

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

№ _____ от « ____ » _____ 20 ____ г.

г. Кызыл

Акционерное общество «Россети Сибирь Тываэнерго», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице _____, действующего на основании Доверенности № ____ от « ____ » _____ 20 ____ г., с одной стороны, и _____, именуемый в дальнейшем «Потребитель», действующий на основании _____, с другой стороны, при совместном упоминании «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Общие положения.

Гарантирующий поставщик электрической энергии (далее – Гарантирующий поставщик) - коммерческая организация, которой в соответствии с законодательством Российской Федерации присвоен статус гарантирующего поставщика, которая осуществляет энергосбытовую деятельность и обязана заключить договор энергоснабжения, (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с любым обратившимся к ней потребителем электрической энергии либо с лицом, действующим от своего имени или от имени потребителя электрической энергии в интересах указанного потребителя электрической энергии и желающим приобрести электрическую энергию в отношении энергопринимающих устройств, расположенных в границах зоны деятельности Гарантирующего поставщика.

Основные положения – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 № 442 .

Правила – Правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 № 442.

Правила недискриминационного доступа – Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

Правила применения цен – Правила определения и применения Гарантирующим поставщиком нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденные Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1179.

Территориальная сетевая организация (далее сетевая организация) – коммерческая организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства.

Точка поставки - место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по указанным договорам, расположенное, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя, объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

Максимальная мощность - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах.

Нерегулируемая цена – цена, определяемая Гарантирующим поставщиком для расчетов по настоящему договору в рамках предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитываемых в соответствии с Основными положениями.

Расчетный прибор учета (далее - прибор) – прибор учета, показания которого в соответствии с настоящим договором используются при определении объемов потребления (производства) электрической энергии (мощности) на розничных рынках, оказанных услуг по передаче электрической энергии, фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, за которые осуществляются расчеты на розничном рынке, должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также установленным требованиям, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

Контрольный прибор учета – прибор учета, использующийся для расчетов за потребленную электрическую энергию в случае выхода из строя расчетного прибора учета и иных случаях, предусмотренных Основными положениями.

Безучетное потребление - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором и действующим законодательством 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 в соответствии с действующим законодательством 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 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, 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.

Бездоговорное потребление электрической энергии - самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, кроме случаев потребления электрической энергии в отсутствие такого договора в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей, а также потребление электрической энергии в период приостановления поставки электрической энергии по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в связи с введением полного ограничения режима потребления электрической энергии в случаях, предусмотренных Правилами.

Величина технологической брони - величина максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии (мощности) и продолжительность времени, устанавливаемые на основании проектной документации (при отсутствии проектной документации - на основании соглашения сетевой организации и потребителя электрической энергии (мощности), необходимые для завершения в указанное время технологического процесса, цикла производства потребителя, использующего в производственном цикле непрерывные технологические процессы, внезапное прекращение которых вызывает необратимое нарушение технологического процесса и (или) опасность для жизни и здоровья людей, окружающей среды, после чего может быть произведено отключение соответствующих энергопринимающих устройств, и согласованные сетевой организацией в порядке, предусмотренном Правилами и Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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" (далее - Правила 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).

Величина аварийной брони - величина максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии (мощности) с полностью остановленным технологическим процессом, обеспечивающая его безопасное для жизни и здоровья людей и окружающей среды состояние, устанавливаемая на основании проектной документации (при отсутствии проектной документации - на основании соглашения сетевой организации и потребителя электрической энергии (мощности) и равная величине максимальной мощности энергопринимающих устройств дежурного и охранного освещения, охранной и пожарной сигнализации, насосов пожаротушения, связи, аварийной вентиляции таких объектов, согласованной сетевой организацией в порядке, предусмотренном Правилами и 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.

Замещающая информация - 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.

2. Предмет договора.

2.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

2.2. Точки поставки, максимальная мощность энергопринимающих устройств, ценовая категория для осуществления расчетов за электрическую энергию по настоящему договору определены в приложении №4 «Схема расчета за потребленную электроэнергию» к настоящему договору.

2.3. Гарантирующий поставщик и Потребитель обязуются руководствоваться настоящим договором, действующим законодательством, решениями уполномоченных органов в области регулирования тарифов, Правилами технической эксплуатации электроустановок Потребителей, Основными положениями, Правилами недискриминационного доступа, Правилами.

2.4. В случае вступления в силу после заключения договора законов или иных нормативно-правовых актов, устанавливающих иные правила деятельности Сторон или исполнения публичных договоров, установленные такими документами новые нормы обязательны для исполнения Сторонами с момента их вступления в силу.

3. Обязанности и права Гарантирующего поставщика.

3.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

3.1.1. Урегулировать отношения по передаче электрической энергии (мощности) в отношении энергопринимающих устройств Потребителя с сетевой организацией.

3.1.2. Обеспечить покупку на Оптовом рынке электроэнергии и мощности и поставку электроэнергии и мощности Потребителю в порядке и сроки, предусмотренные настоящим договором в количестве, необходимом Потребителю.

3.1.3. Поддерживать в пределах границ балансовой принадлежности электросетевого хозяйства сетевой организации показатели качества электроэнергии в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации (ГОСТ 32144-2013).

3.1.4. Уведомлять Потребителя о плановых отключениях электрической энергии (мощности) путем размещения информации на сайте Гарантирующего поставщика www.tuvaenergo.ru раздел «Клиентам – Отключения электроэнергии».

3.1.5. Осуществлять действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренные действующим законодательством.

3.1.6. Размещать не позднее 15 дней после окончания расчетного периода на сайте Гарантирующего поставщика www.tuvaenergo.ru предельные уровни нерегулируемых цен для ценовых категорий.

3.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

3.2.1. Инициировать в установленном порядке введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии по договору, в связи с наступлением следующих обстоятельств:

а) нарушение Потребителем своих обязательств, выразившееся в следующих действиях:

- неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, если это привело к образованию задолженности Потребителя перед Гарантирующим поставщиком, по основному обязательству, возникшему из данного договора, в том числе обязательству по предварительной оплате электрической энергии (мощности);

- неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;

б) выявление факта бездоговорного потребления электрической энергии;

в) выявление ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя, которое установлено Гарантирующим поставщиком после заключения данного договора, при отсутствии документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности.

Уведомление о планируемом введении ограничения режима потребления электрической энергии вручается Потребителю под расписку либо направляется одним из следующих способов:

- заказным почтовым отправлением;

- факсимильной связью по телефонному номеру, указанному в разделе 12 настоящего договора;

- на адрес электронной почты (e-mail), указанный в разделе № 12 настоящего договора, с адресов электронной почты Гарантирующего поставщика: sbit@tv.rosseti-sib.ru или ordz@tv.rosseti-sib.ru;

- путем направления СМС-сообщения на номер мобильного телефона, указанный в разделе 12 настоящего договора, с мобильного номера телефона Гарантирующего поставщика: ENERGOBYT;

- посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти в Республике Тыва.

В случае изменения информации, указанной в разделе 12 настоящего договора, Потребитель в течение 10-ти дней с момента таких изменений, передает Гарантирующему поставщику новые сведения. В случае не предоставления Потребителем Гарантирующему поставщику новой информации, указанной в разделе 12 настоящего договора в 10-тидневный срок, Гарантирующий поставщик не несет ответственности за ненадлежащее уведомление Потребителя о планируемом введении ограничения режима потребления электрической энергии. В случае изменения информации, указанной в разделе 12 настоящего договора, при направлении Потребителю уведомления о планируемом введении ограничения режима потребления электрической энергии по реквизитам, указанным в разделе 12 настоящего договора, Потребитель считается надлежащим образом уведомленным о планируемом введении ограничения режима потребления электрической энергии.

3.2.2. Отказаться от исполнения договора полностью, в случае, если Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от договора.

3.2.3. Предоставлять в сетевую организацию в целях оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности после заключения настоящего договора, следующие сведения о Потребителе: наименование Потребителя, сведения о заключении, изменении, расторжении договора, условия настоящего договора.

3.2.5. Взыскивать стоимость безучетного объема электрической энергии с Потребителя на основании Акта о неучтенном потреблении электрической энергии, составленного в соответствии с Основными положениями.

4. Обязанности и права Потребителя.

4.1. Потребитель обязуется:

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

4.1.2. Осуществлять расчеты по нерегулируемым ценам, ежемесячно определяемым Гарантирующим поставщиком в порядке, определенном действующим законодательством.

4.1.3. Производить с Гарантирующим поставщиком сверку расчетов с составлением двухсторонних Актов сверки расчетов за потребленную электрическую энергию.

Подписать Акт сверки расчетов в течение 14-ти дней с момента его получения от Гарантирующего поставщика. В случае, если в течение 14-ти дней с момента получения акта сверки Потребитель не подпишет его и не представит Гарантирующему поставщику мотивированные возражения по нему, акт считается согласованным Потребителем.

В течение 5-ти рабочих дней с момента получения вернуть Гарантирующему поставщику подписанный акт приема-передачи. В случае, если в указанный в настоящем пункте срок Потребитель не возвратит Гарантирующему поставщику или возвратит неподписанный акт приема-передачи без предоставления мотивированных возражений, работы (услуги) по настоящему договору считаются принятыми Потребителем без замечаний.

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

4.1.5. В отношении расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) сетевой организации, осуществлять снятие показаний по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения настоящего договора, и сообщать их Гарантирующему поставщику одним из способов, предусмотренных п.4.1.5.1.-4.1.5.3. настоящего договора, с последующим подтверждением в письменной форме в течение 3-х рабочих дней в виде Акта снятия показаний расчетных приборов учета (форма акта - приложение № 1 «Форма Акта фактического потребления электрической энергии») за подписью уполномоченного лица и заверенного печатью Потребителя, направив Гарантирующему Поставщику по адресу: Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Заводская, 2а и/или в сетевую организацию, расположенную по адресу: Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Колхозная 2, одним из следующих способов:

4.1.5.1. по тел. 8 (39422) 5-60-46 (специалист по расчетам);

4.1.5.2. на адрес эл. почты pokaz@tv.rosseti-sib.ru;

4.1.5.3. иным способом, подтверждающим передачу показаний.

В отношении приборов учета, не присоединенных к интеллектуальной системе учета, в случае нахождения приборов учета на балансе сетевой организации (иного владельца объектов электросетевого хозяйства) Потребитель обязуется предоставить Гарантирующему поставщику двусторонний акт снятия показаний приборов учета, составленный совместно Потребителем и сетевой организацией (иным владельцем объектов электросетевого хозяйства).

В отношении расчетных приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), сбор, обработка и передача показаний приборов учета электрической энергии осуществляются в автоматическом режиме с использованием такой системы учета электрической энергии (мощности), в соответствии с требованиями Правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

В отношении расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), установленных в нежилых помещениях, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома, необходимо производить снятие показаний приборов учета до окончания 25-го дня расчетного месяца и предоставлять их Гарантирующему поставщику до окончания 26-го дня расчетного месяца, предусматривая порядок и способы передачи показаний приборов учета, указанных в п. 4.1.5. договора.

4.1.6. Обеспечить получение уполномоченным по доверенности лицом 15 числа каждого месяца Акта приема – передачи электроэнергии и мощности, счетов на оплату предварительных платежей, счета-фактуры на оплату за потребленную электроэнергию у Гарантирующего поставщика (г. Кызыл ул. Заводская д. 2 а).

4.1.7. Сообщать в течение 10 дней Гарантирующему поставщику (с предъявлением соответствующих документов) об изменениях, влияющих на надлежащее исполнение настоящего договора, а именно: наименование Потребителя, адресов, идентификационных номеров Потребителя (ИНН, ОГРН, КПП и т.д.) руководителей, арендаторов и субарендаторов, банковских реквизитов Потребителя, ведомственной принадлежности, изменения в расчетной схеме и других данных.

В случае несвоевременного и (или) ненадлежащего уведомления Стороной об указанных изменениях, документы (в т.ч. счета-фактуры), оформленные с использованием реквизитов, указанных в договоре, переоформляются на платной основе, согласно калькуляции Гарантирующего поставщика.

4.1.8. Обеспечить беспрепятственный доступ, в соответствии с режимом работы организации и в сопровождении представителей Потребителя, уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и (или) сетевой организации:

а) к приборам учета электроэнергии, установленным в электроустановках Потребителя для:

- снятия контрольных показаний приборов учета;
- проверки схем подключения и технического состояния приборов учета и контроля по приборам учета режима потребления электрической энергии и заявленной мощности;
- проведения проверки электроустановок Потребителя на предмет выявления фактов безучетного и бездоговорного потребления электроэнергии;
- определения соотношения потребляемой активной и реактивной мощности;
- проведения замеров в электроустановках Потребителя с целью измерения и контроля показателей качества электрической энергии;

б) к энергопринимающим устройствам (объектам электросетевого хозяйства) Потребителя для:

- контроля введения полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии.

4.1.9. Самостоятельно урегулировать с сетевой организацией, к сетям которой подключены электроустановки Потребителя, вопросы оперативно – технологического взаимодействия в соответствии с Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей.

4.1.10. Информировать сетевую организацию о проведении ремонтных работ на электроустановках Потребителя, а также ремонтных работах, которые могут повлиять на электроснабжение иных потребителей, и о сроках ограничения режима потребления, не позднее чем за 10 дней до их начала.

4.1.11. При исполнении договора руководствоваться положениями Правил недискриминационного доступа.

4.1.12. Выполнять задания диспетчерских центров системного оператора и субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах (в том числе выданных через сетевую организацию) по подключению нагрузки под действие противоаварийной автоматики, настройке устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с распределением таких обязанностей, указанным в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенном Гарантирующим поставщиком в интересах Потребителя в соответствии с Правилами недискриминационного доступа.

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

4.1.14. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

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

4.1.16. В случае, если Потребитель относится к той категории, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которой может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям и при отсутствии у него Акта согласования технологической и (или) аварийной брони, на дату заключения договора или при возникновении после заключения договора оснований для изменения ранее составленного Акта в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа, в течение 30 дней составить (изменить) и согласовать с сетевой организацией Акт согласования технологической и (или) аварийной брони, а также передать Гарантирующему поставщику копию Акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с сетевой организацией. Для энергопринимающих устройств, отнесенных к первой и второй категориям надежности, должно быть обеспечено наличие независимых резервных источников снабжения электрической энергией.

4.1.17. В течение суток сообщать Гарантирующему поставщику по тел. 8(39422) 5-60-33 в рабочее время и в сетевую организацию по тел. 8(39422)2-79-91, 8-800-1000-380 круглосуточно.

- об авариях на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждениях основного оборудования. А также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок;
- обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе приборов учета, о нарушении контрольных пломб, антимагнитных пломб и (или) знаков визуального осмотра;
- обо всех изменениях схемы подключения электроустановок Потребителя;
- обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего организации, находящегося на территории Потребителя.

4.1.18. Предоставить список лиц, ответственных за электрохозяйство, лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания заявок, отчетов, актов о неучтенном потреблении электрической энергии, актов снятия показаний расчетных приборов учета и иных актов. Список должен содержать должности и фамилии

уполномоченных лиц, номер телефона, факса для оперативной связи. Потребитель обязан незамедлительно извещать Гарантирующего поставщика об изменении данных, указанных в настоящем пункте.

4.1.19. Предоставлять Гарантирующему поставщику объем потребления электрической энергии (мощности) на очередной год с помесечной детализацией по каждой точке поставки и уровню напряжения не позднее 15 марта текущего года в виде заявки на электропотребление.

В случае если Потребитель не уведомил Гарантирующего поставщика о договорном объеме потребления электрической энергии в установленные сроки, договорный объем для каждого месяца года определяется равным договорному объему потребления электрической энергии за соответствующий месяц предыдущего года, а в случае отсутствия указанных данных – фактическому объему потребления электрической энергии за соответствующий месяц предыдущего года.

4.2. Потребитель имеет право:

4.2.1. Выбора ценовой категории для расчетов по настоящему договору в порядке и сроки, предусмотренные Основными положениями.

4.2.2. В одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью, что влечет расторжение такого договора, при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения договора стоимости электрической энергии (мощности) в объемах, установленных Основными положениями.

4.2.3. С даты утраты Гарантирующим поставщиком его статуса перейти на обслуживание:

- к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика;
- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных Основными положениями условий заключения договоров с указанными субъектами.

4.2.4. В случаях и порядке, установленных Основными положениями, в одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые по настоящему договору, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по соответствующему договору с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, что влечет изменение условий настоящего договора в части порядка определения объема электрической энергии (мощности).

5. Порядок учета электроэнергии (мощности) и порядок взаимодействия Сторон в процессе такого учета.

5.1. Определение фактического объема поставленной по настоящему договору электрической энергии (мощности) осуществляется на основании:

- показаний приборов учета, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета и приборов учета электрической энергии, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), и интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности). Порядок определения лица, ответственного за эксплуатацию прибора учета, осуществляется в соответствии с действующим законодательством;

- при отсутствии актуальных показаний или непригодности к расчетам приборов учета, измерительных комплексов - на основании расчетных способов, которые определяются замещающей информацией или иными расчетными способами, предусмотренных действующим законодательством.

Если для определения объемов потребления электрической энергии (мощности) по настоящему договору подлежит использованию более чем 1 прибор учета, то совокупный объем потребления электрической энергии по настоящему договору определяется путем суммирования (вычитания) объемов потребления электрической энергии, определенных в порядке, предусмотренном настоящим договором и Основными положениями, исходя из направлений перетоков электрической энергии по каждой точке поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя и мест расположения приборов учета по отношению к соответствующим точкам поставки.

5.2. В случае, если к объектам электросетевого хозяйства Потребителя присоединены прочие потребители Гарантирующего поставщика, фактическое количество поставленной по настоящему договору электрической энергии (мощности) определяется как разница между объемом электрической энергии (мощности), поставленной в электрическую сеть Потребителя, в точках поставки электрической энергии (мощности), определенным на основании приборов учета, или с применением расчетных способов, предусмотренных настоящим договором и действующим законодательством, и объемом электрической энергии (мощности), потребленной энергопринимающими устройствами прочих потребителей Гарантирующего поставщика, технологически присоединенных к сети Потребителя, а также переданной в сетевые организации или иным владельцам электросетевого хозяйства, в точки поставки, определенным на основании приборов учета электроэнергии (мощности) прочих потребителей Гарантирующего поставщика. В случае отсутствия или неисправности приборов учета количество переданной электроэнергии (мощности) определяется в соответствии с действующим законодательством и условиями договоров, заключенных Гарантирующим поставщиком с прочими потребителями.

5.3. При отсутствии, выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для учета электрической энергии (мощности) Потребителя, сетевая организация, к сетям которой непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, обеспечивает коммерческий учет электрической энергии (мощности), в том числе путем приобретения, установки, замены, допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) Потребителя, и последующей их эксплуатации, в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Контактная информация сетевой организации, являющейся лицом ответственным за установку и эксплуатацию прибора учета указана в п. 10.1. настоящего договора.

Потребитель не вправе по своему усмотрению демонтировать такие 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.

5.4. Установка (замена) прибора учета электрической энергии и допуск в эксплуатацию прибора учета электрической энергии должны быть осуществлены не позднее 6-ти месяцев:

- с даты истечения интервала между поверками или срока эксплуатации прибора учета, если соответствующая дата (срок) установлена в договоре;

- в иных случаях при нахождении прибора учета в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя - с даты получения обращения Потребителя об истечении интервала между поверками, срока эксплуатации, а также об утрате, о выходе прибора учета из строя и (или) его неисправности;

- с даты выявления истечения срока поверки, срока эксплуатации, неисправности прибора учета в ходе проведения его проверки в установленном законом порядке;

- с даты признания прибора учета утраченным.

5.5. Допуск в эксплуатацию прибора учета осуществляется в порядке, предусмотренном Основными положениями. Процедура допуска в эксплуатацию прибора учета не требуется в случае, если в рамках процедуры установки (замены) прибора учета сохраняются контрольные пломбы и знаки визуального контроля, установленные ранее при допуске в эксплуатацию соответствующего прибора учета.

В случае неявки для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию Потребителя в дату и время, указанные в приглашении для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, такая процедура проводится без его участия.

5.6. В случае двукратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, в том числе в отношении точек поставки для лиц, опосредованно присоединенных через объекты Потребителя электрической энергии, для проведения контрольного снятия показаний и (или) для проведения проверки приборов учета объем потребления и оказанных услуг по передаче электрической энергии с даты 2-го недопуска вплоть до даты допуска к расчетному прибору 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 на основании замещающей информации.

5.7. При установке приборов учета электрической энергии не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов розничного рынка, объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по 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. При этом расчет величины потерь осуществляется сетевой организацией и указан в Приложении №4 «Схема расчета за потребленную электроэнергию» к настоящему договору.

5.8. При выявлении случаев безучетного потребления энергии составляется акт о неучтенном потреблении, на основании которого Гарантирующий поставщик вправе предъявить к оплате, а Потребитель обязан оплатить стоимость безучетного потребления электроэнергии.

В случае безучетного потребления электроэнергии объем потребления электроэнергии определяется с применением расчетного способа, предусмотренного подпунктом "а" пункта 1 приложения N 3 к Основным положениям.

Объем безучетного потребления определяется 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) до даты выявления факта безучетного потребления и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

С даты составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии до даты замены прибора учета объем потребления электрической энергии (мощности) определяется в порядке, предусмотренном требованиями пункта 5.9. настоящего договора к расчету объемов потребления электрической энергии (мощности) для случая непредоставления показаний прибора учета.

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

5.9. В случаях отсутствия, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета, непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки, а также отсутствия контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) на основании замещающей информации.

5.10. В иных случаях, не предусмотренных в настоящем договоре, объем потребления электрической энергии определяется в соответствии с действующим законодательством.

5.11. Качество поставляемой (потребляемой) в соответствии с настоящим договором электрической энергии должно соответствовать требованиям действующих нормативно-технических документов.

5.12. Изменение количества (договорных величин) и (или) качества поставляемой (потребляемой) электрической энергии возможно (допускается) исходя из работы Единой энергетической системы России и (или) Потребителя и только по основаниям и в порядке, предусмотренном настоящим договором и (или) действующим законодательством.

5.13. Для учета электрической энергии (мощности), поставленной по настоящему договору, используются приборы учета, типы которых утверждены федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии и внесены в государственный реестр средств измерений.

Для учета электрической энергии подлежат использованию приборы учета класса точности, соответствующего требованиям Правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учета, должен быть не ниже 0,5.

Приборы учета должны иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля, проходить госповерку с периодичностью, предусмотренной для них Госстандартом. Прибор учета, не имеющий пломб с клеймом госповерителя, не является расчетным, и его показания для определения стоимости потребленной энергии (мощности) не принимаются. Все приборы учета, входящие в измерительный комплекс электрической энергии, опломбировываются в соответствии с действующими нормативно-техническими документами и настоящим договором.

Если приборы учета расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности смежных с Потребителем субъектов розничного рынка, то выбор расчетного прибора учета осуществляется исходя из критериев, определенных Основными положениями.

Прибор учета, не выбранный в качестве расчетного прибора учета, является контрольным прибором учета и в случаях, предусмотренных Основными положениями, используется в качестве расчетного прибора учета.

5.14. Демонтаж приборов учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), для случаев, не связанных с их заменой, допускается при необходимости проведения работ по капитальному ремонту или реконструкции объектов в местах установки соответствующих приборов учета.

При необходимости демонтажа Потребитель обязан направить способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку о необходимости снятия показаний прибора учета (далее - заявка), осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа Гарантирующему поставщику или сетевой организации, с указанием предлагаемых даты и время демонтажа прибора учета и причины такого демонтажа, но не ранее 7-ми рабочих дней со дня ее направления.

Гарантирующий поставщик в течение 1-го рабочего дня со дня получения заявки направляет ее в сетевую организацию. Сетевая организация в течение 5-ти рабочих дней со дня получения заявки рассматривает и согласовывает предложенные в заявке дату и время демонтажа прибора учета, снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем, а в случае невозможности исполнения такой заявки в предложенный в ней срок согласовывает с собственником иные дату и время снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем. Предложенная сетевой организацией новая дата осуществления работ не может быть позднее 10-ти рабочих дней с даты, предложенной в заявке.

5.15. Потребитель, при выявлении фактов неисправности или утраты прибора учета, принадлежащего Потребителю, обязан в течение одних суток с момента выявления указанного, сообщить об этом Гарантирующему поставщику способом, позволяющим подтвердить доставку уведомления.

6. Порядок определения стоимости и порядок расчетов за поставленную электрическую энергию.

6.1. Расчет за потребленную электроэнергию (мощность) производится Потребителем исходя из 6-ой ценовой категории предельного уровня нерегулируемых цен и двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

Предельный уровень нерегулируемых цен для 6-ой ценовой категории рассчитывается Гарантирующим поставщиком в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:

- дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;
- средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;
- дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;
- дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;
- приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определяемая коммерческим оператором оптового рынка за расчетный период;
- приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка за расчетный период;
- ставка для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии;
- ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии;
- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;
- плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии;
- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Предельный уровень нерегулируемых цен для 6-ой ценовой категории включает:

- ставку за электрическую энергию, величина которой определяется равной сумме составляющих, указанных в абзацах 3-ем, 9-ом, 11-ом и 13-ом настоящего пункта;

-ставку за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для соответствующей ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом Потребителя в расчетный период, определяемую Гарантирующим поставщиком в отношении часа расчетного периода, величина которой определяется равной оставляющей, указанной в абзаце 5-ом настоящего пункта;

-ставку за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для соответствующей ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом Потребителя в расчетный период, определяемую Гарантирующим поставщиком в отношении часа расчетного периода, величина которой определяется равной составляющей, указанной в абзаце 6-ом настоящего пункта;

-ставку за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для соответствующей ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме плановых почасовых объемов покупки электрической энергии Потребителя по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемую Гарантирующим поставщиком равной абсолютному значению составляющей, указанной в абзаце 7-ом настоящего пункта. В случае если составляющая, указанная в абзаце 7-ом настоящего пункта, имеет положительный знак, то ставка должна применяться в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной Потребителем по нерегулируемым ценам за расчетный период. Если же составляющая, указанная в абзаце 7-ом настоящего пункта, имеет отрицательный знак, то ставка должна применяться в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной Потребителем по нерегулируемым ценам за расчетный период;

-ставку за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для соответствующей ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии Потребителя по нерегулируемой цене за расчетный период, определяемую Гарантирующим поставщиком равной абсолютному значению составляющей, указанной в абзаце 8-ом настоящего пункта. В случае если составляющая, указанная в абзаце 8-ом настоящего пункта, имеет положительный знак, то ставка должна применяться в сторону увеличения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной Потребителем по нерегулируемым ценам за расчетный период. Если же составляющая, указанная в абзаце 8-ом настоящего пункта, имеет отрицательный знак, то ставка должна применяться в сторону уменьшения суммарной стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной Потребителем по нерегулируемым ценам за расчетный период;

-ставку за мощность, величина которой определяется равной сумме составляющих, указанных в абзацах 4-ом и 12-ом настоящего пункта;

-ставку тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей, величина которой определяется равной составляющей, указанной в абзаце 10-ом настоящего пункта.

Изменение порядка определения стоимости в период действия договора не требует его переоформления.

6.2. Потребитель имеет право выбора ценовой категории, условий почасового планирования потребления электрической энергии в случаях и в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

Потребитель самостоятельно выбирает вариант расчета за услуги по передаче электрической энергии (двухставочный или одноставочный) посредством уведомления Гарантирующего поставщика в течение 1 месяца от даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии уполномоченным органом власти в области государственного регулирования тарифов.

Выбранный вариант тарифа применяется для целей расчетов за электрическую энергию (мощность) от даты введения в действие тарифов на услуги по передаче электрической энергии. В случае отсутствия уведомления о выборе варианта тарифа на каждый последующий календарный год расчеты осуществляются по тарифу, применяемому в предыдущем календарном году. Изменение варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии в течение периода действия этого тарифа не допускается.

В случае, если энергопринимающие устройства Потребителя присоединены, в том числе опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, к объектам электросетевого хозяйства, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в том числе к объектам и (или) их частям, переданным организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью в аренду территориальным сетевым организациям, а также в случае, если энергопринимающие устройства Потребителя опосредованно присоединены к электрическим сетям территориальной сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, выбирают между четвертой и шестой ценовыми категориями. При этом Потребитель имеет право выбрать шестую ценовую категорию, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии включения в настоящий договор условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток. При этом в случае отсутствия уведомления о выборе четвертой или шестой ценовой категории для расчетов за электрическую энергию (мощность) в отношении Потребителя применяется четвертая ценовая категория.

Изменение порядка определения стоимости в период действия договора не требует его переоформления.

6.3. В случае, если Потребитель выбрал вариант расчета за услуги по передаче электрической энергии по двухставочному тарифу, он вправе выбрать 4-ую или 6-ую ценовую категорию.

В случае, если Потребитель выбрал вариант расчета за услуги по передаче электрической энергии по одноставочному тарифу, он вправе выбрать 1-ую, 2-ую, 3-ю или 5-ую ценовую категорию.

6.4. Потребитель вправе использовать в расчетном периоде первую-шестую ценовые категории при уведомлении Гарантирующего поставщика за 10-ть рабочих дней до начала расчетного периода при выполнении условий п. 6.3 настоящего договора и оборудования энергопринимающих устройств соответствующими приборами учета (для

второй ценовой категории - приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток, для третьей-шестой ценовой категорий - приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии).

6.5. Расчетным периодом для осуществления расчетов потребителя с Гарантирующим поставщиком является 1 календарный месяц.

6.6. Потребитель производит оплату услуг Гарантирующему поставщику за поставляемую Потребителю электрическую энергию (мощность) в следующие сроки:

30% стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10 числа текущего месяца;

40% стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25 числа текущего месяца;

Стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18 -го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

6.7. Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Гарантирующему поставщику Потребителем в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

6.8. Внесение Потребителем оплаты, предусмотренной в вышеуказанные сроки, не рассматривается как предоставление Гарантирующему поставщику коммерческого кредита.

6.9. По окончании расчетного периода Гарантирующий поставщик выставляет счет – фактуру за потребленную в расчетном периоде электрическую энергию и Акт приема-передачи электрической энергии.

Потребитель самостоятельно получает счета на оплату предварительных платежей, счета-фактуры по оплате потребленной электрической энергии по настоящему договору, выставленные Гарантирующим поставщиком за расчетный период.

В случае отсутствия обращения Потребителя к Гарантирующему поставщику за получением счетов на оплату предварительных платежей, счетов-фактур, Гарантирующий поставщик не осуществляет доставку Потребителю выставленных счетов на оплату предварительных платежей, счетов-фактур по оплате потребленной электрической энергии по настоящему договору за расчетный период.

6.10. Оплата считается произведенной со дня зачисления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

6.11. При осуществлении расчетов (оплаты) по настоящему договору Стороны в платежных документах обязаны указывать:

- основание платежа;
- номер и дату договора;
- назначение платежа;
- номер и дату счет-фактуры (счета).

В случае отсутствия в платежном поручении назначения платежа либо неправильного его указания Гарантирующий поставщик имеет право отнести платеж в оплату любого периода по своему усмотрению.

6.12. В случае подачи заявления об ошибке в платежном документе Потребитель не освобождается от обязанности принять и оплатить в установленный срок платежный документ.

7. Ответственность Сторон за нарушение условий договора.

7.1. Стороны настоящего договора в соответствии с действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, принятых по настоящему договору.

7.2. В случае просрочки исполнения Потребителем обязательств, предусмотренных договором, Потребитель электрической энергии несвоевременно и (или) не полностью оплативший электрическую энергию Гарантирующему поставщику, в том числе предварительные платежи, обязан уплатить пени в размере 1/130 [ставки](#) рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

7.3. Потребитель, не уведомивший Гарантирующего поставщика о переходе на обслуживание к энергосбытовой организации (организации, получившей статус гарантирующего поставщика), продолжает нести все предусмотренные договором обязательства.

7.4. В случае невыполнения Потребителем действий по самостоятельному частичному ограничению режима потребления в срок, установленный в уведомлении об ограничении режима потребления, и в случае введения сетевой организацией полного ограничения режима потребления, Потребитель обязан возместить убытки, возникшие вследствие введения ограничения, у исполнителя (субисполнителя) (а в случае, если было нарушено электроснабжение потребителей, не имеющих задолженности по оплате электрической энергии (мощности), услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, и исполняющих иные предусмотренные законодательством Российской Федерации и соглашением сторон обязательства, то Потребитель обязан также возместить убытки, возникшие у таких потребителей).

7.5. При выявлении случаев самовольного присоединения токоприемников помимо приборов учета Потребитель оплачивает Гарантирующему поставщику принятое количество электроэнергии, рассчитанное на основании акта о неучтенном потреблении.

7.6. Гарантирующий поставщик несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по договору до границы балансовой принадлежности устройств или объектов, в том числе за нарушение условий поставки, надежности электроснабжения и качества электрической энергии.

7.7. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения договора – стихийные бедствия, военные действия любого характера, Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана незамедлительно информировать в письменном виде другую Сторону о наступлении подобных обстоятельств.

8. Порядок разрешения споров.

8.1. Споры по настоящему договору разрешаются в претензионном порядке.

8.2. При предъявлении письменной претензии одной из Сторон другая Сторона должна дать ответ на претензию в срок 10 календарных дней с момента ее получения.

8.3. Во всех случаях, не предусмотренных настоящим договором, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

8.4. Споры, связанные с неисполнением или ненадлежащим исполнением настоящего договора, рассматриваются в Арбитражном суде Республики Тыва.

9. Срок действия и порядок изменения договора.

9.1. С момента заключения настоящего договора, вся предшествующая переписка, переговоры, заключенные договоры и соглашения, регулирующие взаимоотношения Сторон в части отпуска и потребления (поставки) энергии, прекращают свое действие, за исключением обязательств Сторон по взаиморасчетам и исполнению денежных обязательств.

Исполнение обязательств Гарантирующего поставщика по договору в отношении энергопринимающего устройства осуществляется с 00:00 часов «___» _____ 202 г., но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении такого энергопринимающего устройства и действует до 24:00 часов «___» _____ 202 г.

Договор считается ежегодно продленным на следующий календарный год на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока его действия Потребитель не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора. Если за 30 дней до окончания срока действия договора, заключенного на определенный срок, Потребителем внесено предложение об изменении договора или заключении нового договора, то отношения Сторон до изменения договора или до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора.

9.2. Потребитель вправе отказаться от исполнения договора в одностороннем порядке до срока окончания его действия, предварительно письменно уведомив Гарантирующего поставщика не менее чем за 10 рабочих дней до предполагаемого расторжения договора, при условии:

- исполнения потребителем обязательств по оплате потребленной электрической энергии и предоставленных услуг в полном объеме;

- возмещения убытков Гарантирующего поставщика в соответствии с законодательством РФ.

9.3. Гарантирующий поставщик вправе отказаться от исполнения договора в одностороннем порядке, в случае неоднократного нарушения Потребителем сроков оплаты за потребленную электрическую энергию.

9.4. В случае невыполнения Потребителем условий пункта 9.2. настоящего договора, Потребитель продолжает нести все установленные договором обязательства, включая обязательство по оплате потребленной электрической энергии и оказанных услуг.

9.5. Изменения отдельных положений условий договора, включая Приложения к нему, оформляются двусторонним соглашением, или путем обмена письмами, а при необходимости – с участием сетевой организации.

9.6. Сторона, получившая предложение об изменении договора, обязана дать ответ другой Стороне не позднее 30 дней после получения предложения.

В случае вступления в силу после заключения договора законов или иных нормативно-правовых актов, устанавливающих иные правила деятельности Сторон или исполнения публичных договоров, то установленные такими документами новые нормы обязательны для исполнения Сторонами с момента их вступления в силу.

9.7. Документы (в том числе уведомления о планируемом введении режима ограничения потребления электрической энергии), полученные или отправленные через оператора ЭДО «СКБ КОНТУР», а также посредством факсимильной, электронной или иной связи (СМС, ММС и пр.) в том числе с использованием информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», допускаются в качестве обмена между Сторонами и считаются надлежащими, если позволяют достоверно установить, что документ исходит от Стороны по договору. С целью исполнения информационного обмена Стороны указывают в договоре номера факса, мобильного телефона и электронного адреса должностных лиц (руководителя, лица, ответственного за электрохозяйство и др.)

В случае изменения информации, указанной в разделе 12 настоящего договора, Потребитель в течение десяти дней с момента внесения таких изменений направляет Гарантирующему поставщику новые сведения. Гарантирующий поставщик не несет ответственности за осуществление информационного обмена по договору, в случае неисполнения (несвоевременного исполнения) Потребителем обязанности, установленной настоящим пунктом.

10. Особые условия.

10.1. Контактная информация сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя: АО «Россети Сибирь Тываэнерго», телефон 8(39422)9-85-20, www.tuvaenergo.ru, другие СО.

10.2. Стороны обязуются соблюдать применимое законодательство по противодействию коррупции и противодействию легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, включая, помимо прочего, любые и все следующие законы и постановления, принятые во исполнение таких законов (с учетом изменений и дополнений, периодически вносимых в такие законодательные акты) («Антикоррупционное законодательство»).

11. Приложения к договору, являющиеся его неотъемлемой частью:

- 11.1. Приложение №1: «Форма Акта фактического потребления электрической энергии».
- 11.2. Приложение №2: «Документ, подтверждающий технологическое присоединение».
- 11.3. Приложение №3: «Акт допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии».
- 11.4. Приложение №4: «Схема расчета за потребленную электроэнергию».

Данный договор составлен в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон, имеющих равную юридическую силу.

Договор является коммерческой тайной и не может быть передан третьим лицам, за исключением сетевой организации.

12. Адреса и банковские реквизиты Сторон:

Гарантирующий поставщик: АО «Россети Сибирь Тываэнерго» <u>Юридический адрес: 667001, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Рабочая, д.4</u> <u>Почтовый адрес: 667000, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Заводская, 2А</u> <u>Телефон/Факс: (39422) 5-60-18</u> <u>e-mail: sbit@tv.rosseti-sib.ru</u> <u>Оператор ЭДО: «СКБ Контур»</u> <u>Идентификационный номер (ИНН) 1701029232</u> <u>Код причины постановки (КПП) 170101001</u> <u>Код отрасли по ОКВЭД 35.12</u> <u>Код организации по ОКПО 40871124</u> <u>Банковские реквизиты:</u> <u>Наименование банка: Тувинский РФ</u> <u>АО «Россельхозбанк», г. Кызыл</u> <u>Расчетный счет: 40702810157000001352</u> <u>Корр.счет: 30101810400000000738</u> <u>БИК 049304738</u>	Потребитель: Юридический адрес: _____ Почтовый адрес: _____ Тел. _____ Факс _____ Телефон мобильный _____ e-mail: _____ оператор ЭДО _____ ИНН _____ КПП _____ ОГРН _____ ОКПО _____ Банковские реквизиты: Наименование банка: Расчетный счет: Корр.счет: БИК
Подписи Сторон:	
Гарантирующий поставщик: _____/_____/	Потребитель: _____/_____/
М.П.	М.П.

Схема расчета за потребленную электроэнергию

№ п/п	Питающий центр (№, наименование, первичное напряжение)	Присоединение (наименование электроустановки, диспетчерский номер)	Наименование подстанции (ТП, КТП, РП др.)	Наименование отходящей линии	Точка поставки	Адрес точки поставки	№ расчетного прибора учета	Тип прибора учета	Коэффициент трансформации	Год поверки	Максимальная мощность (кВт)	Нагрузочные потери (трансформатор, линия, оборудование и др.), %	Постоянные потери (трансформатор, счетчик, ТТ, ТН и др.) кВтч/мес	Уровень напряжения применяемый для расчета	Ценовая категория
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

Гарантирующий поставщик _____ / _____ /
м.п.

Потребитель _____ / _____ /
м.п.