

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

**Договор (Контракт) № «Номер Договора (Контракта)»/26
на транспортировку природного газа в транзитном потоке**

г. Самара

«ДатаДоговора»

Общество с ограниченной ответственностью «Средневолжская газовая компания», сокращенное наименование **ООО «СВГК», именуемое в дальнейшем **«ГРО-1»**, в лице **«РуководительДолжностьРод»** **«РуководительФИОрод»**, действующего на основании доверенности **«Номер доверенности»**, с одной стороны, и **«ПокупательПолнНаименование»**, сокращенное наименование **«ПокупательКраткоНаименование»**, именуемое в дальнейшем **«Покупатель»**, в лице **«РуководительДолжностьРод»** **«РуководительФИОрод»**, действующего (ей) на основании **«ПокупательДействуетНаОсновании»**, с другой стороны, именуемые в дальнейшем - Стороны, заключили настоящий Договор (Контракт) на следующих условиях:**

1. Термины и определения

1.1. Термины и определения в Договоре (Контракте) принимаются согласно ФЗ № 102 «Об обеспечении единства измерений», Правилам поставки газа в Российской Федерации (далее - Правила поставки газа), Закону РФ «О газоснабжении в Российской Федерации» № 69-ФЗ от 31.03.1999г., Постановлению Правительства РФ № 812 от 31.05.2025г. «Об утверждении правил недискриминационного доступа организаций к местным газораспределительным сетям», Постановлению Правительства РФ «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» № 1021 от 29.12.2000г., Правилам учета газа, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30.12.2013 г. № 961 и иным нормативно-правовым актам в сфере газоснабжения и в редакции, установленной Сторонами в тексте Договор (Контракт) а.

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

1.3. **«Газораспределительная станция»** (ГРС) - источник газоснабжения, выход из системы магистрального газопроводного транспорта газотранспортных организаций ОАО «Газпром» (ООО «Газпром трансгаз Самара», ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург», ООО «Газпром трансгаз Казань»), где Поставщиком обеспечивается наличие газа для Потребителей Самарской области и осуществляется передача и отбор газа Покупателем.

1.4. **«Газораспределительная организация»** (ГРО-1) – **ООО «Средневолжская газовая компания»**, специализированная организация, оказывающая услуги по транспортировке газа в транзитном потоке по принадлежащим ей газораспределительным сетям от ГРС и/или границы раздела сетей с ГРО до границы раздела сетей с ГРО и/или до Покупателя.

1.5. **«Газораспределительная организация»** (ГРО) – **ООО «Газпром газораспределение Самара»** специализированная организация, оказывающая услуги по транспортировке газа по принадлежащим ей газораспределительным сетям от ГРС и/или Границы раздела сетей с ГРО-1 до границы раздела сетей с ГРО-1 и/или до Покупателя

1.6. **«Покупатель»** (Конечный потребитель) – юридическое лицо или физическое лицо, осуществляющее предпринимательскую деятельность без образования юридического лица, приобретающее газ у Поставщика использующее его в качестве топлива или сырья для собственных производственных и иных хозяйственных нужд.

1.7. **«Транспортировка газа»** – оказываемые ГРО Покупателю (Конечному потребителю) услуги по перемещению газа по газораспределительным сетям ГРО от ГРС или от Границы раздела сетей до Точки подключения или до Границы раздела сетей.

1.8. **«Транспортировка газа в транзитном потоке»** - оказываемые ГРО-1 Покупателю (Конечному потребителю) услуги по перемещению газа по газораспределительным сетям ГРО-1 от ГРС или от Границы раздела сетей до Точки подключения или до Границы раздела сетей.

1.9. **«Точка подключения»** – место подключения сетей Покупателя к газораспределительным сетям ГРО или ГРО-1.

1.10. **«Граница раздела сетей»** - граница раздела газораспределительных сетей между ГРО-1 и ГРО.

1.11. **«Расчетный период»** - календарный месяц, за который определяется количество транспортированного газа в транзитном потоке газа Покупателю и производится расчет с ГРО-1.

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»
«ПокупательПолнНаименование»
№ «НомерДокумента» от «ДатаДоговора»

2. Предмет Договор (Контракт) а

2.1. ГРО-1 обязуется оказывать услуги по транспортировке газа в транзитном потоке, поставляемого Поставщиком ООО «Газпром межрегионгаз Самара» во исполнение Договора (Контракта) поставки газа № «НомерДоговора (Контракта) ПоставкиДата» по газораспределительным сетям ГРО-1, находящимся у нее на праве собственности или на иных законных основаниях в период с «ДатаНачалаДоговора (Контракта)» по «ДатаОкончанияДоговора (Контракта)», а Покупатель принять и оплатить их.

2.2. Ежегодный Договорной (Контрактный) объем транспортировки газа в транзитном потоке по настоящему Договору (Контракту) у составляет:

(тыс. м³)

--

Таблица № 1

2.2.1. Квартальный объем газа, подлежащий транспортировке газа в транзитном потоке по настоящему Договору (Контракту), составляет:

(тыс. м³)

1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал

Таблица № 1-1

2.2.2. Месячный Договорный (Контрактный) объем транспортировки газа в транзитном потоке по настоящему Договору (Контракту) у по местонахождению (наименованию) Точки подключения Покупателя составляет:

(тыс. м³)

Таблица № 1-2

Наименование Точки подключения Покупателя							Год

2.3. Поставка (реализация) газа Поставщиком, приём – передача газа от Поставщика к Покупателю происходит на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта, включая газораспределительную станцию (далее - ГРС) Трансгаза, кроме того, начало транспортировки газа Покупателя по сетям ГРО и дальнейшая транспортировка газа в транзитном потоке по сетям ГРО-1 до Покупателя либо до границ раздела сетей с ГРО происходит в следующих местах:

Таблица № 2

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

2. Порядок учета транспортируемого газа в транзитном потоке

3.1. Учет количества газа производится в соответствии с законодательством РФ об обеспечении единства измерений, Правилами поставки газа в Российской Федерации и Правилами учета газа, а также условиями Договор (Контракт) а поставки газа № «НомерДоговора (Контракта)ПоставкиДата», заключенным между Покупателем и

ИИН «ПокупательИИН»
«ПокупательПолнНаименование»
№ «НомерДокумента» от «ДатаДоговора»

Поставщиком. Объем услуг по транспортировке газа в транзитном потоке, оказанных ГРО-1 Покупателю по настоящему Договору (Контракт) у, определяется по общему количеству (объему) газа, поставленного и транспортированного Поставщиком Покупателю по Договору (Контракту)поставки газа № «НомерДоговора (Контракта)ПоставкиДата», заключенным между Покупателем и Поставщиком, а в случае непередачи таких данных Поставщиком или Покупателем - по собственным данным учета ГРО-1.

3.2. Сведения о количестве транспортированного газа в транзитном потоке Покупателю передаются Покупателем и (или) Поставщиком ГРО-1 ежемесячно по окончании расчетного периода. На основании данных учета ГРО-1 составляется Акт о количестве транспортированного газа в транзитном потоке, который является документом, подтверждающим фактическую транспортировку газа в транзитном потоке и УПД. ГРО-1 в срок до 5 числа месяца, следующего за отчётым, направляет указанные документы Покупателю. Акт о количестве транспортированного газа в транзитном потоке и УПД должны быть подписаны уполномоченными лицами Сторон. Покупатель в срок до 10 числа месяца, следующего за отчётым, возвращает в ГРО-1 подписанный Акт и УПД со своей стороны. Неподписание (невозвращение) Акта и УПД в указанный срок признаётся уклонением Покупателя от документального оформления учёта количества транспортированного газа в транзитном потоке, оказанных ГРО-1 услуг по транспортировке газа в транзитном потоке. В этом случае Акт и УПД, подписанные и скреплённые печатью ГРО-1, признаются полностью оформленными, а количество транспортированного газа в транзитном потоке и объём услуг по транспортировке газа в транзитном потоке принимаются по данным ГРО-1, отражённым в Акте и УПД.

В случае несогласия Покупателя с вышеуказанными Актом и УПД, Покупатель подписывает их с отражением в них особого мнения. В случае отказа или уклонения Покупателя от подписания вышеуказанного Акта и УПД, или подписания их с особым мнением, количество транспортированного газа в транзитном потоке принимается по данным ГРО-1, отражённым в данных документах.

4. Цена и порядок расчетов

4.1. Оплата стоимости услуг по транспортировке газа в транзитном потоке производится Покупателем ГРО-1 ежемесячно в сумме, которая определяется по тарифу за услуги по транспортировке газа в транзитном потоке, утвержденному уполномоченным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), кроме того НДС. Тариф на услуги по транспортировке газа в транзитном потоке, утвержден Приказом ФСТ России № _____ от _____ и на момент заключения настоящего Договора (Контракта) составляет _____ руб. за 1000 куб.м. газа (без учета НДС).

В случае изменения тарифа на услуги по транспортировке газа в транзитном потоке по газораспределительным сетям ГРО-1 и(или) ставки НДС, новый тариф на услуги по транспортировке газа в транзитном потоке по газораспределительным сетям ГРО-1 и(или) ставка НДС применяется Сторонами в расчетах с момента введения их в действие в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, без предварительного уведомления Покупателя.

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

4.2. Оплата оказанных услуг по транспортировке газа в транзитном потоке производится Покупателем по отдельному платежному поручению, в соответствии с предъявленным ГРО-1 УПД в срок до 25 числа месяца следующего за расчетным, путем перечисления платежа (ей) на расчетный счет ГРО-1 платежным поручением, в котором указывается ИИН Покупателя, номер и дата заключения Договора (Контракта), номер и дата выписки счета-фактуры, с выделением суммы НДС, с указанием назначения платежа.

4.3. ГРО-1 самостоятельно относит сумму поступившего платежа в счет погашения образовавшейся ранее задолженности Покупателя, а при отсутствии задолженности – в качестве авансового платежа. Вышеуказанный порядок применяется ГРО-1 вне зависимости от указаний Покупателя на характер платежей, содержащихся в платежных поручениях и любых других документах.

4.4. Обязательства Покупателя по оплате считаются исполненными в момент поступления денежных средств на расчётный счёт ГРО-1.

4.5. В течение 30-ти дней с момента окончания квартала Покупатель обязан подписать с ГРО-1 Акт сверки расчётов за услуги по транспортировке газа в транзитном потоке по установленной ГРО-1 форме.

4.6. ГРО-1 вправе потребовать от Покупателя уплаты неустойки (пени) в случае просрочки исполнения Покупателем обязательств по оплате услуг по транспортировке газа в транзитном потоке в сроки, предусмотренные Договором (Контрактом). Неустойка начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательства, предусмотренного Договором (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".

ИИН «ПокупательИИН»
«ПокупательПолнНаименование»
№ «НомерДокумента» от «ДатаДоговора»

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, указанного в п.4.2. настоящего Договор (Контракт) а. Перерасчет размера неустойки в связи с изменением размера ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации не производится.

5. Ответственность сторон

5.1. Стороны несут ответственность по настоящему Договору (Контракту) в соответствии с действующим законодательством РФ, Правилами поставки газа в Российской Федерации и настоящим Договором (Контрактом).

6. Заключительные положения

6.1. Все изменения и дополнения настоящего Договора (Контракта) а оформляются путем подписания Сторонами дополнительных соглашений, за исключением случая, предусмотренного п. 4.1. настоящего Договора (Контракта).

6.2. Стороны обязуются сообщать друг другу об изменении своих адресов, наименования, банковских реквизитов, КПП и статистических кодов, указанных в настоящем Договоре (Контракте), путем направления письменного уведомления в срок не более пятнадцати рабочих дней с даты произошедших изменений. При этом заключения дополнительного соглашения между Сторонами не требуется.

При изменении у Стороны наименования, организационно-правовой формы, почтовых, банковских и иных реквизитов, указанные изменения вступают в силу с момента получения другими Сторонами письменного уведомления о произошедших изменениях с приложенными подтверждающими документами, которое приобщается к Договор (Контракт) и признается Сторонами неотъемлемой частью Договор (Контракт) а с момента его получения.

6.3. В случае обращения Покупателя к ГРО-1 за выдачей дубликатов актов, УПД и иных документов, указанные дубликаты предоставляются Покупателю ГРО-1 за установленную плату.

6.4. Настоящий Договор (Контракт) действует с «**ДатаНачалаДоговора(Контракта)**» по «**ДатаОкончанияДоговора (Контракта)**», а по расчетам до полного их завершения.

6.5. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Договора (Контракта) а 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-1 задолженности за оказанные услуги по Договору (Контракту);

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

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

6.6. Договор (Контракт) носит конфиденциальный характер и не подлежит разглашению организациям и лицам, не связанным с выполнением данного Договора (Контракта), за исключением случаев, предусмотренных законодательством РФ.

6.7. Покупатель может получить полную информацию по взаиморасчетам и документообороту по услугам за транспортировку газа в транзитном потоке на сайте ООО «СВГК» в разделе «Личный кабинет». Для этого Покупателю необходимо отправить заявку по форме указанной на сайте www.svgc.ru.

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

Покупатель заверяет ГРО-1 в том, что Покупатель обладает всеми полномочиями и разрешениями (согласованиями) для заключения и исполнения настоящего Договора (Контракта), а также Покупатель обеспечил соблюдение необходимых для заключения настоящего Договора (Контракта) процедур (в том числе, корпоративных). На момент заключения настоящего Договора (Контракта) у Покупателя отсутствуют какие-либо обстоятельства, которые могут являться основанием для признания настоящего Договора (Контракта) недействительным.

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

7. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

ГРО-1: Общество с ограниченной ответственностью «Средневолжская 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

ИИН «ПокупательИИН»
«ПокупательПолнНаименование»
№ «НомерДокумента» от «ДатаДоговора»

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: «ПокупательИИН»; ОГРН: «ОГРН»; КПП: «ПокупательКПП»; ОКПО: «ОКПО»; ОКВЭД: «ОКВЭД»

Банк: «НаименованиеБанкаПокупателя

Расчетный счет: «Рсчет» в «БанкПокупателя»

БИК: «БИК»; корсчет: «КорСчет»

Адрес банка: «АдресБанка»

ГРО-1

**Общество с ограниченной ответственностью
"Средневолжская газовая компания"**

Покупатель

«ПокупательПолнНаименование»

**«РуководительДолжность»
«РуководительИОФ»**

**«РуководительДолжность»
«РуководительИОФ»**