

_____, именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице Генерального директора _____, действующего на основании Устава, с одной стороны, и _____

Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт проблем технологии микроэлектроники и особочистых материалов Российской академии наук, именуемое(-ый.-ая) в дальнейшем «Покупатель», в лице Директора Тулина Вячеслава Александровича, действующего(-ей) на основании Устава с другой стороны, именуемые в дальнейшем - Стороны, в соответствии с п. 8 ч.1 ст. 93 Закона № 44-ФЗ от 05.04.2013г., заключили настоящий Договор (далее по тексту - Договор/настоящий Договор) о следующем:

1. Термины и определения

1.1. Термины и определения в Договоре принимаются в соответствии с Бюджетным кодексом РФ, Федеральным законом РФ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» № 44-ФЗ от 05.04.2013, Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» и Правилами поставки газа в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 № 162 (далее - Правила поставки газа), «Правилами учёта газа», зарегистрированными в Минюсте РФ 15.11.1996 № 1198, «Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 и иными нормативными правовыми актами в сфере газоснабжения.

2. Предмет Договора

2.1. Поставщик обязуется поставлять с 01.01.2015 г. по 31.12.2015 г. газ горючий природный и/или газ горючий природный сухой отбензиненный, цена которого является государственно регулируемой (далее - газ), а Покупатель обязуется принимать и оплачивать газ в порядке и на условиях, определенных в настоящем Договоре.

Покупатель подтверждает, что поставка газа осуществляется на сертифицированное газоиспользующее оборудование, принадлежащее ему на законном основании, которое подключено в соответствии с техническими условиями на присоединение к газораспределительной системе и соответствует проекту газоснабжения, а также то, что все требования нормативно-технической документации для получения газа им выполнены и соблюдены.

2.1.1. Годовой объем поставки газа в 2015 г. составляет 397,928 тыс. м³.

2.1.2. Поставка газа в 2015 году производится в следующих объемах:

Таблица № 1

тыс. м ³											
1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал		
189,980			42,304			9,990			155,654		
январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
65.007	64,988	59.985	36.600	5.704	0,000	0,000	0,000	9.990	38.688	51.990	64.976

2.1.3. Распределение плановых объемов поставляемого в 2015 году газа по точкам подключения (местам соединения газопроводов Покупателя газа с магистральным газопроводом или газопроводом сетей газораспределения, которые находятся соответственно у газотранспортной или газораспределительной организации в собственности или на иных законных основаниях) осуществляется в следующих объемах:

Таблица № 2

тыс. м ³													
Точка подключения (адрес, наименование)	2015 год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ТС ННЦ Черноголовка Выход №1 Ду325	397,928	65,007	64,988	59,985	36,600	5,704	0,000	0,000	0,000	9,990	38,688	51,990	64,976
ГРУ котельной. Московская область, Ногинский р-н, г Черноголовка ул Институтская, д. 6., ИПТМ РАН	397,928	65,007	64,988	59,985	36,600	5,704	0,000	0,000	0,000	9,990	38,688	51,990	64,976

2.2. Суточный (среднесуточный) договорной объем поставки газа (суточная норма) по Договору определяется путем деления месячного договорного объема поставки газа на количество дней соответствующего месяца поставки газа.

2.3. Местом приема - передачи газа от Поставщика к Покупателю является граница газотранспортной системы (далее - ГТС) ООО «Газпром Трансгаз Москва». ООО «Газпром Трансгаз Нижний Новгород» (далее - «Трансгаз»), с газопроводами газораспределительной организации ОАО «Газпром газораспределение» (при наличии транзитного потока), либо прочих ГРО (при отсутствии транзитного потока).

2.4. Право собственности у Покупателя газа по настоящему Договору возникает в момент его передачи в местах, указанных в пункте 2.3. настоящего Договора.

2.5. Договор транспортировки газа с ГРО от места приема-передачи газа, указанного в пункте 2.3 Договора, заключает Покупатель.

2.6. По Договору месяцем поставки газа, периодом поставки газа, платежным, отчетным и расчетным периодами является календарный месяц.

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

2.7. Изменение месячных объемов газа, поставляемых по настоящему Договору, оформляется Дополнительными соглашениями к настоящему Договору, за исключением случаев, предусмотренных настоящим Договором и/или законодательством РФ. Заявка на изменение объемов может быть представлена Покупателем не более 1 раза в месяц не позднее 25 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа, в котором будут произведены изменения:

- **на увеличение объемов** - дополнительные объемы газа, превышающие договорные объемы 2007 года (без учета дополнительных объемов газа предусмотренных дополнительными соглашениями), выделяются Поставщиком по отдельному договору, заключаемому Сторонами по ценам, в отношении которых применяются принципы регулирования, предусмотренные пунктами 15.1-15.3 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2000г. №1021 .

Перераспределение и увеличение объемов возможно при наличии совокупности следующих условий:

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

- **на уменьшение объемов** - при этом уменьшение производится с даты, указанной в заявке, но не ранее даты подачи заявки.

При подаче заявки на изменение договорных объемов Покупатель указывает № действующего Договора.

2.8. Заявки на изменение договорных объемов газа, направленные Покупателем с нарушением сроков, установленных п.2.7. настоящего Договора, Поставщик вправе оставить без рассмотрения.

2.9. В случае поставки Покупателю газа горючего природного сухого отбензиненного, фактические объемы его поставки Стороны отражают отдельной строкой в актах поданного-принятого газа.

2.10. Покупатель предоставляет Поставщику:

- документы, подтверждающие выделение денежных средств на финансирование данного Договора из _____ бюджета.

3. Режим и порядок поставки газа.

3.1. Поставщик поставляет, а Покупатель выбирает в любые сутки поставки газ в объеме от минимального суточного объема, который составляет семьдесят процентов (80%) от соответствующего суточного договорного объема, до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110%) от соответствующего суточного договорного объема.

Объем газа, выбранный Покупателем в сутки поставки, не должен превышать максимальный суточный объем.

Неравномерность поставки газа по месяцам допускается только в соответствии с условиями пункта 14 Правил поставки газа.

В случае необходимости поставка газа осуществляется по согласованному между Сторонами диспетчерскому графику, который должен быть предоставлен Поставщику в срок не позднее 25 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа.

3.2. При перерасходе газа свыше максимального суточного объема Покупателем Поставщик вправе проводить принудительное ограничение поставки до установленной Договором суточной нормы поставки газа по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации,

3.3. Поставщик имеет право ограничить и/или полностью прекратить поставку газа Покупателю в соответствии с пунктом 34 Правил поставки газа.

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

Ограничение (прекращение) поставки газа производится по указанию Поставщика Покупателем самостоятельно, а в противном случае - принудительно Поставщиком и/или ГРО и/или Трансгазом.

Покупатель обязан возместить Поставщику и/или ГРО и/или Трансгазу расходы на принудительное ограничение и/или прекращение поставки газа и расходы на возобновление поставки газа из-за нарушения им условий Договора.

Возобновление поставки газа производится после полной оплаты Покупателем стоимости газа за предшествующий период (задолженность), а также возмещения расходов Поставщика и/или ГРО по принудительному ограничению и/или прекращению/возобновлению подачи газа.

Примечание: В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 мая 2002г. № 364 Поставщик обязуется не производить ограничение поставок газа Покупателю в пределах, установленных ему главным распорядителем средств федерального бюджета лимитов бюджетных обязательств, в случае несвоевременного поступления платежей на его счета.

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

В случае если распоряжения ЦПДД ОАО «Газпром» влекут изменение объема поставки или выборки газа Покупателем, суточный договорный и месячный договорный объем поставки газа изменяются на соответствующую величину. Измененные суточные нормы Поставщик письменно доводит до Покупателя не позднее суток до их изменения по факсимильной связи.

3.5. Покупатель 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 Покупатель представляет Поставщику дважды в месяц (до 1 и до 15 числа) информацию о наличии резервных видов топлива на электронный адрес Поставщика _____ или по факсу _____.

3.6. Покупатель обязан обеспечить по распоряжению ЦПДД ОАО «Газпром» перевод газопотребляющих установок на резервные виды топлива, альтернативные газу, в соответствии с утвержденными в Администрациях субъектов Российской Федерации 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 ЦПДД ОАО «Газпром» и доводятся до Покупателя Поставщиком путем направления по факсу с подтверждением о получении.

3.7. При невыполнении Покупателем требования Поставщика о переводе на резервные виды топлива Поставщик, либо ГРО (по указанию Поставщика), вправе проводить принудительное ограничение поставки газа до установленных в указанных в пункте 3.6 настоящего Договора графиках суточных норм, или отключает Покупателя в соответствии со сроками, указанными в уведомлении, направляемом Поставщиком Покупателю в соответствии с законодательством.

Пункты 3.5, 3.6 и 3.7 Договора применяются к покупателям, которым сооружение резервного топливного хозяйства и создание запасов топлива предусматривается в проектах газоснабжения.

3.8. Сторонами согласовывается проведение планово-предупредительных и внеплановых работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа, путем обмена уведомлениями:

- в случае планово-предупредительных работ - за 30 дней до их начала;
- в случае внеплановых работ - за 3 дня до их начала.

Уведомление о сокращении или полном прекращении поставки газа в случае аварийных работ одна из Сторон направляет другой Стороне немедленно.

В случае согласования Сторонами планово-предупредительных, внеплановых работ, а также проведения ими аварийных работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа, сокращаются договорные объемы поставки на соответствующий период и в соответствующих объемах на основании письменного уведомления Сторон, без составления дополнительного соглашения к Договору.

4. Порядок учета газа

4.1. Количество поставляемого газа определяется по измерительному комплексу (далее - ИК) узла учета газа Поставщика и/или ГРО, установленному на границах раздела сетей ГРО и Покупателя.

При неисправности или отсутствии **ИК** Поставщика и/или ГРО, а также при их несоответствии требованиям действующих стандартов, количество поставляемого газа определяется по единому расчетному **ИК** Покупателя, установленному на границах раздела сетей ГРО и Покупателя. **ИК** должен быть принят Сторонами в коммерческую эксплуатацию в установленном порядке. **ИК**, а также составляющие его средства измерения должны быть исправны, поверены и обеспечивать учёт количества газа и регистрацию его параметров.

Значения условно-постоянных величин, введенных в корректоры (вычислители) Покупателя, должны быть согласованы с Поставщиком и ГРО.

В случае отсутствия у Покупателя регистрирующих средств измерений параметров газа, влияющих на определение его количества (в т.ч. для **ИК** в составе мембранных диафрагменных счётчиков без температурной компенсации), значения таких параметров принимаются по данным Поставщика и ГРО с последующим применением поправочного коэффициента к показаниям счетчика для приведения учитываемого объема газа к стандартным (нормальным) условиям.

При применении измерительного комплекса с использованием сужающего устройства паспорт ИК должен быть согласован с Поставщиком газа.

Физико-химические показатели газа принимаются по паспорту качества газа, предоставляемому Поставщиком.

4.2. Определенное количество газа (объема) производится в соответствии с требованиями ГОСТ 8.586.1-5-2005, ГОСТ Р 8.740-2011 во взаимосвязи с ГОСТ 30319.0-3-96.

За единицу объема принимается 1 м³ газа при стандартных условиях: температура 20°С, давление 101,325 кПа(760 мм рт.ст.).

4.3. Качество поставляемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542-87 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения» (при определении удельной объемной теплоты сгорания газа по ГОСТ 30319.1-96). Химический анализ газа осуществляется в аккредитованных или аттестованных территориальными органами Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии лабораториях Трансгаза. По результатам анализа Трансгазом один раз в месяц оформляется паспорт качества газа.

Одорирование газа производит Трансгаз или другая газотранспортная организация, контроль интенсивности запаха - ГРО.

4.4. Уполномоченные представители Поставщика и ГРО имеют право в присутствии должностных лиц Покупателя проверять правильность работы **ИК** и средств измерений параметров газа и качества газа, установленных у Покупателя, а также ведения необходимой документации.

Список уполномоченных Представителей Сторон, осуществляющих контроль за техническим состоянием контрольно - измерительных приборов и средств измерения показателей качества газа, Стороны согласовывают путем обмена письмами.

4.5. 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 не более 2,5% (двух с половиной процентов). Проверка соответствия диапазона измерений ротационных и турбинных счетчиков газа, а также определение объема газа в случае измерения расхода ниже нижней границы диапазона измерения производится в соответствии с «Методикой контроля диапазона измерений расхода ротационных и турбинных счетчиков газа», утвержденной ФГУП «ВНИИР» 28.02.2012г.

Диапазон рабочей шкалы расходомера определяется расчетом погрешности измерений.

Использование показаний **ИК** вне их пределов измерений, т.е. ниже нижней (минимальной) и выше верхней (максимальной) границ измерения, для определения объемов потребленного газа не допускается.

При расходе газа через **ИК** ниже нижней (минимальной) границы, объем потребленного Покупателем газа принимается соответствующим нижней границе диапазона измерения расхода газа.

4.6. Все отключающие устройства на импульсных линиях к приборам должны быть опломбированы представителем Поставщика и/или ГРО в рабочем состоянии. Отключающие устройства на неработающих, байпасных, уравнивательных линиях, а также на сбросных линиях, расположенных до **ИК**, должны быть опломбированы в закрытом положении. Пломбы принимаются на сохранность лицом, ответственным за газовое хозяйство Покупателя, о чем составляется соответствующий акт.

Снятие пломб без присутствия уполномоченного представителя Поставщика и/или ГРО не допускается, за исключением случаев, не требующих отлагательства, с информированием диспетчерских служб Поставщика (тел. _____).

4.7. Объем поданного Покупателю газа определяется по проектной мощности неопломбированного газоиспользующего оборудования Покупателя с учетом круглосуточного (исходя из 24 часов работы их в сутки) пользования газом в следующих случаях:

- несоответствие **ИК** требованиям государственных стандартов; наличие неуполномоченных средств измерений, входящих в **ИК** (неуполномоченных **ИК** в целом в предусмотренных случаях); отсутствие приборов учета расхода газа; превышение максимально допустимых значений перепада давления, расхода работающего прибора; при установлении факта использования (работы) отдельных газоиспользующих установок, при котором **ИК** не регистрирует расход газа вследствие его нечувствительности к малым расходам газа; неисправности **ИК**: недостоверности данных по учету - в период с момента обнаружения нарушений, а в случае невозможности их определения - с первого числа месяца поставки, в котором были обнаружены указанные нарушения, до момента их устранения;
- при обнаружении утечек в плюсовой импульсной линии средства измерения перепада давления; при открытом уравнительном вентиле на средстве измерения перепада давления или его негерметичности; при неплотности (негерметичности) в запорных устройствах (при их полном закрытии в рабочем положении) на байпасных линиях; при нарушении пломбирования, выполненного Поставщиком и/или ГРО на **ИК**, газопроводах или запорной арматуре - с первого числа месяца поставки, в котором были обнаружены указанные нарушения, до момента их устранения;
- отсутствия диаграмм или распечаток с корректоров или вычислителей - за период их отсутствия;
- наличия нештатных ситуаций в вычислителе (корректоре) с учетом их продолжительности;
- при обнаружении у Покупателя неуказанного в акте приемки измерительного комплекса (ИК) или/либо в акте проверки измерительного комплекса (ИК) газоиспользующего оборудования - с первого числа месяца поставки, в котором оно было обнаружено, до момента устранения указанного нарушения или отключения данных устройств с установкой пломбы Поставщика и/или ГРО;
- воспрепятствование Покупателем проведения уполномоченными представителями Поставщика и/или ГРО проверки приборов и документов учета газа - за весь месяц поставки.

Исключаются из подсчета только те горелки, которые отключены от системы газоснабжения и опломбированы Поставщиком или ГРО. Покупатель по запросам Поставщика или 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 **ИК** или недостоверности учета газа, то число суток, в которые подавался газ в период неисправности **ИК** или недостоверности учёта газа, принимается Сторонами с начала расчётного периода, в котором обнаружено нарушение.

Допускается определение объема переданного Покупателю газа по письменному соглашению Сторон.

4.8. При необходимости демонтажа, модернизации, замены средств измерений и элементов, иных действий с **ИК** в период действия Договора (также как в случаях каких-либо действий с элементами **ИК**, запорной арматурой и трубопроводами, опломбированными Поставщиком или ГРО, ведущих к нарушению установленных пломб) Покупатель обязан предварительно письменно уведомить за три дня и согласовать порядок проведения, содержание, сроки выполнения таких работ с Поставщиком и ГРО.

4.9. Покупатель обязан согласовывать с Поставщиком и ГРО технические требования и проектные решения на установку ИК для вновь построенных/реконструируемых объектов.

Подключение вновь устанавливаемого, модернизируемого, реконструируемого оборудования производится после, принятия узла учета газа Поставщиком и ГРО, наличия согласованных с Поставщиком и ГРО технических требований к коммерческим узлам учета газа.

4.10. Приборы учета газа без электронных корректоров (вычислителей) количества газа подлежат замене на современные средства измерения, программно и аппаратно совместимые с автоматизированной системой Поставщика и ГРО по согласованному сторонами графику.

4.11. Если при оформлении Договора поставки газа Покупатель, у которого отсутствуют **ИК** (т.е. **ИК** не предусмотрены действующими проектами газоснабжения), согласовал (в виде приложения к Договору) с Поставщиком и ГРО расчёт планового газопотребления, этот расчёт считается соглашением Сторон, а акт о количестве поданного-принятого газа, предусмотренный Договором, оформляется Поставщиком и ГРО в соответствии с этим расчётом.

4.12. Покупатель представляет Поставщику и/или ГРО ежесуточные, а при наличии технической возможности и часовые сведения о количестве поданного-принятого газа в соответствии с согласованным Сторонами порядком.

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

4.13. Объёмы газа, выбранные/поставленные за месяц, отражаются в сводном акте поданного-принятого газа, оформленном не позднее 3-го числа месяца, следующего за месяцем поставки газа по форме, указанной в Приложении №1.

К сводному акту поданного-принятого газа Стороны оформляют приложение по форме, указанной в Приложении №2, в котором отражают ежесуточные сведения о количестве поданного-принятого газа. К акту поданного-принятого газа за отчетный период Поставщик предоставляет по отдельному запросу Покупателю месячный паспорт качества газа.

Данные акты являются основанием для формирования товарной накладной, утвержденной приказом № ____ от ____ (Приложение № 3) и выставления счетов-фактур.

4.14. Порядок оформления актов поданного-принятого газа устанавливается следующий: по окончании каждого месяца (не позднее второго рабочего дня месяца, следующего за месяцем поставки) Покупатель обеспечивает передачу распечатки с электронного корректора (вычислителя) в адрес Поставщика посредством электронной или факсимильной связи. В случае отсутствия информации с приборов учета газа на бумажном носителе Покупатель обеспечивает прибытие ответственного сотрудника к Поставщику с информацией по расходу газа за месяц поставки (журнал по учету расхода газа или диаграммы). На основании представленных данных Поставщик производит расчеты, оформляет в двух экземплярах сводные акты поданного-принятого газа и необходимые приложения к ним, подписывает их со своей стороны и направляет Покупателю для оформления. Покупатель обязан вернуть один экземпляр подписанного со своей стороны сводного акта с приложением не позднее 25 числа месяца, следующего за месяцем поставки. Если Покупатель не оформил сводный акт с приложением и не представил их в указанный срок Поставщику, количество поставленного газа в беспорядочном порядке принимается по данным Поставщика.

4.15. Акты поданного-принятого газа, счета-фактуры и другие платежные документы после отчетного месяца Покупатель получает у Поставщика самостоятельно.

5. Цена и порядок расчетов

5.1. Цена на газ по Договору на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта формируется из регулируемой оптовой цены на газ, рассчитанной по формуле цены газа, утвержденной ФСТ России, платы за снабженческо-сбытовые услуги, определенной в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Порядок и особенности применения платы за снабженческо-сбытовые услуги определяются действующими на момент оказания сбытовых услуг Поставщиком газа «Методическими указаниями по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа», утверждаемыми ФСТ России.

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

5.2. Оптовые цены на газ определяются на объемную единицу измерения газа (1 тыс. куб. метров), приведенную к стандартным условиям (температура +20 град. С, давление 101,325 кПа (760 мм рт. ст.), влажность 0%, при расчетной теплоте сгорания 7900 ккал/куб. м. (33080 кДж/куб. м.).

При отклонении фактической объемной теплоты сгорания (ОТС) от расчетной, Поставщик ежемесячно производит перерасчет оптовых цен на газ по формуле:

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

C - оптовая цена на газ, определенная по формуле цены газа, утвержденной ФСТ России

$Q_{\text{факт}}^p$ - фактическая объемная теплота сгорания в ккал/м³ (кДж/м³), указанная в паспортах качества Поставщика.

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

5.3. Планируемая стоимость договора на 2015 год составляет _____ руб., что соответствует стоимости 397,928 тыс. м³ газа, в том числе:

- за счет средств _____ бюджета в пределах лимита бюджетных обязательств на 2015 год _____ руб., что соответствует стоимости _____ тыс. м³ природного газа.
- за счет средств от предпринимательской и иной приносящей доход деятельности _____ руб., что соответствует стоимости _____ тыс. м³ природного газа.

В случае производимого в соответствии с законодательством РФ изменения цены газа Стороны подписывают дополнительное соглашение к Договору, вносящее соответствующие изменения в п.5.3. и являющееся неотъемлемой частью Договора.

5.4. Фактическая стоимость поставленного газа, выбранного Покупателем в месяце поставки газа, отражается в товарной накладной Поставщика.

5.5. Расчеты за поставку газа осуществляются Покупателем в адрес Поставщика в следующем порядке:

5.5.1. Расчеты за поставку газа по итогам отчетного периода осуществляются Покупателем до 25 числа месяца, следующего за месяцем поставки газа.

5.5.2. Покупатель вправе производить авансовый платеж в размере 30 процентов суммы Договора. По запросу Покупателя Поставщик предоставит счета на проведение авансовых платежей.

5.5.3. Расчеты производятся путем перечисления денежных средств Покупателем на расчетный счет Поставщика.

В платежных поручениях указываются:

- назначение платежа (поставка газа);
- номер Договора, дата его заключения;
- вид платежа (аванс или окончательные расчеты);
- наименование периода (месяц), за который производится расчет;
- сумма НДС.

5.6. В случае нарушения срока оплаты, предусмотренного п.5.5.1 Договора, Покупатель несет ответственность в виде уплаты пени в размере одной трехсотой ставки рефинансирования Центрального банка РФ, действующей на день уплаты пени, от размера суммы, подлежащей оплате и просрочка по которой допущена Покупателем, за каждый день просрочки.

5.7. В случае просрочки исполнения Поставщиком обязательства по поставке газа, предусмотренного настоящим Договором, Покупатель вправе потребовать уплаты неустойки, в размере одной трехсотой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день уплаты неустойки, от стоимости непоставленного газа по вине Поставщика, за каждый день просрочки, если только такое неисполнение/ненадлежащее исполнение не явилось следствием непреодолимой силы.

5.8. Обязательства Покупателя по оплате считаются исполненными в момент поступления денежных средств на расчетный счет Поставщика. Направленные Покупателем товарные накладные должны быть возвращены Поставщику не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным.

5.9. Ежеквартально, до 25 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, Стороны подписывают акт сверки по расчетам за газ. Указанный акт сверки должен быть возвращен Поставщику в 10-дневный срок с момента получения.

6. Обстоятельства непреодолимой силы (форс-мажор)

6.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности в случае невыполнения, несвоевременного или ненадлежащего выполнения ею какого-либо из ее обязательств по Договору, если указанное невыполнение, несвоевременное или ненадлежащее выполнение обусловлены исключительно наступлением и/или действием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорных обстоятельств), таких как: стихийные бедствия, военные действия, запретительные меры со стороны органов государственной власти, обязательные к исполнению Сторонами, делающие невозможным выполнение Сторонами условий Договора.

6.2. Достоверным доказательством наступления форс-мажорных обстоятельств является справка Торгово-промышленной Палаты или иного компетентного органа, согласованного Сторонами.

6.3. Затронутая форс-мажорными обстоятельствами Сторона, не позднее чем через 10 (десять) рабочих дней после наступления форс-мажорных обстоятельств в письменной форме информирует другую Сторону об этих обстоятельствах и об их последствиях (с обратным уведомлением о получении сообщения) и принимает все возможные меры с целью максимально ограничить отрицательные последствия, вызванные указанными форс-мажорными обстоятельствами. Сторона, для которой создались форс-мажорные обстоятельства, должна также, не позднее чем через 10 (десять) рабочих дней известить в письменной форме другую Сторону о прекращении этих обстоятельств.

6.4. Не извещение или несвоевременное извещение другой Стороны Стороной, для которой создалась невозможность исполнения обязательства по Договору, о наступлении форс-мажорных обстоятельств, влечет за собой утрату права ссылаться на эти обстоятельства.

6.5. Освобождение обязанной Стороны от ответственности за неисполнение, несвоевременное и/или ненадлежащее исполнение какого-либо неисполнимого обязательства по Договору, не влечет освобождение этой Стороны от ответственности за исполнение иных ее обязательств, не признанных Сторонами неисполнимыми по Договору.

6.6. В случае если обстоятельства непреодолимой силы длятся более 3-х месяцев, то любая из Сторон имеет право расторгнуть Договор.

7. Регулирование споров

7.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, будут по возможности разрешаться путем переговоров между Сторонами.

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

8. Срок действия договора

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания Сторонами и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.01.2015г. и действует по 31.12.2015г., а по расчетам - до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

9. Прочие условия

9.1. В случаях, не предусмотренных условиями Договора, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

9.2. Настоящий Договор носит конфиденциальный характер и не подлежит разглашению организациям и лицам, не связанным с выполнением данного Договора, за исключением случаев, предусмотренных законодательством РФ.

9.3. Все изменения и дополнения к настоящему Договору будут считаться действительными и рассматриваться как его неотъемлемая часть, если они совершены в письменной форме путем подписания дополнительного соглашения к настоящему Договору уполномоченными представителями Сторон и содержат прямую ссылку на данный договор, за исключением случаев, прямо предусмотренных настоящим Договором.

9.4. Стороны обязуются сообщать друг другу об изменении своих адресов, наименования, банковских реквизитов. КПП, статистических кодов, ФИО руководителя, адреса электронной почты, перечня газоиспользующего оборудования, иных обстоятельств, имеющих существенное значение для исполнения сторонами своих обязательств по настоящему Договору, а также в случае реорганизации. Стороны обязуются в десятидневный срок извещать друг друга о произошедших изменениях в письменном виде.

В случае неисполнения указанного выше обязательства Сторона, нарушившая его, не вправе ссылаться на указанные изменения как обстоятельства, исключающие ответственность по настоящему Договору. При этом заключения дополнительного соглашения между Сторонами не требуется.

9.5. Уведомления о дебиторской задолженности, счета за поставленный газ, а также другие документы Поставщик может направлять Покупателю по электронной почте, адрес которой указан в разделе 10 настоящего Договора. При этом документы считаются доставленными надлежащим образом с момента их получения адресатом. Датой и временем получения документов, направляемых Поставщику Покупателем по электронной почте, считается дата и время направления соответствующего исходящего сообщения Поставщиком, регистрируемые почтовым сервером Поставщика.

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

9.7. В случае внесения изменений в действующие нормативные акты, либо принятия новых нормативных актов, регулирующих вопросы газоснабжения и ценообразования в Российской Федерации, Стороны обязуются внести соответствующие изменения в настоящий Договор.

10. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

ПОСТАВЩИК:

ПОКУПАТЕЛЬ: **Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт проблем технологии микроэлектроники и особо чистых материалов Российской академии наук**

местонахождение: Российская Федерация, Московская область, Черноголовка, ул. Академика Осипьяна, д. 6

почтовый адрес: Российская Федерация, Московская область, Черноголовка, ул. Академика Осипьяна, д. 6

телефон: 962-80-74, 962-80-77 факс: _____

E-mail: _____

ИНН 5031004607 КПП 503101001 ОКВЭД 73.10 ОКПО 2700552

р/с 40501810300002000104 в Отделение 1 Московского ГТУ Банка России г. Москва

705

к/с _____ БИК 044583001 л/с 20486Ц76240

КБК

Поставщик

Покупатель

СВОДНЫЙ А К Т**поданного-принятого газа**

между _____, и Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт проблем технологии микроэлектроники и особочистых материалов Российской академии наук
по договору/контракту № _____ от _____ поставки
газа
за _____ 20__ года

Мы, нижеподписавшиеся, _____, именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице _____, действующего на основании _____ и Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт проблем технологии микроэлектроники и особочистых материалов Российской академии наук, именуемое(-ый.-ая) в дальнейшем «Покупатель», в лице Директора Тулина Вячеслава Александровича, действующего(-ей) на основании Устава, составили настоящий акт о том, что за период с 01 _____ по _____ 20__ :

Поставщик передал через *(наименование места передачи газа)*, а Покупатель принял газ в объёме _____ тыс. куб. м *(объем прописью _____)*, согласно ежесуточных данных Приложения, являющегося неотъемлемой частью настоящего акта.

Наименование	Объем, тыс. м ³	Теплота сгорания, ккал/куб. м
Вид газа _____) газ, потребленный по точкам подключения, в т.ч.		
<i>ГРС №1</i>		
Точка подключения №1		
Точка подключения №2		
<i>ГРС №2</i>		
Точка подключения №1		
Точка подключения №2		
(Вид газа _____) газ, потребленный сверх максимального суточного объема за все сутки месяца поставки		
ИТОГО		

от
Поставщика

от
Покупателя

