Приложение N 5

к приказу ФАС России

от 07.04.2014 N 231/14

**ИНФОРМАЦИЯ**

**ОБ УСЛОВИЯХ, НА КОТОРЫХ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ОКАЗАНИЕ**

**РЕГУЛИРУЕМЫХ УСЛУГ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ ГАЗА**

**ПО МАГИСТРАЛЬНЫМ ГАЗОПРОВОДАМ**

**АО «РЕГИОНАЛЬНАЯ ГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п\п | Наименование магистрального газопровода | Существенные условия договора об оказании услуг по транспортировке газа по магистральному газопроводу | Сроки подачи заявок на оказание услуг по транспортировке газа по магистральному газопроводу | Требования к содержанию заявок с указанием перечня необходимых для представления заявителем субъектам естественных монополий документов с целью получения доступа к услугам по транспортировке газа по магистральному газопроводу |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1  2  3  4 | Магистральный газопровод-отвод «Торжок-Кувшиново» (Тверская область)  Участок магистрального газопровода-отвода (Тверская область, Калининский район)  Участок магистрального газопровода (Тверская область, Сонковский район)  Участок магистрального газопровода (Тверская область, Бологовский район) | **1. Предмет настоящего Договора и обязанности Сторон**  1.1. Заказчик обязуется подавать газ горючий природный и/или сухой отбензиненный (далее по тексту - газ) в магистральные газопроводы (газопроводы-отводы) Исполнителя и оплачивать услуги по перемещению (транспортировке) газа, а Исполнитель обязуется принимать и транспортировать газ по своим магистральным газопроводам (газопроводам-отводам) до точек выхода из них в объемах согласно пункту 1.2 Договора.  По договору транспортируется газ:  - приобретенный Заказчиком в собственность;  - принятый Заказчиком по договору комиссии;  - обязательства по организации транспортировки которого Заказчик принял на себя по иным договорам.  1.2. Исполнитель обязуется принимать газ у Заказчика на территории Субъекта Российской Федерации - Тверской области, на границе раздела магистральных газопроводов ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» и магистральных газопроводов (газопроводов-отводов) Исполнителя, обеспечивать перемещение газа по магистральным газопроводам-отводам и передавать его Заказчику в точках выхода из них, в том числе на выходе газораспределительных станций (далее по тесту - ГРС) принадлежащих Исполнителю, находящихся также на территории Субъекта Российской Федерации - Тверской области.  1.3. Плановые объемы транспортировки газа указываются в Приложении к договору.  1.4. Прием, транспортировка и передача газа на выходе ГРС Исполнителя Заказчику осуществляется Исполнителем равномерно в течение месяца транспортировки газа. Месяцем транспортировки газа является календарный месяц.  1.5. Указания ЦПДД ПАО «Газпром» о режиме транспортировки, поставки и отбора газа являются обязательными для обеих Сторон.  По заявке Заказчика ЦПДД ПАО «Газпром» дает указание Исполнителю о принудительном ограничении транспортировки газа или полном ее прекращении с ГРС Исполнителя в случае невыполнения условий договоров поставки газа, заключенных между Заказчиком и покупателями, поставка (подача) газа которым осуществляется с указанной ГРС Исполнителя.  1.6. Проведение ремонтов на магистральном газопроводе-отводе, влекущих частичное сокращение или полное прекращение подачи газа с ГРС Исполнителя, должно быть согласовано Исполнителем с ЦПДД  ПАО «Газпром» и Заказчиком в следующие сроки:  - планово-предупредительные работы – не позднее чем за 30 дней до их начала;  - внеплановые работы – не позднее чем за 3 суток до начала.  1.7. Стороны обязаны немедленно сообщать друг другу об авариях и неисправностях на объектах газоснабжения, ведущих к нарушению режима транспортировки газа: представителю Заказчика по телефону \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и e-mail \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, представителю Исполнителя по телефону \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  В случае возникновения аварий на магистральных газопроводах-отводах и/или ГРС Исполнителя Стороны руководствуются Порядком проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения на объектах, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору, утвержденным Приказом Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору от 19.08.2011 № 480.  Представитель Заказчика в обязательном порядке должен входить в состав комиссии по расследованию причины аварии.  1.8. Для подписания документов по исполнению настоящего Договора Заказчик путем выдачи соответствующей доверенности уполномочивает представителей, о чем направляет Исполнителю письмо с указанием адреса нахождения уполномоченного лица для передачи оригинала Акта об оказанных услугах по транспортировке газа с разбивкой по ГРС Исполнителя (далее - Акт), подписанного со стороны Исполнителя.  **2. Порядок учета газа**  2.1. Определение объема транспортируемого газа производится по ГОСТ 8.586.1-5 2005 или ГОСТ Р 8.740-2011 во взаимосвязи с ГОСТ 30319.0-3-96 с использованием контрольно-измерительных приборов учета газа, установленным на точках выхода из магистральных газопроводов на ГРС Исполнителя.  2.2. Уполномоченным представителям Заказчика предоставляется право в присутствии должностных лиц Исполнителя проверять правильность работы средств измерений, а также ведения необходимой документации.  Официальное обращение Заказчика о намерении провести проверку средств измерений направляется Исполнителю (в том числе и факсимильной связью) не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до даты проведения проверки.  При отказе или уклонении Исполнителя от предоставления доступа уполномоченным представителям Заказчика к средствам измерений расчет объема транспортируемого газа производится в соответствии с пунктом 2.2.2 настоящего Договора.  Факт отказа или уклонения Исполнителя от предоставления доступа представителю Заказчика к средствам измерений фиксируется актом, который составляется и подписывается уполномоченным представителем Заказчика. Копия акта направляется (в том числе и факсимильной связью) Исполнителю в течение 1 (одних) суток с момента его составления.  2.3. При разногласиях в оценке количества газа представители Сторон проводят совместные проверки соответствия метрологических характеристик средств измерений действующим нормативным документам и правильности определения количества (объема м. куб.) 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 пунктами 2.2.1, 2.2.2 настоящего Договора.  Расходы, связанные с проведением экспертизы, несёт Сторона, признанная неправой.  2.4. За единицу объема принимается 1 м.куб. газа при стандартных условиях: температура 200 С, давление 101,325 кПа (760 мм ртутного столба).  2.5. Время закрытия суточных балансов газа (снятие картограмм или распечаток автоматических вычислителей по расходу газа) - 10 часов суток, следующих за сутками транспортировки газа, а месячных балансов – 10 часов первого числа месяца, следующего за месяцем транспортировки газа (время московское).  2.6. Исполнитель обязуется не позднее 5 (пятого) числа месяца, следующего за месяцем транспортировки газа, направлять либо с использованием систем электронного документооборота (на основании соглашения об обмене электронными документами), либо письмом с уведомлением о вручении письма Заказчику с описью вложения, либо передавать уполномоченному представителю Заказчика (п. 1.9 Договора) оригиналы Акта, подписанного со своей стороны, и счет-фактуры. Подтверждением исполнения обязанности по направлению в установленный срок Акта и счета-фактуры является: подтверждение оператора ЭДО, либо уведомление о вручении письма Заказчику с описью вложения, либо сопроводительное письмо с отметкой на нем о вручении Акта и счёта-фактуры уполномоченному представителю Заказчика (п. 1.9 Договора).  Форма Акта приведена в Приложении к настоящему Договору.  2.7. Подписанный Сторонами Акт является основанием для проведения расчетов.  **3. Качество газа**  3.1. Газ, принимаемый Исполнителем для транспортировки, должен соответствовать требованиям СТО Газпром 089-2010 «Газ горючий природный, поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам. Технические условия».  3.2. Качество газа, передаваемого Исполнителем Заказчику после транспортировки до выхода ГРС Кувшиново, должно соответствовать ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия».  Качество газа, передаваемого Исполнителем Заказчику после транспортировки в сторону газопровода-отвода «Торжок-Кувшиново» на АГРС «Зехново», должно соответствовать СТО Газпром 089-2010 «Газ горючий природный, поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам. Технические условия».  Паспорт качества газа оформляется Исполнителем 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 Исполнителя. 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. Паспорт качества газа передается Исполнителем Заказчику один раз в месяц с Актом.  3.3. Определение физико-химических свойств газа осуществляется Исполнителем на ГРС по ГОСТ 31369-2008 (ИСО 6976:1995) «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компетентного состава»; ГОСТ 31370-2008 (ИСО 10715:1997) «Газ природный. Руководство по отбору проб»; комплексу стандартов ГОСТ 31371.1-2008 (ИСО 6974.1:2000) – ГОСТ 31371.6-2008 (ИСО 6974.6:2002) и ГОСТ 31371.7-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности».  **4. Цена и порядок расчета**  4.1. Тариф на услуги по транспортировке газа по магистральному газопроводу-отводу утвержден для Исполнителя приказом ФАС России от 20.11.2018 № 1608/18 в размере 236 руб. 16 коп. за 1000 куб. м., кроме того НДС по ставке, установленной законодательством РФ о налогах и сборах.  В случае установления (изменения) ФАС России тарифа на услуги по транспортировке газа по магистральному газопроводу-отводу с ограниченным периодом действия, Исполнитель обязуется своевременно направить в ФАС России соответствующие документы, необходимые для пролонгации или пересмотра указанного тарифа в порядке, установленном приказом ФСТ России от 23.08.2005 № 388-э/1.  Исполнитель своевременно (но не позднее 10 дней с момента утверждения) информирует Заказчика об изменениях тарифа на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам-отводам, о чем Стороны оформляют дополнительное соглашение к настоящему Договору.  4.2. Расчеты по настоящему Договору Заказчик производит путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя в течении 10 дней после подписания акта Сторонами, но не позднее 20 календарных дней с момента подписания акта в соответствии с п. 2.7. настоящего договора.  В случае если дата платежа является праздничным или выходным днем, оплата производится в первый рабочий день, следующий за праздничным или выходным днем. Дата платежа – дата списания денежных средств со счета Заказчика.  4.3. Оплата за транспортировку газа частично или полностью может быть проведена в иной форме по соглашению Сторон.  4.4. Ежеквартально до 25 числа месяца, следующего за месяцем окончания квартала, Исполнитель оформляет акт сверки расчетов по настоящему Договору и передает его Заказчику для подписания.  **5. Ответственность Сторон**  5.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством РФ.  5.2. В случаях, не предусмотренных условиями настоящего Договора, Стороны руководствуются законодательством РФ.  5.3. Исполнитель обязуется обеспечить в ходе транспортировки сохранность газа, переданного Заказчиком по настоящему Договору, и не использовать транспортируемый газ на собственные технологические нужды, включая технологические потери.  В случае аварии на магистральном газопроводе-отводе и/или на ГРС Исполнителя Исполнитель выплачивает Заказчику неустойку, размер которой определяется по формуле (N):  N = V \*(Ц+ССУ), где  - объем утраченного газа, определенный согласно СТО Газпром  2-1.19-530-2011 «Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и определение размера вреда окружающей природной среде при авариях на магистральных газопроводах» и зафиксированный в «Оперативном сообщении (информации) об аварии, инциденте, случае утраты взрывчатых материалов промышленного назначения», составленном по рекомендуемому образцу согласно Приложению № 1 к Порядку проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения на объектах, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору, утвержденному Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 19 августа 2011 г. N 480.  - эквивалент предельной максимальной оптовой цены на газ, добытый ПАО "Газпром" и его аффилированными лицами, утвержденной уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) для субъекта Российской Федерации, в котором расположена ГРС Исполнителя, на которой или на магистральном газопроводе-отводе к которой произошла авария (руб./1 тыс.куб.м без НДС);  CCУ – эквивалент платы за снабженческо-сбытовые услуги Заказчика, определенной в порядке, установленном Правительством Российской Федерации для Заказчика (руб./1 тыс.куб.м без НДС).  5.4. Ответственность за техническое состояние газопровода-отвода, ГРС и проверку средств измерений несет Исполнитель.  **6. Регулирование споров**  6.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении настоящего Договора, будут, по возможности, разрешаться путем переговоров между Сторонами.  6.2. 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, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде Тверской области.  **7. Срок действия настоящего Договора**  7.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует три календарных года, а в части расчетов - до полного исполнения Сторонами своих обязательств.  7.2. Досрочное расторжение настоящего Договора возможно по соглашению Сторон и в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ.  **8. Прочие условия**  8.1. Стороны обязуются не разглашать третьим лицам сведения коммерческого, финансового или технического характера, а также иную информацию, ставшую им известной в связи с исполнением настоящего Договора.  8.2. Сторона, нарушившая требования п. 8.1. настоящего Договора, несет ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.  8.3. В случае внесения изменений в действующие нормативные акты либо принятия новых нормативных актов, регулирующих вопросы, оказывающие влияние на исполнение Сторонами настоящего Договора, Стороны обязуются внести соответствующие изменения в настоящий Договор.  8.4. 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 настоящий Договор.  Стороны обязуются сообщать друг другу об изменении своих адресов, наименования, банковских и платежных 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. | За три календарных месяца до начала месяца, в котором планируется поставка газа | В заявке указывается:  а) полное и сокращенное (при наличии) наименования заявителя, его организационно-правовую форму, местонахождение и почтовый адрес (для юридического лица) либо фамилию, имя, отчество, местожительство и почтовый адрес (для физического лица (индивидуального предпринимателя);  б) планируемую величину максимального часового расхода газа;  в) планируемые объемы транспортировки газа с разбивкой по месяцам;  г) направления использования газа, а также характеристик его использования - предполагаемой отапливаемой площади, состава газоиспользующего оборудования, иных характеристик использования газа (определяются заявителем в случае необходимости). |