

"16" 01 2024 г.

Публичное акционерное общество "Красноярскэнергосбыт", именуемое в дальнейшем "Гарантирующий поставщик", в лице начальника отдела общей договорной работы управления договорной работы Денисовой Ирины Юрьевны, действующей на основании доверенности № 134-2023 от 01.01.2023, с одной стороны, и Муниципальное казенное учреждение "Центр хозяйственного обслуживания" Новопокровского сельсовета Иланского района Красноярского края (МКУ ЦХО Новопокровского сельсовета), действующее от имени администрации Новопокровского сельсовета Иланского района Красноярского края, именуемое в дальнейшем "Потребитель", в лице начальника Илько Антонины Петровны, 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".

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 энергопринимающих устройств (объектов энергоснабжения), указанных в Приложении № 1 к настоящему контракту.

1.6. Цена настоящего контракта на 2024 год составляет 114 000.00 руб. (Сто четырнадцать тысяч 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:

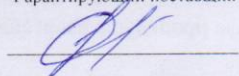
2.1.1. Урегулировать в интересах Потребителя отношения по передаче электрической энергии, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом электроснабжения услуг, в соответствии с правилами, установленными законодательством РФ в отношении контракта оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг.

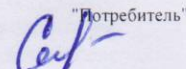
2.1.2. Обеспечить поставку электрической энергии (мощности) в точки поставки Потребителя, указанные в Приложении № 1, в объеме фактического потребления в пределах максимальной мощности и в соответствии с категорией надежности энергоснабжения, предусмотренных характеристиками технологического присоединения. При отсутствии информации о категории надежности энергопринимающих устройств Потребителя, энергоснабжение осуществляется в соответствии с третьей категорией 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 нерегулируемых 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.
- 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 общедомового 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, а также на основании данных полученных удаленно посредством интеллектуальных систем коммерческого учета электрической энергии (мощности). 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 энергопринимающих устройств 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 и измерительных трансформаторов до истечения их срока поверки или эксплуатации в случаях, не связанных с утратой, выходом из строя или неисправностью прибора учета (системы 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 Приложения № 5, за подписью ответственного лица Потребителя и заверенная печатью Потребителя (при ее наличии). Форма Приложения № 5 размещена на сайте Гарантирующего поставщика (<https://krsk-sbit.ru>) и в личном кабинете потребителя (клиента) на сайте Гарантирующего поставщика.
- При наличии заключенного дополнительного соглашения к настоящему контракту, определяющего иной порядок информационного обмена по предоставлению планового почасового объема потребления электрической энергии, плановый почасовой объем потребления электрической энергии предоставляется в соответствии с условиями дополнительного соглашения.
- В случае непредставления планируемого объема потребления электрической энергии в одном или нескольких часах суток, а также непредставления планируемого почасового потребления электрической энергии по часам суток, значение планируемого почасового потребления электрической энергии в соответствующий час суток принимается равным нулю.
- 3.1.5. Компенсировать расходы на оплату действий по введению ограничения режима потребления электрической энергии и последующему его восстановлению в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.
- 3.1.6. 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 нерегулируемых цен.

3.1.10. При изменении характеристик технологического присоединения, включая изменение величины максимальной мощности, изменение схемы подключения энергопринимающих устройств, реконструкцию схемы электроснабжения, присоединение к энергопринимающим устройствам энергопринимающих устройств иных Потребителей, а также в отношении вновь вводимых энергопринимающих устройств, 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 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 Приложения № 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 допущены в эксплуатацию, в порядке, предусмотренном разделом X Основных положений. Правила организации учета электрической энергии также изложены в Приложении № 2. Форма Приложения № 2 размещена на сайте Гарантирующего поставщика (<https://krsk-sbit.ru>) и в личном кабинете потребителя (клиента) на сайте Гарантирующего поставщика.

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 31.12.2023 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 (заключения) настоящего контракта;

- **в течение суток, следующих за датой расторжения (заключения) 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 Приложения № 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.

"Гарантирующий поставщик"

"Потребитель"

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 00⁰⁰ первого числа расчетного месяца по 24⁰⁰ последнего числа расчетного месяца) по часам (зонам) в письменном виде по форме Приложения № 4а, за подписью ответственного лица и заверенные печатью (при наличии), также представлять их по электронной почте на электронный адреса Гарантирующего поставщика или путем размещения в личном кабинете потребителя (клиента) 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.

Форма Приложения № 4, 4а размещена на сайте Гарантирующего поставщика (<https://krsk-sbit.ru>) и в личном кабинете потребителя (клиента) на сайте Гарантирующего поставщика.

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 порядке, предусмотренном разделом X Основных положений. Правила организации учета электрической энергии также изложены в Приложении № 2. Форма Приложения № 2 размещена на сайте Гарантирующего поставщика (<https://krsk-sbit.ru>) и в личном кабинете потребителя (клиента) на сайте Гарантирующего поставщика.

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 порядке, предусмотренном разделом X Основных положений. Правила организации учета электрической энергии также изложены в Приложении № 2. Форма Приложения № 2 размещена на сайте Гарантирующего поставщика (<https://krsk-sbit.ru>) и в личном кабинете потребителя (клиента) на сайте Гарантирующего поставщика.

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 выставаемый 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, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии (мощности), не оборудованы 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, а также при поступлении иной информации о характеристике приборов учета и (или) иного оборудования, оформленной надлежащим образом, то изменения условий настоящего контракта считаются согласованными сторонами с момента получения Гарантирующим поставщиком информации, акта допуска в эксплуатацию приборов учета и иных элементов измерительного комплекса, и (или) акта проверки демонтированных приборов учета и иных элементов измерительного комплекса, и применяются сторонами в целях определения объема потребления электрической энергии (мощности) с использованием данных, указанных в актах.

5. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

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

5.2. Расчетным периодом по данному контракту является месяц.

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

Первый платеж – до 10 числа текущего месяца:

$$S_{план1} = 0,3V_{i-1} * C_{i-2},$$

Второй платеж – до 25 числа текущего месяца:

$$S_{план2} = 0,7V_{i-1} * C_{i-1} - S_{план1},$$

где i - расчетный период;

"Гарантирующий поставщик"

7

"Потребитель"

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

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

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

Окончательный платеж (расчет) производится до 18 числа месяца, следующего за расчетным – за фактическое потребление предыдущего (расчетного) месяца 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.

Счет-фактура, счет на оплату плановых платежей, акт приема-передачи поставленной электрической энергии по форме Приложения № 6 за соответствующий расчетный период, размещаются в личном кабинете потребителя (клиента) и (или) направляются электронным документооборотом, при наличии заключенного дополнительного соглашения к настоящему контракту об использовании электронного документооборота. Бумажный формат документов Потребитель получает непосредственно сам у Гарантирующего поставщика, по требованию. Неполучение указанных документов не освобождает Потребителя от выполнения условий настоящего контракта. Форма Приложения № 6 размещена на сайте Гарантирующего поставщика (<https://krsk-sbit.ru>) и в личном кабинете потребителя (клиента) на сайте Гарантирующего поставщика.

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, понесет 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 энергопринимающих устройств 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 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 .. 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). При отсутствии резервных источников снабжения электрической энергией, необходимых для обеспечения требуемой категории надежности, Гарантирующий поставщик не несет ответственности за нарушение условий о категории надежности.

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.

"Гарантирующий поставщик"

"Потребитель"

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 30-ть календарных дней с момента направления претензии, по истечении которого Гарантирующий поставщик имеет право на передачу спора на разрешение суда. Стороны договорились, что в случае отсутствия ответа на претензию или получение Гарантирующим поставщиком ответа на претензию по истечении 30-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 31.12.2024, 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 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 электронный документооборот, сообщением (занесением информации) через личный кабинет на сайте Гарантирующего поставщика. Стороны в дальнейшем руководствуются ими при исполнении обязательств по настоящему контракту, без обязательного внесения изменений в действующий контракт.

8.4. Настоящий контракт вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на отношения сторон с 00 часов 00 минут 01.01.2024. Ранее действующий договор(контракт) утрачивает свою силу за исключением дополнительных соглашений к договору(контракту), приложений указанных в разделе 11 настоящего контракта и иных фактических обстоятельств, сложившихся в период действия договора(контракта).

9. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

9.1. Стороны признают юридическую силу писем (обращений), 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 (уведомлением, обращением) через интернет-сервис, электронный документооборот, иной кан. телекоммуникационной связи, без направления копии на бумажном носителе, почтовой корреспонденцией, в том числе простым почтовым отправлением, 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 27.07.2006 № 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. Заключение, расторжение настоящего контракта, а также внесение изменений и дополнений к настоящему контракту допускается с использованием электронной цифровой подписи, либо иного аналога собственноручной подписи, в соответствии со ст. 160 Гражданского кодекса РФ.

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

9.6. Потребитель обязуется представить Гарантирующему поставщику документ, подтверждающий право собственности (владения, пользования) объектом энергоснабжения, расположенного по адресу:

- Россия Красноярский кр. Иланский р-н п. с.Новопокровка ул.Школьная д.9, в срок до 01.02.2024.

В случае непредставления информации в указанный срок Гарантирующий поставщик имеет право принять меры предусмотренные настоящим контрактом и (или) действующим законодательством РФ.

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.

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:

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

приложение № 2 - Правила организации учета электрической энергии (*приложение размещено на сайте Гарантирующего поставщика*);

приложение № 3 - Документы, подтверждающие технологическое присоединение;

приложение № 4, 4а - Форма сведений о расходе электрической энергии (*приложение размещено на сайте Гарантирующего поставщика*);

приложение № 5 - Форма предоставления планового почасового объема потребления электрической энергии (*приложение размещено на сайте Гарантирующего поставщика*);

приложение № 6 - Форма акта приема-передачи поставленной электрической энергии (мощности) (*приложение размещено на сайте Гарантирующего поставщика*);

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

контракта. Приложения, размещенные на сайте Гарантирующего поставщика и в личном кабинете потребителя (клиента) на сайте Гарантирующего поставщика, могут быть оформлены на бумажном носителе по запросу Потребителя.

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

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. 60 лет образования СССР, д. 30, с. Новопокровка, Иланский р-н, Красноярский край, Российская Федерация 663804

8(39173) 54237, 8(902) 9122004, E-mail: ya.selsovet30@yandex.ru

Муниципальное казенное учреждение "Центр хозяйственного обслуживания" Новопокровского сельсовета Иланского района Красноярского края (МКУ ЦХО Новопокровского сельсовета)

ИНН 2415001291, КПП 241501001, ОГРН 1122450000507

Юридический адрес: ул. 60 лет образования СССР, д. 30, с. Новопокровка, Иланский р-н, Красноярский край, Российская Федерация 663804

ОКВЭД 36.00.1, ОКПО 38590205, ОКАТО 04218819001, ОКТМО 04618419101,

ОКОГУ 4210007, ОКФС 14, ОКОПФ 75404

ИКЗ-идентификационный код закупки _____

Идентификатор гос. контракта _____

Банковские реквизиты: казначейский счет 03231643046184191900

ОТДЕЛЕНИЕ КРАСНОЯРСК БАНКА РОССИИ//УФК по Красноярскому краю г. Красноярск,

БИК 010407105, ЕКС 40102810245370000011

_____, л/с _____

ПОДПИСИ

"Гарантирующий поставщик"

М. П.



"Потребитель"

М. П.



Муниципальное бюджетное учреждение «Центр хозяйственного обслуживания» при администрации Новопокровского сельсовета Иланского района Красноярского края (МБУ «ЦХО»)

Схема расчета за потребленную электроэнергию, перечень объектов и перечень расчетных приборов учета.

№ п.п.	Описание объекта	Схема подключения	Максимальная мощность, кВт	№ счетчика, показания	Тип счетчика	Измерительные трансформаторы тока	Потери в ЛЭП %, ЕУИП	Тарификационная группа/Ценовая категория
1	Гараж (ул. Школьная, 9, с. Новопокровка, Иланский район, Красноярский край). Категория надежности электроснабжения III.	ПС 35/10 кВ «Красная» № 35, ВЛ-10 кВ ф. 35-03 до КТП, КТП № 35-03-6 (ТМ 250 кВА), ВЛ-0,4 кВ Л-5 от РУ-0,4 кВ КТП № 35-03-6 до опоры № 4-2 Филиал ОАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»; ВЛИ-0,4 кВ СИП4 (4*16) мм ² L=10 м от опоры № 4-2 ВЛ-0,4 кВ Л-5 до ВШУ-0,4 кВ гаража Потребитель.	Рмакс=10 Рсил=8 Росв=2	011074081003603 пок. 0000007 (7/0) Акт № 010/3-020-5-89 от 16.07.2015 № пл.кл.кр. 24010360765 Установлен: в ВШУ-0,4 кВ гаража	ЦЭ6803В 5-60 А Гос.пов. II кв. 2014 мпи 16 лет Класс точности: I Год выпуска 2014	---	0,43 ЕУИП в счетчике 6 кВт*ч/---	Бюджетные потребители с максимальной мощностью менее 150 кВт, первая ценовая категория U-III (0,4 кВ)
Граница раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей между Филиалом ОАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» и Потребителем – на изоляторах опоры № 4-2 ВЛ-0,4 кВ Л-5 от КТП № 35-03-6.								
«Гарантирующий поставщик» подает электроэнергию в точку поставки «Потребителя», которая находится на изоляторах опоры № 4-2 ВЛ-0,4 кВ Л-5 от КТП № 35-03-6, на объект гараж, расположенный по адресу: ул. Школьная, 9, с. Новопокровка, Иланский район, Красноярский край.								

ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ:

Филиал ОАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»

Юридический адрес: 660021 Россия Красноярский кр. г. Красноярск ул. Бограда д.144а

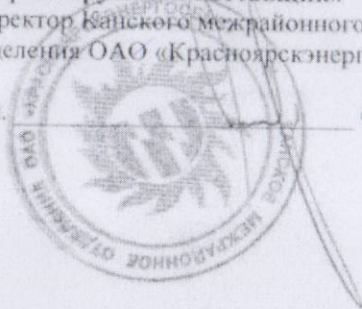
Почтовый адрес: 660041 Россия Красноярский кр. г. Красноярск пр. Свободный д.66а

Контактный телефон: 8 (3912) 56-68-59. Электронный адрес: krasene@kr.mrsk.ru

«Гарантирующий поставщик»

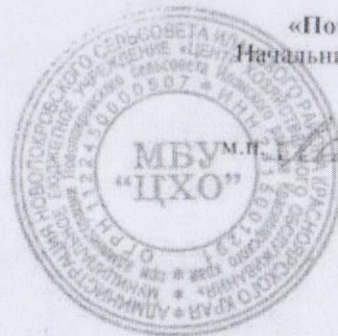
Директор Иланского межрайонного
отделения ОАО «Красноярскэнерго»

м.п. _____ С. П. Коновалов



«Потребитель»

Начальник МБУ «ЦХО»



Приложение № 2
к контракту энергоснабжения

Требования к организации учета электрической энергии

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

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

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

1.2. Для учета электрической энергии, потребляемой Потребителем с максимальной мощностью не менее 670 кВт, подлежат использованию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, класса точности 0,5S и выше, обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более или включенные в систему учета.

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

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

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

2. Допуск в эксплуатацию установленного прибора учета.

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

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

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

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

- сетевой организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства или эксплуатирующей бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства, в отношении которых установлен прибор учета либо сетевой организацией, осуществляющей технологическое присоединение энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых установлен прибор учета;

- гарантирующего поставщика, с которым заключен контракт энергоснабжения в отношении энергопринимающих устройств, в отношении которых установлен прибор учета либо с которым собственник энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых установлен прибор учета, намеревается заключить соответствующий контракт в случае, предусмотренном Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям;

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

- собственника прибора учета;

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

2.5. При допуске в эксплуатацию прибора учета, установленного в целях определения объемов потребления электрической энергии в нежилом помещении многоквартирного дома, исполнитель коммунальных услуг в лице управляющей организации, товарищества собственников жилья, жилищного кооператива и иного специализированного потребительского кооператива обязан за 5 рабочих дней до запланированных им даты и времени допуска такого прибора учета в эксплуатацию обеспечить приглашение Гарантирующего поставщика и сетевой организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства или эксплуатирующей бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства многоквартирного дома, для совершения указанных действий. В случае если представители указанных организаций в установленные дату и время не явились для допуска в эксплуатацию приборов учета, исполнитель коммунальных услуг осуществляет допуск в эксплуатацию указанных приборов учета самостоятельно.

2.6. Собственник энергопринимающих устройств (далее Потребитель) в отношении которых установлен прибор учета, обязан получить допуск прибора учета в эксплуатацию, для чего он должен направить письменную заявку на осуществление допуска в эксплуатацию прибора учета (далее в настоящем разделе - заявка) в адрес одной из следующих организаций:

- Гарантирующего поставщика, с которым отношения таких энергопринимающих устройств, расчеты за электрическую энергию по которому будут осуществляться с использованием установленного и подлежащего допуску в эксплуатацию прибора учета;

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

В заявке должны быть указаны:

- реквизиты заявителя;
- место нахождения энергопринимающих устройств, в отношении которых установлен прибор учета, допуск в эксплуатацию которого планируется осуществить;
- номер контракта энергоснабжения (если такой контракт заключен указанным Потребителем);
- предлагаемые дата и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию, которая не может быть ранее 5 рабочих дней и позднее 15 рабочих дней со дня направления заявки;
- контактные данные, включая номер телефона;
- метрологические характеристики прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии), в том числе класс точности, тип прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии).

Гарантирующий поставщик или сетевая организация, получившие заявку, обязаны рассмотреть предложенные заявителем дату и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию и в случае невозможности исполнения заявки в указанный заявителем срок обязаны согласовать с заявителем иные дату и время проведения процедуры допуска в эксплуатацию установленного прибора учета. При этом предложение о новых дате и времени осуществления работ должно быть направлено заявителю не позднее чем через 7 рабочих дней со дня получения его заявки, а предложенная новая дата осуществления работ не может быть позднее чем через 15 рабочих дней со дня получения заявки.

Гарантирующий поставщик или сетевая организация в течение 3 рабочих дней со дня получения заявки или со дня согласования новой даты осуществления допуска в эксплуатацию прибора учета, уведомляет в письменной форме способом, позволяющим подтвердить факт получения уведомления, лиц, которые в соответствии с пунктом 2.4 настоящего документа принимают участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, о дате, времени и месте проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию с указанием сведений, содержащихся в заявке.

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

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

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

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

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

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

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

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

- наименование организации, представитель которой осуществил установку контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля, его фамилия, имя и отчество, а также описание мест на приборе учета и измерительных трансформаторах, входящих в состав измерительного комплекса (при их наличии), в которых установлены контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля, их индивидуальные номера - в случае принятия решения о допуске прибора учета в эксплуатацию;
- лица, отказавшиеся от подписания акта допуска прибора учета в эксплуатацию либо несогласные с указанными в акте результатами процедуры допуска, и причины такого отказа либо несогласия;
- результаты проведения измерений в ходе процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию (при наличии);
- дата следующей поверки.

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

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

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

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

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

3. Порядок проверки прибора учета перед его демонтажем.

Собственник энергопринимающих устройств (далее - Потребитель), имеющий намерение демонтировать в целях замены, ремонта или поверки прибор учета, ранее установленный в отношении таких энергопринимающих устройств, обязан направить

способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета (далее в настоящем разделе - заявка), осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа в адрес одной из следующих организаций:

- Гарантирующему поставщику с которым в отношении таких энергопринимающих устройств заключен контракт энергоснабжения, по условиям которого расчеты за электрическую энергию осуществляются с использованием прибора учета, демонтаж которого планируется осуществить - кроме случаев, когда его условиями определено, что заявка подается в указанную ниже сетевую организацию;
- Сетевую организацию, владеющую на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства или эксплуатирующую бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, в отношении которых установлен планируемый к демонтажу прибор учета, - в иных случаях, в том числе в случае, когда условиями контракта энергоснабжения, заключенного с Гарантирующим поставщиком определено, что заявка подается направленно в указанную сетевую организацию.

Заявка должна содержать:

- реквизиты заявителя;
- место нахождения энергопринимающих устройств, в отношении которых планируется демонтаж;
- номер контракта;
- предлагаемые дата и время осуществления указанных в заявке действий, но не ранее 7 рабочих дней со дня ее направления;
- контактные данные, включая номер телефона;
- метрологические характеристики прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии), в том числе класс точности, тип прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии).

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

Сетевая организация в течение 1 рабочего дня со дня получения заявки от Потребителя уведомляет о ее получении Гарантирующего поставщика, с которым заключен контракт энергоснабжения, по условиям которого расчеты за электрическую энергию осуществляются с использованием планируемого к демонтажу прибора учета, способом, позволяющим подтвердить получение указанного уведомления.

Сетевая организация в течение 5 рабочих дней со дня получения от Потребителя или от Гарантирующего поставщика заявки обязана рассмотреть и согласовать предложенные в заявке дату и время снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем, а в случае невозможности исполнения такой заявки в предложенный в ней срок обязана согласовать с Потребителем иные дату и время снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем, а также уведомить способом, позволяющим подтвердить факт получения, согласованных дату и времени Гарантирующего поставщика, который может принять участие в процедуре снятия показаний прибора учета и его осмотра перед демонтажем. При этом предложенная сетевой организацией новая дата осуществления работ не может быть позднее чем через 3 рабочих дня с даты, предложенной в заявке.

В согласованные дату и время сетевая организация осуществляет снятие показаний прибора учета, осмотр состояния прибора учета и схемы его подключения. Показания

прибора учета, состояние демонтируемого прибора учета и схем. До подключения на дату проведения указанных действий фиксируются сетевой организацией в акте проверки, который должен быть подписан сетевой организацией, Потребителем, а также Гарантирующим поставщиком в случае его участия. Сетевая организация обязана передать лицам, подписавшим акт проверки, по одному экземпляру такого акта. Если Гарантирующий поставщик не участвовал при совершении сетевой организацией указанных действий, то сетевая организация в течение 1 рабочего дня со дня составления акта проверки обязана передать ему копию акта проверки.

Соглашением между Гарантирующим поставщиком и сетевой организацией может быть предусмотрено, что совершение действий, указанных в заявке, осуществляет Гарантирующий поставщик и передает полученные результаты сетевой организации.

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

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

Потребитель обязан обеспечить проведение в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, периодических поверок прибора учета, а если прибор учета установлен (подключен) через измерительные трансформаторы - то также и периодических поверок таких измерительных трансформаторов.

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

4. Порядок выбора расчетного прибора учета

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

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

ком, обеспечивающий минимальную величину погрешности измерительного канала. Погрешность измерительного канала определяется в соответствии с нормативным правовым актом уполномоченного

- федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче;
- при равенстве условий, указанных в абзацах втором и третьем настоящего пункта, в качестве расчетного принимается прибор учета, позволяющий измерять почасовые объемы потребления (производства) электрической энергии, в том числе входящий в измерительный комплекс;
- при равенстве условий, указанных в настоящем разделе, в качестве расчетного принимается прибор учета, входящий в состав автоматизированной информационно-измерительной системы учета.

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

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



СВЕДЕНИЯ
о расходе электроэнергии за дд.мм.гг
Абонент: хакматовале
№ абонента
Адрес/телефон

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

Ответственный за прибор учета
Подпись ответственного лица

Ф.И.О.



Форма акта фактического потребления электрической энергии с часовым detail за дд.мм.гг

Данные предоставляются по Московскому времени

№ прибора учета

Общее потребление

кВтч

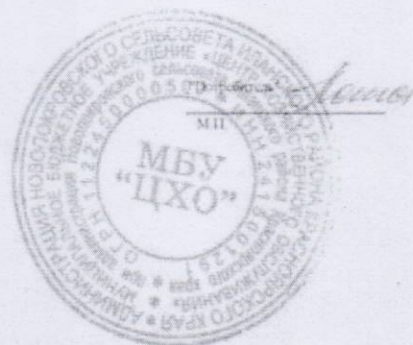
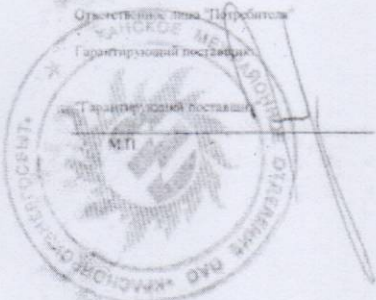
Дата	00:00-01:00	01:00-02:00	02:00-03:00	03:00-04:00	04:00-05:00	05:00-06:00	06:00-07:00	07:00-08:00	08:00-09:00	09:00-10:00	10:00-11:00	11:00-12:00	12:00-13:00	13:00-14:00	14:00-15:00	15:00-16:00	16:00-17:00	17:00-18:00	18:00-19:00	19:00-20:00	20:00-21:00	21:00-22:00	22:00-23:00	23:00-00:00	
27.08.11																									
28.08.11																									
29.08.11																									
30.08.11																									
31.08.11																									
01.09.11																									
02.09.11																									
03.09.11																									
04.09.11																									
05.09.11																									
06.09.11																									
07.09.11																									
08.09.11																									
09.09.11																									
10.09.11																									
11.09.11																									
12.09.11																									
13.09.11																									
14.09.11																									
15.09.11																									
16.09.11																									
17.09.11																									
18.09.11																									
19.09.11																									
20.09.11																									
21.09.11																									
22.09.11																									
23.09.11																									
24.09.11																									
25.09.11																									
26.09.11																									
27.09.11																									
28.09.11																									
29.09.11																									
30.09.11																									
01.10.11																									
02.10.11																									
03.10.11																									
04.10.11																									
05.10.11																									
06.10.11																									
07.10.11																									
08.10.11																									
09.10.11																									
10.10.11																									
11.10.11																									
12.10.11																									
13.10.11																									
14.10.11																									
15.10.11																									
16.10.11																									
17.10.11																									
18.10.11																									
19.10.11																									
20.10.11																									
21.10.11																									
22.10.11																									
23.10.11																									
24.10.11																									
25.10.11																									
26.10.11																									
27.10.11																									
28.10.11																									
29.10.11																									
30.10.11																									
31.10.11																									

Ответственный за прибор учета
Гарантирующий поставщик

Ф.И.О.

М.П.

М.П.



Договорной объем потребления электрической энергии (мощности) с почасовой детализацией на _____ 201_ г.

Данные предоставлены по Московскому времени

№ прибора учета _____

Общее потребление _____ кВтч

Дата	01.01	02.01	03.01	04.01	05.01	06.01	07.01	08.01	09.01	10.01	11.01	12.01	13.01	14.01	15.01	16.01	17.01	18.01	19.01	20.01	21.01	22.01	23.01	24.01	25.01	26.01	27.01	28.01	29.01	30.01	31.01
01.01.2011																															
02.01.2011																															
03.01.2011																															
04.01.2011																															
05.01.2011																															
06.01.2011																															
07.01.2011																															
08.01.2011																															
09.01.2011																															
10.01.2011																															
11.01.2011																															
12.01.2011																															
13.01.2011																															
14.01.2011																															
15.01.2011																															
16.01.2011																															
17.01.2011																															
18.01.2011																															
19.01.2011																															
20.01.2011																															
21.01.2011																															
22.01.2011																															
23.01.2011																															
24.01.2011																															
25.01.2011																															
26.01.2011																															
27.01.2011																															
28.01.2011																															
29.01.2011																															
30.01.2011																															
31.01.2011																															

Ответственное лицо "Потребитель" _____ ФИО

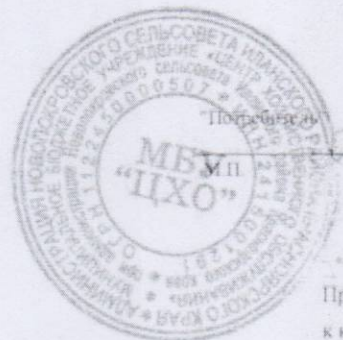
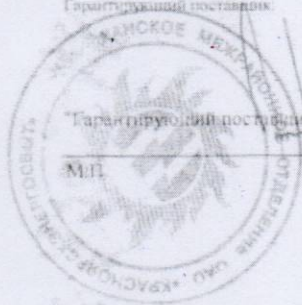
М.П.

Гарантирующий поставщик:

М.П.

Гарантирующий поставщик:

М.П.



Приложение № 6
к контракту энергоснабжения

АКТ

приема-передачи поставленной электрической энергии

г. _____

_____ 201_ г.

Мы, нижеподписавшиеся, представитель ОАО "Красноярскэнергосбыт"

действующий на основании _____

с одной стороны, и представитель _____

действующий на основании _____

с другой стороны, составили настоящий Акт о том, что в соответствии с контрактом № _____ от _____

произведен отпуск электрической энергии в _____ 201_ г. в следующем объеме

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

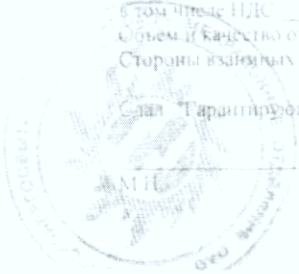
Стоимость услуг по Акту составляет _____ руб.

С том числе НДС _____ руб.

Объем и качество отпущенной энергии соответствует условиям контракта № _____ от _____

Стороны взаимных претензий не имеют

Служащий Гарантирующего поставщика _____



**АКТ
РАЗГРАНИЧЕНИЯ ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ СТОРОН**

№ 193 от 03.04.2015г.

Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири", именуемое в дальнейшем "Сетевая организация", в лице директора Производственного отделения Восточные электрические сети филиала ОАО «МРСК Сибири»-«Красноярскэнерго» Басистого Николая Дмитриевича, действующего на основании доверенности № 24/184 от 29.10.2014г. с одной стороны, и

Муниципальное бюджетное учреждение «Центр хозяйственного обслуживания» при администрации Новопокровского сельсовета Иланского района Красноярского края, в лице начальника Лапа Елена Егоровна, действующая на основании Устава и Постановления от 15.02.2012г. «О создании МБУ "ЦХО" и утверждении его Устава» № 7-11, именуемая в дальнейшем "Заявитель", с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами, оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы эксплуатационной ответственности электроустановок сторон.

Электроустановки сторон, в отношении которых настоящим актом устанавливаются границы эксплуатационной ответственности, находятся по адресу: Красноярский край, Иланский район, с. Новопокровка, ул. Школьная, 9.

Возможность присоединения или передачи мощности "Заявителю" определена техническими условиями (Приложение к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № 20.2400.11628.14 от 20.11.2014г).

Акт о технологическом присоединении № АНР-194 от 03.04.2015 г.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность: 10,0 кВт.

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

Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Категория надежности электро-снабжения	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)
1	2	3	4	5	6	7
опора № 4-2 ВЛ-0,4кВ Л-5 КТП 10/0,4кВ № 35-03-6	ПС 35/10кВ «Красная» № 35, ф.35-03.	опора № 4-2 ВЛ-0,4кВ Л-5 КТП 10/0,4кВ № 35-03-6	0,4	10,0	3	---

Электрические сети, находящиеся на эксплуатационной ответственности у сторон:

1. на эксплуатационной ответственности "Сетевой организации" находятся:

ПС 35/10кВ №35 «Красная», ВЛ-10кВ, ф.35-03, КТП 10/0,4кВ № 35-03-6 (250кВА), ВЛ-0,4кВ Л-5 опора № 4-2.

2. на эксплуатационной ответственности "Заявителя" находятся:

ВЛИ-0,4кВ СИП-4 (4×16)мм² L=10м, ВПУ-0,4кВ, прибор учета.

Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены:

Граница эксплуатационной ответственности	Граничащие организации
1	2
<u>На изоляторах опоры № 4-2, ВЛ-0,4кВ Л-5 от КТП 10/0,4кВ № 35-03-6</u>	<u>ОАО «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго» и МБУ «ЦХО» при администрации Новопокровского сельсовета Иланского района Красноярского края</u>

ПРИЛОЖЕНИЕ 3 (Лист 2) ФОРМА 2

РАСЧЕТ ПОТЕРЬ

выполнен согласно Инструкции по определению потерь электроэнергии в трансформаторах и линиях электропередачи, учитываемых при финансовых расчетах за электроэнергию между энергосистемами и энергоснабжающей организацией и потребителем, утвержденных Главгосэнергонадзором Минэнерго СССР в 1986г.

В элементах электрической сети Потребителя
 Объект
 Адрес ул.
 N счетчика

МКУ «ЦХО» Новопокровского сельсовета Иланского района
 Красноярского края
 Водонапорная башня
 Иланский район, с. Новопокровка, ул. Советская, 50
 025615

Марка провода	Длина линии, км	Количество проводов в фазе, шт	Номинальное напряжение, кВ	Удельное сопротивление провода, Ом/км	Удельные потери на корону, тыс.кВт*ч в год/км	Сопротивление провода, Ом
АВВГ 4х6	0,017	1	0,4	1,980	0,000	0,067
0	0,000	0		0,000	0,000	0,000
0	0,000	0		0,000	0,000	0,000
						0,067

Объем потребляемой энергии, тыс. кВт*ч	Число часов эксплуатации линии, час	Коэффициент формы графика ²	Потери на корону, тыс.кВт*ч	Нагрузочные потери, тыс.кВт*ч	Суммарные потери, тыс.кВт*ч
0,7128	730	1,60	0,00	0,000	0,000
			0,00		
			0,00		

Ежемесячно условно-постоянные потери составляют

Нагрузочные потери составляют


6
 0,07 % от объема потребляемой энергии

И.о. директора производственного отделения ВЭС

И.о. начальника Нижнеингашского РЭС

С расчетом ознакомлен, согласен
 Начальник МБУ "ЦХО"

Исп.
 Т.С. Портянкина


 В.А. Максимов
 Д.А. Ишин
 А.П. Илько