

Корреспондентный счет

--	--	--	--	--	--	--

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОНТРАКТ
НА ОТПУСК И ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ № _____**

г. _____

«__» _____ 20__ г.

Акционерное общество «Белгородская сбытовая компания», являющееся Гарантирующим поставщиком в Белгородской области, именуемое в дальнейшем – «Поставщик», в лице _____, действующего на основании: доверенности _____ от _____ г., с одной стороны, и _____ являющееся потребителем электрической энергии, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице _____, действующего на основании доверенности № _____ от _____, с другой стороны, заключили настоящий государственный контракт о нижеследующем:

1. Предмет государственного контракта

1.1. Поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии и мощности Заказчику и оказывать услуги по передаче электрической энергии (мощности) и оперативно-диспетчерскому управлению, а Заказчик обязуется оплачивать принятую электрическую энергию (мощность), а также оказанные услуги, в объеме и на условиях, предусмотренных настоящим государственным контрактом.

1.2. Поставщик и Заказчик при отпуске электрической энергии и ее потреблении, а также при взаимных расчетах обязуются руководствоваться настоящим контрактом, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии утвержденные ПП РФ от 4 мая 2012 г. № 442 (далее - Основные положения) и иными действующими нормативно-правовыми актами РФ в сфере электроэнергетики.

1.3. Для целей исполнения настоящего государственного контракта используются следующие основные понятия:

Заказчик - потребитель электроэнергии (мощности), финансируемый за счет средств государственного бюджета, владеющий на законных основаниях энергопринимающими устройствами и приобретающий электроэнергию (мощность) для собственных нужд;

Точка поставки на розничном рынке - место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения, купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по указанным договорам, расположенное, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя, объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

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 потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в МВт.

Сетевая организация – коммерческая организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии, состоящая в договорных отношениях по оказанию этих услуг с поставщиком.

Безучетное потребление – потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения, Основными положениями порядка учета электрической энергии со стороны потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме вторичными цепями, через которые приборы учета установлены (подключены) (далее - измерительные трансформаторы), системы учета, компонентов интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в случаях нарушения целостности (повреждения) прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов, нарушения (повреждения) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, систему учета, компоненты интеллектуальной системы электрической энергии (мощности), на приспособления, препятствующие доступу к ним,

расположенные до места установки прибора учета электрической энергии (точки измерения прибором учета), когда в соответствии с Основными положениями прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, система учета, компоненты интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) установлены в границах балансовой принадлежности потребителя и (или) в границах земельного участка, принадлежащего такому потребителю на праве собственности или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства потребителя (далее - границы земельного участка) или, если обязанность по обеспечению целостности и сохранности прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов (системы учета) возложена на потребителя, а также с нарушением указанного порядка, обнаруженным в границах балансовой принадлежности потребителя подключения энергопринимающих устройств до точки измерения прибором учета или в границах земельного участка потребителя подключения до точки измерения прибором учета энергопринимающих устройств, расположенных в границах этого земельного участка.

Измерительный комплекс – совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов, предназначенных для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

Период платежа - время между двумя последовательными сроками оплаты, определенными настоящим контрактом.

Расчетный период (месяц) - календарный месяц, начало которого определяется с 00.00 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;

Иные понятия, используемые в настоящем контракте, имеют значения, определенные действующим законодательством.

2. Поставщик обязуется

2.1. Отпускать электрическую энергию и мощность Заказчику в объемах, согласно Приложению № 1, по указанным в Приложении № 3а точкам поставки с учетом категории надежности энергоснабжения, определенной в Приложении № 2.

2.2. Обеспечивать на границе балансовой принадлежности электрической сети показатели качества электроэнергии (ПКЭ) в соответствии с действующими техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

2.3. Возмещать Заказчику, в случаях перерывов электроснабжения по вине Поставщика, реальный ущерб, за исключением случаев, предусмотренных П.3.3., П.3.4., П.4.18., П.5.9., П.10.4. настоящего государственного контракта. Величина реального ущерба определяется комиссией Поставщика и Заказчика (в спорных случаях с привлечением независимых экспертов) по двухстороннему акту, составленному в течение 30 дней от дня перерыва электроснабжения.

2.4. Обеспечить доступ представителей Заказчика к расчетным средствам учета, установленным на объектах сетевой организации, для контроля фактических величин потребления электрической энергии и мощности не чаще одного раза в месяц.

2.5. Осуществлять контрольные проверки средств учета не реже одного раза в 12 месяцев.

2.6. В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29.05.2002 № 364 Поставщик обязуется не производить ограничение поставок электрической энергии Заказчику в пределах установленного ему главным распорядителем средств федерального бюджета лимитов бюджетных обязательств в случае несвоевременного поступления платежей на счета Заказчика, при безусловном исполнении П.4.21. настоящего государственного контракта.

2.7. Предоставлять данные системы учета в случаях, когда такая обязанность возложена на Поставщика Основными положениями.

2.8. Информировать Заказчика, способом, позволяющим получить подтверждение, об изменении контактных данных (номер факса, адреса электронной почты, номера телефона доступного для связи) участвующих в информационном обмене между сторонами. Информация, в рамках исполнения контракта, передается Заказчику по выбору Поставщика следующими способами: путем направления письменных уведомлений по указанному Заказчиком адресу доставки корреспонденции (в случае отсутствия по юридическому адресу) нарочно и (или) адресу электронной почты, указанной в контракте, путем включения информации в платежный документ для оплаты электроэнергии, посредством СМС-сообщения, либо путем направления письменных уведомлений по указанному в контракте номеру факса, либо направлением заказного письма.

3. Поставщик имеет право

3.1. Беспрепятственного доступа представителей Поставщика или иной организации по его поручению к местам установки средств учета Заказчика в присутствии представителя Заказчика не чаще 1 раза в месяц для: установки систем учета, ввода в эксплуатацию, демонтажа прибора учета, проверки и снятия показаний, в том числе контрольного снятия показаний в порядке предусмотренном основными положениями, для от-

ключения установок Потребителя в соответствии с П.3.3., П.3.4., П. 4.17., П.5.9., П.10.4. настоящего контракта.

3.2. Рассчитывать и доводить Заказчику значения соотношения потребления активной и реактивной мощности в соответствии с Приложением № 4.

3.3. Инициировать полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии после уведомления Заказчика в следующих случаях:

- неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Заказчику, если это привело к образованию задолженности Заказчика перед Поставщиком, в том числе обязательству по предварительной оплате;
- неисполнение или ненадлежащее исполнение Заказчиком условий контракта, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;
- выявление факта бездоговорного потребления электрической энергии;
- выявление ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя, которое установлено гарантирующим поставщиком, заключившим в случаях, предусмотренных Основными положениями, при отсутствии документов, подтверждающих технологическое присоединение;
- по заявке Заказчика.

Указанные действия могут производиться Поставщиком в рамках требований, установленных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии, утвержденными Основными положениями. В связи с этим в отношении потребителей (отдельных объектов потребителя), ограничение режима потребления которых может привести к экологическим, экономическим и социальным последствиям, ограничение режима потребления ниже уровня аварийной брони не производится.

В установленных законодательством случаях ограничение режима потребления может вводиться по инициативе иных субъектов электроэнергетики (сетевой организации, органа государственного энергетического надзора).

3.4. Производить полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии Заказчика без соответствующего его предупреждения с последующим уведомлением в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению и ликвидации аварии в системе электроснабжения (ст.546 п.3 Гражданского Кодекса РФ).

3.5. Доводить Заказчику объемы участия в автоматическом, либо оперативном противоаварийном управлении мощностью. Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с заранее разработанными графиками аварийного ограничения потребления, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики. Графики аварийного ограничения потребителей разрабатываются на период с 01 октября текущего года по 30 сентября следующего года.

3.6. Обратиться в адрес Заказчика с заявкой на оформление акта аварийной брони энергоснабжения объектов Заказчика.

3.7. Произвести расчеты за поставленную электрическую энергию в соответствии с действующим законодательством.

3.8. Согласовывать сроки и продолжительность отключений, ограничений или снижения категории надежности электроснабжения Заказчика для проведения плановых или аварийных работ по ремонту электрооборудования сетевой организации или Заказчика.

4. Заказчик обязуется

4.1. Производить расчеты за потребляемую электрическую энергию и мощность в порядке, сроки и размере, предусмотренных разделом 9 настоящего контракта.

4.2. В суточный срок с момента обнаружения сообщать Поставщику обо всех нарушениях и неисправностях в работе измерительного комплекса, а также систем расчетного учета электрической энергии, о нарушениях защитных средств и пломб на средствах учета.

4.3. Незамедлительно сообщать Поставщику обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего сетевой организации, находящегося в помещении или на территории Заказчика.

4.4. Предоставлять заявки на потребление электрической энергии и мощности на следующий год в сроки и в порядке, указанном в разделе 7 настоящего государственного контракта.

4.5. Обеспечивать согласование проведения плановых ремонтов в сетях и на оборудовании сетевой организации не чаще 2-х раз в квартал на время по технологическим регламентам (уведомление Заказчика – не позднее, чем за 7 дней до предстоящих регламентных работ), а также информировать Поставщика и сетевую организацию о плановых (текущих и капитальных ремонтах) на энергетических объектах Заказчика в срок не позднее 30 дней до их начала.

4.6. Обеспечить постоянный доступ не чаще 1 раза в месяц, беспрепятственный доступ представителей Поставщика или иной организации по его поручению к средствам расчетного учета в присутствии представи-

телей Заказчика для чтения профиля мощности с приборов учета Заказчика, для контроля над соблюдением установленных режимов электропотребления и мощности, для проведения проверки работы средств учета, для проведения замеров по определению показателей качества электроэнергии, контроля подключенной нагрузки сторонних организаций.

4.7. Обеспечивать сохранность на своей территории электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, средств учета электроэнергии и иного оборудования используемого для обеспечения коммерческого учета, а также пломб и знаков визуального контроля и других электроустановок, принадлежащих сетевой организации (гарантирующему поставщику). В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения по обеспечению сохранности и целостности установленных сетевой компанией (гарантирующим поставщиком) приборов учета Заказчик обязуется возместить убытки.

4.8. Обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в ведении Заказчика электрических сетей и исправность используемого им оборудования, связанного с передачей электрической энергии.

4.9. Согласовывать с Поставщиком, с обязательным внесением соответствующих изменений в государственный контракт:

4.9.1. Увеличение мощности токоприемников, выше определенной государственным контрактом присоединения к сети;

4.9.2. Изменение схемы электроснабжения и учета электроэнергии;

4.9.3. Подключение новых объектов Заказчика или сторонних организаций в установленном действующим законодательством порядке с оформлением необходимых документов.

4.10. Предоставлять данные системы учета, в случаях, когда такая обязанность возложена на Заказчика Основными положениями.

4.11. Незамедлительно уведомлять дежурного диспетчера сетевой организации об авариях на энергетических объектах Заказчика, связанных с отключением питающих линий, внезапном прекращении подачи электроэнергии вследствие повреждения основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок, с последующим незамедлительным информированием Поставщика. Контактная информация сетевой организации филиала ПАО «МРСК Центра»-«Белгородэнерго»: телефон прямой линии 13-50.

4.12. Принимать участие в автоматическом, либо в оперативном противоаварийном управлении мощностью. Поддерживать в исправности средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, средства учета электрической энергии и мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии; соблюдать в течение всего срока действия государственного контракта требования, установленные для технологического присоединения и в правилах эксплуатации указанных средств, приборов и устройств.

4.13. В десятидневный срок сообщать Поставщику сведения об изменениях юридического адреса, банковских реквизитов, наименования Заказчика, ведомственной принадлежности и (или) формы собственности и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение государственного контракта.

4.14. Самостоятельно урегулировать с сетевой организацией вопросы оперативно-технологического взаимодействия.

4.15. При ликвидации либо реорганизации юридического лица или прекращении отдельных видов деятельности Заказчика за 30 дней до наступления данного события, направить письмо Поставщику о расторжении или изменении государственного контракта.

4.16. В случае прекращения права пользования (владения) энергопринимающим оборудованием немедленно информировать об этом Поставщика с приложением подтверждающих документов, направить заявление о расторжении (изменении) государственного контракта, а также произвести расчеты за потребленную электрическую энергию и произвести отключение данных энергопринимающих устройств.

4.17. При невыполнении Заказчиком действий по самостоятельному ограничению режима потребления и отсутствии технической возможности введения частичного ограничения с питающих центров Заказчик обязан обеспечить доступ к принадлежащим ему энергетическим установкам и энергопринимающим устройствам уполномоченных представителей Поставщика для осуществления действий по ограничению режима потребления.

4.18. Установить и поддерживать в состоянии готовности к использованию при возникновении отключений или введении ограничения потребления электрической энергии резервный источник снабжения электрической энергией при наличии первой или второй категории надежности. В противном случае при отключении подачи электрической энергии вследствие повреждения оборудования, в том числе в результате стихийных бедствий, а также вследствие необходимости отключения подачи электрической энергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей до установки такого резервного источника Поставщик не несет ответственности за нарушение условия о категории надежности по государственному контракту.

4.19. При несвоевременном поступлении средств на его лицевой счет, открытый в органе федерального казначейства, информировать главного распорядителя (распорядителя) средств федерального бюджета о необ-

ходимости исполнения поставленных в установленном порядке на учет в органе федерального казначейства обязательств по оплате электрической энергии, с последующим предоставлением Поставщику копий писем-ответов главного распорядителя (распорядителя) средств федерального бюджета.

4.20. Выполнять требования, предусмотренные правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электроэнергии оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства № 861 от 27.12.2004 г. в том числе:

4.20.1. Обязанность поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Заказчика в соответствии с Приложением №4 настоящего государственного контракта, а также обеспечить доступ поставщика к энергопринимающим устройствам, находящимся в границах балансовой принадлежности данного Заказчика, для осуществления проверок (замеров), предусмотренных Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и настоящим документом;

4.20.2. Обязанность потребителя, беспрепятственно допускать в пункты контроля учета количества и качества электрической энергии уполномоченных представителей сетевой организации;

4.20.3. Обязанность Заказчика, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при отсутствии у него акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении договора энергоснабжения или при возникновении после заключения договора энергоснабжения оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, составить (изменить) и согласовать с сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони, а также передать поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с сетевой организацией. В случае непредоставления (отсутствия) Акта согласования аварийной и технологической брони Заказчик несет ответственность за последствия, в том числе перед третьими лицами, вызванные применением к нему ограничения режима потребления, при этом Поставщик не несет ответственность за последствия ввода ограничения (отключения) режима энергоснабжения.

4.21. Информировать Поставщика, способом, позволяющим получить подтверждение, об изменении контактных данных (номер факса, адреса электронной почты, номера телефона доступного для связи и номера мобильного телефона, применяемого сторонами для направления Заказчику уведомления о введении ограничения режима потребления) участвующих в информационном обмене между сторонами. В случае если Заказчик не уведомил Поставщика об изменении контактных данных, надлежащим уведомлением является направление документов (в том числе уведомления о вводе ограничения отпуска электроэнергии) по реквизитам, указанным в контракте.

4.22. Представлять по запросу Поставщика технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

4.23. В случае если Заказчик относится к числу субъектов, ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим и социальным последствиям, то Заказчик обязуется утвердить план мероприятий по обеспечению готовности к введению ограничения, порядком его направления Поставщику.

4.24. В порядке, предусмотренном действующим законодательством, компенсировать Поставщику затраты, связанные с ограничением и восстановлением энергоснабжения, на основании выставленного Заказчику счета.

5. Заказчик имеет право

5.1. Предъявлять претензию на возмещение реального ущерба, причиненного в результате перерывов электроснабжения по вине Поставщика, за исключением случаев, предусмотренных П.3.3., П.3.4., П.4.16., П.5.9., П.10.4. настоящего контракта. Величина реального ущерба определяется комиссией Поставщика и Заказчика (в спорных случаях с привлечением независимых экспертов). Комиссионное обследование производится в течение 7 календарных дней со дня обнаружения перерывов электроснабжения с составлением двустороннего акта.

5.2. Подключать к своим сетям другого абонента в порядке, предусмотренном Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя, утвержденными ПП РФ 861 от 27.12.2004 года.

5.3. Заказчик, известив Поставщика, вправе изменить почасовой суточный договорный объем потребления в сроки, указанные в разделе 7 настоящего государственного контракта.

5.4. Корректировки договорного объема не позднее, чем за 10 дней до начала расчетного периода, в котором производится изменение договорного объема.

5.5. При условии уведомления Поставщика Заказчик, рассчитывающийся по первой ценовой категории в течение 1 месяца от даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации и исполнения обязательств по П.4.6. настоящего государственного контракта, выбрать для проведения расчетов за электрическую энергию:

- первую ценовую категорию;
- вторую ценовую категорию при наличии приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток;
- третью-шестую ценовую категорию - при наличии приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток.

5.6. Самостоятельного выбора варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии (двухставочный или одноставочный) посредством уведомления Поставщика в течение 1 месяца от даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации.

При этом выбранный вариант тарифа применяется для целей расчетов за электрическую энергию (мощность) от даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче электрической энергии. В случае отсутствия уведомления о выборе варианта тарифа на каждый последующий календарный год расчеты осуществляются по тарифу, применяемому в предыдущем календарном году. Изменение варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии в течение периода действия этого тарифа не допускается.

5.7. В случае, если Заказчик выбрал вариант расчета за услуги по передаче электрической энергии по двухставочному тарифу, он вправе выбрать четвертую или шестую ценовую категорию.

В случае, если Заказчик выбрал вариант расчета за услуги по передаче электрической энергии по одноставочному тарифу, он вправе выбрать первую, вторую, третью или пятую ценовую категорию.

5.8. Использовать в расчетном периоде первую-шестую ценовые категории при уведомлении Поставщика за 10 рабочих дней до начала расчетного периода и при выполнении условий П.5.7. и исполнения обязательств по П.4.6. настоящего государственного контракта.

5.9. Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения государственного контракта полностью при условии выполнения требований, установленных Основными положениями. При отказе Заказчика от введения полного ограничения режима потребления электрической энергии государственный контракт действует на тех же условиях до его расторжения в порядке, установленном П.13.1, либо по решению суда.

6. Учет электроэнергии и контроль электропотребления

6.1. Учет отпущенной и потребленной активной и реактивной электрической энергии осуществляется средствами коммерческого учета, установленными в порядке предусмотренными П. 6.1.1. и допущенными в эксплуатацию в порядке, предусмотренном в П. 6.1.2 и указанными в Приложении № 3-Б.

6.1.1. Сетевые организации и гарантирующие поставщики осуществляют установку либо замену прибора учета в случаях, не связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, в порядке, предусмотренном настоящим пунктом.

Сетевые организации обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности) в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства.

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

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

- с даты истечения интервала между поверками или срока эксплуатации прибора учета, если соответствующая дата (срок) установлена в контракте;
- в иных случаях при нахождении прибора учета в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств - с даты получения обращения потребителя электрической энергии, об истечении интервала между поверками, срока эксплуатации, а также об утрате, о выходе прибора учета из строя и (или) его неисправности;
- с даты выявления истечения срока поверки, срока эксплуатации, неисправности прибора учета в ходе проведения его проверки в установленном настоящим документом порядке;
- с даты признания прибора учета утраченным.

Сетевая организация, имеющая намерение установить либо заменить прибор учета электрической энергии, направляет запрос на установку (замену) прибора учета способом, позволяющим подтвердить факт его получения, в адрес гарантирующего поставщика, Потребителя (владельца) энергопринимающих устройств, в отношении которых планируется установка либо замена прибора учета.

Заказчик (владелец) энергопринимающих устройств, в течение 10 рабочих дней со дня получения запроса об установке (о замене) прибора учета электрической энергии обязаны либо подтвердить предложенные дату и время допуска к местам установки приборов учета для совершения действий по установке (замене) и допуску в эксплуатацию приборов учета, либо согласовать иные дату и (или) время.

Заказчик (владелец) энергопринимающих устройств, в границах объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) которого предложены места установки прибора учета, вправе отказать в установке прибора учета при отсутствии технической возможности установки прибора учета в месте, указанном в запросе на установку (замену) прибора учета. При этом, если таким Заказчиком (владельцем) объектов электросетевого хозяйства является сетевая организация, она обязана указать в своем отказе возможные места установки прибора учета.

В подтвержденные дату и время сетевая организация, гарантирующий поставщик осуществляют действия по установке (замене) прибора учета.

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

При этом после двукратного недопуска объем потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии, объем производства электрической энергии (мощности) и объем электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства (отпущенной из объектов электросетевого хозяйства в объекты электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций), определяются в порядке, предусмотренном Основными положениями.

Сетевая организация (гарантирующий поставщик - в отношении коллективного (общедомового) прибора учета), не несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязанностей по установке, замене и допуску в эксплуатацию прибора учета в случае, если причиной неисполнения таких обязанностей стал недопуск к местам установки расчетных приборов учета, в то время как техническая возможность установки прибора учета в ином месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, отсутствует.

6.1.2. Допуск в эксплуатацию прибора учета осуществляется сетевой организацией, в случае если прибор учета установлен для обеспечения коммерческого учета в отношении энергопринимающих устройств непосредственно или опосредованно присоединенных к сетям такой сетевой организации, либо гарантирующим поставщиком в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета, установленные для обеспечения коммерческого учета электроэнергии расположенных в их зоне деятельности многоквартирных домов.

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

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

Допуск в эксплуатацию прибора учета осуществляется при участии уполномоченных представителей лиц, которым направлялся запрос на установку (замену) прибора учета или приглашение для участия в процедуре допуска.

По окончании допуска в эксплуатацию прибора учета в местах и способом, которые определены в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений и о техническом регулировании, подлежит установке контрольная одноразовая номерная пломба и (или) знаки визуального контроля.

Контрольная пломба и (или) знаки визуального контроля устанавливаются организацией, осуществляющей допуск в эксплуатацию прибора учета.

Процедура установки и допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию по форме (далее Акт), предусмотренной Правилами технологического присоединения.

В случае неявки для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию лиц и (или) их представителей из числа тех, кому направлялся запрос на установку (замену) прибора учета или приглашение для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию, такая процедура проводится без их участия. Лицо,

составившее Акт, обязано в течение 2 рабочих дней со дня проведения такой процедуры направить копии такого Акта лицам, не явившимся для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию.

Для точек присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета, установленного (подключенного) через измерительные трансформаторы, дополнительно составляется паспорт-протокол измерительного комплекса. Паспорт-протокол измерительного комплекса должен находиться у собственника прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса, и актуализироваться по мере проведения инструментальных проверок.

6.2. Если приборы учета, соответствующие требованиям Основных положений, расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности смежных субъектов розничного рынка, то выбор расчетного прибора учета осуществляется исходя из одного из следующих критериев (в порядке убывания приоритета):

- в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, установленный и допущенный в эксплуатацию сетевой организацией (гарантирующим поставщиком) в рамках исполнения обязанностей по установке сетевой компанией (гарантирующим поставщиком), предусмотренных Основными положениями. Такой прибор учета становится расчетным прибором учета с даты допуска его в эксплуатацию;

- в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, обеспечивающий проведение измерений с минимальной величиной потерь электрической энергии от места его установки до точки поставки (при номинальных токах и напряжениях). Расчет величины потерь электрической энергии осуществляется в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче;

- при равных величинах потерь электрической энергии от места установки такого прибора учета до точки поставки в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, обеспечивающий минимальную величину погрешности измерительного канала. Погрешность измерительного канала определяется в соответствии с нормативным правовым актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче;

- при равенстве условий, указанных в абзацах втором и третьем настоящего пункта, в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, позволяющий измерять почасовые объемы потребления (производства) электрической энергии, в том числе входящий в измерительный комплекс;

- при равенстве условий, указанных в абзацах втором - четвертом настоящего пункта, в качестве расчетного прибора учета принимается прибор учета, входящий в состав автоматизированной информационно-измерительной системы учета.

При этом приборы учета, расположенные по иную сторону границы балансовой принадлежности от расчетных приборов учета по соглашению сторон контракта могут быть определены как контрольные приборы учета и в указанных в настоящем разделе случаях использоваться для определения объемов потребления (производства) электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии, фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, за которые осуществляются расчеты на розничном рынке.

Расчетные и контрольные приборы учета указываются в контракте.

6.3. В случае необходимости внесения изменений в измерительные комплексы (замена/ установка прибора учета, измерительных трансформаторов тока и напряжения, установка дополнительных приборов контроля или автоматики и т.п.) Заказчик в течении 10 дней обязан подтвердить дату и время начала работ предложенную сетевой компанией либо согласовать иную дату и время выполнения данных работ.

6.4. При установке расчетных средств учета не на границе балансовой принадлежности электросети технологический расход (потери) электроэнергии на ее транспорт определяется расчетным способом и относится на владельца сетей. Расчет технологического расхода электроэнергии на компенсацию потерь, далее по тексту «потери», выполняется сетевой организацией, и согласовывается с Заказчиком и Поставщиком. Согласованный объем потерь указывается в Приложении №3-А.

6.5. Обязанность по обеспечению сохранности и целостности прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также пломб и (или) знаков визуального контроля, возлагается на собственника (владельца) энергопринимающих устройств, в границах балансовой принадлежности которых установлены приборы учета и (или) иное оборудование, которое используется для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

7. Планирование электрической энергии

7.1. Заказчик предоставляет заявку с детализацией планируемого объема электропотребления и заявленной мощности по точкам поставки на следующий календарный год с помесечной разбивкой не позднее 10 марта текущего года. В случае непредоставления в указанный срок заявки Поставщик имеет право принять в качестве заявки фактический объем потребления предыдущего года и значение максимально зафиксированной в течение предыдущего года мощности (для Заказчиков, оснащенных интервальными приборами учета), либо максимальную расчетную мощность (для Заказчиков, оснащенных интегральными приборами учета).

7.2. Заказчик, рассчитывающийся по первой-четвертой ценовым категориям, в случае необходимости изменения договорного объема потребления электрической энергии и мощности предоставляет Поставщику скорректированные объемы не позднее, чем за 10 дней до начала расчетного периода, в котором производится изменение договорного объема. Заявка, заверенная подписью и печатью Заказчика, предоставляется на бумажном носителе Поставщику на его юридический адрес.

7.3. Заказчик, рассчитывающийся по пятой или шестой ценовой категории, заявляет плановые объемы потребления электрической энергии по часам суток на следующий месяц не позднее, чем до 23 числа текущего месяца. Заявки предоставляются на электронном носителе Поставщику на электронный адрес: sbyt@belsbyt.ru.

7.4. Заказчик, рассчитывающийся по пятой или шестой ценовой категории, обязан сообщать Поставщику детализацию планового объема потребления электрической энергии по часам суток (Приложение 1-А) за 2 дня до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня с правом скорректировать сообщенные плановые объемы потребления электрической энергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня.

В случае непредоставления плановых объемов потребления электрической энергии по часам суток на месяц Поставщик имеет право использовать договорные объемы электрической энергии и мощности, заявленные Заказчиком на год (Приложение №1), с равномерной разбивкой по часам суток.

8. Стоимость электрической энергии

8.1. Стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой Поставщиком Заказчику, по государственному контракту включает:

- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности);
- стоимость услуг по передаче электрической энергии;
- сбытовую надбавку;
- стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

8.2. Стоимость электрической энергии, поставляемой Заказчику в расчетный период, определяется в соответствии с Приложением № 9 к настоящему государственному контракту.

8.3. Стоимость оплаты отклонений от установленного государственным контрактом значения соотношения потребления активной и реактивной мощности в расчетный период, определяется в соответствии с Приложением № 4 к настоящему государственному контракту.

8.4. В соответствии с главой 4 Основных положений, а также ч.15 ст.34 Федерального закона №44-ФЗ от 05.04.2013г. «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» стоимость электрической энергии определяется исходя из нерегулируемых цен, которые формируются специализированными участниками оптового рынка электроэнергии по истечении каждого расчетного периода.

9. Расчеты за электрическую энергию и мощность

9.1. Расчеты за электрическую энергию осуществляются в соответствии с Основными положениями.

9.2. Дата снятия показаний с приборов учета электрической энергии Заказчиком для учета отпущенной энергии в расчетном периоде устанавливается на 24 часа последнего дня расчетного периода.

Расчетный период – календарный месяц.

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

- сетевые организации в отношении приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) соответствующей сетевой организации, а также иных расчетных приборов учета, расположенных в границах объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций или в границах бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства;
- гарантирующие поставщики в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) соответствующего гарантирующего поставщика;
- потребители (покупатели), собственники (владельцы) объектов электросетевого хозяйства в отношении расчетных приборов учета, установленных в границах объектов таких лиц и не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности).

9.2.1. Лицо, ответственное за снятие показаний прибора учета, обеспечивает представление показаний расчетного прибора учета другой стороне контракта:

- в отношении приборов учета за исключением (коллективных -общедомовых), - до окончания первого дня месяца, следующего за расчетным периодом;
- в том числе в отношении расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), показания представляются в течение последующих 3 рабочих дней с использованием телефонной связи, электронной почты или иным способом, позволяющим подтвер-

дить факт их получения, указанным в контракте. В случае предоставления показаний в электронном виде документ должен быть заверен электронно-цифровой подписью.

- в том числе в отношении расчетных приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), показания представляются с использованием интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Показания контрольного прибора учета, когда он не используется в качестве расчетного прибора учета, снимает лицо, ответственное за снятие показаний прибора учета, в сроки, установленные в настоящем пункте для снятия показаний расчетных приборов учета, которое ведет учет снятых показаний контрольного прибора учета, и передаются по запросу контрагента по контракту в течение 2 рабочих дней со дня получения такого запроса.

9.2.2. В случае непредставления показаний лицом, ответственным за снятие показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в настоящем разделе сроки, для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности) при наличии в соответствующем договоре контрольного прибора учета используются показания такого контрольного прибора учета.

9.2.3. Проверка правильности снятия показаний расчетных приборов учета, не включенных в интеллектуальную систему учета гарантирующего поставщика или сетевой организации, осуществляется не чаще одного раза в месяц.

9.3. Оплата за потребляемую электрическую энергию (мощность) осуществляется Заказчиком 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 текущего месяца;
- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных потребителем (покупателем) в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма (сверх стоимости текущего потребления) засчитывается в счет погашения имеющейся задолженности согласно календарной очередности. При отсутствии задолженности сумма превышения стоимости текущего потребления засчитывается в счет оплаты стоимости потребления месяца, следующего за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

Если последний день срока приходится на нерабочий день, днем окончания срока считается ближайший следующий за ним рабочий день.

Стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки для расчета платежей, которые должны быть произведены Поставщику Заказчиком 10 и 25 числа месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии, определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

9.4. Оплата потребленной (потребляемой) электроэнергии (мощности) производится Заказчиком платежными поручениями (или иными документами, предусмотренными законодательством Российской Федерации) по реквизитам Поставщика, с обязательным указанием в назначении платежа номера (NNNNNNN) и даты (ДД.ММ.ГГ) настоящего Контракта, номера (nnnnnnn/nn/nn) и даты (мм.гг) счета (универсального передаточного документа), суммы и периода (ММ.ГГ), за который производится платеж, в следующем формате:

«NNNNNNN/ДД.ММ.ГГ/ММ.ГГ/ nnnnnnn/nn/nn /мм.гг за электроэнергию»

В случае если в платежных документах не указано назначение платежа либо указан только номер и дата настоящего контракта, платеж считается произведенным в счет погашения имеющейся задолженности согласно календарной очередности.

Обязательства Заказчика по оплате поставленной Поставщиком электрической энергии (мощности) считаются исполненными с момента зачисления денежных средств на расчетный счет Поставщика. В случае письменного уведомления Поставщика об изменении реквизитов платежа Заказчик обязан исполнить обязательства по оплате электроэнергии на указанные в уведомлении расчетные счета.

9.4.1. В случае оплаты задолженности, подтвержденной решением суда, Стороны в платежном документе обязаны указывать (в графе "назначение платежа") номер дела, дату вынесения решения суда (серию и номер исполнительного листа).

9.5. За нарушение сроков оплаты электроэнергии, указанных в контракте, Заказчик уплачивает Поставщику пени в порядке и размере, установленном нормами действующего законодательства, за каждый календарный день просрочки исполнения обязательств по оплате за потребляемую электрическую энергию (мощность), начиная с 10, 25 и 18 числа календарного месяца согласно сроков платежа, предусмотренных пунктом 9.3 контракта. Пеня подлежит оплате на основании счета Поставщика. При оплате пени безналичным расчетом в платежных документах «назначение платежа» указывать аналогично П.9.4. с текстом «пени».

9.6. Универсальный передаточный документ и акт сверки расчетов за потребленную электроэнергию в расчетном периоде направляются Заказчику не позже 5 дней от даты опубликования коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» всех составляющих предельных уровней нерегулируемой цены и иных необходимых для расчета параметров. В случае подписания соглашения об электронном документообороте стороны вправе оформлять первичные документы с применением электронно-цифровой подписи.

9.7. Заказчик в срок не позднее 10 дней от даты получения универсального передаточного документа и акта сверки рассматривает, должным образом оформляет, подписывает и возвращает в адрес Поставщика указанные документы. В случае возникновения разногласий по акту сверки, направляет в адрес Поставщика оформленный акт и мотивированный ответ с указанием причин разногласий в срок не позднее 15 дней от даты получения акта сверки.

9.8. В случае изменения объемов и стоимости электрической энергии (мощности), приобретенной Заказчиком за прошедшие расчетные периоды по вновь открывшимся обстоятельствам, Поставщик направляет Заказчику универсальные корректировочные документы.

9.9. В случае необходимости внесения изменений в ранее выставленные первичные документы, вызванных арифметической, технической, расчетной ошибкой, Поставщик направляет Заказчику исправленные универсальные передаточные документы.

10. Особые условия

10.1. В случае невыполнения субъектом розничных рынков требования о снятии и передаче показаний приборов учета на дату и время, объем потребления электрической энергии на указанные дату и время определяется исходя из продолжительности периода времени, истекшего со дня последнего снятия показаний приборов учета до указанных даты и времени, и усредненного объема потребления электрической энергии в период между последним и предпоследним снятием показаний приборов учета. Если указанное требование не выполнено по причине отсутствия (неисправности) приборов учета, то при определении объема потребления электрической энергии на указанные дату и время используются расчетные способы, установленные в Основных положениях для случаев отсутствия (неисправности) приборов учета.

10.1.1. В случаях отсутствия, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета, непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки, а также отсутствия контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии производится на основании замещающей информации, рассчитанной в соответствии с Основными положениями.

10.2. В случае ввода графиков аварийного ограничения субъектом оперативно-диспетчерского управления (АО «СО ЕЭС») Заказчик обеспечивает доступ представителям сетевой организации для выполнения необходимых технических мероприятий по вводу аварийного ограничения электропотребления, либо самостоятельно выполняет указанные мероприятия в соответствии с техническими требованиями сетевой организации.

10.3. Порядок ограничения режима потребления электрической энергии производится в соответствии с Приложением № 10 данного государственного контракта.

10.4. 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.

10.5. Стороны пришли к согласию о том, что по вопросам:

- уведомление об отклонениях по качеству электроэнергии - должно содержать информацию о месте фиксации отклонения, дате, периодичности, времени и характере фиксируемого отклонения;
- уведомление о заявленных объемах электропотребления на очередной год либо о пересмотре (корректировке) ранее заявленных объемов электроэнергии (мощности) – должно содержать информацию о периоде планируемого (корректируемого) объема электропотребления с ежемесячной разбивкой. Настоящее положение не применяется в отношении точек поставок с 5 и 6 –й ценовой категорией, порядок изменения (корректировки) которых предусмотрен отдельными положениями контракта;

- уведомление о вводе ограничений по причине неоплаты, проведением ремонтных работ либо по причине принятия неотложных мер по предотвращению и ликвидации аварии в системе электроснабжения (ст.546 п.3 Гражданского Кодекса РФ) – должно содержать информацию о причине, месте, дате и времени ввода ограничения и иную информацию, предусмотренную нормативно-правовыми актами РФ;

- уведомление о допуске (вводе) приборов учета к коммерческим расчетам - должно содержать информацию, предусмотренную нормативно-правовыми актами РФ.

Информационный обмен, в рамках исполнения обязательств по настоящему контракту, осуществляется с применением реквизитов, указанных сторонами в контракте. При этом направление уведомлений способами, предусмотренными пунктами 2.8., 4.21. являются официальным уведомлением сторон.

Уведомления, извещения и иные юридически значимые сообщения в рамках настоящего соглашения влекут для получателя юридически значимые последствия с момента доставки соответствующего сообщения ему предусмотренными контрактом способами.

Сообщение считается доставленным и в тех случаях, если оно поступило лицу, которому оно направлено (адресату), но по обстоятельствам, зависящим от него, не было ему вручено или адресат не ознакомился с ним.

10.6. Стороны пришли к согласию о том, что при оформлении надлежащего соглашения к настоящему контракту стороны могут осуществлять документооборот по исполнению настоящего контракта в электронной форме с применением усиленной квалифицированной электронной подписи. Инициатором оформления такого соглашения может являться каждая сторона по контракту.

10.7. В соответствии со ст.95 Федерального закона от 05.04.2013 г. №44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» по соглашению сторон сумма настоящего контракта может быть изменена не более чем на десять процентов пропорционально поставляемому объему электрической энергии.

11. Ответственность сторон

11.1. В соответствии с ч.15 ст.34 Федерального закона № 44-ФЗ от 05.04.2013г. «О контрактной системе в сфере закупок, товаров, работ и услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» в случаях перерывов энергоснабжения по вине Поставщика возмещается причиненный Заказчику реальный ущерб за исключением случаев, предусмотренных П.3.3., П.3.4., П.4.18., П.5.9., П.10.4. настоящего государственного контракта.

11.2. Споры сторон, связанные с заключением, изменением (дополнением), исполнением и расторжением настоящего государственного контракта, подлежат рассмотрению по заявлению одной из сторон в арбитражном суде Белгородской области.

11.2.1. Стороны согласовали, что спор, возникший в рамках исполнения контракта, может быть передан на разрешение арбитражного суда после принятия мер по досудебному урегулированию по истечении пяти календарных дней со дня направления претензии (требования).

11.3. Стороны освобождаются от всех или части взятых на себя обязательств в случае возникновения форс-мажорных обстоятельств.

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

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

11.6. Руководствуясь ч.15 ст.34 Федерального закона №44-ФЗ от 05.04.2013г. «О контрактной системе в сфере закупок, товаров, работ и услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

11.7. Не исполненные обязательства и взаимоотношения сторон по государственному контракту № _____ от _____ г. регулируются настоящим государственным контрактом.

12. Прочие условия

12.1. В случае принятия новых законов и нормативных правовых актов государственными органами, устанавливающих иные правила исполнения публичных государственных контрактов или содержащих иные правила деятельности поставщика, установленные такими документами новые нормы обязательны для сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок. В целях приведения действующего государственного контракта в соответствие с новыми нормами Поставщик в течение 1 месяца с момента вступления в силу нормативных правовых актов направляет Заказчику уведомление об изменении условий государственного контракта.

12.2. В случае, если новая норма предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением сторон, стороны настоящего государственного контракта обязуются достичь такого соглашения в течение 2

недель с момента получения Заказчиком соответствующего уведомления от Поставщика, при недостижении согласия в указанный срок, согласованным считается условие, определенное в нормативном правовом акте. Действие такого условия распространяется на отношения сторон, возникшие от даты вступления в силу нормативного правового акта, независимо от даты достижения соглашения по нему.

12.3. Стороны договорились, что представителем Заказчика по настоящему контракту при проведении проверок и составлении актов является представитель Заказчика, обеспечивший доступ к приборам учета (измерительным комплексам, системам учета) и иному электрооборудованию, находящемуся на объектах Заказчика.

13. Срок действия и исполнение обязательств по государственному контракту

13.1 Настоящий государственный контракт вступает в силу с момента его подписания и распространяет свое действие на отношения, фактически сложившиеся между сторонами с 00 часов ____ 20__ г. Настоящий государственный контракт действует до 24 часов 31 декабря 20__ г. В случае расторжения государственного контракта по инициативе Заказчика производится полное ограничение режима потребления электрической энергии Заказчика. В случае внесения предложений об изменении государственного контракта либо заключении нового государственного контракта, отношения сторон до заключения нового государственного контракта регулируются ранее заключенным государственным контрактом.

13.2. Изменение и расторжение государственного контракта допускается в случае изменения в соответствии с законодательством Российской Федерации регулируемых государством цен (тарифов) на товары, работы, услуги, по соглашению сторон, по решению суда, в случае одностороннего отказа стороны государственного контракта от исполнения государственного контракта в соответствии с гражданским законодательством РФ.

13.3 Приложения №2, №6, №7 и № 8 подлежат пересмотру в случае изменения границ балансовой принадлежности электрических сетей, состава энергопринимающего оборудования, уровня аварийно-технологической брони.

13.4. Вопросы, не отраженные в настоящем государственном контракте, регулируются действующим законодательством РФ.

Приложения к государственному контракту являются его неотъемлемой частью

№№	Наименование приложений.	Примеч.
1.	Договорные объемы электрической энергии и мощности на 20__ г. с ежемесячной разбивкой.	
1-А	Плановые объемы потребления электрической энергии по часам суток.	
2.	Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, либо акт об осуществлении технологического присоединения.	
3-А	Точки поставки электрической энергии (мощности).	
3-Б	Ведомость расчетных счетчиков.	
4.	Расчет оплаты отклонений от установленных значений соотношения активной и реактивной мощности.	
5.	Акт снятия показаний счетчиков о количестве потребленной (переданной) электрической энергии.	
5.1.	Акт об объемах потребления электрической энергии по зонам суток.	
5.2.	Акт о почасовом объеме потребления электрической энергии (активной и реактивной).	
6.	Акт аварийно-технологической брони.	
7.	Объемы участия Заказчика в графиках аварийной разгрузки энергосистемы.	
8.	Однолинейная схема электроснабжения.	
9.	Определение стоимости электрической энергии и мощности.	
10.	Порядок ограничения режима потребления электрической энергии.	
11.	Порядок расчета объемов безучетного потребления электрической энергии и мощности.	

ПОДПИСИ И ЮРИДИЧЕСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

«Поставщик»

«Заказчик»

Акционерное общество «Белгородская сбытовая компания»	
ИНН / КПП	ИНН / КПП
ОГРН / ОКПО	ОГРН / ОКПО
ОКВЭД	ОКВЭД

