

**КОНТРАКТ ПОСТАВКИ ГАЗА № 45-7-3924/23**

г. Самара

1 декабря 2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Самара», сокращенное наименование ООО «Газпром межрегионгаз Самара», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице Заместителя генерального директора по реализации газа Анфимова Алексея Петровича, действующего на основании доверенности № 22-03 от 02.02.2022г., с одной стороны, и

Администрация сельского поселения Старопохвистнево муниципального района Похвистневский Самарской области, сокращенное наименование Администрация сельского поселения Старопохвистнево, именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Главы поселения Егоровой Ольги Юрьевны, действующего (ей) на основании Устава, с другой стороны,

именуемые в дальнейшем - Стороны, руководствуясь п. 4 части 1 статьи 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 Контракт поставки газа (далее по тексту - Контракт) на следующих условиях:

ИДЗ: 233635791033463570100100020000000247

**1. Термины и определения**

**1.1. Термины и определения** в Контракте принимаются согласно Федеральному закону от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений», Правилам поставки газа в Российской Федерации (далее - Правил. поставки газа), Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Постановлению Правительства РФ «Об утверждении Положения об обеспечении доступа организаций к местным газораспределительным сетям» № 1370 от 24.11.1998г., Постановлению Правительства РФ «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» № 1021 от 29.12.2000г., Правилам учета газа (далее - Правила учета газа) и иным нормативно-правовым актам в сфере газоснабжения и в редакции, установленной Сторонами в тексте Контракта.

**1.2. «Поставщик»** - юридическое лицо, являющееся собственником газа, обеспечивающее наличие и поставку газа для Покупателя(ей) Самарской области на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта (ГРС).

**1.3. «Газораспределительная станция» (ГРС)** - совокупность установок и технического оборудования, измерительных и вспомогательных систем распределения газа и регулирования его давления, место передачи газа, выход из системы магистрального газопроводного транспорта газотранспортных организаций ПАО «Газпром» (ООО «Газпром трансгаз Самара», ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург», ООО «Газпром трансгаз Казань» (именуемое далее - Трансгаз)), где Поставщиком обеспечивается наличие газа для Покупателей Самарской области.

**1.4. «Газораспределительная организация» (ГРО)** - специализированная организация, которая владеет на праве собственности или ином законном основании газораспределительной сетью и осуществляет регулируемый вид деятельности по оказанию услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, обеспечивает подачу газа его потребителям, а также эксплуатацию и развитие газораспределительной системы.

**1.5. «Покупатель газа» (Конечный потребитель)** - юридическое лицо или физическое лицо, осуществляющее предпринимательскую деятельность без образования юридического лица, приобретающее газ у Поставщика и использующее его в качестве топлива или сырья, подтверждающее, 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.

**1.6. «Точка подключения»** - место подключения сетей Покупателя газа к газораспределительным сетям ГРО, граница раздела сетей ГРО и Покупателя.

**1.7. «Расчетный период»** - календарный месяц, за который определяется количество поставленного и транспортированного (в том числе в транзитном потоке) Покупателю газа и производится расчет Покупателя с Поставщиком,

**1.8. «Узел измерения расхода газа» (УИРГ)** - совокупность средств измерений (далее - СИ) и обработки результатов измерений, измерительных трубопроводов, вспомогательных и дополнительных устройств, которые предназначены для измерений, вычислений объема газа, приведенного к стандартным условиям, контроля и регистрации его параметров, а также, при необходимости, определения его физико-химических показателей (ГОСТ Р 8,993-2020), отвечающих требованиям законодательства РФ в области обеспечения единства измерений, проектно-технической и эксплуатационной документации.

**1.9. «Телеметрия»** - технические средства по дистанционной передаче в автоматическом режиме сведений о расходе газа с узлов измерения расхода газа Покупателя газа.

**1.10. «Транспортировка газа в транзитном потоке»** - транспортировка газа по транзитному участку газораспределительной сети газораспределительной организации ООО «Газпром газораспределение Самара» до Границы раздела сетей с газораспределительной организацией ООО «СВГК»

**1.11. «Граница раздела сетей»** - граница раздела газораспределительных сетей между ООО «Газпром

газораспределение Самара» и ООО "СВГК".

**2. Предмет Контракта**

**2.1.** Поставщик обязуется поставлять (реализовывать) газ горючий природный и/или газ горючий природный сухой отбензиненный (далее по тексту – газ) по регулируемой оптовой цене, рассчитанной по формуле цены газа, утвержденной уполномоченным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), оказывать снабженческо-сбытовые услуги и услуги по транспортировке газа в транзитном потоке с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г., а Покупатель обязуется в соответствии с условиями настоящего Контракта получать (отбирать) газ и оплачивать Поставщику стоимость газа, стоимость оказанных снабженческо-сбытовых услуг и стоимость услуг по транспортировке газа в транзитном потоке.

Договор на оказание услуг по транспортировке газа в транзитном потоке по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Самара» заключает Поставщик.

Контракт (Договор) на оказание услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям Покупатель заключает самостоятельно.

**2.2.** Ежегодный объем поставки газа по настоящему Контракту составляет:  
(тыс. м<sup>3</sup>)

Таблица № 1

2023 г.
43,750

**2.2.1** Квартальный объем поставки газа по настоящему Контракту составляет:  
(тыс. м<sup>3</sup>)

Таблица № 1-1

1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
17,000	5,600	0,000	21,150

**Примечание:** Броня газопотребления Покупателю не установлена.

**2.2.2** Месячный объем поставки газа по настоящему Контракту по местонахождению (наименованию) Точки подключения Покупателя составляет:  
(тыс. м<sup>3</sup>)

Таблица № 1-2

Наименование Точки подключения Покупателя							Год
Административное здание, Похвистневский р-н, с.Старопохвистнево, ул.Садовая, 1А	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	
	2,500	2,000	1,500	1,000	0,500	0,000	
СДК,с.Ст.Похвистнево	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
	0,000	0,000	0,000	1,500	2,500	3,000	14,500
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	
	4,800	3,600	2,600	2,600	1,500	0,000	
	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
	0,000	0,000	0,000	3,000	5,000	6,150	29,250

**2.2.3.** Суточный (среднесуточный) договорный объем поставки газа (суточная норма) по каждой Точке подключения в конкретном месяце определяется путем деления месячного договорного объема поставки газа на количество дней соответствующего месяца.

**2.2.4.** Предложения Покупателя о распределении плановых объемов по месяцам и Точкам подключения по объектам газопотребления должны поступить Поставщику не позднее, чем за 150 дней до начала года поставки. Распределение плановых объемов согласовывается с учетом технической возможности газотранспортной и газораспределительных систем.

В случае несвоевременного направления Покупателем предложений Поставщику, а также в случае недостижения Сторонами согласия по изменению и перераспределению годовых объемов по кварталам и квартальных объемов по месяцам, распределение годовых объемов по кварталам, квартальных объемов по месяцам производится Поставщиком равномерно, а суточных объемов в пределах среднесуточной нормы поставки газа, либо объемы принимаются в соответствии с планами текущего года.

В случае принятия решения Покупателем о прекращении отбора газа, Заявка на расторжение Контракта и прекращение отбора газа должна быть представлена Покупателем Поставщику не позднее 30 дней до даты прекращения отбора газа.

Контракт на оказание услуг по транспортировке газа в транзитном потоке от выходов ГРС ГРС-67 Старое Похвистнево, Трансгаза по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Самара» до Границ раздела газораспределительных сетей с Обществом с ограниченной ответственностью «Средневожская газовая компания» заключает Поставщик.

Договор (контракт) на оказание услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГРО заключает Покупатель.

**2.3.** Поставка (реализация) газа Поставщиком, приём – передача газа от Поставщика к Покупателю происходит в следующих местах:

Таблица № 2

№ п/п	Место приема-передачи газа от Поставщика к Покупателю	Местонахождение или наименование Точки подключения сетей Покупателя к газораспределительным сетям (Точка подключения)
1	ГРС-67 Старое Похвистнево Выход №1	Административное здание, Похвистневский р-н, с.Старопохвистнево, ул.Садовая, 1А
2	ГРС-67 Старое Похвистнево Выход №1	СДК,с.Ст.Похвистнево

Перечень и местонахождение газопотребляющего оборудования указывается в Приложении № 1 к настоящему Контракту.

Покупатель несет ответственность за достоверность сведений, указанных в Приложении № 1 к Контракту, в соответствии с законодательством РФ.

В случае если транспортировка газа по сетям ГРО происходит в транзитном потоке, начало транспортировки газа в транзитном потоке и дальнейшая транспортировка газа по сетям ГРО до сетей Покупателя происходят в следующих местах:

Таблица № 2-1

№ п/п	Место приема-передачи газа от Поставщика к Покупателю и место начала транспортировки газа в транзитном потоке	Окончание транспортировки газа в транзитном потоке и начало транспортировки газа по сетям ГРО	Местонахождение или наименование точки подключения сетей Покупателя к сетям ГРО и место окончания транспортировки газа ГРО Покупателю
	-	-	-

**2.4.** Право собственности на газ, а также все риски случайной гибели газа переходят к Покупателю в момент прохождения газа в месте нахождения Точки подключения Покупателя указанном в Таблице № 2 пункта 2.3. настоящего Контракта.

**2.5.** 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 часов текущих суток до 10-00 часов следующих суток, время московское.

**2.6.** По настоящему Контракту начало и окончание транспортировки газа Покупателю в транзитном потоке происходит в местах, указанных в Таблице № 2-1 пункта 2.3. Контракта (если услуга оказывается).

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

- **на перераспределение** контрактных месячных или годовых объемов поставки газа на отдельные Точки подключения Покупателя, указанные в Таблицах № 1-2 и № 1-3 настоящего Контракта. Увеличение или уменьшение объемов поставки на отдельные Точки подключения Покупателя производится за счет уменьшения или увеличения, соответственно, объемов поставки на другие Точки подключения Покупателя, указанные в Таблицах № 1-2 и № 1-3;

- **на увеличение объемов**

Дополнительные объемы газа, превышающие контрактные предыдущего года (без учета дополнительных объемов газа, предусмотренных дополнительными соглашениями), выделяются 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 РФ от 29.12.2000г. № 1021.

Перераспределение и увеличение объемов возможно при наличии в совокупности следующих условий:

а) наличие свободных ресурсов газа у Поставщика,

б) наличие технологических возможностей газотранспортной и газораспределительной системы,

оформленных в соответствии с нормативными документами,

в) отсутствие у Покупателя задолженности за газ и транспортировку газа;

- **на уменьшение объемов** – при этом уменьшение производится в соответствии с заявкой Покупателя за текущий и последующие расчетные периоды поставки газа.

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

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

**2.8.** Заявки (письма) на изменение контрактных объемов газа, направленные Покупателем с нарушением сроков, установленных п.2.7. настоящего Контракта, Поставщик вправе оставить без рассмотрения, уведомляя при этом Покупателя.

**2.9.** Стороны договорились, что в случае заключения дополнительного соглашения, вследствие которого годовой плановый контрактный 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) не производится. Перевод каждой Точки подключения Покупателя в другую объемную группу ПССУ осуществляется исходя из фактического объема потребления газа.

**2.10.** В пределах объемов газа, согласованных Сторонами в пункте 2.2., подпунктах 2.2.1., 2.2.2., 2.2.3. Поставщик может поставлять (реализовывать) газ горючий природный, и/или газ горючий природный сухой отбензиненный, газ горючий природный сухой, и/или попутный нефтяной газ (далее по тексту – газ), добытый организациями, не являющимися аффилированными лицами ПАО «Газпром» и/или организаций-собственников региональных систем газоснабжения либо созданными во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 17.11.1992г. № 1403 (кроме организаций, являющихся собственниками региональных систем газоснабжения) по ценам, не подлежащим государственному регулированию и согласованным Сторонами в настоящем Контракте, а Покупатель обязуется в соответствии с условиями настоящего Контракта получать (отбирать) указанный газ и оплачивать Поставщику его стоимость.

### **3. Режим и порядок поставки газа, способы выборки (отбора) газа Покупателем**

**3.1.** Поставщик поставляет, а Покупатель обязан выбирать (отбирать) в любые сутки поставки по каждому месту приема-передачи и Точке подключения, указанным в Таблице № 2 пункта 2.3. Договора, газ в объеме от минимального суточного объема, который составляет восемьдесят процентов (80%) от соответствующего среднесуточного договорного объема, до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110%) от соответствующего среднесуточного договорного объема.

Объем газа, выбранный (отобранный) Покупателем по каждой Точке подключения в сутки поставки, не должен быть меньше минимального суточного объема и не должен превышать максимальный суточный объем.

Объем газа, выбранный (отобранный) Покупателем по каждой Точке подключения в течение месяца поставки, не должен быть меньше минимального месячного объема, который составляет восемьдесят процентов (80%) от соответствующего месячного договорного объема и не должен превышать максимальный месячный объем, который составляет сто десять процентов (110%) от соответствующего месячного договорного объема.

Установление обязанности Покупателя выбирать (отбирать) в сутки и в месяц поставки газ в объеме не более максимального и не менее минимального направлено на недопущение им нарушения договорных обязательств по выборке (отбору) суточного и месячного договорного объема газа, а также возникновения аварийных ситуаций на газораспределительной сети ГРО и объектах газопотребления Покупателя.

**3.2.** Неравномерность поставки газа по месяцам допускается только в соответствии с условиями Правил поставки газа.

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

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

В случае непринятия Покупателем мер по самостоятельному уменьшению отбора газа Поставщик вправе принять меры по принудительному уменьшению поставки газа Покупателю до объема, предусмотренного настоящим Договором, о чем дает соответствующие указания ГРО, обязательные для исполнения последней.

Покупатель несет ответственность за вред, причиненный ГРО или третьим лицам, возникший в результате нарушения Покупателем обязанности по отбору газа в объеме, согласованном в настоящем Договоре.

Поставщик не несет ответственность за убытки (включая ущерб и упущенную выгоду), причиненные Покупателю в результате ограничения, уменьшения и/или прекращения поставки газа, а также изменения (в том числе в виде падения) давления в газораспределительной сети, возникшие в результате нарушения Покупателем обязанности по отбору газа в объеме, согласованном в настоящем Договоре.

**3.4.** Поставщик имеет право уменьшить и/или полностью прекратить поставку газа Покупателю в случае неоднократного нарушения сроков оплаты за поставленный газ и (или) за его транспортировку в соответствии с Правилами поставки газа и Правилами ограничения подачи (поставки) и отбора газа.

Под нарушением сроков оплаты Стороны понимают полное или частичное отсутствие оплаты за газ и (или) транспортировку в сроки, указанные в пункте 5.5.1. настоящего Договора.

Решение о частичном и/или полном ограничении подачи (поставки) газа Покупателю принимается Поставщиком и действует до устранения обстоятельств, явившихся основанием для его принятия.

Частичное и/или полное ограничение подачи (поставки) газа производится Поставщиком (с привлечением при необходимости ГРО). Поставщик не позднее, чем за 10 рабочих дней до планируемой даты введения ограничения направляет Покупателю уведомление с указанием основания и даты введения в отношении него ограничения подачи (поставки) газа. Покупатель обязан погасить имеющуюся задолженность и принять меры по безаварийному прекращению технологического процесса, обеспечению безопасности людей и сохранности оборудования в связи с ограничением подачи (поставки) газа. В случае непринятия соответствующих мер ответственность за возможные неблагоприятные последствия, вызванные ограничением подачи (поставки) газа, несет Покупатель. В случае погашения Покупателем задолженности дальнейшее ограничение его подачи (поставки) не производится, а уже введенное ограничение подлежит отмене не позднее 3 рабочих дней со дня погашения задолженности при условии оплаты Покупателем расходов, связанных с проведением работ по введению и снятию ограничения.

Работы по введению и снятию ограничения подачи (поставки) газа Покупателю осуществляются ГРО и/или Трансгазом по письменному указанию Поставщика. Поставщик вправе присутствовать при проведении работ по введению и снятию ограничения подачи (поставки) газа Покупателю.

При отсутствии у ГРО и/или Трансгаза возможности произвести ограничение подачи (поставки) газа Покупателю путем выполнения соответствующих технических мероприятий на сетях и оборудовании, предназначенных для транспортировки газа, прекращение отбора газа в соответствии с уведомлением Поставщика осуществляется Покупателем самостоятельно.

Уклонение Покупателя от совершения действий по прекращению отбора газа в данном случае является основанием для принудительного ограничения подачи (поставки) и отбора газа посредством проведения ГРО и/или Трансгазом мероприятий технического характера (в том числе: отключения газопровода с видимым разрывом с использованием стальной заглушки на резьбовом соединении; отключения газопровода с видимым разрывом и последующей заваркой открытого сечения трубы газопровода; отключения газопровода с установкой стальной проглушки во фланцевое соединение запорной арматуры (после запорной арматуры по ходу газа), иными, соответствующими действующим нормам и правилам способами), на газоиспользующем оборудовании Покупателя.

Покупатель обязан предоставить уполномоченным лицам Поставщика и/или Трансгаза доступ к своему газоиспользующему оборудованию для проведения соответствующих мероприятий.

Работы по введению и снятию ограничения подачи (поставки) газа должны выполняться в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. Приказом Ростехнадзора № 531 от 15.12.2020г.

В предусмотренных законом и/или иными нормативными актами случаях, не связанных с нарушением Покупателем сроков оплаты за газ и (или) его транспортировку, частичное и/или полное ограничение подачи (поставки) и отбора газа может производиться ГРО и/или Покупателем. При выявлении ГРО в результате проведенной проверки случаев возникновения угрозы жизни и/или здоровью человека и/или причинения вреда окружающей среде, а также эксплуатации Покупателем сети газопотребления и/или газоиспользующего оборудования с нарушением установленных требований указанные обстоятельства отражаются в акте, составленном по результатам проверки. Такой акт является основанием для проведения ГРО мероприятий по ограничению подачи (поставки) газа в установленном порядке.

В случае введения полного ограничения подачи (поставки) газа по основаниям, установленным Правилами ограничения подачи (поставки) и отбора газа, утв. Постановлением Правительства РФ от 25.11.2016 № 1245, возобновление подачи (поставки) газа осуществляется только после полного погашения Покупателем суммы задолженности.

**3.4.1.** В случае выявления подключения, замены и (или) ввода в эксплуатацию газопотребляющего оборудования Покупателя в нарушение требований действующего законодательства и нормативно-технической документации и (или) в отсутствие необходимой разрешительной документации (самовольное подключение) указанные нарушения фиксируются в акте проверки. Отключение несанкционированно (самовольно) подключенного оборудования Покупателя, а в случае невозможности такого отключения – частичное и/или полное ограничение подачи (поставки) и отбора газа Покупателю производится в установленном порядке.

Убытки, возникшие у Покупателя, связанные с действиями по принудительному ограничению/прекращению поставки газа, произведенными в соответствии с условиями настоящего Договора и действующим законодательством, Покупателю не возмещаются.

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

В случае если указания ЦПДД ПАО «Газпром» влекут изменение объема поставки или выборки (отбора) газа Покупателем, суточный договорный и месячный договорный объем поставки газа изменяются на соответствующую величину. Измененные суточные объемы Поставщик письменно доводит до Покупателя не позднее суток до их изменения по факсимильной связи.

**3.6.** Покупатель обязуется:

- обеспечить наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств, а также незамедлительный переход на использование резервных видов топлива, альтернативных газу, в случае проведения планово-предупредительных, внеплановых или аварийных работ, связанных с сокращением или полным прекращением подачи газа на объекты Покупателя. В случае необеспечения Покупателем перехода на использование резервных видов топлива, альтернативных газу, Поставщик и ГРО не несут ответственности за убытки, причиненные Покупателю в связи с сокращением или полным прекращением подачи газа на объекты Покупателя в случае проведения планово-предупредительных, внеплановых или аварийных работ на газораспределительных и (или) газотранспортных сетях;

- в период с января по май и с сентября по декабрь текущего года поставки газа представлять Поставщику еженедельно (по средам) информацию о наличии резервных видов топлива и готовности резервных топливных хозяйств. Информацию предоставлять в ОДС ООО «Газпром межрегионгаз Самара» по тел. 310-32-44;

- обеспечить доступ Поставщика или его уполномоченных лиц для проверки исправности резервного топливного хозяйства и наличия резервного (аварийного) топлива в присутствии должностных лиц Покупателя.

**3.7.** Покупатель обязан обеспечить по распоряжению Поставщика (на основании соответствующего указания ЦПДД ПАО «Газпром») перевод газопотребляющих установок на резервные виды топлива, альтернативные газу, в соответствии с утвержденными в Администрациях субъектов РФ Графиками перевода

(Графиком № 1 - «График перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях» и Графиком № 2 - «График аварийного ограничения подачи природного газа»). Указанные Графики перевода вводятся по распоряжению ЦПДД ПАО «Газпром» и доводятся до Покупателя Поставщиком.

В период действия Графиков № 1 и № 2 Покупатель не вправе отбирать газ в сутки поставки свыше суточного договорного объема, при этом условия п.3.1. Договора не применяются.

**3.8.** При невыполнении Покупателем требования Поставщика о переводе на резервные виды топлива (пункт 3.7. Договора) Поставщик либо ГРО и/или Трансгаз (по указанию Поставщика) имеют право проводить принудительное ограничение поставки газа до установленной п.3.7. суточной нормы поставки газа 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 3.6., 3.7. и 3.8. Договора применяются к Покупателям, обязанным в соответствии с требованиями нормативных документов иметь резервные топливные хозяйства и (или) использовать резервное (альтернативное природному газу) топливо.*

**3.9.** Поставщик после получения уведомления от ГРО и Трансгаза информирует Покупателя о проведении планово-предупредительных и внеплановых работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа, путем отправки уведомления:

- в случае планово-предупредительных работ – за 20 дней до их начала;
- в случае внеплановых работ – за 3 дня до их начала.

Уведомление о датах проведения работ направляется Поставщиком на электронный адрес Покупателя, указанный в Разделе 10 Договора, а информация о датах проведения работ размещается Поставщиком на своем официальном сайте в сети интернет (<https://samaregiongaz.ru/>). Покупатель обязан в течение 1 дня с момента изменения адреса электронной почты уведомить Поставщика.

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

В случае проведения 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 Договору.

**3.10.** В случае существенного нарушения Покупателем условий Договора Поставщик вправе в одностороннем порядке отказаться от его исполнения, а также изменить или расторгнуть настоящий Договор с Покупателем в соответствии со ст. 523 и ст. 450 Гражданского Кодекса Российской Федерации.

#### **4. Порядок учета газа**

**4.1.** Поставка и отбор газа без его учета не допускается. Стороной, осуществляемой учет газа, является Поставщик. Учет газа осуществляется в соответствии с Правилами учета газа, и Правилами поставки газа.

За единицу объема принимается 1 м<sup>3</sup> газа при условиях по ГОСТ 2939-63: температура 20 °С, давление 101,325 кПа (760 мм. рт. ст.) (далее – Стандартные условия).

Количество поставляемого газа (объем) определяется по результатам измерений узлами измерений расхода газа (далее – УИРГ) Поставщика, в случае отсутствия или неисправности УИРГ Поставщика по УИРГ Покупателя, установленных на распределительных газопроводах, или линии раздела объектов газоснабжения и (или) распределения между владельцами по признаку собственности или владения на ином законном основании.

**4.2.** В случае отсутствия, или неисправности УИРГ Поставщика, а также УИРГ Покупателя газа, количество поставляемого газа (объем) определяется в соответствии с Правилами учета газа по максимальной проектной мощности неопломбированного газоиспользующего оборудования (далее – ГИО) исходя из 24 часов его работы в сутки с момента предыдущей проверки условий поставки газа работниками Поставщика или лица, уполномоченного Поставщиком. Случаи неисправности УИРГ приведены в п. 4.2.1 настоящего Контракта.

При выполнении измерений с использованием УИРГ, не фиксирующих параметры измеряемого газа на бумажном и (или) электронном носителе по причине отсутствия в составе УИРГ вычислителя/корректора объема газа или их неисправности, в случае выявления таких УИРГ Поставщик вправе определять объем газа по проектной мощности неопломбированных Поставщиком на запорной арматуре в закрытом положении газопотребляющих установок исходя из времени, в течение которого подавался газ в период отсутствия или неисправности.

В случае если на момент заключения настоящего Контракта у Покупателя установлен УИРГ, не фиксирующий параметры измеряемого газа на бумажном и (или) электронном носителе по причине отсутствия в составе УИРГ вычислителя/корректора объема газа или их неисправности, Покупатель обязуется своими силами и за свой счет в течение 6 (шести) месяцев с даты заключения настоящего Контракта осуществить замену (установку) такого УИРГ на УИРГ (интеллектуальный прибор учета газа и (или) комплекс средств измерений и технических устройств с измерительными функциями), который позволяет обеспечить учет объема газа, приведенного к стандартным условиям, а также контроль и регистрацию параметров измеряемого газа.

В случае если по истечении 6 (шести) месяцев с даты заключения настоящего Контракта Покупатель не привел УИРГ в соответствие с требованиями абз. 2 п. 4.2. настоящего Контракта или при наличии оснований, предусмотренных условиями настоящего Контракта, количество (объем) поставляемого газа определяется в соответствии с Правилами учета газа по максимальной проектной мощности неопломбированного

газоиспользующего оборудования (далее – ГИО) исходя из 24 часов его работы в сутки с момента предыдущей проверки условий поставки газа работниками Поставщика или лица, уполномоченного Поставщиком.

Стороны пришли к соглашению, что условия настоящего пункта обеспечивают баланс интересов Сторон и направлены на соблюдение требований Федерального закона от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» и Правил учета газа, утв. приказом Минэнерго России от 30.12.2013г. № 961, согласно которым при проведении учета газа осуществляется упорядоченный сбор, регистрация и обобщение информации о количественных и (или) о качественных их показателях в натуральном выражении, а также по соблюдению ГОСТ 2939-63.

**4.2.1.** Под неисправностью УИРГ Поставщика, а также УИРГ Покупателя газа, кроме его фактического отсутствия, Стороны принимают следующее:

- фактическое отсутствие составных частей УИРГ, предусмотренных проектной (конструкторской) или эксплуатационной документацией, в том числе вспомогательных;
- истечение межповерочного интервала хотя бы одного СИ, входящего в его состав;
- несанкционированный демонтаж/нарушение целостности пломб Поставщика, установленных на УИРГ, а также устройствах сети газопотребления;
- нарушение целостности или отсутствие пломб Поставщика, поверителя, и/или изготовителя, обеспечивающих защиту от несанкционированного вмешательства в работу СИ, а также нарушение знака поверки (знак поверки считается поврежденным, если нанесенную информацию невозможно прочесть без применения специальных средств);
- несоответствие состава УИРГ проектно-технической (конструкторской) или эксплуатационной документации;
- несанкционированное подключение ГИО в том числе несертифицированного и самодельного, не предусмотренного проектной (конструкторской) или эксплуатационной документацией;
- нарушение методики измерений или ее отсутствие (отрицательный Акт МВИ) и поверки СИ, входящих в состав УИРГ;
- негерметичность запорной арматуры на байпасной линии с возможностью полностью или частично (в обход УИРГ) производить отбор газа и/или демонтаж/нарушение целостности пломб Поставщика на байпасной линии;
- нарушение подлинности (аутентичности) метрологически значимого программного обеспечения, СИ;
- состояние УИРГ или его составной части, при котором УИРГ или его составная часть не соответствует хотя бы одному из требований, установленному законодательством РФ в области обеспечения единства измерений, проектно-технической документацией и паспортов на все составные части УИРГ и, в том числе превышение относительной расширенной неопределенности измерений СИ, входящих в состав УИРГ;
- несоответствие расхода газа нижнего или верхнего значения пределов диапазона измерений СИ и (или) технических устройств с измерительными функциями;
- нарушение условий эксплуатации СИ, определенных заводом-изготовителем или методикой измерений, а также требований к монтажу СИ;
- наличие следов внешнего вмешательства в работу СИ;
- негерметичность импульсных линий, камер сужающих устройств (далее – СУ) или корпусов СИ;
- обнаружение конденсата в импульсных линиях отбора давления, а также загрязнений камер СУ или внутренних поверхностей счетчиков газа;
- отсутствие индикации измеряемых параметров расхода газа и/или невозможность считывания архивных данных с вычислителей (корректоров), подтверждающих расход газа за отчетный период;
- отсутствие (частичное отсутствие) архивных данных с вычислителей (корректоров), подтверждающих расход газа за отчетный период и работу УИРГ в штатном режиме;
- несанкционированное изменение настроечных параметров и подстановочных значений в вычислителе (корректоре) УИРГ, установленных Поставщиком в Акте программирования;
- несанкционированное внесение изменений в настройку и/или конструкцию СИ, входящих в состав УИРГ, в т.ч. в части коммутации электрических соединительных линий, определенных заводом-изготовителем и требованиями к монтажу СИ.

**4.3.** Количество поставляемого газа (объем) определяется по результатам измерений УИРГ с даты введения его в эксплуатацию и опломбирования Поставщиком, оформленного актом ввода в эксплуатацию, подписанного представителями Сторон. Опломбирование выполняется после монтажа УИРГ или его элементов после поверки, или любых работ, требующих снятия пломб Поставщика. Поставщик вправе самостоятельно определять места опломбирования и пломбировать УИРГ, а также устройства сети газопотребления в целях исключения несанкционированного вмешательства в их работу. Демонтаж/нарушение целостности пломб Поставщика Покупателем не допускается. При введении в эксплуатацию и/или перед опломбированием выполняется установка настроечных параметров и подстановочных значений всех предусмотренных заводом-изготовителем значений в вычислитель (корректор) УИРГ Поставщиком с обязательным оформлением соответствующего акта. Изменение настроек вычислителя Покупателем не допускается, и равносильно несанкционированному вмешательству в работу УИРГ. В случае несоответствия УИРГ требованиям п. 4.5. настоящего Контракта, ввод в эксплуатацию и пломбирование УИРГ не производится, количество поставляемого газа (объем) определяется в соответствии с п. 4.2. настоящего Контракта.

4.4. Выполнение любых работ, требующих снятия пломб Поставщика, в том числе контроль метрологических характеристик (КМХ) СИ на УИРГ Покупателем выполняется только в присутствии представителя Поставщика.

4.5. УИРГ указанные в п. 4.1. настоящего Контракта, должны в обязательном порядке соответствовать следующим требованиям:

- определение количества газа должно проводиться УИРГ для стандартных условий (абзац 2 пункта 4.1. настоящего Контракта) по приборам с автоматической коррекцией по температуре и давлению;

- на каждом УИРГ должны определяться: время работы УИРГ; расход и количество газа в условиях применения УИРГ и стандартных условиях; среднечасовая и среднесуточная температура газа; среднечасовое и среднесуточное давление газа. На каждом УИРГ должна быть предусмотрена регистрация на бумажных или электронных носителях всех измеряемых параметров газа, включая ежеhourные и ежесуточные расход и количество газа в условиях применения УИРГ и стандартных условиях, среднечасовые и среднесуточные температуру и давление газа;

- пределы измерений УИРГ должны обеспечивать измерение количественных и качественных параметров газа (количество, расход, температура, давление и др.) во всем диапазоне их фактических значений при расходе газа. Если значение расхода газа, находится ниже нижнего значения предела измерений СИ, входящих в состав УИРГ, расход газа принимается равным значению нижнего предела измерений УИРГ (за исключением случаев при которых нарушение нижнего значения предела измерения СИ не позволяет произвести измерение значений, и явилось причиной отсутствия данных по расходу потребленного газа при работающем ГИО (измерение значений перепада давления УИРГ на базе СУ равно нулевому значению и/или аналогичных);

- УИРГ должны быть защищены от несанкционированного вмешательства путем их опломбировки пломбами (клеймами) завода-изготовителя/поверителя, а также пломбами (клеймами) Поставщика. Самовольное снятие (демонтаж) и (или) повреждение пломб (клейм) не допускается;

- УИРГ и все средства измерений, входящие в его состав, должны быть поверены в соответствии с Приказом Минпромторга России (Министерство промышленности и торговли РФ) от 31 июля 2020 г. №2510 "Об утверждении порядка проведения поверки средств измерений, требований к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке";

- применяемые для взаиморасчетов УИРГ должны соответствовать - Национальный стандарт Российской Федерации ГОСТ Р 8.993-2020 «Государственная система обеспечения единства измерений. Общие требования к средствам измерений расхода и объема газа», утвержден Приказом Росстандарта от 13 ноября 2020 года N 1081-ст;

- требования к показателям точности применяемых УИРГ и его составных частей, должны соответствовать - постановление Правительства РФ от 16 ноября 2020 г. N 1847 "Об утверждении перечня измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений".

4.6. Измерение и учет количества (объема) газа, осуществляемые с помощью УИРГ, должны выполняться по аттестованным в установленном порядке методикам (методам) измерений и соответствовать требованиям действующего законодательства в зависимости от типа СИ.

- в случае применения УИРГ на основе турбинных, роторных (ротационных) или вихревых расходомеров и счетчиков – Национальный стандарт Российской Федерации ГОСТ Р 8.740-2011 «Государственная система обеспечения единства измерений. Расход и количество газа. Методика измерений с помощью турбинных, ротационных и вихревых расходомеров и счетчиков», утв. Приказом Росстандарта от 13.12.2011г. №1049-ст (рег. № ФР.1.29.2010.08937);

- в случае применения УИРГ на основе стандартных сужающих устройств – Межгосударственный стандарт ГОСТ 8.586.5-2005 «Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств. Методика выполнения измерений» во взаимосвязи с Национальным стандартом РФ ГОСТ Р 8.899-2015 «Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств. Аттестация методики измерений»;

- в случае применения ультразвуковых преобразователей расхода – Межгосударственный стандарт «ГОСТ 8.611-2013. Государственная система обеспечения единства измерений. Расход и количество газа. Методика (метод) измерений с помощью ультразвуковых преобразователей расхода», введенный в действие Приказом Росстандарта от 23.09.2013г. №1085-ст.» (рег. № ФР. 1.29.2012.12671);

- в случае применения комплексов для измерения количества газа СГ-ТК модификации СГ-ТК-Д – Инструкция (рег. № ФР1.29.2013.15864, № ФР1.29.2007.03880) «Государственная система обеспечения единства измерения. Количество газа. Методика измерений комплексами для измерения количества газа СГ-ТК модификации СГ-ТК-Д»;

- в случае применения мембранных и струйных счетчиков газа – ГОСТ Р 8.995-2020 «Объемный расход и объем природного газа. Методика (метод) измерений с применением мембранных и струйных счетчиков газа», утв. Приказом Росстандарта от 13.11.2020 г. №1081-ст;

- в случае применения расходомеров Turbo Flow серии GFG – Инструкция (рег. № ФР1.29.2009.05809) «Государственная система обеспечения единства измерений. Расход и объем природного газа. Методика выполнения измерений при помощи расходомеров Turbo Flow серии GFG»;

- в случае применения иных средств измерений – утвержденные уполномоченным органом исполнительной власти или аккредитованными в установленном порядке организациями и аттестованные в установленном порядке методики (методы) измерений, предназначенные для применяемых Покупателем средств измерений.



Покупатель обязан в течение 15 дней с момента заключения настоящего Контракта передать Поставщику копию документа (акта), содержащего данные о применяемой методике измерений, а также документа, подтверждающего положительные результаты ее аттестации, и акта, выданного аккредитованной организацией и подтверждающего реализуемость методики выполнения измерений на УИРГ Покупателя (акта методики выполнения измерений (МВИ)). В случае если в период действия настоящего Контракта Покупатель установит иное газопотребляющее и (или) газоизмерительное оборудование, что повлечет за собой изменение методики измерений, Покупатель обязан в течение 5 рабочих дней письменно уведомить Поставщика о применяемых им методиках (методах) измерений с приложением соответствующих подтверждающих документов. При выявлении Поставщиком факта нарушения Покупателем методики выполнения измерений или ее отсутствия (в том числе наличие отрицательного Акта МВИ) количество (объем) поставляемого газа определяется Поставщиком в порядке, установленном с Правилами учета газа по максимальной проектной мощности неопломбированного газоиспользующего оборудования.

**4.7.** В целях оперативного получения информации с УИРГ, принятых для проведения взаиморасчетов за поставленный газ, Поставщик вправе произвести на них установку приборов телеметрии, а Покупатель обязуется способствовать этому Поставщику. Установка СТМ на УИРГ оформляется Поставщиком путем подписания с Покупателем Акта приема-передачи на ответственное хранение.

С момента подписания Сторонами указанного Акта Покупатель осуществляет необходимые мероприятия по обеспечению целостности и сохранности установленных приборов телеметрии. Поддержание работоспособности приборов телеметрии осуществляет Поставщик, путем проведения технического обслуживания и текущего ремонта, а Покупатель обязуется способствовать этому Поставщику.

В случае установки Покупателем собственных приборов телеметрии, Покупатель обязуется обеспечить передачу данных телеметрии на сервер сбора данных Поставщика.

Данные телеметрии о количестве газа считаются оперативными. Наличие приборов телеметрии не отменяет обязанности Покупателя по п. 4.9. настоящего Контракта.

**4.8.** Сведения оперативного учета о ежесуточном отборе Покупателем газа за период с 10-00 часов предыдущих суток до 10-00 часов московского времени текущих суток передаются Поставщику ежедневно не позднее 11-00 часов текущих суток московского времени. В случае если ежесуточный учет газа вести невозможно, то считается, что объем газа, отобранный Покупателем за месяц, отбирался в течение месяца равномерно.

**4.9.** Покупатель обязан ежемесячно, первого числа месяца, следующего за отчетным, предоставить Поставщику на бумажных и/или электронных носителях данные с УИРГ с указанием параметров измеряемого газа: полных суточных расходов (в том числе часовых) и количества газа в условиях применения УИРГ и стандартных условиях, среднечасовой и среднесуточной температуры и давления газа, а также внештатных ситуаций в работе УИРГ, за полный календарный месяц. Покупатель может предоставить данные на электронную почту Поставщика smrgaz@samgas.ru.

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

Предоставленные данные должны быть заверены руководителем предприятия или уполномоченным им лицом.

В случае отсутствия в суточных и (или) часовых данных с УИРГ каких-либо параметров измеряемого газа, либо наличия подстановочных значений, УИРГ признается неисправным, определение объема газа осуществляется в соответствии с пунктом 4.2. настоящего Контракта.

За своевременность и правильность (точность) передаваемых данных о расходе газа ответственность несет Покупатель.

**4.10.** В случае не предоставления Покупателем Поставщику данных с УИРГ, указанных в п. 4.9. настоящего Контракта, определение объема газа, поставленного Поставщиком, и отобранного (принятого) Покупателем за соответствующий расчетный период (месяц), осуществляется в соответствии с пунктом 4.2. настоящего Контракта. Корректировка объема, произведенного в соответствии с п. 4.2. настоящего Контракта за отчетный период (периоды), в последующие периоды не производится.

**4.11.** Определение количества газа (объема) производится по УИРГ в соответствии с требованиями аттестованных методик выполнения измерений во взаимосвязи с ГОСТ 30319.1-3 – 2015 (Для УИРГ введенных в эксплуатацию до 01.01.2017 допускается применение технических средств (средств измерений), участвующих в непосредственном определении (измерении, вычислении) расхода и количества природного газа, приведенного к стандартным условиям по ГОСТ 30319.0-3 - 96 до окончания их срока службы (срока годности) или реконструкции УИРГ).

**4.12.** В целях обеспечения защиты УИРГ от несанкционированного вмешательства и в целях достоверности учета поставляемого Покупателю газа уполномоченные лица Поставщика в присутствии должностных лиц Покупателя производят опломбирование пломбой Поставщика:

- места присоединения УИРГ к газопроводу;
- УИРГ и его составных частей;
- байпасной линии узла УИРГ;
- запорных (отключающих) устройств и/или ГИО при ограничении/прекращении подачи газа Покупателю и отключении Покупателем оборудования.

Поставщик вправе самостоятельно определять места опломбирования для защиты от несанкционированного вмешательства и в целях достоверности учета поставляемого Покупателю газа.

Защита УИРГ и иного оборудования обеспечивается посредством пломбирования, производимого представителями Поставщика газа. Первичное, повторное и внеочередное пломбирование производится в присутствии представителей Сторон с обязательным составлением акта.

Первичное пломбирование производится при включении УИРГ в работу и введением его в эксплуатацию.

Повторное пломбирование осуществляется после выполнения операций периодического обслуживания или проверки УИРГ в заранее согласованные Сторонами Контракта поставки газа сроки, но не менее, чем за три рабочих дня до даты проведения работ.

Внеочередное пломбирование выполняется в случае устранения неисправности или аварийной ситуации на УИРГ.

В случае неисправности или аварийной ситуации, пломбы, при необходимости, снимаются представителями любой из Сторон в одностороннем порядке с немедленным информированием другой Стороны обо всех случаях неисправностей или аварийных ситуаций.

До устранения неисправности или аварийной ситуации, а также при несоблюдении процедуры пломбирования, передачи информации или иных условий настоящего соглашения учет газа производится в соответствии с п.4.2. Контракта.

В целях достоверности учета поставляемого Покупателю газа, уполномоченные лица Поставщика в присутствии должностных лиц Покупателя производят внесение в прибор автоматической коррекции показаний счетчика газа значений диапазонов измерений средств измерений и физико-химических показателей газа и подстановочных значений количественных и качественных характеристик газа, используемых в вычислении стандартного объема газа в случае выхода фактической величины количественной или качественной характеристики газа за пределы измерений УИРГ, согласно эксплуатационной документации (программирование). По результатам указанных действий составляется Акт программирования корректора/вычислителя объемного расхода газа. Покупатель не вправе уклониться от подписания указанного Акта. В случае несогласия Покупателя с указанными в Акте программирования корректора/вычислителя объемного расхода газа данными, Покупатель подписывает указанный Акт с отражением в нем особого мнения. В случае отказа Покупателя от подписания Акта программирования корректора/вычислителя объемного расхода газа указанный акт, подписанный Поставщиком, считается надлежащим подтверждением отраженных в нем обстоятельств.

Покупатель обязан предоставить представителям Поставщика, по предъявлению служебного удостоверения или доверенности, доступ к сети газопотребления, ГИО, запорно-регулирующей арматуре, средствам измерений с возможностью ведения фото- и видеофиксации проводимых мероприятий для проверки:

- правильности работы средств измерений;
- соблюдения требований руководства по эксплуатации на каждое средство измерений, входящее в состав УИРГ;
- соответствия монтажа, диапазона измерения УИРГ, мощности и расхода газа, установленного ГИО проекту газоснабжения объекта, согласованному с Поставщиком;
- используемых в вычислителе/корректоре объема газа условно-постоянных величин, посредством подключения к нему коммуникационного кабеля-адаптера с целью получения архивной информации при помощи переносного программно-аппаратного комплекса;
- полноты и правильности ведения необходимой документации.

По результатам проверки режимов работы ГИО, состояния запорно-регулирующей арматуры, средств измерений, технических систем и устройств с измерительными функциями составляется акт, который подписывается уполномоченными представителями Сторон. Отраженные в акте обстоятельства считаются признанными Сторонами и в том случае, если Покупатель не направил своего представителя для участия в проверке или акт не был подписан таким представителем непосредственно в момент окончания проверки. В последнем случае в акте делается запись «от подписи отказался».

Каждая из Сторон Контракта обязана обеспечить представителю другой Стороны возможность проверки в любое время работоспособности средств измерений, наличия действующих свидетельств об их поверке, а также документов об учете и использовании газа Покупателем. Проведение указанных проверок является правом Поставщика и осуществляется по его инициативе уполномоченными лицами Поставщика.

В случае недопуска (или частичного недопуска к УИРГ и/или ГИО) для проведения проверки представителей Поставщика Покупателем, в акте указывается данный факт с описанием причин недопуска, составляется в двух экземплярах и подписывается уполномоченными представителями Сторон. Далее Поставщик в письменной форме извещает Покупателя за три рабочих дня о дате предстоящей проверки, и в случае повторного недопуска для проверки, в акте указывается данный факт с описанием обстоятельств повторного недопуска, акт составляется в двух экземплярах и подписывается уполномоченными представителями Сторон. В случае повторного недопуска для проверки на объект газопотребления, определение объема потребленного газа осуществляется в соответствии с пунктом 4.2. настоящего Контракта.

Проведение Поставщиком указанных проверок и составление Акта проверки условий поставки газа не требуется для признания УИРГ неисправным в случае, если неисправность подтверждается иными документами (включая данные с УИРГ, свидетельства о поверке, акты проверок состояния и применения средств измерений и соблюдения требований методик измерений, технические заключения специалистов и другое) либо отсутствием у Покупателя необходимых документов.

В случае необходимости обработки большого количества информации либо анализа фотографий пломб, УИРГ, архивных данных, сделанных в ходе проверки, Поставщик вправе в течение 30 дней со дня проверки подготовить окончательное заключение о выявленных нарушениях и результаты проверки направить Покупателю газа.

Поставщик имеет право привлечь к проведению проверки правильности работы средств измерения, входящих в состав УИРГ, должностных лиц государственного метрологического надзора. При проведении проверки должностные лица государственного метрологического надзора вправе произвести калибровку средств измерений из состава УИРГ Покупателя посредством эталонных средств измерений. В случае выявления неисправных средств измерений, владелец УИРГ обязан обеспечить ремонт (замену)

и внеочередную поверку указанных средств измерений за счет собственных средств.

В случае несогласия одной из сторон с оценкой состояния средства измерения, указанное средство измерения комиссионно изымается из эксплуатации, для чего демонтируется и упаковывается, пломбируется и передается одной из сторон на ответственное хранение с целью дальнейшего направления на метрологическую экспертизу, о чём составляется акт. Снятие пломбы с упаковки осуществляется в момент проведения экспертизы в присутствии Поставщика и Покупателя. При нахождении на ответственном хранении у Покупателя средство измерения признаётся неисправным в следующих случаях:

- при нарушении ранее установленной пломбы на упаковке;
- в случаях порчи, утери или кражи изъятого средства измерений;
- в иных случаях, в результате которых проведение метрологической экспертизы становится невозможным по вине Покупателя.

**4.13.** Покупатель не имеет права без предварительного согласования с Поставщиком подключать газовое оборудование, в том числе и бытовое, не предусмотренные проектом газоснабжения. В случае замены УИРГ и/или установки дополнительного, или замены существующего ГИО без согласования с Поставщиком количество (объем) потребленного Покупателем газа определяется по мощности неопломбированного газопотребляющего оборудования Покупателя, исходя из 24 часов его работы в сутки с момента предыдущей проверки условий поставки газа работниками Поставщика или лица, уполномоченного Поставщиком, до дня оформления «Акта приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы» (приложение «Б» СНиП 42-01-2002) и установки пломбы на месте присоединения УИРГ к газопроводу.

**4.14.** Качество поставляемого газа должно соответствовать требованиям ГОСТ 5542-2022 «Газ природный промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия».

Одорирование газа выполняет Трансгаз.

Физико-химические показатели (далее – ФХП), в том числе объемная теплота сгорания (далее – ОТС) газа, принимаются как среднеарифметические значения, определенные потоковыми хроматографами, установленными на газораспределительных станциях Трансгаза. В случае отсутствия и/или неисправности потоковых хроматографов Трансгаза определение ФХП газа осуществляется в аналитических лабораториях Трансгаза, или лабораториях сторонних лиц, аккредитованных, или прошедших процедуру оценки состояния измерений, при этом ОТС за отчетный период принимается из паспорта качества газа, оформленного Трансгазом по результатам испытаний ФХП газа, выполненных в течение отчетного периода.

Периодичность оформления паспорта качества – один раз в месяц.

**4.15.** Сторона, несогласная с качеством поставляемого газа не позднее, чем в месячный срок по окончании отчетного периода вправе обращаться в независимые организации (лаборатории), аккредитованные на право оказания услуг в области определения физико-химических показателей газа. Сторона, обратившаяся за получением такого заключения, обязана обеспечить присутствие представителей другой Стороны при выполнении метрологической экспертизы (возможность другой Стороны представить вопросы экспертному учреждению по существу возникших разногласий).

Расходы, связанные с подготовкой экспертного заключения, несет неправая Сторона.

Окончательное решение по спорным вопросам принимает суд. До устранения разногласий качество газа принимается в соответствии с п. 4.14. настоящего Контракта.

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

**4.16.** По окончании расчетного периода (месяца) Поставщик по данным проведенного учета составляет по установленной форме двухсторонний Акт о количестве поставленного-принятого газа. Не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным, уполномоченный представитель Покупателя прибывает к Поставщику для подписания Акта. В случае удаленности Покупателя от Поставщика, Поставщик направляет Акт в адрес Покупателя.

В течение 5 (Пяти) рабочих дней с даты получения Акта Покупатель обязан подписать Акт, скрепить его печатью и в тот же срок направить один экземпляр Акта Поставщику.

К Акту о количестве поставленного - принятого газа в обязательном порядке оформляются Приложения, в которых отражаются ежесуточные сведения о количестве поставленного-принятого газа по каждой Точке подключения по установленной Поставщиком форме.

Покупатель не вправе уклониться от подписания Акта. В случае несогласия Покупателя с указанным в Акте количеством (объемом) газа Покупатель подписывает указанный Акт с отражением в нем особого мнения. В случае отказа, уклонения Покупателя от подписания Акта или подписания его с особым мнением, количество поставленного - принятого газа и объем оказанных услуг, принимаются по данным Поставщика, отраженным в Акте.

Неприбытие представителя Покупателя к Поставщику для подписания Акта(ов) в установленный срок, либо неподписание (невозвращение) Акта(ов) в течение 5 дней признается уклонением Покупателя от документального оформления учета количества, поставленного - принятого газа. В этом случае Акты, подписанные и скрепленные печатью Поставщиком, признаются Сторонами полностью оформленными и количество поставленного - принятого газа, принимаются по данным учета Поставщика, отраженным в Актах.

Акт о количестве поставленного - принятого газа может быть оформлен Поставщиком в виде электронного документа и направлен в адрес Покупателя посредством ЭДО или по телекоммуникационным каналам связи (ТКС). Акт о количестве поставленного - принятого газа, полученный Покупателем по ЭДО или по ТКС, должен быть в течение 5 (Пяти) рабочих дней с даты его получения подписан Покупателем надлежащим образом и в тот же срок возвращен (направлен) Поставщику посредством ЭДО, ТКС, нарочно, почтой или курьерской службой. В случае невозвращения Покупателем Акта(ов) о количестве поставленного - принятого газа в течение 5 (Пяти) рабочих дней, оформленные и направленные Поставщиком Акты, признаются Сторонами полностью оформленными и количество поставленного - принятого газа, принимаются по данным учета Поставщика, отраженным в Актах.

**4.17.** Акты о количестве поставленного - принятого газа должны быть подписаны уполномоченными лицами Сторон.

**4.18.** Оформленные в соответствии с п. 4.16. Акты являются основанием для оформления Поставщиком товарной накладной на отпуск газа ТОРГ-12 и выставления Поставщиком Покупателю для оплаты счетов – фактур за поставленный газ. Покупатель обязан оформить товарную накладную надлежащим образом и один экземпляр вернуть в адрес Поставщика не позднее 10-ти дней с даты получения. Невозврат товарной накладной в установленный срок будет считаться согласием с качеством и количеством поставленного в отчетный период газа.

Товарная накладная на отпуск газа ТОРГ-12 и счет – фактура может быть оформлена Поставщиком в виде электронного документа и направлена в адрес Покупателя посредством ЭДО или по ТКС. Товарная накладная на отпуск газа ТОРГ-12, полученная Покупателем по ЭДО или по ТКС, должна быть в течение 10-ти рабочих дней с даты ее получения подписана Покупателем надлежащим образом и в тот же срок возвращена (направлена) Поставщику посредством ЭДО, ТКС, нарочно, почтой или курьерской службой. Невозврат товарной накладной в установленный срок будет считаться согласием с качеством и количеством поставленного в отчетный период газа.

## 5. Цена и порядок расчетов

### 5.1. Цена газа и оказываемых услуг

**5.1.1.** В случае поставки (реализации) газа согласно п.2.1. Контракта цена на газ по Контракту на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта формируется из регулируемой оптовой цены на газ, утвержденной на соответствующий период времени уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), или определенной по формуле цены газа, утвержденной уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), платы за снабженческо-сбытовые услуги и услуги по транспортировке газа в транзитном потоке (если услуга оказывается), определенных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, кроме того НДС по ставке, установленной законодательством РФ, в соответствии со статьей 164 НК РФ.

**5.1.2.** В случае поставки (реализации) газа согласно п. 2.10. цена на газ по Контракту формируется из эквивалента регулируемой оптовой цены на газ, утвержденной на соответствующий период времени уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), или определенной по формуле цены газа, утвержденной уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), торговой надбавки, которая по Точкам подключения Покупателя равна эквиваленту платы за снабженческо-сбытовые услуги для каждой Точки подключения и платы за услуги по транспортировке газа в транзитном потоке (если услуга оказывается), определенных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, кроме того НДС по ставке, установленной законодательством РФ, в соответствии со статьей 164 НК РФ.

В случае изменения оптовой цены на газ, платы за снабженческо-сбытовые услуги и/или тарифа на услуги по транспортировке газа в транзитном потоке новая цена, плата за снабженческо-сбытовые услуги и тариф на услуги по транспортировке газа в транзитном потоке применяются Сторонами в расчетах с момента введения их в действие.

**5.2.** Оптовые цены на газ установлены 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 цен на газ по формуле:

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

$C$  – регулируемая оптовая цена на газ или ее эквивалент,

$Q_{\text{п факт}}$  – фактическая объемная теплота сгорания в ккал/м<sup>3</sup> (кДж/м<sup>3</sup>), указанная в паспортах качества газа,

Ц<sub>факт</sub> – регулируемая оптовая цена на газ или ее эквивалент после пересчета.

**5.3.** Фактическая стоимость газа, выбранного по настоящему Контракту в соответствии с п.2.1. Контракта в месяце поставки газа с учетом НДС складывается из:

**5.3.1.** стоимости объемов газа, выбранного Покупателем по каждой Точке подключения в пределах максимального суточного контрактного объема газа за каждые сутки месяца поставки по Цене газа, определенной согласно п.5.2. настоящего Контракта;

**5.3.2.** стоимости объемов газа, фактически выбранного Покупателем без предварительного согласования с Поставщиком сверх установленного Контрактом максимального суточного объема газа по каждой Точке подключения за каждые сутки месяца поставки, по Цене газа, определенной согласно п.5.2. настоящего Контракта, с учетом коэффициентов, установленных Правилами поставки газа;

**5.3.3.** платы за снабженческо-сбытовые услуги;

**5.3.4.** тарифа на услуги по транспортировке газа в транзитном потоке (если услуга была оказана).

**5.3.5.** Фактическая стоимость газа, выбранного в соответствии с пунктом 2.10. настоящего Контракта в месяце поставки газа с учетом НДС складывается из:

- стоимости объемов газа, выбранного Покупателем по каждой Точке подключения в пределах максимального суточного контрактного объема газа за каждые сутки месяца поставки по Цене газа, определенной согласно п.5.1.2. и 5.2. настоящего Контракта;

- стоимости объемов газа, фактически выбранного Покупателем без предварительного согласования с Поставщиком сверх установленного Контрактом максимального суточного объема газа по каждой Точке подключения за каждые сутки месяца поставки, по Цене газа, определенной согласно п.5.1.2. (без торговой надбавки) и 5.2. настоящего Контракта, с учетом коэффициентов, установленных Правил поставки газа;

- торговой надбавки согласно п.5.1.2. настоящего Контракта;

- тарифа на услуги по транспортировке газа в транзитном потоке (если услуга была оказана).

**5.4.** Фактическая стоимость газа, выбранного (поставленного) по настоящему Контракту в месяце поставки газа с учетом НДС, отражается в товарной накладной на отпуск газа, оформленной по форме ТОРГ-12.

Расчет платы за снабженческо-сбытовые услуги производится согласно Методическим указаниям по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, утвержденным Приказом ФСТ России № 412-э/8 от 15.12.2009г.

Об изменениях принципов регулирования и расчета за снабженческо-сбытовые услуги Покупатель может узнать на официальном сайте уполномоченного органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов).

### **5.5 Расчеты Покупателя с Поставщиком газа**

**5.5.1.** Покупатель оплачивает Поставщику в соответствующем расчетном периоде (месяце) стоимость поставляемого газа, стоимость оказываемых снабженческо-сбытовых услуг и услуг по транспортировке газа транзитном потоке в следующем порядке:

- 30 процентов общей стоимости месячного контрактного объема поставки газа и стоимости снабженческо-сбытовых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, вносится Покупателем в срок до 18-го числа этого месяца.

Общая стоимость месячного контрактного объема поставляемого газа в месяце, за который осуществляется оплата, рассчитывается как сумма произведений месячного контрактного объема поставки газа, установленного п.2.2.2. Контракта, на цену газа и на размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, установленных п.5.1. и п.5.2. настоящего Контракта.

Окончательный расчет с Поставщиком за фактически потребленный в истекшем месяце газ, оказанные снабженческо-сбытовые услуги и услуги по транспортировке газа в транзитном потоке (если услуга оказывалась) производится Покупателем в срок до 10 числа месяца следующего за расчетным месяцем, с учетом платежей, ранее внесенных Покупателем в качестве оплаты за газ и за снабженческо-сбытовые услуги в данном расчетном периоде.

Расчеты производятся перечислением Покупателем денежных средств на расчетный счет Поставщика. В платежных документах указывается ИНН Покупателя, номер и дата заключения Контракта, кроме того сумма НДС.

В случае если объем фактического потребления газа за истекший (расчетный) месяц меньше месячного контрактного объема газа установленного п.2.2.2. Контракта, излишне уплаченная Покупателем сумма засчитывается Поставщиком в счет платежа за газ, снабженческо-сбытовые услуги и услуги по транспортировке газа в транзитном потоке за следующий месяц.

При перерасходе газа Покупателем без предварительного согласования с Поставщиком стоимость объема перерасхода газа по Контракту определяется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

**5.5.2.** При отсутствии и/или неточном указании Покупателем в платежном документе данных о назначении платежа, производимого Покупателем на основании пункта 5.5.1. настоящего Контракта, Поставщик вправе самостоятельно отнести сумму поступившего платежа в счет погашения образовавшейся ранее задолженности Покупателя, а при отсутствии задолженности – в качестве авансового платежа.

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

В случае если в назначении платежа указано, что оплата произведена в погашение задолженности Покупателя по пени, то поступившие денежные средства погашают задолженность Покупателя по пени.

**5.5.4.** В случае если дата оплаты, указанная в п.5.5.1 Контракта, является выходным или праздничным днем платежи должны производиться в последний рабочий день, предшествующий этому выходному или праздничному дню.

**5.5.5.** В случае ненадлежащего исполнения Покупателем обязательства по оплате за газ, включая внесение платежей, предусмотренных п.5.5.1. Контракта, в размере и сроки, определенные в п.5.5.1. Контракта (в том числе платежей до 18-го и до последнего числа месяца (расчетного периода)), Поставщик имеет право требовать от Покупателя уплаты пени, установленной законодательством РФ.

Размер пени определяется Поставщиком исходя из ставок, установленных статьей 25 Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации».

**5.6.** Поставщик и Покупатель в обязательном порядке проводят сверку расчетов по состоянию на последнее число каждого года. В течение 5 рабочих дней с момента получения акта сверки Покупатель обязан подписать его и вернуть в адрес Поставщика. В случае неполучения Поставщиком оформленного акта задолженность считается подтвержденной.

**5.6.1.** В случае выборки Покупателем с контрактным объемом потребления свыше 10 млн.м.куб. в год менее 80% определенного Контрактом планового годового объема газа (без учета ежемесячных корректировок) Покупатель обязуется уплатить Поставщику неустойку, которая рассчитывается по формуле:

$S_{неуст.} = (0,8 * V_{пл.} - V_{факт.}) * ПССУ_{эkv.}$ , где:

$S_{неуст.}$  – сумма неустойки;

$V_{пл.}$  – плановый годовой объем газа, определенный Контрактом поставки газа, без учета его ежемесячных корректировок;

$V_{факт.}$  – объем газа, фактически выбранный Покупателем в течение года поставки;

$ПССУ_{эkv.}$  – эквивалент средневзвешенной платы за снабженческо-сбытовые услуги в году поставки.

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

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

Покупатель вправе в одностороннем порядке отказаться от Контракта при условии выплаты Поставщику денежной суммы, рассчитанной по следующей формуле:

$S = 0,80 * V_{план.} * ПССУ$ , где:

$S$  - денежная сумма, подлежащая выплате Поставщику;

$V_{план.}$  - плановый объем поставки газа с даты расторжения Контракта до определенной Контрактом даты окончания срока действия Контракта;

$ПССУ$  - плата за снабженческо-сбытовые услуги.

## **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 обязательства 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 5 (пять) 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 5 (пять) рабочих дней известить в письменной форме другую Сторону о прекращении этих обстоятельств.

**6.4.** Незвещение или несвоевременное извещение другой Стороны Стороной, для которой создалась 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, 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 его исполнением, Стороны будут разрешать путем переговоров. При невозможности досудебного урегулирования возникшего спора он может быть передан на разрешение арбитражного суда:

- по истечении 10 (десяти) календарных дней со дня направления претензии (требования) – споры о взыскании с Покупателя в пользу Поставщика задолженности за поставленный газ и(или) оказанные услуги по Контракту;

- по истечении 30 (тридцати) календарных дней со дня получения претензии (требования) другой стороной (сторонами) – иные споры, возникающие из настоящего Контракта или в связи с его исполнением.

Стороны установили, что споры, возникающие из настоящего Контракта или в связи с его исполнением, передаются на разрешение в арбитражный суд Самарской области.

## 8. Срок действия Контракта

8.1. Настоящий Контракт заключен на срок с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г., а по расчетам – до полного исполнения Сторонами обязательств по Контракту. Стороны имеют преимущественное право на заключение Контракта на новый срок при условии надлежащего исполнения настоящего Контракта. Условия настоящего Контракта независимо от даты его подписания Сторонами применяются к отношениям, возникшим с 1 января 2023 г..

## 9. Прочие условия

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

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

9.3. 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.

При изменении у Стороны наименования, организационно-правовой формы, почтовых, банковских и иных реквизитов, указанные изменения вступают в силу с момента получения другими Сторонами письменного уведомления о произошедших изменениях с приложенными подтверждающими документами, которое приобщается к Контракту и признается Сторонами неотъемлемой частью Контракта с момента его получения. После получения указанного уведомления оформление актов о количестве поставленного-принятого газа, актов оказанных услуг, счетов-фактур, накладных и иных документов по новым реквизитам оформляется с 1 числа месяца, в котором поступило уведомление о произошедших изменениях.

9.5. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Контракту Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством РФ и условиями настоящего Контракта.

9.6. По всем вопросам, не нашедшим отражение в условиях настоящего Контракта, но возникшим в процессе его исполнения, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации, в том числе Правилами поставки газа.

9.7. В случае отсутствия у Покупателя соответствующих разрешений и персонала, необходимых для обслуживания находящихся в его ведении газопроводов и газопотребляющего оборудования, Покупатель обязан принять меры по заключению контракта на обслуживание указанных объектов с организациями, выполняющими работы по техническому обслуживанию и ремонту газопроводов, газового оборудования и технических устройств.

9.8. В случае обращения Покупателя к Поставщику за выдачей дубликатов актов, счетов-фактур, накладных и иных документов, указанные дубликаты предоставляются Покупателю Поставщиком за установленную плату.

9.9. Проведение регламентных работ по техническому обслуживанию газового оборудования, предусмотренных Техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. Постановлением Правительства РФ от 29.10.2010г. №870, Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. Приказом Ростехнадзора от 15.12.2020г. №531, а также иными действующими нормативно-правовыми и техническими актами, осуществляется Покупателем силами собственной газовой службы или по контракту со специализированной организацией, уполномоченной в установленном законом порядке на проведение указанных работ (с обязательным предоставлением копии заключенного контракта на ТО).

9.10. Подписи Сторон при заключении настоящего Контракта и оформлении всех документов, связанных с его исполнением, удостоверяются проставлением на них печатей каждой из Сторон.

В том случае, если учредительными документами Стороны не предусмотрено наличие печати, подпись Стороны должна быть удостоверена штампом, содержащим ее наименование, адрес места нахождения и банковские реквизиты. Непроставление печати и/или штампа при заключении настоящего Контракта и/или оформлении документов, связанных с его исполнением, не свидетельствует об их недействительности и/или незаключенности.

Покупатель заверяет Поставщика в том, что при подписании всех документов, связанных с заключением, исполнением, изменением и расторжением настоящего Контракта, сотрудники Покупателя при исполнении ими своих должностных обязанностей действуют от лица Покупателя и обладают всеми необходимыми полномочиями.

Покупатель заверяет Поставщика в том, что Покупатель обладает всеми полномочиями и разрешениями (согласованиями) для заключения и исполнения настоящего Контракта, а также Покупатель обеспечил соблюдение необходимых для заключения настоящего Контракта процедур (в том числе, корпоративных). На момент заключения настоящего Контракта у Покупателя отсутствуют какие-либо обстоятельства, которые могут являться основанием для признания настоящего Контракта недействительным.

**9.11.** Стороны считают документы и электронные письма (сообщения электронной почты), отправленные и полученные Сторонами в рамках Контракта посредством электронной почты равнозначными соответствующим бумажным документам, если они отправлены с официальных адресов электронной почты Сторон, указанных в разделе 11 настоящего Контракта, за исключением документов, указанных в пунктах 4.16, 4.18 и разделе 10 настоящего Контракта.

## 10. Электронный документооборот

**10.1.** Стороны пришли к соглашению о том, что документооборот между Сторонами по настоящему Контракту осуществляется в электронном виде (далее - электронный документооборот или ЭДО) с применением усиленной квалифицированной электронной цифровой подписи (далее - УКЭЦП).

**10.2.** Применяя ЭДО, Стороны руководствуются порядком, установленным Федеральным законом от 6 апреля 2011 г. N 63-ФЗ «Об электронной подписи», Приказом Минфина РФ от 05.02.2021 N 14н и условиями настоящего Контракта, а также внутренними документами удостоверяющего центра, аккредитованного в Минкомсвязи РФ.

**10.3.** При наличии технической возможности, указанной в пункте 10.6. настоящего Контракта, Стороны организуют юридически значимый электронный документооборот через операторов электронного документооборота на основании программы для ЭВМ «СБИС++ электронная отчетность и документооборот» <http://www.ereport.sbis.ru/>, размещенной на сервере <http://www.sbis.ru/> (далее - Система «СБИС»), с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, изготовленной и управляемой любым аккредитованным ФНС удостоверяющим центром, список которых размещен по адресу: [https://www.nalog.ru/rn63/taxation/submission\\_statements/operations/](https://www.nalog.ru/rn63/taxation/submission_statements/operations/).

По письменному соглашению Сторон возможен выбор другой программы. При этом необходимым условием для согласования является совместимость программного обеспечения электронного документооборота и электронных подписей с программным обеспечением, указанным в абзаце первом настоящего пункта.

**10.4.** Перечень видов электронных документов (далее ЭД), которые могут быть подписаны усиленной квалифицированной электронной подписью и в которых усиленная квалифицированная электронная подпись признается равнозначной собственноручной в случае выполнения всех условий равнозначности усиленной квалифицированной электронной подписи собственноручной:

Вид электронного документа	Форма документа
Информационное письмо, заявка	Произвольная форма
Акт принятого-поданного газа и приложения к нему	По установленной Поставщиком форме
Счет на оплату	Произвольная форма
Товарная накладная ТОРГ-12	код формы по ОКУД 0330212
Счет-фактура	Приложение №1 к постановлению Правительства Российской Федерации от 26.12.2011 № 1137
Акт сверки взаиморасчетов	Произвольная форма

**10.5.** В силу части 2 статьи 160 Гражданского кодекса Российской Федерации в целях обеспечения юридической значимости документов, получаемых и отправляемых через систему «СБИС», Стороны принимают условия Регламента Удостоверяющего центра ООО «Компания «Тензор», являющегося контрактом присоединения на основании статьи 428 Гражданского кодекса Российской Федерации, размещенного по адресу <https://tensor.ru/uc/license>, в порядке, предусмотренном указанным Регламентом.

**10.6.** Необходимыми условиями использования системы «СБИС» является наличие у Сторон:

- подключения к сети Интернет;
- действующего сертификата ключа усиленной квалифицированной электронной подписи, выпущенного любым аккредитованным ФНС удостоверяющим центром, список которых размещен по адресу: [https://www.nalog.ru/rn63/taxation/submission\\_statements/operations/](https://www.nalog.ru/rn63/taxation/submission_statements/operations/);
- при размещении сертификата ключа усиленной квалифицированной электронной подписи на носителе необходимы средства криптографической защиты информации КриптоПро CSP (далее – СКЗИ).

**10.7.** В Системе «СБИС» Стороны обмениваются документами круглосуточно, получая доступ к серверу <http://www.sbis.ru/>, для приема или отправки ЭД, используя функциональные возможности программы «СБИС».

**10.8.** Настоящий Контракт не предусматривает взаиморасчетов между Сторонами за использование системы «СБИС», программ электронной подписи, юридически значимого электронного документооборота или услуг удостоверяющего центра. Стороны самостоятельно оплачивают услуги удостоверяющих центров и систем юридически значимого электронного документооборота.



**10.9.** Стороны признают, что полученные ими ЭД, заверенные усиленной квалифицированной электронной подписью уполномоченных лиц, юридически эквивалентны документам на бумажных носителях, заверенным соответствующими подписями и оттиском печатей Сторон.

**10.10.** Стороны признают, что использование в рамках настоящего Контракта СКЗИ, которые реализуют шифрование и электронную подпись, достаточно для обеспечения конфиденциальности информационного взаимодействия сторон по защите от несанкционированного доступа и безопасности обработки информации, а также для подтверждения того, что:

- ЭД исходит от Стороны, его передавшей (подтверждение авторства документа);
- ЭД не претерпел изменений при информационном взаимодействии сторон (подтверждение целостности и подлинности документа) при положительном результате проверки квалифицированной электронной подписи;
- фактом доставки ЭД является формирование принимающей Стороной квитанции о доставке электронного документа.

**10.11.** Процедуры оформления и обмена ЭД должны обеспечивать необходимые условия признания равнозначности усиленной квалифицированной электронной подписи собственноручной подписи в соответствии со статьей 6 Федерального закона от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи» либо иным действующим нормативным правовым актом.

**10.12.** Ответственность за правовые последствия, ставшие следствием исполнения ЭД, заверенного подлинными усиленными квалифицированными электронными подписями, несет Сторона, уполномоченные лица которой заверили подготовленный ЭД. Мера ответственности определяется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

**10.13.** Если одна из Сторон предъявляет другой стороне претензии по ЭД, при наличии подтверждения другой Стороной факта получения такого документа, а другая Сторона не может представить спорный ЭД, удостоверение равнозначности ЭД документу на бумажном носителе, имеющему юридическую силу, осуществляется Удостоверяющим центром ООО «Компания «Тензор» (или иным способом согласно законодательству или соглашению Сторон) по инициативе Стороны, у которой возникли претензии по спорному ЭД.

При наличии у Сторон спора о наличии ЭД, подписанного обеими Сторонами, но при отличии экземпляров такого ЭД, находящихся у каждой из Сторон, удостоверение равнозначности ЭД документу на бумажном носителе, имеющему юридическую силу, осуществляется Удостоверяющим центром ООО «Компания «Тензор» (или иным способом согласно законодательству или соглашению Сторон) по инициативе Стороны, у которой возникли претензии по спорному ЭД.

**10.14.** Стороны вправе запрашивать друг у друга документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего ЭД, на его подписание.

**10.15.** Время формирования усиленной квалифицированной электронной цифровой подписи определяется по московскому часовому поясу и фиксируется системой электронного документооборота.

**10.16.** Усиленная квалифицированная электронная подпись документа может храниться непосредственно в ЭД или отдельно от ЭД.

**10.17.** Условия действительности, порядок выдачи и отзыва, а также порядок действий при компрометации сертификата ключа усиленной квалифицированной подписи в системе электронного документооборота определяется регламентами удостоверяющего центра, выпустившего сертификат ключа подписи.

**10.18.** Организация хранения архивов отправляемых (получаемых) ЭД осуществляется Сторонами самостоятельно в установленном порядке. ЭД, учтенные при обмене, должны храниться в течение сроков, предусмотренных нормативными документами. ЭД должны храниться в электронных архивах. Срок хранения ЭД соответствует сроку хранения их бумажных аналогов.

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

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

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

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

**10.19.** При обмене ЭД Стороны используют режим доставки ЭД, обеспечивающий получение отправителем уведомления о доставке ЭД.

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

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

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

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

**10.22.** Во всех остальных случаях, не предусмотренных условиями настоящего Контракта, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

### 11. Адреса, реквизиты и подписи Сторон:

**Поставщик: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Самара»**

Юридический адрес: 443099, Россия, Самарская область, город Самара, ул. Водников, дом № 24-26

Почтовый адрес: 443099, Россия, Самарская область, город Самара, ул. Водников, дом № 24-26

Банковские реквизиты: ОГРН 1026301421068; ИНН 6310000026; КПП 997650001; ОКПО 55886982

ОКВЭД: 35.23.11; 35.23.12; 68.20.2; 77.39.2

Расчетный счет: 40702810500010004666 в Центральном филиале АБ «РОССИЯ» г.Москва

БИК 044525220, корсчет: 30101810145250000220 ГУ Банка России по ЦФО

Адрес банка: 142770, г.Москва, п.Сосенское, пос.Газопровод,101,кор.5.

**Покупатель: Администрация сельского поселения Старопохвистнево муниципального района Похвистневский Самарской области**

Местонахождение (юридический адрес): Россия, 446490, РФ, Самарская область, Похвистневский район, с. Старопохвистнево, ул. Садовая, 1 а

Телефон: 8(84656)2-29-42;

Почтовый адрес: Россия, 446490, РФ, Самарская область, Похвистневский район, с. Старопохвистнево, ул. Садовая, 1 а

Телефон: 8(84656)2-29-42;

**e-mail:**

**Банковские реквизиты:** ИНН: 6357910334; ОГРН: 1 056 357 011 171; КПП: 635701001; ОКОНХ: 97600 ; ОКПО: 79176133; ОКВЭД: 84.11.35

Лицевой счет: 02423009840;

Наименование казначейства: Финансовое управление Администрации муниципального района Похвистневский Самарской области

Счет казначейства: 03231643366344684200

Расчетный счет: в ОТДЕЛЕНИЕ САМАРА БАНКА РОССИИ/УФК по Самарской области г. Самара

БИК: 013601205; корсчет: 40102810545370000036

Адрес банка: Г. САМАРА

**Грузополучатель Администрация сельского поселения Старопохвистнево муниципального района Похвистневский Самарской области**

Местонахождение (юридический адрес): Россия, 446490, РФ, Самарская область, Похвистневский район, с. Старопохвистнево, ул. Садовая, 1 а

Телефон: 8(84656)2-29-42;

Почтовый адрес: Россия, 446490, РФ, Самарская область, Похвистневский район, с. Старопохвистнево, ул. Садовая, 1 а

Телефон: 8(84656)2-29-42;

**e-mail:** \_\_\_\_\_

**Поставщик**  
**ООО «Газпром межрегионгаз Самара»**



**Заместитель генерального директора по реализации газа**  
**А.П. Анфимов**

**Покупатель**  
**Администрация сельского поселения Старопохвистнево муниципального района Похвистневский Самарской области**



**Глава поселения**  
**О.Ю. Егорова**

Дата подписания контракта: 12.01.2023г

Приложение № 3 к Контракту  
№ 45-7-3924/23 от 1 декабря 2022 г.**АКТ №**  
**о количестве поставленного-принятого газа и оказанных снабженческо-сбытовых услугах**  
**по Договору (Контракту) поставки газа № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ года**  
**за \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.**

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

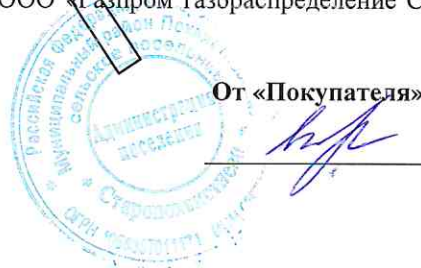
Мы, нижеподписавшиеся:

ООО «Газпром межрегионгаз Самара», именуемое в дальнейшем «Поставщик»,  
в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании доверенности № \_\_\_\_\_  
от \_\_\_\_\_, с одной стороны, иАдминистрация сельского поселения Старопохвистнево муниципального района  
Похвистневский Самарской области, именуемое в дальнейшем «Покупатель»,в лице \_\_\_\_\_, действующего на  
основании \_\_\_\_\_, с другой стороны,составили настоящий Акт о том, что за расчётный период \_\_\_\_\_ месяц 20\_\_ года  
с \_\_ по \_\_ число включительно, по каждой точке подключения сетей «Покупателя» к сетям «ГРО»,  
«Поставщиком» поставлено газа, оказаны снабженческо-сбытовые услуги и обеспечена транспортировка  
газа по транзитным участкам газораспределительных сетей ООО «Газпром газораспределение Самара» или  
ООО «Газпром трансгаз Казань», а «Покупателем» выбрано (отобрано) и принято газа в объеме  
(количестве):**ВСЕГО:** \_\_\_\_\_ м<sup>3</sup>, из них:  
**газ горючий природный:** \_\_\_\_\_ м<sup>3</sup>,  
**газ горючий природный сухой отбензиненный:** \_\_\_\_\_ м<sup>3</sup>,в том числе по точкам подключения и ГРС, м<sup>3</sup>:

№ п/п	Местонахождение или наименование точки подключения сетей «Покупателя» к сетям «ГРО»	№ ГРС	Месячный договорный (контрактный) объем	Фактический объем выбранного (отобранного) и принятого газа	В т.ч. транспортированного в транзитном потоке по сетям ООО «Газпром газораспределение Самара»/ООО «Газпром трансгаз Казань»	Газ, потребленный сверх максимального суточного объема за все сутки месяца поставки	Газ, невыбранный месяц 80% от месячного договорного (контрактного) объема	Фактическая объемная теплота сгорания (ккал/м <sup>3</sup> )

Ежесуточный объем (количество) поставленного, транспортированного в транзитном потоке и выбранного газа по каждой точке подключения определен в «Приложениях» к Акту.

Настоящий Акт является основанием для составления и выписки «Поставщиком» товарной накладной и счета-фактуры за данный расчётный период (месяц) и расчётов «Покупателя» с «Поставщиком» за поставленный газ и оказанные снабженческо-сбытовые услуги и услуги по транспортировке газа в транзитном потоке по сетям ООО «Газпром газораспределение Самара» или ООО «Газпром трансгаз Казань».



Приложение № 4 к Контракту  
№ 45-7-3924/23 от 1 декабря 2022 г.

**Приложение к акту №**  
**о количестве поставленного-принятого газа и оказанных снабженческо-сбытовых услугах**  
**по Договору (Контракту) поставки газа № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ года**  
**за \_\_\_\_\_ г.**  
**по точке подключения: \_\_\_\_\_**

Выбрано (отобрано) и принято всего: \_\_\_\_\_ м<sup>3</sup>, в т.ч. за каждые сутки месяца, м<sup>3</sup>:

Дата	Среднесуточный договорной (контрактный) объем поставки газа	Минимальный суточный объем отбираемого газа	Максимальный суточный объем отбираемого газа	Фактический объем выбранного (отобранного) и принятого газа за сутки	Перерасход газа за каждые сутки от максимального суточного объема
1	2	3=2*0,8	4=2*1,1	5	6=5-4
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
24					
25					
26					
27					
28					
<b>ИТОГО</b>					

Всего за месяц по точке подключения допущена невыборка газа в объеме:

График № \_\_\_\_\_ введен с (дата) по (дата)

\*Среднесуточный договорной (контрактный) объем в соответствии с п.2.2.3 Договора (Контракта). В случае введения Графиков № 1 и № 2 в столбце "среднесуточный договорной (контрактный) объем" указываются объемы поставки газа согласно Графику № 1 и № 2 на весь период введения Графиков и выделяются жирным шрифтом.

От «Поставщика»



От «Покупателя»



АКТ № \_\_\_\_\_  
по принудительному ограничению/прекращению/возобновлению подачи газа

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

\_\_\_\_\_ в лице \_\_\_\_\_  
действующего на основании \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем Поставщик и  
«\_\_\_\_\_» в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_,  
именуемое в дальнейшем Покупатель, составили настоящий Акт о нижеследующем:

1. Поставщик в \_\_\_\_\_, находящемся по адресу: \_\_\_\_\_ произведены работы (оказаны услуги) связанные с принудительным ограничением/прекращением подачи газа, а также возобновлением подачи газа согласно Договору № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ и в соответствии с указанием Поставщика газа № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_
- ограничение подачи газа в связи с невыполнением договорных обязательств;
  - прекращение подачи газа в связи с невыполнением договорных обязательств;
  - пуск газа в связи с выполнением договорных обязательств;
  - отключение в связи с окончанием отопительного сезона;

## 2. Произведено ограничение/прекращение подачи газа на следующее оборудование:

№ п.п.	Наименование (марка) газового оборудования и установок	Кол-во, шт.	Кол-во горелок, шт.	Способ отключения (на заглушку/на пломбу)	№ установленной пломбы	Примечание
1						
2						

Ответственность за сохранность пломб возлагается на \_\_\_\_\_  
(должность, Ф.И.О., представителя покупателя)

## 2. Произведено возобновление подачи газа на следующее оборудование:

№ п.п.	Наименование (марка) газового оборудования и установок	Кол-во, шт.	Кол-во горелок, шт.	№ демонтированной пломбы	Примечание
1					
2					

## 3. Средства измерений газа

№ п/п	Наименование средства измерений газа	Тип средства измерений газа	Заводской номер	Показания
	Комплекс, в том числе:			
1	Корректор			
2	Счетчик газа			

Поставщик

Покупатель

4. Подлежит оплате за выполненные работы (услуги) связанные с принудительным ограничением/прекращением подачи газа, а также его возобновлением, сумма в размере \_\_\_\_\_ руб. (в т.ч. НДС)

№ п/п	Наименование работ и газового оборудования	Единица измерения	Пункты прейскуранта	Цена для предприятий (без НДС)
1				
2				
10				
11	Кроме того НДС			
12	Всего с НДС:			

В случае отказа Покупателя от подписания настоящего Акта, а равно отказ от присутствия при его составлении, отражается с указанием причин такого отказа в Акте.

Причина отказа от подписания Акта: \_\_\_\_\_

Причина отказа от присутствия при составлении Акта: \_\_\_\_\_

Подписи:

1. \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /  
(подпись) (Ф.И.О.)
1. \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /  
(подпись) (Ф.И.О.)



Приложение № 1 к Контракту  
№ 45-7-3924/23 от 1 декабря 2022 г.

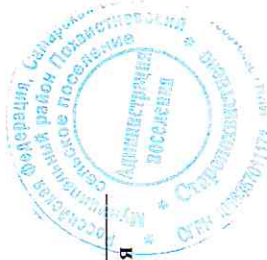
## Перечень и местонахождение газопотребляющего и газоизмерительного оборудования объекта газопотребления

№ п/п	Точка подключения	Объект газопотребления	Адрес	Узел учета	Тип	Наименование оборудования	Марка	Зав. номер	Проект. расход, м3/ч	Кол-во ед.	Расход, всего, м3/ч
1	Административное здание, Похвистневский р-н, с. Старопохвистнево, ул. Садовая, 1А					Похвистневский р-н, с. Старопохвистнево, ул. Садовая, 1А [27670]					
			РОССИЯ, Самарская область, Похвистневский район, с. Старопохвистнево, ул. Садовая, д. 1А								
			МБУ "Управление культуры м.р. Похвистневский ул. Садовая 1А здание админист [10980]								2,09
				газ		Котёл мощностью до 100 кВт Данко-18СР	Данко-18СР		2,09	1	2,09
				изм		ВК-Г6Т №26495837*	ВК-Г6Т	26495837		1	

\*-УИРГ не соответствует требованиям законодательства в области обеспечения единства измерений. Необходимо произвести замену.

Поставщик  
ООО «Газпром межрегионгаз Самара»Заместитель генерального директора по  
реализации газа  
А.П. Анфимов

Покупатель

Администрация сельского поселения Старопохвистнево  
муниципального района Похвистневский Самарской  
областиГлава поселения  
О.Ю. Егорова





**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ  
К КОНТРАКТУ ПОСТАВКИ ГАЗА  
№ 45-7-3924/23 от 1 декабря 2022 г.**

г. Самара

01.12. 2022г.

Стороны Контракта поставки газа № 45-7-3924/23 от 1 декабря 2022 г.:

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Самара», сокращенное наименование ООО «Газпром межрегионгаз Самара», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице заместителя генерального директора по реализации газа Анфимова Алексея Петровича, действующего на основании доверенности № 22-03 от 02.02.2022, с одной стороны, и

Администрация сельского поселения Старопохвистнево муниципального района Похвистневский Самарской области, именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Главы поселения Егоровой Ольги Юрьевны, действующего (ей) на основании Устава, с другой стороны,

именуемые в дальнейшем - Стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение (далее - Соглашение) о внесении следующих дополнений в действующий Контракт поставки газа № 45-7-3924/23 от 1 декабря 2022 г.:

1. Пункт 5.5.1 дополнить следующим текстом в согласованной Сторонами редакции:  
«Оплату оказываемых снабженческо-бытовых услуг и поставляемого Поставщиком газа, Покупатель производит из субсидий распорядителя: 6357910334 Самарский район Самарской области  
Самарского городского округа Самарской области  
(ИНН, наименование главного распорядителя бюджетных субсидий)  
Похвистневский район Самарской области

\_\_\_\_\_ бюджета через \_\_\_\_\_ в  
(вид бюджета) (наименование банка)  
пределах лимита выделенных бюджетных обязательств в сумме 276 938,54  
рублей со счёта: \_\_\_\_\_

БИК: \_\_\_\_\_ корсчет: \_\_\_\_\_;

2. Остальные условия Контракта поставки газа, не затронутые настоящим соглашением, остаются неизменными, и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

3. Настоящее соглашение составлено в двух подлинных экземплярах, по одному экземпляру для каждой из Сторон, вступает в действие с момента его подписания и действует одновременно с Контрактом поставки газа № 45-7-3924/23 от 1 декабря 2022 г.

Поставщик  
ООО «Газпром межрегионгаз Самара»

Покупатель  
Администрация сельского поселения Старопохвистнево муниципального района Похвистневский Самарской области

  
Заместитель генерального  
директора по реализации газа  
А.И. Анфимов

  
Глава поселения  
О.Ю. Егорова

ОБЩ. СЧЕТ  
ГЛАВНЫЙ БУХГАЛТЕР  
П.А. ДЮКОВА



