

**МУНИЦИПАЛЬНЫЙ КОНТРАКТ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ
№050720**

г. Чита

«14» февраля 2016 г.

Открытое акционерное общество "Читаэнергосбыт", именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице Начальника Восточного межрайонного отделения Самойлова Юрия Сергеевича, действующего на основании Доверенности №8 от 31.12.2014 г., с одной стороны, и Администрация сельского поселения "Мирсановское" муниципального района "Шилкинский район", именуемая в дальнейшем «Потребитель», в лице Главы администрации Абрамовой Светланы Федоровны, действующей на основании Устава, с другой стороны, а вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий Контракт о нижеследующем:

1. Предмет Контракта.

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

1.2. Стороны договорились понимать используемые в настоящем Контракте термины в следующем значении:

Энергия – электрическая энергия (кВт*ч, кВАр*ч).

Мощность – электрическая мощность (кВА, кВт, кВАр).

Энергоснабжаемый объект – территориально обособленный объект (строение, часть строения, цех, площадка, офис и т.п.), присоединенный к сетям сетевой организации и потребляющий энергию через энергопринимающее устройство (непосредственно или опосредованно), указанный в приложении № 1 к Контракту.

Уведомление – сообщение информации Стороне Контракта или уполномоченному ею лицу одним из следующих способов: письмо, заказное письмо, заказное почтовое отправление с уведомлением о вручении, электронное письмо, телефонограмма (с обязательным указанием лица, принявшего телефонограмму), факсимильное сообщение, с нарочным, по радиотрансляционной сети, а также иным способом, позволяющим определить факт и время получения уведомления.

Расчетный период (расчетный месяц) – период, равный одному календарному месяцу.

Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг - Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации № 861 от 27.12.2004 .

Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 г.

2. Права и обязанности Сторон.

2.1. Гарантирующий поставщик обязан:

2.1.1. Поставлять Потребителю энергию и мощность в количестве, не превышающем указанную в Приложении № 1 к Контракту величину максимальной мощности, в предусмотренные Приложением № 1 к Контракту точки поставки (на энергоснабжаемые объекты Потребителя).

2.1.2. Подавать электрическую энергию, качество которой должно соответствовать требованиям законодательства РФ.

2.1.3. В порядке, установленном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, урегулировать отношения, связанные с передачей энергии, путем заключения Договора оказания услуг по передаче энергии с сетевой организацией.

2.1.4. Осуществлять действия, необходимые для реализации Потребителем своих прав, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.2. Гарантирующий поставщик вправе:

2.2.1. 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 по Контракту.

2.2.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по оплате в одностороннем порядке отказаться от исполнения Контракта полностью, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от Контракта.

2.2.3. Устанавливать Потребителю экономические значения и технические пределы потребления и генерации реактивной энергии и мощности, равные значениям и пределам, установленным соответствующей сетевой организацией.

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

2.3. Потребитель обязан:

2.3.1. Производить оплату приобретаемой энергии и мощности в порядке и сроки, установленные настоящим Контрактом.

2.3.2. Обеспечить оборудование точек поставки приборами учета электрической энергии, в случае если на день заключения настоящего Контракта точки поставки не оборудованы приборами учета.

2.3.3. Обеспечить сохранность и целостность приборов учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятие и хранение их показаний, своевременную замену приборов учета.

2.3.4. Обеспечить эксплуатацию установленных и допущенных в эксплуатацию приборов учета, а именно, выполнение действий, обеспечивающих функционирование приборов учета в соответствии с их назначением на всей стадии их жизненного цикла со дня допуска их в эксплуатацию до их выхода из строя, включающих в том числе осмотры прибора учета, техническое обслуживание (при необходимости) и проведение поверки.

2.3.5. Обеспечить проведение в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, периодических поверок прибора учета, а если прибор учета установлен (подключен) через измерительные трансформаторы - то также и периодических поверок таких измерительных трансформаторов, если иное не установлено Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.3.6. Незамедлительно в письменной форме сообщать Гарантирующему поставщику, сетевой организации о любых неисправностях или утрате приборов учета, иных нарушениях и чрезвычайных ситуациях, возникших при пользовании энергией, а также о плановом, текущем и капитальном ремонте на энергетических объектах.

2.3.7. Восстановить учет в случае выхода его из строя или утраты прибора учета в срок, согласованный Сторонами, но не более 2 месяцев.

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

Перестановка и замена приборов учета, измерительных трансформаторов, питающих расчетные приборы учета, производятся только с согласия Гарантирующего поставщика.

2.3.9. Обеспечить периодический (не чаще 1 раза в месяц) доступ представителей Гарантирующего поставщика и сетевой организации к приборам учета для их проверки и снятия показаний.

2.3.10. Предоставлять Гарантирующему поставщику показания расчетных приборов учета по установленной форме (Приложение № 5 к Контракту), а также данные о почасовых объемах потребления (в случае выбора для осуществления расчетов соответствующей ценовой категории (предполагающей почасовой учет (почасовое планирование и учет)) по каждому энергоснабжаемому объекту до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) Контракта, по телефаксу, электронной почте, через Клиентский зал Гарантирующего поставщика, а также в письменной форме в течение 3 рабочих дней.

Потребитель снимает показания расчетных приборов учета, а также, в случае выбора для осуществления расчетов соответствующей ценовой категории, предполагающей почасовой учет (почасовое планирование и учет), данные о почасовых объемах потребления по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) Контракта.

В сроки и порядке, установленные абз. 1 и 2 настоящего пункта Контракта Потребитель также обязуется снимать и предоставлять в адрес Гарантирующего поставщика показания (в том числе их почасовые значения) контрольных приборов учета, резервных приборов учета, а также расчетных (контрольных) транзитных приборов учета (используемых для целей определения объема электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики). Показания расчетных (контрольных) транзитных приборов учета в обязательном порядке должны быть согласованы со смежным субъектом и предоставляются в адрес Гарантирующего поставщика с доказательствами такого согласования.

2.3.11. Представлять список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания ежемесячных актов снятия показаний расчетных приборов учета и иных актов, телефоны и факс для оперативной связи (Приложение № 4 к Контракту). Список должен содержать должности и фамилии уполномоченных лиц и их рабочие телефоны. Потребитель обязуется незамедлительно извещать Гарантирующего поставщика об изменении данных, указанных в настоящем пункте.

2.3.12. Потребитель, имеющий намерение в соответствии с пунктами 2.4.3 или 2.4.4 настоящего Контракта в одностороннем порядке отказаться от исполнения Контракта полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые по Контракту, обязан передать Гарантирующему поставщику письменное уведомление об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения Контракта способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

При нарушении Потребителем требования настоящего пункта об уведомлении гарантирующего поставщика в установленные сроки и (или) при нарушении им требования о выполнении условий, предусмотренных пунктами 2.4.3 или 2.4.4 настоящего Контракта, определенные настоящим Контрактом обязательства Потребителя и Гарантирующего поставщика сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований а также нести ответственность за несоблюдение указанной обязанности.

2.3.13. Обеспечить своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации.

2.3.14. Выполнять задания диспетчерских центров системного оператора (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 к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

2.3.15. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, в соответствии с требованиями законодательства РФ о техническом регулировании, соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителя, определяемые в соответствии с Договором оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенным Гарантирующим поставщиком в интересах Потребителя, а также обеспечить доступ Гарантирующего поставщика (Сетевой организации) к энергопринимающим устройствам, находящимся в границах балансовой принадлежности Потребителя, для осуществления проверок (замеров), предусмотренных действующим законодательством РФ.

2.3.16. В случае не обеспечения оснащения энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством РФ об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, обеспечить допуск сетевой организации к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ей расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета.

2.3.17. 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 подачи заявления о заключении Контракта энергоснабжения или при возникновении после заключения Контракта энергоснабжения оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, обязан составить (изменить) и согласовать с сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони (Приложение № 3.3. к Контракту), а также передать Гарантирующему поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с сетевой организацией.

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

2.3.19. Соблюдать предусмотренный Контрактом и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).

2.3.20. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю 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.

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

2.3.22. 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.

2.3.23. 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 РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления. Графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в целях информирования Потребителя публикуются на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети Интернет.

2.3.24. Предоставлять Гарантирующему поставщику технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

2.3.25. Информировать сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников потребителя услуг, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

2.3.26. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен Контракт, и предоставлять сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен сетевой организации, при получении от сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством РФ об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

2.3.27. Сообщать об утрате прав на энергопринимающее устройство и иное необходимое оборудование не позднее 1-го рабочего дня до момента утраты прав.

2.3.28. При утрате Потребителем прав на указанное в настоящем пункте энергопринимающее устройство и иное необходимое оборудование и несообщении об этом Гарантирующему поставщику, Потребитель обязуется оплачивать электрическую энергию до даты расторжения настоящего Контракта в письменной форме.

2.3.29. Незамедлительно уведомлять Гарантирующего поставщика о присоединении к принадлежащим Потребителю объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств смежных субъектов (субабонентов), а также в обязательном порядке предоставлять Гарантирующему поставщику доказательства согласования такого присоединения с уполномоченной сетевой организацией.

Подача напряжения на энергопринимающие устройства смежных субъектов (субабонентов), присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Потребителя, может осуществляться только после внесения изменений в настоящий Контракт в части отражения информации о таких смежных субъектах (потребителях) с обязательным указанием данных о величине максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств и точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства Потребителя в Приложении № 1 к настоящему Контракту (перечень субабонентов).

2.4. Потребитель вправе:

2.4.1. Выбрать в случаях и порядке, определенных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, ценовую категорию, условия почасового планирования потребления электрической энергии.

2.4.2. Выбрать любое лицо, отвечающее требованиям действующего законодательства, для оборудования точек поставки по Контракту приборами учета электрической энергии.

2.4.3. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Контракта полностью с соблюдением порядка, предусмотренного п. 2.3.13 настоящего Контракта, что влечет расторжение Контракта, при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения Контракта стоимости потребленной электрической энергии (мощности), а также в случаях, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, начисленной ему Гарантирующим поставщиком суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения Контракта, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставляемого Гарантирующим поставщиком в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.4.4. В одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у гарантирующего поставщика, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по Контракту, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

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

- к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, вне зависимости от соблюдения условий, предусмотренных пунктом 2.4.3 настоящего Контракта;

- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии условий заключения Контракта с указанными субъектами.

2.4.6. По согласованию с Гарантирующим поставщиком отказаться полностью или частично от электрической нагрузки. При этом Потребитель производит отключение своих сетей и энергоиспользующего оборудования от внешней сети (на границе балансовой принадлежности Потребителя) с опломбированием отключающих устройств и одновременным составлением акта об отключении с уполномоченным представителем Гарантирующего поставщика и сетевой организации (при необходимости ее участия).

2.5. Стороны имеют иные права и несут иные обязанности, предусмотренные настоящим Контрактом и действующим законодательством РФ.

3. Учет электрической энергии.

3.1. Определение объема покупки электрической энергии (мощности), поставленной Гарантирующим поставщиком в точки поставки по настоящему Контракту за расчетный период, осуществляется на основании данных, полученных:

- с использованием указанных в Приложении №1 к Контракту приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета;

- при отсутствии приборов учета и в определенных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, а также настоящим Контрактом случаях – путем применения расчетных способов, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

3.2. Электроустановки Потребителя электрической энергии (мощности) должны быть обеспечены необходимыми приборами учета для расчетов за электроэнергию с Гарантирующим поставщиком, соответствующими установленным требованиям нормативно-правовых актов.

Технические данные приборов учета, их балансовая принадлежность определены в Приложении № 1 к Контракту.

3.3. Приборы учета, показания которых в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, а также настоящим Контрактом используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности) по настоящему Контракту, должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также установленным Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии требованиям, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии порядке, иметь неповрежденные

контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля. Такие приборы учета являются расчетными приборами учета.

3.4. Определение лица, ответственного за эксплуатацию прибора учета, осуществляется в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

3.5. Проверка прибора учета перед его демонтажем осуществляется в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

3.6. Определение объема потребления электрической энергии (мощности) в случаях, когда подлежат применению расчетные способы, а именно:

- в случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в Контракте,
 - в случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета,
 - в случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета (измерительного комплекса (системы учета)) либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой (кроме случаев безучетного потребления),
 - в отсутствие прибора учета (кроме случаев безучетного потребления),
 - в случае безучетного потребления электрической энергии
- осуществляется в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

3.7. В случае если определение объема потребленной электрической энергии в рамках настоящего Контракта осуществляется с использованием совокупности точек учета, при этом безучетное потребление выявлено только в отношении одной (нескольких) из используемых точек учета, при отсутствии согласованного в рамках настоящего Контракта распределения величины максимальной мощности по точкам учета, расчет объема безучетного потребления производится расчетным способом, установленным действующим законодательством, с учетом распределения максимальной мощности энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности по точкам учета пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля).

3.8. При отсутствии приборов учета реактивной энергии и мощности, передаваемой в сеть сетевой организации, величина генерации реактивной энергии определяется Гарантирующим поставщиком расчетным путем, установленным законодательством и условиями Контракта.

4. Порядок расчетов.

4.1. Расчеты за электрическую энергию и мощность производятся денежными средствами в соответствии с условиями настоящего Контракта и действующим законодательством Российской Федерации.

Объем потребленной электрической энергии оплачивается по нерегулируемым ценам в рамках предельных уровней нерегулируемых цен, определяемых и применяемых в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии. Поставка электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей осуществляется по регулируемым ценам (тарифам), установленным органом исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Выбор и изменение ценовой категории осуществляются Потребителем в порядке, установленном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

4.2. Оплата за электрическую энергию (мощность) производится Потребителем в безналичной форме в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами на расчетный счет Поставщика, указанный в разделе 8 настоящего Контракта в следующем порядке:

- 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;
- 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого 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.

Подлежащий оплате в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных, подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

Для определения размера платежей, которые должны быть произведены 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.

В случае выставления счета для оплаты электрической энергии (мощности) до определения цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для определения размера платежей используется нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен, при этом указанная цена должна быть проиндексирована в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

В случае если размер оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа (за последующую поставку электрической энергии) за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

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 Потребителем на основании полученных счетов-фактур до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

4.3. По инициативе любой из Сторон, но не реже одного раза в год, проводится сверка расчетов. Гарантирующий поставщик уведомляет Потребителя о проведении сверки расчетов не менее, чем за 10 дней до даты ее проведения.

В случае неявки Потребителя к указанному сроку, акт сверки составляется на основании данных Гарантирующего поставщика. О результатах проведенной сверки расчетов Потребитель уведомляется. При непоступлении от Потребителя в течение 10 дней после уведомления возражений к акту сверки расчетов, акт считается признанным Потребителем.

4.4. Поставщик ежемесячно оформляет товарную накладную (форма № ТОРГ-12) (в двух экземплярах), ведомость электропотребления с указанием полезного отпуска по точкам поставки электроэнергии (в двух экземплярах), счет – фактуру (в одном экземпляре) за потребленную электрическую энергию (мощность), счета на стоимость электрической энергии (мощности), в подлежащем оплате объеме в соответствии с условиями настоящего Контракта по форме, установленной Поставщиком.

Если по истечении 15 дней с момента получения Потребителем товарной накладной, ведомости электропотребления Поставщик не получит один подписанный экземпляр товарной накладной, ведомости электропотребления со стороны Потребителя или возражения к ним, то накладная и ведомость считаются подписанными в редакции Поставщика.

При осуществлении оплаты по настоящему Контракту в безналичной форме Потребитель указывает в платежном документе номер настоящего Контракта, номер и дату счета на оплату или счета-фактуры. При отсутствии ссылки в платежном документе на счет (счет-фактуру), согласно которому производится оплата, Поставщик учитывает поступившие денежные средства в счет оплаты имеющейся задолженности Потребителя.

4.5. Стороны пришли к соглашению о возможности использования факсимильного воспроизведения подписей своих уполномоченных представителей при подписании актов, счетов, счетов-фактур, дополнительных соглашений и приложений к Контракту, а также иных оформляемых в рамках исполнения Контракта документов, требующих наличия подписи уполномоченных представителей Сторон.

4.6. Факсимильное воспроизведение подписей своих уполномоченных представителей на документах, перечисленных в настоящем пункте Контракта, Стороны признают аналогом собственноручных подписей таких лиц.

По требованию любой Стороны документ, подписанный с использованием факсимильного воспроизведения подписи, подлежит замене на документ, подписанный собственноручной подписью, в течение 10 рабочих дней с момента предъявления соответствующего письменного требования Стороны.

4.7. Стороны пришли к соглашению об использовании электронного документооборота в рамках исполнения обязательств по Контракту энергоснабжения №050720 от _____ 201_ г.

Предметом настоящего соглашения является порядок обмена электронными документами, подписанными электронной (цифровой) подписью:

- электронными счетами, платежными документами, а также первичными учетными документами;
- актами сверок взаиморасчетов;
- дополнительными соглашениям к Контракту;
- иными документами, предусмотренными Контрактом и действующим законодательством.

4.8. Обмен документами с использованием электронного документооборота осуществляется сторонами в порядке, установленном настоящим Контрактом, действующим законодательством, а также договорами об обмене электронными документами, заключенными Сторонами с соответствующим оператором электронного документооборота (далее – Оператор).

Оператором в рамках исполнения настоящего Контракта является ООО «Компания «Тензор» (ОГРН 1027600787994) или иной оператор, к которому подключены и Потребитель и Поставщик.

4.9. Для участия в электронном документообороте и соблюдения условий настоящего Контракта Потребитель обязуется совершить все действия, необходимые для участия в электронном документообороте в соответствии с требованиями действующего законодательства и соответствующего Оператора.

Поставщиком на момент заключения настоящего Контракта получен доступ к электронному документообороту Оператора ООО «Компания «Тензор» (ОГРН 1027600787994).

4.10. Каждая Сторона вправе приостановить электронный документооборот в случаях:

- а) обнаружения технических неисправностей своей автоматизированной системы электронного документооборота;
- б) несоблюдения одной из Сторон требований к электронному документообороту и обеспечению информационной безопасности, установленных законодательством Российской Федерации;
- в) изменения банковских, статистических и иных реквизитов, имеющих существенное значение для определения юридического статуса и идентификации Сторон;
- г) по инициативе одной из Сторон при соблюдении условий, установленных пунктом

4.11 настоящего Контракта.

4.11. Приостановление электронного документооборота производится на основании письменного уведомления Стороной-инициатором другой Стороны не позднее 5 рабочих дней до предполагаемого даты приостановления. В уведомлении указываются причина, дата начала приостановления и срок приостановления электронного документооборота.

На период приостановления электронного документооборота Стороны переходят на бумажный документооборот.

4.12. Возобновление электронного документооборота производится на основании письменного уведомления Стороной - инициатором приостановления электронного документооборота другой Стороны не позднее 5 рабочих дней до предполагаемой даты возобновления электронного документооборота. Электронный документооборот возобновляется в назначенный срок при условии получения Стороной-инициатором от другой Стороны письменного согласия, направленного этой Стороной не позднее 1 рабочего дня до назначенной даты возобновления электронного документооборота.

4.13. С момента трех кратного успешного осуществления обмена электронными документами оформление на бумажном носителе указанных в п. 4.7 документов прекращается.

5. Ответственность сторон.

5.1. Потребитель за самовольные, без разрешения Сетевой организации (уведомления Гарантирующего поставщика) присоединения к сети, присоединения энергопринимающих устройств смежных субъектов (субабонентов) оплачивает штрафную неустойку равную четырехкратному размеру стоимости энергии (мощности), использованной или присоединенной с нарушением Контракта за весь срок потребления электрической энергии (мощности) энергопринимающим оборудованием, присоединенным с нарушением порядка, указанного в настоящей статье и действующем законодательстве, но не более срока исковой давности, а также независимо от этого возмещает Гарантирующему поставщику причиненные убытки в форме реального ущерба.

Указанная неустойка применяется к Потребителю в случае присоединения энергопринимающих устройств смежных субъектов (субабонентов) без соответствующего разрешения Сетевой организации и заблаговременного уведомления Гарантирующего поставщика.

5.2. Если в результате действий Потребителя, а также аварий в энергоустановках Потребителя имел место недоотпуск энергии другим потребителям Гарантирующего поставщика, либо причинены убытки другим потребителям, Гарантирующему поставщику и/или сетевой организации, ответственность по возмещению причиненных убытков возлагается на Потребителя.

5.3. При просрочке оплаты Потребитель уплачивает Гарантирующему поставщику штрафную неустойку в виде пени в размере 1/300 ставки рефинансирования Центрального Банка РФ от неоплаченной или несвоевременно оплаченной суммы за каждый день просрочки. Начисление пени производится до момента погашения задолженности, в том числе в соответствии с п. 4.2 настоящего Контракта.

Правило настоящего пункта Контракта подлежит применению, если иной размер неустойки не установлен императивными нормами действующего законодательства.

5.4. Гарантирующий поставщик несет перед Потребителем ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Контракту, в том числе за действия сетевой организации, привлеченной для оказания услуг по передаче электрической энергии, а также других лиц, привлеченных для оказания услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Если энергопринимающее устройство Потребителя технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, то Гарантирующий поставщик и сетевая организация несут ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

5.5. За неправомерное нарушение условий поставки, в том числе надежности электроснабжения и качества электрической энергии Гарантирующий поставщик обязан возместить Потребителю причиненный реальный ущерб.

5.6. За нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии Стороны несут ответственность, предусмотренную законодательством РФ.

5.7. Потребитель несет предусмотренную законодательством РФ ответственность за несоблюдение обязанности по обеспечению своевременного выполнения диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации.

5.8. Ответственность за сохранность и целостность приборов учета несет владелец объекта, на котором установлены данные приборы учета.

5.9. Гарантирующий поставщик не несет имущественной ответственности перед Потребителем за недоотпуск электроэнергии (мощности), вызванный:

а) стихийными явлениями: пожарами, наводнениями, грозой при наличии в электросетях грозозащитных средств, а также гололедом, бурей, шугой, снежными заносами и т.д.;

б) неправильными действиями персонала Потребителя или посторонних лиц (ошибочное включение, отключение или переключение, наброс на провода воздушных линий, механическое повреждение воздушных или кабельных линий и т.п.);

в) условиями ограничения режима потребления электрической энергии Потребителем, предусмотренными Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии;

5.10. Гарантирующий поставщик не несет имущественной ответственности перед Потребителем за отпуск электроэнергии пониженного качества за те сутки, в течение которых Потребитель не соблюдал установленный режим электропотребления, не выполнял введенный график ограничения электропотребления и мощности.

6.6. Обязательства, возникшие из настоящего Контракта до его расторжения и не исполненные надлежащим образом, сохраняют свою силу до момента их исполнения.

7. Прочие условия.

7.1. Споры, которые могут возникнуть из настоящего Контракта или в связи с ним, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Забайкальского края.

7.2. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Контрактом, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии и иными нормативно-правовыми актами.

7.3. Стороны обязуются в пятидневный срок письменно извещать друг друга обо всех изменениях юридического адреса, банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и фактического местонахождения.

7.4. Все приложения, протоколы разногласий и согласования разногласий, изменения и дополнения к настоящему Контракту являются неотъемлемой его частью.

7.5. Настоящий Контракт составлен в двух экземплярах - по одному экземпляру для каждой из Сторон.

8. Местонахождение и реквизиты Сторон.

8.1. Гарантирующий поставщик ОАО «Читаэнергообл»:

Юридический адрес: 672000, РОССИЯ, г Чита, ул Забайкальского Рабочего, 36

Телефон: +7 (3022) 23-33-99 Факс: +7 (3022) 23-33-98

Адрес МРО: 673376, Забайкальский край, Шилкинский р-н, пгт Холбон, ул. Нагорная, дом № 7

Телефон МРО: +7 (30244) 3-41-04

Электронный адрес МРО: vmro@e-sbyt.ru

Группа дополнительных услуг: 23-07-45; 23-07-35

ИНН: 7536066430 КПП: 753601001

Банк: СИБИРСКИЙ Ф-Л ПАО "ПРОМСВЯЗЬБАНК"

Расчетный счет: 40702810304000005788 Корр/счет: 30101810500000000816 БИК: 045004816

ОКВЭД: 52.63; 51.18.26; 51.56.4; 72.30 ОКПО: 78918495 ОГРН: 1057536132323

ОКТМО: 76701000

8.2. Потребитель:

Юридический адрес: 673376, РОССИЯ, Забайкальский край, Шилкинский р-н, с Мирсаново, ул Кирова, 63

Почтовый адрес: 673376, РОССИЯ, Забайкальский край, Шилкинский р-н, с Мирсаново, ул Кирова, 63

Телефон: 2-14-26

ИНН: 7527007131 КПП: 752701001

Банк: ОТДЕЛЕНИЕ ЧИТА

Расчетный счет: 40204810800000000392

Корр/счет: 30101810200000000780 БИК: 047601001

ОКВЭД: 75.11.32 ОГРН: 1057527013290

8.3. Контактная информация сетевой организации:

Филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Читаэнерго"

Адрес: 672010, край Забайкальский, г Чита, ул Анохина, дом № 7

Телефон: +7 (3022) 38-88-88, 8-800-1000-380 (бесплатная горячая линия)

Приложения:

№ 1 – Перечень точек поставки и расчетных приборов учета электрической энергии – 1 экз.;

№ 2 – Договорной (планируемый) объем поставки электрической энергии – 1 экз.;

№ 3.1 – Акт разграничения границ балансовой принадлежности сторон и эксплуатационной ответственности сторон – 11 экз.;

№ 4 – Список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров и совершения иных действий – 1 экз.;

№ 5 – Форма акта снятия показаний расчетных приборов учета – 1 экз.;

№ 6 – Приложение к Контракту энергоснабжения для потребителей, выбравших для осуществления расчетов первую ценовую категорию (для потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых менее 670 кВт) – 1 экз.;

«Гарантирующий поставщик»:
Начальник Восточного межрайонного отделения
ОАО "Читаэнергобыт"

« 20 » августа 2016 г.
Ю. С. Самойлов

«Потребитель»:
Глава администрации
Администрация СП "Мирсановское"

« 24 » августа 2016 г.
С. Ф. Абрамова



Исполнитель: Непомнящих И. А.
Телефон: +7 (30244) 3-41-04
e-mail: ymgo@e-sbyl.ru

Перечень точек поставки и расчетов приборов учета электрической энергии

№ п/п	Энергообъектный объект, наименование точки поставки электрической энергии, адрес	Точка поставки электрической энергии и наименование АИП (с/п)	Место установки прибора учета, наименование прибора учета	Идентификационный номер						Положение прибора учета	Классификация прибора	Оптимальная погрешность	Максимальная мощность потребления	Число установленных индивидуальных приборов учета (ИПУ) (договор и акты)	Уровень напряжения (для оборудования графика)	Категория надежности снабжения	Дата окончания срока действия Концессии		
				Код модели (прибор), ИС	Трансформатор	Трансформатор	Угол	Значительный номер	Дата изготовления									Дата окончания периода	Материальный номер
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Объект: Администрация, колонки в Марсакине (район Заволжский, в Шеняевский, с Марсакине), Риска: Р11-И110116-И110951																			
1.1	Администрация в Марсакине	Филиал ОАО «МРСК Сибири» - «СЗ» - ПС 220/110/10 кВ Холбои, ИВ-10 кВ №3 Холбои-Марсакино, КТП 227-100/6/6, ВЛ-0,4 кВ ф. №2, ин. П. Переброски на электротехнические изделия на ввод линии до шкафа учета, шкаф учета и все остальные	ИПУ 0,4кВ однофазный, Переброски	1001			1236078	6948	01.01.2001	01.01.2021	16		1	20,2	4*22*12	101	III	31.12.2016	
1.2	Колонки Администрации в Марсакине	Филиал ОАО «МРСК Сибири» - «СЗ» - ПС 220/110/10 кВ Холбои, ИВ-10 кВ №3 Холбои-Марсакино, КТП 227-100/6/6, ВЛ-0,4 кВ ф. №2, ин. П. Переброски на электротехнические изделия на ввод линии до шкафа учета, шкаф учета и все остальные	ИПУ 0,4кВ однофазный, Переброски	1002			1236078	7802630	02.02.2007	02.02.2013	8		1		4*22*12			31.12.2016	
Объект: Пункт электроснабжения, Заволжский район, в Кебысов, с/п Шеняев, 22 (район Заволжский, в Шеняевский, в Шеняев, в Кебысов), Риска: Р12-И110110011																			
2.1	Пункт электроснабжения в Кебысов	Филиал ОАО «МРСК Сибири» - «СЗ» - ПС 220/110/10 кВ «ЖКМ», ВЛ-0,4 кВ ф. №1 «Кебысов», КТП №19-10кВ/6, ВЛ-0,4кВ №1 ин.К1. Переброски на ввод в здание, с/с.АИП на электротехнические изделия на ввод до шкафа учета, шкаф учета и все остальные	ИПУ 0,220В, Переброски	1003			СЭ 208	010663018002928	24.01.2005	24.01.2011	8			4	6*20*9	101	III	31.12.2016	
Объект: Волонтерские колонки Администрации в Марсакине, с/п Курки (район Заволжский, в Шеняевский, с Марсакине, с/п Курки), Риска: Р11-И11011011																			
3.1	Волонтерские колонки в Марсакине, с/п Курки	Филиал ОАО «МРСК Сибири» - «СЗ» - ПС 220/110/10 кВ Холбои, ВЛ-10 кВ №3 Холбои-Марсакино, КТП №19-100/6/6, ВЛ-0,4кВ №1 ин.К1. Переброски на электротехнические изделия на ввод до шкафа учета и все остальные	ИПУ 0,4кВ однофазный, Переброски	1007			1236078	0711376000011	11.12.2007	11.12.2015	8		1	4,36	8*21*12	101	III	31.12.2016	
Объект: Подстанция, Угличское, в Марсакине (район Заволжский, в Шеняевский, с Марсакине), Риска: Р41-И1101001																			
4.1	Угличское отделение в Марсакине	Филиал ОАО «МРСК Сибири» - «СЗ» - ПС 220/110/10 кВ «Угличское», Филиал ОАО «МРСК Сибири» - «СЗ» - ВЛ-10кВ ф. №3 «Холбои-Марсакино», КТП №226-100/6/6, ВЛ-0,4кВ ф. №1 ин. №11. Переброски - КЛ-0,220В ин. №11 до шкафа учета, шкаф учета и все остальные распределительные устройства	ИПУ 0,4кВ однофазный, Переброски	1008			СЭ 101	071297079915400	12.11.2009	12.11.2023	16		1	11,6	4*30*12	101	III	31.12.2016	

Объект: Угличское отделение в Марсакине (район Заволжский, в Шеняевский, с Марсакине), Риска: Р11-И1101001																			
5.1	Угличское отделение в Марсакине	Филиал ОАО «МРСК Сибири» - «СЗ» - ПС 220/110/10 кВ «Угличское», Филиал ОАО «МРСК Сибири» - «СЗ» - ВЛ-10кВ ф. №3 «Холбои-Марсакино», КТП №219-100/6/6, ВЛ-0,4кВ ф. №4 ин. №11. Переброски - КЛ-0,220В ин. №11 до шкафа учета, шкаф учета и все остальные распределительные устройства	ИПУ 0,4кВ однофазный, Переброски	1009			СЭ 200	064410100000000	13.04.2011	13.04.2019	8		1	12*30*12	101	III	31.12.2016		
Объект: Администрация, аптека, аптека, в Марсакине, с/п Карна 112а (район Заволжский, в Шеняевский, с Марсакине, с/п Карна 112а), Риска: Р12-И11011011																			
6.1	Администрация аптека, аптека, в Марсакине, с/п Карна 112а	Филиал ОАО «МРСК Сибири» - «СЗ» - ПС 220/110/10 кВ ВЛ-10 кВ №3 Холбои-Марсакино, КТП №219-100/6/6, ВЛ-0,4кВ ф. №4 ин. №4/1. Переброски на электротехнические изделия на ввод в здание, шкаф учета и все остальные	ИПУ 0,4кВ однофазный, Переброски	1010			1236078	4800201	20.04.2002				1	9,2	4*22*12	101	III	31.12.2016	
Объект: Угличское отделение в Марсакине, с/п Карна (район Заволжский, в Шеняевский, с Марсакине, с/п Карна), Риска: Р11-И1101111																			
7.1	Угличское отделение в Марсакине, с/п Карна	Филиал ОАО «МРСК Сибири» - «СЗ» - ПС 220/110/10 кВ «Угличское», ВЛ-10кВ ф. №3 «Марсакино», КТП №222-100/6/6, ВЛ-0,4кВ ф. №2, ин. №4. Переброски на электротехнические изделия на ввод в здание ин. №4, ВЛ-0,4кВ ин. №4, ввод, шкаф учета и все остальные	ИПУ 0,220В, Переброски	1011			СЭ 200	066410100001121	01.01.2011	01.01.2019	8		1	1,5	8*22*12	101	III	31.12.2016	
Объект: Угличское отделение в Марсакине, с/п Навка (район Заволжский, в Шеняевский, с Марсакине, с/п Навка), Риска: Р11-И1101131																			
8.1	Угличское отделение в Марсакине, с/п Навка	Филиал ОАО «МРСК Сибири» - «СЗ» - ПС 220/110/10 кВ «Угличское», ВЛ-10кВ ф. №3 «Марсакино», КТП №201-100/6/6, ВЛ-0,4кВ ф. №1 ин. №3. Переброски на электротехнические изделия на ввод в здание ин. №3, ввод, шкаф учета и все остальные	ИПУ 0,220В (ин. №3), Переброски	1013			СЭ 300	064410100002436	01.01.2011	01.01.2019	4		1	1,5	10*30*12	101	III	31.12.2016	

Исполнитель: Компания Н.А. Кебысов, с/п Карна 112а, ул. Карна 112а



Наименование Потребителя: Администрация сельского поселения "Мирсановское" муниципального района "Шилкинский район"
Адрес потребителя: 673376, РОССИЯ, Забайкальский край, Шилкинский р-н, с Мирсаново, ул Кирова, 63
Планируемый договорной период: 2016 г.

**Договорной (планируемый) объем поставки электрической энергии
82,900 тыс. кВт*ч, на сумму 525,592 тыс. руб.**

Наименование точки поставки э/эн (адрес)	потребление	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Итого
Электроустановки	тыс. кВт*ч	8,900	8,200	7,500	6,900	6,900	5,300	4,200	5,100	6,200	6,700	8,200	8,900	82,900
	тыс. руб.	54,052	50,379	45,188	39,887	36,905	29,485	26,811	33,377	42,530	47,269	58,103	61,606	525,592
Итого:	тыс. кВт*ч	8,900	8,200	7,500	6,900	6,900	5,300	4,200	5,100	6,200	6,700	8,200	8,900	82,900
	тыс. руб.	54,052	50,379	45,188	39,887	36,905	29,485	26,811	33,377	42,530	47,269	58,103	61,606	525,592

Оплата за счет средств местного бюджета.

Подача электроэнергии Потребителю в соответствии с вышеуказанным объемом электроэнергии осуществляется на основании действующего между Гарантирующим поставщиком и Потребителем Контракта энергоснабжения № 050720 от "___" _____ 201__ г.

Гарантирующий поставщик:

начальник ЭМРО
ОАО «Читаэнерго»
С. Самойлов



Исполнитель: Наломнящи И. А.
Телефон: +7 (30244) 3-41-04

Потребитель:

Глава администрации
Администрация СП "Мирсановское"
С. Ф. Абрамов



Потребитель: Администрация сельского поселения "Мирсановское" муниципального района "Шилкинский район"
Адрес: 673376, РОССИЯ, Забайкальский край, Шилкинский р-н, с Мирсаново, ул Кирова, 63


Энергоснабжаемый объект
673376, РОССИЯ, Забайкальский край, Шилкинский р-н, с Мирсаново, ул Кирова, 63

Список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров и совершения иных действий

№	Фамилия, Имя, Отчество	Должность	Группа эл. безоп.	Телефон
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				
11				
12				
13				
14				
15				
16				

Примечание.

При отсутствии круглосуточного дежурства оперативного электротехнического персонала дополнительно в списке указать номер телефона дежурного по организации.

«Утверждаю»
Глава администрации
Администрация СП "Мирсановское"

_____ С. Ф. Абрамова



Приложение к Контракту для Потребителей, выбравших для осуществления расчетов первую ценовую категорию (для Потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых менее 670 кВт)

1. Гарантирующий поставщик определяет ценовую категорию для осуществления потребителем (Потребителем в отношении Потребителей) расчетов за электрическую энергию (мощность) по совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя.

При этом Стороны признают и соглашаются, что для целей применения настоящего Контракта максимальная мощность энергопринимающего устройства Потребителя в границах балансовой принадлежности определяется применительно к энергопринимающему устройству в целом, как к объекту, имеющему внутренние электрические связи, вне зависимости от количества точек поставки и границ балансовой принадлежности, то есть по совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности. Максимальная мощность для целей применения настоящего Контракта измеряется в кВт (кВА).

2. Потребитель вправе изменить выбранную для осуществления расчетов ценовую категорию (с учетом установленных действующим законодательством ограничений) 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, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством.

3. Гарантирующий поставщик производит расчет предельных уровней нерегулируемых цен в соответствии со структурой цены, определенной действующим законодательством, для первой ценовой категории.

4. Предельные уровни нерегулируемых цен дифференцируются:

- по уровням напряжения в соответствии с дифференциацией применяемых при определении предельных уровней тарифов (ставок тарифов) на услуги по передаче электрической энергии,

- по группам (подгруппам) Потребителей в части дифференциации сбытовой надбавки гарантирующего поставщика в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих потребителю энергопринимающих устройств (менее 150 кВт, от 150 до 670 кВт).

5. Для целей определения подлежащей применению формулы для расчета сбытовой надбавки гарантирующего поставщика максимальная мощность энергопринимающих устройств Потребителя определяется в соответствии с п. 1 настоящего Приложения и действующим законодательством.

Стороны признают и соглашаются, что в случае изменения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя при расчете значений нерегулируемых цен подлежит применению формула для расчета сбытовой надбавки гарантирующего поставщика соответствующая новой величине максимальной мощности энергопринимающих устройств без внесения каких-либо изменений в настоящий Контракт и Приложения к нему в части порядка расчетов и применения нерегулируемых цен.

При этом новая формула для расчета сбытовой надбавки гарантирующего поставщика (в зависимости от величины измененной максимальной мощности энергопринимающих устройств) подлежит применению с начала расчетного периода, в котором произошло изменение величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя.

6. Под транзитным объемом понимаются объемы электрической энергии и мощности, отпущенные из электрических сетей Потребителя в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики, в случае если объем потребления электрической энергии (мощности) энергопринимающими устройствами Потребителя в соответствии с Контрактом определяется за вычетом объема электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики.

Транзитный объем учитывается расчетными приборами учета, указанными в Приложении № 1 к Контракту.

Стороны признают и соглашаются, что в случае отсутствия показаний расчетного прибора учета для определения транзитного объема электрической энергии (мощности) указанный объем определяется исходя из показаний контрольного прибора учета, а в случае его отсутствия транзитный объем электрической энергии (мощности) принимается равным нулю.

7. Гарантирующий поставщик публикует на своем сайте в сети «Интернет» составляющие расчета средневзвешенных нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), используемых для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, по форме в соответствии с Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность).

Стороны обязуются при исполнении, изменении и расторжении настоящего Контракта, а также при разрешении соответствующих споров в судебном и внесудебном порядке безусловно использовать информацию, предоставляемую коммерческим оператором оптового рынка, в том числе размещенную на официальном сайте Гарантирующим поставщиком с коммерческим оператором оптового рынка.

8. Настоящим Потребитель дает согласие на проведение Гарантирующим поставщиком перерасчетов в случае изменения подлежащих применению цен на электрическую энергию (мощность) по основаниям, установ-

ленным действующим законодательством, а также регламентами функционирования оптового рынка, являющимися приложением к Контракту о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также в случае перерасчета количества потребленной электрической энергии в соответствии с условиями настоящего Контракта и действующим законодательством.

В случае изменения предельного уровня нерегулируемых цен за соответствующий расчетный период (перерасчета количества потребленной электрической энергии) Гарантирующий поставщик также вправе не позднее 30 (тридцати) дней со дня опубликования на своем официальном интернет-сайте информации об изменении предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) (проведения перерасчета количества потребленной электрической энергии) оформить двухсторонний акт о перерасчете и направить Потребителю 2 (два) экземпляра указанного акта за соответствующий расчетный период.

Потребитель в случае получения акта о перерасчете обязуется в течение 5 дней с момента получения подписать два экземпляра акта о перерасчете и вернуть один экземпляр указанного акта Гарантирующему поставщику. При непоступлении от Потребителя в течение 5 дней после получения соответствующих документов подписанного акта о перерасчете или возражений к указанному акту, акт считается согласованным Потребителем.

Гарантирующий поставщик:
Начальник Восточного межрайонного отделения
ОАО "Митазэнергобыт"

« 20 г.
Ю. С. Самойлов

Потребитель:
Глава администрации
Администрация СП "Мирсановское"

« 20 г.
С. Ф. Абрамова

Исполнитель: Непомнящих И. А.
Телефон: +7 (30244) 3-41-04
e-mail: ymro@e-sbyt.ru

