

**ДОГОВОР**  
**поставки газа № 25-3-00003/17**

г. Краснодар

«23» ноября 2016 г.

Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз Краснодар", именуемое в дальнейшем "Поставщик", в 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, с другой стороны,

именуемые в дальнейшем – Стороны, заключили настоящий Договор (далее по тексту – Договор/настоящий Договор) о следующем:

**1. Термины и определения**

1.1. Термины и определения в Договоре принимаются согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации", Федеральному закону от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", "Правилам поставки газа в Российской Федерации", утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 № 162 (далее – Правила поставки газа), «Правилам учета 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 и иным нормативным актам в сфере газоснабжения.

**2. Предмет Договора**

2.1. Поставщик обязуется поставлять с 01.01.2017 по 31.12.2017 газ горючий природный, и/или газ горючий природный сухой отбензиненный, и/или газ горючий природный попутный, цена которого является государственно регулируемой, а также добытый организациями, не являющимися аффилированными лицами ПАО "Газпром", и/или организаций – собственников региональных систем газоснабжения, либо созданными во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 17.11.1992 № 1403 (кроме организаций, являющихся собственниками региональных систем газоснабжения) (далее – газ), а Покупатель обязуется принимать и оплачивать газ в соответствии с условиями настоящего Договора.

Покупатель подтверждает, что поставка газа осуществляется на сертифицированное газоиспользующее оборудование, принадлежащее ему на законном основании, которое подключено в соответствии с техническими условиями на присоединение к газораспределительной системе, оформленными уполномоченной газораспределительной организацией (ГРО), и техническими условиями по эффективному использованию газа с учетом требований Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" и соответствует проекту газоснабжения, а также то, что все требования нормативно-технической документации для получения газа им выполнены и соблюдены.

2.1.1. Договорной годовой объем поставки газа по настоящему Договору на 2017 год составляет **600,000** тыс. м<sup>3</sup>.

2.1.2. Договорные месячные объемы газа по объектам Покупателя:

Таблица №1.

Наименование и местонахождение газоиспользующих объектов	в тыс. м <sup>3</sup>											
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Собственные нужды АО «Газпром газораспределение Краснодар», Россия, Краснодарский Край, г. Краснодар, ул. Строителей, 23	108,350	122,950	108,700	34,450	2,550	0,000	0,000	0,000	3,000	31,790	78,110	110,100
<b>Итого:</b>	<b>108,350</b>	<b>122,950</b>	<b>108,700</b>	<b>34,450</b>	<b>2,550</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>3,000</b>	<b>31,790</b>	<b>78,110</b>	<b>110,100</b>

Квартальный договорной объем газа определяется суммированием договорных объемов газа по каждому месяцу соответствующего квартала.

Среднесуточная норма поставки газа по договору - объем поставки газа, определяемый путем деления месячного объема поставки на количество дней соответствующего месяца поставки.

Суточная норма поставки газа по Договору – объем поставки газа, который определяется путем деления месячного договорного объема поставки газа на количество дней соответствующего месяца поставки газа, либо устанавливается диспетчерским графиком или соглашением Сторон.

2.1.3. Точка подключения – место соединения газопроводов Покупателя газа с магистральным газопроводом или газопроводом сетей газораспределения, которые находятся соответственно у газотранспортной или газораспределительной организации в собственности или на иных законных основаниях. Если газопровод Покупателя газа не имеет соединения с вышеуказанными распределительными сетями газораспределительной организации (далее – ГРО), точкой подключения является место соединения газопроводов третьих лиц, к которым подключены газопроводы Покупателя, с газопроводом сетей газораспределения газораспределительной организации.

Классификация точек подключения Покупателя по группам конечных потребителей производится на основании действующего приказа уполномоченного органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), об утверждении методических указаний по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа.

Таблица № 2.

№ п/п	Газораспределительная станция (ГРС), газорегуляторный пункт (ГРП)	Газотранспортная организация (Трансгаз)	Газоиспользующие объекты
1	г.Абинск	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в Абинском районе
2	п.Верхнее Джемете	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в Анапском районе
3	г.Армавир, ГРС-1	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в г.Армавири
4	ст.Белая Глина	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в Белоглинском районе
5	г.Белореченск	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в Белореченском районе
6	ст.Брюховецкая (новая)	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в Брюховецком районе
7	ст.Выселки	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в Выселковском районе
8	г.Геленджик	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в городе Геленджике
9	г.Горячий Ключ	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в городе Горячий Ключ
10	г.Гулькевичи	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в Гулькевичском районе
11	ст.Динская, ст.Пластуновская	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в Динском районе
12	г.Еск	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в городе Ейске и Ейском районе

СОГЛАСОВАНО  
ГРУППА ДОГОВОРНОЙ РАБОТЫ



13	ст.Калининская	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в Калининском районе
14	ст.Каневская	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в Каневском районе
15	г.Кореновск	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в Кореновском районе
16	г.Краснодар, ГРС-5	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в г.Краснодаре
17	ст.Полтавская	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в Красноармейском районе
18	г.Кропоткин	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в г. Кропоткине и Кавказском районе
19	ст.Крыловская (Крыл-го р/на)	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в Крыловском районе
20	п.Саук-Дере	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в Крымском районе
21	г.Курганинск	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в Курганинском районе
22	ст.Кушевская	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в Кушевском районе
23	г.Лабинск	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в Лабинском районе
24	ст.Ленинградская	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в Ленинградском районе
25	п.Мостовской	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в Мостовском районе
26	г.Новокубанск	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в Новокубанском районе
27	ст.Новопокровская	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в Новопокровском районе
28	п.Гайдук, п.Верхнебаканский	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в г. Новороссийске
29	ст.Отрадная	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в Отраденском районе
30	г. Приморско-Ахтарск	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в Приморско-Ахтарском районе
31	ст.Азовская	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в Северском районе
32	г.Сочи	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в г.Сочи
33	ст.Староминская	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в Староминском районе
34	ст.Тбилисская	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в Тбилиском районе
35	г.Темрюк	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в Темрюкском районе
36	г.Тимашевск	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в Тимашевском районе
37	г.Тихорецк	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в Тихорецком районе
38	п.Мамедова Щель	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в г.Туапсе
39	ст.Успенская	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в Успенском районе
40	ст. Старощербиновская	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	Собственные нужды газового хозяйства в Щербиновском районе

Объем поставки газа по точке подключения принимается равным объему поставки газа на газоиспользующий объект, указанный в таблицах №1 и №2.

2.2. Корректировка отнесения каждой точки подключения покупателя к группе конечного потребителя, в целях определения размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, производится на основании действующего приказа уполномоченного органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), об утверждении методических указаний по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа.

Поставщиком производится корректировка отнесения потребителя к объемным группам в случаях, если вследствие заключения дополнительных соглашений годовой договорной объем поставки газа выходит за объемные пределы группы, к которой он был ранее отнесен.

Отнесение к группе с более высоким порядковым номером проводится по итогам года или в месяце окончания поставки газа, а с меньшим порядковым номером – в месяце превышения верхней границы объемного диапазона группы, к которой первоначально был отнесен Покупатель.

2.3. Местом приема-передачи газа от Поставщика к Покупателю является выход ГРС или ГРП, указанные в таблице № 2 п. 2.1.3.

2.4. Право собственности у Покупателя газа по настоящему Договору возникает в момент его передачи в местах, указанных в п. 2.3. настоящего Договора.

2.5. По Договору месяцем поставки газа, периодом поставки газа, платежным, отчетным и расчетным периодами является календарный месяц.

По договору сутками поставки газа является период времени с 10-00, время московское, текущих суток до 10-00, время московское, следующих суток.

2.6. Изменение месячных объемов газа, поставляемых по настоящему договору, оформляется Дополнительными соглашениями к настоящему договору или путем обмена факсограммами (письмами) на основании Заявки Покупателя (применимо только в случае уменьшения объема), 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, в котором будут произведены изменения:

**- на увеличение объемов;**

Дополнительные объемы газа, превышающие договорные объемы 2007 года (без учета дополнительных объемов газа, предусмотренных дополнительными соглашениями), поставляются Поставщиком по отдельному договору, или дополнительному соглашению к настоящему договору, заключаемому Сторонами, по ценам, в отношении которых применяются принципы регулирования, предусмотренные пунктами 15.1-15.3 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021.

Увеличение объемов возможно при наличии ресурсов газа у Поставщика, технологических возможностей систем газоснабжения, а так же при выполнении совокупности условий, отраженных в дополнительном соглашении на поставку дополнительных объемов газа.

**- на уменьшение объемов** – при этом уменьшение производится с даты, указанной в заявке.

При подаче заявки на изменение объемов Покупатель указывает номер и дату настоящего Договора, а также указываются конкретные газоиспользующие объекты, точки подключения, по которым корректируются месячные объемы.

2.7. Заявки (письма) на изменение договорных объемов газа, направленные Покупателем с нарушением сроков, установленных п.2.6. настоящего Договора, Поставщик вправе оставить без рассмотрения.

2.8. Плановый договорный объем поставки газа на отчетный месяц, установленный п.2.1.2 настоящего договора, может быть скорректирован Поставщиком, в случае нарушения Покупателем порядка оплаты, предусмотренного п. 5.5.1 настоящего Договора. Поставщик уведомляет Покупателя о произведенных в отчетном месяце корректировках, при этом дополнительное соглашение о корректировке объемов поставки газа Сторонами не оформляется.

2.9. В случае поставки Покупателю газа горючего природного сухого отбензиненного и/или газа горючего природного попутного, фактические



объемы поставки такого газа Стороны отражают отдельной строкой в актах о количестве поданного-принятого газа.

### 3. Режим и порядок поставки газа

3.1. Поставщик поставляет, а Покупатель выбирает в любые сутки поставки газ в объеме от минимального суточного объема, который составляет восемьдесят процентов (80%) от соответствующей среднесуточной нормы поставки газа, до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110%) от соответствующей среднесуточной нормы поставки газа.

Объем газа, выбранный Покупателем в сутки поставки, не должен превышать максимальный суточный объем.

Объем газа, выбранный Покупателем в течение месяца поставки, не может превышать месячный договорной объем газа. Предоставленное Покупателю право выбирать в сутки поставки как максимальный, так и минимальный суточный объем газа направлено на недопущение им нарушения договорных обязательств по выборке месячного договорного объема газа.

Неравномерность поставки газа по месяцам допускается только в соответствии с условиями пункта 14 Правил поставки газа.

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

3.2. При перерасходе газа свыше максимального суточного объема Покупателем Поставщик вправе проводить принудительное ограничение поставки до установленной Договором суточной нормы поставки газа по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

3.3. Поставщик имеет право ограничить и/или полностью прекратить поставку газа Покупателю в соответствии с пунктом 34 Правил поставки газа.

Решение об ограничении или прекращении поставки газа принимается Поставщиком в одностороннем порядке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Ограничение (прекращение) поставки газа производится по указанию Поставщика Покупателем самостоятельно, а в противном случае – принудительно ГРО и/или Трансгазом, с возмещением расходов, связанных с принудительным отключением или ограничением подачи газа, а также ее возобновлением, за счет Покупателя. Покупатель обязан предоставить доступ Поставщику и ГРО к газопользующим установкам и запорно-регулирующей арматуре.

В том случае, если Покупатель в указанный в уведомлении Поставщика день и час самостоятельно не прекратит газопотребление, а равно не допустит представителей Поставщика и/или ГРО на свою территорию для проведения мероприятий по прекращению газоснабжения, либо после прекращения газоснабжения без согласования с Поставщиком самостоятельно возобновит газопотребление, с этого момента плановый объем газа признается равным 0 м<sup>3</sup>, и весь потребленный в дальнейшем объем газа считается выбранным сверх нормы, и подлежит оплате Поставщику с применением сезонных коэффициентов, установленных в п. 17 Правил поставки газа в РФ.

В случае, когда к сетям, принадлежащим Покупателю, подключены абоненты, которые своевременно и в полном объеме оплачивают использованные ресурсы, Покупатель до даты прекращения газоснабжения, обязан выступить с инициативой и согласовать с Поставщиком необходимый минимальный объем газа для обеспечения коммунальными ресурсами таких абонентов. В том случае, если Покупатель не согласует объем газа с Поставщиком, подача газа прекращается в полном объеме на все объекты газопотребления Покупателя, а ответственность за последствия отключения газа возлагается на Покупателя.

Основанием для снятия ограничения либо возобновления газоснабжения, является наличие совокупности следующих обстоятельств:

- отсутствие у Покупателя задолженности перед Поставщиком по действующим договорам и судебным актам;

- отсутствие у Покупателя задолженности перед Поставщиком по оплате затрат, связанных с ограничением и снятием ограничения (возобновления газоснабжения);

- предоставление Покупателем аккредитива или иных гарантий платежа либо оплаты стоимости договорных объемов газа, установленных до конца срока действия договора с учетом необходимых дополнительных объемов газа.

3.4. Оперативные распоряжения ЦПДД ПАО "Газпром" о режиме поставки, транспортировки и отбора газа являются обязательными для выполнения Сторонами.

В случае если распоряжения ЦПДД ПАО "Газпром" влекут изменение объема поставки или выборки газа Покупателем, суточный договорный и месячный договорный объем поставки газа изменяются на соответствующую величину. Измененные суточные нормы Поставщик письменно доводит до Покупателя не позднее суток до их изменения по факсимильной связи.

3.5. В случае если действующим законодательством РФ для Покупателя установлено требование по наличию принятого в эксплуатацию резервного (аварийного) топливного хозяйства и готовности газопользующего оборудования к работе на газе и на резервном (аварийном) виде топлива, Покупатель обязуется обеспечить наличие и готовность к работе резервных (аварийных) топливных хозяйств, а также переход на резервные (аварийные) виды топлива, альтернативные газу.

Покупатель представляет Поставщику информацию о наличии резервных (аварийных) видов топлива и готовности резервных (аварийных) топливных хозяйств:

- до 15 июня года поставки;

- в период с января по май и с сентября по декабрь текущего года еженедельно в понедельник или вторник.

3.6. Покупатель, включенный Администрацией Краснодарского края в График № 1 - "График перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях" и График № 2 - "График ограничения снабжения газом покупателей и очередности их отключения в случае нарушения технологического режима работы газотранспортной системы при аварии", обязан обеспечить по распоряжению Поставщика (на основании соответствующего распоряжения ЦПДД ПАО "Газпром" и/или ООО "Газпром межрегионгаз"):

- перевод газопотребляющих установок на резервные виды топлива, альтернативные газу, в соответствии с утвержденным Администрацией Краснодарского края Графиком № 1 - "График перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях" (в случае если действующим законодательством РФ для Покупателя установлено требование по наличию принятого в эксплуатацию резервного (аварийного) топливного хозяйства и готовности газопользующего оборудования к работе на газе и на резервном (аварийном) виде топлива);

- снижение (прекращение) газопотребления в соответствии с утвержденным Администрацией Краснодарского края Графиком № 2 - "График ограничения снабжения газом покупателей и очередности их отключения в случае нарушения технологического режима работы газотранспортной системы при аварии" (для покупателей, включенных Администрацией Краснодарского края в График № 2).

В период действия Графиков № 1 и № 2 Покупатель отбирает газ с учетом объемов высвобождения, определенных Графиком № 1 и № 2, при этом условия п.3.1. настоящего Договора не применяются.

3.7. При невыполнении Покупателем требования Поставщика о переводе на резервные виды топлива (п. 3.6. Договора) Поставщик либо ГРО и/или Трансгаз (по указанию Поставщика) имеют право проводить принудительное ограничение поставки газа на объем высвобождения, указанный в Графике № 1 и № 2, по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации. Поставщик вправе применить к Покупателю иные меры, необходимые для реализации его прав при введении Графиков № 1 и № 2, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

3.8. 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.

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

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

3.9. В случае если вследствие перерасхода газа Покупателем без предварительного согласования с Поставщиком был нарушен режим работы газораспределительной системы и причинен убыток третьим лицам, Покупатель может быть привлечен к возмещению убытков.

### 4. Порядок учета газа

4.1. Поставка и отбор газа без учета его объема не допускается.

ГРУППА КОМПАНИЙ  
"ГАЗПРОМ МЕЖРЕГИОНГАЗ"  
КРАСНОДАРСКОЕ  
ОБЛАСТНОЕ  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ  
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ



4.2. Учёт газа осуществляется по единому расчётному узлу учёта газа. Узел учёта газа (далее – УУГ) - комплект средств измерений (далее-СИ), технических систем и устройств с измерительными функциями, обеспечивающий учет количества газа, а также контроль и регистрацию его параметров.

4.3. Количество поставляемого газа (объем) определяется на УУГ:

- Поставщика, установленным на объектах сетей газораспределения и (или) газопотребления Покупателя и (или) ГРО;
- при неисправности или отсутствии УУГ Поставщика объем газа определяется по УУГ Покупателя;
- при неисправности или отсутствии УУГ Покупателя количество поставляемого газа определяется по проектной мощности неопломбированного

газоиспользующего оборудования (далее – ГИО) за все время, в течение которого подавался газ.

Под неисправностью УУГ Стороны понимают такое состояние, при котором любое входящее в него СИ не соответствует хотя бы одному из требований действующей нормативно-технической документации, включая требование о наличии действующего поверительного клейма. Кроме того, УУГ считается неисправным после истечения срока эксплуатации (службы) любого СИ, указанного в технической документации на данное СИ.

Если иное не подтверждено, то период времени неисправности или отсутствия УУГ, в течение которого Покупатель потреблял газ, определяется исходя из круглосуточного потребления, начиная с даты последней проверки УУГ Поставщиком, а если таковая не проводилась, то с даты установки Поставщиком пломбы на СИ УУГ, до даты возобновления надлежащего учета.

4.4. При проектировании и (или) реконструкции УУГ Покупатель предварительно согласовывает с Поставщиком типы применяемых средств измерений и обработки результатов измерений, а также вспомогательных и дополнительных устройств, которые предназначены для измерения, регистрации, дистанционной передачи результатов измерений и расчетов объема газа.

4.5. Учет газа по вновь вводимым, реконструируемым узлам учета, ведется с даты подписания Сторонами Паспорта узла учета газа.

Учет газа при возобновлении учета по узлу учета после периодической поверки или выявленных нарушений, ведется с даты подписания соответствующего акта проверки.

Паспорт узла учёта газа – комплект технической документации на индивидуальный УУГ, отражающий требования действующей нормативно-технической документации, в согласованной Сторонами форме.

4.6. Снятие или установка СИ, входящих в состав УУГ, производится исключительно в присутствии уполномоченных представителей Сторон.

Для предотвращения несанкционированного вмешательства и изменения настроек, которые могут привести к искажениям результатов измерения, на СИ УУГ в обязательном порядке устанавливаются пломбы Поставщика с подписанием Сторонами соответствующего акта.

При выявлении факта несанкционированного вмешательства в работу или конструкцию СИ УУГ, а также отсутствия или нарушения целостности пломб Поставщика на СИ и на закрытом запорном устройстве байпасной линии (обводном газопроводе) УУГ, расчет количества потребленного газа производится по проектной мощности установленного неопломбированного ГИО за период времени с момента установки пломбы Поставщика и (или) последней проверки до момента устранения нарушения.

4.7. Каждая из Сторон настоящего Договора обязана обеспечить уполномоченным представителям другой Стороны возможность проверки в любое время соблюдение условий эксплуатации, работоспособности и достоверности показаний каждого из средств измерений входящих в состав УУГ и УУГ в целом, в том числе с использованием контрольно-измерительных приборов Поставщика, а также комплектности документации на УУГ, документов об учете и использовании газа Покупателем.

Объем работ, выполняемый при проверках: наличие и сохранность пломб, отсутствие утечек в импульсных линиях, посадка на «ноль» приборов, наличие масла в термокарманах и масленках счетчиков газа, контроль заданных в вычислители условно-постоянных параметров и констант, правильность планирования и обчета диаграмм, сверка показаний средств измерений с контрольно-измерительными приборами и т.п.

Указанный объем работ может изменяться в зависимости от состава УУГ и условий проведения проверки.

В случае недопуска представителя Поставщика к УУГ, количество потребленного газа за отчетный период, определяется Поставщиком самостоятельно по проектной мощности установленного у Покупателя неопломбированного ГИО, исходя из его работы 24 часа в сутки.

4.8. В случае отсутствия в УУГ СИ абсолютного давления газа, абсолютное давление измеряемого газа определяется как сумма измеренного избыточного давления и атмосферного давления принятого условно-постоянной величиной, равной – 760 мм.рт.ст.

4.9. Количество поданного-принятого газа выражается в кубических метрах, приведенных к стандартным условиям: температура 20°C, давление 101,325 кПа (760 мм.рт.ст.).

При использовании Покупателем в составе УУГ мембранных (диафрагменных) газовых счетчиков без автоматической коррекции по температуре и давлению, количество потребленного газа определяется по показаниям счетчика с применением корректирующего коэффициента, равного 1,1. Данное условие применимо только к исправным и поверенным счетчикам газа, установленным на газопроводах низкого давления.

4.10. Работы, связанные со строительством, реконструкцией, ремонтом, отключением-подключением газопроводов, технологического оборудования, газоиспользующего оборудования и УУГ Покупателя, согласовываются с Поставщиком и проводятся исключительно в присутствии представителя Поставщика с составлением соответствующего акта.

4.11. При наличии на балансе у Покупателя газопроводов и технологического оборудования Поставщик включает в общий объем газа, переданного Покупателю, объем газа на аварийные, технологические потери и технологические нужды, определяемый Сторонами расчетным путем согласно действующей нормативно-технической документации.

4.12. Уполномоченные представители Поставщика имеют право проверять объекты сетей газораспределения и (или) газопотребления Покупателя, в том числе режимы работы ГИО, сроки проведения наладочных работ на ГИО, соответствие режима потребления газа режимно-наладочной карте, комплектность документации на ГИО, ведение оперативного журнала оператора, а Покупатель, в свою очередь, обязуется обеспечить свободный доступ уполномоченных представителей Поставщика к объектам сетей газораспределения и (или) газопотребления Покупателя для проведения проверки.

В случае выявления на объекте газопотребления Покупателя ГИО, подключенного без согласования с Поставщиком, составляется акт с немедленным отключением несогласованного ГИО от газоснабжения. Газоснабжение возобновляется Поставщиком за счет Покупателя только после согласования газификации в установленном законом порядке и полного возмещения Поставщику понесенных затрат при отключении.

В случае если суммарное газопотребление всего установленного ГИО Покупателя, с учётом выявленного несогласованного ГИО, превышает допустимый метрологический диапазон измерения применяемого УУГ, УУГ признаётся неисправным, при этом объём газа, потребленный Покупателем пересчитывается за период с момента последней проверки из расчета круглосуточного потребления газа и проектной мощности установленного ГИО.

4.13. Покупатель при наличии на своей территории УУГ, принадлежащего Поставщику, обязан:

- обеспечить сохранность оборудования Поставщика;

- обеспечить допуск на территорию предприятия представителей организации, осуществляющей сервисное сопровождение и техническое обслуживание УУГ Поставщика;

- соблюдать требования руководств по эксплуатации на СИ, входящих в состав УУГ Поставщика.

Покупатель не имеет права без согласования с Поставщиком:

- открывать или закрывать задвижки на газопроводе перед или после счетчика газа на УУГ Поставщика;
- отключать от питания приборы, входящие в состав УУГ Поставщика.

Пуск УУГ Поставщика после сезонного отключения газоснабжения или отключения газа по другим причинам производится только в присутствии представителя Поставщика с обязательным оформлением соответствующего акта.

В случае пропажи или выхода из строя оборудования Поставщика по вине Покупателя, Покупатель компенсирует Поставщику стоимость оборудования или его ремонта и последующей поверки вышедшего из строя оборудования.

4.14. При наличии на территории Покупателя аппаратуры дистанционной передачи данных Поставщика с УУГ, Покупатель обязан:

- обеспечить сохранность оборудования Поставщика;

- обеспечить допуск на территорию предприятия представителей организации, осуществляющей сервисное сопровождение и техническое обслуживание оборудования Поставщика;

- соблюдать требования руководств по эксплуатации аппаратуры дистанционной передачи данных Поставщика.

Покупатель не имеет права без согласования с Поставщиком:

- отключать от питания приборы, входящие в состав аппаратуры дистанционной передачи данных Поставщика;
- отключать аппаратуру дистанционной передачи данных Поставщика от УУГ Покупателя.

В случае пропажи или выхода из строя оборудования Поставщика по вине Покупателя, Покупатель компенсирует Поставщику стоимость

оборудования или его ремонта и последующей поверки вышедшего из строя оборудования.

Покупатель обязан поддерживать работоспособность принадлежащей ему аппаратуры дистанционной передачи данных, предусмотренной проектной документацией.

4.15. Качество поставляемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542-2014 "Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения".

Паспорт качества оформляется не реже одного раза в месяц на основании средних арифметических значений за месяц компонентного состава и физико-химических показателей (ФХП) газа, вычисленных потоковыми СИ, установленными на объектах Трансгаза. При невозможности определения компонентного состава и ФХП газа потоковыми СИ, их отсутствии или поломке паспорт качества газа оформляется на основании лабораторных анализов, проведенных в испытательных или химико-аналитических лабораториях, аккредитованных или аттестованных территориальными органами Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии.

Одоривание газа осуществляется Трансгазом(ами), контроль интенсивности запаха газа – ГРО.

4.16. При разногласиях в оценке количества поданного-принятого газа представители Поставщика и Покупателя проводят совместные проверки условий эксплуатации, работоспособности и метрологических характеристик СИ УУГ 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. Окончательное решение по спорному вопросу принимает Арбитражный суд. По разрешению спора количество газа определяется в соответствии с п. 4.3. договора, а качество – по п. 4.15. настоящего Договора.

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

4.17. Покупатель представляет Поставщику и ГРО ежесуточные, а при наличии технической возможности и часовые сведения о количестве поданного-принятого газа в соответствии с согласованным Сторонами порядком.

Стороны договорились временем закрытия суточных балансов (потребленного количества газа за сутки) считать 10-00 часов суток, следующих за сутками поставки, а месячных балансов – 10 часов первого числа месяца, следующего за месяцем поставки (время московское).

4.18. Покупатель обязан до 14-00 часов первого числа месяца следующего за отчетным предоставить Поставщику информацию о газопотреблении за отчетный период в согласованной Сторонами форме. При наличии в составе УУГ вычислителя (электронного корректора), информация о газопотреблении предоставляется в виде распечатки архивов среднесуточных параметров газопотребления за отчетный период.

4.19. Поставщик не позднее 2-го числа месяца, следующего за месяцем поставки газа, составляет акт о количестве поданного-принятого газа, в котором отражаются объемы по каждому месту передачи газа по каждой точке подключения с указанием объемной теплоты сгорания.

В акте обязательно указывается вид поставленного газа (природный горючий газ, сухой отбензиненный, нефтяной попутный). Если в отчетном месяце поставлялся газ по не регулируемой государством цене, его объем указывается в акте отдельной строкой.

4.20. Акты о количестве поданного-принятого газа за отчетный период подписываются Покупателем на территориальном Участке Поставщика не позднее второго рабочего дня месяца, следующего за отчетным.

В случае неподписания Покупателем акта поданного-принятого газа в указанный срок, отказа от подписания с особым мнением, Поставщик оформляет акт о количестве поданного-принятого газа по имеющимся у него данным о месячном объеме поставки газа. В этом случае акт о количестве поданного-принятого газа считается принятым Покупателем в редакции Поставщика.

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.

4.21. В целях исполнения настоящего договора Покупатель предоставляет Поставщику информацию об установленном ГИО и СИ УУГ по согласованной форме.

## 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. м<sup>3</sup>), 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/м<sup>3</sup> (33080 кДж/м<sup>3</sup>).

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:

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

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

$Q_{\text{факт}}^p$  – фактическая объемная теплота сгорания в ккал/м<sup>3</sup> (кДж/м<sup>3</sup>), 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 на отпуск газа, конденсата, оформленной 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 по Договору определяется как произведение планируемого месячного договорного объема поставок газа в целом по Договору, определенного по состоянию на 15 число месяца поставки газа, и цены, состоящей из суммы оптовой цены на газ, определенной в соответствии с п.5.1. настоящего Договора, ставки ПССУ по группам потребителей с наименьшими порядковыми номерами групп, указанными в таблице № 2.

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 01.01.2017г. 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 завершенных договоров и при отсутствии по указанному договору 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 01.01.2017г.

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 не позднее чем через 10 (десять) 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 не позднее чем через 10 (десять) рабочих дней известить в письменной форме другую Сторону о прекращении этих обстоятельств.

6.4. Незвещение или несвоевременное извещение другой Стороны Стороной, для которой создавалась невозможность исполнения обязательства по Договору, о наступлении форс-мажорных обстоятельств, влечет за собой утрату права ссылаться на эти обстоятельства.

6.5. Освобождение обязанный 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. 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.

8.2. Для оформления договорных отношений на новый срок Покупатель одновременно с заключением настоящего Договора обязан представить Поставщику заявку на приобретение газа в году, следующем за годом поставки по настоящему Договору. Покупатель вправе внести изменения в представленную заявку не позднее 01 августа года поставки по настоящему Договору. Объем газа, указанный в заявке Покупателя, не является обязательным для Поставщика. Поставщик определяет договорные объемы на новый период поставки с учетом наличия ресурсной и технической возможности поставки газа, фактического объема газа, потребленного Покупателем в текущем и предшествующих годах, размера задолженности по поставке и уровня платежей за газ в текущем году.

8.3. Стороны договорились, что в случае непредоставления Покупателем заявки в установленные сроки, Поставщик в качестве заявляемых объемов на новый период поставки вправе принять установленные для Покупателя договорные объемы газа на текущий год.

#### 9. Прочие условия

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

9.2. Настоящий Договор носит конфиденциальный характер и не подлежит разглашению организациям и лицам, не связанным с выполнением



если они совершены в письменной форме путем подписания дополнительного соглашения к настоящему договору уполномоченными представителями Сторон и содержат прямую ссылку на данный договор, за исключением случаев, прямо предусмотренных настоящим Договором.

9.4. Стороны обязуются сообщать друг другу о фактах смены руководителей и иных лиц, уполномоченных подписывать договорные, платежно-расчетные и другие документы, связанные с исполнением настоящего договора, а так же об изменении своих адресов, наименования, банковских реквизитов, КПП и статистических кодов, указанных в настоящем договоре, путем направления уведомления в срок не более пятнадцати рабочих дней с даты произошедших изменений. При этом заключение дополнительного соглашения между Сторонами не требуется.

В случае планируемой реорганизации, ликвидации или возникновения угрозы применения процедур банкротства к одной из Сторон, эта Сторона обязана заблаговременно уведомить другую Сторону о возможности наступления таких фактов.

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

9.6. Ни одна из Сторон не может в одностороннем порядке досрочно расторгнуть настоящий Договор, кроме случаев, установленных действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

9.7. Поставщик вправе в одностороннем порядке отказаться от дальнейшего исполнения обязательств и расторгнуть настоящий Договор, предварительно уведомив об этом Покупателя в следующих случаях:

- газопотребляющее оборудование Покупателя отчуждено, и/или он его не использует и не контролирует;
- Покупателем неоднократно нарушаются сроки оплаты за газ;
- Покупателем в течение 2 или более отчетных периодов подряд не производится отбор газа. При этом он не уведомляет Поставщика об отсутствии необходимости в газе.

Настоящий Договор считается расторгнутым и поставка (отбор) газа по нему прекращается с даты, указанной в уведомлении Поставщика.

9.8. В случае если поставка газа производится Покупателю на газовое оборудование, не находящееся в его собственности (аренда и др.), Покупатель, в случае принятия решения о прекращении использования такого оборудования, обязан письменно уведомить об этом Поставщика за 10 дней до расторжения Договора поставки газа и принять все меры к оформлению соглашения о досрочном расторжении Договора и завершению расчетов с Поставщиком.

9.9. 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.

9.10. 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. 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 настоящий Договор.

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.

9.14. Покупатель газа несет ответственность за соответствие системы газоснабжения проектной и исполнительной технической документации, сохранность и безопасную эксплуатацию объектов газоснабжения, находящихся в собственности или в эксплуатации, на иных законных основаниях.

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, 279-26-06 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. Строительная, 25

Почтовый адрес: тот же

Контактный телефон: 8 (861) 279-31-20, 279-39-78 Факс: 253-59-05

Мобильный телефон для СМС информирования: +7( )

Адрес электронной почты (E-mail):

ИНН 2308021656 КПП 230750001 ОКВЭД 40.20.2 ОКПО 03322313

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

корсчет: 30101810145250000220 БИК 044525220

Адрес банка:

Грузополучатель:

Местонахождение:

Контактный телефон: 8 ( ) Факс:

КПП:

СОПАСОВАНО  
ГРУППА ДОГОВОРНОЙ РАБОТЫ  
Подпись



/С.В.Подлесный/



/С.Э.Щеголев/

## Акт

к договору № 25-3-\_\_\_\_\_/17

о количестве поданного-принятого газа: горючий природный (код ОКП 02\_7111\_7)  
на собственные нужды АО "Газпром газораспределение Краснодар"

г. Краснодар

\_\_\_\_\_ 2017 года

Мы, нижеподписавшиеся, представитель ООО "Газпром межрегионгаз Краснодар", именуемое в дальнейшем "Поставщик", в лице заместителя генерального директора по реализации газа С.В. Подлесного, действующего на основании доверенности № 1 от 30.12.2016 г., с одной стороны, представитель АО "Газпром газораспределение Краснодар", именуемое в дальнейшем "Покупатель", в лице первого заместителя генерального директора-главного инженера С.Э. Щеголева, действующего на основании доверенности № 13-11/2014/373 от 03.10.2014 года с другой стороны, составили настоящий акт о том, что за \_\_\_\_\_ месяц 2017 года с 1 по 31 число включительно Поставщиком поставлен, а Покупателем соответственно принят следующий объем газа:

№ п.п.	Собственные нужды АО "Газпром газораспределение Краснодар" по сетям газораспределения:	Калорийность, ккал/м3	Вид цены	Собственные нужды, тыс.м3	Всего, тыс.м3
1	АО "Абинскрайгаз"				0,000
2	АО "Анапагоргаз"				0,000
3	АО "Армавиргоргаз"				0,000
4	АО "Белая Глинаярайгаз"				0,000
5	АО "Белореченскрайгаз"				0,000
6	АО "Брюховецкаярайгаз"				0,000
7	АО "Выселкирайгаз"				0,000
8	Краснодарский ЭГУ АО "Газпром газораспределение Краснодар"				0,000
9	Новороссийский ЭГУ АО "Газпром газораспределение Краснодар"				0,000
10	Туапсинский ЭГУ АО "Газпром газораспределение Краснодар"				0,000
11	АО "Геленджикгоргаз"				0,000
12	АО "Горячий Ключгоргаз"				0,000
13	АО "Гулькевичирайгаз"				0,000
14	АО "Динскаярайгаз"				0,000
14.1	АО "Динскаярайгаз"				0,000
15	АО "Ейскгоргаз"				0,000
16	АО "Калининскаярайгаз"				0,000
17	АО "Каневскаярайгаз"				0,000
18	АО "Кореновскрайгаз"				0,000
19	АО "Красноармейскаярайгаз"				0,000
20	АО "Кропоткингоргаз"				0,000
21	АО "Крыловскаярайгаз"				0,000
22	АО "Крымскрайгаз"				0,000
23	АО "Курганинскрайгаз"				0,000
24	АО "Кушевскаярайгаз"				0,000
25	АО "Лабинскрайгаз"				0,000
26	АО "Ленинградскаярайгаз"				0,000
27	АО "Мостовскойрайгаз"				0,000
28	АО "Новокубанскрайгаз"				0,000
29	АО "Новопокровскаярайгаз"				0,000
30	АО "Отраднаярайгаз"				0,000
31	АО "Приморско-Ахтарскрайгаз"				0,000
32	АО "Северскаярайгаз"				0,000
33	АО "Сочигоргаз"				0,000
34	АО "Староминскаярайгаз"				0,000
35	АО "Гбилисскаярайгаз"				0,000
36	АО "Темрюкрайгаз"				0,000
37	АО "Тимашевскрайгаз"				0,000
38	АО "Тихорецкгоргаз"				0,000
39	АО "Успенскаярайгаз"				0,000
40	АО "Щербиновскаярайгаз"				0,000
	<b>ИТОГО:</b>			<b>0,000</b>	<b>0,000</b>

Объем газа, отраженный в настоящем акте, является основанием для проведения расчетов Сторон в соответствии с условиями договора, в том числе расчета по стоимости снабженческо-сбытовых услуг, оказанных Поставщиком Покупателю в \_\_\_\_\_ месяце 2017 года.

От Поставщика \_\_\_\_\_ С.В. Подлесный  
на основании доверенности № 1 от 30.12.2016 г.

От Покупателя \_\_\_\_\_ С.Э. Щеголев  
на основании доверенности № 13-11/2014/373 от 03.10.2014г.