

КОНТРАКТ ТРАНСПОРТИРОВКИ ГАЗА № «45-Т-НомерДокумента/20»

г. Самара

«ДатаКонтракта»

Открытое акционерное общество "Самарагаз", сокращенное наименование ОАО "Самарагаз", именуемое в дальнейшем «ГРО», в лице Начальника отдела учета газа Горбуновой Ларисы Николаевны, действующего на основании доверенности № 1/23-Ю от 01.01.2019 г, с одной стороны, и

«ПокупательПолнНаименование», сокращенное наименование «Покупатель», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице «РуководительДолжностьРод» «РуководительФИОрод», действующего (ей) на основании «ПокупательДействуетНаОсновании», с другой стороны,

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

1. Термины и определения

1.1. Термины и определения в Контракте принимаются согласно ФЗ № 102-ФЗ от 26.06.2008г. «Об обеспечении единства измерений», Правилам поставки газа в Российской Федерации (далее - Правила поставки газа), утвержденным Постановлением Правительства РФ № 162 от 05.02.1998г., ФЗ № 69-ФЗ от 31.03.1999г. «О газоснабжении в Российской Федерации», Постановлению Правительства РФ № 1370 от 24.11.1998г. «Об утверждении Положения об обеспечении 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 Контракт поставки газа, указанный в п.2.1 настоящего Контракта.

1.3. «Газораспределительная станция» (ГРС) – 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 и осуществляется передача и отбор газа Покупателем.

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.

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 учета расхода газа» (УУРГ) - комплект средств измерений и (или) технических систем и устройств с измерительными функциями, предназначенных для измерения количества (объема) транспортированного Покупателю газа, соответствующих требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений и условиям Контракта.

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 ОАО «Самарагаз» (ГРО) и иными газораспределительными организациями, в том числе ООО «Газпром газораспределение Самара».

2. Предмет Контракта

2.1. ГРО обязуется оказывать услуги по транспортировке газа, поставляемого Поставщиком «НаименованиеПоставщика» во исполнение Контракта поставки газа № «НомерДокументаДата» по газораспределительным сетям ГРО, находящимся у нее на праве собственности или на иных законных основаниях, в период с «ДатаНачала» по «ДатаОкончания», а Покупатель принять и оплатить их.

2.2. Годовой объем услуг по транспортировке газа по настоящему Контракту составляет:
 (тыс. м³)

Таблица № 1

2020 г.
«Объем2020»

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

2.2.1 Квартальный объем услуг по транспортировке газа в 2020 г. по настоящему Контракту, составляет:
 (тыс. м³)

Таблица № 1-1

1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал

Примечание: Броня газопотребления Покупателю не установлена.

2.2.2 Месячный контрактный объем услуг по транспортировке газа в 2020 г. по настоящему Контракту по местонахождению (наименованию) Точки подключения Покупателя составляет:
 (тыс. м³)

Таблица № 1-2

Наименование Точки подключения Покупателя	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	Год
	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	

2.2.3. Среднесуточный контрактный объем услуг по транспортировке газа в конкретном месяце 2020 года 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 Контракту поставки газа, указанному в п.2.1 настоящего Контракта.

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 Контракта 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 Контракт заключен на срок более 1 года.

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

Таблица № 2

№ 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 Контракту.

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

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

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

По Контракту 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 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 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 Контракту 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 Контракту Покупатель согласовывает с ГРО дополнительный объем подлежащего транспортировке газа.

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

2.7. Стороны договорились, что в случае заключения дополнительного соглашения, вследствие которого годовой плановый контрактный 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. Контракта, газ в объеме от минимального суточного объема, который составляет восемьдесят процентов (80%) от соответствующего среднесуточного Контрактного объема, до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110%) от соответствующего среднесуточного Контрактного 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 Контрактных обязательств по выборке (отбору) суточного и месячного Контрактного 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 п.14 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 Контракте.

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 Контракте.

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 п.34 Правил поставки газа в Российской Федерации 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 5.3.2 настоящего Контракта.

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 № 542 от 15.11.2013г.

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 поставки и 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 п. 13 Правил 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 газ и его транспортировку (в том числе в транзитном потоке, если услуга оказывалась).

3.5. 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.

Пункты 3.5, 3.6 настоящего Контракта применяются к Покупателям, обязанным в соответствии с требованиями нормативных документов иметь резервные топливные хозяйства и (или) использовать резервное (альтернативное природному газу) топливо.

3.6. 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 контрактные объемы транспортировки газа на соответствующий период и в соответствующих объемах на основании письменного уведомления ГРО, без составления дополнительного соглашения к Контракту.

3.7. В случае принудительного ограничения/прекращения поставки газа Покупателю на основании п. 3.4. Контракта 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.

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 Контракту), 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 Контракта и действующим законодательством, Покупателю не возмещаются.

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, разделом V Правил поставки газа в Российской Федерации и Правилами учета газа.

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

Под неисправностью узла учета расхода газа Стороны понимают такое состояние узла учета расхода газа, при котором УУРГ 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. Контракта, а также отсутствуют или нарушены пломбы (клейма) завода-изготовителя, государственной поверки, ГРО.

4.3. При неисправности или отсутствии узлов учета 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 учета расхода газа. При расчете учитываются газопотребляющие установки Покупателя, не опломбированные ГРО в порядке, установленном настоящим Контрактом. Понятие неисправности УУРГ определено в абз. 2 п. 4.2. настоящего Контракта.

4.4. Узлы учета расхода газа, применяемые в целях учета транспортированного газа по настоящему Контракту, должны обеспечивать соблюдение требований ФЗ «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 УУРГ.

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

- определение количества газа должно проводиться УУРГ для стандартных условий (абзац 2 пункта 4.9. настоящего Контракта) по приборам с автоматической коррекцией по температуре и давлению;

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

- пределы измерений УУРГ должны обеспечивать измерение количественных и качественных параметров газа (количество, расход, температура, давление и др.) во всем диапазоне их фактических значений при расходе газа, причем минимальная граница измерения должна определяться исходя из предельной допустимой погрешности измерений;

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

- УУРГ и все средства измерений, входящие в его состав, должны быть поверены в установленном законом порядке;

- УУРГ должен выполнять измерения по аттестованной методике (методу) измерений, соблюдение которой до начала выполнения УУРГ измерений должна быть подтверждена актом, выданным аккредитованной организацией.

Измерение и учет количества (объема) газа, осуществляемые с помощью УУРГ, должны выполняться по аттестованным в установленном порядке методикам (методам) 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 реализуемость методики на УУРГ Покупателя, в течение 15 дней с момента заключения настоящего Контракта или даты аттестации методики либо начала применения методики Покупателем. В случае отсутствия аттестованной методики (методов) измерений на УУРГ Покупателя либо не уведомления Покупателем ГРО о ее (их) наличии в качестве таковой Сторонами используется:

- в случае применения УУРГ на основе турбинных, 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 13.12.2011 г. №1049-ст (рег. № ФР.1.29.2010.08937);

- в случае применения УУРГ 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 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 реализуемости с установленными показателями точности. Показатели точности УУРГ во всем диапазоне расхода газа должны соответствовать уровням точности установленными Приказом Минэнерго России № 179 от 15.03.2016. 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 учета расхода газа Покупателя ГРО вправе произвести установку приборов телеметрии на принадлежащие Покупателю узлы учета расхода газа, а Покупатель обязуется способствовать им в этом.

Установка приборов телеметрии на узлах учета 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 Контракта.

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, в срок до последнего числа текущего месяца, предоставить в ГРО на бумажных и/или электронных носителях данные с УУРГ с указанием параметров измеряемого газа: суточных и часовых расхода и количества газа в условиях применения УУРГ и стандартных условиях, среднечасовой и среднесуточной температуры и давления газа, а также внештатных ситуаций в работе УУРГ. Покупатель может предоставить данные через Личный кабинет на сайте ГРО.

В случае отсутствия в суточных и (или) часовых данных с УУРГ каких-либо параметров измеряемого газа, либо наличия подстановочных значений, УУРГ признается неисправным, определение объема газа осуществляется в соответствии с пунктом 4.3. настоящего Контракта.

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

4.9. Определение количества транспортированного газа (объема) производится по узлу учета расхода газа (УУРГ) в соответствии с требованиями аттестованных методик выполнения измерений во взаимосвязи с ГОСТ 30319.1-3- 2015 или ГОСТ 30319.0-3-96 (для УУРГ введенных в эксплуатацию до 01.01.2017г. до окончания их срока службы (срока годности) или реконструкции УУРГ).

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. Уполномоченным лицам ГРО предоставляется право в присутствии должностных лиц Покупателя проверять правильность работы УУРГ и входящих в его состав средств измерений, а также ведения необходимой документации.

Проведение указанных проверок осуществляется уполномоченными лицами ГРО.

4.11. Покупатель обязан проводить отключение/подключение газоснабжения на летний/зимний периоды, перед/после ремонта и первичный пуск газа в присутствии уполномоченных лиц ГРО с составлением соответствующего Акта и установкой пломбы ГРО.

Газопотребляющее оборудование Покупателя считается отключенным от сети газоснабжения и выведенным из эксплуатации при условии составления ГРО и/или Поставщиком соответствующего Акта и установки пломбы ГРО и/или Поставщика. В случае несоблюдения данных условий газоиспользующее оборудование Покупателя считается подключенным к сети газоснабжения и находящимся в эксплуатации.

4.12. В целях защиты УУРГ 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 учета расхода газа Покупателя к газопроводу;
- узла учета расхода газа Покупателя;
- байпасной линии узла учета расхода газа Покупателя;
- запорных (отключающих) устройств и/или газопотребляющего оборудования при ограничении/прекращении подачи газа Покупателю и отключении Покупателем оборудования.

В целях достоверности учета транспортируемого Покупателю газа, уполномоченные лица ГРО 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 УУРГ, согласно эксплуатационной документации (программирование). По результатам указанных действий составляется Акт программирования корректора объемного расхода газа по форме ГРО. Покупатель не вправе уклониться от подписания указанного Акта. В случае несогласия Покупателя с указанными в Акте программирования корректора объемного расхода газа данными Покупатель подписывает указанный Акт с отражением в нем особого мнения. В случае отказа Покупателя от подписания Акта программирования корректора объемного расхода 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 УУРГ принимаются к учету только после опломбирования УУРГ пломбой ГРО с составлением соответствующего акта.

4.13. Покупатель обязан незамедлительно уведомлять ГРО:

- о нарушении пломб, установленных ГРО на месте присоединения узла учета газа к газопроводу;
- о нарушении или срыве пломб на узле учета расхода газа, установленных заводом-изготовителем, организацией, осуществляющей госповерку, ГРО;
- о нарушении пломб, установленных на байпасной линии узла учета расхода газа;
- о возникшей неисправности узла учета 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 поставки и транспортировки газа. Покупатель не вправе уклониться от подписания указанного акта. В случае несогласия Покупателя с указанными в Акте проверки условий поставки и транспортировки газа данными Покупатель подписывает указанный Акт с отражением в нем особого мнения. В случае отказа Покупателя от подписания Акта проверки условий поставки и транспортировки указанный акт, подписанный ГРО, считается надлежащим подтверждением отраженных в нем обстоятельств. В ходе проверки возможно применение фотосъемки.

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

Монтаж, эксплуатация и поверка узла учета расхода газа и входящих в него средств измерений, производится Покупателем в порядке, устанавливаемом в соответствии с ФЗ «Об обеспечении единства измерений», Приказом Минпромторга России от 02.07.15г. №1815 и действующими нормативно-правовыми актами РФ, а также эксплуатационной документацией на УУРГ и/или средство измерений (техническое устройство с измерительными функциями), входящее в его состав, и соответствующей аттестованной методикой (методами) измерений.

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

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

По результатам проверки условий транспортировки газа составляется Акт проверки условий поставки и транспортировки газа. Покупатель не вправе уклониться от подписания указанного Акта. В случае несогласия Покупателя с указанными в Акте проверки условий поставки и транспортировки газа данными Покупатель подписывает указанный Акт с отражением в нем особого мнения. В случае отказа Покупателя от подписания Акта проверки условий поставки и 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 поставки и транспортировки газа не требуется для признания УУРГ неисправным в случае, если неисправность подтверждается иными документами (включая данные с УУРГ, 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.

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

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

4.17. В случае замены газопотребляющего оборудования и/или УУРГ ГРО оформляет Абонентский акт в 2-х экземплярах (по одному экземпляру Покупателю и ГРО) и Акт программирования корректора объемного расхода газа по форме ГРО. В Абонентском акте указываются технические данные снятого и установленного газопотребляющего оборудования и/или УУРГ, даты замены, последние показания снятых и начальные показания установленных УУРГ. В случае замены газопотребляющего оборудования Покупателя изменения в Приложение № 1 вносятся путем подписания Сторонами дополнительного соглашения к Контракту в следующем порядке. ГРО в 2-х экземплярах оформляет дополнительное соглашение к Контракту и Приложение № 1 в новой редакции, направляет Покупателю для подписания. Покупатель подписывает их и возвращает ГРО один экземпляр дополнительного соглашения к Контракту и Приложения № 1 в новой редакции.

4.18. В случае замены УУРГ и/или газопотребляющего оборудования без согласования с ГРО 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 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 учета расхода газа к газопроводу.

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

ГРО по письменному запросу Покупателя предоставляет копию паспорта качества транспортируемого природного газа, который оформляется Трансгазом один раз в месяц на основании средних арифметических значений за месяц компонентного состава и физико-химических показателей (ФХП) газа, вычисленных потоковыми средствами измерения (СИ), установленными на объектах Трансгаза. При невозможности определения компонентного состава и ФХП газа потоковыми СИ, их отсутствии или поломки паспорт качества газа оформляется на основании лабораторных анализов, проведенных в испытательных или химико-аналитических лабораториях Трансгаза. Испытательные или химико-аналитические лаборатории Трансгаза, которые проводят определение показателей качества газа, должны быть аккредитованы или пройти оценку состояния измерений в данной области.

Одорирование газа производит Трансгаз, контроль интенсивности запаха газа осуществляет ГРО.

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.

4.20. 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 в рабочем порядке, а в случае неразрешения спорной ситуации Сторона, несогласная с результатами проверки, обращается в территориальные органы Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии или в его головные институты (в области определения физико-химических показателей - ВНИИМ г.Санкт-Петербург) для получения экспертного заключения. Окончательное решение по спорному вопросу принимает Арбитражный суд. До разрешения спора судом качество газа определяется по пункту 4.19. настоящего Контракта.

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

4.21. 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 Акта выполненных работ по транспортировке природного газа для их подписания Покупателем.

При получении указанных Актов Покупатель обязан в трехдневный срок с момента их получения подписать Акты, скрепить печатью и по одному экземпляру Актов вернуть ГРО.

Покупатель не вправе уклониться от подписания указанных Актов. 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 вышеуказанных Актов или подписания их с особым мнением, объем оказанных услуг по транспортировке газа принимаются по данным ГРО, отраженным в Акте.

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

4.22. Акты о количестве транспортированного газа и Акты выполненных работ по транспортировке природного газа должны быть подписаны уполномоченными лицами Сторон.

5. Цена и порядок расчетов.

5.1. Цена оказываемых услуг

5.1. Цена оказываемых услуг

Цена по Контракту формируется из тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГРО, определенных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, кроме того НДС.

Цена Контракта определяется Сторонами исходя из годового объема услуг по транспортировке газа, согласованного Сторонами в п. 2.1. Контракта, и тарифов на услуги по транспортировке газа, кроме того НДС.

Положения статьи 544 Гражданского кодекса РФ имеют приоритетное значение к части 2 статьи 34 Закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», в связи с чем ГРО имеет право на получение стоимости за фактически оказанные Покупателю услуги по Контракту.

Цена Контракта рассчитана с применением тарифов, действующих на дату заключения Контракта.

Цена по Контракту определена на весь срок исполнения Контракта, установленного в п.9.1 Контракта и может изменяться в случаях, установленных действующим законодательством РФ и Контрактом.

В случае изменения тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГРО, новый тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГРО применяется Сторонами в расчетах с

момента введения его в действие.

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 с учетом 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.

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 (кроме того НДС).

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, утвержденным ФСТ России №411-э/7 от 15.12.2009 г., исходя из годового контрактного объема транспортировки газа данному Покупателю по Точке подключения на текущий год по всем контрактам, 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 контракт 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 Акте выполненных работ по транспортировке природного газа и счете-фактуре, оформленном ГРО.

На момент заключения Контракта, 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 Контракта, определяется в соответствии с Приложением № 3 к настоящему Контракту.

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 Акте выполненных работ по транспортировке природного газа и счете-фактуре, оформленном ГРО.

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).

5.3.2. Расчет с ГРО за услуги по транспортировке газа производится Покупателем в следующем порядке:

- в срок до 18 числа текущего месяца Покупатель оплачивает 30% плановой общей стоимости планового объема потребления газа в соответствующем месяце. Плановая общая стоимость планового объема потребления газа определяется путем умножения месячного контрактного объема услуг по транспортировке газа в соответствующем месяце, указанного в п. 2.2.2. Контракта, на тариф на услуги по транспортировке газа для соответствующей группы Покупателя по Точке подключения (кроме того НДС). Вышеуказанный платеж авансовым не является, так как транспортировка газа ГРО и его отбор Покупателем газа производится ежесуточно;

- окончательный расчет с ГРО за услуги по транспортировке газа производится Покупателем ежемесячно на основании Акта выполненных работ по транспортировке природного газа (в соответствии с Актом о количестве транспортированного газа) и на основании счета-фактуры, оформленного ГРО, в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным.

Оплата производится перечислением денежных средств со счета Покупателя на расчетный счет ГРО путем выписки Покупателем платежных поручений, в которых указывается ИНН Покупателя, номер и дата заключения Контракта, расчетный период (месяц), за который производится платеж.

5.3.3. При перерасходе газа Покупателем без предварительного согласования с ГРО Покупатель оплачивает услуги по транспортировке газа, отобранного сверх установленных Контрактом объемов, в соответствии с пунктом 17 Правил поставки газа в Российской Федерации.

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 Контракта, 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 контрактного 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 контрактного объема, указанного в Таблице № 1-2 п. 2.2.2 Контракта, 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 Контрактом. Неустойка начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательства, предусмотренного Контрактом, 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 день уплаты неустойки (в случае уплаты Покупателем неустойки в досудебном порядке) или на день подачи иска (в случае взыскания ГРО неустойки в судебном порядке). 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 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. Неизвещение 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. Ответственность сторон

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

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

8. Регулирование споров

8.1. 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 ГРО задолженности за 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.

9. Срок действия Контракта

9.1. Настоящий Контракт заключен на срок с «ДатаНачала» по «ДатаКонца», 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.

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

10. Прочие условия

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

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

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

10.4. Стороны обязуются сообщать друг другу об изменении своих адресов, наименования, банковских реквизитов, КПП и статистических кодов, указанных в 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, 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 транспортированного газа, актов выполненных работ по транспортировке природного газа, счетов-фактур, 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 Контракт.

10.6. По всем вопросам, не нашедшим отражение в условиях Контракта, но возникшим в процессе его

исполнения, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации, в том числе Постановлением Правительства РФ № 1370 от 24.11.1998г. «Об утверждении Положения об обеспечении доступа организаций к местным газораспределительным сетям», Правилами поставки газа в Российской Федерации, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации № 162 от 05.02.1998 года.

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 контракта на обслуживание указанных объектов с организациями, выполняющими работы по техническому обслуживанию и ремонту газопроводов, газового оборудования и технических устройств.

10.8. 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 15.11.2013г. №542, 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 в адрес ГРО копии заключенного договора на ТО).

10.9. В случае обращения Покупателя к ГРО за выдачей дубликатов актов, счетов-фактур, накладных и иных документов, указанные дубликаты предоставляются Покупателю ГРО за установленную 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 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 ГРО 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 ГРО 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.

11. Адреса, реквизиты и подписи Сторон:

ГРО: Открытое акционерное общество "Самарагаз"

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

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

Телефон: (846) 310-66-64; Факс: (846) 310-66-64

e-mail: _

Банковские реквизиты: ИНН: 6315223001; ОГРН: 1026300968319; КПП: 631501001; ОКПО: 3256800; ОКВЭД: 35.22

Расчетный счет: 40702810900331799026 в САМАРСКИЙ ФИЛИАЛ АО ЮНИКРЕДИТ БАНКА; БИК: 043601777; корсчет: 30101810800000000777;

Адрес банка: САМАРА УЛ.ЧАПАЕВСКАЯ,178

Покупатель: «ПокупательПолнНаименование»

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

Телефон: «АдресПочтТелефон»; Факс: «АдресПочтФакс»

Почтовый адрес: «АдресПочтИндекс», «АдресПочт»

Телефон: «АдресПочтТелефон»; Факс: «АдресПочтФакс»

e-mail: «mail_K»

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

Лицевой счет: «Лсчет»;

Наименование казначейства: «Наименованиеказначейства»

Счет казначейства: «Счетказначейства» «ОФКЛицСчета»
Расчетный счет: «Рсчет» в «БанкПокупателя»
БИК: «БИК»; корсчет: «КорСчет»
Адрес банка: «АдресБанка»

ГРО
ОАО «Самарагаз»

Покупатель
«ПокупательПолнНаименование»

Начальник отдела учета газа
Л.Н. Горбунова

«РуководительДолжность»
«РуководительИОФ»

Дата подписания контракта: _____

АКТ № _____
по принудительному ограничению/прекращению/возобновлению подачи газа

« _____ » _____ 20 ____ г.

_____ в лице _____, действующего на 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 Контракту № _____ 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 так же 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.)

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 м ³ /час	Кол-во единиц шт.

ГРО

Покупатель

Приложение № 3 к Контракту
№ «НомерДокумента» от «ДатаКонтракта»

Тарифная ставка на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГРО с учетом специальной надбавки по Точке подключения Покупателя на 2020 год

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

ГРО _____ Покупатель _____