

Государственный контракт
на поставку природного газа

№ 05/02286

г. Гудермес

253200501497020050100100010000000247

«27» февраля 2025г.

ООО «Газпром межрегионгаз Грозный», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице начальника Абонентского участка Гудермесского района Джабраилова Аюба Хасановича, действующего на основании доверенности №127 от 01.10.2024г., с одной стороны, и Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Гудермесская средняя школа №9», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора Хататаева Ансара Мухтаровича, действующего на основании Устава с другой стороны, именуемые в дальнейшем - Стороны, в соответствии с п 8 ч 1 ст 93 Федерального закона № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» от 05.04.2013г., заключили настоящий Государственный контракт (далее по тексту – Контракт) о следующем:

1. Термины и определения

1.1. Термины и определения в Контракте принимаются согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» и Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 № 162 (далее – Правила поставки газа), «Правилам учёта газа», утвержденным приказом Министерства Энергетики РФ от 30.12.2013 № 961, «Основным положениям формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, Федеральным законом от 03.11.2015г. № 307-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с укреплением платежной дисциплины энергетических ресурсов» и иным нормативным правовым актам в сфере газоснабжения.

2. Предмет Контракта

2.1. Поставщик обязуется поставлять с 01.01.2025г. по 31.12.2025г., газ горючий природный и/или газ горючий природный сухой отбензиненный, цена которого является государственно регулируемой (далее – газ), а Покупатель обязуется принимать и оплачивать газ.

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

Присоединенная проектно-паспортная мощность по расходу газа настоящим контрактом складывается из мощности по расходу газа газ потребляющих установок согласно Приложению № 1 к настоящему контракту.

Покупатель не имеет права производить расширение принадлежащей ему газовой сети и включать в сеть новые агрегаты или установки без письменного предупреждения и разрешения Поставщика.

2.1.1. Годовой объем поставки газа по договору составляет 996 тыс. м3.

Объем поставки газа не должен превышать объем, указанный в разрешении на использование газа.

2.1.2. Поставка газа в год производится в следующих объемах:

Таблица № 1

Места передачи газа/Точки подключения	2025 год	тыс. куб. м											
		1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал		
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ИТОГО:	996	498			83			0			415		
		166	166	166	83	0	0	0	0	0	83	166	166
МБОУ «Гудермесская СШ №9»	996	166	166	166	83	0	0	0	0	0	83	166	166

2.1.3. Точка подключения – место соединения газопроводов Покупателя газа с магистральным газопроводом или газопроводом сетей газораспределения, которые находятся соответственно у газотранспортной или газораспределительной организации в собственности или на иных законных основаниях.

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

Таблица № 2.

Точки подключения	Наименование объекта и его местонахождение	Годовой объем поставки газа (тыс.куб.м)	Привязка к ГРС	Группа конечных потребителей для определения ПССУ	Группа конечных потребителей для определения ТТГ
МБОУ «Гудермесская СШ №9»	РФ, ЧР, г. Гудермес, ул. Грейдерная, 2а	996	ГРС-Гудермес 1	5 группа	5 группа

Корректировка отнесения каждой точки подключения Покупателя к группе конечного потребителя в целях определения размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, тарифа ГРО и специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО производится исходя из фактического объема потребления газа (независимо от заключения дополнительных соглашений к Контракту поставки газа, изменяющих договорной объем поставки газа). Отнесение к группе с более высоким порядковым номером проводится по итогам года или в месяце окончания поставки газа, а с меньшим порядковым номером – в месяце превышения верхней границы объемного диапазона группы, к которой первоначально был отнесен Покупатель.

2.2. Договорный суточный объем газа рассчитывается путем деления месячного договорного объема газа, указанного в п. 2.1.2 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.

2.3. Плановые объемы поставки газа на следующий год и далее согласовываются Сторонами дополнительными соглашениями с учетом предложений Покупателя и технических

возможностей. Предложения Покупателя о распределении плановых объемов по периодам поставки должны поступить Поставщику не позднее чем за 100 дней до начала года поставки.

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 принимается в соответствии с планами текущего года.

2.4. Местами передачи газа от Поставщика к Покупателю являются границы сетей газораспределения газораспределительной организации (далее – ГРО) с сетями (газопроводами) Покупателя.

2.5. Право собственности у Покупателя газа по настоящему Контракту возникает в момент его передачи в местах, указанных в пункте 2.1.3. настоящего Контракта.

2.6. Договор транспортировки газа с ГРО от границы газотранспортной системы (далее – ГТС) ООО «Газпром трансгаз Грозный» / независимой газотранспортной организации (далее – Трансгаз) с сетями газораспределения ГРО до места передачи газа, указанного в пункте 2.4. Контракта, заключает Поставщик.

2.7. По Контракту месяцем поставки газа, периодом поставки газа, платежным, отчетным и расчетным 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, оформляется Дополнительными соглашениями к настоящему Контракту, за исключением случаев, предусмотренных настоящим Контрактом и/или законодательством Российской Федерации. Заявка на изменение объемов может быть представлена Покупателем не более 1 раза в месяц **не позднее 25 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа, в котором будут произведены изменения:**

- на увеличение объемов;

Дополнительные объемы газа, превышающие договорные объемы (без учета дополнительных объемов газа, предусмотренных дополнительными соглашениями), поставляются Поставщиком по отдельному Контракту, заключаемому Сторонами, по ценам, в отношении которых применяются принципы регулирования, предусмотренные пунктами 15.1-15.3 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 №1021 .

Увеличение объемов возможно при наличии совокупности следующих условий:

- а) ресурсов газа у Поставщика;
- б) технологических возможностей систем газоснабжения.

- на уменьшение объемов – при этом уменьшение производится с даты, указанной в заявке.

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

2.9. Заявки (письма) на изменение договорных объемов газа, направленные Покупателем с нарушением сроков, установленных п.2.8. настоящего Контракта, Поставщик вправе оставить без рассмотрения, уведомляя при этом Покупателя.

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 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 Контрактных обязательств по выборке месячного договорного объема газа.

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

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

3.2. При перерасходе газа свыше максимального суточного объема Покупателем Поставщик вправе проводить принудительное ограничение поставки до установленной Контрактом суточной нормы поставки газа по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

3.3. Поставщик имеет право ограничить и/или полностью прекратить поставку газа Покупателю в соответствии с пунктом 34 Правил поставки газа.

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.

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 выборки газа Покупателем, суточный договорной и месячный договорной объем поставки газа изменяются на соответствующую величину. Измененные суточные нормы Поставщик письменно доводит до Покупателя не позднее суток до их изменения по факсимильной связи.

3.5. Покупатель обязуется обеспечить наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств, а также переход на резервные виды топлива, альтернативные газу. С января по май и с сентября по декабрь текущего года поставки газа Покупатель представляет Поставщику еженедельно (по пятницам) информацию о наличии резервных видов топлива и готовности резервных топливных хозяйств.

3.6. Покупатель обязан обеспечить по распоряжению Поставщика (на основании соответствующего распоряжения ЦПДД ПАО «Газпром») перевод газопотребляющих установок на резервные виды топлива, альтернативные газу, в соответствии с утвержденными в органах исполнительной власти субъектов Российской Федерации графиками (Графиком № 1 – «График перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях» и Графиком № 2 – «График ограничения снабжения газом покупателей и очередности их отключения»). Указанные графики вводятся по распоряжению ЦПДД ПАО «Газпром» и доводятся до Покупателя и ГРО Поставщиком.

В период действия Графиков № 1 и № 2 Покупатель отбирает газ с учетом объемов высвобождения, определенных Графиками № 1 и № 2, при этом условия п.3.1. настоящего Контракта не применяются.

3.7. При невыполнении Покупателем требования Поставщика о переводе на резервные виды топлива (пункт 3.6. Контракта) Поставщик либо ГРО и/или Трансгаз (по указанию Поставщика) имеют право проводить принудительное ограничение поставки газа на объем высвобождения, указанный в Графиках № 1 и № 2, 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 и 3.7 Контракта не применяются к покупателям, которым разрешениями на использование газа не предусмотрено наличие резервного (альтернативного природному газу) топлива.

3.8. Сторонами согласовывается проведение планово-предупредительных и внеплановых работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа, путем обмена уведомлениями:

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

Уведомление о сокращении или полном прекращении поставки газа в случае аварийных работ одна из Сторон направляет другой Стороне немедленно.

В случае согласования Сторонами планово-предупредительных, внеплановых работ, а также проведения ими аварийных работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа, сокращаются договорные объемы поставки на соответствующий период и в соответствующих объемах на основании письменного уведомления Сторон, без составления дополнительного соглашения к Контракту.

4. Порядок учета газа

4.1. Количество поставляемого газа (объем) определяется по средствам измерений:

- Поставщика и Трансгаза, установленным в местах передачи газа (п. 2.3.), при условии поставки газа Покупателю через газопроводы, непосредственно подсоединенные к ГРС, при отсутствии подключения к ним других потребителей;
- Поставщика, установленным на объектах сетей газораспределения и (или) газопотребления Покупателя и (или) ГРО.

При неисправности или отсутствии средств измерений Поставщика и Трансгаза, а также при несоответствии их требованиям действующих нормативных документов объем газа определяется по средствам измерений Покупателя.

При неисправности средств измерений, по которым производится определение количества газа, а также при несоответствии их требованиям действующих нормативных документов количество поставляемого газа определяется по проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок и времени, в течение которого подавался газ в период неисправности средств измерений или иным способом по согласованию Сторон.

Под неисправностью средств измерений Стороны понимают такое состояние этих средств, при котором они не соответствуют хотя бы одному из требований нормативно-технической документации, включая требование о наличии действующего поверительного клейма.

Наименования средств измерений учета газа

п/п	Тип средств измерений (заводской номер, дата изготовления)	Электронный вычислитель (заводской номер, дата изготовления)	Тип дублирующих средств измерений (при наличии)
1.	СГ16МТ-250-Р; №4010212; 2024г.		
2.	ВКГ-Т №310105; 2024г.		
3.			

4.2. Определение количества газа (объема) производится по средствам измерений в соответствии с требованиями ГОСТ 8.586.1-5 2005, ГОСТ 8.740-2023 во взаимосвязи с ГОСТ 30319.1-2015, с учётом ГОСТ 31369-2021 (ИСО 6976:1995) и ГОСТ 31370-2008 (ИСО 10715:1997), ГОСТ 2939 – 63.

За единицу объема принимается 1 м³ газа при стандартных условиях: температура 20⁰С, давление 101,325 кПа (760 мм.рт.ст).

При отклонении от стандартных условий при расчете количества газа Поставщиком применяются поправочные коэффициенты на давление, температуру и удельный вес газа.

4.3. Уполномоченным лицам Поставщика предоставляется право в присутствии должностных лиц владельца узлов учета проверять правильность работы средств измерений количества газа и средств измерений показателей качества газа, а также ведения необходимой документации.

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

Список работников Сторон, уполномоченных осуществлять контроль за техническим состоянием средств измерений количества газа и средств измерения показателей качества газа, Стороны определяют самостоятельно и уведомляют друг друга путем обмена письмами.

4.4. 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 в 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 8.740-2023) - с момента обнаружения несоответствия Поставщиком газа;

- в случае наличия неуполномоченного средства измерения узла учета газа - с момента окончания срока поверки прибора, входящего в состав узла учета.

- 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.

4.5. 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.

Узел учета считается принятым в эксплуатацию после оформления акта приемки узла учета газа в эксплуатацию, с 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.

4.6. Покупатель обязан в любое время предоставлять представителям Поставщика возможность проверки правильности работы средств измерения расхода и количества газа, ведения необходимой документации, осмотр 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 газоиспользующего оборудования, согласно п. 4.4. настоящего Контракта и нормам действующего законодательства, и является безусловным основанием для начисления объемов газа исходя из мощности газоиспользующего оборудования.

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. 4.1. 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 передаётся владельцу с целью дальнейшего направления на метрологическую экспертизу, о чем составляется акт.

Расходы по проведению экспертизы, несёт Сторона, признанная неправой.

4.7. Качество поставляемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения».

Паспорт качества оформляется один раз в месяц на основании средних арифметических значений за месяц компонентного состава и физико-химических показателей (ФХП) газа, вычисленных потоковыми средствами измерения (СИ), установленными на объектах Трансгаза. При невозможности определения компонентного состава и ФХП газа потоковыми СИ, их

в соответствии с паспортом качества газа оформляется на основании лабораторных анализов, проведенных в испытательных или химико-аналитических лабораториях.

Одорирование газа осуществляется Трансгазом(ами), контроль интенсивности запаха газа – ГРО.

4.8. 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 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 Сторона, несогласная с результатами проверки, обращается в территориальные органы Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии или в его головные институты. Окончательное решение по спорному вопросу принимает Арбитражный суд. До разрешения спора количество газа определяется в соответствии с пунктом 4.1 Контракта, а качество – по пункту 4.4 настоящего Контракта.

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

4.9. Покупатель представляет Поставщику и ГРО и/или Трансгазу ежесуточные, а при наличии технической возможности и часовые сведения о количестве поданного-принятого газа в соответствии с согласованным Сторонами порядком.

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).

4.10. Поставщик не позднее 5-го числа месяца, следующего за месяцем поставки газа, составляет акт сдачи-приемки газа, в котором отражаются объемы по каждому месту передачи газа/по каждой точке подключения.

Данный акт является основанием для формирования и выставления Универсального передаточного документа (далее по тексту УПД).

4.11. Поставщик информирует Покупателя о составлении акта сдачи-приемки газа и выставления УПД. В свою очередь Покупатель не позднее 2 (двух) дней с момента его информирования, направляет Поставщику представителя для получения вышеуказанных документов с обязательным подтверждением в получении. В случае непредставления Покупателем Поставщику заверенного подписью и печатью акта сдачи-приемки газа и УПД в течение 5 (пяти) дней с момента его получения или мотивированного отказа от его подписания, акт считается принятым Покупателем на условиях, указанных в нем.

Для участников электронного документооборота Стороны соглашаются обмениваться первичными документами в электронном виде с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи и признавать юридическую силу всех полученных или отправленных электронных документов. Поставщик для электронного документооборота использует сервис «Диадок» компании «СКБ Контур».

4.12. Порядок взаимоотношения Сторон по режиму и учету газа определяется в подписываемом Сторонами Техническом Соглашении.

5. Цена и порядок расчетов

5.1. Цена на газ по Договору (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) России, платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ), тарифа на

доставку газа по сетям ГРО (ТТГ) 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 Договору к оплате предъявляется НДС по ставке, установленной законодательством Российской Федерации.

5.2. 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. (33 080 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 Уполномоченным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) России

$Q_{\text{факт}}^p$ – фактическая объемная теплота сгорания в ккал/м³ (кДж/м³), указанная в паспортах качества Поставщика.

$C_{\text{факт}}$ – оптовая цена на газ после пересчета.

5.3. При перерасходе газа без предварительного согласования с Поставщиком Покупатель оплачивает дополнительно объем отобранного им газа сверх максимального суточного договорного объема и стоимость его транспортировки за каждые сутки с применением коэффициента, предусмотренного п.17 Правил поставки газа.

5.4. Фактическая стоимость газа, выбранного по настоящему Контракту в месяце поставки газа, отражается в товарной накладной на отпуск газа, конденсата, оформленной по форме ТОРГ-12.

5.5. Порядок расчетов:

5.5.1. Расчеты за поставленный газ производятся в срок до 10 числа месяца, следующего за месяцем поставки газа, на основании товарной накладной на отпуск газа конденсата по форме ТОРГ-12(газ).

5.5.2. Расчеты производятся перечислением денежных средств путем выписки Покупателем платежных поручений.

В платежных поручениях указываются:

- назначение платежа (газ);
- номер Контракта, дата его заключения;
- сумма НДС.

При наличии положительной разницы между суммой платежа и задолженностью за поставленный газ, такая разница признается авансовым платежом в счет будущей поставки газа.

5.6. В случае отсутствия в платежном документе в назначении платежа номера Договора поставки газа, ошибочного его указания или при наличии каких-либо противоречий и разночтений, Поставщик вправе отнести оплату в погашение задолженности в календарном порядке её возникновения (в том числе и по ранее оформленным Договорам).

5.7. В случае просрочки в оплате за потребленные объемы газа на основании Федерального закона 03.11.2015г. № 307-ФЗ производится начисление пени для следующих потребителей:

- Для промышленных потребителей: «В случае несвоевременной и (или) неполной оплаты за Потребитель газа обязан уплатить Поставщику пени в размере 1/130 ставки рефинансирования ЦБ РФ, 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 по день фактической оплаты».

- Для УК и теплоснабжающих организаций: «В случае несвоевременной и (или) неполной оплаты газа Потребитель газа обязан уплатить Поставщику пени в размере 1/300 ставки рефинансирования ЦБ РФ, действующей на день фактической оплаты, с 1-го по 60-й день просрочки в оплате, в размере 1/170 ставки рефинансирования ЦБ РФ с 61-го по 90-й день просрочки в размере 1/130 ставки рефинансирования ЦБ РФ с 91-го дня просрочки от невыплаченной в срок суммы за каждый день просрочки»

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

5.9. Ежеквартально, до 25 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, Стороны подписывают акт сверки. В акте сверки отражаются стоимость поставленного и оплаченного газа. Указанный акт сверки должен быть возвращен Поставщику в 10-дневный срок с момента получения.

5.10. Предусмотренный настоящим Контрактом порядок расчетов не является коммерческим кредитованием. Положение п.1 ст.317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации к отношениям сторон не применяются.

5.11. Сумма настоящего Контракта составляет **1 437 397 (Один миллион четырехсот тридцать семь тысяч триста девяносто семь) рублей 00 коп.** В случае изменения лимитов бюджетных обязательств в течение срока действия настоящего Контракта, стороны вносят изменения в Контракт путем подписания дополнительного соглашения.

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 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 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 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 издалась 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-х месяцев, то любая из Сторон имеет право расторгнуть Контракт.

7. Регулирование споров

7.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Контракта или в связи с ним, будут по возможности разрешаться путем переговоров между Сторонами.

7.2. В случае недостижения соглашения путем переговоров все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего Контракта или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения условий, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде Чеченской Республики.

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 **01.01.2025г. по 31.12.2025г.**

8.2. 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. 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 Российской Федерации.

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

9.4. 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.

9.5. Стороны обязуются заблаговременно письменно сообщать друг другу об изменении юридического статуса, в том числе сообщать сведения о правопреемнике, к которому переходят

за и обязанности по настоящему Договору, всех стадиях банкротства, предстоящей ликвидации, ликвидационной комиссии, арбитражных (конкурсных, кредитных, финансовых) управляющих, к которым переходят полномочия исполнительных органов контрагентов в соответствующих случаях, сведениях о включении в промежуточный бухгалтерский ликвидационный баланс и ликвидационный бухгалтерский баланс дебиторской задолженности, реорганизации путем слияния, присоединения, разделения, выделения, изменений организационно-правовой формы собственности, при снятии с налогового учета, и иных изменениях, в течение 30 рабочих дней до предполагаемой даты наступления таких изменений. При непредставлении контрагентом информации о указанных изменениях, направление корреспонденции по адресам, указанным в Договоре, считается надлежащим исполнением договорных обязательств.

9.6. 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.

10. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

ПОСТАВЩИК: ООО «Газпром межрегионгаз Грозный»

Почтовый адрес: 364051, Чеченская Республика, г. Грозный, ул. Дадин Айбики, д.18а. Местонахождение: ЧР, г. Грозный, ул. Дадин Айбики, д.18а.
телефон: 8 (8712) 29-54-47, 29-54-48, факс: 8 (8712) 29-54-47, 29-54-50
e-mail: groznyrg@mail.ru ИНН 2013006003 КПП 785150001
ОГРН 1162036058458 ОКПО 51343492
р/с 40702810100000038436 к/с 30101810200000000823
БИК 044525823
Банк ГПБ (АО)

ПОКУПАТЕЛЬ: МБОУ «Гудермесская СШ №9»

Почтовый адрес: 366200, РФ, ЧР, г. Гудермес, ул. Грейдерная, 2а
Фактический адрес: РФ, ЧР, г. Гудермес, ул. Грейдерная, 2а
Банковские реквизиты: ИНН 2005014970 КПП 200501001 ОГРН 1242000010438
ОКВЭД 85.14 ОКПО 75083110 БИК 019690001
р/с 03234643966100009400 к/с 40102810945370000083
в отделении – НБ Чеченской Республики Банка России/УФК по Чеченской Республике г. Грозный
Телефон: 8(933)666-12-12; 8(989)906-46-31; 8(938)004-89-09

Поставщик

Начальник АУ Гудермесского района

Покупатель

Директор

_____/ А.Х. Джабраилов

М.П.



_____/ А.М. Хататаев

М.П.

**Приложение №1 к договору № 05/02286
от « 27 » февраля 2025г.**

№ п.п.	Наименование конечного потребителя	Наименование газового оборудования	Номинальная паспортная мощность куб.м./час	Кол-во шт.	Суммарная мощность куб.м./час
1.	МБОУ «Гудермесская СШ №9»	Котел «РЗКО»-1000	113	2	226
2.					
3.					
		Итого:	113	2	226

Учет расхода и оплата за потребленный газ ведется по показаниям узла учета газа:

	Марка/тип	Номер и дата выпуска	Показания на момент заключения договора
1.	СГ16МТ-250-Р	№4010212; 2024г.	
2.	ВКГ-Т	№310105; 2024г.	
3.			

Поставщик
Начальник АУ Гудермесского района

Покупатель
Директор

_____/А.Х. Джабраилов
м. п.



м. п.

/А.М. Хатагаев