

Муниципальный контракт на поставку газа № 12-6-11/35-0001/23К

г. Махачкала

2023 г

ООО «Газпром межрегионгаз Махачкала», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице Бейбулато Абдулатипа Шамшудиновича, действующего на основании доверенности №193/22 от 29.04.2022 г., с одной стороны, **МКОУ "Сангишинская ООШ" Кизлярского района Республики Дагестан**, действующее от имени и интереса муниципального образования Кизлярский муниципальный район, именуемое в дальнейшем «Покупатель», лице и.о. директора Ашакаевой Хадиджат Курмангазиевны, действующего на основании Устава с другой стороны, именуемые в дальнейшем - Стороны, в соответствии с п. 8 ч. 1 ст. 93 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», заключили настоящий Государственный контракт (далее по тексту – Контракт/настоящий Контракт) следующим:

1. Термины и определения

1.1. Термины и определения в Контракте принимаются согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ « о газоснабжении в Российской Федерации», Правилам учета газа, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2013 : 961, Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства РФ от 05.02.1998 № 11 (далее – Правила поставки газа), «Основным положениям формирования и государственного регулирования цен на газ тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газопользующего оборудования газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 и иным нормативным правовым актам в сфере газоснабжения.

1.2. Настоящий Контракт заключен на основании утверждаемых распорядителем средств местного бюджета лимит бюджетных обязательств Покупателя – получателя бюджетных средств для оплаты оговоренного объема газа.

2. Предмет Контракта

2.1. Поставщик обязуется поставлять с 01.10.2023г. по 31.12.2023г. газ, а Покупатель получать (выбирать) оплачивать Поставщику стоимость потребления газа, которая складывается из:

стоимости газа по оптовой цене, определяемой по соглашению Сторон в соответствии с п.15.1-15.3 «Основн положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы : технологическое присоединение газопользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российск Федерации», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021;

стоимости услуг по транспортировке газа*;

стоимости снабженческо-сбытовых услуг*;

специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям предназначенной для финансирования программ газификации**;

* Стоимость снабженческо-сбытовых услуг и услуг по транспортировке газа рассчитывается на основании размер платы за эти услуги, утвержденной для Поставщика и Газораспределительной организации (ГРО) в соответствии действующим законодательством РФ.

** Специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям предназначенная для финансирования программ газификации включается в цену на газ в том случае, если такая надбавки установлена соответствующими территориальными органами исполнительной власти, уполномоченными осуществлять правовое регулирование цен и тарифов на товары (услуги).

Согласованный объем поставляемого в 2023 году газа составляет:

Места передачи газа/Точки подключения	2023 год	тыс. куб.м.											
		1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал		
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декаб
МКОУ "Сангишинская ООШ" Кизлярского района Республики Дагестан(ГРС Черняевка)	4,684	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,973	1,825	1,886
Итого	2023 год	1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал		
		4,684											
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декаб
	4,684									0,973	1,825	1,886	

Покупатель обязан представить Поставщику утверждённый лимит бюджетных обязательств на 2023 год по ко экономической классификации бюджетных расходов - подстатья 223 «Коммунальные услуги» (оплата потребления газа).

Стоимость потребления газа составляет:

2023 год	в рублях с НДС											
	1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал		
	январь	Февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декаб
38 490,84										7 995,64	14 996,97	15 498,24

Примечание: Объемы газа подлежат корректировке в пределах объёмов газа установленных в соглашении о обеспечении финансирования по поставке газа для государственных (муниципальных) нужд (заключённом межд

муниципальным заказчиком и поставщиком газа) и лимитов бюджетных обязательств, по коду бюджетной классификации подстатья 223 «Коммунальные услуги» (оплата потребления газа) в соответствии с нормативно-правовыми актами органов местного самоуправления об утверждении бюджета на соответствующий год. При изменении цены на газ, размера платы за снабженческо-сбытовые услуги и тарифов на услуги по его транспортировке решением Федеральной антимонопольной службы объемы газа подлежат корректировке в пределах установленных Покупателю лимитов бюджетных обязательств по коду бюджетной классификации подстатья 223 «Коммунальные услуги» (оплата потребления газа).

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

2.2. При получении Покупателем уведомления о лимитах бюджетных обязательств местного бюджета на 2023 г. утверждаемых уполномоченными органами местного самоуправления, о чем Покупатель уведомляет Поставщика Покупателю будет произведена корректировка поставки необходимого объема газа в соответствии с дополнительными соглашениями в пределах выделенных бюджетом средств. Потребление газа свыше согласованных объемов при отсутствии дополнительных соглашений не допускается.

2.3. Договорный суточный объем газа рассчитывается путем деления месячного договорного объема газа, указанного в п. 2.1 настоящего Контракта (Таблица № 1) по каждой точке подключения на количество дней в соответствующем месяце поставки газа.

Суточный объем газа не должен превышать объем, рассчитанный с учетом максимальной нагрузки (часовой расход газа) газоиспользующего оборудования, а также максимального часового расхода газа (мощности) отдельно по каждой точке подключения, размер которых определены техническими условиями на присоединение к газораспределительной системе.

2.4. Точками подключения, указанными в Таблице № 1 п. 2.1. Контракта является граница раздела газораспределительных сетей газораспределительной организации (далее по тексту - «ГРО») с сетями (газопроводами) Покупателя.

Классификация точек подключения Покупателя по группам конечных потребителей производится в соответствии с приказами ФСТ России от 15.12.2009 г. № 411-э/7 «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям» и от 15.12.2009 г. № 412-э/8 «Об утверждении Методических указаний по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа»

Покупателю разрешается осуществлять отбор газа в соответствии с условиями Контракта на следующих объектах газопотребления:

Таблица № 2

Точки подключения	Кадастровый номер	Координаты (долгота/широта)
МКОУ "Сангишанская ООШ" Кизлярского района Республики Дагестан	05:02:000035:75	

2.5. Право собственности у Покупателя газа на выбранный по настоящему Контракту объем газа, возникает в момент его передачи в местах, указанных в п. 2.4. настоящего Контракта.

2.6. Договор транспортировки газа с ГРО от границы газотранспортной системы (далее по тексту – ГТС) распределительными сетями ГРО до места передачи газа, указанного в п. 2.4. Контракта заключает Поставщик.

2.7. По Контракту месяцем поставки газа, периодом поставки газа, отчетным и платежным периодами 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.

2.8. Изменение месячных объемов газа, поставляемых по настоящему Контракту, оформляет Покупатель дополнительными соглашениями к настоящему Контракту, за исключением случаев, предусмотренных настоящим Контрактом и/или законодательством РФ. Заявка на изменение объемов может быть представлена Покупателем не более 1 раза в месяц не позднее 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа:

- на уменьшение объемов;
- на увеличение объемов;

- на перераспределение договорных месячных объемов поставки газа на отдельные объекты Покупателя, указанные в п. 2.1. настоящего Контракта. Увеличение или уменьшение объемов поставки на отдельные объекты Покупателя производится за счет уменьшения или увеличения соответственно, объемов поставки на другие объекты Покупателя, указанные в п. 2.1. Контракта.

Поставка Покупателю дополнительного объема газа, сверх объема, зафиксированного в п. 2.1. настоящего Контракта, финансируемого из внебюджетных источников, осуществляется по отдельному контракту поставки газа, заключаемому между Сторонами. При этом оптовая цена на дополнительно выделенные объемы газа будет определяться в соответствии с пунктом 15.1-15.3 «Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021. Дополнительные объемы газа могут быть выделены на основании заявки Покупателя, предоставленной Поставщику не позднее 15 числа месяца, предшествующего дополнительной поставке.

Перераспределение и увеличение объемов возможно при отсутствии задолженности за поставляемый газ и при наличии совокупности следующих условий:

- а) ресурсов газа у Поставщика;
- б) технологических возможностей системы газоснабжения;
- в) наличие у Поставщика всех надлежащим образом оформленных документов: действующего Контракта

(дополнительных соглашений о выборке газа), актов приемки-передачи газа и универсальных передаточных документов (УПД), а также актов сверки расчетов;

г) отсутствие у Покупателя задолженности по денежным обязательствам, установленным в договорах, предусматривающих газоснабжение Покупателя;

д) обеспечение Покупателем до последнего дня месяца, предшествующего месяцу, на который запрашиваются дополнительные объемы газа (включительно), исполнения в полном объеме денежных обязательств перед Поставщиком на указанную дату в соответствии с Контрактом;

е) соблюдение порядка и сроков оплаты, установленных п. 5.7. настоящего Контракта.

При подаче заявки на изменение объемов Покупатель указывает номер и дату действующего Контракта.

Заявка на изменение месячных объемов предоставляется Покупателем с указанием каждой конкретной точки подключения, по которой корректируется месячный объем.

2.9. В случае увеличения лимита бюджетного финансирования Стороны обязуются заключить дополнительное соглашение к настоящему Контракту, в котором, исходя из договорной цены газа, определенной в порядке, установленном пунктами 15.1.-15.3. «Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, определить объем дополнительно поставляемого газа.

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 на транспортировку газа по сетям ГРО (ТТГ) и специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО (СНТ), не производится. Перевод каждой точки подключения Покупателя в другую объемную группу ПССУ, ТТГ, СНТ осуществляется исходя из фактического объема потребления газа.

2.10. В случае поставки Покупателю газа горючего природного сухого отбензиненного, фактические объемы его поставки Стороны отражают отдельной строкой в актах поданного-принятого газа.

3. Режим и порядок поставки газа

3.1. Поставщик поставляет, а Покупатель выбирает в любые сутки поставки по каждой точке подключения, указанной в Таблице № 1 п. 2.1. Контракта, газ в объеме от минимального суточного объема, который составляет восемьдесят процентов (80 %) от соответствующего суточного договорного объема, до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110 %) от соответствующего суточного договорного объема.

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

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

Невыбранные объемы газа в последующие периоды поставке не подлежат.

3.2. Изменение месячного договорного объема поставки газа на будущий период в течение срока действия настоящего Контракта производится по соглашению Сторон.

3.3. В случае если по прогнозам Покупателя газопотребление в месяце, следующем за текущим, будет меньше, чем установлено Контрактом, Покупатель обязан до 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа представить Поставщику заявку на уменьшение договорных месячных объемов поставки газа. Поставщик в течении 3 (трех) рабочих дней рассматривает эту заявку и Стороны оформляют дополнительное соглашение к Контракту.

3.4. По соглашению Сторон договорные месячные объемы поставки газа по каждой точке подключения, указанной в п. 2.1. настоящего Контракта, могут быть увеличены или уменьшены за счет уменьшения или увеличения, соответственно, объемов поставки на другие точки подключения Покупателя, указанные в п. 2.1. Контракта. Указанные в настоящем пункте Контракта изменения производятся на основании заявок Покупателя, представленных Поставщику не позднее 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа.

3.5. Покупатель, допустив перерасход газа, обязан оплатить Поставщику оптовую стоимость объема газа, отобранного им сверх максимального суточного договорного объема, установленного Контрактом и стоимость услуг по его транспортировке за каждые сутки, в которых произошел перерасход, с применением повышающих коэффициентов:

в период с 15 апреля по 15 сентября – 1,1;

в период с 16 сентября по 14 апреля – 1,5.

В случае внесения изменений в п. 17 Правил поставки газа в части изменения размера повышающих коэффициентов за перерасход газа, определенных п. 3.5. Контракта, в период действия настоящего Контракта не требует внесения изменений в Контракт, а измененные коэффициенты вводятся в действие со дня их установления в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

3.6. При перерасходе газа свыше максимального суточного объема Покупателем Поставщик вправе проводить принудительное ограничение поставки до объема потребления, обеспечивающего по итогам месяца соответствие поставки газа месячным договорным объемам, по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации. При этом, ограничение поставок газа производится Поставщиком в соответствии с требованиями, установленными «Порядком ограничения подачи (поставки) и отбора газа», утвержденным Правительством РФ от 25.11.2016 №1245 и Указом Президента РФ №1173 от 23.11.1995г. «О мерах по осуществлению устойчивого функционирования объектов, обеспечивающих безопасность государства».

3.7. Сторонами заблаговременно согласовывается проведение планово-предупредительных и внеплановых работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа.

Уведомление о сокращении или полном прекращении поставки/отбора газа одна из Сторон направляет другой Стороне в следующие сроки:

- в случае планово-предупредительных работ – за 30 дней до их начала;
- в случае внеплановых работ – за 3 дня до их начала;
- в случае аварийных работ – немедленно.

Доказательством уведомления Покупателя о проведении аварийных работ является наличие записи об уведомлении в журналах диспетчерской службы Поставщика.

В случае проведения планово-предупредительных, внеплановых и аварийных работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа, сокращаются договорные объемы поставки на соответствующий период и в соответствующих объемах, без составления дополнительного соглашения к Договору.

3.8. Поставщик имеет право ограничить и/или полностью прекратить поставки газа Покупателю в случае неоднократного нарушения сроков оплаты за поставляемый газ.

Под нарушением сроков оплаты Стороны понимают полное или частичное отсутствие оплаты за газ в сроки, указанные в п. 5.7. настоящего Контракта.

При этом, прекращение (ограничение) поставок газа производится Поставщиком в соответствии с требованиями, установленными «Порядком ограничения подачи (поставки) и отбора газа», утвержденным Правительством РФ от 25.11.2016 №1245 и Указом Президента РФ №1173 от 23.11.1995г. «О мерах по осуществлению устойчивого функционирования объектов, обеспечивающих безопасность государства».

Поставщик направляет Покупателю предупреждение с указанием срока погашения задолженности и даты введения санкции по ограничению/прекращению подачи газа в случае задержки платежей сверх установленного в предупреждении срока.

Решение об ограничении или прекращении поставки газа принимается Поставщиком в одностороннем порядке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и действует до устранения обстоятельств, явившихся основанием для его принятия.

Ограничение (прекращение) поставки газа производится по указанию Поставщика Покупателем самостоятельно, а в противном случае – принудительно ГРО и/или Трансгазом, с возмещением расходов, связанных с принудительным ограничением или прекращением поставки газа, а также ее возобновлением за счет Покупателя. Возмещение Покупателем расходов, связанных с принудительным ограничением или прекращением или прекращением поставки газа, а также ее возобновлением, производится до возобновления поставки газа. Поставка газа возобновляется при условии полного погашения задолженности и выполнении всех условий настоящего Контракта, касающихся расчетов, а также иных законных требований Поставщика. После возобновления подачи газа Поставщик не обязан поставлять Покупателю недопоставленный в результате введения или прекращения подачи объем газа.

В случае ограничения/прекращения поставки газа ответственность за безопасную эксплуатацию и сохранности находящихся в его ведении газораспределительных сетей, оборудования и иного имущества несет Покупатель.

3.9. Оперативные распоряжения ЦПДД ПАО «Газпром» о режиме поставки, транспортировки и отбора газа являются обязательными для выполнения Сторонами. Введение ограничения (прекращения) поставки газа, в том числе по распоряжению ЦПДД ПАО «Газпром», влечет изменение объема поставки или выборки газа Покупателем, суточный договорный и месячный договорный объем поставки газа изменяются на соответствующую величину.

3.10. Покупатель, который имеет непрерывное и цикличное производство обязуется обеспечить наличие и готовность к работе резервных видов топлива, а также переход на резервные виды топлива, альтернативные сетевому газу. При этом Покупатель представляет Поставщику (на электронный адрес ОДС - f0051000@dagrgk.ru) информацию о наличии резервного топлива ежемесячно в период с января по апрель и с октября по декабрь.

В случае необеспечения Покупателем готовности к работе на резервных видах топлива, все возможные убытки связанные с ограничением (прекращения) поставки газа Поставщиком относятся на счет Покупателя, и не подлежат возмещению в регрессном порядке.

3.11. Покупатель, которому предписано наличие резервного топливного хозяйства обязуется обеспечить наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств, а также переход на резервные виды топлива, альтернативные сетевому газу. При этом Покупатель представляет Поставщику информацию о наличии резервного топлива еженедельно по средам период с января по апрель и с октября по декабрь.

В случае не обеспечения Покупателем готовности к работе резервных топливных хозяйств, все возможные убытки связанные с ограничением (прекращения) поставки газа Поставщиком относятся на счет Покупателя, и не подлежат возмещению в регрессном порядке.

3.12. В срок до 15 июня Покупатель предоставляет Поставщику акт проверки готовности газопотребляющего предприятия к работе на резервном топливе и броню газопотребления.

3.13. ЦПДД ПАО «Газпром» вводит в действие утвержденные в Администрации субъекта РФ графики (График №1 «График перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях» и График №2 - «График ограничения снабжения газом покупателей и очередности их отключения»).

Указанные графики доводятся до Покупателя и ГРО Поставщиком.

В период действия Графиков № 1 и № 2 Покупатель обязан отбирать газ равномерно по суткам в соответствии нормами установленными Графиком.

3.14. При невыполнении Покупателем требования Поставщика о переводе на резервные виды топлива (п. 3.1. Контракта) Поставщик либо ГРО и/или Трансгаз (по указанию Поставщика) имеют право проводить принудительное ограничение поставки газа до установленных в указанных в п. 3.12. настоящего Контракта графиках суточных норм, ил отключает Покупателя в соответствии со сроками, указанными в уведомлении, направляемом Поставщиком Покупателю в соответствии с законодательством.

3.15. По представлению органов контроля за безопасностью использования газа в качестве топлива поставка газ немедленно прекращается без предварительного предупреждения в случаях неудовлетворительного состояния газоиспользующих установок Покупателя, создающих аварийную ситуацию и угрозу для жизни обслуживающего персонала населения.

3.16. В случае аварии или инцидента¹ на опасном производственном объекте, а также в случае обнаружения вновь открывшихся обстоятельств, влияющих на промышленную безопасность в соответствии с требованиями ст. 9 Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (№ 116-ФЗ от 21.07.1997г.), поставка газа незамедлительно прекращается без предварительного предупреждения газораспределительной (газотранспортной) организации самостоятельно или по решению суда.

3.17. Поставщик в целях ликвидации возможности самовольного подключения к системе газораспределения без разрешения Поставщика, вправе установить на подводящем газопроводе заглушку либо вырезать часть трубопровода. После устранения обстоятельств, явившихся основанием для отключения Покупателя, восстановление трубопроводов производится за счет Покупателя.

3.18. Покупатель проводит отключение-подключение оборудования от газоснабжения на летний/зимний периоды, после ремонта и первичный пуск газа в присутствии уполномоченных лиц Поставщика и ГРО, которые составляют соответствующий акт с обязательным указанием в нем вида проведенных работ по отключению/подключению, перечня газоиспользующего оборудования, показания узла учета газа и номеров установленных пломб.

Газопотребляющее оборудование при выводе из эксплуатации на срок более трех суток для проведения ремонтных работ или при переводе его в режим резерва, должно отключаться с установкой заглушек на газопроводах и быть опломбировано представителем Поставщика.

3.19. По окончании отопительного сезона Поставщик имеет право произвести пломбирование неработающих газоиспользующих установок (оборудования) Покупателя, используемых для отопительных нужд с составлением акта. Пуск газа после сезонного отключения производится на основании оформленного пускового акта.

Подключение оборудования сезонного действия к отопительному сезону допускается только с письменного согласия Поставщика после соответствующего письменного обращения Покупателя при наличии в распоряжении Поставщика надлежащим образом оформленных экземпляров документов, которые перечислены в п. 2.8 Контракта.

В случае пуска газа на газопотребляющее оборудование сезонного действия без согласования с Поставщиком Поставщик оставляет за собой право, предупредив Покупателя за 1 сутки, приостановить поставку газа до устранения допущенных нарушений и (на период получения необходимых согласований и устранения нарушений) снимает с себя ответственность за обеспечение поставки газа Покупателю на условиях Контракта. Во всех случаях пуск газа на газоиспользующие установки Покупателя производится с согласия Поставщика при надлежащем выполнении Покупателем условий контрактов с Поставщиком.

3.20. В случае заключения краткосрочного Договора (пуско-наладочные работы и пр.) по истечении срока его действия газопотребляющее оборудование должно быть отключено и опломбировано Поставщиком.

3.21. Проектная документация в части установленного газоиспользующего оборудования должна быть согласована Поставщиком. Покупатель обязан сообщать обо всех изменениях установленной мощности находящихся в его ведении топливоспользующих установок.

3.22. Покупателю разрешается использовать газ на следующих газоиспользующих установках:

Таблица № 3.

№ п/п	Точка подключения	Наименование газоизмерительного оборудования	Наименование газоиспользующей установки	Кол-во	Максимальная проектная мощность по расходу газа одной установки (м³/час.)
1	МКОУ "Сангишинская ООШ" Кизлярского района Республики Дагестан		Мимакс	1	4,77
2	МКОУ "Сангишинская ООШ" Кизлярского района Республики Дагестан	ГСП-01			
3	МКОУ "Сангишинская ООШ" Кизлярского района Республики Дагестан	G4 C			

В случае не предоставления Покупателем данных (предоставления недостоверных данных) для заполнения таблицы № 3 Поставщик вправе определить тип газоиспользующего оборудования и его мощность самостоятельно, по имеющимся у него данным.

Покупатель обязан в течение трёх рабочих дней после окончания работ по установке (демонтажу) газоиспользующего оборудования, изменения схемы подключения, изменения состава газоиспользующего оборудования довести до сведения Поставщика документальные данные о наименовании, количестве, мощности по газу и др. сведения об установленных (демонтируемых) установках, в том числе в случае отсутствия на объектах газопотребления Покупателя такого оборудования при заключении контракта или прекращения прав владения (пользования) этим оборудованием.

При обнаружении на объекте газопотребления Покупателя установленного газоиспользующего оборудования, не соответствующего данным таблицы № 3 (указаны неверные сведения, произведена замена оборудования и т.д.), дополнительных врезок, не предусмотренных проектом, Поставщик вправе прекратить подачу газа до устранения нарушений. Со дня предыдущей проверки до момента отключения Поставщик имеет право производить расчёт объёмов потребленного Покупателем газа по мощности фактически установленного газоиспользующего оборудования.

¹ Инцидент - отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, отклонение от установленного режима технологического процесса.

3.23. Поставщик не несет имущественную ответственность за ущерб, причиненный в результате ограничения или полного прекращения поставки газа Покупателю (обеспечение бесперебойного газоснабжения Покупателя) в следующих случаях:

- 1) самовольного включения Покупателем газового оборудования, не сданного в эксплуатацию (не согласованного для включения в Контракт), а также врезок в газопроводы Покупателя, не предусмотренных согласованным проектным решением;
- 2) наличия форс-мажорных обстоятельств в течение времени их действия;
- 3) аварии на магистральных газопроводах и газораспределительных (газотранспортных) сетях;
- 4) ремонте газораспределительной (газотранспортной) сети;
- 5) изменения режимов газоснабжения по распоряжению ЦПДД ПАО «Газпром»;
- 6) неоднократного нарушения сроков оплаты за поставляемый газ.

4. Учет газа

4.1. Стороной, ведущей учёт газа, является Поставщик.

Количество поставляемого газа (объем) определяется по узлу учета газа² Поставщика, установленного у Покупателя. Каждый УУГ должен быть оснащен средствами дистанционной передачи фактических данных расхода газа.

При неисправности или отсутствии узлов учета газа Поставщика, а также при несоответствии их требованиям действующих нормативных документов объем газа определяется по узлу учета газа Покупателя. Узел учета газа должен быть принят Сторонами в коммерческую эксплуатацию в установленном порядке. Узел учета газа, а также составляющие его средства измерения должны быть исправны, поверены и обеспечивать учет количества газа и регистрацию его параметров.

Значения условно-постоянных величин, введенных в корректоры (вычислители) Покупателя, должны быть согласованы с Поставщиком и ГРО.

В случае отсутствия у Покупателя регистрирующих средств измерений параметров газа (температура, давление...), влияющих на определение его количества, значения таких параметров принимаются по данным Поставщика и ГРО с последующим применением поправочного коэффициента к показаниям счетчика для приведения объема газа к стандартным (нормальным) условиям.

При отсутствии либо неисправности узла учета газа, по которому производится определение количества газа, а также отсутствии действующего поверительного клейма на средствах измерения, входящих в состав измерительного комплекса узла учета газа, отсутствии или нарушении пломб, установленных Поставщиком на средствах измерения и технических устройствах узлов учета газа, в том числе на задвижках байпасной линии³, на вводных задвижках, несоответствии узла учета газа требованиям действующих нормативно-технических документов, непредставлении Покупателем данных о расходе газа (показания счетчиков, диаграмм и распечаток по расходу и т.д.), а также при не допуске⁴ представителей Поставщика к газопотребляющему оборудованию и к узлу учёта газа, количество поставляемого газа определяется по проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок исходя из времени, в течение которого подавался газ в период отсутствия либо неисправности средств измерения, или иным методом, предусмотренным договором. **В случае наличия неуполномоченного средства измерения узла учета газа количество поставляемого газа определяется с применением коэффициента 1,1 к показаниям узла учета газа.**

Под неисправностью узла учета газа, Стороны понимают такое состояние, при котором средства измерения и технические устройства, входящие в состав узла учета, не соответствуют хотя бы одному из требований нормативно-технической документации, включая требование о наличии действующего поверительного клейма.

Покупатель обеспечивает сохранность установленных на узле учета газа пломб поверителя и Поставщика.

4.2. При непрерывном процессе производства допускается устанавливать на байпасе два отключающих устройства, с установкой средства измерения давления и продувочного газопровода (свечи) между ними, для проверки герметичности байпаса.

Запорная арматура на обводном газопроводе (байпасе) узла учета газа должна находиться в закрытом состоянии с обязательной установкой заглушки. На запорной арматуре с заглушкой устанавливается пломба Поставщика и оформляется двухсторонний акт на опломбирование, где представитель Покупателя расписывается об ответственности за сохранность установленной пломбы.

Все отключающие устройства на импульсных линиях к средствам измерения должны быть опломбированы представителем Поставщика или ГРО в рабочем состоянии.

4.3. Определение количества газа (объема) производится по средствам измерения узла учета газа, определенным проектной документацией, указанным в пункте 3.21 настоящего контракта, в соответствии с требованиями ГОСТ 8.586.1-5 2005, ГОСТ 8.741-2019, ГОСТ Р 8.995-2020, ГОСТ 8.740-2011, ГОСТ 8.611-2013 во взаимосвязи с ГОСТ 30319.1-3-2015, с учётом ГОСТ 31369-2008 (ИСО 6976:1995) и ГОСТ 31370-2008 (ИСО 10715:1997) и иными нормативными документами, вступившими в силу, в течение действия настоящего Контракта.

Измерение расхода и объема потребляемого газа должно производиться только в строгом соответствии с методиками выполнения измерений, аттестованными в установленном порядке.

4.4. За единицу объема принимается 1 куб.м. газа при стандартных условиях: температура 20°C (293,15°K), давление 101,325 кПа (760 мм.рт.ст.), влажность 0% в соответствии с ГОСТ 2939 «ГСИ. Газы. Условия для определения объемов».

4.5. Период времени, в течение которого расход газа определяется по проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок Покупателя в соответствии с п. 4.1. настоящего Контракта, исходя из 24 часов их работы 1

² Узел учета газа – комплект средств измерений и технических устройств, обеспечивающих учет количества газа, а также контроль и регистрацию его параметров.

³ Байпасная линия – обводной трубопровод, применяемый для транспортировки газа в обход узла учета газа, который устанавливается только на узле: с одним измерительным трубопроводом, где недопустимо прерывание подачи газа в виду технологических процессов производства.

⁴ Не допуск – недопущение представителей Поставщика к месту установки узла учета газа и газопотребляющего оборудования в течение 30 минут момента прибытия представителей Поставщика на объект газопотребления.

сутки, начинается:

- в случае отсутствия у Покупателя узла учета газа - с момента начала работы неопломбированных газопотребляющих установок, а при невозможности определения времени начала работы оборудования, с момента предыдущей проверки;
- в случае несоответствия узла учета газа Покупателя действующим нормативным документам (ГОСТ 8.586.1-5-2005, ГОСТ 8.740-2011, ГОСТ 8.741-2019, ГОСТ 8.611-2013, ГОСТ Р 8.899-2015, ГОСТ Р 8.995-2020) - с момента обнаружения несоответствия Поставщиком газа;
- в случае неисправности любого из средств измерения, входящего в состав узла учета газа, отсутствия или нарушения пломб Поставщика - с момента неисправности средства измерения, а при невозможности определения времени неисправности - с даты начала текущего расчетного периода;
- в случае не допуска представителей Поставщика к проверке газопотребляющего оборудования и узла учета отсутствия регистрационной отметки Поставщика на диаграммах - с даты начала текущего расчетного периода;
- при не предоставлении Покупателем данных о ежесуточном расходе газа (показания счетчиков, диаграмм и распечаток по расходу и т.д.) Поставщику на бумажном носителе (заверенные подписью и печатью Покупателя) за текущий период о количестве поданного газа при закрытии объемов месяца - с даты начала текущего расчетного периода.

При необходимости передачи информации с УИРГ должны быть дополнительно предусмотрены средства и каналы передачи данных (п.9.1.1 ГОСТ Р 8.995-2020).

Исключаются из подсчета только те горелки, которые отключены от системы газоснабжения и опломбированы Поставщиком. Покупатель по запросам Поставщика обязан в срок не более 2 суток с момента получения запроса предоставлять техническую документацию и иную исчерпывающую информацию по типам установленного газопотребляющего оборудования (используемых газогорелочных устройств).

4.6. Учет газа должен осуществляться по единому расчетному узлу учета. Как исключение, по согласованию с Поставщиком, допускается осуществление учета расхода газа по нескольким расчетным узлам учета, в случае значительной удаленности газоиспользующих установок потребителей газа друг от друга.

На каждом узле учета с помощью средств измерений должны определяться:

- время работы узла учета;
- расход и количество газа в рабочих и нормальных условиях;
- среднечасовая и среднесуточная температура газа;
- среднечасовое и среднесуточное давление газа.

В случае отсутствия регистрирующих устройств средств измерений времени работы и температуры газа, в состав узла учета газа Покупателя, корректирующий коэффициент может быть принят как постоянная величина, путем заключения дополнительного соглашения к настоящему Контракту.

4.7. При отсутствии или неисправности у Покупателя средств измерения и регистрации барометрического давления на узле учета газа, принимается при расчетах величина барометрического давления как условно-постоянный параметр, равный 760 мм ртутного столба.

4.8. При наличии перед узлом учета ГРП (ЦРП, ГРУ и т.д.), подводящего газопровода, находящегося на балансе Покупателя, дополнительно к потребленному объёму газа прибавляется объем потерь газа, рассчитанный согласно РД 153-39-4 079-01 «Методика определения расходов газа на технологические нужды предприятий газового хозяйства и потерь в системах распределения газа», утвержденной приказом Минэнерго РФ № 231 от 01.08.2001г.

4.9. Покупатель не имеет права без официального разрешения Поставщика вводить в эксплуатацию дополнительно газоиспользующее оборудование, в том числе и бытовые приборы, не предусмотренные проектом. В случае выявления факта самовольного подключения дополнительного и/или не предусмотренного проектом газоснабжения газоиспользующего оборудования, Поставщик незамедлительно уведомляет об этом газораспределительную организацию и органы государственного энергетического надзора, для отключения такого оборудования.

Поставка газа осуществляется только на оборудование, указанное в пункте 3.22 по точкам подключения. Любые изменения, вносимые в состав газопотребляющего оборудования, в том числе и бытовые приборы и/или в состав узла учета газа производятся только на основании проекта (внесения изменения в проект) и последующего согласования (пересогласования) с Поставщиком газа.

4.10. Ответственность за надлежащее техническое состояние, своевременную поверку средств измерений, входящих в состав узла учета газа, за достоверность результатов измерений и расчетов несет владелец узла учета газа.

Покупатель не менее, чем за 2 месяца до истечения срока поверки средств измерений обязан письменно обратиться к Поставщику газа для согласования вызова специалиста, осуществляющего мероприятия по демонтажу/монтажу и дальнейшей приемки узла учета газа в эксплуатацию.

Узел учета считается принятым в эксплуатацию после оформления акта приемки узла учета газа в эксплуатацию, соответствующим заключением. Владелец узла учета газа обязан представлять другой стороне проектную документацию: копии паспортов, оригиналы свидетельств о поверке на средства измерений узла учета газа, паспорта с разрешающей документацией «Ростехнадзора» на газопотребляющее оборудование. Владельцы турбинных, ротационных, вихревых и ультразвуковых расходомеров и счетчиков газа, узлов учета газа на базе сужающего устройства также обязаны представлять Поставщику Акт проверки состояния и применения средств измерений и соблюдения требований ГОСТ (методики измерений), выданный юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями, аккредитованными на право аттестации методик (методов) измерений.

Вызов представителя Поставщика, для приемки узла учета газа в эксплуатацию, в том числе после ремонта и/или поверки осуществляется по письменной заявке Покупателя, за семь рабочих дней, предшествующих дню проведения работ.

4.11. Покупатель обязан в любое время предоставлять представителям Поставщика возможность проверки правильности работы средств измерения расхода и количества газа, ведения необходимой документации, осмотра газопотребляющего оборудования и документации на него и обеспечить при этом присутствие уполномоченных ответственных лиц Покупателя. По итогам проверки представители Сторон составляют акт проверки. Акт составляется в 2-х экземплярах и подписывается представителями Поставщика. Представитель Покупателя вправе изложить в акте особое мнение, касающееся результатов проверки, или приобщить к акту свои возражения в письменной форме, о чем делается запись

в акте проверки. Второй экземпляр акта проверки вручается представителю Покупателя, а в случае его отказа принять акт направляется по почте с уведомлением о вручении и описью вложения.

Отказ представителя Покупателя от подписания акта проверки (односторонний акт) и последующего его получения не влечет отказ Поставщика от произведения начислений объемов газа исходя из мощности газопользующего оборудования согласно п. 4.4. настоящего Контракта и нормам действующего законодательства, и является безусловным основанием для начисления объемов газа исходя из мощности газопользующего оборудования.

Результаты проверки регистрируются в «Журнале регистрации проверок узла учета газа» Покупателя (Приложение 4), находящемся на месте эксплуатации узла учета газа, прошитом, пронумерованном и скрепленном печатью Поставщика. Потребитель обеспечивает сохранность указанного журнала и его представление при прибытии представителей Поставщика для проведения проверки.

При проведении проверки узла учета газа, Поставщик вправе провести проверку работоспособности средств измерений из состава узла учета газа Покупателя с применением эталонных средств измерений. В период устранения неисправности средств измерений узла учета, определение объема поставляемого газа осуществляется в соответствии с п. 4 настоящего Контракта. В случае несогласия одной из Сторон по оценке состояния средства измерения, указанное средство измерения комиссионно изымается из эксплуатации, для чего упаковывается, пломбируется и передается владельцу с целью дальнейшего направления на метрологическую экспертизу, о чем составляется акт.

Расходы по проведению экспертизы, несёт Сторона, признанная неправой.

4.12. Пределы измерений узла учета газа определяются в соответствии с действующими стандартами нормативными документами, причем нижняя (минимальная) граница измерения определяется исходя из предельно допустимой относительной погрешности измерения расхода (количества) газа не более 2,5% (двух с половиной процентов). Проверка соответствия диапазона измерений ротационных и турбинных счетчиков газа, а также определение объема газа: случаи измерения расхода ниже нижней границы диапазона измерения производится в соответствии с «Методикой контроля диапазона измерений расхода ротационных и турбинных счетчиков газа», утвержденной ФГУП «ВНИИР» от 28.02.2012г.

Диапазон рабочей шкалы расходомера определяется расчетом погрешности измерений.

Использование показаний узла учета газа вне их пределов измерений, т.е. ниже нижней (минимальной) и выше верхней (максимальной) границ измерения, для определения объемов потребленного газа не допускается.

При расходе газа через узел учета газа ниже нижней (минимальной) границы средства измерения, объем потребленного Покупателем газа принимается соответствующим нижней границе данного средства измерения с приведением к стандартным условиям.

4.13. При измерении расхода газа только счетчиком газа любого типа (далее – «СГ») объем (количество) газ поставляемого Покупателю, определяется следующим образом:

а) расход газа определяется по установленной технической документацией нижней границе измерений СГ приведенной к стандартным условиям, но не более максимальной проектной мощности неопломбированного газопользующего оборудования, в случае, когда расчетное часовое значение расхода газа, полученное, как отношение расхода газа к показаниям СГ ко времени, в течение которого поставлялся газ, меньше нижней границы измерения СГ.

б) расход газа определяется по установленной технической документацией мощности неопломбированного газопользующего оборудования в случае, когда расчетное часовое значение расхода газа, полученное, как отношение расхода газа по показаниям СГ ко времени, в течение которого поставлялся газ, превышает верхнюю границу измерения СГ.

в) при применении СГ, в том числе счетчиков мембранного (диафрагменного) типа, коэффициент приведения к стандартным условиям определяется по ГОСТ Р 8.740-2011, ГОСТ Р 8.741-2019, ГОСТ Р 8.899-2015, ГОСТ Р 8.995-2020 в соответствии с ГОСТ 30319.3-2015; в случае принятия нормативных документов, взамен указанных в настоящем абзаце Стороны руководствуются требованиями новых нормативных документов.

4.14. При измерении расхода газа посредством УУГ, состав которого входит автоматизированный вычислитель расхода газа любого типа (далее корректор), Покупатель должен:

а) оформить протокол согласования договорных параметров, в котором должны быть указаны условно – постоянные величины и договорные значения необходимых параметров для правильной работы корректора и идентификации нештатных ситуаций. Изменение параметров настроечной базы должно производиться только по согласованию Сторон.

Изменение протокола производится в связи с изменением условно – постоянных величин и договорных значений настроечной базы корректора, в том числе при оформлении нового расчета на УУГ, путем оформления нового Протокола лицами, ответственными за учёт газа каждой из Сторон. При этом «старый» протокол теряет свою силу.

г) предоставлять Поставщику архивные данные, полученные с корректора на бумажном носителе за подписью ответственного лица, в сроки, установленные п. 4.15 Контракта, если иной способ передачи информации не согласован сторонами.

Архивные данные должны содержать следующие сведения: часовой расход объема газопотребления, суммарный и/или месячный расход объема газопотребления, вмешательства в настроечную базу корректора, аварийных ситуациях.

Ответственность за соответствие настроечной базы корректора протоколу согласования договорных параметров лежит на владельце УУГ, где установлен корректор. При обнаружении параметра, не соответствующего протоколу, объём рассчитанных корректором, в отчёт не принимаются, а расчёт объёма потреблённого газа производится другими методами, противоречащими действующим стандартам и правилам, а также условиям Контракта. Время работы корректора изменённому параметру может быть определено по нештатным ситуациям, регистрируемым корректором. Если время изменения параметра установить невозможно, нештатная ситуация не идентифицируется, началом отсчёта будет являться время последней проверки.

Для предотвращения несанкционированного доступа к настроечной базе представителем Поставщика производится опломбирование монтажного отсека корректора, установка секретного кода или другие операции, предусмотренные конструкцией корректора для этих целей. Представитель Поставщика вправе самостоятельно определять места опломбирования и пломбировать СИ и оборудование УУГ в целях исключения несанкционированного вмешательства в работу.

В случае использования на узле учёта газа Поставщика оборудования (контроллера и/или модема) для дистанционн

передачи с корректора текущих и архивных данных об измеряемых параметрах газа, а также нештатных ситуациях, независимо от балансовой принадлежности этого оборудования, и получении этих данных диспетчерским пунктом Поставщика. Поставщик вправе принимать к отчёту данные корректора, переданные контроллером или модемом.

В случае использования Покупателем в составе УУГ собственных систем дистанционной передачи информации о параметрах газа и нештатных ситуациях, Покупатель несет ответственность за беспрепятственную передачу данной информации со своего УУГ на информационно-измерительную систему Поставщика.

Поставщик имеет право устанавливать за счёт собственных средств устройства дистанционной передачи информации с корректора УУГ Покупателя. В случае установки таких устройств Покупатель обязан обеспечить их сохранность и заключить договор ответственного хранения.

4.15. При неисправности средств дистанционной передачи данных на УУГ, Покупатель должен предоставить архивные данные Поставщику на бумажном носителе или в электронном виде.

4.16. Качество поставляемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения» во взаимосвязи с:

- ГОСТ 31369-2008 (ИСО 6976:1995) «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава;

- ГОСТ 31370-2008 (ИСО 10715:1997) «Газ природный. Руководство по отбору проб»;

- комплексом стандартов ГОСТ 31371.1-2008 (ИСО 6974.1:2000) – ГОСТ 31371.6-2008 (ИСО 6974.6:2002) и ГОСТ 31371.7-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности».

4.16.1. Паспорт качества газа оформляется Трансгазом один раз в месяц на основании анализов, проведенных в лабораториях Трансгаза, аккредитованных или прошедших оценку состояния измерений, в соответствии с действующим законодательством РФ.

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 Трансгаза/Поставщика.

4.16.2. В случае отсутствия возможности выполнения анализов, определения компонентного состава и физико-химических показателей газа в порядке, указанном в п. 4.12.1. Контракта, паспорт качества газа может быть оформлен иными компетентными организациями.

Примечание: одорирование газа осуществляется Трансгазом, контроль интенсивности запаха газа – ГРО.

4.17. При разногласиях в оценке качества и количества газа представители Поставщика и Покупателя проводят совместные проверки соответствия метрологических характеристик контрольно-измерительных приборов действующим нормативным документам и правильности определения количества (объема м.куб.) и показателей качества газа с составлением акта. Стороне, не согласной с результатами проверки, необходимо отразить в акте свое особое мнение. Особое мнение рассматривается в рабочем порядке, а в случае не разрешения спорной ситуации Сторона, не согласная с результатами проверки, обращается в территориальные органы Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии или в его подчиненные институты: в области расходометрии - ВНИИР г.Казань, в области определения физико-химических показателей - ВНИИМ г.Санкт-Петербург для получения экспертного заключения. Окончательное решение по спорному вопросу принимает Арбитражный суд. До разрешения спора количество газа считается в соответствии с п. 4.1., 4.3. настоящего Контракта, а качество - в соответствии с п. 4.13. Контракта.

Расходы по проведению экспертизы, несёт Сторона, признанная неправой.

4.18. Покупатель представляет Поставщику ежесуточные и часовые сведения о количестве поданного-принятого газа и режимах работы или остановки газоиспользующих агрегатов (оборудования) до 11 часов московского времени в диспетчерскую службу доступными видами связи по № тел.8(8722)68-17-52, № факса 8(8722)68-53-55, e-mail:fo051000@dagrgk.ru.

Стороны договорились временем закрытия суточных балансов (потребленного количества газа за сутки) считать 10-00 суток, следующих за сутками поставки, а месячных балансов - 10 часов первого числа месяца, следующего за месяцем поставки (время московское).

Также, Стороны договорились, что Покупатель не позднее 11 часов первого рабочего дня месяца, следующего за месяцем поставки (время московское), передаёт конечные месячные показания приборов учёта газа в группу режимов газоснабжения территориального участка (абонентского пункта) Поставщика доступными видами связи по приведенным выше номерам телефонов, e-mail или нарочно.

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 отчетный период. Данные предоставляются не позднее 11 часов первого числа месяца, следующего за месяцем поставки (время московское) в группу режимов газоснабжения территориального участка (абонентского пункта) Поставщика доступными видами связи по приведенным выше номерам телефонов, e-mail или нарочно.

4.19. Объёмы газа, выбранные/поставленные за месяц, отражаются в актах поданного-принятого газа по каждой точке подключения, которые подписываются Сторонами на территориальных участках (абонентских пунктах) Поставщика, в которых также отражаются ежесуточные сведения (Приложение № 1).

По требованию Покупателя к месячному акту поданного-принятого газа за отчетный период Поставщик предоставляет Покупателю месячный паспорт качества газа.

Месячный акт поданного-принятого газа является основанием для формирования универсального передаточного документа (УПД) и дальнейшего проведения окончательных расчетов с Поставщиком за поставленный газ, оказанные снабженческо-сбытовые услуги и услуги по транспортировке газа в расчетном периоде.

4.20. При наличии у Покупателя двух и более точек подключения, указанных в п. 2.1. настоящего Контракта, на основании месячных актов поданного-принятого газа по каждой точке подключения Покупателя, составляется сводный акт поданного-принятого газа, с отражением суммарного объема газа, потребленного Покупателем (Приложение № 2).

Средневзвешенная фактическая объемная теплота сгорания, указанная в сводном акте поданного-принятого газа, приводится справочно и в расчетах не используется. К сводному акту поданного-принятого газа Стороны оформляют

приложение по согласованной форме, в котором отражают ежедневные сведения о количестве поданного-принятого газа (Приложение № 3).

4.21. Месячные акты поданного-принятого газа и сводный акт поданного-принятого газа оформляются до пятого числа месяца, следующего за отчетным и направляются Покупателю для подписания по электронной почте

В случае не подписания и/или непредставления актов поданного-принятого газа Покупателем до 24-00 (время московское) пятого числа месяца, следующего за месяцем поставки газа или мотивированного отказа от их подписания, акты поданного-принятого газа считаются принятыми Покупателем на условиях, указанных в них. Оригиналы актов поданного-принятого газа направляются Покупателем в адрес Поставщика любыми доступными видами связи, на следующий день после направления их по электронной почте.)

Универсальные передаточные документы (УПД), сформированные Поставщиком на основании принятых Покупателем актов поданного-принятого газа, должны быть переданы Покупателю по электронной почте не позднее следующего дня после выставления УПД (в соответствии с п.3ст. 168 НК РФ). Оригиналы УПД предоставляются Покупателю на территориальных участках (абонентских пунктах) Поставщика в срок не позднее 10 числа месяца, следующего за отчетным. В случае не подписания и/или непредставления подписанных Покупателем УПД в срок, не позднее 15 числа месяца, следующего за отчетным, УПД считаются принятыми и подписанными Покупателем, а суммы за потребленный газ – подлежащими оплате в порядке и сроки, установленные настоящим Контрактом.

Покупатель обязуется обеспечить явку своего представителя на территориальный участок (абонентский пункт) Поставщика для своевременного получения актов поданного-принятого газа, универсальных передаточных документов (УПД), для подписания и произведения оплаты в сроки, определенные настоящим Контрактом.

4.22. Право подписи актов поданного-принятого газа, сводных актов поданного-принятого газа, приложений к сводным актам поданного-принятого газа, универсальных передаточных документов (УПД) имеют должностные лица Сторон, имеющие право действовать от имени юридического лица без доверенности, либо имеющие соответствующие полномочия на основании доверенности. Заверенная копия доверенности представляется Покупателем Поставщику в момент подписания документов, указанных в настоящем пункте Контракта.

4.23. Покупатель, у которого определение количества газа (объема) производится по узлу учета газа Поставщика, обязан:

- обеспечить сохранность оборудования Поставщика (узлы учета газа, аппаратура дистанционной передачи данных с узлов учета газа);

- обеспечить допуск на территорию предприятия представителей организации, осуществляющей сервисное обслуживание и техническое обслуживание узлов учета газа Поставщика;

- соблюдать требования руководства по эксплуатации на средства измерений, входящие в состав узла учета газа Поставщика.

Покупатель не имеет права без согласования с Поставщиком:

- открывать или закрывать задвижки на газопроводе перед или после счетчика газа на узле учета Поставщика;

- прерывать электропитание приборов, входящих в состав узла учета газа Поставщика;

- отключать аппаратуру дистанционной передачи данных Поставщика от узла учета газа Покупателя.

Повторный пуск измерительного комплекса учета газа Поставщика после сезонного отключения газоснабжения или отключения газа по другим причинам производится только в присутствии представителя Поставщика с обязательным оформлением соответствующего акта.

5. Цена и порядок расчетов

5.1. Цена на газ по Контракту (без НДС) на выходе из сетей газораспределения ГРО формируется из регулируемых оптовой цены на газ, рассчитанной по формуле цены газа, утвержденной уполномоченным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), платы за снабженческо-сбытовые услуги, тарифа на транспортировку газа по сетям ГРО и специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО (с учетом дополнительных налоговых платежей, возникающих в связи с введением специальной надбавки), определенных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Кроме того, сверх цены на газ по Контракту к оплате предъявляется НДС по ставке, установленной законодательством Российской Федерации.

Стороны пришли к соглашению, что оптовая цена на газ, согласованная Сторонами, принимается равной утвержденной Федеральной антимонопольной службой в соответствующем периоде поставки предельной максимальной оптовой цене на газ, реализуемой потребителям РФ, в отношении которых применяются принципы государственного регулирования, предусмотренные пунктами 15.1-15.3 «Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021.

В случае принятия Правительством Российской Федерации нормативного акта, предусматривающего изменение принципов ценообразования на газ, Поставщик направляет Покупателю дополнительное соглашение (с уведомлением о вручении) с предложением о цене. В случае, если в течение 5 рабочих дней встречные предложения от Покупателя не поступили, цены на газ считаются согласованными и принимаются для расчетов за газ.

В случае наличия разногласий о цене на газ Покупатель оплачивает поставленный газ по цене Контракта, действовавшей до момента изменения принципов ценообразования, скорректированной на показатель роста средних параметров ежегодного изменения оптовых цен на газ, устанавливаемый Правительством Российской Федерации, за период с момента начала действия новых принципов ценообразования на газ и до достижения Сторонами соглашения о цене.

5.2. Покупатель осуществляет оплату поставленного газа за счет средств соответствующего бюджета.

5.3. При отсутствии увеличения бюджетных средств и потреблении газа Покупателем сверх утвержденных лимитов

бюджетных обязательств поставка и оплата газа осуществляется на основании отдельного контракта, с обязательным указанием банковского счета Покупателя, с которого будет осуществляться оплата обязательств за счет доходов от предпринимательской и иной приносящей доход деятельности.

5.4. Оптовые цены на газ определяются на объемную единицу измерения газа (1 тыс. куб. метров), приведенную к стандартным условиям (температура +20 градусов по Цельсию, давление 101,325 кПа (760 мм ртутного столба), влажность 0%, при расчетной теплоте сгорания 7900 ккал/куб. м. (33080 кДж/куб. м.).

При отклонении фактической объемной теплоты сгорания (ОТС) от расчетной, Поставщик ежемесячно производит перерасчет оптовых цен на газ по формуле:

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

C - оптовая цена на газ, определенная по формуле цены газа, утвержденной Федеральной антимонопольной службой

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

5.5. При перерасходе газа Покупателем без предварительного согласования с Поставщиком цена объема перерасхода газа, формируется из Цены газа по Контракту, определенной согласно п. 3.5., 5.1. и 5.4. Контракта, увеличенной на коэффициент, предусмотренный п. 17 Правил поставки газа.

5.6. Фактическая стоимость газа, выбранного по настоящему Договору в месяце поставки газа отражается в универсальном передаточном документе (УПД).

5.7. Порядок расчетов:

5.7.1. 30 % плановой общей стоимости планового объема потребления природного газа в месяце, за который осуществляется оплата, вносится Покупателем в срок до 18-го числа этого месяца;

5.7.2. Фактически потребленный в истекшем месяце природный газ с учетом средств, ранее внесенных Покупателем в качестве оплаты за газ в расчетном периоде, оплачивается в срок до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если объем фактического потребления природного газа за истекший месяц меньше планового объема, указанного в п. 2.1. настоящего Контракта, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за следующий месяц.

5.7.3. Оплата газа, потребляемого Покупателем в декабре осуществляется в срок до 31 декабря текущего года поставки.

5.7.4. В случае если Покупатель оплачивает Поставщику авансовый платеж свыше суммы, рассчитанной в соответствии с п. 5.7.1. Контракта, Поставщик вправе учитывать данную оплату как авансовый платеж по Контракту.

5.7.5. Суммы авансовых платежей текущего месяца поставки подлежат зачету в сумме фактической стоимости газа в данном периоде.

В случае если сумма авансовых платежей Покупателя в текущем месяце поставки превышает сумму фактической стоимости газа, данная сумма переплаты будет учитываться в счет исполнения обязательств по настоящему Контракту последующих периодах.

5.8. Расчеты производятся перечислением денежных средств платежными поручениями.

В платежных поручениях указываются:

- назначение платежа (газ);
- номер контракта, дата его заключения;
- вид платежа (аванс или окончательные расчеты);
- наименование периода (месяц), за который производится расчет;
- сумма НДС.

Допускается оплата поставленного газа за Покупателя третьими лицами на условиях, установленных настоящим Контрактом, при условии предварительного представления Покупателем Поставщику заверенной копии поручения Покупателя третьему лицу на осуществление оплаты. При этом, в назначении платежа, помимо сведений, указанных в настоящем пункте Контракта, третье лицо обязано указывать: «Оплата за МКОУ "Сангишинская ООШ" Кизлярского района Республики Дагестан».

5.9. Обязательства Покупателя по оплате считаются исполненными в момент поступления денежных средств в расчетный счет Поставщика.

5.10. В случае отсутствия в платежном документе в назначении платежа номера Контракта поставки газа, ошибочно его указания или при наличии каких-либо противоречий и разночтений, Поставщик вправе отнестись оплату в погашен задолженности в календарном порядке её возникновения (в том числе и по ранее оформленным Контрактам).

5.11. Ежеквартально, до 20 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, а также по требованию одной из Сторон Контракта и по окончании срока действия Контракта Стороны производят сверку взаимных расчетов и подписывают Акт сверки. В случае отсутствия возражений Покупатель обязан подписать Акт сверки, скрепить печатью и направить в адрес Поставщика в течение 5 (пяти) дней со дня получения данного Акта. В случае наличия возражений, Покупатель направляет в адрес Поставщика в письменном виде.

6. Обстоятельства непреодолимой силы (форс-мажор)

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 и/или ненадлежащее выполнение обусловлены 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 справка Торгово-промышленной Палаты или иного компетентного органа, согласованного Сторонами.

6.3. Затронутая форс-мажорными обстоятельствами Сторона без промедления, но не позднее, чем через 10 (десять) рабочих дней после наступления форс-мажорных обстоятельств, в письменной форме информирует 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 10 (десять) рабочих дней известить в письменной форме другую Сторону о прекращении этих обстоятельств.

6.4. Не извещение или несвоевременное извещение другой Стороны Стороной, для которой создались невозможные 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 длются более 3-х месяцев, то любая из Сторон имеет право расторгнуть Контракт.

7. Регулирование споров

7.1. Для оперативного внесудебного порядка разрешения возникшего спора, Стороны соблюдают досудебный (претензионный) порядок урегулирования спора, если таковой является обязательным в силу закона. Сторона, права которой нарушены, до обращения в суд обязана предъявить другой стороне письменную претензию с изложением своих требований. При необходимости к претензии прилагаются документы, подтверждающие выявленные нарушения, и иные документы.

7.2. Срок рассмотрения претензии – 5 (пять) календарных дней со дня ее получения. Если в указанный срок требования полностью не удовлетворены, Сторона, права которой нарушены, вправе обратиться с иском в суд.

7.3. Претензии и иные юридически значимые сообщения могут быть направлены Сторонам друг другу одним из нижеперечисленных способов:

- письмом на электронный почтовый ящик (e-mail) Стороны указанный в Контракте либо в дополнительном соглашении – при этом подтверждением такого направления является сохраненная отправившей стороной в ее электронном почтовом ящике скан-копия претензии в формате PDF, JPEG, TIFF или PNG, а также распечатанная бумажная версия отправленного сообщения – такое письмо считается полученным адресатом на следующий календарный день после его отправки;

- заказным письмом с простым уведомлением по адресу места нахождения Стороны, указанного в Контракте либо в дополнительном соглашении;

- передача лично Стороне или его уполномоченному представителю под роспись, либо по передаточному акту.

7.4. Стороны признают юридическую силу за юридически значимыми сообщениями, полученными путем обмена скан-копиями по электронной почте, а также равнозначной юридической силой сообщений с оригиналами документов оформленных на бумажных носителях.

7.5. Стороны допускают представление скан-копий документов и иных юридически значимых сообщений направленных и полученных в рамках настоящего Контракта по электронной почте, в качестве доказательств при разрешении споров.

7.6. Стороны обязуются ограничить доступ посторонних лиц к своим электронным почтовым ящикам. Стороны презюмируют, что именно Сторона, с чьего электронной почтового ящика направлено сообщение, его направила.

7.7. В случае не достижения соглашения путем переговоров (направления претензии), все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Контракта или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения прекращения или недействительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде Республики Дагестан.

8. Срок действия контракта

8.1. Настоящий Контракт считается заключенным с даты его подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Обязательства в части поставки и получения (отбора) газа по Контракту подлежат исполнению Сторонами с 01.10.2023 по 31.12.2023 г. включительно.

8.2. Расторжение Контракта возможно по соглашению Сторон, по решению суда, и в случае одностороннего отказа Стороны от исполнения Контракта в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.

8.3. Односторонний отказ от исполнения Сторонами условий Контракта возможен в соответствии с положениями частей 8 – 26 ст. 95 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ и услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

8.4. При неоднократных нарушениях Покупателем срока оплаты по Контракту (два и более), а также нарушении иных условий Контракта Поставщик имеет право в одностороннем внесудебном порядке расторгнуть Контракт в соответствии со статьей 450, 523 Гражданского кодекса Российской Федерации. В этом случае Покупатель теряет право на ранее согласованные объемы поставки газа.

9. Прочие условия

9.1. Покупатель обязуется:

- в срок до 01 октября 2023г. представить Поставщику утверждённый лимит бюджетных обязательств на 2023 год коду экономической классификации бюджетных расходов - подстатья 223 «Коммунальные услуги» (оплата потребления газа);
- производить оплату потребленного газа, стоимость услуг по его транспортировке и снабженческо-сбытовых услуг ежемесячно в полном объеме в пределах доведенных ему распорядителем средств местного бюджета лимитов бюджетных обязательств;

- при несвоевременном поступлении средств на его лицевой счет, открытый в органе федерального казначейства немедленно информировать распорядителя средств местного бюджета о необходимости исполнения поставленных

установленном порядке на учет в органе федерального казначейства обязательств по оплате газа.

- в срок до 01 октября 2023г. направить Поставщику заявку на выделение плановых договорных объемов газа на 2024 год, с помесечной разбивкой.

9.2. В случае полного использования лимитов бюджетных обязательств и (или) объема газа, предусмотренного настоящим Контрактом, на 2023 год до окончания отчетного года Поставщик вправе расторгнуть настоящий Контракт в одностороннем порядке. Поставщик обязан за 10 дней до момента расторжения настоящего Контракта письменно уведомить об этом Покупателя.

9.3. Изменение существенных условий Контракта возможно в следующих случаях:

9.3.1. При снижении цены Контракта без изменения предусмотренного Контрактом количества поставляемого газа и иных условий Контракта;

9.3.2. Если по предложению Покупателя увеличивается/уменьшается предусмотренный Контрактом объем поставляемого газа не более чем на десять процентов. При этом по соглашению Сторон допускается изменение с учетом положений бюджетного законодательства Российской Федерации цены Контракта пропорционально дополнительному количеству газа исходя из установленной в контракте цены, но не более чем на десять процентов цены контракта. При уменьшении предусмотренного Контрактом количества газа Стороны Контракта обязаны уменьшить цену Контракта исходя из цены;

9.3.3. Изменение в соответствии с законодательством Российской Федерации регулируемых цен (тарифов) на газ;

9.3.4. По иным основаниям, предусмотренным ст. 95 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

9.4. В случаях, не предусмотренных условиями Контракта, стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

9.5. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Контракту Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

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

9.7. Стороны обязуются сообщать друг другу об изменении своих адресов, наименования, банковских реквизитов, КПП и статистических кодов, указанных в настоящем Контракте, путем направления письменного уведомления в срок не более пятнадцати рабочих дней с даты произошедших изменений. При этом заключения дополнительного соглашения между Сторонами не требуется.

9.8. В случае если поставка газа производится на газовое оборудование, установленное в арендованном Покупателем (Грузополучателем) помещении, Покупатель при прекращении арендных отношений обязан письменно уведомить Поставщика за 10 дней о предстоящем освобождении помещения и расторжении Контракта поставки газа и принять все меры к оформлению соглашения о досрочном расторжении Контракта и завершению расчетов с Поставщиком.

9.9. В случае внесения изменений в действующие нормативные акты, либо принятия новых нормативных актов, регулирующих вопросы газоснабжения и ценообразования в Российской Федерации, Стороны обязуются внести соответствующие изменения в настоящий Контракт.

9.10. Все изменения и дополнения к настоящему Контракту совершаются в виде дополнительных соглашений и должны быть подписаны уполномоченными представителями Сторон за исключением случаев, предусмотренных настоящим Контрактом.

9.11. Настоящий Контракт, в части объемов поставляемого газа подлежит обязательному согласованию и постановке на учет в соответствующем управлении федерального казначейства (УФК). Экземпляр Контракта с отметкой УФК РФ по Республике Дагестан о постановке на учет в обязательном порядке передается Поставщику в трёхдневный срок после подписания (корректировки) настоящего Контракта.

9.12. Нарушение Покупателем введенного в отношении его полного или частичного ограничения режима потребления газа при сохранении обстоятельств, послуживших основанием для введения такого ограничения, либо невыполнение Покупателем газа требования о самостоятельном ограничении режима потребления газа, предъявленного ему в соответствии с установленными законодательством о газоснабжении правилами ограничения подачи (поставки) и отбора газа влечет наложение административного штрафа, в соответствии со ст. 9.22. Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.

При совершении Покупателем правонарушения, предусматривающего административную ответственность по ст. 9.22 КоАП, на основании обращения Поставщика в административный орган, уполномоченный составлять протоколы об административных правонарушениях, составляется протокол в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Рассмотрение дела об административном правонарушении, а также вынесение постановления о привлечении лица к административной ответственности осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации.

9.13. В период действия настоящего Контракта, в целях оперативного информирования Покупателя газа о возникшей задолженности по Контракту, Поставщик имеет право на отправление соответствующего уведомления или сообщения на электронную почту Покупателя газа: _____ либо SMS-сообщения на средства мобильной связи Покупателя (при наличии обязательного согласия на получение SMS-сообщений), по номеру телефона _____. Поставщик вправе поручить обработку персональных данных третьей стороне с согласия субъекта персональных данных. Покупатель гарантирует, что на момент подписания настоящего Контракта им получены согласия всех субъектов персональных данных на обработку и передачу их персональных данных третьим лицам для исполнения настоящего Контракта, в подтверждение чего Покупатель представил надлежаще оформленные письменные согласия.

В случае если согласие на обработку персональных данных было отозвано субъектом персональных данных и Покупатель не известил об этом Поставщика, Покупатель несет ответственность в соответствии с действующим законодательством и возмещает Поставщику причиненные этим убытки.

9.14. Стороны допускают использование факсимильного воспроизведения собственноручной подписи уполномоченных на то лиц (далее - факсимиле). Подпись уполномоченного лица может быть воспроизведена с помощью

Контракт на поставку газа № 12-6-11/35-0001/23К

средств механического воспроизведения или иного копирования. При этом факсимильная подпись будет иметь такую же юридическую силу, как и собственноручная подпись уполномоченного лица.

9.15. Настоящий Контракт составлен в 2-х подлинных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, из них: 1 экз. для Покупателя, 1 экз. для Поставщика, который должен быть с отметкой о постановке на учет в УФК РФ по Республике Дагестан.

9.16. Официальный адрес электронной почты Покупателя газа - _____
Официальный адрес электронной почты Поставщика газа - info@dagrgk.ru

9.17. Для оперативного обмена входящей/исходящей корреспонденцией в рамках действующего договора на поставку газа стороны (Поставщик газа/ Покупатель газа) обязуются ежедневно проверять официальную электронную почту указанную в пункте 9.16., так же подтверждением получения сторонами направленных документов по указанным электронным адресам будут считаться полученными адресатом при наличии сохраненной отправившей стороной в ее электронном почтовом ящике скан-копии направленного документа в формате PDF, JPEG, TIFF или PNG.

10. Юридические адреса, реквизиты и подписи Сторон

Поставщик: ООО «Газпром межрегионгаз Махачкала»
Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Махачкала»

Юридический адрес:
367000, Республика Дагестан, г.Махачкала, ул. Магомед Ярагского, д.1
Почтовый адрес:
367000, Республика Дагестан, г.Махачкала, ул. Магомед Ярагского, д.1
Банковские реквизиты: ОКВЭД 46.71.4
ИНН 0571008854 КПП 785150001/057101001
ОГРН 1160571064741
ОКПО 05510527
р/сч. 40702810200010007044
в Центральный филиал АБ «РОССИЯ» г. Москва,
ИНН Банка: 7831000122 КПП: 50043001
корсчет: 30101810145250000220; БИК 044525220
142770, г.Москва, п.Сосенское, пос.Газопровод, 101,
кор. 5

Телефон: (88722) 68-53-49

Покупатель: МКОУ "Сангишинская ООШ"
Кизлярского района Республики Дагестан
Полное наименование: Муниципальное казенное общеобразовательное учреждение "Сангишинская основная общеобразовательная школа" Кизлярского района Республики Дагестан
Адрес местонахождения:
Российская Федерация, Республика Дагестан, Кизлярский район, с. Сангиши, ул. Ленина, д. 6
Телефон: 8-963-794-39-48
Факс: _____

Банковские реквизиты: ОКВЭД 85.13
ИНН 0517015772, КПП 051701001
ОКПО 80410373, ОГРН 1040501099099
К/С 03231643826270000300
в ОТДЕЛЕНИЕ-НБ РЕСПУБЛИКА ДАГЕСТАН
БАНКА РОССИИ/УФК по Республике Дагестан г. Махачкала
ЕКС: 40102810945370000069; БИК 018209001
Адрес банка: ул. М.Ярагского, д.93

Поставщик:

Начальник ОГРНП ООО «Газпром межрегионгаз Махачкала»



Бейбулатов А.Ш.

Покупатель:

И.о. директора



Ашакаева Х.К.

**СВОДНЫЙ
А К Т**
поданного-принятого газа
к муниципальному контракту на поставку газа № 12-6-11/35-0001/23К от _____
МКОУ "Сангишинская ООШ" Кизлярского района Республики Дагестан
за _____ 2023 года

г. Махачкала

« _____ » _____ 2023г.

Мы, нижеподписавшиеся, ООО «Газпром межрегионгаз Махачкала», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице Бейбулатова Абдулатипа Шамшудиновича ООО «Газпром межрегионгаз Махачкала», действующего на основании доверенности №193/22 от 29.04.2022 г., и МКОУ "Сангишинская ООШ" Кизлярского района Республики Дагестан, именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице И.о. директора Ашкаевой Хадижат Курмангазиевны, действующего на основании Устава, составили настоящий акт о том, что за период с 01.10.2023 по 31.12.2023г.:

Поставщик передал, а Покупатель принял:

газ горючий природный в объеме _____ тыс. куб. м. (объем прописью),
газ горючий природный потребленный сверх суточного договорного объема за все сутки месяца поставки в
объеме _____ тыс.куб.м.,
газ горючий природный выбранный сверх норм, предусмотренных Графиком №1 и № 2 в объеме
_____ тыс.куб.м.,
согласно ежесуточным данным, отраженным в актах поданного – принятого газа № _____, № _____.

Средневзвешенная объемная теплота сгорания _____ ккал/куб. м.

Наименование места передачи газа/точки подключения	№ акта поданного-принятого газа	Объем, тыс.куб.м.
газ (горючий природный, НГДП) принятый по всем местам передачи газа/точкам подключения, в т.ч.:		
1.		
2.		
3...		
ИТОГО		

от Поставщика

от Покупателя

М.П.

М.П.



Поставщик

/Бейбулатов А.Ш./

Форма акта согласована



Покупатель

/Ашкаева Х.К./

Приложение № 3 к муниципальному контракту на поставку газа
№12-6-11/35-0001/23К от _____

Приложение к Сводному Акту
поданного-принятого газа
к муниципальному контракту на поставку газа № 12-6-11/35-0001/23К от _____
МКОУ "Сангишинская ООШ" Кизлярского района Республики Дагестан
за _____ 2023 года

г. Махачкала

« ____ » _____ 2023г.

Принято всего _____ тыс. куб. м., в том числе за каждые сутки месяца:

Дата	Суточный договорной объем*	Минимальный суточный объем	Максимальный суточный объем	Фактический объем принятого газа	Перерасход газа за каждые сутки от максимального суточного договорного объема
1	2	3	4	5	6
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
24					
25					
26					
27					
28					
29					
30					
31					
Всего:					

График № _____ вводится с _____ (дата) по _____ (дата)

* Суточный договорной объем в соответствии с п.2.2. В случае введения ЦПДД ПАО "Газпром" Графика № 1 и № 2 в столбцы "суточный договорной объем" указываются объемы поставки газа согласно Графику № 1 и № 2 на весь период введения Графика и выделяются жирным шрифтом.

** - в графе 3 и 4 минимального и максимального суточного объема рассчитываются исходя из условий оформленного контракта

от Поставщика

от Покупателя



Поставщик

/Бейбулатов А.Ш./

Форма акта согласована



Покупатель

/Ашакаева Х.К./

Приложение № 4 к муниципальному контракту на поставку газа
№ 12-6-11/35-0001/23К от _____

**Журнал регистрации проверок узлов учета газа
поставщиком ООО «Газпром межрегионгаз Махачкала»
МКОУ "Сангишинская ООШ" Кизлярского района Республики Дагестан**

Дата начала ведения журнала « ____ » _____ 2023 г.

1. Регистрация проверок

Дата и время проверки	Должность, ФИО проверяющего	Результаты проверки	Показание прибора учета (счетчика газа и корректора)	Подпись проверяющего	ФИО подпись представителя потребителя	Примечание

- Журнал прошивается и скрепляется подписью уполномоченного представителя и печатью ООО «Газпром межрегионгаз Махачкала»