

"10" января 2022 г.

Публичное акционерное общество "Красноярскэнергосбыт", именуемое в дальнейшем "Гарантирующий поставщик", в лице инженера I категории группы договорной работы с жилищно-коммунальным направлением управления договорной работы Пилюшкиной Татьяны Николаевны, действующей на основании доверенности № 937-2021 от 19.10.2021, 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 настоящий 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".

ИКС 2232401001968 24010100100010013512247

## 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;
- Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (далее – Основные положения);
- Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (далее – Правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии);
- Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче);
- Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденными постановлением Правительства РФ от 19.06.2020 № 890;
- Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172 (далее – Правила оптового рынка);
- иными нормативно-правовыми актами в области электроэнергетики;
- 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, стороны руководствуются ими при исполнении обязательств по настоящему контракту, без обязательного 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 2022 г. составляет 650 430,00 руб. (Шестьсот пятьдесят тысяч четыреста тридцать рублей 00 копеек) с НДС. Цена контракта энергоснабжения может быть изменена в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ, в т. ч. Федеральным законом РФ от 05.04.2013 N 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:

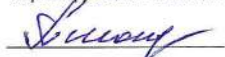
2.1.1. Урегулировать в интересах Потребителя отношения по передаче электрической энергии, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом электроснабжения услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством РФ в отношении контракта оказания услуг по передаче электрической 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 (мощности), в том числе по зонам (часам) суток, при переходе на вторую, третью-шестую ценовую категорию.

"Гарантирующий поставщик"



"Потребитель"



- 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 регулируемых цен, рассчитанные за прошедший расчетный период, путем размещения соответствующей информации на сайте Гарантирующего поставщика (<https://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 (<https://krsk-sbit.ru>).
- 2.1.8. По обращению Потребителя представлять и подписывать акты сверки расчетов по настоящему контракту.
- 2.1.9. В течение одних суток, после получения информации (сообщения) от Потребителя о выявленном факте неисправности или утраты прибора учета и (или) иного оборудования, уведомить Сетевую организацию, а также уведомить Потребителя о требованиях к срокам восстановления учета электрической энергии путем установки и допуска в эксплуатацию расчетного прибора учета, а также о последствиях нарушения таких сроков.
- 2.1.10. Обеспечить коммерческий учет электрической энергии (мощности) в отношении расположенных в зоне деятельности многоквартирных домов, в том числе нежилых помещений, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества.
- 2.1.11. 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. Показания расчетных приборов учета, полученные в ходе контрольного снятия показаний, могут быть использованы за расчетный период, в котором такое контрольное снятие показаний проводилось.
- 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 по настоящему контракту, 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. За отдельную плату осуществлять установку, замену приборов учета до истечения их срока поверки или эксплуатации в случаях, не связанных с утратой, выходом из строя или неисправностью прибора учета, при обращении Потребителя, а также предоставлять услуги, не включенные в минимальный набор функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), с использованием приборов учета и результатов измерений таких приборов учета.
- 2.2.6. В целях исполнения настоящего контракта в соответствии с действующим законодательством РФ осуществлять иные 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 доступ к месту установки прибора учета и (или) иного оборудования, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), представителей организаций, уполномоченных на совершение действий по установке, вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета и (или) иного оборудования, проверке и снятию показаний, в том числе контрольному снятию показаний, в случаях и в порядке, которые предусмотрены разделом X Основных положений.
- 3.1.3. Снимать и представлять Гарантирующему поставщику показания приборов учета электрической энергии, установленных в границах объектов Потребителя, указанных в Приложении 1, и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).
- 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 (мощности) 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 (мощности) 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 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. В течение одних суток, при выявлении фактов неисправности или утраты прибора учета и (или) иного оборудования, сообщить об этом Сетевой организации или Гарантирующему поставщику.
- 3.1.7. В случае изменения банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности, почтового адреса и адреса местонахождения (юридического 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 регулируемых 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, заблаговременно уведомлять Гарантирующего поставщика о соответствующем факте и представлять Гарантирующему поставщику необходимую документацию для внесения изменений, дополнений в настоящий контракт.

3.1.11. Обеспечить сохранность и целостность прибора учета и (или) иного оборудования, а также пломб и (или) знаков визуального контроля в случае, если прибор учета и (или) иное оборудование, установлены в границах балансовой принадлежности Потребителя.

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. В целях исполнения настоящего контракта, в соответствии с постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861:

3.1.13.1. поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии (мощности) и измерительные трансформаторы, используемые для коммерческого учета электрической энергии (мощности), устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств 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;

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

3.1.13.3. 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 отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони;

3.1.13.4. 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);

3.1.13.5. 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;

3.1.13.6. 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);

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

3.1.13.8. 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;

3.1.13.9. 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;

3.1.13.10. 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 (измерительного комплекса) в эксплуатацию;
- эксплуатации установленного Потребителем прибора учета (измерительного комплекса, измерительного трансформатора);
- передачи показаний приборов учета;

"Гарантирующий поставщик"

"Потребитель"

- сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации.
- 3.1.13.11. обеспечить соблюдение, установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони, режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса, при введении ограничения режима потребления электрической энергии;
- 3.1.13.12. обеспечить проведение замеров на энергопринимающих устройствах, в отношении которых заключен контракт (за исключением энергопринимающих устройств, в отношении которых установлены и введены в эксплуатацию приборы учета (измерительные комплексы) после 1 июля 2020 г.), 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;
- 3.1.13.13. 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.
- 3.1.14. 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, установленных в границах балансовой принадлежности Потребителя, и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).
- 3.1.15. Потребитель обязан возместить Сетевой организации или Гарантирующему поставщику убытки, причиненные неисполнением или ненадлежащим исполнением обязанностей по обеспечению сохранности и целостности, установленных Сетевой организацией или Гарантирующим поставщиком, приборов учета и (или) иного оборудования в границах балансовой принадлежности Потребителя.
- 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 (мощности) 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 (мощности).
- Корректировка планового почасового объема потребления электрической энергии (мощности) 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 (мощности) корректируется и определяется как сумма скорректированных плановых почасовых объемов потребления электрической энергии (мощности).
- При наличии заключенного дополнительного соглашения к настоящему контракту, определяющего иной порядок информационного обмена по предоставлению планового почасового объема потребления электрической энергии (мощности), плановый почасовой объем потребления электрической энергии (мощности) 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. При наличии автоматизированной системы учета предоставить Гарантирующему поставщику удаленный доступ к ней для просмотра информации и контроля.
- 3.2.8. Заявлять Гарантирующему поставщику об ошибках, требовать перерасчета, внесения изменений в действующий контракт.
- 3.2.9. В целях исполнения настоящего контракта, в соответствии с действующим законодательством РФ осуществлять иные действия.

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

4.1. Определение фактического объема потребления электрической энергии (мощности) объекта энергоснабжения (энергопринимающего устройства), указанного в Приложении № 1, осуществляется на основании показаний приборов учета, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета и приборов учета электрической энергии, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), и интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности). При отсутствии актуальных показаний или непригодности к расчетам прибора учета, измерительного комплекса - на основании расчетных способов, которые определяются замещающей информацией или иными расчетными способами, предусмотренным разделом X Основных положений, приложением № 3 к Основным положениям.

Замещающей информацией являются показания расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - показания расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания имелись.

В отсутствие приборов учета в отношении объекта энергоснабжения, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в соответствии с документами о технологическом присоединении менее 5 кВт, объем потребления электрической энергии определяется исходя из совокупных объемов потребления на основе величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя и стандартного количества часов их использования.

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

С 01.01.2022 для учета электрической энергии (мощности) подлежат установке приборы учета, соответствующие требованиям к приборам учета электрической энергии, которые могут быть присоединены к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

4.3. В целях обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках до 01.01.2022 Гарантирующие поставщики и Сетевые организации при истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии, вправе в порядке, установленном законодательством РФ об обеспечении единства измерений, осуществлять их поверку в течение срока их эксплуатации, установленного заводом-изготовителем, вместо их замены.

С даты истечения интервала между поверками приборов учета электрической энергии и до даты проведения поверки соответствующего прибора учета показания прибора учета используются для определения объемов потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии. В случае если в результате поверки прибора учета электрической энергии не подтверждено его соответствие метрологическим требованиям, то объем потребления электрической энергии (мощности) на розничных рынках, оказанных услуг по передаче электрической энергии пересчитывается за указанный период исходя из замещающей информации.

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

4.5. По приборам учета, указанным в Приложении № 1, лицом, ответственным за снятие показаний расчетного прибора учета, является:

- **Сетевая организация** - в отношении приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) соответствующей Сетевой организации, а также иных расчетных приборов учета, расположенных в границах объектов электросетевого хозяйства Сетевых организаций или в границах бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства;

- **Гарантирующий поставщик** - в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности);

- **Потребитель, собственники (владельцы) объектов электросетевого хозяйства** в отношении расчетных приборов учета, установленных в границах объектов таких лиц и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

Лицо, ответственное за снятие показаний прибора учета, обеспечивает представление Гарантирующему поставщику показаний расчетного прибора учета, в том числе их почасовые значения в случае наличия интервального прибора учета и осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность) с использованием ставки за мощность, в следующем порядке:

- **до окончания 26-го дня расчетного месяца** - в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета, снятие которых осуществлено 23-го до окончания 25-го дня расчетного месяца, в том числе в отношении нежилых помещений, подключенных с использованием общего имущества многоквартирного дома;

- **до окончания первого дня месяца, следующего за расчетным периодом** - в отношении иных приборов учета, снятие которых осуществлено по состоянию на 00 часов 00 минут первого дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня расторжения (заклучения) настоящего контракта;

- **в течение суток, следующих за датой расторжения (заклучения) настоящего контракта.**

В отношении расчетных приборов учета, а также контрольных приборов учета при наличии, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), показания представляются, по форме, согласованной Приложением № 4, до окончания 2-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным периодом с использованием телефонной связи, электронной почты или иным способом, позволяющим подтвердить факт их получения, указанным в контракте, а также при необходимости в письменной форме или в виде электронного документа, подписанного электронной подписью, - акта снятия показаний расчетных приборов учета. 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.

В случае применения в расчетах ценовой категории, предусматривающей представление фактических данных о потреблении электрической энергии по часам (зонам) суток, показания приборов учета, сложившиеся на 00 час. 00 мин. московского времени текущих суток, с детализацией расхода электрической энергии за расчетный период (с 00<sup>00</sup> первого числа расчетного месяца "Гарантирующий поставщик"

"Потребитель"

по 24<sup>00</sup> последнего числа расчетного месяца) по часам (зонам) в письменном виде по форме, согласованной Приложением № 4а, за подписью ответственного лица и заверенные печатью (при наличии), также представлять их по электронной почте в формате \*.xls (\*.xlsx) на электронный адреса Гарантирующего поставщика: [kanz@kansk.krsk-sbit.ru](mailto:kanz@kansk.krsk-sbit.ru) или путем размещения в личном кабинете на сайте Гарантирующего поставщика (<https://krsk-sbit.ru>).

Если снятие показаний прибора учета осуществлялось совместно Потребителем и собственником (владельцем) оборудования (объекта электросетевого хозяйства), в границах которого установлен прибор учета, либо между лицами подписано соглашение, в соответствии с которым Потребителю представлен доступ к месту установки прибора учета для снятия показаний прибора учета, то Потребитель вправе представить показания прибора учета (акт снятия показаний прибора учета) Гарантирующему поставщику, оформленный надлежащим образом.

4.6. Если приборы учета расположены не на границе балансовой принадлежности электрических сетей Потребителя и Сетевой организации (иного владельца объектов электросетевого хозяйства), 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.

4.7. 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.

4.8. Порядок установки и допуска установленного прибора учета в эксплуатацию лицом, обязанным осуществлять такие действия, в том числе порядок действий Потребителя и Гарантирующего поставщика, которые они обязаны совершить в целях обеспечения установки и допуска установленного прибора учета в эксплуатацию, порядок сообщения о выходе прибора учета (измерительного комплекса, измерительных трансформаторов) из строя и его утрате, осуществляется в соответствии с Приложением № 2 к настоящему контракту.

4.9. В случаях отсутствия, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета, непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки, а также отсутствия контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии производится на основании замещающей информации, с учетом особенностей, указанных в п. 4.3 настоящего контракта.

4.10. В случае двукратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, в том числе в отношении точек поставки для лиц, опосредованно присоединенных через объекты такого Потребителя электрической энергии, для проведения контрольного снятия показаний и (или) для проведения проверки приборов учета объем потребления и оказанных услуг по передаче электрической энергии с даты 2-го недопуска вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании контрольного прибора учета, а при его отсутствии - исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании замещающей информации.

4.11. В случае снятия показаний приборов учета за период времени (его часть), в течение которого объем электрической энергии был определен в порядке, предусмотренном п. 4.9-4.10 настоящего контракта, разница между объемом, определенным по показаниям прибора учета, и объемом, определенным в предусмотренном указанными пунктами порядке, учитывается равномерно по всем часам при определении объема электрической энергии за расчетный период, в котором были сняты соответствующие показания.

4.12. В случае истечения интервала между поверками измерительного трансформатора, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительного комплекса, объем потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии определяется как объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний прибора учета, входящего в соответствующий измерительный комплекс.

Если приобретение, установку, замену и эксплуатацию такого измерительного трансформатора, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительного комплекса, осуществляет не Сетевая организация или Гарантирующий поставщик, то объем потребления электрической энергии для расчета за потребленную (произведенную) электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии определяется в следующем порядке:

- для 1-го и последующих часов первого расчетного периода определяется с использованием замещающей информации;
- начиная с 1-го дня второго расчетного периода объем потребления электрической энергии определяется на основании показаний прибора учета, входящего в соответствующий измерительный комплекс, и умножается на коэффициент 1,5.

4.13. Объем безучетного потребления в отношении Потребителей электрической энергии (мощности), за исключением населения и приравненных к нему категорий Потребителей, определяется как произведение максимальной мощности и количества часов в расчетном периоде, используемое при расчете безучетного потребления, но не более 4380 часов. При определении объема безучетного потребления количество часов потребления электрической энергии признается равным 24 часам в сутки вне зависимости от фактического режима работы Потребителя и (или) количества часов использования им электрической энергии (мощности).

Объем безучетного потребления определяется с даты предыдущей проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, - определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена в соответствии с настоящим документом) до даты выявления факта безучетного потребления и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

Стоимость электрической энергии в объеме безучетного потребления включается в выставляемый счет на оплату стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной по настоящему контракту, за тот расчетный период, в котором был выявлен факт безучетного потребления и составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

Объем безучетного потребления в отношении приравненных к населению категорий Потребителей, за исключением исполнителей коммунальной услуги в лице управляющей организации, товарищества собственников жилья, жилищного, жилищно-строительного или иного специализированного потребительского кооператива, определяется исходя из объема, рассчитанного на основании показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года с применением повышающего коэффициента 10, а при отсутствии указанных показаний - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были представлены, с применением повышающего коэффициента 10.

В случае если в результате проверки прибора учета сделано заключение о непригодности расчетного прибора учета для осуществления расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии, о несоответствии расчетного прибора учета требованиям, предъявляемым к такому прибору учета, и при этом не был установлен факт безучетного потребления, в отношении соответствующей точки поставки осуществляется перерасчет за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии с даты предыдущей

проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна быть проведена в соответствии с настоящим документом) до даты составления акта проверки.

Если указанное заключение было сделано в отношении прибора учета, присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), перерасчет осуществляется за последние 3 расчетных периода.

Перерасчет за потребленную на розничных рынках электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии осуществляется для случая непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки и при отсутствии контрольного прибора учета. Перерасчет осуществляется в том расчетном периоде, в котором была проведена проверка прибора учета и выявлен факт, свидетельствующий о необходимости указанного перерасчета. В случае если в результате перерасчета стоимости поставленной электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии превышает стоимость фактически потребленной в соответствующем расчетном периоде электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии, такое превышение учитывается в следующих расчетных периодах.

4.14. 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.

4.15. В случае, если Гарантирующий поставщик не участвовал в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию (или) иного оборудования, Потребитель вправе, в течение 2 рабочих дней со дня проведения такой процедуры, направить копии акта Гарантирующему поставщику.

4.16. Если замена (допуск) приборов учета и (или) иного оборудования, 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:**

$$S_{\text{план1}} = 0,3V_{i-1} * Ц_{i-2},$$

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

$$S_{\text{план2}} = 0,7V_{i-1} * Ц_{i-1} - S_{\text{план1}},$$

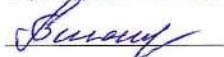
где  $i$  - расчетный период;

$V_{i-1}$  - 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,

"Гарантирующий поставщик"



"Потребитель"



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 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.

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

## **6. ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

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

а) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителем, 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);

б) получение законного требования судебного пристава-исполнителя о введении ограничения режима потребления;

в) выявление фактов безучетного, бездоговорного потребления электрической энергии;

г) нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении (в том числе превышение максимальной мощности энергопринимающего устройства Потребителя), вызванное подключением Потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики электропотребляющего оборудования либо изменением Потребителем режима работы подключенного электропотребляющего оборудования;

д) выявление факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства;

е) нарушение Потребителем, введенного ранее в отношении него, ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств из числа указанных в настоящем пункте, послуживших основанием для его введения;

ж) прекращение обязательств по поставке электрической энергии и (или) по оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики по договору оказания услуг по передаче электрической энергии;

з) неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем условий контракта, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;

и) поступление от Потребителя заявления о введении в отношении его энергопринимающих устройств ограничения режима потребления в случае, если у Потребителя отсутствует техническая возможность самостоятельного ограничения режима потребления;

к) окончание срока, на который осуществлялось технологическое присоединение с применением временной схемы электроснабжения, или возникновение основания для его досрочного прекращения;

л) возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

м) необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации, к которым присоединены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики Потребителя, или необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных Сетевых организаций (объектах электросетевого хозяйства иных владельцев) либо на объектах по производству электрической энергии в случае, если проведение этих работ невозможно без ограничения режима Потребления.

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

6.1.2. При нарушении обязательств, указанных в подп. "а", п. 6.1 настоящего контракта, Гарантирующий поставщик с использованием контактных данных, указанных в настоящем контракте (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 (<https://krsk-sbit.ru>) (интернет-сервис), посредством направления сообщения на адрес электронной почты (e-mail), посредством направления текстового (голосового) сообщения телефонограммой, посредством направления короткого текстового сообщения (sms-сообщение) на номер мобильного 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, исключающими ответственность Гарантирующего поставщика, составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

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

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

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

6.7. 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

"Гарантирующий поставщик"

"Потребитель"

поставщиком ответа на претензию по истечении 10-ти календарных дней, с момента направления претензии, размер задолженности, указанный в претензии, считается признанным Потребителем.

7.8. 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.

## **8. СРОКИ ДЕЙСТВИЯ, ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ КОНТРАКТА**

8.1. Контракт заключается на срок по 31.12.2022, вступает в силу и становится обязательным для сторон с момента его заключения.

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.

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

Гарантирующий поставщик вправе в одностороннем порядке прекратить исполнение обязательств по настоящему контракту 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 не позднее 3 рабочих дней до даты и времени прекращения исполнения обязательств.

8.3. Изменения банковских реквизитов и контактных данных Потребителя и Гарантирующего поставщика производятся путем обмена документами одним из способов: письменным обращением, электронным сообщением по e-mail, сообщением через личный кабинет на сайте Гарантирующего поставщика (<https://krsk-sbit.ru>), факсимильной связью, телеграммой.

8.4. Настоящий контракт вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на отношения сторон с 00 часов 00 минут 01.01.2022 года. Ранее действующий договор(контракт) утрачивает свою силу за исключением дополнительных соглашений к контракту, приложений указанных в разделе 11 настоящего контракта и иных фактических обстоятельств, сложившихся в период действия контракта.

## **9. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ**

9.1. 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, текстовым сообщением, сообщением через интернет-сервис, телеграммой, почтовой корреспонденцией с использованием контактных данных, указанных в разделе 12 настоящего контракта, либо с использованием контактных данных, представленных Потребителем и (или) Гарантирующим поставщиком после заключения настоящего контракта.

9.2. Для целей исполнения настоящего контракта под уведомлением понимается вручение уведомления лицу, которому оно адресовано, или его направление такому лицу одним из следующих способов (за исключением случаев, когда для отдельных видов уведомлений прямо предусмотрены иные способы):

а) заказное почтовое отправление - если адресатом является гражданин, уведомление отправляется по адресу регистрации гражданина или месту жительства, или по адресу, который гражданин указал в настоящем контракте, если адресатом является индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, уведомление отправляется по адресу, указанному в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей или Едином государственном реестре юридических лиц, или по адресу, указанному индивидуальным предпринимателем или юридическим лицом в настоящем контракте. Уведомления считаются полученными, даже если соответствующее лицо фактически не проживает (не находится) по указанному адресу, по истечении контрольных сроков пересылки письменной корреспонденции;

б) включение текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям;

в) электронная почта - по адресу электронной почты, который указан в настоящем контракте. При этом уведомление считается полученным в момент его направления;

г) направление короткого текстового сообщения на выделенный оператором подвижной радиотелефонной связи абонентский номер, который указан в настоящем контракте. При этом уведомление считается полученным в момент его направления;

д) факсимильная связь или другие телекоммуникационные каналы связи - при условии наличия возможности достоверно установить, от кого исходило сообщение и кому оно адресовано. При этом уведомление считается полученным в момент его направления.

9.3. В соответствии с Федеральным законом 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. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА**

10.1. Стороны обязуются обеспечить, чтобы при исполнении обязательств, возникающих по контракту или в связи с ним, их аффилированные лица, работники и / или представители не осуществляли, прямо или косвенно не предлагали и не разрешали выплату денежных средств, передачу ценностей и/или подарков, безвозмездного оказания услуг или выполнения работ любым аффилированным лицам, работникам и / или представителям другой стороны, а также лицам, аффилированным по отношению к таким работникам и / или представителям, для оказания влияния на действия или решения соответствующих лиц с целью получения каких-либо неправомерных преимуществ или для достижения иных неправомерных целей.

10.2. При исполнении своих обязательств по контракту, стороны, их аффилированные лица, работники и / или представители также обязуются не осуществлять действия, квалифицируемые применимым для целей контракта правом как дача или получение

взятки, коммерческий подкуп, а также любые иные действия, нарушающие требования применимого права и международных актов о противодействии коррупции, легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

10.3. В случае возникновения у любой стороны обоснованных предположений, что в процессе исполнения контракта произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящего раздела контракта, такая сторона обязуется письменно уведомить другую сторону о таких предположениях. В уведомлении сторона обязана сослаться на факты или предоставить соответствующие материалы, подтверждающие или дающие основание полагать, что произошло или может произойти нарушение положений настоящего раздела.

10.4. После направления письменного уведомления соответствующая сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по контракту до получения письменного подтверждения другой стороны, что нарушения не произошло или не произойдет. Соответствующее подтверждение должно быть направлено другой стороной в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения письменного уведомления.

10.5. Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по фактам нарушения положений настоящего раздела контракта с соблюдением принципов конфиденциальности и применение эффективных мер по предотвращению возможных конфликтных ситуаций. Стороны гарантируют отсутствие негативных последствий как для уведомившей стороны в целом, так и для конкретных работников уведомившей стороны, сообщивших о факте нарушений.

10.6. В случае подтверждения факта нарушения одной стороной положений настоящего раздела контракта и/или неполучения другой стороной информации об итогах рассмотрения уведомления о нарушении, другая сторона имеет право расторгнуть контракт в одностороннем внесудебном порядке путем направления письменного уведомления не позднее, чем за 5 (пять) календарных дней до даты прекращения действия контракта.

10.7. Каналы связи Линия доверия Группы РусГидро:

10.7.1. Электронная почта: [ld@rushydro.ru](mailto:ld@rushydro.ru).

10.7.2. Специальная форма обратной связи, размещенная на официальном сайте Общества в сети интернет: (<http://rushydro.ru>) (далее перейти по ссылке "Линия доверия" и заполнить поля специальной формы "обратной связи").

10.7.3. Телефонный автоответчик (необходимо позвонить по телефону +7(495) 785-09-37 (круглосуточно), дождаться сигнала о начале записи и оставить устное обращение).

## 11. ПРИЛОЖЕНИЯ К КОНТРАКТУ

11.1. 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:

а) Приложение № 1 - Схема расчета за потребленную электрическую энергию (мощность), перечень объектов и перечень приборов учета электрической энергии;

б) Приложение № 2 - Правила организации учета электрической энергии;

в) Приложение № 3 - Документы, подтверждающие технологическое присоединение;

г) Приложение № 4, 4а - Форма сведений о расходе электрической энергии;

д) Приложение № 5 - Форма предоставления планового почасового объема потребления электрической энергии;

е) Приложение № 6 - Форма акта приема-передачи поставленной электрической энергии (мощности);

ж) Приложение № 7 - Расчет потерь в питающих линиях и трансформаторах Потребителя (при его наличии), которые являются неотъемлемой частью контракта.

11.2. Перечисленные приложения являются неотъемлемой частью настоящего контракта при условии прямого указания на это в тексте контракта или приложений, являющихся неотъемлемой частью контракта. Приложения, не указанные в тексте контракта как неотъемлемая его часть, могут не составляться.

В случае составления и подписания сторонами приложения, не поименованного как неотъемлемая часть контракта, данное приложение становится неотъемлемой частью контракта.

## 12. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

12.1. Гарантирующий поставщик:

**Контактные данные:**

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

8(39161)3-49-93,

E-mail: [kanz@krsk-sbit.ru](mailto:kanz@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

**Банковские реквизиты:** р/счет 40702810031020104275

Красноярское отделение № 8646 ПАО Сбербанк г. Красноярск,

БИК 040407627, к/счет 30101810800000000627

12.2. Потребитель:

**Контактные данные по исполнению контракта:**

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

8(39163) 79269, факс:8(39163) 22583, E-mail: [nikolsk24@mail.ru](mailto: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 75404

ИКЗ-идентификационный код закупки \_\_\_\_\_

Идентификатор гос. контракта \_\_\_\_\_

Банковские реквизиты: р/счет 03231643046014201901  
ОТДЕЛЕНИЕ КРАСНОЯРСК БАНКА РОССИИ//УФК по Красноярскому краю г. Красноярск,  
БИК 010407105, ЕКС 40102810245370000011

\_\_\_\_\_, л/с \_\_\_\_\_

ПОДПИСИ



Т. Н. Пилюшкина



С. Ф. Охотникова

Схема расчета за потребленную электроэнергию и перечень расчетных учетов

Изменения приложения № 1  
к договору электроснабжения № 8203  
«16» Января 2003г  
Абонент ИТ 8203

№ п/п	Наименование объекта, место установки учета	На-пряж КВ	Р учт.	Фидер, ТП	№ расчетно-го счетчика	Тип счет-чика	Транс-форма-торы тока	Потери в транс-формат орах (%)	Потери в ЛЭП (%)	Тарифика-ционная группа, со-гласно По-становления 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	Ручт=10 Росв=9,0 Ремт=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	Ручт=10 Росв=1,0 Ремт=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	Ручт=6,0 Росв=4,0 Ремт=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	Ручт=9,0 Росв=5,0 Ремт=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	Русг=40,5 Росв=0,5 Рсид=40		682388 док.6867	СА4-И672М	50/5	-	0,23	IV	0,4565 (с/сб села фин. из бюджет.)
7.	Водокачка школы (с. Никольск) Режим работы: с 8-00 до 16-00 без выходных	0,4	Русг=2,2 Росв=0,5 Рсид=1,0	Ф.38-05 ТП № 38-05-49 ТМ-250кВА						IV	0,4565 (с/сб села фин. из бюджет.)

До установки приборов учета расчет производится по установленной мощности 2,2 кВт х 8 час. х кол. дней

8.	Котельная (с. Никольск) Режим работы: круглосуточно без выходных	0,4	Русг=61 Росв=1,0 Рсид=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. № 0693350 (Войнич А.К.) - расчет с КОЭ п. 3530,7  
сч. № 30001698 (Рылева Л.С.) - расчет с КОЭ п. 6438  
сч. № 54731522 (Чуханова И.А.) - расчет с КОЭ п. 49005

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	Русг=9,0 Росв=0,5 Рсид=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	Русг=10 Росв=6,0 Рсид=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 Трумкилер Режим работы: с 9-00 до 18-00 с 1 выходным	0,4	Русг=1,3 Росв=0,3 Рсид=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)

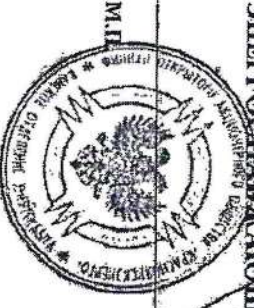
11.	Школа (д. Алексеевка) Режим работы: с 8-00 до 14-00 с 2 выходными	0,4	Русг=3,5 Росв=1,5 Ремг=2,0	Ф.5-13 ТП № 5-13-6 ТМ-100кВА	2566238 пок.0654	СО-И446	-	-	0,05	IV	0,4565 (с/б села фин. из бюдж.) 0,4565
12.	ФАП (д. Алексеевка) Режим работы: с 9-00 до 16-00 с 2 выходными	0,4	Русг=2,5 Росв=0,5 Ремг=2,0	ТМ-100кВА	0887617 пок.6683	СО-И446	-	-	0,02	IV	(с/б села фин. из бюдж.) 0,4565
13.	Библиотека (д. Алексеевка) Режим работы: с 8-00 до 12-00 с 2 выходными	0,4	Русг=1,5 Росв=0,5 Ремг=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	Русг=2,8 Росв=0,8 Ремг=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	Русг=7,7 Росв=0,2 Ремг=7,5		149580 пок.3739	СА4- И672М	50/5	-	0,08	IV	(с/б села фин. из бюдж.) 0,4565
16.	Водоканка (д. Алексеевка) Режим работы: с 8-00 до 16-00 без выходных	0,4	Русг=6,7 Росв=0,2 Ремг=6,5		360401 пок.3086	СА4- И672М	200/5	-	0,01	VI	1,0503 (непром)
17.	Водоканка (д. Матвеевка) Режим работы: с 8-00 до 16-00 без выходных	0,4	Русг=6,2 Росв=0,2 Ремг=6,0	Ф.38-04 ТП № 38-04-12 ТМ-100кВА						VII	1,0503 (непром)
18.	С Д К (д. Матвеевка) Режим работы: с 18-00 до 23-00 с 1 выходным	0,4	Русг=4,9 Росв=1,9 Ремг=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.)

Для установивки приборов учета расчет производится по установленной мощности 6,2 кВт х 8 час х кол. дней

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



*[Handwritten signature]*



*[Handwritten signature]*

М.П.







## 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-3х4мм<sup>2</sup> на тросе.
- На ближайших к ТП опорах ВЛ-0,4кВ (Л-1, Л-2) на высоте не менее 2,5м установить щит-шкафы 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 установке устройств:
- 11.2.1. Выполнить заземляющие устройства, предназначенные для повторного заземления, защиты от грозовых 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 учета объема отпуска электрической энергии Заявителю необходимо установить пункт учета уличного освещения с автоматическим выключателем на номинальный ток, согласно подключаемой нагрузке в соответствии со следующими требованиями:

№ п/п	Наименование объекта	Место установки учета	Мощность кВт	Характеристика средств приборов учета			
				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».

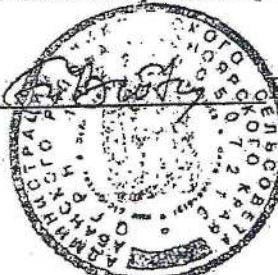
12. Срок действия технических условий - 2 года.

Исполнитель:  
Начальник Абанского РЭС

  
Л.В. Зайцева

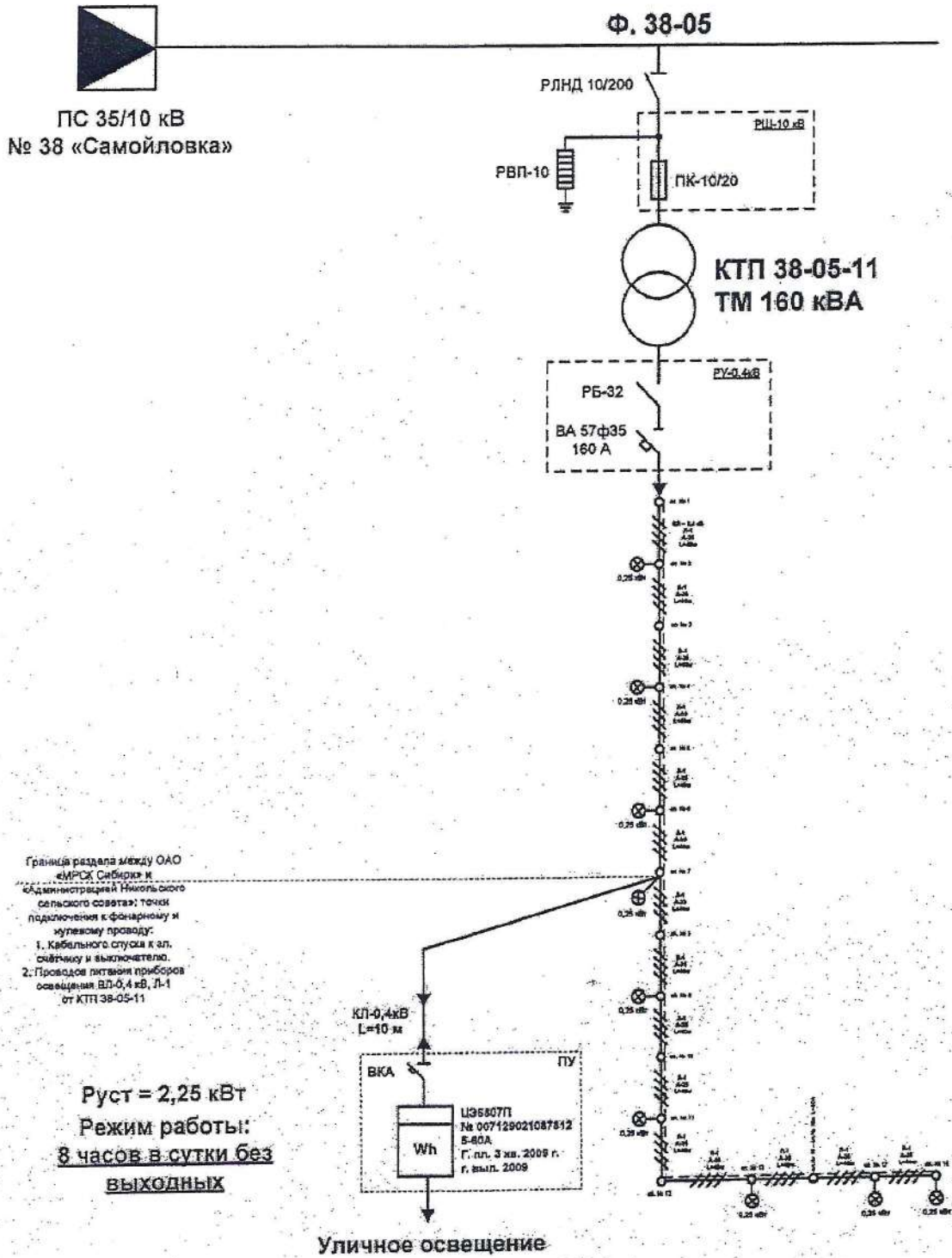
Заявитель:

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**

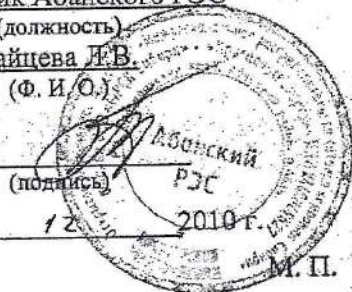
**Заявитель**

Начальник Абанского РЭС

Глава Администрации Никольского

(должность)  
Зайцева Л.В.  
(Ф. И. О.)

сельсовета  
(должность)  
Войнич Г.И.  
(Ф. И. О.)



« 31 »

12

2010 г.

М. П.

М. П.





АКТ  
приема-передачи поставленной электрической энергии

г. \_\_\_\_\_ .201\_\_

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 объёме:

Наименование	Ед. изм.	Количество	Цена, руб.	НДС, руб.	Сумма, руб.
1	2   2а	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.

Сдал: **ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК**  
М.П. 

Принял: **ПОТРЕБИТЕЛЬ**  
  
М.П. 



В линиях потребителя **РАСЧЕТ ПОТЕРЬ**  
Администрация Никольского сельского поселения

Объект: водокачка  
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.	Kф <sup>2</sup>	Среднее месячное потребление активной энергии, (Wа) тыс. кВтч	Среднее месячное потребление реактивной энергии, (Wр) 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
<b>Суммарные:</b>	<b>9,0</b>				<b>1,60</b>	<b>1,344</b>	<b>0,759</b>

Характеристики ЛЭП:

Марка провода, тип кабеля	Удельное сопротивление, Rуд (Ом/км)	Длина участка ЛЭП, L (м)	Сопротивление, R (Ом)	Напряжение ЛЭП, Uср. (кВ)
АВВГ 4x10	8,16	10	0,032	0,4
	0,00	0	0,000	0,0
	0,00	0	0,000	0,0
			0,000	0,0
<b>Результатирующее</b>			<b>0,032</b>	<b>0,4</b>

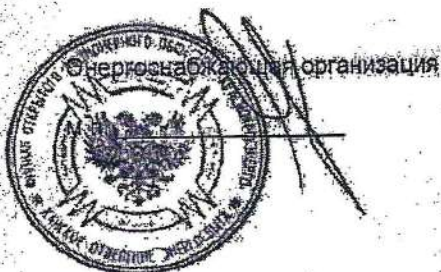
Расчетные данные:

Среднемесячные нагрузочные потери в линии:

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

Относительные нагрузочные потери в линии:

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



Приложение № 4  
к договору № 1203 от 16.12.05.

**РАСЧЕТ ПОТЕРЬ**  
В линиях потребителя: Администрация Никольского Совета

Объект: администрация  
Адрес: с. Никольск  
Счетчик: 239349

Исходные данные для расчета:

Вид нагрузки	Руст. (кВт)	Коэф. спроса (Kс)	Продолжительность рабочего дня (час.)	Количество рабочих дней за мес.	Kф <sup>2</sup>	Среднее месячное потребление активной энергии, (Wа) тыс. кВтч	Среднее месячное потребление реактивной энергии, (Wр) 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
<b>Суммарные</b>	<b>10,0</b>				<b>1,60</b>	<b>1,478</b>	<b>0,262</b>

Характеристики ЛЭП:

Марка провода, кабеля	Удельное сопротивление, буд. (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
<b>Результатирующее:</b>			<b>0,025</b>	<b>0,4</b>

Расчетные данные:

Среднемесячные нагрузочные потери в линии

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

Относительные нагрузочные потери в линии

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



### РАСЧЕТ ПОТЕРЬ

В питающих линиях и оборудовании Администрации Никольского сельсовета  
 Объект: Уличное освещение КТП 38-05-11  
 Адрес: Абанский р-н, с.Никольск, ул.Мира  
 Тип счетчика: ЦЭ6807П номер: 007129021087812

Точка 1, объект: Фонарь уличного освещения № 1, Л-1 оп. № 2

1.1 Данные по составляющим нагрузкам.

Вид нагрузки	$P_{уст.}$ кВт	Кэф. спроса $K_c$	Продолжительность рабочего дня $T$ , час	Количество рабочих дней за месяц $D$	$K_{\phi}^2$	Ср.мес. потребление активной энергии $W_a$ т.кВт*ч
1 Освещение	0,25	1,0	8,0	30,0	1,6	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 $r_{уд}$ Ом/км	Сопротивление $R$ , Ом	Напряжение ЛЭП $U_{ср}$ кВ
1 А-35	80	1	0,92	0,074	
2					
Результирующее				0,074	0,22

2.2 Нагрузочные потери

	Абсолютные, тыс.кВт*ч $\Delta W_a = \frac{W_a^2}{U_{ср}^2 \cdot T} \cdot k_{\phi}^2 \cdot R =$	Относительные, % $\Delta W_a, \% = \frac{\Delta W_a}{W_a} \cdot 100 \% =$
Среднемесячные нагрузочные потери в линии	0,0000	0,06

Точка 2, объект: Фонарь уличного освещения № 2, Л-1 оп. № 4

1.1 Данные по составляющим нагрузкам.

Вид нагрузки	$P_{уст.}$ кВт	Кэф. спроса $K_c$	Продолжительность рабочего дня $T$ , час	Количество рабочих дней за месяц $D$	$K_{\phi}^2$	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 $r_{уд}$ Ом/км	Сопротивление $R$ , Ом	Напряжение ЛЭП $U_{ср}$ кВ
1 А-35	80	1	0,92	0,074	
2					
Результирующее				0,074	0,22

2.2 Нагрузочные потери

	Абсолютные, тыс.кВт*ч $\Delta W_a = \frac{W_a^2}{U_{ср}^2 \cdot T} \cdot k_{\phi}^2 \cdot R =$	Относительные, % $\Delta W_a, \% = \frac{\Delta W_a}{W_a} \cdot 100 \% =$
Среднемесячные нагрузочные потери в линии	0,0001	0,12

Точка 3, объект: Фонарь уличного освещения № 3, Л-1 оп. № 6

1.1 Данные по составляющим нагрузкам.

Вид нагрузки	$P_{уст.}$ кВт	Кэф. спроса $K_c$	Продолжительность рабочего дня $T$ , час	Количество рабочих дней за месяц $D$	$K_{\phi}^2$	Ср.мес. потребление активной энергии $W_a$ т.кВт*ч
1 Освещение	0,75	1,0	8,0	30,0	1,6	0,180
2						
3						
4						
Суммарные						

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 $U_{ф}$ , кВ
1	А-35	40	1	0,92	0,037	
2						
Результатирующее					0,037	0,22

2.2 Нагрузочные потери

	Абсолютные, тыс. кВт*ч $\Delta W_{л} = \frac{W_{л}^2}{U_{ф}^2 \cdot T} \cdot k_{\phi}^2 \cdot R_{л}$	Относительные, % $\Delta W_{л}, \% = \frac{\Delta W_{л}}{W_{л}} \cdot 100\% =$
Среднемесячные нагрузочные потери в линии	0,0002	0,09

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

1.1 Данные по составляющим нагрузкам.

Вид нагрузки	$P_{уст}$ , кВт	Козф. спроса $K_{с}$	Продолжительность рабочего дня T, час	Количество рабочих дней за месяц Д	$K_{\phi}^2$	Ср. мес. потребление активной энергии $W_{л}$ , т.кВт*ч
1 Освещение	0,25	1,0	8,0	30,0	1,6	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 $U_{ф}$ , кВ
1	А-35	40	1	0,92	0,037	
2						
Результатирующее					0,037	0,22

2.2 Нагрузочные потери

	Абсолютные, тыс. кВт*ч $\Delta W_{л} = \frac{W_{л}^2}{U_{ф}^2 \cdot T} \cdot k_{\phi}^2 \cdot R_{л}$	Относительные, % $\Delta W_{л}, \% = \frac{\Delta W_{л}}{W_{л}} \cdot 100\% =$
Среднемесячные нагрузочные потери в линии	0,0000	0,03

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

1.1 Данные по составляющим нагрузкам.

Вид нагрузки	$P_{уст}$ , кВт	Козф. спроса $K_{с}$	Продолжительность рабочего дня T, час	Количество рабочих дней за месяц Д	$K_{\phi}^2$	Ср. мес. потребление активной энергии $W_{л}$ , 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	0,5				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 $U_{ф}$ , кВ
1	А-35	160	1	0,92	0,147	
2						
Результатирующее					0,147	0,22

2.2 Нагрузочные потери

	Абсолютные, тыс.кВт*ч $\Delta W_{лн} = \frac{W_{лн}^2}{U_{ср}^2} \cdot k^2 \cdot R =$ $\Delta W_{лн} = \frac{W_{лн}^2}{U_{ср}^2} \cdot k^2 \cdot R =$	Относительные, % $\Delta W_{лн, \%} = \frac{\Delta W_{лн}}{W_{лн}} \cdot 100\% =$
Среднемесячные нагрузочные потери в линии	0,0003	0,24

Точка 6, объект: Фонарь уличного освещения № 6, Л-1 оп № 13

1.1 Данные по составляющим нагрузки.

Вид нагрузки	$P_{уд}, кВт$	Коеф. спроса $K_c$	Продолжительность рабочего дня $T$ , час	Количество рабочих дней за месяц $D$	$K_{\phi}^2$	Ср.мес. потребление активной энергии $W_{ак}$ , т.кВт*ч
1 Освещение	0,75	1,0	8,0	30,0	1,6	0,180
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	0,8				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	80	1	0,92	0,074	
2					
Результирующее				0,074	0,22

2.2 Нагрузочные потери

	Абсолютные, тыс.кВт*ч $\Delta W_{лн} = \frac{W_{лн}^2}{U_{ср}^2} \cdot k^2 \cdot R =$ $\Delta W_{лн} = \frac{W_{лн}^2}{U_{ср}^2} \cdot k^2 \cdot R =$	Относительные, % $\Delta W_{лн, \%} = \frac{\Delta W_{лн}}{W_{лн}} \cdot 100\% =$
Среднемесячные нагрузочные потери в линии	0,0003	0,18

Точка 7, объект: Фонарь уличного освещения № 7, Л-1 оп № 11

1.1 Данные по составляющим нагрузки.

Вид нагрузки	$P_{уд}, кВт$	Коеф. спроса $K_c$	Продолжительность рабочего дня $T$ , час.	Количество рабочих дней за месяц $D$	$K_{\phi}^2$	Ср.мес. потребление активной энергии $W_{ак}$ , т.кВт*ч
1 Освещение	1,00	1,0	8,0	30,0	1,6	0,240
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	1,00				1,60	0,240

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	80	1	0,92	0,074	
2					
Результирующее				0,074	0,22

2.2 Нагрузочные потери

	Абсолютные, тыс.кВт*ч $\Delta W_{лн} = \frac{W_{лн}^2}{U_{ср}^2} \cdot k^2 \cdot R =$ $\Delta W_{лн} = \frac{W_{лн}^2}{U_{ср}^2} \cdot k^2 \cdot R =$	Относительные, % $\Delta W_{лн, \%} = \frac{\Delta W_{лн}}{W_{лн}} \cdot 100\% =$
Среднемесячные нагрузочные потери в линии	0,0006	0,24

Точка 8, объект: Фонарь уличного освещения № 8, Л-1 оп № 9

1.1 Данные по составляющим нагрузки.

Вид нагрузки	$P_{уд}, кВт$	Коеф. спроса $K_c$	Продолжительность рабочего дня $T$ , час.	Количество рабочих дней за месяц $D$	$K_{\phi}^2$	Ср.мес. потребление активной энергии $W_{ак}$ , т.кВт*ч
1 Освещение	1,25	1,0	8,0	30,0	1,6	0,300
2						
3						
4						
Суммарные						

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 $U_{вр}, кВ$
1	А-35	80	1	0,92	0,074	
2						
	Результатирующее				0,074	0,22

### 2.2 Нагрузочные потери

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

Точка 9, объект: ПУ Л-1, оп. № 15

### 1.1 Данные по составляющим нагрузкам.

	Вид нагрузки	$P_{уд}, кВт$	Кэф. спроса $K_c$	Продолжительность рабочего дня T, час	Количество рабочих дней за месяц Д	$K_{\phi}^2$	Ср. мес. потребление активной энергии $W_{ли}$ , 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	21,9	1	2 кВт*ч
1.2	В измерит. трансформаторах тока	тыс.кВт*ч в год	0	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. Войнич