



**Договор поставки газа № 25-3-00002/17
на технологические нужды и потери на сетях газораспределения**

г. Краснодар

«23» ноября 2016 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Краснодар», именуемое в дальнейшем «**Поставщик**», лице заместителя генерального директора по реализации газа Подлесного Сергея Владимировича, действующего на основании Доверенности от 31.12.2015 №1, с одной стороны, и

Акционерное общество «Газпром газораспределение Краснодар», именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице первого заместителя генерального директора – главного инженера Щеголева Сергея Эдуардовича, действующего на основании генеральной доверенности от 03.10.2014 № 13-11/2014/373 с другой стороны, именуемые в дальнейшем – Стороны, заключили настоящий Договор (далее – Договор) о следующем:

1. Термины и определения

1.1 Термины и определения, указанные в Договоре, подлежат толкованию согласно Гражданскому кодексу Российской Федерации, Федеральному закону «О газоснабжении в Российской Федерации» от 31.03.1999 № 69-ФЗ, «Правилам поставки газа в Российской Федерации», утверждённым постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 № 162 (далее – Правила поставки газа), ГОСТам, «Правилам учёта газа», утвержденным приказом Минэнерго РФ № 961 от 30.12.2013, «Основным положениям формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, Методике определения расходов газа на технологические нужды предприятий газового хозяйства и потерь в системах распределения газа» РД 153-39.4-079-01, утвержденной приказом Минэнерго России от 01.08.2001 № 231, Методике по расчету удельных показателей загрязняющих веществ в выбросах (сбросах) в атмосферу (водоемы) на объектах газового хозяйства, разработанной АО «Гипрониогаз», утвержденной ОАО «Росгазификация» приказом от 17.04.1997 №17 П и иным нормативным правовым актам в сфере газоснабжения.

2. Предмет Договора

2.1. Поставщик обязуется поставлять Покупателю на выходе из магистральных газопроводов газотранспортной организации газ горючий природный и/или газ горючий природный сухой отбензиненный, нефтяной попутный, добытый ПАО "Газпром", его аффилированными лицами, а также независимыми производителями газа, не являющимися аффилированными лицами ПАО "Газпром" (далее – газ), а Покупатель – принимать и оплачивать поставляемый газ для технологических нужд и потерь в системах распределения газа. Согласованные на момент заключения договора плановые объемы газа для технологических нужд и потерь в системах распределения газа приводятся в Приложении №1, которое является неотъемлемой частью настоящего Договора.

Указанные в Приложении № 1 к настоящему договору объемы газа являются ориентировочными и могут отличаться от фактических.

Фактические объемы газа на технологические нужды и потери в сетях Покупателя фиксируются ежемесячно в актах о количестве поданного-принятого газа.

2.2. Изменение согласованных месячных объемов газа, поставляемых по настоящему Договору, оформляется Дополнительными соглашениями к настоящему Договору, за исключением случаев, предусмотренных настоящим договором и/или законодательством Российской Федерации. Заявка на изменение объемов может быть представлена Покупателем не более 1 раза в месяц не позднее 20 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа при наличии совокупности следующих условий:

- а) ресурсов газа у Поставщика;
- б) технологических возможностей системы газоснабжения.

2.3. Местом приема-передачи газа от Поставщика к Покупателю является граница магистральной газотранспортной системы (далее – ГТС), принадлежащей Газотранспортной организации (далее – Трансгаз), с газопроводами Покупателя (выход газораспределительной станции – далее ГРС или газорегуляторного пункта – далее ГРП):

| № п/п | ГРС, ГРП | Газотранспортная организация |
|-------|------------------------------|----------------------------------|
| 1 | г.Абинск | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 2 | п.Верхнее Джемете | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 3 | г.Армавир, ГРС-1 | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 4 | ст.Белая Глина | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 5 | г.Белореченск | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 6 | ст.Брюховецкая (новая) | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 7 | ст.Выселки | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 8 | г.Геленджик | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 9 | г.Горячий Ключ | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 10 | г.Гулькевичи | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 11 | ст.Динская, ст.Пластуновская | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 12 | г.Еск | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 13 | ст.Калининская | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 14 | ст.Каневская | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 15 | г.Кореновск | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 16 | г.Краснодар, ГРС-5 | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 17 | ст.Полтавская | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |





| | | |
|----|------------------------------|----------------------------------|
| 18 | г.Кропоткин | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 19 | ст.Крыловская (Крыл-го р/на) | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 20 | п.Саук-Дере | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 21 | г.Курганинс | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 22 | ст.Кушевская | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 23 | г.Лабинск | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 24 | ст.Ленинградская | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 25 | п.Мостовской | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 26 | г.Новокубанск | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 27 | ст.Новопокровская | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 28 | п.Гайдук, п.Верхнебаканский | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 29 | ст.Отрадная | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 30 | г. Приморско-Ахтарск | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 31 | ст.Азовская | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 32 | г.Сочи | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 33 | ст.Староминская | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 34 | ст.Тбилисская | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 35 | г.Темрюк | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 36 | г.Тимашевск | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 37 | г.Тихорецк | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 38 | п.Мамедова Щель | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 39 | ст.Успенская | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |
| 40 | ст. Старощербиновская | ООО "Газпром трансгаз Краснодар" |

Право собственности у Покупателя по настоящему Договору возникает на объем газа в момент его передачи в месте приема-передачи.

2.4. В случае поставки Покупателю газа горючего природного сухого отбензиненного и (или) газа из ресурсов независимых поставщиков, фактические объемы его поставки Стороны отражают отдельными строками в актах о количестве поданного-принятого газа.

3. Режим поставки

3.1. По Договору месяцем поставки газа, периодом поставки газа, отчетным и платежным периодами является календарный месяц. По договору сутками поставки газа является период времени с 10-00 текущих суток до 10-00 следующих суток (время московское).

3.2. Покупатель осуществляет прием (отбор) газа равномерно в течение месяца или в соответствии с фактически проведенными работами на сетях газораспределения (технологические нужды) по согласованному между Сторонами диспетчерскому графику.

3.3. 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;
- при изменениях объемов газопотребления на 25% и более (для объемов газа, используемых на технологические нужды) – за 3 дня до соответствующих изменений;
- в случае внеплановых работ – за 3 дня до их начала.

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

4. Порядок учета количества и определения показателей качества газа

4.1. Учет газа производится в соответствии с «Правилами поставки газа в Российской Федерации», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 №162, «Правилам учёта газа», утвержденным приказом Минэнерго РФ № 961 от 30.12.2013, действующими стандартами и нормативными документами.

4.2. Количество газа определяется в целых м³ (метрах кубических), приведенных к стандартным условиям, в соответствии с ГОСТ 2939-63 «Газы. Условия для определения объема».

4.3. Фактически потребленный объем газа в каждом периоде поставки устанавливается:

4.3.1. По статье «Технологические нужды»: на проведение ремонтно-технологических операций, в соответствии с фактическим количеством и типом выполненных операций и объемом газа, рассчитанного по «Методике определения расходов газа на технологические нужды предприятий газового хозяйства и потерь в системах распределения газа» РД 153-39.4-079-01, утвержденной Приказом Минэнерго РФ от 01.08.2001 № 231. Расчеты должны предоставляться Поставщику не позднее 1-го числа месяца, следующего за отчетным. В случае не предоставления расчетов по статье «Технологические нужды» объемы газа определяются на основании данных Поставщика.

Данные, используемые при расчете объема газа расходуемого на технологические нужды, по требованию Поставщика должны быть подтверждены сведениями из журнала технического обслуживания ГРП, отчета по выполнению плана ремонтных работ и другой рабочей документации.

4.3.2. По статье «Потери на сетях газораспределения»:

4.3.2.1. На эксплуатационные потери в газопроводах и оборудовании объем газа определяется в соответствии с «Методикой определения расходов газа на технологические нужды предприятий газового хозяйства и потерь в системах распределения газа» РД 153-39.4-079-01, утвержденной приказом Минэнерго РФ от 01.08.2001 № 231 и Методике по расчету удельных показателей загрязняющих веществ в выбросах (сбросах) в атмосферу (водоемы) на объектах газового хозяйства, разработанной АО «Гипрониингаз», утвержденной ОАО «Росгазификация» приказом от 17.04.1997 №17 П.



4.3.2.2. На аварийные выбросы при повреждении газопроводов или оборудования, произошедших по вине 3-х лиц, объём газа определяется на основании совместных актов регистрации аварий, подписанных Поставщиком и Покупателем, содержащих данные об объёме аварийных потерь газа, и расчёта объёма аварийных выбросов по «Методике определения расходов газа на технологические нужды предприятий газового хозяйства и потерь в системах распределения газа» РД 153-39.4-079-01, утвержденной приказом Минэнерго РФ от 01.08.2001 № 231 и Методике по расчету удельных показателей загрязняющих веществ в выбросах (сбросах) в атмосферу (водоемы) на объектах газового хозяйства, разработанной АО «Гипрониигаз», утвержденной ОАО «Росгазификация» приказом от 17.04.1997 №17 П.

4.3.2.3. Объемы газа, выбранные юридическими или физическими лицами, в результате подсоединения к газораспределительным сетям Покупателя без оформления необходимых разрешительных документов с его стороны и подписания указанными лицами договора на поставку газа с Поставщиком, определяются по вышеуказанной методике.

4.3.3. Покупатель обязан предоставить Поставщику:

- расчет эксплуатационных потерь согласно «Методике определения расходов газа на технологические нужды предприятий газового хозяйства и потерь в системах распределения газа» РД 153-39.4-079-01, утвержденной Приказом Минэнерго РФ от 01.08.2001 № 231 и Методике по расчету удельных показателей загрязняющих веществ в выбросах (сбросах) в атмосферу (водоемы) на объектах газового хозяйства, разработанной АО «Гипрониигаз», утвержденной ОАО «Росгазификация» приказом от 17.04.1997 №17 П;

- данные о протяженности газопроводов, диаметре газопроводов и давлении газа в газопроводах, с поуличной разбивкой.

4.3.4. Поставщик имеет право совместно с представителями Покупателя или самостоятельно выявлять утечки газа на сетях Покупателя, производить расчет и предъявлять рассчитанный объем газа Покупателю как технологические (эксплуатационные) потери, либо аварийные потери.

4.3.5. Покупатель обязан немедленно информировать Поставщика о всех случаях возникновения аварий на сетях Покупателя и предоставлять в адрес Поставщика расчет потерь, связанных с аварийным выходом газа в течение суток с оформлением акта. Данный акт является основанием для расчетов стоимости аварийных потерь газа, произошедших по вине третьих лиц, между Поставщиком и Покупателем, а также между Покупателем и третьими лицами.

4.4. Поставщик не позднее 2-го числа месяца, следующего за месяцем поставки газа, составляет акт о количестве поданного-принятого газа с указанием объемной теплоты сгорания (ОТС).

В акте обязательно указывается вид поставленного газа (газ горючий природный и/или газ горючий природный сухой отбензиненный, и/или газ горючий природный попутный), а также если в отчетном месяце поставлялся газ по договорной цене, его объем указывается в акте отдельной строкой.

4.5. Месячные акты о количестве поданного-принятого газа оформляются Покупателем на Участке по работе с потребителями газа ООО "Газпром межрегионгаз Краснодар" не позднее второго рабочего дня месяца, следующего за отчетным.

Указанные акты являются основанием для проведения Покупателем окончательных расчетов с Поставщиком за поставленный газ и оказанные снабженческо-сбытовые услуги и формирования товарной накладной на отпуск газа, конденсата ТОРГ-12 и счетов-фактур.

Товарная накладная на отпуск газа, конденсата ТОРГ-12, подписанная уполномоченным лицом Покупателя возвращается Поставщику в течение 3-х рабочих дней с момента получения.

4.6. Оформление актов о количестве поданного-принятого газа осуществляется уполномоченными представителями Поставщика и Покупателя.

4.7. При разногласиях в оценке качества и количества газа представители Поставщика и Покупателя проводят совместные проверки объективности и соответствия расчетов технологических потерь газа действующим методологическим документам.

5. Цена и порядок расчетов

5.1. Цена на газ по Договору (без НДС) на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта формируется из регулируемых оптовой цены на газ, рассчитанной по формуле цены газа и платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ), определенных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

В случае если Покупателю поставляется газ, ценообразование которого не подлежит государственному регулированию, цена на такой газ является договорной. Договорная (нерегулируемая) цена (без НДС) определяется как сумма действующих и рассчитываемых для Покупателя регулируемой оптовой цены на газ и размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, определяемых в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

За регулируемую оптовую цену принимается оптовая цена на газ, рассчитанная по формуле цены газа, установленной в порядке, определяемом Правительством Российской Федерации.

Кроме того, сверх цены на газ по Договору к оплате предъявляется НДС по ставке, установленной законодательством Российской Федерации.

5.2. Регулируемые оптовые или договорные (в случае поставки Покупателю газа, ценообразование которого не подлежит государственному регулированию) цены на газ определяются на объемную единицу измерения газа (1 тыс. м³), приведенную к стандартным условиям (температура +20 градусов по Цельсию, давление 101,325 кПа (760 мм ртутного столба), влажность 0%, при расчетной теплоте сгорания 7900 ккал/м³ (33080 кДж/м³).

При отклонении фактической объемной теплоты сгорания (ОТС) от расчетной, Поставщик ежемесячно производит перерасчет оптовых (регулируемых) или договорных (в случае поставки Покупателю газа, ценообразование которого не подлежит государственному регулированию) цен на газ по формуле:





$$C_{\text{факт}} = \frac{C * Q_{\text{н факт}}^p}{7900 \text{ ккал} / \text{м}^3 (33080 \text{ кДж} / \text{м}^3)}, \text{ где}$$

C – регулируемая оптовая или договорная цена на газ (в случае поставки Покупателю газа, ценообразование которого не подлежит государственному регулированию);

$Q_{\text{н факт}}^p$ – фактическая объемная теплота сгорания в ккал/м³ (кДж/м³), указанная в паспортах качества Поставщика;

$C_{\text{факт}}$ – регулируемая оптовая, договорная (нерегулируемая) цена на газ после пересчета.

5.3. При перерасходе газа без предварительного согласования с Поставщиком Покупатель оплачивает дополнительно объем отобранного им газа сверх максимального суточного договорного объема за каждые сутки с применением коэффициента, предусмотренного п.17 Правил поставки газа.

Стоимость перебора газа определяется исходя из фактически сложившейся в данном месяце по договору поставки газа по всем точкам подключения Покупателя средневзвешенной оптовой или договорной цены (в случае поставки Покупателю газа, ценообразование которого не подлежит государственному регулированию) на газ с учетом перерасчета согласно п. 5.2. Договора, увеличенных на коэффициент, предусмотренный п.17 Правил поставки газа.

5.4. Фактическая стоимость газа, выбранного по настоящему Договору в месяце поставки газа, отражается в товарной накладной, оформляемой по форме ТОРГ-12.

5.5. Порядок расчетов:

5.5.1. Расчеты за газ по настоящему Договору производятся в соответствии с порядком, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 04.04.2000 № 294 в действующей редакции с изменениями и дополнениями.

Стоимость планируемых месячных поставок газа определяется как произведение планируемого месячного договорного объема поставок газа в целом по Договору, определенного по состоянию на 15 число месяца поставки газа, и цены, определенной в соответствии с пунктом п.5.1. настоящего Договора.

5.5.2. Расчеты производятся перечислением денежных средств путем выписки Покупателем платежных поручений.

В платежных поручениях в графе «назначение платежа» указываются:

- назначение платежа (за газ)
- расчетный период (наименование месяца, за который производится оплата);
- номер договора, дата его заключения;
- сумма НДС.

При наличии положительной разницы между суммой платежа и задолженностью за поставленный газ, такая разница признается авансовым платежом в счет будущей поставки газа.

5.5.3. Поставщиком осуществляется отнесение платежей в соответствии с информацией, указанной в назначении платежа.

В случае если в платежном документе не указан расчетный период, то Поставщиком относятся платежи в счет погашения задолженности, начиная с наиболее раннего неоплаченного расчетного периода.

В случае если Покупатель произвел частичную оплату за потребленный в расчетном периоде газ, разделение суммы платежа производится пропорционально на все составляющие цены на газ.

В случае если у Покупателя с Поставщиком заключено несколько договоров поставки газа и в платежном документе в назначении платежа не указан номер договора, Поставщик самостоятельно распределяет поступившую оплату пропорционально в погашение всех имеющихся однородных требований по имеющимся договорам.

5.5.4. В случае наличия переплаты у Покупателя по состоянию на 01.01.2017 по договорам с Поставщиком, срок действия которых истек, сумма переплаты засчитывается в счет оплаты поставок газа по настоящему Договору.

В случае поступления от Покупателя Поставщику платежей с указанием в реквизитах оплаты завершённых договоров и при отсутствии по указанным договорам задолженности, данные платежи подлежат отнесению в счет оплаты поставок газа по настоящему Договору.

В случае поступления от Покупателя Поставщику платежей с указанием назначения настоящего Договора, при отсутствии задолженности по настоящему Договору, данные платежи подлежат отнесению в счет погашения ранее образовавшегося долга по договорам, период поставки газа по которым истек до 01.01.2017.

5.5.5. Стороны договорились о том, что оплата по настоящему Договору за Покупателя может быть произведена Поставщику безналично третьим лицом, при этом Поставщик принимает такие платежи в счет исполнения обязательств Покупателя по настоящему Договору, а Покупатель одобряет их, при условии, что третье лицо в платежном поручении в назначении платежа указывает наименование Покупателя, за которого производится платеж.

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

5.7. В случае наличия у Покупателя аванса по настоящему Договору и отсутствия задолженности по обязательствам перед Поставщиком, Покупатель, планирующий прекращение отбора газа в течение ближайших месяцев, вправе направить в адрес Поставщика письмо о возврате суммы переплаты. По рассмотрению данного обращения Поставщик принимает решение о перечислении на счет Покупателя имеющейся суммы переплаты.

5.8. Ежеквартально, до 25 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, Стороны в обязательном порядке подписывают акт сверки взаимных расчетов. В акте сверки отражаются стоимость поставленного и оплаченного газа. Указанный акт сверки должен быть надлежащим образом оформлен Покупателем, подписан лицами уполномоченными подтверждать наличие задолженности и возвращен Поставщику в 10-дневный срок с момента получения.

5.9. Предусмотренный настоящим Договором порядок расчетов не является коммерческим кредитом.



Положения п.1 ст.317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации к отношениям Сторон не применяются.

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 обязательств по Договору, если указанное невыполнение, несвоевременное или ненадлежащее выполнение обусловлены исключительно наступлением и/или действием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорных обстоятельств), таких как: стихийные бедствия, военные действия, запретительные меры со стороны органов государственной власти, обязательные к исполнению Сторонами, делающие невозможным выполнение Сторонами условий Договора.

6.2. Достаточным доказательством наступления форс-мажорных обстоятельств является справка Торгово-промышленной палаты или иного компетентного органа, согласованного Сторонами.

6.3. Затронутая форс-мажорными обстоятельствами Сторона без промедления, но не позднее, чем через 5 (пять) рабочих дней после наступления форс-мажорных обстоятельств, в письменной форме информирует другую Сторону об этих обстоятельствах и об их последствиях (с обратным уведомлением о получении сообщения) и принимает все возможные меры с целью максимально ограничить отрицательные последствия, вызванные указанными форс-мажорными обстоятельствами. Сторона, для которой создались форс-мажорные обстоятельства, должна также без промедления, но не позднее, чем через 5 (пять) рабочих дней известить в письменной форме другую Сторону о прекращении этих обстоятельств.

6.4. Не извещение или несвоевременное извещение другой Стороны Стороной, для которой создались форс-мажорные обстоятельства, влечет за собой утрату права ссылаться на эти обстоятельства.

6.5. Освобождение обязанной Стороны от ответственности за неисполнение, несвоевременное и/или ненадлежащее исполнение какого-либо неисполнимого обязательства по Договору, не влечет освобождение этой Стороны от ответственности за исполнение иных ее обязательств, не признанных Сторонами неисполнимыми по Договору.

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

7. Регулирование споров

7.1. Для разрешения споров, связанных с нарушением Сторонами своих обязательств имущественного характера по настоящему договору, применяется обязательный досудебный (претензионный) порядок разрешения споров. Сторона, права которой нарушены, до обращения в суд обязана предъявить другой стороне письменную претензию с изложением своих требований.

7.2. Сторона, право которой нарушено, в случае если ее требования не удовлетворены, вправе обратиться с иском в Третейский суд при ПАО «Газпром» в соответствии с его Регламентом по истечении 10 (десяти) календарных дней со дня направления претензии (требования) другой стороне. Решение Третейского суда является окончательным.

7.3. В случае наличия неисполненного судебного акта, вступившего в законную силу, поступающие в процессе исполнительного производства платежи, погашают, прежде всего, издержки Поставщика по получению исполнения (судебные расходы, в т.ч. гос.пошлина), затем – основную сумму долга, а в оставшейся части - взысканные проценты и пени.

8. Срок действия Договора

8.1. Настоящий Договор считается заключенным с даты его подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Обязательства в части поставки и получения (отбора) газа по Договору подлежат исполнению Сторонами с 01.01.2017 по 31.12.2017.

8.2. Стороны, надлежаще исполнившие обязательства по настоящему договору, имеют преимущественное право на заключение нового договора на новый срок, либо пролонгировать настоящий Договор путем оформления соответствующего соглашения.

9. Прочие условия

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

9.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

9.3. Настоящий Договор носит конфиденциальный характер и не подлежит разглашению организациям и лицам, не связанным с выполнением данного Договора, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

9.4. Все изменения и дополнения к настоящему Договору должны быть подписаны уполномоченными представителями Сторон.

9.5. Все изменения и дополнения к настоящему Договору будут считаться действительными и рассматриваться как его неотъемлемая часть, если они совершены в письменной форме путем подписания дополнительного соглашения к настоящему договору уполномоченными представителями Сторон и содержат прямую ссылку на данный договор.

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.

Подпись
СГЛАСОВАНО
ГРУППА ДОГОВОРНОЙ РАБОТЫ



9.6. В случае принятия Правительством Российской Федерации нормативных актов, изменяющих порядок распределения и реализации газа по регулируемым ценам, ценообразования и изменения объемов, Стороны обязуются привести положения Договора в соответствие с законодательством Российской Федерации.

9.7. Оперативное распоряжение ЦПДД ПАО «Газпром» о режиме поставке, транспортировке и отборе газа является обязательным для выполнения Сторонами.

9.8. Все приложения к Договору являются его неотъемлемой частью.

9.9. В случае изменений в цепочке собственников Сторон, включая бенефициаров, (в том числе конечных), и (или) в исполнительных органах Сторон, соответствующая Сторона, у которой произошли изменения, представляет другой Стороне информацию об изменениях по соответствующим адресам электронной почты: SekrKrasnodar@krk-rg.ru (адрес Поставщика), _____ (адрес Покупателя) в течение 3 (трех) календарных дней после таких изменений с подтверждением соответствующими документами.

9.10. Согласно п. 2 ст. 160 ГК РФ при заключении настоящего Договора Стороны допускают факсимильное воспроизведение подписей уполномоченных на заключение Договора лиц с помощью средств механического копирования подписи. При этом факсимильная подпись будет иметь такую же силу, как и подлинная подпись уполномоченного лица.

9.11. Покупатель не возражает против получения от Поставщика информации о состоянии расчетов за поставку газа, в т.ч. платежно-расчетных документов, а также иной информации, связанной с исполнением настоящего Договора посредством мобильной телефонной связи с использованием sms-информирования, а так же посредством электронной почты (e-mail), при этом информирование будет осуществляться на телефонный номер и электронный адрес для информирования, указанные в реквизитах Покупателя.

Покупатель оперативно информирует Поставщика в случае изменения номера мобильного телефона для sms-информирования или адреса электронной почты (e-mail), указанных в реквизитах Покупателя.

9.12. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

9.13. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача / получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

10. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

ПОСТАВЩИК: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз Краснодар"

Почтовый адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Ленина, д. 40/1

Телефон: 8 (861) приемная: 279-25-30; бухгалтерия: 279-25-95, 279-25-53; отдел контроля исполнения договоров (по расчетам за газ): 279-26-05, 279-26-04 Факс: 279-25-91, 279-25-97

Адрес электронной почты (E-mail): SekrKrasnodar@krk-rg.ru

ИНН 2308070396 КПП 230750001 ОКВЭД 51.51.3 ОКПО 52248583

Банковские реквизиты: расчетный счет: 40702810900010004677 в Центральном филиале АБ "Россия"

корсчет: 30101810145250000220 БИК 044525220

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

ПОКУПАТЕЛЬ: Акционерное общество "Газпром газораспределение Краснодар"

Юридический адрес: 350001, г. Краснодар, ул. Филаретовская, 23

Почтовый адрес: 707 псе

Телефон: 8 (861) 279-31-20, 279-39-78

Факс: 253-59-05

Адрес электронной почты (E-mail): _____

ИНН 2308021656 КПП 230750001 ОКВЭД 40.20.2 ОКПО 03322308

Банковские реквизиты: расчетный счет: 40702810100010004985 в Центральной филиале АБ "Россия", г. Москва

корсчет: 30101810145250000220

БИК 044525220

Адрес банка: _____

Грузополучатель: _____

Местонахождение: _____

Телефон: 8 () _____

Факс: _____

КПП: _____



/С.В.Подлесный/





ООО "Газпром межрегионгаз Краснодар"

Приложение №1

**Договор поставки газа № 25-3-0002/17
на технологические нужды и потери на сетях газораспределения
Плановые объемы поставки газа в 2017 году**

| | Всего 2017 год | 1 квартал | | | 2 квартал | | | 3 квартал | | | 4 квартал | | | | | |
|--------------------------------------|-------------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|----------------|----------------|----------------|
| | | Всего | по месяцам | | Всего | по месяцам | | Всего | по месяцам | | Всего | по месяцам | | | | |
| | | | 1 | 2 | | 3 | 4 | | 5 | 6 | | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Технологические нужды | 253,000 | 14,450 | 15,845 | 28,705 | 50,000 | 18,434 | 11,573 | 19,993 | 55,000 | 19,808 | 12,652 | 22,540 | 89,000 | 26,530 | 29,855 | 32,615 |
| Потери на сетях газораспределения | 6099,000 | 765,671 | 429,003 | 345,326 | 1182,000 | 406,170 | 395,002 | 380,828 | 1559,000 | 519,666 | 519,667 | 519,667 | 1818,000 | 606,000 | 606,000 | 606,000 |
| ИТОГО | 6352,000 | 780,121 | 444,848 | 374,031 | 1232,000 | 424,604 | 406,575 | 400,821 | 1614,000 | 539,474 | 532,319 | 542,207 | 1907,000 | 632,530 | 635,855 | 638,615 |

тыс. куб. м



От Покупателя:

Первый заместитель генерального директора-
главный инженер

М. П. /Щеголев С.Э./

М. П.

От Поставщика:

Заместитель генерального директора
по реализации газа

М. П. /Подлесный С.В./



АО «Газпром газораспределение Краснодар»