

# ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ №102640

г. Чита

26 октября 2016 г.

**Акционерное общество "Читаэнергосбыт"**, именуемое в дальнейшем «**Поставщик**», в лице, в лице Начальника Городского межрайонного отделения Безделева Натальи Юрьевны, действующей на основании Доверенности №70 от 04.04.2016 г. с одной стороны, и **Муниципальное предприятие городского округа "Город Чита" "Городское жилищно-эксплуатационное управление"**, именуемое в дальнейшем «**Потребитель**», в лице Директора Фомина Евгения Сергеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «**Стороны**», заключили настоящий Договор энергоснабжения (далее Договор) объекта Потребителя.

## 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Энергопринимающее оборудование Потребителя в установленном законодательством РФ порядке технологически присоединено к сети Сетевой организации (непосредственно или опосредованно) и расположено в пределах зоны деятельности Поставщика.

1.2. Поставщику в установленном законодательством РФ порядке присвоен статус Гарантирующего поставщика.

1.3. Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

Сетевая организация – организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющая право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

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

Точки поставки по настоящему Договору определены Сторонами в Приложении № 2 на основании актов о технологическом присоединении, составленных и подписанных Потребителем и Сетевой организацией (иным владельцем объектов электросетевого хозяйства), к чьим сетям (энергетическим установкам) присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, и (или) актов разграничения балансовой принадлежности электросетей.

Потребитель - Потребитель электрической энергии, приобретающий электрическую энергию (мощность) в целях ее продажи, а также исполнитель коммунальных услуг, приобретающий электрическую энергию (мощность) в целях ее использования при предоставлении коммунальной услуги по электроснабжению, а также в случае отсутствия централизованного теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения - в целях ее использования при предоставлении коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению.

## 2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

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

2.2. Поставщик и Потребитель руководствуются настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

2.3. В случае вступления в силу нормативных правовых актов, регулирующих основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, Стороны обязуются руководствоваться и применять соответствующие изменения с момента вступления в силу данных нормативных правовых актов или в иной срок, указанный в данных нормативных правовых актах, в том числе до внесения соответствующих изменений в Договор.

### 3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОСТАВЩИКА

#### 3.1. Обязанности Поставщика:

3.1.1. Урегулировать в интересах Потребителя отношения, связанные с оперативно-диспетчерским управлением и с передачей электроэнергии, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством РФ в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг до границ балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон с Сетевой организацией, определенных в Приложении № 1 к настоящему Договору.

3.1.2. Поставлять электрическую энергию и мощность Потребителю в точках поставки, указанных в Приложении № 2 к настоящему Договору.

3.1.3. Поставлять электрическую энергию (мощность) в соответствии с условиями настоящего Договора. Качество и иные параметры поставляемой электроэнергии (мощности) должны соответствовать требованиям действующего Законодательства РФ, в том числе действующих технических регламентов, а до вступления в силу соответствующих технических регламентов - требованиям ГОСТ 13109-97.

3.1.4. Осуществлять иные действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. № 442 (далее - Основные положения).

#### 3.2. Права Поставщика:

3.2.1. В случае если расчетные приборы учета электрической энергии по данному Договору установлены в границах балансовой принадлежности Потребителя, иметь беспрепятственный доступ (не чаще 1 раза в месяц) в присутствии представителя Потребителя к приборам учета для контроля за работой расчетных приборов учета электроэнергии, проверки условий их эксплуатации и сохранности, снятия показаний.

3.2.2. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора полностью, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от Договора, в случае если по настоящему Договору Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате.

3.2.3. Участвовать в проверке достоверности представленных Потребителем Потребителя сведений о показаниях комнатных приборов учета электрической энергии, индивидуальных, общих (квартирных) приборов учета и (или) проверки их состояния.

3.2.4. Отказаться от исполнения Договора полностью в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ, при наличии у Потребителя признанной им по акту сверки расчетов или подтвержденной решением суда задолженности перед Поставщиком за поставленную электрическую энергию (мощность) в размере, превышающем стоимость электрической энергии (мощности) за 3 расчетных периода (расчетных месяца).

### 4. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОТРЕБИТЕЛЯ

#### 4.1. Обязанности Потребителя:

4.1.1. Потребитель обязуется поддерживать в наличии и исправном состоянии согласно требованиям Правил устройства электроустановок, утвержденных Приказами Министерства энергетики Российской Федерации (в том числе приказом Минэнерго РФ от 8 июля 2002 г. № 204) (далее - ПУЭ), Правил технической эксплуатации электроустановок Потребителей, утвержденных Приказом Минэнерго РФ от 13 января 2003 г. №6, (далее - ПТЭЭП), Основных положений находящихся у Потребителя в собственности приборы учёта электроэнергии и мощности и прочее электрооборудование, а так же соблюдать в течение всего срока действия Договора требования, установленные для технологического присоединения и в правилах эксплуатации, паспортах указанных средств, приборов и устройств.

4.1.2. Если в результате нарушения Потребителем ПУЭ и Межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) при эксплуатации электроустановок ПОГ РМ-016-2001 РД 153-34.0-03.150-00 (утв. постановлением Минтруда РФ от 5 января 2001 г. № 3 и приказом Минэнерго РФ от 27 декабря 2000 г. № 163) или аварий в электроустановках Потребителя по вине последнего были нарушены права иных

Потребителей Поставщика, этот Потребитель несет ответственность в соответствии с действующим Законодательством РФ.

4.1.3. Обеспечивать эксплуатацию установленного и допущенного в эксплуатацию прибора учета, сохранность и целостность прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятие и хранение его показаний, своевременную замену в соответствии с требованиями Основных положений и действующего Законодательства РФ.

4.1.4. Незамедлительно уведомлять Сетевую организацию и (или) Поставщика об авариях на энергетических объектах Потребителя, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования.

4.1.5. Информировать Сетевую организацию и (или) Поставщика о плановых (текущих и капитальных) ремонтах на энергетических объектах Потребителя в срок не позднее 20 дней до их начала.

4.1.6. Производить ежемесячно оплату за электрическую энергию (мощность) в порядке, предусмотренном разделом II настоящего Договора «Порядок оплаты».

4.1.7. Представлять Поставщику технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования) при ее изменении или по запросу Поставщика.

4.1.8. Сообщать Поставщику в течение 10 дней с момента изменения о смене наименования Потребителя, банковских реквизитов, ведомственной принадлежности и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение настоящего Договора.

4.1.9. В случае если ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителя может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при отсутствии у него акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении договора энергоснабжения или при возникновении после заключения договора энергоснабжения оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861 (далее – Правила недискриминационного доступа), составить (изменить) и согласовать с Сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони, а также передать Поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с Сетевой организацией.

4.1.10. Уведомлять Поставщика о сроках проведения Потребителем проверки достоверности представленных Потребителем сведений о показаниях комнатных приборов учета электрической энергии, индивидуальных, общих (квартирных) приборов учета и (или) проверки их состояния.

4.1.11. Предоставить Поставщику и (или) Сетевой организации возможность подключения коллективного (общедомового) прибора учета к автоматизированным информационно-измерительным системам учета ресурсов и передачи показаний приборов учета, а также оказать содействие в согласовании возможности подключения к таким системам индивидуальных и (или) общих (квартирных) приборов учета в случае, если установленные приборы учета позволяют осуществить их подключение к указанным системам.

4.1.12. Проинформировать Поставщика о прекращении обязательства Потребителя предоставлять коммунальную услугу в течение 3 рабочих дней с момента наступления указанного обстоятельства.

4.1.13. В случае если расчетные приборы учета по настоящему Договору расположены в границах балансовой принадлежности Потребителя, Потребитель обязан обеспечить периодический (не чаще 1 раза в месяц) доступ надлежаще уполномоченных представителей Поставщика, Сетевой организации к приборам учета электроэнергии (мощности) для снятия показаний, а также в целях проведения проверок, предусмотренных действующим Законодательством РФ.

#### **4.2. Права Потребителя:**

4.2.1. Получать электрическую энергию (мощность) надлежащего качества в соответствие условиям настоящего Договора.

4.2.2. Требовать поддержания в точке поставки показателей качества электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями действующего Законодательства РФ, в том числе действующих технических регламентов, а до вступления в силу соответствующих технических регламентов - требованиям ГОСТ 13109-97.

4.2.3. Заявлять Поставщику об ошибках, обнаруженных в счетах-фактурах, в счетах на оплату, товарных накладных, ведомостях электропотребления. Подача заявления об ошибке в счетах-фактурах, в счетах на оплату, товарных накладных, ведомостях электропотребления не освобождает Потребителя от обязанности оплатить счет в установленный срок в неоспариваемой сумме.

4.2.4. В случае лишения Поставщика по настоящему Договору статуса Гарантирующего поставщика перейти на обслуживание с даты утраты Поставщиком статуса Гарантирующего поставщика:

- а) К организации, которой присвоен статус Гарантирующего поставщика.
- б) К энергосбытовой организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных Основными положениями условий заключения договоров с указанными субъектами.

4.2.5. При условии выполнения требований Основных положений к порядку установки, замены и эксплуатации прибора учета привлекать на основании соответствующих гражданско-правовых договоров для осуществления действий по установке, замене и (или) эксплуатации приборов учета любых лиц, отвечающих требованиям, установленным законодательством Российской Федерации для осуществления таких действий. В этом случае Потребитель несет ответственность за действия привлеченных им лиц по установке, замене и эксплуатации приборов учета, осуществляемые ими в интересах Потребителя, и не освобождается от определенных Основными положениями последствий нарушения установленных сроков организации учета электрической энергии.

4.2.6. Отказаться от исполнения Договора полностью в случае прекращения обязанности предоставлять соответствующую коммунальную услугу при условии оплаты поставленной до момента расторжения Договора электрической энергии (мощности) в полном объеме и исполнении иных возникших до момента расторжения Договора обязательств, в том числе обязательств, возникших вследствие применения мер ответственности за нарушение Договора.

## 5. ПОРЯДОК ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ.

5.1. Ограничение режима потребления электрической энергии вводится в соответствии с требованиями Правил полного и (или) частичного ограничения.

5.2. Порядок прекращения подачи электрической энергии по указанным основаниям определяется в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения, а в случае изменения или отмены указанных Правил в соответствии с нормами действующего Законодательства РФ. За нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии Стороны несут ответственность в соответствии с действующим Законодательством РФ.

## 6. КАТЕГОРИЯ НАДЕЖНОСТИ СНАБЖЕНИЯ ОБЪЕКТОВ ПОТРЕБИТЕЛЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЕЙ

6.1. Категория надежности снабжения электроэнергией объекта(-ов) Потребителя определяется в соответствии с документами, подтверждающими технологическое присоединение (в том числе и оговорено) в установленном порядке к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации энергопринимающих устройств и указывается в Приложении №2 к настоящему Договору, в связи с чем для него установлено:

6.1.1. Допустимое число часов ограничения режима потребления в год (не связанного с неисполнением Потребителем обязательств по настоящему Договору и его расторжением, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключающими ответственность Поставщика и Сетевой организации и иных субъектов электроэнергетики перед Потребителем в соответствии с законодательством Российской Федерации):

- Для первой и второй категорий надежности допустимое число часов отключения в год и сроки восстановления энергоснабжения определяются в зависимости от параметров схемы электроснабжения, наличия резервных источников питания и особенностей технологического процесса осуществляемой Потребителем деятельности, но не могут быть более величин, предусмотренных для третьей категории надежности.

- Для третьей категории надежности допустимое число часов отключения в год составляет 2 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с Федеральной службой по экологическому, технологическому, и промышленному надзору.

6.2. Потребитель обязан обеспечить поддержание автономного резервного источника питания, необходимость установки которого определена в процессе технологического присоединения, в состоянии готовности к его использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

Если необходимость установки автономных резервных источников питания возникла после завершения технологического присоединения, то Потребитель обязан обеспечить его установку и подключение.

в порядке, установленном Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям.

6.3. В случае невыполнения Потребителем требования, указанного в п. 6.2. Поставщик не несет ответственности за нарушение условия о категории надежности по Договору, повлекшие за собой повреждение оборудования, угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности и (или) безопасности государства, значительный материальный ущерб, необратимые (недопустимые) нарушения непрерывных технологических процессов производства.

## 7. ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ С ТРЕТЬИМИ ЛИЦАМИ

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

7.2. Потребитель обязан поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации 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 Поставщиком в интересах Потребителя, а также обеспечить доступ Поставщика к энергопринимающим устройствам, находящимся в границах балансовой принадлежности Потребителя, для осуществления проверок (замеров), предусмотренных Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и Основными положениями.

7.3. В случае если Потребитель не обеспечил оснащение энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный действующим Законодательством РФ об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, он обязан обеспечить допуск надлежаще уполномоченных представителей Сетевой организации к местам установки приборов учета и оплатить произведенные Сетевой организацией 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.

7.4. Потребитель обязан соблюдать предусмотренный документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности), а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

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

7.6. Потребитель обязан обеспечить периодический (не чаще 1 раза в месяц) доступ к приборам учета уполномоченных представителей Сетевой организации для их проверки и снятия показаний.

## 8. ПОРЯДОК УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

8.1. В случае если на момент заключения Договора точки поставки по настоящему Договору не оборудованы приборами учета, Потребитель обязан обеспечить оснащение энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный действующим Законодательством РФ об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

8.2. Приборы учета, показания которых в соответствии с настоящим Договором используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности), а также собственник(-и) этих приборов учета указаны в Приложении № 2 к настоящему Договору.

8.3. Установленный прибор учета должен быть допущен в эксплуатацию в порядке, установленном Основными положениями, с документальным оформлением результатов допуска. Допуск установленного

прибора учета в эксплуатацию должен быть осуществлен не позднее месяца, следующего за датой его установки.

Собственник энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых установлен прибор учета, обязан получить допуск прибора учета в эксплуатацию, для чего он должен направить письменную заявку на осуществление допуска в эксплуатацию прибора учета в адрес одной из следующих организаций:

- Сетевой организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства или эксплуатирующей бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены такие энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства);

- Поставщика, если в отношении таких энергопринимающих устройств заключен Договор энергоснабжения, расчеты за электрическую энергию (мощность) по которому будут осуществляться с использованием установленного и подлежащего допуску в эксплуатацию прибора учета.

- В заявке должны быть указаны:
  - реквизиты заявителя;
  - место нахождения энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых установлен прибор учета, допуск в эксплуатацию которого планируется осуществить;
  - номер Договора энергоснабжения (если такой Договор заключен указанным собственником);
  - предлагаемые дата и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию, которая не может быть ранее 5 рабочих дней и позднее 15 рабочих дней со дня направления заявки;
  - контактные данные, включая номер телефона;
  - метрологические характеристики прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии), в том числе класс точности, тип прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии).

Поставщик или Сетевая организация, получившие заявку, обязаны рассмотреть предложенные заявителем дату и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию и в случае невозможности исполнения заявки в указанный заявителем срок обязаны согласовать с заявителем иные дату и время проведения процедуры допуска в эксплуатацию установленного прибора учета.

При этом предложение о новых дате и времени осуществления работ должно быть направлено заявителю не позднее чем через 7 рабочих дней со дня получения его заявки, а предложенная новая дата осуществления работ не может быть позднее чем через 15 рабочих дней со дня получения заявки.

Поставщик или Сетевая организация в течение 3 рабочих дней со дня получения заявки или со дня согласования новой даты осуществления допуска в эксплуатацию прибора учета, уведомляет в письменной форме способом, позволяющим подтвердить факт получения уведомления, лиц, которые в соответствии с пунктом 152 Основных положений принимают участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, о дате, времени и месте проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию с указанием сведений, содержащихся в заявке.

8.4. Собственник энергопринимающих устройств, имеющий намерение демонтировать в целях замены, ремонта или поверки прибор(-ы) учета, ранее установленный(-е) в отношении таких энергопринимающих устройств, обязан направить способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа в адрес одной из следующих организаций:

- Сетевой организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства или эксплуатирующей бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства указанного собственника, в отношении которых установлен планируемый к демонтажу прибор учета;

- Поставщика, если в отношении таких энергопринимающих устройств заключен Договор энергоснабжения, по условиям которого расчеты за электрическую энергию (мощность) осуществляются с использованием прибора учета, демонтаж которого планируется осуществить.

- Заявка должна содержать:
  - реквизиты заявителя;
  - место нахождения энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых установлен прибор учета, допуск в эксплуатацию которого планируется осуществить;
  - номер Договора энергоснабжения (если такой Договор заключен указанным собственником);
  - предлагаемые дату и время осуществления указанных в заявке действий, но не ранее 7 рабочих дней со дня ее направления.

Поставщик в течение 1 рабочего дня со дня получения заявки направляет ее в Сетевую организацию, владеющую на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства или эксплуатирующую бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства указанного собственника, способом, позволяющим подтвердить факт получения указанной заявки.

Сетевая организация в течение 1 рабочего дня со дня получения заявки от собственника энергопринимающих устройств уведомляет о ее получении, если с указанным собственником заключен Договор энергоснабжения, по условиям которого расчеты за электрическую энергию (мощность) осуществляются с использованием планируемого к демонтажу прибора учета, способом, позволяющим подтвердить получение указанного уведомления.

Сетевая организация в течение 5 рабочих дней со дня получения от собственника энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности)) или от Поставщика заявки обязана рассмотреть и согласовать предложенные в заявке дату и время снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем, а в случае невозможности исполнения такой заявки в предложенный в ней срок обязана согласовать с собственником иные дату и время снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем, а также уведомить способом, позволяющим подтвердить факт получения, о согласованных дате и времени Поставщика, который может принять участие в процедуре снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем. При этом предложенная Сетевой организацией новая дата осуществления работ не может быть позднее чем через 3 рабочих дня с даты, предложенной в заявке.

В согласованные дату и время Сетевая организация осуществляет снятие показаний прибора учета, осмотр состояния прибора учета и схемы его подключения. Показания прибора учета, состояние демонтируемого прибора учета и схемы его подключения на дату проведения указанных действий фиксируются Сетевой организацией в акте проверки, который должен быть подписан Сетевой организацией, собственником энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности)), а также Поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) в случае его участия. Сетевая организация обязана передать лицам, подписавшим акт проверки, по одному экземпляру такого акта. Если Поставщик не участвовал при совершении Сетевой организацией указанных действий, то Сетевая организация в течение 1 рабочего дня со дня составления акта проверки обязана передать ему копию акта проверки.

Соглашением между Поставщиком и Сетевой организацией может быть предусмотрено, что совершение действий, указанных в заявке, осуществляет Поставщик и передает полученные результаты Сетевой организации.

8.5. Обязанность по обеспечению в соответствии с требованиями действующего Законодательства эксплуатации установленного и допущенного в эксплуатацию прибора учета, сохранности и целостности прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятию и хранению его показаний, своевременной замене возлагается на собственника прибора учета. При этом под эксплуатацией прибора учета понимается выполнение действий, обеспечивающих функционирование прибора учета в соответствии с его назначением на всей стадии его жизненного цикла со дня допуска его в эксплуатацию до его выхода из строя, включающих в том числе осмотры прибора учета, техническое обслуживание (при необходимости) и проведение своевременной поверки.

В случае если собственник прибора учета не является собственником энергопринимающих устройств, в границах которых такой прибор учета был установлен и допущен к эксплуатации, то, если иное не установлено соглашением между указанными собственниками:

- собственник энергопринимающих устройств, в границах которых такой прибор учета установлен, несет обязанность по обеспечению сохранности и целостности прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, по снятию, хранению и предоставлению его показаний в соответствии с настоящим Договором, по своевременному информированию собственника прибора учета о его выходе из строя (его утрате или неисправности), а также по возобновлению учета электрической энергии в отношении таких энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности)) путем установки нового прибора учета в случае выхода из строя ранее установленного прибора учета;

- собственник прибора учета несет обязанность по обеспечению эксплуатации такого прибора учета, а если такой прибор учета входит в состав измерительного комплекса или системы учета - также по поверке измерительных трансформаторов.

8.6. В случае если расчетные приборы учета электрической энергии по настоящему Договору установлены в границах балансовой принадлежности Потребителя, Потребитель обязан осуществлять снятие показаний расчетных приборов учета по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, и представлять Поставщику показания с исполь-

зованием телефонной связи, факсимильной связи, электронной почты или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения (с использованием реквизитов Поставщика, указанных в разделе 14 настоящего Договора), до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также в письменной форме в виде акта снятия показаний расчетных приборов учета (по форме приложения №5 к настоящему Договору) в течение 3 рабочих дней.

8.7. В случае выхода из строя или утраты прибора учета Потребитель обязан произвести действия по возобновлению учета электрической энергии путем установки нового прибора учета в срок, не превышающий 2 месяца с момента выхода из строя или утраты прибора учета.

## 9. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ФАКТИЧЕСКОГО ОБЪЕМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

9.1. Объем электрической энергии (мощности), поставляемой по Договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) в многоквартирный дом, оборудованный коллективным (общедомовым) прибором учета, определяется на основании показаний указанного прибора учета за расчетный период (расчетный месяц) за вычетом объемов поставки электрической энергии (мощности) собственникам нежилых помещений в этом многоквартирном доме по Договорам энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии), заключенным ими непосредственно с Поставщиком (в случае, если объемы поставок таким собственникам фиксируются коллективным (общедомовым) прибором учета).

9.2. Объем электрической энергии (мощности), поставляемой по Договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) в жилой дом (домовладение), оборудованный индивидуальным прибором учета, определяется на основании показаний индивидуального прибора учета за расчетный период (расчетный месяц).

9.3. Объем электрической энергии (мощности), поставляемой по Договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) в многоквартирный дом, не оборудованный коллективным (общедомовым) прибором учета, а также в случае выхода из строя, утраты ранее введенного в эксплуатацию коллективного (общедомового) прибора учета или истечения срока его эксплуатации, определяется по формуле:

$$V^{\text{д}} = V^{\text{ж}} + V^{\text{сред}} + V^{\text{н}} + V^{\text{расч}} + V^{\text{кр}} + V_1^{\text{одн}} + V_2^{\text{одн}},$$

где:

$V^{\text{ж}}$  - объем (количество) электрической энергии (мощности), определенный за расчетный период в жилых и нежилых помещениях по показаниям комнатных приборов учета электрической энергии (при отсутствии общих (квартирных) приборов учета электрической энергии), индивидуальных или общих (квартирных) приборов учета;

$V^{\text{сред}}$  - объем (количество) электрической энергии (мощности), определенный за расчетный период в жилых и нежилых помещениях исходя из объемов среднемесячного потребления электрической энергии (мощности) в случаях, установленных Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утв. постановлением Правительства РФ от 6 мая 2011 г. N 354 (далее – Правила предоставления коммунальных услуг);

$V^{\text{н}}$  - объем (количество) электрической энергии (мощности), определенный за расчетный период в жилых помещениях исходя из норматива потребления электрической энергии (мощности) в случаях, предусмотренных Правилами предоставления коммунальных услуг;

$V^{\text{расч}}$  - объем (количество) электрической энергии (мощности), определенный за расчетный период в нежилых помещениях, не оборудованных индивидуальными приборами учета, в соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг исходя из расчетных объемов электрической энергии (мощности);

$V^{\text{кр}}$  - объем (количество) электрической энергии (мощности), неиспользованного при производстве и предоставлении коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению с использованием оборудования, входящего в состав общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме, определенный за расчетный период в соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг (в случае отсутствия централизованного теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения);



$V_1^{\text{одн}}$  - объем (количество) электрической энергии (мощности), предоставленного на общедомовые нужды в многоквартирном доме, определенный за расчетный период исходя из среднемесячного объема потребления электрической энергии (мощности), рассчитанного в случаях и в порядке, которые предусмотрены Правилами предоставления коммунальных услуг;

$V_2^{\text{одн}}$  - объем (количество) электрической энергии (мощности), предоставленного на общедомовые нужды в многоквартирном доме, определенный за расчетный период исходя из соответствующего норматива в случаях, предусмотренных Правилами предоставления коммунальных услуг.

## 10. УСЛОВИЯ О ЦЕНЕ ДОГОВОРА

10.1. Оплата электрической энергии (мощности) по настоящему Договору производится по регулируемым ценам (для жилых помещений) и нерегулируемым ценам (для нежилых помещений).

Регулируемые цены утверждаются Решениями Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, тарифы принимаются в бесспорном порядке без предварительного согласования и вводятся в сроки, оговоренные указанными Решениями. Изменение регулируемых цен в период действия Договора не требует его переоформления. Величина и сроки введения регулируемых цен доводятся до Потребителя через газету «Забайкальский Рабочий».

10.2. Стоимость электрической энергии (мощности) в части превышения объема электрической энергии (мощности), предоставленной на общедомовые нужды, определенного исходя из показаний коллективного (общедомового) прибора учета, над объемом, за вычетом объема электрической энергии, рассчитанного с использованием цен (тарифов), установленных для населения и приравненных к нему категорий потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности), рассчитывается с использованием цен (тарифов), установленных для населения и приравненных к нему категорий потребителей сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности).

## 11. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ

11.1. Расчетным периодом для осуществления расчетов Потребителя с Поставщиком является 1 месяц.

11.2. Оплата за электрическую энергию (мощность) производится Потребителем любыми способами, которые допускаются Законодательством РФ, на расчетный счет Поставщика, указанный в разделе 14 настоящего Договора, до 15 го числа месяца, следующего за расчетным периодом.

11.3. Стороны не реже 1 раза в квартал оформляют Акт сверки взаиморасчетов по форме, установленной у Поставщика.

11.4. Поставщик ежемесячно оформляет товарную накладную (форма N ТОРГ-12) (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 Договора по форме, установленной Поставщиком.

Если по истечении 15 дней с момента получения Потребителем товарной накладной, Поставщик не получит подписанный экземпляр товарной накладной со стороны Потребителя или возражения к ней, то накладная считается подписанной в редакции Поставщика.

11.5. При осуществлении оплаты по настоящему Договору в безналичной форме Потребитель указывает в платежном документе номер настоящего Договора, 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.

11.6. Потребитель, несвоевременно и (или) не полностью оплативший электрическую энергию Гарантирующему поставщику уплачивает ему пени в размере:

- 1/300 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная с 31 дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты, произведенной в течение 90 календарных дней со дня наступления установленного срока оплаты, либо до истечения 90 календарных дней после дня наступления установленного срока оплаты, если в 90-дневный срок оплата не произведена;

- 1/130 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная с

91 дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, но день фактической оплаты.

## 12. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

12.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение настоящего Договора в соответствии с его условиями и действующим законодательством РФ.

12.2. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение принятых на себя обязательств в случае, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы.

12.3. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

12.4. Поставщик несет ответственность за нарушение условий поставки по настоящему Договору, в том числе надежности электроснабжения и качества электрической энергии в соответствии с требованиями Основных положений.

12.5. За нарушение порядка оплаты по настоящему Договору Потребитель несет ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

12.6. 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, в том числе 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). Обслуживание внутридомовых инженерных систем, являющихся общим имуществом собственников помещений в многоквартирном доме, осуществляется Потребителем.

12.7. Все споры или разногласия, возникающие между сторонами по настоящему Договору или в связи с ним, разрешаются путем переговоров между сторонами. В случае невозможности разрешения разногласий, в том числе связанных с заключением, изменением, расторжением Договора, путем переговоров они подлежат рассмотрению в суде по месту нахождения Поставщика.

12.8. Получение Поставщиком настоящего Договора, подписанного Потребителем является подтверждением Потребителя соответствия его энергопринимающих устройств требованиям ПУЭ и готовности электроустановки к приёму напряжения, основанием для включения под напряжение энергопринимающих устройств Потребителя.

12.9. При поступлении жалоб Потребителей Потребителя на качество и (или) объем предоставляемой коммунальной услуги Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

12.10. Споры, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Забайкальского края. Претензионный (досудебный) порядок урегулирования споров обязателен для сторон по Договору. Спор передается на рассмотрение суда по истечении 15 календарных дней со дня направления претензии.

12.11. Стороны пришли к соглашению о том, что к отношениям Сторон, возникшим из настоящего Договора, подлежат применению положения ст. 317.1 Гражданского кодекса РФ о начислении процентов на сумму денежного обязательства за период пользования денежными средствами.

## 13. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

13.1. Настоящий Договор вступает в силу 1 августа 2016 г.

13.2. Настоящий Договор заключен на неопределенный срок, может быть изменен или расторгнут по основаниям, предусмотренным гражданским законодательством Российской Федерации и Основными положениями.

13.3. Настоящий Договор составлен на 12 страницах в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу. Приложения к Договору являются его неотъемлемой частью.

## 14. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

### ПОСТАВЩИК:

Юридический адрес: 672039, край Забайкальский, г. Чита, ул. Бабушкина, дом № 38

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

Адрес МРО: 672039, край Забайкальский, г. Чита, ул. Бабушкина, дом № 38

Телефон МРО: +7 (3022) 23-34-33; 23-34-49

Электронный адрес МРО: chgmro@e-sbyt.ru

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

**ПОТРЕБИТЕЛЬ:**

Юридический адрес: 672040, Забайкальский край, г.Чита, пр.Советов, д.4

Почтовый адрес: 672038, Забайкальский край, г.Чита, ул.Сухая Падь, д.11

Телефон: 40-24-14

ИНН: 7536151195 КПП: 753601001

**Приложения к Договору:**

№ 1 – Акт разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон - 6 экз.

№ 2 – Перечень точек поставки электрической энергии на энергообъекты Потребителя - 1 экз.

№ 5 – Акт снятия показаний расчетных приборов учета (форма) - 1 экз.

**ПОСТАВЩИК:**

Начальник Городского межрайонного отделения  
АО "Читаэнергосбыт"

 Н. Ю. Безделева

26 октября 2016 г.

**ПОТРЕБИТЕЛЬ:**

Директор

МП "ГЖЭУ"

 Е. С. Фомин  
« 16 » 10 201\_\_ г.

Исполнитель: Харина Е. И.

Перечень точек поставки электрической энергии на энергообъекты Потребителя

№ п.п.	Наименование объекта потребителя	Максимальная мощность, кВт (кВА)	Категория надежности энерго снабжения	Наименование питающей подстанции, распределительного пункта, фидера, ТП, опоры ВЛ-10 (0,4) кВ	Напряжение в точке границы балансовой принадлежности и (между собственником или иным титульным владельцем электросетей и Потребителем)	Код позиции, ПУ	Уровень напряжения для определения тарифа	Тип (контр/расч), марка, №, дата поверки прибора учета, начальные показания	Трансформаторы тока	Трансформаторы напряжения	Расчетный коэффициент	Место установки прибора учета, собственный прибор учета	Потери	Время работы объекта (час * дни в месяц * кол-во месяцев)	Дата, определяющая срок действия Договора
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Объект: Общежитие, Забайкальский край, г. Чита, ул. Курнаговского, 74 (край Забайкальский, г. Чита, ул. Курнаговского, дом № 74); Расход: P(1)=[P(1001)]>65*Количество(Прописанных,0)														
1.1	Общежитие, Забайкальский край, г. Чита, ул. Курнаговского, 74	15 кВт	III	Филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Читаэнерго" - ПС "Каштак" 110/10/6 кВ, ф. "2РП-26", ТП-296, КЛ-0,4 кВ, ТП-296 - ВРУ-0,4 кВ общежития	0,4 кВ	1001	НН	ИЗ6803В, № 009130025000173, показания 469 537			1	ВРУ-0,4 кВ, на балансе Потребителя	-	24*30(31)*12	Ежегодная пролонгация
2	Объект: Общежитие, Забайкальский край, г. Чита, ул. Байкальская, 12 (край Забайкальский, г. Чита, ул. Байкальская, дом 12); Расход: P(2)=[P(1002)-P(1003)+Потери(1003)]-(P(1004)+Потери(1004)))+P(1002)-P(1003)+Потери(1003)-P(1004)+Потери(1004))>65*Количество(Прописанных,0)														
2.1	Общежитие, Забайкальский край, г. Чита, ул. Байкальская, 12	50 кВт	III	Филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Читаэнерго" - ПС "Молодежная" 110/6 кВ, ф. "2РП-6", ТП-335, КЛ-0,4 кВ, ТП-335 - ВРУ-0,4 кВ общежития	0,4 кВ	1002	НН							24*30(31)*12	Ежегодная пролонгация
2.2.	Парикмахерская, Забайкальский край, г. Чита, ул. Байкальская, 12			Потребитель - наконечники КЛ-0,4 кВ в ВРУ-0,4 кВ общежития	0,4 кВ	1003	НН	СА4-И678, №659277, показания 079873			1	Щу, на балансе Потребителя			

Лого



31	Объект: Общественное, Забайкальский край, г. Чита, ул. Гитовская, 45	50 кВт	III	Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» - ПС Молодежная 110/6 кВ, ПИЧ-1 - ПС - ПИЧ 6 кВ, ВЛ-0,4 кВ ф. «Служебный», опора № 56, отпайка ВЛ-0,4 кВ до ввода в здание, КУИ - РПЦ-0,4 кВ общежития, Потребитель - наконечники КЛ-0,4 кВ в шитовой общежития	0,4 кВ	1015	НИ	Ц 6803В, №(01076084007080, показания 213 917		I	ВРУ-0,4 кВ, на балансе Потребителя	24*30(31)*12	Ежегодная пролонгация	
6	Объект: Общежитие, Забайкальский край, г. Чита, пер. 1-й Некрасовский, 6 (край Забайкальский, г. Чита, пер. 1-й Некрасовский, дом № 6), Расход Р(6) - Г(1016) > 65 * Количество Прописанных, П(1016) + Г(1016) > 65 * Количество Прописанных, П(1016) - 65 * Количество Прописанных, 0]													
61	Объект: Общежитие, Забайкальский край, г. Чита, пер. 1-й Некрасовский, 6	20 кВт	III	Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» - ПС Молодежная 110/6 кВ, ПП-70 ф. 7 с яв. 1, 5, ВЛ-0,4 кВ ПП-70 ф. ж.м., ВЛ-0,4 кВ ПП-70 - трансформатор жилого дома Потребитель - изоляторы ВЛ-0,4 кВ на трансформаторе общежития	0,4 кВ	1016	НИ	Ц 6803В, №(11076084007080, показания 72214	50/5	10	ВРУ-0,4 кВ, на балансе Потребителя	24*30(31)*12	Ежегодная пролонгация	
7	Объект: Общежитие, Забайкальский край, г. Чита, ул. Молодежная, 23 (край Забайкальский, г. Чита, ул. Молодежная, дом 23), Расход Р(6) - Г(1019) > 65 * Количество Прописанных, 65 * Количество Прописанных, П(1019) + Г(1019) > 65 * Количество Прописанных, П(1019) - 65 * Количество Прописанных, 0]													
71	Объект: Общежитие, Забайкальский край, г. Чита, ул. Молодежная, 23	50 кВт	III	Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» - ПС Молодежная 110/6 кВ, ПИЧ-1 ПП-55 6 кВ, ф. «Поселок», опора № 24, отпайка ВЛ-0,4 кВ от опоры № 24 до РПЦ-0,4 кВ общежития, КУИ - РПЦ-0,4 кВ общежития Потребитель - наконечники КЛ-0,4 кВ в шитовой общежития	0,4 кВ	1019	НИ	До принятия приборов учета расчет производится по нормативу					24*30(31)*12	Ежегодная пролонгация

Сидя

8	Объект: Общежитие, Забайкальский край, г. Чита, ул. Серова, 38 (край Забайкальский, г. Чита, ул. Серова, дом № 38). Расход: Р(8)=П(1023)>65*КоличествоПрописанных,65*КоличествоПрописанных,П(1023)))+(П(1023))>65*КоличествоПрописанных,0]										Ежегодная пролонгация	
8.1	Общежитие, Забайкальский край, г. Чита, ул. Серова, 38	III	Филиал ПАО "МРСК Сибири" - "Читаэнерго" - ПС "Заречная" 110/6 кВ, ф."РП2", РП-2, КЛ-0,4 кВ, "РП-2 - ВРУ-0,4 кВ общежития"	0,4 кВ	1023	НН	№009072066001909 014068	100/5	20	ВРУ-0,4 кВ, на баланс Потребителя	24*30(31)*12	Ежегодная пролонгация
9	Объект: Жилой дом мкр Молодежный 2 (край Забайкальский, г. Чита мкр Молодежный 2). Расход: Р(9)=П(1101)+П(1102)+П(1103)>65*КоличествоПрописанных,65*КоличествоПрописанных,0+П(1100)+П(1101)+П(1102)+П(1103)))+(П(1101)+П(1102)+П(1103))>65*КоличествоПрописанных,0+П(1100)+П(1101)+П(1102)+П(1103))>65*КоличествоПрописанных,0]										Ежегодная пролонгация	
9.1	Жилой дом, Забайкальский край, г. Чита, мкр. Молодежный, 2	II	Филиал "МРСК Сибири" - "Читаэнерго" - ПС «КСК» 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, 1 с.ш., 2 с.ш., ф.«РП-56», ф.«2РП-56», РП №56, РУ-0,4 кВ, 1 с.ш., 2 с.ш.	10/0,4 кВ	1100	СН2	СЕ-303, №009112071001000, 02440	400/5	80	ВРУ-0,4 кВ, на баланс Потребителя	24*30(31)*12	Ежегодная пролонгация
			Потребитель - законечники КЛ-0,4 кВ в РУ-0,4 кВ (1,2 с.ш.) РП №56		1101	СН2	СЕ-303, №009112073000550, 02553	300/5	60	ВРУ-0,4 кВ, на баланс Потребителя		
			Потребитель - законечники КЛ-0,4 кВ в РУ-0,4 кВ (1,2 с.ш.) РП №56		1102	СН2	СЕ-303, №009112071000285, 00000	400/5	80	ВРУ-0,4 кВ, на баланс Потребителя		
					1103	СН2	СЕ-303, №009112071000773, 00000	300/5	60	ВРУ-0,4 кВ, на баланс Потребителя		

**ПОСТАВЩИК:**

Начальник Городского межрайонного отделения  
АО "Читаэнергообл"



Н. Ю. Безделева

26 октября 2016 г.

ДОГОВОРОМ

Исполнитель: Харина Е.И.

**ПОТРЕБИТЕЛЬ:**

Директор  
МП "ГЖЭУ"



Е. С. Фомин

2016 г.



### Акт снятия показаний расчетных приборов учета (форма)

от \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

Потребитель: \_\_\_\_\_  
(юридическое наименование)  
Адрес: \_\_\_\_\_  
Номер договора: \_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_  
Дата заключения: \_\_\_\_\_  
ККС: \_\_\_\_\_

№ п/п	Наименование присоединения	Заводской номер счетчика	Изм-ая величина (активная, реактивная)	Направл. перетока (прием/отдача)	Показания счетчиков		Разность показаний счетчиков	Расчетный коэффициент	Количество электроэнергии, учтенной счетчиками, кВт·ч	
					на 00 часов 00 минут 1-го числа текущего месяца	на 00 часов 00 минут 1-го числа истекшего месяца				
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	

Представитель Сетевой организации: \_\_\_\_\_

Представитель Поставщика: \_\_\_\_\_

Представитель Потребителя: \_\_\_\_\_