

ДОГОВОР поставки газа № _____

г. Хабаровск

« ____ » _____ г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Дальний Восток», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «_____», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны,

именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий Договор (далее по тексту - 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», 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 России от 30.12.2013 № 961, зарегистрированным в Минюсте РФ 30.04.2014 № 32168, «Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021, и иных нормативных правовых актов в сфере газоснабжения.

1.2. Точка подключения - место соединения газопроводов потребителя газа с магистральным газопроводом или газопроводом сетей газораспределения, которые находятся соответственно у газотранспортной или газораспределительной организации в собственности или на иных законных основаниях.

2. Предмет Договора

2.1. Поставщик обязуется поставлять, а Покупатель принимать и оплачивать газ горючий природный и/или горючий природный жидкий отбензиненный (далее - газ), снабженческо – сбытовые услуги и услуги по транспортировке газа на расчетный счет Поставщика в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

Газ, поставляемый по настоящему Договору, не используется Покупателем в целях дальнейшей перепродажи.

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 и техническими условиями по эффективному использованию газа и соответствует проекту газоснабжения, а также то, что все требования нормативно-технической документации для получения газа им выполнены и соблюдены.

Таблица № 1

(млн.м³)

Место передачи газа	Точка подключения	—	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал

Таблица № 2

Месячный объем поставки газа на _____ г. составляет (млн.м³):

Точка подключения	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь

2.2. 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.

2.3. Местом приема-передачи газа и перехода права собственности на газ (в момент его передачи) от Поставщика к Покупателю является граница газораспределительных сетей газораспределительной организации – _____ с сетями (газопроводами) _____, в соответствии с актами об определении границ раздела ответственности газопроводов и эксплуатационной ответственности сторон, которые предоставляются Покупателем и являются неотъемлемой частью Договора.

2.4. Договор транспортировки газа с газораспределительной организацией – (далее ГРО) от границы газотранспортной системы (далее ГТС) _____ (далее – Трансгаз) с распределительными сетями ГРО до места приема-передачи газа, указанного в п. 2.3. Договора, заключает Поставщик.

2.5. По Договору сутками поставки газа является период времени с _____ часов (время московское) текущих суток до _____ часов (время московское) следующих суток.

2.6. Изменение (перераспределение, увеличение или уменьшение) квартальных или месячных объемов газа, поставляемых по настоящему Договору оформляется путем подписания Сторонами Дополнительного соглашения.

Заявка на изменение объемов может быть предоставлена Покупателем не более 1 раза в месяц не позднее 08 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа.

Дополнительное соглашение вступает в силу с момента согласования в установленном порядке Министерством энергетики РФ предусмотренных Дополнительным соглашением объемов газа. *(данный абзац применяется в случае поставки газа с проекта «Сахалин-2»)*

В случае перераспределения договорных месячных объемов поставки газа на отдельные объекты Покупателя, указанные в таблице №1 и таблице №2 настоящего Договора, увеличение или уменьшение объемов поставки на отдельные объекты Покупателя производятся за счет уменьшения или увеличения соответственно, объемов поставки на другие объекты Покупателя, указанные в таблице №1 и таблице №2.

Перераспределение и увеличение объемов возможно при наличии совокупности следующих условий:

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

При подаче Заявки на изменение объемов Покупатель указывает номер действующего Договора.

Заявка на изменение квартальных или месячных объемов предоставляется Покупателем с указанием каждой конкретной точки подключения, по которой корректируется месячный объем.

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, уведомляя при этом Покупателя.

2.8. 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, в целях определения размера ПССУ, осуществляется исходя из фактического объема потребления газа.

2.9. 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

3.1. Поставщик поставляет, а Покупатель выбирает в любые сутки поставки по каждому месту передачи/точке подключения, указанному в таблицах № 1 и № 2 пункта 2.1. Договора, газ в объеме от минимального суточного объема, который составляет восемьдесят процентов (80%) от соответствующего среднесуточного договорного объема, до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110%) от соответствующего среднесуточного договорного объема.

Невыборка газа не дает Покупателю право требовать впоследствии увеличения поставок газа свыше суточной 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 и при наличии технической возможности Поставщика, поставка газа может осуществляться по согласованному диспетчерскому графику, представленному Покупателем не позднее 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа.

Положения первого абзаца настоящего пункта не применяются к договорным объемам, установленным согласованным диспетчерским графиком.

Недоставка газа Поставщиком допускается.

3.1.1. (только для Покупателей с объемом потребления свыше 10 млн.м³ в год в соответствии с Правилами поставки газа).

В случае выборки Покупателем в течение месяца поставки объема газа менее 80% от месячного договорного объема газа (за исключением наступления обстоятельств непреодолимой силы - форс-мажора), Покупатель обязуется уплатить Поставщику неустойку за ненадлежащее исполнение обязательств по отбору газа, которая рассчитывается по формуле:

$$S_{неуст.} = (0,80 * V_{пл} - V_{факт.}) * ПССУ, \text{ где:}$$

$S_{неуст.}$ – сумма неустойки;

$V_{пл}$ – договорной месячный объем газа на месяц поставки с учетом согласованных Сторонами изменений объема по заявкам Покупателя, направленным до 08-го числа месяца, предшествующему месяцу поставки;

$V_{факт.}$ – объем газа, фактически выбранный Покупателем в отчетном месяце;

$ПССУ$ – плата за снабженческо-сбытовые услуги.

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. Покупатель обязуется письменно уведомить Поставщика об установленной ему брони газопотребления, в противном случае Поставщик не несет ответственности за ограничение поставки газа ниже брони газопотребления.

Поставщик имеет право частично или полностью ограничить поставку газа Покупателю в случае полного или частичного неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по оплате поставляемого газа в сроки, указанные в п. 5.4. настоящего Договора, допущенных Покупателем в количестве и за период, установленный действующим законодательством Российской Федерации, за исключением потребителей, перечень которых утверждается Правительством Российской Федерации.

Решение об ограничении или прекращении поставки газа принимается Поставщиком в одностороннем порядке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и действует до устранения обстоятельств, явившихся основанием для его принятия.

Уведомление об ограничении или прекращении поставки газа Поставщик письменно направляет Покупателю. В указанный в уведомлении срок Покупатель обязан погасить имеющуюся задолженность или принять меры к безаварийному прекращению технологического процесса, обеспечению безопасности людей и сохранности оборудования в связи с ограничением (прекращением) подачи газа и самостоятельно произвести ограничение (прекращение) отбора газа в указанный в уведомлении срок путем сокращения (прекращения) отбора газа.

В случае, если в указанный в уведомлении срок Покупатель самостоятельно не произведет ограничение (прекращение) потребления газа, ограничение (прекращение) поставки газа производится по указанию Поставщика принудительно ГРО и/или Трансгазом. При этом, риск убытков, которые могут возникнуть в связи с введением ограничения (прекращения) поставки газа, несет Покупатель.

В случае недопуска представителей Поставщика и/или ГРО к газоиспользующему оборудованию для проведения работ по прекращению поставки газа Покупателю, в связи с неоднократным нарушением последним условий настоящего Договора в части оплаты за поставленный газ, Поставщик и ГРО имеют право установить на подводящем трубопроводе заглушку, либо вырезать часть трубопровода. Расходы, понесенные Поставщиком в ходе проведения принудительного ограничения (прекращения) поставки газа и последующего восстановления газоснабжения, компенсируются за счёт Покупателя.

3.4. Оперативные распоряжения Департамента 310 ПАО «Газпром» о режиме поставки, транспортировки и отбора газа являются обязательными для выполнения Сторонами.

В случае, если указания Департамента 310 ПАО «Газпром» влекут изменение объема поставки или выборки газа Покупателем, суточный договорной и месячный договорный объем поставки газа изменяются на соответствующую величину, о чем Поставщик письменно уведомляет Покупателя.

3.5. В случае, если проектом газоснабжения, разработанным в соответствии с действующим законодательством, предусмотрены резервные топливные хозяйства (далее – РТХ), Покупатель обязуется:

- обеспечить наличие и готовность к работе РТХ;
- обеспечить переход на резервные виды топлива, альтернативные газу;
- предоставлять Поставщику в период с января по май и с сентября по декабрь дважды в месяц (до 1 и до 15 числа) информацию о наличии резервных видов топлива и готовности резервных топливных хозяйств согласно Приложению № 1.

Внесение изменений в состав газопотребляющего оборудования, указанного в Приложении № 2, Покупатель имеет право производить только после предварительного согласования с Поставщиком, оформленного в виде Дополнительного соглашения к настоящему Договору.

Приложение №1 «Информация о наличии резервного топлива Покупателя» и Приложение №2 «Информация о газопотребляющем оборудовании Покупателя» являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

3.6. Покупатель обязан обеспечить по распоряжению Поставщика (на основании соответствующего распоряжения Департамента 310 ПАО «Газпром») перевод газопотребляющих установок на резервные виды топлива, альтернативные газу, в соответствии с утвержденными в Администрациях субъектов РФ графиками (Графиком №1 - «График перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях» и Графиком №2 - «График аварийного газоснабжения»). Указанные графики вводятся по распоряжению Департамента 310 ПАО «Газпром» и доводятся до Покупателя и ГРО Поставщиком.

3.7. При невыполнении Покупателем требования Поставщика о переводе на резервные виды топлива (пункт 3.6. Договора), Поставщик либо ГРО и/или Трансгаз (по указанию Поставщика) имеют право проводить принудительное ограничение поставки газа до установленного в п. 3.6. 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.

3.8. Стороны в письменной форме уведомляют друг друга о проведении планово-предупредительных и внеплановых работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа.

Уведомление о сокращении или полном прекращении поставки (отбора) газа одна Сторона направляет другой Стороне в следующие сроки:

- в случае планово-предупредительных работ – за 30 дней до их начала;
- в случае внеплановых работ – за 3 дня до их начала;
- в случае аварийной ситуации – немедленно (доступными способами – телефон, факс, электронная почта) с возможностью подтверждения получения информации.

В период проведения планово-предупредительных работ, внеплановых, а также проведения аварийных работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа с ГРС, суточный (среднесуточный) договорной объем поставки газа (суточная норма) на соответствующий период по Договору составит 0,000 млн.м³.

3.9. Покупатель письменно уведомляет Поставщика об отключении-подключении газоснабжения на летний/зимний периоды, после ремонта и первичном пуске газа.

Возобновление отбора газа и первичный пуск газа производятся по запросу Покупателя только после согласования с Поставщиком.

3.10. При несанкционированном отборе (самовольном подключении) газа Покупателем после получения уведомления Поставщика и ГРО о введении 100% ограничения или после принудительного прекращения подачи газа, представители Поставщика и ГРО составляют акт. Покупатель обеспечивает доступ представителям ГРО и Поставщика к газоиспользующим установкам, запорно-регулирующей арматуре для установки пломб и/или заглушек в системе газопотребления.

4. Порядок учета количества и определения показателей качества газа

4.1. Количество поставляемого газа (объем) определяется по узлам учёта газа Покупателя.

При неисправности узлов учёта газа, по которым производится определение количества газа, а так же при несоответствии их требованиям действующих стандартов и правил, количество поставляемого газа определяется по проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок Покупателя и времени, в течение которого подавался газ в период неисправности приборов (средств измерений), входящих в состав узлов учёта газа.

Под неисправностью узлов учёта Стороны понимают такое состояние узлов учёта газа, при котором приборы (средства измерений), входящие в состав узлов учёта газа, не соответствуют хотя бы одному из требований нормативно-технической документации, включая требование о наличии действующего поверительного клейма, а также вмешательство в узел учёта газа.

Под вмешательством в узел учёта газа в настоящем пункте Стороны понимают следующее:

- вмешательство в работу вычислителя (электронного корректора) - изменение условно-постоянных параметров и констант, изменение программного обеспечения без согласования с Поставщиком;
- непредусмотренные эксплуатационной документацией разборка или другое вмешательство в конструкцию средств измерений, вычислителей и запорную арматуру;
- изменение состава узла учёта газа (замена средств измерений без согласования с Поставщиком);
- нарушение целостности поверительных клейм и защитных пломб завода изготовителя;

- нарушение целостности пломб Поставщика на средствах измерения, байпасных линиях и отсекающих задвижках перед газоиспользующим оборудованием;
- иные действия, в результате которых учёт газа по Договору является недостоверным.

4.2. Определение количества газа (объема) производится по узлам учета в соответствии с требованиями ГОСТ 8.611-2013, ГОСТ Р 8.740-2011, ГОСТ Р 8.741-2019, ГОСТ Р 8.899-2015, ГОСТ 8.586.1-5-2005 во взаимосвязи с ГОСТ 30319.1-3-2015. За единицу объема принимается 1 м³ газа при стандартных условиях: температура 20°С, давление 101,325 кПа (760 мм.рт.ст) (ГОСТ 2939-63).

При измерении расхода газа посредством автоматизированного вычислителя любого типа (далее - корректор) Покупатель предоставляет Поставщику архивные данные об измеренных параметрах газа, а также нештатных ситуациях, полученных с корректора за текущий отчетный период. Данные предоставляются не позднее 2 числа месяца, следующего за отчетным, на бумажном носителе или в электронном виде.

При возникновении разницы между показаниями ГРС и показаниями приборов Покупателей, потребляющих газ от данной ГРС, объемы в пределах погрешности узлов учета газа Покупателя распределяются на Покупателя на основании паспортных данных узлов учета газа Покупателя.

4.3. Покупатель предварительно согласовывает с Поставщиком тип узлов учета газа, в том числе, при их проектировании и реконструкции.

Покупатель письменно информирует Поставщика о снятии, установке средств измерений, входящих в состав узлов учета газа, о сроках проведения очередной поверки узла учета газа не позднее, чем за 3-ое суток до начала демонтажа или монтажа приборов учета газа. Установка средств измерений, входящих в состав узлов учёта газа производится в присутствии уполномоченных представителей Сторон. По результатам установки приборов учета газа составляется двухсторонний акт, который подписывается уполномоченными представителями Сторон.

4.4. Уполномоченным лицам Поставщика предоставляется право в присутствии должностных лиц владельца узлов учета газа проверять техническое состояние узлов учёта газа, правильность эксплуатации средств измерений с применением переносных комплексов учёта расхода газа и рабочих эталонов, поверенных в установленном порядке, а также ведения необходимой документации. Проверка проводится по методикам, утвержденным для каждого типа средств измерений.

Список работников Сторон, уполномоченных осуществлять контроль за техническим состоянием узлов учета и средств измерения показателей качества газа, Стороны согласовывают путем обмена письмами.

Покупатель обязан предоставлять уполномоченным лицам Поставщика доступ к газоиспользующему оборудованию для осуществления проверки его соответствия указанному в Приложении № 2 к настоящему Договору газоиспользующему оборудованию.

При проведении плановых и внеочередных работ по замене, поверке, калибровке, техническому обслуживанию средств измерений, Покупатель уведомляет об этом Поставщика и предоставляет ему право при этом присутствовать.

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

Паспорт качества газа оформляется один раз в месяц на основании средних арифметических значений за месяц компонентного состава и физико-химических показателей (ФХП) газа, вычисленных потоковыми средствами измерения (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 аккредитованных или аттестованных в установленном порядке испытательных или химико-аналитических лабораториях Трансгаза.

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

4.6. При разногласиях в оценке качества и количества газа представители Поставщика и Покупателя проводят совместные проверки соответствия метрологических характеристик узлов учета газа действующим нормативным документам и правильности определения количества (объема м³) и показателей качества газа с составлением акта. Стороне, не согласной с результатами

проверки, необходимо отразить в акте свое особое мнение. Особое мнение рассматривается в рабочем порядке, а в случае не разрешения спорной ситуации Сторона, не согласная 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 считается в соответствии с пунктом 4.1 настоящего Договора, а качество по пункту 4.5 настоящего Договора.

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

4.7. Покупатель обеспечивает автоматическую передачу данных о количестве поданного-принятого газа в систему сбора информации Поставщика с применением средств телеметрии по каналам связи стандарта GSM либо GPRS.

Оборудование, применяемое для обеспечения передачи данных, предварительно согласовывается с Поставщиком. Использование указанных средств связи в иных целях, кроме передачи данных с вычислителя расхода газа Покупателя в единую систему сбора и обработки информации Поставщика, не допускается.

В случае отсутствия такого оборудования (неработоспособности средств телеметрии), Покупатель представляет Поставщику ежесуточные и ежемесячные сведения, а при наличии технической возможности и часовые сведения о количестве поданного-принятого газа в соответствии с согласованным Сторонами порядком (по тел. _____ или по эл. почте _____). Стороны договорились временем закрытия суточных балансов (потребленного количества газа за сутки) считать _____ часов (время московское) суток, следующие за сутками поставки. Временем закрытия месячных балансов (потребленного количества газа за месяц) – _____ часов (время московское) первого числа месяца, следующего за месяцем поставки.

Сведения о количестве поданного - принятого газа за месяц Покупатель передает Поставщику до _____ часов (время московское) второго числа месяца, следующего за месяцем поставки по тел/факсу _____ в разрезе точек подключения сетей Покупателя к газораспределительным и газотранспортным сетям.

В случае непредставления Покупателем сведений о количестве поданного-принятого газа за месяц до второго числа месяца, следующего за месяцем поставки, Поставщик определяет количество газа в соответствии с объемами, установленными настоящим Договором.

Информация о ежесуточных фактических объемах поданного-принятого газа ежемесячно отражается в Актах поданного-принятого газа.

4.8. Объемы газа, поставленного за месяц, отражаются в актах поданного-принятого газа, подписанных Сторонами. Акты поданного-принятого газа оформляются не позднее 3-го числа месяца, следующего за отчетным. К акту поданного-принятого газа за отчетный период Поставщик предоставляет (по запросу) Покупателю месячный паспорт качества газа.

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

4.9. Поставщик направляет Покупателю оформленные акты поданного-принятого газа (п. 4.8 Договора) с обязательным подтверждением в получении.

В случае непредставления Покупателем Поставщику подписанных актов поданного-принятого газа за каждый месяц в течение 5 (пяти) дней с момента их получения или немотивированного отказа от их подписания, акты поданного-принятого газа считаются принятыми Покупателем на условиях, указанных в них.

5. Цена и порядок расчетов

5.1. Цена на газ по Договору (без НДС) на выходе из сетей газораспределения ГРО формируется из регулируемых оптовой цены на газ, платы за снабженческо-сбытовые услуги, тарифа на транспортировку газа по распределительным сетям ГРО и специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО (с учетом дополнительных налоговых платежей, возникающих в

связи с введением специальной надбавки), определенных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

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

Информация по действующим тарифам представлена на сайте Поставщика www.mrgdv.ru в разделе «Юрлицам/Тарифы и цены».

Оптовые цены на газ установлены на объемную единицу измерения газа (1 тыс. куб. метров), приведенную к следующим условиям: температура + 20 градусов по Цельсию, давление 101,325 кПа (760 мм ртутного столба), влажность 0 %.

При отклонении фактической объемной теплоты сгорания (ОТС) от расчетной (в случае установления для субъекта РФ приказом федерального органа исполнительной власти), Поставщик ежемесячно производит перерасчет оптовых цен на газ по формуле:

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

C – утвержденная оптовая цена на газ, установленная в порядке, определяемом Правительством РФ;

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

$C_{\text{факт}}$ – оптовая цена на газ после пересчета.

В случае принятия Правительством РФ и/или соответствующим уполномоченным органом нормативного акта, предусматривающего изменения принципов ценообразования на газ в части оптовой цены (в том числе введение формулы цены для определения оптовых цен на газ или замену регулирования оптовых цен на газ регулированием тарифов на транспортировку газа по магистральному газопроводному транспорту) либо акта, устанавливающего иную цену, плату, размер тарифа Стороны, обязаны применить новую цену на газ по Договору.

5.2. При перерасходе газа без предварительного согласования с Поставщиком, Покупатель оплачивает дополнительно объём отбракованного им газа сверх максимального суточного договорного объёма и стоимость его транспортировки за каждые сутки с применением коэффициента, предусмотренного п.17 Правил поставки газа.

5.3. Фактическая стоимость газа, выбранного по настоящему Договору в месяце поставки газа отражается в товарной накладной на отпуск газа, конденсата оформленной по форме ТОРГ-12(газ).

5.4. Порядок расчётов:

Вариант 1:

5.4.1. Покупатель оплачивает Поставщику стоимость планируемых месячных поставок газа в следующем порядке (в % от стоимости планируемой месячной поставки газа, рассчитанной как произведение договорного месячного объёма и цены газа, определённой в п.5.1. Договора):

- 35 процентов плановой общей стоимости планового объёма потребления природного газа в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 18-го числа этого месяца;
- 50 процентов плановой общей стоимости планового объёма потребления природного газа в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до последнего числа этого месяца;

Окончательные расчеты за поставленный газ производятся в срок до 25 числа месяца, следующего за месяцем поставки газа, и рассчитываются как разница между фактической стоимостью газа, определённой в соответствии с п. 5.3. Договора на основании товарной накладной на отпуск газа, конденсата по форме ТОРГ-12(газ), и ранее произведенными платежами.

В случае если в результате расчетов, произведенных по Договору, образовалась переплата, она засчитывается в счет предстоящих поставок за исключением случаев возникновения ранее образовавшейся задолженности.

Вариант 2: (для государственных (муниципальных) учреждений и казенных предприятий)

5.4.1. Покупатель производит расчеты за поставленный газ на расчетный счет Поставщика денежными средствами в следующем порядке:

- 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;

- окончательные расчеты за фактически поставленный газ производятся в срок до 10 числа месяца, следующего за месяцем поставки газа, и рассчитываются как разница между фактической стоимостью газа, определенной в соответствии с пунктом 5.3. Договора на основании товарной накладной на отпуск газа, конденсата по форме ТОРГ-12 (газ), и ранее произведенными платежами.

В случае если в результате расчетов, произведенных по Договору, образовалась переплата, она засчитывается в счет предстоящих поставок за исключением случаев возникновения ранее образовавшейся задолженности.

Вариант 3: (для организаций, осуществляющих поставку тепловой энергии потребителям, если доля поставки тепловой энергии в общем объеме поставляемых указанными организациями товаров и услуг составляет более 75 процентов)

5.4.1. Покупатель производит расчеты за поставленный газ на расчетный счет Поставщика денежными средствами.

Расчеты за фактически поставленный газ производятся до 18 числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата, на основании товарной накладной на отпуск газа, конденсата по форме ТОРГ-12 (газ), в соответствии с пунктом 5.3. Договора.

В случае если в результате расчетов, произведенных по Договору, образовалась переплата, она засчитывается в счет предстоящих поставок за исключением случаев возникновения ранее образовавшейся задолженности.

Вариант 4: (для товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных и жилищно-гаражных кооперативов, сельскохозяйственных потребительских кооперативов, управляющих организаций, осуществляющих управление многоквартирными домами)

5.4.1. Покупатель производит расчеты за поставленный газ на расчетный счет Поставщика денежными средствами, в следующем порядке:

Расчеты за фактически поставленный газ производятся до 15 числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата, на основании товарной накладной на отпуск газа, конденсата по форме ТОРГ-12 (газ), в соответствии с пунктом 5.3. Договора.

В случае если в результате расчетов, произведенных по Договору, образовалась переплата, она засчитывается в счет предстоящих поставок, за исключением случаев возникновения ранее образовавшейся задолженности.

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

В платёжных поручениях указываются:

- назначение платежа (за газ);
- номер договора, дата его заключения;
- сумма платежа, в т.ч. сумма НДС.

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

5.4.4. В случае несвоевременной и (или) неполной оплаты газа, в том числе промежуточных (авансовых) платежей, указанных в п. 5.4.1. настоящего Договора, Покупатель обязан уплатить Поставщику законную неустойку в размере, установленном статьей 25 Федерального закона от 31.03.1999 №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации».

5.4.5. Стороны пришли к соглашению о том, что предусмотренный настоящим Договором порядок расчётов не является коммерческим кредитом. Положения п.1 ст. 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации к отношению Сторон не применяются.

5.4.6. Не позднее 12 числа месяца, следующего за отчетным, Покупатель обязан подписать и направить в адрес Поставщика товарную накладную на отпуск газа, конденсата ТОРГ-12(газ), направленную Поставщиком Покупателю.

5.5. Ежеквартально Стороны подписывают акт сверки расчетов, в котором отражается стоимость поставленного и оплаченного газа. Не позднее 15 числа месяца, следующего за кварталом, по которому производится сверка расчетов, Поставщик направляет акт сверки расчетов Покупателю. Покупатель обязан рассмотреть представленный акт сверки расчетов, подписать и представить его

Поставщику не позднее 25 числа месяца, следующего за кварталом, по которому производится сверка расчетов. При несогласии Покупателя с данными, изложенными в акте сверки расчетов, Покупатель подписывает акт сверки расчетов и предоставляет вместе с актом мотивированные возражения.

В случае необходимости Поставщик имеет право направлять Покупателю акты сверки расчетов ежемесячно, а Покупатель в свою очередь обязуется рассмотреть представленные акты, подписать и представить Поставщику не позднее 10 дней с момента получения.

5.6. Неполучение Покупателем от Поставщика счёта и счёта-фактуры не является основанием для отказа от платежей в соответствии с настоящим Договором.

5.7. Поступившие средства по обязательствам по настоящему Договору, Поставщик учитывает в соответствии с указанием плательщика, определенном в платежном документе с учетом периода получения денежных средств.

5.8. Вне зависимости от назначения полученных платежей устанавливается следующая очередность погашения требований по денежному обязательству:

- в первую очередь погашается задолженность по возмещению государственной пошлины (и других издержек по получению исполнения обязательства);
- во вторую очередь – проценты за пользование денежными средствами, подлежащие уплате по денежному обязательству, в частности проценты за пользование суммой займа, кредита, коммерческого кредита (в т.ч. аванса, предоплаты и т.д.);
- в третью очередь – сумма основного долга;
- в четвертую очередь – задолженность по уплате пеней, штрафов, неустоек (в том числе процентов за пользование чужими денежными средствами в соответствии со ст. 395 ГК РФ).

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. 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.

6.3. Незавещение 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.

6.4. 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.

6.5. В случае, если обстоятельства непреодолимой силы длятся более 3-х месяцев, любая из Сторон имеет право расторгнуть Договор в одностороннем внесудебном порядке.

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.

7.2. В случае недостижения соглашения путем переговоров все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения условий, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде по месту нахождения ответчика.

8. Срок действия Договора

8.1. Настоящий Договор считается заключенным с даты его подписания обеими Сторонами и действует с _____ г. по _____ г., а в части принятых Сторонами по настоящему Договору обязательств – до полного их исполнения, если иное не будет предусмотрено Сторонами в дополнительном соглашении.

(В случае поставки газа с проекта «Сахалин-2» применяется следующая редакция п 8.1.):

Настоящий Договор считается заключенным с даты подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

Настоящий Договор вступает в силу с _____ г., при условии согласования в установленном порядке Министерством энергетики РФ предусмотренных настоящим Договором объемов газа, и действует в отношении периодов поставки, возникших после получения указанного согласования по _____ г., если иное не будет предусмотрено Сторонами в дополнительном соглашении.

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 данного Договора, за исключением случаев, предусмотренных законодательством РФ.

9.3. 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.

9.4. 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 заключение дополнительного соглашения между Сторонами не требуется.

9.5. В случае неисполнения или некачественного исполнения обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством РФ.

9.6. 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.

9.7. Покупателю предоставляется право на односторонний отказ от исполнения обязательств по покупке газа по настоящему Договору при условии выплаты Покупателем Поставщику денежной суммы, рассчитанной по следующей формуле:

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

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.

9.8. В случае прекращения действия договора аренды, безвозмездного пользования либо иного законного основания владения/пользования объектом газоснабжения, а также в случае его

отчуждения, Покупатель за 15 дней до прекращения права собственности (владения/пользования) обязан:

- направить уведомление об этом Поставщику;
- либо представить Поставщику копию документа, подтверждающего продление срока владения/пользования указанным объектом газоснабжения.

9.9. Покупатель обязуется обеспечить:

- беспрепятственный доступ работников Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, а также работников Поставщика и ГРО на свою территорию с соблюдением пропускного режима, принятого на объектах Покупателя, для проверки соответствия газоиспользующего и газоизмерительного оборудования техническим условиям и Приложению № 2 к настоящему Договору;

- доступ работников Поставщика и ГРО на свою территорию для введения ограничения (прекращения) поставки газа, в соответствии с п. 3.3. Договора;

- безусловную работоспособность средств измерений, позволяющих определить состояние и достоверность учёта расхода и потребления газа;

- наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств, а также готовность газоиспользующих установок к работе на резервных видах топлива.

9.10. Подписывая настоящий Договор, Покупатель даёт право Поставщику передавать ГРО информацию об условиях настоящего Договора и информации, связанную с исполнением настоящего Договора.

9.11. Стороны предусматривают возможность использования во взаимоотношениях систему электронного документооборота, порядок которого, при взаимном согласии Сторон, должен быть оформлен Соглашением о применении электронного документооборота.

10. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

Поставщик:

ООО «Газпром межрегионгаз Дальний Восток»

Юридический адрес: 680011, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Брестская, д. 51

Тел/факс: (4212) 41-91-91, 41-91-90, электронный адрес: office@mrqdv.ru

Фактический адрес: (адрес подразделения МРГ ДВ)

Тел/факс: (тел. подразделения МРГ ДВ), электронный адрес: (адрес подразделения МРГ ДВ)

ИНН 2722038529, КПП 775050001, ОКВЭД 46.71, 35.22, 46.90, 47.30, ОКПО 32180860

ОГРН 1152722001024, ОКТМО 08701000

Дата постановки на учет 24.03.2015 г.

Банковские реквизиты:

р/счет 40702810900010006756

в банке: Центральный филиал «АБ «РОССИЯ» г. Москва

к/счет 30101810145250000120

БИК 044525220

Покупатель:

Юридический адрес: _____

Фактический адрес: _____

Местонахождение газоиспользующего оборудования: _____

Тел/факс: _____

Электронный адрес: _____

ИНН _____ КПП _____

ОКВЭД _____

ОКПО _____

ОГРН _____

Банковские реквизиты: _____

р/счет _____ в банке

к/счет _____

БИК _____

Поставщик:

Покупатель:

ОБРАЗЕЦ

Информация, касающаяся условий поставки газа, технических характеристик, стоимости и т.д. носит информационный характер и ни при каких условиях не является публичной офертой, определяемой положениями Статьи № 437 ГК РФ

Наименование Покупателя

Приложение № 1
к договору поставки газа
№ _____ от _____ г.

Информация о наличии резервного топлива Покупателя

Вид резервного топлива	Объем хранилища резервного топлива, м ³	Готовность оборудования к переходу на резервное топливо	Наличие резервного топлива, м ³		Средний расход резервного топлива при температуре наружного воздуха – 30 ⁰ С, м ³
			План	Факт	

При возникновении аварийной ситуации по распоряжению Поставщика обязуюсь прекратить отбор газа.

Поставщик:

Покупатель:

ОБРАТНО

Информация, касающаяся условий поставки газа, технических характеристик и ни при каких условиях не является публичной офертой, определяемой положениями Статьи № 437 ГК РФ.

Наименование Покупателя

Приложение № 2
к договору поставки газа
№ _____ от _____ г.

Информация о газопотребляющем оборудовании Покупателя

Местонахождение газопотребляющего оборудования	Наименование газопотребляющего оборудования (тип, марка)	Кол-во	Максимальное часовое потребление газа одной единицей оборудования, м ³ /час	Суммарное максимальное часовое потребление газа оборудованием, м ³ /час

Поставщик:

Покупатель: