

А	д	м	и	н	и	с	т	р	а	ц	и	я					
К	р	у	п	е	ц	к	о	г	о								
с	е	л	ь	с	о	в	е	т	а								

Наименование Заказчика

КОНТРАКТ НА ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЕ для государственных (муниципальных) нужд № 46410492

г. Железногорск

26.11.2017

Акционерное общество "АтомЭнергоСбыт", именуемое в дальнейшем "Гарантирующий поставщик", в лице руководителя Северного отделения ОП "КурскАтомЭнергоСбыт" АО "АтомЭнергоСбыт" Ключ Эдуарда Алексеевича, действующего на основании доверенности № 2-4-3435 от 13.05.2016г., с одной стороны, и

Администрация Крупецкого сельсовета Дмитриевского района Курской области, именуемое в дальнейшем "Заказчик", в лице главы Скрипкина Александра Ивановича, 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 энергоснабжение 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 Договором и действующим законодательством порядка учета, выражающееся во вмешательстве в работу прибора учета (измерительного комплекса, системы учета), используемого 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 извещения об утрате (неисправности) прибора учета (измерительного комплекса, системы учета), а также в совершении иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

Заявленная мощность – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая 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, исчисляемая 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 последнего 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 последнего дня этого месяца.

Сетевая организация – организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии (мощности) с использованием 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 заочного обслуживания Заказчика: 8-47150-22300 (телефон Сетевой организации) kurskenergo@mrsk-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 энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с Гарантирующим поставщиком, 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, определенной 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 энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с Гарантирующим поставщиком и энергоснабжение 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 осмотры 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 значения, определенные 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 энергопринимающих(его) устройств(а) 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 электроустановок и сооружений.

При отсутствии на дату заключения настоящего Контракта, составленного в установленном порядке указанного Акта 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, Гарантирующий поставщик совместно с Заказчиком и Сетевой организацией в десятидневный срок с момента предъявления соответствующего требования Гарантирующим поставщиком, Сетевой организацией или Заказчиком 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 Контрактом, 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 Заказчика 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 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 Контрактом.

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 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 Контракту.

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 Заказчика и Сетевой организации.

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

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

а) участия в проведении мероприятий по прекращению (ограничению) поставки (потребления) Заказчику энергии (мощности) по основаниям, предусмотренным пунктом 6.2 настоящего Контракта, – в рабочее время суток Заказчика;

б) 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 Заказчика (не чаще 1 раза в месяц);

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 Контракта предоставить Гарантирующему поставщику, вместе с заявлением о заключении Контракта, 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 Контракта, если Контракт 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 которых электрической энергией указано в заявлении о заключении Контракта;

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 Контракта (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 Контрактом 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 Контрактом, 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 Контрактом;

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 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 Контрактом значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств);

3.1.8. Выполнять 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 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 осуществляются 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, 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 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 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 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 получения 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, с указанием причин таких разногласий.

В случае непредставления 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, указанным 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. Заказчик, владеющий на праве собственности или ином законом 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, оформлять совместно с Сетевой организацией акт ограничения режима потребления электрической энергии, в котором фиксируется: 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 энергоснабжения (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 с обязательной установкой 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 уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемой по настоящему Контракту, 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 Контракт, а также в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Контракта 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 Контракту 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, утвержденными 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 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными 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 Контракта не оборудованы приборами учета, Заказчик обязан обеспечить надлежащий учет потребляемой электрической энергии (мощности) путем установки приборов учета и их допуск к 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 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 Контракту. 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 Контракта, 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 Заказчиком 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 Контракта).

В случае непредставления 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442.

Показания контрольных приборов учета, если они в соответствии с пунктом 4.24 настоящего Контракта временно не признаются 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 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 Контракту.

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

Для учета реактивной мощности, потребляемой (производимой) Заказчиками 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 Контракта приборы учета (измерительные трансформаторы) класса точности ниже, чем указано в пункте 4.3 настоящего Контракта, и (или) обеспечивающие хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии меньшее количество дней, чем указано в пункте 4.3 настоящего Контракта, 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 Контракта.

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 интегральных 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 этом случае при формировании почасовых объемов потребления электрической энергии учет объемов потребления электрической энергии по точкам поставки, оборудованным интегральными приборами учета, производится следующим образом. Суммарный объем потребления электрической энергии за расчетный период по точкам поставки, оборудованным интегральными приборами учета, распределяется по часам расчетного периода пропорционально доле объема потребления электрической энергии за каждый час расчетного периода, определенного суммарно по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, в суммарном объеме потребления электрической энергии за расчетный период по всем точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии.

4.6. 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, утвержденным 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 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 Контракте, а при отсутствии такого расчетного способа – исходя из характерных для указанных Заказчиков (энергопринимающих устройств) объемов потребления электрической энергии за определенный период времени, которые определяются 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 изоляции и контактных соединений соединительных проводов измерительных цепей, подключенных к приборам коммерческого учета, нарушением целостности пломб и пломбировочной проволоки (лески), 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 195 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, осуществившего 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 (класс 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.

4.16. Допуск прибора учета в эксплуатацию должен быть осуществлен не позднее месяца с даты его установки.

4.17. За исключением случаев, указанных в абзаце втором пункта 4.15 настоящего Контракта, для допуска прибора учета в эксплуатацию Заказчик 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 лиц, участие которых в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию в соответствии с действующим законодательством является обязательным.

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

4.20. По итогам допуска прибора учета в эксплуатацию Гарантирующим поставщиком и (или) Сетевой организацией устанавливается контрольная одноразовая номерная 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 таком допуске, причин не допуска 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 Контрактом.

После установки и допуска прибора учета в эксплуатацию, вновь установленные приборы учета должны быть отражены в настоящем Контракте.

4.24. При наличии в отношении точки поставки Заказчика 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. Заказчик обязан обеспечить надлежащую эксплуатацию принадлежащих ему приборов учета, установленных и допущенных в эксплуатацию в соответствии с условиями настоящего Контракта 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 Контракта.

4.27. Заказчик 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. Заказчик обязан уведомить Гарантирующего поставщика о выходе из строя, истечении срока межповерочного интервала или утрате прибора учета, принадлежащего Заказчику и (или) находящегося в границах балансовой принадлежности электросетевого хозяйства Заказчика 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 было 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, осмотра его состояния и схемы подключения.

В заявке указываются реквизиты Заказчика, местонахождение энергопринимающих устройств, номер Контракта, 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 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 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 Заказчик 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 Заказчиком, могут производиться Гарантирующим поставщиком на возмездной основе по заявке Заказчика, за исключением мероприятий, которые должны осуществляться Гарантирующим поставщиком на безвозмездной основе в соответствии с действующим законодательством.

Заказчик обязан обеспечить доступ представителей Гарантирующего поставщика для осуществления указанных в абзаце 1 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 виды работ, 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 бюджетных обязательств в объеме _____ 108,15 _____ тыс. кВт.ч. (Приложение № 1) на сумму 119417 41 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 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 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 Заказчиком самостоятельно в случаях и в соответствии с порядком, определенным действующим законодательством РФ.

5.3. Оплата за электрическую энергию (мощность) производится по нерегулируемой 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 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 Заказчиком платежными поручениями или иными документами, предусмотренными законодательством Российской Федерации по реквизитам Гарантирующего поставщика, с обязательным указанием назначения платежа, номера и даты настоящего Контракта, 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 Контракта, а также номер и дата счета-фактуры (счета), платеж считается произведенным по настоящему Контракту только после письменного подтверждения Заказчиком указанных реквизитов.

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

Обязательства Заказчика 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 Заказчик обязан исполнить обязательства по оплате электроэнергии на указанные 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 превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачитывается 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 Контракту, 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 Заказчиком в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен;

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 Заказчика, определяемой 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 Заказчика на основании акта о неучтенном потреблении электрической энергии, составленного в соответствии с разделом 4 настоящего Контракта.

Стоимость объема безучетного потребления рассчитывается по ценам на электрическую энергию (мощность), определяемым и 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 Заказчика намерении отказаться 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 выдает (направляется) Гарантирующим поставщиком Заказчику 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 Заказчику с сопроводительным письмом исправленный Акт приема-передачи, исправленный, согласно требованиям действующего законодательства, счет-фактура.

В случае внесения изменений в ранее выставленные первичные документы, связанные с корректировкой значений (стоимости оказания 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 потребленной активной и реактивной мощности Заказчик оплачивает услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цена на электрическую энергию, поставляемую ему по настоящему Контракту, 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 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.

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 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 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 исполнения 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 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 иных 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 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 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 в случае невозможности осуществить передачу электрической энергии из-за повреждения оборудования Сетевой организации или производителей электрической энергии.

6.9. Приостановление исполнения обязательств по настоящему Контракту не освобождает Заказчика от обязанности оплаты потребленную электрическую энергию.

6.10. Ограничение подачи электрической энергии Заказчика, нарушающего условия Контракта в части оплаты, имеющего несогласования 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 электрической энергии в соответствии с действующим законодательством.

7.2. Гарантирующий поставщик несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Контракту (за надежность снабжения покупателей электрической энергией (мощностью) 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 правильность расчета предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую 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 при аварийных снижениях (посадках) напряжения ниже гарантируемого, связанных с работой противоаварийной автоматики и релейной защиты.

7.6. Если энергопринимающее оборудование Заказчика присоединено к сетям Сетевой организации через энергопринимающие устройства, 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 качество 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 и Сетевой организации в соответствии с действующим законодательством.

7.9. В случае неисполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных пунктом 4.1 настоящего Конtrakта, Заказчик обязуется возместить Сетевой организации расходы, связанные с оборудованием энергопринимающих устройств Заказчика приборами учета, а в случае неисполнения данных обязательств в добровольном порядке также понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания 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 Конtrakта Заказчик продолжает нести обязательства по настоящему Конtrakту в полном объеме.

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

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

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

7.13. Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, обязана немедленно 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 Конtrakта.

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 Конtrakтом осуществляется по 3 категории надежности. Подача электрической энергии Заказчику может быть приостановлена по основаниям, не связанным с неисполнением им обязательств по настоящему Конtrakту, а также в связи с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключающими 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 подписания в адрес Сетевой организации.

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

7.17. Все разногласия Сторон, возникающие в ходе заключения, исполнения, изменения и/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 148150)2-25-09), 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 Конtrakт вступает в силу с 01.01.2017 года, и действует до 31.12.2017 года.

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

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

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

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

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

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

8.6. В случае принятия после заключения Конtrakта законов и (или) иных нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения настоящего Конtrakта или содержащих иные правила деятельности Гарантирующего поставщика или Заказчика, 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 2017г. |
| 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. |

10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ:

Гарантирующий поставщик

АО «АтомЭнергоСбыт»

АО «АтомЭнергоСбыт»

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 «КурскАтомЭнергоСбыт» АО «АтомЭнергоСбыт»

ИНН 7704228075 КПП 463245001

Место нахождения: 305023, г. Курск, ул. Энгельса, д.134

Почтовый адрес (для получения корреспонденции):

307179, Курская обл., г. Железнодорожск, ул. Ленина, д.80/1

ОГРН 1027700050278

ИНН 7704228075 КПП 463245001

Расчетный счет 40702810438000063962

в ПАО Сбербанк

БИК 044525225

Корреспондентский счет 30101810400000000225

ОКПО 57082325 ОКВЭД 51.56.4

Заказчик

Администрация Крупецкого сельсовета

Юр.адрес: 307509 с. Крупец Дмитриевского района Курской области

Почт.адрес: 307509 с. Крупец Дмитриевского района л/сч 03443007040 в УФК по Курской области

к/с

ИНН/КПП 4605001938 460501001

ОКПО 04180163

БИК 043807001

ОКВЭД 75.11.32



Подписи сторон:

/ Э.А. Ключ /



Заказчик

/ Скрипкин А

ПЛАНОВЫЕ ОБЪЕМЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ НА 2017 г.

Наименование контрагента, предмет контракта	Единица измерения	Уровень напряжения	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Всего, без субабонентов	тыс.кВт*ч														
Электроэнергия	тыс.кВт*ч	ВН													
	тыс.кВт*ч	СН1													
	тыс.кВт*ч	СН2													
	тыс.кВт*ч	НН	108,150	9,100	10,100	10,600	7,200	8,000	8,700	8,750	10,550	9,350	8,500	8,150	9,150
Всего	тыс. кВт*ч		108,150	9,100	10,100	10,600	7,200	8,000	8,700	8,750	10,550	9,350	8,500	8,150	9,150
Заявленная мощность*	кВт	ВН													
	кВт	СН1													
	кВт	СН2													
	кВт	НН	52,5												
Всего	кВт		52,5												

* "Заявленная мощность"- предельная величина потребляемой в текущий период регулирования мощности, определенная соглашением между сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии (п. 2 Постановления Правительства № 861 от 27.12.2004г.)

график работы заказчика:

кол-во рабочих смен (в сутки) 1/3 продолжительность смены ч. кол-во рабочих дней (в неделю)
кол-во рабочих смен (в сутки) 2/3 продолжительность смены ч. кол-во рабочих дней (в неделю)

Ценовая категория заказчика:

Первая Четвёртая
Вторая Пятая
Третья Шестая

Перечень точек поставки, в отношении которых выбрана ценовая категория покупателя:

1.
2.
3.
4.

Гарантирующий поставщик
А.И. Ключев
М.П. *Севастополь*
/Ключев Э.А./
2017 г.

Заказчик
А.И. Скрипкин
М.П. *Севастополь*
/Скрипкин А.И./
2017 г.

№ 46410492

от _____ 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:



Гарантирующий поставщик
/Клюс Э.А./
_____ 20__ г.
М.П.

Подписи сторон:



Заказчик
/Скрипкин А.И./
_____ 20__ г.
М.П.

Перечень точек поставки и средств измерения

№ точки учета						Технические характеристики учета										Расчетный коэффициент	Потери		Ответственная сторона за обеспечение работоспособности и обслуживание за системного хозяйства	Примечание									
						Трансформатор напряжения (ТН)					Трансформатор тока (ТТ)						Прибор учета электроэнергии					закрыточной энергии (+/-)							
						Тип	Коэффициент трансформации	Дата предыдущей поверки	дата очередной поверки	Межповерочный интервал	Тип	Коэффициент трансформации	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Межповерочный интервал		Тип прибора учета	Заводской №			Класс точности		Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Межповерочный интервал	Вид учета	Назначение (учета)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	
	Административное здание Динирский район с.Крутица	ПС "Динирск" 110/35/10 ВЛ-10кВ №1.10. ТП-48/250 ВЛ 0.4кВ №1	Выходные клеммы важного прибора учета	НН	22											Меркурий 230 АМ-01	1316/093	1	4 кв 2012	2022	10	интегральный	расч	1				физ. ПАО "МРСК Центра", "Курсэнерго"	ПУ на границе
2	Водоочистка п. Нина Динирский район п. Нина	ПС "Динирск" 110/35/10 ВЛ-10кВ №1.14 ТП-44/100 ВЛ- 0.4кВ №1	Место крепления кабеля к изоляторам ВЛ-0.4кВ	НН	15											ЦСКА В 3184/20031	1	2 кв 2005	2021	16	интегральный	расч	1				физ. ПАО "МРСК Центра", "Курсэнерго"	ПУ на границе	
3	Водоочистка д.Фомино Динирский район д.Фомино	ПС "Динирск" 110/35/10 ВЛ-10кВ №1.16. ТП-41/100 ВЛ- 0.4кВ №1	Место крепления кабеля к изоляторам ВЛ-0.4кВ	НН	15											Меркурий 230	ОЗУ40097.10	2	1 кв 2005	2021	16	интегральный	расч	1				Закупщик	ПУ на границе
4	Водоочистка Динирский район с. Динирск	ПС "Динирск" 110/35/10 ВЛ-10кВ №1.14 ТП-43/100 ВЛ- 0.4кВ №1	Место крепления кабеля к изоляторам ВЛ-0.4кВ	НН	15											СТ3А	193468	2	1 кв 2005	2021	16	интегральный	расч	1				физ. ПАО "МРСК Центра", "Курсэнерго"	ПУ на границе
5	Водоочистка с. Динирск Динирский район с. Динирск	ПС "Динирск" 110/35/10 ВЛ-10кВ №1.10 ТП-43/100 ВЛ- 0.4кВ №1	Место крепления кабеля к изоляторам ВЛ-0.4кВ	НН	15											Меркурий 230 АМ-02	16793702	1	4 кв 2013	2023	10	интегральный	расч	1				Закупщик	ПУ на границе
6	Водоочистка Фомино Выгон-1 Динирский район д.Фомино	ПС "Динирск" 110/35/10 ВЛ-10кВ №1.16 ТП-13/63 ВЛ- 0.4кВ №1	Место крепления кабеля к изоляторам ВЛ-0.4кВ	НН	15											САУ- И672М	161731	1	1 кв 2010	2020	10	интегральный	расч	4				Закупщик	ПУ на границе

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
7	Волокачка Фокино Выгон-2 Дмитриевский район д.Фокино	ПС"Дмитриев" 110/35/10.ВЛ-10 кВ. №1.1.6, ТП-18/63 ВЛ- 0.4кВ №1	Место крепления кабеля к изоляторам ВЛ-0,4кВ	НН	15											ЦЭ6803В	63007645	1	2кв 2005	2021	16	интегральный	расч	1			Заказчик	ПУ на границе
8	Волокачка с. Гришино Дмитриевский район с. Гришино	ПС"Дмитриев" 110/35/10.ВЛ-10 кВ. №1.1.19, ТП-04/100 ВЛ- 0.4кВ №1	Выходные клеммные зажимы прибора учета	НН	15											ЦЭ6803В	0851680407644777	1	2кв 2008	2024	16	интегральный	расч	1			филиал ПАО "МРСК Центра"- "Курскэнерго"	ПУ на границе
9	Волокачка с. Крупец Дмитриевский район с.Крупец	ПС"Дмитриев" 110/35/10.ВЛ-10кВ. №1.1.10, ТП-11/160 ВЛ- 0.4кВ №1	Место крепления кабеля к изоляторам ВЛ-0,4кВ	НН	15											Меркурий 230 АМ-01	21686921	1	4кв 2014	2024	10	интегральный	расч	1			Заказчик	ПУ на границе
10	Волокачка п.Татарка Дмитриевский район п.Татарка	ПС"Дмитриев" 110/35/10.ВЛ-10кВ. №1.1.10, ТП-06/250 ВЛ- 0.4кВ №1	Выходные клеммные зажимы прибора учета	НН	15											ЦЭ6803В	009026031009997	1	4кв 2010	2026	16	интегральный	расч	1			филиал ПАО "МРСК Центра"- "Курскэнерго"	ПУ на границе
11	Уличное освещение "Старый Крупец" Дмитриевский район с.Крупец	ПС"Дмитриев" 110/35/10.ВЛ-10 кВ. №1.1.6, ТП-01/63 ВЛ- 0.4кВ №1	Цоколь светильника	НН	6											ЦЭ6807Бк	61041850	1	3кв 2012	2028	16	интегральный	расч	1			филиал ПАО "МРСК Центра"- "Курскэнерго"	ПУ на границе
12	Уличное освещение "Подречный" Дмитриевский район с.Крупец	ПС"Дмитриев" 110/35/10.ВЛ-10кВ. №1.1.23, ТП-05/40 ВЛ- 0.4кВ №1	Цоколь светильника	НН	3											ЦЭ6807Бк	50038899	1	4кв 2010	2026	16	интегральный	расч	1			филиал ПАО "МРСК Центра"- "Курскэнерго"	ПУ на границе
13	Уличное освещение "Нива" Дмитриевский район п.Нива	ПС"Дмитриев" 110/35/10.ВЛ-10кВ. №1.1.14, ТП-02/2*250 ВЛ-0.4кВ №1	Цоколь светильника	НН	13											ЦЭ6807Бк	53046788	1	4кв 2010	2026	16	интегральный	расч	1			филиал ПАО "МРСК Центра"- "Курскэнерго"	ПУ на границе
14	Уличное освещение "Новый Крупец" Дмитриевский район с.Крупец	ПС"Дмитриев" 110/35/10.ВЛ-10кВ. №1.1.10, ТП-11/160 ВЛ- 0.4кВ №1	Цоколь светильника	НН	1											ЦЭ6807Бк	0727370400298469	1	2кв 2007	2023	16	интегральный	расч	1			филиал ПАО "МРСК Центра"- "Курскэнерго"	ПУ на границе
	в том числе вычитается из объема потребления																											
	Субабоненты																											



Образец

№46410492 от _____ 20__ г.

Форма акта согласована:

Форма акта согласована

Гарантирующий поставщик

Заказчик

/Кнос Э.А./

/Скрипкин А.И./

Гарантирующий Поставщик: Открытое акционерное общество " _____ "

ИНН/КПП:

Адрес:

Заказчик: _____

Адрес: _____

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

Гарантирующий Поставщик, в лице _____,

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

действующего на основании _____,

подписали 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		

Всего поставлено электроэнергии на сумму:

в т.ч. НДС _____

Расшифровка стоимости поставленной электрической энергии (мощности), согласно составляющих цены, руб. без НДС: -

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

ЗАКАЗЧИК

М.П.

М.П.

Форма акта для последующего оформления
в Сетевой организации согласована

Гарантирующий поставщик

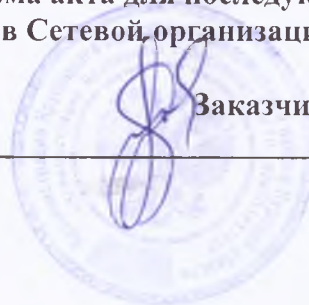
Клюс Э.А. /



Форма акта для последующего оформления
в Сетевой организации согласована

Заказчик

/ Скрипкин А.И. /



Приложение №4
к контракту на энергоснабжение

№ 46410492 от _____ 20__ г.

АКТ

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

Утверждаю

Руководитель потребителя
электрической энергии

(подпись)

(Ф.И.О.)

“ ” 20__ г.

Руководитель сетевой
организации

(подпись)

(Ф.И.О.)

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.

Раздел 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 нормаль- ном режиме работы, кВт	Аварийная броня электроснабжения				Технологическая броня электроснабжения			
				Перечень токо- приемников аварийной брони	Макси- мальная мощ- ность токопри- емников аварий- ной брони, кВт	Линии, на которые может быть переключе- на нагрузка, и средства переключения (устройства автоматичес- кого включения резерва или вручную)	Сроки сокраще- ния электро- снабжения до уровня аварийной брони	Перечень токоприем- ников технологи- ческой брони	Макси- мальная мощ- ность токопри- емников технологи- ческой брони, кВт	Продолжи- тельность времени, необхо- димого для завершения техноло- гического процесса, цикла производ- ства, час.	Допустимое время перерыва электроснаб- жения энерго- принимающего устройства, подключенного к токоприем- никам техно- логической 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 _____.

Протокол разногласий
к контракту на энергоснабжение № 46410492 от «26» сентября 2017 г.
для государственных (муниципальных) нужд

Акционерное общество «АтомЭнергоСбыт», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице руководителя Северного отделения ОП «КурскАтомЭнергоСбыт» АО «АтомЭнергоСбыт» Ключ Эдуарда Алексеевича, действующего на основании доверенности № 2-4-3435 от 13.05.2016г. с одной стороны, и

Администрация Крупецкого сельсовета Дмитриевского района Курской области, именуемое в дальнейшем "Заказчик", в лице главы Скрипкина Александра Ивановича, действующего на основании Устава, с другой стороны, далее совместно именуемые "Стороны" согласовали разногласия к контракту на энергоснабжение №46410492 от «26» сентября 2017 г. о нижеследующем:

Пункт Контракта	Редакция Гарантирующего Поставщика	Редакция Заказчика
Преамбула контракта	<p>Акционерное общество «АтомЭнергоСбыт», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице руководителя Северного отделения ОП «КурскАтомЭнергоСбыт» АО «АтомЭнергоСбыт» Ключ Эдуарда Алексеевича, действующего на основании доверенности № 2-4-3435 от 13.05.2016г. с одной стороны, и</p> <p>Администрация Крупецкого сельсовета Дмитриевского района Курской области, именуемое в дальнейшем "Заказчик", в лице главы Скрипкина Александра Ивановича, 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 энергоснабжение на нижеследующих условиях.</p>	<p>Акционерное общество «АтомЭнергоСбыт», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице руководителя Северного отделения ОП «КурскАтомЭнергоСбыт» АО «АтомЭнергоСбыт» Ключ Эдуарда Алексеевича, действующего на основании доверенности № 2-4-3435 от 13.05.2016г. с одной стороны, и</p> <p>Администрация Крупецкого сельсовета Дмитриевского района Курской области, именуемое в дальнейшем "Заказчик", в лице главы Скрипкина Александра Ивановича, действующего на основании Устава и в соответствии с требованиями пункта 29 части 1 статьи 93 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 энергоснабжение на нижеследующих условиях.</p>

Протокол разногласий принять в редакции Заказчика.

Протокол разногласий является неотъемлемой частью контракта на энергоснабжение №46410492 от « » 201 г. и составлен в двух экземплярах, по одному экземпляру каждой из сторон.

Гарантирующий поставщик
Акционерное общество «АтомЭнергоСбыт»


_____/Ключ Э.А./
МП
«26» сентября 2017 г.

Заказчик
Администрация Крупецкого сельсовета


_____/Скрипкин А.И./
МП
«26» сентября 2017 г.

Протокол разногласий
к контракту на энергоснабжение № 46410492 от «26» сентября 2017 г.
для государственных (муниципальных) нужд

Акционерное общество «АтомЭнергоСбыт», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице руководителя Северного отделения ОП «КурскАтомЭнергоСбыт» АО «АтомЭнергоСбыт» Ключ Эдуарда Алексеевича, действующего на основании доверенности № 2-4-3435 от 13.05.2016г. с одной стороны, и

Администрация Крупецкого сельсовета Дмитриевского района Курской области, именуемое в дальнейшем "Заказчик", в лице главы Скрипкина Александра Ивановича, действующего на основании Устава, с другой стороны, далее совместно именуемые "Стороны" согласовали разногласия к контракту на энергоснабжение №46410492 от «26» сентября 2017 г. о нижеследующем:

Пункт Контракта	Редакция Гарантирующего Поставщика	Редакция Заказчика
5.	п.5.1. – по тексту Контракта	п.5.1. изложить в следующей редакции: «Плановый объем поставки электрической энергии Заказчику на 2017 год осуществляется согласно утвержденного лимита бюджетных обязательств в объеме 15,93 тыс.кВт.ч. (Приложение №1) на сумму 119477рублей 41 копейка. 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 настоящему Контракту. Оплата электроэнергии, потребленной сверх установленного лимита, производится из внебюджетных средств.».

Протокол разногласий принять в редакции Заказчика.

Протокол разногласий является неотъемлемой частью контракта на энергоснабжение №46410492 от « » сентября 2017 г. и составлен в двух экземплярах, по одному экземпляру каждой из сторон.

Гарантирующий поставщик
Акционерное общество «АтомЭнергоСбыт»


_____/Ключ Э.А./
«26» сентября 2017 г.

Заказчик
Администрация Крупецкого сельсовета


_____/Скрипкин А.И./
«26» сентября 2017 г.

Наименование Заказчика

Администрация Крупецкого сельсовета

Приложение №1
к настоящему протоколу разногласий №Приложение № 1
к контракту на энергоснабжение

№ 46410492

от " " 20 г

ПЛАНОВЫЕ ОБЪЕМЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ НА 2017 г.

Наименование контрагента, предмет контракта	Единица измерения	Уровень напряжения	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Всего, без субабонентов	тыс.кВт*ч														
Электроэнергия	тыс.кВт*ч	ВН													
	тыс.кВт*ч	СН1													
	тыс.кВт*ч	СН2													
	тыс.кВт*ч	НН	15,930	2,500	2,500	2,000	1,000	0,800	0,210	0,210	0,210	1,000	1,000	2,000	2,500
Всего	тыс. кВт*ч		15,930	2,500	2,500	2,000	1,000	0,800	0,210	0,210	0,210	1,000	1,000	2,000	2,500
Заявленная мощность*	кВт	ВН													
	кВт	СН1													
	кВт	СН2													
	кВт	НН	52,5												
Всего	кВт		52,5												

* "Заявленная мощность"- предельная величина потребляемой в текущий период регулирования мощности, определенная соглашением между сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии (п. 2 Постановления Правительства № 861 от 27.12.2004г.)

График работы заказчика:

кол-во рабочих смен (в сутки)	1/3	1	продолжительность смены	7	ч.	кол-во рабочих дней (в неделю)	5
кол-во рабочих смен (в сутки)	2/3	1	продолжительность смены	7	ч.	кол-во рабочих дней (в неделю)	7

Ценовая категория заказчика:

Первая	У	Четвёртая	
Вторая		Пятая	
Третья		Шестая	

Перечень точек поставки, в отношении которых выбрана ценовая категория покупателя:

1.
2.
3.
4.



Генеральный поставщик

/Клюс Э.А./

20/7г



Заказчик

/Скрипкин А.И./

20/7г