

г. Екатеринбург

Акционерное общество «Екатеринбургэнергосбыт», именуемое в дальнейшем "Гарантирующий поставщик", в лице Начальника Бюджетного отдела Мартыновой М.А., действующего (-ей) на основании доверенности № 10/139Д от 25.04.2023г. с одной стороны, и Муниципальное автономное общеобразовательное учреждение средняя общеобразовательная школа № 167, именуемое (-ый) в дальнейшем "Абонент", в лице и.о. директора Куваевой Т.Л., действующего (-ей) на основании Устава, с другой стороны, а вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор энергоснабжения (далее - Договор).

## 1. Предмет Договора

1.1. Настоящий Договор заключается в целях снабжения электрической энергией объекта энергоснабжения (энергопринимающих устройств), принадлежащего Абоненту на праве собственности, хозяйственного ведения, оперативного управления либо на ином законном основании.

Потребитель (Объект энергоснабжения) - здания, сооружения и оборудование, в отношении которых осуществляется поставка электрической энергии. Перечень и местонахождение потребителей приведены в Приложениях 2 и 2а (при заключении на объект до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Абонента) к настоящему Договору.

Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Абоненту, а Абонент обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в объеме и на условиях настоящего Договора.

Во исполнение своих обязательств по настоящему Договору Гарантирующий поставщик заключает в интересах и за счет потребителя договоры оказания услуг по передаче электрической энергии и иные необходимые договоры, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией.

1.2. Стоимость поставки электрической энергии (мощности) (цена Договора) на момент заключения настоящего Договора составляет 10941759,00 руб. *в т.ч. НДС 20%*

1.3. В случаях, установленных действующим законодательством, стоимость поставки электроэнергии (мощности) по настоящему Договору (цена Договора) может быть изменена по соглашению сторон путем подписания Сторонами дополнительного соглашения (Приложение 1).

## 2. Общие положения

2.1. Стороны обязуются руководствоваться настоящим Договором, «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. № 442 (далее - Основные положения), «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 и иными нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере энергоснабжения.

2.2. Абонент приобретает электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

2.3. Место исполнения обязательств по настоящему Договору (точка поставки), используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон по Договору, расположено на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя, объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

## 3. Обязанности Сторон

### 3.1. Гарантирующий поставщик обязан:

3.1.1. Поставлять электрическую энергию до границы балансовой принадлежности Абонента с Сетевой организацией, в соответствии с согласованной с ней категорией надежности энергопринимающих устройств Абонента и в пределах величины максимальной (разрешенной) мощности, определенной Приложением 2, являющимся неотъемлемой частью настоящего Договора. При отсутствии у Гарантирующего поставщика подтверждающих документов, поставка электрической энергии Абоненту осуществляется как для энергопринимающих устройств 3 категории надежности.

3.1.2. В пределах границ балансовой принадлежности сетевой организации обеспечивать отпуск электрической энергии, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в соответствии с категорией надежности, к которой относятся объекты энергоснабжения.

3.1.3. Урегулировать в интересах Абонента отношения по передаче электрической энергии, а также отношения по оказанию иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией, в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

3.1.4. Осуществить действия, необходимые для реализации прав Абонента, предусмотренных в Основных положениях.

3.1.5. Производить сверку расчетов по необходимости.

### 3.2. Абонент обязан:

3.2.1. Принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность), услуги по передаче электрической энергии и иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.2.2. Соблюдать заданные в установленном порядке Сетевой организацией 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.

Обеспечивать функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах балансовой принадлежности Абонента в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.2.3. Соблюдать предусмотренный Договором и документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности).

3.2.4. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Абонента, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

3.2.5. Обеспечивать в соответствии с категорией надежности электроснабжения надлежащее техническое состояние и безопасность эксплуатируемых электрических сетей Абонента, приборов и оборудования.

3.2.6. Выполнять требования Сетевой организации об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

3.2.7. Обратиться в Сетевую организацию, подписать и неукоснительно выполнять требования инструкции по оперативным взаимоотношениям между Абонентом и Сетевой организацией (в том числе по введению ограничений в предусмотренных действующим законодательством РФ случаях, по порядку уведомления и согласования сроков проведения ремонтных работ, включения оборудования после ликвидации аварии (технологического нарушения)) и предоставлять Сетевой организации список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров и переключений.

В 30-дневный срок с даты подписания Договора предоставить Гарантирующему поставщику копии подписанной инструкции по оперативным взаимоотношениям между Абонентом и Сетевой организацией и списка лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров и переключений.

3.2.8. Не позднее 5-ти дней со дня согласования с Сетевой организацией передать Гарантирующему поставщику копию Акта согласования технологической и (или) аварийной брони в отношении потребителей, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести:

- к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности, безопасности государства и (или) необратимому нарушению непрерывных технологических процессов;

- к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при условии отнесения их к категориям, указанным в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. № 442.

3.2.9. При получении от Сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров обеспечить проведение таких замеров на Объектах энергоснабжения, в отношении которых заключен Договор, и предоставить Сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия на Объектах энергоснабжения системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Сетевой организации.

3.2.10. Незамедлительно сообщать Гарантирующему поставщику об авариях, пожарах и об иных нарушениях, возникающих при потреблении электрической энергии, в том числе обо всех инцидентах, повлиявших на качественное энергоснабжение как Абонента, так и третьих лиц, чьи электроустановки подключены от сетей, эксплуатируемых Абонентом.

3.2.11. Во всех случаях увеличения присоединенной и (или) максимальной (разрешенной) мощности или изменения схемы электроснабжения и категории по надежности энергоснабжения объектов Абонента получить и выполнить необходимые технические условия Сетевой организации и предоставить Гарантирующему поставщику в 5-дневный срок измененную схему электроснабжения и новый Акт о технологическом присоединении.

3.2.12. Обеспечить доступ к месту установки прибора учета представителей организаций, уполномоченных на совершение действий по установке, вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета, проверке и снятию показаний, в том числе контрольному снятию показаний, в случаях и в порядке, которые предусмотрены Основными положениями.

3.2.13. В отношении допущенного в эксплуатацию измерительного комплекса, установленного в электроустановках Абонента, обеспечить сохранность и целостность прибора учета и иного оборудования, используемого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также пломб и (или) знаков визуального контроля.

3.2.14. Возместить Сетевой организации (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, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

3.2.15. Извещать Гарантирующего поставщика и Сетевую организацию в течение одних суток о выявленных фактах неисправности или утраты измерительного комплекса.

3.2.16. Производить изменение схемы учета, демонтаж измерительных комплексов, находящихся в электроустановках Абонента, предварительно уведомив Гарантирующего поставщика и Сетевую организацию в порядке, установленном в Приложении № 3.

3.2.17. В случае выбора для расчетов за электрическую энергию (мощность) 5 или 6 ценовой категории:

- сообщать Гарантирующему поставщику в электронном виде (по электронной почте, через личный интернет-кабинет) по установленной форме (Приложение 1.3) детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня с правом скорректировать сообщенные плановые объемы потребления электрической энергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня. В случае непредставления планового почасового объема потребления электрической энергии в указанный срок, плановые почасовые объемы потребления электрической энергии принимаются равными нулю;

- оплачивать стоимость электрической энергии в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки электрической энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления электрической энергии, о которых сообщил Абонент, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии.

3.2.18. В отношении приборов учета, установленных в границах балансовой принадлежности Абонента и не присоединенных к интеллектуальной системе учета электрической энергии, производить списание показаний расчетных приборов учета на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) Договора, либо получать их от Сетевой организации по приборам учета, находящимся в ее владении.

Для формирования счетов за расчетный период передавать показания расчетных приборов 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 нерегулируемой цены) до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) Договора в виде акта снятия показаний расчетных приборов учета, подписанного, заверенного печатью (при наличии) и согласованного с Сетевой организацией по формам, установленным Приложениями 1.1-1.3 для соответствующей ценовой категории.

Способы предоставления акта снятия показаний:

- доставка в адрес Гарантирующего поставщика;

- посредством личного интернет - кабинета на официальном сайте Гарантирующего поставщика при условии регистрации и подписания соответствующего Соглашения;

- посредством факсимильной связи или электронной почты;

- иными способами, реализованными Гарантирующим поставщиком, с последующим предоставлением оригинала в письменной форме в течение 3 рабочих дней.

По потребителям, рассчитываемым по 3-6 ценовой категории, данные о почасовых объемах потребления электрической энергии предоставляются Абонентом на электронный адрес Гарантирующего поставщика, по установленной форме (Приложения 1.2 и 1.3).

При наличии автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии (далее - АСКУЭ), принятой в коммерческую эксплуатацию Сетевой организацией для проведения расчетов за электрическую энергию, используются показания (почасовые объемы), полученные из АСКУЭ и предоставленные Гарантирующему поставщику Сетевой организацией и (или) Абонентом.

При подключении энергопринимающих устройств Абонента к внутридомовым электрическим сетям многоквартирного дома, предоставлять Гарантирующему поставщику и исполнителю, предоставляющему коммунальные услуги потребителям коммунальных услуг в многоквартирном доме, данные об объеме электрической энергии потребленной за расчетный период в срок до окончания 25 дня расчетного месяца.

3.2.19. Обеспечивать доступ персоналу Гарантирующего поставщика и Сетевой организации в рабочее время к электрическим установкам и измерительным комплексам для:

- осмотра измерительных комплексов;

- снятия показаний и (или) фактических почасовых объемов потребления электрической энергии с приборов учета;

- проведения мероприятий по отключению электроустановок Абонента и ограничению электропотребления в порядке и на условиях, предусмотренных действующим законодательством РФ. При этом Абонент обязан предоставить представителю Гарантирующего поставщика схему внутреннего электроснабжения;

- для контроля соблюдения Абонентом введенного ограничения режима потребления;

- проведения иных проверок, предусмотренных действующим законодательством РФ в области электроэнергетики.

3.2.20. В 5-дневный срок сообщать Гарантирующему поставщику об изменении юридического адреса, банковских реквизитов, контактных данных лиц, уполномоченных представлять интересы Абонента, в том числе при взаимодействии с Сетевой организацией, наименования Абонента и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение Договора, а также о начале процедуры ликвидации, реорганизации, банкротства.

3.2.21. Производить сверку расчетов по необходимости.

3.2.22. В случае введения ограничения режима потребления электрической энергии осуществить самостоятельно полное ограничение режима потребления со своих энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики на дату, которая указана в уведомлении об

ограничении режима потребления.

Если ограничение вводится в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, осуществить самостоятельно полное ограничение в день, следующий за датой, в которую этим Абонентом должны быть выполнены мероприятия по обеспечению готовности к введению полного ограничения режима потребления.

Введение ограничения режима потребления исполнителем (субисполнителем) со своих объектов электросетевого хозяйства не отменяет обязанности Абонента выполнить требование о самостоятельном ограничении режима потребления.

Примечание:

«Исполнитель» - сетевая организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии в точках поставки, сформированных в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в отношении которых требуется введение ограничения режима потребления, в том числе в случае, когда энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики потребителя присоединены к бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства;

«Субисполнитель» - сетевая организация либо иное лицо, которые не оказывают услуг по передаче электрической энергии и к энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики которых технологически присоединены (в случае отсутствия надлежащего технологического присоединения - непосредственно присоединены) энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики потребителя, ограничение режима потребления которыми подлежит введению.

Отказ Абонента от признания задолженности, указанной в уведомлении о введении ограничения режима потребления, не является препятствием для введения ограничения режима потребления.

3.2.23. При наличии у Абонента энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям:

- утвердить план мероприятий по обеспечению готовности к введению в отношении указанных энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного ограничения режима потребления, включающий в себя мероприятия, необходимые для безаварийного прекращения технологического процесса, обеспечения безопасности людей и сохранности оборудования, и (или) мероприятия по установке за свой счет автономных источников питания, обеспечивающих снабжение электрической энергией его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, срок проведения которых не должен превышать 6 месяцев, а если в отношении Потребителя согласованы технологическая и аварийная брони, - 6 месяцев за вычетом срока сокращения электроснабжения до уровня аварийной брони, указанного в акте согласования технологической и (или) аварийной брони;

- представить исполнителю (субисполнителю) и инициатору введения ограничения утвержденный план мероприятий по обеспечению готовности к введению в отношении указанных энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного ограничения режима потребления в течение 3 дней после дня введения частичного ограничения режима потребления до уровня аварийной брони, либо после дня уведомления его о введении частичного ограничения режима потребления (если у такого потребителя отсутствует акт согласования технологической и (или) аварийной брони или в этом акте не указан уровень аварийной брони);

- выполнить указанные мероприятия по обеспечению готовности к введению в отношении указанных энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного ограничения режима потребления в срок, предусмотренный планом;

- выполнить мероприятия по установке за свой счет автономных источников питания, обеспечивающих безопасное функционирование указанных энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики без необходимости потребления электрической энергии из внешней сети, в течение 2 месяцев - в случае не предоставления исполнителю (субисполнителю) утвержденного плана мероприятий в установленный настоящим пунктом срок, либо если предусмотренный планом срок проведения мероприятий превышает 6 месяцев;

- после выполнения мероприятий направить исполнителю (субисполнителю) и инициатору введения ограничения уведомление о готовности к введению полного ограничения режима потребления.

3.2.24. В случае если от сетей Абонента подключены электроустановки других потребителей, имеющих договорные отношения с Гарантирующим поставщиком, обеспечить в отношении данных потребителей выполнение следующих действий:

- согласовывать отчеты по электропотреблению;
- согласовывать инструкции по оперативным взаимоотношениям;
- согласовывать время проведения плановых и ремонтных работ в своём электрооборудовании, влияющих на их электроснабжение;
- производить ограничение режима потребления в соответствии с действующим законодательством РФ;
- обеспечить переток электрической энергии другим потребителям в объеме их потребления в случае введения ограничения режима потребления в отношении объектов Абонента в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.2.25. В случае выбытия из законного владения Абонента полностью или части объектов энергоснабжения незамедлительно уведомить об этом Гарантирующего поставщика, приложив документы, подтверждающие данный факт.

3.2.26. Компенсировать затраты Гарантирующего поставщика, связанные с введением ограничения режима потребления и восстановлением режима потребления.

3.2.27. Выполнять иные требования, предусмотренные действующим законодательством РФ.

## 4. Права Сторон

### 4.1. Гарантирующий поставщик имеет право:

4.1.1. В случаях и в порядке, предусмотренных действующим законодательством РФ, вводить полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии (мощности) Абонента путем его инициирования.

Уведомление Абонента о предстоящем полном или частичном ограничении будет считаться надлежащим, если оно произведено одним из следующих способов:

- заказным письмом;
- телефонограммой;
- телеграммой;
- посредством факсимильной связи;
- вручаются представителю стороны;
- посредством публикации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети «Интернет»;
- направление Абоненту текста уведомления смс-сообщением;
- направление Абоненту текста уведомления на адрес электронной почты;
- включение текста уведомления в счет на оплату;
- посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации;
- посредством системы электронного документооборота при условии, если Гарантирующий поставщик и Абонент являются пользователями системы электронного документооборота (в том числе при исполнении других договоров, контрактов) и стороны подписали соответствующее соглашение к настоящему Договору;

- любым способом, позволяющим подтвердить доставку Абоненту указанного уведомления.

4.1.2. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора в случае ненадлежащего исполнения Абонентом обязательств по оплате, уведомив Абонента об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от Договора.

4.1.3. Требовать с Абонента компенсации понесенных расходов связанных с оплатой действий исполнителя (субисполнителя) по введению ограничения режима потребления и возобновлению подачи электрической энергии, а также с совершением им действий, предусмотренных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

4.1.4. В случае лишения Гарантирующего поставщика соответствующего статуса продолжать исполнение Договора в качестве энергосбытовой организации.

4.1.5. Составлять акт о неучтенном потреблении электрической энергии и рассчитывать объем и стоимость безучетного потребления электрической энергии в соответствии с действующим законодательством РФ.

4.1.6. Доступа к электрическим установкам Абонента в присутствии представителя Абонента с целью:

- осмотра измерительных комплексов;
- снятия показаний и (или) фактических почасовых объемов потребления электрической энергии с приборов учета;
- проведения мероприятий по отключению электроустановок Абонента и ограничению электропотребления в порядке и на условиях, предусмотренных действующим законодательством РФ. При этом Абонент обязан предоставить представителю Гарантирующего поставщика схему внутреннего электроснабжения потребителя;
- контроля соблюдения Абонентом введенного в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики ограничения режима потребления путем проведения соответствующих проверок;
- проведения иных проверок, предусмотренных действующим законодательством РФ в области электроэнергетики.

4.1.7. Фиксировать выполнение (невыполнение) Абонентом действий по самостоятельному ограничению режима потребления посредством составления акта о введении ограничения режима потребления.

4.1.8. Приостанавливать исполнение обязательств по настоящему Договору с даты введения полного ограничения режима потребления, указанной в уведомлении, а если указанное ограничение вводится в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Абонента, ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, с даты, следующей за датой, в которую получено от Абонента уведомление о готовности к введению полного ограничения режима потребления, до даты прекращения процедуры введения режима потребления. Потребление Абонентом электрической энергии в указанный период является бездоговорным потреблением и влечет последствия бездоговорного потребления, указанные в Основных положениях.

#### 4.2. Абонент имеет право:

4.2.1. В порядке, установленном действующим законодательством РФ, выбрать для проведения расчетов за электрическую энергию (мощность) вариант тарифа на услуги по передаче и соответствующую ценовую категорию и уведомить о своем решении Гарантирующего поставщика:

- в отношении потребителей Абонента с максимальной (разрешенной) мощностью менее 670 кВт выбрать одну из шести ценовых категорий;
- в отношении потребителей Абонента с максимальной (разрешенной) мощностью не менее 670 кВт выбрать одну из четырех ценовых категорий с 3 по 6.

4.2.2. В случае утраты Гарантирующим поставщиком его статуса, Абонент имеет право:

- перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика;
- заключить договор с энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией или производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, обеспечивающий продажу электрической энергии (мощности) при соблюдении условий, установленных действующим законодательством РФ.

4.2.3. Пользоваться Личным интернет-кабинетом на официальном сайте Гарантирующего поставщика при условии регистрации и подписания соответствующего Соглашения.

4.2.4. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора полностью при условии выполнении требований, установленных Основными положениями.

#### 5. Учет и контроль потребления электрической энергии (мощности)

5.1. Объем электрической энергии (мощности) определяется ежемесячно в порядке, определенном настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

5.2. Объем потребления электрической энергии (мощности) определяется на основании показаний измерительных комплексов (приборы учета, трансформаторы тока и напряжения), для каждого потребителя Абонента, за исключением случаев, отдельно предусмотренных Договором, при которых объемы фактически поставленной электрической энергии (мощности) определяются расчетными способами.

Лицами, ответственными за снятие показаний расчетного прибора учета, являются:

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 Сетевой организации или в границах бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства;

Гарантирующий поставщик в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета, приборов учета электроэнергии жилых и нежилых помещений в многоквартирных домах (за исключением коммерческих приборов учета электрической энергии, установленных в отношении помещений многоквартирных домов, электроснабжение которых осуществляется без использования общего имущества), присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) Гарантирующего поставщика;

Абонент в отношении расчетных приборов учета, установленных в границах его объектов и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

Для групп потребителей (в том числе «транзитных»), относящихся к категории «население», объем электрической энергии (мощности) определяется в соответствии с действующим законодательством РФ, регулирующим продажу электрической энергии для данной группы потребителей.

Замена и (или) установка измерительного комплекса подтверждается актами Сетевой организации и (или) актами Гарантирующего поставщика. Последующие расчеты соответственно производятся по вновь установленным приборам учета.

При наличии в схеме учета измерительных трансформаторов количество попанной Гарантирующим поставщиком электрической энергии определяется как разница показаний приборов учета, умноженная на коэффициент трансформации.

5.3. В случае если измерительный комплекс расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, объем переданной потребителю Абонента электрической энергии корректируется с учетом величины потерь электрической энергии, возникающих на участке электрической сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки измерительного комплекса.

Величины потерь электрической энергии определяются расчетным путем и указываются в Приложении 2 для каждого потребителя.

При этом расчет величины потерь осуществляется сетевой организацией в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

5.4. Для случаев настоящего пункта Договора, в целях определения объема электрической энергии (мощности) за расчетный период, используются расчетные способы.

5.4.1. В случае непредставления Абонентом показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в п. 3.2.18 настоящего Договора, и непредставления показаний Сетевой организацией, к сетям которой непосредственно или опосредованно присоединены объекты энергоснабжения, а также отсутствия контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии (мощности) производится на основании замещающей информации. 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 были предоставлены.

В случае отсутствия результатов измерений и информации о состоянии такого прибора учета по истечении 180 дней с даты последнего снятия показаний с прибора учета, прибор учета считается утраченным и подлежит замене в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

5.4.1.1. Для расчетных периодов, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, а для потребителя, расчеты по которым производятся по 3-6 ценовым категориям - также и почасовые объемы потребления электрической энергии, определяются на основании замещающей информации исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии этих данных - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

5.4.1.2. При отсутствии замещающей информации, объем потребления электрической энергии определяется по формуле:

$$W = P_{\max} * T \quad (1)$$

где:

Ртах - максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, рассчитанная из максимальной мощности группы потребителей, указанной в Приложении 2 настоящего Договора, к которой относится данная точка поставки;

T - количество часов работы объектов электропотребления Абонента в расчетном периоде.

Для потребителя, расчеты по которым производятся по 3-6 ценовым категориям, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются по формуле:

$$Wh=W/T \quad (2)$$

где:

W - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный по формуле (1).

5.4.2. В случае 2-кратного недопуска уполномоченных лиц к расчетному прибору учета, в том числе к приборам учета «транзитных» потребителей, установленных в границах энергопринимающих устройств потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки измерительного комплекса, объем потребления электрической энергии (мощности), начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетным приборам учета определяется как увеличенный в 1,5 раза объем, определенный на основании контрольного прибора учета или на основании замещающей информации, определенной в соответствии с п. 5.4.1.

5.4.3. В случаях отсутствия, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета, а также отсутствия контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) производится на основании замещающей информации в соответствии с п. 5.4.1 настоящего Договора.

5.4.4. В случае истечения срока межповерочного интервала измерительного трансформатора:

5.4.4.1. Если приобретение, установку, замену и эксплуатацию измерительного трансформатора в соответствии с действующим законодательством осуществляет Сетевая организация или Гарантирующий поставщик, то объем потребления электрической энергии определяется на основании показаний прибора учета, входящего в соответствующий измерительный комплекс.

5.4.4.2. Если приобретение, установку, замену и эксплуатацию измерительного трансформатора в соответствии с действующим законодательством осуществляет Абонент, то объем потребления 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 определяется как разница показаний приборов учета, умноженная на коэффициент трансформации и на коэффициент 1,5.

5.4.5. В отсутствие приборов учета у Абонента, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в соответствии с документами о технологическом присоединении менее 5 кВт, объем потребления электрической энергии определяется способом, установленным в п. 5.4.1.2 настоящего Договора.

5.4.6. В случае безучетного потребления электрической энергии объем безучетного потребления электрической энергии определяется с применением расчетных способов в соответствии с действующим законодательством РФ. Лица, уполномоченные представлять интересы Абонента, в том числе при взаимодействии с Сетевой организацией, указанные в Приложении №2 Договора, вправе принимать уведомления о проверке приборов учета и составлении акта, присутствовать при проведении проверки, совершать иные необходимые действия, в случае выявления факта безучетного потребления электрической энергии.

По факту выявленного безучетного потребления расчетный прибор учета признается вышедшим из строя.

5.4.7. В случае если в результате проверки прибора учета, эксплуатацию которого осуществляет Сетевая организация или Гарантирующий поставщик сделано заключение о непригодности расчетного прибора учета для осуществления расчетов за потребленную электрическую энергию (мощность), 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, Гарантирующим поставщиком выполняется перерасчет за потребленную электрическую энергию (мощность) 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) осуществляется в соответствии с расчетными способами согласно п. 5.4.1. настоящего Договора для случая непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки и при отсутствии контрольного прибора учета.

5.5. В случае расхождения показаний приборов учета в отчете Абонента по электропотреблению, не согласованному с Сетевой организацией (Иным владельцем сетей) в установленном данным Договором порядке, и показаний приборов учета, зафиксированных Сетевой организацией (Иным владельцем сетей) в результате контрольной проверки и предоставленных Гарантирующему поставщику, объем потребления электрической энергии (мощности) в данный расчетный период определяется на основании показаний приборов учета из акта Сетевой организации (Иного владельца сетей).

В случае расхождения показаний приборов учета на конец расчетного периода в отчете Абонента по электропотреблению, согласованному с Сетевой организацией (Иным владельцем сетей) в установленном данным Договором порядке, и в отчете Сетевой организации (Иного владельца сетей), представленных Гарантирующему поставщику, объем потребления электрической энергии (мощности) в данный расчетный период определяется на основании показаний приборов учета из отчета Абонента.

В случае непредставления Абонентом показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в п. 3.2.18 настоящего Договора, Гарантирующий поставщик вправе определить объем потребления электрической энергии (мощности) по показаниям приборов учета, зафиксированным Сетевой организацией (Иным владельцем сетей) или Гарантирующим поставщиком в результате контрольного снятия показаний.

В случае расхождения объема электропотребления, рассчитанного по показаниям приборов учета из отчета, предоставленного Абонентом, на конец расчетного периода, и объема электропотребления, рассчитанного как сумма почасовых объемов электропотребления за период с 00-00 часов первого числа по 24-00 часа последнего числа расчетного периода по данным приборам учета, полученного Гарантирующим поставщиком из отчетов Сетевой организации (Иных владельцев сетей) или иных потребителей, указанных в Приложении 2 с признаком «Транзит» (далее - «транзитные потребители»), имеющих договорные отношения с Гарантирующим поставщиком и рассчитывающихся по 3-6 ценовым категориям, для использования в расчетах принимаются данные, предоставленные Сетевой организацией (Иным владельцем сетей) или «транзитными потребителями».

5.6. К объему электрической энергии, определенному за расчетный период добавляется объем, рассчитанный в результате выявленных в расчетный период фактов безучетного потребления электрической энергии.

5.7. Величина фактического почасового объема потребителя, определяется как разность фактических почасовых объемов, зарегистрированных измерительными комплексами общего учета, и почасовых объемов, других вычитаемых потребителей (потребителей, относящихся к категории населения и «транзитных потребителей»), присоединенных к сетям потребителя Абонента, определенных зарегистрированными измерительными комплексами или в соответствии с Основными положениями.

В случае отсутствия и (или) не предоставления почасовых объемов потребления электрической энергии, зарегистрированных измерительными комплексами общего учета и (или) измерительными комплексами других вычитаемых потребителей (потребителей, относящихся к категории населения и «транзитных потребителей»), величина фактического почасового объема потребителя определяется в соответствии с действующим законодательством.

5.8. Величина мощности, оплачиваемой Абонентом по потребителям, расчеты по которым производятся по 3-6 ценовым категориям, определяется как среднее арифметическое значение почасовых объемов потребления электрической энергии потребителем в часы расчетного периода, определенные и опубликованные коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка.

5.9. Величина мощности, оплачиваемой Абонентом по потребителям, расчеты по которым производятся по 4 или 6 ценовым категориям, в части услуг по передаче электрической энергии и мощности, определяется как среднее арифметическое значение из

максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии потребителем в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

5.10. Объем электрической энергии (мощности), определенный на основании показаний приборов учета, представленных Абонентом, по окончании расчетного периода изменению не подлежит, за исключением случаев, предусмотренных п. 5.4.7 настоящего Договора.

5.11. В случае если Абонентом осуществлено в установленном законодательством порядке технологическое присоединение объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации и заключен договор на продажу Гарантирующему поставщику электрической энергии (мощности), произведенной на принадлежащих ему объектах микрогенерации, то объем потребления электрической энергии по настоящему Договору определяется с учетом особенностей, установленных Основными положениями для потребителей, являющихся собственниками или иными законными владельцами объектов микрогенерации.

## **6. Порядок проведения расчетов**

6.1. Расчеты за электрическую энергию (мощность) по настоящему Договору осуществляются:

- для групп потребителей, относящихся к категории «население», по регулируемым ценам (тарифам), утвержденным Региональной энергетической комиссией Свердловской области;

- для прочих групп потребителей, по нерегулируемым ценам, определяемым Гарантирующим поставщиком для каждого расчетного периода в соответствии с действующим законодательством РФ.

Стоимость электрической энергии (мощности) по Договору энергоснабжения включает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), стоимость услуг по передаче электрической энергии, сбытовую надбавку, а также стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

6.2. Применяемая в расчетах нерегулируемая цена доводится до сведения Абонента путем размещения информации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети «Интернет» ([www.ecps.ru](http://www.ecps.ru)).

6.3. Расчетным периодом является один календарный месяц.

6.4. Абонент оплачивает электрическую энергию (мощность) в следующем порядке:

- 30% стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;

- 40% стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;

- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Абонентом в качестве оплаты электрической энергии (мощности) за данный расчетный месяц, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

Стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется - исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен. Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период, определенному в соответствии с условиями настоящего Договора.

В случае если размер предварительной ошlags превышает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

По требованию Абонента Гарантирующий поставщик выдает под роспись в контрольном листе счет-фактуру на оплаченные Абонентом авансы.

6.5. В случае формирования счета для оплаты фактически потребленной электрической энергии (мощности) до определения цены на электрическую энергию (мощность) за расчетный период для определения размера платежей используется 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, при условии последующего перерасчета.

6.6. Гарантирующий поставщик формирует счета, универсальные передаточные документы за фактически потребленную электрическую энергию (мощность). В платежные документы включаются суммы налогов, установленных действующим законодательством РФ.

Абонент обязан ежемесячно не позднее 18 числа получать у Гарантирующего поставщика под роспись счета, универсальные передаточные документы. Неисполнение Абонентом обязанности по получению указанных документов не освобождает его от обязанности произвести оплату электрической энергии (мощности) в сроки, предусмотренные п. 6.4. Договора.

Универсальный передаточный документ должен быть рассмотрен, подписан и передан Абонентом Гарантирующему поставщику в течение семи дней с момента его получения. В случае невозврата в установленный срок универсального передаточного документа либо отсутствия мотивированных возражений по нему, универсальный передаточный документ, включающий в себя объем приема-передачи электрической энергии (мощности), считается принятым без разногласий.

6.7. Гарантирующий поставщик вправе направлять Абоненту счета, универсальные передаточные документы за фактически потребленную электрическую энергию (мощность) посредством системы электронного документооборота при условии, что Гарантирующий поставщик и Абонент являются пользователями системы электронного документооборота (в том числе при исполнении других договоров), о чем стороны подписали соответствующее соглашение к настоящему Договору.

Если Гарантирующий поставщик и Абонент не являются пользователями системы электронного документооборота (в том числе при исполнении других договоров), то Абонент самостоятельно получает в офисах Гарантирующего поставщика счета, универсальный передаточный документ за фактически потребленную электрическую энергию (мощность) и несет ответственность за несвоевременное получение указанных документов.

6.8. По требованию Абонента Гарантирующий поставщик выдает под роспись в контрольном листе счет-фактуру на оплаченные Абонентом авансы.

6.9. При осуществлении расчетов по настоящему Договору Абонент в платежных документах обязан указывать назначение платежа, номер Договора и номер счета, по которому осуществляется платеж или номер Договора и номер универсального передаточного документа, по которому осуществляется платеж.

В случае отсутствия или указания назначения платежа, не соответствующего условиям настоящего пункта Договора, Гарантирующий поставщик вправе засчитать платеж в погашение обязательств (счетов), срок исполнения по которым наступил ранее.

Оплата неустойки (процентов, пеней) по настоящему Договору производится отдельным платежным поручением. При оплате неустойки (процентов, пеней) по настоящему Договору Абонент в платежных документах обязан указывать назначение платежа: неустойка.

6.10. Обязательства Абонента по оплате считаются выполненными после поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

Гарантирующий поставщик вправе принимать платежи в погашение обязательств (счетов) Абонента от третьего лица и засчитывать платежи в вышеуказанном порядке.

6.11. Стоимость объема безучетного потребления рассчитывается по ценам на электрическую энергию (мощность) за расчетный период, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

6.12. В случае необходимости получения первичных документов, которые ранее были направлены или переданы Абоненту в соответствии с условиями Договора, Абонент вправе обратиться к Гарантирующему поставщику за получением их копий (дубликатов). Копирование (восстановление) документов осуществляется на платной основе за счет средств Абонента на основании прейскуранта на соответствующие услуги, утвержденного и размещенного на сайте Гарантирующего поставщика.

## **7. Порядок изменения и расторжения Договора**

7.1. Изменение и расторжение Договора возможны по соглашению Сторон, если иное не предусмотрено ГК РФ, другими законами или настоящим Договором.

7.2. Абонент имеет право отказаться от исполнения Договора, что влечет расторжение Договора при условии:  
- уведомления Гарантирующего поставщика о расторжении Договора не менее чем за 20 рабочих дней до даты расторжения;  
- оплаты задолженности Абонента по Договору на дату получения Гарантирующим поставщиком уведомления не менее чем за 10 рабочих дней до заявленной даты расторжения;  
- оплаты стоимости электрической энергии (мощности), рассчитанной исходя из объема, прогнозируемого к потреблению по Договору до заявляемой даты расторжения Договора и нерегулируемой цены за электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период, не менее чем за 10 рабочих дней до даты расторжения на основании выставленного Гарантирующим поставщиком счета.  
При нарушении Абонентом требования об уведомлении Гарантирующего поставщика о расторжении Договора в установленные настоящим пунктом сроки и (или) при нарушении Абонентом требований по оплатам, предусмотренных настоящим пунктом, обязательства Абонента и Гарантирующего поставщика по настоящему Договору сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

7.3. Гарантирующий поставщик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора полностью, уведомив Абонента об этом за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от исполнения Договора в случае, если Абонентом не исполняются или ненадлежащим образом исполняются обязательства по оплате.

7.4. Расторжение настоящего Договора не освобождает Стороны от возникших по нему обязательств в части расчетов.

7.5. Для осуществления окончательных расчетов за электрическую энергию (мощность) Абонент обязан обеспечить предоставление Гарантирующему поставщику показаний приборов учета, используемых для расчетов по Договору, на дату расторжения или изменения Договора.

7.6. По требованию одной из сторон Договор может быть изменен или расторгнут по решению суда только:

- при существенном нарушении Договора другой стороной;
- в иных случаях, предусмотренных ГК РФ, другими законами или Договором.

7.7. В случае принятия после заключения Договора законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров или содержащих иные правила деятельности Гарантирующего поставщика. Установленные такими документами новые нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

7.8. По инициативе Абонента могут быть уменьшены объемы потребления электрической энергии (мощности) путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по Договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии:

- уведомления Гарантирующего поставщика об изменении Договора не менее чем за 20 рабочих дней до даты изменения;
- оплаты задолженности Абонента по Договору на дату получения Гарантирующим поставщиком уведомления не менее чем за 10 рабочих дней до заявленной даты изменения;
- оплаты стоимости электрической энергии (мощности), рассчитанной исходя из объема, прогнозируемого к потреблению по Договору до заявляемой даты изменения Договора и нерегулируемой цены за электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период, не менее чем за 10 рабочих дней до даты изменения на основании выставленного Гарантирующим поставщиком счета;
- предоставления Гарантирующему поставщику выписки из договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности), с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, содержащей сведения о продавце, а также согласованные сторонами условия, обязательные при заключении такого договора, которая должна быть подписана уполномоченными лицами сторон такого договора и заверена печатями сторон такого договора.

При нарушении Абонентом требования об уведомлении Гарантирующего поставщика об изменении Договора в установленные настоящим пунктом сроки и (или) при нарушении Абонентом требования о выполнении условий, предусмотренных настоящим пунктом, обязательства Абонента и Гарантирующего поставщика по настоящему Договору сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

7.9. Все изменения и дополнения к настоящему Договору считаются принятыми, если Сторона, получившая их, в тридцатидневный срок с момента получения не ответит отказом.

## 8. Ответственность Сторон

8.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору.

8.2. Убытки, причиненные одной из Сторон настоящего Договора в результате ненадлежащего исполнения своих обязательств другой Стороной, подлежат возмещению в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

8.3. Абонент несет ответственность:

8.3.1. За последствия, вызванные применением ограничения режима энергопотребления электроустановок, ограничение режима энергопотребления которых может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической и социальной безопасности либо безопасности государства, в связи с отсутствием у Абонента (непредставлением Гарантирующему поставщику) Акта согласования аварийной и технологической брони, в том числе перед третьими лицами.

8.3.2. За нарушение любого из сроков оплаты электрической энергии (мощности), указанных в п. 6.4. настоящего Договора. В этом случае Гарантирующий поставщик имеет право начислить Абоненту, а Абонент обязан оплатить неустойку (пени) в размере одной сто тридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

Сверх неустойки (пени), предусмотренной настоящим Договором за нарушение сроков оплаты электрической энергии (мощности), указанных в п. 6.4. настоящего Договора, Гарантирующий поставщик вправе начислить Абоненту, а Абонент обязан оплатить проценты за пользование чужими денежными средствами.

8.3.3. За убытки третьих лиц, подключенных от сетей Абонента, надлежащим образом исполняющих свои обязательства по оплате электрической энергии, возникшие в связи с введением ограничения режима потребления электрической энергии в отношении Абонента, после не обеспечения доступа или отказа в доступе исполнителю (субисполнителю) или инициатору введения ограничений.

8.4. Гарантирующий поставщик не несет ответственность:

8.4.1. За правильность расчета нерегулируемых цен в случае, когда неверный расчет цены произошел вследствие предоставления неверных данных коммерческим оператором Оптового рынка электрической энергии (АО «АТС»).

8.4.2. За несвоевременное уведомление Сетевой организации об устранении оснований для введения ограничения режима потребления Абонента в случае невыполнения Абонентом обязанности в части назначения платежа, установленной п. 6.9 настоящего Договора.

## 9. Заключительные положения

9.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания и распространяет свое действие на отношения, фактически сложившиеся между Сторонами с 00 часов 01 января 2024 года, но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электрической энергии.

Настоящий Договор действует до 24 часов 31 декабря 2025 года и считается продленным на каждый последующий календарный год на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока его действия одна из Сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении нового Договора.

9.1.1. При заключении Договора в отношении энергопринимающих устройств до завершения процедуры их технологического присоединения настоящий Договор считается заключенным с момента его подписания и вступает в силу:

- в отношении энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно, технологическое присоединение которых осуществляется по второй или третьей категории надежности:

а) со дня составления и размещения в личном кабинете Абонента на сайте сетевой организации акта об осуществлении технологического присоединения, подписанного со стороны Сетевой организации при условии уведомления Гарантирующего поставщика об этом и обеспечении доступа Сетевой организацией Гарантирующему поставщику к указанному личному кабинету Абонента;

б) с даты фактического получения Гарантирующим поставщиком акта о технологическом присоединении, при получении Гарантирующим поставщиком копии указанного документа от Сетевой организации или Абонента по истечении 2 рабочих дней с даты его подписания.

- в отношении прочих энергопринимающих устройств:

а) с даты фактического присоединения энергопринимающих устройств Абонента к электрическим сетям и фактического приема (подачи) напряжения и мощности, указанной в акте об осуществлении технологического присоединения, при условии получения Гарантирующим поставщиком копии указанного документа от Сетевой организации или Абонента в течение 2 рабочих дней с даты его подписания;

б) с даты фактического получения Гарантирующим поставщиком акта о технологическом присоединении, при получении Гарантирующим поставщиком копии указанного документа от Сетевой организации или Абонента по истечении 2 рабочих дней с даты его подписания.

При этом Приложение № 2 оформляется Гарантирующим поставщиком и подписывается Сторонами в течение 30 дней после вступления настоящего Договора в силу.

9.1.2. Договор, заключаемый в отношении энергопринимающих устройств Абонента до завершения процедуры их технологического присоединения, считается отозванным, если Абонент не возвратил подписанный экземпляр настоящего Договора и (или) Приложения 2а Сетевой организации или Гарантирующему поставщику до истечения 30 дней со дня получения от Сетевой организации акта об осуществлении технологического присоединения.

9.2. Все документы, в том числе соглашения, уведомления, письма, сообщения, претензии, по настоящему Договору, направляются другой Стороне одним из следующих способов:

- заказным письмом;
- телефонограммой;
- телеграммой;
- посредством факсимильной связи;
- по адресу электронной почты;
- посредством системы электронного документооборота при условии, если Гарантирующий поставщик и Абонент являются пользователями системы электронного документооборота (в том числе при исполнении других договоров) о чем Стороны подписали соответствующее соглашение к настоящему Договору;

- вручаются представителю Стороны;

- иным способом, позволяющим подтвердить факт направления документа Стороной.

При направлении документов Стороны используют адреса, номера телефонов и факсов, адреса электронной почты, указанные в настоящем Договоре или письменно сообщенные Стороной.

9.3. Все споры и разногласия, возникающие между Сторонами по настоящему Договору, подлежат досудебному урегулированию в претензионном порядке.

Претензия считается полученной Стороной, если она направлена другой Стороной одним из способов, указанных в п. 9.2 настоящего Договора.

Сторона, получившая претензию, в течение 5 (пяти) календарных дней со дня ее получения, обязана ее рассмотреть, исполнить требование, изложенное в претензии, или направить мотивированный отказ от исполнения.

В случае неисполнения или отказа от исполнения Стороной требования, изложенного в претензии, в течение 5 (пяти) календарных дней со дня ее получения, либо при отказе Стороны от получения претензии или при отсутствии Стороны по адресу, указанному в настоящем Договоре, либо по истечении 15 (пятнадцати) календарных дней со дня направления претензии, Сторона, направившая претензию, вправе передать споры и разногласия на рассмотрение Арбитражного суда Свердловской области.

9.4. Любая из Сторон вправе передать разногласия, возникшие при заключении настоящего Договора, на рассмотрение суда.

9.5. Настоящий Договор составлен в 2-х экземплярах, по одному экземпляру для каждой Стороны.

## 10. Дополнительные условия

Не оговариваются.

## 11. Перечень Приложений к Договору:

Приложение 1 - Форма дополнительного соглашения об изменении стоимости.

Приложение 1.1 - 1.3 - Формы отчетов за потребляемую электрическую энергию (мощность).

Приложение № 2 - Характеристики потребителя (Объекта энергоснабжения) электрической энергии (мощности).

Приложение № 2а - Характеристики потребителя (Объекта энергоснабжения) электрической энергии (мощности), при заключении Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Абонента к объектам электросетевого хозяйства.

Приложение № 3 - Порядок обеспечения, допуска установленного коммерческого прибора учета в эксплуатацию, порядок проверки измерительного комплекса перед его демонтажем.

## 12. Юридические адреса, платежные реквизиты и подписи сторон

### Гарантирующий поставщик:

Акционерное общество «Екатеринбургэнергосбыт» (АО «ЕЭНС»)  
Юридический адрес: 620144, г. Екатеринбург, ул. Сурикова, дом № 48  
Адрес для почтовой корреспонденции: 620026, г. Екатеринбург, ул. Луначарского, 210.  
ИНН 6671250899, КПП 785150001, ОГРН 1086658002617  
ОГРН 1086658002617, ОКПО 85023416  
р/с 40702810316160030915 в Уральский банк ПАО Сбербанк г. Екатеринбург,  
к/с 3010181050000000674, БИК 046577674.

Контактное лицо по Договору:

Чернова Н.А.

тел. 215-76-96, факс. 215-76-99, адрес сайта в сети интернет: [www.eens.ru](http://www.eens.ru),  
e-mail для предоставления данных по фактическим почасовым расходам: [budget@eens.ru](mailto:budget@eens.ru)

### Реквизиты для сообщения об инцидентах при энергоснабжении:

телефоны: 215-77-13 (в рабочее время с 8-00 до 17-00), 8-800-700-41-12 (круглосуточно),  
e-mail: [incident@eens.ru](mailto:incident@eens.ru)

Уведомление об ограничении направляется с электронного адреса: [ogranichenie@eens.ru](mailto:ogranichenie@eens.ru)

### Абонент:

Муниципальное автономное общеобразовательное учреждение средняя общеобразовательная школа № 167  
620057, Свердловская обл., г. Екатеринбург, ул. Фрезеровщиков, дом № 84, корпус А

Грузополучатель:

Муниципальное автономное общеобразовательное учреждение средняя общеобразовательная школа № 167  
Юридический адрес: 620057, Свердловская обл., г. Екатеринбург, ул. Фрезеровщиков, дом № 84, корпус А  
Адрес для почтовой корреспонденции: 620057, Свердловская обл., г. Екатеринбург, ул. Фрезеровщиков, дом № 84, корпус А  
ИНН 6663057387, КПП 668601001, ОГРН 1026605612439, ОКВЭД 85.14., ОКПО 44665373



УРАЛЬСКОЕ ГУ БАНКА РОССИИ//УФК по Свердловской области г. Екатеринбург, р/счет 40102810645370000054, л/счет 39062000167 в УФК по Свердловской области г. Екатеринбург,

Тел. 3065320, факс \_\_\_\_\_, мобильный телефон \_\_\_\_\_, e-mail school167\_ekt@mail.ru.

Реквизиты для направления уведомлений о введении ограничений режима потребления:  
Тел. 9122434847  
e-mail school167\_ekt@mail.ru

Гарантирующий поставщик

\_\_\_\_\_  
м.п. (подпись)



Абонент:

\_\_\_\_\_  
м.п. (подпись)



13.02.2024

Абонент: Муниципальное автономное общеобразовательное учреждение средняя общеобразовательная школа № 167  
 Свердловская обл., г. Екатеринбург, ул. Фрезеровщиков, дом № 84, корпус А

Начало действия Приложения  
 01.01.2024

**П Е Р Е Ч Е Н Ь**

точек поставки и средств измерений, по которым производится расчет за отпущенную электроэнергию (мощность)

Код Энергопринимающего объекта	2	Наименование Энергопринимающего объекта	3	4	5	6	7		9	Прибор учета			14	15	16	17	18
							Рабочих дней в неделю	Часы работы в день		Вид измерений	Номер	Тип (Модель), параметризация прибора					
0001	Школа № 167	Адрес 620057, Свердловская об- л., г. Екатеринбург ул. Фрезеровщик- ов, дом № 84, корпус А	Основной потребитель	электро щитовая 1, ВРУ 2 (учет школы), ввод № 1	327.8	индивидуально	12	сч А	302947	СТЭ 561/П5-1 -4М-К1 (5.1)		По приборам учета	40	0	НН	Первая ценовая категория, НН, макс. мощность до 670 кВт	

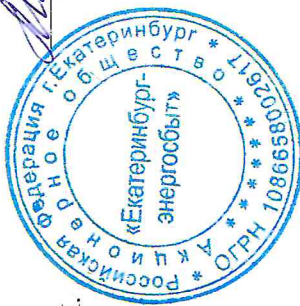
0001	Школа № 167	620057, Свердловская об л., г. Екатеринбург ург, ул. Фрезеровщик ов, дом № 84, корпус А	Основной потребитель	электро щитовая 1, ВРУ 1 (учет школы), ввод № 2	327.8	индивидуально	12		сч А	302856	СТЭ 561/П5-1 -4М-К1 (5.1)	По приборам учета	40	0	НН	Первая ценовая категория, НН, макс. мощность до 670 кВт
0001	Школа № 167	620057, Свердловская об л., г. Екатеринбург ург, ул. Фрезеровщик ов, дом № 84, корпус А	Основной потребитель	электро щитовая 1, ВРУ 1 (учет школы), ввод № 1	327.8	индивидуально	12		сч А	461158	СТЭ 561/П5-1 -4М-К1 (5.1)	По приборам учета	40	0	НН	Первая ценовая категория, НН, макс. мощность до 670 кВт
0001	Школа № 167	620057, Свердловская об л., г. Екатеринбург ург, ул. Фрезеровщик ов, дом № 84, корпус А	Основной потребитель	электро щитовая 1, ВРУ 2 (учет школы), ввод № 2	327.8	индивидуально	12		сч А	303006	СТЭ 561/П5-1 -4М-К1 (5.1)	По приборам учета	20	0	НН	Первая ценовая категория, НН, макс. мощность до 670 кВт
0001	Школа № 167	620057, Свердловская об л., г. Екатеринбург ург, ул. Фрезеровщик ов, дом № 84, корпус А	Основной потребитель	электро щитовая 2, ВРУ (учет бассейна , ввод № 1	327.8	индивидуально	12		сч А	024427	АГАТ 3-1.100.0 (5.1)	По приборам учета	1	0	НН	Первая ценовая категория, НН, макс. мощность до 670 кВт

0001	Школа № 167	620057, Свердловская обл, г. Екатеринбург, ул. Фрезеровщик ов, дом № 84, корпус А	Основной потребитель	электро щитовая 2, ВРУ (учет бассейна , ввод № 2	327.8	индивидуально	12	сч А	364975	СТЭ 561/П5-1 -4М-К1 (5.1)	По приборам учета	1	0	НН	Первая ценовая категория, НН, макс. мощность до 670 кВт
0002	Корпус школы с надземным переходом в уровне 2-го этажа к существующему зданию школы № 167	620057, Свердловская обл л., г. Екатеринбург ул. Фрезеровщик ов, дом № 84, корпус а/2	Основной потребитель	ТП 3852 руб. 19	395.63	индивидуально	12	сч А Дневная	1123200251	ПСЧ-4Т М.05МК .04 (6,2) (Ф.М.)	По приборам учета	60	-2,41	НН	Первая ценовая категория, НН, макс. мощность до 670 кВт
0002	Корпус школы с надземным переходом в уровне 2-го этажа к существующему зданию школы № 167	620057, Свердловская обл л., г. Екатеринбург ул. Фрезеровщик ов, дом № 84, корпус а/2	Основной потребитель	ТП 3852 руб. 19	395.63	индивидуально	12	сч А Ночная	1123200251	ПСЧ-4Т М.05МК .04 (6,2) (Ф.М.)	По приборам учета	60	-2,41	НН	Первая ценовая категория, НН, макс. мощность до 670 кВт
0002	Корпус школы с надземным переходом в уровне 2-го этажа к существующему зданию школы № 167	620057, Свердловская обл л., г. Екатеринбург ул. Фрезеровщик ов, дом № 84, корпус а/2	Основной потребитель	ТП 3852 руб. 20	395.63	индивидуально	12	сч А Дневная	1123200247	ПСЧ-4Т М.05МК .04 (6,2) (Ф.М.)	По приборам учета	80	-2,02	НН	Первая ценовая категория, НН, макс. мощность до 670 кВт

0002	Корпус школы с надземным переходом в уровне 2-го этажа к существующему зданию школы № 167	620057, Свердловская обл., г. Екатеринбург, ул. Фрезеровщик ов, дом № 84, корпус а/2	Основной потребитель	ТП 3852 руб. 20	395.63	индивидуально	12		Сч А Ючная	1123200247	ПСЧ-4Т М.05МК .04 (6,2) (Ф.М.)	По приборам учета	80	-2,02	НН	Первая ценовая категория, НН, макс. мощность до 670 кВт
0002	Корпус школы с надземным переходом в уровне 2-го этажа к существующему зданию школы № 167	620057, Свердловская обл., г. Екатеринбург, ул. Фрезеровщик ов, дом № 84, корпус а/2	Основной потребитель	ТП 3852 руб. 22	395.63	индивидуально	12		Сч А Дневная	1121201375	ПСЧ-4Т М.05МК .04 (6,2) (Ф.М.)	По приборам учета	60	-2,19	НН	Первая ценовая категория, НН, макс. мощность до 670 кВт
0002	Корпус школы с надземным переходом в уровне 2-го этажа к существующему зданию школы № 167	620057, Свердловская обл., г. Екатеринбург, ул. Фрезеровщик ов, дом № 84, корпус а/2	Основной потребитель	ТП 3852 руб. 22	395.63	индивидуально	12		Сч А Ючная	1121201375	ПСЧ-4Т М.05МК .04 (6,2) (Ф.М.)	По приборам учета	60	-2,19	НН	Первая ценовая категория, НН, макс. мощность до 670 кВт
0002	Корпус школы с надземным переходом в уровне 2-го этажа к существующему зданию школы № 167	620057, Свердловская обл., г. Екатеринбург, ул. Фрезеровщик ов, дом № 84, корпус а/2	Основной потребитель	ТП 3852 руб. 24	395.63	индивидуально	12		Сч А Дневная	211500120400167	Милтур 307S.12-GRR-2 (5,3) (Ф.М.)	По приборам учета	80	-1,77	НН	Первая ценовая категория, НН, макс. мощность до 670 кВт

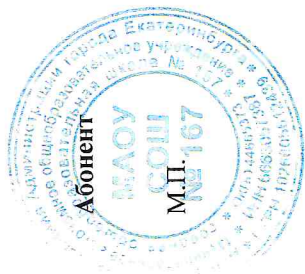
0002	Корпус школы с надземным переходом в уровне 2-го этажа к существующему зданию школы № 167	620057, Свердловская обл., г. Екатеринбург ур., ул. Фрезеровщик ов, дом № 84, корпус а/2	Основной потребитель	ТП 3852 руб. 24	395.63	индивидуально	12	сч А Ночная	211500120400167	Милур 307S.12-GRR-2 (5,3) (Ф.М.)		По приборам учета	80	-1,77	НН	Первая ценовая категория, НН, макс. мощность до 670 кВт
------	---	--	----------------------	-----------------	--------	---------------	----	-------------	-----------------	----------------------------------	--	-------------------	----	-------	----	---

Гарантирующий поставщик



М.П.

Мартынова М.А.



Мр (Мурова М.)

**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ**

К договору энергоснабжения/контракту от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_  
 между Акционерное общество «Екатеринбургэнергосбыт» и  
 \_\_\_\_\_

г. Екатеринбург

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Акционерное общество «Екатеринбургэнергосбыт», именуемое в  
 дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице  
 \_\_\_\_\_,  
 действующего на основании доверенности № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_, с одной  
 стороны и \_\_\_\_\_, именуемое в  
 дальнейшем «Абонент», в лице \_\_\_\_\_,  
 действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, пришли к  
 соглашению внести изменения в договор энергоснабжения/контракт от  
 \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_:

**1. П.1.2. изложить в следующей редакции:**

Стоимость поставки электроэнергии (мощности) (цена договора  
 энергоснабжения/контракта) за период с \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_ –  
 \_\_\_\_\_ руб. \_\_ коп.

2. Остальные условия остаются неизменными, и стороны подтверждают по  
 ним свои обязательства.

3. Настоящее соглашение является неотъемлемой частью договора  
 энергоснабжения/контракта от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_, вступает в силу с  
 момента подписания и распространяет свое действие на отношения, возникшие с  
 \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_.

4. Настоящее соглашение составлено в двух экземплярах по одному  
 экземпляру для каждой из сторон.

**Гарантирующий поставщик**

**Абонент**

\_\_\_\_\_  
 М.П. (подпись)

\_\_\_\_\_  
 М.П. (подпись)

**Форма предоставления отчета по энергопотреблению  
для потребителей, рассчитывающихся по 1-2 ценовой категории и (или) для Потребителей, относящихся к  
категории населения и приравненных к ней.**

№ договора \_\_\_\_\_

Акционерное общество "Екатеринбургэнергосбыт"  
юр.адрес: г. Екатеринбург, ул.  
Сурикова, 48

**СВЕДЕНИЯ**

о потребленной электроэнергии в \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Номер Договора \_\_\_\_\_

Наименование  
Абонента \_\_\_\_\_

Номер потребителя	Заводской номер прибора учета	Зона суток	Показания		Разность показаний	Кэф. тр-ции	Расход, кВтч
			на конец месяца	на начало месяца			
		День					
		Ночь					
		Ночь					
		Пик					
		Полупик					

Примечание: В сведениях обязательно должны быть показаны все счетчики независимо от наличия нагрузки.

Тел.ответственного за электрохозяйство \_\_\_\_\_

Тел.бухгалтера \_\_\_\_\_

Директор \_\_\_\_\_ М.П.

Ответственный за электрохозяйство \_\_\_\_\_

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.



Форма предоставления фактических почасовых значений энергопотребления  
для потребителей, рассчитывающихся по 3-4 ценовой категории

№ договора \_\_\_\_\_

Акционерное общество "Екатеринбургэнергосбыт"  
юр.адрес: г. Екатеринбург, ул. Сурикова, 48

СВЕДЕНИЯ

о фактических почасовых расходах в \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Наименование Абонента \_\_\_\_\_

Адрес \_\_\_\_\_

Должность и фамилия отв. лица \_\_\_\_\_

Тел.гл.энергетика \_\_\_\_\_ Тел.бухгалтера \_\_\_\_\_

Дата	Час	Расход, кВтч			
		№ _____	№ _____	№ _____	№ _____
01.01.201_	1				
	2				
	3				
	4				
	5				
	6				
	7				
	8				
	9				
	10				
	11				
	12				
	13				
	14				
	15				
	16				
	17				
	18				
	19				
	20				
	21				
	22				
	23				
	24				

.....					
31.01.201_	1				
	2				
	3				
	4				
	5				
	6				
	7				
	8				
	9				
	10				
	11				
	12				
	13				
	14				
	15				
	16				
	17				
	18				
	19				
	20				
	21				
	22				
	23				
	24				

Примечание: В сведениях обязательно должны быть показаны все счетчики независимо от наличия нагрузки.

Директор \_\_\_\_\_

М.П.

Гл.энергетик \_\_\_\_\_

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

Форма предоставления плановых почасовых значений энергопотребления  
для потребителей, рассчитывающихся по 5,6 ценовой категории

Акционерное общество "Екатеринбургэнергосбыт"  
юр.адрес: г. Екатеринбург, ул. Сурикова, 48

СВЕДЕНИЯ

о планируемых почасовых расходах в \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Номер Договора \_\_\_\_\_

Наименование Абонента \_\_\_\_\_

Номер потребителя \_\_\_\_\_

Дата	Час	Расход, кВтч			
Наименование группы потребителей					
01.01.201_	1				
	2				
	3				
	4				
	5				
	6				
	7				
	8				
	9				
	10				
	11				
	12				
	13				
	14				
	15				
	16				
	17				
	18				
	19				
	20				
	21				
	22				
	23				
	24				

.....					
31.01.201_	1				
	2				
	3				
	4				
	5				
	6				
	7				
	8				
	9				
	10				
	11				
	12				
	13				
	14				
	15				
	16				
	17				
	18				
	19				
	20				
	21				
	22				
	23				
	24				

Тел.ответственного за электрохозяйство \_\_\_\_\_ Тел.бухгалтера \_\_\_\_\_

Директор \_\_\_\_\_ М.П.

Ответственный за электрохозяйство \_\_\_\_\_

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

## Правила обеспечения, допуска установленного коммерческого прибора учета в эксплуатацию, порядок проверки измерительного комплекса перед его демонтажем

### 1. Определения

1.1. Измерительный комплекс – совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы учета установлены (подключены) (далее – измерительные трансформаторы), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

1.2. Система учета – совокупность измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной и более точек поставки.

1.3. Интеллектуальная система учета электрической энергии (мощности) – совокупность функционально объединенных компонентов и устройств, предназначенная для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающая информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии, не влияющее на результаты измерений, выполняемых приборами учета электрической энергии, а также предоставление информации о результатах измерений, данных о количестве и иных параметрах электрической энергии в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденными Правительством Российской Федерации.

1.4. 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.

1.5. 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.

1.6. Установка прибора учета – работы по монтажу такого прибора учета и (или) иного оборудования, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) в точке поставки.

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

### 2. Правила обеспечения, допуска установленного коммерческого прибора учета

2.1. Измерительные комплексы должны соответствовать требованиям действующего законодательства РФ об обеспечении единства измерений, требованиям правил организации учета электрической энергии на розничных рынках, правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), должны быть допущены в эксплуатацию в установленном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля.

2.2. Гарантирующий поставщик и Сетевая организация обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности), в том числе путем приобретения, установки, замены, допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующей их эксплуатации, в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), при отсутствии, выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками измерительного комплекса.

Сетевая организация обеспечивает коммерческий учет в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащей ей объектам электросетевого хозяйства, энергопринимающих устройств Абонентов (за исключением установки и замены коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии).

Гарантирующий поставщик обеспечивает коммерческий учет в отношении расположенных в его зоне деятельности многоквартирных домов (за исключением помещений многоквартирных домов, электроснабжение которых осуществляется без использования общего имущества), включая установку коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии.

2.3. Сетевая организация (Гарантирующий поставщик) вправе за отдельную плату устанавливать (заменять) приборы учета до истечения их срока поверки или эксплуатации в случаях, не связанных с утратой, выходом из строя или неисправностью прибора учета, при обращении Абонента, а также предоставлять услуги, не включенные в минимальный набор функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности). Приобретение, установка, замена, эксплуатация и поверка измерительных трансформаторов, используемых в составе измерительных комплексов на подстанциях с уровнем высшего напряжения 20 кВ и выше, а также в отношении объектов по производству электрической энергии (мощности), осуществляются Абонентом.

2.4. Установка (замена) и допуск в эксплуатацию измерительного комплекса осуществляются в течение 6 месяцев:

– с даты истечения интервала между поверками (срока эксплуатации) прибора учета, указанной в Договоре;

– с даты получения обращения Абонента, Сетевой организации (иного владельца сетей) об истечении интервала между поверками, срока эксплуатации, а также об утрате, о выходе прибора учета из строя и (или) его неисправности. Обращение в отношении коллективного (общедомового) прибора учета направляется лицом, осуществляющим управление многоквартирным домом, а при непосредственном управлении собственниками помещений в многоквартирном доме – лицом, уполномоченным общим собранием собственников помещений;

– с даты выявления истечения срока поверки, срока эксплуатации, неисправности прибора учета в ходе проведения его проверки;

– с даты признания прибора учета утраченным.

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Сетевой организацией или Гарантирующим поставщиком обязанностей по установке, замене и допуску в эксплуатацию прибора учета Абонент вправе направить претензию в адрес Гарантирующего поставщика. В этом случае Абоненту подлежит уплата неустойки в размере 50 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии в течение 3 месяцев и в размере 100 процентов начиная с 4 месяца с момента получения претензии до даты ввода прибора учета в эксплуатацию.

Гарантирующий поставщик учитывает указанную неустойку при определении обязательства по Договору в том же расчетном периоде и в том размере, в котором неустойка была учтена Сетевой организацией при определении стоимости услуг по передаче по договору с Гарантирующим поставщиком.

2.5. Сетевая организация (Гарантирующий поставщик), имеющая намерение установить (заменить) прибор учета электрической энергии, направляет за 10 рабочих дней до планируемой даты установки (замены) прибора учета в адрес Абонента запрос на установку (замену) прибора учета, в котором указываются:

– реквизиты и контактные данные лица, направившего запрос, включая номер телефона, а также причины установки (замены) прибора учета;

– место нахождения энергопринимающих устройств, в отношении которых будет устанавливаться (заменяться) прибор учета;

– предлагаемые места установки прибора учета;

– информация о приборе учета и (или) об ином оборудовании, которые предполагается установить (заменить);

– предполагаемые дата и время совершения действий по установке и допуску в эксплуатацию измерительного комплекса (при необходимости допуска в эксплуатацию);

– обязанность Абонента по обеспечению допуска Сетевой организации (Гарантирующего поставщика) к местам установки измерительного комплекса, а также последствия недопуска, предусмотренные Договором;

– информация о действиях, которые Сетевая организация или Гарантирующий поставщик вправе предпринять в случае, если им будет отказано в доступе к месту установки измерительного комплекса.

2.6. Абонент в течение 10 рабочих дней со дня получения запроса об установке (о замене) прибора учета от Сетевой организации (Гарантирующего поставщика) обязан либо подтвердить предложенные дату и время допуска к местам установки приборов учета для совершения действий по установке (замене) и допуску в эксплуатацию приборов учета либо согласовать иные дату и (или) время, также Абонент вправе отказать в установке (замене) прибора учета при отсутствии технической возможности установки прибора учета в месте, указанном в запросе на установку (замену) прибора учета.

При ненаправлении Сетевой организации (Гарантирующему поставщику) в установленный срок ответа на запрос на установку (замену) прибора учета, 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 Абонента о смене места установки с указанием адреса такого места иных лиц, которые принимают участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

2.7. В подтвержденные дату и время Сетевая организация, Гарантирующий поставщик осуществляют действия по установке (замене) и (или) допуску в эксплуатацию измерительного комплекса. Процедура установки и допуска измерительного комплекса в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии, в котором обязательно указывается выбранный Абонентом способ направления ему уведомления о присоединении прибора учета электрической энергии к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности).

Измерительный комплекс в местах и способом, которые определены в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, подлежит опломбировке организацией, осуществляющей допуск в эксплуатацию прибора учета. Акт допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии составляется в количестве экземпляров, равном числу приглашенных лиц, и подписывается уполномоченными представителями приглашенных лиц, которые приняли участие в процедуре допуска измерительного комплекса в эксплуатацию.

2.8. Для учета электрической энергии (мощности) в отношении точек поставки розничных рынков электрической энергии, совпадающих с точками поставки, входящими в состав групп точек поставки на оптовом рынке, подлежат установке приборы учета, соответствующие требованиям Правил оптового рынка для субъектов оптового рынка.

Абонент вправе обеспечить установку (замену) приборов учета в таких точках самостоятельно. В этом случае Абонент самостоятельно организует их допуск в эксплуатацию, а также осуществляет их дальнейшую эксплуатацию.

Реализация обязанностей Сетевой организации, предусмотренных пунктом 2.2. Приложения № 3 к Договору, в отношении точек поставки, входящих в состав групп точек поставки на оптовом рынке, осуществляется не ранее получения уведомления от Абонента об отказе в дальнейшем осуществлять приобретение, установку и замену приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования. Указанное уведомление должно быть направлено в адрес Сетевой организации не позднее 6 месяцев до истечения срока межповерочного интервала прибора учета или срока его эксплуатации и не позднее 5 рабочих дней с даты возникновения иных оснований для установки (замены) прибора учета.

2.9. В случаях, предусмотренных пунктом 2.5. Приложения № 3 к Договору, Абонент направляет запрос на установку (замену) прибора учета способом, позволяющим подтвердить факт получения такого запроса, в адрес Сетевой организации и Гарантирующего поставщика. В таком запросе должны быть указаны:

- реквизиты и контактные данные Абонента, а также причины установки (замены) измерительного комплекса;
- место нахождения энергопринимающих устройств;
- номер Договора (купли-продажи электрической энергии (мощности));
- предлагаемые места установки измерительного комплекса (с обоснованием причины изменения места установки, если планируется изменить место установки);

- информация об измерительном комплексе, который планируется установить (заменить);
- предлагаемые дата и время установки и допуска в эксплуатацию измерительного комплекса.

2.10. Сетевая организация, получив запрос Абонента на установку (замену) прибора учета, обязана в течение 10 рабочих дней со дня его получения согласовать места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета. При нарушении Сетевой организацией сроков направления Абоненту ответа на его запрос такой запрос считается согласованным на условиях, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям к местам установки и схемам подключения измерительных комплексов.

2.11. При заключении Договора в отношении энергопринимающих устройств до завершения процедуры их технологического присоединения, допуск в эксплуатацию прибора учета, установленного в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств Абонента, организует Сетевая организация в рамках осуществления мероприятий по технологическому присоединению.

Акт допуска прибора учета в эксплуатацию может быть предоставлен Гарантирующему поставщику Сетевой организацией или Абонентом. В случае отсутствия указанного документа Гарантирующий поставщик определяет объем потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с п. 5.4.1.2. Договора.

### 3. Порядок проверки измерительного комплекса перед его демонтажем

3.1. При возникновении необходимости демонтировать приборы учета и (или) иное оборудование, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), в целях проведения работ по капитальному ремонту или реконструкции объектов в местах установки соответствующих приборов учета, Абонент не менее чем за 7 рабочих дней направляет уведомление способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес Гарантирующего поставщика, иного собственника прибора учета и (или) измерительных трансформаторов и Сетевой организации, к которой непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Абонента, а в случае присоединения энергопринимающих устройств Абонента к многоквартирному дому и в адрес лица, осуществляющего управление многоквартирным домом, а при непосредственном управлении собственниками помещений в многоквартирном доме - лицу, уполномоченному общим собранием собственников помещений о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения с указанием в уведомлении:

- реквизитов заявителя;
- места нахождения энергопринимающих устройств, в отношении которых установлен измерительный комплекс, демонтаж которого планируется осуществить;
- номера Договора;
- контактных данных, включая номер телефона;
- заводских номеров приборов, тип прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии);
- предлагаемые дату и время осуществления демонтажа приборов учета и (или) иного оборудования, но не ранее 7 рабочих дней со дня направления уведомления.

3.2. Гарантирующий поставщик (иной собственник прибора учета и (или) измерительных трансформаторов, лицо, осуществляющего управление многоквартирным домом) и Сетевая организация в течение 5 рабочих дней со дня получения уведомления обязаны рассмотреть и согласовать предложенные в заявке дату и время демонтажа прибора учета, а в случае невозможности исполнения такой заявки в предложенный в ней срок обязаны согласовать с Сетевой организацией (Гарантирующим поставщиком, иным собственником прибора учета и (или) измерительных трансформаторов) иные дату и время, но не превышающие 10 рабочих дней с даты и времени, которые предложены в уведомлении.

Прибор учета должен быть установлен не позднее 6 месяцев с момента составления акта демонтажа. С момента демонтажа и до установки прибора учета объем потребляемой электрической энергии определяется в соответствии с п. 5.4.3. Договора.

Сетевая организация (Гарантирующий поставщик) в согласованные дату и время осуществляет снятие показаний прибора учета, осмотр состояния демонтируемого прибора учета и (или) измерительных трансформаторов и схемы их подключения перед демонтажем. Данная информация фиксируется Сетевой организацией (Гарантирующим поставщиком) в акте демонтажа прибора учета, который подписывается Сетевой организацией (Гарантирующим поставщиком), а также лицами, которые уведомлены в соответствии с пунктом 3.1. Приложения № 3 о демонтаже прибора учета и приняли участие в процедуре демонтажа прибора учета.

## АО «Екатеринбургэнергосбыт» оказывает широкий спектр дополнительных услуг:

### ВНЕДРЕНИЕ АИИСКУЭ

- Сбор, обработка, хранение и отображение информации о поставке / потреблении электроэнергии;
- Оперативный мониторинг и контроль нагрузок в реальном времени.



### КОМПЛЕКСНОЕ АБОНЕНТСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ



- Общее обследование состояния электроустановок 0,4 кВ;
- Проведение текущего ремонта и текущее обслуживание электроустановок 0,4 кВ.

### ВЫПОЛНЕНИЕ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

- Разработка проектной документации, обеспечивающей выполнение технических условий;
- Выполнение монтажных работ в полном соответствии с требованиями технических условий на технологическое присоединение.



### ВЫПОЛНЕНИЕ ЭЛЕКТРОМОНТАЖНЫХ РАБОТ ЛЮБОЙ СЛОЖНОСТИ



- Замена приборов учета;
- Замена трансформаторов тока;
- Разработка проекта внутреннего электрооборудования;
- Полная / частичная замена электропроводки в квартире, офисе, частном доме с заменой выключателей, розеток, проходных переключателей, щитов и т.д.

### УСТАНОВКА АВТОНОМНЫХ СРЕДСТВ ПОЖАРОТУШЕНИЯ

- Качественный монтаж Пиростикеров АСТ и Пирокорд, обеспечивающих защиту электрооборудования от возгораний.



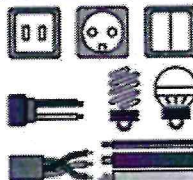
### ПЕРЕПРОГРАММИРОВАНИЕ ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



- Настройка тарифного расписания электросчетчика по зонам суток в соответствии с действующим законодательством.

### ПРОДАЖА ЭЛЕКТРОТОВАРОВ И ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОЙ ПРОДУКЦИИ

- Приборы учета;
- Трансформаторы тока;
- Осветительное оборудование;
- Розетки и выключатели;
- Автоматы, переключатели и УЗО;
- Кабельная продукция;
- Электрощитовое оборудование.



### МОДЕРНИЗАЦИЯ И ВОССТАНОВЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОХОЗЯЙСТВА В ДАЧНЫХ И САДОВОДЧЕСКИХ ТОВАРИЩЕСТВАХ И ГАРАЖНЫХ КООПЕРАТИВАХ



- Ревизия состояния электрохозяйства;
- Замена воздушных линий электропередачи;
- Реконструкция опор;
- Установка приборов учета;
- Замена автоматов и трансформаторов тока.

### РАСЧЕТ ЦЕНОВОЙ КАТЕГОРИИ

- Анализ заявленной потребителем ценовой категории;
- Оценка возможности планирования потребления электроэнергии;
- Подбор оптимальной ценовой категории и способа расчета в соответствии с характерными особенностями энергопотребления предприятия;
- Расчет экономического эффекта.



### КОНСУЛЬТАЦИОННАЯ ПОДДЕРЖКА В ВИДЕ ТЕМАТИЧЕСКИХ СЕМИНАРОВ



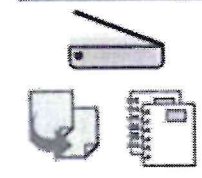
- Предоставление консультационных услуг в области электроэнергетики от ведущих специалистов гарантирующего поставщика;
- Повышение профессионального уровня;
- Получение индивидуальных консультаций по конкретным проблемным вопросам работы на рынках электрической энергии и мощности.

### РАЗМЕЩЕНИЕ РЕКЛАМНО-ИНФОРМАЦИОННЫХ МАТЕРИАЛОВ (РИМ)

- Упаковка РИМ в конверты совместно с квитанцией АО «ЕЭиС»;
- Раскладка в офисах компании РИМ;
- Показ слайдов / видеороликов на телевизорах размещенных в Центрах обслуживания клиентов.



### КОПИРОВАЛЬНЫЕ УСЛУГИ



- Копирование;
- Сканирование;
- Брошюрование.

**Есть предложения или вопросы?  
Мы готовы прийти к Вам на помощь!**

**Свяжитесь с нами по телефонам или пишите на почту:  
+7 (343)215-77-07, 215-77-05      DSD\_ZOK@eens.ru**

МУНИЦИПАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ  
УЧРЕЖДЕНИЕ ЦЕНТР БУХГАЛТЕРСКОГО И  
МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОГО  
ОБЕСПЕЧЕНИЯ ОБРАЗОВАТЕЛЬНЫХ  
УЧРЕЖДЕНИЙ ГОРОДА ЕКАТЕРИНБУРГА  
Филиал – Централизованная бухгалтерия  
образовательных учреждений  
Орджоникидзевского района  
620135, г. Екатеринбург, ул. Ильича, 71а  
Тел.: (343) 333-53-09  
ИНН 6658456869 КПП 665801001

АО «Екатеринбургэнергосбыт»

ОГРН 1146658009728  
100 н 58 от 31.01.2024 г.  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**Уважаемый Гарантирующий поставщик!**

Филиал – Централизованная бухгалтерия образовательных учреждений Орджоникидзевского района, уведомляет Вас о том, что реквизиты оплаты «Абонента» по энергоснабжению:

Банк	УРАЛЬСКОЕ ГУ БАНКА РОССИИ//УФК по Свердловской области г Екатеринбург
КПП	668601001
БИК	016577551
Корсчет	40102810645370000054
Счет	03234643657010006200

Настоящее письмо считается неотъемлемой частью договоров.

И. о. начальника филиала

*И.Г. Язовских*

И.Г. Язовских

Исп.: Деева Людмила Леонидовна  
Тел.: 333-53-06

АО «Екатеринбургэнергосбыт»  
Вх. № 6537  
Дата 02.02.2024