

**Д О Г О В О Р поставки газа № 41855**

г. Уфа

9 ноября 2016 г.

Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз Уфа", именуемое в дальнейшем "Поставщик", в лице Начальника Управления по реализации газа Даминева Ильдара Равиловича, действующего на основании Доверенности № 272 от 27.10.2016 г., с одной стороны и

Публичное акционерное общество "Башинформсвязь", именуемое в дальнейшем "Покупатель", в лице заместителя генерального директора по управлению персоналом и АХД Тимкина Дмитрия Сергеевича, действующего на основании Доверенности № 13 от 01.01.2017 года, с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем - Стороны, заключили настоящий Договор (далее по тексту - Договор) о следующем:

1. Термины и определения.

1.1. Термины и определения в Договоре принимаются согласно Федеральному закону от 31.03.1999г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Постановлению Правительства РФ от 29.12.2000г. № 1021 «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации (далее - ППРФ №1021), Постановлению Правительства РФ от 28 мая 2007г. №333 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ» (далее - ППРФ №333) и Правил поставки газа в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 05.02.1998г. № 162 (далее по тексту – Правила поставки газа). При исполнении настоящего договора, а также по всем вопросам, не нашедшим отражения в настоящем Договоре, стороны руководствуются действующими Правилами поставки газа, иными правовыми актами и актами, содержащими нормы гражданского права».

1.2. Точка подключения - место соединения газопроводов покупателя газа с магистральным газопроводом или газопроводом сетей газораспределения, которые находятся соответственно у газотранспортной (далее – ГТО) или газораспределительной организации (далее - ГРО) в собственности или на иных законных основаниях.

2. Предмет Договора.

2.1. Поставщик обязуется поставлять Покупателю газ горючий (природный и/или нефтяной (попутный) и/или сухой отбензиненный, и/или газ из газоконденсатных месторождений), далее именуемый газ, а Покупатель принимать (отбирать) газ в согласованных объемах и оплачивать поставляемый газ.

Покупатель подтверждает, что поставка газа осуществляется на сертифицированное газоиспользующее оборудование, принадлежащее ему на законном основании, которое подключено в соответствии с техническими условиями на присоединение к газораспределительной или газотранспортной системе и техническими условиями по эффективному использованию газа и соответствует проекту газоснабжения, а также то, что все требования нормативно-технической документации для получения газа им выполнены и соблюдены.

2.1.1. Поставка газа **на 2017 год** осуществляется в объемах согласно Приложению 2.

Годовой объем потребления не должен превышать объемы, указанные в Технических условиях на подключение к газотранспортной и газораспределительной системе газоиспользующего оборудования.

В Приложении 2 указываются также газораспределительные станции и точки высвобождения газа (точки подключения, по которым производится высвобождение газа при вводе в действие Графиков № 1 и №2).

2.2. Распределение годовых объемов газа по кварталам, по месяцам и местам передачи газа/точкам подключения производится Поставщиком с учетом технической возможности газотранспортной системы (далее – ГТС) и газораспределительной организации и предложений Покупателя, направляемых Поставщику не менее чем за 100 дней до начала поставки газа.

В случае несвоевременного направления Покупателем предложений Поставщику, а также в случае недостижения Сторонами согласия по распределению годовых объемов по кварталам и квартальных объемов по месяцам, распределение годовых объемов по кварталам и квартальных объемов по месяцам производится Поставщиком равномерно либо устанавливается Поставщиком самостоятельно.

2.3. Местами передачи газа от Поставщика к Покупателю является граница сетей газораспределения ГРО с сетями (газопроводами) Покупателя. Границы трубопроводов (точки подключения) определяются двусторонним актом о разграничении зоны технического обслуживания газового оборудования и сетей, оформляемым филиалом ГРО и Покупателем. По требованию Поставщика Покупатель обязуется предоставить заверенную ГРО копию акта о разграничении зоны технического обслуживания газового оборудования и сетей.

В случае если сети (газопроводы) Покупателя присоединены к газотранспортной системе без участия газораспределительной системы, местами передачи газа являются места подключения (точки подключения) сетей Покупателя к газораспределительным станциям (далее - ГРС) ГТО.

2.4. Право собственности у Покупателя на газ по настоящему Договору возникает в момент его передачи в точке подключения. Точки подключения указываются в Приложении 1 к Договору.

Покупатель газа не вправе передавать газ, принятый им от Поставщика через присоединительную сеть, другому абоненту (субабоненту) без согласия Поставщика газа.

2.5. Договор транспортировки газа с ГРО от границы газотранспортной системы с сетями газораспределения ГРО до точки подключения заключает Поставщик. Обязанности по согласованию объемов поставки газа и/или их изменению с газотранспортной организацией Поставщик принимает на себя.

2.6. По договору месяцем и периодом поставки газа, отчетным периодом является календарный месяц.

По договору сутками поставки газа является период времени с 10-00 (время московское), текущих суток до 10-00 (время московское) следующих суток.

Среднесуточная норма поставки газа по регулируемой цене, среднесуточная норма поставки газа по ППРФ №333, среднесуточная норма поставки газа по нерегулируемой цене определяется в соответствии с Правилами поставки газа исходя из месячного объема соответствующего газа. Среднесуточная норма поставки газа в целом по договору определяется как сумма среднесуточных норм поставки газа по регулируемой цене, газа по ППРФ №333, газа по нерегулируемой цене (далее по тексту: среднесуточная норма поставки газа в целом по договору).

2.7. Изменение месячных объемов газа, поставляемых по настоящему Договору (увеличение или уменьшение), возможно при наличии технической возможности ГТО и ГРО, ресурсов газа у Поставщика и оформляется путём заключения между Сторонами дополнительных соглашений к настоящему Договору о внесении изменений в Приложение 2, основанием для которых являются заявки Покупателя.

Заявка с указанием изменений по каждой точке подключения, может быть представлена Покупателем не позднее 25 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа. При заключении дополнительных соглашений годовой объем потребления газа не должен превышать объемы, указанные в Технических условиях на подключение к газотранспортной и газораспределительной системе газоиспользующего оборудования.



2.8. Заявки на изменение договорных объемов газа, направленные Покупателем с нарушением указанного срока, Поставщик вправе оставить без рассмотрения.

2.9. Стороны договорились, что в случае заключения дополнительного соглашения, вследствие которого годовой плановый договорной объем поставки газа по точке подключения выходит за пределы объемной группы, к которой первоначально была отнесена указанная точка подключения, корректировка отнесения каждой точки подключения Покупателя к объемной группе в целях определения размера платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ), тарифа ГРО (ТТГ) не производится.

Перевод каждой точки подключения Покупателя в другую объемную группу ПССУ, ТТГ, осуществляется исходя из фактического объема потребленного газа с начала календарного года.

3. Режим и порядок поставки газа, способы отбора газа Покупателем.

3.1. Поставщик поставляет, а Покупатель отбирает в любые сутки поставки газ в объеме от минимального суточного объема, который составляет восемьдесят процентов (80%) от среднесуточной нормы поставки газа в целом по договору, до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110%) от среднесуточной нормы поставки газа в целом по договору.

Объем газа, выбранный Покупателем в сутки поставки, не должен превышать максимальный суточный объем.

Невыборка газа не дает Покупателю право требовать впоследствии увеличения поставок газа свыше среднесуточной нормы поставки газа.

Объем газа, выбранный Покупателем в течение месяца поставки, не должен превышать месячный договорной объем газа. Предоставленное Покупателю право выбирать в сутки поставки как максимальный так и минимальный суточный объем газа направлено на недопущение им нарушений договорных обязательств по выборке месячного договорного объема газа.

Неравномерность поставки газа по месяцам допускается только в соответствии с условиями п. 14 Правил поставки газа.

В случае необходимости поставка газа осуществляется по согласованным между Сторонами диспетчерским графикам.

3.1.1. Поставка газа относится:

- в первую очередь: на газ по регулируемой цене в пределах среднесуточной нормы поставки газа по регулируемой цене,

- во вторую очередь: на газ по ППРФ №333 в пределах среднесуточной нормы поставки газа по ППРФ №333;

- в третью очередь: на газ по нерегулируемой цене в пределах среднесуточной нормы поставки газа по нерегулируемой цене.

Объем газа, потребленный более среднесуточной нормы поставки газа в целом по договору, в полном объеме относится на газ по регулируемой цене, в случае отсутствия такового – на газ по ППРФ №333, в случае отсутствия такового – на газ по нерегулируемой цене.

3.2. Перерасходом газа по настоящему Договору является отбор Покупателем газа в объеме более максимального суточного объема поставки газа в целом по договору.

В случае, если Покупатель осуществляет отбор газа одновременно на коммунально-бытовые и прочие нужды, и при этом, техническая возможность раздельного учета газа отсутствует, распределение объема перерасходованного газа на коммунально-бытовые и прочие нужды производится по согласованию между Поставщиком и Покупателем. Согласованием является подписание акта приема-передачи газа.

При перерасходе газа Покупателем Поставщик вправе проводить принудительное ограничение его поставки до установленной среднесуточной нормы поставки газа по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

3.3. Покупатель обязуется письменно уведомить Поставщика об установленной ему брони потребления, в противном случае Поставщик не несет ответственности за ограничение поставки газа ниже брони потребления.

Поставщик имеет право:

- ограничить поставку газа- в случае полного или частичного неисполнения или ненадлежащего исполнения Покупателем обязательств по оплате поставляемого газа в установленный срок, допущенного более 2 раз в течение 12 месяцев;

- прекратить (полностью ограничить) поставку газа- в случае полного или частичного неисполнения или ненадлежащего исполнения Покупателем обязательств по оплате поставляемого газа в установленный срок, допущенного более 3 раз в течение 12 месяцев.

Полное или частичное ограничение (прекращение) поставки газа (но не ниже брони газопотребления) производится за исключением покупателей, перечень которых утверждается Правительством Российской Федерации, а также покупателей, соответствующих критериям, установленным Правительством Российской Федерации, и обязанных предоставлять обеспечение исполнения обязательств по оплате газа.

Решение об ограничении или прекращении поставки газа принимается Поставщиком в одностороннем порядке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и подлежит отмене не позднее 3 рабочих дней со дня погашения задолженности при условии оплаты потребителем расходов, понесенных в связи с проведением работ по введению и снятию ограничения.

В указанный в уведомлении срок Покупатель обязан погасить имеющуюся задолженность и принять меры к безаварийному прекращению технологического процесса, обеспечению безопасности людей и сохранности оборудования в связи с ограничением (прекращением) подачи газа.

Ограничение (прекращение) поставки газа Покупателю производится Поставщиком (с привлечением при необходимости ГРО), а при отсутствии возможности произвести ограничение поставки газа путем выполнения соответствующих технических мероприятий на сетях и оборудовании, предназначенных для транспортировки газа, ограничение (прекращение) отбора газа в соответствии с уведомлением Поставщика осуществляется Покупателем.

В случае уклонения Покупателя от совершения действий по прекращению отбора газа Поставщик имеет право на принудительное ограничение поставки газа посредством проведения мероприятий технического характера на газоиспользующем оборудовании Покупателя, если право Поставщика на ограничение (прекращение) поставки газа не может быть реализовано без доступа к газоиспользующему оборудованию Покупателя.

В случае недопуска Поставщика и/или ГРО к газоиспользующему оборудованию для проведения работ по ограничению (прекращению) поставки газа Покупателю, Поставщик и ГРО имеют право установить на подводящем трубопроводе заглушку, либо вырезать часть трубопровода. Затраты понесенные в ходе проведения принудительного ограничения (прекращения) поставки газа и восстановление трубопроводов производится за счёт Покупателя.

Риск убытков, которые могут возникнуть в связи с введением ограничения (прекращения) поставки газа, несет Покупатель.

Ограничение (прекращение) поставки газа в отношении Покупателей, к сетям которых подключены абоненты, не имеющие задолженности по оплате газа и (или) вырабатываемых при использовании газа и подаваемых им ресурсов (далее - абоненты, не имеющие задолженности), осуществляется в соответствии с требованиями законодательства.

3.4. Оперативные распоряжения ЦГДД ПАО «Газпром» о режиме поставки, транспортировки и отбора газа являются обязательными для выполнения Сторонами.

В случае, если распоряжения ЦГДД ПАО «Газпром» влекут изменение объема поставки или отбора газа Покупателем, суточный и месячный объем поставки газа изменяются на соответствующую величину, о чем Поставщик письменно уведомляет Покупателя (в том числе с использованием средств электронной и факсимильной связи).

3.5. Покупатель обязуется обеспечить наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств (далее - РТХ), а также переход на резервные виды топлива, альтернативные газу. При этом Покупатель с января по май и с сентября по декабрь текущего года представляет Поставщику информацию о наличии резервного топлива еженедельно по вторникам по форме:



№	Наименование предприятия, организации	Место нахождения предприятия	Проектный расход топлива, Тонн/час	Нормативно неснижаемый запас топлива с учётом аварийного, в сутках	Вид резервного топлива	Емкость РТХ, тонн	Агрегаты переводимые на резервное топливо	Время перехода на резервное топливо, час	Продолжительность работы на рез.топл., сутки		Наличие резервного топлива, тонн	
									факт	план	факт	план
1												

Поставщик вправе инициировать комиссионную проверку наличия резервного топлива и состояния РТХ с участием представителей Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

3.6. При включении Покупателя в График № 1 – «Перевод организаций РБ на резервные виды топлива при похолоданиях в осенне-зимний период 2016-2017гг.» и/или График № 2 – «Аварийного газоснабжения организаций РБ на период IV кв. 2016г. - IV кв.2017г.», утвержденными Правительством РБ, Покупатель обязан обеспечить по распоряжению ЦПДД ПАО «Газпром» перевод газоиспользующих установок на резервные виды топлива, альтернативные газу. Указанные графики вводятся по распоряжению ЦПДД ПАО «Газпром» и доводятся до Покупателя Поставщиком.

При этом суточные и месячные объёмы снижаются на объём газа, не полученного Покупателем в связи с введением Графиков № 1 или № 2, а п. 3.1. не применяется.

В каждой точке подключения, имеющей признак «да» по точке высвобождения газа, согласно Приложения 2 к настоящему Договору, объём высвобождаемого газа определяется по формуле:

$V_{сдoi} = V_{тbi} - V_{bg} / (\sum_{i=1}^n V_{тbi} / V_{тbi})$, где $V_{сдoi}$ - суточный договорной объём поставки газа (суточная норма) по i-той точке подключения, имеющей признак «да» по точке высвобождения газа, при вводе графика №1;

V_{bg} - объём высвобождения согласно введенной очереди Графика № 1;

$\sum_{i=1}^n V_{тbi}$ - суммарный суточный договорной объём по всем точкам подключения, имеющим признак «да» по точке высвобождения газа;

$V_{тbi}$ - суточный договорной объём по i-той точке подключения, имеющей признак «да» по точке высвобождения газа, указанный в Приложении 2 к настоящему Договору.

Покупатель, высвобождая установленные Графиками №№ 1 и 2 объёмы газа, в течение 24 часов после получения распоряжения о вводе графиков письменно сообщает Поставщику и ГРО о принятых мерах, с указанием перечня газоиспользующего оборудования переведённого на резервное топливо и фактических объёмов высвобождаемого газа.

3.7. При невыполнении Покупателем требования Поставщика о переводе на резервные виды топлива (п. 3.6.) Поставщик либо ГРО и/или газотранспортная организация (по указанию Поставщика) проводит принудительное ограничение поставки газа до установленных в указанных в п. 3.6. настоящего Договора графиках норм, или прекращение поставки газа Покупателю по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации. Поставщик вправе применить к Покупателю иные меры, необходимые для реализации его прав при введении Графиков № 1 и № 2, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

Пункты 3.5., 3.6., 3.7 применяются к Покупателям, для которых законодательством предусмотрено обязательное наличие резервного (альтернативного газу) топлива.

3.8. Стороны уведомляют друг друга о проведении планово-предупредительных, внеплановых ремонтных работ, возникновении иных обстоятельств, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа, при этом сокращаются договорные объёмы поставки газа на соответствующий период и в соответствующих объёмах без составления дополнительного соглашения.

Уведомление о сокращении или полном прекращении поставки газа одна Сторона направляет другой Стороне в следующие сроки:

- в случае планово-предупредительных, ремонтных работ – за 30 дней до введения ограничения;
- в случае внеплановых работ – за 3 дня до их начала;
- в случае угрозы жизни и здоровью человека и (или) причинения вреда окружающей среде, аварии на газораспределительной (газотранспортной) сети, а также проведения работ по предотвращению, локализации такой аварии или устранению ее последствий – в течение одного дня, следующего за днем введения ограничения.

Уведомление направляется любым из следующих способов:

- заказным письмом;
- курьерской доставкой, нарочно. В этом случае факт получения уведомления необходимо подтвердить распиской Стороны;
- по факсу. Номер факса указывается сторонами в разделе 11 настоящего Договора. Факт направления подтверждается отчетом об отправке факса;
- методом сообщений, направляемых на телефон или электронную почту методом SMS сообщения и по электронной почте, которые указываются сторонами в разделе 11 настоящего Договора.

Уведомление считается доставленным, если оно:

- поступило адресату, но по зависящим от него обстоятельствам не было вручено или адресат не ознакомился с ним;
- доставлено по адресу, указанному в ЕГРЮЛ или названному самим адресатом, даже если последний не находится по данному адресу.

3.9. Если Поставщик в течение какого-либо периода не сможет обеспечить поставку Покупателю среднесуточной нормы поставки газа, за исключением случаев:

- неспособности Покупателя принять газ, который имеется в наличии для поставки Поставщиком в соответствии с положениями настоящего Договора;
- возникновения форс-мажорных обстоятельств, которые помешают Поставщику произвести поставку газа, в том числе ввод Центральным производственно-диспетчерским департаментом ПАО «Газпром» (далее по тексту Договора – ЦПДД ПАО «Газпром») «Графика № 1», «Графика № 2», указанных в п. 3.6 настоящего Договора; приостановки поставок Поставщиком при нарушении сроков оплаты Покупателем;
- принудительных мер, проводимых Поставщиком по отношению к Покупателю в связи с превышением Покупателем среднесуточной нормы поставки газа,
- проведения ремонтных работ, связанных с повышением надежности работы газотранспортной системы;
- проведения аварийных работ;

Поставщик обязан направить Покупателю уведомление об этом.

Уведомление направляется любым из следующих способов:

- заказным письмом;
- курьерской доставкой, нарочно. В этом случае факт получения уведомления необходимо подтвердить распиской Стороны;
- по факсу. Номер факса указывается сторонами в разделе 11 настоящего Договора. Факт направления подтверждается отчетом об отправке факса;
- методом сообщений, направляемых на телефон или электронную почту методом SMS сообщения и по электронной почте, которые указываются сторонами в разделе 11 настоящего Договора.
- с помощью электронного документооборота с использованием квалифицированной электронной подписи.



Уведомление считается доставленным, если оно:

- поступила адресату, но по зависящим от него обстоятельствам не была вручена или адресат не ознакомился с ней;
- доставлена по адресу, указанному в ЕГРЮЛ или названному самим адресатом, даже если последний не находится по данному адресу.

3.10. При отсутствии правовых оснований для поставки газа, использовании газоиспользующего оборудования с нарушением положений законодательства РФ, пользовании газом с нарушением установленных требований к техническому состоянию отдельного газоиспользующего оборудования, Покупатель производит ограничение (прекращение) поставки газа в суточный срок с момента возникновения соответствующих оснований.

Если Покупатель не ограничил отбор газа, ограничение (прекращение) поставки газа Покупателю производится ГРО в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

После получения уведомления Поставщика и (или) ГРО о введении ограничения или после принудительного ограничения (прекращения) подачи газа представители Поставщика и ГРО составляют акт. Покупатель обеспечивает доступ представителям ГРО и Поставщика к газоиспользующим установкам, запорно-регулирующей арматуре для установки пломб и/или заглушек в системе газопотребления. При этом поддержание необходимых параметров теплоносителя для теплоснабжения и горячего водоснабжения населения, объектов социального назначения, собственных технологических нужд Покупатель обеспечивает за счёт использования резервного топлива, если использование резервного топлива предусмотрено законодательством.

4. Порядок учёта газа.

4.1. Количество поставляемого газа (объём) определяется по узлу учёта газа, соответствующему требованиям п. 4.2. Договора (коммерческий узел учёта газа), на основании данных средств измерений и устройств, входящих в его комплект, указанных в таблице Приложения 1 к Договору. При наличии коммерческих узлов учёта газа у обеих Сторон Договора, учёт ведется по коммерческому узлу учёта газа Поставщика, ГТО или ГРО, при этом коммерческий узел учёта газа Покупателя признается контрольным. Потери в сетях Покупателя от точки подключения до средства измерения определяются в соответствии с дополнительным соглашением к Договору.

При нарушениях в учёте газа, непосредственно на узле учёта газа, в газораспределительной системе (далее - нарушения) объём переданного газа учитывается по контрольному узлу учёта газа, а при его отсутствии или неисправности определение объёма поставленного газа будет производиться по проектной мощности неопломбированного газоиспользующего оборудования Покупателя за период с момента возникновения до момента устранения нарушений или иным способом, согласованным Сторонами.

В случае, если Стороны не могут достоверно определить момент возникновения нарушений, период определения объёма поставленного газа по проектной мощности исчисляется с месяца обнаружения этих нарушений до момента их устранения при условии наличия подписанного Сторонами настоящего Договора, акта приёма-передачи газа за предыдущий месяц.

Под нарушениями в учёте газа Стороны понимают отсутствие паспортов, режимных карт на газоиспользующее оборудование, утверждённых технологических норм расхода газа, нарушение сроков проверки измерительных комплексов учёта газа, отсутствие электропитания на электронном узле учёта и архивных данных по объёму газа приведенного к стандартным условиям.

Под нарушениями на узле учёта газа Стороны понимают неисправное состояние узла учёта газа, при котором он не соответствует хотя бы одному из требований нормативно-технической и (или) проектной документации, а также ненадлежащее вмешательство в узел учёта газа.

Под ненадлежащим вмешательством в узел учёта газа в настоящем пункте Стороны понимают следующее:

- вмешательство в работу вычислителя (электронного корректора) - изменение условно-постоянных параметров и констант, изменение программного обеспечения без согласования с Поставщиком;
- непредусмотренные эксплуатационной документацией разборка или другое вмешательство в конструкцию средств измерений, вычислителей и запорную арматуру;
- изменение состава узла учёта газа (замена средств измерений без согласования с Поставщиком);
- нарушение целостности поверительных клейм и защитных пломб завода изготовителя;
- нарушение целостности пломб Поставщика на средствах измерения, байпасных линиях и отсекающих задвижках перед газоиспользующим оборудованием;
- и иные действия, в результате которых учёт газа по Договору является недостоверным.

Под нарушениями в газораспределительной системе Стороны понимают ненадлежащее вмешательство в газораспределительную сеть, то есть:

- врезка в газораспределительную сеть с подключением газоиспользующего оборудования не указанного в Приложении 1 к настоящему Договору;
- врезка в газораспределительную сеть, в результате которой осуществляется безучётное потребление газа;
- и иные действия, в результате которых учёт газа по Договору является недостоверным.

4.2. Определение количества газа (объёма), поставляемого Поставщиком Покупателю, производится по показаниям узла учёта газа, соответствующего требованиям Федерального закона от 26.06.2008 г. №102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений», Правил учёта газа (утвержденных Приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2013 г. №961), других нормативных актов, в соответствии с ГОСТ 8.586.1-5-2005, ГОСТ Р 8.899-2015, ГОСТ Р 8.740-2011, ГОСТ 8.611-2013, ГОСТ Р 8.741-2011 во взаимосвязи с ГОСТ 30319.1-3-2015 и ГОСТ Р 8.668-2009, с учётом ГОСТ 31369-2008 (ИСО 6976:1995) и ГОСТ 31370-2008 (ИСО 10715:1997) ГОСТ Р 8.915-2016.

За единицу измерения газа при его учёте принимается одна тысяча кубических метров при температуре 20°C и давлении 760 мм.рт.ст (ГОСТ 2939-63), для чего к показаниям счётчика вводятся поправочные коэффициенты на температуру, давление и плотность.

4.3. Уполномоченным лицам Сторон предоставляется право в присутствии должностных лиц Стороны, ведущей учёт газа, проверять техническое состояние узлов учёта газа, правильность эксплуатации средств измерений с применением переносных комплексов учёта расхода газа и рабочих эталонов, поверенных в установленном порядке, а также ведения необходимой документации. Проверка проводится по методикам, утвержденным для каждого типа средства измерений.

Покупатель проводит отключение-подключение газоснабжения на летний/зимний периоды, после ремонта и первичный пуск газа в присутствии уполномоченных лиц Поставщика и ГРО с составлением соответствующего акта.

Покупатель обязан предоставлять уполномоченным лицам Поставщика доступ к газоиспользующему оборудованию для осуществления проверки его соответствия указанному газоиспользующему оборудованию в Приложении 1 к настоящему Договору.

При проведении плановых и внеочередных работ по замене, поверке, калибровке, техническому обслуживанию средств измерений, Сторона, ведущая учёт газа, уведомляет об этом другую Сторону и предоставляет ей право присутствовать при этом.

4.4. Качество подаваемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия». Паспорт качества газа оформляется один раз в месяц на основании анализов, проведенных в аккредитованных или аттестованных в органах Госстандарта лабораториях ГТО. Определение компонентного состава и высшей теплоты сгорания допускается выполнять потоковыми хроматографами и другими средствами измерений физико-химических показателей газа, имеющими действующее свидетельство о поверке и установленными на объектах ГТО/Поставщика. В случае отсутствия возможности выполнения анализов, определения компонентного состава и физико-химических показателей газа в установленном выше порядке, паспорт качества может быть оформлен иными компетентными организациями. Одорирование газа для Покупателей производит ГТО. Контроль интенсивности запаха газа осуществляет ГРО в



соответствии с ГОСТ Р 54983-2012. Поставщик по требованию Покупателя предоставляет заверенную копию паспорта на поставляемый газ. Паспорт качества газа оформляется и выдается в соответствии с «Порядком оформления и выдачи организациями ПАО «Газпром» паспортов качества газа потребителям Российской Федерации», утвержденным 25 мая 2011 года.

4.5. При разногласиях в оценке качества и количества газа представители Поставщика и Покупателя проводят совместные проверки соответствия метрологических характеристик средств измерений действующим нормативным документам и правильности определения количества (объема н.м. куб.) и показателей качества газа с составлением акта. Стороне, несогласной с результатами проверки, необходимо отразить в акте свое особое мнение. Особое мнение рассматривается в рабочем порядке, а в случае неразрешения спорной ситуации, любая из Сторон имеет право, обращается в территориальные органы Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии или в его головные институты: в области расходомерии – ВНИИР г. Казань, в области определения физико-химических показателей – ВНИИМ г. Санкт-Петербург для получения экспертного заключения. Окончательное решение по спорному вопросу принимает суд. До решения суда количество поставленного газа принимается по показаниям средств измерений Поставщика, а качество – по паспорту на газ Поставщика.

Расходы, связанные с проведением экспертизы, несёт Сторона, признанная неправой.

4.6. Учёт подачи газа за сутки производится за период с 10-00 (время московское) отчётных суток до 10-00 (время московское) следующих суток. Покупатель, в случае, если он является Стороной, ведущей учёт газа, передает информацию о выбранном суточном объеме газа Поставщику (т.т. (347) 279-95-27 – г.Уфа, (34798) 2-07-97 – с. Месягутово, (3473) 25-11-87 – г.Стерлитамак, (3476) 34-87-67 – г. Салават, (34794) 2-26-03 – г. Ишимбай, (34764) 3-14-68 – г. Мелеуз, (34761) 4-12-72 – г.Кумертау, (34782) 2-44-16 – г.Туймазы, (34786) 4-40-56 – г.Белебей, (34767) 5-05-89 – г.Октябрьский, (34787) 2-23-26 – г.Дюртюли, (34783) 4-98-88 – г.Нефтекамск, (34784) 4-22-66 – г.Бирск, (34792) 4-34-09 – г.Белорецк, (34775) 2-52-44 – г.Сибай) с месячным расходом газа более 100 тыс.м³ – ежесуточно не позднее 12-00 московского времени, с месячным расходом газа менее 100 тыс.м³ – еженедельно в пятницу не позднее 12-00 московского времени по требованию Поставщика.

Покупатели в случае, если они являются Стороной, ведущей учёт газа, обязаны обеспечить автоматическую передачу данных в систему сбора информации Поставщика с применением средств телеметрии по следующим каналам связи:

- сеть сотовой связи стандарта GSM;
- выделенная проводная линия, линия телефонной сети общего пользования через аналоговые модемы (в случае отсутствия возможности передачи данных по GSM каналу);
- по сети Интернет на базе протокола TCP/IP через адаптер Ethernet/RS232 (RS-485).

Оборудование, применяемое для обеспечения передачи данных, предварительно согласовывается с Поставщиком. Средства связи должны обеспечивать скорость обмена данными не менее 9600 бит/с. Должны быть доступны для чтения все параметры вычислителя расхода газа Покупателя. Использование указанных средств связи в иных целях, кроме передачи данных с вычислителя расхода газа Покупателя в единую систему сбора и обработки информации Поставщика, не допускается.

Сведения о расходе газа за отчётный месяц Покупатель, в случае, если он является Стороной, ведущей учёт газа, передает не позднее 1 числа месяца следующего за отчётным (распечатка с узла учёта газа на бумажном носителе, подписанная ответственным лицом Покупателя). При невыполнении этого требования Поставщик определяет объем потребленного газа по проектной мощности газоиспользующего оборудования или иным согласованным Сторонами способом.

При измерении расхода газа посредством автоматизированного вычислителя любого типа (далее-корректор) Покупатель предоставляет Поставщику архивные данные об измеренных параметрах газа, а также нештатных ситуациях, полученных с корректора за текущий отчётный период. Данные предоставляются не позднее 1 числа месяца, следующего за отчётным нарочно на бумажном носителе, по факсу или в виде скан-копии по электронной почте указанной в разделе 11.

4.7. В первые пять календарных дней месяца, следующего за отчётным, Поставщик составляет и передаёт в двух экземплярах двусторонний акт приёма-передачи газа и приложения к нему с указанием расхода газа за каждые сутки, согласно Приложению 3.

Покупатель подписывает и возвращает акты приёма-передачи газа и приложения к ним в течение трех календарных дней с момента передачи актов приема-передачи газа Покупателю.

Не позднее пяти календарных дней, считая со дня реализации газа на основании акта приёма-передачи газа или со дня получения сумм оплаты, частичной оплаты в счёт предстоящих поставок газа, Поставщик газа выставляет счёт-фактуру.

Стороны согласовали, что Поставщик, на основании поступившего письменного обращения, не выставляет счёт-фактуру Покупателям газа, не являющимся плательщиками НДС, или освобожденным от обязанности по уплате НДС.

4.7.1. При несогласии одной из Сторон с определением количества и качества переданного газа она подписывает акт приёма-передачи газа, изложив особое мнение.

В случае, если Покупатель не подписывает акт приёма-передачи газа или отказывается от его подписания, акт приёма-передачи газа считается оформленными надлежащим образом при наличии только подписи Поставщика, если Поставщик имеет доказательства отправления Покупателю (или получения Покупателем) акта приёма-передачи газа.

4.8. Стороны согласовывают возможность применения электронного документооборота с использованием квалифицированной электронной подписи:

4.8.1. Электронный документооборот Стороны осуществляют в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 06.04.2011 № 63-ФЗ "Об электронной подписи", Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ "О бухгалтерском учёте".

4.8.2. Стороны для организации электронного документооборота используют квалифицированную электронную подпись, что предполагает получение Сторонами квалифицированных сертификатов ключа проверки электронной подписи.

Стороны вправе запрашивать друг у друга документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего электронный документ, на его подписание.

4.8.3. При обмене электронными документами Стороны используют режим доставки, обеспечивающий получение отправителем уведомления о доставке электронного документа.

4.8.4. Сторона-отправитель вправе отозвать направленный Стороне-получателю электронный документ до момента принятия его к исполнению. В случае необходимости отзыва Сторона-отправитель направляет электронный документ с запросом об отзыве, заверенный квалифицированной электронной подписью соответствующего уполномоченного лица Стороны-отправителя. В запросе указываются основания отзыва и реквизиты, идентифицирующие отзываемый электронный документ.

Сторона-получатель в случае несогласия с полученным электронным документом обязана обосновать причины его отклонения в срок не позднее 4 рабочих дней со дня его получения.

4.8.5. С целью гарантированного своевременного получения, подписания и отправления электронных документов Стороны обязаны не реже, чем каждый рабочий день осуществлять проверку поступления к ним электронных документов от другой Стороны.

Сторона, получившая электронный документ, подписанный другой Стороной, немотивированно уклоняющаяся от его получения и/или подписания, считается принявшей соответствующий электронный документ на условиях подписавшей его Стороны, по истечении 5 рабочих дней со дня его отправки другой Стороной, и не вправе ссылаться на отсутствие своей подписи под таким электронным документом.

4.8.6. Стороны обязаны информировать друг друга о невозможности обмена документами в электронном виде, подписанными квалифицированной электронной подписью, в случае технического сбоя внутренних систем Стороны. В этом случае, в период действия такого сбоя, Стороны используют вместо электронного документа документ на бумажном носителе, подписанный уполномоченными представителями Сторон.



В случае невозможности обмена документами в электронном виде, Покупатель получает письменное подтверждение со стороны Оператора как третьей независимой стороны, обеспечивающей электронный документооборот, и направляет данное подтверждение Поставщику совместно с уведомлением о невозможности обмена документами в электронном виде.

4.8.7. В случае невозможности производить обмен документами в электронном виде в течение длительного времени, отсутствия любого вида связи со Стороной, получающей документы, документы оформляются на бумажных носителях.

4.8.8. Каждая из Сторон несет ответственность за обеспечение конфиденциальности ключей квалифицированной электронной подписи, недопущение использования принадлежащих ей ключей без ее согласия. Получающая Сторона добросовестно исходит из того, что документ подписан от имени Направляющей Стороны надлежащим лицом, действующим в пределах имеющихся у него полномочий.

4.8.9. Электронный документ, содержание которого соответствует требованиям нормативных правовых актов, должен приниматься Сторонами к учёту в качестве первичного учётного документа, использоваться в качестве доказательства в судебных разбирательствах, предоставляться в государственные органы по запросам последних.

Квалифицированная электронная подпись, которой подписан документ, удовлетворяющий предъявляемым требованиям, признается действительной до тех пор, пока решением суда не установлено иное.

4.8.10. Если одна из Сторон предъявляет другой стороне претензии по электронному документу, при наличии подтверждения другой Стороной факта получения такого документа, удостоверение равнозначности электронного документа, документу на бумажном носителе, имеющему юридическую силу, осуществляется Оператором электронного документооборота по инициативе Стороны, у которой возникли претензии по спорному электронному документу.

При отличии экземпляров электронного документа, находящихся у каждой из Сторон, удостоверение равнозначности электронного документа документу на бумажном носителе, имеющему юридическую силу, осуществляется Оператором электронного документооборота (или иным способом согласно законодательству или соглашению Сторон) по инициативе Стороны, у которой возникли претензии по спорному электронному документу.

4.8.11. Организация хранения архивов отправляемых (получаемых) электронных документов осуществляется Сторонами самостоятельно в установленном порядке. Электронные документы, учтенные при обмене, должны храниться в течение сроков, предусмотренных нормативными и локальными актами. Электронные документы должны храниться в электронных архивах. Срок хранения электронных документов соответствует сроку хранения их бумажных аналогов.

Электронные документы должны храниться в оригинальном виде, т.е. в том, в котором они были сформированы и/или отправлены/получены с сохранением всех реквизитов, включая все заверяющие электронные подписи.

Хранение электронных документов должно сопровождаться хранением соответствующих журналов учёта, сертификатов ключей усиленной квалифицированной подписи, уведомлений о доставке электронных документов, а также средств, обеспечивающих возможность работы с электронными документами и электронными подписями.

Для сертификатов ключей подписи должны быть оформлены и храниться в установленном порядке документы, подтверждающие статус сертификатов ключей подписи (регистрационные карточки, справки об отзыве и приостановлении действия сертификатов ключей подписи и т.д.).

Информация, содержащаяся в электронных архивах, и средства ее обработки (хранения) подлежат защите от несанкционированного доступа и воздействия. Сторонами также обеспечивается необходимая надежность их хранения.

4.8.12. Организация электронного документооборота между Сторонами не отменяет использование иных способов изготовления и обмена документами между Сторонами.

4.9. Потребление газа без использования средств измерений не допускается.

Стороны признают существенными условия, предусмотренные пунктами 4.6, 4.7. настоящего Договора. При невыполнении Покупателем п. 4.6., 4.7. и отсутствии диспетчерской связи с газоиспользующими объектами Покупателя, Поставщик имеет право расторгнуть договор поставки газа, предварительно письменно уведомив об этом Покупателя не менее чем за 10 дней.

При прекращении поставки газа Поставщик и ГРО пломбируют отключающие устройства обводного газопровода (байпаса) счётчика газа или сужающего устройства в закрытом положении с установкой силовых заглушек, фланцы соединения отключающих устройств, фланцы соединения счётчика, фланцы соединения трубопровода в месте установки сужающего устройства, отключающие устройства на импульсных трубопроводах, корпуса вычислителей и датчиков, а также отключающие устройства перед газоиспользующими установками и на вводе.

Если Покупатель принял решение о прекращении использования газового оборудования, он обязан письменно уведомить об этом Поставщика за 10 дней до планируемой даты, принять меры для внесения изменений в договор или его расторжения.

5. Цена, сроки и порядок расчётов.

5.1. Цена на газ для Покупателя на границе раздела газораспределительных сетей и сетей Покупателя (точке подключения) формируется из оптовой цены на газ, тарифов на услуги по его транспортировке по газораспределительным сетям, специальной надбавки к тарифу на транспортировку по сетям ГРО и платы за снабженческо-сбытовые услуги (или его эквивалента для газа по нерегулируемой цене). Далее по тексту - цена на газ.

При присоединении сетей Покупателя непосредственно к системе магистрального газопроводного транспорта цена на газ для Покупателя на границе раздела магистральных газопроводов и сетей Покупателя (точке подключения) формируется из оптовой цены на газ и платы за снабженческо-сбытовые услуги (или его эквивалента для газа по нерегулируемой цене).

В настоящем Договоре по соглашению Сторон оптовой ценой на газ является соответственно:

регулируемая оптовая цена на газ – для газа, реализуемого по регулируемой цене в соответствии с ППРФ № 1021;

предельный максимальный уровень оптовой цены на газ – для газа по ППРФ № 333,

нерегулируемая оптовая цена на газ – для газа, добываемого организациями, не являющимися аффилированными лицами ПАО "Газпром" и (или) организаций - собственников региональных систем газоснабжения либо созданными во исполнение [Указа](#) Президента Российской Федерации от 17 ноября 1992 г. N 1403 "Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества государственных предприятий, производственных и научно-производственных объединений нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения" (кроме организаций, являющихся собственниками региональных систем газоснабжения), а также для газа, добытого и реализуемого на товарных биржах ПАО "Газпром" и его аффилированными лицами в объемах, определяемых Правительством Российской Федерации. Если иное не установлено соглашением сторон, нерегулируемая оптовая цена на газ равна регулируемой оптовой цене на газ.

Регулируемая оптовая цена на газ, предельный максимальный уровень оптовой цены на газ, тарифы на услуги по его транспортировке по газораспределительным сетям и плата за снабженческо-сбытовые услуги устанавливаются в порядке, определяемом Правительством РФ.

Эквивалент платы за снабженческо-сбытовые услуги по нерегулируемой цене равен плате за снабженческо-сбытовые услуги по регулируемой цене и определяется в том же порядке.

5.2 Оптовая цена на газ установлена на объёмную единицу измерения газа (1 тыс. куб.метров), приведенную к следующим условиям: температура +20 градусов по Цельсию, давление 101.325 кПа (760 мм ртутного столба), влажность 0%, расчётная объёмная теплота сгорания 7900 ккал/куб. м (33080 кДж/м³). В случае отклонения фактической объёмной теплоты сгорания (ОТС) от расчётной, Поставщик ежемесячно производит расчёт оптовой цены на газ (в том числе на газ отобранный сверх объёма, установленного настоящим Договором) по формуле:



$$C_{\text{факт}} = \frac{C \times Q_{\text{факт}}^p}{7900 \text{ ккал/м}^3 (33080 \text{ кДж/м}^3)}, \text{ где}$$

C - оптовая цена на газ,

$Q_{\text{факт}}^p$ - фактическая объемная теплота сгорания в ккал/м³ (кДж/м³), $C_{\text{факт}}$ - оптовая цена на газ после пересчета.

За фактическое значение ОТС принимается среднеарифметическое значение ОТС за месяц, приведенное в паспорте качества газа Поставщика.

5.3. При перерасходе газа Покупателем без предварительного согласования с Поставщиком оптовая цена на газ, тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям определяется с применением коэффициентов, предусмотренных п. 17 Правил поставки газа исходя из объема перерасхода газа и цены на газ.

5.4. Стоимость поставленного газа по Договору облагается налогом на добавленную стоимость в порядке, установленном действующим законодательством.

Расчет стоимости Договора произведен в Приложении 2.

Информация по действующим тарифам представлена на сайте поставщика www.bashgaz.ru в разделе «Информация для потребителей/Организациям».

5.5. Оплату за газ Покупатель производит в следующие сроки:

35% от стоимости газа, рассчитанной исходя из месячных объемов газа, установленных Приложением №2 к Договору, вносится в срок до 18-го числа месяца поставки;

50% (без учета ранее внесенных платежей) от стоимости газа, рассчитанной исходя из месячных объемов газа, установленных Приложением №2 к Договору, вносится в срок до последнего числа месяца поставки;

окончательный расчет за месяц поставки осуществляется в срок до 25 числа месяца следующего за месяцем поставки газа и рассчитывается как разница между фактической стоимостью поставленного газа и ранее внесенными платежами.

В случае если объем фактического потребления газа за истекший месяц меньше планового объема, определенного соглашением Сторон, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за следующий месяц.

Установленные выше сроки расчетов не применяются в отношении государственных (муниципальных) учреждений, казенных предприятий, товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных и иных специализированных потребительских кооперативов, управляющих организаций или индивидуальных предпринимателей, осуществляющих управление многоквартирными домами, если предварительная оплата коммунальных услуг не установлена в договоре управления многоквартирными домами, а также в отношении организаций, осуществляющих поставку тепловой энергии указанным потребителям, если доля поставки тепловой энергии в общем объеме поставляемых указанными организациями товаров и услуг составляет более 75 процентов.

Срок расчетов для таких Покупателей устанавливается Сторонами в дополнительном соглашении к настоящему Договору.

5.6. В случае несвоевременной и (или) неполной оплаты газа Покупатель уплачивает Поставщику законную неустойку в размере, установленном ст. 25 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации» N 69-ФЗ от 31.03.1999г. (в редакции от 03.11.2015г.).

5.7. Оплата за поставленный газ, неустойки, судебных расходов осуществляется платёжными поручениями.

В платёжных поручениях указывается:

- номер договора, дата его заключения,
- сумма НДС.

5.8. Неполучение Покупателем от Поставщика счёта и счёта-фактуры не является основанием для отказа от платежей в соответствии с настоящим Договором.

5.9. Обязательства Покупателя считаются исполненными в момент поступления денежных средств на расчётный счёт Поставщика.

5.10. Вне зависимости от назначения поступивших платежей устанавливается следующая очередность погашения задолженности:

- в первую очередь – издержки Поставщика по получению исполнения (в том числе судебные расходы в составе, установленном процессуальным законодательством Российской Федерации),
- во вторую очередь – по оплате неустойки, процентов,
- в третью очередь – по оплате за поставленный газ за более ранние неоплаченные периоды поставки,
- в четвертую очередь – по оплате платежей за поставляемый газ в соответствии с п. 5.5 настоящего Договора.

При этом сначала в указанной последовательности погашается задолженность по ранее заключенным договорам поставки газа, далее в указанной последовательности погашается задолженность по настоящему Договору поставки газа.

5.11. Не позднее 10 дня, следующего за кварталом, по которому производится сверка расчетов, Поставщик направляет акты сверки расчетов Покупателю. Покупатель обязан рассмотреть представленные акты сверки расчетов, подписать и представить Поставщику не позднее 25 дней, следующих за кварталом, по которому производится сверка расчетов. При несогласии Покупателя с данными, изложенными в актах сверки расчетов, Покупатель подписывает акт сверки расчетов и предоставляет вместе с актом мотивированные возражения.

В случае необходимости Поставщик имеет право направлять Покупателю акты сверки расчетов ежемесячно, а Покупатель в свою очередь обязуется рассмотреть представленные акты, подписать и представить Поставщику не позднее 10 дней с момента получения.

6. Обстоятельства непреодолимой силы. Ответственность Сторон.

6.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности в случае невыполнения, несвоевременного или ненадлежащего выполнения ею какого-либо из ее обязательств по Договору, если указанное невыполнение, несвоевременное или ненадлежащее выполнение обусловлено исключительно наступлением и/или действием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорных обстоятельств), таких как: стихийные бедствия, военные действия, запретительные меры со стороны органов государственной власти, обязательные к исполнению Сторонами, делающие невозможным выполнение Сторонами условий Договора.

6.2. Достаточным доказательством наступления форс-мажорных обстоятельств является сертификат Торгово-промышленной Палаты Российской Федерации или заключение Торгово-промышленной Палаты Республики Башкортостан или иного компетентного органа, согласованного Сторонами.

6.3. Затронутая форс-мажорными обстоятельствами Сторона без промедления, но не позднее, чем через 5 (пять) рабочих дней после наступления форс-мажорных обстоятельств, в письменной форме извещает другую Сторону об этих обстоятельствах и об их последствиях (с обратным уведомлением о получении сообщения) и принимает все возможные меры с целью максимально ограничить отрицательные последствия, вызванные указанными форс-мажорными обстоятельствами. Сторона, для которой создались форс-мажорные обстоятельства, должна также без промедления, но не позднее, чем через 5 (пять) рабочих дней известить в письменной форме другую Сторону о прекращении этих обстоятельств.

6.4. Не извещение или несвоевременное извещение другой Стороны Стороной, для которой создавалась невозможность исполнения обязательства по Договору, о наступлении форс-мажорных обстоятельств, влечет за собой утрату права ссылаться на эти обстоятельства.

6.5. Освобождение обязанной Стороны от ответственности за неисполнение, несвоевременное и/или ненадлежащее исполнение какого-либо неисполнимого обязательства по Договору, не влечет освобождение этой Стороны от ответственности за



исполнение иных ее обязательств, не признанных Сторонами неисполнимыми по Договору.

6.6. В случае, если обстоятельства непреодолимой силы длятся более 3 (трёх) месяцев, то любая из Сторон имеет право расторгнуть Договор.

6.7. Покупатель оплачивает Поставщику расходы, связанные с ограничением, отключением и возобновлением подачи газа, по расценкам Поставщика и ГРО.

Покупатель ознакомлен с Порядком проведения ограничения транспортировки газа, принудительного ограничения (прекращения) поставки газа Покупателю (кроме поставки газа по договорам для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан).

6.8. Возобновление поставки газа Покупателю производится только с письменного согласования Поставщика и ГРО после полного погашения задолженности по оплате поставленного газа, внесении платежа в соответствующий срок и оплате затрат, понесенных Поставщиком в ходе проведения принудительного ограничения и возобновления поставок газа, в том числе оплаты работ (услуг) ГРО. Решение о возобновлении поставки газа Покупателю принимается в срок не более трёх рабочих дней с момента получения письменного обращения Покупателя о возобновлении поставки газа.

7. Регулирование споров.

7.1. Все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, подсудны арбитражному суду, подлежат разрешению в Арбитражном суде Республики Башкортостан, либо, по выбору истца, в Третейском суде при Торгово-промышленной палате Республики Башкортостан в соответствии с его Регламентом, все остальные споры – в судах согласно, действующего законодательства.

7.2. При возникновении спора, связанного с заключением, толкованием, исполнением и расторжением Договора, заинтересованная Сторона направляет претензию в письменной форме, подписанную уполномоченным лицом, другой Стороне. Претензия направляется любым из следующих способов:

- заказным письмом;
- курьерской доставкой, нарочно. В этом случае факт получения претензии необходимо подтвердить распиской Стороны;
- по факсу. Номер факса указывается сторонами в разделе 11 настоящего Договора. Факт направления подтверждается отчетом об отправке факса;
- методом сообщений, направляемых на телефон или электронную почту методом SMS сообщения и по электронной почте, которые указываются сторонами в разделе 11 настоящего Договора.

- с помощью электронного документооборота с использованием квалифицированной электронной подписи.

Претензия считается доставленной, если она:

- поступила адресату, но по зависящим от него обстоятельствам не была вручена или адресат не ознакомился с ней;
- доставлена по адресу, указанному в ЕГРЮЛ или названному самим адресатом, даже если последний не находится по данному адресу.

7.3. Сторона, которой направлена претензия, обязана рассмотреть полученную претензию и о результатах уведомить в письменной форме заинтересованную Сторону в течение 14 (четырнадцати) календарных дней со дня направления претензии.

7.4. В случае неурегулирования разногласий в претензионном порядке (получение отказа в удовлетворении претензии), а также в случае неполучения ответа на претензию в течение срока, указанного в п. 7.3 Договора, спор передается на рассмотрение суда.

8. Срок действия Договора.

8.1. Договор заключен на период с 01.01.2017 года по 31.12.2017 года, а в части исполнения обязательств по оплате согласно п.5.5., п.5.6. Договора - до полного их исполнения Сторонами.

8.2. Окончание срока действия Договора не освобождает Стороны от ответственности за его нарушение.

9. Прочие условия.

9.1. В случаях, не предусмотренных условиями Договора, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

9.2. Настоящий Договор носит конфиденциальный характер и не подлежит разглашению организациям и лицам, не связанным с выполнением данного Договора, за исключением случаев, предусмотренных законодательством РФ.

9.3. Все изменения и дополнения к настоящему Договору будут считаться действительными и рассматриваться как его неотъемлемая часть, если они совершены в письменной форме путем подписания дополнительного соглашения к настоящему договору уполномоченными представителями Сторон и содержат прямую ссылку на данный договор, за исключением случаев, прямо предусмотренных настоящим Договором.

9.4. Стороны обязуются сообщать друг другу об изменении своих адресов, наименования, банковских реквизитов, ИНН/КПП и статистических кодов, указанных в Договоре, смене руководителя, а также в случае планируемой реорганизации, ликвидации, начала процедуры банкротства путём направления письменного уведомления в срок не позднее пяти рабочих дней с даты произошедших изменений.

9.5. При согласии с условиями Договора Покупатель обязан в течение 15 дней с момента получения оферты направить Поставщику подписанный Договор.

Неполучение Поставщиком в установленные настоящим пунктом сроки подписанного Договора является отказом Покупателя от заключения Договора поставки газа и основанием для прекращения поставки газа по истечении срока действия договора, заключенного на предыдущий период.

9.6. При несогласии с условиями Договора Покупатель обязан в течение 15 дней выслать Поставщику протокол разногласий. В случае неполучения в 30-дневный срок со дня отправления подписанного Поставщиком протокола разногласий Покупатель имеет право обратиться в суд и по истечении срока действия договора, заключенного на предыдущий период, прекратить отбор газа.

Отбор (продолжение отбора) газа Покупателем по истечении указанного 30-дневного срока и (или) срока действия договора, заключенного на предыдущий период, считается согласием Покупателя на заключение Договора на условиях Поставщика и ГРО.

9.7. Поставщик имеет право оповещать Покупателя газа на предмет подписания договоров, актов приёма-передачи газа, актов сверок, сдачи заявок, напоминания об имеющейся задолженности, передачи сведения о расходе газа, либо любой другой информации через автоинформатор по телефону, методом SMS сообщения и по электронной почте.

9.8. Повторная выдача счёта-фактуры производится по письменному запросу Покупателя после предварительной оплаты за каждый документ согласно действующего Прейскуранта Поставщика.

9.9. В случае прекращения действия договора аренды, безвозмездного пользования либо иного законного основания владения /пользования газоиспользующего оборудования, а также в случае отчуждения данного оборудования Покупатель за 15 дней до прекращения права собственности (владения/пользования) обязан:

- направить уведомление об этом Поставщику;
- либо представить Поставщику копию документа, подтверждающего продление срока владения/пользования указанным оборудованием.

9.10. В целях оперативного обмена информацией Покупатель вправе в реквизитах настоящего контракта указать электронный адрес (E-mail), на который Поставщик ежемесячно вправе направлять информацию об объеме потребленного Покупателем газа, письма, уведомления о дебиторской задолженности и иные документы в электронном виде. При этом документы считаются доставленными надлежащим образом с момента их получения адресатом. Датой и временем получения документов, направляемых



Покупателю по E-mail, считается дата и время направления соответствующего исходящего сообщения Поставщиком, регистрируемые почтовым сервером Поставщика.

Указание E-Mail Покупателем является его согласием на получение оперативной информации. Поставщик не несет ответственности за конфиденциальность информации, направленной на указанный E-mail.

9.11. В случае, если при заключении настоящего Договора Покупателем передаются персональные данные третьих лиц, покупатель подтверждает наличие у него права использования и распространение этих персональных данных.

9.12. В случае если Покупатель не является собственником газопотребляющего оборудования и/или подводящего газопровода, он предоставляет Поставщику письменное подтверждение наличия у Покупателя права владения и/или пользования газопотребляющим оборудованием и/или подводящим газопроводом.

10. Техничко-эксплуатационные условия поставки.

10.1. Покупатель должен иметь собственную газовую службу или договор с эксплуатационными организациями, оказывающими на законном основании услуги по техническому обслуживанию и ремонту сетей газопотребления и газового оборудования на них.

В договорах оказания услуг по техническому обслуживанию и ремонту сетей газопотребления должны быть определены объемы работ, выполняемых эксплуатационными организациями, установлены границы эксплуатационной ответственности и обязательства эксплуатационных организаций и Покупателя по обеспечению условий безопасной эксплуатации сетей газопотребления.

Покупатель обязан предоставить Поставщику по его требованию положение о собственной газовой службе, соответствующие разрешительные документы (удостоверения) на работников, осуществляющих техническое обслуживание и (или) договор с эксплуатационной организацией, оказывающей на законном основании услуги по техническому обслуживанию и ремонту сетей газопотребления и газового оборудования на них.

В течение действия настоящего договора Покупатель в целях проверки обеспечения безопасности эксплуатации обязан предоставлять копии документов по запросу газораспределительной организации документы, подтверждающие надлежащее осуществление технического обслуживания и ремонта сетей газопотребления (положение о собственной газовой службе, соответствующие разрешительные документы (удостоверения) на работников, осуществляющих техническое обслуживание и (или) договор с эксплуатационной организацией, оказывающей на законном основании услуги по техническому обслуживанию и ремонту сетей газопотребления и газового оборудования на них).

10.2. Покупатель обязуется обеспечить:

- беспрепятственный доступ работников «Западно-Уральского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору», а также работников Поставщика и ГРО на свою территорию с соблюдением пропускного режима, принятого на объектах Покупателя, для проверки соответствия газоиспользующего и газоизмерительного оборудования техническим условиям и Приложению № 1 к настоящему Договору;
- доступ работников Поставщика и ГРО на свою территорию для введения ограничения (прекращения) поставки газа в соответствии с п. 3.3. Договора.
- безусловную работоспособность средств измерений, позволяющих определить состояние и достоверность учёта расхода и потребления газа;
- наличие и готовность к работе аварийных и резервных топливных хозяйств, а также готовность газоиспользующих установок к работе на аварийных и резервных видах топлива;
- соответствие газоиспользующего оборудования и средств измерений современным энергосберегающим технологиям;
- наличие разрешения на топливоиспользующие установки после окончания их строительства, реконструкции, технического перевооружения и перевода на газ для проведения пусконаладочных работ и режимно-наладочных испытаний;
- соблюдение установленного порядка регламентных работ, режимно-наладочных работ;
- эксплуатацию газоиспользующего, теплоутилизующего оборудования и средств автоматического регулирования процессов горения строго в соответствии с предусмотренными ими проектами.

10.3. Подписывая настоящий Договор, Покупатель дает право Поставщику передавать ГРО информацию об условиях настоящего Договора, и информацию, связанную с исполнением настоящего Договора.

11. Адреса, реквизиты и подписи Сторон.

Поставщик:

Юридический адрес: Российская Федерация, Республика Башкортостан, 450008, г. Уфа, ул.Ленина, 5/4

Почтовый адрес: Российская Федерация, Республика Башкортостан, 450008, г. Уфа, ул.Ленина, 5/4

E-mail: dogovor@bashgaz.ru

Телефоны: (347) т/ф. 279-95-27 - отдел по работе с потребителями, т/ф. 279-95-07 - консультативно-правовой отдел, т.т. 279-95-22, 279-95-24, 279-95-37 - отдел учёта ресурсов газа, т/ф. 279-95-11, 279-95-20, т/ф. 279-95-44 (диспетчерская служба), т.т. 279-95-17, 279-95-38 – отдел бухгалтерии по учёту расчётов с потребителями, т. 279-95-30, ф. 279-95-40 – приёмная.

Банковские реквизиты: ИНН 0276046524, КПП 025250001, ОГРН 1020202854979, ОКВЭД 51.51.3, 51.12.1, ОКПО 48861378, ОКОПФ 65, ОКАТО 80401375000, ОКТМО 80701000, р/с № 40702810500200000001 в Уфимском филиале АБ «РОССИЯ», БИК 048073914, к/счёт 30101810480730000914.

Куратор: Биккулов Урал Вахитович, (347) 279-95-27, Bikkulov@bashgaz.ru

Покупатель:

Юридический адрес: Российская Федерация, Республика Башкортостан, 450000, г. Уфа, ул. Ленина, д. 32/1

Почтовый адрес: Российская Федерация, Республика Башкортостан, 450000, г. Уфа, ул. Ленина, д. 32/1

E-mail: f.dashkin@bashtel.ru

Телефон: (347) 250-23-39-рук., 250-41-21-бук., 250-66-85, 276-41-24 гл.энерг., 221-54-48

Реквизиты: ИНН 0274018377, КПП 997750001, ОГРН 1 020 202 561 686, ОКВЭД 64.20.11, ОКПО 01150144, ОКАТО, ОКОПФ 12 247

Поставщик

Начальник Управления по
реализации газа

Покупатель



Даминев Ильдар Равилович
мп

Подпись, фамилия И.О.
мп