

А	д	м	п	п	п	с	г	р	а	п	п	я		
О	д	ь	х	о	в	с	к	о	г	о				
с	е	д	ь	с	о	в	е	г	а					

Число страниц: 1

КОНТРАКТ НА ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЕ
для государственных (муниципальных) нужд № 46440298

г. Железнодорожный

28 февраля 2017 г.

Акционерное общество "Атом ЭнергоСбыт", именуемое в дальнейшем "Гарантирующий поставщик", в лице руководителя Северного отделения Обособленного Подразделения "КурскАтом ЭнергоСбыт" Акционерного общества "Атом ЭнергоСбыт" К.пое Дуарда Алексеевича, действующего на основании зарегистрированной в реестре за № 2-4-3435 от 13.05.2016г., с одной стороны, и

Администрация Одьховского сельсовета Хомутовского района Курской области, именуемое в дальнейшем "Заказчик", в лице главы сельсовета Черешинной Надежды Ивановны, действующего на основании Устава, и в соответствии с требованиями Федерального закона «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» от 05.04.2013г. № 44-ФЗ, с другой стороны, далее совместно именуемые "Стороны" заключили настоящий Контракт на энергообеспечение на нижеследующих условиях.

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ.

Заказчик – покупатель электрической энергии (мощности), владеющий на законных основаниях энергопринимающим оборудованием и приобретающий электрическую энергию (мощность) для государственных (муниципальных) нужд.

Безучетное потребление электрической энергии (мощности) – потребление Заказчиком электрической энергии (мощности) с нарушением установленного настоящим Контрактом и действующим законодательством порядка учета, выражающееся во вмешательстве в работу прибора учета (измерительного комплекса, системы учета), использовании для определения объемов поставленной по настоящему Контракту электроэнергии, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (измерительный комплекс, систему учета), в несоблюдении установленных настоящим Контрактом сроков и времени об утрате (неисправности) прибора учета (измерительного комплекса, системы учета), а также в совершении иных действий (бездействий), которые приводят к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

Заявленная мощность – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде расчетными, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и нечисловая в киловаттах.

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

Максимальная мощность – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом Заказчика, в пределах которой Сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, нечисловая в киловаттах.

Объект – энергопринимающее устройство, либо совокупность энергопринимающих устройств Заказчика, находящихся по единому адресу поставки, относящихся к единой группе, на которые в соответствии с действующим законодательством дифференцируются потребители электрической энергии, и имеющих единое организационно-хозяйственное назначение.

Расчетный период (месяц) – календарный месяц, начало которого определяется с 00:00 1-го (первого) дня календарного месяца и заканчивается в 24:00 после него дня этого месяца. Первым расчетным периодом по настоящему Контракту является период, начало которого определяется с даты вступления в силу настоящего Контракта и заканчивается в 24:00 после него дня этого месяца.

Сетевая организация – организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии (мощности) и использованию объектов электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Заказчика.

Контактная информация Сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Заказчика, необходимая для почтового обслуживания Заказчика: 8-47137-2-16-36 (телефон сетевой организации) kurskenergo@nirsk-1.ru (официальный сайт в сети «Интернет»).

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.

Субабонент – лицо, владеющее на законных основаниях энергопринимающим оборудованием и не имеющее договора энергообеспечения (купли-продажи электрической энергии) с Гарантирующим поставщиком, но получающее электрическую энергию (мощность) с согласия Гарантирующего поставщика и Сетевой организации, от Заказчика.

Точка поставки – место исполнения обязательств Сторон по настоящему Контракту, а также услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Заказчика, определенное в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности – в точке присоединения энергопринимающего устройства Заказчика к объектам электросетевого хозяйства субъекта электроэнергетики.

Транзитные потребители – юридические и физические лица, владеющие на законных основаниях энергопринимающим оборудованием, имеющие договоры энергообеспечения (купли-продажи электрической энергии) с Гарантирующим поставщиком и энергообеспечение которых осуществляется через объекты электросетевого хозяйства Заказчика.

Эксплуатация прибора учета (измерительного комплекса) – выполнение действий, обеспечивающих функционирование прибора учета (измерительного комплекса) в соответствии с его назначением на всей стадии его жизненного цикла со дня допуска его в эксплуатацию до его выхода из строя, включающих в том числе осмотр прибора учета (измерительного комплекса), техническое обслуживание (при необходимости), обеспечение своевременной поверки по истечении установленного межповерочного интервала и перепрограммирование.

Иные понятия, используемые в настоящем Контракте, имеют значение, определенное действующим законодательством.

1. ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА.

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Заказчику, а Заказчик обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Контрактом.

1.2. Исполнение обязательств Гарантирующего поставщика по настоящему Контракту в отношении энергопринимающего(его) устройства(ов) Заказчика, указанных(ого) в приложении № 2 к настоящему Контракту, осуществляется начиная с указанных в настоящем Контракте даты и времени.

1.3. Объем взаимных обязательств Сторон по настоящему Контракту определяется в точках поставки, находящихся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), определенной в Акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электростановок и сооружений.

При ответствии на дату заключения настоящего Контракта, составленного в установленном порядке указанной Акт до его составления точки поставки определяются в точках присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) Заказчика к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

1.4. Качество и параметры поставляемой Гарантирующим поставщиком электрической энергии должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании.

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

1.5. Стороны при поставке и потреблении (покупке) электрической энергии обязуются руководствоваться законами федеральными, постановлениями Правительства Российской Федерации, приказами Федеральной службы по техническому и экспортному контролю, постановлениями Правительственных органов субъектов 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 электросетевого хозяйства Сетевой организации, включая урегулирование отношений по приобретению в сети электрической энергии (мощности) на оптовом и розничных рынках электрической энергии.

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

2.1.3. Направлять Заказчику 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 Contractом.

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

2.1.5. Обеспечить осуществление действий, необходимых для реализации прав Заказчика, 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 Заказчика об изменении 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, установленном порядке введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии Contractу.

2.2.2. В порядке, установленном действующим законодательством, требовать компенсации затрат, понесенных при вводе в эксплуатацию, прекращении и возобновлении поставки электроэнергии.

2.2.3. Контролировать значения показателей качества электроэнергии на границе балансовой принадлежности Заказчика.

2.2.4. Рекомендовать Заказчику перечень организационных и технических мероприятий по эффективному потреблению электроэнергии.

2.2.5. Беспрепятственного доступа к электрическим установкам и приборам учета (измерительным комплексам, счетам) и к необходимой технической, оперативной и иной документации, связанной с энергообеспечением Заказчика, для:

а) участия в проведении мероприятий по прекращению (ограничению) поставки (потреблению) Заказчиком энергии на основании, предусмотренным пунктом 6.2 настоящего Contractа, – в рабочее время суток Заказчика;

б) контроля за соблюдением установленных режимов энергопотребления; снятия контрольных показаний (в том числе систем учета), проверки приборов учета, измерительных комплексов, систем учета, в том числе условий их эксплуатации и чистоты одного раза в месяц с составлением соответствующего акта по установленной форме – в рабочее время суток Заказчика;

в) проведения проверок (замеров), измерений с целью определения качества электрической энергии – по согласованию с Заказчиком.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА ЗАКАЗЧИКА.

3.1. Заказчик обязуется:

3.1.1. При заключении Contractа предоставить Гарантирующему поставщику вместе с заключением о заключении 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 акт приема-передачи (решения, приказа) о назначении на должность руководителя или доверенность на подписание Contractа подписывающего не руководитель);

документы, подтверждающие право собственности (хозяйственного ведения, оперативного управления, аренды) и права владения и (или) пользования, предусмотренные законодательством Российской Федерации на энергопринимающие устройства, подтверждающие право владения и (или) пользования земельным участком, от которого осуществляется поставка электрической энергии в соответствии с заключением Contractа;

документы, подтверждающие технологическое присоединение (в том числе и оформленное в установленном порядке) к электросетевому хозяйству Сетевой организации энергопринимающих устройств, от которых осуществляется поставка электрической энергии в соответствии с заключением Contractа (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.

3.1.2. Соблюдать предусмотренный настоящим Contractом режим потребления электрической энергии (мощности), технологической и (или) аварийной брони, сроки завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), предусмотренные действующим законодательством и настоящим Contractом, в т.ч. согласованной технологической и аварийной брони электроснабжения и документами о технологическом присоединении.

3.1.3. Надлежащим образом производить оплату потребленной (подлежащей потреблению) электрической энергии (мощности) в сроки, установленные настоящим Contractом, с соблюдением порядка оплаты, установленных настоящим Contractом.

3.1.4. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему объекты энергетического хозяйства, средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, регулирующие реактивную мощность, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в составе энергопринимающих устройств при возникновении непредвиденных 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 эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

3.1.6. Соблюдать данные в установленном порядке Сетевой организацией, системным оператором (субъектом диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отсек электрических сетей технологической и аварийной брони.

3.1.7. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии в соответствии с требованиями действующего законодательства, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

энергии (мощности) при возникновении угрозы возникновения аварийных ситуаций, 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 переносе и мощности токоприемников Заказчика 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 Контрактом и действующим законодательством;

3.1.13. Обеспечивать соблюдение в соответствии с законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия Сторон настоящего Контракта 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 осуществляется расчеты за электрическую энергию;

эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечение поверки 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 Контракт, и предоставлять Сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Заказчика электрической энергии системы учета, удаленно 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 и адрес Сетевой организации в течение 30 дней с даты заключения настоящего Контракта, если на эту дату у Заказчика отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, (применяется в случаях, если Заказчик 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 энергообеспечения 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 Контракту. Подписанный руководителем, главным бухгалтером или иными доверенными лицами и скрепленный печатью Акт приема-передачи электрической энергии представляется Заказчиком Гарантирующему поставщику в течение 3-х рабочих дней с момента подучетия указанного Акта. При возникновении разногласий по объему и стоимости поставленной электрической энергии Заказчик обязан с Актом приема-передачи электрической энергии, подписанным в неоспариваемой части направить обоснованные разногласия по объему продаваемой электроэнергии и указанием причины таких разногласий.

В случае непередатывания Гарантирующему поставщику в указанный выше срок со стороны Заказчика оформленного Акта приема-передачи электрической энергии и (или) разногласий к Акту, электрическая энергия считается принятой Заказчиком 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 печатью Акты снятия показаний приборов учета электрической энергии не позднее 12 часов 1 числа месяца, следующего за отчетным;

3.1.20. Заказчик, 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 компенсирует 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, оформлять совместно с Сетевой организацией акт ограничения режима потребления электрической энергии, в котором фиксируются показания приборов учета, отключенные коммутационные аппараты или места разрыва сети;

3.1.23. В случае если в соответствии с настоящим Контрактом объем потребления электрической энергии Заказчиком 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 Заказчика, и имеющим договоры энергообеспечения (купли-продажи электрической энергии) с Гарантирующим поставщиком;

3.2. Заказчик имеет право:

3.2.1. Осуществлять присоединение к собственным сетям энергопринимающего оборудования Субабонентов в установленном действующим законодательством порядке и обязательной установке приборов учета (измерительных комплексов, систем учета) электрической энергии (мощности), а также при условии внесения Сторонами соответствующих изменений в настоящий Контракт 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 Заказчика. 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 уменьшать объемы электрической энергии (мощности), приобретаемой по настоящему договору, путем приобретения части объемов по договору, заключаемому с производителем электрической энергии (мощности) на розничных условиях выполнения требований, предусмотренных действующим законодательством, с последующим внесением соответствующих изменений в настоящий Договор, а также в одностороннем порядке отказываться от исполнения настоящего Договора полностью при условии уведомления Гарантирующего поставщика об этом не позднее, чем за 20 (двадцать) рабочих дней до заведенной даты расторжения (заключения) договора, а также 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 от 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 энергообщественной (энергообслуживающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничных условиях 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 Заказчика на дату заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учета электрической энергии, Заказчик обязан обеспечить надлежащий учет потребляемой электрической энергии (мощности) путем установки приборов учета и их эксплуатации.

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

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

Оформленный в порядке настоящего пункта Акт снятия показаний расчетного прибора учета предоставляется Гарантирующему поставщику способом, позволяющим подтвердить его получение, в срок не позднее первого рабочего дня 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 1.66 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 являются расчетными, предоставляются Заказчиком 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 балансовой принадлежности электросетевого хозяйства Сетевой организации показания приборов учета предоставляются организацией Гарантирующему поставщику и используются Гарантирующим поставщиком для обеспечения расчетов за электрическую энергию (мощность), поставляемую по настоящему Договору.

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

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

При этом Заказчик 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 (это время, до которого определяются сроки совершения действий в соответствии с Правилами оптового рынка на территориях соответствующих субъектов Российской Федерации, объектах в ценовые зоны оптового рынка, на которых находятся точки поставки соответствующего Заказчика), а также скорректировать сообщенные плановые объемы потребления электрической энергии по всем или некоторым часам суток при уменьшении 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 сообщал Заказчик в объеме превышений плановых почасовых объемов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии.

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

Для учета электрической энергии, потребляемой Заказчиками с максимальной мощностью не менее 670 кВт, подлежат применению 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 для включения в систему учета.

Для учета реактивной мощности, потребляемой (производимой) Заказчиками с максимальной мощностью не менее 670 кВт, подлежат применению приборы учета, позволяющие учитывать реактивную мощность или совмещенные учет активной и реактивной мощности, измеряющие почасовые объемы потребления (производства) реактивной мощности. При этом указанные приборы учета должны иметь точность 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 (исключения) приборов учета, должен быть не ниже 0,5. Допускается использование измерительных трансформаторов напряжения класса точности 1,0 для установки (исключения) 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 произошло до истечения межповерочного интервала. По истечении межповерочного интервала либо после выхода приборов учета из строя или утраты, если это произошло до истечения межповерочного интервала, такие приборы учета подлежат замене на приборы учета характеристиками не хуже, чем указано в пункте 4.3 настоящего Договора.

4.5. Энергопринимающие устройства Заказчика считаются оборудованными приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления (производства) электрической энергии, в случае если такими приборами учета оборудованы все точки поставки в границах балансовой принадлежности Заказчика, кроме тех точек поставки, по которым в соответствии с настоящим пунктом, допускается использование интервальных приборов учета.

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 Заказчика. В том 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 измерить почасовые объемы потребления электрической энергии в суммарном объеме потребления электрической энергии за расчетный период по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерить почасовые объемы потребления электрической энергии.

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 контракту 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.

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.

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;

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.

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:

расчетным способом в соответствии с подпунктом «а» пункта 1 приложения № 3 к Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442;

для Заказчика, в расчетах с которым 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.

В отсутствие приборов учета у Заказчика, на которого не распространяются требования статьи 18 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 контракте, а при отсутствии такого расчетного способа – исходя из характеристик для указанных Заказчиком (энергопринимающих устройств) объемов потребления электрической энергии за определенный период времени, которые определены исходя из совокупных объемов потребления на основе величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Заказчика и стандартного количества часов их использования, умноженного на коэффициент 1,1.

4.9. В случае безучетного потребления электроэнергии (потребление электроэнергии с нарушением целостности пломбы и нарушением целостности соединительных проводов измерительных цепей, включенных к приборам коммерческого учета, нарушением целостности пломб и пломбировочной проволоки (ленты), наклеек-индикаторов, повреждением корпуса приборов учета, истечением срока поверки приборов учета, владельцем которых является Заказчик, присоединение энергопринимающих устройств в точках поставки, указанных в настоящем контракте минуя приборы учета) объем потребления электроэнергии рассчитывается в соответствии с пунктом 166 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442.

Расчет стоимости выявленного безучетного потребления осуществляется по цене на электрическую энергию того периода, в котором данный объем был выявлен.

4.10. По факту выявления безучетного потребления электрической энергии Сетевой организацией составляется акт о неучтенном потреблении электрической энергии и не позднее 3 рабочих дней с даты его составления передается в адрес Гарантирующего поставщика и лица, осуществляющего неучтенное 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 Заказчика.

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 неучтенном потреблении электрической энергии.

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.

4.13. Места установки, схемы подключения и метрологические характеристики приборов учета должны соответствовать требованиям действующего законодательства об обеспечении единства средств измерений и техническом регулировании.

При установке прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса или в состав системы учета, а также при установке системы учета Заказчик 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.

4.14. Согласование в порядке, указанном в абзаце втором пункта 4.13 настоящего контракта, 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 (включая точности, тип прибора учета, срок очередной поверки и т.д.) не хуже, чем у заменяемого прибора учета.

4.15. После установки прибора учета в отношении энергопринимающих устройств Заказчика (в том числе в случае замены прибора учета) Заказчик обязан обеспечить допуск вновь установленного прибора учета в эксплуатацию (далее – допуск прибора учета в эксплуатацию) в соответствии с настоящим разделом.

Если прибор учета был установлен Гарантирующим поставщиком или Сетевой организацией, то организацию допуска в эксплуатацию такого прибора учета осуществляет Гарантирующий поставщик или Сетевая организация соответственно.

Заказчик обязан принимать участие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

эксплуатацию должен быть осуществлен не позднее месяца с даты его установки. В исключительных случаях, указанных в абзаце втором пункта 4.15 настоящего Договора, для эксплуатации Заказчик обязан направить Гарантирующему поставщику письменную заявку с указанием в ней предусмотренных действующим законодательством.

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

4.19. Дата и время проведения процедуры допуска прибора учета в эксплуатацию определяются по соглашению допуска прибора учета, установленного Сетевой организацией – по соглашению между Заказчиком и Сетевой организацией Гарантирующего поставщика.

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

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

4.22. Лица, приглашенные, но не участвовавшие в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, вправе оспаривать правильность 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 использования установленного прибора учета является акт допуска прибора учета в эксплуатацию и (или) паспорт-протокол комплекта, оформленные в порядке, установленном действующим законодательством и настоящим Договором.

После установки и допуска прибора учета в эксплуатацию, вновь установленные приборы учета должны быть отпечатаваны в соответствии с требованиями, указанными в настоящем Договоре.

4.24. При наличии в отношении точки поставки Заказчика приборов учета, расположенных по обе стороны границы принадлежности, выбор расчетного прибора учета осуществляется исходя из одного из следующих критериев в порядке убывания: а) обеспечение измерений с минимальной величиной потерь электроэнергии от места его установки до соответствующей точки поставки;

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

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

При равенстве характеристик приборов учета, указанных в подпунктах «а» – «в» настоящего пункта в качестве расчетных приборов учета, используется автоматизированная информационно-измерительная система учета.

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

Обязанность по эксплуатации прибора учета, принадлежащего Гарантирующему поставщику, Сетевой организации или иному соответствующий владелец прибора учета.

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

Поверка осуществляется по истечении межповерочного интервала, установленного для данного прибора учета, из расчета от даты последней поверки.

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

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

4.28. Заказчик обязан уведомить Гарантирующего поставщика о выходе из строя, истечении срока межповерочного интервала, утере прибора учета, принадлежащего Заказчику и (или) находящегося в границах балансовой принадлежности электроотопительной Сетевой организации не позднее следующего дня с даты возникновения указанных обстоятельств.

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

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

В заявке указываются реквизиты Заказчика, местонахождение энергопринимающих устройств, номер Договора, контактные данные (в том числе номер телефона), а также предлагаемые 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 Заказчиком 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 действующего 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 представителем Гарантирующего поставщика.

4.32. При выявлении представителей Гарантирующего поставщика и Сетевой организации Заказчик обязан сразу же уведомить о выявлении неисправности 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 Заказчиком, могут производиться Гарантирующим поставщиком на возмездной основе по заявке Заказчика, за исключением мероприятий, который должны осуществляться Гарантирующим поставщиком на безвозмездной основе в соответствии с действующим законодательством.

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

4.34. Гарантирующий поставщик имеет право: а) проводить на объектах Заказчика в присутствии его представителя (с возможным привлечением представителя Сетевой организации) работы, связанные с поверкой, калибровкой, программированием, пломбированием средств измерений, а также другие работы, связанные с обслуживанием средств измерений;

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

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

5.1. Плановый объем поставки электрической энергии Заказчику на 2017 год осуществляется согласно утвержденного лимита сетных обязательств в объеме 21,80 тыс. кВт.ч. (Приложение № 1) на сумму 179 457,60 руб.

Фактический объем поставленной (проданной) электрической энергии (мощности) определяется исходя из показаний приборов учета (и после входных в состав измерительных комплексов, систем учета) либо расчетным способом в порядке, предусмотренном Приложением к настоящему контракту.

5.2. При расчетах за потребленную электрическую энергию могут использоваться следующие ценовые категории:

- первая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за отчетный период;
- вторая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток отчетного 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 осуществляется 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 осуществляется почасовое планирование и учет, и стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу в одноставочном выражении.

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

5.3. Оплата за электрическую энергию (мощность) производится по регулируемой цене, выбранной Заказчиком 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 Московской области в области регулируемого регулирования тарифов.

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

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

5.6. Оплата потребленной (потребляемой) электроэнергии (мощности) производится Заказчиком в платежными поручениями (или иными способами, предусмотренными законодательством Российской Федерации по реквизитам Гарантирующего поставщика, с обязательным указанием наименования платежа, номера и даты настоящего Контракта, номера и даты счета (счета-фактуры), суммы и периода, за который возникли платежи.

В случае если в платежных документах не указаны назначение платежа, номер и дата настоящего Контракта, а также номер и дата фактуры (счета), платеж считается произведенным по настоящему контракту только после письменного подтверждения Заказчиком этих реквизитов.

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

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

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

5.8. Заказчик 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 Заказчиком 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 она была осуществлена такая оплата.

В случае если Заказчик 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 контракту, Заказчик 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 Заказчиком в течение периода, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из регулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий отчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации регулируемых 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 регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации регулируемых цен, при этом указанная цена должна быть проиндексирована в соответствии с индексом тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имеет 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 Заказчика, действующей в соответствии с Правилами неограниченного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

8

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

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

5.11. Расчеты между Гарантирующим поставщиком и Заказчиком при получении Гарантирующим поставщиком уведомления о нарушении отказать от исполнения настоящего контракта 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 выставляются Гарантирующим поставщиком Заказчику в течение 5 дней со дня официального опубликования ОАО «АОС» передаточного листа за расчетный период с указанием объема потребления.

В случае внесения в ранее выставленные первичные документы изменений, связанных с арифметической, технической, расчетной ошибкой, Гарантирующим поставщиком направляется Заказчику с сопроводительным письмом неуправляемый Акт приема-передачи неуправляемый, 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 Заказчика на внесение изменений, Заказчику направляется скорректированный Акт приема-передачи, скорректированный счет-фактура, составленный согласно требованиям действующего законодательства.

5.13. В случае отклонения или несоблюдения Заказчиком установленных Сетевой организацией значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, Заказчик оплачивает услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа на электрическую энергию, поставляемую ему по настоящему контракту, с учетом понижающего или повышающего коэффициента, 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 которых может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, ограничение режима потребления электрической энергии, утвержденное 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.

Заказчик, 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, соответствия 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, утвержденными постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 года № 442.

6.3. О предстоящем ограничении режима потребления Гарантирующий поставщик уведомляет Заказчика путем направления предварительного уведомления, в котором указывается основание и дата предполагаемого введения ограничения режима потребления. Уведомление подписывается уполномоченным представителем Гарантирующего поставщика и вручается Заказчику под расписку, либо направляется заказным почтовым отправление 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 неисполнения Заказчиком в полном объеме указанного в письменном уведомлении требования о погашении (оплата задолженности или в случае представления им документов, свидетельствующих об отсутствии у него задолженности, до введения ограничения режима потребления ограничение режима потребления не вводится.

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

В случае неисполнения Заказчиком указанного требования в период ограничения режима потребления подача электрической энергии возобновляется не позднее чем через 24 часа с момента подтверждения факта принятия банком Заказчика платежного поручения с перечислением 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 электротехнического оборудования и других чрезвычайных ситуациях допускается полное и (или) частичное ограничение режима потребления (далее – аварийное ограничение), в том числе без согласования с Заказчиком при необходимости принятия неотложных мер.

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

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

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

6.9. Приостановление исполнения обязательств по настоящему контракту не освобождает Заказчика от обязанности оплатить потребленную электрическую энергию.

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

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

7.1. Заказчик 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 Заказчиком 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 контракту (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 контрагентом Гарантирующего поставщика по заключенным им во исполнение настоящего контракта 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

рисковую энергию (мощность), используемых в расчетах с Заказчиком.

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

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

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

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

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

7.9. В случае неисполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных пунктом 1.4 настоящего Контракта, Заказчик обязуется возместить Сетевой организации расходы, связанные с оборудованием энергопринимающих устройств Заказчика приборами учета, а в случае неисполнения данных обязательств в добровольном порядке понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного введения данных расходов с Заказчика в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

7.10. При несоблюдении Заказчиком условий одностороннего уменьшения приобретаемых объемов электрической энергии (мощности) или одностороннего отказа от исполнения Контракта Заказчик продолжает нести обязательства по настоящему Контракту в полном объеме.

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

При нарушении Заказчиком сроков исполнения обязательств по оплате, в том числе промежуточных платежей, установленных настоящим Контрактом, Гарантирующий поставщик имеет право начислять Заказчику пеню (неустойку) в размере, определенном законодательством Российской Федерации, от своевременно оплаченной суммы за каждый день просрочки исполнения указанных обязательств до момента фактической оплаты.

7.12. В случае просрочки исполнения сторонами обязательств, предусмотренных настоящим Контрактом, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Сторонами взаимных обязательств, предусмотренных настоящим Контрактом, если из сторон вправе потребовать уплаты неустоек. Пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательств, предусмотренных настоящим Контрактом, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного Контрактом срока исполнения обязательства. Такая пеня устанавливается настоящим Контрактом 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 непреодолимых и независящих от воли сторон обстоятельств (форс-мажор): наводнение, пожар, землетрясение и иные явления природы, военные действия и т.д.

7.13. Сторона, создающая 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 Контракта.

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

7.15. Снабжение Заказчика электрической энергией в соответствии с настоящим Контрактом осуществляется по III категории надежности. Поставка электрической энергии Заказчику может быть приостановлена по основаниям, не связанным с неисполнением им обязательств по настоящему Контракту, а также в связи с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, не возлагающими ответственность Гарантирующего поставщика.

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

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

7.17. Все разногласия Сторон, возникающие в ходе заключения, исполнения, изменения или расторжения настоящего Договора, могут быть разрешены в досудебном порядке путем переговоров. Стороны пришли к соглашению, что переговоры могут проводиться представителями Сторон как путем проведения встреч с составлением протокола переговоров, так и путем обмена сообщениями, направленными по почтовому адресу Стороны, либо с использованием средств факсимильной связи (факсимильные сообщения направляются факс Гарантирующего поставщика (47148) 7-70-25, факс Заказчика _____). Переговоры считаются состоявшимися в момент составления протокола переговоров или в момент направления одной из Сторон сообщения по почтовому адресу контрагента либо факсимильного сообщения с указанием возникших разногласий или суммы возникшей по договору задолженности. По истечении 5 календарных дней после направления сообщения обязательный досудебный порядок урегулирования считается соблюденным, и разногласия могут быть переданы на рассмотрение в Арбитражный суд Курской области. Соблюдение досудебного порядка является правом Сторон, отказ от соблюдения досудебного порядка не препятствует обращению Сторон в суд.

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

8.1. Настоящий Контракт вступает в силу с 01.01.2017 года и действует до 31.12.2017 года.

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

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

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

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

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

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

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

- 9.1. Изготовление и монтаж изделий из нержавеющей стали
- 9.2. Изготовление изделий из нержавеющей стали
- 9.3. Изготовление изделий из нержавеющей стали
- 9.4. Изготовление изделий из нержавеющей стали
- 9.5. Изготовление изделий из нержавеющей стали

10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ РАБОТЫ В АНГЛОСЛОВЯНСКОМ РЕГИОНЕ

Заказчик
 Администрация Центрального района
 Центрального района Республики Беларусь

Исполнитель: 307555, Кыргызская Республика
 г. Бишкек
 Юридический адрес: 307555, Кыргызская Республика
 г. Бишкек
 ОГРН: 4020481030000000933

ИНН: 043807001
 ОГРН: 043807001
 ИНН: 043807001
 ОГРН: 043807001
 ОГРН: 043807001

АО «Алтай Групп»
 Республика Беларусь, г. Минск, ул. Мухоморова, д. 10

Юридический адрес: Республика Беларусь, г. Минск, ул. Мухоморова, д. 10
 ОГРН: 115432, Республика Беларусь, г. Минск, ул. Мухоморова, д. 10

АО «Алтай Групп»
 Республика Беларусь, г. Минск, ул. Мухоморова, д. 10
 Юридический адрес: Республика Беларусь, г. Минск, ул. Мухоморова, д. 10
 ОГРН: 115432, Республика Беларусь, г. Минск, ул. Мухоморова, д. 10

Получен от:



ПЛАНОВЫЕ ОБЪЕМЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ НА 2017 г.

Наименование контрагента, предмет договора	Единица измерения	Уровень напряжения	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Электроэнергия	тыс.кВт*ч	ВН													
	тыс.кВт*ч	СН1													
	тыс.кВт*ч	СН2													
	тыс.кВт*ч	НН	21,80	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	2,00	2,00	2,00	3,00	1,60	1,60	1,60
Всего	тыс. кВт*ч		21,80	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	2,00	2,00	2,00	3,00	1,60	1,60	1,60
Заявленная мощность*	кВт	ВН													
	кВт	СН1													
	кВт	СН2													
	кВт	НН	12,00							12,00					
Всего	кВт		12,00												

* 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 Четвёртая
 Вторая Пятая
 Третья Шестая

Гарантирующий поставщик

 О.А. Ключев
 М.П.
 " " 20 г.

Заказчик

 Н.И. Черепанина
 М.П.
 " " 20 г.



Почасовые объемы потребления
на 20 г., тыс. кВт·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																										

Перечень точек поставки, в отношении которых осуществляется почасовое планирование:


 Главный специалист администрации
 Г. А. Клоков
 20 г.
 М.П.

Подписи сторон:

 Заказчик
 Д.Н. Черныха
 20 г.
 М.П.

14





20



Формы

Форма акта согласована:

Форма акта согласована

Гарантирующий поставщик
И.А. Ключев

Заказчик
И.И. Черепнина

Гарантирующий Поставщик: Акционерное общество " _____ "

Заказчик: _____
Адрес: _____

Ст. приема-передачи № _____ от _____ 20__ г.

Гарантирующий Поставщик, в лице _____,
действующего на основании _____, и Заказчик, в лице _____,
действующего на основании _____

написали Акт о том, что Гарантирующий Поставщик поставил в адрес Заказчика по
договору _____ за _____ следующее количество электроэнергии:

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

поставлено электроэнергии на сумму:

с НДС

Формы стоимости поставленной электрической энергии (мощности) согласно составленным: цена руб. без НДС - _____
цена с НДС - _____ руб.
цена по передаче электрической энергии по распределительным сетям сетевых организаций - _____ руб.
цена на доаванс гарантирующего поставщика - _____ руб.
цена за 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

ЗАКАЗЧИК

М.П.

работника	
по подстанции	
ь работы потребителя (фактическая)	
тые, кВт:	
/ в зимний период	
у в летний период	
е электропотребление, тыс. кВт·ч:	
у в зимний период	
у в летний период	
ление электрической энергии	
сти) в нерабочие (праздничные) дни,	
3т·ч:	
ий период	
ий период	
ина аварийной брони	
роснабжения, тыс. кВт:	
шней период	
ний период	
рузка токоприемников, имеющих	
ийную броню электроснабжения, не	
ствующая в работе потребителя в	
мальном режиме, тыс. кВт	
рузка токоприемников, имеющих	
иологическую броню электроснабжения,	
е, кВт:	
мний период	
етний период	
наличие средств дистанционного управления	

С настоящему акту прилагается принципиальная однолинейная электрическая схема оснащения 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 максимально допустимых токовых нагрузок;
- в) линий электропередачи и оборудование (с указанием их диспетчерских наименований и максимально 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.

22

24



**Часть II. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ**

Часть I. Таблица

№ п/п	Наименование (номер) питающего центра сетевой организации и других источников электро-снабжения	Наименование (номер) питающей линии сетевой организации и других источников электро-снабжения	Нагрузка линии в нормальном режиме работы, кВт	Аварийная броня электроснабжения				Технологическая броня электроснабжения			
				Перечень токоприемников аварийной брони	Максимальная мощность токоприемников аварийной брони, кВт	Линии, на которые может быть переключена нагрузка, и средства переключения (устройства автоматического включения резерва или ручную)	Сроки сокращения электро-снабжения до уровня аварийной брони	Перечень токоприемников технологической брони	Максимальная мощность токоприемников технологической брони, кВт	Продолжительность времени, необходимого для завершения технологического процесса, цикла производства, час.	Допустимое время перерыва электроснабжения энергопринимающего устройства, подключенного к токоприемникам технологической брони, час.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Часть 2

1. При возникновении или угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов могут быть немедленно отключены с питающих центров сетевой организации:
питающие линии № _____.
2. Питающие линии № _____ могут быть отключены на время, указанное в графе 12.
3. Питающие линии № _____ могут быть отключены по истечении времени, указанного в графе 11.
4. По требованию сетевой организации потребитель немедленно отключает _____ кВт из _____ точек.
5. Использование имеющихся в работе устройств автоматического включения резерва: разрешено _____; запрещено _____.

25

22

hi

Прошито, пронумеровано и скреплено

печатью 13 листов

А.И.И.



Протокол разногласий

к контракту на энергообеспечение для государственных
(муниципальных) нужд № 46440298

« _____ » _____ 20__ г.

Администрация Ольховского сельсовета Хомутовского района Курской области, именуемое в дальнейшем "Заказчик", в лице главы сельсовета Черепниной Надежды Ивановны, действующего на основании Устава, и в соответствии с требованиями Федерального закона «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» от 05.04.2013г. № 44-ФЗ, с одной стороны, и

Акционерное общество "Атом ЭнергоСбыт", именуемое в дальнейшем "Гарантирующий поставщик", в лице руководителя Северного отделения ОП "КурскАтом ЭнергоСбыт" АО "Атом ЭнергоСбыт" К.Ю. Кисея Алексея Викторовича, действующего на основании доверенности зарегистрированной в реестре за № 2-4-3435 от 13.05.2016г., с другой стороны, далее совместно именуемые "Стороны" составили настоящий протокол разногласий о нижеследующем:

1. «Заказчик», рассмотрев контракт на энергообеспечение для государственных (муниципальных) нужд № 46440298 (далее – Контракт), предлагает изменить пункт контракта в следующей редакции:

Номер пункта (подпункта) Контракта	Редакция пункта в Контракте "Гарантирующего поставщика"	Предложение изменить редакцию (вариант «Заказчика»)
5.1.	Планоый объем поставки электрической энергии Заказчику на 2017 год осуществляется согласно утвержденного лимита бюджетных обязательств в объеме 21,80 тыс. кВт.ч. (Приложение № 1) на сумму 179 457,0 руб.	Планоый объем поставки электрической энергии Заказчику на 2017 год осуществляется согласно утвержденного лимита бюджетных обязательств в объеме 2,79 тыс. кВт.ч. (Приложение № 1) на сумму 23 000,00 руб.

2. Оплата электрической энергии, потребленной в 2017 году сверх установленного лимита производится за счет бюджетных средств.
3. Настоящий Протокол разногласий составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу для обеих сторон.
4. Настоящий Протокол разногласий вступает в силу с момента подписания и является неотъемлемой частью контракта на энергообеспечение для государственных (муниципальных) нужд № 46440298.

ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ:

Заказчик

Администрация Ольховского сельсовета
Хомутовского района Курской области

Юр. адрес: 307555, Курская обл., Хомутовский р-он, с. Ольховка
Почт. адрес: 307555, Курская обл., Хомутовский р-он, с. Ольховка
р/с 4020 4810 3000 0000 0933

т/с
к/с
БИК 043 807 001
ОКТМО
ИНН/КПП 4626000646/462601001
ОКПО 04180588
ОКВ ЭД 75 11 32

Гарантирующий поставщик
АО «Атом ЭнергоСбыт»

ИНН 7704228075 КПП 772501001
ОГРН 1027700050278
Юридический адрес: Россия, 115432, г. Москва, Проектируемый проезд 4062-й, д. 6, стр. 25
Почтовый адрес (для получения корреспонденции): Россия, 115432, г. Москва, Проектируемый проезд 4062-й, д. 6, стр. 25.
ОП «КурскАтом ЭнергоСбыт» АО «Атом ЭнергоСбыт»
ИНН 7704228075 КПП 463245001
Место нахождения: 305023, г. Курск, ул. Энгельса, д. 134.
Почтовый адрес (для получения корреспонденции): 307179, Курская обл., Железнодорож. ур. Ленинск, д. 80/1
ОГРН 1027700050278
ИНН 7704228075 КПП 463245001
Расчетный счет 4070 2810 4380 0006 3962
в ЦАО Сбербанк, г. Москва
БИК 044525225
Корреспондентский счет 3010181030800000225

Подписи сторон:

Заказчик



/_____/ Н.И. Черепнина

20__ г.

МП



/_____/ А. Кисев

20__ г.

Наименование Заказчика: Администрация Ольховского сельсовета Хомутовского района Курской области

Приложение № 1
к контракту на энергоснабжение
№ 46440298

от " " 20 г.

ПЛАНОВЫЕ ОБЪЕМЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ НА 2017 г.

Наименование контрагента, предмет договора	Единица измерения	Уровень напряжения	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Электроэнергия	тыс.кВт*ч	ВН													
	тыс.кВт*ч	СН1													
	тыс.кВт*ч	СН2													
	тыс.кВт*ч	ПН	2,79	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,24
Всего	тыс. кВт*ч		2,79	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,24
Заявленная мощность*	кВт	ВН													
	кВт	СН1													
	кВт	СН2													
	кВт	ПН	18,00												
Всего	кВт		18,00												

* 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
Четвертая
Пятая
Шестая

