

Договор энергоснабжения
(лицевой счет № _____)

" ____ " _____ 2026 г.

ПАО "Красноярскэнергосбыт", именуемое в дальнейшем "Гарантирующий поставщик", в лице

_____ действующего на основании доверенности _____ от ____ . ____ . _____, с одной стороны, и

"Потребитель"

паспорт: серия _____ № _____, выданного ____ . ____ . _____, с другой стороны, заключили настоящий договор:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии, а также путем заключения договоров с третьими лицами обеспечить передачу электрической энергии и предоставление иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую (потребленную) электрическую энергию для собственных бытовых нужд и оказанные услуги.

1.2. Качество электрической энергии должно соответствовать требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, в соответствии с действующим законодательством РФ.

1.3. По всем вопросам, не оговоренным настоящим договором, стороны руководствуются:

- ✓ Гражданским кодексом РФ;
- ✓ Нормативно-правовыми актами в области электроэнергетики;
- ✓ Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (далее – Основные положения);
- ✓ 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 настоящего договора вступили в силу нормативно-правовые акты РФ, устанавливающие (изменяющие) обязательные для сторон правила (императивные нормы) включая, порядок учета (определения) электрической энергии, определения объема электрической энергии при непредставлении показаний приборов учета, неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета и иных элементов измерительного комплекса, порядок организации учета электрической энергии, порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а также иные правила (нормы), стороны руководствуются ими при исполнении обязательств по настоящему договору, без внесения изменений в настоящий договор.

1.5. Местом исполнения обязательств по настоящему договору является территория, на которой расположены (находятся) точки поставки, определенные актом разграничения балансовой принадлежности электросетей (актом о технологическом присоединении) в отношении объекта, указанного в Приложении № 1 к настоящему договору.

2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

2.1. Гарантирующий поставщик обязан:

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

2.1.2. Обеспечить поставку электрической энергии 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.

2.1.3. В порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ, производить расчет размера платы объема потребления электрической энергии и при наличии оснований производить перерасчет размера платы, в том числе в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

2.1.4. Принимать от Потребителя показания прибора учета электрической энергии, в том числе способами, допускающими возможность удаленной передачи сведений о показаниях прибора учета (телефон, сеть Интернет и др.) и использовать их при расчете размера платы за электрическую энергию за тот период, за который были сняты показания.

2.1.5. По обращению Потребителя осуществлять проверку правильности начисления размера платы объема потребления электрической энергии, задолженности или переплаты по настоящему договору, представлять акты сверки расчетов.

2.1.6. В порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ, осуществлять самостоятельно или с привлечением персонала Сетевой организации проверку состояния прибора учета, снятия показаний прибора учета.

2.1.7. Принимать в порядке и сроки, установленные действующим законодательством РФ, сообщения Потребителя о факте поставки электрической энергии ненадлежащего качества, организовывать и проводить проверку такого факта.

2.1.8. Доводить до сведения Потребителя информацию об изменении регулируемых цен (тарифов) путем размещения в клиентских офисах, в платежном документе, а также путем размещения соответствующей информации на сайте Гарантирующего поставщика (<http://krsk-sbit.ru>).

2.1.9. На сайте Гарантирующего поставщика (<http://krsk-sbit.ru>) в разделе "Частным клиентам" и (или) на информационных стендах (стойках), расположенных в клиентских офисах Потребителей, размещать информацию, предусмотренную действующим законодательством РФ.

2.1.10. В течение одних суток, после получения информации (сообщения) от Потребителя о выявленном факте неисправности или утраты прибора учета и (или) иного оборудования, уведомить сетевую организацию, а также уведомить Потребителя о требованиях

"Гарантирующий поставщик"
_____ подпись

1

"Потребитель"
_____ подпись

к срокам восстановления учета электрической энергии путем установки и допуска в эксплуатацию расчетного прибора учета, а также о последствиях нарушения таких сроков.

2.1.11. Обеспечить доставку Потребителю платежных документов на оплату электрической энергии способом, определенным в разделе 5 настоящего договора.

2.1.12. Нести иные обязанности, предусмотренные действующим законодательством РФ, в целях исполнения настоящего договора.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. Произвести расчет объема и платы фактического потребления электрической энергии на основании акта контрольного снятия показаний, оформленного и подписанного Сетевой организацией и (или) Гарантирующим поставщиком. Показания расчетных приборов учета, полученные в ходе контрольного снятия показаний, могут быть использованы за расчетный период, в котором такое контрольное снятие показаний проводилось.

2.2.2. Требовать от Потребителя внесения платы за потребленную электрическую энергию, а также в случаях предусмотренных действующим законодательством РФ и настоящим договором, уплаты неустоек (штрафов, пени).

2.2.3. Осуществлять самостоятельно или с привлечением персонала Сетевой организации, не чаще 1 раза в месяц, проверку правильности снятия Потребителем показаний прибора учета электрической энергии, проверку состояния прибора учета.

2.2.4. При наступлении одного из обстоятельств, предусмотренных действующим законодательством РФ, инициировать, в установленном порядке, в отношении энергопринимающих устройств (объекта энергоснабжения) Потребителя введение частичного и (или) полного ограничения режима потребления электрической энергии.

2.2.5. За отдельную плату осуществлять установку, замену приборов учета до истечения их срока поверки или эксплуатации в случаях, не связанных с утратой, выходом из строя или неисправностью прибора учета, при обращении Потребителя, а также предоставлять услуги, не включенные в минимальный набор функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), с использованием приборов учета и результатов измерений таких приборов учета.

2.2.6. Осуществлять иные права, предусмотренные действующим законодательством РФ, в целях исполнения настоящего договора.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОТРЕБИТЕЛЯ

3.1. Потребитель обязан:

3.1.1. Принимать и оплачивать электрическую энергию до окончания срока действия настоящего договора, а также соблюдать, предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении, режим потребления электрической энергии (мощности).

3.1.2. Обеспечить 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. Обеспечить беспрепятственный доступ уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации к прибору учета электрической энергии, установленного в электроустановке Потребителя, в целях осуществления контроля соблюдения предусмотренных договором и документами о технологическом присоединении режима потребления электрической энергии, проведения замеров по определению качества электрической энергии, проведения плановых и внеплановых проверок прибора учета на месте установки, а также к электроустановкам потребителя, в целях частичного и (или) полного ограничения режима потребления электрической энергии.

3.1.4. 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 (земельного участка) Потребителя.

3.1.5. В течение одних суток, при выявлении фактов неисправности или утраты прибора учета и (или) иного оборудования, сообщить об этом сетевой организации или Гарантирующему поставщику.

3.1.6. При изменении характеристик технологического присоединения, включая изменение величины максимальной мощности, изменение схемы подключения энергопринимающего устройства, реконструкцию схемы электроснабжения, присоединение к энергопринимающему устройству энергопринимающего устройства иного Потребителя, представлять Гарантирующему поставщику необходимую документацию для внесения изменений, дополнений в настоящий договор.

3.1.7. В случае выявления фактов безучетного потребления в 10-дневный срок восстановить надлежащий учет электроэнергии.

3.1.8. Выполнять обязательства по обеспечению безопасности эксплуатации энергетических сетей и исправности используемого прибора учета и оборудования, связанных с передачей электрической энергии.

3.1.9. По требованию Гарантирующего поставщика подписывать акт сверки расчетов за потребленную электрическую энергию.

3.1.10. В случае прекращения права владения энергопринимающими устройствами, в целях энергоснабжения которых заключен настоящий договор или наступления иных событий и обстоятельств, имеющих значение для исполнения настоящего договора, в письменной форме способом, позволяющим подтвердить получение информации Гарантирующим поставщиком, уведомлять Гарантирующего поставщика за 20 рабочих дней и на дату расторжения договора произвести полный расчет. Расторжение настоящего договора производится в порядке, установленном действующим законодательством РФ, при невыполнении условий (порядка), договор продолжает считаться действующим со всеми юридическими последствиями.

3.1.11. 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.

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

3.1.12.1. 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;

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

3.1.12.3. 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;

3.1.12.4. 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);

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

3.1.12.6. 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);

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

3.1.12.8. 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;

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

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

- ✓ допуска установленного прибора учета (измерительного комплекса) в эксплуатацию;
- ✓ эксплуатации установленного потребителем услуг прибора учета (измерительного комплекса, измерительного трансформатора);
- ✓ передачи показаний приборов учета;
- ✓ сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации;
- ✓ обеспечения доступа к месту установки прибора учета (измерительного комплекса, измерительного трансформатора).

3.1.12.11. обеспечить проведение замеров на энергопринимающих устройствах, в отношении которых заключен договор (за исключением энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), 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, 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. При продлении (продлонгации) договора аренды земельного участка и (или) оформлении документа, государственной регистрации права собственности на недвижимое имущество, в отношении которого заключен настоящий договор, не позднее 5 рабочих дней со дня получения документа в письменной форме (с приложением подтверждающего документа) способом, позволяющим подтвердить получение информации Гарантирующим поставщиком, уведомлять Гарантирующего поставщика.

3.1.14. Компенсировать расходы на оплату действий по введению ограничения режима потребления электрической энергии и последующему его восстановлению в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

3.1.15. В случае изменения адреса регистрации, паспортных данных, телефона, адреса e-mail, иных данных, представленных при заключении настоящего договора, не позднее 5 рабочих дней со дня произошедших изменений 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.

3.1.16. Нести иные обязанности, предусмотренные действующим законодательством РФ, в целях исполнения настоящего договора.

3.2. Потребитель имеет право:

3.2.1. Получать электрическую энергию в объеме фактического потребления электрической энергии надлежащего качества.

3.2.2. Снимать и представлять Гарантирующему поставщику показания приборов учета электрической энергии в порядке, установленном настоящим договором, установленных в границах объектов (балансовой принадлежности, земельного участка) Потребителя, указанных в Приложении 1, и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

3.2.3. Выбрать для расчетов за потребленную электрическую энергию дифференцированный по зонам суток тариф, при наличии допущенного в эксплуатацию прибора учета, позволяющего получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток и при наличии протокола перепрограммирования прибора учета на соответствующие интервалы тарифных зон.

Изменение тарифа происходит путем направления уведомления Гарантирующему поставщику в течение 10 рабочих дней с момента ввода в эксплуатацию прибора учета и (или) наличия протокола перепрограммирования прибора учета на соответствующие интервалы тарифных зон, позволяющего получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток.

3.2.4. Получать от Гарантирующего поставщика сведения о правильности исчисления предъявленного размера платы за электрическую энергию, о наличии (об отсутствии) задолженности или переплаты за электрическую энергию, наличии оснований и правильности начисления неустоек (штрафов, пеней).

3.2.5. В случаях и порядке предусмотренном действующим законодательством РФ требовать перерасчета, изменения размера платы за электрическую энергию внесения изменений в действующий договор.

3.2.6. Требовать от представителя Сетевой организации и (или) Гарантирующего поставщика предъявления документов, подтверждающих его личность и наличие у него полномочий на доступ к прибору учета электрической энергии, в помещении

"Гарантирующий поставщик"

_____подпись

3

"Потребитель"

_____подпись

Потребителя для проведения проверок состояния прибора учета электрической энергии, достоверности представленных Потребителем сведений о показаниях прибора учета электрической энергии, снятия показаний прибора учета электрической энергии и для совершения иных действий, предусмотренных действующим законодательством РФ и настоящим договором.

3.2.7. Требовать от Сетевой организации совершения действий по вводу в эксплуатацию установленного прибора учета электрической энергии, соответствующего требованиям действующего законодательства РФ, а также осуществления расчета размера платы за электрическую энергию исходя из показаний введенного в эксплуатацию прибора учета, в сроки и порядке предусмотренном действующим законодательством РФ.

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

3.2.9. Требовать проведения проверок качества электрической энергии, оформления и представления акта проверки, в сроки предусмотренные действующим законодательством РФ.

3.2.10. В случае утраты Гарантирующим поставщиком соответствующего статуса, перейти на обслуживание к иному поставщику электрической энергии (мощности). Возврат денежных средств, излишне внесенных за электрическую энергию, возвращаются Потребителю по заявлению, направленному в письменной форме в адрес Гарантирующего поставщика.

3.2.11. Осуществлять предварительную оплату за электрическую энергию в счет будущих расчетных периодов.

3.2.12. Осуществлять иные права, предусмотренные действующим законодательством РФ, в целях исполнения настоящего договора.

3.3. Потребитель не вправе:

3.3.1. Использовать бытовые машины (приборы, оборудование), суммарная мощность подключения которых превышает величину максимальной мощности, разрешенной к использованию Сетевой организацией.

3.3.2. Самовольно нарушать пломбы на приборах учета электрической энергии и в местах их подключения (крепления), демонтировать приборы учета электрической энергии и осуществлять несанкционированное вмешательство в работу указанных приборов учета электрической энергии.

3.3.3. Несанкционированно подключать оборудование Потребителя к сетям Сетевой организации или иной организации или иного Гражданина.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

4.1. Определение фактического объема потребления электрической энергии 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 N 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. Прибор учета, показания которого используются при определении объемов потребления электрической энергии, и (или) иное оборудование должны соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений. Порядок установки и допуска установленного прибора учета в эксплуатацию лицом, обязанным осуществлять такие действия, в том числе порядок действий Потребителя и Гарантирующего поставщика, которые они обязаны совершить в целях обеспечения установки и допуска установленного прибора учета в эксплуатацию, порядок сообщения о выходе прибора учета (измерительного комплекса, измерительных трансформаторов) из строя и его утрате, осуществляется в соответствии с Приложением № 2 к настоящему договору.

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

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

- ✓ Сетевая организации - 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;
- ✓ Потребители, 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 по зонам суток, в случае наличия интервального прибора учета и осуществления расчетов за электрическую энергию с использованием дифференцированного по зонам суток тарифа, в следующем порядке:

- ✓ до окончания 26-го дня расчетного месяца - снятие которых до окончания 25-го дня расчетного месяца;
- ✓ в течение суток, следующих за датой расторжения (заключения) настоящего договора - снятие которых по состоянию на 00 часов 00 минут дня расторжения (заключения) договора энергоснабжения.

В отношении расчетных приборов учета, а также контрольных приборов учета при наличии, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), показания представляются до окончания 26-го дня расчетного месяца, следующего за расчетным периодом одним из способов передачи показаний, размещенных на сайте Гарантирующего поставщика (<http://krsk-sbit.ru>).

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

4.5. 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.

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

4.7. 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 производится на основании замещающей информации.

4.8. 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.

4.9. В случае снятия показаний приборов учета за период времени (его часть), в течение которого объем электрической энергии был определен в порядке, предусмотренном п. 4.7-4.8 настоящего договора, 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.

4.10. 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 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 электрическую энергию 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.

4.11. 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 договору, за тот расчетный период, в котором был выявлен факт безучетного потребления и составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

Объем безучетного потребления 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.

5. ПОРЯДОК РАСЧЕТА СТОИМОСТИ И ОПЛАТЫ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. Гарантирующий поставщик определяет объем фактического потребления электрической энергии на основании показаний прибора учета, снятых Сетевой организацией и (или) Гарантирующим поставщиком, при их отсутствии принимаются показания

"Гарантирующий поставщик"
_____подпись

5

"Потребитель"
_____подпись

прибора учета, представленные Потребителем, или расчетными способами, указанными в разделе 4 настоящего договора, в соответствии с действующим законодательством РФ.

5.2. Размер платы электрической энергии, по настоящему договору, определяется по регулируемым ценам (тарифам), установленным Министерством тарифной политики Красноярского края с учетом особенностей иных нормативных правовых актов, актов уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов, действующих на момент возникновения обязательств. Цены (тарифы) на электрическую энергию и на оказываемые услуги, применяются с даты, указанной в решении (приказе) Министерства тарифной политики Красноярского края. Информация о цене (тарифа) на электрическую энергию на момент заключения настоящего договора размещена в клиентских офисах, а также на сайте Гарантирующего поставщика (<http://krsk-sbit.ru>).

5.3. Расчетным периодом в соответствии с настоящим договором является месяц.

5.4. Гарантирующий поставщик ежемесячно направляет Потребителю платежный документ на оплату потребленной электрической энергии с использованием контактных данных, указанных в Разделе 11 настоящего договора или представленных Потребителем после заключения настоящего договора в том числе, на адрес (а), указанный (е) в Разделе 11 настоящего договора, и (или) при наличии электронной почты электронным сообщением по e-mail, путем формирования в личном кабинете. Неполучение платежного документа не освобождает Потребителя от обязанности оплатить потребленную электрическую энергию.

5.5. Оплата потребленной электрической энергии для собственных бытовых нужд и оказанные услуги по настоящему договору производится Потребителем ежемесячно, до 15-го числа месяца, следующего за истекшим расчетным периодом, в том числе: наличными денежными средствами: в почтовых отделениях и терминалах самообслуживания, в отделениях банков, в платежных терминалах; безналичным переводом денежных средств, на сайте Гарантирующего поставщика (<http://krsk-sbit.ru>), с помощью международных банковских карт Visa, MasterCard, Maestro и др.

5.6. Стоимость электрической энергии безучетного потребления рассчитывается Гарантирующим поставщиком по тарифам, действующим в тот расчетный период, в котором был выявлен факт безучетного потребления и составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии. Потребитель обязан оплатить безучетное потребление в течение 5 дней с момента выставления счета на оплату.

6. ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

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

- неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по оплате электрической энергии по настоящему договору если это привело к образованию задолженности Потребителя перед Гарантирующим поставщиком в размере, соответствующем денежным обязательствам Потребителя не менее чем за 2 расчетных периода;

- получение законного требования судебного пристава-исполнителя о введении ограничения режима потребления;
- выявление фактов безучетного, бездоговорного потребления электрической энергии;

- 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;

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

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

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

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

- 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;

- возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

- 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 вводится (осуществляется) в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, а также с учетом особенностей предусмотренных действующим законодательством РФ.

6.1.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по оплате электрической энергии по настоящему договору, что привело к неполной оплате Потребителем электрической энергии Гарантирующий поставщик вправе инициировать (ввести) в отношении энергопринимающего устройства (объекта энергоснабжения) ограничение режима потребления электрической энергии. В отношении энергопринимающего устройства Потребителя вводится полное ограничение режима потребления не ранее чем по истечении 10 дней после дня уведомления Потребителя о введении полного ограничения режима потребления.

6.1.3. Гарантирующий поставщик с использованием контактных данных, указанных в настоящем договоре (юридические адреса и реквизиты сторон), либо с использованием контактных данных, представленных Потребителем после заключения настоящего договора, в сроки и порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ, уведомляет Потребителя о введении ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) одним или несколькими из способов: посредством направления короткого текстового сообщения (sms-сообщение) на номер мобильного телефона, посредством направления сообщения на адрес электронной почты (e-mail), посредством публикации на сайте Гарантирующего поставщика (<http://krsk-sbit.ru>) (интернет-сервис), посредством включения 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, посредством направления текстового (голосового) сообщения телефонограммой, либо иным способом, позволяющим подтвердить доставку уведомления.

Потребитель уведомляется о введении ограничения режима потребления однократно. Потребитель считается надлежащим образом уведомленным о введении ограничения режима потребления в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

6.1.4. При наступлении иных обстоятельств, указанных в п. 6.1 настоящего договора, ограничение режима потребления электрической энергии вводится в соответствии с действующим законодательством РФ.

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

6.3. Допустимое число часов ограничения режима потребления в год, не связанное с неисполнением Потребителем обязательств по договору, его расторжением, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключающими ответственность Гарантирующего поставщика, составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

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

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. 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 своих договорных обязательств, стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

7.2. Гарантирующий поставщик несет перед Потребителем установленную законодательством РФ административную, уголовную или гражданско-правовую ответственность, в том числе за обоснованность введения ограничения режима потребления электрической энергии в случае, если ограничение режима потребления было введено по инициативе Гарантирующего поставщика, за надежность снабжения электрической энергией, качество электрической энергии, а также иную ответственность предусмотренную действующим законодательством РФ.

7.3. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих договорных обязательств Потребитель несет ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

7.4. В случае неисполнения (ненадлежащего) исполнения обязательств по оплате электрической энергии, предусмотренных разделом 5 настоящего договора Потребитель несет ответственность в виде уплаты неустоек (штрафов, пени) в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

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

7.6. 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.

8. СРОКИ ДЕЙСТВИЯ, ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

8.1. Договор вступает в силу и становится обязательным для сторон с момента его заключения. В случае заключения договора энергоснабжения до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств, в отношении которых заключается настоящий договор, начиная с даты подписания Сетевой организацией и потребителем акта о технологическом присоединении соответствующих энергопринимающих устройств, но не ранее даты представления Гарантирующему поставщик документов, подтверждающих завершение технологического присоединения.

8.2. Если Потребителем внесено предложение об изменении договора или заключении нового договора, то отношения сторон, до изменения договора или до заключения нового договора, регулируются в соответствии с условиями настоящего договора.

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

Гарантирующий поставщик вправе в одностороннем порядке прекратить исполнение обязательств по настоящему договору в случае прекращения у Потребителя права владения объектом энергоснабжения, указанного в Приложении № 1, в целях энергоснабжения которого заключен настоящий договор, или наступления иных событий и обстоятельств, имеющих значение для исполнения настоящего договора, уведомив Потребителя не позднее 3 рабочих дней до даты и времени прекращения исполнения обязательств.

Прекращение действия договора не прекращает обязательств Потребителя по оплате электрической энергии полученной в период действия договора.

"Гарантирующий поставщик"
_____подпись

7

"Потребитель"
_____подпись

9. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

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

9.2. Стороны признают юридическую силу писем, предупреждений (уведомлений), уведомлений о введении ограничения режима потребления электрической энергии, претензий направляемых друг другу телефонограммой, факсимильной связью, электронным сообщением по e-mail, сообщением через интернет-сервис, личный кабинет, телеграммой, почтовой корреспонденцией с использованием контактных данных, указанных в настоящем договоре (Раздел 11), либо с использованием контактных данных, представленных Потребителем и (или) Гарантирующим поставщиком после заключения настоящего договора, либо иным способом, позволяющим определить время и дату получения Потребителем данного Предупреждения (уведомления).

Для целей исполнения настоящего договора 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, то уведомление отправляется по адресу регистрации гражданина или месту жительства, или по адресу, который гражданин указал в настоящем договоре, если адресатом является индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, то 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 договоре. 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 договоре. 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 договоре. При этом уведомление считается полученным в момент его направления;

д) факсимильная 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 случае неполучения стороной, направившей оферту, в течение 30 дней со дня получения оферты другой стороной настоящего договора ответа, о согласии заключить настоящий договор на предложенных условиях, либо на иных условиях, соответствующих действующему законодательству РФ, а также в случае получения отказа от заключения настоящего договора по основаниям, не предусмотренным действующим законодательством РФ, сторона, направившая оферту, вправе обратиться в суд с требованием о понуждении другой стороны, для которой заключение настоящего договора является обязательным, к заключению договора.

9.4. В соответствии со ст. 9 Федерального закона РФ от 27.07.2006 № 152-ФЗ "О персональных данных", Потребитель выражает свое согласие и разрешает Гарантирующему поставщику обрабатывать свои персональные данные, в целях исполнения настоящего договора, ведения расчетов за потребляемую электрическую энергию, передачу информации третьим лицам, формирование источников персональных данных, включая выполнение действия по сбору, систематизации, накоплению, хранению, уточнению (обновлению, изменению), передаче, уничтожению персональных данных Потребителя: фамилия, имя, отчество, дата и год рождения, паспортные данные, идентификационный номер налогоплательщика, адрес регистрации, адрес фактического проживания (иные контактные данные, в том числе: телефон, адрес электронной почты), начисления за потребляемую электрическую энергию, иные данные, указанные в Приложении № 1 к настоящему договору, а также осуществление любых иных действий с его персональными данными с учетом федерального законодательства.

Настоящее согласие на обработку персональных данных действует в течение всего срока действия настоящего договора, а также в течение трех лет после прекращения договорных обязательств. В случае неправомерного использования предоставленных персональных данных согласие отзывается письменным заявлением Потребителя.

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

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Настоящий договор состоит из основного текста договора и приложений к нему:

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

приложение № 2 - Требования к организации учета электрической энергии;

которые являются неотъемлемой частью договора.

Экземпляр документа, подтверждающего технологическое присоединение, расчет потерь (при наличии), акт допуска прибора учета в эксплуатацию (при наличии) находятся у Потребителя.

11. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН (иные контактные данные)

11.1. Гарантирующий поставщик:

ПАО "Красноярскэнергосбыт"

Зарегистрировано в качестве юридического лица 01.10.2005, свидетельство о регистрации серия 24 № 002538574. Наименование регистрирующего органа: Инспекция Федеральной налоговой службы по Железнодорожному району г. Красноярск.

Режим работы единых расчетно-информационных центров (клиентских офисов) размещен на сайте Гарантирующего поставщика (<https://krsk-sbit.ru>) в разделе "Офисы обслуживания".

Контактный центр (аварийно-диспетчерская служба)

Контактный центр 8 (800) 700-24-57 (круглосуточно, выходной день воскресенье).

Юридический Российская Федерация 660017, Красноярский край, г.о. город Красноярск, г Красноярск, ул Дубровинского, д. 43 адрес:

Почтовый Российская Федерация 660017, Красноярский край, г.о. город Красноярск, г Красноярск, ул Дубровинского, адрес: д. 43

ИНН 2466132221, КПП 246601001, ОГРН 1052460078692

Банковские реквизиты: р/счет 40702810031020104275
Красноярское отделение № 8646 ПАО Сбербанк г. Красноярск,
БИК 040407627, к/счет 3010181080000000627
E-mail: kanz@krsk-sbit.ru, официальный сайт - <http://krsk-sbit.ru>

11.2. Потребитель:

Контактные данные Потребителя в целях исполнения настоящего договора

Тел. _____

Адрес электронной почты: _____

Адрес почтовой корреспонденции: _____

ФИО (полностью) _____

Паспорт: серия _____ № _____, выдан ____ . ____ . _____

СНИЛС: ____ - ____ - ____

ИНН: _____

Дата рождения: ____ . ____ . _____ Место рождения: _____

Адрес регистрации: _____

11.3. Иные контактные данные:

Системообразующая территориальная сетевая организация в Красноярском крае - филиал ПАО "Россети Сибирь" – "Красноярскэнерго" (ИНН 2460069527), которая оказывает услуги по передаче электрической энергии потребителям, за исключением потребителей, имеющих точки подключения от организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью.

Статус присвоен на период 2025–2029 годов Указом Губернатора Красноярского края от 05.09.2024 № 273-уг.

Официальный сайт: <https://rosseti-sib.ru>

Юридический адрес: Российская Федерация 660021, Красноярский край, г.о. город Красноярск, г. Красноярск, ул. Богграда, д. 144а

Почтовый адрес: Российская Федерация 660021, Красноярский край, г.о. город Красноярск, г. Красноярск, ул. Богграда, д. 144а

Заочное обслуживание осуществляется посредством:

официального сайта в сети "Интернет": <https://rosseti-sib.ru>,

горячей линии "Светлая линия 220" по единому федеральному номеру +7 (800) 220-0-220 (короткий номер с мобильного телефона: 220), звонок бесплатный, в том числе по вопросам: оказания услуг по передаче электрической энергии; организации учета электрической энергии; несоответствия качества электрической энергии; перерывов в передаче электрической энергии; организации обслуживания потребителей с использованием сервиса Портала электросетевых услуг РОССЕТИ.

Портал "ГИС ЖКХ" Государственная информационная система жилищно-коммунального хозяйства - официальный сайт: <http://dom.gosuslugi.ru>

Горячая линия консультационно-правового центра по вопросам ЖКХ в крае +7 (800) 333-7007; официальный сайт: www.gkh24.ru

Единый номер системы обеспечения вызова экстренных оперативных служб -112.

Центральная диспетчерской служба городского хозяйства г. Красноярска +7 (391) 005; +7 (391) 223-85-05- круглосуточно.

Для получения актуальной контактной информации ЕДДС по территориям Красноярского края рекомендуется обращаться к специальным сайтам муниципальных образований или официальный сайт системы оповещения Красноярского края 112.krskcit.ru.

Контактная информация по Единым дежурно-диспетчерским службам (ЕДДС) по территориям.

г. Ачинск и Ачинский м.о. +7 (39151) 7-70-50; +7 (39159) 2-13-30;

г. Боготол и Боготольский м.о. +7 (39157) 2-54-70, +7 (39157) 2-53-99; +7 (39158) 2-19-32;

г. Бородино +7 (39168) 4-55-58;

г. Дивногорск +7 (39144) 3-00-65;

г. Енисейск и Енисейский м.о. +7 (39195) 2-45-33;

г. Железногорск, п. Подгорный, п. Додоново, п. Тартат, п. Новый путь, п. Шивера: +7 (39197) 6-18-00 (круглосуточно);

г. Заозерный и Рыбинский м. о. +7 (39165) 2-12-02;

г. Зеленогорск +7 (39169) 2-60-03; +7 (39169) 9-51-33;

г. Лесосибирск +7 (39196) 4-10-71;

г. Минусинск и Минусинский м.о. +7 (39132) 2-02-05;

г. Назарово и Назаровский м.о. +7 (39155) 7-33-33;

г. Сосновоборск +7 (39131) 2-05-19;

г. Ужур и Ужурский м.о. +7 (39156) 2-13-54, +7 (39156) 2-17-72;

г. Шарыпово и Шарыповский м.о. +7 (39153) 2-67-77;

Абанский м.о. п. Абан +7 (39163) 2-26-74;

Балахино-Носеловский м.о. +7 (39148) 2-17-89; +7 (39147) 9-98-90;

Бирлюсский м.о. +7 (39150) 2-10-82;

Богучанский м.о. +7 (39162) 2-12-37;

Большемуртинско-Сухобузимский м.о. +7 (39198) 33-0-10; +7 (39199) 2-11-67;

Держинско-Тасеевский м.о. +7 (39164) 2-11-08; +7 (39167) 9-01-18;

Емельяновский м.о. 8 (39133) 2-43-68; п. Кедровый +7 (39133) 2-87-11;

Ермаковский м.о. +7 (39138) 2-12-09;

Идринско-Краснотуранский м.о. +7 (39134) 2-19-60; +7 (39135) 2-15-97;

Иланско-Нижнеингашский м.о. +7 (39173) 2-15-84; +7 (39171) 2-28-68; +7 (39171) 2-14-77;

Ирбейско-Саянский м.о. +7 (39142) 2-18-40; +7 (39174) 3-16-90;

Казачинско-Пировский м.о. +7 (39196) 2-18-43; +7 (39166) 3-21-40;

Канск и Канский м. о. +7 (39161) 3-21-56; +7 (39161) 3-24-08;

Каратузский м.о. +7 (39137) 2-11-22;

Кежемский м.о. +7 (39143) 7-04-02;

Козульский м.о. +7 (39154) 2-12-34;

Курагинский м.о. +7 (39136) 2-53-33;

Манско-Уярский м. о. +7 (39149) 2-11-93; +7 (39146) 2-32-34; +7 (39140) 2-21-81
Мотыгинский м.о. +7 (39141) 2-28-47;
Северо-Енисейский м.о. +7 (39160) 2-11-12;
Сосновоборский м.о. +7 (39175) 2-12-76;
Шушенский м.о. +7 (39139) 3-75-95.

Министерство тарифной политики Красноярского края

Официальный сайт: <http://mtpkrskstate.ru>

Органом исполнительной власти, уполномоченным осуществлять контроль за соблюдением Правил № 354 является:

Служба строительного надзора и жилищного контроля Красноярского края

Юридический адрес: Российская Федерация 660049, Красноярский край, г.о. город Красноярск, г. Красноярск, ул. Парижской Коммуны, д. 33;

Почтовый адрес: Российская Федерация 660049, Красноярский край, г.о. город Красноярск, г. Красноярск, ул. Парижской Коммуны, д. 33.

Телефон: +7 (391) 227-29-09, +7 (391) 212-46-31

Официальный сайт: <http://krasnadzor.ru>

ПОДПИСИ

Гарантирующий поставщик

_____ подпись /

_____ Фамилия И.О.

Потребитель

_____ подпись /

_____ Фамилия И.О.

М. П.

Правила организации учета электрической энергии на розничных рынках, в соответствии с разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных утв. постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 (далее - Правила)

1. Обязанность по организации коммерческого учета электроэнергии (мощности):

Гарантирующие поставщики - обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности) в отношении расположенных в их зоне деятельности многоквартирных домов, за исключением помещений в многоквартирных домах, электроснабжение которых осуществляется без использования общего имущества, включая установку коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии.

Сетевые организации - обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности) в отношении энергопринимающих устройств, подключенных к объектам электросетевого хозяйства непосредственно или опосредованно, в т.ч. в отношении жилого дома (домовладения), гаражного строения, нежилого помещения многоквартирного дома, электроснабжения которого осуществляется без использования общего имущества.

Сетевые организации обеспечивают организацию коммерческого учета:

- при отсутствии, выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих сетевой организации;

- в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств.

В состав иного оборудования входят:

- измерительные трансформаторы;
- коммутационное оборудование и оборудование защиты прибора учета от токов короткого замыкания;
- материалы и оборудование для монтажа прибора учета (измерительного комплекса) в месте его установки;
- материалы и оборудование для организации вторичных цепей измерительного комплекса;
- устройства, предназначенные для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающие информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии.

В состав иного оборудования не входят измерительные трансформаторы, используемые для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительных комплексов на подстанциях с уровнем высшего напряжения выше 20 кВ.

Приобретение, установка, замена, эксплуатация и поверка измерительных трансформаторов, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительных комплексов, установленных или устанавливаемых на подстанциях с уровнем высшего напряжения 20 кВ и выше, осуществляются собственником (владельцем) соответствующих подстанций.

При организации коммерческого учета используют следующие понятия:

Эксплуатация прибора учета - выполнение действий, обеспечивающих функционирование прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), в соответствии с его назначением на всех стадиях его жизненного цикла со дня допуска в эксплуатацию и до выхода из строя, включающих в том числе осмотры прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также техническое обслуживание прибора учета и (или) иного оборудования (при необходимости) и проведение своевременной поверки.

Допуск прибора учета в эксплуатацию - процедура, в ходе которой проверяется и определяется готовность прибора учета к его использованию при осуществлении расчетов за электрическую энергию (мощность) и которая завершается документальным оформлением результатов допуска.

Установка прибора учета - работа по монтажу такого прибора учета и (или) иного оборудования, которая необходима для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) в точке поставки.

Замена прибора учета - работа по демонтажу ранее установленного прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) и работа по установке прибора учета.

Утрата прибора учета - отсутствие результатов измерений и информации о состоянии такого прибора учета по истечении 180 дней с даты последнего снятия показаний с прибора учета, в том числе вследствие двукратного недопуска сетевой организации, гарантирующего поставщика к месту установки прибора учета в целях исполнения возложенных на соответствующего субъекта обязанностей.

2. Порядок и требования к организации коммерческого учета:

С 01.01.2022 года 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). До 01.01.2022 сетевые организации, гарантирующие поставщики вправе осуществлять установку приборов учета, соответствующих требованиям, предусмотренным указанными правилами.

Для учета потребляемой электрической энергии подлежат использованию приборы учета:

- класса точности, соответствующего требованиям правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности);
- для потребителей - с максимальной мощностью не менее 670 кВт, в том числе приборы учета, обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более;
- класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учета, должен быть не ниже 0,5.

В договоре указываются расчетные и контрольные приборы учета при их наличии. Расчетный прибор учета определяется исходя из следующих критериев в порядке убывания приоритета:

- 1) прибор учета установлен и допущен в эксплуатацию сетевой организацией или гарантирующим поставщиком, в рамках исполнения Правил. Такой прибор учета становится расчетным прибором учета с даты допуска его в эксплуатацию;
- 2) прибор учета обеспечивает проведение измерений с минимальной величиной потерь;
- 3) при равных величинах потерь электрической энергии принимается прибор учета, который обеспечивает минимальную величину погрешности измерительного канала;
- 4) при равенстве условий, указанных в пунктах втором и третьем, в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, который позволяет измерять почасовые объемы;
- 5) при равенстве условий, указанных в пунктах втором – четвертом, принимается прибор учета, который входит в состав информационно-измерительной системы учета.

3. Обязанности собственников приборов учета и (или) иного оборудования, используемого для учета, а также объектов, где установлены эти приборы учета и оборудование:

Собственники приборов учета и (или) иного оборудования, а также собственники (владельцы) и (или) пользователи объектов (энергопринимающих устройств), на которых установлены приборы учета и (или) иное оборудование, не вправе:

- по своему усмотрению демонтировать приборы учета и (или) иное оборудование;
- ограничивать к ним доступ;
- вмешиваться в процесс удаленного сбора, обработки и передачи показаний приборов учета, в любой иной форме препятствовать их использованию для обеспечения и осуществления контроля коммерческого учета электрической энергии (мощности);
- препятствовать проведению проверок целостности и корректности их работы, использованию для этих целей данных, получаемых с принадлежащих им приборов учета электрической энергии.

Собственники (владельцы) объектов (энергопринимающих устройств), в границах балансовой принадлежности которых установлены приборы учета и (или) иное оборудование обязаны:

- обеспечить допуск, собственника прибора учета и (или) иного оборудования для проведения соответствующих работ;
- по замене прибора учета и (или) иного оборудования;
- работ, связанных с эксплуатацией прибора учета и (или) иного оборудования;
- обеспечить сохранность и целостность прибора учета и (или) иного оборудования, а также пломб и (или) знаков визуального контроля в случае, если такая обязанность предусмотрена договором;
- обязаны возместить собственнику прибора учета - сетевой организации или гарантирующему поставщику убытки, причиненные неисполнением или ненадлежащим исполнением обязанностей по обеспечению сохранности и целостности установленных сетевой организацией, гарантирующим поставщиком приборов учета и (или) иного оборудования.

Лицо, являющееся собственником расчетного прибора учета и (или) энергопринимающих устройств, в границах балансовой принадлежности (земельного участка) которого установлен расчетный прибор учета, принадлежащий другому лицу, при выявлении фактов его неисправности или утраты, обязано в течение одних суток сообщить об этом другой стороне по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)).

Гарантирующий поставщик обязан в течение одних суток после получения информации, уведомить сетевую организацию.

В случае, если с таким потребителем заключены договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) и договор оказания услуг по передаче электрической энергии, то указанную информацию потребитель обязан в течение одних суток сообщить лицу (лицам), указанному в этих договорах в качестве получателя такой информации.

Лицо, к которому обращается потребитель, обязано уведомить его о требованиях к срокам восстановления учета электрической энергии путем установки и допуска в эксплуатацию расчетного прибора учета, а также о последствиях нарушения таких сроков.

4. Места установки приборов учета.

При технологическом присоединении энергопринимающих устройств к электрическим сетям, прибор учета подлежит установке на границе балансовой принадлежности объектов энергопринимающих устройств смежных субъектов. По соглашению сторон – в границах балансовой принадлежности одной из сторон.

В случаях, не связанных с технологическим присоединением, прибор учета устанавливается в месте, указанном в документах о технологическом присоединении и (или) актах допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии, при этом необходимо руководствоваться документом (актом), который был оформлен и подписан позднее.

При отсутствии такой информации прибор учета устанавливается:

- на границе балансовой принадлежности;
- при отсутствии технической возможности установки прибора учета на границе балансовой принадлежности, в месте максимально приближенном к границе.

Техническая возможность отсутствует, если выполняется хотя бы одно из следующих условий:

- для установки прибора учета нужно осуществить реконструкцию или капитальный ремонт;
- возвести новые объекты капитального строительства;
- невозможно обеспечить соблюдение обязательных метрологических и технических требований к прибору учета.

Местом, максимально приближенным к границе балансовой принадлежности, является место, максимально приближенное к точке поставки, в котором имеется техническая возможность установки прибора учета. Объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, будет корректироваться на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета.

Если в отношении ветхого и (или) аварийного объекта не был допущен в эксплуатацию прибор учета, реализация обязанностей сетевой организации по организации коммерческого учета осуществляется не ранее проведения собственником реконструкций, в результате которой будут устранены причины технической невозможности установки прибора учета и после получения соответствующего обращения об установке прибора.

Сетевая организация вправе установить прибор учета на объектах электросетевого хозяйства (за исключением коллективных (общедомовых) приборов учета), принадлежащих на праве собственности или ином законном основании такой сетевой организации, с уведомлением собственника ветхого и (или) аварийного объекта об отсутствии необходимости устранения обстоятельств, являющихся причиной технической невозможности установки прибора учета в границах таких объектов.

5. Порядок установки или замены приборов учета в случаях, не связанных с технологическим присоединением:

Установка (замена) прибора учета электрической энергии и допуск в эксплуатацию прибора учета электрической энергии должны быть осуществлены не позднее 6 месяцев:

- с даты истечения интервала между поверками или срока эксплуатации прибора учета, если соответствующая дата (срок) установлена в договоре энергоснабжения;
- в иных случаях - с даты получения обращения потребителя, сетевой организации или иного владельца объектов электросетевого хозяйства об истечении интервала между поверками, срока эксплуатации, а также об утрате, о выходе прибора учета из строя и (или) его неисправности;
- с даты выявления истечения срока поверки, срока эксплуатации, неисправности прибора учета в ходе проведения его проверки;
- с даты признания прибора учета утраченным.

Сетевая организация осуществляет действия по установке (замене) прибора учета в подтвержденные дату и время, в соответствии с направленным запросом. Запрос на установку (замену) прибора учета направляется способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес следующих организаций (лиц):

Запрос на установку (замену) прибора учета должен содержать:

- реквизиты и контактные данные лица, направившего запрос, включая номер телефона, а также причины установки либо замены ранее установленного прибора учета;
- место нахождения энергопринимающих устройств в отношении которых планируется установить или заменить прибор учета;
- предлагаемые места установки прибора учета в случае, если они отличаются от ранее согласованных мест установки, с обоснованием причины изменения места установки;
- информацию о приборе учета и (или) об ином оборудовании, которые планируется установить и заменить;
- предполагаемые дату и время по установке и допуску в эксплуатацию приборов учета (при необходимости допуска в эксплуатацию);
- обязанность собственника (владельца) энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), или лица, осуществляющего управление многоквартирным домом (лица, уполномоченного общим собранием собственников помещений) по обеспечению допуска представителей организации, уполномоченных на совершение действий по установке, вводу в эксплуатацию, демонтажу прибора учета, к местам установки приборов учета, а также последствия недопуска;
- информация о действиях, которые сетевая организация или гарантирующий поставщик вправе предпринять в случае, если им будет отказано в доступе к месту установки приборов учета.

Сетевая организация направляет:

- гарантирующему поставщику;
- собственнику (владельцу) энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых планируется установка либо замена прибора учета.

В течение 10 рабочих дней со дня получения запроса, собственник (лицо) обязаны, либо:

- подтвердить предложенные дату и время допуска к местам установки приборов учета для совершения действий по установке (замене) и допуску в эксплуатацию приборов учета;
- согласовать иные дату и (или) время;

- вправе отказать в установке прибора учета при отсутствии технической возможности установки прибора учета в месте, указанном в запросе. При этом, если таким собственником (владельцем) объектов электросетевого хозяйства является сетевая организация, она обязана указать в своем отказе возможные места установки прибора учета.

При ненаправлении, в установленный срок, ответа на запрос, при получении ответа об отказе в установке прибора учета или при двукратном недопуске к месту установки прибора учета, но не ранее 4 месяцев с момента первого недопуска, прибор учета подлежит установке в ином месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, с уведомлением лиц, которым направлялся запрос на установку (замену) прибора учета, о смене места установки с указанием адреса такого места иных лиц, которые принимают участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

6. Порядок допуска в эксплуатацию прибора учета:

Сетевые организации осуществляют допуск в эксплуатацию приборов учета, которые установлены для обеспечения коммерческого учета электрической энергии.

Процедура допуска в эксплуатацию прибора учета не требуется в случае, если в рамках процедуры установки (замены) прибора учета сохраняются контрольные пломбы и знаки визуального контроля, установленные ранее при допуске в эксплуатацию соответствующего прибора учета.

При технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии, установленных в процессе технологического присоединения, осуществляется сетевой организацией одновременно с осмотром присоединяемых электроустановок заявителя, предусмотренным Правилами технологического присоединения.

Для допуска в эксплуатацию прибора учета, установленного в процессе технологического присоединения, сетевая организация, если иное не установлено Правилами технологического присоединения, обязана за 3 календарных дня до проведения осмотра пригласить для участия в процедуре допуска гарантирующего поставщика, с которым заявитель намеревается заключить договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), собственника (владельца) энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства).

По окончании допуска в эксплуатацию прибора учета:

- организацией, осуществляющей допуск в эксплуатацию прибора учета, устанавливается контрольная одноразовая номерная пломба и (или) знаки визуального контроля (далее - контрольная пломба);
- составляется акт допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию, с указанием выбранного потребителем способа направления уведомления о присоединении прибора учета электрической энергии к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности).

Акт допуска прибора учета электрической энергии 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. При отказе уполномоченного представителя приглашенного лица от подписания составленного акта в нем делается соответствующая отметка. **Отказ уполномоченного представителя приглашенного лица от подписания составленного акта, не является основанием для недопуска прибора учета в эксплуатацию.**

В случае неявки приглашенных лиц, процедура допуска проводится без их участия. Лицо, составившее акт допуска прибора учета в эксплуатацию, обязано в течение 2 рабочих дней со дня проведения такой процедуры направить копии такого акта лицам, не явившимся для участия в процедуре допуска 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, дополнительно составляется паспорт-протокол измерительного комплекса.

Паспорт-протокол измерительного комплекса должен содержать в том числе описание прибора учета и измерительных трансформаторов (номер, тип, дату проверки), интервал между поверками, расчет погрешности измерительного комплекса, величину падения напряжения в измерительных цепях трансформатора напряжения, нагрузку токовых цепей трансформатора тока. Паспорт-протокол измерительного комплекса должен находиться у собственника прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса и актуализироваться по мере проведения инструментальных проверок.

7. Демонтаж прибора учета и (или) иного оборудования, не связанный с его заменой:

Демонтаж приборов учета и (или) иного оборудования для случаев, не связанных с их заменой, допускается при необходимости проведения работ по капитальному ремонту или реконструкции объектов в местах установки соответствующих приборов учета.

Собственники приборов учета и (или) иного оборудования, а также собственники (владельцы) объектов (энергопринимающих устройств), на которых установлены приборы учета и (или) иное оборудование обязаны направить уведомление способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес сетевой организации или гарантирующего поставщика.

Уведомление должно содержать предлагаемые дату и время демонтажа прибора учета и причины такого демонтажа, но не ранее 7 рабочих дней со дня его направления.

В случае невозможности исполнения заявки в предложенный срок, в течение 5 рабочих дней со дня получения уведомления, предлагается иная дата и время, не превышающие 10 рабочих дней с даты и времени, которые предложены в заявке.

Показания прибора учета, состояние демонтируемого прибора учета и (или) измерительных трансформаторов, схемы их подключения, на дату проведения демонтажа действий, фиксируются сетевой организацией или гарантирующим поставщиком - в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета в акте демонтажа прибора учета.

Подписанный акт передается приглашенным лицам, копия акта направляется в течение 3 рабочих дней, со дня составления, приглашенным лицам, которые не приняли участие в процедуре демонтажа прибора учета и (или) иного оборудования.

Прибор учета должен быть установлен не позднее 6 месяцев с момента составления акта демонтажа.

8. Проверка правильности снятия показаний расчетных приборов учета:

Проверка правильности снятия показаний расчетных приборов учета (контрольное снятие показаний), не включенных в интеллектуальную систему учета сетевой организации, осуществляется не чаще одного раза в месяц.

Контрольное снятие показаний осуществляется сетевой организацией - в отношении расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), в соответствии с планом-графиком проведения контрольного снятия показаний;

Результаты контрольного снятия показаний оформляются актом контрольного снятия показаний. Акт составляется в количестве экземпляров по числу лиц, участвовавших в проведении контрольного снятия показаний. При отказе потребителя от подписания акта, в нем указывается причина такого отказа.

Если для проведения контрольного снятия показаний не требуется допуск к энергопринимающим устройствам и такое контрольное снятие показаний проводилось в отсутствие потребителя, акт контрольного снятия показаний подписывается лицами, участвующими в снятии контрольных показаний. Копия акта, в течение 3 рабочих дней после его составления, передается гарантирующему поставщику, если гарантирующий поставщик не участвовал в проведении контрольного снятия показаний.

Показания расчетных приборов учета, полученные в ходе контрольного снятия показаний, могут быть использованы для определения объема потребления электрической энергии (мощности) потребителем. При несогласии потребителя, который не участвовал в контрольном снятии показаний, с показаниями расчетного прибора учета, указанными в акте контрольного снятия показаний, потребитель вправе обратиться к гарантирующему поставщику и (или) сетевой организации с требованием о проведении повторного контрольного снятия показаний в его присутствии и (или) присутствии гарантирующего поставщика.

Если для проведения контрольного снятия показаний требуется допуск к энергопринимающим устройствам, объектам электросетевого хозяйства, в границах которых установлен расчетный прибор учета, то, соответствующему лицу, за 5 рабочих дней до планируемой даты проведения проверки, направляется уведомление о необходимости обеспечения допуска.

Уведомление содержит дату и время проведения контрольного снятия показаний, а также информацию о последствиях недопуска. **В случае недопуска к приборам учета лица, осуществляющего снятие контрольных показаний, направляется повторное уведомление, составляется акт о недопуске к приборам учета с указанием:**

- даты и времени, когда произошел факт недопуска;
- адреса энергопринимающих устройств, объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых установлен прибор учета.

Акт составляется в количестве экземпляров по числу участвующих лиц и подписывается уполномоченными представителями сетевой организации и гарантирующего поставщика.

Для проведения контрольного снятия показаний сетевая организация вправе привлекать третьих лиц, в этом случае ответственность за действия таких третьих лиц, в том числе перед гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией), несет сетевая организация.

В случае, если в отношении каких-либо точек поставки сетевой организацией не были проведены контрольные снятия показаний, в соответствии с планом-графиком, контрольные снятия показаний, в отношении соответствующих точек поставки, вправе осуществить гарантирующий поставщик.

9. Плановые и внеплановые проверки расчетных приборов:

Проверки расчетных приборов осуществляются сетевой организацией - в отношении расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), в соответствии с планом-графиком проведения контрольного снятия показаний.

Проверки расчетных приборов учета включают:

- визуальный осмотр схемы подключения энергопринимающих устройств и схем соединения приборов учета;
- проверку соответствия приборов учета требованиям Правил;
- проверку состояния прибора учета, наличия и сохранности контрольных пломб и знаков визуального контроля, в том числе соответствия пломб поверителя оттиску в свидетельстве о поверке и (или) записи в паспорте (формуляре) средства измерений;
- снятие показаний приборов учета.

Проверка проводится не реже одного раза в год и может осуществляться в виде инструментальной проверки.

Под инструментальной проверкой понимается процесс оценки работоспособности прибора учета (измерительных трансформаторов и других элементов), заключающийся в проведении визуальной проверки и проверки характеристик элементов измерительного комплекса, устройств сбора и передачи данных, схемы их соединения с помощью инструментов и дополнительного оборудования.

Проверки приборов учета осуществляются с использованием средств фотосъемки и (или) видеозаписи и подлежат хранению, а также передаются вместе с актом о неучтенном потреблении электрической энергии.

Плановые проверки приборов учета - проводятся в отношении приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), в соответствии с планом – графика проверок.

Основаниями для проведения внеплановой проверки приборов учета являются:

- заявление гарантирующего поставщика о необходимости проведения внеплановой проверки приборов учета;
- заявление потребителя;
- выявление факта нарушения сохранности контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля при проведении снятия показаний или осмотра состояния расчетного прибора учета перед его демонтажем;
- срабатывание индикаторов вскрытия электронных пломб на корпусе и клеммной крышки прибора учета, присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности);
- неработоспособности прибора учета электрической энергии вследствие аппаратного или программного сбоя или отсутствия дистанционного опроса такого прибора учета, присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) в течение одного месяца;
- отсутствие показаний расчетного прибора учета 2 и более расчетных периодов подряд.

В случае если внеплановая проверка приборов учета проводится по заявлению потребителя, то сетевая организация обязана пригласить гарантирующего поставщика. Потребитель вправе привлекать к участию в проверке со своей стороны аккредитованных, в установленном порядке в области обеспечения единства измерений, юридических лиц (индивидуальных предпринимателей).

Результаты проверки оформляются актом. Акт составляется в количестве экземпляров по числу лиц, участвовавших в проведении контрольного снятия показаний. **При отказе потребителя от подписания акта в нем указывается причина такого отказа.**

Копия акта, в течение 3 рабочих дней после его составления, передается гарантирующему поставщику, если гарантирующий поставщик не участвовал в проведении контрольного снятия показаний.

Если для проведения проверки приборов учета требуется допуск к энергопринимающим устройствам потребителя, то лицо, проводящее проверку, за 5 рабочих дней до планируемой даты проведения проверки уведомляет потребителя о дате и времени проведения такой проверки, а также о последствиях недопуска к расчетным приборам учета.

При несогласии потребителя с предложенными датой и (или) временем проведения проверки потребитель направляет предложение об иных дате и (или) времени, но не позднее 10 рабочих дней со дня предложенной даты, после чего стороны обязаны согласовать иные дату и (или) время.

Для проведения проверки приборов учета, установленных в отношении энергопринимающих устройств, опосредованно присоединенных к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, лицо, проводящее проверку, приглашает лицо, к энергопринимающим устройствам которого непосредственно присоединены такие энергопринимающие устройства.

Результатом проверки прибора учета является заключение:

- о пригодности расчетного прибора учета для осуществления расчетов за потребленную электрическую энергию;
- о соответствии (несоответствии) расчетного прибора учета требованиям, предъявляемым к такому прибору учета;
- о наличии (об отсутствии) безучетного потребления или о признании расчетного прибора учета утраченным.

В акте проверки расчетного прибора учета должны быть указаны:

- дата, время и адрес проведения проверки, форма проверки и основание для проведения проверки;
- лица, принявшие участие в проверке;
- лица, приглашенные для участия в проверке, но не принявшие в ней участие;
- характеристики и место установки проверяемого расчетного прибора учета (измерительных трансформаторов - при их наличии), показания прибора учета на момент проверки и дата истечения интервала между поверками прибора учета (измерительных трансформаторов);
- соответствие оттиску поверителя в свидетельстве о поверке и (или) записи в паспорте (формуляре) средства измерений и место установки контрольных пломб и знаков визуального контроля, установленных на момент начала проверки, а также вновь установленных (если они менялись в ходе проверки);
- результат проверки;
- характеристики используемого при проведении проверки оборудования, в случае если проводится инструментальная проверка;
- лица, отказавшиеся от подписания акта проверки либо несогласные с указанными в акте результатами проверки, и причины такого отказа либо несогласия.

При несогласии лица, принимавшего участие в проверке прибора учета, с результатами проверки прибора учета должна быть сделана соответствующая отметка в акте проверки прибора учета с кратким описанием причин такого несогласия.

