

Муниципальный контракт на поставку газа № 19-6-0220/23К

г. Черкесск

08.01.2023 г.

ООО «Газпром межрегионгаз Черкесск», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице начальника отдела контроля исполнения договоров Джанибекова Руслана Мухтаровича, действующего на основании Доверенности №41 от 16.12.2022г., с одной стороны, и

Администрация Эльтаркачского сельского поселения, действующее от имени и в интересах муниципального образования сельское поселение Эльтаркачское, именуемое (ая) в дальнейшем «Покупатель», в лице главы администрации Айбазова Бориса Аскеровича, действующего (ей) на основании Распоряжение № 543 от 24.09.2018 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 Муниципальный контракт (далее по тексту – Контракт/настоящий 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», 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 № 162 (далее – Правила поставки газа), «Основным положениям 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», 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 лимитов бюджетных обязательств Покупателя – получателя бюджетных средств для оплаты оговоренного объема газа.

2. Предмет Контракта

2.1. Поставщик обязуется поставлять с 01.01.2023г. по 31.12.2023г. газ, а Покупатель получать (выбирать) и 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 «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», утвержденным 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 размера платы за эти услуги, утвержденной для Поставщика и Газораспределительной организации (ГРО) в соответствии с 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 надбавка установлена соответствующими территориальными органами исполнительной власти, уполномоченными осуществлять правовое регулирование цен и тарифов на товары (услуги).

Согласованный объем поставляемого в 2023 году газа составляет: 8,000

1).		тыс. куб.м.											
Места передачи газа/Точки подключения	2023 год	1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал		
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Администрация Эльтаркачского сельского поселения(Новая Джегута аул АГРС)	8,000	1,500	1,250	1,000	0,500						1,000	1,250	1,500
Итого	2023 год	1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал		
		3,750			0,500						3,750		
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
	8,000	1,500	1,250	1,000	0,500						1,000	1,250	1,500

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

газа).

Стоимость потребления газа составляет:

в рублях с НДС

2).

2023 год	1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал		
	34 428,19			4 590,43						34 645,54		
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
73 664,15	13 771,28	11 476,06	9 180,85	4 590,43						9 238,81	11 548,51	13 858,22

Примечание: Объемы газа подлежат корректировке в пределах объемов газа установленных в соглашении об обеспечении финансирования по поставке газа для государственных (муниципальных) нужд (заключенном между 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 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.

2.2. При получении Покупателем уведомления о лимитах бюджетных обязательств местного бюджета на 2023 год, утверждаемых уполномоченными органами местного самоуправления, о чем Покупатель уведомляет Поставщика, Покупателю будет произведена корректировка поставки необходимого объема газа в соответствии с дополнительным соглашением 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 и не должен превышать суточный объем, установленный настоящим пунктом.

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 АО "Газпром газораспределение Черкесск" (далее по тексту - «ГРО») с сетями (газопроводами) Покупателя.

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

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) с 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. Поставка Покупателю дополнительного объема газа, сверх объема, зафиксированного в п. 2.1. настоящего Контракта и 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 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. Дополнительные объемы газа могут быть выделены на основании заявки Покупателя, предоставленной Поставщику не позднее 15 числа месяца, предшествующего дополнительной поставке, при наличии ресурсов газа и технических возможностей газотранспортной системы.

Поставка дополнительных объемов осуществляется при выполнении Покупателем следующих условий:

- отсутствие задолженности за поставленный газ, за снабженческо-сбытовые услуги, за услуги по транспортировке газа;
- соблюдение порядка и сроков оплаты, установленных п. 5.7. настоящего Контракта;
- наличие у Поставщика всех надлежаще оформленных актов приема - передачи газа с приложениями, актов сверки расчетов с приложениями.

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.

2.11. Стороны договорились, что Покупатель сообщает Поставщику письменно, путем направления уведомления в течении 3-х рабочих дней с даты подписания настоящего контракта о выбранном способе обмена (получения) и подписания актов поданного-принятого газа, товарных накладных на отпуск газа, конденсата ТОРГ-12 (газ) и счетов-фактур, согласно условий настоящего контракта, предусмотренных в п. 4.17 и 4.21.

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 поставки 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.

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.

В случае согласования Сторонами планово-предупредительных, внеплановых и аварийных работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи/отбора газа, сокращаются договорные объемы поставки газа на

соответствующий период и в соответствующих объемах.

3.8. Поставщик имеет право ограничить и/или полностью прекратить поставки газа Покупателю в случае неоднократного (два и более периода платежа) 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.

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 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 сохранность 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. При невыполнении Покупателем требования Поставщика о переводе на резервные виды топлива (п. 3.12. 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, или отключает Покупателя в соответствии со сроками, указанными в уведомлении, направляемом Поставщиком Покупателю в соответствии с законодательством.

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

3.12. В случае аварии или инцидента⁵ 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.

3.13. 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.

3.14. 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.

4. Учет газа

4.1. Количество поставляемого газа (объем) определяется по узлу учета газа⁶, установленного у Покупателя.

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.

⁵ Инцидент - отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, отклонение от установленного режима технологического процесса.

⁶ Узел учета газа – комплект средств измерений и технических устройств, обеспечивающих учет количества газа, а также контроль и регистрацию его параметров.

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 линии⁷, 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 допуске⁸ 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.

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. Если представителем Поставщика обнаружено самовольное подключение несертифицированного газоиспользующего оборудования, объем потребленного им газа определяется расчетным путем в соответствии с «Методикой расчета ущерба, причиненного в результате хищения, совершенного из газопровода», утвержденной Приказом Минэнерго России от 30.12.2020 N 1227. В случае невозможности достоверного определения периода подключения начало периода определяется с момента последней проверки УИРГ Покупателя представителем Поставщика.

4.2. Количество поставляемого газа (объём) определяется с помощью средств измерений и технических систем и устройств с измерительными функциями (именуемые в дальнейшем – узел учёта газа), установленных на объектах сетей газораспределения ГРО и (или) газопотребления Покупателя в соответствии с требованиями нормативных актов, в том числе: ГОСТ 2939-63, ГОСТ 8.674-2009, ГОСТ Р 8.586.1-5-2005, ГОСТ 8.740-2011, ГОСТ 8.611-2013 ГОСТ Р 8.995-2020, ГОСТ Р 8.993-2020 и иных методик выполнения измерений, разработанных для индивидуальных условий измерений, зарегистрированных и утвержденных в установленном порядке, во взаимосвязи с ГОСТ 30319.1-3-2015, ГОСТ Р 8.899-2015, ГОСТ Р 8.741-2019.

4.3. Определение количества газа (объема) производится по средствам измерения узла учета газа, определенным проектной документацией, указанным в техническом соглашении, подписанном Сторонами (Приложение № 4), в соответствии с требованиями ГОСТ 8.586.1-5-2005, ГОСТ Р 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, давление 101,325 кПа (760 мм.рт.ст.), влажность 0%:

- если узел учета газа, оборудованный корректором (вычислителем) объёма газа, в котором отсутствует или неверно настроена функция «минимального подстановочного расхода», фиксирует период работы счетчика с расходом газа ниже наименьшего предела измерения первичного преобразователя, определенного паспортными данными счетчиками (далее – минимальный паспортный расход счетчика), либо в составе газопотребляющих установок имеется оборудование, при работе которого теоретически возможен расход ниже минимального паспортного расхода счетчика, то количество газа за данный период определяется исходя из минимального паспортного расхода счетчика с применением поправочного коэффициента K_c :

- при работе счетчика на низком давлении газа (до 5,0 кПа) включительно) $K_c = 1,1$;

- при работе счетчика на среднем и высоком давлениях (свыше 5,0 кПа) K_c рассчитанный по формуле:

$$K_c = K_p \times 1,13; \text{ где}$$

K_p – коэффициент приведения к стандартным условиям по давлению, рассчитанный по формуле

$$K_p = (101,3 + P) / 101,3; \text{ где}$$

P (кПа) – избыточное давление, равное:

а) в случае установки счетчика после регулятора давления – давлению настройки предохранительно-сбросного клапана;
б) в случае установки счетчика до регулятора давления – среднесуточному давлению газа на выходе из ГРС или ГГРП (при наличии) по данным Поставщика. Для узлов учета газа, в состав которых входит вихревой, струйный, ультразвуковой, термоанемометрический расходомер или расходомер на базе сужающего устройства применяется следующее соглашение:

- если узел учета газа фиксирует период работы с расходом газа ниже минимального паспортного расхода либо в составе газопотребляющих установок имеется оборудование, при работе которого теоретически возможен расход ниже минимального паспортного расхода счетчика, то количество газа за данный период определяется исходя из минимального паспортного расхода узла учета, приведенного к стандартным условиям с применением поправочного коэффициента K_c .

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

⁷ Байпасная линия – обводной трубопровод, применяемый для транспортировки газа в обход узла учета газа, который устанавливается только на узлах с одним измерительным трубопроводом, где недопустимо прерывание подачи газа в виду технологических процессов производства.

⁸ Не допуск – недопущение представителей Поставщика к месту установки узла учета газа и газоиспользующего оборудования в течение 30 минут с момента прибытия представителей Поставщика на объект газопотребления.

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 наличия неуплотненного средства измерения узла учета газа - с момента окончания срока поверки прибора, входящего в состав узла учета. При несоответствии УИРГ или средств измерений, входящих в его состав требованиям 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений», в том числе, в случае несвоевременного предоставления УИРГ или средств измерений, входящих в его состав для проведения очередной поверки, с момента окончания межповерочного интервала УИРГ или средств измерений, входящих в его состав, до момента опломбировки после поверки

- 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;

- отсутствия или повреждения пломбы с действующим поверительным клеймом;

- отсутствия или нарушения целостности пломб и сигнальных наклеек Поставщика, установленных на УИРГ, на запорно-регулирующей арматуре перед техническими устройствами, расположенными до УИРГ, и на закрытом запорном устройстве байпасной линии (обводном газопроводе) УИРГ для защиты от несанкционированного вмешательства;

- 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.

4.6. Учет газа должен осуществляться по единому расчетному узлу учета. Как исключение, по согласованию с Поставщиком, допускается осуществление учета расхода газа по двум 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 составе 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 (ШРП, ГРУ и т.д.), подводящего газопровода, находящегося на балансе Покупателя, дополнительно к потребленному объему 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».

4.9. Покупатель не имеет права без официального разрешения Поставщика вводить в эксплуатацию дополнительное 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 орган государственного энергетического надзора, для отключения такого оборудования.

Поставка газа осуществляется только на оборудование указанное в техническом соглашении (Приложение № 4) 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.

4.9.1. В случае реконструкции объекта с изменением состава газопотребляющего оборудования или узла учета газа Покупатель предварительно на этапе проектирования согласовывает с Поставщиком тип узла учета газа в соответствии с ГОСТ Р 58095-2021.

Изменения вносятся на основании Федерального закона от 23.11.2009г. ФЗ №261 (ред. от 13.05.2015г.) ст. 13 «Закон об энергоснабжении».

Снятие или установка узлов учета газа и средств измерений, входящих в их состав, производится в присутствии Поставщика и ГРО, при этом Покупатель письменно с предоставлением оригинала обращения информирует Поставщика и ГРО, о сроках проведения демонтажа, монтажа и очередной поверки средств измерений, технических систем и устройств с измерительными функциями, входящих в узел учета газа, не позднее, чем за 5 рабочих дней до начала проведения указанных работ. По результатам проведенных работ составляется трёхсторонний акт, который подписывается уполномоченными представителями Сторон и ГРО. В случае отказа Покупателя от подписи в акте делается запись «от подписи отказался».

Узел учета газа считается принятым в эксплуатацию после проверки его работоспособности, опломбирования пломбами Поставщика и оформления акта приемки узла учета газа в эксплуатацию с соответствующим заключением. Предварительно владелец узла учета газа представляет Поставщику оригиналы и заверенные надлежащим образом копии паспортов и свидетельств о поверке с протоколами к ним на средства измерений и измерительный комплекс, паспортов на газопотребляющее оборудование, акта проверки состояния средств измерений на соответствие требований утвержденной методики выполнения измерений, выдаваемого уполномоченным (аккредитованным лицом), если наличие данного акта предусмотрено требованиями нормативно-технической документации, а также проектную документацию.

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.

Узел учета газа 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.

4.11. 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.

Результаты проверки регистрируются в «Журнале регистрации проверок узла учета газа» Покупателя (Приложение № 5), 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. 4.1. 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 передается владельцу с целью дальнейшего направления на метрологическую экспертизу, о чем составляется акт.

Расходы по проведению экспертизы, несет Сторона, признанная неправой.

4.12. Качество подаваемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия» во взаимосвязи с:

- ГОСТ 31369-208 (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 6974.1-2008 (ИСО 6974.6:2002) и ГОСТ 31371.7-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности».

4.12.1. 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.

4.12.2. 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.

4.13. 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 неразрешения спорной ситуации Сторона, не согласная с результатами проверки, обращается в территориальные органы Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии или в его головные институты: в области расходомерии - ВНИИР г.Казань, в области определения физико-химических показателей - ВНИИМ г.Санкт-Петербург для получения экспертного заключения. Окончательное решение по спорному вопросу принимает Арбитражный суд. До разрешения

спора количество газа считается в соответствии с п. 4.1., 4.3. настоящего Контракта, а качество - в соответствии с п. 4.12. Контракта. Расходы по проведению экспертизы, несёт Сторона, признанная неправой.

4.14. Покупатель обязан ежедневно, не позднее 11-00 часов московского времени, сообщать Поставщику доступными видами связи включая телефонограммой (88782) 27-50-58, факсимильной связью (88782) 27-50-58, электронной почтой dispatcher@mrgkchr.ru, на районный территориальный газовый участок сведения о количестве газа, принятого за истекшие сутки, режимах работы или остановки газоиспользующих агрегатов (оборудования), а при наличии технической возможности и часовые сведения о количестве поданного-принятого газа, при отсутствии электронной передачи данных системы телеметрии (СТМ).

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 10 часов первого числа 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 10 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, при отсутствии электронной передачи данных системы телеметрии (СТМ).

4.15. 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 товарной накладной на отпуск газа, конденсата ТОРГ-12 (газ), выставления счетов-фактур и дальнейшего проведения окончательных расчетов с Поставщиком за поставленный газ, оказанные снабженческо-сбытовые услуги и услуги по транспортировке газа в расчетном периоде.

4.16. При наличии у Покупателя двух и более точек подключения, указанных в п. 2.2. 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 ежесуточные сведения о количестве поданного-принятого газа (Приложение № 3).

4.17. Месячные акты поданного-принятого газа и сводный акт поданного-принятого газа оформляются Поставщиком не позднее пятого числа месяца, следующего за отчетным.

Месячные акты поданного-принятого газа и сводный акт поданного-принятого газа оформляются в трёх экземплярах, два из которых предоставляются Покупателю. Покупатель обязан получить два экземпляра месячного акта поданного-принятого газа и сводного акта поданного-принятого газа, из которых один подписанный экземпляр вернуть в адрес Поставщика не позднее пятого числа месяца, следующего за отчетным.

В случае не подписания и/или непредставления оригиналов актов поданного-принятого газа Покупателем до 24-00 (время московское) пятого числа месяца, следующего за месяцем поставки газа или мотивированного отказа от их подписания, либо не направления своего представителя на территориальный участок (абонентский пункт) Поставщика для своевременного получения актов поданного-принятого газа, акты поданного-принятого газа считаются принятыми Покупателем на условиях, указанных в них и третий экземпляр считается основополагающим для дальнейшего исполнения и соблюдения условий настоящего договора.

Товарные накладные на отпуск газа, конденсата ТОРГ-12 (газ) и счета-фактуры, сформированные Поставщиком на основании принятых Покупателем актов поданного-принятого газа, 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 накладных в срок, не позднее 15 числа, следующего за отчетным, накладные считаются принятыми и подписанными Покупателем, а суммы за потреблённый газ – подлежащими оплате в порядке и сроки, установленными настоящим Контрактом.

Покупатель обязуется обеспечить явку своего представителя на территориальный участок (абонентский пункт) Поставщика для своевременного получения актов поданного-принятого газа, товарных накладных на отпуск газа, конденсата ТОРГ-12 (газ) и счетов-фактур, для подписания и произведения оплаты в сроки, определённые настоящим Контрактом».

4.18. Право подписи актов поданного-принятого газа, сводных актов поданного-принятого газа, приложений к сводным актам поданного-принятого газа, товарных накладных на отпуск газа, конденсата ТОРГ – 12 (газ) 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.

4.19. 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 сопровождение и техническое обслуживание узлов учета газа Поставщика;
- соблюдать требования руководств 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.

4.20. При наличии на балансе у Покупателя подводящих газопроводов и технологического оборудования до узла учета газа, Поставщика включает в общий объем газа, переданного Покупателю, объем газа на технологические потери, технологические нужды и аварийные потери определяемый расчетным путем по «Методике определения расходов газа на технологические нужды предприятий газового хозяйства и потерь в системах распределения газа» РД 153-39.4-079-01. При определении количества поставленного газа используется величины физических свойств газа по данным Паспорта качества газа.

4.21. Поставщик и Покупатель договорились, что в процессе исполнения условий настоящего Договора Стороны могут осуществлять обмен документов посредством электронного документооборота через портал online.sbis.ru (в случае, если у обеих Сторон портал установлен), позволяющий достоверно установить, что документ исходит от Стороны по Договору с соблюдением всех необходимых требований и в надлежащей форме.

Стороны договорились о следующем перечне обмениваемых документов:

- акты поданного-принятого газа;
- сводный акт поданного-принятого;
- счета-фактуры;
- товарных накладных на отпуск газа, конденсата ТОРГ-12 (газ);
- акты сверки взаимных расчетов.

Документы, представляемые в электронном виде, заверяются квалифицированной электронной подписью уполномоченных должностных лиц. Подписи уполномоченных представителей Сторон на документах, переданных посредством электронного документооборота, имеют силу собственноручных.

Датой передачи соответствующего документа считается день отправления на портал online.sbis.ru.

Ответственность за получение электронных документов вышеуказанным способом лежит на получающей Стороне. Сторона, направившая электронные документы, не несет ответственности за задержку доставки сообщения, если таковая задержка явилась результатом неисправности систем связи, действия/бездействия провайдеров или иных форс-мажорных обстоятельств. Под форс-мажорными обстоятельствами понимаются обстоятельства, признанные таковыми Сторонами для целей Договора в соответствии с условиями Договора.

В случае возникновения спора между Сторонами о некорректности квалифицированной электронной подписи (в том числе компрометации квалифицированной электронной подписи) или о подписании документа неуполномоченным лицом доказательство таких обстоятельств осуществляет Сторона, сделавшая подобное заявление.

Изменение перечня электронных документов, определенных Сторонами при подписании Договора, а также особенностей обмена такими электронными документами осуществляется путем подписания Сторонами дополнительных соглашений к Договору.

Стороны обязуются соблюдать режим конфиденциальности информации, касающейся паролей, идентификаторов, ключей электронных подписей, сертификатов ключей проверки электронных подписей, а также электронных документов Стороны по настоящему Договору.

Стороны несут ответственность за идентичность информации, содержащейся в одном и том же документе, представленном как на бумажном носителе, подписанном уполномоченным представителем Стороны собственноручно и заверенном оттиском печати Стороны, так и в форме электронного документа.

При использовании телекоммуникационных каналов связи, принадлежащих организациям, предоставляющим услуги связи, Стороны не несут ответственности за возможные временные задержки при доставке электронных документов, произошедшие не по их вине.

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, 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, реализуемый потребителям РФ, в отношении которых применяются принципы 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. 5.1. и 5.4. Контракта, увеличенной на коэффициент, предусмотренный п. 17 Правил поставки газа, в соответствии с п. 3.5 настоящего Контракта.

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

5.7. 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 предыдущих неоплаченных периодах по настоящему Контракту.

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 в последующих периодах.

5.7.6. Если Потребитель газа допускает просрочку оплаты поставленного газа, Поставщик вправе потребовать уплаты пени, а Покупатель обязуется уплатить пеню. Размер пени устанавливается в соответствии со ст. 25 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации» от 31.03.1999 №69-ФЗ (в действующей редакции).

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 за Администрация Эльтаркачского сельского поселения».

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

5.10. В случае отсутствия в платежном документе в назначении платежа номера Контракта 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 Контрактам).

5.11. Ежеквартально, до 18 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 их 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 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 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. Для оперативного внесудебного порядка разрешения возникшего спора, Стороны соблюдают претензионный порядок урегулирования спора, если таковой является обязательным в силу закона.

7.3. В случае не достижения соглашения путем переговоров (направления претензии), все споры, разногласия или 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 в соответствии с действующим законодательством.

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 01.01.2023г. по 31.12.2023г.

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, 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 01.04.2023г. представить Поставщику утверждённый лимит бюджетных обязательств на 2024 год по 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 в установленном порядке на учет в органе федерального казначейства обязательств по оплате газа.

- в срок до 01.04.2023г. направить Поставщику заявку на выделение плановых договорных объемов газа на 2023 год, с ежемесячной 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. 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.

9.12. 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.

9.13. При решении вопроса о снятии ограничения (прекращения) газоподачи, наступившего вследствие образовавшейся задолженности, Покупатель обязан по требованию Поставщика предоставить согласованное Сторонами обеспечение по настоящему Контракту в виде либо банковской гарантии в сумме, эквивалентной двукратному среднемесячному газопотреблению Покупателя, или векселя банков на такую же сумму, либо внесения обеспечительного платежа.

9.14. Согласно п.2 ст.160 ГК РФ при заключении настоящего договора Стороны допускают факсимильное воспроизведение подписи уполномоченных на заключение договора лиц с помощью средств механического копирования подписи. При этом факсимильная подпись имеет такую же силу, как и подлинная 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.

10. Юридические адреса, реквизиты и подписи Сторон

Поставщик: ООО «Газпром межрегионгаз Черкесск»
Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Черкесск»
Адрес места нахождения: 369000, Российская Федерация, Карачаево-Черкесская республика, г. Черкесск, ул. Космонавтов, 60А;
Почтовый адрес: 369000, Российская Федерация, Карачаево-Черкесская республика, г. Черкесск, ул. Космонавтов, 60А;
Телефон/факс: приемная: 8 (8782) 27-43-27,
 ИНН 0917030800, КПП 785150001,
 ОГРН 1160917053120,
 ОКПО 05454384,
 ОКТМО 91701000
 АО «АБ «Россия», филиал ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ФИЛИАЛ АБ «Россия»
 р/с 40702810500010007061
 к/с 30101810145250000220
 БИК 044525220

Покупатель: Администрация Эльтаркачского сельского поселения
Полное наименование: Администрация Эльтаркачского сельского поселения
Адрес местонахождения: Российская Федерация, Усть-Джегутинский район, аул. Эльтаркач, ул. Центральная, д. 63
Телефон: (878-75-462-81, 462-33, 8-928-399-22-89.
 Люба
Факс: 8-878-75-4-62-81
Банковские реквизиты: ОКВЭД 75.11.32
 ИНН 0909007476, КПП 090901001
 ОКПО 04100649, ОГРН 1020900731125
 л/с: 03793001950
 ЕКС: 40102810245370000078;
 к/с: 03231643916354457900
 БИК ТОФК 019133001
 ОТДЕЛЕНИЕ-НБ КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА БАНКА РОССИИ/УФК по Карачаево-Черкесской Республике

Поставщик:

Начальник отдела контроля исполнения договоров

Джанибеков Р.М./

М.П.

МБ



Покупатель:

Глава администрации

/ Айбазов Б.А./



ООО «Газпром межрегионгаз Черкесск»

Приложение № 1 к муниципальному контракту на поставку газа
№ 19-6-0220/23К

ШТРИХ-КОД

А К Т № _____

поданного-принятого газа

к муниципальному контракту на поставку газа № 19-6-0220/23К

Администрация Эльтаркачского сельского поселения _____ (наименование точки подключения)

за _____ 2023 года

г. Черкесск

Мы, нижеподписавшиеся, ООО «Газпром межрегионгаз Черкесск», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице начальника отдела контроля исполнения договоров Джанибекова Руслана Мухтаровича, действующего на основании Доверенности №41 от 16.12.2022г., и

Администрация Эльтаркачского сельского поселения, именуемое (ая) в дальнейшем «Покупатель», в лице главы администрации Айбазова Бориса Аскеровича, действующего (ей) на основании Распоряжение № 543 от 24.09.2018, составили настоящий акт о том, что за период с 01.01.2023г. по 31.12.2023г.:

Поставщик передал, а Покупатель принял на _____ (наименование точки подключения)

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 таблице настоящего Акта.

Фактическая объемная теплота сгорания _____ ккал/куб. м.

тыс.куб.м.

Дата	Суточн ый договор ной объем*	Минима льный суточны й объем	Максим альный суточны й объем	Фактич еский объем принято го газа	Перерасход газа за каждые сутки от максимального суточного договорного объема	Дата	Суточн ый договор ной объем*	Минима льный суточны й объем	Максим альный суточны й объем	Фактич еский объем принято го газа	Перерасход газа за каждые сутки от максимального суточного договорного объема
1	2	3	4	5	6	1	2	3	4	5	6
1						16					
2						17					
3						18					
4						19					
5						20					
6						21					
7						22					
8						23					
9						24					
10						25					
11						26					
12						27					
13						28					
14						29					
15						30					
						31					
Всего											

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

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

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

от Поставщика

от Покупателя

М.П. _____
Поставщик
Джанибеков Р.М.
М.П. _____
для договоров

Форма акта согласована

М.П. _____
Покупатель
/Айбазов Б.А./
М.П. _____