

МУНИЦИПАЛЬНЫЙ КОНТРАКТ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № 3203

г. Канск

"09" января 2020г.

Публичное акционерное общество "Красноярскэнергосбыт", именуемое в дальнейшем "Гарантирующий поставщик", в лице директора Канского межрайонного отделения ПАО "Красноярскэнергосбыт" Коновалова Сергея Петровича, действующего на основании доверенности № 473-2018 от 12.12.2018, с одной стороны, и Администрация Никольского сельсовета Абанского района Красноярского края, именуемое в дальнейшем "Потребитель", в лице главы Охотниковой Светланы Федоровны, действующей на основании Устава, с другой стороны, заключили постоянный контракт энергоснабжения в соответствии с п. 29 ч. 1 ст. 93 Федерального закона РФ от 05.04.2013 N 44-ФЗ "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд" ИКЗ 203240100196824010100100020003512244

1. ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА

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 контрактом, 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 контракта вступили в силу нормативно-правовые акты РФ, устанавливающие (изменяющие) обязательные для сторон правила (императивные нормы), включая порядок определения цены по контракту, 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 контракта, стороны руководствуются ими при исполнении обязательств по настоящему контракту, без внесения изменений в действующий контракт.

1.5. Местом исполнения обязательств по контракту является территория, на которой расположены точки поставки, определенные документами, подтверждающими технологическое присоединение в отношении объектов, указанных в Приложении № 1 к настоящему контракту.

1.6. Цена настоящего контракта на 2020 год составляет 584 000,00 руб. (Пятьсот восемьдесят четыре тысячи рублей 00 копеек) с НДС. Цена контракта 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 контракту.

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 контракту.

"Гарантирующий поставщик"

"Потребитель"

2.1.9. В целях исполнения настоящего контракта осуществлять иные обязанности, в соответствии с действующим законодательством РФ.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

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 контракта, вносить соответствующие изменения в настоящий контракт, при этом, изменения условий настоящего контракта 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 контракта, уведомив об этом Потребителя за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от настоящего контракта.

2.2.5. В целях исполнения настоящего контракта, 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 контракта, а также соблюдать, предусмотренный контрактом 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 контракта 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 контрактом.

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 контракту, 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 контракта, указанных в п. 11.2 раздела 11 настоящего контракта, в т.ч.: почтового адреса, телефона, факса, адреса e-mail, уполномоченного лица, имеющего право подписывать настоящий контракт, 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 не уведомления или несвоевременного уведомления несет Потребитель.

3.1.8. Подписывать акты сверки расчетов по настоящему контракту, ежеквартально или по требованию Гарантирующего поставщика.

3.1.9. В случае прекращения права владения энергопринимающими устройствами, в целях энергоснабжения которых заключен настоящий контракт, ликвидации, реорганизации предприятия (организации), или наступления иных событий и обстоятельств, имеющих значение для исполнения настоящего контракта, 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 контракта, 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 контракта производится в порядке, установленном действующим законодательством РФ. При невыполнении вышеуказанных условий, контракт продолжает считаться действующим со всеми юридическими последствиями.

Окончательный расчет должен быть произведен в сроки, установленные контрактом, 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 контракт.

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 шломб 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 в отношении энергопринимающих устройств ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящимся к категориям, определенным в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а также в отношении энергопринимающих устройств отнесенных к первой категории надежности, при отсутствии акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении контракта энергоснабжения или при возникновении после заключения контракта энергоснабжения оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

3.1.14. В целях исполнения настоящего контракта, 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 контракта, 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 контрактом 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 контрактом;

3.1.14.10. обеспечить соблюдение установленного в контракте, в соответствии с законодательством РФ, порядка взаимодействия сторон контракта 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;

"Гарантирующий поставщик"

"Потребитель"

3.1.14.12. обеспечить проведение замеров на энергопринимающих устройствах, в отношении которых заключен контракт, 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 контракта, если на эту дату ограничение режима потребления электрической энергии объектов которого может привести к экономическим, экологическим, социальным 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 контракт, находятся в многоквартирном доме, предоставить исполнителю коммунальной услуги в течение 5 дней после заключения настоящего контракта копию настоящего контракта, а также ежемесячно снимать и передавать информацию о показаниях индивидуальных приборов учета.

3.1.16. В целях исполнения настоящего контракта 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, энергопринимающие устройства 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 контракту, 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 контракта 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) контракта 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 контракта. При невыполнении вышеуказанных условий, контракт 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 контракту 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 контракт.

3.2.10. В целях исполнения настоящего контракта, 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 контракту, 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 допущены в эксплуатацию, в соответствии с Приложением № 2 к настоящему контракту.

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 перетоков 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 контракту, Потребитель представляет в последний день каждого месяца, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) настоящего контракта, 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 00⁰⁰ первого числа расчетного месяца по 24⁰⁰ 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 электронный адреса Гарантирующего поставщика: kanz@kans.krsk-sbit.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 контракту, 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 контракту.

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 контракту.

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:

"Гарантирующий поставщик"

"Потребитель"

- ✓ 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 контракта, 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 контракта, и количества часов в расчетном периоде.

4.16. В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета, 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 контракта, 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 контракта, 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 контракта, и количества часов в расчетном периоде.

4.17. 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.

4.18. 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.

4.19. 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.

4.20. Если замена (допуск) приборов учета и иных элементов измерительного комплекса, данные которых применяются при определении объема потребления электрической энергии (мощности) по настоящему контракту, произведены в соответствии с действующим законодательством РФ, то изменения условий настоящего контракта 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 контракту, 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 контракту 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 контракту энергоснабжения определяется как суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен настоящий контракт, указанная в контракте 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 контракта, 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 контракта.

5.3. При осуществлении расчетов по настоящему контракту Потребитель в платежных документах обязан указывать номер и дату контракта, вид платежа, основание платежа и период, за который производится платеж. Обязательства Потребителя по оплате электрической энергии по настоящему контракту 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:

- н. 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 контракта энергоснабжения, в том числе обязательству по предварительной оплате электрической энергии (мощности);
- о. получение законного требования судебного пристава-исполнителя о введении ограничения режима потребления;
- п. выявление фактов безучетного, бездоговорного потребления электрической энергии;
- р. 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;
- с. выявление факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства;
- т. нарушение Потребителем, введенного ранее в отношении него, ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств из числа указанных в настоящем пункте, послуживших основанием для его введения;
- у. 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;
- ф. неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем условий контракта, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;

"Гарантирующий поставщик"

"Потребитель"

- х. 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;
 - ц. окончание срока, на который осуществлялось технологическое присоединение с применением временной схемы электроснабжения, или возникновение основания для его досрочного прекращения;
 - ч. возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;
 - ш. 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 контракта, Гарантирующий поставщик с использованием контактных данных, указанных в п. 11.2. раздела 11 настоящего контракта (юридические адреса и реквизиты сторон), либо с использованием контактных данных, предоставленных Потребителем после заключения настоящего контракта, 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 контракта, 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 контракту, его расторжением, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключая 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 контракту энергоснабжения, а также от ответственности за ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему контракту.
- 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 N 442, обязан предоставить Гарантирующему поставщику обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности), поставляемой по контракту 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 контракта, 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 контракта (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 контракту, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, как то: стихийные бедствия, забастовки, военные действия любого характера, а также в случае принятия, после заключения контракта, нормативных актов, препятствующих выполнению условий настоящего контракта.

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

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

7.7. При неисполнении или ненадлежащем исполнении Потребителем обязательств по настоящему контракту, 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 КОНТРАКТА

8.1. Контракт заключается на срок по 31.12.2020.

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

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

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

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

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

8.3. Настоящий контракт вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на отношения сторон с 00 часов 00 минут 01.01.2020 года. Ранее действующий контракт утрачивает свою силу за исключением дополнительных соглашений к контракту, приложений указанных в разделе 10 настоящего контракта и иных фактических обстоятельств, сложившихся в период действия контракта.

9. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

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

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 контракте, 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 контракта, либо с использованием контактных данных, представленных Потребителем и (или) Гарантирующим поставщиком после заключения настоящего контракта.

"Гарантирующий поставщик"

"Потребитель"

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 контракта, а также осуществлять иные действия с учетом федерального законодательства.

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

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНТРАКТУ

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

11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

11.1. Гарантирующий поставщик:

Контактные данные:

Почтовый адрес: ул. Энергетиков 3, г. Канск, Российская Федерация 663600
8(39161)3-49-93 - группа договорной работы, факс: 8(39161)2-42-09, E-mail: kanz@kansk.krsk-sbit.ru

ПАО "Красноярскэнергосбыт"

ИНН 2466132221, КПП 246601001, ОГРН 1052460078692, ОКПО 78453317, ОКВЭД 35.13

Юридический адрес: ул. Дубровинского, 43, г. Красноярск, Российская Федерация 660017

Канское межрайонное отделение ПАО "Красноярскэнергосбыт"

ИНН 2466132221, КПП 245032001, ОГРН 1052460078692

Банковские реквизиты: р/счет 40702810631340100786

Красноярское отделение № 8646 ПАО Сбербанк г. Красноярск,

БИК 040407627, к/счет 30101810800000000627

11.2. Потребитель:

Контактные данные предназначенные для исполнения контракта:

Почтовый адрес: ул. Молодежная, д. 28, с. Никольск, Абанский р-н, Красноярский край, Российская Федерация 663749

8(39163) 79230, факс: 8(39163) 22583, E-mail: nikolsk24@mail.ru

Администрация Никольского сельсовета Абанского района Красноярского края

ИНН 2401001968, КПП 240101001, ОГРН 1022400507216

Юридический адрес: ул. Молодежная, д. 28, с. Никольск, Абанский р-н, Красноярский край, Российская Федерация 663749

ОКВЭД 84.11.35, ОКПО 04096787, ОКАТО 04201820001, ОКТМО 04601420101,

ОКОГУ 3300500, ОКФС 14, ОКОПФ 20904

ИКЗ _____

Идентификатор _____

_____ гос.

_____ контракта

Банковские реквизиты: р/счет 40204810900000000786

ОТДЕЛЕНИЕ КРАСНОЯРСК, г. Красноярск,

БИК 040407001, к/счет _____



С. П. Коновалов

"Потребитель"



С. Ф. Охотникова

Протокол разногласий
к договору энергоснабжения № 3203 от 09.01.2020
"Гарантирующий поставщик" ПАО "Красноярскэнергосбыт"
"Потребитель" Администрация Никольского сельсовета Абанского района Красноярского края

г. Канск

"09" 01 2020

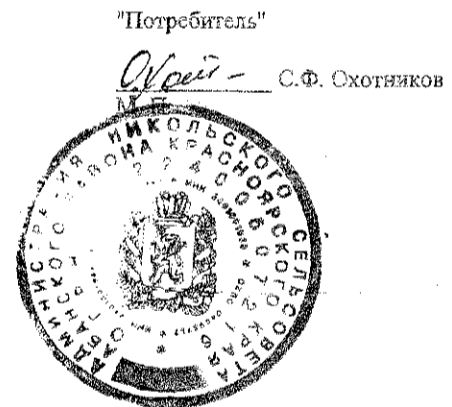
Публичное акционерное общество "Красноярскэнергосбыт", именуемое в дальнейшем "Гарантирующий поставщик", в лице директора Канского межрайонного отделения ПАО "Красноярскэнергосбыт" Коновалова Сергея Петровича, действующего на основании доверенности № 473-2018 от 12.12.2018, с одной стороны, и Администрация Никольского сельсовета Абанского района Красноярского края, именуемое в дальнейшем "Потребитель", в лице главы Охотниковой Светланы Федоровны, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий протокол разногласий к договору энергоснабжения.

№п /п	пункт договора (контракта)	Редакция "Потребителя"	Редакция "Гарантирующего поставщика"
1	Под разделом 9	Страница 9 надо подпись поставщика	Страница 9 нет подписи поставщика
2	В разделе 11 "Юридические адреса и реквизиты сторон"	В разделе 11 "Юридические адреса и реквизиты сторон" изменить расчетный счет у Потребителя на 40204810750040001526 л/с 03193003320 ОКТМО 04601420	В разделе 11. "Юридические адреса и реквизиты сторон" расчетный счет у Потребителя 40204810900000000786 Нет лицевого счета ОКТМО 04601420101

3. Настоящий протокол разногласий к договору энергоснабжения является неотъемлемой частью договора № 3203 от 09.01.2020 и действует в пределах срока действия вышеуказанного договора.

4. Все остальные пункты протокола разногласий к договору энергоснабжения № 3203 от 09.01.2020 приложения к нему, с учетом ранее внесенных изменений, не затронутые настоящим протоколом, остаются в силе.

Подписи сторон



Изменения приложения №1
к договору электроснабжения № 8203
«16» февраля 2003г
Абонент 17 8203

Схема расчета за потребленную электроэнергию и перечень расчетных учетов

№ п/п	Наименование объекта, место установки учета	Напряжение кВ	Р уст.	Фидер, ТП	№ расчетного счетчика	Тип счетчика	Трансформаторы тока	Потери в трансформаторах (%)	Потери в ЛЭП (%)	Тарификационная группа, согласно Постановления РЭК	Тариф в руб./за 1 квт.час без НДС
1.	Школа (с.Никольск) Режим работы: с 8-00 до 16-00 с 1 выходным	0,4	Руст=10 Росв=9,0 Рсил=1,0	Ф.38-05 ТП № 38-05-49 ТМ-250кВА	271817 пок.2385	СА4-И678	-	-	0,04	IV	0,4565 (с/б села фин.из бюдж.)
2.	Школьная мастерская (с.Никольск) Режим работы: с 8-00 до 16-00 с 2 выходными	0,4	Руст=10 Росв=1,0 Рсил=9,0		800160 пок.2246	СА4-И672	100/5	-	0,01	IV	0,4565 (с/б села фин.из бюдж.)
3.	Начальная школа (с.Никольск) Режим работы: с 8-00 до 15-00 с 2 выходными	0,4	Руст=6,0 Росв=4,0 Рсил=2,0		1204665 пок.6777	СО-И446	-	-	0,06	IV	0,4565 (с/б села фин.из бюдж.)
4.	Начальная школа (с.Никольск) Режим работы: с 8-00 до 15-00 с 2 выходными	0,4			1037478 пок.6151	СО-И446	-	-	0,06	IV	0,4565 (с/б села фин.из бюдж.)
5.	Дом культуры (с.Никольск) Режим работы: с 10-00 до 23-00 с 1 выходным	0,4	Руст=9,0 Росв=5,0 Рсил=4,0		744999 пок.26828	PRLT492	-	-	0,09	IV	0,4565 (с/б села фин.из бюдж.)

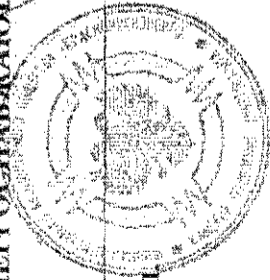
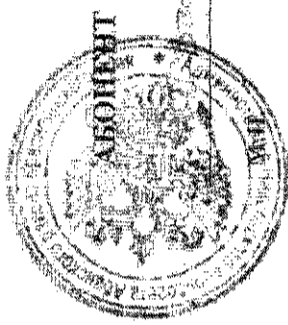
6.	Котельная школы (с.Никольск) Режим работы: круглосуточно без выходных	0,4	Руст=40,5 Росв=0,5 Рсвл=40			682388 пок.6867	СА4- И672м	50/5	-	0,23	IV	0,4565 (с/кб села фин.из бюдж.)
7.	Водокачка школы (с.Никольск) Режим работы: с 8-00 до 16-00 без выходных	0,4	Руст=2,2	Ф.38-05 ТП № 38-05-49 ТМ-250кВА					-		IV	0,4565 (с/кб села фин.из бюдж.)
До установки приборов учета расчет производить по установленной мощности 2,2 кВт х 8 час. х кол.дней												
8.	Котельная (с.Никольск) Режим работы: круглосуточно без выходных	0,4	Руст=61 Росв=1,0 Рсвл=60	Ф.38-05 ТП № 38-05-12 ТМ-250кВА		535001 пок.0615	СА4- И672м	100/5	-	0,27		
Из под общего учета минусовать без предъявления сч. № 0693330 (Войнич А.К.) -расчет с КОЭ п. 3539,7 сч. № 30001698 (Рысева Л.С.) -расчет с КОЭ п. 6432 сч. № 54731522 (Чуханова И.А.) -расчет с КОЭ п. 22095												
Разницу предъявлять по тарифу 1,0503 руб. без НДС (непром)												
9.	Водокачка (с.Никольск) Режим работы: с 8-00 до 16-00 без выходных	0,4	Руст=9,0 Росв=0,5 Рсвл=8,5	Ф.38-05 ТП № 38-05-22 ТМ-160кВА		791101 пок.35561	СА4- И678	-	-	0,08	VII	1,0503 (непром)
10.	Администрация с/совета. (с.Никольск) Режим работы: с 8-00 до 16-00 с 2 выходными	0,4	Руст=10 Росв=6,0 Рсвл=4,0	Ф.38-05 ТП № 38-05-21 ТМ-630кВА		239349 пок.97682	СА4- И678	-	-	0,05		
Из под сч. №239349 общего учета минусовать с предъявлением												
	Магазин ЧП Трумкеллер Режим работы: с 9-00 до 18-00 с 1 выходным	0,4	Руст=1,3 Росв=0,3 Рсвл=1,0	Ф.38-05 ТП № 38-05-21 ТМ-630кВА		0550800 пок.11312	СО- И6106	-	-		VII	1,0503 (непром)
Разницу предъявлять по тарифу 1,0503 руб. без НДС (непром)												

11.	Школа (д. Алексеевка) Режим работы: с 8-00 до 14-00 с 2 выходными	0,4	Руст=3,5 Росв=1,5 Ремл=2,0	Ф.5-13 ТП № 5-13-6 ТМ-100кВА	2566238 пок.0654	СО-И446	-	-	0,05	IV	0,4565 (с/б села фин. из бюдж.)
12.	ФАП (д. Алексеевка) Режим работы: с 9-00 до 16-00 с 2 выходными	0,4	Руст=2,5 Росв=0,5 Ремл=2,0		0887617 пок.6683	СО-И446	-	-	0,02	IV	0,4565 (с/б села фин. из бюдж.)
13.	Библиотека (д. Алексеевка) Режим работы: с 8-00 до 12-00 с 2 выходными	0,4	Руст=1,5 Росв=0,5 Ремл=1,0		2168606 пок.4275	СО-И446	-	-	0,01	IV	0,4565 (с/б села фин. из бюдж.)
14.	Клуб (д. Алексеевка) Режим работы: с 18-00 до 23-00 с 1 выходным	0,4	Руст=2,8 Росв=0,8 Ремл=2,0		1106720 пок.2102	СО-И446	-	-	0,01	IV	0,4565 (с/б села фин. из бюдж.)
15.	Котельная школы, ФАП (д. Алексеевка) Режим работы: круглосу- точно без выходных	0,4	Руст=7,7 Росв=0,2 Ремл=7,5		149580 пок.3739	СА4- И672М	50/5	-	0,08	IV	0,4565 (с/б села фин. из бюдж.)
16.	Водокачка (д. Алексеевка) Режим работы: с 8-00 до 16-00 без выходных	0,4	Руст=6,7 Росв=0,2 Ремл=6,5		360401 пок.3086	СА4- И672М	200/5	-	0,01	VII	1,0503 (непром)
17.	Водокачка (д. Матвеевка) Режим работы: с 8-00 до 16-00 без выходных	0,4	Руст=6,2 Росв=0,2 Ремл=6,0	Ф.38-04 ТП № 38-04-12 ТМ-100кВА						VII	1,0503 (непром)
До установка приборов учета расчет производить по установленной мощности 6,2 кВт х 8 час х кол-дней											
18.	С.Д.К (д. Матвеевка) Режим работы: с 18-00 до 23-00 с 1 выходным	0,4	Руст=4,9 Росв=1,9 Ремл=3,0	Ф.38-04 ТП № 38-04-12 ТМ-100кВА	009212 пок.8323	СА4- И672М	100/5	-	0,22	IV	0,4565 (с/б села фин. из бюдж.)

19.	Котельная С Д К (д. Матвеевка) Режим работы: круглосуточно без выходных	0,4	Руст=41,7 Росв=0,2 Рсид=1,5 Рог=40	Ф.38-04 ТП № 38-04-7 ТМ-100кВА	361500 пок.1254	СА4- И672м	200/5	-	-	IX	0,7903 (эл.бойл.)
Из под общего учета сч. № 770672 (аб. № 2111 ЗАО «Никельское») минусовать без предъявления сч. № 361500											
20.	Водокачка (д. Троицк) Режим работы: с 8-00 до 16-00 без выходных	0,4	Руст=6,7 Росв=0,2 Рсид=6,5	Ф.38-04 ТП № 38-04-14 ТМ-160кВА						VII	1,0503 (непром)
До установки приборов учета расчет производить по установленной мощности 6,7 кВт х 8 час х кол-дней											
21.	Школа (д. Ср.Мангареки) Режим работы: с 9-00 до 14-00 с 1 выходным	0,4	Руст=1,4 Росв=0,4 Рсид=1,0	Ф.38-04 ТП № 38-04-15 ТМ-100кВА						IV	0,4565 (схб села фин.из бюдж.)
До установки приборов учета расчет производить по установленной мощности 1,4 кВт х 5 час х кол-дней											
22.	Клуб, библиотека (д. Ср.Мангареки) Режим работы: с 9-00 до 14-00 с 1 выходным	0,4	Руст=1,9 Росв=0,7 Рсид=1,2	Ф.38-04 ТП № 38-04-15 ТМ-100кВА						IV	0,4565 (схб села фин.из бюдж.)
До установки приборов учета расчет производить по установленной мощности 1,9 кВт х 5 час х кол-дней											

Граница раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон находится на низком напряжении (0,4кв)
Категория надежности электроснабжения - III

ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ



М.П.

Приложение № 2
к договору энергоснабжения
№ 203 от 01.01 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.

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.

«Гарантирующий поставщик» _____

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) в адрес одной из следующих организаций:

- «Гарантирующего поставщика», с которым в отношении таких энергопринимающих устройств, расчеты за электрическую энергию по которому 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 пломб 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,

равным 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 предложенная сетевой организацией новая дата осуществления работ не может быть позднее чем через 3 рабочих дня с даты, предложенной в заявке.

В согласованные дату и время сетевая организация осуществляет снятие показаний прибора учета, осмотр состояния прибора учета и схемы его подключения. Показания прибора учета, состояние демонтируемого прибора учета и схемы его подключения на дату проведения указанных действий фиксируются сетевой организацией в акте проверки, который должен быть подписан сетевой организацией, «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 проверок прибора учета, а если прибор учета установлен (подключен) через измерительные трансформаторы - то также и периодических проверок таких измерительных трансформаторов.

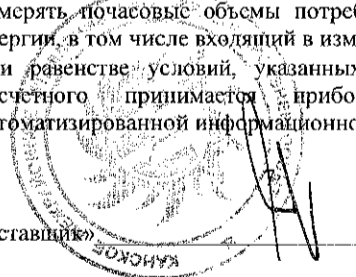
Периодическая поверка прибора учета, измерительных трансформаторов должна проводиться по истечении межповерочного интервала, установленного для данного типа прибора учета, измерительного трансформатора в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений. Демонтаж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

«Гарантирующий поставщик»
М.П.



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.



Приложение №3 к договору об осуществлении
технологического присоединения № 20.24.2014.10 от 23.07.2010 г

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на технологическое присоединение

№ 102ЭАР-

Администрация Никольского сельсовета.

1. Наименование объекта: Уличное освещение.
2. Адрес объекта: 663749, Красноярский край, Абанский р-н, с.Никольск, ул.Молодежная.
3. Максимальная мощность энергопринимающих устройств: 4,25кВт
4. Уровень напряжения: 220 В
5. Категория нагрузки: III (третья)
6. Год ввода объекта в эксплуатацию: 2010г.
7. Точка присоединения располагается: РУ-0,4кВ КТП-160кВа 10/0,4 № 38-05-11.
8. Основной источник питания: ПС 35/10кВ (2х2,5МВА) «Самойловка» № 38.
9. Резервный источник питания: нет

10. Мероприятия, осуществляемые Исполнителем:

- 10.1. Подготовка и выдача технических условий;
- 10.2. Проверка выполнения технических условий Заявителя;
- 10.3. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств Заявителя.

11. Мероприятия, осуществляемые Заявителем:

- В РУ-0,4кВ КТП-160кВа 10/0,4кВ № 38-05-11 установить распределительный щиток для установки автоматических выключателей АВ-0,23кВ, согласно подключаемой нагрузке.
- От щитка до опор №1 ВЛ-0,4кВ Л-1 и Л-2 ТП № 38-05-11 проложить кабели марки АВВГ-3х4мм² на тресе.
- На ближайших к ТП опорах ВЛ-0,4кВ (Л-1, Л-2) на высоте не менее 2,5м установить щиткафы для установки электросчетчика с аппаратами защиты и управления электроосвещением, в соответствии с требованиями действующих норм и правил.
- Смонтировать по существующим опорам ВЛ-0,4кВ на Л-1 и Л-2 дополнительно изолированный провод уличного освещения соответствующего сечения, нулевой провод опустить ниже уличного и заземлить.
- На месте определить необходимость установки подставных изоляторов.

11.1. От точки присоединения до объекта запроектировать схему электроснабжения.

11.2. Требования по проектированию и установки устройств:

11.2.1. Выполнить заземляющие устройства, предназначенные для повторного заземления, защиты от грозových перенапряжений, заземления электрооборудования, установленного на опорах. Осветительную сеть обеспечить устройствами, позволяющими включать освещение в автоматическом и ручном режимах.

11.2.2. Требования по учету электрической энергии.

Для организации учёта объёма отпуска электрической энергии Заявителю необходимо установить пункт учёта уличного освещения с автоматическим выключателем на номинальный ток, согласно подключаемой нагрузке в соответствии со следующими требованиями:

№ п/п	Наименование объекта	Место установки учёта	Мощность кВт	Характеристика средств приборов учёта			
				Номинальное напряжение, В	Предел измерений, А	Класс точности	Схема присоединения
1	Уличное освещение от ТП № 38-05-11	На опоре Л-1	2,25	220	5-50	1,0	Прямого включения
2		На опоре Л-2	2,0	220	5-50	1,0	

При установке приборов учёта рекомендуется применять приборы учёта с аналогичными характеристиками, внесённые в государственный реестр средств измерений.

11.3. Электроустановки и узлы учёта электроэнергии выполнить в соответствии с требованиями следующих нормативно-технических документов:

- Правила устройства электроустановок (7 издание, с исправлениями);
- Правила учёта электрической энергии. Утверждены Минтопэнерго РФ (19.09.1996г.) и Минстроем РФ (26.09.1996 г.). Зарегистрировано в Минюсте РФ 24.10.1996г. № 1182;
- Правила функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики, утверждённые Постановлением Правительства РФ № 530 от 31.08.2006г.

11.4. Проект уличного освещения согласовать Абанским РЭС филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго».

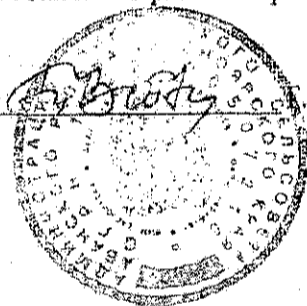
11.5. После выполнения требований указанных в данных технических условиях, вызвать для проверки, а также для опломбировки расчётных приборов учёта электроэнергии представителя Абанского РЭС филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго».

12. Срок действия технических условий – 2 года.

Исполнитель:
Начальник Абанского РЭС

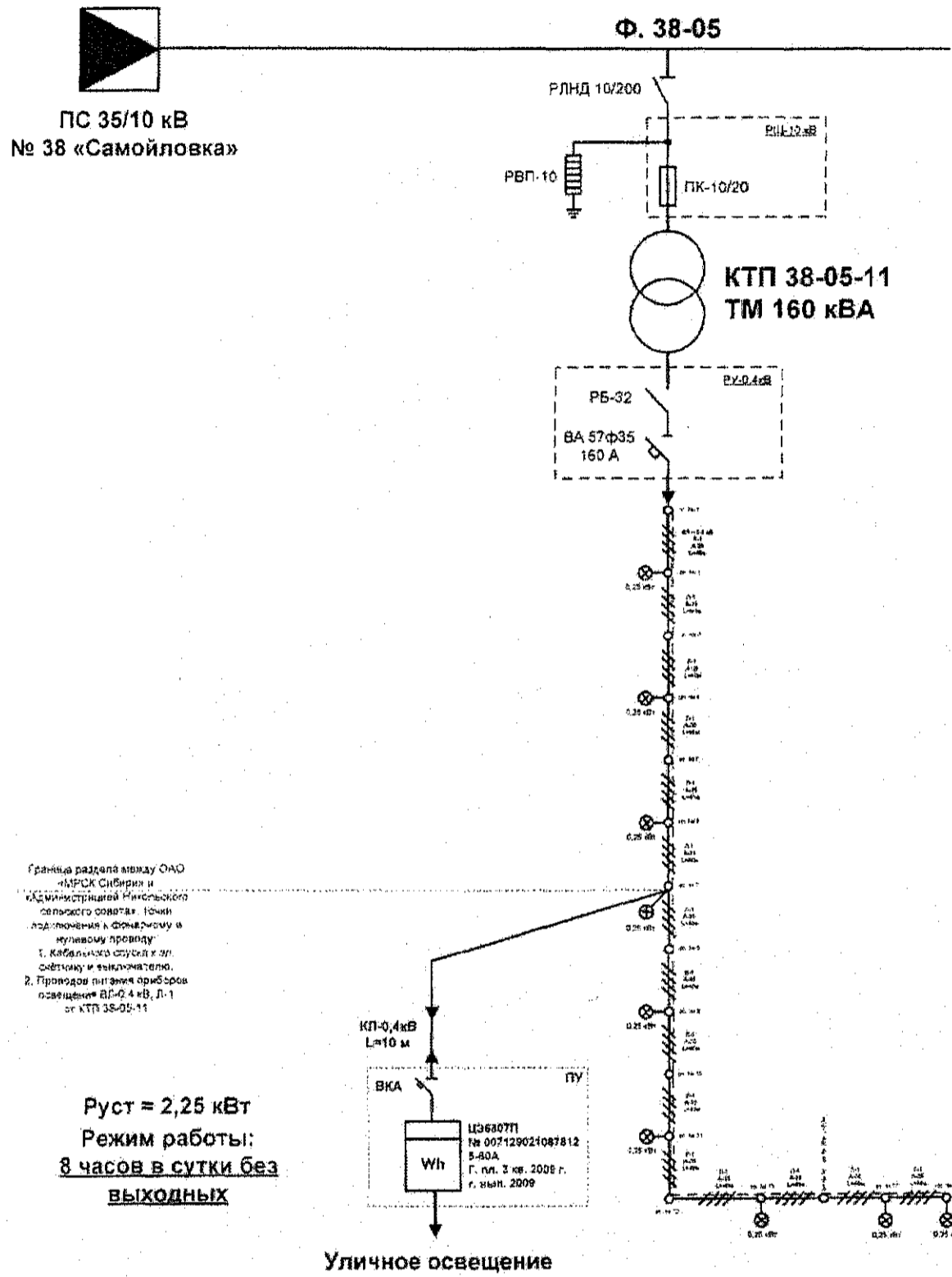

Л.В. Зайцева

Заявитель:
Глава Администрации Никольского сельсовета
Абанского района Красноярского края


И. Войнич

Исполнитель: Орлова Н.К.
Тел.8(39161) 3-22-67

Однолинейная схема электроснабжения уличного освещения, расположенного по адресу: 663749,
Красноярский край, Абанский район, с.Никольск, ул.Мира



МРСК

Начальник Абанского РЭС

(должность)

Зайцева Л.В.

(Ф.И.О.)

(подпись)

« 31 » 12 2010 г.

М. П.

Заявитель

Глава Администрации Никольского

сельсовета

(должность)

Войнич Г.И.

(Ф.И.О.)

(подпись)

М. П.

Приложение №4 - Форма 1
к договору (контракту) № 3403
от 01.01.2013

СВЕДЕНИЯ
о расходе электроэнергии на дд.мм.гг
Абонент: **наименование**
№ абонента
Адрес/телефон

№ пп	№ точки учета	Показание новое	Номер счетчика	Показание старое	Разность показаний	Расчетный коэф	Расход энергии	потери ЛЭП	потери трансформаторе	Расход энергии с учетом потерь	Примечание
1											
2											
3											
4											
5											

Ответственное лицо "Абонента" _____ ФИО
Подпись, ответственного лица, дата



"Гарантирующий поставщик"

М.П.



Приложение №4а - Форма 2
к договору (контракту) № 3403
от 01.01.2013

Форма акта фактического потребления электрической энергии с почасовой детализацией в _____ 2012г.

Данные предоставлены по Московскому времени
№ прибора учета _____
Общее потребление _____ кВтч

Дата	01:00	02:00	03:00	04:00	05:00	06:00	07:00	08:00	09:00	10:00	11:00	12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00	
дд.мм.гг																								
дд.мм.гг																								

Ответственное лицо "Абонента" _____ ФИО

Гарантирующий поставщик: _____ М.П.

"Гарантирующий поставщик"

М.П.



АКТ
приема-передачи поставленной электрической энергии

г. _____ 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 контрактом № _____ от _____
произведён 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.
Объём и качество отпущенной энергии соответствует условиям контракта № _____ от _____.
Стороны взаимных претензий не имеют.

Служба ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК"
М.П. _____

Принят ПИОТРЕБИТЕЛЬ"
М.П. _____

Приложение № 7
к договору № 3203 от 26.12.03

РАСЧЕТ ПОТЕРЬ
В линиях потребителя Администрация Никольского с/совета

Объект водоканка
Адрес с. Никольск
Счетчик 791101

Исходные данные для расчета:

Вид нагрузки	Руст. (кВт)	Кэф. спроса (Kс)	Продолжительность рабочего дня (час.)	Количество рабочих дней за мес.	Кэф ²	Среднее месячное потребление активной энергии, (Wa) тыс. кВтч	Среднее месячное потребление реактивной энергии, (Wp) тыс. кварч
Освещение	0,5	1,0	8	30	1,60	0,120	0,000
Отопление	0,0	0,0	0	0	0,00	0,000	0,000
Силовая	8,5	0,6	8	30	1,60	1,224	0,759
Ранее подключенная нагрузка	0,0	0,0	0	0	1,60	0,000	0,000
Суммарные	9,0				1,60	1,344	0,759

Характеристики ЛЭП:

Марка провода, типа кабеля	Удельное сопротивление, Гауд (Ом/км)	Длина участка ЛЭП, L (м)	Сопротивление, R (Ом)	Напряжение ЛЭП, Uср. (кВ)
АВВГ 4х10	3,16	10	0,032	0,4
	0,00	0	0,000	0,0
	0,00	0	0,000	0,0
			0,000	0,0
Результатирующее			0,032	0,4

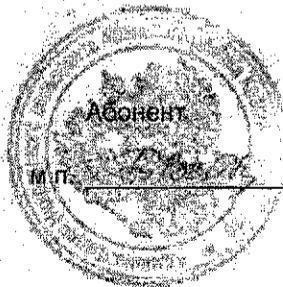
Расчетные данные:

Среднемесячные нагрузочные потери в линии:

$$\Delta W_n = \frac{W_p^2 + W_a^2}{U_{ср.}^2 \cdot T} \cdot k_{\phi}^2 \cdot R = 0,0010 \text{ тыс. кВтч}$$

Относительные нагрузочные потери в линии:

$$\Delta W_n, \% = \frac{\Delta W_n}{W_a} \cdot 100 \% = 0,08\%$$



Приложение № 4
к договору № 1203 от 26.12.05г.

РАСЧЕТ ПОТЕРЬ
В линиях потребителя Администрация Никольского с/совета

Объект администрация
Адрес с. Никольск
Счетчик 239349

Исходные данные для расчета:

Вид нагрузки	Руст. (кВт)	Коеф. спроса (Kс)	Продолжительность рабочего дня (час.)	Количество рабочих дней за мес.	Кф ²	Среднее месячное потребление активной энергии, (Wa) тыс. кВтч	Среднее месячное потребление реактивной энергии, (Wp) тыс. кварч
Освещение	6,0	1,0	8	22	1,60	1,056	0,000
Отопление	0,0	0,0	0	0	0,00	0,000	0,000
Силовая	4,0	0,6	8	22	1,60	0,422	0,262
Ранее подключенная нагрузка	0,0	0,0	0	0	1,60	0,000	0,000
Суммарные	10,0				1,60	1,478	0,262

Характеристики ЛЭП:

Марка провода, тип кабеля	Удельное сопротивление, Гуд. (Ом/км)	Длина участка ЛЭП, L (м)	Сопротивление, R (Ом)	Напряжение ЛЭП, Uср. (кВ)
АВВГ 3х10	3,16	8	0,025	0,4
	0,00	0	0,000	0,0
	0,00	0	0,000	0,0
			0,000	0,0
Результатирующее			0,025	0,4

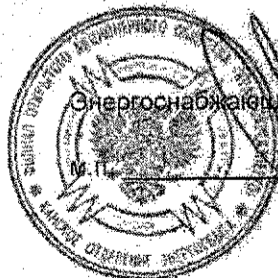
Расчетные данные:

Среднемесячные нагрузочные потери в линии

$$\Delta W_n = \frac{W_p^2 + W_a^2}{U_{ср.}^2 \cdot T} \cdot k^2 \cdot R = 0,0008 \text{ тыс. кВтч}$$

Относительные нагрузочные потери в линии

$$\Delta W_n, \% = \frac{\Delta W_n}{W_a} \cdot 100 \% = 0,05\%$$



Энергоснабжающая организация



РАСЧЕТ ПОТЕРЬ

В питающих линиях и оборудовании: Администрация Никольского сельсовета
 Объект: Уличное освещение КТП 38-05-11
 Адрес: Абанский р-н, с.Никольск, ул.Мира
 Тип счетчика: ЦЭ680711 номер: 007129021087812

Точка 1, объект: Фонарь уличного освещения № 1, Д-1 от № 2

1.1 Данные по составляющим нагрузкам.

Вид нагрузки	$P_{\text{уст}}$, кВт	Коэф. спроса K_c	Продолжительность рабочего дня T , час	Количество рабочих дней за месяц D	K_d^2	Ср.мес. потребление активной энергии W_a , т.кВт*ч
1 Освещение	0,25	1,0	8,0	30,0	1,0	0,060
2 Отопление	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
3 Силовая	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
4 Ранее подключенная нагрузка	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
Суммарные	0,25				1,60	0,060

1.2 Характеристики ЛЭП-0,4 кВ.

Марка провода, тип кабеля	Длина участка ЛЭП L , м	Кол-во проводов в фазе	Удельное сопротивление $r_{\text{лп}}$, Ом/км	Сопротивление R , Ом	Напряжение ЛЭП $U_{\text{лп}}$, кВ
1 А-35	80	1	0,92	0,074	
2					
Результатирующее				0,074	0,22

2.2 Нагрузочные потери

	Абсолютные, тыс.кВт*ч $\Delta W_n = \frac{W_a^2}{U_{\text{лп}}^2} \cdot k^2 \cdot R =$	Относительные, % $\Delta W_n \% = \frac{\Delta W_n}{W_a} \cdot 100 \% =$
Среднемесячные нагрузочные потери в линии	0,0000	0,06

Точка 2, объект: Фонарь уличного освещения № 2, Д-1 от № 4

1.1 Данные по составляющим нагрузкам.

Вид нагрузки	$P_{\text{уст}}$, кВт	Коэф. спроса K_c	Продолжительность рабочего дня T , час	Количество рабочих дней за месяц D	K_d^2	Ср.мес. потребление активной энергии W_a , т.кВт*ч
1 Освещение	0,50	1,0	8,0	30,0	1,6	0,120
2 Отопление	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
3 Силовая	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
4 Ранее подключенная нагрузка	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
Суммарные	0,50				1,60	0,120

1.2 Характеристики ЛЭП-0,4 кВ.

Марка провода, тип кабеля	Длина участка ЛЭП L , м	Кол-во проводов в фазе	Удельное сопротивление $r_{\text{лп}}$, Ом/км	Сопротивление R , Ом	Напряжение ЛЭП $U_{\text{лп}}$, кВ
1 А-35	80	1	0,92	0,074	
2					
Результатирующее				0,074	0,22

2.2 Нагрузочные потери

	Абсолютные, тыс.кВт*ч $\Delta W_n = \frac{W_a^2}{U_{\text{лп}}^2} \cdot k^2 \cdot R =$	Относительные, % $\Delta W_n \% = \frac{\Delta W_n}{W_a} \cdot 100 \% =$
Среднемесячные нагрузочные потери в линии	0,0001	0,12

Точка 3, объект: Фонарь уличного освещения № 3, Д-1 от № 0

1.1 Данные по составляющим нагрузкам.

Вид нагрузки	$P_{\text{уст}}$, кВт	Коэф. спроса K_c	Продолжительность рабочего дня T , час	Количество рабочих дней за месяц D	K_d^2	Ср.мес. потребление активной энергии W_a , т.кВт*ч
1 Освещение	0,75	1,0	8,0	30,0	1,0	0,180

3	Силовая	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
4	Ранее подключенная нагрузка	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
Суммарные		0,8				1,60	0,180

1.2 Характеристики ЛЭП-0,4 кВ.

	Марка провода, тип кабеля	Длина участка ЛЭП L, м	Кол-во проводов в фазе	Удельное сопротивление $r_{уд}$, Ом/км	Сопротивление R, Ом	Напряжение ЛЭП $U_{ср}$, кВ
1	А-35	40	1	0,92	0,037	
2						
Результатирующее					0,037	0,22

2.2 Нагрузочные потери

	Абсолютные, тыс. кВт*ч $\Delta W_{лп} = \frac{W_{ак}^2}{U_{ср}^2} \cdot R_{лп} = \frac{W_{ак}^2}{U_{ср}^2} \cdot r_{уд} \cdot L$	Относительные, % $\Delta W_{лп, \%} = \frac{\Delta W_{лп}}{W_{ак}} \cdot 100\%$
Среднемесячные нагрузочные потери в линии	0,0002	0,09

Точка 4, объект: Фонарь уличного освещения № 4, Д-1, оп. № 18

1.1 Данные по составляющим нагрузкам.

	Вид нагрузки	$P_{уд}$, кВт	Коэф. спроса K_c	Продолжительность рабочего дня T, час	Количество рабочих дней за месяц Д	K_{ϕ}^2	Ср. мес. потребление активной энергии $W_{ак}$, т.кВт*ч
1	Освещение	0,25	1,0	8,0	30,0	1,0	0,060
2	Отопление	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
3	Силовая	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
4	Ранее подключенная нагрузка	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
Суммарные		0,3				1,60	0,060

1.2 Характеристики ЛЭП-0,4 кВ.

	Марка провода, тип кабеля	Длина участка ЛЭП L, м	Кол-во проводов в фазе	Удельное сопротивление $r_{уд}$, Ом/км	Сопротивление R, Ом	Напряжение ЛЭП $U_{ср}$, кВ
1	А-35	40	1	0,92	0,037	
2						
Результатирующее					0,037	0,22

2.2 Нагрузочные потери

	Абсолютные, тыс. кВт*ч $\Delta W_{лп} = \frac{W_{ак}^2}{U_{ср}^2} \cdot R_{лп} = \frac{W_{ак}^2}{U_{ср}^2} \cdot r_{уд} \cdot L$	Относительные, % $\Delta W_{лп, \%} = \frac{\Delta W_{лп}}{W_{ак}} \cdot 100\%$
Среднемесячные нагрузочные потери в линии	0,0000	0,03

Точка 5, объект: Фонарь уличного освещения № 5, Д-1, оп. № 17

1.1 Данные по составляющим нагрузкам.

	Вид нагрузки	$P_{уд}$, кВт	Коэф. спроса K_c	Продолжительность рабочего дня T, час	Количество рабочих дней за месяц Д	K_{ϕ}^2	Ср. мес. потребление активной энергии $W_{ак}$, т.кВт*ч
1	Освещение	0,50	1,0	8,0	30,0	1,0	0,120
2	Отопление	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
3	Силовая	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
4	Ранее подключенная нагрузка	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
Суммарные		0,5				1,60	0,120

1.2 Характеристики ЛЭП-0,4 кВ.

	Марка провода, тип кабеля	Длина участка ЛЭП L, м	Кол-во проводов в фазе	Удельное сопротивление $r_{уд}$, Ом/км	Сопротивление R, Ом	Напряжение ЛЭП $U_{ср}$, кВ
1	А-35	160	1	0,92	0,147	
2						
Результатирующее					0,147	0,22

3	Силовая	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
4	Ранее подключенная нагрузка	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
Суммарные		1,25				1,60	0,300

1.2 Характеристики ЛЭП-0,4 кВ.

	Марка провода, тип кабеля	Длина участка ЛЭП L, м	Кол-во проводов в фазе	Удельное сопротивление $r_{уд}$, Ом/км	Сопротивление R, Ом	Напряжение ЛЭП $U_{лп}$, кВ
1	А-35	80	1	0,92	0,074	
2						
Результатирующее					0,074	0,22

2.2 Нагрузочные потери

	Абсолютные, тыс. кВт*ч $\Delta W_n = \frac{W_n^2}{U_{лп}^2 \cdot T} \cdot k^2 \cdot R_{лп}$	Относительные, % $\Delta W_n, \% = \frac{\Delta W_n}{W_n} \cdot 100 \%$
Среднемесячные нагрузочные потери в линии	0,0009	0,31

Точка 9, объект: ПУ, ЛЭП, оп. № 15

1.1 Данные по составляющим нагрузки.

	Вид нагрузки	$P_{уд}$, кВт	Кэф. спроса K_c	Продолжительность рабочего дня T, час	Количество рабочих дней за месяц Д	K_ϕ^2	Ср. мес. потребление активной энергии W_a , тыс. кВт*ч
1	Освещение	2,25	1,0	8,0	30,0	1,6	0,540
2	Отопление	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
3	Силовая	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
4	Ранее подключенная нагрузка	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000
Суммарные		2,3				1,60	0,540

1.2 Характеристики ЛЭП-0,4 кВ.

	Марка провода	Длина	Кол-во	Удельное	Сопротивле	Напряже
1	АВВГ 3х6	20	1	5,26	0,105	
2						
Результатирующее					0,105	0,22

2.2 Нагрузочные потери

	Абсолютные, тыс. кВт*ч	Относительные, %
Среднемесячные нагрузочные потери в линии	0,0042	0,78

2.1 Условно-постоянные потери (не зависящие от нагрузки) за месяц

	Потери	Удельные потери	Кол-во оборуд	Величина	Ед. изм.
1.1	В счетчиках и соединит. проводах	кВт*ч/год	1	2	кВт*ч
1.2	В измерит. трансформаторах тока	тыс. кВт*ч в год	0	0	кВт*ч
ИТОГО ежемесячно условно-постоянные потери составляют					2 кВт*ч

Среднемесячное потребление 0,540 тыс. кВт*ч
 ИТОГО ежемесячно условно-постоянные потери составляют 2,0 кВт*ч
 ИТОГО ежемесячно условно-переменные потери составляют 0,0031 тыс. кВт*ч
 0,58 %

Глава администрации Никольского сельсовета (без подписи) Т.И. Войнин