ДОГОВОР №\_\_\_\_\_\_\_

Энергоснабжения с гарантирующим поставщиком

г. Заринск «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_год

**Общество с ограниченной ответственностью «Заринская городская электрическая сеть»,** именуемое в дальнейшем **«**Гарантирующий поставщик», в лице начальника отдела сбыта Вагенлейтера Владимира Эдуардовича, действующего на основании доверенности № 10 от 02.07.2018 года, ИНН 2205010540 КПП 220501001, зарегистрировано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 5 по Алтайскому краю 23.03.2007 года за основным государственным регистрационным номером 1072205000295, с одной стороны, и

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**, действующего на основании\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, ИНН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ КПП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, за основным государственным регистрационным номером\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемый в дальнейшем «Потребитель», с другой стороны, совместно именуемые далее по тексту договора «Стороны»,

заключили настоящий договор энергоснабжения с гарантирующим поставщиком (далее именуемый «договор») на соответствии п. 29 ч. 1 ст. 93 Федерального закона от 05.04.2013 года № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» и Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» о нижеследующем:

**ОСНОВНЫЕ ПОНЯТИЯ И ТЕРМИНЫ ПО ДАННОМУ ДОГОВОРУ**

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

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

Поставщику электроэнергии по настоящему договору в установленном законодательством РФ порядке присвоен статус Гарантирующего поставщика, в связи с этим Поставщик по настоящему договору несет обязанности и пользуется правами в соответствии со статусом Гарантирующего поставщика, если иное не предусмотрено настоящим договором.

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 в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетики» от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ заключить договор электроснабжения, договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с любым обратившимся к нему или от его имени потребителем электрической энергии и в интересах указанного потребителя электрической энергии и желающим приобрести электрическую энергию.

Потребитель – лицо, приобретающее электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд;

Расчетный период – срок в один месяц, за который объем потребленной энергии оплачивается периодами платежей, установленными настоящим договором.

Период платежа – период времени в расчетном периоде между установленными договором сроками платежа частичного объема заявленной им договорной величины электропотребления.

Граница балансовой принадлежности – линия раздела объектов электросетевого хозяйства между владельцами по признаку собственности или владения на законном основании.

Точка поставки на розничном рынке - 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 акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства Потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

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

Категория надежности электроснабжения обусловливает содержание обязательств сетевой организации по обеспечению надежности снабжения электрической энергией энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен настоящий договор в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

Система учета электроэнергии - 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.

Территориальная сетевая организация – коммерческая организация, которая оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, а в случаях, установленных Федеральным законом «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ, - с использованием объектов электросетевого хозяйства или части указанных объектов, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, и которая соответствует утвержденным Правительством Российской Федерации критериям отнесения к владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Под сетевой организацией в настоящем договоре понимается общество с ограниченной ответственностью «Заринская сетевая компания» (сокращенное наименование - ООО «ЗСК»), юридический адрес: 659100, г.Заринск, улица Молодежная, 17, тел. (38595) 7-60-70, адрес электронной почты: [mail@zarseti.ru](mailto:mail@zarseti.ru), официальный сайт: <https://zarseti.ru>.

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 МВт.

Резервируемая максимальная мощность– величина, определяемая как разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств потребителя и мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде для определения размера обязательств потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии.

Безучетное потребление электроэнергии – потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии) и настоящим документом порядка учета электрической энергии со стороны потребителя (покупателя), 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 настоящим документом прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, система учета, компоненты интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) установлены в границах балансовой принадлежности потребителя (покупателя) 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 (покупателя) подключения энергопринимающих устройств до точки измерения прибором учета или в границах земельного участка потребителя (покупателя) подключения до точки измерения прибором учета энергопринимающих устройств, расположенных в границах этого земельного участка.

Уведомление – сообщение информации стороне договора или уполномоченному ею лицу одним из следующих способов: заказное почтовое отправление, электронная почта, указанная в договоре, факсимильное сообщение, короткое текстовое сообщение (смс-сообщение), включение текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии, а также иным способом, позволяющим определить факт и время получения уведомления.

Значение иных понятий, используемых в настоящем договоре, соответствует принятым в законодательстве Российской Федерации.

**1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности) Потребителю, качество которой соответствует требованиям законодательства Российской Федерации, на условиях, предусмотренных настоящим договором, а также с привлечением третьих лиц оказывать Потребителю услуги по передаче электрической энергии (мощности), оперативно-диспетчерскому управлению, а Потребитель обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность), а также оказанные услуги, в объеме и на условиях, предусмотренных настоящим договором.

Планируемая сумма на момент заключения договора рассчитана в соответствии с бюджетной сметой и предварительно составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_с учетом НДС 20 %.

Финансирование расходов по договору производится за счет средств\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_бюджета.

Идентификационный код закупки\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

1.2. Гарантирующий поставщик и Потребитель при отпуске электрической энергии (мощности) и ее потреблении, а также при взаимных расчетах обязуются руководствоваться настоящим договором, Основными положениями розничных рынков, Правилами технической эксплуатации электроустановок, Правилами учета электрической энергии и иными нормами действующего законодательства РФ.

1.3. Категория надежности энергопринимающих устройств Потребителя определяется в соответствии с документами о технологическом присоединении в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

1.4. В случае несоответствия существующей (фактической) схемы электроснабжения категории надежности Потребитель обязан в месячный срок обеспечить установку резервного источника и поддерживать такой источник в состоянии готовности к использованию в случае возникновения аварийных отключений или введения ограничения потребления электрической энергии.

В случае невыполнения Потребителем указанного требования Гарантирующий поставщик (сетевая организация) не несет ответственности за нарушение условия о категории надежности по договору.

1.5. Максимальная мощность энергопринимающих устройств Потребителя определяется в соответствии с документами о технологическом присоединении в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

Распределение указанной величины по каждой точке поставки осуществляется в соответствии с Приложением № 2«Перечень средств измерений для целей коммерческого учета по точкам поставки».

1.6. Гарантирующий поставщик в соответствии настоящим договором наделяет Сетевую организацию (иного владельца электрических сетей, к которым непосредственно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя) полномочиями представлять его интересы в отношениях с Потребителем, связанных с работой измерительных комплексов и схем учета согласно пункту 2.2.1. настоящего договора.

**2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА**

**2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:**

2.1.1. Обеспечить поставку электрической энергии и мощности в заявленном Потребителем объеме, согласно Приложению №1, но не выше величины максимальной мощности, определенной технологическим присоединением (Техническими условиями).

2.1.2. Урегулировать в интересах Потребителя отношения по передаче электроэнергии, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг в соответствии с действующим законодательством.

2.1.3. Обеспечить на границе балансовой принадлежности электрической сети показатели качества электроэнергии в соответствии с действующими технологическими регламентами и иными обязательными требованиями.

2.1.4. Согласовывать сроки и продолжительность отключений, ограничений или снижения категории надежности электроснабжения Потребителя для проведения плановых или аварийных работ по ремонту электрооборудования сетевой организации или Потребителя.

2.1.5. В случае лишения Гарантирующего поставщика соответствующего статуса продолжать исполнение договора в качестве Энергосбытовой организации.

2.1.6. По запросу Потребителя извещать о причинах перерыва в подаче электроэнергии и предполагаемых сроках восстановления нормального электроснабжения.

2.1.7. Производить расчеты по ценовой категории, указанной в уведомлении об изменении ценовой категории, с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором Потребитель направил соответствующее уведомление, но не ранее:

даты, когда были допущены в эксплуатацию приборы учета, позволяющие измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток (переход ко второй ценовой категории);

даты, когда были допущены в эксплуатацию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии (переход к третьей - шестой ценовым категориям).

2.1.8. Размещать на своем официальном сайте в сети Интернет: zges22.ru информацию, обязательную для публикации в соответствии с требованиями законодательства, в том числе о действующих ценах (тарифах) на электрическую энергию.

2.1.9. Составлять совместно с Потребителем акты сверки расчетов оплаты за отпущенную электрическую энергию (мощность).

**2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:**

2.2.1.Производить не реже 1 раза в год проверку расчетных приборов учета энергии, а также контрольное снятие показаний приборов учета.

2.2.2.В связи с наступлением обстоятельств, указанных в Правилах полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, и в установленном указанными правилами порядке инициировать введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (далее – ограничение режима потребления) по Договору

2.2.3.Осуществлять контроль соблюдения Потребителем введенного в отношении его энергопринимающих устройств полного и (или) частичного ограничения режима потребления с составлением акта проверки введенного ограничения режима потребления в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии

2.2.4. Запрашивать у Потребителя планируемый объем электрической энергии (мощности) на следующий год по форме Приложение №1 к настоящему договору.

2.2.5.В случае отсутствия уведомления о выборе иной, кроме первой и второй ценовых категорий, для расчетов за электрическую энергию (мощность) начиная с 1 июля 2013 г. в отношении потребителей с максимальной мощностью не менее 670 кВт применять третью ценовую категорию (для случая применения одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии) или четвертую ценовую категорию (для случая применения двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии).

2.2.6. За отдельную плату осуществлять установку, замену приборов учета электроэнергии до истечения их срока поверки или эксплуатации в случаях, не связанных с утратой, выходом из строя или неисправностью прибора учета, при обращении Потребителя, а также предоставлять услуги, не включенные в минимальный набор функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), с использованием приборов учета и результатов измерений таких приборов учета.

2.2.7. Пользоваться другими правами, предусмотренными настоящим договором и/или действующим законодательством.

**3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОТРЕБИТЕЛЯ**

**3.1. Потребитель обязуется:**

3.1.1. Не менее чем за 8 месяцев до начала очередного периода регулирования тарифов предоставляет Гарантирующему поставщику заявку с прогнозными (плановыми) объемами потребления электрической энергии, заявленной мощности (Приложение № 1), которая не может превышать максимальную мощность, определенную в настоящем договоре.

3.1.2. Представить Гарантирующему поставщику документы, подтверждающие факт присоединения в установленном порядке его энергопринимающих устройств к электросети сетевой организации (договор технологического присоединения / технические условия на электроснабжение; акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон; документы, подтверждающие право собственности).

3.1.3. Предоставить сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения настоящего договора отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по настоящему договору, с указанием мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала.

3.1.4. Обеспечить сохранность и целостность приборов учета, измерительных трансформаторов и (или) иного оборудования установку и допуск в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения настоящего договора не оборудованы приборами учета, либо если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства).

Обеспечить работоспособность приборов учета, находящихся на его балансе, и соблюдать в течение всего срока действия договора эксплуатационные требования к приборам учета, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

Обеспечить целостность и сохранность пломб, установленных Сетевой организацией и (или) Гарантирующим поставщиком на оборудовании Потребителя.

3.1.5. Соблюдать предусмотренный настоящим договором режим потребления электроэнергии, иные обязанности, предусмотренные настоящим договором и/или действующим законодательством.

3.1.6. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии приборы учета электрической энергии и мощности, а также устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности).

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

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

3.1.9. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиями.

3.1.10. Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и сетевой организации к расчетным приборам учета электроэнергии (мощности) установленным в электроустановках Потребителя, в целях осуществления контроля по ним за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии, проведения совместных контрольных проверок расчетных приборов учета на месте установки.

Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и сетевой организации к электроустановкам Потребителя в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии, для осуществления функции контроля за фактическим снижением потребления электрической энергии (мощности) при введении графиков ограничения потребления и временного отключения электрической энергии (мощности).

3.1.11. 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.

3.1.12.По заданию диспетчерских центров системного оператора субъекты электроэнергетики осуществляют проведение на объектах электроэнергетики следующих замеров нагрузок и уровней напряжения:

- контрольные замеры - 2 раза в год в третью среду июня и третью среду декабря;

Указанные замеры предоставляются по каждой точке поставки с оформлением ведомости о почасовом потреблении электрической энергии и мощности и в течение 10 календарных дней со дня проведения замеров предоставлять Гарантирующему поставщику данные ведомости.

3.1.13. Представить Гарантирующему поставщику (Сетевой организации) список лиц, ответственных за электрохозяйство Потребителя.

3.1.14. Надлежащим образом производить оплату потребленной (подлежащей потреблению) электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), с соблюдением сроков, размера и порядка оплаты, установленных настоящим договором и в соответствии с Положениями розничных рынков.

3.1.15. Обеспечивать соответствие существующей схемы электроснабжения энергоприемников требованиям к заявленной в соответствии с п.1.2. настоящего договора категории надежности и эксплуатационную готовность устройств, исключающих нарушение технологического процесса Потребителя при кратковременных перерывах электроснабжении, обусловленных аварийными режимами и действиями устройств релейной защиты и автоматики сетевой организации и Потребителя.

3.1.16. Надлежащим образом обслуживать принадлежащие ему и находящиеся согласно акту разграничения в его зоне эксплуатационной ответственности энергопринимающие устройства (и при наличии объектов электросетевого хозяйства) и нести ответственность за их техническое состояние.

3.1.17. Незамедлительно уведомлять Гарантирующего поставщика и сетевую организацию:

– об авариях на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок.

– обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета, а также восстановить учет электрической энергии в срок, не превышающий два месяца.

– обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего сетевой организации и находящегося в помещении или на территории Потребителя.

3.1.18. Обеспечивать по указанию сетевой организации выполнение вводимых графиков ограничений и производить отключение нагрузки по распоряжению диспетчерской службы сетевой организации или Системного оператора согласно утвержденных Графиков ограничения потребления электрической энергии и мощности для поддержания устойчивости энергосистемы при возникновении аварийной ситуации или дефицита электрической энергии и мощности.

3.1.19. Ежемесячно по окончанию расчетного периода организовывать снятие показаний расчетных приборов учета в соответствии с условиями настоящего договора с последующим подписанием акта приема-передачи электрической энергии (мощности) и передавать Гарантирующему поставщику (Приложение №3).

3.1.20. При проведении любого вида работ, связанных с изменением или нарушением схемы учета электроэнергии письменно известить об этом Гарантирующего поставщика и сетевую организацию перед началом работ.

3.1.21. Информировать сетевую организацию о плановых (текущих и капитальных) ремонтах на энергетических объектах Потребителя не позднее 30 дней до их начала. Согласовывать предложенные сетевой организацией сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Потребителю объектах электросетевого хозяйства с обязательным уведомлением Гарантирующего поставщика за 10 дней до введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления.

3.1.22. В трехдневный срок письменно уведомить Гарантирующего поставщика об изменении юридического адреса, банковских реквизитов, наименования Потребителя, ведомственной принадлежности и/или формы собственности и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение договора.

3.1.23. Обеспечить предоставление Гарантирующему поставщику показаний приборов учета, используемых для расчетов по договору, на дату расторжения или изменения договора, для осуществления окончательных расчетов за электрическую энергию (мощность).

3.1.24. Обеспечить установку и ввод в эксплуатацию приборов учета в срок, установленный законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, в точках поставки, в которых на дату подписания настоящего договора приборы учета отсутствуют или не соответствуют требованиям законодательства РФ.

3.1.25. Потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств, которых в границах балансовой принадлежности составляют не менее 670 кВт, с 1 июля 2013 г. осуществляют выбор ценовой категории самостоятельно, кроме первой и второй ценовой категории, посредством уведомления Гарантирующего поставщика в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Алтайском крае (при этом выбранная ценовая категория применяется для расчетов за электрическую энергию (мощность) с даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче электрической энергии).

При этом в случае отсутствия уведомления о выборе иной, кроме первой и второй ценовых категорий, для расчетов за электрическую энергию (мощность) начиная с 1 июля 2013 г. в отношении потребителей с максимальной мощностью не менее 670 кВт применяется третья ценовая категория (для случая применения одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии) или четвертая ценовая категория (для случая применения двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии).

**3.2. Потребитель имеет право:**

3.2.1. Заявлять Гарантирующему поставщику об ошибках, обнаруженных в платежных документах. Наличие ошибок не освобождает от обязанности своевременной оплаты за потребленную электроэнергию в бесспорной части.

3.2.2. Самостоятельно в течение 1 месяца с даты опубликования решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, выбрать один из вариантов ценовых категорий для проведения расчетов за электрическую энергию (при этом выбранная ценовая категория применяется для расчетов за электрическую энергию (мощность) с даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче электрической энергии), уведомив об этом Гарантирующего поставщика, если иное не предусмотрено действующим законодательством.

3.2.3. Заключить договор энергоснабжения (купли-продажи) с иной энергосбытовой организацией и перейти к ней на обслуживание при условии, если Потребитель выполнил все обязательные требования, указанные в Положениях розничного рынка.

3.2.4. Заключить договор энергоснабжения с иной энергосбытовой организацией с даты утраты Гарантирующим поставщиком его статуса и перейти на обслуживание:

- к организации, которой присвоен статус Гарантирующего поставщика, вне зависимости от соблюдения условий, предусмотренных [пунктом 49](#sub_4070) Положений розничных рынков;

- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения условий, установленных Положениями розничных рынков.

3.2.5. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у гарантирующего поставщика, уведомив Гарантирующего поставщика не менее чем за 20 дней до заявленной им даты расторжения настоящего договора при условии выполнения всех требований, указанных в Правилах розничного рынка.

3.2.6. Если Потребитель электрической энергии выполнил все требования, указанные в действующих Положениях розничных рынков, и заключил договор энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с Энергосбытовой организацией в отношении всего объема электрической энергии, предусмотренного настоящим, договором обязательства по настоящему договору считаются прекращенными в связи с невозможностью их исполнения с даты вступления в силу указанного договора с Энергосбытовой организацией.

3.2.7. При возникновении сомнений в правильности работы измерительного комплекса, не находящегося на балансе Потребителя, требовать его проверки в присутствии уполномоченных представителей Потребителя и Гарантирующего поставщика.

3.2.8. Передавать электрическую энергию и мощность, принятую от Гарантирующего поставщика, другим лицам (субабонентам) при согласовании с сетевой организацией и выполнении технических условий на подключение субабонентов с обязательной установкой приборов учета электроэнергии и мощности и внесением соответствующих изменений в настоящий договор.

3.2.9. Ежегодно (не позднее 20 числа первого месяца следующего года) производить сверку расчетов с Гарантирующим поставщиком за отпущенную электрическую энергию (мощность) с оформлением Акта взаимной сверки расчетов.

3.2.10. Изменить ценовую категорию путем направления уведомления Гарантирующему поставщику за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию. При этом изменение уже выбранного на текущий период регулирования варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии не допускается, если иное не предусмотрено действующим законодательством.

3.2.11. Пользоваться другими правами, предусмотренными настоящим договором и/или действующим законодательством.

**3.3. Стороны вправе:**

3.3.1. Использовать электронный документооборот для обмена всеми документами в рамках исполнения обязательств по Договору, в том числе при выставлении и получении счетов, счетов-фактур, актов приема-передачи, уведомления, актов сверки и других.

3.3.2.Документы составляются в электронной форме, подписываются усиленной квалифицированной электронной подписью и направляются другой Стороне посредством программы для ЭВМ, предназначенной для обмена электронными документами, в сроки, указанные в Договоре для передачи оригиналов Документов.

3.3.3.Электронный документооборот осуществляется через аккредитованного ФНС РФ Оператора «Диадок».

3.3.4.До начала обмена электронными документами в соответствии с п.3.3. настоящего Договора Стороны обмениваются документами, подтверждающими полномочия лиц, осуществляющих подписание усиленной квалифицированной электронной подписью электронных документов.

3.3.5.Информация в электронной форме, подписанная усиленной квалифицированной электронной подписью, признается Сторонами настоящего Договора электронным документом, равнозначным документу на бумажном носителе, подписанному собственноручной подписью.

3.3.6.Сообщения, уведомления и документы в электронной форме выставляются (направляются) Сторонами настоящего Договора в сроки, определенные в Договоре.

3.3.7.Сообщения, уведомления и документы, предусмотренные настоящим Договором, полученные после 17:00 по местному времени в рабочий день или полученные в день, не являющийся рабочим, считаются полученными в следующий рабочий день.

3.3.8.Стороны имеют иные права и несут иные обязанности, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

**4. ПОРЯДОК УЧЕТА И ОПРЕДЕЛЕНИЯ ФАКТИЧЕСКОГО ОБЪЕМА**

**ПОКУПКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИИ МОЩНОСТИ**

4.1. Определение объема покупки электрической энергии (мощности), поставленной Гарантирующим поставщиком в точки поставки по настоящему Договору за расчетный период, а также объема оказанной услуги по передаче электрической энергии, осуществляется на основании данных, полученных:

с использованием указанных в Приложении № 2 к Договору приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета;

при отсутствии актуальных показаний или непригодности к расчетам приборов учета, измерительных комплексов - на основании расчетных способов, которые определяются замещающей информацией. 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.

4.2. Электроустановки Потребителя должны быть оборудованы необходимыми приборами учета для расчетов за энергию (мощность) с Гарантирующим поставщиком, соответствующими требованиям нормативно-правовых актов.

В отношении Потребителя приобретение, установку (в случае если точки поставки на день заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учета), замену, допуск в эксплуатацию приборов учета и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию, в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), осуществляет сетевая организация, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства Потребителя (за исключением случаев, когда соответствующие обязанности возложены законодательством РФ об электроэнергетике на иное лицо):

- при отсутствии, выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета энергии (мощности);

- в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя.

В отношении многоквартирных домов (энергоснабжаемых объектов Потребителя, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома) обязанности по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями законодательства РФ об электроэнергетике исполняются Гарантирующим поставщиком, в зоне деятельности которого расположены такие многоквартирные дома.

4.3. В случае если прибор учета не расположен на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) смежных субъектов, 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. Расчет величины потерь в таком случае осуществляется сетевой организацией.

4.4. В случаи если объект Потребителя расположен в нежилом помещении многоквартирного дома, то объем потребления за расчетный период определяется согласно п.43, п.44 Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов.

4.5. Показания расчетных приборов снимаются Потребителем и сетевой организацией следующим образом:

- на подстанциях сетевых организаций - 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом.

- на электрооборудовании Потребителя, не присоединенного к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) –Потребитель снимает показания расчетных приборов учета в последний день расчетного месяца и передает их Гарантирующему поставщику, не позднее второго числа месяца, следующего за расчетным, с последующим составлением Акта снятия показаний расчетных приборов учета (Приложение №3).

4.6. 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](consultantplus://offline/ref=EC15EDD154764200DAD05BBD386744FA5D98C08335F85A615034061845C7EB7C8649214F6264848DF19145F88357D52D891A8E72CB5F74D0S8oEI) предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

4.7. По фактам безучетного потребления электроэнергии составляется акт о неучтенном (безучетном) потреблении электрической энергии и мощности, на основании которого осуществляются расчеты за потребленную электроэнергию. Расчеты объемов безучетного потребления электроэнергии и мощности производятся в соответствии с действующим законодательством.

4.8. 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) и оказанные услуги по передаче электрической энергии производится на основании замещающей информации на основании пункта 179 Положений розничных рынков.

4.9.В случае двукратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств потребителя, для проведения контрольного снятия показаний и (или) для проведения проверки приборов учета, объем потребления электрической энергии (мощности), начиная 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.

4.10. Точка присоединения к электрической сети, уровень напряжения электропотребления, характеристики расчетных приборов учета Потребителя определены в «Перечне средств измерений для целей коммерческого учета по точкам поставки» (Приложение №2).

Уровень напряжения Потребителя в каждой точке поставки определяется согласно Акту разграничения балансовой принадлежности электросетей и акту эксплуатационной ответственности сторон, в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

**5. УСЛОВИЯ О ЦЕНЕ И СТОИМОСТИ**

5.1. Цена договора определяется в соответствии с порядком определения стоимости на электрическую энергию (мощность), установленным в соответствии с положениями федеральных законов, иных нормативных правовых актов, а также актов уполномоченных органов власти в области государственного регулирования цен (тарифов), действующих на момент возникновения у Потребителя обязательств по оплате потребленной электрической энергии (мощности) и оказанных услуг.

5.2. В случае, если в ходе исполнения договора вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по договору, или уполномоченным органом власти в области государственного регулирования тарифов принят акт об установлении новой цены, стороны с момента введения его (ее) в действие при осуществлении расчетов по договору обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену.

5.3. Стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за расчетный период для выбранной Потребителем ценовой категории.

5.4. Предельные уровни нерегулируемых цен на розничном рынке за соответствующий расчетный период рассчитываются Гарантирующим поставщиком как сумма следующих составляющих:

5.4.1. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность). Расчет цены указывается в Приложении № 4 «Порядок расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электроэнергию (мощность)» к настоящему договору;

5.4.2. Стоимость услуг по передаче электрической энергии и мощности. Указанная стоимость устанавливается решением управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов;

5.4.3. Сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика. Размер сбытовой надбавки устанавливается решением управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов;

5.4.4. Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям:

- тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению, оказываемые гарантирующему поставщику системным оператором АО «Системный оператор Единой энергетической системы» (АО «СО ЕЭС»);

- тариф на услуги по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, оказываемые коммерческим оператором оптового рынка АО «Администратор торговой системы» (АО «АТС»);

- плата за комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемую организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка – АО «ЦФР» (согласно [постановлению Правительства РФ от 29.12.2011 №1](http://zges.altai.ru/Renderers/ShowMedia.ashx?id=ccc51dc0-04f2-4e9c-9ccf-7739080ef590)179); установлена Наблюдательным советом НП «Совет рынка».

Гарантирующий поставщик определяет и применяет значение платы за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, равной отношению суммы стоимости услуг за месяц, предшествующий расчетному, к сумме объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями) в расчетном месяце (в соответствии с п. 9.1 Постановления Правительства от 29.12.2011 № 1179).

5.5. Информация, используемая для определения нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), публикуется на официальном сайте Гарантирующего поставщика (<http://zges22.ru/>в разделе «Юридическим лицам» «Средневзвешенная цена), а также на официальном сайте АО «АТС» ([www.atsenergo.ru](http://www.atsenergo.ru) в подразделе «Параметры для розничных рынков» раздела «Результаты торгов»).

5.6. Гарантирующий поставщик не позднее чем через 15 дней после окончания расчетного периода доводит до сведения Потребителя предельные уровни нерегулируемых цен путем размещения соответствующей информации на сайте Гарантирующего поставщика.

**6. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ**

6.1. Расчетным периодом по договору является календарный месяц.

6.2. Оплата за потребленную электроэнергию и мощность осуществляется Потребителем перечислением денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика,до 18 числа месяца, следующего за расчетным.

6.3. Денежные средства, поступающие в оплату энергии, зачисляются на расчетный счет Гарантирующего поставщика, указанный в договоре. В случае письменного уведомления Гарантирующим поставщиком о необходимости перечисления денежных средств за потребленную электроэнергию на свой иной расчетный счет Потребитель перечисляет средства на расчетные счета, указанные в уведомлении.

6.4. При осуществлении расчетов (оплаты) по настоящему договору Потребитель в платежных документах обязан указывать основание платежа, номер договора, расчетный период, за который производится платеж.

В случае отсутствия указания в платежных документах расчетного периода потребления электроэнергии погашается имеющаяся задолженность за наиболее ранний расчетный период, затем за следующие в хронологическом порядке расчетные периоды, в оставшейся части – в счет потребления в текущем расчетном периоде, и после этого при остатке денежных средств - в счет предоплаты.

6.5. Расчеты за безучетное потребление производятся с учетом условий настоящего договора и действующего законодательства, при этом к объему безучетного потребления применяются нерегулируемые цены текущего расчетного периода (месяца).

6.6. Акт приема- передачи поставляемого товара, счет-фактура и акт сверки расчетов за потребленную электроэнергию в расчетном периоде предоставляются Потребителю не позднее 5 дней от даты опубликования коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» всех соответствующих предельных уровней нерегулируемых цены и иных необходимых для расчета параметров, но в любом случае непозднее 15 числа месяца, следующего за расчетным.

По достигнутому в настоящем договоре соглашению Сторон указанные документы Потребитель получает самостоятельно в центре очного обслуживания клиентов по адресу: г. Заринск, ул. Металлургов, д. 18, окна №4, №5 тел. (38595) 4 53 77, в срок до 18 числа месяца, следующего за расчетным.

При неполучении Потребителем в установленный срок указанных платежных документов, документы считаются доставленными Гарантирующим поставщиком надлежащим образом.

В случае использования сторонами настоящего договора системы электронного документооборота, направление и получение счетов, счетов-фактур, актов о количестве и стоимости принятой электрической энергии (мощности), актов сверки расчетов и иных документов осуществляется сторонами в электронном виде с использованием электронной цифровой подписи посредством электронного документооборота согласно п.п.3.3.1.-3.3.7. настоящего договора.

6.7. Потребитель в срок не позднее 10 дней от даты получения акта приема-передачи поставляемого товара и акта сверки рассматривает, должным образом оформляет, подписывает и возвращает в адрес Гарантирующего поставщика указанные документы. В случаи возникновения разногласий по акту сверки, направляет в адрес Гарантирующего поставщика оформленный акт и мотивированный ответ с указанием причин разногласий в срок не позднее 15 дней от даты получения акта сверки.

6.8. За несвоевременную оплату потребленной электроэнергии, в том числе нарушение сроков по предварительной оплате, Потребитель уплачивает Гарантирующему поставщику пеню в размере 1/130 (одной стотридцатой) ключевой ставки 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. ПОРЯДОК ЧАСТИЧНОГО И (ИЛИ) ПОЛНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ**

**РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ**

7.1. Ограничение режима потребления электрической энергии вводится при наступлении любого из следующих обстоятельств:

а) соглашение сторон договора;

б) нарушение своих обязательств Потребителем, выразившееся в:

- неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю, в том числе обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными договором сроками платежа, если это привело к образованию задолженности Потребителя перед Гарантирующим поставщиком в размере, соответствующем денежным обязательствам Потребителя не менее чем за один период между установленными договором сроками платежа;

- выявлении факта осуществления Потребителем безучетного потребления электрической энергии;

-подключении Потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам электропотребляющего оборудования, повлекшем нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении;

в) удостоверение в установленном порядке неудовлетворительного состояния объектов электросетевого хозяйства, энергетических установок, энергопринимающих устройств Потребителя, что создает угрозу жизни и здоровью людей и (или) угрозу возникновения технологических нарушений на указанных объектах, установках (устройствах), а также объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций;

г) возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

д) прекращение обязательств по снабжению электрической энергией (мощностью) и (или) оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств по договору энергоснабжения (прекращение обязательств сторон по договору), в том числе по причине смены собственника или владельца объектов электросетевого хозяйства, к которым технологически присоединены такие энергопринимающие устройства, если при этом в отношении таких энергопринимающих устройств не заключен и не вступил в силу новый договор, на основании которого осуществляется продажа электрической энергии (мощности) и (или) оказание услуг по передаче электрической энергии;

е) выявление Гарантирующим поставщиком в случае, указанном в [пункте 47](consultantplus://offline/ref=EFBC325497AA0048BAF4701ABCCA44BC82ABAC28E667ED5588021C1BB9308846CAB7612D2EF793B83DI8H) Основных положений функционирования розничных рынков, факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства;

ж) необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации, к которым присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, либо необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) в случае, если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления;

з) поступление от Потребителя заявления о введении в отношении него ограничения режима потребления в случае, если у Потребителя отсутствует техническая возможность введения ограничения самостоятельно;

и) нарушение Потребителем введенного ранее в отношении него ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств из числа указанных в настоящем пункте, послуживших основанием для его введения.

7.2. Ограничение режима потребления электрической энергии вводится в порядке, предусмотренном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

7.3. Потребитель, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, 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, обязан в порядке, определенном [Правилами](consultantplus://offline/ref=0D013B4B18D28F5F08C23CCBDF3352259C7B427C6117322487658DFAAC38D4C156ED4DE15869D4C6s5v4H) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, 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.

Акт технологической и (или) аварийной брони является приложением к договору вплоть до истечения срока его действия либо до расторжения договора. Если этот акт был составлен после заключения договора, то он подлежит включению в договор в качестве приложения с даты его согласования с Сетевой организацией.

7.4. Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления осуществляется любым из следующих способов:

- посредством вручения представителю Потребителя под расписку с указанием даты вручения и расшифровкой подписи и занимаемой должности, получившего уведомление;

- посредством направления заказного письма с уведомлением о вручении;

- посредством направления короткого текстового сообщения на номер мобильного телефона Потребителя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

- посредством направления сообщения на адрес электронной почты Потребителя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

- посредством системы электронного документооборота (при условии использования сторонами электронного документооборотап.3.3. настоящего договора);

- посредством включения текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности) или любым иным способом, позволяющим подтвердить доставку Потребителю указанного уведомления.

7.5. Возобновление подачи электрической энергии осуществляется после добровольного погашения Потребителем задолженности в размере, указанном в уведомлении о планируемом введении ограничения режима потребления, либо по соглашению сторон, либо на основании решения суда.

7.6. Подача электрической энергии Потребителю возобновляется не позднее чем через 24 часа с момента устранения Потребителем оснований для введения ограничения режима потребления.

7.7. Введение ограничения режима потребления электрической энергии в отношении Потребителя не освобождает Потребителя от обязанности оплатить Гарантирующему поставщику в полном размере стоимость электрической энергии (мощности), поставленной до его введения, а также от ответственности за ненадлежащее исполнение Потребителем своих обязательств по настоящему договору.

7.8. В случае признания судом необоснованными действий Гарантирующего поставщика или Сетевой организации по введению ограничения режима потребления Потребителя, которому в результате таких необоснованных действий были причинены убытки, вправе взыскать с Гарантирующего поставщика или с Сетевой организации причиненные ему убытки.

**8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

8.1. Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ. Расторжение настоящего договора не освобождает стороны от возникших по нему обязательств в части расчетов.

8.2. Гарантирующий поставщик несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по договору.

8.3. В случае перерывов энергоснабжения по вине Гарантирующего поставщика последний возмещает причиненный Потребителю реальный ущерб в полном объеме, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством. При этом Потребитель обязан немедленно после наступления указанных случаев направить в адрес Гарантирующего поставщика письменно оформленную претензию в целях создания комиссии по рассмотрению происшедших случаев и оценке ущерба.

Гарантирующий поставщик не несет материальной ответственности перед Потребителем за недоотпуск электрической энергии (мощности), вызванные:

а) неправильными действиями персонала Потребителя или действиями посторонних лиц,

б) несоответствием схемы электроснабжения Потребителя от границы раздела до его энергоприемников категории надежности электроснабжения согласно ПУЭ и Положениям розничных рынков.

8.4. Потребитель несет ответственность за невыполнение действий по самостоятельному ограничению режима потребления путем отключения собственных энергетических установок и (или) энергопринимающих устройств, а также за отказ от допуска представителей Гарантирующего поставщика для осуществления действий по ограничению режима потребления.

8.5. Стороны освобождаются от ответственности при наступлении обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникших после заключения договора как то: стихийные явления, военные действия любого характера, террористические акты, забастовки, препятствующие выполнению настоящего договора.

Надлежащим подтверждением наличия фоpс-мажоpных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных государственных органов, сообщения в официальных средствах массовой информации.

8.6. Если энергопринимающие устройства Потребителя присоединены к сетям Сетевой организации через энергопринимающие устройства (энергетические устройства) лиц, не оказывающих услуги по передаче, либо присоединены к бесхозным объектам электросетевого хозяйства, Гарантирующий поставщик несет ответственность перед Потребителем за надежность снабжения Потребителя электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

8.7. Потребитель, не исполнивший требования действующего законодательства РФ в части обязанности составления акта аварийной и технологической брони электроснабжения, несет ответственность в порядке, предусмотренном действующим законодательством и настоящим договором. В этом случае Гарантирующий поставщик при введении ограничения электроснабжения (частичного или полного) производит мероприятия, предусмотренные Положениями розничных рынков.

8.8. Ответственность сторон, не предусмотренная в настоящем договоре, регламентируется действующим законодательством в области электроэнергетики.

**9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА И ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ**

9.1 Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами и распространяет свое действие на фактические отношения сторон, возникшие с 00 часов 00 минут «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ года, действует до 00 час. 00 мин. «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ года включительно.

Начало исполнения обязательств по настоящему договору не может быть ранее даты устранения обстоятельств, явившихся основанием приостановления исполнения обязательств по оказанию услуг по передаче электрической энергии, и (или) отмены введенного полного ограничения режима потребления.

9.2. Все приложения, дополнения и изменения условий настоящего договора оформляются в письменной форме с подписанием уполномоченными лицами Гарантирующего поставщика и Потребителя.

9.3. Настоящий договор заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативно-правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности Гарантирующего поставщика, установленные такими документами новые нормы обязательны для сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

В случае если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением сторон, то стороны обязуются достичь такого соглашения в течение 1 месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов, при не достижении согласия в указанный срок согласованным является условие, определенное в нормативном правовом акте. Действие такого условия распространяется на отношения сторон, возникшие с даты вступления в силу нормативного правового акта, независимо от даты достижения соглашения по нему.

9.4. Признание недействительной части настоящего договора не влечет недействительности прочих его частей, если можно предположить, что настоящий договор был бы совершен (заключен, исполнен) и без включения недействительной части.

9.5. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, по одному для каждой из сторон. Все экземпляры договора имеют одинаковую юридическую силу.

9.6. Споры по настоящему договору подлежат разрешению в Арбитражном суде по месту нахождения истца.

Приложение:

1. Приложение №1 – «Плановый объем потребления электроэнергии (мощности) на 2021 год с помесячной детализацией по уровням напряжения и точкам поставки».
2. Приложение №2 – «Перечень средств измерений для целей коммерческого учета по точкам поставки».
3. Приложение №3 – «Акт снятия показаний расчетных приборов учета» (форма).
4. Приложение № 4 – «Порядок расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электроэнергию (мощность)».

ЮРИДИЧЕСКИЕАДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

|  |  |
| --- | --- |
| ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК  ООО «Заринская горэлектросеть»  659100, г. Заринск, ул. Молодежная, 17  тел. (38595)7-60-70  р/сч 40702810160004316601 «СИБСОЦБАНК»ООО,  г.Барнаул  к/сч 30101810800000000745 БИК 040173745  ОКПО 80328074 ОКТМО 01706000  [mail@zges22.ru](mailto:mail@zges22.ru)  Начальник отдела сбыта  ООО «Заринская горэлектросеть»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/В.Э.Вагенлейтер  м.п. | ПОТРЕБИТЕЛЬ  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  м.п. |