

**Муниципальный контракт поставки газа №68435**

Реестровый номер контракта (ИГК) _____

Идентификационный код закупки (ИКЗ) _____

г. Уфа

18.01.25

Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз Уфа", именуемое в дальнейшем "Поставщик", в лице начальника службы Управления по работе с потребителями газа по Туймазинскому региону Сингатуллиной Эльвиры Рашитовны, действующего на основании Доверенности №258 от 01.08.2024 г., с одной стороны и Муниципальное автономное дошкольное образовательное учреждение Бакалинский детский сад "Сказка" муниципального района Бакалинский район Республики Башкортостан, именуемое в дальнейшем "Покупатель", в лице заведующего Егоровой Надежды Евгеньевны, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые в дальнейшем - Стороны, на основании п.8 ч. 1 ст. 93 № 44-ФЗ от 05.04.2013 г. заключили настоящий муниципальный контракт (далее по тексту - Контракт) о следующем:

1. Термины и определения.

1.1. Термины и определения в Контракте принимаются согласно Федеральному закону от 31.03.1999г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Правил поставки газа в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 05.02.1998г. № 162 (далее по тексту – Правила поставки газа), Правил учета газа, утвержденных Приказом Минэнерго России от 30.12.2013 N 961, 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). При исполнении настоящего Контракта, а также по всем вопросам, не нашедшим отражения в настоящем Контракте, 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.

1.3. Настоящий Контракт заключен на основании согласованных объемов потребления природного газа и в пределах сумм лимитов бюджетных обязательств, выделенных главным распорядителем бюджетных средств на оплату природного газа в 2025 году или утвержденных субсидий на финансовое обеспечение выполнения государственного (муниципального) задания на оказание государственных (муниципальных) услуг на 2025 год.

Для казенных предприятий: При получении Покупателем уведомления о лимитах бюджетных обязательств соответствующего бюджета на 2025 год, предоставляемого в соответствии с Порядком исполнения сводной бюджетной росписи соответствующего бюджета на 2025 год. Покупатель уведомляет Поставщика о выделенных лимитах бюджетных обязательств на оплату коммунальных услуг с указанием суммы, выделенной на оплату природного газа. На основании представленного уведомления Поставщик вправе в одностороннем порядке произвести корректировку необходимого объема природного газа в пределах выделенных бюджетом средств.

Для Бюджетных и Автономных учреждений: При утверждении Покупателем субсидий на финансовое обеспечение выполнения государственного (муниципального) задания на оказание государственных (муниципальных) услуг на 2025 год, Покупатель предоставляет подтверждение утвержденной учреждению субсидии на финансовое обеспечение выполнения государственного (муниципального) задания на оказание государственных (муниципальных) услуг (Соглашение о выделении субсидии, график перечисления субсидии и письмо самого бюджетного или автономного учреждения с расшифровкой обязательств в натуральном и стоимостном выражении на текущий год). На основании представленных документов Поставщик вправе в одностороннем порядке произвести корректировку необходимого объема природного газа в пределах выделенных бюджетом средств.

1.4. В случае выборки Покупателем заявленного и подтвержденного лимитом бюджетных обязательств объема газа в натуральном или стоимостном выражении и отсутствия согласования выделения дополнительных лимитов бюджетных средств на оплату поставки газа, Поставщик вправе прекратить поставку газа на следующий день после дня полной выборки газа в натуральном или стоимостном выражении Покупателем. Возобновление поставки газа осуществляется с момента письменного подтверждения Покупателем увеличения ему лимита бюджетных обязательств на оплату газа на текущий год, путем предоставления уведомления главного распорядителя бюджета о внесении изменений в бюджет.

1.5. Для Покупателей, обеспечивающих безопасность государства, финансируемых за счет средств федерального бюджета, устанавливаются следующие особые условия поставок и оплаты поставляемого газа:

1.5.1. Поставщик обязуется не производить ограничение поставок газа Покупателю в пределах установленных ему главным распорядителем средств федерального бюджета лимитов бюджетных обязательств в случае несвоевременного поступления платежей на его счета.

1.5.2. Покупатель обязуется:

- предоставить Поставщику подтверждение наличия установленного ему лимита в рамках бюджетных обязательств;
- производить оплату потребленного газа ежемесячно в полном объеме в пределах доведенных ему главным распорядителем средств федерального бюджета лимитов бюджетных обязательств;
- при несвоевременном поступлении средств на его лицевой счет, открытый в органе федерального казначейства, информировать главного распорядителя (распорядителя) средств федерального бюджета о необходимости исполнения поставленных в установленном порядке на учет в органе федерального казначейства обязательств по оплате поставленного газа.

2. Предмет Контракта.

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 (далее- Технические условия) и соответствует проекту газоснабжения, а также то, что все требования нормативно-технической документации для получения газа им выполнены и соблюдены.

2.1.1. Поставщик обязуется поставлять в каждый год поставки газ в объемах согласно Приложению 2.

Объем потребления по Контракту 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).

2.1.2. В случае заключения Контракта с недостаточно выделенным лимитом бюджетного финансирования на первоначально заявленный годовой объем, информация об объемах газа, указанная в п.2 приложения 2, является справочной и используется для



отнесения точек подключения Покупателя к группам, по которым дифференцируется тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и плату за снабженческо-сбытовые услуги.

2.2. Распределение годовых объемов газа по кварталам, по месяцам и местам передачи газа/точкам подключения производится Поставщиком с учётом 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. Местом передачи газа от Поставщика к Покупателю является граница сетей газораспределения ГРО с сетями газопотребления Покупателя. Границы газопроводов (точки подключения) определяются двусторонним актом о подключении (технологическом присоединении) между ГРО и Покупателем.

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 Контракту возникает в момент его передачи в точке подключения. Точки подключения указываются в Приложении 1 к Контракту.

Покупатель газа не вправе передавать газ, принятый им от Поставщика через присоединенную 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.

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

По Контракту 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 Контракту 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 Контракту).

2.7. Изменение месячных объемов газа, поставляемых по настоящему Контракту (увеличение или уменьшение), возможно при наличии технической возможности ГТО и ГРО, ресурсов газа у Поставщика на основании заявки Покупателя.

О согласовании изменения месячных объемов поставки газа Поставщик уведомляет Покупателя письмом, либо направляет дополнительное соглашение к Контракту.

Письмо об изменении месячных объемов поставки газа направляется Покупателю любым из следующих способов:

- заказным письмом;

- курьерской доставкой, нарочно лицу, уполномоченному на получение корреспонденции. В этом случае факт получения уведомления необходимо подтвердить распиской Стороны;

- с помощью электронного документооборота с использованием квалифицированной электронной подписи.

Письмо 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 по месту регистрации или указанному самим адресатом, даже если последний не находится по данному адресу.

Заявка с указанием изменений по каждой точке подключения, может быть представлена Покупателем не позднее 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа. При внесении изменений объем потребления газа не должен превышать объемы, указанные в технических условиях.

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 изменения объемов поставки газа, в следствии которых 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 следующим образом:

- отнесение точки подключения к группе с более высоким порядковым номером проводится по итогам календарного года или в месяце прекращения действия Контракта поставки газа на эту точку подключения исходя из фактического объема потребленного газа по этой точке подключения с начала календарного года, при этом скорректированная стоимость потребленного газа отражается в акте приема-передачи газа, составляемом Поставщиком в соответствии с п.4.7. Контракта, за декабрь или за последний месяц поставки газа на эту точку в случае прекращения действия Контракта поставки газа;

- отнесение точки подключения к группе с меньшим порядковым номером проводится в месяце превышения верхней границы объемного диапазона группы, к которой первоначально была отнесена точка подключения, при этом скорректированная стоимость потребленного газа отражается в акте приема-передачи газа, составляемом Поставщиком в соответствии с п.4.7. Контракта, за соответствующий месяц поставки.

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

3.1. Поставщик поставяет, 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 Контракту, до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110%) от среднесуточной нормы поставки газа в целом по Контракту.

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 Контрактных обязательств по выборке месячного договорного объема газа.

Неравномерность поставки газа по месяцам допускается только в соответствии с условиями п. 13,14 Правил поставки газа.

В случае необходимости поставка газа осуществляется по согласованному между Сторонами диспетчерским графиком.

3.1.1. При получении Покупателем в отчетном периоде газа по договорам, заключенным с несколькими поставщиками, суточное распределение объемов фактически отобранного газа производится пропорционально суммарным договорным объемам по всем заключенным договорам поставки газа. В случае перерасхода газа принцип пропорциональности соблюдается при наличии ресурсов газа у соответствующих поставщиков и технической возможности их транспортировки до Покупателя.

Фактически отобранный объем газа, право собственности на который возникло у Покупателя на основании договоров, заключенных им на организованных торгах, а также на основании договоров о покупке им газа, приобретенного третьими лицами на организованных торгах, не может превышать объемов, определенных в данных договорах Покупателя.

3.1.2. Поставка газа по настоящему Контракту 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 Контракту, 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 Контракту является отбор Покупателем газа в объеме более максимального суточного объема поставки газа в целом по Контракту.

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. Поставщик и/или ГРО имеют право ограничить или прекратить поставку газа Покупателю в соответствии с Правилами ограничения подачи (поставки) и отбора газа (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 25 ноября 2016 г. N 1245, далее - Правила ограничения поставки газа).

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

Покупатель обязан самостоятельно ограничить (прекратить) отбор газа в случае угрозы жизни и (или) здоровью человека и (или) причинения вреда окружающей среде незамедлительно, а при отсутствии правовых оснований для поставки газа, использования газоиспользующего оборудования с нарушением положений законодательства Российской Федерации, нарушении установленных требований к техническому состоянию отдельного газоиспользующего оборудования Покупателя - в суточный срок со дня возникновения соответствующих оснований. Если Покупатель не ограничил отбор газа в указанных случаях, ограничение (прекращение) поставки газа Покупателю производится ГРО. Также ГРО имеет право произвести ограничение (прекращение) поставки газа в случае ремонта газораспределительной (газотранспортной) сети, посредством которой осуществляется транспортировка газа до потребителя и в иных случаях в соответствии с Правилами ограничения поставки газа.

Полное или частичное ограничение подачи (поставки) газа (но не ниже брони газопотребления в отношении лиц, которым она установлена) в случае полного или частичного неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по оплате поставляемого газа и (или) услуг по его транспортировке производится Поставщиком (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) в следующих случаях:

- ограничение поставки 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;
- прекращение (полное ограничение) поставки 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.

Решение об ограничении (прекращении) поставки газа принимается Поставщиком в одностороннем порядке в соответствии с Правилами ограничения поставки газа.

В указанный в уведомлении срок Покупатель обязан оплатить имеющуюся задолженность и принять меры к безаварийному прекращению технологического процесса, обеспечению безопасности людей и сохранности оборудования, по ограничению (прекращению) отбора газа до установленного Поставщиком уровня.

В случае погашения Покупателем задолженности по оплате поставляемого газа дальнейшее ограничение его подачи (поставки) не производится, а уже введенное ограничение подлежит отмене не позднее 3 рабочих дней со дня погашения задолженности при условии оплаты Покупателем расходов, понесенных в связи с проведением работ по введению и снятию ограничения.

Уклонение Покупателя от совершения действий по ограничению (прекращению) отбора газа, является основанием для принудительного ограничения (прекращения) поставки посредством проведения мероприятий технического характера на газоиспользующем оборудовании Покупателя. Указанные мероприятия на газоиспользующем оборудовании Покупателя могут быть осуществлены Поставщиком путем закрытия отключающего устройства перед газоиспользующим оборудованием с опломбированием; отключения газоиспользующего оборудования с установкой заглушки, а также иным способом, в соответствии с техническими характеристиками газового оборудования и сетей Покупателя. Поставщик согласно Правил ограничения поставки газа имеет право произвести ограничение (прекращение) поставки газа самостоятельно либо с привлечением ГРО.

Для ограничения (прекращения) поставки газа Покупатель обеспечивает доступ представителям Поставщика и/или ГРО к газоиспользующим установкам, запорно-регулирующей арматуре для установки пломб и/или заглушек в системе газопотребления. В случае недопуска Поставщика и/или ГРО к газоиспользующему оборудованию для проведения работ по ограничению (прекращению) поставки газа Покупателю, Поставщик и ГРО имеют право произвести отключение Покупателя путем демонтажа участка подводящего газопровода.

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, осуществляется в соответствии с требованиями законодательства.

При этом поддержание необходимых параметров теплоносителя для теплоснабжения и горячего водоснабжения населения, объектов социального назначения, собственных технологических нужд Покупатель обеспечивает за счет использования резервного топлива.

Уведомление об ограничении подачи (поставки) и отбора газа Поставщик направляет Покупателю любым из следующих способов:

- заказным письмом, в том числе электронным заказным письмом через сервисы Почты России;
- курьерской доставкой, нарочно;
- по факсу. Номер факса указывается сторонами в разделе 11 настоящего Договора. Факт направления подтверждается отчетом об отправке факса;
- с помощью электронного документооборота.

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

В случае, если распоряжения ЦПДД 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	Адрес предприятия	Проектный расход топлива	Нормативно нестижаемый запас топлива с	Вид резервного	Емкость РТХ, тонн	Агрегаты переводимые на	Время перехода на	Продолжительность работы на рез.топл., сутки	Наличие резервного топлива, тонн
---	--------------------------	-------------------	--------------------------	--	----------------	-------------------	-------------------------	-------------------	--	----------------------------------



	организации	Тонн/час	учёт аварийного, в сутках	топлива		резервное топливо	резервное топливо, час	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 и/или График № 2 Аварийного газоснабжения организаций РБ, утверждаемых Правительством РБ на соответствующие периоды, 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. В случае введения указанных графиков принцип пропорциональности соблюдается для всех поставщиков газа.

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

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

$V_{сдoi} = V_{тi} - V_{вг} / (\sum_{i=1} V_{тi} / V_{тi})$, 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;

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

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

$V_{тi}$ - суточный договорной объём по i-той точке подключения, имеющей признак «да» по точке высвобождения газа, указанный в Приложении №2 к настоящему Контракту.

Покупатель, высвобождая установленные Графиком №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 п.3.6. настоящего Контракта 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 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 ремонтных работ – за 30 дней до введения ограничения;
 - в случае внеплановых ремонтных 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 – незамедлительно по доступным оперативным каналам связи (телефон, факс, электронная почта) и повторно, в течение одного дня, 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 Контракта. 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 Контракта.
 - с помощью электронного документооборота с использованием квалифицированной электронной подписи.
- 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 Контракта;
- возникновения форс-мажорных обстоятельств, которые помешают Поставщику произвести поставку газа, в том числе ввод Центральным производственно-диспетчерским департаментом ПАО «Газпром» (далее по тексту Контракта – ЦПДД ПАО «Газпром») «Графика № 1», «Графика № 2», указанных в п. 3.6 настоящего Контракта; 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 лицу, уполномоченному на получение корреспонденции. В этом случае факт получения уведомления необходимо подтвердить распиской Стороны;
- по факсу. Номер факса указывается сторонами в разделе 11 настоящего Контракта. 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 Контракта.

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 по месту регистрации или указанному самим адресатом, даже если последний не находится по данному адресу.

4. Порядок учёта газа.



4.1. Количество поставляемого газа (объём) определяется по узлу измерения расхода (объема) газа, соответствующему требованиям п. 4.2. Договора (коммерческий узел измерения расхода (объема) газа), на основании данных средств измерений и устройств, входящих в его комплект, указанных в таблице Приложения 1 к Договору. При наличии коммерческих узлов измерения расхода (объема) газа у обеих Сторон Договора, учёт ведется по коммерческому узлу измерения расхода (объема) газа. Поставщика, ГТО или ГРО, при этом коммерческий узел измерения расхода (объема) газа Потребителя признается контрольным. Потери в сетях Потребителя от точки подключения до средства измерения определяются в соответствии с Методикой определения расходов газа на технологические нужды предприятий газового хозяйства и потерь в системах распределения газа РД 153-39.4-079-01.

При нарушениях в учёте газа и/или непосредственно на узле измерения расхода (объема) газа, в газораспределительной системе (далее - нарушения) объём переданного газа учитывается по контрольному узлу измерения расхода (объема) газа, а при его отсутствии или неисправности определение объёма поставленного газа будет производиться по проектной мощности неопломбированного газоиспользующего оборудования Потребителя за период с момента возникновения до момента устранения нарушений исходя из 24 часов работы их в сутки 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 на узле измерения расхода (объема) газа Стороны понимают неисправное состояние узла измерения расхода (объема) газа, при котором он не соответствует хотя бы одному из требований нормативно-технической и (или) проектной документации, нарушение сроков поверки измерительных комплексов учёта газа или средств измерений, входящих в их состав, отсутствие Акта проверки состояния и применения средств измерений и соблюдения требований методики измерений, а также ненадлежащее вмешательство в узел измерения расхода (объема) газа.

Под нарушениями в учёте газа Стороны понимают отсутствие паспортов, режимных карт на газоиспользующее оборудование, отсутствие электропитания на электронном узле измерения расхода (объема) газа и архивных данных по объёму газа, приведенного к стандартным условиям.

Под ненадлежащим вмешательством в узел измерения расхода (объема) 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 измерения расхода (объема) 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 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 без учёта потребление газа;
- нарушение целостности пломб Поставщика на отсекающих задвижках перед газоиспользующим оборудованием;
- срыв пломб за газорегулирующим оборудованием (ШП, ГРП и т.д.);
- и иные действия, в результате которых учёт газа по Договору является недостоверным.

4.1.1. В случае обнаружения Поставщиком ненадлежащего вмешательства в учёт газа или в газораспределительную сеть Потребителем или представителями Потребителя (обслуживающей организацией) Потребитель уплачивает по требованию Поставщика штраф в размере 30% от годовой стоимости поставки газа, рассчитанной по проектной мощности газоиспользующего оборудования исходя из 24 часов работы их в сутки и тарифам, действующим на дату обнаружения вмешательства.

4.2. Определение количества газа (объёма), поставляемого Поставщиком Покупателю, производится по показаниям узла измерения расхода (объема) 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 Р 8.993-2020, ГОСТ 8.586.1-5-2005, ГОСТ Р 8.899-2015, ГОСТ Р 8.740-2011, ГОСТ 8.611-2013, ГОСТ Р 8.995-2020, ГОСТ Р 8.741-2019, 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).

Узел измерения расхода (объема) газа должен иметь Акт проверки состояния и применения средств измерений и соблюдения требований методики измерений, в котором указывается соответствие узла измерений требованиям методики измерений, требованиям рабочей документации, условиям применения, а также соответствие заявленного оборудования и схем подключения фактическому и соответствие узла измерений требуемым нормам точности.

Применяемые для определения количества газа (объёма) измерительные комплексы, средства измерения, технические системы и устройства с измерительными функциями должны отвечать метрологическим требованиям в соответствии с «Перечень измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений» (утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 ноября 2020 г. N 1847).

За единицу измерения газа при его учёте принимается одна тысяча кубических метров при температуре 20 °C (293,15 °K) и давлении 760 мм рт. ст. (101325 Н/м²) (ГОСТ 2939-63).

В случае издания компетентными органами Российской Федерации нормативных правовых актов, стандартов, иных документов, касающихся средств измерений, применению подлежат новые требования к средствам измерений с момента вступления в силу соответствующих актов.

4.3. 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.

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.

Покупатель обязан предоставлять уполномоченным лицам Поставщика доступ к газоиспользующему оборудованию, узлам учёта газа, для осуществления проверки их соответствия данным, указанным в Договоре, и работоспособности.

Поставщик уведомляет Покупателя о предстоящей проверке за сутки, для установления факта несанкционированных подключений к сетям газораспределения и газопотребления, несанкционированных вмешательств в работу приборов учёта газа проверка проводится без уведомления.

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:



- 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.

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 Покупателя 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 головной институт 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 собственником (иным владельцем) узла учета газа, передает информацию о выбранном суточном объеме газа Поставщику одним из следующих способов:

- а) по телефону, указанному в разделе «Адреса, реквизиты и подписи Сторон», 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;
- б) путем обеспечения автоматической передачи данных в систему сбора информации Поставщика с применением средств телеметрии по следующим каналам связи:
 - GSM/GPRS - канал передачи данных;
 - по сети Интернет на базе TCP/IP через адаптер Ethernet/RS232 (RS-485) со сквозным открытым протоколом передачи данных.

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 передает не позднее 1 числа месяца, следующего за отчётным (распечатка с узла учёта газа на бумажном носителе, подписанная уполномоченным лицом Покупателя). Сведения передаются нарочно на бумажном носителе, по факсу или в виде скан-копии по электронной почте указанной в разделе 11 или другими видами связи, допускающими подтверждение передачи показаний. При невыполнении этого требования Поставщик определяет объём 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 приёма-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.

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 оформленным надлежащим образом обеими Сторонами при наличии только подписи Поставщика, если Поставщик имеет доказательства отправления Покупателю (или получения Покупателем) акта приёма-передачи газа.

Стороны согласовали, что Поставщик не выставляет счёт-фактуру Покупателю газа, не являющемуся плательщиком НДС, или освобожденным от обязанности по уплате НДС на основании пп.1 п.3 ст.169 НК РФ, при наличии подписанного дополнительного соглашения, с того отчетного месяца, в котором соглашение было подписано.

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 обязаны предоставить по запросу 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 учета его объема не допускается.

Стороны признают существенными условия, предусмотренные пунктами 4.6, 4.7. настоящего Контракта. При невыполнении Покупателем п. 4.6., 4.7. и отсутствии диспетчерской связи с газоиспользующими объектами Покупателя, Поставщик имеет право расторгнуть Контракт 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 Контракт 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 Контракте 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 17.11.1992 г. №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, специальная надбавка к тарифу на транспортировку по сетям ГРО 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 Контрактом) 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 объёмная теплота сгорания в ккал/м³ (кДж/м³), $C_{\text{факт}}$ - оптовая цена на газ после пересчёта.

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 объёма перерасхода газа и цены на газ.

5.4. Дополнительно к стоимости газа к оплате предъявляется НДС по ставке в соответствии с действующим законодательством.

5.5. С учетом принятых и не исполненных обязательств, стоимость Контракта поставки газа на момент его заключения составляет 168 227,10 рублей (Сто шестьдесят восемь тысяч двести двадцать семь рублей 10 копеек) с НДС. Расчеты за газ производятся исходя из действующих на момент оплаты тарифов, с учетом изменений в законодательстве. Расчет стоимости Контракта на момент его заключения произведен в Приложении 2. Информация по действующим тарифам представлена на сайте поставщика.

5.6. Оплату за газ Покупатель производит в следующие сроки:

- 30% плановой общей стоимости планового газа, рассчитанной исходя из месячных объемов газа, установленных Приложением №2 к Контракту, вносится в срок до 18-го числа месяца поставки;

- окончательный расчет за месяц поставки осуществляется в срок до 10-го числа месяца, следующего за месяцем поставки газа, и рассчитывается как разница между фактической стоимостью поставленного газа и ранее внесенными платежами.

5.7. В случае несвоевременной и (или) неполной оплаты газа, в том числе нарушения сроков оплаты любого из платежей, предусмотренных п.5.6 настоящего Контракта, Покупатель уплачивает Поставщику законную неустойку в соответствии со ст. 25 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации» N 69-ФЗ от 31.03.1999г.: пени в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты, предусмотренного п.5.6. Контракта, по день фактической оплаты.

5.8. Оплата за поставленный газ, неустойки, судебных расходов осуществляется денежными средствами на расчетный счет Поставщика.

В платёжных поручениях указывается номер Контракта, дата его заключения, сумма НДС.

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

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

5.11. 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 штрафов, 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 Контракта.

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

5.12. В случае необходимости Поставщик имеет право направлять Покупателю акты сверки расчетов, а Покупатель в свою очередь обязуется рассмотреть представленные акты, подписать и представить Поставщику не позднее 10 календарных дней с момента получения. При несогласии Покупателя с данными, изложенными в актах сверки расчетов, Покупатель подписывает акт сверки расчетов и представляет вместе с актом мотивированные возражения.

5.13. В случае нарушения Покупателем сроков предоставления подписанных экземпляров документов Поставщика (акт приема-передачи газа, акт сверки взаимных расчетов) предусмотренных пунктами 4.7, 5.11 настоящего Контракта, Покупатель по требованию Поставщика уплачивает штраф в размере 5 000 (пять тысяч) рублей за каждый документ и в размере 500 (пятьсот) за каждый день просрочки предоставления, начиная со дня, следующего за днем предоставления документа.

5.14. Неподписание акта сверки или отсутствие возражений относительно суммы, указанной в акте сверки в течении 10 дней с момента получения документа Покупателем, дает право Поставщику считать задолженность согласованной.

5.15. Уплата штрафных санкций не освобождает Стороны от обязательств по настоящему Контракту.

5.16. Стороны пришли к соглашению о том, что предусмотренный настоящим Контрактом порядок расчетов не является коммерческим кредитом, проценты в соответствии ст. 317.1 ГК РФ, за период пользования денежными средствами не начисляются.

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 Контракту, 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 Контракта.

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 Контракту, 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 Контракту, не влечет освобождение этой Стороны от ответственности за исполнение иных ее обязательств, не признанных Сторонами неисполнимыми по Контракту.

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



6.7. В случае выборки Покупателем (потребляющим 10 000 тыс. куб. метров газа в год и более), в течение месяца поставки объема газа менее 80% от месячного Контрактного объема газа (за исключением наступления обстоятельств непреодолимой силы – форс-мажора), Покупатель обязуется уплатить Поставщику неустойку за ненадлежащее исполнение обязательств по отбору газа, которая рассчитывается по формуле:

$S_{\text{неуст.}} = (0,80 \cdot V_{\text{пл.}} - V_{\text{факт.}}) \cdot \text{ПССУ}$, где:

$S_{\text{неуст.}}$ – сумма неустойки;

$V_{\text{пл.}}$ – Контрактный месячный объем газа на месяц поставки с учетом согласованных сторонами изменений объема по заявкам Покупателя, направленным до 15-го числа месяца, предшествующего месяцу поставки;

$V_{\text{факт.}}$ – объем газа, фактически выбранный Покупателем в отчетном месяце;

ПССУ – плата за снабженческо-сбытовые услуги.

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, все остальные споры – в судах согласно, действующего законодательства.

7.2. При возникновении спора, связанного с заключением, толкованием, исполнением и расторжением Контракта, заинтересованная Сторона направляет претензию в письменной форме, подписанную уполномоченным лицом, другой Стороне.

Претензия направляется любым из следующих способов:

- заказным письмом;
- курьерской доставкой, нарочно лицу, уполномоченному на получение корреспонденции.
- по факсу. Номер факса указывается сторонами в разделе 11 настоящего Контракта. 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 Контракта.

- 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 по месту регистрации или указанному 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 Контракта, спор передается на рассмотрение суда.

8. Срок действия Контракта.

8.1. Контракт заключен на срок с 01.01.2025 г. по 30.11.2025 г., а в части исполнения обязательств по оплате согласно п.5.5, п.5.6 Контракта - до полного их исполнения Сторонами.

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

9. Прочие условия.

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

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

9.3. Стороны обязуются сообщать друг другу об изменении своих адресов, наименования, банковских реквизитов, ИНН/КПП и статистических кодов, указанных в Контракте, 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.

9.4. При согласии с условиями Контракта Покупатель обязан в течение 15 дней с момента получения оферты направить Поставщику подписанный Контракт.

Подписанный Контракт предоставляется Покупателем с регистрационной датой и идентификатором государственного контракта.

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

9.5. При несогласии с условиями Контракта 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 Контракта, заключенного на предыдущий период, прекратить отбор газа.

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

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

9.7. Поставщик имеет право оповещать Покупателя газа на предмет подписания Контрактов, 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. Покупатель несет риск последствий неполучения юридически значимых сообщений, доставленных по адресу, указанному в едином государственном реестре юридических лиц, адресу регистрации для физического лица, а также риск отсутствия по указанному адресу своего органа или представителя. Сообщения, доставленные по адресу, указанному в едином государственном реестре юридических лиц, адресу регистрации для физического лица, считаются полученными Покупателем, даже если он не находится по указанному адресу.

В целях оперативного обмена информацией Покупатель вправе в реквизитах настоящего Контракта указать электронный адрес (E-mail), на который Поставщик вправе направлять информацию об объеме потребленного Покупателем газа, письма, уведомления на ограничение поставки газа и иные документы в электронном виде. При этом сообщения, отправленные на указанный электронный адрес, считаются доставленными надлежащим образом. Поставщик не несет ответственности за конфиденциальность информации, направленной на указанный E-mail.

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

9.10. 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.

9.11. 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.



9.12. Поставщик имеет право производить фиксацию (в том числе фото, видео) параметров газопотребляющего оборудования, узлов учета газа и схемы газоснабжения с четкой идентификацией на местности.

9.13. При наличии идентификатора государственного Контракта, дополнительного соглашения к контракту поставки газа Покупатель обязан предоставить письменную информацию о наличии данного идентификатора Поставщику.

10. Техничко-эксплуатационные условия поставки.

10.1. Покупатель должен иметь собственную газовую службу или Контракт с эксплуатационными организациями, оказывающими на законном основании услуги по техническому обслуживанию и ремонту сетей газопотребления и газового оборудования на них. Эксплуатация сетей газораспределения осуществляется с соблюдением требований ГОСТ Р 54961-2012.

В контрактах 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) контракт 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 Контракта Покупатель в целях проверки обеспечения безопасности эксплуатации обязан предоставлять по запросу газораспределительной организации копии документов, 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) Контракт 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 Контракту;
- доступ работников Поставщика и ГРО на свою территорию для введения ограничения (прекращения) поставки газа;
- 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 Контракт, Покупатель дает право Поставщику передавать ГРО информацию об условиях настоящего Контракта, и информацию, связанную с исполнением настоящего Контракта.

11. Адреса, реквизиты и подписи Сторон.

Поставщик:

Адрес: Российская Федерация, Республика Башкортостан, 450059, г. Уфа, ул. Новосибирская, д. 2/4, www.bashgaz.ru
Банковские реквизиты: ИНН 0276046524, КПП 027601001, КПП 997650001 (в качестве крупнейшего налогоплательщика), ОГРН 1020202854979, ОКВЭД 46.71, 46.12.1, ОКПО 48861378, ОКОПФ 12300, ОКАТО 80401375000, ОКТМО 80701000, р/с № 40702810109240000001 в Нижегородском филиале АБ «РОССИЯ» г. Нижний Новгород, БИК 042202876, к/счёт 30101810300000000876.
Куратор: Габдрахманова Людмила Павловна, +7 (34742) 2-10-40, внутр. 92-517, Evdokimova.lp@bashgaz.ru

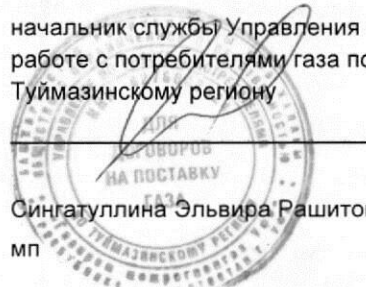
Покупатель:

Адрес: РОССИЯ, 452650, Башкортостан Респ, Бакалинский муниципальный район, Сельское поселение Бакалинский сельсовет, Бакалы с, Школьная ул, здание 206
E-mail: bakmdoskaska@yandex.ru
Телефон: 8-34742-3-22-14, 3-19-75 бух
Реквизиты: ИНН 0207003632, КПП 020701001, ОГРН 0, ОКВЭД 85.11, ОКПО 52949452, ОКАТО , ОКОПФ 75 401, казначейский счет: 03234643806070000100 в Отделение - НБ Республика Башкортостан Банка России //УФК по Республике Башкортостан г.Уфа, БИК 018073401, ЕКС 40102810045370000067
Грузополучатель: МАДОУ Бакалинский д/с "Сказка"

Поставщик

начальник службы Управления по работе с потребителями газа по Туймазинскому региону

Сингатуллина Эльвира Рашитовна
мп



Покупатель

заведующий

Егорова Надежда Евгеньевна
мп



Покупатель: Муниципальное автономное дошкольное образовательное учреждение Бакалинский детский сад "Сказка" муниципального района Бакалинский район Республики Башкортостан
Договор: № 68435

№ п/п	Наименование точки подключения	Адрес и наименование площадки газоиспользующего оборудования (объекта)	Наименование газоиспользующего оборудования	Количество газоиспользующего оборудования	Установленная мощность единицы газоиспользующего оборудования согласно паспорта, н.м.куб/час	Средства измерений входящие в состав узла измерения расхода (объема) газа
1	отделение реабилитации детей и подростков с ограниченными возможностями здоровья, Бакалинский район, с. Бакалы, ул. Калинина, 58	Бакалинский район, с. Бакалы, ул. Калинина, 58, отделение реабилитации детей и подростков с ограниченными возможностями здоровья	Котел АОГВ-46	2	6,5	БК-G10T

Примечание:

1. При наличии газорегулирующего оборудования на отрезке между точкой врезки в трубопровод ГРО и узлом измерения, количество газа, необходимое для технологического обслуживания данного оборудования, а также потери газа при авариях на сетях Покупателя рассчитываются Покупателем дополнительно.
2. При наличии на узле измерения расхода (объема) газа приборов, обеспечивающих регистрацию отдельных параметров газа, вводимые условно-постоянные параметры (барометрическое давление, плотность газа, содержание азота и углекислого газа и т.д.) согласовываются Сторонами с оформлением совместного протокола. Изменение условно - постоянных параметров производится только в присутствии представителей Сторон, с оформлением соответствующего акта.
3. Ф.И.О. ответственных работников Покупателя, уполномоченных осуществлять контроль за техническим состоянием контрольно-измерительных приборов и средств измерения, показателей качества газа, подписывать акты проверки узлов измерения расхода (объема) газа.

№ п/п	Ф.И.О.	Должность	Телефон
1	Егорова Надежда Евгеньевна	заведующий	5934742)3-22-14, 3-19-75

4. При выполнении работ на узле измерения расхода (объема) газа вызов представителя другой Стороны осуществляется за три рабочих дня, предшествующих проведению работ. Покупатель обязан заранее согласовать с Поставщиком изменение газоиспользующего оборудования, указанного в настоящем Приложении, а также изменение состава средств измерения на узле измерения расхода (объема) газа, при этом не допускается ухудшение метрологических характеристик. Изменение газоиспользующего оборудования и/или состава средств измерения оформляется дополнительным соглашением к настоящему договору в течение 5 дней после работ по замене по письменному уведомлению Покупателя с приложением необходимых документов, внесением изменений в проектную и эксплуатационную документацию.

5. Собственник (иной владелец) узла измерения расхода (объема) газа:

Поставщик
Начальник службы Управления по работе с потребителями газа по Туймазинскому району

Сингатуллина Эльмира Рахитовна
МП



Покупатель
Заведующий

Егорова Надежда Евгеньевна
МП



Покупатель: Муниципальное автономное дошкольное образовательное учреждение Бакалинский детский сад "Сказка" муниципального района Бакалинский район Республики Башкортостан
Контракт(договор): № 68435

Приложение 2

п.1. Объем поставки газа на 2025 год (по точкам подключения):

Наименование и адрес точки подключения	Категория потребления	ГРС	Вид потребления	Группа потребления	Годовой объем, тыс.куб.м.	Тарифы без НДС, руб. за тыс.куб.м.*		ИТОГО, без НДС, руб.	НДС, руб.	Стоимость поставки газа, ИТОГО с НДС, руб.
						Газ	ТТР			
отделение реабилитации детей и подростков с ограниченными возможностями здоровья Бакалинский район, с. Бакалы, ул. Калинина, 58	Кроме населения	ГРС Бакалы	по регулируемой цене	6-я группа (От 0,01 до 0,1 включительно)	19,083	6 118,00	185,01	1 043,28	28 037,85	168 227,10
Всего					19,083			140 189,25	28 037,85	168 227,10

*Примечание: Тарифы и стоимость поставки газа указаны на дату заключения. Действующие тарифы: www.bashgaz.ru, раздел «Информация для потребителей/Организациям».

Помесячно

Наименование и адрес точки подключения	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
отделение реабилитации детей и подростков с ограниченными возможностями здоровья Бакалинский район, с. Бакалы, ул. Калинина, 58	3,229	5,016	3,204	1,490	0,101	0,000	0,000	0,000	0,062	1,017	4,964	0,000	19,083
Всего	3,229	5,016	3,204	1,490	0,101	0,000	0,000	0,000	0,062	1,017	4,964	0,000	19,083

п.2 Справочная информация об объемах газа согласно заявки на 2025 год

Наименование и адрес точки подключения	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
отделение реабилитации детей и подростков с ограниченными возможностями здоровья Бакалинский район, с. Бакалы, ул. Калинина, 58	2,959	4,597	2,936	1,366	0,093	0,000	0,000	0,000	0,057	0,932	4,550	6,450	23,940
Всего	2,959	4,597	2,936	1,366	0,093	0,000	0,000	0,000	0,057	0,932	4,550	6,450	23,940

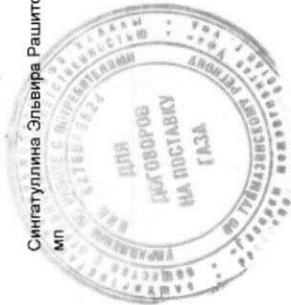
Поставщик

начальник службы Управления по работе с потребителями газа по Туймазинскому региону

Покупатель

Заведующий

Сингатуллина Эльвира Рашитовна
МП



Егорова Надежда Валеньевна
МП

