Приложение №\_\_\_\_\_\_\_\_

к приказу ПАО «Россети Центр»

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**ТИПОВАЯ ФОРМА ДОГОВОРА ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ С ПРЯМЫМ ПОТРЕБИТЕЛЕМ (ПП)**

***(для юридического лица – потребителя электрической энергии)***

**ДОГОВОР № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

|  |  |
| --- | --- |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | "\_\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_года |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «**Потребитель»,** в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с одной стороны,

и Публичное акционерное общество «Россети \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_» (Филиал ПАО «Россети \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_» - «\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_энерго»), являющегося системообразующей сетевой организацией на территории \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем **«СТСО»,** в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем.

1. ОСНОВНЫЕ ПОНЯТИЯ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ
   1. Стороны договорились, во избежание неоднозначного толкования положений настоящего Договора, понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

**Потребитель** - лицо, владеющее на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающими устройствами (объектами электроэнергетики), технологически присоединенными в установленном порядке к электрическим сетям сетевых организацией (в том числе опосредованно), приобретающее электрическую энергию (мощность) для собственных и (или) производственных нужд.

Потребителями электрической энергии также являются лица, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами по производству электрической энергии (мощности), при приобретении ими электрической энергии (мощности) для собственных и хозяйственных нужд в отношении объектов по производству электрической энергии (мощности).

**Системообразующая территориальная сетевая организация (далее - СТСО)-** территориальная сетевая организация, определенная решением высшего должностного лица субъекта Российской Федерации в соответствии с критериями отнесения территориальных сетевых организаций к системообразующим территориальным сетевым организациям и порядком определения системообразующих территориальных сетевых организаций, установленными Правительством Российской Федерации, функционирующая в границах \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_области, обеспечивающая надежное функционирование объектов электросетевого хозяйства, расположенных в субъекте Российской Федерации, в порядке и способами, которые указаны в Федеральном законе от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии (*указать наименование и реквизиты решения высшего должностного лица субъекта Российской Федерации о назначении СТСО)* на территории (указать наименование субъекта РФ) системообразующей территориальной сетевой организацией является филиал ПАО «Россети \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_» - «\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_энерго»).

**Территориальная сетевая организация (далее – ТСО)** – сетевая организация осуществляющая деятельность по передаче электрической энергии на территории субъекта РФ, владеющая на праве собственности или ином установленном федеральным законом основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется оказание услуг по передаче электрической энергии Потребителям, в интересах которых заключен настоящий Договор.

**Опосредованное присоединение к электрической сети** – присоединение энергопринимающих устройств (объектов энергетики) Потребителя к электрическим сетям сетевых организаций: СТСО, ТСО, а также к единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее – ЕНЭС) через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям сетевых организаций.

**Иные владельцы электрических сетей (ИВЭС)** - лица, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям СТСО, ТСО, ЕНЭС*,* не оказывающие услуги по передаче электрической энергии. К иным владельцам электрических сетей относятся и производители электрической энергии.

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

**Документы о технологическом присоединении** - документы, составляемые (составленные) в процессе технологического присоединения, в том числе опосредованного, (после завершения технологического присоединения) энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) Потребителя к объектам электросетевого хозяйства СТСО (ТСО, ЕНЭС, ИВЭС), в том числе технические условия, акт об осуществлении технологического присоединения, акт разграничения балансовой принадлежности электросетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности Сторон.

**Точка поставки** – место исполнения обязательств по настоящему Договору, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики Потребителя и объектов электросетевого хозяйства СТСО (ТСО, ЕНЭС, ИВЭС), определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики).

В случае опосредованного присоединения точкой поставки по настоящему договору будет являться точка присоединения энергопринимающего устройства Потребителя к объекту ИВЭС.

**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 СТСО принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

**Резервируемая максимальная мощность** – величина мощности, определенная как разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств Потребителя и фактической мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде.

В случае отсутствия данных о почасовых объемах потребления электрической энергии резервируемая максимальная мощность рассчитывается исходя из результатов проведения контрольных замеров и иной имеющейся у СТСО информации.

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

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

**Измерительный комплекс** – совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов, предназначенных для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

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

**Интеллектуальная система учета электрической энергии (мощности)** - совокупность функционально объединенных компонентов и устройств, предназначенная для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающая информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии, не влияющее на результаты измерений, выполняемых приборами учета электрической энергии, а также предоставление информации о результатах измерений, данных о количестве и иных параметрах электрической энергии в соответствии с Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), предусмотренными пунктом 1 статьи 21 Федерального закона от 26.03.2003 №35 «Об электроэнергетике» (далее - Правила предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)).

**Безучетное потребление** – потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии) 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) (далее - измерительные трансформаторы), 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 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 (далее - границы земельного участка) или, если обязанность по обеспечению целостности и сохранности прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов (системы учета) возложена на потребителя (покупателя), 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.

**Прибор учета, присоединенный к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности)** - прибор учета электрической энергии, допущенный в эксплуатацию для целей коммерческого учета электрической энергии на розничных рынках и (или) предоставления коммунальных услуг и присоединенный к интеллектуальной системе учета в соответствии с Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

**Единый (котловой) тариф** – цена (тариф) на услуги по передаче электрической энергии в целях расчетов Потребителя с СТСО, независимо от того, к сетям какой сетевой организации, действующей на территории соответствующего субъекта РФ, присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, если решением Правительства Российской Федерации не предусмотрено иное.

**Период регулирования** – период не менее 12 месяцев (если иное не предусмотрено решением Правительства Российской Федерации), на который рассчитываются цены (тарифы).

* 1. Другие используемые понятия имеют значение, определенное Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», а также иными федеральными законами и нормативными правовыми актами Российской Федерации.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА
   1. СТСО обязуется осуществить комплекс организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей (в том числе с привлечением ТСО и организации по управлению ЕНЭС), а Потребитель обязуется оплачивать услуги СТСО в порядке и сроки, установленные настоящим Договором.

В целях исполнения своих обязательств перед Потребителем, СТСО заключает договоры, на основании которых ей оказывают услуги по передаче электрической энергии организация по управлению ЕНЭС и (или) ТСО (далее – иные сетевые организации), владеющие объектами электросетевого хозяйства, использование которых необходимо для передачи электрической энергии Потребителю, обслуживаемого СТСО, в случае если энергопринимающие устройства (объекты энергетики) такого Потребителя технологически подключены (в том числе опосредованно) к сетям организации по управлению ЕНЭС и (или) ТСО.

* 1. Стороны определили следующие существенные условия Договора:

1. Перечень точек поставки по настоящему Договору и величина максимальной мощности энергопринимающих устройств (объектов энергетики) Потребителей, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети СТСО или иных сетевых организаций (в том числе опосредованно), с распределением указанной величины по каждой точке поставки указаны в приложении № 3 к настоящему Договору.
2. Порядок определения размера обязательств Потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии, включающий:

* порядок определения объема электрической энергии и мощности, используемый для установления размера обязательств, представленный в разделе 4 настоящего Договора;
* порядок расчета стоимости услуг СТСО по передаче электрической энергии определяется Сторонами в приложении № 1 к настоящему Договору.

1. Ответственность Сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью электрических сетей СТСО (ТСО, ЕНЭС, ИВЭС) и Потребителя и фиксируется в документах о технологическом присоединении, являющихся приложением №2 к настоящему Договору.

Сведения о документах, подтверждающих технологическое присоединение и определяющих границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Потребителя и СТСО (ТСО, ЕНЭС, ИВЭС) указаны в приложении № 3 к настоящему Договору.

1. Сведения о приборах учета электрической энергии (мощности) (измерительных комплексах), установленных на дату заключения настоящего Договора в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) Потребителя и используемых для расчетов по настоящему Договору, с указанием типов приборов, классов точности, мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала определены в приложении № 3 к настоящему Договору.
2. Обязанность 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) Потребителя, которые на дату заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учета электрической энергии (мощности) (измерительными комплексами), либо в случае если установленные приборы учета электрической энергии (мощности) (измерительные комплексы) не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации), определена в разделе 3 настоящего Договора.
3. Обязанность Потребителя по обеспечению эксплуатации принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании устройств релейной защиты и автоматики (в том числе устройств релейной защиты, противоаварийной, режимной и сетевой автоматики, устройств регистрации аварийных процессов и событий), установленных в соответствии с 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 и Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 №861 (далее - Правила технологического присоединения №861 и Правила недискриминационного доступа №861-соответственно), а также по обеспечению возможности реализации воздействия устройств противоаварийной, режимной и сетевой автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и СТСО (иных сетевых организаций) определена в разделе 3 настоящего Договора.
4. Порядок взаимодействия СТСО (иных сетевых организаций) и Потребителя при организации и осуществлении оперативно-технологического управления определен требованиями [Правил](consultantplus://offline/ref=378F5B1A00C3960123A8EF9C21488035C4D4A9134D968D1AF39BCD9BF560E6CD78AA69ED63005EE079A1C7630F1B91AB70A64DD240AE81B1W8mDN) технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 №937 (далее - [Правил](consultantplus://offline/ref=378F5B1A00C3960123A8EF9C21488035C4D4A9134D968D1AF39BCD9BF560E6CD78AA69ED63005EE079A1C7630F1B91AB70A64DD240AE81B1W8mDN)а технологического функционирования электроэнергетических систем №937).
5. Неустойка в размере и в случаях, которые предусмотрены разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012 (далее – Основные положения №442)
6. 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), определен в разделе 4 настоящего договора.
7. Порядок информационного обмена, предусматривающий предоставление Потребителем информации, установленной п.13.5. Правил недискриминационного доступа №861, в случае если владелец объекта по производству электрической энергии (мощности) является потребителем услуг в отношении такого объекта, установлен в разделе 4 настоящего Договор.
   1. Также Сторонами настоящего Договора согласованы следующие условия:

2.3.1. Категория надежности энергопринимающих устройств Потребителя, установленная документами о технологическом присоединении, указана в приложении № 3 к настоящему Договору.

2.3.2. Величина аварийной и (или) технологической брони в отношении отдельных объектов Потребителя фиксируется в акте согласования технологической и (или) аварийной брони, являющемся приложением № 7 к настоящему Договору.

Если акт согласования технологической и (или) аварийной брони составлен после заключения настоящего Договора, то он подлежит включению в настоящий Договор с даты его согласования СТСО (иной сетевой организацией).

2.3.3. Выделенный оператором передвижной радиотелефонной связи абонентской номер (номер мобильного телефона) и адрес электронной почты Потребителя, предназначенные для направления Потребителю уведомления о введении полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии, указаны в разделе 12 настоящего Договора.

2.3.4. Планируемый к потреблению в периоде регулирования объем оказываемых услуг по передаче электрической энергии, в том числе величина заявленной мощности, с разбивкой по месяцам, указаны в приложении № 4 к настоящему Договору.

1. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН
   1. Стороны обязуются:
   2. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации.
   3. Соблюдать условия и порядок оказания (потребления) услуг по передаче электрической энергии (мощности), установленные настоящим Договором.
   4. Производить взаимную сверку финансовых расчетов не позднее 20 (двадцатого) числа месяца, следующего за кварталом, в котором оказывались услуги по передаче электрической энергии, а также по требованию одной из Сторон путем составления акта сверки расчетов по настоящему Договору.

Сторона, получившая акт сверки расчетов, должна в течение 3 (трех) рабочих дней рассмотреть, подписать и направить его другой Стороне по факсу или по электронной почте, с одновременным направлением оригинала акта способом, позволяющим подтвердить факт его получения адресатом (в случае если стороны не осуществляют документооборот в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи) или с использованием электронного документооборота в порядке, установленном Приложением №8 к настоящему Договору

* 1. Подписывать в порядке, предусмотренном Договором, акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный период.
  2. Соблюдать требования системного оператора и его региональных подразделений, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, распределения и потребления электрической энергии при исполнении настоящего Договора, кроме случаев, когда их исполнение создает угрозу жизни людей и сохранности оборудования.
  3. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), соответствующих техническим регламентам и иным обязательным требованиям.
  4. В случае выявления законным владельцем электроустановок (СТСО, иными сетевыми организациями, ИВЭС, Потребителем) неисправностей в электроустановках (в границах своих сетей или территории), нарушений схемы учета электрической энергии (мощности), неисправностей в измерительных комплексах, в том числе в приборах учета, указанных в приложении № 3 к настоящему Договору, а также нарушения защитных и пломбирующих устройств элементов измерительных комплексов электрической энергии, при возникновении аварийных ситуаций, связанных с отключением питающих линий и повреждением оборудования Стороны незамедлительно информируют об этом друг друга любым доступным способом, подтверждающим факт получения уведомления.
  5. Выполнять иные обязательства, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.
  6. Стороны согласовали, что заявления, сообщения и иные письменные документы могут направляться СТСО (Потребителем) в адрес СТСО (Потребителя) посредством электронной почты или путем направления смс сообщения (по номеру телефона и/или по адресу электронной почты указанных в разделе 12 Договора), если иное не установлено настоящим Договором.

При этом документы, отправленные указанным способом, имеют юридическую силу до получения оригиналов.

* 1. Стороны пришли к соглашению осуществлять документооборот в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи с использованием усиленной квалифицированной электронной подписью в рамках действующего Договора в отношении электронных документов и в порядке согласованным в Приложении №8 к настоящему Договору.
  2. Стороны договорились, что Дополнительные соглашения в части изменения Приложения №3 к настоящему Договору, подлежат подписанию Сторонами с использованием усиленной квалифицированной подписи через Оператора электронного документооборота или на бумажном носителе, в следующем порядке:

## Сторона – инициатор формирует электронный документ для подписания в виде соглашения к Договору с приложениями (по форме Приложения №3) или без них, подписывает документ электронно-цифровой подписью и направляет Стороне по Договору для подписания.

## При отсутствии возражений и разногласий, сторона по Договору, получившая от Стороны – инициатора электронный документ, обязуется подписать его электронно-цифровой подписью в сроки, предусмотренные действующим законодательством, исчисляемые от даты его получения.

## При наличии возражений и (или) разногласий, Сторона по Договору, получившая от Стороны – инициатора электронный документ, в сроки, предусмотренные действующим законодательством и настоящим регламентом, исчисляемые от даты получения электронного документа, отклоняет его подписание с комментарием: «Имеются разногласия».

## Сторона – инициатор в течение 5 рабочих дней с даты получения информации об отклонении другой Стороной электронного документа по причине наличия разногласий направляет другой Стороне документы на бумажном носителе, способом, подтверждающим факт получения оригиналов документов. При этом редакция соглашения на бумажном носителе должна соответствовать редакции электронного документа, направленного Стороной-инициатором, в электронном виде.

## Сторона по Договору, получившая от Стороны – инициатора соглашение на бумажном носителе, обязуется в сроки, предусмотренные действующим законодательством, исчисляемые от даты его получения, подготовить протокол разногласий, подписать соглашение с протоколом разногласий и направить документы Стороне – инициатору.

## После оформления документов на бумажном носителе (в случае наличия последующих разногласий) Стороны руководствуются общим порядком оформления разногласий, предусмотренным действующим законодательством.

* 1. Потребитель обязуется:
  2. Оплачивать услуги СТСО по передаче электрической энергии в размере и сроки, установленные настоящим Договором.
  3. Приобретать электрическую энергию на оптовом и (или) розничном рынках в точках поставки энергопринимающих устройств (объектов энергетики) Потребителя, указанных в Приложении №3 к Договору.
  4. Соблюдать предусмотренный настоящим Договором и документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности), являющимися приложением №2 к настоящему Договору.
  5. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и 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 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, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.
  6. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройств в соответствии с Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, правилами технической эксплуатации, правилами оперативно-диспетчерского управления.
  7. Соблюдать заданные в установленном порядке системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления), СТСО и (или) иными сетевым организациями требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, включая устройства специального автоматического отключения нагрузки и устройства, обеспечивающие дистанционный ввод графиков временного отключения потребления, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и (или) аварийной брони.
  8. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, в соответствии с требованием законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, в том числе соблюдать соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые СТСО (иной сетевой организацией) для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).
  9. Выполнять требования СТСО (иной 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.
  10. Представлять СТСО (иной сетевой организации) технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования, перечень и мощность токоприемников, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики отключения нагрузки в срок, не превышающий 10 дней с даты получения запроса.
  11. Предоставлять СТСО (с направлением копии иной сетевой организации) документов, подтверждающих право собственности или иное законное право владения энергопринимающими устройствами, технологическое присоединение которых осуществлено, в том числе опосредованно, к объектам электросетевого хозяйства СТСО (иной сетевой организации, ИВЭС). В случае перехода права собственности или возникновении иного основания владения энергопринимающими устройствами или объектами электроэнергетики, обеспечить уведомление СТСО и иной сетевой организации с приложением документов, подтверждающих владение энергопринимающими устройствами или объектами электроэнергетики, согласно требованиям, установленным ст.26 ФЗ №35 «Об электроэнергетике», в срок не позднее 5 рабочий дней с даты перехода права собственности.
  12. Представить СТСО (иной сетевой организации) список лиц, имеющих право вести оперативные переговоры по вопросам передаваемой на энергопринимающие устройства Потребителя электрической энергии, с указанием телефонных номеров (в том числе сотовых) и адреса электронной почты. Обеспечить прием информации по указанным телефонным номерам.
  13. Незамедлительно информировать СТСО (иные сетевые организации) об аварийных ситуациях, а также о плановом, текущем и капитальном ремонте на энергетических объектах Потребителя, приводящем к изменению эксплуатационного состояния оборудования, находящегося в оперативном управлении или ведении СТСО (иных сетевых организаций), не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала проведения работ; находящегося в оперативном управлении или ведении системного оператора – не позднее 10 (десяти) дней до начала работ.
  14. Информировать СТСО (иные сетевые организации) об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников Потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.
  15. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей СТСО (иных сетевых организаций) в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии, а также к электроустановкам и системам коммерческого учета Потребителя, расположенным на объектах Потребителя, в случаях и порядке, определенных Основными положениями №442 и настоящим Договором, с соблюдением требований действующих норм и правил об охране труда и (или) о производстве работ на объектах электроэнергетики.
  16. Представлять СТСО и иной сетевой организации показания расчётных приборов учета электрической энергии (мощности) в порядке и сроки, установленные разделом 4 настоящего Договора.
  17. Обеспечить 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.
  18. Обеспечивать соблюдение установленного Основными положениями №442 и разделом 4 настоящего Договора порядка взаимодействия Сторон 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 прибора учета (измерительного комплекса, измерительного трансформатора);
* передачи показаний приборов учета;
* сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации, его неисправности, утрате прибора учета;
* обеспечения Потребителем доступа к месту установки прибора учета (измерительного комплекса, измерительного трансформатора).
  1. Обеспечить проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен настоящий 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 СТСО и иной сетевой организации информацию о результатах проведенных таких замеров в течение 3 рабочих дней с даты их проведения, кроме случаев наличия у Потребителя системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен СТСО (иной сетевой организации), при получении от СТСО (иной сетевой организации) требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством РФ об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.
  2. Предоставить проект акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес СТСО (иной сетевой организации) в течение 30 дней с даты заключения настоящего Договора, если на эту дату у Потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в [приложении](consultantplus://offline/ref=FB126B4C03DD1C4A2F5FD9FFD5D41E4AB789C8B4EA519E60A01CA4DD22212DC116B863D8DFDD81B0y677M) к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012 (далее – Правила ограничения №442), а также у Потребителя, 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 законодательством РФ оснований для изменения такого акта.
  3. Обеспечить сохранность приборов учета и иного оборудования, в том числе принадлежащих иному лицу, которое используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности), установленного в границах балансовой принадлежности Потребителя и (или) в границах земельного участка Потребителя, в том числе, сохранность 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).
  4. При выявлении фактов неисправности работы системы учета, утраты, нарушения пломб и (или) знаков визуального контроля, Потребитель обязан в течение одних суток сообщить об этом СТСО (иной сетевой организации).
  5. Осуществлять установку устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, в случае несоблюдения 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 СТСО (иной сетевой организацией).

По факту выявления СТСО (иной сетевой организацией) на основании показаний приборов учета нарушений значений соотношения потребления активной и реактивной мощности составляется акт, который направляется Потребителю.

Потребитель в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения акта письменно уведомляет о сроке, в течение которого он обеспечит соблюдение установленных характеристик путем самостоятельной установки устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности. Указанный срок не может превышать 6 (шесть) месяцев.

* 1. Компенсировать убытки, возникающие у СТСО (иной сетевой организации) или третьих лиц в связи с нарушением установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.
  2. Осуществлять информационный обмен данными, получаемыми в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на безвозмездной основе.
  3. Потребитель не вправе по своему усмотрению демонтировать приборы учета и (или) иное оборудование, ограничивать к ним доступ, вмешиваться в процесс удаленного сбора, обработки и передачи показаний приборов учета (измерительных трансформаторов), в любой иной форме препятствовать их использованию для обеспечения и осуществления контроля коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе препятствовать проведению проверок целостности и корректности их работы, использованию для этих целей данных, получаемых с принадлежащих им приборов учета электрической энергии.
  4. Потребитель обязан обеспечить допуск для проведения работ по замене прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также для проведения работ, связанных с эксплуатацией прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), представителей СТСО (иной сетевой организации).
  5. Осуществлять приобретение, установку, замену, эксплуатацию и поверку измерительных трансформаторов, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительных комплексов, установленных или устанавливаемых на подстанциях с уровнем высшего напряжения 20 кВ и выше, принадлежащих Потребителю.
  6. Обеспечить самостоятельно установку (замену) приборов учета (иного оборудования) в отношении точек поставки, совпадающих с точками поставки, входящими в состав группы точек поставки Потребителя или энергосбытовой компании, действующей в интересах Потребителя, на оптовом рынке, в соответствии с Основными положениями №442.
  7. Обеспечивать участие представителей Потребителя при снятии показаний приборов коммерческого учета, проведении любых работ по обслуживанию средств измерения коммерческого учета, расположенных в границах балансовой принадлежности СТСО (иной сетевой организации, ИВЭС), с оформлением соответствующих актов.
  8. Обеспечить поддержание автономного резервного источника питания мощностью, достаточной для обеспечения электроснабжения соответствующих электроприемников Потребителя, необходимость установки которого определена в процессе технологического присоединения, в состоянии готовности к его использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

Если необходимость установки автономных резервных источников питания возникла после завершения технологического присоединения, то Потребитель обязан обеспечить его установку и подключение в порядке, установленном Правилами технологического присоединения №861.

СТСО (иная сетевая организация) не несет ответственности за последствия, возникшие вследствие неисполнения Потребителем требований настоящего пункта и повлекшие за собой повреждение оборудования, угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности и (или) безопасности государства, значительный материальный ущерб, необратимые (недопустимые) нарушения непрерывных технологических процессов производства.

* 1. При наличии электроприемников 1 и 2 категории надежности электроснабжения Потребитель обязан согласовать с СТСО (иной сетевой организацией) следующие сведения:

а) о допустимом числе часов ограничения режима потребления в год, не связанного с неисполнением потребителем обязательств по соответствующим договорам, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключающим ответственность сетевой организации в соответствии с законодательством Российской Федерации.

б) о сроке восстановления энергоснабжения энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен Договор.

В случае если между СТСО (иной сетевой организацией) и Потребителем не согласованы вышеуказанные сведения, Стороны руководствуются общими положениями действующего законодательства, которыми установлены допустимое время отключения энергопринимающих устройств потребителя и сроки восстановления электроснабжения в зависимости от категории надежности электроснабжения.

* 1. Согласовывать с СТСО (иной сетевой организацией) объемы переданной электрической энергии в порядке и сроки, определенные в разделе 4 настоящего Договора.
  2. В течение 3 (трех) рабочих дней, с момента получения акта об оказании услуг по передаче электрической энергии от СТСО, рассмотреть его и при отсутствии претензий подписать представленный акт. В случае если Стороны не осуществляют документооборот в электронном виде Потребитель направляет подписанный акт об оказании услуг СТСО по электронной почте, с одновременным направлением оригинала акта способом, позволяющим подтвердить его получение адресатом.

При возникновении обоснованных претензий к объему и (или) стоимости оказанных услуг направлять СТСО протокол разногласий по объему и (или) стоимости оказанных услуг вместе с актом об оказании услуг, подписанным в неоспариваемой части. При этом оспариваемая часть оказанных услуг должна быть представлена Потребителем с детализацией по каждой точке поставки. В протоколе разногласий Потребитель должен обосновать имеющиеся у него возражения по каждой точке поставки в отношении которой возникли разногласия.

В случае непредставления СТСО в указанный выше срок со стороны Потребителя оформленного акта об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц либо мотивированного отказа от его подписания услуга считается принятой Потребителем в полном объеме.

3.2.33.1. В рамках осуществления документооборота в электронном виде:

* при отсутствии разногласий к объемам и стоимости услуг по передаче электрической энергии, Потребитель обязуется подписать электронно-цифровой подписью в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения акта об оказании услуг по передаче электрической энергии по форме приложения № 6. При этом Потребитель в системе электронного документооборота отказывает в подписании акта об оказании услуг по передаче электрической энергии по форме приложения № 6.3, направленного СТСО.
* при наличии разногласий к объемам и (или) стоимости услуг по передаче электрической энергии, Потребитель обязуется в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения акта об оказании услуг по передаче электрической энергии по форме приложения № 6.3, заполнить форму акта об оказании услуг по передаче электрической энергии по графе «редакция Потребителя», указать отклонения от редакции СТСО по графе «Разница» (при этом графа «редакция СТСО» должна соответствовать полученным от СТСО данным по форме приложения № 6.3.), а также пункт 2 данного акта с указанием оспариваемых Потребителем объемов и (или) стоимости оказанных услуг по передаче электрической энергии, подписать электронно-цифровой подписью и направить посредством электронного документооборота в адрес СТСО для последующего подписания. При этом Потребитель в системе электронного документооборота отказывает в подписании акта об оказании услуг по передаче электрической энергии по форме приложения № 6, направленного СТСО.

При этом в случае наличия разногласий к объему и (или) стоимости оказанных услуг Потребитель обязан направить СТСО протокол разногласий по объему и (или) стоимости оказанных услуг к акту об оказании услуг, направляемого по форме приложения № 6.3 к Договору. В протоколе разногласий оспариваемая часть оказанных услуг должна быть представлена Потребителем с детализацией разногласий по каждой точке поставки с указанием причин возникновения разногласия.

* 1. В случае принятия решения о переходе на обслуживание к другой энергосбытовой организации (гарантирующему поставщику, производителю электрической энергии) уведомлять СТСО о таком переходе не позднее чем за 3 рабочих дня до предполагаемой даты вступления в силу договорных отношений с иной энергосбытовой организацией (гарантирующим поставщиком, производителем электрической энергии)
  2. Выполнять команды СТСО (иной сетевой организации), направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок СТСО (иной сетевой организации) в ремонт, а также в иных случаях, установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора.
  3. При получении от СТСО (иной сетевой организации) информации о планируемом или фактически произошедшем ограничении режима потребления Потребителя или полном прекращении электроснабжения принимать необходимые меры по предотвращению гибели или порчи имущества Потребителя с использованием всех имеющихся средств.
  4. Урегулировать с СТСО (иной сетевой организацией) вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с действующими нормативно-техническими документами и нормативно-правовыми актами.
  5. В случае, если затраты на введение Потребителю полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а также на восстановление энергоснабжения, не учтены для СТСО (иной сетевой организации) при утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, компенсировать затраты СТСО (иной сетевой организации), понесенные им на введение Потребителю полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а также на восстановление энергоснабжения*.*
  6. Направлять СТСО письменное уведомление о дате расторжения или изменения договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления СТСО.
  7. Если Потребитель не уведомил или уведомил СТСО позднее 3 рабочих дней до даты и времени расторжения договора купли-продажи (поставки) электрической энергии, а также о дате и времени прекращения снабжения электрической энергией по нему:

СТСО продолжает оказывать услуги по передаче электрической энергии до получения от Потребителя такого уведомления, а если уведомление получено менее чем за 3 рабочих дня до указанных в нем даты и времени прекращения снабжения электрической энергией, - то до истечения 3 рабочих дней с даты и времени получения СТСО такого уведомления;

Потребитель обязан компенсировать стоимость оказанных СТСО услуг по передаче электрической энергии. Оплата Потребителем производится в течение 3-х банковских дней с даты получения счета от СТСО.

* 1. Предоставлять СТСО обеспечение исполнение обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии (в случае неисполнения или ненадлежащего их исполнения) в виде банковской гарантии в порядке и случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.
  2. Представлять СТСО до 20 февраля текущего года информацию об объеме услуг, планируемом к потреблению Потребителем на следующий период регулирования по форме Приложения № 4. Уточненные плановые объёмы электроэнергии и объём заявленной мощности на следующий календарный год в разрезе тарифных уровней напряжения в каждой точке поставки по форме Приложения № 4 к настоящему Договору – не позднее 01 июля текущего года.
  3. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.
  4. Потребитель имеет право:

1. При выявлении Потребителем обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении СТСО (иной сетевой организацией) условий настоящего Договора, предъявить СТСО (иной сетевой организации) претензии по указанным обстоятельствам в сроки, установленные действующим законодательством Российской Федерации.
2. В случае нарушения требований к обеспечению надежности снабжения Потребителя электрической энергией и ее качества, Потребитель вправе обратиться к СТСО, в порядке, установленном п.7(1) Основных положений №442.

Обращение Потребителя, связанное с нарушением требований к обеспечению надежности снабжения и ее качества, в обязательном порядке должно содержать:

* для Потребителей электрической энергии - физических лиц - фамилию, имя, отчество (при наличии) и место жительства, дату и место рождения гражданина, серию и номер документа, удостоверяющего личность;
* для Потребителей электрической энергии - юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименование;
* номер договора оказания услуг по передаче электрической энергии;
* адрес энергопринимающего устройства;
* время нарушения требований к обеспечению надежности снабжения электрической энергией и ее качества;
* реквизиты и контактные данные потребителей электрической энергии (номер телефона, адрес электронной почты);
* предпочтительный способ получения ответа (через личный кабинет, посредством электронной почты, передачи потребителю электрической энергии коротких текстовых сообщений, а также посредством реализации иных способов, предусмотренных настоящим Договором);
* требования Потребителя.

В случае необходимости в подтверждение своих доводов Потребитель вправе приложить к обращению документы и материалы либо их копии.

1. Осуществлять иные права, вытекающие из обязанностей СТСО, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.
   1. СТСО обязуется исполнять самостоятельно и (или) с привлечением иных сетевых организаций следующих условий:
2. Обеспечивать передачу электрической энергии в точки поставки Потребителя, в пределах величины максимальной мощности, указанной в Приложении №3 к Договору, 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. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств Потребителя.
4. 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 СТСО (иной сетевой организации).
5. В порядке и сроки, определенные в разделах 3 и 5 настоящего Договора, информировать Потребителя об аварийных ситуациях в электрических сетях, о ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по настоящему Договору.
6. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Потребителя в пункты контроля и учета количества и качества электрической энергии, переданной Потребителю, расположенным на объектах электросетевого хозяйства СТСО (иной сетевой организации), в порядке и случаях, установленных настоящим Договором и действующим законодательством.
7. 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) начиная с 1 июля 2020.
8. Уведомлять Потребителя о проведении плановых ремонтных работ на принадлежащих СТСО объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Потребителя и о сроках ограничений режима потребления, в связи с проведением этих работ, не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до их начала.

Уведомление о плановых отключениях в электрических сетях СТСО происходит путем осуществления рассылок сообщений электронной почты и SMS-сообщений на адреса электронной почты и телефонные номера, указанные в разделе 12 к Договору, а также путем размещения информации, предусмотренной настоящим пунктом, на официальном сайте [www.mrsk-1.ru](http://www.mrsk-1.ru)/ [www.mrsk-ср.ru](http://www.mrsk-ср.ru)[[1]](#footnote-2).

В случае если объекты Потребителя подключены к сетям иной сетевой организации, СТСО обязана в течение 1 рабочего дня со дня получения сведений от иной сетевой организации о проведении ремонтных работ в сетях иных сетевых организаций, влекущих ограничение режима потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами Потребителя, обеспечить передачу информации Потребителю путем направления уведомления на адреса электронной почты и телефонные номера, указанные в разделе 12 к Договору.

1. По окончании каждого расчетного периода и в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, определять в порядке и сроки, определенные Сторонами в разделе 4 настоящего Договора, объемы переданной электрической энергии и направлять Потребителю соответствующие сведения для согласования.
2. Ежегодно в установленном действующим законодательством Российской Федерации порядке разрабатывать графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) для принятия неотложных мер в случае возникновения или угрозы возникновения аварийных электроэнергетических режимов.
3. Направлять Потребителю в срок до 24 (двадцать четвертого) сентября (не позднее чем за 7 календарных дней до начала очередного периода их действия) утвержденные на период с 1 (первого) октября текущего года по 30 (тридцатое) сентября следующего года графики аварийного ограничения (ограничения потребления и временного отключения потребления электрической энергии (мощности)).

Утвержденные графики аварийного ограничения также публикуются СТСО (иной сетевой организацией) на своем сайте в сети Интернет в течение 10 рабочих дней после их утверждения.

1. В случае возникновения аварийных и (или) внерегламентных отключений вследствие повреждения линий электропередачи и (или) оборудования СТСО, в том числе в результате стихийных явлений, СТСО предоставляет по запросу Потребителя данные о периоде действия указанных в запросе ограничений и (или) внерегламентных отключений, основаниях введения аварийных ограничений, а также о причинах таких отключений.

В случае если объекты Потребителя подключены к сетям иной сетевой организации, СТСО обязана в течение 1 рабочего дня со дня получения сведений от иной сетевой организации о возникновении аварийных и (или) внерегламентных отключений вследствие повреждения их линий электропередачи и (или) оборудования, влекущих ограничение режима потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами Потребителя, обеспечить передачу информации Потребителю путем направления уведомления на адреса электронной почты и телефонные номера, указанные в разделе 12 к Договору.

1. Обеспечить рассмотрение обращений Потребителя, связанных с нарушением требований к обеспечению надежности снабжения потребителей электрической энергией и ее качества в порядке и сроки, установленные п. 7.1. Основных положений №442.
2. Направлять Потребителю для оформления акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц с приложением расчета объема оказанных услуг по передаче электрической энергии до 5 (пятого) числа месяца, следующего за расчетным (форма акта оказания услуг по передаче электрической энергии, приведенная в приложении № 6 к настоящему Договору) и счет-фактуру в сроки, установленные ст. 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

Если срок направления Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии приходится на выходной или праздничный день, то направление Акта производится в первый рабочий день, следующий за выходным или праздничным днем

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

1. В случае, если Стороны пришли к соглашению осуществлять документооборот в электронном виде, СТСО, в установленный п. 3.4.13. настоящего Договора срок, направляет Потребителю для подписания посредством электронного документооборота акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц по форме приложения № 6 и 6.3 к настоящему Договору (одновременно). Порядок подписания акта об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц по форме приложения № 6 и 6.3 со стороны Потребителя указан в п.3.2.33.1.
2. Направлять Потребителю для оформления подписанный руководителем, главным бухгалтером (или лицами, имеющими право подписи) и скрепленный печатью СТСО акт сверки расчетов по Договору до 20 (двадцатого) числа месяца, следующего за кварталом оказания услуг.
3. Согласовывать при отсутствии возражений, в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента получения соответствующих документов, предложенный Потребителем расчетный способ определения объема потребления электрической энергии, соответствующий действующему законодательству. При наличии возражений направлять Потребителю мотивированный отказ.
4. Осуществлять коммерческий учет электроэнергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии согласно требованиям Основных положений № 442.
5. Обеспечить предоставление Потребителю доступа к минимальному функционалу интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), принадлежащему СТСО, в порядке и случаях, которые установлены Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).
6. Осуществлять эксплуатацию средств измерения коммерческого учета в соответствии с требованиями Основных положений №442, а также обеспечить сохранность, целостность и обслуживание средств измерения коммерческого учета, установленных в границах балансовой принадлежности СТСО (иной сетевой организации).
7. Обеспечивать участие полномочных представителей СТСО (иной сетевой организации) при снятии показаний приборов учета, проведении любых работ по обслуживанию средств измерения коммерческого учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя, с оформлением соответствующих актов.
8. В течение 10 рабочих дней со дня получения проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони рассмотреть его, подписать и направить 1 экземпляр Потребителю. При необходимости проведения осмотра (обследования) энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен настоящий Договор, указанный срок может быть продлен, но не более чем на 10 рабочих дней.

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

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

3.5. СТСО (иная сетевая организация) имеет право:

1. Беспрепятственного доступа к электроустановкам, системам коммерческого учета, системам контроля качества электрической энергии Потребителя для:

* контроля соблюдения, предусмотренного настоящим Договором режима потребления электрической энергии (мощности) и соблюдения допустимых значений соотношения потребления активной и реактивной 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 СТСО в случаях, предусмотренных настоящим Договором и Правилами ограничения режима потребления №442
* для обслуживания электрических сетей и установок, находящихся в собственности и/или эксплуатационной ответственности СТСО (иной сетевой организации), при их наличии на территории Потребителя;
* для проведения проверки расчетных приборов учета, которая включает в себя визуальный осмотр схемы подключения энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности)), 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, в том числе соответствия пломб поверителя оттиску в свидетельстве о поверке и (или) записи в паспорте (формуляре) средства измерений, а также снятие показаний приборов учета. Указанная проверка проводится не реже одного раза в год и может осуществляться в виде инструментальной проверки.
* в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством.

1. Приостанавливать оказание услуг по передаче электрической энергии в соответствии с актами согласования технологической и (или) аварийной брони путем полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в случаях и порядке, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.
2. Привлекать третьих лиц для исполнения обязательств по настоящему Договору, в части проведения замены (установки) приборов учета, контрольного снятия показаний приборов учета электрической энергии (мощности), формированию данных об объемах переданной (поставленной) за расчетный период электрической энергии и иных обязательств, связанных с обеспечением надлежащего учета электрической энергии.

В этом случае ответственность за действия таких третьих лиц, в том числе перед Потребителем, несет СТСО.

1. При наличии устройств противоаварийной и режимной автоматики на энергообъектах Потребителя в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике устанавливать задание Потребителю по объему отключаемой нагрузки при расстановке устройств автоматической частотной разгрузки (АЧР) и специальной автоматики отключения нагрузки (САОН) и контролировать его исполнение.
2. Взыскивать с Потребителя убытки в размере реального ущерба, возникшие по причине превышения Потребителем величины максимальной мощности.
3. Требовать от Потребителя компенсации затрат на введение ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и его восстановление, в случае если расходы на осуществление указанных мероприятий не учтены в тарифе на услуги по передаче электрической энергии.
4. Требовать от Потребителя предоставления копий документов, подтверждающих право собственности или иное законное право владения энергопринимающими устройствами (объектами энергетики), технологическое присоединение которых осуществлено, в том числе опосредованно, к объектам электросетевого хозяйства СТСО (иной сетевой организации).
5. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ПЕРЕДАННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)
   1. Расчетным периодом для определения объёмов оказанных услуг является один календарный месяц.
   2. СТСО после окончания каждого расчетного периода определяет объем оказанных услуг по передаче электрической энергии согласно условиям настоящего Договора и Основным положениям №442 на основании: показаний приборов учета электрической энергии, коэффициентов трансформации трансформаторов тока и напряжения, расчетных способов, предусмотренных Основными положениями №442 и настоящим Договором, а также актов о неучтенной электрической энергии по фактам выявленного безучетного потребления исходя из:

* фактического объема потребления электрической энергии – в случае выбора Потребителем одноставочного варианта тарифа;
* фактического объема потребления электрической энергии и величины потребляемой (фактической) в расчетном периоде мощности по каждому уровню напряжения, определенной как среднее арифметическое значение фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки соответствующего уровня напряжения) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в каждые рабочие сутки расчетного периода, в которых зафиксировано максимальное часовое потребление электрической энергии по всем точкам поставки Потребителя, – в случае расчета стоимости с применением двухставочного варианта тарифа.
  1. Стороны ежемесячно производят снятие показаний приборов учета электрической энергии по состоянию на 00:00 часов 1-го (первого) дня каждого месяца, а также дня, дня расторжения настоящего Договора и (или) договора купли-продажи электрической энергии.
  2. Лицами, ответственными за снятие и предоставление показаний расчетных приборов учета по настоящему Договору, являются:

- СТСО (иная сетевая организация) в отношении приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) СТСО (иной сетевой организации), а также иных расчетных приборов учета, расположенных в границах объектов электросетевого хозяйства СТСО (иной сетевой организации) или в границах бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства;

- Потребитель в отношении расчетных приборов учета, установленных в границах объектов Потребителя и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

В случае опосредованного присоединения к сетям ЕНЭС (в том числе через объекты производителя электрической энергии) при условии, что расчетные приборы учета установлены в границах объектов ИВЭС, ответственным лицом за передачу показаний (в том числе почасовых данных) в адрес СТСО является Потребитель.

* 1. В отношении расчетных приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), показания представляются с использованием интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями Правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).
  2. Потребитель, использующий систему учета, допущенную в эксплуатацию в установленном порядке, вправе на основании соглашения о порядке информационного обмена показаниями осуществлять представление показаний такой системы учета СТСО и иной сетевой организации путем предоставления СТСО (иной сетевой организации) удаленного доступа для получения показаний приборов учета, входящих в такую систему учета, при условии, если имеется техническая возможность предоставления такого доступа без внесения каких-либо изменений в систему учета.

В отдельных случаях Потребитель предоставляет возможность СТСО (иной сетевой организации) устанавливать оборудование для дистанционного съема показаний с расчетных приборов учета.

* 1. Показания (в том числе почасовые значения) интервальных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), и интегральных приборов учета, установленных в границах балансовой принадлежности СТСО (иной сетевой организации) или Потребителя, снимаются визуально и (или) с использованием мобильных считывающих устройств (ноутбук, КПК и т.д.).
  2. Результаты снятия показаний приборов учета оформляются Актом снятия показаний приборов учета по форме приложения № 5 к настоящему Договору, а в случае, если стоимость оказанных услуг определяется с применением двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) максимальная мощность энергопринимающих устройств Потребителя в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, дополнительно, Актом почасового учета объема переданной электрической энергии по форме приложения № 5.1 к настоящему Договору.

Показания приборов учета передаются Стороне по Договору, с использованием телефонной связи, электронной почты или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения, до окончания 1 (первого) дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также в течение суток, следующего за датой расторжения (заключения) настоящего Договора, и в виде Акта снятия показаний расчетных приборов учета (по форме Приложения №5 к Договору) и Акта почасового учета объема переданной электрической энергии (по форме приложения № 5.1 к Договору) в течение 3 рабочих дней, подписанных лицом, ответственным за снятие, в том числе с использованием электронного документооборота (в случае если стороны осуществляют документооборот в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи).

* 1. В целях исполнения обязательств по предоставлению показаний расчетных приборов учета Стороны определили следующие контактные данные:
* *Потребителя:* Номер телефона \_\_\_\_\_\_\_\_Адрес электронной почты\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
* *Сетевой организации:* Номер телефона \_\_\_\_\_\_\_\_Адрес электронной почты\_\_\_\_\_\_
  1. В случае непредставления Потребителем показаний расчетных приборов учета в сроки, установленные настоящим Договором и (или) признания СТСО предоставленных Потребителем показаний расчетных приборов учета электрической энергии некорректными[[2]](#footnote-3)для определения объемов оказанных услуг за расчетный период производится следующим образом:

1. При наличии контрольного прибора учета, – применяются показания контрольного прибора учета. Показания контрольного прибора учета используются при определении объема оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период с использованием ставки за мощность, в том случае, если контрольный прибор учета позволяет измерять объемы потребления электрической энергии по часам суток.
2. При отсутствии контрольного прибора учета определение объема оказанных услуг по передаче электрической энергии производится на основании замещающей информации.

Замещающей информацией являются показания расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - показания расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания имелись.

1. В случаях, предусмотренных настоящим Договором, для определения почасового объема электрической энергии (мощности) применяются следующие расчетные способы

а) для Потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются в соответствующей точке поставки по формуле:

|  |
| --- |
| , |

где W – объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, МВт∙ч;

T - количество часов в расчетном периоде, используемое при расчете.

б) для Потребителей, в расчетах с которыми используется ставка за мощность и по которым отсутствуют интервальные приборы учета по точкам поставки на объектах напряжением 10 кВ и ниже при условии, что суммарная максимальная мощность по данным точкам не превышает 2,5 % от суммарной максимальной мощности всех точек поставки в границах балансовой принадлежности Потребителя почасовые объемы потребления электрической энергии определяются на основании показаний интегральных приборов учета путем распределения суммарного объема потребления электрической энергии за расчетный период по точкам поставки, оборудованным интегральными приборами учета, по часам расчетного периода пропорционально доле объема потребления электрической энергии за каждый час расчетного периода, определенного суммарно по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в суммарном объеме потребления электрической энергии за расчетный период по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии;

в) для Потребителей, в расчетах с которыми используется ставка за мощность и по которым отсутствуют интервальные приборы учета за исключением Потребителей, указанных в подпункте «б» настоящего пункта вплоть до оборудования всех точек поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода полагаются равными минимальному значению из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний интегрального прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки.

* 1. В случае неисправности, утраты, истечения срока эксплуатации или межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, объем потребления электрической энергии и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии определяются в порядке, установленном в п. 4.10. настоящего Договора.
  2. В случае если для проведения работы с приборами учета электрической энергии (плановое снятие показаний, проведение технических проверок схем подключения и работы измерительных комплексов), СТСО (иной сетевой организации) требуется допуск к энергопринимающим устройствам Потребителя, СТСО (иная сетевая организация) за 5 рабочих дней до планируемой даты проведения проверки уведомляет Потребителя о дате и времени проведения такой проверки, а также о последствиях ее недопуска к расчетным приборам учета. При несогласии Потребителя с предложенными датой и (или) временем проведения проверки Потребитель направляет СТСО (иной сетевой организации) предложение об иных дате и (или) времени, после чего стороны обязаны согласовать иные дату и (или) время.
  3. В случае 2-кратного недопуска представителей СТСО (иной сетевой организации) к расчетным приборам учета, установленным в границах энергопринимающих устройств Потребителя, в том числе в отношении точек поставки для лиц, опосредованно присоединенных через объекты такого потребителя электрической энергии, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребления электрической энергии и оказанных услуг по передаче электрической энергии начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетным приборам учета определяется исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании контрольного прибора учета, а при его отсутствии - исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных в порядке, установленном в п. 4.10.
  4. По результатам проверки приборов учета электрической энергии СТСО (иная сетевая организация) составляет акт проверки состояния схемы измерения электрической энергии и работы/замены/допуска в эксплуатацию прибора учета.
  5. При выявлении представителями СТСО (иной сетевой организации) фактов безучетного потребления составляется акт о неучтенном потреблении электрической энергии в 2 (двух) экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

При составлении акта о неучтенном потреблении электрической энергии должен присутствовать Потребитель (представитель Потребителя).

Акт о неучтенном потреблении электрической энергии может быть составлен в отсутствие Потребителя (представителя Потребителя). При этом СТСО (иная сетевая организация) прикладывает к акту доказательства надлежащего уведомления Потребителя о дате и времени составления акта. Уведомление Потребителя о дате и времени составления акта осуществляется любым способом, указанным в разделе 3 настоящего Договора.

В случае составления акта на месте выявления безучетного потребления электрической энергии в отсутствие лица, допустившего безучетное потребление, акт составляется с использованием средств фотосъемки и (или) видеозаписи, при этом материалы фотосъемки и (или) видеозаписи подлежат хранению и передаются вместе с актом о неучтенном потреблении электрической энергии. Отказ лица, осуществляющего безучетное потребление, от подписания составленного акта о неучтенном потреблении электрической энергии, а также его отказ присутствовать при составлении акта фиксируется с указанием причин такого отказа в акте о неучтенном потреблении электрической энергии.

По факту выявленного безучетного потребления расчетный прибор учета признается вышедшим из строя.

Акт о неучтенном потреблении электрической энергии может быть составлен одновременно с проведением инструментальной проверки, в отсутствие лица, осуществляющего безучетное потребление электрической энергии в случае, если по результатам проведенной инструментальной проверки сделано заключение о возможном вмешательстве в конструкцию прибора учета (или иных элементов измерительного комплекса) и необходимости проведения специализированной экспертизы в целях подтверждения (исключения) факта безучетного потребления.

В случае получения по итогам экспертизы результатов, подтверждающих наличие конструктивных изменений, влияющих (позволяющих влиять) на точность и(или) достоверность результатов измерения прибора учета, СТСО (иная сетевая организация) составляет и не позднее 3-х рабочих дней с момента получения заключения экспертизы направляет Потребителю вместе с копией результатов экспертизы акт безучетного потребления и расчет объема безучетного потребления.

СТСО (иная сетевая организация) в течение 2 (двух) рабочих дней со дня составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии производит расчет объема безучетного потребления с даты предыдущей проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, - определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена в соответствии с настоящим документом) до даты выявления факта безучетного потребления и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии в соответствии с Основными положениями №442.

Способы определения объема безучетного потребления установлены Основными положениями №442.

* 1. В случае, если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств), то объем переданной электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по настоящему Договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета, в соответствии с действующим законодательством РФ.
  2. Обслуживание, контроль технического состояния, замена неисправных приборов коммерческого учета и иного оборудования, которое используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности) осуществляется в соответствии с требованиями Основных положений №442.
  3. В случае, если в результате проверки прибора учета, сделано заключение о непригодности расчетного прибора учета для осуществления расчетов за потребленную на розничных рынках электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии, о несоответствии расчетного прибора учета требованиям, предъявляемым к такому прибору учета, и при этом не был установлен факт безучетного потребления, в отношении соответствующей точки поставки должен быть сделан перерасчет за потребленную на розничных рынках электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии с даты предыдущей проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна быть проведена) до даты составления акта проверки.
  4. На основании показаний приборов учета (иных расчетных способов) СТСО производит расчет объема электрической энергии (мощности), переданного за расчетный период Потребителю, который оформляет в формате «Сводного акта учета электрической энергии», являющегося Приложением №5.2. к настоящему Договору.

СТСО в срок до 5 (пятого) числа месяца, следующего за расчетным, направляет оформленный за расчетный период сводный акт учета электрической энергии для подписания Потребителю. Потребитель в течение 3 (трех) рабочих дней обязан подписать представленный акт, а при наличии разногласий к объему переданной электрической энергии, обеспечить его подписание с разногласиями с указанием их причин по каждой точек поставки Потребителя.

* 1. СТСО (иная сетевая организация) по окончании расчетного периода в отношении Потребителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, рассчитывает величину резервируемой максимальной мощности в порядке, установленном Правилами недискриминационного доступа №861, и в срок до 05 числа следующим за расчетным доводит информацию до Потребителя, для которого указанная величина подлежит определению.
  2. В случае если Потребителем по настоящему Договору является владелец объекта по производству электрической энергии (мощности), то в отношении такого объекта Потребитель обязан предоставить СТСО следующие данные[[3]](#footnote-4):

1. показания приборов учета электрической энергии, в том числе почасовые данные, установленных на границах балансовой принадлежности распределительных устройств генерирующих объектов, а также в местах присоединения таких объектов к энергопринимающим устройствам и (или) иным объектам электроэнергетики производителя электрической энергии (мощности) – в срок не позднее 3 числа месяца, следующего за расчетным;
2. баланс электрической энергии генерирующих объектов с детализацией по уровням напряжения, в том числе объем выработки электрической энергии, объем расхода электрической энергии (мощности) на собственные производственные нужды – в срок не позднее 3 числа месяца, следующего за расчетным;
3. величину максимальной мощности энергопринимающих устройств в разбивке по точкам поставки (при отсутствии информации на момент заключения настоящего Договора, в течение 10 дней с даты его заключения);
4. величину установленной генерирующей мощности единицы генерирующего оборудования, входящей в состав объекта по производству (при отсутствии информации на момент заключения настоящего Договора, в течение 10 дней с даты его заключения).

Дополнительно производитель электрической энергии (мощности) на розничных рынках в случаях, когда он является лицом, ответственным за снятие показаний прибора учета, передает показания приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), СТСО и сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены принадлежащие им объекты по производству электрической энергии (при наличии) в соответствии с требованиями п.161 Основных положений №442[[4]](#footnote-5).

Дополнительно производитель электрической энергии, который является субъектом оптового рынка электрической энергии (мощности) и осуществляет продажу электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, ежемесячно до окончания 1 числа месяца следующего за расчетным периодом обеспечивает направление СТСО нормативных значений потребления на собственные нужды, определяемых в соответствии с правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, подписанных уполномоченным лицом[[5]](#footnote-6).

1. ПОРЯДОК ПРИОСТАНОВЛЕНИЯ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ
   1. СТСО (иная сетевая организация, ИВЭС) 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 №442.
   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 РФ №442 от 04.05.2012
   3. Затраты СТСО (иной сетевой организации), связанные с производством услуг по введению (возобновлению) режима потребления, определяются в соответствии калькуляциями, разработанными и утвержденными СТСО (иной сетевой организации) и направленными в адрес Потребителя в течение 10 рабочих дней с момента утверждения (изменения) калькуляции.
   4. Расчеты за услуги по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии и по возобновлению электроснабжения за расчетный период осуществляется до 15-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, в порядке аналогичном для подписания документов и урегулирования разногласий за услуги по передаче электрической энергии.
   5. Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется способами, указанными в п. 2.3.3. настоящего Договора.
   6. Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления электрической энергии посредством направления короткого текстового сообщения на номер мобильного телефона и (или) адрес электронной почты (указанных в разделе 12 настоящего Договора) считается доставленным, а Потребитель надлежащим образом, уведомленным в день направления повторного уведомления при условии, что СТСО направила Потребителю повторное уведомление в течение 2 дней, но не ранее истечения 24 часов со времени направления первого уведомления.
   7. При вводе в действие графиков ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), в соответствии с которыми Потребитель самостоятельно выполняет технические (технологические) мероприятия, обеспечивающие снижение потребления электрической энергии, СТСО (иная сетевая организация) не позднее 14 часов 00 минут суток, предшествующих введению ограничения, уведомляет Потребителя телефонограммой или иным сообщением с указанием основания и величины введения аварийных ограничений, времени начала и окончания ограничения. Сообщения о введении в действие графиков ограничения режима потребления могут быть дополнительно переданы через средства массовой информации и иными доступными способами.
   8. При получении (в том числе через СТСО) диспетчерской команды диспетчерского центра о введении в действие графиков временного отключения потребления оперативным персоналом СТСО (иной сетевой организации) незамедлительно производится отключение соответствующих электросетевого оборудования и (или) линий электропередачи, питающих Потребителя, непосредственно с питающих центров СТСО (иной сетевой организации), осуществляющей фактические действия по вводу графиков аварийного ограничения, или отключение оперативным персоналом Потребителя своих электроустановок. После выполнения отключения потребления СТСО (иная сетевая организация), осуществившие фактические действия по вводу графиков аварийного ограничения, уведомляет Потребителя, о вводе графиков временного отключения потребления, а также о причинах и предполагаемой продолжительности их действия.
2. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ
   1. Расчеты за оказанные услуги по настоящему Договору производятся по единым (котловым) тарифам, установленным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ области.
   2. Определение обязательств Потребителя по стоимости услуг по передаче электрической энергии осуществляется в отношении каждого уровня напряжения по совокупности точек поставки, соответствующих энергопринимающему устройству (в случае, если у Потребителя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства - в отношении совокупности таких энергопринимающих устройств) исходя из варианта тарифа, применяемого в отношении Потребителя электрической энергии (мощности) в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, и фактического объема услуг по передаче электроэнергии (мощности).

Объем услуг по передаче электрической энергии за расчетный период определяется в отношении энергопринимающего устройства (совокупности таких энергопринимающих устройств, имеющих электрические связи через объекты электросетевого хозяйства потребителя) в порядке, определенном действующим законодательством Российской Федерации.

* 1. Изменение тарифов на услуги по передаче электрической энергии в период действия настоящего Договора не требует внесения изменений в настоящий Договор, а измененные тарифы вводятся в действие со дня официального опубликования решения о введении тарифов, если решением регулирующего органа не установлен иной срок введения в действие тарифов на услуги по передаче электрической энергии.
  2. В случае, если в периоде регулирования произойдет изменение тарифов на услуги по передаче электрической энергии и данные тарифы будут введены не с первого числа календарного месяца, то объем услуги с соответствующей даты месяца подлежит оплате по данному тарифу, но при условии, что Сторона обеспечила снятие показаний приборов учета на эту дату. В случае, если на соответствующую дату снятие показаний приборов учета не было произведено, либо произведено в нарушение порядка, предусмотренного настоящим Договором, то расчеты за услуги по передаче электрической энергии, исходя из ставок, установленных более поздним тарифом, производятся за объем, пропорциональный количеству дней с момента введения в действие новых тарифов и до конца месяца к общему количеству дней в соответствующем календарном месяце.
  3. При оплате услуг по настоящему Договору уплачивается налог на добавленную стоимость, рассчитываемый в соответствии с законодательством Российской Федерации.
  4. Сроки и размеры платежей по оплате услуг, а также порядок определения стоимости услуг по настоящему Договору установлены Сторонами в соответствии с приложением № 1 к настоящему Договору. Вариант применяемого тарифа на момент заключения настоящего Договора указан в Приложении №3 к настоящему Договору.
  5. Расчетным периодом по настоящему Договору является один календарный месяц.
  6. Оплата оказанных услуг по передаче электрической энергии производится Потребителем путем перечисления денежных средств на расчетный счет СТСО, указанный в разделе 12 настоящего Договора, а в случае изменения банковских реквизитов – на расчетный счет, указанный СТСО в уведомлении, направляемом в соответствии с п. 10.3. настоящего Договора.

Если срок оплаты приходится на выходной или праздничный день, то платеж производится в первый рабочий день, следующий за выходным или праздничным днем.

* 1. Счет на оплату стоимости услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, формируется СТСО на основании объема услуг по передаче электрической энергии за предшествующий расчетный период и тарифа на услуги по передаче электрической энергии, утвержденного органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования, для предшествующего расчетного периода.
  2. В случае отсутствия данных о фактическом объеме услуг по передаче электрической энергии за предшествующий расчетный период стоимость услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме рассчитывается исходя из плановых объемов электрической энергии (мощности), согласованных Сторонами в приложении № 4 к настоящему Договору.
  3. Счет на оплату по окончательному расчету за расчетный период формируется СТСО на основании акта об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный период с учетом фактически поступивших платежей в счет услуг за расчетный период.
  4. Не выставление СТСО счета на оплату услуг не является основанием для неоплаты плановых платежей и фактически оказанных услуг.
  5. Полученные денежные средства за услуги по настоящему Договору засчитываются Сетевой организацией в счет обязательств расчетного периода, указанного Потребителем в платежном поручении, в поле «Назначение платежа».
  6. Потребитель, производящий оплату оказанных СТСО услуг по передаче электроэнергии, обязан обеспечить отражение в платежном поручении информацию о:

– реквизитах настоящего Договора;

– периоде (годе, месяце), за которых производится оплата оказанных услуг по передаче электрической энергии, со ссылкой на счета, счета-фактуры и иные документы.

* 1. Задолженность Потребителя перед СТСО погашается в следующем порядке: сначала погашается задолженность с более поздним периодом образования, затем задолженность с более ранним сроком образования (метод ЛИФО – «Last In, First Out»).
  2. При отсутствии в поле «Назначение платежа» расчетного периода полученные денежные средства зачисляются СТСО в первую очередь в счет погашения задолженности с более поздним сроком образования, затем задолженности с более ранним сроком образования, при отсутствии задолженности - засчитываются в последующих расчетных периодах.
  3. В случае если стоимость услуг, оказанных по Договору, в расчётном периоде меньше, чем оплаченная Потребителем, сумма образовавшейся переплаты засчитывается СТСО в последующих расчётных периодах.
  4. В случае указания Потребителем в платежном поручении иного назначения платежа, определенного п. 6.14 (в том числе некорректное указание периода погашаемой задолженности), денежные средства засчитываются СТСО в счет погашения задолженности в соответствии с порядком, определенным п. 6.15, о чем СТСО уведомляет Потребителя.

1. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН
   1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.
   2. За несвоевременное и (или) неполное исполнение обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии, согласованных Сторонами в приложении № 1 к настоящему Договору, в том числе внесению плановых (авансовых) платежей, Потребитель обязан уплатить СТСО пени в размере 1/130 (одной стотридцатой) ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от невыплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.
   3. Убытки, причиненные СТСО (иной сетевой организации) в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем условий настоящего Договора, подлежат возмещению Потребителем СТСО (иной сетевой организации) в полном объеме.
   4. В случае если возможность выполнения СТСО (иной сетевой организацией) обязанностей по настоящему Договору находится в зависимости от исполнения Потребителем обязанностей по настоящему Договору, а Потребитель не исполняет или ненадлежащим образом исполняет такую обязанность, СТСО (иная сетевая организация) вправе приостановить исполнение встречной обязанности.
   5. 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 СТСО своих обязательств по настоящему Договору. При возникновении такой ситуации СТСО не несет перед Потребителем ответственности за приостановление (прекращение) режима подачи электрической энергии на энергопринимающие устройства Потребителя.
   6. СТСО не несет ответственности за последствия, повлекшие за собой повреждение оборудования, угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности и (или) безопасности государства, значительный материальный ущерб, необратимые (недопустимые) нарушения непрерывных технологических процессов производства, возникшие вследствие неисполнения Потребителем требований по установке, поддержанию в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введение аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) автономных резервных источников питания и противоаварийной автоматики, а также в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.
   7. Нарушение Потребителем введенного в отношении его полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии при сохранении обстоятельств, послуживших основанием для введения такого ограничения, невыполнение Потребителем требования о самостоятельном ограничении режима потребления электрической энергии, предъявленного ему в соответствии с установленным законодательством об электроэнергетике порядком полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, либо необеспечение Потребителем в предусмотренных указанным порядком случаях доступа представителей СТСО или иного лица, обязанного осуществлять действия по введению ограничения режима потребления электрической энергии, к принадлежащим Потребителю энергопринимающим устройствам; нарушение Потребителем установленных законодательством об электроэнергетике требований о составлении актов согласования технологической и (или) аварийной брони и направлении их для подписания Исполнителю или иному лицу, к объектам электросетевого хозяйства (энергетическим установкам) которых осуществляется (осуществлено) технологическое присоединение энергопринимающих устройств Потребителя - влечет наложение административного штрафа на Потребителя и его должностных лиц в соответствии с Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях (статьи 9.22).
   8. Потребитель обязан возместить СТСО (иной сетевой организации) убытки, причиненные неисполнением или ненадлежащим исполнением обязанностей по обеспечению сохранности и целостности, установленных СТСО (иной сетевой организацией) приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).
   9. Если энергопринимающее устройство потребителя технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства СТСО (иной сетевой организации) опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, то СТСО (иная сетевая организация) несет ответственность за надежность снабжения его электрической энергией потребителя и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства СТСО (иной сетевой организации).
   10. СТСО (иная сетевая оргнизация) освобождается от ответственности за нарушение требований к обеспечению надежности снабжения потребителей электрической энергией и ее качества, если такие нарушения обусловлены исключительно работой энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии при невыполнении им своих обязательств и (или) обязательных требований к обеспечению надежности и безопасности в сфере электроэнергетики и качества электрической энергии.
2. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕОПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ
   1. Стороны освобождаются от ответственности, если неисполнение, либо ненадлежащее исполнение принятых на себя обязательств вызвано действиями обстоятельств непреодолимой силы

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана в течение 5 (пяти) дней с момента возникновения таких обстоятельств, проинформировать другую Сторону договора о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме с предоставлением оформленного в установленном порядке документа, подтверждающего возникновение обстоятельств непреодолимой силы, от Торгово-промышленной палаты Российской Федерации или иного компетентного органа. Извещение должно содержать данные о наступлении и о характере (виде) обстоятельств непреодолимой силы, а также, по возможности, оценку их влияния на исполнение Стороной своих обязательств по договору и на срок исполнения обязательств.

При прекращении действия таких обстоятельств Сторона должна без промедления известить об этом другую Сторону в письменной форме. В этом случае в уведомлении необходимо указать срок, в который она предполагает исполнить обязательства по договору либо обосновать невозможность их исполнения.

* 1. В случаях, предусмотренных в пункте 8.1 Договора, срок исполнения Сторонами обязательств по договору отодвигается соразмерно времени действия обстоятельств непреодолимой силы и времени, необходимого для ликвидации их последствий. Если обстоятельства непреодолимой силы будут действовать более 2 (двух) месяцев, любая из Сторон вправе в одностороннем порядке отказаться от дальнейшего исполнения договора без возникновения обязательств по возмещению убытков, связанных с прекращением договора.
  2. Сторона лишается права ссылаться на обстоятельства непреодолимой силы в случае невыполнения такой Стороной обязанности уведомления другой Стороны об обстоятельствах непреодолимой силы в установленный договором срок.

Стороны не освобождаются от ответственности за невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств, срок исполнения которых наступил до возникновения обстоятельств непреодолимой силы.

1. СРОК ДЕЙСТВИЯ, ИЗМЕНЕНИЕ, РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА
   1. Настоящий Договор заключен по «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г., вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на отношения Сторон с «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г.
   2. Настоящий Договор считается ежегодно продленным на 1 (один) календарный год на тех же условиях, если до окончания срока его действия ни одна из Сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора. Если одной из Сторон до окончания срока действия настоящего Договора внесено предложение об изменении или заключении нового договора, то отношения Сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с настоящим Договором.
   3. Местом исполнения обязательств по настоящему Договору является\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_
   4. Обязательным условием для вступления в силу настоящего Договора и начала исполнения его условий Сторонами является возникновение у Потребителя права распоряжения электрической энергией в соответствующих точках поставки, которую последний намерен потреблять.
   5. Право распоряжения электрической энергией у Потребителя возникает с момента начала исполнения, заключенного Потребителем договора купли-продажи электрической энергии на оптовом и (или) розничном рынке электрической энергии.
   6. В целях подтверждения факта возникновения у Потребителя права распоряжения электрической энергией он обязан предоставить СТСО:

* выписки из заключенных в установленном порядке на розничном рынке договоров купли-продажи (поставки, иных) в отношении соответствующих точек поставки, содержащей сведения о дате начала продажи электрической энергии потребителю электрической энергии, о точках поставки по договору, а также о реквизитах лица, выступающего продавцом по такому договору;
* заверенную копию уведомления Коммерческого оператора оптового рынка о регистрации групп точек поставки и предоставления Потребителю (сбытовой компании, действующей на оптовом рынке в интересах Потребителя) права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использование зарегистрированной группы точек поставки;
* заверенную копию Акта о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка;
* заверенную копию Перечня средств измерения для целей коммерческой учета по точкам поставки в сечении Потребителя и смежных субъектов оптового рынка.

В случае изменения (прекращение действия) ранее представленных документов, Потребитель не позднее чем за 3 рабочих дней до даты их изменения (прекращение действия) уведомляет об этом СТСО с приложением действующих документы, подтверждающие право распоряжения электрической энергией Потребителем.

1. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ
   1. В случае, если после заключения настоящего Договора будут приняты законы и (или) иные нормативные правовые акты, устанавливающие правила регулирования правоотношений, отличные от установленных настоящим Договором, императивные нормы таких нормативных правовых актов считаются согласованными Сторонами с момента вступления соответствующих нормативных правовых актов в законную силу, при этом Стороны в течение 1 (одного) месяца с момента вступления в силу соответствующего нормативного правового акта обязаны привести положения настоящего Договора в соответствие.

Стороны пришли к соглашению, что в случае, если одна из Сторон настоящего договора отказывается от приведения положений настоящего Договора в соответствие с вступившими в силу изменениями, внесенными в нормативные правовые акты Российской Федерации, вторая сторона имеет право требовать этого в судебном порядке.

* 1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении настоящего Договора, а также сведения, вытекающие из содержания Договора, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, или по соглашению Сторон) в течение срока действия настоящего Договора и в течение 3 (трех) лет после его окончания.
  2. Каждая из Сторон, в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации и ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных настоящим Договором обязательств, в срок не более 5 (пяти) рабочих дней с момента принятия решения/внесения изменений обязана письменно известить другую Сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.
  3. При разрешении вопросов, не урегулированных настоящим Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.
  4. Стороны предпринимают все от них зависящее для разрешения любых разногласий и споров, которые могут возникнуть в процессе толкования и исполнения настоящего Договора, путем переговоров и направления претензий. 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 могут быть переданы любой стороной договора на рассмотрение арбитражного суда. Споры о взыскании денежных средств по требованиям, возникшим из настоящего Договора, могут быть переданы на разрешение в суд после принятия Сторонами мер по досудебному урегулированию по истечении десяти календарных дней со дня получения претензии другой стороной.

10.6.1. В случае, если Стороны пришли к соглашению об урегулировании разногласий по объему и (или) стоимости оказанных услуг, или к соглашению об изменении объемов и (или) стоимости оказанных услуг, за тот расчетный период для которой установлена необходимость проведения урегулирования (перерасчета), то Стороны обязуются:

Оформить и подписать акт (частичного) урегулирования разногласий (перерасчета) по форме приложения №6.1 к настоящему Договору (в рамках осуществления документооборота в электронном виде по форме приложения №6.4. к Договору) к тому расчетному периоду для которого установлена необходимость проведения урегулирования (перерасчета). Сторона, оформляющая акт (частичного) урегулирования разногласий обязуется направить другой Стороне оригиналы соответствующего акта (частичного) урегулирования разногласий в двух экземплярах. Сторона, получившая акты (частичного) урегулирования разногласий обязуется в течение 3-х рабочих дней с момента получения документов рассмотреть, подписать представленные документы и отправить один экземпляр в адрес другой Стороны.

10.6.2. СТСО организация в течение 3-х рабочих дней после подписания Сторонами акта (частичного) урегулирования разногласий, в случае изменения ранее выставленного объема и (или) стоимости оказанных услуг, обязуется оформить и направить Потребителю корректировочный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии по форме приложения №6.2 к настоящему Договору за тот расчетный период, по которому Сторонами урегулированы разногласия по объему и (или) стоимости оказанных услуг или изменены объем и (или) стоимость оказанных услуг. Одновременно с корректировочным актом к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии СТСО составляет и направляет Потребителю корректировочный счет-фактуру, в сроки, установленные статьей 168 Налогового кодекса.

10.6.3. Потребитель обязуется в течение 3-х рабочих дней с момента получения от СТСО корректировочного акта к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии рассмотреть и подписать корректировочный акт к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии»

* 1. В случае невозможности урегулирования споров и разногласий путем переговоров, все споры, разногласия, претензии и требования, возникающие из настоящего Договора прямо или косвенно связанные с ним, в том числе касающиеся его заключения, существования, изменения, исполнения, нарушения, расторжения, прекращения и действительности, подлежат разрешению в арбитражном суде по месту исполнения обязательств.
  2. В случае изменения адресов электронной почты, номеров телефонов, используемых для направления информации и документов, предусмотренных настоящим Договором и указанных в Договоре на момент его заключения, каждая из Сторон обязана в срок не более 1 рабочего дня с момента принятия решения письменно известить другую Сторону о произошедших изменениях.
  3. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны только при условии подписания их обеими Сторонами, за исключением случаев, указанных в п.10.3, 10.7. Договора
  4. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу и находящихся по одному экземпляру у каждой из Сторон.

1. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем разделе, являются неотъемлемой частью настоящего Договора:

Приложение № 1 «Условия расчетов и порядок определения стоимости услуг».

Приложение № 2 «Акты о технологическом присоединении».

Приложение № 3 «Перечень точек поставки и средств измерений электрической энергии».

Приложение № 4 «Плановый объем электрической энергии (мощности) на 20\_\_ год».

Приложение № 5 «Акт снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии (форма)».

Приложение № 5.1 «Акт учета почасовых объемов электрической энергии (форма)».

Приложение № 5.2 «Сводный акт учета электрической энергии за расчетный период (форма)».

Приложение № 6 «Форма акта об оказании услуг по передаче электрической энергии».

Приложение № 6.1. «Форма акта (частичного) урегулирования разногласий к протоколу разногласий к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии».

Приложение № 6.2. «Форма корректировочного акта к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии».

Приложение № 6.3. «Форма акта об оказании услуг по передаче электрической энергии при наличии разногласий» (для подписания посредством ЭДО).

Приложение № 6.4. «Форма акта (частичного) урегулирования разногласий к протоколу разногласий к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии» (для подписания посредством ЭДО).

Приложение № 7 «Акт согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения Потребителя электрической энергии (при наличии)».

Приложение № 8 «Регламент применения электронной подписи в документообороте между СТСО и Потребителем»

1. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **СТСО** | | **Потребитель** | |
| ПАО «Россети \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_» | |  | |
| Место нахождения: | | Место нахождения: | |
| Филиал ПАО «Россети \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_» - \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | |  | |
| Место нахождения | | Место нахождения | |
| ИНН | | ИНН | |
| КПП | | КПП | |
| ОКПО | | ОКПО | |
| ОКВЭД | | ОКВЭД | |
| № расчетного счета | | № расчетного счета | |
| № корреспондирующего счета | | № корреспондирующего счета | |
| Наименование банка: | | Наименование банка: | |
| БИК | | БИК | |
| Номер телефона, предназначенный для направления уведомления о введении полного или частичного ограничения режима потребления:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Адрес электронной почты, предназначенный для направления уведомления о введении полного или частичного ограничения режима потребления:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | Мобильный номер телефона, предназначенный для получения уведомления о введении полного или частичного ограничения режима потребления:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Адрес электронной почты, предназначенный для получения уведомления о введении полного или частичного ограничения режима потребления:  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | |
| Телефон:  Телефон прямой линии: 8-800-50-50-115 | | Телефон: | |
| Факс: | | Факс: | |
| E-mail: | | E-mail: | |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (должность)  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (подпись) | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (должность)  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (подпись) | |

1. *Указывается официальный сайт ПАО «Россети Центр» или ПАО «Россети Центр и Приволжье»* [↑](#footnote-ref-2)
2. *Показания приборов учета признаются некорректными в случае: если показания, предоставленные Потребителем на конец расчетного периода, меньше показаний, снятых СТСО (иной сетевой организацией) при контрольном снятии показаний в течение расчетного периода или если показания, предоставленные Потребителем на конец расчетного периода, меньше показаний на начало расчетного периода* [↑](#footnote-ref-3)
3. *Данный пункт подлежит включению в настоящий Договор случае заключения договора с производителем электрической энергии в отношении объекта по производству в целях передачи электрической энергии на собственные (хозяйственные нужды) станции.* [↑](#footnote-ref-4)
4. *Данный абзац пункт подлежит включению для производителей, осуществляющих деятельность на розничном рынке (для оптового производителя – исключить)* [↑](#footnote-ref-5)
5. *Данный абзац пункт подлежит включению для производителей, осуществляющих деятельность на оптовом рынке (для розничного производителя – исключить)* [↑](#footnote-ref-6)