

118

Договор
об оказании услуг по транспортировке газа
№ 2019/Т-ТКЭ-018-1

г. Симферополь

«27» февраля 2019 г.

Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымгазсети», именуемое в дальнейшем Газораспределительная организация (далее - «ГРО»), в лице директора Тарасова Сергея Ивановича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Государственное унитарное предприятие Республики Крым "Крымтеплокоммунэнерго", именуемое в дальнейшем «Заказчик», не являющееся субъектом малого или среднего предпринимательства, в лице генерального директора Дойчева Виктора Васильевича, действующего на основании Устава с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор поставки природного газа (далее - «Договор») с соблюдением требований Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», на основании пункта 2 части 48.5 статьи 48 Положения о закупках товаров, работ, услуг Государственного унитарного предприятия Республики Крым «Крымтеплокоммунэнерго» (новая редакция) о следующем:

При исполнении Договора Стороны руководствуются действующими нормативными документами: Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Правилами поставки газа в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 № 162 (далее - «Правила поставки газа»), Правилами учета газа, утвержденными Приказом Минэнерго России от 30.12.2013 N961 (далее - «Правила учета газа»), Федеральным законом от 26.06.2008 №102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений», Постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 N 1021 "О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации", ГОСТ Р 8.740-2011, ГОСТ Р 8.741-2011, ГОСТ Р 50818-95, ГОСТ 8.611-2013, ГОСТ Р 8.899-2015, ГОСТ 30319.1-2015, ГОСТ 30319.2-2015, ГОСТ 30319.3-2015, СП 42-101-2003, МИ 3082-2007, М01.001-2018, М01.002-2018 и иным нормативным правовым актам в сфере газоснабжения.

1. Предмет Договора

1. Согласно условиям настоящего договора ГРО обязуется с 01.01.2019 по 31.12.2019 оказывать Заказчику услугу по транспортировке природного газа газораспределительными сетями до границы балансовой принадлежности объектов Заказчика в соответствии с актами разграничения эксплуатационной ответственности Сторон.

Заказчик обязуется получать (выбирать) газ и оплачивать услуги по его транспортировке на условиях, определенных настоящим Договором.

Заказчик подтверждает, что транспортировка газа осуществляется на сертифицированное газоиспользующее оборудование, принадлежащее ему на законном основании, которое подключено в соответствии с техническими условиями на присоединение к газораспределительной системе и соответствует проекту газоснабжения, а также то, что все требования нормативно-технической документации для получения газа им выполнены и соблюдены. Заказчик предоставляет ГРО - ведомости о коммерческих узлах учета природного газа по всем точкам подключения по форме Приложения № 1 к настоящему Договору.

2. Объемы транспортировки

2.1. Объем транспортируемого газа в 2019 году по данному договору, с учетом точек подключения объектов Заказчика к сетям ГРО, определен в соответствии с Договором поставки газа, заключенным Заказчиком с Поставщиком, и составляет:

(тыс. м³)

2019 год	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
251 333,43	131 792,44	17 796,650	7 818,100	93 926,24

2.2. Договорный месячный объем транспортируемого газа, с учетом всех точек подключения объектов Заказчика к сетям ГРО, приведен в Приложении 2 к настоящему договору.

Суточный (среднесуточный) объем газа рассчитывается путем деления месячного договорного объема, указанного в таблице, на количество дней соответствующего месяца.

2.3. По настоящему Договору месяцем транспортировки газа, периодом транспортировки газа, отчетным и платежным периодами является календарный месяц.

По настоящему Договору сутками транспортировки газа является период времени с 10-00, время московское, текущих суток до 10-00, время московское, следующих суток.

2.4. Перераспределение и изменение объемов газа (увеличение или уменьшение), транспортируемых по настоящему Договору, оформляется факсограммами и/или письмами с обязательным согласованием с Поставщиком и с последующим оформлением дополнительных соглашений к настоящему Договору.

2.5. Заказчик ежедневно до 11.00 часов производит снятие показаний стандартного суточного объема по показаниям корректора или вычислителя и сообщает эту информацию ГРО по тел. 54-70-11.

2.6. Местом приема – передачи газа от ГРО к Заказчику является граница эксплуатационной ответственности сторон.

3. Условия и порядок транспортировки газа

3.1. ГРО обязана в пределах срока действия настоящего договора транспортировать по газораспределительным сетям газ в объемах, указанных п.2.1. настоящего Договора.

Заказчик обязан:

3.1.1. Получать (отбирать) газ равномерно в течение месяца в пределах среднесуточной нормы, а при необходимости по согласованному между Сторонами диспетчерскому графику (по всем точкам подключения, предусмотренным Договором).

3.1.2. Оплачивать оказанные услуги по транспортировке газа в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

3.1.3. Передавать ГРО сведения о количестве протранспортированного газа в соответствии с порядком и в срок, указанные в настоящем Договоре.

3.1.4. Использовать протранспортированный газ для производства и собственных нужд и не передавать его третьим лицам.

3.1.5. Получать услуги по транспортировке газа только при условии наличия, коммерческого узла учета газа измерительного комплекса (далее-ИК).

3.1.6. Обеспечивать техническое обслуживание и безопасную эксплуатацию принадлежащих ему газопроводов, газоиспользующего оборудования, систем безопасности и ИК узлов учета, иметь пакет разрешительных документов на данные виды работ либо иметь договор на техническое обслуживание и текущий ремонт газоиспользующего оборудования и ИК с организацией, имеющей разрешительные документы на данный вид деятельности.

3.1.7. Обеспечивать допуск в любое время уполномоченных представителей ГРО для осмотра и/или проверки исправности средств измерения (далее СИ) ИК (счетчика, вычислителя объема газа (корректора), преобразователя перепада давления, преобразователя температуры и датчика давления), газоиспользующего оборудования и режима его работы, наличия и сохранности пломб и средств снятия информации, а также документов об учёте и использовании газа, свидетельства о поверке СИ Заказчиком.

3.1.8. Для заключения договора предоставить ГРО:

- заявку, в которой указываются полное и сокращенное наименование юридического лица, банковские реквизиты, предполагаемый период и дата начала оказания услуг по транспортировке газа, количество и расположение (наименование) точек подключения и газоиспользующее оборудование по каждой из них (Приложение №1), запрашиваемый объем газа на весь предполагаемый период действия договора (или годовой объем газа) с разбивкой по месяцам и кварталам по каждой или по всем точкам подключения.

К заявке прилагаются копии:

- учредительных документов юридического лица или паспорта индивидуального предпринимателя;
- свидетельства о государственной регистрации юридического лица или свидетельства о государственной регистрации физического лица в качестве индивидуального предпринимателя;
- документов, подтверждающих полномочия лиц на подписание договора от имени Заказчика;
- документов, подтверждающих принадлежность газоиспользующего оборудования (объектов газоснабжения) Заказчику на праве собственности или на ином законном основании, и технических паспортов на указанное оборудование и СИ;
- акта приема узла учета в эксплуатацию (при первичном пуске объекта с часовым расходом свыше 16 м³/ч).
- акта о подключении (технологическом присоединении) или акта о присоединении объекта к газораспределительным сетям, по которым может осуществляться подача газа Заказчику.

Если подключение (технологическое присоединение) указанного объекта осуществлено до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 13 февраля 2006 г. № 83 "Об утверждении Правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и Правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения", указанные документы прилагаются к заявке на приобретение газа при их наличии;

- договоров на техническое обслуживание узлов учета газа и техническое обслуживание газового оборудования, газораспределительных сетей.

Копии документов, предусмотренных настоящим пунктом, заверяются лицами, выдавшими (составившими) такие документы, или лицом, уполномоченным в соответствии с законодательством Российской Федерации на совершение действий по заверению копий таких документов.

3.2. ИК Заказчика должен обеспечивать измерения объема и объемного расхода газа во всем диапазоне потребления газа, где относительная погрешность измерения этих величин не выходят за установленные границы;

- элементы управления, влияющие на показания средств измерения, входящих в состав узлов учета, запорная арматура байпасных и импульсных линий должны быть приспособлены для фиксации их положения установкой пломбы и опломбированы ГРО с составлением соответствующего акта;

- измерительный комплекс и все СИ должны быть установлены в соответствии с проектом, согласованным с ГРО;

- техническое обслуживание ИК (ревизия, проверка уровня масла и его замена или долив, промывка счетчика газа, поверка, ремонт и т.д.) контрольно-измерительных приборов проводится Заказчиком согласно с эксплуатационными документами;

- байпасы должны быть перекрыты, установленные инвентарные заглушки и запорные устройства опломбированы.

Установка и снятие пломб выполняется представителем ГРО и осуществляется по письменному заявлению Заказчика на платной основе и оформляется двухсторонним актом, ответственность за обеспечение целостности и сохранности пломб возлагается на Заказчика.

3.3. ГРО имеет право ограничить и/или полностью прекратить транспортировку газа Заказчику в следующих случаях:

3.3.1 Неоднократного (два и более периода оплаты) нарушения сроков оплат. Под нарушением сроков оплаты Стороны понимают полное или частичное отсутствие оплаты за услуги по транспортировке газа в сроки, указанные в пункте 5.5 настоящего Договора, за исключением Заказчиков, перечень которых утверждается Советом Министров Республики Крым.

3.3.2. При проведении планово-профилактических и ремонтных работ на газопроводах, по которым осуществляется транспортировка газа Заказчику с уведомлением его об этом за 10 дней до начала таких работ.

3.3.3. При аварийных работах – отключение производится незамедлительно.

3.3.4. Предусмотренных Графиками перевода потребителей газа на резервные виды топлива.

3.3.4.1. Заказчик обязуется обеспечить наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств, а также переход на резервные виды топлива, альтернативные газу. С января по май и с сентября по декабрь текущего года поставки газа Заказчик представляет ГРО дважды в месяц (до 1 и до 15 числа) информацию о наличии резервных видов топлива на электронный адрес ГРО: dsp@crimeagasnet.ru или по тел/факсу: 54-70-11.

3.3.4.2. Заказчик обязан обеспечить по распоряжению Министерства топлива и энергетики Республики Крым перевод газопотребляющих установок на резервные виды топлива, альтернативные газу, в соответствии с утвержденными графиками (Графиком № 1 - «График перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях» и Графиком № 2 - «График аварийного ограничения подачи природного газа потребителям»). Указанные графики вводятся и отменяются по распоряжению Министерства топлива и энергетики Республики Крым и доводятся до Заказчика ГРО путем направления по факсу с подтверждением о получении.

3.3.4.3. В случае оказания препятствий в ограничении подачи природного газа со стороны Заказчика, который обязан осуществить перевод газопотребляющих установок на резервные виды топлива, альтернативные газу в соответствии с Графиками перевода потребителей газа на резервные виды топлива, ГРО имеет право прекратить транспортировку газа полностью такому Заказчику.

Пункты 3.3.4.1., 3.3.4.2. и 3.3.4.3. Договора применяются к Заказчикам, которым сооружение резервного топливного хозяйства и создание запасов резервного (аварийного) топлива предусматривается в проектах газоснабжения.

3.3.5. При обнаружении на объекте Заказчика нарушений Федерального закона Российской Федерации от 21.07.1997г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления, утвержденных приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.11.2013г. № 542 по представлению органов контроля за безопасностью использования газа поставка газа должна быть немедленно прекращена без предварительного предупреждения, в том числе в случаях неудовлетворительного состояния газоиспользующих установок Заказчика, создающих аварийную ситуацию и угрозу для жизни обслуживающего персонала и населения.

3.3.6. При расторжении настоящего Договора.

3.3.7. При перерасходе газа Заказчиком ГРО вправе производить принудительное ограничение его поставки до установленной суточной нормы поставки газа по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Заказчика и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

3.4. При наличии у Заказчика своей газовой службы установка, снятие, рассечки (заглушки) на газоиспользующее оборудование производится в присутствии представителя ГРО, который пломбирует, распломбирует рассечку (заглушку) с составлением акта.

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

3.6. При прекращении транспортировки газа и для недопущения несанкционированного возобновления отбора газа ГРО вправе опломбировать газоиспользующее оборудование и зафиксировать последние показания счетчика.

3.7. За самовольное снятие пломб и несанкционированное пользование газом Заказчик несет ответственность в соответствии с Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, при этом расчет объемов газа ведется по проектной мощности установленного неопломбированного газоиспользующего оборудования за весь период с момента установки пломбы.

3.8. Отключение-подключение газоснабжения на летний/зимний периоды, после ремонта и первичный пуск газа производится в присутствии представителей ГРО с составлением соответствующего акта.

3.9. Ограничение (прекращение) поставки газа производится по указанию ГРО Заказчиком самостоятельно, а в противном случае – принудительно ГРО. После устранения обстоятельств, явившихся основанием для ограничения или прекращения поставки газа Заказчику, восстановление газоснабжения производится за счет Заказчика после погашения имеющейся задолженности за оказанные услуги по транспортировке газ и оплаты всех расходов, связанных с принудительным прекращением или ограничением подачи газа, а также расходов, связанных с возобновлением подачи газа.

3.10. При повторном пуске газа в связи с перестановкой, заменой газового оборудования, началом отопительного сезона или в связи с подключением дополнительного газового оборудования Заказчик оформляет у ГРО письменное разрешение на пуск газа. Разрешение на пуск газа выдается при исполнении Заказчиком условий данного договора.

4. Порядок учета газа

4.1. Учет объема газа осуществляется в соответствии с Правилами учета газа. При неисправности или отсутствии ИК ГРО, количество транспортируемого газа определяется по ИК Заказчика. ИК должен быть принят Сторонами в коммерческую эксплуатацию в установленном порядке. ИК, а также составляющие его средства

измерения, должны быть исправны, поверены, иметь аттестованную методику измерений и отвечать, Правилам учета газа, Правилам поставки газа в Российской Федерации, Федеральному закону от 26.06.2008 №102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений», другим нормативным документам Российской Федерации, действующим на момент исполнения данного договора, и обеспечивать учёт количества газа и регистрацию его параметров.

4.1.1. При использовании Заказчиком узла учета природного газа на базе бытовых счетчиков газа типоразмером от G-1.6 и до G-10 включительно без температурной компенсации и отсутствием регистрирующих средств измерений параметров газа влияющих на определение его количества, значение таких параметров принимаются по данным ГРО с последующим применением поправочного коэффициента к показаниям счетчика для приведения учитываемого объема газа к стандартным условиям согласно ГОСТ 2939-63.

4.1.2. При отсутствии узлов учета газа у Заказчика, их неисправности и неисправности средств измерений, входящих в состав узла учета, отсутствии действующего свидетельства о поверке на измерительный комплекс и/или поверительного клейма или действующего свидетельства о поверке на средства измерений, по которым производится определение количества газа, а также при несоответствии их требованиям действующих стандартов, количество поставляемого газа определяется по проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок и времени, в течение которого подавался газ.

Под неисправностью контрольно-измерительных приборов Стороны понимают такое состояние этих приборов, при котором они не соответствуют хотя бы одному из требований нормативно-технической документации и руководства по эксплуатации на данные СИ, включая требование о наличии действующего свидетельства о поверке на измерительный комплекс и поверительного клейма или свидетельства о поверке на средства измерений, входящих в состав узла учета, а также при отсутствии или нарушении пломб на запорной арматуре обводной линии (байпаса).

4.1.3. Значения условно-постоянных величин (физико-химические показатели газа, подстановочные значения), введенных в корректоры (вычислители) Заказчика, должны быть согласованы с ГРО.

4.1.4. Для учета количества газа применяется исправный узел учета Заказчика. За единицу объема принимается 1 м³ газа при стандартных условиях: температура 20°С, давление 760 мм. ртутного столба (101,325 кПа).

4.2. Качество поставляемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения». Химический анализ газа осуществляется в аккредитованных или аттестованных территориальными органами Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии лабораториях ГУП РК «Черноморнефтегаз». По результатам анализа ГУП РК «Черноморнефтегаз» оформляется паспорт качества газа.

Одорирование газа производит ГУП РК «Черноморнефтегаз».

4.3. При наличии на балансе у Заказчика подводящих газопроводов и технологического оборудования до узла учета газа, ГРО включает в общий объем газа, переданного Заказчику и отражает в акте приема-передачи газа, объем газа на технологические потери и технологические нужды, определяемый Заказчиком и ГРО совместно расчетным путем, и объем газа, рассчитанный согласно "Методике по расчету удельных показателей загрязняющих веществ и выбросах (сбросах) в атмосферу и водоемы на объектах газового хозяйства", принятой и введенной в действие АО "Росгазификация" приказом № 17 П от 17 апреля 1997г. и в соответствии с другими действующими нормативно-правовыми документами.

4.4. Пределы измерений ИК определяются в соответствии с действующими стандартами и нормативными документами, причём нижняя (минимальная) граница измерения определяется исходя из предельной допустимой относительной погрешности измерения расхода (количества) газа. При применении ротационных, вихревых, ультразвуковых и турбинных счетчиков газа и стандартных сужающих устройств определение объема газа в случае измерения расхода ниже нижней границы диапазона расчет объема газа за этот период производится по нижнему минимальному диапазону счетчика с приведением к стандартным условиям согласно ГОСТ 2939-63.

Использование показаний ИК вне их пределов измерений, для определения объемов потребленного газа не допускается.

При установлении факта использования (работы) отдельных газоиспользующих установок, при котором ИК не регистрирует расход газа вследствие его нечувствительности к малым расходам газа, расчет газопотребления производится по нижней границе диапазона счетчика или по максимальному расходу газоиспользующего оборудования за все время регистрации отсутствия расхода с начала отчетного периода.

ГРО имеет право требовать от Заказчика периодической (внеочередной) поверки СИ, входящих в состав узла учета, в органах Государственной метрологической службы. Если при этом средства измерений окажутся неисправными, оплата стоимости поверки производится Заказчиком, в противном случае – Стороной, требующей поверки.

При периодической (внеочередной) поверке средств измерений учета газа, срок поверки не должен превышать 15 дней. Если поверка показала исправность средств измерений, поверку оплачивает Сторона, потребовавшая поверку, а определение количества отпущенного газа производится по среднесуточному расходу за 6 дней (3 дня до поверки и 3 дня после поверки) с учетом изменений давления и температуры наружного воздуха по согласованию Сторон. Если средство измерения оказалось неисправным, объем отпущенного газа определяется по проектной мощности установленного и неопломбированного газоиспользующего оборудования и времени подачи газа, начиная с первого числа текущего месяца.

4.5. В случае неисправности СИ, если в работе узла учета наблюдаются отклонения от нормальной работы (в соответствии с нормативно-технической документацией) или возникла неисправность, Заказчик извещает ГРО в течение 24 часов для составления соответствующего акта представителями Сторон.

4.6. Заказчик обязан обеспечить представителям ГРО возможность проверки:

- выполнения требований к соединительным линиям п. 8.5. ПР 50.2.022-99 и ГОСТ 8.586.5-2005;

- выполнения требований, предъявляемых к монтажу, эксплуатации и профилактическим работам на узлах учета и их составляющих;
- правильности показаний средств измерения применяемых для измерения расхода газа.
- погрешности измерения расхода и объема газа узлом учета Заказчика в условиях эксплуатации;
- наличия действующих свидетельств о поверке на измерительный комплекс и средства измерений.

Проверка погрешности выполнения измерений СИ, входящих в узел учета, проводится в соответствии с методиками поверки соответствующих приборов (с учетом поправок на изменение условий эксплуатации) или по специально разработанным методикам проверки. Методики проверки предоставляются Заказчиком.

Проверка производится контрольными СИ соответствующего класса точности. ГРО имеет право применять при проверках собственные или арендуемые СИ.

Монтаж системы газоснабжения, и все установленные газовые приборы и узлы учета газа должны соответствовать согласованной проектной документации, разработанной на основании выданных Заказчику ГРО технических условий (заданий) на проектирование объекта системы газоснабжения.

4.7. Объем протранспортированного Заказчику газа определяется по проектной мощности неопломбированного газоиспользующего оборудования Заказчика в течение периода времени, в котором осуществлялась транспортировка газа, в период с момента возникновения нарушений, а в случае невозможности определения момента возникновения нарушений - с первого числа месяца транспортировки газа, в котором были обнаружены указанные нарушения, до момента их устранения в следующих случаях:

- несоответствия метрологических характеристик средств измерений ИК контрольным средствам измерений;
- превышения перепада давления выше допустимого на счетчиках газа;
- окончания срока действия свидетельства о поверке газового счетчика, корректора (вычислителя), сужающего устройства, датчика давления, преобразователя перепада давления и преобразователя температуры.
- получения негативного заключения периодической (внеочередной) поверки СИ ИК;
- монтаж системы газоснабжения, или установленного газоиспользующего оборудования не соответствуют согласованной проектной документации;
- временного отсутствия СИ (снятие СИ на периодическую поверку и ремонт);
- превышения допустимых значений температуры, давления, перепада давления, расхода газа;
- наличия нештатных (аварийных) ситуаций и/или несанкционированных изменений (конфигураций, программируемых параметров), которые зарегистрированы в отчетах вычислителя (корректора) с учетом их продолжительности (неисправности СИ);
- невыполнения условий п. 4.13. Договора;
- нарушения целостности пломбировочного материала, пломб, оттиска знака поверки, специальных средств фиксации размещения вентилей, кранов, заглушек, крышек, прямых участков измерительного трубопровода, фланцевых и резьбовых соединений, деталей и узлов, байпасной линии установленной ГРО, органами Госстандарта и заводов изготовителей;
- обнаружения фактов несанкционированного вмешательства в работу СИ ИК;
- состояние или условия эксплуатации СИ ИК и устройств учета газа не соответствуют требованиям технической документации на установленный тип средств измерения, имеют механические повреждения;
- нарушения герметичности импульсных линий системы измерения давления (и перепада давления для ИК на базе расходомеров переменного перепада давления);
- данные и результаты расчетов узлов учета газа со стандартными сужающими устройствами, утвержденными в Госстандарте, не соответствуют веденным параметрам в вычислитель объемного расхода узла учета газа;
- при неисправности линии связи между счетчиком и корректором (вычислителем);
- при открытом уравнительном вентиле на средстве измерения перепада давления или его негерметичности;
- при выявлении не герметичности в запорных устройствах на байпасных линиях;
- при не допуске представителей ГРО к обследованию узла учета газа и проведению проверки (СИ узла учета газа, газоиспользующего оборудования, технической документации), периодической (внеочередной) инспекционной поверки или контрольной проверки их работоспособности;
- при невыполнении письменных гарантийных обязательств Заказчиком;
- при не устранении замечаний ГРО, указанных в актах обследования;
- при выявлении самовольной врезки в газопровод до узла учета газа.

Исключаются из расчета только те газогорелочные устройства, которые отключены от системы газоснабжения и опломбированы ГРО. Заказчик по запросам ГРО обязан в срок не более 2 суток с момента получения запроса предоставлять техническую документацию и иную исчерпывающую информацию по типам установленного газопотребляющего оборудования (используемых газогорелочных устройств).

Если на основании документов по учёту газа (или данных, хранящихся в памяти электронных элементов ИК) невозможно достоверно установить число суток (период) неисправности работы ИК или недостоверности учёта газа, число суток, в которые подавался газ в период неисправности ИК или недостоверности учёта газа, принимается Сторонами с начала расчётного периода, в котором обнаружено нарушение.

4.8. При необходимости демонтажа, модернизации, замены средств измерений и элементов, пломбировки, распломбировки ИК и газоиспользующего оборудования в период действия Договора, Заказчик обязан сделать письменную заявку, получить оплатить счета, а так же согласовать с ГРО сроки выполнения таких работ.

4.9. В случае замены, модернизации, реконструкции или установки нового узла учета газа Заказчик обязан получить у ГРО техническое задание на установку ИК, подготовить проект и согласовать его с ГРО.

Ввод в эксплуатацию ИК Заказчика производится в присутствии представителя ГРО с оформлением актов о приеме в коммерческую эксплуатацию.