

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ (МУНИЦИПАЛЬНЫЙ) КОНТРАКТ
НА ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЕ № 322-00188**

г. Улан-Удэ

«20» февраля 2015 г.

ОАО «Читаэнергосбыт», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице Начальника департамента розничного рынка электроэнергии ТП «Энергосбыт Бурятии» Щербакова Олега Афанасьевича, действующего на основании доверенности № 236 от 02.06.2014, с одной стороны, и Администрация СП «Оймурское» МО «Кабанский район», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Главы администрации Посохова Владимира Викторовича, действующего на основании устава, с другой стороны, а вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий Государственный (муниципальный) контракт на энергоснабжение № 322-00188 от 20.02.2015 г. (далее по тексту «Контракт») в следующей редакции:

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 (кВтч, кВарч).

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, 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 04.05.2012г.

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

2.1.5. 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. При необходимости в одностороннем порядке изменять номер контракта путем присвоения ему нового номера с обязательным уведомлением Потребителя о произведенных изменениях не позднее чем за 10 рабочих дней до такого изменения.

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

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 своевременной 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. Представлять заявки на договорный объем потребления энергии и мощности в очередном году с ежемесячной разбивкой не позднее 1 апреля текущего года.

Заявленный договорный объем потребления электрической энергии может быть изменен Потребителем путем направления Гарантирующему поставщику соответствующего уведомления в срок, обеспечивающий получение такого уведомления Гарантирующим поставщиком не позднее чем за 15 дней до начала соответствующего месяца поставки.

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

2.3.11. 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 (Приложение №5.1 к контракту) в течение 3 рабочих дней.

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

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.

2.3.12. 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.

2.3.13. 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 Договору, 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.

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

2.3.15. 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.

2.3.16. 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.

2.3.17. 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.

2.3.18. 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 или при возникновении после заключения контракта 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 к Договору), а также передать Гарантирующему поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с сетевой организацией.

2.3.19. 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.

2.3.20. Соблюдать предусмотренный контрактом и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).

2.3.21. 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.

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

2.3.23. 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.

2.3.24. 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.

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

2.3.26. 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.

2.3.27. 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.

2.3.28. Уведомлять субабонентов, а также иных потребителей, подключенных к сетям Потребителя, о сроках и причинах ограничения (прекращения) подачи энергии, осуществляемых в соответствии с п.2.2.1 настоящего контракта, незамедлительно после предупреждения (уведомления) от Гарантирующего поставщика об ограничении (прекращении) подачи энергии.

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

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.

2.4. 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 Договору 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 договора, 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 договору, 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 договоров с указанными субъектами.

2.4.6. 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).

2.4.7. 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.

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. Гарантирующий поставщик до 13 числа месяца, предшествующего расчетному (оплачиваемому), выписывает Потребителю счет, содержащий плату в размере 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, следующем за месяцем выставления счета. Потребитель производит оплату на основании полученного счета в срок до 10-го числа расчетного (оплачиваемого) месяца.

Гарантирующий поставщик до 13 числа расчетного (оплачиваемого) месяца выписывает Потребителю счет, содержащий плату в размере 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в расчетном (оплачиваемом) месяце. Потребитель производит оплату на основании полученного счета в срок до 25-го числа расчетного (оплачиваемого) месяца.

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 месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

Потребитель обязан получать счета у Гарантирующего поставщика ежемесячно до 13 числа соответствующего месяца в месте нахождения Гарантирующего поставщика.

4.3. Гарантирующий поставщик ежемесячно до 13 числа месяца, следующего за расчетным (оплачиваемым), выписывает и представляет Потребителю счет-фактуру, содержащий:

- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в предыдущем месяце;
- плату за реактивную энергию, потребленную сверх установленных Договором экономических значений, а также за генерируемую реактивную энергию в сеть сетевой организации.

Потребитель обязан получать счета-фактуры у Гарантирующего поставщика ежемесячно до 13 числа месяца, следующего за расчетным (оплачиваемым), в месте нахождения Гарантирующего поставщика.

4.4. 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.

4.5. 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.

4.6. 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.

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.

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 обоудованием, 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 ЦБ РФ, действующей на момент возникновения задолженности 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 и п. 4.4 настоящего контракта.

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

В случае нарушения Гарантирующим поставщиком сроков выставления платежных документов, установленных пунктами 4.2., 4.3 настоящего контракта, начисление установленной настоящим пунктом Договора штрафной неустойки в виде пени за период просрочки Гарантирующего поставщика не производится.

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.

5.11. Гарантирующий поставщик не несет имущественной ответственности перед Потребителем за отпуск электроэнергии повышенного или пониженного уровня напряжения против пределов, указанных в контракте, если Потребитель не выдерживает заданные Гарантирующим поставщиком или сетевой организацией оптимальные значения реактивной энергии (мощности) и режимы работы компенсирующих установок.

5.12. Стороны не несут ответственности в том случае, если надлежащее исполнение обязательств оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы. К обстоятельствам непреодолимой силы Стороны настоящего Договора отнесли природные явления стихийного характера (землетрясение, наводнение, иные природные условия, исключаяющие нормальную жизнедеятельность человека); мораторий органов власти и управления; забастовки, организованные в установленном законом порядке; снижение частоты электроэнергии в единой энергосистеме России по причинам, не зависящим от действий Сторон, и другие обстоятельства, которые могут быть определены как непреодолимая сила, препятствующая надлежащему исполнению обязательств.

5.13. В случае введения ограничения режима потребления энергии (мощности), отключения Потребителя за неуплату или по иным основаниям, предусмотренным нормативными актами, контрактом, Гарантирующий поставщик не несет ответственности за последствия, вызванные таким ограничением или отключением.

5.14. За повреждение или срыв печати (пломбы) (Гарантирующего поставщика и (или) сетевой организации), Потребитель уплачивает Гарантирующему поставщику штраф в размере 500 рублей.

5.15. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая обязательства по настоящему контракту, несет ответственность в соответствии с Договором и действующим законодательством РФ.

5.16. Потребитель несет ответственность за отказ самостоятельно произвести ограничение режима потребления путем отключения собственных энергетических устройств в соответствии с п.5.1 настоящего контракта со дня, следующего за днем, когда Потребитель должен был самостоятельно произвести ограничение режима потребления.

Потребитель также несет ответственность за отказ от доступа представителей Гарантирующего поставщика и/или сетевой организации для осуществления действий по ограничению режима потребления в виде штрафа в размере однократной стоимости объема потребления электрической энергии за месяц, предшествующий месяцу, в котором имел место недопуск представителя Гарантирующего поставщика и/или сетевой организации.

6. Срок действия контракта.

6.1. Настоящий контракт *вступает в силу* «__» _____ 2015 г. и *действует по «31» декабря 2015 г.* Настоящий контракт считается продленным на каждый последующий календарный год на тех же условиях, если ни одна из Сторон не позднее 30 дней до окончания срока действия контракта не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового контракта.

Обязательства по настоящему контракту начинают исполняться с 00 часов 00 минут «01» января 2015 г.

Действие контракта распространяется на отношения сторон, возникшие с «01» января 2015 года.

О расторжении настоящего контракта, за исключением случаев, указанных в п. 6.2 контракта, Стороны составляют письменное соглашение.

6.2. Настоящий контракт может быть расторгнут Гарантирующим поставщиком в одностороннем внесудебном порядке:

при отсутствии у Потребителя энергопринимающего устройства или другого необходимого оборудования;

в соответствии с п. 2.2.2 настоящего контракта;

в случае, если энергопринимающее устройство Потребителя было присоединено к электрическим сетям сетевой организации с нарушением порядка технологического присоединения;

в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ.

В случае, когда Потребитель утратил право на энергопринимающее устройство или иное необходимое оборудование, Гарантирующий поставщик уведомляет Потребителя о расторжении контракта не менее, чем за 5 дней до его расторжения. Днем расторжения контракта считается день, указанный в уведомлении.

6.3. При прекращении потребления энергии (мощности) по инициативе Потребителя, по каждому энергоснабжаемому объекту Потребитель:

уведомляет об этом Гарантирующего поставщика за 7 дней до прекращения потребления;

отключает свои сети от сетей сетевой организации на границе балансовой принадлежности;

О прекращении потребления и соблюдении указанного порядка Стороны составляют двусторонний акт.

6.4. При передаче объекта новому владельцу, контракт может быть расторгнут без выполнения условий по отключению сетей и сдаче приборов учета, указанных п.6.3 настоящего контракта, в случае одновременного заключения Договора энергоснабжения объекта с новым владельцем.

6.5. Прекращение обязательств по настоящему контракту в связи с невозможностью исполнения не лишает права одной Стороны требовать от другой Стороны возмещения причиненных убытков.

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

7. Особые условия.

7.1. Граждане (в том числе индивидуальные предприниматели) осуществляют оплату потребленной электрической энергии (мощности) в порядке и сроки, установленные настоящим контрактом и действующим законодательством.

7.2. Объемы электрической энергии, приобретаемые в рамках настоящего контракта для ее поставки населению, оплачиваются Потребителем в порядке и сроки, установленные настоящим контрактом и действующим законодательством.

8. Прочие условия.

8.1. Споры, которые могут возникнуть из настоящего контракта или в связи с ним, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Республики Бурятия.

8.2. 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.

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

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

8.5. Настоящий контракт составлен в двух экземплярах - по одному экземпляру для каждой из Сторон.

9. Местонахождение и реквизиты Сторон

9.1. Гарантирующий поставщик:

ОАО «Читаэнергообьит».

Юридический адрес: 672010, г.Чита,
ул.Забайкальского Рабочего, 36
Почтовый адрес: 670047, г.Улан-Удэ,
ул.Сахьяновой, 5
Р/счет 40702810304000008141
К/счет 30101810500000000816
Банк Сибирский ф-л ОАО «Промсвязьбанк»
г.Новосибирск
БИК 045004816
ИНН/КПП 7536066430/753601001
Код ОКАТО 76401368000
Код ОКВЭД 51.56.4
Код ОКПО 78918495
Адрес электронной почты:
www.esbit@bur.e-shyt.ru

9.2. Потребитель:

**Администрация СП «Оймурское» МО
«Кабанский район»**

Юридический адрес: 671242, Бурятия Респ,
Кабанский р-н, Оймур с, Октябрьская ул, дом № 4а
Почтовый адрес: 671242, Бурятия Респ, Кабанский
р-н, Оймур с, Октябрьская ул, дом № 4а
Р/счет 702 048102 00000000160
К/счет _____
Банк ВРКЦ НБРБ Банка России г. Улан-Удэ
БИК 048142001
ИНН/КПП 0309006015 / 030901001
Код ОКАТО _____
Код ОКВЭД 03551
Код ОКПО 04286536
Ведомственная принадлежность:

Адрес электронной почты: oihur@kabansk.org

9.3. Контактная информация сетевой организации:

Приложения к контракту:

- № 1 – Перечень точек поставки и расчетных приборов учета электрической энергии;
- № 2 – Договорной (планируемый объем) поставки электрической энергии;
- № 3 – Акт согласования технологической и (или) аварийной брони;
- № 4 – Список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров и совершения иных действий;
- № 5 – Форма акта снятия показаний расчетных приборов учета;
- № 5.1 – Форма отчета о фактическом почасовом объеме потребления электрической энергии;
- № 5.2 – Форма предоставления информации о плановом почасовом объеме потребления электрической энергии;
- № 6 – Приложение к Государственному контракту на энергоснабжение для потребителей, выбравших для осуществления расчетов первую ценовую категорию (для потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых менее 670 кВт);
- № 7 – Приложение к Государственному контракту на энергоснабжение для потребителей, выбравших для осуществления расчетов вторую ценовую категорию (для потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых менее 670 кВт);
- № 8 – Приложение к Государственному контракту на энергоснабжение для потребителей, выбравших для осуществления расчетов третью (четвертую) ценовую категорию;
- № 9 – Приложение к Государственному контракту на энергоснабжение для потребителей, выбравших для осуществления расчетов пятую (шестую) ценовую категорию.



Перечень точек поставки и расчетных приборов учета электрической энергии
Администрации СП "Оймурское" МО "Кабанский район"

№ п/п	Энергонаименование, объект, наименование точки поставки электрической энергии, адрес	Точка поставки электрической энергии, соответствия АРТЕП	Место установки приборов учета	Измерительный комплекс							Показания приборов учета	Коефф. учета	Оплачиваемые потери в %				Максимальная мощность энергопринимающих устройств (МВт)	Часы использования токочислителей в сутки, часов	Уровень напряжения (для определения порядка снабжения тарифа)	Категория надежности жителя	Примечания					
				Коефф. трансформации	Тип	Заводской номер	Дата госповерки	Дата очередной поверки	Метрологический интервал	И(К)измерит. пункт (млнвт)			в линии (млнвт)	в тр-р	постоянные потери	1 кв						2 кв	3 кв	4 кв		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25		
1	Потребитель																									
1	Водоканал, ул. Октябрьская, Кабанский район, Оймурское, с. Октябрьская ул. ...	ПС: Оймур СШ №1 Ф: О-2 "Оймур" (ОО-3) ТП: ТП-7-О-2 (81в левая)		прибор учета		ЦЭБ803В	007682044003501	2011г.	2027г.	16		1					0,004	2	2	2	2	2	2		III	
2	Гараж Кабанский, с. Оймур, Совхозная, 50...	35/10кВ "Оймур", ТП100,4кВ №2-О-2, ВП-0,4кВ, Ф: О-2 "Оймур", ОАО "МРСК Сибирь", "Бурганерго"	ВРУ-0,23	трансформатор тока (А)				2012г.	2028г.	16		1					0,005	8	8	8	8	8	8		III	
3	Администрация, Кабанский район, Оймурское, ...	ПС: Оймур СШ №1 Ф: О-2 "Оймур" (ОО-3) ТП: ТП-6-О-2 (79: Ермоловская) СШ: СШ-ИИ-1 Л: ФНН-1	ВРУ-0,4	прибор учета		ЦЭ 6807 БК	39648631	2003г.	2019г.	16		1					0,001	8	8	8	8	8	8		III	
4	Дубинино, Водоканал, Кабанский район, Кабанское, Подгорная, ...	ПС: Байкало-Кудара СШ №1 Ф: БК-9 "Дубинино" (БКФ-5) ТП: ТП-6-БК-9 (68- "СЕЛО" Дубинино) СШ	ВРУ-0,4	прибор учета		ЦЭБ803В	0708670904226067	2009г.	2025г.	16		1					0,003	24	24	24	24	24	24		III	
5	Дулан, водоканал, Кабанский район, Дулан, ...	ПС: Оймур СШ №2 Ф: С-1 "Сухая" (ОС-2) ТП: ТП-7-О-1 (83: Дулан) СШ: СШ-ИИ-	ВРУ-0,23	прибор учета		Нева 303	033505	2013г.	2029г.	16		1						8	8	8	8	8	8		III	

Наименование Потребителя: Администрация СП "Оймурское" МО "Кабанский район"
Адрес Потребителя: 671242, Бурятия Респ, Кабанский р-н, Оймур с, Октябрьская ул, дом № 4а
Планируемый договорной период: 2015г.

Договорной (планируемый объем)
поставки электрической энергии (МВт.ч.)

№ п/п	Наименование точки поставки эл/эн (адрес) Потребитель	Январь	Февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Итого	Ценовая категория
1	Водоколонка ул.Октябрьская, Кабанский р-он., Оймур с., Октябрьская ул.....	0,100	0,040	0,040	0,040	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,035	0,060	0,100	0,565	1
2	Гараж, Кабанский, с. Оймур, Совхозная 50.....	0,050	0,050	0,035	0,035	0,035	0,020	0,020	0,020	0,020	0,030	0,050	0,050	0,415	1
3	Администрация, Кабанский р-н., Оймур с.....	0,350	0,350	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,330	0,330	0,350	0,350	3,860	1
4	Дубинино Водокачка, Кабанский, с. Кабанск.Подгорная.....	0,100	0,100	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,100	0,100	0,800	1
5	Дулан водокачка, Кабанский р-н., Дулан ул.....	0,120	0,120	0,100	0,100	0,100	0,150	0,150	0,150	0,150	0,100	0,120	0,150	1,460	1
6	Водоколонка ул.Центральная, Кабанский р-он., Оймур с., Центральная ул.....	0,070	0,070	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,070	0,070	0,680	1
	Итого по Предприятию:	0,79	0,73	0,575	0,575	0,565	0,55	0,6	0,6	0,63	0,595	0,75	0,82	7,78	
	Бюджетные обязательства на оплату электрической энергии, утвержденные главным распорядителем средств бюджета -рублей	4732	4417	3558	3485	3100	3325	3550	3750	3700	4600	5010	5010	46127	

1. Подача электроэнергии Потребителю в соответствии с вышеуказанным объемом электроэнергии осуществляется на основании действующего между Гарантирующим Поставщиком и Потребителем государственным (Муниципальным) контрактом энергоснабжения

2. Потребитель имеет право предоставлять Гарантирующему Поставщику корректировку объема договорного потребления электрической энергии

Гарантирующий Поставщик:



ОАО "Читаэнергообл"
Начальник департамента розничного рынка электроэнергии ТП
"Энергосбыт Бурятия"

Щербаков О. А.

Потребитель:

Глава администрации Администрации СП "Оймурское"
МО "Кабанский район"

Посохов В.В.



ПРИЛОЖЕНИЕ 4
к Государственному контракту на
энергоснабжение
№ 322-00188 от
20.02 2015 г.
для энергоснабжаемого объекта

ПОТРЕБИТЕЛЬ: Администрация СП «Оймурское» МО «Кабанский район»
671242, Бурятия Респ, Кабанский р-н, Оймур с, Октябрьская ул, дом № 4а

Энергоснабжаемый объект: _____
адрес объекта: _____

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

№	Фамилия, имя, отчество	Должность	Гр.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.

“Потребитель”



_____ дата

ПОТРЕБИТЕЛЬ: Администрация СП «Оймурское» МО «Кабанский район»

Энергоснабжаемый объект: _____
Адрес объекта _____

ФОРМА АКТА СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ РАСЧЕТНЫХ ПРИБОРОВ УЧЕТА

об электропотреблении за _____ месяц _____ г.

Точка поставки электрической энергии	№ прибора учета	Показания прибора учета на 00-00 час 1 числа расчетного месяца	Показания прибора учета на 24-00 час последнего числа расчетного месяца	Коэффициент учета	% потерь э/э	Расход электроэнергии за расчетный период

Ответственный за электрохозяйство _____

Дата « _____ » _____ 20 _____ г. (подпись) _____ Ф.И.О. _____

“Гарантирующий поставщик”



Щербаков О. А./

_____ дата

“Потребитель”



Посохов В.В./

_____ дата