

ИНН «ПокупательИНН»

«ПокупательПолиНаименование»

№ «НомерДокумента» от «ДатаДоговора».

**Договор транспортировки газа
№ «Номер Договора» /26**

г. Самара

«ДатаДоговора»

Общество с ограниченной ответственностью «Средневожская газовая компания», сокращенное наименование **ООО «СВГК»,** именуемое в дальнейшем **«ГРО»,** в лице «РуководительДолжностьРод» **ООО «СВГК» «РуководительФИОрод»,** действующего на основании доверенности «Номер доверенности», с одной стороны, и

«ПокупательПолиНаименование», сокращенное наименование **«ПокупательКраткоеНаименование»,** именуемое в дальнейшем **«Покупатель»,** в лице «РуководительДолжностьРод» «РуководительФИОрод», действующего (ей) на основании «Подписал на основании», с другой стороны,

именуемые в дальнейшем - Стороны, заключили настоящий Договор транспортировки газа (далее по тексту - Договор) на следующих условиях:

1. Термины и определения

1.1. Термины и определения в Договоре принимаются согласно ФЗ № 102-ФЗ от 26.06.2008г. «Об обеспечении единства измерений», Правилам поставки газа в Российской Федерации (далее - Правила поставки газа), ФЗ № 69-ФЗ от 31.03.1999г. «О газоснабжении в Российской Федерации», Постановлению Правительства РФ № 812 от 31.05.2025г. «Об утверждении правил недискриминационного доступа организаций к местным газораспределительным сетям», Постановлению Правительства РФ № 1021 от 29.12.2000г. «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», Правилам учета газа, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30.12.2013г. № 961, и иным нормативно-правовым актам в сфере газоснабжения.

1.2. «Поставщик» - юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, с которым Покупателем заключен Договор поставки газа, указанный в п.2.1 настоящего Договора.

1.3. «Газораспределительная станция» (ГРС) – 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)), место начала транспортировки газа Покупателю по газораспределительным сетям.

1.4. «Газораспределительная организация» (ГРО) – специализированная организация, оказывающая услуги по транспортировке газа по принадлежащим ей газораспределительным сетям от ГРС или границы раздела сетей до сетей Покупателя.

1.5. «Покупатель» (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 для собственных производственных и иных хозяйственных нужд.

1.6. «Транспортировка газа» - оказываемые ГРО Покупателю услуги по перемещению газа по газораспределительным сетям ГРО от ГРС или от границы раздела сетей с другой ГРО до Точки подключения или до Границы раздела сетей.

1.7. «Точка подключения» – место подключения сетей Покупателя газа к газораспределительным сетям ГРО, граница раздела сетей ГРО и Покупателя.

1.8. «Расчетный период» - календарный месяц, за который определяется количество транспортированного Покупателю газа и производится расчет Покупателя с ГРО.

1.9. «Узел измерения расхода газа» (УИРГ) - совокупность средств измерений и обработки результатов измерений, измерительных трубопроводов, вспомогательных и дополнительных устройств, которые предназначены для измерения, регистрации результатов измерений и расчетов объема газа, приведенного к стандартным условиям.

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

1.11. «Граница раздела сетей»- граница раздела газораспределительных сетей между ООО «СВГК» (ГРО) и иными газораспределительными организациями, в том числе ООО «Газпром газораспределение Самара».

1.12. «УПД» - универсальный передаточный документ, включающий счет-фактуру, представляющий собой форму Акта выполненных работ (оказанных услуг) по транспортировке газа и счета-фактуры, применяемую сторонами по настоящему Договору.

ИНН «ПокупательИНН»
 «ПокупательПолиНаименование»
 № «НомерДокумента» от «ДатаДоговора».

2. Предмет Договора

2.1. ГРО обязуется оказывать услуги по транспортировке газа, поставляемого Поставщиком ООО "Газпром межрегионгаз Самара" во исполнение Договора поставки газа № «НомерДоговораПоставкиДата» по газораспределительным сетям ГРО, находящимся у нее на праве собственности или на иных законных основаниях, в период «ДатаНачалаДоговора» по «ДатаОкончанияДоговора», а Покупатель принять и оплатить их.

2.2. Ежегодный объем услуг по транспортировке газа по настоящему Договору составляет:
 (тыс. м³)

Таблица № 1

Годовой объем услуг по транспортировке газа не превышает объема газа, установленного Поставщиком в Договоре поставки газа, указанного в п.2.1 настоящего Договора.

2.2.1 Квартальный объем услуг по транспортировке газа по настоящему Договору, составляет:
 (тыс. м³)

Таблица № 1-1

1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал

Примечание: Броня газопотребления Покупателю не установлена.

2.2.2 Месячный договорный объем услуг по транспортировке газа по настоящему Договору по местонахождению (наименованию) Точки подключения Покупателя составляет:
 (тыс. м³)

Таблица № 1-2

Наименование Точки подключения Покупателя							Год
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	
	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	

2.2.3. Среднесуточный договорный объем услуг по транспортировке газа в конкретном месяце по местонахождению (наименованию) Точки подключения Покупателя составляет:
 (тыс. м³)

Таблица № 1-3

Наименование Точки подключения Покупателя						
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь
	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь

2.2.4. Предложения Покупателя о распределении плановых объемов по периодам транспортировки газа должны поступить в ГРО не позднее чем за месяц и не ранее чем за три месяца до указанной в заявке даты начала транспортировки. Дата начала транспортировки должна соответствовать дате начала поставки газа согласно Договору поставки газа, указанному в п.2.1 настоящего Договора.

В случае несвоевременного направления Покупателем предложений ГРО, 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 ГРО равномерно, а суточных объемов в пределах среднесуточной нормы транспортировки газа, либо объемы принимаются в соответствии с планами текущего года.

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

Указанный пункт применяется в случае, если настоящий Договор заключен на срок более 1 года.

2.3. Начало и окончание транспортировки газа ГРО происходят в следующих местах:

Таблица № 2

ИНН «ПокупательИНН»

«ПокупательПолиНаименование»

№ «НомерДокумента» от «ДатаДоговора».

№ п/п	Место начала транспортировки газа Покупателю	Местонахождение или наименование Точки подключения сетей Покупателя к сетям ГРО и место окончания транспортировки газа ГРО Покупателю

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

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

Оказание услуг по транспортировке газа осуществляется в соответствии с п.2.2. Договора.

2.4. По Договору месяцем оказания услуг по транспортировке газа, периодом транспортировки газа, платежным, отчетным и расчетным периодами является календарный месяц.

По Договору сутками транспортировки газа является период времени с 10-00 часов текущих суток до 10-00 часов следующих суток, время московское.

2.5. Изменение месячных объемов газа, транспортируемых по настоящему Договору осуществляется на основании Заявки на изменение объемов, за исключением случаев, предусмотренных настоящим Договором и/или законодательством РФ. При этом заключения дополнительного соглашения между Сторонами не требуется, за исключением случаев подключения, замены и (или) ввода в эксплуатацию газопотребляющего оборудования или в случае необходимости определения договорного объема услуг на целый календарный год.

Заявка на изменение объемов может быть представлена Покупателем не более 1 раза в месяц не позднее 25 числа месяца, предшествующего месяцу оказания услуг по транспортировке газа.

По взаимному согласию Сторон дополнительные объемы газа могут быть транспортированы по заявке Покупателя и оформлены дополнительным соглашением к Договору при наличии в совокупности следующих условий:

- наличие дополнительного соглашения на поставку газа, оформленного Поставщиком;
- наличие технических возможностей газотранспортной и газораспределительной системы (оформление в соответствии с нормативными документами);
- отсутствие у Покупателя задолженности за транспортировку газа.

До направления заявки к Поставщику на увеличение объемов поставки газа и до оформления дополнительного соглашения к настоящему Договору Покупатель согласовывает с ГРО дополнительный объем подлежащего транспортировке газа.

2.6. Заявки (письма) на изменение договорных объемов услуг по транспортировке газа, направленные Покупателем с нарушением сроков, установленных п.2.5. настоящего Договора, ГРО вправе оставить без рассмотрения, уведомляя при этом Покупателя.

2.7. Стороны договорились, что в случае заключения дополнительного соглашения, вследствие которого годовой плановый договорный объем услуг по транспортировке 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 тарифа на услуги по транспортировке газа не производится. Перевод каждой Точки подключения Покупателя в другую тарифную группу осуществляется исходя из фактического объема оказанных услуг по транспортировке газа.

3. Режим и порядок оказания услуг по транспортировке газа Покупателю.

3.1. ГРО транспортирует, а Покупатель обязан выбирать (отбирать) в любые сутки транспортировки газа по каждому месту приема-передачи и Точке подключения, указанным в Таблице № 1-3 пункта 2.2.3. 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 транспортировки газа, 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 транспортировки газа, не должен быть меньше минимального месячного объема и не должен превышать максимальный месячный объем.

Установление обязанности Покупателя выбирать (отбирать) в сутки и в месяц транспортировки газа 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 транспортировки газа по месяцам допускается только в соответствии с условиями Правил поставки газа.

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

3.3. 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.

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

3.4. В случае неоднократного нарушения сроков оплаты за транспортировку газа ГРО имеет право по решению Поставщика уменьшить и/или полностью прекратить транспортировку газа Покупателю 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 транспортировку газа в сроки, указанные в пункте 5.3.3. 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.

Работы по введению и снятию ограничения подачи (поставки) газа Покупателю осуществляются по письменному указанию Поставщика ГРО. При отсутствии у ГРО 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 ГРО 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 поставляемый газ и/или за 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 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 ГРО в Акте проверки условий транспортировки газа, о чем ГРО уведомляет Поставщика. 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.

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 за транспортировку газа.

3.5. В случае принудительного ограничения/прекращения поставки газа Покупателю на основании п. 3.4. Договора Покупатель обязан оплатить ГРО стоимость работ по принудительному ограничению/прекращению поставки газа, а также ее возобновлению. Покупатель обязан предоставить беспрепятственный допуск на свою территорию представителю ГРО с целью производства работ по ограничению/прекращению/возобновлению поставки газа.

ИНН «ПокупательИНН»

«ПокупательПолиНаименование»

№ «НомерДокумента» от «ДатаДоговора».

Оплата Покупателем работ по принудительному ограничению/прекращению/возобновлению поставки газа производится в соответствии с утвержденным ГРО Прейскурантом цен на производство работ по принудительному введению ограничения/прекращения/возобновления поставки газа.

По факту выполнения работ, связанных с принудительным ограничением/прекращением/ возобновлением подачи газа, представителем ГРО в присутствии представителя Покупателя газа на месте выполнения работ составляется Акт (Приложение № 2 к Договору), в котором отражается стоимость выполненных работ. Стоимость выполненных работ, связанных с принудительным ограничением/прекращением/возобновлением поставки газа, определяется на основании Прейскуранта ГРО. Акт по принудительному ограничению/прекращению/возобновлению подачи газа подписывается представителями ГРО и Покупателя газа. В случае несогласия Покупателя с указанными в Акте по принудительному ограничению/прекращению/возобновлению подачи газа данными Покупатель подписывает указанный Акт с отражением в нем своих возражений (с особым мнением). В случае отказа (уклонения) представителя Покупателя от подписания Акта или от присутствия при его составлении, а равно в случае невозможности оформления Акта на месте выполнения работ, Акт подписывается представителем ГРО и направляется в адрес Покупателя почтовым отправлением. Покупатель обязан в течение 5 рабочих дней со дня получения Акта подписать его и вернуть ГРО или предоставить мотивированные возражения. В случае непоступления в установленный срок в ГРО от Покупателя подписанного Акта или мотивированных возражений, работы считаются принятыми Покупателем, а подписанный ГРО в одностороннем порядке Акт признается Сторонами полностью оформленным и подтверждающим факт выполнения работ и их стоимость. На основании указанного Акта Покупателем газа производится расчет за выполненные ГРО работы, связанные с принудительным ограничением/прекращением/возобновлением подачи газа.

Оплата работ, связанных с принудительным ограничением/прекращением/возобновлением поставки газа, производится Покупателем платежным поручением путем перечисления на расчетный счет ГРО.

Возобновление подачи газа без оплаты Покупателем ГРО работ по принудительному ограничению/прекращению/возобновлению поставки газа, не производится.

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

3.6. Покупатель обязуется:

- обеспечить наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств, а также незамедлительный переход на использование резервных видов топлива, альтернативные газу, в случаях, предусмотренных нормативными актами, в том числе 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, ГРО не несет 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;

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

При невыполнении Покупателем требования Поставщика о переводе на резервные виды топлива ГРО (по указанию Поставщика) имеет право проводить принудительное ограничение транспортировки газа.

Пункт 3.6 настоящего Договора применяется к Покупателям, обязанным в соответствии с требованиями нормативных документов иметь резервные топливные хозяйства и (или) использовать резервное (альтернативное природному газу) топливо.

3.7. Для обеспечения проведения плановых, профилактических, ремонтных работ на ГРС или газораспределительных сетях, ГРО имеет право сократить или прекратить транспортировку газа один раз в год в период наименее интенсивного отбора газа.

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

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

При возникновении аварийной ситуации на ГРС или газораспределительных сетях, ГРО прекращает транспортировку газа незамедлительно без предварительного уведомления. Уведомление о сокращении или полном прекращении подачи газа в случае аварийных работ ГРО направляет Покупателю немедленно.

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

4. Порядок учета газа. Качество газа

4.1. Стороной, ведущей учет количества газа, транспортированного Покупателю, является ГРО. Учет количества газа производится в соответствии с законодательством РФ об обеспечении единства измерений, Правилами поставки газа и Правилами учета газа.

4.2. Количество (объем) транспортированного газа определяется по узлу измерения расхода газа ГРО, в случае отсутствия или неисправности УИРГ ГРО – по узлу измерения расхода газа Покупателя.

Под неисправностью узла измерения расхода газа Стороны понимают такое состояние узла измерения расхода газа, при котором УИРГ и/или средство измерений (техническая система или устройство с измерительными функциями), входящее в его состав, не соответствует хотя бы одному из требований нормативно-технической, проектной (конструкторской) или эксплуатационной документации, обязательным метрологическим или техническим требованиям, требованиям к условиям эксплуатации средств измерений, включая требования, указанные в п.4.4. Договора, а также отсутствуют или нарушены пломбы (клейма) завода-изготовителя, поверителя, ГРО.

4.3. При неисправности или отсутствии узлов измерения расхода газа объем потребленного Покупателем газа определяется по объему потребления газа, соответствующему проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок Покупателя и времени, в течение которого подавался газ Покупателю в период неисправности или отсутствия узлов измерения расхода газа. При расчете учитываются газопотребляющие установки Покупателя, не опломбированные ГРО в порядке, установленном настоящим Договором. Понятие неисправности УИРГ определено в абз. 2 п. 4.2. настоящего Договора.

4.4. Узлы измерения расхода газа, применяемые в целях учета транспортированного газа по настоящему Договору, должны обеспечивать соблюдение требований ФЗ №102 «Об обеспечении единства измерений» и «Правил учета газа», а также иных установленных законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений обязательных требований, включая обязательные метрологические требования к измерениям, обязательные метрологические и технические требования к средствам измерений, и установленных законодательством Российской Федерации о техническом регулировании обязательных требований, а также требованиям эксплуатационной документации на УИРГ.

УИРГ, применяемые в целях учета транспортированного газа по настоящему Договору, должны в обязательном порядке соответствовать следующим требованиям:

- определение количества газа должно проводиться УИРГ для стандартных условий (абзац 2 пункта 4.9. настоящего Договора) 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 и электронных носителях всех измеряемых параметров газа, включая ежечасовые 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;
- диапазоны измерений, применяемых в УИРГ СИ должны перекрывать диапазон изменения значений измеряемого параметра потока и среды.
- УИРГ должны быть защищены от несанкционированного вмешательства путем их опломбировки пломбами (клеймами) завода-изготовителя, поверителя, а также пломбами (клеймами) ГРО. Самовольное снятие (демонтаж) и (или) повреждение пломб (клейм) не допускается;
- УИРГ и все средства измерений, входящие в его состав, должны быть поверены в установленном законом порядке;
- УИРГ должен выполнять измерения по аттестованной методике (методу) измерений, соблюдение которой до начала выполнения УИРГ измерений должно быть подтверждено актом проверки реализации МВИ, выданным аккредитованной организацией.

Измерение и учет количества (объема) газа, осуществляемые с помощью УИРГ, должны выполняться по аттестованным в установленном порядке методикам (методам) измерений, изложенным в отдельном документе (документе в области стандартизации, инструкции) либо в разделе или части документа (разделе документа в области стандартизации, технических условий, конструкторского или технологического документа). В случае применения методики измерений для индивидуальных условий эксплуатации (индивидуальная методика измерений) покупатель обязан письменно уведомить ГРО о применяемых им методиках (методах) измерений с приложением документа, содержащего данные методики (методы), а также документа, подтверждающего положительные результаты ее (их) аттестации, и акта, выданного аккредитованной организацией и подтверждающего реализацию методики на УИРГ Покупателя, в течение 15 дней с момента заключения настоящего Договора, или даты аттестации методики, или при внедрении Покупателем в практику своей деятельности методики измерений. В иных случаях Сторонами используется:

- в случае применения УИРГ на основе турбинных, ротационных или вихревых расходомеров и счетчиков – Национальный стандарт Российской Федерации ГОСТ Р 8.740-2023 «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 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 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 комплексов для измерения количества газа СГ-ТК модификации СГ-ТК-Д – Инструкции «Государственная система обеспечения единства измерения. Количество газа. Методика измерений комплексами для измерения количества газа СГ-ТК модификации СГ-ТК-Д» (рег. №ФР.1.29.2013.15864, №ФР.1.29.2007.03880, №ФР.1.29.2013.14925, №ФР.1.29.2017.27668);

- в случае применения счетчиков газа диафрагменных с корректорами объема газа – Инструкция «Объем природного газа. Методика измерений счетчиками газа диафрагменными с корректорами объема газа» (рег. №ФР.1.29.2017.26344);

- в случае применения комплексов измерительных ГСП-01 – «Объем природного газа. Методика измерений комплексами измерительными ГСП-01» (рег. №ФР.1.29.2019.34565);

- в случае применения мембранных и струйных счетчиков газа – ГОСТ Р 8.995-2023 «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.

До начала применения аттестованной методики измерений Покупатель обязан провести подтверждение ее реализации с установленными показателями точности. Показатели точности УИРГ во всем диапазоне измерения расхода газа должны соответствовать уровням точности, установленными Постановлением Правительства РФ №1847 от 16.11.2020г. Покупатель проводит проверку реализации методики измерений в порядке, определенном методикой измерений, по результатам которой аккредитованной организацией выдается Акт проверки состояния и применения средств измерений и соблюдения требований методики измерений. С целью подтверждения соблюдения методики измерений Покупатель направляет ГРО копию указанного акта проверки в течение 3 (трех) дней со дня получения акта.

4.5. В целях оперативного получения информации с узлов измерения расхода газа Покупателя ГРО вправе произвести установку приборов телеметрии на принадлежащие Покупателю узлы измерения расхода газа, а Покупатель обязуется способствовать им в этом.

Установка приборов телеметрии на узлах измерения расхода газа Покупателя оформляется ГРО путем подписания с Покупателем Акта.

С момента подписания Сторонами указанного Акта Покупатель осуществляет необходимые мероприятия по обеспечению целостности и сохранности установленных приборов телеметрии.

Данные телеметрии о количестве газа считаются оперативными. Наличие приборов Телеметрии у Покупателя не отменяет обязанности Покупателя по п.4.6. и п.4.7. настоящего Договора.

4.6. 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 ГРО 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.

Данные сведения о ежесуточном отборе Покупателем газа носят оперативный характер и не применяются Сторонами для взаиморасчетов.

4.7. Покупатель обязан ежемесячно предоставить в ГРО на бумажных и/или электронных носителях данные с УИРГ с указанием параметров измеряемого газа: суточных и часовых расхода и количества газа в условиях применения УИРГ и стандартных условиях, среднечасовой и среднесуточной температуры и давления газа, а также нештатных ситуаций в работе УИРГ за отчетный месяц (с первого по последнее число включительно) в срок до 4 числа месяца, следующего за отчетным. Покупатель может предоставить данные через Личный кабинет на сайте ГРО.

ИНН «ПокупательИНН»

«ПокупательПолиНаименование»

№ «НомерДокумента» от «ДатаДоговора».

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 4.3. настоящего Договора.

4.8. В случае непредоставления Покупателем ГРО данных с узла измерения расхода газа, указанных в п. 4.7. настоящего Договора, определение объема газа, транспортированного ГРО и отобранного (принятого) Покупателем за соответствующий расчетный период (месяц), осуществляется ГРО в соответствии с пунктом 4.3. настоящего Договора. Корректировка объема в последующие периоды не производится.

4.9. Определение количества транспортированного газа (объема) производится по узлу измерения расхода газа (УИРГ) в соответствии с требованиями аттестованных методик выполнения измерений во взаимосвязи с ГОСТ 30319.2-2015 или ГОСТ 30319.2-96 (допускается применение ГОСТ 30319.2-96 для УИРГ, введенных в эксплуатацию до 01.01.2017г., до окончания их срока службы (срока годности) или реконструкции УИРГ).

За единицу объема принимается 1 м³ газа при стандартных условиях: температура 20⁰С, давление 101,325 кПа (760 мм.рт.ст), влажность 0% согласно Государственному стандарту СССР «ГОСТ 2939-63. Газы. Условия для определения объема», утв. Государственным комитетом стандартов, мер и измерительных приборов СССР 16.04.1963 г.

4.10. Покупатель обязан проводить отключение/подключение газоснабжения, в том числе на летний/зимний периоды, перед/после ремонта, и первичный пуск газа только в присутствии уполномоченных лиц ГРО и с обязательной установкой/снятием пломб ГРО на запорных (отключающих) устройствах и/или газопотребляющем оборудовании, подтвержденной соответствующим Актом об установке/снятии пломб ГРО. В целях обеспечения присутствия уполномоченного лица ГРО при производстве работ по отключению/подключению газоснабжения и установки/снятия пломб ГРО Покупатель направляет в ГРО соответствующую заявку не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до даты производства работ (кроме отключения газоснабжения в связи с аварийной ситуацией, о чем Покупатель уведомляет ГРО немедленно). Дата и время выполнения работ определяются по согласованию между Покупателем и ГРО в пределах указанного срока.

Газопотребляющее оборудование Покупателя считается отключенным от сети газоснабжения и выведенным из эксплуатации при условии установки пломбы ГРО и составления уполномоченным представителем ГРО, присутствовавшим при проведении работ по отключению, соответствующего Акта. В случае несоблюдения данных условий газоиспользующее оборудование Покупателя считается подключенным к сети газоснабжения и находящимся в эксплуатации, проектная мощность такого газоиспользующего оборудования принимается в расчет при определении объема потребленного газа согласно п. 4.3. настоящего договора.

4.11. В целях защиты УИРГ от несанкционированного вмешательства и в целях достоверности учета транспортируемого Покупателю газа уполномоченные лица ГРО в присутствии должностных лиц Покупателя производят опломбирование пломбой ГРО:

- места присоединения узла измерения расхода газа Покупателя к газопроводу;
- узла измерения расхода газа Покупателя;
- байпасной линии узла измерения расхода газа Покупателя;
- запорных (отключающих) устройств и/или газопотребляющего оборудования при ограничении/прекращении подачи газа Покупателю и отключении Покупателем оборудования;
- маховик (штурвал) задвижки байпасной линии в закрытом состоянии.

В целях достоверности учета транспортируемого Покупателю газа, уполномоченные лица ГРО в присутствии должностных лиц Покупателя производят внесение в УИРГ значений диапазонов измерений средств измерений и подстановочных значений количественных и качественных характеристик газа, используемых в вычислении объема газа, приведенного к стандартным условиям, в случае выхода фактической величины количественной или качественной характеристики газа за пределы измерений УИРГ, а также физико-химических параметров газа, согласно эксплуатационной документации (программирование). По результатам указанных действий составляется Акт программирования корректора объема газа по форме ГРО. Покупатель не вправе уклониться от подписания указанного Акта. В случае несогласия Покупателя с указанными в Акте программирования корректора объема газа данными Покупатель подписывает указанный Акт с отражением в нем особого мнения. В случае отказа Покупателя от подписания Акта программирования корректора объема газа указанный акт, подписанный ГРО, считается надлежащим подтверждением отраженных в нем обстоятельств.

Покупатель обязан обеспечить доступ уполномоченным представителям ГРО к газоиспользующему и газоизмерительному оборудованию в целях его опломбирования и программирования.

Показания УИРГ принимаются к учету только после опломбирования УИРГ пломбой ГРО с составлением соответствующего акта.

4.12. Покупатель обязан незамедлительно уведомлять ГРО:

- о нарушении пломб, установленных ГРО на месте присоединения узла измерения расхода газа к газопроводу;
- о нарушении или срыве пломб на узле измерения расхода газа, установленных заводом-изготовителем, организацией, осуществляющей поверку, ГРО;

- о нарушении пломб, установленных на байпасной линии узла измерения расхода газа;
- о возникшей неисправности узла измерения расхода газа;
- о нарушении пломб, установленных на запорных (отключающих) устройствах и/или газопотребляющем оборудовании.

ГРО обязана обеспечивать регистрацию уведомления Покупателя о нарушении или срыве вышеуказанных пломб с указанием времени поступления уведомления и известить Покупателя о входящем номере регистрации уведомления.

ГРО обязана в течение 3-х рабочих дней с момента получения уведомления Покупателя о нарушении или срыве вышеуказанных пломб провести проверку условий транспортировки газа Покупателю. По результатам проверки составить Акт проверки условий транспортировки газа. Покупатель не вправе уклониться от подписания указанного акта. В случае несогласия Покупателя с указанными в Акте проверки условий транспортировки газа данными Покупатель подписывает указанный Акт с отражением в нем особого мнения. В случае отказа Покупателя от подписания Акта проверки условий транспортировки указанный акт, подписанный ГРО, считается надлежащим подтверждением отраженных в нем обстоятельств. В ходе проверки возможно применение фотосъемки.

4.13. Покупатель несет ответственность за техническое состояние и своевременное проведение поверки принадлежащих ему средств измерений и в целом узла измерения расхода газа в соответствии с законодательством РФ. Покупатель обязуется обеспечить наличие соответствующих согласований и разрешений на газоиспользующее оборудование. Покупатель обязуется соблюдать требования к УИРГ, установленные п.4.4. настоящего Договора.

Монтаж, эксплуатация и поверка узла измерения расхода газа и входящих в него средств измерений, производится Покупателем в порядке, устанавливаемом в соответствии с ФЗ №102 «Об обеспечении единства измерений», Приказом Минпромторга России от 31.07.2020г. №2510 и действующими нормативно-правовыми актами РФ, а также эксплуатационной документацией на УИРГ и/или средство измерений (техническое устройство с измерительными функциями), входящее в его состав, и соответствующей аттестованной методикой (методами) измерений.

4.14. Покупатель обязан обеспечить представителям ГРО возможность проведения в рабочее время следующих проверок:

- исправности средств измерений и узла измерения расхода газа в целом;
- газопотребляющего оборудования;
- полноты и комплектности технической документации;
- наличия и целостности пломб завода-изготовителя, поверителя, ГРО.

По результатам проверки условий транспортировки газа составляется Акт проверки условий транспортировки газа. Покупатель не вправе уклониться от подписания указанного Акта. В случае несогласия Покупателя с указанными в Акте проверки условий транспортировки газа данными Покупатель подписывает указанный Акт с отражением в нем особого мнения. В случае отказа Покупателя от подписания Акта проверки условий транспортировки указанный Акт, подписанный ГРО, считается надлежащим подтверждением отраженных в нем обстоятельств. В ходе проверки возможно применение фотосъемки.

Проведение указанных проверок является правом ГРО и осуществляется по их инициативе уполномоченными лицами ГРО.

Проведение ГРО указанных проверок и составление Акта проверки условий транспортировки 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.

4.15. При проведении ГРО проверки условий транспортировки газа Покупатель обязан предъявить:

- подтверждающие документы о проведении поверки на все средства измерений, входящих в состав УИРГ;
- копии паспортов на узел измерения расхода газа и входящие в его состав средства измерений, газопотребляющее оборудование;
- документы, содержащие методику (методы) измерений и подтверждающие положительные результаты ее аттестации, а также акт, подтверждающий соответствие УИРГ и/или средств измерений (технических систем и устройств с измерительными функциями) входящих в его состав, методике (методам) измерений.

4.16. В случае замены/установки газопотребляющего оборудования и/или УИРГ Покупатель предоставляет необходимую информацию и документы, подтверждающие подключение и ввод в эксплуатацию такого оборудования в установленном нормативном порядке и его соответствие установленным нормативным и техническим требованиям, после чего ГРО оформляет Абонентский акт в 2-х экземплярах (по одному экземпляру Покупателю и ГРО) и Акт программирования корректора объема газа по формам ГРО. В Абонентском акте указываются технические данные снятого и установленного газопотребляющего оборудования и/или УИРГ, даты замены, последние показания снятых и начальные показания установленных УИРГ. В случае замены газопотребляющего оборудования Покупателя изменения в Приложение № 1 вносятся путем подписания Сторонами дополнительного соглашения к Договору в

следующем порядке. ГРО в 2-х экземплярах оформляет дополнительное соглашение к Договору и Приложение № 1 в новой редакции, направляет Покупателю для подписания. Покупатель подписывает их и возвращает ГРО один экземпляр дополнительного соглашения к Договору и Приложения № 1 в новой редакции.

4.17. В случае замены УИРГ и/или газопотребляющего оборудования без согласования с ГРО количество (объем) потребленного Покупателем газа определяется в соответствии с пунктом 4.3. настоящего Договора с момента предыдущей проверки условий транспортировки газа работниками ГРО до дня оформления «Акта приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы» (приложение «Б» СНиП 42-01-2002) и установки пломбы на месте присоединения узла измерения расхода газа к газопроводу.

4.18. Качество газа должно соответствовать ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия» и обеспечивается Поставщиком.

Одорирование газа производится на ГРС Трансгазом. ГРО вправе осуществлять контроль интенсивности запаха газа.

В случае выявления на сетях ГРО отклонения уровня одоризации газа от предельно допустимого значения ГРО незамедлительно (в течение 20 минут с момента выявления) направляет соответствующее уведомление (факсограммой или телефонограммой и другими способами) в диспетчерскую службу Поставщика.

В случае отклонения уровня одоризации газа ниже предельно допустимого значения и отсутствия возможности обеспечить необходимый уровень одоризации газа ГРО проводит дополнительные мероприятия по определению химического анализа газа и (при необходимости) принимает решение о приостановке эксплуатации соответствующей газораспределительной сети, прекращении подачи газа Покупателю в связи с необходимостью принятия мер по предупреждению аварий в газораспределительной сети либо о принятии иных мер по разрешению сложившейся ситуации.

В случае принятия решения о прекращении подачи газа Покупателю ГРО приостанавливает эксплуатацию соответствующих газораспределительных сетей. При этом ГРО немедленно уведомляет Покупателя о прекращении подачи газа в связи с угрозой возникновения аварийной ситуации до ее устранения.

4.19. При разногласиях в оценке качества газа представители ГРО и Покупателя с привлечением Поставщика проводят совместные проверки соответствия показателей качества газа с составлением Акта. Стороне, несогласной с результатами проверки, необходимо отразить в Акте свое особое мнение. Особое мнение рассматривается сторонами в рабочем порядке. До разрешения разногласий сторонами качество газа определяется по пункту 4.18. настоящего Договора

4.20. По окончании расчетного периода (месяца) ГРО по данным проведенного учета составляет по установленной ГРО форме двусторонний Акт о количестве транспортированного газа. Не позднее 2-го числа месяца, следующего за расчетным, уполномоченный представитель Покупателя прибывает в ГРО для подписания и скрепления печатями совместно с ГРО указанного Акта.

Для учета оказанных ГРО услуг по транспортировке газа ГРО ежемесячно по окончании расчетного периода (месяца) направляет Покупателю два подлинных экземпляра УПД для их подписания Покупателем.

При получении Акта о количестве транспортированного газа и УПД Покупатель обязан в трехдневный срок с момента их получения подписать Акт и УПД, скрепить печатью и по одному экземпляру Акта и УПД вернуть ГРО.

Покупатель не вправе уклониться от подписания указанных документов. В случае несогласия Покупателя с указанным в Акте о количестве транспортированного газа Покупатель подписывает указанный Акт с отражением в нем особого мнения. В случае отказа, уклонения Покупателя от подписания Акта о количестве транспортированного газа и УПД или подписания их с особым мнением, объем оказанных услуг по транспортировке газа принимаются по данным ГРО, отраженным в Акте о количестве транспортированного газа и УПД.

Неприбытие представителя Покупателя в ГРО для подписания Акта о количестве транспортированного газа и УПД в установленный срок, либо неподписание (невозвращение) Акта о количестве транспортированного газа и УПД в течение 5 дней признается Сторонами уклонением Покупателя от документального оформления учета оказанных ГРО услуг по транспортировке газа. В этом случае Акт о количестве транспортированного газа и УПД, подписанные и скрепленные печатью ГРО, признаются Сторонами полностью оформленными и количество услуг по транспортировке газа принимаются по данным ГРО, отраженным в Акте о количестве транспортированного газа и УПД.

4.21. Акт о количестве транспортированного газа и УПД должны быть подписаны уполномоченными лицами Сторон.

5. Цена и порядок расчетов.

5.1. Цена оказываемых услуг

Цена по Договору формируется из тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГРО с учетом специальной надбавки, определенных в порядке, установленном Правительством Российской

Федерации, кроме того НДС.

Цена Договора определяется Сторонами исходя из годового объема услуг по транспортировке газа, согласованного Сторонами в п. 2.2. Договора, и тарифов на услуги по транспортировке газа с учетом специальной надбавки, кроме того НДС.

Цена Договора рассчитана с применением тарифов, действующих на дату заключения Договора, с учетом специальной надбавки.

Цена по Договору определена на весь срок исполнения Договора, установленного в п.9.1 Договора и может изменяться в случаях, установленных действующим законодательством РФ и Договором.

В случае изменения тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГРО и(или) специальной надбавки и(или) ставки НДС, новый тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГРО и(или) специальная надбавка и(или) ставка НДС применяется Сторонами в расчетах с момента введения их в действие в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, без предварительного уведомления Покупателя.

5.2. Фактическая стоимость услуг по транспортировке в месяце оказания услуг по транспортировке газа с учетом НДС складывается из:

5.2.1. тарифа на услуги по транспортировке газа по сетям ГРО, кроме того НДС;

5.2.2. специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа по сетям ГРО, кроме того НДС.

5.3. Расчеты Покупателя с ГРО:

5.3.1. Оплата услуг по транспортировке газа по сетям ГРО производится исходя из тарифов, утверждаемых в установленном порядке в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, и специальной надбавки для финансирования программы газификации, утверждаемой Приказом органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в соответствии с Методикой определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации.

Стоимость услуг ГРО по транспортировке газа определяется путем умножения объема транспортированного Покупателю газа в Точке подключения на тариф на услуги по транспортировке газа для соответствующей группы Покупателя по Точке подключения и специальную надбавку для финансирования программы газификации для всех групп потребителей (кроме того НДС).

При перерасходе газа Покупателем без предварительного согласования с ГРО Покупатель оплачивает услуги по транспортировке газа, отобранного сверх установленных Договором объемов, за каждые сутки с применением повышающих (сезонных) коэффициентов к тарифу на услуги по транспортировке газа:

с 15 апреля по 15 сентября - 1,1;

с 16 сентября по 14 апреля - 1,5.

в соответствии с Правилами поставки газа.

5.3.2. Первоначальное отнесение Покупателя по Точке подключения к тарифной группе осуществляется согласно п. 14 Методических указаний по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденных Приказом ФСТ России №411-э/7 от 15.12.2009 г., исходя из годового договорного объема транспортировки газа данному Покупателю по Точке подключения на текущий год по всем договорам, предусматривающим оказание услуг по транспортировке газа до сетей Покупателя по Точке подключения через газораспределительные сети ГРО, с учетом заключенных до начала транспортировки газа в текущем году дополнительных соглашений, либо в пересчете на год, в случае если договор заключается с новым Покупателем на неполный год. Тариф на услуги по транспортировке газа, согласно первоначальному отнесению Покупателя по Точке подключения к тарифной группе, отражается в УПД, оформленном ГРО.

На момент заключения Договора, Тариф на услуги по транспортировке газа за 1000 куб. м. (без учета НДС), с учетом годового объема транспортировки газа, указанного в пункте 2.2. настоящего Договора, определяется в соответствии с Приложением № 3 к настоящему Договору.

Согласно Методическим указаниям по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденным Приказом ФСТ России №411-э/7 от 15.12.2009 г., в случае если фактический объем транспортировки газа по Точке подключения Покупателя выходит за объемные пределы группы, к которой он был первоначально отнесен, кроме случая, когда это происходит вследствие несанкционированного перебора газа Покупателем, указанная Точка подключения относится к другой группе.

При изменении уполномоченным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) принципов регулирования и расчета тарифов, тарифной ставки на услуги по транспортировке газа, новая тарифная ставка за 1000 куб. м. газа, определенная в установленном порядке, применяется сторонами со дня изменения без предварительного согласования с Покупателем и отражается в УПД, оформленном ГРО.

ИНН «ПокупательИНН»

«ПокупательПолиНаименование»

№ «НомерДокумента» от «ДатаДоговора».

Об изменениях принципов регулирования и расчета тарифов, тарифной ставки на услуги по транспортировке газа Покупатель может узнать на официальном сайте уполномоченного органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов).

5.3.3. Расчет с ГРО за фактически транспортированный в истекшем месяце газ производится ежемесячно Покупателем в срок до 18 числа месяца, следующего за отчетным, на основании УПД (в соответствии с Актом о количестве транспортированного газа), оформленного ГРО, за соответствующий расчетный период.

5.3.4. Расчеты производятся перечислением денежных средств путем выписки Покупателем платежных поручений на оплату услуг по транспортировке газа.

В платежных поручениях указываются:

- назначение платежа (транспортировка газа);
- номер Договора, дата его заключения;
- вид платежа (аванс или окончательные расчеты);
- сумма НДС;
- ИНН – Покупателя;
- номер документа, на основании которого производится платеж.

5.3.5. ГРО самостоятельно относит сумму поступившего платежа в счет погашения образовавшейся ранее задолженности Покупателя, а при отсутствии задолженности – в качестве авансового платежа. Вышеуказанный порядок применяется ГРО вне зависимости от указаний Покупателя на характер платежей, содержащихся в платежных поручениях и любых других документах.

5.3.6. В отдельных случаях оплата за транспортировку газа по согласованию сторон может быть произведена ценными бумагами, зачетом взаимных требований и в иной форме, предусмотренной действующим законодательством, о чем заключаются отдельные соглашения.

5.3.7. Обязательства Покупателя по оплате считаются исполненными в момент поступления денежных средств на расчетный счет ГРО.

5.3.8. В течение 60-ти дней с момента окончания квартала Покупатель обязан подписать с ГРО акт сверки расчетов за услуги по транспортировке газа по установленной ГРО форме.

5.4. В случае выборки Покупателем по каждой Точке подключения в течение отчетного месяца транспортировки газа в объеме меньше восьмидесяти процентов (80%) от договорного месячного объема (невыборка газа) ГРО имеет право требовать от Покупателя уплаты неустойки. Размер неустойки рассчитывается по следующей формуле:

$$N = (V1 - V2) * T,$$

где:

N – размер неустойки (руб.);

V1 - минимальный месячный объем газа (составляет 80% от соответствующего месячного договорного объема, указанного в Таблице № 1-2 п. 2.2.2 Договора, тыс. м3);

V2 – фактически выбранный Покупателем объем газа за отчетный месяц (тыс. м3) по данным, содержащимся в акте о количестве транспортированного газа;

T – тариф на услуги по транспортировке газа, установленный решением уполномоченного органа об установлении тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГРО для объемной группы, к которой отнесена соответствующая Точка подключения.

Неустойка начисляется за невыборку газа отдельно по каждой Точке подключения Покупателя.

5.5. ГРО вправе потребовать от Покупателя уплаты неустойки (пени) в случае просрочки исполнения Покупателем обязательств по оплате услуг по транспортировке газа в сроки, предусмотренные Договором. Неустойка начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательства, предусмотренного Договором, начиная со дня, следующего после дня наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты включительно. Неустойка устанавливается в размере, определенном Федеральным законом от 31.03.1999 года № 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации". В случае если расчет размера неустойки зависит от размера ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, то при расчете размера неустойки применяется ключевая ставка Центрального банка Российской Федерации, действующая на последний день срока окончательного расчета, указанный в п.5.3.3. настоящего Договора. Перерасчет размера неустойки в связи с изменением размера ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации не производится.

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 Договору, 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 Договора.

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 создавалась невозможность исполнения обязательства по Договору, 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 Договору не влечет освобождение этой Стороны от ответственности за исполнение иных ее обязательств, не признанных Сторонами неисполнимыми по Договору.

6.6. В случае если обстоятельства непреодолимой силы длятся более 3-х месяцев, любая из Сторон имеет право расторгнуть Договор.

7. Ответственность сторон

7.1. За невыполнение или ненадлежащее выполнение Договора Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации и условиями Договора.

7.2. Сторона освобождается от уплаты неустойки (пени), если докажет, что неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательства, предусмотренного договором, произошло вследствие непреодолимой силы или по вине другой стороны.

8. Регулирование споров

8.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Договора 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 ГРО задолженности за оказанные услуги по Договору;
- по истечении 30 (тридцати) календарных дней со дня получения претензии (требования) другой стороной (сторонами) – иные споры, возникающие из настоящего Договора или в связи с его исполнением.

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

9. Срок действия Договора

9.1. Настоящий Договор заключен на срок с «НачДействДогов» по «ОкончДействДогов», а по расчетам – до полного исполнения Сторонами обязательств по Договору. Стороны имеют преимущественное право на заключение Договора на новый срок при условии надлежащего исполнения настоящего Договора.

9.2. Согласие на заключение настоящего Договора (подписанный проект Договора) должно быть направлено Покупателем, получившим от ГРО предложение о заключении договора (оферту), не позднее 30 дней с момента его получения. При несогласии с условиями настоящего Договора Покупатель обязан направить ГРО протокол разногласий, а в случае неполучения в 30-дневный срок со дня отправления подписанного ГРО протокола разногласий обратиться в арбитражный суд и по истечении срока действия договора, заключенного на предыдущий период, прекратить отбор газа (при наличии у Сторон договора, заключенного на предыдущий период). Отбор (продолжение отбора) газа Покупателем по истечении указанного 30-дневного срока и (или) срока действия договора, заключенного на предыдущий период, считается согласием Покупателя на заключение настоящего Договора на условиях ГРО, указанных в оферте. В случае если Покупатель обратился в арбитражный суд и продолжил отбор газа, до вступления в силу решения суда Договор исполняется Сторонами на условиях ГРО, указанных в оферте.

9.3. Расторжение Договора допускается по соглашению Сторон, по решению суда, в случае одностороннего отказа стороны Договора от исполнения Договора в соответствии с гражданским законодательством РФ.

10. Прочие условия

10.1. В случаях, не предусмотренных условиями Договора, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

10.2. Договор носит конфиденциальный характер и не подлежит разглашению организациям и лицам, не связанным с выполнением данного Договора, за исключением случаев, предусмотренных законодательством РФ.

10.3. Все изменения и дополнения к Договору будут считаться действительными и рассматриваться как его неотъемлемая часть, если они совершены в письменной форме путем подписания дополнительного соглашения к Договору уполномоченными представителями Сторон и содержат прямую ссылку на Договор, за исключением случаев, прямо предусмотренных Договором.

10.4. Стороны обязуются сообщать друг другу об изменении своих адресов, наименования, банковских реквизитов, КПП и статистических кодов, указанных в Договоре, 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, 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 Договору и признается Сторонами неотъемлемой частью Договора с момента его получения. После получения указанного уведомления оформление Актов о количестве транспортированного газа, УПД, иных документов по новым реквизитам оформляется с 1 числа месяца, в котором поступило уведомление о произошедших изменениях.

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

10.6. По всем вопросам, не нашедшим отражение в условиях Договора, но возникшим в процессе его исполнения, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации, в том числе Постановлением Правительства РФ № 812 от 31.05.2025г. «Об утверждении правил недискриминационного доступа организаций к местным газораспределительным сетям», Правилами поставки газа.

10.7. 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 договора на обслуживание указанных объектов с организациями, выполняющими работы по техническому и аварийно-диспетчерскому (аварийно-спасательному) обслуживанию и ремонту газопроводов, газового оборудования и технических устройств.

10.8. Проведение регламентных работ по техническому и аварийно-диспетчерскому (аварийно-спасательному) 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 и аварийно-диспетчерской (аварийно-спасательной) службы или по Договору со специализированной организацией, уполномоченной в установленном законом порядке на проведение указанных работ (с обязательным предоставлением в адрес ГРО копии заключенного договора).

10.9. В случае обращения Покупателя к ГРО за выдачей дубликатов актов, УПД и иных документов, указанные дубликаты предоставляются Покупателю ГРО за установленную ГРО плату.

10.10. В случае обращения Покупателя к ГРО о предоставлении возможности получать электронные версии платежных документов (для ускорения документооборота и расчета Покупателя с ГРО) ГРО предоставляет их по электронной почте (без печати и подписи со стороны ГРО).

10.11. Подписи Сторон при заключении настоящего Договора 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 Договора и/или оформлении документов, связанных с его исполнением, не свидетельствует об их недействительности и/или незаключенности.

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

Покупатель заверяет ГРО в том, что Покупатель обладает всеми полномочиями и разрешениями

ИНН «ПокупательИНН»
«ПокупательПолнНаименование»
№ «НомерДокумента» от «ДатаДоговора».

(согласованиями) для заключения и исполнения настоящего Договора, а также Покупатель обеспечил соблюдение необходимых для заключения настоящего Договора процедур (в том числе, корпоративных). На момент заключения настоящего Договора у Покупателя отсутствуют какие-либо обстоятельства, которые могут являться основанием для признания настоящего договора недействительным.

10.12. Местом исполнения настоящего Договора является местонахождение точки подключения и оборудования (объектов) Покупателя, указанное в Таблицах №1-2, №1-3, №2 и Приложении №1 к настоящему Договору.

11. Адреса, реквизиты и подписи Сторон:

ГРО: Общество с ограниченной ответственностью «Средневожская газовая компания»

Юридический адрес: 443010, Россия, Самарская область, г. Самара, ул. Льва Толстого, д. 18 А, строение 7

Почтовый адрес: 443010, Самарская область, г. Самара, ул. Льва Толстого, д. 18 А, строение 7

Телефон: 8(846)340-61-61; Факс: 8(846)310-65-28

e-mail: svgc@svgc.ru

Банковские реквизиты: ИНН: 6314012801; ОГРН: 1026300892529; КПП: 631501001; ОКПО: 43934291; ОКВЭД: 35.22.11

Расчетный счет: 40702810154400031546 в ПОВОЛЖСКИЙ БАНК ПАО СБЕРБАНК; БИК: 043601607; корсчет: 30101810200000000607;

Адрес банка: Самара, ул.Ново-Садовая, 305.

Покупатель: «ПокупательПолнНаименование»

Местонахождение (юридический адрес): «АдресЮрИндекс», «АдресЮр»

Телефон: «АдресПочтТелефон»;

Почтовый адрес: «АдресПочтИндекс», «АдресПочт»

e-mail: «mail_K»

Банковские реквизиты: ИНН: «ПокупательИНН»; ОГРН: «ОГРН»; КПП: «ПокупательКПП»; ОКПО: «ОКПО»; ОКВЭД: «ОКВЭД»

Банк: «НаименованиеБанкаПокупателя»

Расчетный счет: «Рсчет» в «БанкПокупателя»

БИК: «БИК»; корсчет: «КорСчет»

Адрес банка: «АдресБанка»

ГРО
Общество с ограниченной ответственностью
«Средневожская газовая компания»

Покупатель
«ПокупательПолнНаименование»

«РуководительДолжность»
«РуководительИОФ»

«РуководительДолжность»
«РуководительИОФ»

ИНН «ПокупательИНН»
«ПокупательПолнНаименование»
№ «НомерДокумента» от «ДатаДоговора».

Приложение № 1 к Договору
№ «НомерДоговора» от «ДатаДоговора»

Перечень газопотребляющего оборудования Покупателя

№ п/п	Местонахождение или наименование Точки подключения сетей Покупателя к сетям ГРО	Местонахождение оборудования (адрес: наименование населенного пункта, улица, № дома)	Наименование, марка оборудования (газопотребляющего)	Проектная мощность м³/час	Кол-во единиц шт.

ГРО
Общество с ограниченной ответственностью
«Средневожская газовая компания»

Покупатель
«ПокупательПолнНаименование»

«РуководительДолжность»
«РуководительИОФ»

«РуководительДолжность»
«РуководительИОФ»

ИНН «ПокупательИНН»

«ПокупательПолиНаименование»

№ «НомерДокумента» от «ДатаДоговора».

Приложение № 2 к Договору
№«Номер Договора от «Дата Договора»

АКТ № _____

по принудительному ограничению/прекращению/возобновлению подачи газа

« ____ » _____ 20 ____ г.

основании _____, именуемое в дальнейшем ГРО и
« _____ » в лице _____, действующего на основании _____, именуемое в
дальнейшем Покупатель, составили настоящий Акт о нижеследующем:

1. ГРО 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)

3. 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					

4. Средства измерений газа

№ п/п	Наименование средства измерений газа	Тип средства измерений газа	Заводской номер	Показания
	Комплекс, в том числе:			
1	Корректор			н.м ³
2	Счетчик газа			м ³

5. 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	Итого:			
11	Кроме того НДС			
12	Всего с НДС:			

ГРО

Покупатель

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.)
2. _____ / _____ /
(подпись) (Ф.И.О.)

ИНН «ПокупательИНН»
«ПокупательПолнНаименование»
№ «НомерДокумента» от «ДатаДоговора».

Приложение № 3 к Договору
№ «Номер Договора» от «Дата Договора»

*Тарифная ставка на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГРО с учетом специальной надбавки
по Точке подключения Покупателя*

№ п/ п	Местонахождение или наименование Точки подключения сетей Покупателя к сетям ГРО	Группа точки подключения Покупателя	Тариф на транспортировку газа, руб. за 1000 куб.м. (без учета НДС), исходя из планируемых объемов транспортируемого газа	Специальная надбавка к тарифу на транспортировку газа, руб. за 1000 куб.м. (без учета НДС)

ГРО
Общество с ограниченной ответственностью
«Средневолжская газовая компания»

Покупатель
«ПокупательПолнНаименование»

«РуководительДолжность»
«РуководительИОФ»

«РуководительДолжность»
«РуководительИОФ»