



99775

Контракт на поставку газа № 33-3-0509-2/2022

Контракт

на поставку газа № 33-3-0509-2/2022

г. Нижний Новгород

12 января 2022 г.

Акционерное общество "Газпром межрегионгаз Нижний Новгород", именуемое в дальнейшем "Поставщик", в лице Чертороговой Галины Ивановны, действующей на основании Доверенности № 46 от 31.12.2020 г., с одной стороны и

Государственное бюджетное учреждение "Пансионат ветеранов войны и труда", именуемое в дальнейшем "Покупатель", в лице директора ГБУ "Пансионат ВВ и Т" Казаковой Майи Александровны, действующей на основании Устава, со второй стороны,

именуемые в дальнейшем "Стороны", на основании п. 8 ч. 1 ст. 93 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», заключили настоящий Контракт (далее по тексту - "Государственный контракт/ Контракт/ Договор") о следующем:

1. Общие положения

1.1. Термины и определения в Контракте принимаются согласно нормативным актам:

- Гражданскому кодексу РФ (далее - "ГК РФ"),
- Федеральному закону "О газоснабжении в РФ" от 31.03.99г. № 69-ФЗ,
- Федеральному закону "Об обеспечении единства измерений" от 26.06.2008г. № 102-ФЗ,
- Федеральному закону "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд" от 05.04.2013 № 44-ФЗ,
- Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 05.02.98г. № 162 (далее — "Правила поставки газа"),
- "Правилам учёта газа", утвержденным Приказом Минэнерго России № 961 от 30.12.2013 (далее — "Правила учёта газа"),
- "Правилам пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации", утвержденным постановлением Правительства РФ от 17 мая 2002 г. № 317,
- Постановлению Правительства РФ от 29.05.2002г. № 364 "Об обеспечении газо- и энергоснабжения финансируемых за счет средств федерального бюджета организаций, обеспечивающих безопасность государства",
- «Основным положениям формирования и государственного регулирования цен на газ и 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 г. №1021,
- Методическим указаниям по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденным приказом ФСТ России от 15 декабря 2009 г. №411-э/7,
- Методическим указаниям по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа, утвержденным приказом ФСТ России от 15 декабря 2009 г. №412-э/8.

1.2. Понятия "стоимость газа" или "расчеты за газ" включают в себя: оптовую цену газа, плату за снабженческо-сбытовые услуги, плату за услуги по транспортировке газа, специальную надбавку на финансирование программы газификации Нижегородской области (далее - спецнадбавка).

1.3. Понятие "договорной объем поставки газа" - это согласованный сторонами в дополнительном соглашении к Контракту объем поставки газа на конкретную точку подключения Покупателя. В случае множественности точек подключения договорной объем считается отдельно по каждой точке подключения.

1.4. Оборудование СТМ – установленный и обслуживаемый Поставщиком аппаратно-программный комплекс системы телеметрии (СТМ) на узле учета газа Покупателя.

1.5. Газораспределительная организация – это организация, оказывающая услуги по транспортировке газа по цене, установленной уполномоченным государственным органом для данной организации и имеющая аварийно-диспетчерскую службу.

1.6. Понятие «узел учета газа» (УУГ) – это комплекс средств измерений (СИ) и (или) технических систем и устройств с измерительными функциями, который предназначен для измерения, регистрации результатов измерений и расчетов объема газа приведенного к стандартным условиям.

2. Предмет Контракта и количество газа

2.1. Поставщик берет на себя обязательство поставлять газ горючий природный и/или газ горючий природный сухой отбензиненный, в согласованном сторонами объеме, оказывать снабженческо-сбытовые услуги и обеспечивать транспортировку и распределение газа по распределительным сетям, а Покупатель обязуется принимать газ и производить расчеты за него, в соответствии с условиями настоящего Контракта.

Объем поставки газа по настоящему Контракту по точкам подключения с разбивкой по месяцам квартала определен сторонами в дополнительном соглашении, являющемся неотъемлемой частью настоящего Контракта.

2.2. Транспортировка газа по газораспределительным сетям, находящимся в ведении – ПАО "Газпром газораспределение Нижний Новгород", далее именуемое ГРО, производится за счет Покупателя на основании договора Поставщика с ГРО. Поставщик самостоятельно заключает с ГРО договор транспортировки газа. Транспортировка газа производится до границы раздела эксплуатационной ответственности.

Границей раздела эксплуатационной ответственности между Поставщиком и Покупателем является граница раздела эксплуатационной ответственности газораспределительной системы ГРО с газопроводами Покупателя или третьих лиц, установленная в соответствии с Актом о подключении (технологическое присоединение) либо иным документом, выданным ГРО, содержащим информацию о разграничении имущественной принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон.

В случаях, когда между распределительными сетями ПАО "Газпром газораспределение Нижний Новгород" и точкой подключения Покупателя появляются сети других газораспределительных организаций или третьих лиц, Покупатель самостоятельно, от своего имени и за свой счет организует транспортировку газа до своего газоиспользующего оборудования.

2.3. Покупатель заверяет, что:



поставка газа осуществляется на принадлежащее ему на законном основании сертифицированное газоиспользующее оборудование;

все требования нормативно-технической документации для целей исполнения договора им выполнены и соблюдены; подключение объекта потребления газа и газоиспользующего оборудования к газораспределительной сети осуществлено в установленном законом порядке и в соответствии с проектом на газоснабжение.

2.3.1. Покупатель обязан обеспечить исправность принадлежащего ему газопотребляющего оборудования и газопроводов. В случае неисправности газопотребляющего оборудования и газопроводов Покупателя, Поставщик не несет ответственности за приостановление поставки газа на период неисправности. Возобновление поставки газа производится после устранения неисправности и уведомления Покупателем Поставщика о возобновлении поставки.

2.3.2. В случае прекращения у Покупателя права законного владения газоиспользующим оборудованием (объектом газоснабжения), Покупатель обязуется незамедлительно в письменной форме уведомить Поставщика о прекращении права с приложением надлежащим образом заверенных копий подтверждающих документов. Стороны пришли к соглашению, что с момента прекращения права законного владения газоиспользующим оборудованием (объектом газоснабжения) до момента уведомления Поставщика о прекращении права в соответствии с настоящим пунктом, Покупатель несет солидарные обязательства по оплате газа совместно с новым владельцем газоиспользующего оборудования.

2.3.3. В случае прекращения у Покупателя права законного владения газоиспользующим оборудованием (объектом газоснабжения, подключенным к газораспределительной сети), Поставщик вправе в одностороннем порядке прекратить поставку газа и расторгнуть Контракт. О прекращении поставки газа и о расторжении Контракта Поставщиком направляется уведомление в порядке, установленном п. 10.2 Контракта. Контракт считается расторгнутым с момента, указанного в уведомлении.

2.4. Местом передачи газа от Поставщика к Покупателю является граница газораспределительной сети ГРО и сети Покупателя или третьих лиц, установленная в соответствии с п. 2.2 настоящего Контракта. Право собственности на поставленный газ переходит от Поставщика к Покупателю в месте передачи газа.

2.5. Суточный договорной объем поставки газа (суточная норма) по Контракту определяется путем деления месячного договорного объема поставки газа на количество календарных дней соответствующего месяца поставки газа.

Годовой договорной объем газа не должен превышать технической возможности, установленной в соответствии с требованиями действующего законодательства. Обязательства по предоставлению Поставщику документов, подтверждающих техническую возможность поставки газа в заявленном объеме возлагаются на Покупателя.

2.6. Изменение месячных объемов поставки газа может производиться на основании заявки Покупателя, согласованной главным распорядителем бюджетных средств, поданной Поставщику не более 1 раза в месяц, не позднее 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа. Изменение месячных объемов поставки газа оформляется дополнительным соглашением к Контракту, за исключением случаев, предусмотренных настоящим Контрактом и/или законодательством РФ.

Дополнительные объемы газа, превышающие договорные объемы 2007 года (без учета дополнительных объемов газа, предусмотренных дополнительными соглашениями), поставляются Поставщиком по цене, 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 РФ, утв. Постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 №1021.

Увеличение объемов возможно при наличии совокупности следующих условий:

а) ресурсов газа у Поставщика;

б) технологических возможностей систем газоснабжения (газотранспортной и газораспределительной систем) в пределах объемов, установленных в технических условиях на присоединение к газораспределительной сети (в разрешении на использование газ-1);

в) отсутствия задолженности у Покупателя перед Поставщиком и поступлении платежей в соответствии с разделом 5 Контракта на первое число месяца поставки, на который требуется дополнительный объем газа.

2.6.1. При подаче заявки на изменение объемов Покупатель указывает номер действующего Контракта, точку подключения по которой происходит изменение объемов. Поставщик вправе оставить без рассмотрения заявки (письма) на изменение договорных объемов газа, направленные Покупателем с нарушением п.2.6. настоящего Контракта.

2.7. С целью обеспечения безопасной поставки газа Покупатель обязуется на протяжении действия настоящего Контракта осуществлять техническое и аварийное обслуживание газоиспользующего оборудования и газопроводов путем заключения соответствующего договора со специализированной организацией, действующей на территории Нижегородской области или собственной аттестованной газовой службой. По требованию Поставщика Покупатель обязан предоставить документы, подтверждающие обслуживание газоиспользующего оборудования и газопроводов. В случае отсутствия у Покупателя договора на техническое обслуживание газоиспользующего оборудования и/или договора на аварийно-диспетчерское обслуживание или приостановления специализированной организацией оказания услуг по указанным договорам, поставка газа по настоящему Контракту может быть приостановлена либо не возобновлена после приостановления отбора газа до устранения данных нарушений. О приостановлении поставки газа по указанному основанию Поставщик письменно уведомляет Покупателя за сутки.

2.8. По Контракту месяцем поставки газа, периодом поставки газа, отчетным и расчетным периодами является календарный месяц.

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

2.9. Покупатель направляет Поставщику заявку на поставку газа на 2023 год с поквартальной и помесечной разбивкой объема поставки газа, по точкам подключения – не позднее 01 марта 2022 года.

3. Режим и порядок поставки газа, способы выборки газа Покупателем

3.1. Поставщик поставляет, а Покупатель получает (отбирает) в любые сутки месяца поставки на каждой из точек подключения, газ в объеме от минимального суточного объема, который составляет восемьдесят процентов (80%) от согласованного суточного договорного объема, определенного в дополнительном соглашении к Контракту, до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110%) от согласованного суточного договорного объема,



определенного в дополнительном соглашении к Контракту.

3.2. Отбор газа данным способом, считается согласованным Поставщиком при выборке Покупателем в месяце поставки объема газа по точке подключения, не превышающего согласованного месячного договорного объема по данной точке подключения, определенного дополнительным соглашением к Контракту.

При выборке Покупателем в месяце поставки объема газа, превышающего согласованный месячный договорный объем по точке подключения, перерасход газа рассчитывается посуточно от равномерной суточной нормы по точке подключения, определенной дополнительным соглашением, без учета максимального суточного объема по данной точке подключения.

3.3. При перерасходе газа свыше согласованного суточного объема Поставщик вправе проводить принудительное ограничение поставки газа до договорного суточного объема. Уведомление Покупателю о выборке газа в соответствии с установленным договорным суточным объемом, переданное Поставщиком телефонограммой, по почте и/или факсу, не менее чем за 24 часа до введения данного ограничения, обязательно для немедленного исполнения Покупателем.

3.4. Поставщик вправе приостановить или ограничить подачу газа в случае необходимости проведения плановых или аварийных ремонтных работ на ГРС и газораспределительных сетях. Предварительная информация о проведении плановых работ на ГРС и газораспределительных сетях размещается на сайте Поставщика до года начала поставки. Поставщик заблаговременно в уведомительном порядке доводит до Покупателя информацию о проведении планово-предупредительных и внеплановых работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа, а Покупатель не вправе уклоняться от их проведения.

Уведомление о проведении работ и связанное с этим сокращение или полное прекращение поставки газа Поставщик направляет Покупателю в следующие сроки:

в случае планово-предупредительных работ – за 30 дней до их начала;

в случае аварийных работ – немедленно.

Приостановление поставки газа на время проведения указанных работ не дает Покупателю право требовать впоследствии увеличения поставок газа свыше суточной нормы. На период проведения указанных работ объемы поставки сокращаются.

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

3.6. Покупатель обязан обеспечить по распоряжению ЦПДД ПАО «Газпром» перевод газопотребляющих установок на резервные виды топлива, альтернативные газу, в соответствии с утвержденными органами власти субъектов РФ графиками (Графиком №1 - «График перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях» и Графиком № 2 - «График перевода потребителей на резервные виды топлива при авариях на магистральном газопроводе»). Указанные графики вводятся по распоряжению ЦПДД ПАО «Газпром» и доводятся до Покупателя Поставщиком.

В период действия Графиков № 1 и № 2 Покупатель обязан отбирать газ равномерно по суткам в соответствии с нормами, установленными Графиками.

3.7. При невыполнении Покупателем требования Поставщика о переводе на резервные виды топлива (пункт 3.6 Контракта) Поставщик либо по его указанию газораспределительная организация имеют право проводить принудительное ограничение поставки газа до установленной графиками суточной нормы поставки газа по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя и органов исполнительной власти субъекта Российской Федерации. Поставщик вправе применить к Покупателю иные меры, необходимые для реализации его прав при введении Графиков № 1 и № 2, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

3.8. Покупатель, которому Расчетот потребности в топливе (Разрешением на использование газа и/или топливным режимом) предписано иметь в наличии резервное топливное хозяйство, обязан обеспечить наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств. С января по май и с сентября по декабрь года поставки газа Покупатель представляет Поставщику дважды в месяц (до 1 и до 15 числа) информацию о наличии резервных видов топлива.

При этом Покупатель по запросу Поставщика представляет ему информацию о наличии резервного топлива.

4. Качество и учет объема поданного газа

4.1. Поставляемый газ (газ горючий природный, газ горючий природный сухой отбензиненный, в дальнейшем именуемый в собирательном смысле «газ») должен соответствовать показателям качества, предусмотренным ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия».

Качество определяется по Паспорту качества газа, который оформляется газотранспортной организацией ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» один раз в месяц на основании средних арифметических значений за месяц компонентного состава и физико-химических показателей (ФХП) газа, вычисленных потоковыми средствами измерения (СИ), установленными на объектах ОСО «Газпром трансгаз Нижний Новгород». При невозможности определения компонентного состава и ФХП газа потоковыми СИ, их отсутствии или поломке, паспорт качества газа оформляется на основании лабораторных анализов, проведенных в испытательных или химико-аналитических лабораториях ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород», аккредитованных или прошедших оценку состояния измерений, в соответствии с действующим законодательством РФ.

В случае отсутствия возможности определения показателей, указанных выше, определение компонентного состава и ФХП газа допускается осуществлять по данным потоковых СИ Покупателя, имеющих действующее свидетельство о поверке, с оформлением паспорта качества газа.

В случае отсутствия возможности определения показателей в порядке указанном выше, паспорт качества газа, по предварительному согласованию Сторон, может быть оформлен иными аккредитованными в соответствующей с действующим законодательством РФ независимыми организациями.

Одоризация газа осуществляется газотранспортной организацией, контроль интенсивности запаха газа – ГРО.

Копия паспорта качества газа предоставляется Поставщиком один раз в месяц на основании письменного запроса Покупателя.

4.2. При учёте газа единицей измерения количества подаваемого газа устанавливается один кубический метр газа при температуре +20 °С, давлении 760 мм.рт.ст. и относительной влажности 0 % согласно ГОСТ 2939-63 «Газы. Условия для определения объёмов».

4.3. Порядок учета газа определяется в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, Правилами



поставки газа в Российской Федерации и Правилами учета газа.

Поставка и отбор газа без его учета не допускается.

Количественные и качественные показатели природного газа при его передаче определяются по показаниям узла учета газа (средств измерений или технических систем и устройств с измерительными функциями) стороны, передающей газ.

При отсутствии или неисправности средств измерений или технических систем и устройств с измерительными функциями у стороны, передающей газ, количество поданного газа определяется по данным средств измерений или технических систем и устройств с измерительными функциями Покупателя газа.

При отсутствии или неисправности средств измерений или технических систем и устройств с измерительными функциями у Покупателя газа, количество поданного газа определяется иным методом, предусмотренным настоящим Контрактом.

При отсутствии иного метода, предусмотренного Контрактом, количество поданного газа определяется по объему газа, соответствующему проектной мощности неопломбированного Поставщиком установленного газопотребляющего оборудования, и времени, в течение которого подавался газ.

При установке УУГ на сети газопотребления Покупателя после точки подключения (границы раздела эксплуатационной ответственности), дополнительно подлежит учету объем газа, использованный до УУГ для технологических нужд и/или вследствие потерь в системе газопотребления Покупателя. Указанные объемы газа определяются соглашением Сторон. Объем газа, использованный на технологические нужды и потери суммируется с объемом газа, потребленным Покупателем на расположенном после УУГ газоиспользующем оборудовании.

4.3.1. Для определения объема газа по показаниям УУГ он должен соответствовать следующим требованиям:

- УУГ должен соответствовать требованиям действующего законодательства Российской Федерации и Правил учета газа;
- показатели точности УУГ должны соответствовать требованиям, определенным в соответствии с законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений;
- измерения объема газа должны производиться по аттестованным в установленном порядке методикам (методам) выполнения измерений за исключением прямых измерений;
- монтаж и эксплуатация средств измерений и технических систем и устройств с измерительными функциями должны соответствовать требованиям руководства по эксплуатации данных средств измерения;
- УУГ должен быть введен в эксплуатацию Сторонами с оформлением Акта приемки в эксплуатацию коммерческого узла учета газа;
- средства измерений и технические системы и устройства с измерительными функциями должны быть опломбированы в соответствии с описанием типа средства измерения;
- разъёмные соединения, запорная арматура и иные места несанкционированного отбора газа до УУГ, а так же средства измерений, входящие в состав УУГ должны быть опломбированы Поставщиком;
- пломбы завода – изготовителя и (или) поверителя и (или) Поставщика должны быть читаемы и не должны иметь повреждений;
- все СИ, входящие в состав УУГ, должны проходить периодическую поверку в порядке и сроки, предусмотренные описанием типа средства измерения. На УУГ, использующих метод переменного перепада давления, проверка геометрических размеров стандартных сужающих устройств должна проводиться не реже 1 раза в год с оформлением протокола измерений;
- измерения должны проводиться средствами измерения и техническими системами и устройствами с измерительными функциями в диапазонах изменений параметров газа, указанных в акте проверки состояния и применения средств измерений и соблюдения требований методики выполнения измерений (МВИ) и расчете относительной расширенной неопределенности измерения расхода или акте приемки в эксплуатацию коммерческого узла учета газа и паспорте на СИ (для прямых измерений);
- средства измерения и технические системы и устройства с измерительными функциями должны находиться в рабочем, технически исправном состоянии;
- вычисление объема газа, приведенного к стандартным условиям, должно производиться на основании измеряемых (действительных) параметров потока и среды;
- закрытая запорная арматура, установленная на байпасной (обводной линии УУГ), должна обеспечивать отсутствие перетока рабочей среды и быть опломбированной Поставщиком;
- отсутствие утечек рабочей среды в соединительных линиях датчиков давления (разности давлений).

Ответственность за техническое состояние, своевременную поверку средств измерений, входящих в состав УУГ, а также за обеспечение сохранности установленных пломб и знаков поверки несет владелец УУГ.

При невозможности определить и документально подтвердить период времени, в течение которого УУГ находился в не исправном состоянии, он определяется с даты проведения Поставщиком последней проверки (начиная с часа, следующего за часом подписания Поставщиком акта проверки).

4.3.2. Стороны пришли к соглашению, что в рамках действующего Договора допускается применять иной метод определения объема газа в указанных ниже случаях.

4.3.2.1. Для УУГ, состоящих из мембранных (диафрагменных) или струйных газовых счетчиков, установленных на газопроводах низкого давления с типоразмером G1,6 – G40 без коррекции по температуре, количество потребленного газа определяется по показаниям счетчика, умноженным на коэффициент 1,16.

4.3.2.2. При выходе значения за нижний диапазон измерения, указанный в расчете относительной расширенной неопределенности измерения расхода, количество потребленного газа определяется по значению, равному нижней границе объемного расхода, указанной в вышеназванном расчете.

4.3.2.3. При неисправности, отсутствии, истечении срока поверки или утечке в соединительных линиях датчика перепада давления на УУГ, использующих турбинные и (или) ротационные преобразователи расхода и при условии, что исправны прочие СИ, входящие в состав УУГ, количество потребленного газа определяется по показаниям УУГ, умноженным на коэффициент 1,1.

4.3.2.4. При наличии аттестованной методики (метода) выполнения измерений, но не предоставлении акта проверки



состояния и применения средств измерений и соблюдения требований МВИ, количество потребленного газа определяется по показаниям УУГ, умноженным на коэффициент 1,1;

4.3.3. При неисправности УУГ в случаях, не указанных в 4.3.2, а также в случае выхода значения расхода за верхний диапазон измерения—счетчика газа, объем газа определяется Поставщиком по объему потребления газа, соответствующему проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок, и времени, начиная с даты проведения Поставщиком последней проверки (с часа, следующего за часом подписания Поставщиком акта проверки) и до момента устранения причины, повлекшей определение объема газа данным методом, или отключения объекта от газоснабжения.

4.4. Покупатель обязан обеспечить сотрудникам Поставщика доступ к газопотребляющему оборудованию, сети газопотребления, УУГ, средствам измерений для проведения проверок, а также для принудительного ограничения и прекращения поставки газа. Сотрудники Покупателя, иные лица, осуществляющие охранные (пропускные) функции на территории Покупателя, должны быть соответствующим образом предупреждены Покупателем об обеспечении доступа сотрудников Поставщика и не вправе воспрепятствовать доступу указанных лиц в помещения, в которых расположены УУГ (СИ) и газопотребляющее оборудование Покупателя, для проведения проверки и иных мероприятий, предусмотренных договором. Покупатель обязан обеспечить присутствие при проверке своего представителя с полномочиями на подписание акта проверки. Допуск сотрудников Поставщика производится при предъявлении ими служебных удостоверений и (или) доверенностей и документов, удостоверяющих личность.

При отказе Покупателя в предоставлении допуска представителей Поставщика к газопотребляющему оборудованию, газораспределительной сети, УУГ, средствам измерений, а равно отказе в приведении режима потребления газа к установленному договором объему, Поставщик составляет акт об уклонении Покупателя от исполнения договора. В данном случае Поставщик вправе определить количество поставляемого газа по проектной мощности установок исходя из круглосуточной работы за весь период, исключая то газопотребляющее оборудование, которое отключено и опломбировано соответствующими службами Поставщика, начиная с отчетных суток, следующих за датой последней проверки Поставщиком и до момента устранения причин послуживших основанием для применения данного способа определения отобранного газа.

Покупатель обязан предоставить представителям Поставщика:

- проектную и техническую документацию на УУГ и газопотребляющее оборудование;
- возможность проверки технического состояния и правильности функционирования средств измерений и технических систем и устройств с измерительными функциями УУГ Покупателя, как визуально так и с использованием контрольных (эталонных) средств измерения Поставщика;
- возможность снятия архивных данных УУГ с вычислителей (корректоров);
- действующие свидетельства о поверке средств измерений и технических систем и устройств с измерительными функциями.

Периодичность проверок определяется Поставщиком. Результаты каждой проверки оформляются актом, составленным в двух экземплярах, по одному экземпляру для каждой из сторон.

Участники проверки, а также сотрудники Покупателя, присутствующие при проведении проверки, не согласные с содержанием актов, вправе изложить в письменной форме своё особое мнение, которое прилагается к акту. Особое мнение рассматривается в рабочем порядке.

Все работы на УУГ, связанные с монтажом / демонтажом средств измерений и технических систем и устройств с измерительными функциями, с возможным повреждением ранее установленных пломб Поставщика, выполняются владельцем УУГ или обслуживающей организацией в присутствии представителя Поставщика. Опломбирование или снятие пломб Поставщика должны осуществляться представителями Поставщика за исключением случаев проведения аварийных работ.

Заявка на присутствие представителей Поставщика при проведении указанных работ с указанием даты, места, времени проведения и характера работ должна быть передана Поставщику не позднее, чем за 3 (три) рабочих дня до проведения работ. Работы должны проводиться в сроки, согласованные с Поставщиком. Результаты выполнения работ оформляются актом, составленным в двух экземплярах, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

4.5. Оформление документации.

Стороны обязуются оформлять исполнительскую документацию к настоящему Контракту в следующем порядке:

4.5.1. Покупатель обязуется ежедневно передавать информацию о суточном объеме переданного - принятого газа и наличии резервного топлива за прошедшие сутки Поставщику не позднее 11-00 текущих суток по московскому времени.

4.5.2. Покупатель обязуется предоставлять информацию о суточных объемах переданного - принятого газа Поставщику для контрольной проверки 11-го (за период с 1 по 10), 21-го (за период с 11 по 20), 28-го (за период с 21 по 27) числа отчетного месяца. При наличии на УУГ Покупателя аппаратно-программного комплекса системы телеметрии (СТМ), находящегося в исправном состоянии и обеспечивающее своевременную дистанционную передачу данных Поставщику, предоставление сведений не требуется.

Для подведения итога за отчетный месяц Покупатель до 14-00 часов 1 числа месяца, следующего за отчетным (за отчетный месяц), или в другие дни по согласованию Сторон предоставляет следующие документы:

- при использовании на УУГ самопишущих средств измерения - диаграммы записи расхода, давления и температуры;
- при использовании электронных корректоров (вычислителей) - распечатанные на бумажном носителе значения параметров газа (суточные значения расходов и объемов газа в рабочих и стандартных условиях, среднесуточные значения давления газа, температуры газа и времени работы узла учета газа), а при наличии нештатных ситуаций в работе УУГ - отчеты по нештатным ситуациям и часовые значения расходов и объемов газа в рабочих и стандартных условиях, среднечасовые значения давления газа, температуры газа, времени работы узла учета газа.

Документы предоставляются за подписью руководителя Покупателя или иных лиц, имеющих право подписи данного документа, с приложением заверенной копии доверенности.

4.5.3. По согласованию с Поставщиком, допускается применение УУГ, на которых отсутствует ежесуточная регистрация



измеряемых параметров на бумажных носителях (диаграммы или распечатки с печатающих устройств). В этом случае Покупатель обязуется предоставлять Поставщику в период с 23-го по 28-е число отчетного месяца информацию о суммарном объеме переданного - принятого газа: показания УУГ на начало месяца, показания УУГ на конец месяца, объем газа, потребленного за месяц. Документы предоставляются за подписью руководителя Покупателя или иных лиц, имеющих право подписи данного документа с приложением заверенной копии доверенности лично или по факсу или с помощью электронной почты или с использованием сервиса «личный кабинет». Объем потребления газа за сутки определяется путем деления объема газа, потребленного за месяц, приведенного к стандартным условиям, на количество дней месяца.

4.5.4. При непредставлении Покупателем сведений в соответствии с п. 4.5.2 и 4.5.3 настоящего Контракта, Поставщик имеет право определить объем переданного Покупателю газа по суммарной проектной мощности газопотребляющего оборудования, расположенного после УУГ, исходя из круглосуточной его работы, исключая то газопотребляющее оборудование, которое отключено и опломбировано соответствующими службами Поставщика и времени, в течение которого указанные сведения не представлялись.

4.6. По окончании каждого календарного месяца Сторона, ведущая учет газа, по установленной форме в двух экземплярах составляет и подписывает акты об объеме поданного-принятого газа, в которых отражаются качество, виды и объемы газа с ежесуточными сведениями о количестве поданного-принятого газа.

4.6.1. Покупатель обязуется не позднее пятого дня месяца, следующего за отчетным, подписать акты и направить их в адрес Поставщика. Поставщик обязан рассмотреть представленные Покупателем акты в течение 1 (одного) рабочего дня со дня их получения, и, при отсутствии возражений, подписать и возвратить один экземпляр Покупателю.

По согласованию сторон возможен иной порядок предоставления актов.

4.6.2. В случае неподписания и/или непредставления Покупателем Поставщику не позднее пятого дня месяца, следующего за отчетным, оформленных надлежащим образом актов поданного-принятого газа, количество, качество, стоимость поставленного газа считаются принятыми без разногласий по данным, отраженным в акте Поставщика и подтвержденным актами транспортировки газа ГРО.

4.7. На основании актов поданного-принятого газа не позднее пятого числа месяца, следующего за отчетным, Поставщик составляет в двух экземплярах товарную накладную на отпуск газа, оформленную по форме ТОРГ-12. Покупатель обязан рассмотреть вышеуказанную документацию, оформить надлежащим образом (подписать уполномоченным лицом, в случае оформления на бумажном носителе – проставить печать) и один экземпляр возвратить в адрес Поставщика.

4.8. При наличии разногласий Сторона, не согласная с определением количества и/или качества и/или стоимости поставленного газа, заявляет об этом путём отражения в акте своего особого мнения, и вправе в 30-дневный срок обратиться в Арбитражный суд.

4.9. С целью получения оперативной информации с УУГ Покупателя, Поставщик имеет право установить на УУГ Покупателя аппаратно-программный комплекс системы телеметрии (СТМ).

4.10. Покупатель, при наличии на своей территории оборудования СТМ, принадлежащего Поставщику, обязан:

- обеспечить сохранность оборудования Поставщика;
- немедленно уведомлять Поставщика в случае повреждения или угрозы повреждения оборудования СТМ по телефонам: (831) 416-08-36, 416-07-51, 416-05-01, адресу электронной почты DL0520110@mrgnn.ru и письменно по адресу: 603000, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, наб. Верхне-Волжская, д. 5
- обеспечить допуск на территорию предприятия представителей организации, осуществляющей сервисное сопровождение и техническое обслуживание оборудования Поставщика;
- соблюдать требования руководства по эксплуатации оборудования СТМ Поставщика.
- не препятствовать демонтажу оборудования СТМ, в случае принятия решения Поставщиком о необходимости демонтажа оборудования.

Покупатель не имеет права без согласования с Поставщиком:

- отключать от питания приборы, входящие в состав оборудования СТМ Поставщика;
- отключать оборудование СТМ Поставщика от УУГ Покупателя.

В случае пропажи или выхода из строя оборудования Поставщика по вине Покупателя, Покупатель компенсирует Поставщику стоимость оборудования или его ремонта и последующей поверки вышедшего из строя оборудования.

5. Цена и порядок расчётов

5.1. Стоимость газа по настоящему Контракту (без НДС) формируется из следующих составляющих:

- оптовой цены на газ, равной значению, утвержденному уполномоченным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), и (или) для потребителей, указанных в п.15.1 «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 РФ», равной значению предельной максимальной цены, утвержденной Приказом уполномоченного органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов);
- платы за снабженческо-сбытовые услуги по точкам подключения, равной значению платы, определенной в порядке, установленном Правительством РФ;
- тарифов на услуги по его транспортировке по точкам подключения и специальной надбавки для финансирования программы газификации, которые определяются в порядке, установленном Правительством РФ.

Указанные составляющие доводятся Поставщиком до Покупателя в течение 10 дней с момента их изменения путем размещения на официальном сайте Поставщика.

Сверх стоимости газа по Контракту к оплате предъявляется НДС по ставке, установленной законодательством РФ.

Тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и плата за снабженческо-сбытовые услуги устанавливаются уполномоченным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) дифференцировано по группам потребителей. Первоначальное отнесение потребителя к группе тарифа и корректировка его



отношения к группе (в случае отклонения фактического объема потребления газа от договорного, в случае изменения имущественных прав на газоиспользующее оборудование и в иных случаях) осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа и Методическими указаниями по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

Корректировка отнесения потребителя к иной тарифной группе (группа тарифа по оплате снабженческо-сбытовых услуг, услуг по транспортировке газа) вследствие заключения дополнительных соглашений, изменяющих договорной объем поставки в течение календарного года, не производится. Поставщик производит корректировку отнесения потребителя к тарифной группе на основании фактического потребленного объема в случаях, предусмотренных методическими указаниями.

Стороны пришли к соглашению, что отнесение (корректировка отнесения) Покупателя к группе тарифа ПССУ производится исходя из общего объема газа, поставляемого по настоящему Контракту.

Общий объем газа определяется отдельно по каждой точке подключения.

5.2. Цены на газ установлены на объемную единицу измерения газа (1 тыс. куб. метров), приведенную к стандартным условиям (температура +20 градусов по Цельсию, давление 101,325 кПа (760 мм ртутного столба), 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 цен на газ по формуле:

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

, где C - цена на газ, определенная в п.5.1.

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

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

5.3. Фактическая стоимость газа, выбранного по настоящему Контракту в месяце поставки газа, отражается в товарной накладной на отпуск газа, оформленной по форме ТОРГ-12.

5.3.1. Фактическая стоимость газа, выбранного по каждой из точек подключения в месяце поставки, определяется исходя из стоимости объема газа, выбранного Покупателем за месяц поставки, рассчитанной по ценам и тарифам на газ в соответствии с пунктами 5.1 и 5.2. настоящего Контракта.

5.4. Порядок расчетов:

5.4.1. Расчеты производятся Покупателем в адрес Поставщика платежным поручением по реквизитам, указанным в настоящем Контракте. Расчеты по Контракту производятся со счета Покупателя на счет Поставщика денежными средствами ежемесячно путем перечисления платежей в следующие сроки:

первый платеж – 30 процентов плановой общей стоимости договорного объема потребления природного газа в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 18-го числа этого месяца, на основании счета, выставленного Поставщиком;

Сумма окончательной оплаты определяется исходя из количества газа, поданного – принятого Покупателем в соответствующем месяце в соответствии с ценой на газ, тарифом на транспортировку газа, скидкой для финансирования программы газификации, платой за снабженческо-сбытовые услуги действовавшими в соответствующем месяце, с учетом суммы произведенных Покупателем платежей.

Окончательный расчет за фактически потребленный в истекшем месяце природный газ с учетом средств, ранее внесенных Покупателем, производится в срок до 10-го числа месяца, следующего за месяцем поставки. В случае, если стоимость фактически потребленного газа за истекший месяц меньше суммы платежей, ранее внесенных Покупателем, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа за следующий месяц.

При этом под датой оплаты понимается дата зачисления денежных средств на счет Поставщика.

5.4.2. Расчет плановой стоимости газа, поставляемого в конкретном месяце, определяется исходя из согласованного Сторонами объема поставки газа по точке подключения в соответствующем расчетном периоде (календарный месяц) в соответствии с ценой на газ, тарифом на транспортировку газа, скидкой для финансирования программы газификации и платой за снабженческо-сбытовые услуги.

5.5. Поставщик может в одностороннем порядке изменить реквизиты расчетного счета, уведомив об этом Покупателя не позднее, чем за 30 дней до даты, начиная с которой Покупатель обязан осуществлять перечисления по настоящему Контракту по новым реквизитам.

5.6. Расчеты производятся перечислением денежных средств путем выписки Покупателем платежных поручений на оплату газа.

Покупатель обязан указать в платёжном поручении в графе “назначение платежа”:

- оплата за газ,
- номер Контракта поставки, присвоенный Поставщиком и дата его заключения,
- сумма, сумма НДС,

в противном случае Поставщик не несёт ответственности за несвоевременное зачисление денежных средств Покупателя на счёт.

5.7. При наличии задолженности по настоящему Контракту, денежные средства, поступающие в оплату, вне зависимости от назначения платежа, зачисляются в счет ранее образовавшейся задолженности.

В случае наличия излишне уплаченных платежей у Покупателя по состоянию на 01.01.2022г. (№ 33-3-0509-2/2021 от 13.01.2021 г.; № 33-3-0509-2/2020 от 31.12.2019 г.), сумма излишне уплаченных платежей засчитывается в счет задолженности за поставку газа по настоящему Контракту, в пределах суммы задолженности за фактически поставленный газ (в соответствии со ст.



410 ГК РФ).

В случае поступления от Покупателя Поставщику платежей с указанием в реквизитах оплаты завершённых Контрактов по состоянию на 01.01.2022г. (№ 33-3-0509-2/2021 от 13.01.2021 г.; № 33-3-0509-2/2020 от 31.12.2019 г.) и при отсутствии по указанным Контрактам задолженности, данные платежи подлежат отнесению в счет оплаты поставок по настоящему Контракту.

5.8. Поставщик ежеквартально, по установленной форме составляет, подписывает акты сверки взаимных расчётов и направляет их в адрес Покупателя. Покупатель обязан в течение 10 (десяти) рабочих дней рассмотреть представленные акты и один экземпляр вернуть Поставщику. Акты сверки взаимных расчётов подписываются руководителями и главными бухгалтерами Сторон или уполномоченными на то лицами, имеющими соответствующие доверенности на право их подписания, и в случае оформления на бумажном носителе - заверяются круглой печатью. Покупатель обеспечивает их своевременный возврат Поставщику. Отсутствие оформленного должным образом акта сверки взаимных расчетов со стороны Покупателя признается Поставщиком как неисполнение обязательств по Контракту.

Поставщик по письменному обращению Покупателя после окончания срока действия Контракта направляет акт сверки взаиморасчетов за весь период действия Контракта.

5.9. Поставщик вправе рассмотреть возможность возврата суммы переплаты Покупателю на основании письменного заявления в течение 5 рабочих дней с момента получения Поставщиком заявления Покупателя.

5.10. По соглашению сторон допускается изменение существенных условий Контракта, в том числе цены Контракта, с учетом положений законодательства Российской Федерации. Изменение цены Контракта вследствие издания нормативного акта органом, уполномоченным устанавливать тарифы, не требует согласования сторон Контракта.

5.11. Исполнение Контракта Сторонами за весь период его действия подтверждается документами, указанными в пунктах 4.6, 4.7 и 5.8 настоящего Контракта

6. Ответственность Сторон

6.1. В случаях, не предусмотренных условиями Контракта, стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

6.2. Полное и частичное ограничение поставки газа Потребителю осуществляется в соответствии с положениями Постановления Правительства РФ от 25.11.2016 №1245 «О порядке ограничения подачи (поставки) и отбора газа, об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства РФ» с учетом особенностей, установленных Постановлением Правительства РФ от 29.05.2002 N 364 "Об обеспечении устойчивого газо- и энергоснабжения финансируемых за счет средств федерального бюджета организаций, обеспечивающих безопасность государства".

6.3. Покупатель обязуется:

- предоставлять подтверждение наличия установленного ему лимита в рамках бюджетных обязательств (установленного объема финансирования) в течение 5 дней с момента доведения их до Покупателя, но не позже начала периода поставки;
- производить расчеты за газ ежемесячно в полном объеме в пределах доведенных ему главным распорядителем (распорядителем) бюджетных средств лимитов бюджетных обязательств (установленного объема финансирования);
- при несвоевременном поступлении средств на его лицевой счет, открытый в органе федерального казначейства, информировать главного распорядителя (распорядителя) бюджетных средств о необходимости исполнения обязательств по оплате газа;

6.4. В случае несвоевременного и (или) неполного исполнения обязательств по оплате, установленных п. 5.4.1 настоящего Контракта, в том числе обязательств, предусмотренных абзацем 2 п. 5.4.1, Поставщик газа вправе требовать от Покупателя оплаты пени, рассчитанных в соответствии со статьей 25 Федерального закона «О газоснабжении в РФ» от 31.03.1999 г. № 69-ФЗ.

6.5. Поставщик не несет ответственности перед Покупателем при невыборке газа Покупателем в объеме, предусмотренном настоящим Контрактом, в случае отсутствия потребности Покупателя в газе в согласованном объеме либо по иным причинам, не зависящим от Поставщика.

6.6. Ответственность за техническое состояние, своевременную поверку средств измерений, входящих в УУГ, а также выполнение иных требований, предъявляемых к учёту газа, несет Покупатель.

7. Регулирование споров

7.1. Разногласия, возникшие между сторонами относительно исполнения обязательств по оплате, подлежат досудебному урегулированию в претензионном порядке.

В случае неисполнения претензионных требований в течение 10 (десяти) календарных дней со дня направления претензии стороной, разногласия подлежат урегулированию в судебном порядке. При этом подсудность определяется местом исполнения Контракта.

Стороны определили, что местом исполнения настоящего Контракта, является место размещения газопотребляющего оборудования Покупателя.

8. Срок действия Контракта

8.1. Настоящий Контракт заключен на срок с 01.01.2022 г. по 31.12.2022 г., а в части расчетов - действует до полного завершения Сторонами своих обязательств. Стороны имеют преимущественное право на заключение Контракта на новый срок.

9. Обстоятельства непреодолимой силы

9.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности в случае невыполнения, несвоевременного или ненадлежащего выполнения ею какого-либо из ее обязательств по Контракту, 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 Контракта.

9.2. Затронутая форс-мажорными обстоятельствами Сторона без промедления, но не позднее, чем через 5 (пять) рабочих дней после наступления форс-мажорных обстоятельств, в письменной форме информирует другую Сторону об этих обстоятельствах и принимает все возможные меры с целью максимально ограничить отрицательные последствия, вызванные указанными форс-мажорными обстоятельствами.



10. Прочие условия

10.1. Покупатель одновременно с подписанными экземплярами Контракта и/или соглашений к нему направляет в адрес Поставщика подлинный, или надлежащим образом заверенный экземпляр доверенности на право подписания актов об объемах поданного-принятого газа, и накладных на поставку газа, а в случае если Контракт и/или какое-либо из соглашений к нему подписывается не руководителем Покупателя — подлинный экземпляр доверенности на право их подписания. Указанные доверенности должны соответствовать требованиям статьи 185 ГК РФ.

Стороны заверяют, что ими получены все необходимые согласования и одобрения государственных органов, учредителей, органов управления в связи с заключением настоящего Контракта, если получение таких согласований, одобрений предусмотрено законодательством РФ.

10.2. При изменении почтовых и банковских реквизитов, в случае реорганизации юридического лица и при иных изменениях Стороны обязуются в течение 3 (трех) рабочих дней с даты наступления таких изменений информировать друг друга (официальным письмом, направленным почтой, электронной почтой или по факсу). При отсутствии у контрагента информации об изменениях направление корреспонденции по адресам, указанным в Контракте, считается надлежащим исполнением договорных обязательств.

Заявления, письма, уведомления, претензии и иная корреспонденция, связанная с исполнением настоящего Контракта, направляется Сторонами по реквизитам, указанным в Контракте, в том числе по факсу и электронной почте. К рассмотрению Поставщиком принимается только зарегистрированная входящая корреспонденция.

Стороны признают возможность использования для переписки адреса электронной почты, указанного на официальном бланке организации.

Покупатель предоставляет поставщику сведения об ответственном лице за газовое хозяйство, его фамилии, имени, отчестве, контактном телефоне, адресе электронной почты для круглосуточного оповещения на случай аварийной или иной нештатной ситуации, влекущей изменение в режиме газоснабжения.

Ответственное лицо: _____

Контактный телефон ответственного лица: _____

Электронный адрес ответственного лица: _____

10.3. Подключение дополнительного газопотребляющего оборудования может быть произведено Покупателем только по письменному разрешению Поставщика. В случае выявления самовольного подключения дополнительного газопотребляющего оборудования, не указанного в Приложении №1 к настоящему Контракту, Поставщиком составляется акт с немедленным отключением самовольно подключенного оборудования. При этом, объем газа определяется путем сложения показаний объема газа прошедшего через УУГ и проектной мощности дополнительно подключенного оборудования, исходя из круглосуточной его работы за время подключения. При этом датой подключения признается дата, следующая за датой последней проверки Покупателя службами Поставщика.

В случае, если суммарное газопотребление всего установленного газопотребляющего оборудования Покупателя, с учетом выявленного несогласованного оборудования превышает допустимый метрологический диапазон измерения применяемого УУГ, УУГ признается неисправным, при этом объем газа определяется по проектной мощности всего газопотребляющего оборудования начиная с отчётных суток, следующих за датой последней проверки Поставщиком и до момента отключения.

10.4. В случае прекращения отбора газа в связи с:

- проведением ремонтных работ;
- проведением поверки средств измерения;
- выходом из строя УУГ;
- наличием задолженности за фактически поставленный газ;
- сезонностью работы газоиспользующего оборудования;
- и др.

все технические мероприятия производятся Покупателем или обслуживающей организацией в присутствии представителя Поставщика (за исключением проведения аварийных работ) с установкой пломб Поставщика и составлением соответствующего акта.

Снятие пломб осуществляется только представителем Поставщика. Для обеспечения присутствия представителя Поставщика на объекте потребления газа с целью снятия пломб, Покупатель должен не позднее, чем за 5 рабочих дней уведомить о готовности возобновить потребление газа и устранении причин, послуживших основанием прекращения отбора газа. Поставщик проводит мероприятия по снятию пломб при условии исполнения Покупателем обязательств, указанных в п. 2.7 и 5.4 Контракта

10.5. Не допускается вносить изменения и дополнения в текст Контракта, дополнительных и иных соглашений путем ксерокопирования, дописок, изменения формулировок статей, исправлений иными способами. Дополнения и/или изменения, произведенные указанными способами, не влекут правовых последствий для сторон и Контракт считается заключенным на условиях первоначального текста, утвержденного Поставщиком.

Все дополнительные соглашения к настоящему Контракту являются неотъемлемой частью настоящего Контракта.

При изменении почтовых и банковских реквизитов, изменении наименования Сторон, а также в иных случаях, предусмотренных Контрактом, заключение дополнительного соглашения к настоящему Контракту не требуется.

10.6. В случае принятия Правительством Российской Федерации нормативных актов, изменяющих порядок распределения и реализации газа по регулируемым ценам, ценообразования и изменения объемов, Стороны обязуются привести положения настоящего Контракта в соответствие с действующим законодательством.

10.7. В случаях, не предусмотренных условиями Контракта, стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

10.8. Настоящий Контракт носит конфиденциальный характер и не подлежит разглашению организациям и лицам, не связанным с выполнением данного Контракта, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

Приложения:



1399775

1. Дополнительное соглашение (об объемах поставки газа по настоящему Контракту по точкам подключения с разбивкой по месяцам квартала и суткам);
2. Дополнительное соглашение (расчет стоимости газа);
3. Перечень оборудования

11. Адреса, реквизиты и подписи Сторон**Поставщик: Акционерное общество "Газпром межрегионгаз Нижний Новгород":**

ОГРН 1025203035351 ИНН 5260070633, КПП 526001001

Почтовый адрес: 603000, Нижегородская область, город Нижний Новгород, Верхне-Волжская наб., д.5

Юридический адрес: 603000, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, наб. Верхне-Волжская, д. 5

Сайт: <http://www.mrgnn.ru/>E-mail: Secretar@mrgnn.ru

Телефоны: приемная: (831) 4160731, 4160730;

Телефоны для связи: по вопросам заключения, изменения, расторжения договоров: 4160830, 4160831, 4160832, 4160833, 4160834, 4160835, 4160828, факс 4160797;

по оформлению первичной бухгалтерской документации, сверке взаиморасчетов: 4160880, 4160882, 4160883, 4160886, 4160885;

по исполнению договорных обязательств (оплата по договору) и согласованию пуска газа : 4160826, 4160822, 4160774, 4160821, 4160725, 4160773, 4160775;

по учету поставленного газа: 4160726, 4160771;

по требованиям к метрологическому учету: 4160742, 4160503;

по юридическим вопросам: 4160840, 4160760, 4160816, 4160783, 4160852, 4160781, 4160843;

по режиму газопотребления и качеству газа: 4160744, 4160745, 4160711, 4160763.

Банковские реквизиты для расчетов: ИНН 5260070633, КПП 997650001, ОГРН 1025203035351

р/с 407028107002400000028 в Нижегородском филиале АБ "РОССИЯ", г. Нижний Новгород,

к/с 30101810300000000876, БИК 042202876, ОКПО 48329711, ОКВЭД 46.71

Покупатель: Государственное бюджетное учреждение "Пансионат ветеранов войны и труда":

Почтовый адрес: 603903, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, кп. Зеленый Город, Пансионат ветеранов войны и труда территория

Юридический адрес: 603903, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, кп. Зеленый Город, Пансионат ветеранов войны и труда территория

E-mail: n.rabezha@yandex.ru

Телефон: 438-76-73, 438-76-70, Факс: 438-76-73

Банковские реквизиты: ИНН: 5260089401, КПП: 526001001, ОКПО: 42397359, ОКВЭД: 87

Министерство финансов Нижегородской области (ГБУ "Пансионат ВВ и Т" л/с 20005040260),

расчетный счет: 40601810422023000001 в ВОЛГО-ВЯТСКОЕ ГУ БАНКА РОССИИ, к/с: , БИК: 042202001, адрес банка: Г. НИЖНИЙ НОВГОРОД

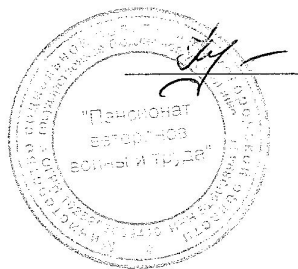
Грузополучатель: ГБУ "Пансионат ВВ и Т"

Адрес грузополучателя: 603903, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, кп. Зеленый Город, Пансионат ветеранов войны и труда территория

Поставщик:

Г. И. Черторогова на основании доверенности
№ 46 от 31.12.2020 г.

Покупатель:



М.А. Казакова



1399782

Дополнительное соглашение к Контракту № 33-3-0509-2/2022

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ
к Контракту на поставку газа № 33-3-0509-2/2022

г. Нижний Новгород

12 января 2022 г.

Акционерное общество "Газпром межрегионгаз Нижний Новгород", именуемое в дальнейшем "Поставщик", в лице Чертоговой Галины Ивановны, действующей на основании Доверенности № 46 от 31.12.2020 г., с одной стороны и

Государственное бюджетное учреждение "Пансионат ветеранов войны и труда", именуемое в дальнейшем "Покупатель", в лице директора ГБУ "Пансионат ВВ и Т" Казаковой Майи Александровны, действующей на основании Устава, со второй стороны,

именуемые в дальнейшем - Стороны, заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

1. Для Покупателя – Государственное бюджетное учреждение "Пансионат ветеранов войны и труда", годовой объём поставки газа в пределах выделенного финансирования составляет 368,380 тыс. м3 на сумму 2 499 685,66 руб.

2. Стоимость газа для Покупателей, приобретающих газ по оптовой цене, определяется в соответствии с Приказом ФАС России от 02.06.2021 г. №546/21 и (или) для Покупателей, указанных в п.15.1 «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 РФ», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2000 года № 1021, приобретающих газ по цене, равной значению предельной максимальной цены, определяется в соответствии с Приказом ФАС России от 02.06.2021 г. №545/21.

Стоимость услуг по транспортировке газа по распределительным газопроводам, специальная надбавка на финансирование программы газификации и плата за снабженческо-сбытовые услуги определяется в порядке, установленном Приказом ФАС России № 268/19 от 06.03.2019 г., Решением РСТ Нижегородской области № 28/3 от 31 августа 2021 г., Приказом ФАС России от 19.06.2018г. №832/18.

3. Расчет стоимости газа на 2022 год по Контракту в действующих на дату настоящего соглашения тарифах:

2022 год	В натуральном выражении (тыс.м куб.)	В стоимостном выражении, с НДС (в руб.)				
		Всего:	Стоимость поставки газа	Плата за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ)	Стоимость услуг по транспортировке газа	Спец.надбавка
ИТОГО за год:	368,380	2 499 685,66	2 061 749,18	66 679,74	313 148,48	58 108,26

При изменении цены на газ и/или стоимости снабженческо-сбытовых услуг, и/или ставки на услуги по транспортировке и специальной надбавки настоящий расчет корректируется Поставщиком в одностороннем порядке.

4. Расчеты по Контракту производить по счетам-фактурам (счетам), выставленным Поставщиком в соответствии с условиями Контракта.

5. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Контракта на поставку газа № 33-3-0509-2/2022.

Адреса, реквизиты и подписи Сторон

Поставщик: Акционерное общество "Газпром межрегионгаз Нижний Новгород":

ОГРН 1025203035351 ИНН 5260070633, КПП 526001001

Почтовый адрес: 603000, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, наб. Верхне-Волжская, д. 5

Юридический адрес: 603000, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, наб. Верхне-Волжская, д. 5

Сайт: <http://www.mrgnn.ru/>

E-mail: Secretar@mrgnn.ru

Телефоны: приемная: (831) 4160731, 4160730;

Телефоны для связи: по вопросам заключения, изменения, расторжения договоров: 4160830, 4160831, 4160832, 4160833, 4160834, 4160835, 4160828, факс 4160797;

по оформлению первичной бухгалтерской документации, сверке взаиморасчетов: 4160880, 4160882, 4160883, 4160886, 4160885;

по исполнению договорных обязательств (оплата по договору) и согласованию пуска газа : 4160826, 4160822, 4160774, 4160821, 4160725, 4160773, 4160775;

по учету поставленного газа: 4160726, 4160771;

по требованиям к метрологическому учету: 4160742, 4160503;

по юридическим вопросам: 4160840, 4160760, 4160816, 4160783, 4160852, 4160781, 4160843;

по режиму газопотребления и качеству газа: 4160744, 4160745, 4160711, 4160763.

Банковские реквизиты для расчетов: ИНН 5260070633, КПП 997650001, ОГРН 1025203035351

р/с 407028107002400000028 в Нижегородском филиале АО "РОССИЯ", г. Нижний Новгород,

к/с 30101810300000000876, БИК 042202876, ОКПО 48329711, ОКТЗД 46.71

Покупатель: Государственное бюджетное учреждение "Пансионат ветеранов войны и труда":

Почтовый адрес: 603903, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, кп. Зеленый Город, Пансионат ветеранов войны и труда территория

Юридический адрес: 603903, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, кп. Зеленый Город, Пансионат ветеранов войны и труда территория



1399782

Дополнительное соглашение к Контракту № 33-3-0509-
2/2022

E-mail: n.rabezha@yandex.ru

Телефон: 438-76-73, 438-76-70, Факс: 438-76-73

Банковские реквизиты: ИНН: 5260089401, КПП: 526001001, ОКПО: 42397359, ОКВЭД: 87

Министерство финансов Нижегородской области (ГБУ "Пансионат ВВ и Т" л/с 20005040260),

расчетный счет: 40601810422023000001 в ВОЛГО-ВЯТСКОЕ ГУ БАНКА РОССИИ, к/с: , БИК: 042202001, адрес банка: Г.
НИЖНИЙ НОВГОРОД**Грузополучатель: ГБУ "Пансионат ВВ и Т"**Адрес грузополучателя: 603903, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, кп. Зеленый Город, Пансионат ветеранов войны
и труда территория

Поставщик:

Г. И. Черторогова на основании доверенности
№ 46 от 31.12.2020 г.

Покупатель:



М.А. Казакова



1399780

Перечень

газопотребляющего оборудования по точке подключения «ГБУ "Пансионат ВВ и Т, "ЗЕЛЕНЫЙ ГОРОД"», расположенной по адресу Нижегородская область, г. Нижний Новгород, кп. Зеленый Город, Пансионат ветеранов войны и труда территория, 56.169163, 44.053856..

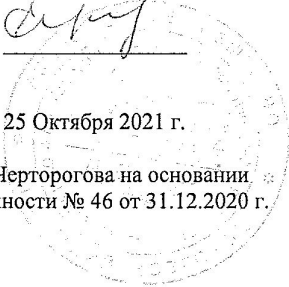
№ п/п	Газопотребляющее оборудование	Проектная мощность, м.куб./час	Количество	Узел учета
1	2	3	4	5
1	КВ-ТС-1	69,440	2	УУГ
2	НР-18	69,440	1	УУГ

Узел учета	Тип измерительного оборудования	Измерительное оборудование
1	2	3
УУГ	Вычислитель	ЕК-260
УУГ	Датчик	Датчик разности давления Метран-100-ДД
УУГ	Измерительный комплекс	СГ-ЭК-Вз-Р-1,0-100/1,6
УУГ	Счетчик	RVG-G65 (1:20)

Поставщик:

25 Октября 2021 г.

Г. И. Черторогова на основании
доверенности № 46 от 31.12.2020 г.



Покупатель:



М.А. Казакова