

В случае отклонения показателей качества электрической энергии от требований, указанных в предыдущем абзаце, Гарантирующий поставщик совместно с Потребителем и Сетевой организацией в десятидневный срок с момента предъявления соответствующего требования Гарантирующим поставщиком, Сетевой организацией или Потребителем организуют проверку и анализ показателей качества электрической энергии с оформлением результатов в трехстороннем акте.

1.5. Стороны при поставке и потреблении (покупке) электрической энергии обязуются руководствоваться настоящим Договором, федеральными законами, постановлениями Правительства Российской Федерации, приказами Федеральной службы по тарифам и иными действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими деятельность в сфере электроэнергетики.

2. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.

2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:

2.1.1. Осуществлять надежную и бесперебойную поставку электроэнергии (мощности) в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации, включая урегулирование отношений по приобретению в интересах Потребителя электрической энергии (мощности) на оптовом и розничных рынках электрической энергии.

2.1.2. В порядке, установленном действующим законодательством, урегулировать отношения, связанные с передачей электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии.

2.1.3. Направлять Потребителю по итогам расчетного периода счета-фактуры и акты приема-передачи энергии в сроки, установленные законодательством Российской Федерации, а также акты сверки в сроки, установленные настоящим Договором.

2.1.4. В случае реорганизации, изменения формы собственности, видов деятельности по ОКВЭД, банковских и почтовых реквизитов незамедлительно сообщать об изменениях Потребителю в письменной форме.

2.1.5. Обеспечить осуществление действий, необходимых для реализации прав Потребителя, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 года № 442.

2.1.6. В порядке и сроки, установленные Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 года № 442, принимать заявки Потребителя об изменении объемов покупки электрической энергии и заявленной мощности.

2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:

2.2.1. В случае наступления обстоятельств, указанных в Правилах полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442, инициировать в установленном порядке введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии по настоящему Договору.

2.2.2. В порядке, установленном действующим законодательством, требовать компенсации затрат, понесенных при проведении работ по ограничению, прекращению и возобновлению поставки электроэнергии.

2.2.3. Контролировать значения показателей качества электроэнергии на границе балансовой принадлежности Потребителя и Сетевой организации.

2.2.4. Рекомендовать Потребителю перечень организационных и технических мероприятий по эффективному использованию электроэнергии.

2.2.5. В одностороннем порядке отказаться от исполнения обязательств по настоящему Договору полностью в случае не исполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств по оплате электрической энергии (мощности), при условии уведомления об этом Потребителя за 10 (десять) рабочих дней до планируемой даты прекращения действия настоящего Договора (за исключением объектов, обеспечивающих безопасность государства, определенных Указом Президента РФ от 23.11.1995г. № 1173).

2.2.6. Беспрепятственного доступа к электрическим установкам и приборам учета (измерительным комплексам, системам учета), а также к необходимой технической, оперативной и иной документации, связанной с энергообеспечением Потребителя, для:

- участия в проведении мероприятий по прекращению (ограничению) поставки (потребления) Потребителю энергии (мощности) по основаниям, предусмотренным пунктом 6.2 настоящего Договора, – в рабочее время суток Потребителя;
- контроля за соблюдением установленных режимов энергопотребления, снятия контрольных показаний (в том числе путем опроса системы учета), проверки приборов учета, измерительных комплексов, систем учета, в том числе условий их эксплуатации и сохранности, не чаще одного раза в месяц с составлением соответствующего акта по установленной форме – в рабочее время суток Потребителя (не чаще 1 раза в месяц);
- проведения проверок (замеров), измерений с целью определения качества электрической энергии – по согласованию с Потребителем.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ПОТРЕБИТЕЛЯ.

3.1. Потребитель обязуется:

3.1.1. При заключении Договора предоставить Гарантирующему поставщику, вместе с заявлением о заключении Договора, следующие документы:

правоустанавливающие и иные документы (свидетельство о государственной регистрации в качестве юридического лица, свидетельство о постановке на учет в налоговом органе, документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего заявление, выписка из протокола (решения, приказа) о назначении на должность руководителя или доверенность на подписание Договора, если Договор подписывает не руководитель);

документы, подтверждающие право собственности (хозяйственного ведения, оперативного управления, аренды и иные законные права владения и (или) пользования, предусмотренные законодательством Российской Федерации) на энергопринимающие устройства, либо документы, подтверждающие право владения и (или) пользования земельным участком, о снабжении которого электрической энергией указано в заявлении о заключении Договора;

документы, подтверждающие технологическое присоединение (в том числе и опосредованно) в установленном порядке к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации энергопринимающих устройств, о снабжении электрической энергией которых указано в заявлении о заключении Договора (за исключением случаев, установленных действующим законодательством);

документы о допуске в эксплуатацию приборов учета;

документ, подтверждающий наличие технологической и (или) аварийной брони (предоставляется при его наличии);

иные документы, необходимые для заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

3.1.2. Соблюдать предусмотренный настоящим Договором режим потребления электрической энергии (мощности), уровень нагрузки технологической и (или) аварийной брони, сроки завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), предусмотренные действующим законодательством и настоящим Договором, в том числе Актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения и документами о технологическом присоединении;

3.1.3. Надлежащим образом производить оплату потребленной (подлежащей потреблению) электрической энергии (мощности) и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (мощностью), с соблюдением сроков, размера и порядка оплаты, установленных настоящим Договором;

3.1.4. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему объекты энергетического хозяйства, в том числе средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики;

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

3.1.6. Соблюдать заданные в установленном порядке Сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с

оци
ванн
ской
ром,
ыми
ности
теля
ской
зные
згов
нции
ргии,
сути
ления
ать в
ору.
от по
тевой
аного
я или
этом
ств,
также
и) по
проса
д, не
за в
ем.
ощие
лица,
ка из
ет не
права
либо
вно в
ктам
но в
ин с
узки
ения
ктом
слуг,
гра и
ства
ощие
ства
дств,
сти к
ргии
ской
вно
ния с

выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони;

3.1.7. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные настоящим Договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств);

3.1.8. Выполнить требования Сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления;

3.1.9. Представлять по письменному запросу Гарантирующему поставщику и (или) в Сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования) в срок не более пяти рабочих дней;

3.1.10. Незамедлительно информировать Сетевую организацию об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них;

3.1.11. Информировать Сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников Потребителя услуг, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;

3.1.12. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Сетевой организации и Гарантирующего поставщика в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии в порядке и случаях, установленных настоящим Договором и действующим законодательством;

3.1.13. Обеспечивать соблюдение в соответствии с законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия Сторон настоящего Договора в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

- допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;
- определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за электрическую энергию;
- эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечение проверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала;
- восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев;
- передачи данных приборов учета;
- сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации;

3.1.14. Обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии (при их наличии);

3.1.15. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен настоящий Договор, и предоставлять Сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя электрической энергии систем учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Сетевой организации, при получении от Сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;

3.1.16. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения настоящего Договора, если на эту дату у Потребителя отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, (применяется в случаях, если Потребитель относится к категории Потребителей электрической энергии (мощности), ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, определенным в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии), а также в случае возникновения, после заключения договора энергоснабжения оснований для изменения ранее составленного акта, изменить и согласовать акт с сетевой организацией и передать Гарантирующему поставщику копию акта не позднее 5 дней со дня согласования с Сетевой организацией;

3.1.17. Оформлять Акт приема-передачи электрической энергии с Гарантирующим поставщиком по форме, указанной в приложении № 3 к настоящему Договору. Подписанный руководителем, главным бухгалтером или иными доверенными лицами и скрепленный печатью Акт приема-передачи электрической энергии представляется Потребителем Гарантирующему поставщику в течение 3-х рабочих дней с момента получения указанного Акта. При возникновении разногласий по объему и стоимости поставленной электрической энергии Потребитель обязан с Актом приема-передачи электрической энергии, подписанным в неоспариваемой части направить обоснованные разногласия по объему продаваемой электроэнергии, с указанием причин таких разногласий.

В случае непредставления Гарантирующему поставщику в указанный выше срок со стороны Потребителя оформленного Акта приема-передачи электрической энергии и (или) разногласий к Акту, электрическая энергия считается принятой Потребителем в полном объеме и по стоимости, указанной в Акте.

3.1.18. Ежеквартально оформлять с Гарантирующим поставщиком акт сверки взаимных расчетов.

3.1.19. Передавать Сетевой организации или Гарантирующему поставщику подписанные ответственным лицом и скрепленные печатями Акты снятия показаний приборов учета электрической энергии не позднее 12 часов 1 числа месяца, следующего за отчетным.

3.1.20. Потребитель, владеющий на праве собственности или ином законном основании энергопринимающим оборудованием, присоединенная мощность которого составляет не менее 670 кВт., уведомляет Гарантирующего поставщика о договорных почасовых объемах потребления электрической энергии (в соответствии с Приложением 1.1.) за 10 дней до начала каждого расчетного периода и компенсируют стоимость отклонений фактических почасовых объемов потребления от договорных почасовых объемов потребления в соответствии с действующим законодательством.

3.1.21. Самостоятельно производить ограничение режима потребления путем отключения собственных энергетических устройств под контролем Сетевой организации, согласно уведомлению Гарантирующего поставщика.

3.1.22. После введения ограничения режима потребления, оформить совместно с Сетевой организацией акт ограничения режима потребления электрической энергии, в котором фиксируются: показания приборов учета, отключенные коммутационные аппараты или места разрыва цепи.

3.1.23. В случае если в соответствии с настоящим Договором объем потребления электрической энергии Потребителем определяется расчетным способом, согласовать с Сетевой организацией и Гарантирующим поставщиком расчетный способ определения объема потребления электрической энергии.

3.1.24. В случае реорганизации, изменения формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, видов деятельности по ОКВЭД, смены руководителя и т.п. незамедлительно сообщать об изменениях Гарантирующему поставщику в письменной форме.

3.1.25. При переходе на обслуживание к иному продавцу электрической энергии обеспечить выполнение требований, установленных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442.

3.1.26. Не препятствовать передаче (перетоку) электрической энергии лицам, владеющим на законных основаниях энергопринимающим оборудованием (объектами), присоединенным к электрическим сетям Потребителя, и имеющим договоры энергоснабжения (купил-продажи электрической энергии) с Гарантирующим поставщиком.

3.2. Потребитель имеет право:

3.2.1. Осуществлять присоединение к собственным сетям энергопринимающего оборудования Субабонентов в установленной действующим законодательством порядке с обязательной установкой приборов учета (измерительных комплексов, систем учета) электрической энергии (мощности), а также при условии внесения Сторонами соответствующих изменений в настоящий Договор и предварительного согласования такого подключения Сетевой организацией.

3.2.2. Производить по согласованию с Сетевой организацией (с составлением акта) проверку и замену приборов расчетного учета электрической энергии, находящихся на балансе Потребителя. Незамедлительно уведомлять Гарантирующего поставщика о произведенной замене прибора учета для внесения изменений в Приложение № 2.

3.2.3. Выбрать вариант ценовой категории в порядке, установленном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442.

3.2.4. В одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемой по настоящему Договору, путем приобретения части объемов по договору, заключаемому с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии выполнения требований, предусмотренных действующим законодательством, с последующим внесением соответствующих изменений в настоящий Договор, а также в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью при условии письменного уведомления Гарантирующего поставщика об этом не позднее, чем за 20 (двадцать) рабочих дней до заявленной даты расторжения, оплаты потребленной электрической энергии (мощности) не позднее чем за 10 (десять) рабочих дней до заявленной даты, а также в случаях, предусмотренных действующим законодательством, оплаты компенсации в связи с прекращением договорных отношений.

3.2.5. Выбрать любое лицо для оборудования точек поставки по настоящему Договору приборами учета электрической энергии.

3.2.6. С даты утраты Гарантирующим поставщиком его статуса перейти на обслуживание:

- к организации, которой присвоен статус Гарантирующего поставщика, вне зависимости соблюдения условий, предусмотренных пунктом 4.9 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 04 мая 2012 года № 442;

- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 04 мая 2012 года № 442 условий заключения договора с указанными субъектами.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И КОНТРОЛЬ ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ.

4.1. Если энергопринимающие устройства Потребителя на дату заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учета, Потребитель обязан обеспечить надлежащий учет потребляемой электрической энергии (мощности) путем установки приборов учета и их допуска к эксплуатации.

Для обеспечения учета Потребитель вправе привлекать третьих лиц, ответственность за действия которых несет Потребитель.

Определение объема электрической энергии (мощности), поставленной Гарантирующим поставщиком в точках поставки, за расчетный период, осуществляется на основании данных об объемах потребления электрической энергии (мощности), определенных с использованием расчетных приборов учета электрической энергии или расчетных способов, указанных в Приложении № 2 к настоящему Договору. Снятие показаний расчетного прибора учета электрической энергии производится ежемесячно по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) настоящего Договора, оформляется Актом снятия показаний расчетного прибора учета и подписывается лицом, ответственным за снятие показаний прибора учета, а также представителями Сетевой организации.

Оформленный в порядке настоящего пункта Акт снятия показаний расчетного прибора учета предоставляется Потребителем Гарантирующему поставщику способом, позволяющим подтвердить его получение, в срок не позднее первого рабочего дня месяца, следующего за расчетным периодом (первого рабочего дня, следующего за датой расторжения (заключения) настоящего Договора).

В случае непредоставления показаний расчетного прибора учета электрической энергии в установленные сроки, для определения объема потребления электрической энергии применяются способы, установленные пунктом 166 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442.

Показания контрольных приборов учета, если они в соответствии с пунктом 4.24 настоящего Договора временно не признаны расчетными, предоставляются Потребителем Гарантирующему поставщику в течение 2 рабочих дней с даты получения соответствующего запроса.

В случае установки приборов учета, в том числе входящих в состав измерительного комплекса или системы учета, в границах балансовой принадлежности электросетевого хозяйства Сетевой организации показания приборов учета предоставляются Сетевой организацией Гарантирующему поставщику и используются Гарантирующим поставщиком для осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность), поставляемую по настоящему Договору.

В случае не поступления Гарантирующему поставщику показаний прибора учета от Сетевой организации или иного субъекта электроэнергетики, в объектах электросетевого хозяйства которого установлен прибор учета, обязательства по обеспечению учета поставляемой электрической энергии (мощности), в том числе предоставлению Гарантирующему поставщику показаний прибора учета несет Потребитель.

4.2. В случае если точки поставки Потребителя оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, Потребитель вправе осуществлять планирование объемов потребления электрической энергии по часам суток.

При этом Потребитель обязан сообщать Гарантирующему поставщику детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня (по времени, по которому определяются сроки совершения действий в соответствии с Правилами оптового рынка на территориях соответствующих субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на которых находятся точки поставки соответствующего Потребителя) 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, а также 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 Потребитель, и в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии.

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

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

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

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

4.4. Используемые на дату вступления в силу настоящего Договора приборы учета (измерительные трансформаторы) класса точности ниже, чем указано в пункте 4.3 настоящего Договора, и (или) обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии меньшее количество дней, чем указано в пункте 4.3 настоящего Договора, могут быть использованы вплоть до истечения установленного для них межповерочного интервала либо до момента выхода таких приборов учета из строя или их утраты, если это произошло до истечения межповерочного интервала. По истечении межповерочного интервала либо после выхода приборов учета из строя или их утраты, если это произошло до истечения межповерочного интервала, такие приборы учета подлежат замене на приборы учета с характеристиками не хуже, чем указано в пункте 4.3 настоящего Договора.

4.5. Энергопринимающие устройства Потребителя считаются оборудованными приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления (производства) электрической энергии, в случае если такими приборами учета оборудованы все точки поставки в границах

ого учета веденной	<p>балансовой принадлежности Потребителя, кроме тех точек поставки, по которым в соответствии с настоящим пунктом допускается использование интегральных приборов учета.</p> <p>Использование интегральных приборов учета допускается по точкам поставки на объектах электросетевого хозяйства напряжением 10 кВ и ниже при условии, что суммарная максимальная мощность по данным точкам поставки не превышает 2,5 процента максимальной мощности всех точек поставки в границах балансовой принадлежности Потребителя. В этом случае при формировании почасовых объемов потребления электрической энергии учет объемов потребления электрической энергии по точкам поставки, оборудованным интегральными приборами учета, производится следующим образом. Суммарный объем потребления электрической энергии за расчетный период по точкам поставки, оборудованным интегральными приборами учета, распределяется по часам расчетного периода пропорционально доле объема потребления электрической энергии за каждый час расчетного периода, определенного суммарно по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в суммарном объеме потребления электрической энергии за расчетный период по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии.</p>
их рынков	<p>4.6. В случае если прибор учета, расположен не на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств), то объем потребления (производства) электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по настоящему Договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности энергопринимающих устройств до места установки прибора учета. При этом расчет величины потерь осуществляется Сетевой организацией.</p>
ру, путем в услови ений в менного и, оплаты случаях,	<p>4.7. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с проверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется в порядке, установленном пунктом 166 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442, для случая не предоставления показаний прибора учета в установленные сроки.</p> <p>В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется: с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого – в порядке, установленном пунктом 166 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442, для определения таких объемов в течение первых 2 расчетных периодов в случае непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки;</p> <p>в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию – в порядке, установленном пунктом 166 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442, для определения таких объемов начиная с 3-го расчетного периода для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки.</p>
трених гельства	<p>4.8. Для расчета объема потребления электрической энергии (мощности) в отсутствие прибора учета, вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяется:</p> <p>расчетным способом в соответствии с подпунктом «а» пункта 1 приложения № 3 к Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442;</p> <p>для Потребителя, в расчетах в котором используется ставка за мощность, также и почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки – расчетным способом в соответствии с подпунктом «б» пункта 1 приложения № 3 к Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442.</p>
ичне при денных и.	<p>В отсутствие приборов учета у Потребителя, на которого не распространяются требования статьи 13 Федерального закона от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в части организации учета электрической энергии, объем потребления электрической энергии рассчитывается Сетевой организацией на основании расчетного способа, определенного в настоящем Договоре, а при отсутствии такого расчетного способа – исходя из характерных для указанных Потребителей (энергопринимающих устройств) объемов потребления электрической энергии за определенный период времени, которые определяются исходя из совокупных объемов потребления на основе величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя и стандартного количества часов их использования, умноженного на коэффициент 1,1.</p>
и учета, та и их	<p>4.9. В случае безучетного потребления электроэнергии (потребление электроэнергии с нарушением целостности изоляции и контактных соединений соединительных проводов измерительных цепей, подключенных к приборам коммерческого учета, нарушением целостности пломб и пломбирочной проволоки (лентки), наклеек-индикаторов, повреждением корпуса приборов учета, истечением срока поверки приборов учета, владельцем которых является Потребитель, присоединение энергопринимающих устройств в точках поставки, указанных в настоящем Договоре минуя прибор учета) объем потребления электроэнергии рассчитывается в соответствии с пунктом 195 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442.</p>
счетный ованным Сметные месяца, Актom ителами	<p>Расчет стоимости выявленного безучетного потребления осуществляется по цене на электрическую энергию того периода, в котором данный объем был выявлен.</p> <p>4.10. По факту выявления безучетного потребления электрической энергии Сетевой организацией составляется акт о неучетном потреблении электрической энергии и не позднее 3 рабочих дней с даты его составления передается в адрес Гарантирующего поставщика и лица, осуществившего неучетное потребление. Расчет объема потребления электроэнергии осуществляется Сетевой организацией в течение 2-х рабочих дней с момента составления акта и направляется в адрес Гарантирующего поставщика и Потребителя.</p>
бителем ующего	<p>4.11. Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена) до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучетном потреблении электрической энергии.</p> <p>4.12. Приборы учета устанавливаются в точках поставки электрической энергии (мощности), а при отсутствии технической возможности установки приборов учета в указанных точках поставки, - в месте электрической цепи, максимально приближенном к таким точкам поставки.</p>
объема ичных	<p>4.13. Места установки, схемы подключения и метрологические характеристики приборов учета должны соответствовать требованиям действующего законодательства об обеспечении единства средств измерений и техническом регулировании.</p> <p>При установке прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса или в состав системы учета, а также при установке системы учета Потребитель обязан направить Гарантирующему поставщику или Сетевой организации письменный запрос о согласовании места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительного комплекса или системы учета, а также метрологических характеристик прибора учета. Согласование указанных в настоящем пункте параметров осуществляется в соответствии с действующим законодательством в сфере электроэнергетики.</p>
изваны ующего	<p>4.14. Согласование в порядке, указанном в абзаце втором пункта 4.13 настоящего Договора, должно быть проведено также при замене системы учета либо прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса или системы учета, за исключением случаев замены прибора учета без изменения места его установки, если при этом метрологические характеристики вновь устанавливаемого прибора учета (класс точности, тип прибора учета, срок очередной поверки и т.д.) не хуже, чем у заменяемого прибора учета.</p>
ансовой изшей иность),	<p>4.15. После установки прибора учета в отношении энергопринимающих устройств Потребителя (в том числе в случае замены прибора учета) Потребитель обязан обеспечить допуск вновь установленного прибора учета в эксплуатацию (далее - допуск прибора учета в эксплуатацию) в соответствии с настоящим разделом.</p> <p>Если прибор учета был установлен Гарантирующим поставщиком или Сетевой организацией, то организационно допуск в эксплуатацию такого прибора учета осуществляет Гарантирующий поставщик или Сетевая организация соответственно.</p> <p>Потребитель обязан принимать участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.</p>
убъекта злеймой ь, блени	<p>4.16. Допуск прибора учета в эксплуатацию должен быть осуществлен не позднее месяца с даты его установки.</p>
ической порому ийской правом ения за ческой ни над объеме ыемами	
длежат 35 кВ	
лванно ающие	
длежат ости и класс ыную	
иборов аювки	
ичности блени ечения пошло траты, вни не	
исовые впичах	

4.17. За исключением случаев, указанных в абзаце втором пункта 4.15 Договора, для допуска прибора учета в эксплуатацию Потребитель обязан направить Гарантирующему поставщику письменную заявку с указанием в ней обязательных сведений, предусмотренных действующим законодательством.

4.18. Гарантирующий поставщик или Сетевая организация обязаны уведомить о дате, времени и месте проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию в соответствии с действующим законодательством и обязательным.

4.19. Дата и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию определяются по соглашению Сторон, а в случае отсутствия соглашения – по соглашению между Потребителем и Сетевой организацией с уведомлением Гарантирующего поставщика.

4.20. По итогам допуска прибора учета в эксплуатацию Гарантирующим поставщиком и (или) Сетевой организацией устанавливается контрольная односторонняя поверочная пломба и (или) знаки визуального контроля, а также составляется Акт допуска прибора учета в эксплуатацию, подписываемый всеми участниками данной процедуры, с указанием, в том числе, решения о допуске прибора учета в эксплуатацию или об отказе в допуске, причин недопуска и конкретных мероприятий для обеспечения допуска.

4.21. Если прибор учета установлен в отношении точек поставки с напряжением свыше 1 (одного) кВ и подключен через измерительные трансформаторы, по итогам процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию также составляется паспорт-протокол измерительного комплекса.

4.22. Лица, приглашенные, но не участвовавшие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, вправе осуществить проверку правильности указанного допуска и, в случае выявления нарушений, инициировать повторную процедуру допуска.

4.23. Установленные приборы учета используются в расчетах с момента допуска в эксплуатацию. Основанием для применения показаний установленного прибора учета является акт допуска прибора учета в эксплуатацию и (или) паспорт-протокол измерительного комплекса, оформленные в порядке, установленном действующим законодательством и настоящим Договором.

После установки и допуска прибора учета в эксплуатацию, вновь установленные приборы учета должны быть отражены в наряде на работу.

4.24. При наличии в отношении точки поставки Потребителя приборов учета, расположенных по обе стороны границы балансовой принадлежности, выбор расчетного прибора учета осуществляется исходя из одного из следующих критериев в порядке убывания приоритета:

а) обеспечение измерений с минимальной величиной потерь электроэнергии от места его установки до соответствующей ему точки поставки;

б) при равных величинах потерь от места установки прибора учета до соответствующей точки поставки – обеспечение минимальной величины погрешности измерительного канала;

в) при равенстве условий подпунктов «а» и «б» настоящего пункта - возможность измерения почасовых объемов потребления электрической энергии (мощности);

При равенстве характеристик приборов учета, указанных в подпунктах «а» – «в» настоящего пункта в качестве расчетного принимается прибор учета, входящий в автоматизированную информационно-измерительную систему учета.

4.25. Потребитель обязан обеспечить надлежащую эксплуатацию принадлежащих ему приборов учета, установленных и допущенных в эксплуатацию в соответствии с условиями настоящего Договора и действующего законодательства.

Обязанность по эксплуатации прибора учета, принадлежащего Гарантирующему поставщику, Сетевой организации или иным лицам несет соответствующий владелец прибора учета.

4.26. При эксплуатации прибора учета должна производиться его поверка, а в случае если прибор учета подключен через измерительные трансформаторы, - также и поверка измерительных трансформаторов.

Поверка осуществляется по истечении межповерочного интервала, установленного для данного прибора учета, измерительного трансформатора.

Результаты поверки удостоверяются знаком поверки (клеймом) и (или) свидетельством о поверке.

После поверки прибор учета должен быть установлен и допущен в эксплуатацию заново в соответствии с условиями действующего законодательства и настоящего Договора.

4.27. Потребитель обязан обеспечивать сохранность и целостность расположенных на его территории приборов учета, измерительных комплексов, систем учета, контроля и управления электропотреблением (включая их технические, программные и иные компоненты), а также воздушных и кабельных линий.

Сохранность и целостность приборов учета, расположенных в границах балансовой принадлежности электросетевого хозяйства Сетевой организации, а также целостность пломб и знаков визуального контроля, обеспечивается Сетевой организацией.

4.28. Потребитель обязан уведомить Гарантирующего поставщика о выходе из строя, истечении срока межповерочного интервала, утере прибора учета, принадлежащего Потребителю (или) находящегося в границах балансовой принадлежности электросетевого хозяйства Потребителя не позднее следующего дня с даты возникновения указанных обстоятельств.

4.29. Потребитель обязан восстановить учет в срок не позднее окончания расчетного периода, следующего за периодом, в котором было выявлено нарушение учета.

4.30. В случае необходимости демонтажа прибора учета в целях его замены, ремонта или поверки Потребитель обязан направить письменную заявку Гарантирующему поставщику или Сетевой организации о необходимости снятия показаний существующего прибора учета осмотра его состояния и схемы подключения.

В заявке указываются реквизиты Потребителя, местонахождение энергопринимающих устройств, номер Договора, контактные данные в том числе номер телефона), а также предполагаемые дата и время проведения мероприятий, указанных в предыдущем абзаце, которая не может быть ранее, чем через 7 (семь) дней с даты направления заявки. Окончательные дата и время проведения мероприятий, связанных с демонтажем прибора учета, согласовываются между Потребителем и Гарантирующим поставщиком или Сетевой организацией с последующим уведомлением Гарантирующего поставщика.

4.31. В согласованные дату и время Гарантирующий поставщик и (или) Сетевая организация в соответствии с требованиями законодательства осуществляет осмотр прибора учета и схемы его подключения, а также снятие показаний существующего прибора учета Результаты проверки фиксируются в акте проверки, подписываемом лицами, участвующими в данной проверке, в том числе представителями Гарантирующего поставщика.

4.32. При неявке представителей Гарантирующего поставщика и Сетевой организации Потребитель обязан снять показания демонтируемого прибора учета и направить их в адрес Гарантирующего поставщика и Сетевой организации.

4.33. Мероприятия по эксплуатации и замене прибора учета, которые должны производиться Потребителем, могут производиться Гарантирующим поставщиком на возмездной основе по заявке Потребителя, за исключением мероприятий, которые должны осуществляться Гарантирующим поставщиком на безвозмездной основе в соответствии с действующим законодательством.

Потребитель обязан обеспечить доступ представителей Гарантирующего поставщика для осуществления указанных в абзаце настоящего пункта мероприятий к энергопринимающим устройствам и приборам учета, расположенным на территории Потребителя.

4.34. Гарантирующий поставщик имеет право:

а) проводить на объектах Потребителя в присутствии его представителя (с возможным привлечением представителя Сетевой организации) работы, связанные с поверкой, калибровкой, программированием, пломбированием средств измерений, а также другие виды работ связанные с обслуживанием средств измерений;

б) по собственной инициативе проводить на объектах Потребителя (в том числе с привлечением представителей Сетевой организации) в присутствии его представителя замену средств измерений, принадлежащих Гарантирующему поставщику, с обязательным их пломбированием.

5. ЦЕНА ДОГОВОРА, СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ

5.1. Плановый объем поставки электрической энергии Потребителю на 2016 год осуществляется согласно утвержденного лимита бюджетных обязательств в объеме 2,4 тыс. кВт.ч. (Приложение № 1) на сумму 16800 руб.
Фактический объем поставленной (проданной) электрической энергии (мощности) определяется исходя из показаний приборов учета (в том числе входящих в состав измерительных комплексов, систем учета) либо расчетным способом в порядке, предусмотренном Приложением № 2 к Договору.

Потребитель
Исходящий
ры допуск
м является
а в случае
домлением
палливается
платуашино,
и об отказе
рительные
мплекс,
проверку
показаний
омплекса,
настоящем
лансовой
иптета:
му точки
имальной
ребления
нмвается
денных в
и лицам,
ельные
ельного
ующего
ельных
а также
Сетевой
ала или
айства
м было
равить
учета,
ные (в
может
платем
земем
иними
учета,
елями
зания
пться
пться
ше I
левой
ибот,
ни) в
м.
мита
ти (в
одем

5.2. При расчётах за потреблённую электрическую энергию могут использоваться следующие ценовые категории:
- первая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период;
- вторая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода;
- третья ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовой учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в одноставочном выражении;
- четвертая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовой учет и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в двухставочном выражении;
- пятая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляются почасовое планирование и учет, и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в одноставочном выражении;
- шестая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляются почасовое планирование и учет, и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в двухставочном выражении.

Выбор ценовой категории для осуществления расчетов за поставленную электрическую энергию осуществляется Потребителем самостоятельно в случаях и в соответствии с порядком, определенным действующим законодательством РФ.

5.3. Оплата за электрическую энергию (мощность) производится по нерегулируемой цене, выбранной Потребителем в установленном порядке, за исключением фактических объемов поставки электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей. Поставка электрической энергии (мощности) в объеме фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей осуществляется по регулируемым ценам (тарифам), установленным органом исполнительной власти Курской области в области государственного регулирования тарифов.

5.4. Объем фактически потребленной в отчетном периоде мощности определяется в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442.

5.5. Оплата за электрическую энергию (мощность), отпускаемую по нерегулируемым ценам, производится по ценам, определяемым Гарантирующим поставщиком в рамках соответствующего предельного уровня. Гарантирующий поставщик рассчитывает значения предельных уровней нерегулируемых цен по формулам расчета предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) и их составляющих согласно Правилам определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1179.

5.6. Оплата потребленной (потребляемой) электроэнергии (мощности) производится Потребителем платежными поручениями или иными документами, предусмотренными законодательством Российской Федерации по реквизитам Гарантирующего поставщика, с обязательным указанием назначения платежа, номера и даты настоящего Договора, номера и даты счета (счет-фактуры), суммы и периода, за который производится платеж.

В случае если в платежных документах не указаны назначение платежа, номер и дата настоящего Договора, и также номер и дата счета-фактуры (счета), платеж считается произведенным по настоящему Договору только после письменного подтверждения Потребителем указанных реквизитов.

В случае если в платежных документах указаны только назначение платежа и (или) или номер и дата настоящего Договора, платеж считается произведенным в счет погашения задолженности, возникшей в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательства Потребителя по оплате, срок исполнения которого наступил ранее.

Обязательства Потребителя по оплате поставленной Гарантирующим поставщиком электрической энергии (мощности) считаются исполненными с момента зачисления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика. В случае письменного уведомления Гарантирующего поставщика об изменении реквизитов платежа Потребитель обязан исполнить обязательства по оплате электроэнергии на указанные в уведомлении расчетные счета.

5.7. Гарантирующий поставщик до начала расчетного периода направляет Потребителю счет на предварительную оплату электрической энергии.

5.8. Потребитель оплачивает электрическую энергию (мощность) Гарантирующему поставщику в следующем порядке:
- 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;
- 40 процентов 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 Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата на основании выставленной счет фактуры.

В случае, если размер предварительной оплаты превышает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачисляется в счет погашения имеющейся задолженности за предыдущие периоды, а в случае отсутствия таковых - в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

В случае если Потребитель имеет технологическое присоединение к электрическим сетям многоквартирного жилого дома, то вместе с объемом электрической энергии, определенным по показаниям приборов учета электрической энергии, указанных в Приложении № 2 к настоящему Договору, Потребитель оплачивает объем электрической энергии, потребляемый в процессе использования общего имущества в многоквартирном доме, рассчитываемый ресурсоснабжающей организацией или исполнителем коммунальных услуг в порядке, установленном «Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 06 мая 2011 года №354.

5.9. Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Гарантирующему поставщику Потребителем в течение месяца, в котором осуществляется потребление 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;

В случае выставления счета для оплаты электрической энергии (мощности) до определения цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий 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 этом указанная цена должна быть проиндексирована в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, определенной в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

5.10. Стоимость электрической энергии (мощности) в объеме выявленного безучетного потребления электрической энергии рассчитывается и взыскивается Гарантирующим поставщиком с Потребителя на основании акта о неучтенном потреблении электрической энергии, составленного в соответствии с разделом 4 настоящего Договора.

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

5.11. Расчеты между Гарантирующим поставщиком и Потребителем при получении Гарантирующим поставщиком уведомления Потребителя о намерении отказаться от исполнения настоящего Договора полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности).

приобретаемые у Гарантирующего поставщика осуществляются в соответствии с п.85 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 года № 442.

5.12. Счет-фактура и акт приема-передачи за потребленную электрическую энергию (мощность) в расчетном периоде выданы (направлены) Гарантирующим поставщиком Потребителю в течение 5 дней со дня официального опубликования ОАО «АТС» нерегулируемых цен за расчетный период с указанием объема потребления.

В случае внесения в ранее выставленные первичные документы изменений, связанных с арифметической, технической, расчетной ошибкой, Гарантирующим поставщиком направляются Потребителю с сопроводительным письмом исправленный Акт приема-передачи и исправленный, согласно требованиям действующего законодательства, счет-фактура.

В случае внесения изменений в ранее выставленные первичные документы, связанные с корректировкой значений (стоимости оказанных услуг, в том числе в случае изменения цены (тарифа) и (или) уточнения объема оказанных услуг), при наличии соглашения или иного первичного документа, подтверждающего согласие Потребителя на внесение изменений, Потребителю направляется скорректированный Акт приема-передачи и корректировочный счет-фактура, составленный согласно требованиям действующего законодательства.

5.13. В случае отклонения или несоблюдения Потребителем установленных Сетевой организацией значений соотношения потребления активной и реактивной мощности Потребитель оплачивает услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по настоящему Договору, с учетом понижающего или повышающего коэффициента, в порядке, установленном действующим законодательством.

6. ПОРЯДОК ЧАСТИЧНОГО И (ИЛИ) ПОЛНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

6.1. Ограничение режима потребления электрической энергии вводится при наступлении любого из обстоятельств, указанных в пункте 2 Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442.

В отношении объектов, ограничение режима потребления которых может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, а также в отношении объектов, ограничение режима потребления ниже уровня аварийной брони не допускается, ограничение производится в специальном порядке, установленном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 года № 442, с учетом требований, определенных Указом Президента РФ от 23 ноября 1995 года № 1173.

Потребитель, у которого отсутствует акт согласования аварийной и (или) технологической брони и ограничение режима потребления, которого может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, несет ответственность, в том числе перед третьими лицами, за последствия, вызванные применением к нему ограничения режима потребления в соответствии с настоящими Правилами.

6.2. Ограничение режима потребления производится Сетевой организацией по заявке Гарантирующего поставщика в порядке, установленном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 года № 442.

6.3. О предстоящем ограничении режима потребления Гарантирующий поставщик уведомляет Потребителя путем направления предварительного уведомления, в котором указывается основание и дата предполагаемого введения ограничения режима потребления. Уведомление подписывается уполномоченным представителем Гарантирующего поставщика и вручается Потребителю под расписку о вручении, либо направляется заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении или посредством факсимильной связи, или по электронной почте. Дата предполагаемого введения ограничения режима потребления не может наступить до истечения 10 дней с даты получения уведомления.

6.4. В случае исполнения Потребителем в полном объеме указанного в письменном уведомлении требования о погашении (оплате) задолженности или в случае представления им документов, свидетельствующих об отсутствии у него задолженности, до введения ограничения режима потребления ограничение режима потребления не вводится.

Отказ Потребителя от признания задолженности или указанного в письменном уведомлении размера задолженности не является препятствием для введения ограничения режима потребления в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств.

В случае исполнения Потребителем указанного требования в период ограничения режима потребления подача электрической энергии возобновляется не позднее чем через 24 часа с момента подтверждения факта принятия банком Потребителя платежного поручения о перечислении денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

6.5. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) падения напряжения, перегрузки электрооборудования и в иных чрезвычайных ситуациях допускается полное и (или) частичное ограничение режима потребления (далее – аварийное ограничение), в том числе без согласования с Потребителем при необходимости принятия неотложных мер.

6.6. О введении в действие графиков аварийного ограничения Сетевая организация уведомляет Гарантирующего поставщика или (и) Потребителя в порядке и сроки, установленные правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики.

6.7. Потребитель обязан надлежащим образом в соответствии с требованиями действующего законодательства выполнять графики аварийного ограничения. При этом Потребитель несет установленную настоящим Договором ответственность за реализацию графиков аварийного ограничения.

6.8. Потребитель обязан задействовать резервные источники питания, предусмотренные его категорией надежности, в случае возникновения сверхтампальных отключений, в целях обеспечения минимально необходимого уровня потребления электрической энергии в соответствии с уровнем аварийной и технологической брони в случае невозможности осуществить передачу электрической энергии из-за повреждения оборудования Сетевой организации или производителей электрической энергии.

6.9. Приостановление исполнения обязательств по настоящему Договору не освобождает Потребителя от обязанности оплатить потребленную электрическую энергию.

6.10. Ограничение подачи электрической энергии Потребителю, нарушающего условия Договора в части оплаты, имеющего Акт согласования аварийной и технологической брони, инициируется Гарантирующим поставщиком в соответствии с действующим законодательством.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Потребитель несет ответственность за невыполнение действий по самостоятельному ограничению режима потребления путем отключения собственных энергетических установок и (или) энергопринимающих устройств, а также за отказ допуска представителей Сетевой организации или Гарантирующего поставщика для осуществления действий по ограничению режима потребления. В случае невыполнения Потребителем действий по самостоятельному частичному или полному ограничению режима потребления Сетевая организация вправе осуществить полное ограничение режима потребления.

7.2. Гарантирующий поставщик несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору (за надежность снабжения покупателей электрической энергией (мощности) и ее качество в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями), в том числе за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств контрагентами Гарантирующего поставщика по заключенным им во исполнение настоящего Договора договорам оказания услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией (мощностью).

7.3. Гарантирующий поставщик несет ответственность за правильность расчета предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), используемых в расчетах с Потребителем.

7.4. Гарантирующий поставщик, при наличии своей вины, в случаях нарушения (несоблюдения) предусмотренного действующим законодательством и настоящим Договором порядка введения ограничения режима потребления возмещает причиненный Потребителю реальный ущерб в порядке и размере, установленными действующим законодательством Российской Федерации.

розницы
не выданы
гулируемо
расчетной
передачи
оказаны
первичной
на-передач
отребления
ого тарифа
инициат, в
КОИ
в пункте 2
интересства
мо людей,
же уровни
астичного
с учетом
ребления,
та, несет
блжения в
порядке,
явлением
авления
ручении,
тронной
лучения
(оплате)
ичения
является
в своих
энергии
ения о
(угрозе
ния и в
, в том
или (и)
блжения
афони
афиков
случае
этин в
из-за
итить
Акт
ошам
путем
етвой
ения
праве
зему
тами
тами
ской
на
чим
ый

7.5. Гарантирующий поставщик не несет ответственности за нарушение энергоснабжения энергопринимающего оборудования Потребителя при включении автоматических устройств по восстановлению энергоснабжения, либо при включении резервного питания, а также при аварийных снижениях (посадках) напряжения ниже гарантируемого, связанных с работой противоаварийной автоматики и релейной защиты.

7.6. Если энергопринимающее оборудование Потребителя присоединено к сетям Сетевой организации через энергопринимающее устройство, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, Гарантирующий поставщик несет перед Потребителем ответственность за надежность энергоснабжения и качество электрической энергии только в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации.

7.7. Потребитель несет ответственность за убытки, возникшие у Гарантирующего поставщика, Сетевой организации, третьих лиц вследствие неисполнения Потребителем, предусмотренного действующим законодательством порядка ограничения.

7.8. Потребитель несет ответственность за неисполнение требований и распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления и Сетевой организации в соответствии с действующим законодательством.

7.9. В случае неисполнения Потребителем обязательств, предусмотренных пунктом 4.1 настоящего Договора, Потребитель обязуется возместить Сетевой организации расходы, связанные с оборудованием энергопринимающих устройств Потребителя приборами учета, а в случае неисполнения данных обязательств в добровольном порядке понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания данных расходов с Потребителя в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

7.10. При несоблюдении Потребителем условий одностороннего уменьшения приобретаемых объемов электрической энергии (мощности) или одностороннего отказа от исполнения Договора Потребитель продолжает нести обязательства по настоящему Договору в полном объеме.

7.11. Наличие оснований и размер ответственности Сторон определяются в соответствии с гражданским законодательством и законодательством об электроэнергетике.

7.12. В случае просрочки исполнения сторонами обязательства, предусмотренных настоящим Договором, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Сторонами взаимных обязательств, предусмотренных настоящим Договором, одна из сторон вправе потребовать уплаты неустоек. Пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательства, предусмотренного настоящим Договором, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного Договором срока исполнения обязательства. Такая пеня устанавливается настоящим Договором в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты пеней ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации от не уплаченной в срок суммы.

Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение принятых на себя обязательств в случае, если данное неисполнение явилось следствием возникновения непредвиденных и независящих от воли сторон обстоятельств (форс-мажор): наводнение, пожар, землетрясение или иные явления природы, военные действия и т.д.

7.13. Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. В этом случае по требованию любой из сторон может быть создана комиссия для определения возможности (способа) дальнейшего исполнения настоящего Договора.

7.14. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств будут служить решения (заявления) компетентных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации.

7.15. Снабжение Потребителя электрической энергией в соответствии с настоящим Договором осуществляется по 3 категории надежности. Подача электрической энергии Потребителю может быть приостановлена по основаниям, не связанным с неисполнением им обязательств по настоящему Договору, а также в связи с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключающими ответственность Гарантирующего поставщика.

В случае если Потребитель согласно требованиям нормативных правовых актов включен в перечень потребителей (отдельных объектов), ограничен режимом потребления, которых ниже уровня аварийной брони не допускается, Потребителем составляется акт согласования аварийной и технологической брони. Потребитель направляет на согласование Гарантирующему поставщику акт согласования аварийной и технологической брони, а Гарантирующий поставщик, после согласования данного акта, направляет его для подписания в адрес Сетевой организации.

7.16. Досрочное расторжение настоящего Договора не освобождает стороны от взаимных расчетов.

7.17. Споры и разногласия, возникающие при исполнении настоящего Договора, разрешаются Сторонами путем переговоров. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним (в том числе, связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и недействительностью), подлежат разрешению в Арбитражном суде Курской области.

8. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ, СРОК ДЕЙСТВИЯ, ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с 01.01.2016г., и действует до 31.12.2016г., может быть изменен или расторгнут по основаниям, предусмотренным гражданским законодательством Российской Федерации и Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442. Исполнение обязательств по настоящему Договору начинается с 00 часов 00 минут 01.01.2016г.

8.2. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, Приложения к Договору являются его неотъемлемой частью.

8.3. Изменение условий настоящего Договора и дополнения к нему могут производиться путем заключения дополнительных соглашений, подписанных обеими сторонами, в течение всего срока действия Договора.

В случае если Потребителем внесено предложение об изменении настоящего Договора или о заключении между Сторонами в отношении тех же точек поставки нового Договора, отношения Сторон до изменения Договора или до заключения нового Договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.

8.4. Настоящий Договор прекращает свое действие в случаях и в порядке, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.

Уведомление о прекращении настоящего Договора направляется Стороне не позднее 30 (тридцати) календарных дней до даты предполагаемого прекращения настоящего Договора по адресу для переписки, указанному в настоящем Договоре. Уведомление, направленное Стороне по адресу для переписки, указанному в настоящем Договоре, и не врученное по причине ее отсутствия по указанному адресу или иной причине, считается полученным последней.

8.5. Изменение, расторжение или прекращение действия настоящего Договора не освобождает стороны от взаимных расчетов за проданную (поставленную) электрическую энергию (мощность).

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

9. ПРИЛОЖЕНИЯ

- 9.1. Приложение № 1 Плановые объемы потребления электрической энергии и мощности на 2016г.
- 9.2. Приложение № 1.1. Почасовые объемы потребления.
- 9.3. Приложение № 2 Перечень точек поставки и средств измерения;
- 9.4. Приложение № 3 Форма Акта приема – передачи электрической энергии.
- 9.5. Приложение № 4 Форма Акта согласования технологической и аварийной брони электроснабжения Потребителя электрической энергии (мощности).

10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ:

Гарантирующий поставщик

АО «Атом ЭнергоСбыт»
 ИНН 7704228075 КПП 770501001
 ОГРН 1027700050278
 Юридический адрес: Россия, 115114 г. Москва,
 ул. Летниковская, д.10, стр. 4
 Почтовый адрес (для получения корреспонденции):
 Россия, 115114 г. Москва, ул. Летниковская, д.10, стр. 4
ОП «Курск Атом ЭнергоСбыт» АО «Атом ЭнергоСбыт»
 ИНН 7704228075 КПП 463245001
 Место нахождения: 305001 г. Курск, ул. Гайдара, д. 26
 Почтовый адрес (для получения корреспонденции):
 306 530 Курская область, г. Щигры, ул. Луначарского, д. 5
 р/с 40702810138000063961 в ПАО Сбербанк, г. Москва
 к/с 30101810400000000225
 ОКПО 57082325 ОГРН 1027700050278
 БИК 044525225
 ОКВЭД 40.13.1

Потребитель

МКУ «ОЛД Верхнерайонского сельсовета»
 Юр.адрес: 306725, с. В-Грайворонка, ул. Центральная, д. 7А
 Касторенского района, Курской области
 Почт.адрес: 306725, с. В-Грайворонка, ул. Центральная, д. 7А
 Касторенского района, Курской области
 р/с 40204810900000000663 Отделение Курск, г. Курск
 ИНН/КПП 4608006268/460801001
 ОГРН 1124608000164
 ОКПО 30874185 БИК 043807001
 ОКТМО 38614416
 ОКВЭД 75.11.32

Подписи сторон:


 Гарантирующий поставщик
 [Signature]
 28.08.2015
 017 д. 9. 09. 2015


 Потребитель
 [Signature]
 Бугакова Р.Е.
 28.08.

№ 7.Е.
 дата: _____
 № 462/20235
 от _____ 2016г.

Приложение № 1
 к договору энергоснабжения
 от _____ 2016г.

ПЛАНОВЫЕ ОБЪЕМЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ НА 2016г.

Наименование контракта, адрес дополнителя	Единица измерения	Уровень напряжения	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Электроэнергия	ВН													
	СН1													
	СН2		2,4	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего	ВН													
	СН1		2,4	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	СН2													
Заявленная мощность*	ВН													
	СН1		0,5											
	СН2													
Всего	ВН													
	СН2		0,5											

* заявленная мощность - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии (п. 2 Постановления Правительства № 861 от 27.12.2004г.)

график работы потребителя:

кол-во рабочих смен (в сутки) продолжительность смены ч, кол-во рабочих дней (в неделю)

Ценовая категория потребителя:

- Первая
- Вторая
- Третья

Перечень точек поставки, в отношении которых действует особый порядок расчетов:

- 1.



Исчисление Потребления МКУ "ОДА Водоснабжения и канализации"

в отчету потребления
№ 402/337/А
от " " 2016г.

Периоды объема потребления
на " " 20 " г. в кв. м/ч

Время /Дата	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	7:00	8:00	9:00	10:00	11:00	12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00	24:00	Всего за сутки	
01																										
02																										
03																										
04																										
05																										
06																										
07																										
08																										
09																										
10																										
11																										
12																										
13																										
14																										
15																										
16																										
17																										
18																										
19																										
20																										
21																										
22																										
23																										
24																										
25																										
26																										
27																										
28																										
29																										
30																										
31																										

Период, время поставки, в течение которого осуществляется потребление и выделение



Исполнитель
Иванов И.И.



Исполнитель
Иванов И.И.

Наименование Потребителя: МКУ "О.Д.А. Верхнеграйворонского с/с.п.с.п.с.п.с."

Приложение № 2
к договору энергоснабжения
№ 46220235 от _____ 2016г.

Перечень точек поставки и средств измерения

№ точки учета	Наименование и адрес энергопринимающего устройства (объекта)	Диспетчерское наименование присоединения (ТС, ТП, РП, фел., вкл. КТП и т.д.)	Точка поставки (описание граница балансовой принадлежности сетей)	Расчетный уровень напряжения (ВН/Н, СН/СН, СН/НН)	Максимальная мощность по точке (группе точек) поставок, кВт	Трансформатор напряжения (ТН)				Трансформатор тока (ТТ)				Прибор учета электроэнергии				Резервный коэффициент	Потери электрической энергии (+/-) кВт/ч	Справедливая стоимость обеспечения работоспособности и обслуживания э.с. сетей хозяйства	Примечание									
						Тип	Коэффициент трансформации	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Тип	Коэффициент трансформации	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Класс точности	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Максимальная нагрузка					Тип учета	Назначение (участ)							
1	административное здание с В-Грайворонка	ТС 35/10кВ "Жерковск", ВЛ-10кВ № 248, ТП 8/10кВ/А, 0,4кВ	место соединения отсоединения к вводу в здание с ВЛ-0,4кВ	НН 1,0	1,0	Тип	8	9	10	11	12	11	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29		
2	административное здание с В-Грайворонка	ТС 35/10кВ "Жерковск", ВЛ-10кВ № 248, ТП 8/10кВ/А, 0,4кВ	место соединения отсоединения к вводу в здание с ВЛ-0,4кВ	НН 6,0	6,0	Тип	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Маршрут 200.2	04756229	1,0	2009	2025	16	интервальный	интервальный	расчетный	-	-	-	погрешность		

в том числе вычитается из общего потребления
Субстанции:



Образец

Форма акта согласована

Форма акта согласована

Гарантирующий поставщик
Макаев С.А.



Потребитель
Булгакова Р.Е.

Гарантирующий поставщик
ИНН/КПП: _____
Адрес: _____

Потребитель: _____
Адрес: _____

Акт приема-передачи № _____ от _____ 20 _____ г.

Гарантирующий поставщик, в лице _____, действующего на основании _____, и Потребитель, в лице _____, действующего на основании _____ подписали Акт о том, что Гарантирующий поставщик поставил в адрес Потребителя по договору _____ за _____ следующее количество электроэнергии:

Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Цена	Всего
Электроэнергия в т.ч.	кВтч			
	кВтч			
ИТОГО:		0		

Всего поставлено электроэнергии на сумму: _____
в т.ч. НДС _____

Расшифровка стоимости поставленной электрической энергии (мощности), согласно составляющих цены, руб. без НДС: - _____ руб.
Величина средневзвешенной стоимости электрической энергии (мощности) на оптовом рынке - _____ руб.
Услуга по передаче электрической энергии по распределительным сетям сетевых организаций - _____ руб.
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика _____ руб.
Прочие услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения потребителей электрической энергией - _____ руб.

Поставка электроэнергии выполнена полностью и в срок. Заказчик претензий по объему, качеству и срокам поставки электроэнергии не имеет.

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

М.П.



Форма акта для последующего оформления в Сетевой организации согласована

Форма акта для последующего оформления в Сетевой организации согласована

Гарантирующий поставщик

Потребитель



/Булгакова Р.Е./

Приложение №4 к Договору энергоснабжения

№ 46220235 от _____ 2016г.

АКТ согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности)

Утверждаю
Руководитель потребителя электрической энергии

Руководитель сетевой организации

(подпись)

(Ф.И.О.)

(подпись)

(Ф.И.О.)

“ ” 20 г.



Раздел I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1	Наименование и местонахождение организации	
2	Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам технологической брони, с указанием адресов места расположения соответствующих энергопринимающих устройств и наименованием питающих их линий электропередачи	
3	Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам аварийной брони, с указанием адресов места расположения соответствующих энергопринимающих устройств и наименованием питающих их линий электропередачи	
4	Номер и дата заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии	
5	Контактная информация (фамилия, имя, отчество и телефон): руководителя организации технического руководителя (главного инженера) организации	

	ответственного за электрохозяйство	
	дежурного работника	
	дежурного по подстанции	
6	Сменность работы потребителя (фактическая)	
7	Нагрузка, тыс. кВт:	
	по замеру в зимний период	
	по замеру в летний период	
8	Суточное электропотребление, тыс. кВт·ч:	
	по замеру в зимний период	
	по замеру в летний период	
9	Потребление электрической энергии (мощности) в нерабочие (праздничные) дни, тыс. кВт·ч:	
	в зимний период	
	в летний период	
10	Величина аварийной брони электроснабжения, тыс. кВт:	
	в зимний период	
	в летний период	
10.1	Нагрузка токоприемников, имеющих аварийную броню электроснабжения, не участвующая в работе потребителя в нормальном режиме, тыс. кВт	
11	Нагрузка токоприемников, имеющих технологическую броню электроснабжения, тыс. кВт:	
	зимний период	
	летний период	
12	Наличие средств дистанционного управления	

К настоящему акту прилагается принципиальная однолинейная электрическая схема электроснабжения объекта (объектов) потребителя в нормальном режиме с указанием:

- а) границ эксплуатационной ответственности между потребителем и сетевой организацией;
- б) линий электропередачи и оборудования, по которым осуществляется внешнее электроснабжение электроустановок потребителя, с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок;
- в) линии электропередачи и оборудование (с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок), образующие схему внутреннего электроснабжения электроустановок потребителя, по которым возможно резервирование электроснабжения электроустановок потребителя от внешних источников электроснабжения;
- г) нормальное положение коммутационных аппаратов (включено, отключено), посредством которых возможно изменение электрических схем внутреннего и внешнего электроснабжения;
- д) наличие устройств автоматического включения резерва (с указанием одностороннего или двустороннего его действия);
- е) токоприемников технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя.

