**ИЗВЕЩЕНИЕ О ЗАКУПКЕ**

**на проведение закупки у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика)**

**на поставку газа**

**№ 52/17**

**г. Москва 30 октября 2017г.**

| №пункта | Содержаниепункта | Информация |
| --- | --- | --- |
| 1. | Способ закупки | Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) |
| 2. | Наименование заказчика, контактная информация | ФГУП «Московский эндокринный завод»Место нахождения109052, г. Москва, ул. Новохохловская, д. 25Почтовый адрес109052, г. Москва, ул. Новохохловская, д. 25Телефон: +7 (495) 234-61-92 доб. 6-27Факс: +7 (495) 911-42-10Электронная почта: zakupkimez@yandex.ruКонтактное лицо: Уткин Сергей Александрович |
| 3. | Предмет договора с указанием количества поставляемого товара, объема выполняемых работ, оказываемых услуг | **Поставка газа** Количество (объем) поставляемого товара (работ, услуг): 6 954,008 тыс.м3, в соответствии с частью II «Проект договора» и частью III «ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ» Документации о закупке. |
| Код ОКДП2 | D 35.22.10.110 |
| Код ОКВЭД2 | D 35.22.1 |
| 4. | Место и дата рассмотрения предложений (заявок) участников закупки и подведения итогов закупки | Рассмотрение заявок на участие в закупке не проводится.Итоги закупки не подводятся.  |
| 5. | Источник финансирования | Собственные средства. |
| 6. | Место поставки товара, выполнения работ, оказания услуг | г. Москва ул. Новохохловская дом 25 |
| 7. | Сведения о начальной (максимальной) цене договора (цена лота)  | **Не более 50 000 000,00 (Пятьдесят миллионов) рублей 00 копеек, включая НДС** Цена Контракта включает в себя все расходы Поставщика, необходимые для исполнения контракта в полном объеме и надлежащего качества. |
| 8. | Основания закупки у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) | **Абз. б) Пп. 2 п. 14.3 Положения о закупке товаров, работ, услуг для нужд ФГУП «Московский эндокринный завод»** Осуществляется оказание услуг водоснабжения, водоотведения, канализации, теплоснабжения, газоснабжения, подключение (присоединение) к сетям инженерно-технического обеспечения по регулируемым в соответствии с законодательством Российской Федерации ценам (тарифам) |
| 9. | Срок, место и порядок предоставления документации о закупке, размер, порядок и сроки внесения платы, взимаемой за предоставление документации, если такая плата установлена, за исключением случаев предоставления документации в форме электронного документа | Документация о закупке предоставляется единственному поставщику (исполнителю, подрядчику). Документацию можно получить по месту нахождения Заказчика. Заявление на предоставление документации о закупке направляется участником закупки в письменной форме. Документация о закупке предоставляется участнику закупки в форме электронного документа или в письменной форме.Плата за предоставление документации не взимается. |
| 10. | Сведения о праве заказчика отказаться от проведения процедуры закупки | Заказчик вправе отказаться от проведения закупки у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) в любое время до заключения договора. Извещение об отказе от проведения закупки размещается заказчиком на официальном сайте не позднее чем в течение трех дней со дня принятия решения об отказе от проведения закупки.  |
| 11. | Сведения о предоставлении преференций товарам российского происхождения или субъектам малого и среднего предпринимательства | Не установлены |

Директор М.Ю. Фонарёв

**УТВЕРЖДАЮ**

Директор ФГУП «Московский

эндокринный завод»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.Ю. Фонарёв

 «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2017 г.

**ДОКУМЕНТАЦИЯ О ЗАКУПКЕ**

**на проведение закупки у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика)**

**на поставку газа**

**Номер закупки: № 52/17**

**Москва**

**2017 г.**

1. **СВЕДЕНИЯ О ПРОВОДИМОЙ ПРОЦЕДУРЕ ЗАКУПКИ**

| №пункта | Содержание пункта | Информация |
| --- | --- | --- |
|  | Способ закупки | Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) |
|  | Предмет договора с указанием количества поставляемого товара, объема выполняемых работ, оказываемых услуг | **Поставка газа** Количество (объем) поставляемого товара (работ, услуг): 6 954,008 тыс.м3, в соответствии с частью II «Проект договора» и частью III «ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ» Документации о закупке. |
|  | Установленные заказчиком требования к качеству, техническим характеристикам товара, работы, услуги, к их безопасности, к функциональным характеристикам (потребительским свойствам) товара, к размерам, упаковке, отгрузке товара, к результатам работы и иные требования, связанные с определением соответствия поставляемого товара, выполняемой работы, оказываемой услуги потребностям заказчика | В соответствии с частью III «ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ» Документации о закупке.В случае установления требований о соответствии товара (работ, услуг) ГОСТ, ГОСТ Р, ГОСТ IEC, ГОСТ ИСО, СанПин, СНиП, ГН, ТР, СП и др., все указанные заказчиком требования к товару (работам, услугам) соответствуют государственным стандартам и/или не противоречат им.Установление требований, отличающихся от установленных государственными стандартами, обусловлено необходимостью получения товаров (работ, услуг), соответствующих государственным стандартам, но имеющих более высокие качественные и эксплуатационные характеристики, в том числе, возникшей в результате проведенного мониторинга рынка товаров (работ, услуг), показывающего, что большинство производителей предлагает товары (работы, услуги), соответствующие требованиям ГОСТ, ГОСТ Р, ГОСТ IEC, ГОСТ ИСО, СанПин, СНиП, ГН, ТР, СП и др., характеристики которых отличаются от минимально и максимально установленных в сторону улучшения качественных и потребительских свойств.Целью установления вышеуказанных требований является обеспечение Предприятия, являющегося крупным производителем фармацевтической отрасли, основным видом деятельности которого является оборот наркотических средств и психотропных веществ, производство лекарственных средств с содержанием подконтрольных средств и веществ, в том числе включенных Правительством Российской Федерации в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов (ЖНВЛП), товарами (работами, услугам) с необходимыми показателями качества и функциональными характеристиками, отвечающими потребностям Предприятия в полном объеме с учетом индивидуальных особенностей (специфики) его деятельности, и, как следствие, минимизация рисков, связанных с процессом производства, и эффективное использование денежных средств. |
|  | Требования к содержанию, форме, оформлению и составу заявки на участие в закупке | Заявки на участие в закупке участником закупки не подаются. |
|  | Требования к описанию участниками закупки поставляемого товара, его функциональных характеристик (потребительских свойств), его количественных и качественных характеристик, требования к описанию выполняемой работы, оказываемой услуги, их количественных и качественных характеристик | Не установлены |
|  | Место поставки товара, выполнения работ, оказания услуг | г. Москва ул. Новохохловская дом 25 |
| Условия и сроки (периоды) поставки товара, выполнения работ, оказания услуг | Поставка в период с 01.01.2018 г. по 31.12.2022 г.Срок действия договора: до 31.12.2022г., |
|  | Сведения о начальной (максимальной) цене договора (цена лота)  | **Не более 50 000 000,00 (Пятьдесят миллионов) рублей 00 копеек, включая НДС**  |
|  | Порядок формирования цены договора | Цена Контракта включает в себя все расходы Поставщика, необходимые для исполнения контракта в полном объеме и надлежащего качества. |
|  | Форма, сроки и порядок оплаты товара, работы, услуги | Расчеты за поставку газа осуществляются Покупателем в адрес Поставщика в следующем порядке:Покупатель производит платеж в размере 35 процентов общей стоимости планового объема потребления природного газа в месяце поставки в срок до 18-го числа этого месяца, 50 процентов общей стоимости планового объема потребления природного газа в месяце поставки вносится в срок до последнего числа этого месяца.Окончательные расчеты за поставку газа по итогам отчетного периода производятся в срок до 25-го числа месяца, следующего за месяцем поставки. При этом размер окончательного платежа рассчитывается как разница между фактической стоимостью по Договору в соответствии с п. 5.4. Договора и ранее произведенными платежами.В случае если объем фактического потребления природного газа за истекший месяц меньше планового объема, определенного соглашением сторон, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за следующие месяцы.Расчеты производятся путем перечисления денежных средств Покупателем на расчетный счет Поставщика. |
|  | Порядок, место, дата начала и дата окончания срока подачи заявок на участие в закупке | Заявки на участие в закупке участником закупки не подаются. |
|  | Требования к участникам закупки | Соответствие участника закупки требованиям, установленным в соответствии с законодательством Российской Федерации к лицам, осуществляющим поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг, являющимися предметом закупки. |
|  | Перечень документов, представляемых участниками закупки для подтверждения их соответствия установленным в пункте 11 настоящей документации о закупке требованиям | Не установлен |
|  | Формы, порядок, дата начала и дата окончания срока предоставления участникам закупки разъяснений положений документации о закупке | Разъяснение положений документации о закупке предоставляется участнику закупки, если запрос о разъяснении положений документации о закупке поступил к заказчику в течение пяти дней со дня размещения на официальном сайте извещения о проведении закупки и документации о закупке |
|  | Место и дата рассмотрения предложений участников закупки и подведения итогов закупки | Рассмотрение заявок на участие в закупке не проводится. Итоги закупки не подводятся.  |
|  | Условия допуска к участию в закупке | Не установлены. |
|  | Критерием оценки и сопоставления заявок на участие в закупке | Не установлены. |
|  | Порядок оценки и сопоставления заявок на участие в закупке | Не установлен |
|  | Сведения о возможности проведения переторжки (регулирование цены) и порядок ее проведения  | Не установлены |
|  | Размер обеспечения заявки на участие в закупке | Не установлен |
|  | Обеспечение исполнения договора | Не требуется |
| Размер обеспечения исполнения договора | Не требуется |
| Вид обеспечения исполнения договора | Не установлен |
|  | Сведения о праве заказчика отказаться от проведения процедуры закупки | Заказчик вправе отказаться от проведения закупки у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) в любое время до заключения договора. Извещение об отказе от проведения закупки размещается заказчиком на официальном сайте не позднее чем в течение трех дней со дня принятия решения об отказе от проведения закупки.  |
|  | Сведения о предоставлении преференций товарам российского происхождения или субъектам малого и среднего предпринимательства | Не установлены |
| 1.
 | Основания закупки у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) | **Абз. б) Пп. 2 п. 14.3 Положения о закупке товаров, работ, услуг для нужд ФГУП «Московский эндокринный завод»** Осуществляется оказание услуг водоснабжения, водоотведения, канализации, теплоснабжения, газоснабжения, подключение (присоединение) к сетям инженерно-технического обеспечения по регулируемым в соответствии с законодательством Российской Федерации ценам (тарифам) |
|  | Сведения о поставщике (исполнителе, подрядчике) | **ООО «Газпром межрегионгаз Москва»**Местонахождение (адрес): 108814, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, дом 103 ААдрес для направления корреспонденции: ООО «Газпром межрегионгаз Москва», 142000, Бокс № 6.телефон: (495) 817-28-17, (495) 817-28-51 факс: (495) 817-12-81ОГРН 1035002001594 ИНН 5009033419 КПП 774850001 |

1. **ПРОЕКТ ДОГОВОРА**

**Договор поставки газа**

 **№ 32-8-1408/18**

г. Москва «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2017 г.

**ООО «Газпром межрегионгаз Москва»,** именуемое в дальнейшем **«Поставщик»**, в лице Генерального директора Попова Николая Кузьмича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

**ФГУП ''Московский эндокринный завод''**, именуемое в дальнейшем **«Покупатель»**, в лице ДиректораФонарёва Михаила Юрьевича, действующего на основании Устава, с другой стороны,

именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий Договор (далее по тексту – Договор/настоящий Договор) о следующем:

**1. Термины и определения.**

1.1. Термины и определения в Договоре принимаются согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 № 162 (далее – «Правила поставки газа»), Правилам учета газа, утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2013 № 961, «Основным положениям формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», утвержденным Постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021, и иным нормативным правовым актам в сфере газоснабжения.

**2. Предмет Договора.**

2.1. Поставщик обязуется поставлять с 01.01.2018г. по31.12.2022г. газ горючий природный и/или газ горючий природный сухой отбензиненный (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.

Газ, поставляемый по настоящему Договору, является газом, добытым ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами (далее – газ ПАО «Газпром») и (или) газом, добытым организациями, не являющимися аффилированными лицами ПАО «Газпром» и (или) организаций – собственников региональных систем газоснабжения либо созданными во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 17 ноября 1992 г. № 1403 (кроме организаций, являющихся собственниками региональных систем газоснабжения), (далее – газ независимых организаций).

2.1.1. Годовой объем поставки газа в 2018г., 2019г., 2021г.,2022г. составляет **1 390,800**тыс. м³., годовой объем поставки газа в 2020г. составляет **1 390,808**тыс. м³.

2.1.2. Поставка газа в 2018, 2019, 2021, 2022 годах производится в следующих объемах (тыс. м³):

Таблица № 1а

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **1 квартал** | **2 квартал** | **3 квартал** | **4 квартал** |
| 345,800 | 345,800 | 349,600 | 349,600 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **январь** | **февраль** | **март** | **апрель** | **май** | **июнь** | **июль** | **август** | **сентябрь** | **октябрь** | **ноябрь** | **декабрь** |
| 117,800 | 110,200 | 117,800 | 114,000 | 117,800 | 114,000 | 117,800 | 117,800 | 114,000 | 117,800 | 114,000 | 117,800 |

Поставка газа в 2020 году производится в следующих объемах (тыс. м³):

Таблица № 1б

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **1 квартал** | **2 квартал** | **3 квартал** | **4 квартал** |
| 345,808 | 345,800 | 349,600 | 349,600 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **январь** | **февраль** | **март** | **апрель** | **май** | **июнь** | **июль** | **август** | **сентябрь** | **октябрь** | **ноябрь** | **декабрь** |
| 117,800 | 110,208 | 117,800 | 114,000 | 117,800 | 114,000 | 117,800 | 117,800 | 114,000 | 117,800 | 114,000 | 117,800 |

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.

2.1.3. Распределение плановых объемов поставляемого в 2018-2022 годах 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 (тыс. м³):

Таблица № 2а

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Место приема-передачи газа/Точка подключения****(адрес, наименование)** | **2018,****2019,****2021,****2022****год** | **январь** | **февраль** | **март** | **апрель** | **май** | **июнь** | **июль** | **август** | **сентябрь** | **октябрь** | **ноябрь** | **декабрь** |
| КРП ООО "Газпром трансгаз Москва" (МКГ) (КРП-10,КРП-13,КРП-14,КРП-15,КРП-16,КРП-17) | 1 390,800 | 117,800 | 110,200 | 117,800 | 114,000 | 117,800 | 114,000 | 117,800 | 117,800 | 114,000 | 117,800 | 114,000 | 117,800 |
| Котельная, Российская Федерация, г. Москва, ул. Новохохловская, д.25 | 1 390,800 | 117,800 | 110,200 | 117,800 | 114,000 | 117,800 | 114,000 | 117,800 | 117,800 | 114,000 | 117,800 | 114,000 | 117,800 |

Таблица № 2б

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Место приема-передачи газа/Точка подключения****(адрес, наименование)** | **2020****год** | **январь** | **февраль** | **март** | **апрель** | **май** | **июнь** | **июль** | **август** | **сентябрь** | **октябрь** | **ноябрь** | **декабрь** |
| КРП ООО "Газпром трансгаз Москва" (МКГ) (КРП-10,КРП-13,КРП-14,КРП-15,КРП-16,КРП-17) | 1 390,808 | 117,800 | 110,208 | 117,800 | 114,000 | 117,800 | 114,000 | 117,800 | 117,800 | 114,000 | 117,800 | 114,000 | 117,800 |
| Котельная, Российская Федерация, г. Москва, ул. Новохохловская, д.25 | 1 390,808 | 117,800 | 110,208 | 117,800 | 114,000 | 117,800 | 114,000 | 117,800 | 117,800 | 114,000 | 117,800 | 114,000 | 117,800 |

2.2. Предложения Покупателя о распределении объемов газа по периодам поставки и по точкам подключения должны поступить к Поставщику не позднее, чем за 100 дней до начала года поставки.

В случае несвоевременного направления Покупателем предложений Поставщику, а также в случае недостижения Сторонами согласия по распределению годовых объемов по кварталам и квартальных объемов по месяцам, распределение годовых объемов по кварталам и квартальных объемов по месяцам производится Поставщиком равномерно либо принимаются в соответствии с планами текущего года.

2.3. Местом приема – передачи газа от Поставщика к Покупателю является граница газотранспортной системы (далее – ГТС) ООО «Газпром Трансгаз Москва» (далее – «Трансгаз»), с газопроводами газораспределительной организации АО «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.

**Примечание:** Если между сетями ГРО и сетями Покупателя имеются промежуточные газовые сети иных владельцев, взаимоотношения между Покупателем и такими владельцами по использованию промежуточных газовых сетей обязан урегулировать 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 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа, в котором будут произведены изменения:

- на увеличение объемов - дополнительные объемы газа выделяются Поставщиком по ценам, в отношении которых применяются принципы регулирования, предусмотренные пунктами 15.1-15.3 «Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям 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.

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.

**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 восемьдесят процентов (80%) от соответствующего суточного договорного объема, до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110%) от соответствующего суточного договорного объема.

Объем газа, 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 на основании и в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

Возобновление поставки газа производится после полной оплаты Покупателем стоимости газа за предшествующий период (задолженность), планового объема за текущий месяц, в котором планируется возобновление поставки газа, а также возмещения расходов Поставщика и/или ГРО, связанных с принудительным ограничением и/или прекращением и последующим возобновлением подачи газа, при условии предоставления Покупателем обеспечительных мер по исполнению принятых на себя обязательств по дальнейшей оплате потребленного газа в виде банковской гарантии, поручительства, обеспеченного имуществом поручителя, залога имущества на сумму обязательств до конца срока действия договора поставки газа, либо иных способов, гарантирующих оплату потребленного газа, по соглашению Сторон. Предоставление мер обеспечения исполнения обязательств оформляется соответствующим договором, который Покупатель обязан предоставить на рассмотрение Поставщику вместе с ходатайством о возобновлении поставки газа.

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

В случае если распоряжения ЦПДД ПАО «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, в случае изменения режима поставки в установленном законодательством порядке. 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 <F0500603@gazmsk.ru> или по тел. (495) 660-30-08.

3.6. Покупатель обязан обеспечить по распоряжению ЦПДД ПАО «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 ПАО «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. При необходимости проведения планово-предупредительных и внеплановых работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа, одна Сторона направляет другой Стороне соответствующее уведомление:

- 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.

Указанное уведомление о проведении планово-предупредительных, внеплановых работ, а также проведении аварийных работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа, является основанием для сокращения договорных объемов поставки на соответствующий период и в соответствующих объемах и не требует подписания Сторонами 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 расчётному ***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.

4.2.При получении Покупателем в отчетном периоде газа по договорам, заключенным с несколькими поставщиками, суточное распределение объемов фактически отобранного газа производится следующим образом:

- в случае невыборки суммарного договорного суточного объема количество фактически отобранного газа распределяется пропорционально договорным объемам по всем заключенным договорам поставки газа;

- в случае перерасхода суммарного договорного суточного объема количество фактически отобранного газа по независимым поставщикам определяется в соответствии с суточным договорным объемом. Разница между фактически отобранным суточным объемом газа и фактическим объемом по договорам с независимыми поставщиками распределяется по настоящему договору.

Фактически отобранный объем газа, право собственности на который возникло у Покупателя на основании договоров, заключенных им на организованных торгах, а также на основании договоров о покупке им газа, приобретенного третьими лицами на организованных торгах, не может превышать объемов, определенных в данных договорах Покупателя.

Определение количества газа (объема) производится в соответствии с требованиями ГОСТ 8.586.1-5-2005, ГОСТ Р 8.740-2011, ГОСТ 8.611-2013 во взаимосвязи с ГОСТ 30319.1-3-2015.

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

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

4.3.1. Паспорт качества газа оформляется Трансгазом один раз в месяц на основании анализов, проведенных в лабораториях Трансгаза, аккредитованных или прошедших оценку состояния измерения в соответствии с действующим Законодательством РФ.

Определение компонентного состава и теплоты сгорания допускается выполнять потоковыми хроматографами и другими средствами измерения физико-химических показателей газа, имеющими действующее свидетельство о поверке и установленными на объектах Трансгаза/Поставщика.

Фактическая объемная теплота сгорания и компонентный состав газа определяются Поставщиком, исходя из средневзвешенных значений за месяц поставки, рассчитанных на основании паспортов качества газа по КРП Трансгаза и объема газа, зафиксированного средствами измерения, установленных на КРП.

По окончании расчетного периода Поставщик письменно доводит указанную информацию до Покупателя.

4.3.2. В случае отсутствия возможности выполнения анализов, определения компонентного состава и физико-химических показателей газа в порядке, указанном в п.п.4.3.1. Договора, паспорт качества газа может быть оформлен иными компетентными организациями.

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 средств измерения расхода 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 объёмов потреблённого газа не допускается.

При расходе газа через ИК ниже нижней (минимальной) границы средства измерения, объем потребленного Покупателем газа принимается соответствующим нижней границе данного средства измерения с приведением к стандартным условиям.

4.5.1. Для ***ИК*** на базе сужающего устройства объем газа за период проведения работ по проверке (корректировке) нулевых значений выходных сигналов средств измерения определяется пропорционально среднему объему газа за предшествующий работам час».

4.6. Все отключающие устройства на импульсных линиях к средствам измерения должны быть опломбированы представителем Поставщика и/или ГРО в рабочем состоянии. Отключающие устройства на неработающих, байпасных, уравнительных 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. (495) 660-30-08).

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 неповеренных средств измерений, входящих в ***ИК*** (неповеренных ***ИК*** в целом в предусмотренных случаях); отсутствие средств измерения расхода газа; превышение максимально допустимых значений перепада давления, расхода работающего средства измерения; 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 средств измерения 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 учёта 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.

4.10. Средства измерения расхода 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 по каждому ресурсу отдельно (газ ПАО «Газпром», газ независимых организаций), оформленным Поставщиком 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 ООО «Газпром межрегионгаз Москва» (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 со средств измерения расхода 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 бесспорном порядке принимается по данным Поставщика.

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

**5. Цена и порядок расчетов**

5.1. Цена на газ «ПАО «Газпром» по Договору (без НДС) на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта формируется из регулируемых оптовой цены на газ, определенной по соглашению Сторон в диапазоне между предельными максимальным и минимальным уровнями оптовых цен и платы за снабженческо-сбытовые услуги, определенных 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 уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в области тарифного регулирования.

Оптовая цена на газ, определяемая в диапазоне между предельными максимальным и минимальным уровнями оптовых цен, согласованная Сторонами на период с 01.01.2018г. составляет – 4 994 (четыре тысячи девятьсот девяносто четыре) рубля 00 копеек за 1000 куб. м.

Цена на газ независимых организаций по Договору (без НДС) на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта формируется из эквивалента регулируемой оптовой цены на газ, определенной по соглашению Сторон в диапазоне между предельными максимальным и минимальным уровнями оптовых цен, указанной в третьем абзаце, и эквивалента ПССУ, установленной в порядке, определяемом Правительством Российской Федерации. Эквивалент ПССУ применяется и подлежит корректировке по основаниям и в порядке, аналогичным установленным Методическими указаниями.

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

В случае производимого в соответствии с законодательством РФ изменения ценыгаза Стороны подписывают дополнительное соглашение, являющееся неотъемлемой частью Договора.

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:

, где

*Ц*  - для газа ПАО «Газпром» - оптовая цена на газ, определенная по соглашению Сторон в диапазоне между предельными максимальным и минимальным уровнями оптовых цен, утвержденными уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (в области тарифного регулирования), для газа независимых организаций – эквивалент оптовой цены на газ, определенной по соглашению Сторон в диапазоне между предельными максимальным и минимальным уровнями оптовых цен, утвержденными уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (в области тарифного регулирования) и указанной в пункте 5.1. Договора.

- фактическая объемная теплота сгорания в ккал/м3 (кДж/м3).

*Цфакт* **-** оптовая цена на газ после пересчета.

5.3. При перерасходе газа Покупателем сверх максимального суточного договорного объема, определенного в соответствии с п.2.1.2 и 3.1 настоящего Договора без предварительного согласования с Поставщиком стоимость объема перерасхода газа определяется с учетом коэффициента, предусмотренного п.17 Правил поставки газа.

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. Покупатель производит платеж в размере 35 процентов общей стоимости планового объема потребления природного газа в месяце поставки в срок до 18-го числа этого месяца, 50 процентов общей стоимости планового объема потребления природного газа в месяце поставки вносится в срок до последнего числа этого месяца.

5.5.2. Окончательные расчеты за поставку газа по итогам отчетного периода производятся в срок до 25-го числа месяца, следующего за месяцем поставки. При этом размер окончательного платежа рассчитывается как разница между фактической стоимостью по настоящему Договору в соответствии с п. 5.4. настоящего Договора и ранее произведенными платежами.

5.5.3. В случае если объем фактического потребления природного газа за истекший месяц меньше планового объема, определенного соглашением сторон, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за следующие месяцы.

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

В платежных поручениях указываются:

- назначение платежа (поставка газа, неустойка, начисленная в соответствии со статьей 25 Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» (п.5.6.Договора);

- номер договора, дата его заключения;

- наименование периода (месяц), за который производится расчет;

- сумма НДС.

5.6. В случае нарушения срока оплаты, предусмотренного п. 5.5.2. Договора, Покупатель обязан уплатить Поставщику неустойку в соответствии со статьей 25 Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации».

5.7. Оплата неустойки, начисленной в соответствии со статьей 25 Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» (п.5.6.Договора) производится Покупателем до 25 числа второго месяца, следующего за месяцем поставки, согласно счету, выставленному Поставщиком.

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

5.9. Ежемесячно, до 20 числа второго месяца, следующего за месяцем поставки, Стороны подписывают акт сверки по неустойке, начисленной в соответствии со статьей 25 Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» (п.5.6.Договора). Указанный акт сверки должен быть возвращен Поставщику в 10-дневный срок с момента получения.

5.10. 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.

5.11.Стороны пришли к соглашению о том, что предусмотренный настоящим договором порядок расчетов не является коммерческим кредитом. Положения п. 1 ст. 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации к отношениям сторон не применяются.

**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 обязательства 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. Достаточным 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 с обязательным соблюдением досудебного (претензионного) порядка. Споры могут быть переданы на разрешение суда по истечении 15 (Пятнадцати) календарных дней со дня направления претензии.

В претензии должны быть указаны следующие данные:

- основание предъявления претензии и краткое обоснование претензии;

- предъявляемые требования, а при денежном требовании – его размер;

- дата составления претензии.

**8. Срок действия Договора.**

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на отношения Сторон с 01.01.2018г. и действует по 31.12.2022г., а по расчетам – до полного исполнения Сторонами своих обязательств. При условии выплаты Покупателем Поставщику денежной суммы, рассчитанной по следующей формуле:

S= 0,80\* Vплан.\*ПССУ, где:

S - денежная сумма, подлежащая выплате Поставщику;

Vплан. - плановый объем поставки газа с даты расторжения Договора до определенной Договором даты окончания срока действия Договора;

ПССУ - плата за снабженческо-сбытовые услуги, предусмотренная п.5.1 Договора и рассчитанная как средневзвешенная величина по Договору (без НДС).

Покупателю предоставляется право на односторонний отказ от исполнения обязательств по покупке газа по настоящему Договору (на досрочное расторжение настоящего Договора).

**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 Поставщиком Покупателю 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.

9.8. Стороны гарантируют, что при заключении настоящего Договора ими соблюдены требования законодательства Российской Федерации, а также положения локальных нормативных актов, получены необходимые согласия и одобрения на подписание и исполнение настоящего Договора, в том числе, согласия и одобрения органов управления каждой из Сторон. Стороны также гарантируют, что лица, подписавшие настоящий Договор, обладают для этого необходимыми полномочиями, оформленными в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Сторона, нарушившая указанное положение, не вправе ссылаться на данное обстоятельство при возникновении споров между Сторонами и обязана возместить другой Стороне все возникшие в связи с этим убытки.

**10. Адреса, реквизиты и подписи Сторон**

|  |  |
| --- | --- |
| **ПОСТАВЩИК:** | **ООО «Газпром межрегионгаз Москва»****Местонахождение (адрес):** 108814, г. Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, дом 103 А**Адрес для направления корреспонденции:** ООО «Газпром межрегионгаз Москва», 142000, Бокс № 6.**телефон:** (495) 817-28-17, (495) 817-28-51 **факс:** (495) 817-12-81**ОГРН** 1035002001594 **ИНН** 5009033419 **КПП** 774850001**р/с** 40702810900000002456 в Центральный филиал АБ «РОССИЯ»,г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод, 101, кор. 5 **к/с** 30101810145250000220 **БИК** 044525220 |

|  |  |
| --- | --- |
| **ПОКУПАТЕЛЬ:** | **ФГУП «Московский эндокринный завод»****Местонахождение:** Российская Федерация, г. Москва, ул.Новохохловская, д.25**Почтовый адрес:** Российская Федерация, г. Москва, ул.Новохохловская, д.25**телефон:** 234-61-92**факс:** 911-42-10**ИНН** 7722059711**КПП** 772201001 **ОКВЭД** 21.20 **ОКПО** 40393587**р/с** 40502810400000100006 в ООО КБ «АРЕСБАНК» **к/с** 30101810845250000229 **БИК** 044525229**Aдрес банка:** Москва, ул. Тестовская, 10**E-mail:** energ@endopharm.ru |
| **Поставщик****ООО «Газпром межрегионгаз Москва»****Генеральный директор****\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Н.К. Попов** |  | **Покупатель****ФГУП «Московский эндокринный завод»****Директор****\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ М.Ю. Фонарёв** |
| м.п. |  | м.п. |
| «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 201\_\_ г. |  | «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 201\_\_ г. |

Визы ООО «Газпром межрегионгаз Москва»

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Дата | Подпись | Фамилия |
|  |  | *Кучеренко* |
|  |  | *Тюрин*  |

**ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ**

к Договору поставки газа № 32-8-1408/18 от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

г. Москва «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**ООО «Газпром межрегионгаз Москва»**, именуемое в дальнейшем «**Поставщик**», в лице Генерального директора Попова Николая Кузьмича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

**ФГУП «Московский эндокринный завод»*,*** именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице директора Фонарёва М.Ю., действующего на основании Устава, с другой стороны,

далее совместно именуемые «Стороны», договорились принять следующую редакцию Покупателя в отношении указанных ниже положений Договора поставки газа № 32-8-1408/18 от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г., заключенного между Поставщиком и Покупателем (далее по тексту – «Договор»):

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта Договора** | **Редакция Поставщика** | **Редакция Покупателя** |
| 5.12. | По тексту Договора отсутствует. | Дополнить раздел 5 Договора пунктом следующего содержания:«Цена настоящего Договора не должна превышать 50 000 000 (пятьдесят миллионов) рублей 00 копеек ьвключая НДС». |

По всем вопросам, не урегулированным настоящим Протоколом разногласий, Стороны руководствуются Договором, приложениями к нему и действующим законодательством Российской Федерации.

Настоящий Протокол разногласий составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

**ПОДПИСИ СТОРОН**

|  |  |
| --- | --- |
| ПоставщикООО «Газпром межрегионгаз Москва»Генеральный директор\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / Н.К. Попов /М.П. | ПокупательФГУП «Московский эндокринный завод»Директор\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / М.Ю. Фонарёв /М.П. |

1. **ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**на поставку газа**

**»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Перечень основных требований** | **Содержание требований** |
| 1 | 2 | 3 |
|  | **Общие данные** |  |
|  | Заказчик | **ФГУП «Московский эндокринный завод»** |
|  | Местонахождение объекта | г. Москва ул. Новохохловская дом 25 |
|  | Назначение объекта  | Котельная (ОПО III класса опасности) |
|  | Предмет оказания услуг | Поставка природного газа  |
|  | Срок действия договора | С 01.01.2018 г. по 31.12.2022 г. |
|  | Качество поставляемого газа | Должно соответствовать ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения Технические условия». |
| 7. | Годовой объём поставки газав 2018г., 2019г., 2021г. 2022г |  |
| 1 390,800тыс. м³., |
| в 2020 г | 1 390,808тыс. м³. |
| Общий объём поставки газа | 6 954,008тыс м3 |
| 8. | Месячные плановые объемы поставки газа (тыс.м3) | М-ц | 2018,2019,2021,2022 г. | 2020 г |
| Январь | 117,800 тыс. м3 | 117,800 тыс. м3 |
| Февраль | 110,200 тыс. м3 | 110,208 тыс. м3 |
| Март | 117,800 тыс. м3 | 117,800 тыс. м3 |
| Апрель | 114,000 тыс. м3 | 114,000 тыс. м3 |
| Май | 117,800 тыс. м3 | 117,800 тыс. м3 |
| Июнь | 114,000 тыс. м3 | 114,000 тыс. м3 |
| Июль | 117,800 тыс. м3 | 117,800 тыс. м3 |
| Август | 117,800 тыс. м3 | 117,800 тыс. м3 |
| Сентябрь | 114,000 тыс. м3 | 114,000 тыс. м3 |
| Октябрь | 117,800 тыс. м3 | 117,800 тыс. м3 |
| Ноябрь | 114,000 тыс. м3 | 114,000 тыс. м3 |
| Декабрь | 117,800 тыс. м3 | 117,800 тыс. м3 |
| 9. | Требования к поставщику | Бесперебойная подача природного газа ежесуточно до места соединения (точки подключения) газопровода Покупателя с магистральным газопроводом.Сутками поставки газа является период времени с 10-00, время московское, текущих суток до 10-00, время московское, следующих суток.Поставщик обязан немедленно сообщить Заказчику об авариях и неисправностях, влияющих на параметры и количество поставляемого газа. Поставщиком и Покупателем 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.Учет объема поставляемого газа осуществляется ежемесячно по узлу учета газа Покупателя. |
| 10. | Порядок оплаты | - 35% общей стоимости планового объема потребления природного газа в месяце поставки в срок до 18-го числа этого месяца, - 50% общей стоимости планового объема потребления природного газа в месяце поставки вносится в срок до последнего числа этого месяца.- окончательные расчеты стоимости фактически потребленного в истекшем месяце природного газа с учетом средств, ранее внесенных Покупателем в качестве оплаты за природный газ в расчетном периоде , оплачивается в срок до 25-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата;- в случае если объем фактически потребленного природного газа за истекший месяц меньше месячного планового объема, указанного в данном техническом задании, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за следующий месяц. |
| 11. | Обоснование закупки | Обеспечение производства энергоресурсами для выполнения ежедневных задач |
| 12 | Стоимость Услуги | Цена на газ на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта формируется на регулируемых оптовой цены на газ, рассчитанной по формуле цены газа, утвержденной ФСТ России. |