

## ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 906

г. Заозерный

"23" января 2019 г.

Публичное акционерное общество "Красноярскэнергосбыт", именуемое в дальнейшем "Гарантирующий поставщик", в лице заместителя директора Заозерновского межрайонного отделения ПАО "Красноярскэнергосбыт" Сафоненко Ирины Евгеньевны, действующей на основании доверенности №27 от 15.11.2016, с одной стороны, и Администрация Усть-Ярульского сельсовета Ирбейского района Красноярского края, именуемое в дальнейшем "Потребитель", в лице главы Дезиндорф Марии Давыдовны, действующей на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор энергоснабжения в соответствии с п. 29 ч. 1 ст. 93 Федерального закона РФ от 05.04.2013 № 44-ФЗ "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд".

## 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

- 1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также, путем заключения договоров с третьими лицами, 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. Качество поставляемой электрической энергии должно соответствовать требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, в соответствии с действующим законодательством РФ.
- 1.3. По всем вопросам, не оговоренным настоящим договором, стороны руководствуются:
- ✓ Гражданским кодексом РФ;
  - ✓ Нормативно-правовыми актами в области электроэнергетики;
  - ✓ Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии";
  - ✓ Указами Президента, Постановлениями Правительства РФ;
  - ✓ Актами регулирующих органов в области государственного регулирования тарифов;
  - ✓ Иными нормативно-правовыми актами РФ.
- 1.4. В случае, если после заключения договора вступили в силу нормативно-правовые акты РФ, устанавливающие (изменяющие) обязательные для сторон правила (императивные нормы), включая порядок определения цены по договору, порядок выбора и (или) изменения ценовой категории, порядок организации учета электрической энергии, порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, порядок учета электрической энергии, а также иные нормативно-правовые акты РФ, представлена информация (данные), в соответствии с п. 3.1.7 настоящего договора, стороны руководствуются ими при исполнении обязательств по настоящему договору, без внесения изменений в действующий договор.
- 1.5. Местом исполнения обязательств по договору является территория, на которой расположены точки поставки, определенные документами, подтверждающими технологическое присоединение в отношении объектов, указанных в Приложении № 1 к настоящему договору.
- 1.6. Цена настоящего договора на 2019 год составляет 1487,00 тыс. руб. с НДС. Цена договора энергоснабжения может быть изменена в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, в т. ч. Федеральным законом от 05.04.2013 № 44-ФЗ "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд".

## 2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

- 2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:
- 2.1.1. Урегулировать в интересах Потребителя отношения по передаче электрической энергии, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом электроснабжения услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством РФ в отношении договора оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг.
- 2.1.2. Обеспечить поставку электрической энергии (мощности) в точки поставки Потребителя, указанные в Приложении № 1, в объеме фактического потребления в пределах максимальной мощности и в соответствии с категорией надежности энергоснабжения, предусмотренных характеристиками технологического присоединения. При отсутствии информации о категории надежности энергопринимающих устройств Потребителя, энергоснабжение осуществляется как для энергопринимающих устройств третьей категории надежности.
- 2.1.3. Соблюдать установленный действующим законодательством РФ порядок определения и применения нерегулируемых цен и тарифов на электрическую энергию (мощность), правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.
- 2.1.4. Производить расчеты по ценовой категории, выбранной, измененной Потребителем в установленном порядке, с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором Потребитель направил соответствующее уведомление, но не ранее даты, когда были допущены в эксплуатацию приборы учета, позволяющие измерять объемы потребления электрической энергии по зонам (часам) суток, при переходе на вторую, третью-шестую ценовую категорию.
- 2.1.5. При представлении Потребителем и (или) Сетевой организацией документов, подтверждающих завершение технологического присоединения энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации и иным лицам, подготовить Приложение № 1 к настоящему договору.
- 2.1.6. Доводить до сведения Потребителя предельные уровни нерегулируемых цен, рассчитанные на прошедший расчетный период, путем размещения соответствующей информации на сайте Гарантирующего поставщика (<http://krsk-sbit.ru>) в течение 15 дней после окончания расчетного периода.
- 2.1.7. Доводить до сведения Потребителя часы для расчета величины мощности, оплачиваемой Потребителем на розничном рынке, опубликованные коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка; путем публикации, не позднее чем через 11 дней после окончания расчетного периода, на сайте Гарантирующего поставщика (<http://krsk-sbit.ru>).
- 2.1.8. По обращению Потребителя представлять и подписывать акты сверки расчетов по настоящему договору.
- 2.1.9. В целях исполнения настоящего договора осуществлять иные обязанности, в соответствии с действующим законодательством РФ.
- 2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

"Гарантирующий поставщик"

"Потребитель"

- 2.2.1. Произвести расчет объема и стоимости фактического потребления электрической энергии на основании акта контрольного снятия показаний, оформленного и подписанного сетевой организацией и (или) Гарантирующим поставщиком.
- 2.2.2. При получении документов, указанных в п. 3.1.10 настоящего договора, вносить соответствующие изменения в настоящий договор, при этом, изменения условий настоящего договора считаются согласованными сторонами с момента получения документов Гарантирующим поставщиком.
- 2.2.3. При наступлении одного из обстоятельств, предусмотренных действующим законодательством РФ, инициировать, в установленном порядке, в отношении Потребителя введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.
- 2.2.4. Если Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате, в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора, уведомив об этом Потребителя за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от настоящего договора.
- 2.2.5. В целях исполнения настоящего договора, в соответствии с действующим законодательством РФ, осуществлять иные правовые действия.

### 3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОТРЕБИТЕЛЯ

- 3.1. Потребитель обязуется:
- 3.1.1. Принимать и оплачивать электрическую энергию (мощность) до окончания срока действия настоящего договора, а также соблюдать, предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении, режим потребления электрической энергии (мощности).
- 3.1.2. Обеспечить установку и допуск в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством РФ требованиям (в отношении энергопринимающих устройств, которые на дату заключения договора не оборудованы приборами учета, либо, в случае, если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства РФ).
- 3.1.3. Снимать и представлять Гарантирующему поставщику показания приборов учета электрической энергии в порядке, установленном настоящим договором.
- 3.1.4. В отношении совокупности точек поставки, по которым применяется ценовая категория, предусматривающая предоставление почасового планирования, предоставлять Гарантирующему поставщику детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня (по московскому времени).  
Детализация планового объема потребления электрической энергии передается в письменном виде по форме, согласованной Приложением № 5, за подписью ответственного лица Потребителя и заверенная печатью Потребителя (при ее наличии).  
При наличии заключенного дополнительного соглашения к настоящему договору, определяющего иной порядок информационного обмена по предоставлению планового почасового объема потребления электрической энергии, плановый почасовой объем потребления электрической энергии предоставляется в соответствии с условиями дополнительного соглашения.  
В случае непредставления планируемого объема потребления электрической энергии в одном или нескольких часах суток, а также непредставления планируемого почасового потребления электрической энергии по часам суток, значение планируемого почасового потребления электрической энергии в соответствующий час суток принимается равным нулю.
- 3.1.5. Компенсировать расходы на оплату действий по введению ограничения режима потребления электрической энергии и последующему его восстановлению в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.
- 3.1.6. Незамедлительно (с последующим письменным подтверждением, позволяющим подтвердить получение информации) сообщать в сетевую организацию и (или) Гарантирующему поставщику обо всех нарушениях схемы учета, неисправности, выходе из строя или утраты приборов учета (системы учета), о нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на приборы учета (систему учета), об истечении межповерочного интервала приборов учета и иных элементов измерительного комплекса.
- 3.1.7. В случае изменения банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности, адреса местонахождения (юридического адреса), иных контактных данных, предназначенных для исполнения договора, указанных в п. 11.2 раздела 11 настоящего договора, в т.ч.: почтового адреса, телефона, факса, адреса e-mail, уполномоченного лица, имеющего право подписывать настоящий договор, дополнительные соглашения к нему, и иные обращения, а также в случаях начала процедуры реорганизации, ликвидации, банкротства, в письменной форме (с приложением, при необходимости, подтверждающих документов) способом, позволяющим подтвердить получение информации Гарантирующим поставщиком, уведомлять Гарантирующего поставщика. Все последствия неуведомления или несвоевременного уведомления несет Потребитель.
- 3.1.8. Подписывать акты сверки расчетов по настоящему договору ежеквартально или по требованию Гарантирующего поставщика.
- 3.1.9. В случае прекращения права владения энергопринимающими устройствами, в целях энергоснабжения которых заключен настоящий договор, ликвидации, реорганизации предприятия (организации), или наступления иных событий и обстоятельств, имеющих значение для исполнения настоящего договора, в письменной форме способом, позволяющим подтвердить получение информации Гарантирующим поставщиком, уведомлять Гарантирующего поставщика за 20 рабочих дней до заявляемой даты расторжения и не позднее, чем за 10 дней до заявляемой даты расторжения договора, оплатить, выставленный Гарантирующим поставщиком, счет за потребленную электрическую энергию (мощность) на момент наступления соответствующего события. Невыставление Гарантирующим поставщиком счета не освобождает потребителя от обязанности в дальнейшем оплатить Гарантирующему поставщику имеющуюся задолженность.
- Расторжение настоящего договора производится в порядке, установленном действующим законодательством РФ. При невыполнении вышеуказанных условий, договор продолжает считаться действующим со всеми юридическими последствиями.  
Окончательный расчет должен быть произведен в сроки, установленные договором, после определения Гарантирующим поставщиком предельных уровней нерегулируемых цен.
- 3.1.10. При изменении характеристик технологического присоединения, включая изменение величины максимальной мощности, изменение схемы подключения энергопринимающих устройств, реконструкцию схемы электроснабжения, присоединение к энергопринимающим устройствам энергопринимающих устройств иных Потребителей, а также в отношении вновь вводимых энергопринимающих устройств, представлять Гарантирующему поставщику необходимую документацию для внесения изменений, дополнений в настоящий договор.
- 3.1.11. В соответствии с действующим законодательством РФ, обеспечить за свой счет эксплуатацию, программирование при необходимости, установленных и допущенных в эксплуатацию приборов учета (системы учета), сохранность и целостность приборов учета (системы учета), а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятие и хранение показаний, своевременную замену приборов учета (системы учета), а также и иных элементов измерительного комплекса.

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.

3.1.12. В случае нарушения установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности возмещать убытки, возникающие у сетевой организации или третьих лиц, в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.1.13. Передать Гарантирующему поставщику, не позднее 5 дней со дня согласования, копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони, составленного (измененного) и согласованного с сетевой организацией.

3.1.14. В целях исполнения настоящего договора, в соответствии с постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 N 861:

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

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

3.1.14.3. соблюдать, заданные в установленном порядке, требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпук электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони;

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

3.1.14.5. выполнять команды сетевой организации, субъекта оперативно-диспетчерского управления и (или) Гарантирующего поставщика, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии, в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок сетевой организации в ремонт, в иных, установленных законодательством РФ и условиями настоящего договора, случаях, а также своевременно выполнять иные диспетчерские команды (распоряжения) сетевой организации и (или) Гарантирующего поставщика, предусмотренные действующим законодательством РФ;

3.1.14.6. представлять в сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования);

3.1.14.7. информировать сетевую организацию, Гарантирующего поставщика об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них;

3.1.14.8. информировать сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты, а также о перечне и мощности токоприемников, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;

3.1.14.9. обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей сетевой организации (иного лица, уполномоченного осуществлять указанные действия в соответствии с действующим законодательством РФ) и Гарантирующего поставщика к энергопринимающим устройствам, к приборам учета электрической энергии, в целях осуществления контроля соблюдения, предусмотренных настоящим договором и документами о технологическом присоединении, режима потребления электрической энергии (мощности), проведения замеров по определению качества электрической энергии, проведения контрольных проверок приборов учета (системы учета) на месте установки, полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а также в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, настоящим договором;

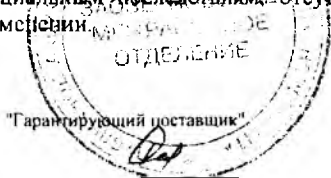
3.1.14.10. обеспечить соблюдение установленного в договоре, в соответствии с законодательством РФ, порядка взаимодействия сторон договора в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе:

- ✓ допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;
- ✓ определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии;
- ✓ эксплуатации прибора учета, в том числе, обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала;
- ✓ восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев;
- ✓ передачи данных приборов учета;
- ✓ сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации.

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

3.1.14.12. обеспечить проведение замеров на энергопринимающих устройствах, в отношении которых заключен договор, и представлять сетевой организации и (или) Гарантирующему поставщику, в том числе, при опосредованном присоединении, информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен сетевой организации и (или) Гарантирующему поставщику, 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;

3.1.14.13. обеспечить представление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес сетевой организации и (или) Гарантирующего поставщика в течение 30 дней с даты заключения договора, если на эту дату ограничение режима потребления электрической энергии объектов которого может привести к экономическим, экологическим, социальным и другим негативным последствиям, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, либо он нуждается в изменении.



3.1.15. В случае если энергопринимающие устройства в целях энергоснабжения которых заключен настоящий договор, находятся в многоквартирном доме, предоставить исполнителю коммунальной услуги в течение 5 дней после заключения настоящего договора копию настоящего договора, а также ежемесячно снимать и передавать информацию о показаниях индивидуальных приборов учета.

3.1.16. В целях исполнения настоящего договора осуществлять иные обязанности, в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.2. Потребитель имеет право:

3.2.1. Выбрать, изменить для расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность) вариант тарифа на услуги по передаче электрической энергии и соответствующую ценовую категорию, в порядке и сроки, предусмотренные действующим законодательством РФ, а также, с учетом ограничений, установленных действующим законодательством РФ в отношении точек поставки, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, в отношении точек поставки, энергопринимающих устройств которых присоединены, в том числе, опосредованно, через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, к объектам электросетевого хозяйства, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

3.2.2. Изменить ценовую категорию путем направления уведомления Гарантирующему поставщику за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию, при этом, изменение уже выбранного на текущий период регулирования (расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике) варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии, не допускается, если иное не предусмотрено Основами ценообразования.

3.2.3. Скорректировать предоставленные плановые объемы потребления электрической энергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня (по московскому времени), в отношении совокупности точек поставки, по которым применяется ценовая категория, предусматривающая предоставление почасового планирования объема потребления электрической энергии.

Корректировка планового почасового объема потребления электрической энергии передается Гарантирующему поставщику в письменном виде по форме, согласованной Приложением № 5, за подписью ответственного лица Потребителя и заверенная печатью Потребителя (при ее наличии). По итогам месяца плановый почасовой объем потребления электрической энергии корректируется и определяется как сумма скорректированных плановых почасовых объемов потребления электрической энергии.

При наличии заключенного дополнительного соглашения к настоящему договору, определяющего иной порядок информационного обмена по предоставлению планового почасового объема потребления электрической энергии, плановый почасовой объем потребления электрической энергии предоставляется в соответствии с условиями дополнительного соглашения.

3.2.4. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора полностью либо уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у Гарантирующего поставщика, при условии письменного уведомления Гарантирующего поставщика не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой даты расторжения (изменения) договора и оплаты Гарантирующему поставщику стоимости потребленной электрической энергии (мощности), а также, в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, начисленной Потребителю суммы компенсации, не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты расторжения договора. При невыполнении вышеуказанных условий, договор продолжает считаться действующим со всеми юридическими последствиями.

3.2.5. В случае утраты Гарантирующим поставщиком соответствующего статуса, перейти на обслуживание к иному поставщику электрической энергии (мощности).

3.2.6. Обратиться к Гарантирующему поставщику и (или) сетевой организации с требованием о проведении повторного контрольного снятия показаний приборов учета в его присутствии и (или) присутствии Гарантирующего поставщика, если Потребитель не участвовал в контрольном снятии показаний приборов учета и не согласен с показаниями приборов учета, указанными в акте контрольного снятия.

3.2.7. Самостоятельно выбрать исполнителя работ по оборудованию точек поставки по настоящему договору приборами учета электрической энергии.

3.2.8. При наличии автоматизированной системы учета предоставить Гарантирующему поставщику удаленный доступ к ней для просмотра информации и контроля.

3.2.9. Заявлять Гарантирующему поставщику об ошибках, требовать перерасчета, внесения изменений в действующий договор.

3.2.10. В целях исполнения настоящего договора, в соответствии с действующим законодательством РФ, осуществлять иные правовые действия.

#### 4. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

4.1. Определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется на основании показаний приборов учета и (или) с применением расчетных методов, указанных в Приложении № 1 к настоящему договору, с учетом внесенных изменений в Приложение № 1, в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.2. Приборы учета, показания которых используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности), иные элементы измерительного комплекса или системы учета, должны соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля, а также должны быть допущенными в эксплуатацию, в соответствии с Приложением № 2 к настоящему договору.

4.3. Если для определения объемов потребления электрической энергии (мощности), в том числе, почасовых объемов потребления электрической энергии, подлежит использованию более чем 1 прибор учета, то совокупный объем потребления электрической энергии, в том числе, почасовой объем, определяется путем суммирования (вычитания) объемов потребления электрической энергии, исходя из направлений потоков электрической энергии по каждой точке поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя и мест расположения приборов учета по отношению к соответствующим точкам поставки.

4.4. По приборам учета, указанным в Приложении № 1 к настоящему договору, Потребитель представляет в последний день каждого месяца, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) настоящего договора, Гарантирующему поставщику показания приборов учета в письменном виде по форме, согласованной Приложением № 4, за подписью ответственного лица Потребителя и заверенные печатью Потребителя (при наличии).

В случае применения в расчетах ценовой категории, предусматривающей представление фактических данных о потреблении электрической энергии по часам (зонам) суток, ежемесячно 1-го числа месяца, следующего за расчетным, представлять Гарантирующему поставщику показания приборов учета, сложившиеся на 00 час. 00 мин. московского времени текущих суток, с детализацией расхода электрической энергии за расчетный период (с 00<sup>00</sup> первого числа расчетного месяца по 24<sup>00</sup> последнего числа

расчетного месяца) по часам (зонам) в письменном виде по форме, согласованной Приложением № 4а, за подписью ответственного лица Потребителя и заверенные печатью Потребителя (при наличии), а также представлять их по электронной почте в формате MS Excel на электронные адреса Гарантирующего поставщика: sbit@sbit.zelenogorsk.ru, mzyr@sbit.zelenogorsk.ru.

Показания приборов учета могут передаваться непосредственно в офис Гарантирующего поставщика, а также с использованием факсимильной связи, электронной почты, при наличии заключенного дополнительного соглашения к настоящему договору, определяющего иной порядок информационного обмена по представлению показаний приборов учета электрической энергии. Показания представляются в соответствии с условиями дополнительного соглашения.

4.5. Если приборы учета расположены не на границе балансовой принадлежности электрических сетей Потребителя и сетевой организации, то объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний таких приборов учета, подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки приборов учета.

4.6. Если приборы учета, соответствующие действующему законодательству РФ об обеспечении единства измерений, расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности, то выбор расчетного, контрольного приборов учета осуществляется в соответствии с Приложением № 2 к настоящему договору.

4.7. Периодическая поверка, техническое обслуживание приборов учета (системы учета) и иных элементов измерительных комплексов осуществляется за счет Потребителя, в соответствии с действующим законодательством РФ, в сроки, установленные для данного типа прибора учета, измерительного трансформатора, в соответствии с действующим законодательством РФ об обеспечении единства измерений. Демонтаж учета, в целях осуществления его проверки, производится в соответствии с Приложением № 2 к настоящему договору.

4.8. В случае отсутствия расчетных, контрольных приборов учета, несоответствия приборов учета и иных элементов измерительных комплексов требованиям действующего законодательства, в случае выявления безучетного потребления, объем потребления электрической энергии определяется как произведение максимальной мощности и количества часов в расчетном периоде без последующего перерасчета, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством РФ.

4.9. В случае непредставления Потребителем показаний расчетных приборов учета за соответствующий расчетный период в установленные сроки, определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется по показаниям контрольных приборов учета, при их наличии, при этом:

- ✓ для группы точек поставки, в отношении которых в расчетах применяется вторая ценовая категории - показания контрольного прибора учета используются только в том случае, если контрольный прибор учета позволяет измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток. При отсутствии фактических данных о потреблении электрической энергии по зонам суток, расчет стоимости потребленной электрической энергии будет производиться в целом за расчетный период.
- ✓ для группы точек поставки, в отношении которых в расчетах применяется третья-шестая ценовая категория - если контрольный прибор учета является интегральным, то почасовые объемы потребления электрической энергии определяются следующим образом:

- для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не представлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределяется по часам расчетного периода пропорционально почасовым объемам потребления электрической энергии на основании показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были представлены;

- для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не представлены показания расчетного прибора учета, почасовые объемы потребления электрической энергии, в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода, определяются как минимальное значение из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки. Если определенные таким образом почасовые объемы потребления электрической энергии в плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода, установленные системным оператором, оказываются меньше, чем объем электрической энергии, соответствующий величине мощности, рассчитанной в порядке, предусмотренном для расчета фактической величины мощности, приобретаемой Потребителем на розничном рынке, исходя из определенных почасовых объемов потребления электрической энергии, то почасовые объемы потребления электрической энергии в этой точке рассчитываются как для 1-го и 2-го расчетного периода.

4.10. В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета за соответствующий расчетный период в установленные сроки и при отсутствии контрольного прибора учета, а также в случаях неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала прибора учета, либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется:

- ✓ для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд - определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были представлены;
- ✓ для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не представлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с пунктом 4.8 настоящего договора, а для Потребителя, в расчетах с которым применяется третья-шестая ценовая категория, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются как отношение объема, определенного в соответствии с пунктом 4.8 настоящего договора, и количества часов в расчетном периоде.

4.11. В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки прибора учета, объем потребления электрической энергии (мощности) с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета, определяется в порядке, установленном пунктом 4.10 настоящего договора, для определения таких объемов начиная с третьего расчетного периода.

В случае, если в течение 12 месяцев расчетные приборы учета повторно вышли из строя по причине неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется:

- ✓ с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого - исходя из показаний расчетных приборов учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;
- ✓ в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом, в соответствии с пунктом 4.8 настоящего договора, а для Потребителя, в расчетах с которым применяется третья-шестая ценовая категория, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются как отношение объема, определенного в соответствии с пунктом 4.8 настоящего договора, и количества часов в расчетном периоде.

4.12. В случае выявления безучетного потребления, если иное не предусмотрено действующим законодательством РФ, объем потребления электрической энергии (мощности) определяется как произведение максимальной мощности и количества часов в расчетном периоде. К данному объему применяется нерегулируемая цена расчетного месяца, в котором был выявлен факт безучетного потребления.

4.13. Если энергопринимающие устройства Потребителя, в отношении которых расчеты производятся с применением 3-6 ценовых категорий, не оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии (мощности), то вплоть до оборудования приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, во всех точках поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств такого объекта, почасовые объемы потребления электрической энергии, в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода, полагаются равными минимальному значению из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний интегрального прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этого потребителя в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки.

Использование интегральных приборов учета допускается по точкам поставки на объектах электросетевого хозяйства напряжением 10 кВ и ниже при условии, что суммарная максимальная мощность по данным точкам поставки не превышает 2,5 процента максимальной мощности всех точек поставки объекта в границах балансовой принадлежности Потребителя. В этом случае, при формировании почасовых объемов потребления электрической энергии учет объемов потребления электрической энергии по точкам поставки, оборудованным интегральными приборами учета, производится следующим образом: суммарный объем потребления электрической энергии за расчетный период по точкам поставки, оборудованным интегральными приборами учета, распределяется по часам расчетного периода пропорционально доле объема потребления электрической энергии за каждый час расчетного периода, определенного суммарно по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в суммарном объеме потребления электрической энергии за расчетный период по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии.

4.14. В случае, если Гарантирующий поставщик не участвовал в процедуре допуска в эксплуатацию приборов учета и иных элементов измерительного комплекса и (или) при демонтаже приборов учета в целях их замены или проверки, то Потребитель обязан не позднее 2-х рабочих дней представить Гарантирующему поставщику акт допуска в эксплуатацию приборов учета и (или) акт проверки демонтированных приборов учета, иных элементов измерительного комплекса, составленный с соблюдением требований действующего законодательства РФ.

4.15. Если замена (допуск) приборов учета и иных элементов измерительного комплекса, данные которых применяются при определении объема потребления электрической энергии (мощности) по настоящему договору, произведены в соответствии с действующим законодательством РФ, то изменения условий настоящего договора считаются согласованными сторонами с момента получения Гарантирующим поставщиком акта допуска в эксплуатацию приборов учета и иных элементов измерительного комплекса, и (или) акта проверки демонтированных приборов учета и иных элементов измерительного комплекса, и применяются сторонами в целях определения объема потребления электрической энергии (мощности) с использованием данных, указанных в актах.

## 5. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

5.1. Оплата электрической энергии (мощности), по настоящему договору, осуществляется Потребителем по нерегулируемым ценам в рамках предельных уровней нерегулируемых цен, тарифам, рассчитанным (установленным) в соответствии с порядком определения цен на основании действующих на момент возникновения обязательств, федеральных законов, иных нормативных правовых актов, а также актов уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов.

5.2. Расчетным периодом по данному договору является месяц.

Платежи на текущий месяц производятся Потребителем ежемесячно самостоятельно платежным поручением на расчетный счет Гарантирующего поставщика или через личный кабинет на сайте Гарантирующего поставщика в размере:

**Первый платеж – до 10 числа текущего месяца:**

$$S_{план1} = 0,3V_{i-1} * Ц_{i-2},$$

**Второй платеж – до 25 числа текущего месяца:**

$$S_{план2} = 0,7V'_{i-1} * Ц_{i-1} - S_{план1}.$$

где  $i$  - расчетный период;

$V_{i-1}$  - фактический объем потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период (за минусом объема потребления электрической энергии по группе "население", приравненных к населению). В случае отсутствия указанных данных, подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя (за минусом объема потребления электрической энергии по группе "население", приравненных к населению) и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824;

Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств по договору энергоснабжения определяется как суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен настоящий договор, указанная в договоре энергоснабжения на основании документов о технологическом присоединении.

**Ц** - нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен, проиндексированная в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

**Окончательный платеж (расчет)** производится до 18 числа месяца, следующего за расчетным – за фактическое потребление предыдущего (расчетного) месяца, определенное на основании показаний приборов учета, снятых сетевой организацией и (или) Гарантирующим поставщиком, при их отсутствии к расчету принимаются показания приборов учета, представленные Потребителем, или, определенное расчетными способами, указанными в разделе 4 настоящего договора, в соответствии с действующим законодательством РФ, производится Потребителем самостоятельно платежным поручением на расчетный счет Гарантирующего поставщика, или через личный кабинет на сайте Гарантирующего поставщика.

При выставлении Потребителю окончательного платежного требования за расчетный период, оплата за потребленную электрическую энергию (мощность) уменьшается на сумму внесенных платежей.

Гарантирующий поставщик вправе выставить платежное требование на неоплаченную сумму в банк Потребителя в акцептном порядке.

Счет-фактура, счет на оплату плановых платежей, акт приема-передачи поставленной электрической энергии по форме, согласованной Приложением № 6 за соответствующий расчетный период, Потребитель получает непосредственно сам у Гарантирующего поставщика, по требованию. Неполучение указанных документов не освобождает Потребителя от выполнения условий настоящего договора.

5.3. При осуществлении расчетов по настоящему договору Потребитель в платежных документах обязан указывать номер и дату договора, вид платежа, основание платежа и период, за который производится платеж. Обязательства Потребителя по оплате электрической энергии по настоящему договору считаются исполненными при поступлении денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика, или через личный кабинет на сайте Гарантирующего поставщика.

5.4. В случае, если Гарантирующим поставщиком, в соответствии с действующим законодательством РФ, понесены дополнительные затраты по оплате услуг по передаче электрической энергии, в связи с выявлением Сетевой организацией нарушения Потребителем значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в виде разницы между стоимостью услуг по передаче электрической энергии с учетом применения повышающего коэффициента и стоимостью услуг по передаче электрической энергии без учета применения повышающего коэффициента, Гарантирующий поставщик вправе предъявить к оплате, а Потребитель, в этом случае, обязан оплатить указанные дополнительные затраты Гарантирующего поставщика.

## 6. ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

6.1. Ограничение режима потребления электрической энергии в отношении Потребителя вводится в соответствии с действующим законодательством РФ при наступлении любого из следующих обстоятельств:

- а. неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, если это привело к образованию задолженности Потребителя перед Гарантирующим поставщиком по основному обязательству, возникшему из договора энергоснабжения, в том числе обязательству по предварительной оплате электрической энергии (мощности);
- б. получение законного требования пристава-исполнителя о введении ограничения режима потребления;
- в. выявление фактов безучетного, бездоговорного потребления электрической энергии;
- г. нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении (в том числе превышение максимальной мощности энергопринимающего устройства Потребителя), вызванное подключением Потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики электропотребляющего оборудования либо изменением потребителем режима работы подключенного электропотребляющего оборудования;
- д. выявление факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства;
- е. нарушение Потребителем, введенного ранее в отношении него, ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств из числа указанных в настоящем пункте, послуживших основанием для его введения;
- ж. прекращение обязательств по поставке электрической энергии и (или) по оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики по договору оказания услуг по передаче электрической энергии;
- з. неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;
- и. поступление от Потребителя заявления о введении в отношении его энергопринимающих устройств ограничения режима потребления в случае, если у потребителя отсутствует техническая возможность самостоятельного ограничения режима потребления;
- к. окончание срока, на который осуществлялось технологическое присоединение с применением временной схемы электроснабжения, или возникновение основания для его досрочного прекращения;
- л. возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;
- м. необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, к которым присоединены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики Потребителя, или необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (объектах электросетевого хозяйства иных владельцев) либо на объектах по производству электрической энергии в случае, если проведение этих работ невозможно без ограничения режима Потребления.

6.1.1. Ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) вводится (осуществляется) в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, а также с учетом особенностей предусмотренных действующим законодательством РФ.

6.1.2. При нарушении обязательств, указанных в подп. "а", п. 6.1 настоящего договора, Гарантирующий поставщик с использованием контактных данных, указанных в п. 11.2. раздела 11 настоящего договора (юридические адреса и реквизиты сторон), либо с использованием контактных данных, предоставленных Потребителем после заключения настоящего договора, уведомляет

Потребителя о введении ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) одним из следующих способов: посредством публикации на сайте Гарантирующего поставщика (<http://krsk-sbit.ru>) (интернет-сервис), посредством направления сообщения на адрес электронной почты (e-mail), посредством размещения информации в личном кабинете (интернет-сервис), посредством направления текстового (голосового) сообщения телефонограммой, посредством направления короткого текстового сообщения (sms-сообщение) на номер телефона, посредством включения текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности), либо иным способом, позволяющим подтвердить доставку уведомления.

Потребитель уведомляется о введении ограничения режима потребления однократно в сроки и порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ. Потребитель считается надлежащим образом уведомленным о введении ограничения режима потребления в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ. В случае если в отношении энергопринимающих устройств Потребителя введено частичное ограничение режима потребления, при дальнейшем введении полного или частичного до уровня аварийной брони ограничения режима потребления отдельное уведомление не направляется.

6.1.3. При наступлении обстоятельств, указанных в подп. "б" - "м" п. 6.1 настоящего договора, ограничение режима потребления электрической энергии вводится в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.2. Подача электрической энергии возобновляется Потребителю или прекращается процедура введения ограничения режима потребления не позднее чем через 24 часа с момента устранения Потребителем оснований для введения ограничения режима потребления электрической энергии, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством РФ.

6.3. Допустимое число часов ограничения режима потребления в год, не связанное с неисполнением Потребителем обязательств по договору, его расторжением, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключающими ответственность Гарантирующего поставщика, составляет 72 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 атомному надзору.

6.4. В случае исполнения Потребителем электрической энергии (мощности) требований Гарантирующего поставщика об оплате задолженности в полном объеме путем представления Потребителем документов, свидетельствующих об отсутствии у него задолженности, в срок до введения ограничения режима потребления электрической энергии, такое ограничение не вводится. Ограничение режима потребления энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики, в отношении которых предоставлено обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности), не вводится до прекращения действия предоставленного обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности).

6.5. Отказ Потребителя от признания задолженности или указанного в уведомлении размера задолженности не является препятствием для введения ограничения режима потребления электрической энергии.

6.6. Введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии не освобождает Потребителя от обязанности оплатить Гарантирующему поставщику в полном размере стоимость электрической энергии (мощности), поставленной по настоящему договору энергоснабжения, а также от ответственности за ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору.

6.7. Потребитель, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям и категории которых предусмотрены приложением к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, обязан предоставить Гарантирующему поставщику обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности), поставляемой по договору энергоснабжения, если Потребитель не исполнил или ненадлежащим образом исполнил обязательства по оплате электрической энергии (мощности) Гарантирующему поставщику и это привело к образованию задолженности перед Гарантирующим поставщиком по оплате электрической энергии (мощности) в размере, равном двойному размеру среднемесячной величины обязательств Потребителя по оплате электрической энергии (мощности) или превышающем такой двойной размер. Обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) представляется в порядке предусмотренном действующим законодательством РФ, в виде выдаваемой банком независимой гарантии, соответствующей требованиям законодательства РФ.

6.8. При необходимости принятия неотложных мер, в случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) падения напряжения, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях, поставка электрической энергии прекращается без предварительного уведомления, в соответствии с действующим законодательством РФ. Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), а также посредством действия аппаратуры противоаварийной автоматики.

## 7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения настоящего договора, стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

7.2. Граница ответственности за состояние и обслуживание электроустановок между сетевой организацией и Потребителем устанавливается документом, подтверждающим технологическое присоединение, являющимся неотъемлемой частью договора (приложение № 3).

7.3. Гарантирующий поставщик несет перед Потребителем, установленную гражданским законодательством РФ, ответственность за обоснованность введения ограничения режима потребления в случае, если ограничение режима потребления было введено по инициативе Гарантирующего поставщика.

7.4. Потребитель, в отношении которого введено частичное и (или) полное ограничение режима потребления электрической энергии, в случае, если им не была обеспечена готовность к введению частичного и (или) полного ограничения режима потребления, несет ответственность перед третьими лицами за убытки, возникшие в связи с введением в отношении его частичного и (или) полного ограничения режима потребления электрической энергии, в соответствии с действующим законодательством РФ, в том числе, несет ответственность за убытки, причиненные невыполнением им действий по самостоятельному ограничению режима потребления и отказом от допуска представителей Сетевой организации для осуществления действий по ограничению режима потребления электрической энергии, а также за убытки, возникшие вследствие такого отказа у иных потребителей, надлежащим образом исполняющих свои обязательства по оплате электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией.

7.4.1. Потребитель, у которого отсутствует акт согласования аварийной и (или) технологической брони и ограничение режима потребления которого может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, несет ответственность, в том числе, перед третьими лицами, за последствия, вызванные применением к нему ограничения режима потребления в соответствии с действующим законодательством РФ.



7.5. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, как то: стихийные бедствия, забастовки, военные действия любого характера, а также в случае принятия, после заключения договора, нормативных актов, препятствующих выполнению условий настоящего договора.

7.6. В случае нарушения обязательств по уведомлению Гарантирующего поставщика об обстоятельствах, указанных в п. 3.1.9 настоящего договора, Потребитель обязан оплатить электрическую энергию (мощность), отпущенную с момента наступления, указанных в п. 3.1.9 настоящего договора, обстоятельств, до момента прекращения действия договора в отношении соответствующих энергопринимающих устройств.

Стоимость электрической энергии (мощности) рассчитывается в данном случае в общем порядке, предусмотренном настоящим договором.

7.7. При неисполнении или ненадлежащем исполнении Потребителем обязательств по настоящему договору, в том числе по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, Гарантирующий поставщик направляет Потребителю претензию в порядке досудебного урегулирования спора. Срок рассмотрения претензии Потребителем составляет 10-ть календарных дней с момента направления претензии, по истечении которого Гарантирующий поставщик имеет право на передачу спора на разрешение суда. Стороны договорились, что в случае отсутствия ответа на претензию или получение Гарантирующим поставщиком ответа на претензию по истечении 10-ти календарных дней, с момента направления претензии, размер задолженности, указанный в претензии, считается признанным Потребителем.

## 8. СРОКИ ДЕЙСТВИЯ, ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

8.1. Договор заключается на срок по 31.12.2019.

Настоящий договор считается ежегодно продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за 30 календарных дней до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении нового договора, за исключением объектов, в отношении которых соглашением сторон установлены индивидуальные сроки действия обязательств.

Если за 30 дней до окончания срока действия договора Потребителем внесено предложение об изменении договора или заключении нового договора, то отношения сторон, до изменения договора или до заключения нового договора, регулируются в соответствии с условиями настоящего договора, за исключением объектов, в отношении которых соглашением сторон установлены индивидуальные сроки действия обязательств.

Прекращение действия договора не прекращает обязательств Потребителя по оплате электрической энергии (мощности), полученной в период действия договора.

Договор может быть изменен или расторгнут в одностороннем порядке в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ и настоящим договором.

Гарантирующий поставщик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора в случае прекращения у Потребителя прав владения энергопринимающими устройствами, в целях энергоснабжения которых заключен настоящий договор, ликвидации Потребителя, или наступления иных событий и обстоятельств, имеющих значение для исполнения настоящего договора, уведомив Потребителя об этом не менее чем за 10 дней до предполагаемой даты расторжения договора.

8.2. Изменения банковских реквизитов, контактных данных Потребителя и Гарантирующего поставщика, указанных в разделе 11 настоящего договора, производятся путем обмена документами одним из способов: письменным обращением, электронным сообщением по e-mail, сообщением через интернет-сервис, факсимильной связью, телеграммой.

8.3. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на отношения сторон с 00 часов 00 минут 01.01.2019 года. Ранее действующий договор утрачивает свою силу за исключением дополнительных соглашений к договору, приложений указанных в разделе 10 настоящего договора и иных фактических обстоятельств, сложившихся в период действия договора.

## 9. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

9.1. Споры сторон, вытекающие из настоящего договора, в том числе, связанные с его заключением, изменением, исполнением, прекращением или действительностью, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде по месту исполнения настоящего договора.

9.2. Стороны признают юридическую силу писем, уведомлений, уведомлений о введении ограничения режима потребления электрической энергии, претензий направляемых друг другу одним или несколькими способами, указанными в настоящем договоре, в том числе: телефонограммой, факсимильной связью, электронным сообщением по e-mail, сообщением через личный кабинет, интернет-сервис, телеграммой, почтовой корреспонденцией с использованием контактных данных, указанных в разделе 11 настоящего договора, либо с использованием контактных данных, представленных Потребителем и (или) Гарантирующим поставщиком после заключения настоящего договора.

9.3. В соответствии с Федеральным законом РФ от 26.07.2006 № 152-ФЗ "О персональных данных", стороны выражают согласие и разрешают обрабатывать (хранить) данные, используемые в целях исполнения настоящего договора, а также осуществлять иные действия с учетом федерального законодательства.

9.4. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, один из которых находится у Гарантирующего поставщика, другой – у Потребителя.

## 10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Настоящий договор включает приложения, в ранее согласованных редакциях, с учетом внесенных (вносимых) в них изменений (дополнений) за весь период договорных отношений, один экземпляр которых находится у Гарантирующего поставщика, другой – у Потребителя:

- приложение № 1 (ранее согласовано) - Схема расчета за потребленную электрическую энергию (мощность), перечень объектов и перечень приборов учета электрической энергии;
- приложение № 2 (ранее согласовано) - Требования к организации учета электрической энергии;
- приложение № 3 (ранее согласовано) - Документы, подтверждающие технологическое присоединение;
- приложение № 4, 4а (ранее согласовано) - Форма сведений о расходе электрической энергии;
- приложение № 5 (ранее согласовано) - Форма предоставления планового почасового объема потребления электрической энергии;
- приложение № 6 (ранее согласовано) - Форма акта приема-передачи поставленной электрической энергии;

"Гарантирующий поставщик"



приложение № 7 (ранее согласовано) - Расчет потерь в питающих линиях и трансформаторах Потребителя (при его наличии), которые являются неотъемлемой частью договора.

## 11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

### 11.1. Гарантирующий поставщик:

#### Контактные данные:

Почтовый адрес: ул. Ленина 11, г. Заозерный, Рыбинский район, Российская Федерация 663960  
8(39165)2-02-55 - группа договорной работы,  
E-mail: kanz@zaoz.krsk-sbit.ru

#### ПАО "Красноярскэнергообл"

ИНН 2466132221, КПП 246601001, ОГРН 1052460078692, ОКПО 78453317, ОКВЭД 35.13  
Юридический адрес: ул. Дубровинского, 43, г. Красноярск, Российская Федерация 660017  
Заозерновское межрайонное отделение ПАО "Красноярскэнергообл"  
ИНН 2466132221, КПП 244803001, ОГРН 1052460078692  
Банковские реквизиты: р/счет 40702810131140130032  
Красноярское отделение № 8646 ПАО Сбербанк г. Красноярск,  
БИК 040407627, к/счет 30101810800000000627

### 11.2. Потребитель:

#### Контактные данные предназначенные для исполнения договора:

Почтовый адрес: ул. Строительная, д. 1в, с. Усть-Яруль, Ирбейский р-н, Красноярский край, Российская Федерация 663662  
8(39174) 35245, 8(39174) 35235, факс: \_\_\_\_\_, E-mail: adm-yarul@mail.ru

#### Администрация Усть-Ярульского сельсовета Ирбейского района Красноярского края

ИНН 2416001664, КПП 241601001, ОГРН 1022400780159  
Юридический адрес: ул. Строительная, д. 29, кв. 2, с. Усть-Яруль, Ирбейский р-н, Красноярский край, Российская Федерация 663663  
ОКВЭД 84.11.35, ОКПО 04092861, ОКАТО 04219840001, ОКТМО 04619440101,  
ОКОГУ 3300500, ОКФС 14, ОКОПФ 75404  
ИКЗ 193 2416001664 241601001 0001000100035 11244  
Идентификатор гос. контракта \_\_\_\_\_

Банковские реквизиты: ОТДЕЛЕНИЕ КРАСНОЯРСК, Г. КРАСНОЯРСК, БИК 040407001

Расчетный счет: 40204810000000000864

Лицевой счет: 03193 016360 в УФК по Красноярскому краю

"Гарантирующий поставщик"

М.П.

И.Е. Сафоненко

"Потребитель"

М.П.

М. Д. Дезиндорф

№ 0906

№ 0906

Исполнитель:	ООО «ЭНЕРГОСЕРВИС» г. Челябинск, ул. Мухоморова, д. 100
Заказчик:	ООО «ЭНЕРГОСЕРВИС» г. Челябинск, ул. Мухоморова, д. 100
Подпись:	
Подпись:	
Дата:	2004 г.

расчета за потребленную электроэнергию и перечень приборов учета.

г. Челябинск

« 22 » июля 2004 г.

№ пп	Наименование объекта, место установки электрооборудования	Напряжение, кВ	Ручка		№ расчетного счетчика	Тип счетчика	Трансформатор тока	Цена при тран. формах учета	Цена при ДТН	Доля расхода в стоимости, % от общей стоимости	Тариф	Тариф в руб. за 1 кВт.ч
			кВт	кВт								
1	г. Ч. К. ул. Урал-Эльс, № 14 г. Ч. С. ул. Мухоморова, д. 100 ТН № 06-06-24000 г. Ч. К. ул. Мухоморова, д. 100 г. Ч. С. ул. Мухоморова, д. 100	10	0,4	0,4	30	СА4У-И67М 3А5А	100/5	1,5			СКБ г. Ч. К. Филиал г. Ч. С.	456,5
2	Здание административное, г. Урал-Эльс, № 14 г. Ч. С. ул. Мухоморова, д. 100 ТН № 06-06-24000 г. Ч. К. ул. Мухоморова, д. 100	0,4	0,4	0,4	12	СА4У-И67М 3А5А					Бюджетное учреждение	1050,3
3	Административное здание, г. Урал-Эльс, № 14 г. Ч. С. ул. Мухоморова, д. 100 ТН № 06-06-24000 г. Ч. К. ул. Мухоморова, д. 100	0,4	0,4	0,4		СА4У-И67М 3А5А	50/5	1,5			Бюджетное учреждение	1050,3
4	Административное здание, г. Урал-Эльс, № 14 г. Ч. С. ул. Мухоморова, д. 100 ТН № 06-06-24000 г. Ч. К. ул. Мухоморова, д. 100	0,4	0,4	0,4		СА4У-И67М 3А5А					Бюджетное учреждение	1050,3

№	Объект в соответствии с классификацией	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,6	1,9	461022	CA4-11678 3A50-100A	0,9	99,1	456,5
22	Итого в Кавенчук, Я. Республиканский ИТЦ № 37-08-4/100	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,6	1,9	2530913	CO-2(60) 5A	0,08		456,5
25	Итого в соответствии с классификацией в Кавенчук, Я. Республиканский ИТЦ № 37-08-4/100	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,6	5	701821	CA4-11678 3A16-40A	0,06		456,5
23	Итого в соответствии с классификацией в Республиканский ИТЦ № 37-08-4/100	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,6	5	845241	CA4Y-11672M 3A5A	0,13		456,5
25	Итого в соответствии с классификацией в Республиканский ИТЦ № 37-08-4/100	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,6	14	417630	CA4Y-11672M 3A5A	0,19		1050,3
26	Итого в соответствии с классификацией в Республиканский ИТЦ № 37-08-4/100	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,6	0,5	6386410	F-914-2K 10-40A	0,22		456,5
27	Итого в соответствии с классификацией в Республиканский ИТЦ № 37-08-4/100	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,6	0,45					1050,7



Информационно-коммуникационный отдел

Схема расчета за потребленную электроэнергию и перечень приборов учета.

г. Заозерный

« 22 » июля 2004 г.

№	Объект	0,4	0,4	0,4	0,4	10	3,4	3,3	429909	Считать по мощности: Рух 24 x кол-во дней	0,37	71,3	28,7	СКБ если фин из бюдж (4.1)	456,5
14	Оборуд 5 колонок с. Усаля-Яруль (от ТП №37-06-9/250) кратковременно 30 дней сезонно	0,4	0,4	0,4	0,4	5	0,4	0,4	САУ- И672М ЗАСА	100/5				СКБ если фин из бюдж (4.1)	456,5
15	Начальная школа д. Преображенка, ул. Зеленой, 10 (от ТП №37-03-1/250) с 8:00 до 14:00 22 дня	0,4	0,4	0,4	0,4	43	0,4	0,4	САУ- И672М ЗАСА	400/5	0,21	99	1	СКБ если фин из бюдж (4.1)	456,5
16	Кафе д. Преображенка, ул. Моря, 34а (от ТП №37-03-1/250) с 9:00 до 11:00 26 дней сббота с 9:00 до 21:00	0,4	0,4	0,4	0,4	6	0,4	0,4	САУ- И672М ЗАСА	50/5	0,04			Бюдж, потреб итого (2)	1050,3
17	Воинские бани д. Преображенка (от ТП №37-03-1/250) с 8:00 до 11:00 в с 15:00 до 21:00 30 дней	0,4	0,4	0,4	0,4	18,7	0,4	0,4	САУ- И672М ЗАСА	считать по мощности: Рух часа горения x 1,5				Бюдж, потреб итого (2)	1050,3
18	Уличное освещение д. Преображенка (от ТП №37-03-1/250)	0,4	0,4	0,4	0,4	34	0,4	0,4	САУ- И672М ЗАСА	считать по мощности: Рух 24 x кол-во дней				СКБ если фин из бюдж (4.1)	456,5
19	Оборуд 17 колонок д. Преображенка (от ТП №37-03-1/250) кратковременно 30 дней сезонно	0,4	0,4	0,4	0,4	28	0,4	0,4	САУ- И672М ЗАСА	считать по мощности: Рух часа горения x 1,5				Бюдж, потреб итого (2)	1050,3
20	Уличное освещение д. Преображенка (от ТП №37-03-2/400)	0,4	0,4	0,4	0,4									СКБ если фин из бюдж (4.1)	456,5

№	Адрес с. Усть-Яруль, ул. Советская, 8а (от ТП №37-06-1/250) с 19.30 до 19.30 22.00%	0,4	0,4	0,4	1,6	11,15	4,94	550841	САУУ-И672М ЗАСА	20978		с. Усть-Яруль (4.1)	
5	Уличное освещение с. Усть-Яруль (от ТП № 37-06-1/250)	0,4	0,4	0,4			2,4	Считать по мощности: Рух часы горения х 1,5				1050,3	
6	Прочие (всего) с. Усть-Яруль, ул. 50 лет Октября, 24 (от ТП №37-06-3/160) с 8.00 до 16.00 22.00%	0,4	0,4	0,22		0,27	0,5	121253	СО-И6106 10-40А	0,07		456,5	
7	Уличное освещение с. Усть-Яруль (от ТП №37-06-3/160)	0,4	0,4	0,4			3,4	Считать по мощности: Рух часы горения х 1,5				1050,3	
8	Оборудование с. Усть-Яруль (от ТП №37-06-3/160) с 8.00 до 16.00 22.00%	0,4	0,4	0,4	8			Считать по мощности: Рух 24 х кол-во дней				456,5	
9	Вспомогательное с. Усть-Яруль (от ТП №37-06-8/100) с 8.00 до 11.00 в будни	0,4	0,4	0,4	15	28	0,3	029418	САУУ-И672М ЗАСА	10075	68	32	1050,3
10	Уличное освещение с. Усть-Яруль (от ТП № 37-06-8/100)	0,4	0,4	0,4			11,65	Считать по мощности: Рух часы горения х 1,5					1050,3
11	Оборудование с. Усть-Яруль (от ТП № 37-06-8/100) с 8.00 до 11.00 в будни	0,4	0,4	0,4	10			Считать по мощности: Рух 24 х кол-во дней					456,5
12	Уличное освещение с. Усть-Яруль (от ТП №37-06-9/250)	0,4	0,4	0,4			11,3	Считать по мощности: Рух часы горения х 1,5					1050,3
13													



Энергоснабжающая организация

М.П. [Signature]

Схема расчета за потребленную электроэнергию и перечень приборов учета.

г. Заокерный

« 22 » июля 2004 г.

№	Адрес	0,4	0,4	0,4	8	Счетчик по количеству: Руч 24 А 100.1-001.0000	СКВ	
							цена по формуле (4.1)	456,5
28	Отделок 4 кв. кв. м. г. Кавендаш корп. ПП №37-08-4/100 спец. назначение - 30 кв. м. серия	0,4	0,4	0,4	8			
29	Кварт. г. Кавендаш, ул. Успенко, 11а корп. ПП №37-08-6/250 спец. назначение - 20 кв. м. серия - Руч 24 А 100.1-001.0000	0,4	0,4	0,4	28	СА4- ИВ7М 3883	0,18	456,5
30	У. торговое освещение г. Кавендаш корп. ПП №37-08-6-250	0,4	0,4	0,4	11,15	Счетчик по количеству: Руч 24 А 100.1-001.0000		1050,5



Информационная организация

№	Наименование	Единица измерения	Количество	Цена	Сумма
1	А. 1000 шт.	шт.	1000	1000	1000
2	Б. 2000 шт.	шт.	2000	2000	2000
3	В. 3000 шт.	шт.	3000	3000	3000
4	Г. 4000 шт.	шт.	4000	4000	4000
5	Д. 5000 шт.	шт.	5000	5000	5000
6	Е. 6000 шт.	шт.	6000	6000	6000
7	Ж. 7000 шт.	шт.	7000	7000	7000
8	З. 8000 шт.	шт.	8000	8000	8000
9	И. 9000 шт.	шт.	9000	9000	9000
10	К. 10000 шт.	шт.	10000	10000	10000

**КОТЛИН БЕРНА**  
 ДИРЕКТОР ИСТ  
 ЗАКОННОСТЬ И СПРАВЕДИЛИВОСТЬ  
 ТОВАРИЩЕСКОЕ СПОСОБСТВО

*Handwritten signature*  
 КОТЛИН БЕРНА  
 ДИРЕКТОР ИСТ

Секретариат  
 100000, Москва, ул. ...

Итого: 10000 шт. / 100000 руб.

Итого: 10000 шт. / 100000 руб.

Итого: 10000 шт. / 100000 руб.



Приложение № 2  
к договору энергоснабжения  
№ 0906 от 09.01.2013г

Требования к организации учета электрической энергии  
( в соответствии с X разделом Основных положений функционирования розничных рынков  
электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской  
Федерации от 4 мая 2012 г. № 442)

**1. Класс точности приборов учета, измерительных трансформаторов, допущенных в эксплуатацию.**

1.1. Для учета электрической энергии, потребляемой «Абонентом», с максимальной мощностью менее 670 кВт, подлежат использованию приборы учета класса точности 1,0 и выше - для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением 35 кВ и ниже и класса точности 0,5S и выше - для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением 110 кВ и выше.

1.2. Для учета электрической энергии, потребляемой «Абонентом» с максимальной мощностью не менее 670 кВт, подлежат использованию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, класса точности 0,5S и выше, обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 120 дней и более или включенные в систему учета.

1.3. Для учета реактивной мощности, потребляемой (производимой) «Абонентом» с максимальной мощностью не менее 670 кВт, подлежат использованию приборы учета, позволяющие учитывать реактивную мощность или совмещающие учет активной и реактивной мощности и измеряющие почасовые объемы потребления (производства) реактивной мощности. При этом указанные приборы учета должны иметь класс точности не ниже 2,0, но не более чем на одну ступень ниже класса точности используемых приборов учета, позволяющих определять активную мощность.

1.4. Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учета, должен быть не ниже 0,5. Допускается использование измерительных трансформаторов напряжения класса точности 1,0 для установки (подключения) приборов учета класса точности 2,0.

1.5. Используемые на дату вступления в силу Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии приборы учета (измерительные трансформаторы) класса точности ниже, чем указано в 1.1-1.4 могут быть использованы вплоть до истечения установленного для них межповерочного интервала либо до момента выхода таких приборов учета из строя или их утраты, если это произошло до истечения межповерочного интервала. По истечении межповерочного интервала либо после выхода приборов учета из строя или их утраты, если это произошло до истечения межповерочного интервала, такие приборы учета подлежат замене на приборы учета с характеристиками не хуже, чем указано в пунктах 1.1 -1.4 настоящего документа.

**2. Допуск в эксплуатацию установленного прибора учета.**

2.1. Установленный прибор учета должен быть допущен в эксплуатацию в порядке, установленном настоящим разделом.

«Гарантирующий поставщик»  
М.П.



2.2. Под допуском прибора учета в эксплуатацию понимается процедура, в ходе которой проверяется и определяется готовность прибора учета, в том числе входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, к его использованию при осуществлении расчетов за электрическую энергию (мощность) и которая завершается документальным оформлением результатов допуска.

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

2.4. Допуск установленного прибора учета в эксплуатацию осуществляется с участием уполномоченных представителей:

- 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, в отношении которых установлен прибор учета;

- гарантирующего поставщика, с которым заключен договор энергоснабжения в отношении энергопринимающих устройств, в отношении которых установлен прибор учета;

- лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, объектами электроэнергетики, к которым непосредственно присоединены энергопринимающие устройства, в отношении которых установлен прибор учета, в случае если такое присоединение определяется как опосредованное присоединение к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации;

- собственника прибора учета;

- собственника энергопринимающих устройств, в отношении которых устанавливается прибор учета, если он отличается от собственника прибора учета.

2.5. При допуске в эксплуатацию прибора учета, установленного в целях определения объемов потребления электрической энергии в нежилом помещении многоквартирного дома, исполнитель коммунальных услуг в лице управляющей организации, товарищества собственников жилья, жилищного кооператива и иного специализированного потребительского кооператива обязан за 5 рабочих дней до запланированных им даты и времени допуска такого прибора учета в эксплуатацию обеспечить приглашение «Гарантирующего поставщика» и 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 многоквартирного дома, для совершения указанных действий. В случае если представители указанных организаций в установленные дату и время не явились для допуска в эксплуатацию приборов учета, исполнитель коммунальных услуг осуществляет допуск в эксплуатацию указанных приборов учета самостоятельно.

2.6. Собственник энергопринимающих устройств (далее «Абонент») 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 (далее в настоящем разделе - заявка) адрес одной из следующих организаций:

- «Гарантирующего поставщика», с которым в отношении данных энергопринимающих устройств, расчеты за электрическую энергию (мощность) будут осуществляться с использованием установленного и подлежащего допуску в эксплуатацию прибора учета;

• 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.

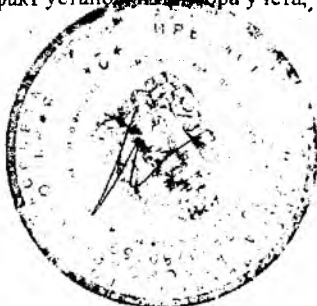
В заявке должны быть указаны:

- реквизиты заявителя;
- место нахождения энергопринимающих устройств, в отношении которых установлен прибор учета, допуск в эксплуатацию которого планируется осуществить;
- номер договора энергоснабжения (если такой договор заключен указанным «Абонентом»);
- 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).

«Гарантирующий 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.

«Гарантирующий 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 2.4 настоящего документа 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.

В случае если ни сетевая организация, ни «Гарантирующий поставщик» не явились в предложенные «Абонентом» дату и время для осуществления процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию или иные согласованные с «Абонентом» дату и время для осуществления процедуры ввода в эксплуатацию прибора учета и (или) предложенные «Гарантирующим поставщиком» или сетевой организацией новые дата и время были позднее сроков, установленных в настоящем пункте, такой «Абонент» направляет документы, подтверждающие факт установки прибора учета, сетевой организации или «Гарантирующему поставщику», способом, позволяющим подтвердить факт получения. Документы, подтверждающие факт установки прибора учета, должны содержать описание характеристик установленного прибора учета, его тип, заводской номер, сведения о лице, осуществившем установку прибора учета, показания прибора учета на момент установки прибора учета, место установки прибора учета, дату следующей поверки. К документам, подтверждающим факт установки прибора учета, также прилагается копия паспорта на прибор учета.



С даты направления указанных документов в адрес сетевой организации или «Гарантирующего поставщика» прибор учета считается введенным в эксплуатацию, и с этой даты его показания учитываются при определении объема потребления электрической энергии (мощности).

Если установка прибора учета, допуск в эксплуатацию которого планируется осуществить, была произведена «Гарантирующим поставщиком», имеющим договор энергоснабжения в отношении энергопринимающих устройств, в отношении которых такой прибор учета был установлен, или сетевой организацией, имеющей договор оказания услуг по передаче электрической энергии с указанным «Абонентом», то в этом случае такой «Абонент» не обязан подавать заявку, а лицо, установившее прибор учета, обязано самостоятельно организовать проведение процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию и согласовать с указанным «Абонентом» дату и время проведения такой процедуры.

2.7. В ходе процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию проверке подлежат место установки и схема подключения прибора учета (в том числе проверка направления тока в электрической цепи), состояние прибора учета (наличие или отсутствие механических повреждений на корпусе прибора учета и пломба поверителя) и измерительных трансформаторов (при их наличии), а также соответствие вводимого в эксплуатацию прибора учета требованиям настоящего раздела в части его метрологических характеристик. Если прибор учета входит в состав системы учета, то проверке также подлежат связующие и вычислительные компоненты, входящие в состав системы учета.

По окончании проверки в местах и способом, которые определены в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, подлежит установке контрольная одноразовая номерная пломба (далее - контрольная пломба) и (или) знаки визуального контроля.

Контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля устанавливаются сетевой организацией, а в случае если сетевая организация не явилась в согласованные дату и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию, контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля устанавливаются «Гарантирующим поставщиком», участвующим в процедуре допуска. Установленную «Гарантирующим поставщиком» контрольную пломбу и (или) знаки визуального контроля сетевая организация вправе заменить при проведении первой инструментальной проверки.

Процедура допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета в эксплуатацию, в котором указываются:

- дата, время и адрес проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию;
- фамилия, имя и отчество уполномоченных представителей лиц, которые принимают участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию и явились для участия в указанной процедуре;
- лица, которые в соответствии с пунктом 2.4. принимают участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, но не принявшие в ней участие;
- характеристики прибора учета и измерительных трансформаторов, входящих в состав измерительного комплекса (при их наличии), заводской номер и состояние прибора учета и измерительных трансформаторов, входящих в состав измерительного комплекса (при их наличии), допуск которого в эксплуатацию осуществляется, его показания на момент завершения процедуры допуска;
- решение о допуске прибора учета в эксплуатацию или об отказе в допуске прибора учета в эксплуатацию с указанием причин такого отказа. В случае отказа в таком допуске в



акте указываются необходимые мероприятия (перечень работ), выполнение которых является обязательным условием для допуска прибора учета в эксплуатацию;

- наименование организации, представитель которой осуществил установку контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля, его фамилия, имя и отчество, а также описание мест на приборе учета и измерительных трансформаторах, входящих в состав измерительного комплекса (при их наличии), в которых установлены контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля, их индивидуальные номера - в случае принятия решения о допуске прибора учета в эксплуатацию;

- лица, отказавшиеся от подписания акта допуска прибора учета в эксплуатацию либо несогласные с указанными в акте результатами процедуры допуска, и причины такого отказа либо несогласия;

- результаты проведения измерений в ходе процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию (при наличии);

- дата следующей поверки.

Акт допуска прибора учета в эксплуатацию составляется в количестве экземпляров, равном числу приглашенных лиц, и подписывается уполномоченными представителями приглашенных лиц, которые приняли участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

Если в ходе процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию будет установлено несоблюдение требований, установленных законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и (или) о техническом регулировании к прибору учета и (или) к правилам его установки, и (или) требований, установленных настоящим разделом, то в допуске в эксплуатацию такого прибора учета отказывается с указанием причин отказа. Устранение нарушений в таком случае должно осуществляться за счет лица, осуществившего установку приборов учета.

В случае неявки для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию лиц из числа лиц, указанных в пункте 2.4, которые были уведомлены о дате и времени ее проведения, процедура допуска проводится без их участия представителем сетевой организации и (или) «Гарантирующего поставщика», который явился для участия в процедуре допуска. Лицо, составившее акт допуска прибора учета в эксплуатацию, обязано в течение 2 рабочих дней со дня проведения такой процедуры направить копии такого акта лицам из числа лиц, указанных в 2.4, не явившимся для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

Лицо, не явившееся для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, вправе осуществить проверку правильности допуска прибора учета в эксплуатацию и в случае выявления нарушений, допущенных при допуске прибора учета в эксплуатацию, инициировать повторную процедуру допуска прибора учета в эксплуатацию с компенсацией «Абоненту» понесенных им расходов, вызванных повторным допуском прибора учета в эксплуатацию.

Для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета, установленного (подключенного) через измерительные трансформаторы, составляется паспорт-протокол измерительного комплекса. Паспорт-протокол измерительного комплекса должен содержать в том числе описание прибора учета и измерительных трансформаторов (номер, тип, дату поверки), межповерочный интервал, расчет погрешности измерительного комплекса, величину падения напряжения в измерительных цепях трансформатора напряжения, нагрузку



токовых цепей трансформатора тока. Паспорт-протокол измерительного комплекса должен находиться у «Абонента» прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса, и актуализироваться по мере проведения инструментальных проверок.

### 3. Порядок проверки прибора учета перед его демонтажем.

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

- «Гарантирующему поставщику» с которым в отношении таких энергопринимающих устройств заключен договор энергоснабжения, по условиям которого расчеты за электрическую энергию осуществляются с использованием прибора учета, демонтаж которого планируется осуществить - кроме случаев, когда его условиями определено, что заявка подается в указанную ниже сетевую организацию;

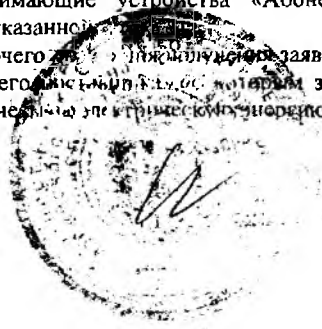
- Сетевую организацию, владеющую на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства или эксплуатирующая бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства «Абонента», в отношении которых установлен планируемый к демонтажу прибор учета, - в иных случаях, - в том числе в случае, когда условиями договора энергоснабжения, заключенного с «Гарантирующим поставщиком» определено, что заявка подлежит направлению в указанную сетевую организацию.

Заявка должна содержать:

- реквизиты заявителя;
- место нахождения энергопринимающих устройств, в отношении которых планируется демонтаж;
- номер договора;
- предлагаемые дата и время осуществления указанных в заявке действий, но не ранее 7 рабочих дней со дня ее направления;
- 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).

«Гарантирующий 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 «Абонента», способом, позволяющим подтвердить факт получения указанной заявки.

Сетевая организация в течение 1 рабочего дня со дня получения заявки от «Абонента» уведомляет о ее получении «Гарантирующего поставщика», с которым заключен договор энергоснабжения, по условиям которого расчеты за электрическую энергию 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 «Абонента» или от «Гарантирующего 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 «Абонентом» иные дату и время снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем, а также уведомить способом, позволяющим подтвердить факт получения, согласованных даты и времени «Гарантирующего поставщика», который может принять участие в процедуре снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем. При этом предположенная 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, «Абонентом», а также «Гарантирующим поставщиком» в случае его участия. Сетевая организация обязана передать лицам, подписавшим акт проверки, по одному экземпляру такого акта. Если «Гарантирующий 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 «Гарантирующим поставщиком» и сетевой организацией может быть предусмотрено, что совершение действий, указанных в заявке, осуществляет «Гарантирующий поставщик» и передает полученные результаты сетевой организации.

В случае если ни сетевая организация, ни «Гарантирующий поставщик» не явились в согласованные дату и время для снятия показаний прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения перед демонтажем, то «Абонент» снимает показания прибора учета, планируемого к демонтажу, и направляет их в адрес лиц, которым была подана заявка, способом, позволяющим подтвердить факт получения. Снятые и переданные «Абонентом» показания прибора учета используются при определении объема потребления электрической энергии по состоянию на дату, когда такие показания были сняты.

Приборы учета, демонтированные в целях проведения их ремонта, после проведения ремонта должны быть поверены в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, после чего они подлежат установке и допуску в эксплуатацию в порядке, предусмотренном разделом 2 Приложения № 1.

«Абонент», обязан 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.

Периодическая поверка прибора учета, измерительных трансформаторов должна проводиться по истечении межповерочного интервала, установленного для данного типа прибора учета, измерительного трансформатора в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений. Демонтаж прибора учета в целях осуществления его поверки производится в соответствии с данным порядком.

#### 4. Порядок выбора расчетного прибора учета

4.1. Если приборы учета, соответствующие требованиям действующего законодательства об обеспечении единства измерений, расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности смежных субъектов розничного рынка, то выбор расчетного прибора учета осуществляется исходя из одного из следующих критериев (в порядке убывания приоритета):

- в качестве расчетного принимается прибор учета, в том числе входящий в измерительный комплекс, обеспечивающий проведение измерений с минимальной величиной потерь электрической энергии от места его установки до точки поставки (при номинальных токах и напряжениях). Величина потерь электрической энергии определяется в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче;

- при равных величинах потерь электрической энергии от места установки такого прибора учета до точки поставки в качестве расчетного принимается прибор учета, в том числе входящий в измерительный комплекс, обеспечивающий минимальную величину погрешности измерительного канала. Погрешность измерительного канала определяется в соответствии с нормативным правовым актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче;

- при равенстве условий, указанных в абзацах втором и третьем настоящего

- пункта, в качестве расчетного принимается прибор учета, позволяющий измерять почасовые объемы потребления (производства) электрической энергии, в том числе входящий в измерительный комплекс;

- при равенстве условий, указанных в настоящем разделе, в качестве расчетного принимается прибор учета, входящий в состав автоматизированной информационно-измерительной системы учета.

4.2. Прибор учета, не выбранный в соответствии с данным разделом в качестве расчетного прибора учета, является контрольным прибором учета и в случаях, указанных в настоящем разделе, используется в качестве расчетного прибора учета для определения объемов потребления электрической энергии (мощности).

5. Все остальные условия, в части организации учета электрической энергии, не оговоренные данным Приложением, регулируются в соответствии с действующим законодательством в области электроэнергетики.

«Гарантирующий поставщик»

М.П.





СО 6.594/0

## АКТ ОБ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ

Приложение 3  
к договору 906  
от 09.01.2013г.

№ АТН 211

от 24.08.2018г.

Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири", именуемое в дальнейшем "Сетевая организация", в лице директора ПО ЮВЭС - филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» Доценко Владимира Викторовича, действующего на основании доверенности № 24/413 от 28.05.2018 года, и Администрация Усть-Ярульского сельсовета Ирбейского района Красноярского края, в лице главы сельсовета Дезиндорф Марии Давыдовны, действующей на основании устава, именуемая в дальнейшем "Заявитель", с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий Акт о технологическом присоединении, о нижеизложенном.

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения по существующей схеме.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены по существующей схеме.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: Красноярский край, Ирбейский район, д. Каметка, ул. Песчаная.

Акт о выполнении технических условий от \_\_\_\_\_ г.

Дата фактического присоединения \_\_\_\_\_ г., акт об осуществлении технологического присоединения от \_\_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 1,5 кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 1,5 кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность 0 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов ---- кВА.

Категория надежности электроснабжения: III – 1,5 кВт;

II – 0 кВт;

I – 0 кВт.

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg Φ)
1	ПС 35-10 кВ №37, «Усть-Ярульская» фидер 37-08	Контакты присоединения кабельного ввода на изоляторах гребенки ВЛ 0,4 кВ Л-1 ТП №37-08-5 (100 кВА)	0,22	3,0	---	---
В том числе опосредованно присоединенные						
	---	---	---	---	---	---

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
Контакты присоединения на изоляторах гребенки ВЛ 0,4 кВ Л-1 ТП №37-08-5 (100 кВА)	Контакты присоединения на изоляторах гребенки ВЛ 0,4 кВ Л-1 ТП №37-08-5 (100 кВА)

3 У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ПС 35/10 кВ №37, «Усть-Ярульская» фидер 37-08, ТП №37-08-5 (100 кВА) Л-1, изоляторы гребенки	Провод СИП 2х16 L=5 м до выносного шкафа учета (ВШУ-0,22 кВ) расположенного на корпусе ТП с прибором учета, далее все энергопринимающие устройства уличного освещения по адресу: Россия, Красноярский край, Ирбейский район, д. Каменка, ул. Песчаная.

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
ПС 35/10 кВ №37, «Усть-Ярульская» фидер 37-08, ТП №37-08-5 (100 кВА) Л-1, изоляторы гребенки	Провод СИП 2х16 L=5 м до выносного шкафа учета (ВШУ-0,22 кВ) расположенного на корпусе ТП, сам шкаф с прибором учета, далее все энергопринимающие устройства уличного освещения по адресу: Россия, Красноярский край, Ирбейский район, д. Каменка, ул. Песчаная.

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

нет

*(виды защиты и автоматики, действия и др.)*

6. Автономный резервный источник питания:

нет

*(место установки, тип, мощность и др.)*

7. Прочие сведения:

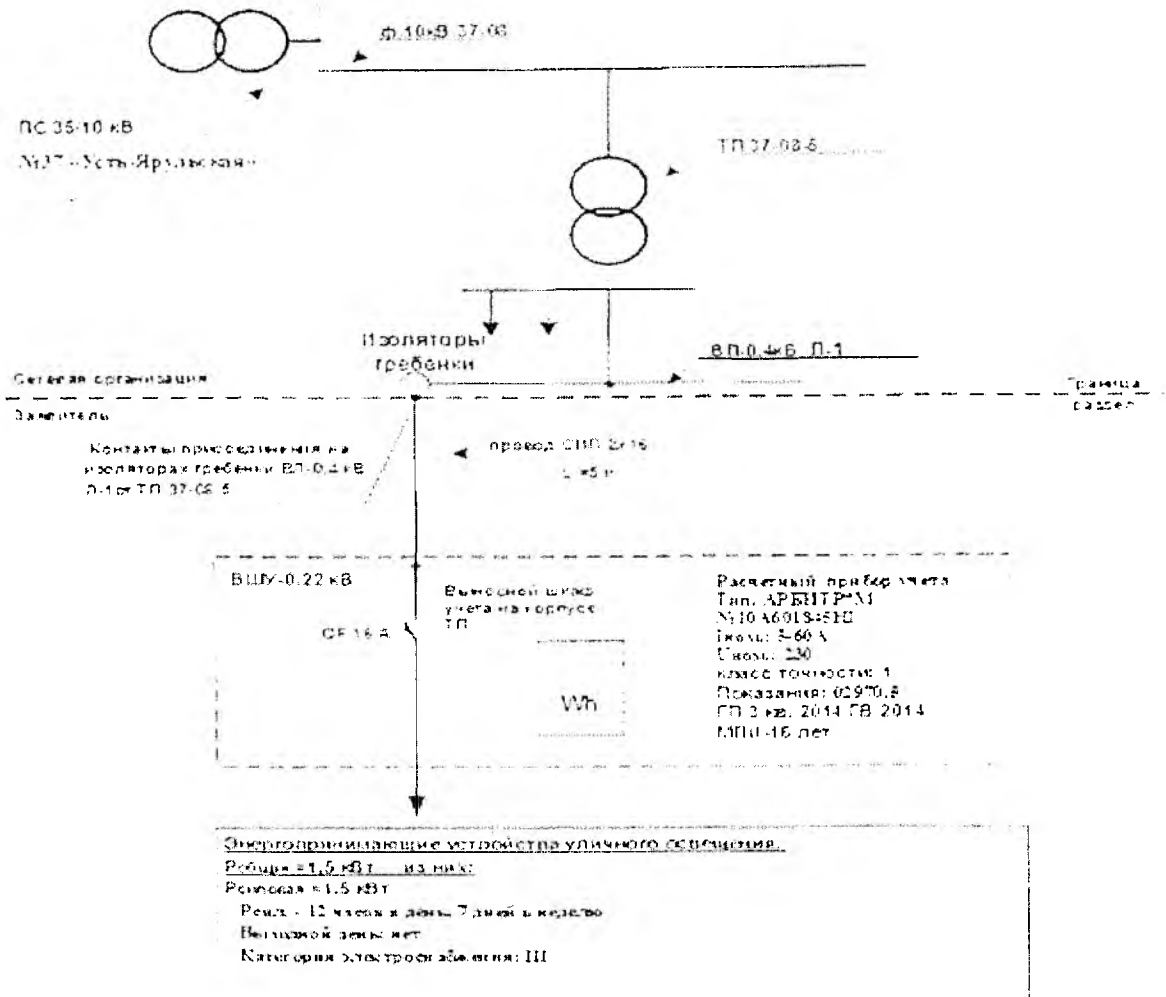
Опосредованно присоединенных потребителей нет. Расчет потерь электрической энергии в электрической сети потребителя рассчитан в отдельном акте и составляет: 0,025%.

*в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)*

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.

Администрация Усть-Яртынского сельсовета Ирбейского района Красноярского края  
« Уличное освещение »

Красноярский край, Ирбейский район, с. Камыши, ул. Печеная.



Прочее: \_\_\_\_\_

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий по оказанию услуг к Сетевой организации не имеет.

Подписи сторон

**Сетевая организация**

Директор ПО ЮВЭС – филиала  
 ПАО «МРСК Сибири» –  
 «Красноярскэнерго»

В.В. Донченко

**Заявитель**

Администрация Усть-Яртынского сельсовета  
 Ирбейского района Красноярского края



М.И. Дзиндорф

Ирина Владимировна  
 Д.В. Крушин

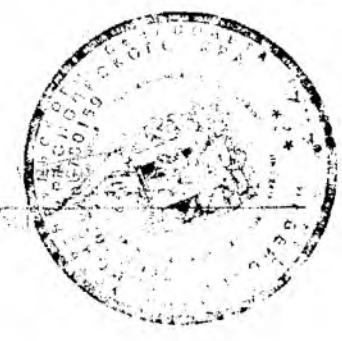
Протокол № 4 02/04/1  
 от 04.04.2014 г. № 90/04  
 от 04.04.2014 г.

АКТ  
 о выполнении работ по монтажу  
 и наладке оборудования  
 № \_\_\_\_\_  
 от \_\_\_\_\_

№ п/п	№ заявки	Исполнитель	Исполнитель	Исполнитель	Исполнитель	Исполнитель	Исполнитель	Исполнитель	Исполнитель	Исполнитель	Исполнитель

Исполнитель: \_\_\_\_\_  
 Ответственный: \_\_\_\_\_

Гарантийный период: \_\_\_\_\_  
 МП: \_\_\_\_\_



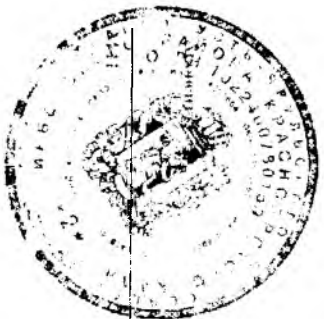
Формы для заполнения в Министерстве образования Республики Беларусь 2012г.

Формы № 6  
в 2-х экземплярах  
от 02.07.2012г.

Учреждение образования «Министерство образования Республики Беларусь»  
Учреждение образования «Министерство образования Республики Беларусь»  
Учреждение образования «Министерство образования Республики Беларусь»

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Дата рождения	Среднее образование		Среднее специальное образование		Высшее образование		Стаж работы		Средняя зарплата
			Среднее образование	Среднее специальное образование	Высшее образование	Стаж работы	Стаж работы				
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											
26											
27											
28											
29											
30											
31											
32											
33											
34											
35											
36											
37											
38											
39											
40											
41											
42											
43											
44											
45											
46											
47											
48											
49											
50											
51											
52											
53											
54											
55											
56											
57											
58											
59											
60											
61											
62											
63											
64											
65											
66											
67											
68											
69											
70											
71											
72											
73											
74											
75											
76											
77											
78											
79											
80											
81											
82											
83											
84											
85											
86											
87											
88											
89											
90											
91											
92											
93											
94											
95											
96											
97											
98											
99											
100											

Инициалы руководителя учреждения образования: \_\_\_\_\_  
 Подпись: \_\_\_\_\_  
 М.П. \_\_\_\_\_



**АКТ**

принятия потребителем электрической энергии

201 \_\_\_\_ г.

Мы, нижеподписавшиеся представитель ОАО "Красноярскэнергосбыт"

действующий на основании \_\_\_\_\_  
с одной стороны, и представитель \_\_\_\_\_  
действующий на основании \_\_\_\_\_  
с другой стороны, составили настоящий Акт о том, что в соответствии с договором № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_  
произведен отпуск электрической энергии в \_\_\_\_\_ 201 \_\_\_\_ г. в следующем объеме:

Наименование	Ед. изм.	Количество	Цена, руб.	НДС, руб.	Сумма, руб.
1	2	3	4	5	6

Стоимость услуг по Акту составляет \_\_\_\_\_ руб.

в том числе НДС \_\_\_\_\_ руб.

Объем и качество отпущенной энергии соответствует условиям договора № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_  
сторонами взыскания претензий не имеют.

С. И. "ЭЛЕКТРИЦИТ" \_\_\_\_\_

М.П.



**РАСЧЕТ ПОТЕРЬ**

В питающих линиях потребителя

Администрация Усть-Ярульского сельсовета  
Ирбейского района Красноярского края

Объект: Водонапорная башня  
Адрес: Ирбейский р-н, с. Усть-Яруль территория МТМ  
Счетчик: СА4-И678 № 558490

Исходные данные для расчета

Вид нагрузки	Руст. (кВт)	Коеф. спроса (Кс)	Продолжительность рабочего дня (час.)	Количество рабочих дней за мес.	Кф <sup>2</sup>	Среднее месячное потребление активной энергии (Wa) тыс кВтч
Освещение						0,000
Отопление	2,00	1,0	24	30	1,1	1,440
Силовая	6,00	0,9	4	30	1,6	0,648
<b>Суммарные</b>	<b>8,0</b>				<b>1,42</b>	<b>2,088</b>

Характеристики ЛЭП:

Марка провода, тип кабеля	Удельное сопротивление, буд (Ом/км)	Длина участка ЛЭП, L (м)	Сопротивление, R (Ом)	Напряжение ЛЭП, Уср. (кВ)
ПВ1 1*2,5	7,55	20	0,151	0,38
			0,000	
			0,000	
			0,000	
			0,000	
Результатирующее			0,151	0,38

Расчетные данные:

Среднемесячные нагрузочные потери в линии

$$\Delta W_{лн} = \frac{W a^2}{U_{ср.}^2 \cdot T} \cdot k^2 \cdot R = 0,000 \text{ тыс кВтч}$$

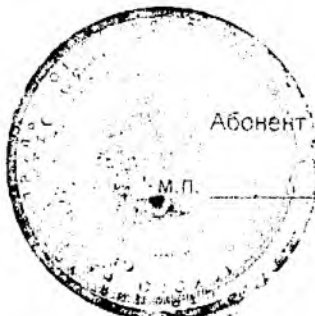
Относительные нагрузочные потери в линии

$$\Delta W_{лн, \%} = \frac{\Delta W_{лн}}{W a} \cdot 100 \% = 0,43\%$$

Энергоснабжающая организация

м.п. \_\_\_\_\_

*Handwritten signature*  
09.08.2016



Исполнитель  
Ефременко Е.В.  
тел. 66-2-42  
21.07.2016