

**Договор № «Номер Договора»/25
на транспортировку природного газа в транзитном потоке**

г. Самара

«ДатаДоговора»

Общество с ограниченной ответственностью «Средневожская газовая компания», сокращенное наименование **ООО «СВГК»,** именуемое в дальнейшем **«ГРО-1»,** в лице «РуководительДолжностьРод» **ООО «СВГК» «РуководительФИОрод»,** действующего на основании доверенности «Номер доверенности», с одной стороны, и

«ПокупательПолнНаименование», сокращенное наименование **«ПокупательКраткоеНаименование»,** именуемое в дальнейшем **«Покупатель»,** в лице «РуководительДолжностьРод» «РуководительФИОрод», действующего (ей) на основании «ПокупательДействуетНаОсновании, с другой стороны, именуемые в дальнейшем - Стороны, заключили настоящий Договор на следующих условиях:

1. Термины и определения

1.1. Термины и определения в Договоре принимаются согласно ФЗ № 102 «Об обеспечении единства измерений», Правилам поставки газа в Российской Федерации (далее - Правила поставки газа), утвержденным Постановлением Правительства РФ № 162 от 05.02.1998г., Закону РФ «О газоснабжении в Российской Федерации» № 69-ФЗ от 31.03.1999г., Постановлению Правительства РФ «Об утверждении Положения об обеспечении доступа организаций к местным газораспределительным сетям» № 1370 от 24.11.1998г., Постановлению Правительства РФ «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» № 1021 от 29.12.2000г., Правилам учета газа, 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 Договора.

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», где Поставщиком обеспечивается наличие газа для Потребителей Самарской области и осуществляется передача и отбор газа Покупателем.

1.4. «Газораспределительная организация» (ГРО-1) – **ООО «Средневожская 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 «_____»** 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.

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

2. Предмет Договора

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

2.2. Договорной объем транспортировки газа в транзитном потоке по настоящему Договору составляет:

(тыс. м³)

Таблица № 1

2025 г.	2026 г.	2027 г.

2.2.1. Квартальный объем газа, подлежащий транспортировке газа в транзитном потоке в 2025г. по настоящему Договору, составляет:

(тыс. м³)

Таблица № 1-1

1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал

2.2.2. Месячный договорный объем транспортировки газа в транзитном потоке в 2025г. 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	

2.3. 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

3. 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 Договора поставки газа № «**НомерДоговораПоставкиДата**», заключенным между Покупателем и Поставщиком. Объем услуг по транспортировке газа в транзитном потоке, оказанных ГРО-1 Покупателю по настоящему Договору, определяется по общему количеству (объему) газа, поставленного и транспортированного Поставщиком Покупателю по Договору поставки газа № «**НомерДоговораПоставкиДата**», 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, Акт выполненных работ по транспортировке газа в транзитном потоке и счет-фактуру. ГРО-1 в срок до 5 числа месяца, следующего за отчетным, направляет указанные акты Покупателю. Указанные акты по транспортировке газа в транзитном потоке должны быть подписаны уполномоченными лицами Сторон. Покупатель в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным, возвращает в ГРО-1 подписанные акты со своей стороны. Неподписание (невозвращение) актов 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 акты, подписанные и скрепленные 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 актах.

В случае несогласия Покупателя с вышеуказанными актами, Покупатель подписывает их с отражением в них особого мнения. В случае отказа или уклонения Покупателя от подписания вышеуказанных актов, или подписания их с особым мнением, количество транспортированного газа в транзитном потоке принимается по данным ГРО-1, отражённым в данных актах.

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 составляет _____ руб. за 1000 куб.м. газа (без учета НДС).

При изменении тарифа на услуги по транспортировке газа в транзитном потоке, новый тариф на услуги по транспортировке газа в транзитном потоке применяется Сторонами с момента введения его в действие в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, без предварительного уведомления Покупателя.

4.2. Оплата оказанных услуг по транспортировке газа в транзитном потоке производится Покупателем по отдельному платежному поручению, в соответствии с предъявленной ГРО-1 счетом-фактурой в срок до 25 числа месяца следующего за расчетным, путем перечисления платежа (ей) на расчетный счет ГРО-1 платежным поручением, в котором указывается ИНН Покупателя, номер и дата заключения Договора, 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. 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, указанного в п.4.2. настоящего Договора. 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 в соответствии с действующим законодательством РФ, Правилами поставки газа в Российской Федерации и настоящим Договором.

6. Заключительные положения

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

6.2. Стороны обязуются сообщать друг другу об изменении своих адресов, наименования, банковских реквизитов, КПП и статистических кодов, указанных в настоящем 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, 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 Договору и признается Сторонами неотъемлемой частью Договора с момента его получения.

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

6.4. Настоящий Договор действует с «ДатаНачалаДоговора» по «ДатаОкончанияДоговора», а по расчетам до полного их завершения.

6.5. 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-1 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.

6.6. Договор носит конфиденциальный характер и не подлежит разглашению организациям и лицам, не связанным с выполнением данного Договора, 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 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, 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.

7. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

ГРО-1: 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: ; Факс

e-mail: svgc@svgc.ru

Банковские реквизиты: ИНН.; ОГРН.; КПП.; ОКПО.; ОКВЭД:

Расчетный счет: ;

Адрес банка:

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-1
Общество с ограниченной ответственностью
«Средневожская газовая компания»

«РуководительДолжность»
«РуководительИОФ»

Покупатель
«ПокупательПолнНаименование»

«РуководительДолжность»
«РуководительИОФ»