

Договор _____
на оказание услуг по транспортировке газа

_____201_г..

лице директора _____, действующего на основании _____, с одной
Стороны,

В

и Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт проблем технологии микроэлектроники и особо чистых материалов Российской академии наук (ИПТМ), именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице директора Тулина Вячеслава Александровича, действующего на основании Устава, с другой Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем.

При заключении настоящего Договора Стороны руководствуются:

Гражданским кодексом РФ;
Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;
Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
Федеральным законом от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений»;
Правилами поставки газа в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства РФ от 05.02.1998 № 162;
Правилами учета газа, утвержденными Минтопэнерго от 14.10.1996 г. и зарегистрированными в Минюсте РФ от 15.11.1996 № 1198;
Правилами безопасности систем газораспределения и газопотребления, утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 18.03.2003 № 9;
Порядком прекращения или ограничения подачи электрической и тепловой энергии, утвержденным постановлением Правительства РФ от 05.01.1998 № 1;
Положением об обеспечении доступа организаций к местным газораспределительным сетям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 24.11.1998 № 1370;
ГОСТ 8.586.1-2005. «ГСОЕИ. Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств. Часть 1. Принцип метода измерений и общие требования»;
ГОСТ 8.586.2-2005. «ГСОЕИ. Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств. Часть 2. Диафрагмы. Технические требования»;
ГОСТ 8.586.5-2005. «ГСОЕИ. Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств. Часть 5. Методика выполнения измерений»;
ГОСТ Р 8.740-2011 ГСИ. Расход и количество газа. Методика измерений с помощью турбинных, ротационных и вихревых расходомеров и счетчиков;
ГОСТ Р 8.741-2011 ГСИ. Объем природного газа. Общие требования к методикам измерений;
Порядком осуществления государственного метрологического контроля и надзора за применением и состоянием измерительных комплексов с сужающими устройствами (ПР 50.2.022-99);
Методикой выполнения измерений измерительными комплексами с расходомерами-счетчиками РС-СПА-М. Расход природного газа. (МИ 3021-2006);
МИ 3082-2007. Выбор методов и средств измерений расхода и количества потребляемого природного газа в зависимости от условий эксплуатации на узлах учета. Рекомендации по выбору рабочих эталонов для их поверки. ГСОЕИ. ООО "ОМЦ Газметрология", ФГУП "ВНИИР", Казань, 2007г.

В настоящем Договоре применяются следующие термины и определения:

"газ" - природный, нефтяной (попутный) и отбензиненный сухой газы, добываемые и собираемые газонефтедобывающими организациями и вырабатываемые газонефтеперерабатывающими заводами; "газоиспользующее оборудование (установка)" - оборудование, где в технологическом процессе используется газ в качестве топлива или сырья. В качестве газоиспользующего оборудования могут использоваться котлы, турбины, печи, газопоршневые двигатели, технологические линии и другое оборудование;
"газораспределительная станция (ГРС)" - технологическое устройство, предназначенное для снижения давления газа и поддержания его на заданных уровнях в газораспределительных сетях;
"перерасход газа" - отбор Потребителем газа в объеме более суточной нормы поставки;
"поставщик газа" - газонефтедобывающие, газонефтеперерабатывающие, газотранспортные предприятия и организации, обеспечивающие поставку газа газораспределительным организациям или потребителям. Газораспределительная организация (далее ГРО), покупающая газ по договору для Потребителей, является для них Поставщиком; "приборы учета" - средства измерений и другие технические средства, которые выполняют одну или несколько функций: измерение, накопление, хранение, отображение информации о расходе (объеме), температуре, давлении газа и времени работы приборов;
"расход газа" - объем газа, прошедшего через поперечное сечение трубопровода за единицу времени, приведенный к стандартным условиям;
"среднесуточная норма поставки газа" - объем поставки газа, определяемый путем деления месячного объема поставки на количество дней соответствующего месяца;
"суточная норма поставки газа" - среднесуточная норма поставки газа или норма, установленная диспетчерским графиком или соглашением Сторон;
"транспортировка газа" - перемещение и передача газа по газотранспортной системе;
"узел учета (измерительный комплекс)" - комплект средств измерений и устройств, обеспечивающий учет количества газа, а также контроль и регистрацию его параметров.
Термины и определения, не перечисленные в настоящем Договоре, применяются в соответствии с действующим законодательством РФ.

1. Предмет Договора

1.1. ГРО обязуется оказывать услуги по транспортировке природного газа от ГРС/ГГРП, указанных в Приложении № 2 к настоящему Договору, до отключающих(его) устройств(а) на вводном газопроводе Потребителя, а Потребитель -оплачивать оказанные ГРО услуги по транспортировке природного газа, соблюдать предусмотренный настоящим Договором режим его получения, а также обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении объектов газового хозяйства и исправность газоиспользующего оборудования.

2. Объем транспортировки газа

2.1. Объемы транспортируемого газа по настоящему Договору в 2015 году определяются в соответствии с Договорами поставки газа, заключенными между Потребителем и Поставщиком на очередной расчетный год, и указываются в Приложениях к настоящему Договору.

Потребитель обязан представить Договор поставки газа на очередной расчетный год не менее чем за 10 (десять) дней до его начала.

2.2. Перечень газоиспользующего оборудования (установок) указывается в Приложении № 1, являющемся неотъемлемой частью настоящего Договора.

3. Условия транспортировки газа

3.1. ГРО обязана в пределах срока действия настоящего Договора транспортировать по распределительным сетям газ, поставляемый по Договору, указанному в п.2.1 настоящего Договора, а Потребитель обязан:

3.1.1. Получать (отбирать) газ равномерно в течение месяца в пределах среднесуточной нормы, а при необходимости - по согласованному между Поставщиком, ГРО и Потребителем диспетчерскому графику.

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

3.1.3. Передавать сведения о количестве транспортировки газа ГРО в соответствии с порядком и в сроки, установленные настоящим Договором.

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

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

3.1.6. Обеспечить представителю ГРО возможность проверки в любое время суток работоспособности контрольно-измерительных приборов, наличие действующих свидетельств об их поверке, а также документов об учете и использовании газа.

3.1.7. Самостоятельно ограничить или прекратить отбор газа в следующих случаях:

а) Письменного указания Поставщика об ограничении или прекращении поставки газа.

б) При отсутствии договорных объемов поставки газа.

в) Предусмотренных Графиками перевода потребителей газа в Московской области на резервные виды топлива в осенне-зимний период, утверждаемыми постановлением Правительства Московской области на соответствующие годы.

В случае отбора объема газа Потребителем, сверх установленного графиком, ГРО имеет право принудительно ввести ограничения на транспортировку газа с составлением акта.

Если Потребитель чинит препятствия при введении ограничения, ГРО имеет право прекратить транспортировку газа полностью.

г) При аварии или инциденте на опасном производственном объекте, а также в случае обнаружения вновь открывшихся обстоятельств, влияющих на промышленную безопасность.

д) Неудовлетворительного состояния объектов газового хозяйства и газоиспользующих установок Потребителя, создающих аварийную ситуацию и угрозу для жизни обслуживающего персонала и населения.

е) При обнаружении нарушений требований Федерального закона Российской Федерации от 21.07.1997г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления, утвержденных постановлением Госгортехнадзора РФ от 18.03.2003г. № 9, на объекте газоснабжения Потребителя.

ж) При неоплате Потребителем услуг по транспортировке газа в сумме, равной стоимости услуг по транспортировке газа за 2 (два) расчетных периода, установленных настоящим Договором, за исключением Потребителей, перечень которых утверждается Правительством РФ и которые предоставляют в ГРО документ о включении их в Перечень организаций, не подлежащих ограничению или прекращению подачи газа.

з) При проведении ООО «Газпром трансгаз Москва» (ОАО «Газпром регионгаз», ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород», ГРО, Потребителем) планово-профилактических и ремонтных работ на газопроводах, по которым осуществляется транспортировка газа Потребителям.

и) При расторжении настоящего Договора.

3.2. В случаях, предусмотренных подпунктами «в», «д», «ж» пункта 3.1.7 настоящего Договора, Потребитель ограничивает или прекращает потребление газа на основании письменного уведомления ГРО.

3.3. В случае нарушения Потребителем п.3.1.7 настоящего Договора ГРО вправе произвести принудительное ограничение или прекращение транспортировки газа.

Все расходы, связанные с принудительным отключением или ограничением транспортировки газа, а также ее возобновлением, покрываются за счет денежных средств Потребителя.

3.4. После возобновления транспортировки газа ГРО не обязана восполнять недопоставленные ресурсы.

3.5. ГРО и Потребитель обязаны уведомлять друг друга о сокращении или полном прекращении транспортировки газа при:

- плановой остановке - за 10 (десять) дней;
- внеплановой остановке - за 3 (три) суток;
- возникновении аварийных ситуаций - немедленно.

3.6. Изменение режима газопотребления осуществляется по согласованию с ГРО. Консервация (реконсервация) газового оборудования производится ГРО по письму Потребителя с обязательной установкой (снятием) рассечки и составлением акта. При наличии у Потребителя своей газовой службы консервация (реконсервация) газового оборудования производится в присутствии представителя ГРО с составлением акта и установкой (снятием) пломбы ГРО. В случае самовольного снятия пломбы расход газа за период с момента установки пломбы до момента обнаружения ее самовольного снятия определяется по проектной мощности неопломбированных газоиспользующих установок из расчета их круглосуточной (24 часа) работы.

4. Порядок учета объема транспортируемого газа

4.1. Учет объема транспортируемого Потребителю газа осуществляется ГРО по данным узла учета (измерительного комплекса, далее ИК), принадлежащего Потребителю. Для взаимных расчетов используется объем, приведенный к нормальным (стандартным) условиям (температура $t = 20^\circ\text{C}$ (293,15 K); давление $p = 760$ мм рт. ст., влажность = 0%).

При отсутствии манометра и (или) термометра или при их установке, не соответствующей требованиям нормативных документов, учет газа производят по данным ГРО по температуре и (или) давлению.

4.2. Ответственность за ненадлежащее состояние узла учета, несвоевременную поверку средств измерений, входящих в узел учета, за недостоверность результатов несет Потребитель. ГРО проводит плановые и внеплановые проверки узла учета на соответствие требованиям основных нормативных документов и инструкций по эксплуатации.

4.3. Потребитель обеспечивает беспрепятственный и незамедлительный допуск в любое время суток уполномоченным представителям ГРО в пункты контроля и учета объема газа.

4.4. При нарушении Потребителем п.4.3 настоящего Договора представителями ГРО составляется соответствующий акт. В этом случае расход газа считается по проектной мощности газоиспользующих установок, исходя из 24 часов работы их в сутки, за период с 1 -го числа отчетного месяца до момента обеспечения доступа на объект.

Акт составляется и подписывается представителями Сторон с указанием должности, Ф.И.О., даты и времени проверки. В случае отказа Потребителя от подписания акта, акт считается действительным за подписью представителя ГРО, один экземпляр которого направляется по почте с уведомлением в адрес Потребителя.

4.5. Узел учета газа представляет собой ИК, состав которого должен соответствовать ПР 50.2.019-2006 для счетчиков газа в качестве первичных преобразователей расхода, ГОСТ 8.586.1-5-2005 - для сужающих устройств в качестве первичных преобразователей расхода и МИ 3021-2006 - для расходомеров-счетчиков РС-СПА-М.

4.6. На каждом узле учета газа с помощью средств измерений должны определяться и регистрироваться на бумажных носителях:

- время работы узла учета;
- расход и количество газа в рабочих и нормальных условиях;
- среднечасовая и среднесуточная температура газа;
- среднечасовое и среднесуточное давление газа.

4.7. Потребитель в установленном порядке должен определить относительную и абсолютную погрешность ИК в реальных условиях измерения и передать информацию ГРО за месяц до начала транспортировки газа.

4.8. Предел допускаемой относительной погрешности или расширенной неопределенности измерений объема газа, приведенного к стандартным условиям, в зависимости от производительности узла учета не должен превышать значений, приведенных в п.5.8 МИ 3082-2007.

4.9. Потребитель газа обязан ежедневно в 10 часов производить снятие показаний ИК газа, снятие и установку диаграмм на приборах учета расхода газа. Распечатки всех измеряемых параметров газа, используемых в ИК, представлять в ГРО на проверку (диаграммы - один раз в неделю, распечатки электронных корректоров и вычислителей - один раз в 10 (десять) дней.

Данные о фактическом объеме газа, прошедшего через ИК, Потребитель обязан ежедневно передавать в ГРО до 11 часов следующего дня в электронном виде или по тел. _____.

4.10. Все запорные устройства на обводных линиях к узлам учета должны быть опломбированы ответственными представителями ГРО. Отключающие устройства на уравнильных линиях должны быть опломбированы в закрытом положении ответственными представителями ГРО.

4.11. При возникновении следующих нарушений, выявленных при проверке в соответствии с п.4.2, учет газа определяется по проектной мощности неопломбированного газоиспользующего оборудования из расчета его 24-часовой работы в сутки:

- отсутствие или неисправность средств измерения - с 1-го числа отчетного месяца до момента ввода в эксплуатацию указанного средства измерения, а при наличии корректора или вычислителя - со дня наступления нештатной ситуации (выход давления, расхода и температуры газа за установленный диапазон) до ее окончания (нештатная ситуация устанавливается по архиву нештатных ситуаций в корректоре или вычислителе);

- истечение срока государственной поверки - с момента окончания действия поверки до даты проведения поверки;

- несоответствие узла учета расхода газа требованиям п.4.5 настоящего Договора - с момента выявления замечаний до момента их устранения;

- негерметичность импульсных линий - с 1-го числа отчетного месяца до момента устранения нарушений;

- отсутствие диаграмм и/или распечаток с корректоров или вычислителей - за все время их отсутствия.

- при работе преобразователей расхода выше верхнего порога регистрации, указанного в паспорте средств измерений - за весь период работы прибора в данном диапазоне;

- при работе узла учета потребителя в диапазоне расхода газа, где относительная погрешность более 4% - за весь период работы прибора с погрешностью более 4%;

- при самовольном снятии Потребителем пломбы ГРО - с 1-го числа отчетного месяца до момента обнаружения ее снятия.

4.12. Представитель Потребителя обязан подписать акт о результатах проверки ИК. Акты проверки ИК и акты об объеме транспортировки газа подписываются полномочными представителями Сторон.

В актах об объеме транспортировки газа и в актах проверки технического состояния ИК должны быть указаны фамилия, имя, отчество, должность лица, подписавшего акт, и ссылка на документ, удостоверяющий полномочия данного лица.

4.13. Объемы транспортируемого ГРО газа Потребителю оформляются актами об объеме транспортировки газа.

Объемы транспортируемого ГРО газа Потребителю согласовываются Сторонами 1 (первого) числа месяца, следующего за расчетным.

Полномочный представитель Потребителя обязан в срок до 3 (третьего) числа месяца, следующего за расчетным, явиться в ГРО для подписания акта об объеме транспортировки газа и получения счета-фактуры.

В случае неявки представителя Потребителя в указанный срок акт об объеме транспортировки газа считается действительным за подписью представителя ГРО. При наличии разногласий Сторона, не согласная с определением количества транспортировки газа, отражает свое особое мнение в акте и вправе обратиться в Арбитражный суд. До принятия решения Арбитражным судом объем газа принимается по данным ГРО.

4.14. Физические параметры газа принимаются по сертификату Поставщика.

5. Цена и порядок расчетов

5.1. Стоимость услуг ГРО по транспортировке газа определяется на основании тарифов ГРО, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам РФ, на расчетный период для соответствующих групп Потребителей и составит за период действия договора _____ рублей _____ копейки (в т.ч. НДС - 18%).

Группы Потребителей, применяемые для определения размера тарифа на транспортировку газа, указываются в Приложении № 2 к настоящему Договору.

Отнесение Потребителя к группам, по которым дифференцируется тариф на транспортировку, осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам.

Информацию о введении в действие новых тарифов ГРО сообщает Потребителю путем направления письменного уведомления по адресу, указанному в разделе 12 настоящего Договора.

Стоимость услуг по транспортировке газа по настоящему Договору считается измененной с даты, установленной Федеральной службой по тарифам РФ.

Группы Потребителей, применяемые для определения размера тарифа на транспортировку газа и специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями, указываются в Приложении №2 к настоящему Договору.

Отнесение Потребителя к группам, по которым дифференцируется тариф на транспортировку газа и специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями, осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и Методикой определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, утвержденными соответствующими приказами Федеральной службы по тарифам.

5.2. Расчет за оказанные услуги по транспортировке природного газа производится Потребителем ежемесячно на основании актов об объеме транспортируемого газа, счета и счет-фактуры, путем перечисления денежных средств на расчетный счет ГРО до 20 (двадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, исходя из фактического объема транспортировки газа в расчетном месяце. Просрочка платежа наступает с 21 (двадцать первого) числа месяца, следующего за расчетным.

5.3. В платежных документах в графе «назначение платежа» Потребителем указывается дата заключения, номер Договора на оказание услуг по транспортировке газа, период, за который производится оплата, и назначение платежа. При нарушении требований заполнения платежных документов денежные средства засчитываются ГРО в счет оплаты предыдущей задолженности Потребителя.

5.5. При перерасходе газа без предварительного согласования с Поставщиком и ГРО Потребитель оплачивает дополнительно объем отобранного им газа, сверх установленного Договором, и стоимость его транспортировки за каждые сутки с применением коэффициента:

- с 15 апреля по 15 сентября - 1,1;

- с 16 сентября по 14 апреля - 1,5.

Это правило не применяется к объемам газа, израсходованным населением и коммунально-бытовыми потребителями.

Денежные средства в счет оплаты стоимости услуг по транспортировке объемов отобранного газа, сверх установленного Договором, с применением повышающих коэффициентов Потребитель обязан перечислить на расчетный счет ГРО до 10 (десятого) числа месяца, следующего за расчетным.

5.6. Не реже одного раза в квартал ГРО составляет акт сверки взаиморасчетов и направляет его Потребителю, который обязан в течение 5 (пяти) дней с момента получения акта подписать его или направить мотивированный отказ.

6. Ответственность Сторон

6.1. За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.1.1. В случае просрочки исполнения Потребителем обязательств по оплате выполненных (оказанных) услуг. Потребитель уплачивает неустойку в размере 1/300 действующей на день уплаты неустойки ставки рефинансирования ЦБ

РФ за каждый день просрочки, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного договором срока исполнения обязательств.

6.1.2. В случае невыполнения или ненадлежащего выполнения ГРО обязательств по договору. ГРО уплачивает неустойку в размере 1/300 действующей на день уплаты неустойки ставки рефинансирования ЦБ РФ за каждый день невыполнения или ненадлежащего выполнения обязательств установленных договором, за исключением случаев, предусмотренных подпунктами «в», «д», «ж» пункта 3.1.7 настоящего Договора.

6.2. ГРО не отвечает за прекращение транспортировки газа, произошедшее по вине Поставщика или Потребителя, а также в случаях, предусмотренных п. 3.1.7 настоящего Договора, и наступления форс-мажорных обстоятельств.

7. Форс-мажорные обстоятельства

7.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение условий настоящего Договора в случае, если это невыполнение вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (стихийные бедствия, пожары, взрывы и др.). Срок исполнения обязательств по настоящему Договору продлевается соразмерно времени, в течение которого действовали обстоятельства непреодолимой силы, а также последствия, вызванные этими обстоятельствами. Сторона, для которой наступили такие обстоятельства, обязана уведомить другую Сторону в течение 30 (тридцати) дней со дня их наступления.

7.2. Если эти обстоятельства будут длиться более 3 (трех) месяцев, Стороны должны принять меры с целью определения дальнейших действий по исполнению обязательств по настоящему Договору.

8. Разрешение споров

8.1. Спорные вопросы, возникающие в ходе исполнения настоящего Договора, разрешаются Сторонами путем переговоров. При недостижении Сторонами согласия, спор подлежит передаче в Арбитражный суд в порядке, установленном законодательством РФ.

9. Порядок расторжения Договора

9.1. В случае нарушения Потребителем обязанностей, предусмотренных п. 3.1 настоящего Договора, ГРО вправе отказаться от исполнения настоящего Договора, предварительно за 10 (десять) дней уведомив Потребителя.

9.2. Настоящий Договор может быть расторгнут в случаях, предусмотренных законодательством РФ. При расторжении настоящего Договора в случаях, когда к сетям, принадлежащим Потребителю, подключены абоненты ГРО, Потребитель обязан по соглашению с ГРО обеспечить подачу этим абонентам природного газа в необходимых для них объемах.

10. Срок действия Договора

10.1. Настоящий Договор заключен на период с «01» января 201_ года по «31» декабря 201_ года включительно.

11. Прочие условия

11.1. Все изменения и дополнения к настоящему Договору должны быть оформлены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями Сторон, за исключением п.п. 5.1 и 9.1 настоящего Договора.

11.2. При изменении почтовых и банковских реквизитов, а также в случае реорганизации Стороны обязуются в 10 (десяти) - дневный срок извещать друг друга о произошедших изменениях.

11.3. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны.

11.4. Перечень представителей Сторон, имеющих право составлять и подписывать акты, перечисленные в настоящем Договоре, указывается в Приложении № 3. При подписании акта представителем, не указанным в Перечне, он вправе осуществлять такие действия при наличии соответствующей доверенности, оформленной в установленном действующим законодательством РФ порядке.

В случае отсутствия уполномоченного представителя Потребителя при проведении проверки ИК либо отказе от подписания акта, акт считается действительным за подписью представителя ГРО. один экземпляр которого направляется по почте с уведомлением в адрес Потребителя.

12. Адреса и банковские реквизиты Сторон

ГРО:

Потребитель:
Федеральное государственное бюджетное учреждение науки
Институт проблем технологии микроэлектроники и особо чистых
материалов Российской академии наук
Адрес местонахождения: 142432. МО. г. Черноголовка, ул.
Академика Осипьяна, д. 6
Почтовый адрес: 142432. МО. г. Черноголовка, ул. Академика
Осипьяна, д. 6
тел./факс 8(49652) 4-40-60, 4-42-25/ 8 (49652) 4-41-24
ИНН/КПП 5031004607/503101001
Отделение по городскому округу Электросталь
УФК по Московской
области ИПТМ РАН л/с 20486Ц76240
р/с 40501810300002000104 в отделении
Московского ГТУ Банка России

Директор

Директор:
Тулин В.А.
