**Договор транспортировки газа в транзитном потоке**

**№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_**

г. Тюмень «\_\_» \_\_\_\_\_\_ 20\_\_ год

**Акционерное общество «Газпром газораспределение Север»,** именуемое в дальнейшем «**ГРО»**, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании Доверенности \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с одной стороны, и

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Житкова Валерия Петровича, действующего на основании Устава, с одной 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», «Правил поставки газа в Российской Федерации», утверждённых постановлением Правительства РФ 05.02.1998 № 162 (далее Правила поставки газа), «Положения об обеспечении доступа организаций к местным газораспределительным сетям», утвержденного постановлением Правительства РФ от 24.11.1998 № 1370 (далее Положение об обеспечении доступа) и РД 2.5-141-2005 «Газораспределение. Термины и определения».

1.2. Также в настоящем договоре используются следующие термины:

- Потребитель – лицо, осуществляющее приобретение газа и услуг по его транспортировке;

- Поставщик – предприятия и организации, обеспечивающие поставку газа Потребителю по договору поставки газа;

- ГРО – газораспределительная организация, осуществляющая транспортировку газа в транзитном потоке, приобретенного Потребителем у Поставщика;

- ГТО – газотранспортная организация, осуществляющая транспортировку газа в транзитном потоке до ГРС;

- ГРС – газораспределительная станция;

- Агент – лицо, назначенное ГРО для совершения юридических и иных действий, по выполнению условий настоящего договора, в интересах и за счет ГРО.

1. **Предмет Договора**

2.1. ГРО обязана оказывать услуги по транспортировке газа в транзитном потоке по газораспределительным сетям от выхода ГРС \_\_\_\_\_\_\_\_\_ до узла учета газа на границе Тюменской и \_\_\_\_\_\_\_\_\_ областей в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, а Потребитель обязан принимать услуги ГРО по транспортировке газа в транзитном потоке и оплачивать стоимость транспортировки газа в транзитном потоке на условиях, установленных настоящим Договором.

Объем транспортируемого газа в транзитном потоке по настоящему договору определяется в соответствии с Договорами поставки газа, заключенными между Потребителем и Поставщиком на соответствующий расчетный год.

Объем транспортировки газа в транзитном потоке составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. м3/год.

тыс.м3

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 квартал | 2 квартал | 3 квартал | 4 квартал |
|  |  |  |  |
| январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

 тыс.м3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 1 квартал | 2 квартал | 3 квартал | 4 квартал |
|  |  |  |  |  |
|  | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь |
| **газ на промышленные цели:** |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Точки подключения соответствующие объектам |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Газ на коммунально-бытовые нужды:** |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

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

Потребитель обязан предоставить Договор поставки газа на очередной расчетный год не менее чем за 10 (десять) дней до его начала, а при заключении (перезаключении) Договора поставки газа не сначала года - не позднее, чем в дату подписания Договора транспортировки газа в транзитном потоке.

2.2. Изменение месячных объёмов транспортируемого газа в транзитном потоке производится путем направления Потребителем в адрес ГРО уведомления о корректировке объёмов транспортировки газа в транзитном потоке не позднее, чем за 10 (десять) дней до начала месяца, в котором планируется изменение объемов транспортировки газа в транзитном потоке. Корректировка объема транспортировки газа в транзитном потоке считается согласованной с момента получения ГРО уведомления от Потребителя в установленный срок. (Приложение №2).

При изменении объема транспортировки газа в транзитном потоке, Потребитель и ГРО подписывают соответствующее Дополнительное соглашение к Договору, в котором отражаются необходимые изменения.

2.3. Потребитель обязан:

2.3.1. Своевременно и в полном объеме оплачивать оказанныеуслуги по транспортировке газа в транзитном потоке.

2.3.2. Передавать сведения о количестве транспортировки газа в транзитном потокев соответствии с порядком и в сроки, установленные настоящим Договором.

2.3.3. Обеспечить техническое обслуживание и безопасность эксплуатации принадлежащих ему газопроводов и газоиспользующего оборудования.

2.3.4. Обеспечить безусловную работоспособность приборов учета газа, позволяющих определить состояние и достоверность учета расхода и потребления газа, а также их своевременную поверку.

2.4. Все расходы, связанные с законным отключением или ограничением транспортировки газа в транзитном потоке, а также ее возобновлением, покрываются за счет денежных средств Потребителя.

2.5. Плановые объемы транспортировки газа в транзитном потоке на 2020 год и далее согласовываются Сторонами дополнительными соглашениями или новым договором с учетом предложений Потребителя и техническими возможностями. Предложения Потребителя о распределении плановых объемов по периодам транспортировки должны поступить к ГРО не позднее чем за 100 дней до начала года транспортировки (Приложение №1).

В случае несвоевременного направления Потребителем предложений ГРО, 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 ГРО равномерно либо принимаются в соответствии с планами текущего года.

**3. Режим и порядок транспортировки газа в транзитном потоке**

3.1 Транспортировка газа в транзитном потоке осуществляется в соответствии с Гражданским кодексом РФ и действующими Правилами поставки газа в РФ, при этом ГРО обеспечивает бесперебойную транспортировку газа в транзитном потоке Потребителю в пределах договорных объёмов транспортировки газа в транзитном потоке.

3.1.1. ГРО транспортирует, а Потребитель принимает (отбирает) в любые сутки 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.

Объем газа, принятый Потребителем в сутки транспортировки, не должен превышать максимальный суточный объем.

Объем газа, принятый Потребителем в течение месяца транспортировки газа в транзитном потоке, не может превышать месячный договорной объем газа. Предоставленное Потребителю право принимать в сутки транспортировки как максимальный, так и минимальный суточный объем газа направлено на недопущение им нарушения договорных обязательств по принятию месячного договорного объема газа.

В случае необходимости неравномерной транспортировки газа в транзитном потоке в течение месяца, Потребитель согласовывает с ГРО таковую, не менее чем за пять дней до начала месяца транспортировки газа в транзитном потоке, путем направления диспетчерского графика, оформленного по форме приложения №3.

3.2.ГРО не несёт имущественной ответственности в следующих случаях:

- неспособности Потребителя принять газ, который имеется для транспортировкиГРО в соответствии с положениями настоящего Договора;

- возникновения обстоятельств непреодолимой силы, которые помешаютГРО транспортировать газ;

- прекращение транспортировки газа в транзитном потоке (но не ниже брони газопотребления) при нарушении сроков оплаты и иных условий настоящего Договора на основании действующих нормативных документов об ограничении газоснабжения потребителей.

3.3. Стороны обязаны письменно уведомлять друг друга о проведении планово-предупредительных работ (далее - ППР) и внеплановых работ, связанных с частичным или полным прекращением транспортировки газа в транзитном потоке в следующие сроки:

- в случае проведения ППР – не менее чем за 30 дней до их начала;

- в случае внеплановых работ – не менее чем за 3 дня до их начала;

- при возникновении аварийной ситуации – немедленно.

Указанные работы, за исключением работ по устранению аварийной ситуации, производятся только при полученииГРО согласия Потребителя.

В случае проведения планово-предупредительных, внеплановых и аварийных работ, связанных с частичным или полным прекращением транспортировки газа в транзитном потоке, сокращаются договорные объемы транспортировки газа в транзитном потоке на соответствующий период и в соответствующих объемах.

1. **Порядок учёта газа**

4.1. Количество транспортированного газа в транзитном потоке (объем) определяется по средствам измерений:

- Потребителя, при неисправности или отсутствии средств измерений ГТО, а также при несоответствии их требованиям действующих нормативных документов.

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 или иным способом по согласованию Сторон.

Под неисправностью средств измерений Стороны понимают такое состояние этих средств, при котором они не соответствуют хотя бы одному из требований нормативно-технической документации, включая требование о наличии действующего поверительного клейма.

**Наименование средств измерений учета газа**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Перечень средств измерений** | **Перечень дублирующих средств измерений (при наличии)** |
| 1 |  |  |
|  |  |  |

4.2 Определение количества газа (объема) производится по средствам измерений в соответствии с требованиями ГОСТ Р 8.740-2011 во взаимосвязи с ГОСТ 30319.(1-3)-2015, с учётом ГОСТ 31369-2008 (ИСО 6976:1995) и ГОСТ 31370-2008 (ИСО 10715:1997), ГОСТ Р 8.741-2011, ГОСТ 8.611-2013.

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

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

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

Список работников Сторон, уполномоченных осуществлять контроль за техническим состоянием средств измерений и средств измерения показателей качества газа, Стороны определяют самостоятельно и уведомляют друг друга путем обмена письмами.

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

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 законодательствам РФ.

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

4.4.2. В случае отсутствия возможности выполнения анализов компонентного состава и ФХП газа в порядке, указанном 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 ГРО и Потребителя 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. 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 расходометрии – 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. Потребитель представляет:

- ГРО ежесуточные, а при наличии технической возможности и часовые сведения о количестве транспортированного газа в транзитном потоке (не позднее 12-00 часов текущих суток (время московское) по федеральному телефону 8-800-100-01-04 (звонок бесплатный).

- ГРО ежемесячные отчеты (не позднее второго числа месяца, следующего за отчетным) о количестве транспортированного газа в транзитном потоке, сформированные на бумажном носителе из архива вычислителя в виде суточного протокола за месяц, подписанный уполномоченным лицом, и отчеты о нештатных ситуациях к ним.

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

4.7. ГРО не позднее 3-го числа месяца, следующего за месяцем транспортировки газа в транзитном потоке, составляет акт транспортировки газа в транзитном потоке, в котором отражаются объемы по каждому месту передачи газа/по каждой точке подключения (Приложение №4).

К акту транспортировки газа в транзитном потоке Стороны оформляют приложение, в котором отражают ежесуточные сведения о плановых и фактических объемах транспортировки газа в транзитном потоке. (Приложение №5).

Данный акт является основанием для формирования акта оказания услуг по транспортировке газа в транзитном потоке и выставления счета-фактуры.

4.8. ГРО направляет Потребителю оформленный акт транспортировки газа в транзитном потоке (п.4.6. Договора). В случае не предоставления Потребителем ГРО подписанного акта транспортировки газа в транзитном потоке в течение 5 (пяти) дней с момента его получения, а также немотивированного отказа от его подписания, акт считается принятым Потребителем на условиях, указанных в нем.

1. **Цена и порядок расчёта**
	1. Транспортировка газа в транзитном потоке без оплаты услуг по его транспортировке не допускается. Стоимость услуг ГРО по транспортировке газа в транзитном потоке определяется на основании тарифов на услуги по транспортировке газа в транзитном потоке по газораспределительным сетям, утвержденных уполномоченным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) на транспортировку газа в транзитном потоке по сетям ГРО.

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

* 1. При перерасходе газа без предварительного согласования с ГРО стоимость транспортировки объема перерасхода газа, отобранного сверх установленного договором объема, за каждые сутки Потребитель оплачивает дополнительно с применением коэффициента, предусмотренного п.17 Правил поставки газа.
	2. Порядок расчетов.

5.3.1. Оплата за услуги по транспортировке газа в транзитном потоке осуществляется в следующем порядке:

50 процентов (50%) общей стоимости планового объема услуг по транспортировке природного газа в транзитном потоке в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 18-го числа этого месяца;

Фактический объем услуг по транспортировке природного газа в транзитном потоке в истекшем месяце с учетом средств, ранее внесенных в качестве оплаты за услуги по транспортировке газа в транзитном потоке в расчетном периоде, оплачивается в срок до 25-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если фактический объем услуг по транспортировке природного газа в транзитном потоке за истекший месяц меньше планового объема, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за следующий месяц.

Плановая общая стоимость транспортировки газа в транзитном потоке в месяце, за который осуществляется оплата, рассчитывается как произведение планового объема транспортировки газа в транзитном потоке в месяце, за который осуществляется оплата, и стоимости услуг по транспортировке газа в транзитном потоке (пункт 5.1 Договора), установленной в соответствии с законодательством РФ.

5.3.2. Фактическая стоимость услуг по транспортировке газа в транзитном потоке отражается в акте оказания услуг по транспортировке газа в транзитном потоке и счета-фактуры, выставленной ГРО Потребителю.

5.3.3. Перечисление денежных средств за услуги по транспортировке газа в транзитном потоке производится Потребителем на расчётный счет назначенного ГРО Агента -
ООО «Газпром межрегионгаз Север»:

Место нахождения: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Почтовый адрес: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

ИНН/КПП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Р/с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

к/с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, БИК \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

5.3.4. Обязательства Потребителя по оплате считаются полностью исполненными в момент поступления денежных средств на расчётный счёт Агента по реквизитам, указанным в пункте 5.3.3. настоящего Договора.

* 1. Ежеквартально, до 25 числа месяца, следующего за отчётным кварталом, Стороны подписывают акт сверки. В акте сверки отражаются фактическая стоимость и оплата услуг по транспортировке газа в транзитном потоке. Указанный акт сверки должен быть возвращен ГРО в 10-дневный срок с момента получения.
1. **Ответственность и урегулирование споров**
	1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора, Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.2. Все споры, разногласия или требования, возникшие из данного Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его нарушения, прекращения и недействительности подлежат решению в Арбитражном суде Тюменской области.

1. **Срок действия договора**
	1. Договор заключен сроком с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, а в части расчетов до полного завершения Сторонами своих обязательств.
	2. Стороны приступают к исполнению своих обязательств с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.
2. **Заключительные положения**
	1. Условия настоящего Договора, а также дополнительных соглашений к нему, носят конфиденциальный характер и не подлежат разглашению организациям и лицам, не связанным с выполнением настоящего Договора.
	2. Все изменения и дополнения к настоящему Договору должны быть подписаны уполномоченными представителями Сторон.
	3. При изменении почтовых и банковских реквизитов, а также в случаях реорганизации, ликвидации, возбуждения процедуры банкротства, Стороны обязуются в десятидневный срок извещать друг друга о происшедших изменениях.
	4. В случаях, не предусмотренных условиями настоящего Договора, Стороны руководствуются действующими нормативными актами и гражданским законодательством РФ.
	5. В случае изменений в цепочке собственников одной из Стороны, включая бенефициаров (в том числе конечных) и/или в исполнительных органах Сторон, такая Сторона представляет другой Стороне информацию о таких изменениях по электронной почте в течение 3 (трех) календарных дней с даты таких изменений с подтверждением соответствующими документами.
3. **Адреса, реквизиты и подписи Сторон**

**ГРО:** АО «Газпром газораспределение Север»

**Юридический и почтовый адрес:** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Телефон:** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Банковские реквизиты:** ИНН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, КПП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

ОГРН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, ОКПО \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Расчётный счёт \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Кор/счёт \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ БИК \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

**Покупатель:**

**Юридический и почтовый адрес:** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Телефон:** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Факс: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

E-mail: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Реквизиты:** ИНН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, КПП \_\_\_\_\_\_\_\_, ОГРН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, ОКПО \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, р/с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кор/счет \_\_\_\_\_\_, БИК \_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **ГРО****\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** |  | **Потребитель****\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** |