

**Договор поставки газа
№ 36-5-0146**

г. Омск

«16» января 2019 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Омск», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице генерального директора Еловика Евгения Александровича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Администрация Роднодолинского сельского поселения Москаленского муниципального района Омской области, именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице главы сельского поселения Иванова Василий Михайловича, действующего на основании Устава, 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» и Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 №162 (далее – Правила поставки газа), «Правилам учёта газа», утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2013 № 961, «Основным положениям формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 №1021 и иным нормативным правовым актам в сфере газоснабжения.

2. Предмет Договора

2.1. Поставщик обязуется поставлять с 01.01.2019 по 31.12.2019 газ горючий природный и/или газ горючий природный сухой отбензиненный, цена которого является государственно регулируемой (далее – газ), оказывать снабженческо-сбытовые услуги, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать газ и снабженческо-сбытовые услуги. По настоящему Договору Поставщиком поставляется газ Покупателю в соответствии с пунктом 15.1 «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.

Поставщик вправе замещать газ, добытый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами (далее – ПАО «Газпром»), на газ независимых поставщиков, 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, при этом цена на газ ПАО «Газпром» формируется в соответствии с п. 5.1.2. Договора.

Покупатель подтверждает, что поставка газа осуществляется на сертифицированное газоиспользующее оборудование, принадлежащее ему на законном основании, которое подключено в соответствии с техническими условиями на подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к сетям газораспределения и соответствует проекту газоснабжения, а также то, что все требования нормативно-технической документации для получения газа им выполнены и соблюдены.

2.1.1. Годовой объем поставки газа в 2019 году составляет 28,970 тыс. м³.

2.1.2. Поставка газа в 2019 году производится в следующих объемах:

Таблица №1. тыс. куб. м

2019 год	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
28,970	14,486	2,897	0,579	11,008

январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
5,504	4,635	4,347	2,318	0,579	0,000	0,000	0,000	0,579	2,318	3,766	4,924

Суточный (среднесуточный) договорной объем поставки газа (суточная норма) по Договору определяется путем деления месячного договорного объема поставки газа на количество дней соответствующего месяца поставки газа.

2.1.3. Точка подключения – место соединения газопроводов Покупателя газа с магистральным газопроводом или газопроводом сетей газораспределения, которые находятся соответственно у газотранспортной (далее ГТО) или газораспределительной организации (далее ГРО) в собственности или на иных законных основаниях.

Классификация точек подключения Покупателя по группам конечных потребителей производится в соответствии с приказом ФСТ России от 15.12.2009 № 412-э/8 «Об утверждении Методических указаний по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа».

Корректировка отнесения каждой точки подключения Покупателя к группе конечного потребителя в целях определения размера платы за снабженческо-сбытовые услуги производится исходя из фактического объема потребления газа (независимо от заключения дополнительных соглашений к Договору поставки газа, изменяющих договорной объем поставки газа). 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.

2.2. Предложения Покупателя о распределении плановых объемов по периодам поставки должны поступить к Поставщику не позднее, чем за 100 дней до начала года поставки.

Перераспределение квартальных объемов газа по месяцам и местам передачи газа/точкам подключения (далее – месячные договорные объемы поставки газа) производится Поставщиком с учетом технической возможности и предложений Покупателя, направляемых Поставщику за 70 дней до начала квартала. Перераспределение квартальных и месячных объемов производится путем подписания дополнительных соглашений к Договору.

В случае несвоевременного направления Покупателем предложений Поставщику, а также в случае не достижения Сторонами согласия по распределению годовых объемов по кварталам и квартальных объемов по месяцам, распределение годовых объемов по кварталам и квартальных объемов по месяцам производится Поставщиком равномерно либо принимаются в соответствии с планами текущего года.

2.3. Места передачи объемов газа, от Поставщика к Покупателю указаны в таблице №2 Договора:

Таблица №2.

тыс. куб. м

Место передачи газа: ГРС-21 "Москаленки"							
Точка подключения: котельная по адресу: ул.Центральная, д.5, д.Доброе Поле, Москаленский МР, договорной объем 14,310 тыс.куб.м.							
1 квартал	7,156	2 квартал	1,431	3 квартал	0,286	4 квартал	5,437
Январь	2,719	Апрель	1,145	Июль	0,000	Октябрь	1,145
Февраль	2,290	Май	0,286	Август	0,000	Ноябрь	1,860
Март	2,147	Июнь	0,000	Сентябрь	0,286	Декабрь	2,432
Место передачи газа: ГРС-21 "Москаленки"							

Точка подключения: котельная по адресу: ул.Центральная, д.37, д.Миролобовка, Москаленский МР, договорной объем 8,990 тыс.куб.м.							
1 квартал	4,495	2 квартал	0,899	3 квартал	0,180	4 квартал	3,416
Январь	1,708	Апрель	0,719	Июль	0,000	Октябрь	0,719
Февраль	1,438	Май	0,180	Август	0,000	Ноябрь	1,169
Март	1,349	Июнь	0,000	Сентябрь	0,180	Декабрь	1,528
Место передачи газа: ГРС-21 "Москаленки"							
Точка подключения: котельная по адресу: ул.Центральная, д.32, д.Новоалександровка, Москаленский МР, договорной объем 5,670 тыс.куб.м.							
1 квартал	2,835	2 квартал	0,567	3 квартал	0,113	4 квартал	2,155
Январь	1,077	Апрель	0,454	Июль	0,000	Октябрь	0,454
Февраль	0,907	Май	0,113	Август	0,000	Ноябрь	0,737
Март	0,851	Июнь	0,000	Сентябрь	0,113	Декабрь	0,964

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

2.5. Договор транспортировки газа с ГРО и с ГТО (по газопроводам-отводам сторонних ГТО) от места приема-передачи газа, указанного в пункте 2.3. Договора, заключает Покупатель с предоставлением Поставщику заверенной копии договора транспортировки газа и последующих дополнительных соглашений к нему.

2.6. 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.

2.7. Изменение месячных объемов газа, поставляемых по настоящему Договору, осуществляется по соглашению сторон путем обмена письмами, в том числе направленных посредством факсимильной связи, либо путем оформления Дополнительного соглашения к настоящему Договору, за исключением случаев, предусмотренных настоящим договором и/или законодательством РФ. Заявки на изменение месячных объемов поставки газа представляются Покупателем не позднее 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа в котором будут произведены изменения, при этом изменение месячных объемов поставки газа по инициативе Покупателя допускается не более 1 раза в месяц:

- на увеличение объемов;

Перераспределение и увеличение объемов возможно при наличии совокупности следующих условий:

а) ресурсов газа у Поставщика;

б) технологических возможностей системы газоснабжения.

- на уменьшение объемов – при этом уменьшение производится с даты, указанной в заявке, но не ранее даты подачи заявки.

При подаче заявки на изменение объемов поставки газа Покупатель указывает № действующего Договора.

Заявка на изменение месячных объемов поставки газа предоставляется Покупателем с указанием каждой конкретной точки подключения, по которой планируется корректировка.

Условия, предусмотренные настоящим пунктом, устанавливаются по соглашению сторон.

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

2.9. Стороны договорились, что в случае заключения дополнительного соглашения, вследствие которого годовой плановый договорной объем поставки газа по точке подключения выходит за пределы объемной группы, к которой первоначально была отнесена указанная точка подключения, корректировка отнесения каждой точки подключения Покупателя к объемной группе в целях определения размера платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ) не производится. Перевод каждой точки подключения Покупателя в другую объемную группу ПССУ осуществляется исходя из фактического объема потребления газа.

2.10. В случае поставки Покупателю газа горючего природного сухого отбензиненного, фактические объемы его поставки Стороны отражают отдельной строкой в актах 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 соответствующего суточного договорного объема, до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110%) от соответствующего суточного договорного объема, указанного в таблице №1.

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 суткам в течение месяца допускается только в соответствии с условиями пункта 14 Правил поставки газа.

В случае необходимости суточная норма поставки газа устанавливается диспетчерским графиком или соглашением сторон.

3.2. Объем газа, выбранный в течение месяца поставки, не может превышать договорный месячный объем газа, рассчитанный в соответствии с пунктом 2.1.2. настоящего Договора, а его стоимость, определенная согласно пунктов 5.1. и 5.2. Договора, должна соответствовать лимитам бюджетных обязательств, установленных главным распорядителем средств бюджета на 2019 г. на сумму 161 824,70 руб., в том числе по месяцам:

2019 год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
котельная по адресу: ул.Центральная, д.5, д.Доброе Поле, Москаленский МР												
79 915,03	15 039,67	12 654,04	11 832,63	6 442,82	1 648,13	0,000	0,000	0,000	1 655,93	6 508,07	10 472,77	13 660,97
котельная по адресу: ул.Центральная, д.37, д.Миролюбовка, Москаленский МР												
50 229,82	9 452,33	7 950,14	7 438,46	4 047,82	1 037,81	0,000	0,000	0,000	1 042,67	4 088,58	6 585,07	8 586,94
котельная по адресу: ул.Центральная, д.32, д.Новоалександровка, Москаленский МР												
31 679,85	5 960,28	5 014,45	4 692,46	2 555,93	651,52	0,000	0,000	0,000	654,56	2 581,66	4 151,58	5 417,41

Цена Договора поставки газа составляет 161 824,70 руб.

3.3. 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 субъекта Российской Федерации.

В случае фактической выборки Покупателем, имеющим договорной объем свыше 10 млн. куб. метров газа в год (в сумме по всем действовавшим в течение года с Поставщиком договорам), в течение месяца поставки объема газа менее 80 % договорного месячного объема (за исключением случаев недопоставки газа по вине Поставщика или наступления обстоятельств

непреодолимой силы) Покупатель обязуется уплатить Поставщику неустойку за ненадлежащее исполнение обязательств по отбору газа, которая рассчитывается по формуле:

$$S_{\text{неуст.мес.}} = (0,80 * V_{\text{дог.мес.}} - V_{\text{факт.мес.}}) * ПССУ,$$

где:

$S_{\text{неуст.мес.}}$ – сумма неустойки, рассчитанная за месяц,

$V_{\text{дог.мес.}}$ – договорной месячный объем газа с учетом согласованных сторонами изменений объема по заявке Покупателя, направленной не позднее срока, предусмотренного п.2.7. настоящего Договора,

$V_{\text{факт.мес.}}$ – объем газа, фактически выбранный Покупателем в месяце поставки,

$ПССУ$ - плата за снабженческо-сбытовые услуги, утвержденная уполномоченным органом в сфере государственного регулирования цен (тарифов) в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Условия, предусмотренные настоящим пунктом, устанавливаются по соглашению сторон.

3.4. В случае неоднократного нарушения Покупателем сроков оплаты за поставляемый газ, Поставщик имеет право ограничить (полностью или частично) подачу (поставку) газа Покупателю в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. Под нарушением сроков оплаты Стороны понимают полное или частичное отсутствие оплаты за газ в срок(и), указанный(-ые) в пункте 5.5. настоящего Договора.

В случаях, предусмотренных действующим законодательством, ограничение поставки газа производится по указанию Поставщика Покупателем самостоятельно, принудительно Поставщиком или по его указанию ГРО и/или ГТО с возмещением Покупателем расходов Поставщику, связанных с ограничением подачи газа, а также ее возобновлением.

Покупатель обязан по получению от Поставщика уведомления о предстоящем ограничении (полном или частичном) поставки газа подготовить резервное топливное хозяйство и резервное топливо для замены газа в период ограничения путем использования резервного топлива.

При проведении принудительного ограничения поставки газа Поставщик в целях обеспечения невозможности самовольного подключения к трубопроводу и отбора газа без разрешения Поставщика, вправе установить на подводящем трубопроводе, в том числе, принадлежащем ГРО либо Покупателю, а равно, находящемся в их владении или пользовании, заглушку, либо вырезать часть трубопровода. После устранения обстоятельств, явившихся основанием для отключения Покупателя, восстановление трубопроводов производится за счет Покупателя.

Восстановление Покупателю прежней суточной нормы поставки газа возможно только после полного погашения им образовавшейся задолженности и возмещения затрат, понесенных Поставщиком в ходе проведения принудительного ограничения поставки газа и ее возобновления.

3.5. Оперативные распоряжения Центрального производственно-диспетчерского департамента ПАО «Газпром» (далее – 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 договорной и месячный договорной объем поставки газа изменяются на соответствующую величину. Измененные суточные нормы Поставщик письменно доводит до Покупателя не позднее суток до их изменения по факсимильной связи.

3.6. Покупатель обязуется обеспечить наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств, подтвержденных специализированной организацией.

В период с января по май и с сентября по декабрь текущего года поставки газа Покупателя, включенные в Графики №1 и №2, предоставляют Поставщику еженедельно (не позднее среды) информацию о наличии резервных видов топлива и готовности резервных топливных хозяйств.

3.7. Покупатель обязан обеспечить по распоряжению Поставщика (на основании соответствующего распоряжения ЦПДД ПАО «Газпром») перевод газопотребляющих установок на резервные виды топлива, альтернативные газу, в соответствии с утвержденными в Администрации Омской области графиками (Графиком №1 - «График перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях» и Графиком №2 - «График аварийного ограничения подачи природного газа предприятиям»). Указанные графики вводятся по распоряжению ЦПДД ПАО «Газпром» и доводятся до Покупателя и ГРО Поставщиком.

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.

3.8. При невыполнении Покупателем требования Поставщика о переводе на резервные виды топлива (пункт 3.7. Договора) Поставщик либо ГРО и/или ГТО (по указанию Поставщика) имеют право проводить принудительное ограничение поставки газа до установленной в п. 3.7. суточного договорного объема поставки газа (суточной нормы) 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.

3.9. 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.

3.10. Покупатель обязан обеспечить:

- беспрепятственный доступ представителей Поставщика на свою территорию для проверки соответствия газоиспользующего и газоизмерительного оборудования техническим условиям порядка отбора газа и при введении ограничений.

- безусловную работоспособность приборов учета газа, позволяющих определить состояние и достоверность учета расхода и потребления газа при стандартных условиях;

- доступ уполномоченным представителям Поставщика для осуществления контроля за переходом на резервное топливо или при прекращении или ограничении поставки газа в соответствии с пунктами 3.2., 3.3. и 3.7. настоящего Договора.

3.11. Поставщик, кроме обстоятельств, указанных в пунктах 3.2., 3.3. и 3.7. настоящего Договора, имеет право уменьшить частично или прекратить полностью поставку газа в случаях:

а) с предупреждением:

- получения предписания органов контроля за безопасностью использования газа о неудовлетворительном состоянии газоиспользующих установок Покупателя, создающих аварийную ситуацию и угрозу для жизни обслуживающего персонала и населения;

- не устранения недостатков в использовании газа в сроки, установленные контролирующими органами;

б) без предупреждения Покупателя, при условии немедленного уведомления Покупателя:

- наличия форс-мажорных обстоятельств, препятствующих выполнению Поставщиком своих обязательств;

- необходимости принять неотложные меры по предотвращению или ликвидации аварии.

Решение о прекращении поставки газа действует до устранения обстоятельств, его

вызвавших.

3.12. По окончании сезонного отбора газа, а также, в случае планируемой продолжительной остановки газопотребляющего оборудования (более 3-х суток) Покупатель обязан уведомить об этом Поставщика и представить акт ГРО об опломбировании запорной арматуры на подводящем газопроводе.

3.13. Подача газа Покупателю осуществляется в следующем порядке:

а) Покупатель не менее чем за 2 рабочих дня до предполагаемого пуска направляет официальный запрос (письмо, факсограмма) о первичном пуске, либо пуске после длительной остановки, в диспетчерскую службу Поставщика.

б) Поставщик принимает запрос от Покупателя и при наличии:

- отсутствия задолженности за ранее отобранный газ, оплаты по договору поставки газа, акта о готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства к подключению (технологическому присоединению) в случае пуска газа на построенное, реконструированное или модернизированное газоиспользующее оборудование;

- акта приёма узла учёта природного газа в эксплуатацию, выданного метрологической службой Поставщика, согласовывает Покупателю подачу газа, уведомив об этом ГТО и ГРО,

в) Покупатель в 3-хдневный срок представляет Поставщику акт ГРО об открытии запорной арматуры на подводящем газопроводе.

3.14. При получении Покупателем в отчетном периоде газа по договорам, заключенным с несколькими поставщиками, суточное распределение объемов фактически отобранного газа производится пропорционально суммарным договорным объемам по всем заключенным договорам поставки газа. В случае перерасхода газа принцип пропорциональности соблюдается при наличии ресурсов газа у соответствующих поставщиков и технической возможности их транспортировки до Покупателя.

Фактически отобранный объем газа, право собственности на который возникло у Покупателя на основании договоров, заключенных им на организованных торгах, а также на основании договоров о покупке им газа, приобретенного третьими лицами на организованных торгах, не может превышать объемов, определенных в данных договорах Покупателя.

4. Порядок учета газа

4.1. Количество поставляемого газа (объем м³) определяется средствами измерения Покупателя по методикам измерений аттестованным в установленном законодательством порядке с учётом баланса между показаниями средств измерения, установленных на газораспределительных станциях (далее – ГРС) по принадлежности Покупателя и показаниями средств измерения всех потребителей от этой ГРС.

При неисправности средств измерений, по которым производится определение количества газа, а также при несоответствии их требованиям действующих нормативных документов количество поставляемого газа определяется по проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок и времени, в течение которого подавался газ в период неисправности приборов, либо расчетным путем (по балансу ГРС).

Под неисправностью средств измерений Стороны понимают такое состояние этих приборов, при котором они не соответствуют хотя бы одному из требований нормативно-технической документации, включая требование о наличии действующего поверительного клейма, целостности пломб поверителя, завода изготовителя и пломб, установленных Поставщиком.

Ответственность за сохранность пломб, данные которых фиксируются в акте приёма (ревизии) узла учёта газа, несёт Покупатель. Снятие пломб допускается только по согласованию с Поставщиком.

В случае снятия пломб, несанкционированного Поставщиком, объём поданного - принятого газа учитывается по объёму потребления газа, соответствующему проектной мощности неопломбированных газоиспользующих установок и времени определяемому от даты последней проверки Поставщиком узла учёта газа.

Покупатель обязан в пятидневный срок уведомлять Поставщика в письменной форме, о снятии и установке средств измерений (их составных частей) после проведения очередной поверки, о замене средств измерений (их составных частей), об изменениях в составе газоиспользующего оборудования. Все риски и негативные последствия, связанные с уведомлением Поставщика, несет Покупатель.

4.2. Определение количества газа (объема) производится средствами измерения в соответствии с требованиями ГОСТ 8.586.1-5 2005, ГОСТ 8.740-2011, ГОСТ Р 8.741-2011, ГОСТ 8.611-2013, ГОСТ Р 8.899-2015 во взаимосвязи с ГОСТ 30319.1-3-2015, с учётом ГОСТ 31369-2008 (ИСО 6976:1995) и ГОСТ 31370-2008 (ИСО 10715:1997).

За единицу объема принимается 1 м³ газа при стандартных условиях: температура 20⁰С, давление 101,325 кПа (760 мм.рт.ст).

Предельно допустимая относительная погрешность измерительного комплекса узла учёта газа не должна превышать значений указанных в п.7 приложения к приказу Минэнерго РФ №179 от 15.03.2016 во всём диапазоне измерений расхода газа. При выходе показаний измерительного комплекса узла учёта газа, по которому производится определение количества газа, за пределы допустимой погрешности измерений, расход газа будет определяться расчётным путём (по балансу ГРС).

4.3. Уполномоченным лицам Поставщика предоставляется право в присутствии должностных лиц владельца узлов учета проверять правильность работы средств измерений расхода газа и показателей качества газа, а также ведения необходимой документации.

Покупатель проводит отключение-подключение газоснабжения на летний/зимний периоды, после ремонта и первичный пуск газа в присутствии уполномоченных лиц Поставщика или ГРО с составлением соответствующего акта.

Список работников Сторон, уполномоченных осуществлять контроль за техническим состоянием средств измерения показателей количества и качества газа, стороны определяют самостоятельно и уведомляют друг друга оформлением приложения к договору (Приложение №1 к настоящему Договору).

4.4. Качество поставляемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения».

4.4.1. Паспорт качества оформляется ГТО один раз в месяц на основании анализов, проведенных в лабораториях ГТО, аккредитованных или прошедших оценку состояния измерений в соответствии с действующим законодательством РФ.

Определение компонентного состава и высшей теплоты сгорания допускается выполнять потоковыми хроматографами и другими средствами измерений физико-химических показателей газа, имеющими действующее свидетельство о поверке и установленными на объектах ГТО/поставщика.

4.4.2. В случае отсутствия возможности выполнения анализов, определения компонентного состава и физико-химических показателей газа в порядке, указанном в п.п. 4.4.1. Договора, паспорт качества газа может быть оформлен иными компетентными организациями.

Одорирование газа осуществляется ГТО, контроль интенсивности запаха газа – ГРО.

4.5. При разногласиях в оценке качества и количества газа представители Поставщика и Покупателя проводят совместные проверки соответствия метрологических характеристик средств измерений действующим нормативным документам и правильности определения количества (объема м. куб.) и показателей качества газа с составлением акта.

При превышении показаний средств измерений, установленных на ГРС, над суммой показаний средств измерений всех потребителей, соответствующей ГРС, к показаниям средств измерений Покупателя добавляется их максимальная погрешность.

При превышении показаний средств измерений, установленных на ГРС, над суммой показаний средств измерений всех Покупателей соответствующей ГРС, превышающем их максимальную погрешность, производится комиссия проверка соответствия метрологических характеристик приборов учета газа действующим нормативам с привлечением служб метрологии Поставщика и Покупателя и составлением совместного акта, который

является основанием для возможных корректировок в учете. До принятия решения комиссией разница в показаниях средств измерений распределяется пропорционально показаниям средств измерений Покупателей. В необходимых случаях возможно привлечение представителей территориальных органов Ростехрегулирования.

Стороне, несогласной с результатами проверки, необходимо отразить в акте свое особое мнение. Особое мнение рассматривается в рабочем порядке, а в случае неразрешения спорной ситуации Сторона, несогласная с результатами проверки, обращается в территориальные органы Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии или в его головные институты: в области расходомерии – ВНИИР г. Казань, в области определения физико-химических показателей – ВНИИМ г. Санкт-Петербург для получения экспертного заключения. Окончательное решение по спорному вопросу принимает Арбитражный суд. До разрешения спора количество газа определяется в соответствии с пунктом 4.1. договора, а качество – по пункту 4.4. настоящего Договора.

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

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

а) Покупатель представляет сведения о часовых расходах газа по запросу Поставщика через диспетчерские каналы связи в электронном виде (по адресу dl-reports@omskregiongaz.ru) или факсу (65-97-20);

б) сведения о суточном объёме поданного-принятого газа Покупателем передаются Поставщику ежесуточно не позднее 15:00 (время омское) текущих суток следующим способом:

- при помощи системы телеметрии;
- в электронном виде (по адресу dl-reports@omskregiongaz.ru);
- по факсу (65-97-20).

В случае непредоставления сведений о суточном объёме поданного-принятого газа он определяется Поставщиком расчётным путём (по балансу ГРС) без последующей корректировки.

При отсутствии на узле учета газа Покупателя корректоров (вычислителей) показания счетчиков передаются Поставщику ежедекадно;

в) в срок до 18:00 (время омское) 1-го числа каждого месяца Покупатель передаёт Поставщику отчёты о расходе газа и нештатных ситуациях, сформированные с помощью стандартного программного обеспечения корректора (вычислителя) в электронном виде (по адресу dl-reports@omskregiongaz.ru) или по факсу 65-97-20 или с помощью системы телеметрии.

При отсутствии на узле учёта газа Покупателя корректоров (вычислителей) показания счётчиков и сведения об объёме поданного-принятого газа за месяц Покупателем передаются Поставщику ежемесячно не позднее 1-го числа через официальный сайт поставщика www.omskregiongaz.ru, с помощью системы телеметрии или по факсу (65-97-20) с обязательным подтверждением их получения.

При отсутствии отчётов и/или архивов данных о расходе газа и нештатных ситуациях полученных с корректора (вычислителя) или показаний счётчика (при отсутствии корректоров), Поставщик определяет объём газопотребления расчётным путём (по балансу ГРС).

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

4.7. Объёмы газа, выбранные/поставленные за месяц, отражаются в акте поданного-принятого газа по каждому месту передачи газа/по каждой точке подключения.

В акте поданного-принятого газа отражаются ежесуточные сведения о количестве поданного-принятого газа в целом по договору.

К акту поданного-принятого газа за отчетный период Поставщик предоставляет Покупателю месячный паспорт качества газа.

Данные акты являются основанием для формирования товарной накладной на отпуск газа, конденсата ТОРГ-12(газ) и выставления счетов-фактур.

4.8. В случае непредставления Покупателем Поставщику подписанных актов поданного-принятого газа не позднее 5-го числа месяца, следующего за отчетным, или немотивированного отказа от их подписания, акты считаются принятыми Покупателем на условиях, указанных в них.

4.9. Покупатель предоставляет возможность подключения к приборам учёта газа Покупателя, накопителю информации и средств связи системы телеметрии Поставщика, для дистанционного получения данных о потреблении газа и обязуется обеспечить их сохранность.

4.10. Поставщик организует размещение следующих ежедневных качественных характеристик газа, влияющих на расход газа в стандартных условия: плотность, содержание диоксида углерода, содержание азота на своем официальном сайте www.omskregiongaz.ru.

В случае расхождения качественных характеристик газа в базе данных вычислителя (корректора) расхода газа Покупателя, последний обеспечивает внесение изменений качественных характеристик газа, влияющих на расход газа в стандартных условия: плотность, содержание диоксида углерода, содержание азота в базу данных вычислителя (корректора) расхода газа не позднее 16-00 местного времени.

4.11. Для корректировки объемов газопотребления в случае отключения электроэнергии на корректорах (вычислителях) Покупателя, приведшего к завышению данных по объему газопотребления, Покупатель обязан в пятидневный срок уведомить Поставщика в письменной форме о факте отключения электроэнергии и в срок не позднее последнего числа месяца, следующего за расчетным, предоставить Поставщику справку от энергоснабжающей организации об отключении электроэнергии, а также архивы корректора (вычислителя) по перерывам электропитания и часовым расходам газа.

В случае непредоставления в установленный срок (несвоевременного предоставления) сведений и (или) документов, указанных в настоящем пункте, корректировка объемов газопотребления не производится.

5. Цена и порядок расчетов

5.1. Цена на газ по Договору (без НДС) на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта формируется:

5.1.1. При поставке газа, добытого ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами – из предельного максимального уровня оптовой цены на газ, утвержденного уполномоченным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), и платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ), определенных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Цена на газ формируется из цены на газ и платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ), определенных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Цена на газ по Договору (без НДС) на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта согласована Сторонами с 01.01.2019 года в размере 4226 (Четыре тысячи двести двадцать шесть) рублей, с 01.07.2019 года в размере 4285 (Четыре тысячи двести восемьдесят пять) рублей за 1000 куб. м.

В случае изменения в течение периода поставки (пункт 2.1. Договора) оптовых цен на газ, а также в случае введения акцизов, изменения ставок НДС или возникновения других налоговых факторов, влияющих на ценообразование, Стороны производят перерасчет цены с учётом изменений с даты вступления в силу указанных изменений.

Цена на последующие периоды (с даты изменения цены) определяется по соглашению Сторон и оформляется путем подписания Сторонами дополнительного соглашения к Договору.

5.1.2. При поставке газа, добытого 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) – по соглашению сторон и рассчитывается следующим образом:

$$Ц_{\text{дог.}} = Ц_{\text{факт.}} + П_{\text{ссу}}, \text{ где}$$

$Ц_{\text{факт.}}$ – из предельного максимального уровня оптовой цены на газ, утвержденной уполномоченным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), после пересчета на фактическую объемную теплоту сгорания.

$П_{\text{ссу}}$ – плата за снабженческо-сбытовые услуги ООО «Газпром межрегионгаз Омск», определенная в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

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

5.2. Оптовые цены на газ определяются на объемную единицу измерения газа (1 тыс. куб. метров), 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/куб. м. (33080 кДж/куб. м.).

При отклонении фактической объемной теплоты сгорания (ОТС) от расчетной, Поставщик ежемесячно производит перерасчет оптовых цен на газ по формуле:

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

$Ц$ - оптовая цена на газ, определенная по соглашению Сторон в диапазоне между предельными максимальным и минимальным уровнями оптовых цен, утвержденных уполномоченным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов).

$Q_{\text{пфакт}}^p$ - фактическая объемная теплота сгорания в ккал/м³ (кДж/м³), указанная в паспортах качества Поставщика.

$Ц_{\text{факт}}$ - оптовая 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.

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. Оплата природного газа осуществляется Покупателем Поставщику в следующем порядке:

5.5.1. Платеж в размере 30 процентов плановой общей стоимости планового объема потребления природного газа в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 18-го числа этого месяца;

5.5.2. Фактически потребленный в истекшем месяце природный газ с учетом средств, ранее внесенных в качестве оплаты за природный газ в расчетном периоде, оплачивается в срок до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата, а в декабре года поставки производится за два периода (с 01 декабря по 20 декабря и с 21 декабря по 31 декабря). За период с 01 декабря по 20 декабря оплата производится до 25 декабря года поставки. Окончательный расчет по объемам поставленного газа в декабре года поставки, в том числе с учетом предъявленной калорийности, производится до 15 января следующего года.

5.5.3. В случае если объем фактического потребления природного газа за истекший месяц меньше планового объема, определенного соглашением сторон, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за следующий месяц.

5.6. Расчеты производятся перечислением денежных средств путем выписки Покупателем платежных поручений отдельно на оплату газа, штрафных санкций.

В платежных поручениях указываются:
назначение платежа (газ, штраф, пени, проценты);
номер Договора, дата его заключения;
вид платежа (аванс или окончательные расчеты);
наименование периода (месяц) за который производится расчет;
сумма НДС.

Поставщик (за исключением оплаты штрафа, пени и процентов за пользование денежными средствами) зачисляет поступившие денежные средства:

при наличии задолженности у Покупателя за ранее поставленный по Договору газ – на погашение образовавшегося долга;

при отсутствии задолженности – в качестве аванса за газ на будущие расчётные периоды.

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

5.8. Ежеквартально, до 25 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, Стороны подписывают акт сверки. В акте сверки отражаются стоимость поставленного и оплаченного газа. Указанный акт сверки должен быть возвращен Поставщику в 10-дневный срок с момента получения. В случае не подписания акта сверки в указанный срок, либо не возврата другой Стороне ее экземпляра акта, сальдо по расчетам считается принятым без возражений, что не освобождает от обязанности возврата экземпляра акта сверки.

5.9. Стороны пришли к соглашению о том, что 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 обязательства 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 но 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 но не позднее чем через 10 (десять) рабочих дней известить в письменной форме другую Сторону о прекращении этих обстоятельств.

6.4. Не извещение 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 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. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, будут по возможности разрешаться путем переговоров между Сторонами или подлежат разрешению в Арбитражном суде Омской области.

7.2. Споры о взыскании денежных средств по требованиям, возникшим из настоящего Договора, могут быть переданы на разрешение арбитражного суда после принятия сторонами мер по досудебному урегулированию по истечении 10 (десяти) календарных дней со дня направления соответствующей претензии (требования).

8. Срок действия договора

8.1. Настоящий Договор считается заключенным с даты его подписания обеими Сторонами, действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств и распространяет свое действие на правоотношения Сторон, возникшие с 01.01.2019 по 31.12.2019.

8.2. Покупателю предоставляется право на односторонний отказ от исполнения обязательств по покупке газа по настоящему Договору (на досрочное расторжение настоящего Договора), при условии выплаты Покупателем Поставщику денежной суммы, рассчитанной по следующей формуле:

$S = 0,80 * V_{\text{план.}} * \text{ПССУ}$, где:

S – денежная сумма, подлежащая выплате Поставщику;

$V_{\text{план.}}$ – плановый объем поставки газа с даты расторжения Договора до определенной Договором даты окончания срока действия Договора;

ПССУ – плата за снабженческо-сбытовые услуги, утвержденная уполномоченным органом в сфере государственного регулирования цен (тарифов) в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

9. Ответственность Сторон

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

9.2. В случае просрочки исполнения Покупателем обязательств по оплате по настоящему Договору, в том числе обязательств по совершению промежуточных платежей, предусмотренных пунктом 5.5. настоящего Договора, Поставщик вправе по своему усмотрению потребовать уплаты неустойки (пеней), либо процентов за пользование денежными средствами в размере, предусмотренном действующим законодательством. Покупатель освобождается от уплаты неустойки, если докажет, что просрочка исполнения указанного обязательства произошла вследствие непреодолимой силы или по вине Поставщика.

10. Прочие условия

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

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

10.3. 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, за исключением случаев, прямо предусмотренных настоящим Договором.

10.4. 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.

10.5. В случае внесения изменений в действующие нормативные акты, либо принятия новых нормативных актов, регулирующих вопросы газоснабжения и ценообразования в Российской Федерации, Стороны обязуются внести соответствующие изменения в настоящий Договор.

11. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

Поставщик:

Полное наименование:

Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром межрегионгаз Омск»

ИНН/КПП 5501174543/550101001

ОГРН 1165543076478

ОКПО 71071268

Место нахождения: Королева пр., д.1 литера А, г.Омск, 644100

Почтовый адрес: Королева пр., д.1 литера А, г.Омск, 644100

Телефон (3812) 65-66-22

Факс: (3812) 65-97-20

Эл. почта: dl-reports@omskregiongaz.ru

Банковские реквизиты:

р/сч. 40702810500010004679 в

Центральном филиале АБ «Россия

БИК: 044525220, к/сч. 30101810145250000220

Покупатель:

Полное наименование:

Администрация Роднодолинского сельского поселения Москаленского муниципального района Омской области

ИНН/КПП 5521007491/ 552101001

ОГРН 1055539006797

ОКПО 03191302

ОКВЭД 84.11.35

Место нахождения: ул. 40 лет Победы, д.8, дер.. Родная Долина, Москаленский р-н, Омская обл., 646087

Почтовый адрес: ул. 40 лет Победы, д.8, дер. Родная Долина, Москаленский р-н, Омская обл, 646087

Телефон: 8 (38174)3-82-14, 8-913-684-74-35

Факс:

Эл. почта: moskal.moskal@mail.ru

Банковские реквизиты:

р/сч. 40204810800001930483 в ОТДЕЛЕНИЕ

ОМСК л/сч. 02523025140 в УФК по Омской области

БИК: 045209001

л/сч 60901001 в КФК административного района Омской области

Поставщик:

Генеральный директор


Е.А. Еловик



Покупатель:

глава сельского поселения

В.М. Иванов



Список лиц, уполномоченных осуществлять контроль за техническим состоянием средств измерения показателей количества и качества газа и подписывать акты, составляемые Поставщиком

Представители Поставщика

ФИО полномочного представителя	Должность	Контактный телефон (мобильный)
Копейкин Е.А.	Инженер по метрологии 1 кат.	8-913-630-9318
Бабешин С.А.	Инженер по метрологии 1 кат.	8-913-969-2028
Вдовин Р.Б.	Инженер по метрологии 1 кат.	8-913-969-2054
Титов А.А.	Представитель по доверенности	8-913-969-2028
Гицевич Д.А.	Инженер по метрологии	8-991-430-0271

Представители Покупателя

Наименование точки подключения	ФИО полномочного представителя	Должность	Контактный телефон (мобильный)

Поставщик:



Ф.А. Еловик

Покупатель:



В.М. Иванов