



ИКЗ 19 25260089401526001001 0138 001 3522 000

**Контракт
на поставку газа № 33-3-0509-2/2019**

г. Нижний Новгород

28 января 2019г.

Акционерное общество "Газпром межрегионгаз Нижний Новгород", именуемое в дальнейшем "Поставщик", в лице заместителя начальника отдела по реализации газа производственным потребителям Мосалевой Марины Алексеевны, действующей на основании Доверенности № 32 от 29.12.2017 г., с одной стороны и

Государственное бюджетное учреждение "Пансионат ветеранов войны и труда", именуемое в дальнейшем "Покупатель", в лице директора Клементьева Сергея Александровича, действующего на основании Устава, со второй стороны, именуемые в дальнейшем "Стороны", заключили настоящий Контракт (далее по тексту - "Контракт") 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.

2. Предмет Контракта и количество газа

2.1. Поставщик берет на себя обязательство поставлять газ горючий природный и/или газ горючий природный сухой обезвоженный, 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.

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 и несет полную ответственность перед Покупателем по данному Контракту. 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, подтвержденная Актом раздела эксплуатационной ответственности.

В случаях, когда между распределительными сетями ПАО "Газпром газораспределение Нижний Новгород" и точкой подключения Покупателя появляются сети другой организации, Покупатель самостоятельно, от своего имени и за свой счет заключает договор (либо соглашение, определяющее возможность) транспортировки газа по сетям другой организации.

2.3. Поставка газа производится на объекты поставки - точки подключения Покупателя, которые указаны в дополнительном соглашении к настоящему Контракту.

2.4. Покупатель подтверждает, что поставка газа осуществляется на сертифицированное газоиспользующее оборудование, принадлежащее ему на законном основании, подключенное к газораспределительной сети в установленном законом порядке соответствует проекту газоснабжения, а также то, что все требования нормативно-технической документации для получения газа им выполнены и соблюдены.

2.4.1. Покупатель обязан обеспечить исправность принадлежащего ему газопотребляющего оборудования (газопроводов). В случае неисправности газопотребляющего оборудования (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.

2.4.2. Покупатель обязуется незамедлительно уведомить Поставщика о прекращении права владения газопотребляющим оборудованием. В случае не сообщения Поставщику о прекращении права владения газопотребляющим оборудованием и не прекращения отбора газа, то Покупатель несет солидарные обязательства по оплате отобранного газа совместно с новым собственником газоиспользующего оборудования. В случае отчуждения Покупателем газопотребляющего оборудования или прекращения прав, на основании которых был заключен настоящий Контракт на поставку газа, Поставщик вправе в одностороннем порядке прекратить поставку газа и расторгнуть Контракт. О прекращении поставки газа и о расторжении Контракта Поставщиком направляется уведомление по последнему известному Поставщику адресу Покупателя. Контракт считается расторгнутым с момента получения указанного уведомления.

2.5. Право собственности у Покупателя газа по настоящему Контракту возникает в момент его передачи в местах, указанных в пункте 2.2 настоящего Контракта.

2.6. 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 объем газа, установленного в технических условиях на присоединение к распределительной сети (либо в Разрешении на использование газа в качестве топлива, выданного Покупателю в установленном порядке).

2.7. Увеличение или перераспределение по месяцам годовых объемов поставки газа может производиться на основании заявки Покупателя, 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 дополнительному соглашению к настоящему Контракту, заключаемому сторонами, 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 газа);
- 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.

Покупатель имеет право не более 1 раза за период действия Контракта подать заявку на уменьшение годового объема поставки газа с учетом п. 5.10 настоящего Контракта.

2.7.1. При подаче заявки на изменение объемов Покупатель указывает номер действующего Контракта. Поставщик вправе оставить без рассмотрения заявки (письма) на изменение договорных объемов газа, направленные Покупателем с нарушением сроков, установленных п.2.7. настоящего Контракта.

2.8. 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.

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

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).

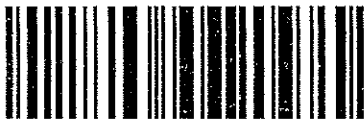
2.10. Покупатель направляет Поставщику заявку на поставку газа на 2020 год с поквартальной и помесечной разбивкой объема поставки газа, по точкам подключения – не позднее 01 марта 2019 года.

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 дополнительным соглашением к Контракту, до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110%) от согласованного суточного договорного объема, определенного дополнительным соглашением 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 дополнительной 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 будет размещена 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 внеплановых работ – за 3 дня 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 Графиком.

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».

Паспорт качества газа оформляется ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» один раз в месяц на основании средних арифметических значений за месяц компонентного состава и физико-химических показателей газа.

В случае отсутствия возможности определения компонентного состава и физико-химических показателей газа в порядке, указанном выше, паспорт качества газа может быть оформлен иными компетентными организациями.

Копия паспорта качества газа передается Поставщиком на основании письменного запроса Покупателя.

4.2. Поставка и отбор газа без его учета не допускается. Учет газа осуществляется по единому расчетному УУГ.

УУГ должны соответствовать требованиям действующего законодательства Российской Федерации, Правил учета газа, Правил поставки газа, иных нормативных документов по обеспечению единства измерений. Измерение объема газа выполняется по аттестованным в установленном порядке методикам (методам) измерений соответствующим требованиям ГОСТ Р 8.741-2011 и МИ 3082-2007.

Количество подаваемого газа (объем) определяется одним из нижеперечисленных способов:

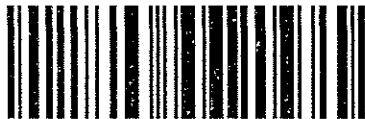
- по УУГ Поставщика, установленным на объектах сетей газораспределения и (или) газопотребления Покупателя и (или) ГРО;

- при отсутствии или неисправности УУГ Поставщика - по УУГ Покупателя;

- при отсутствии или неисправности УУГ Поставщика и Покупателя - по проектной мощности газопотребляющих установок и времени, в течение которого подавался газ, исключая то газопотребляющее оборудование, которое отключено и опломбировано соответствующими службами Поставщика.

В рамках заключенного Контракта под неисправностью УУГ понимается его несоответствие требованиям Правил учета газа, Правил поставки газа, методик выполнения измерений, технической документации на СИ, иных нормативных документов (в том числе принятых и утвержденных Федеральным Агентством по техническому регулированию и метрологии), а также в случае отсутствия/истечения срока действия поверительного клейма и/или свидетельства о поверке СИ, входящих в УУГ, нарушения

¹ На Покупателей по категории «мелкий комбыт» условия пунктов 3.6- 3.8. контракта о резервном топливе не распространяются.



пломб Поставщика, поверителя, завода изготовителя СИ.

Все СИ, входящие в состав УУГ, должны проходить периодическую поверку в порядке и сроки, предусмотренные нормативными документами Федерального Агентства по техническому регулированию и метрологии и технической документацией на СИ. На узлах УУГ использующих метод переменного перепада давления проверка геометрических размеров стандартных сужающих устройств должна проводиться не реже 1 раза в год, с оформлением протокола измерений.

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".

При установке УУГ после границы раздела эксплуатационной ответственности, дополнительно подлежит учету объем газа, предназначенный на технологические нужды Покупателя, а так же для компенсации (возмещения) потерь в системе газопотребления до УУГ и определенных в соответствии с действующим законодательством. Годовой объем газа на технологические нужды равномерно распределяется по месяцам и автоматически прибавляется к суточному потреблению последнего дня отчетного месяца.

Утечки газа, связанные с негерметичностью газопроводов, а так же возникшие в результате аварийных ситуаций на газопроводах, расположенных до УУГ и находящихся на балансе Покупателя, относятся на баланс Покупателя.

При использовании в составе УУГ мембранных (диафрагменных) газовых счетчиков:

- с типоразмером G1,6 – G40 без коррекции по температуре, количество потребленного газа определяется по показаниям счетчика с применением корректирующего коэффициента 1,1.

- с типоразмером G16 – G40 с коррекцией по температуре при не предоставлении Покупателем «Акта проверки состояния и применения средств измерений и соблюдения требований методики выполнения измерений» количество потребленного газа определяется по показаниям счетчика с применением корректирующего коэффициента 1,05.

Данное условие применимо только к исправным и поверенным счетчикам газа, установленным на газопроводах низкого давления.

На время неисправности или истечения срока поверки датчика перепада давления при условии, что исправны прочие СИ, входящие в состав УУГ на базе турбинного или ротационного счетчика, объем газа определяется по показаниям УУГ умноженным на коэффициент 1,1.

В случае выхода СИ УУГ за нижний предел измерения, указанный в паспорте на СИ, объем потребления газа определяется по подстановочному значению равному значению нижнего предела измерения СИ.

4.3. Покупатель представляет Поставщику ежесуточные, а при наличии технической возможности и часовые сведения о количестве поданного-принятого газа в соответствии с согласованным Сторонами порядком.²

4.4. Покупатель обязан в любое время суток предоставлять представителям Поставщика возможность проверки работоспособности средств измерений узлов учёта газа, наличия действующих свидетельств об их поверке, документов об учёте и использовании газа, а также обеспечить доступ к газопотребляющему оборудованию.

Покупатель обязан обеспечить сотрудникам Поставщика доступ к газопотребляющему оборудованию, газораспределительной сети, помещениям, по которым проложены газопроводы и смежным с ними помещениям, узлу учета газа, средствам измерений, для проведения проверок, а также 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 газопроводы, УУГ (СИ) и газопотребляющее оборудование Покупателя, а также смежные с ними помещения, для проведения проверки и иных мероприятий, предусмотренных Контрактом и техническим соглашением.

В случае недопущения сотрудников Поставщика к газопотребляющему оборудованию, газораспределительной сети, узлу учета газа, средствам измерений для проведения проверки Поставщик составляет акт об уклонении Покупателя от исполнения Контракта установленной формы. Количество отбираемого Покупателем газа определяется в указанном случае по проектной мощности установок исходя из круглосуточной работы за весь период, исключая то газопотребляющее оборудование, которое отключено и опломбировано соответствующими службами Поставщика, начиная с отчётных суток, следующих за датой последней проверки Поставщиком и до момента устранения причин послуживших основанием для применения данного способа определения отобранного газа с составлением соответствующего акта.

Все работы на УУГ связанные с монтажом/демонтажом СИ, снятием ранее наложенных пломб Поставщика, а также опломбирование газоиспользующего оборудования при отключении от газоснабжения или снятие пломб при подключении оборудования к газоснабжению должны осуществляться Покупателем в присутствии представителей 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.

4.5. Стороны обязуются оформлять исполнительскую документацию к Контракту в следующем порядке:

4.5.1. По окончании каждого календарного месяца Стороны по установленной форме в двух экземплярах составляют и подписывают акты об объёме поданного-принятого газа, в которых отражаются качество, виды и объёмы газа с ежесуточными

² Покупатели с бытовыми узлами учета газа и объемом потребления менее 100 тыс.м.куб. отнесены Поставщиком к категории «мелкий комбыт». Для покупателей по категории «Мелкий комбыт» данные о расходе газа за расчетный период предоставляются Покупателем Поставщику по окончании расчетного периода или по требованию Поставщика.

Покупатели с промышленными узлами учета газа и объемом потребления более 100 тыс.м.куб. - отнесены Поставщиком к категории «Промышленность». Для покупателей по категории «Промышленность» порядок предоставления данных установлен в Техническом соглашении к контракту.



сведениями о количестве поданного-принятого газа³.

4.5.2. Покупатель не позднее пятого дня месяца, следующего за отчетным, подписывает акты и направляет 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 один экземпляр вернуть Покупателю.

По согласованию сторон возможен иной порядок предоставления актов.

4.6. 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 вернуть в адрес Поставщика.

4.7. 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.

В случае неподписания и/или непредставления Покупателем Поставщику в течение 30 дней, следующих за месяцем поставки газа, 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.

4.8. В случае не обращения в Арбитражный суд, величина фактического потребления газа Покупателем в соответствующем месяце считается принятой Сторонами по данным, отраженным в акте Поставщика.

4.9. В расчете не участвуют договоры на поставку газа, купленного на бирже или через электронную торговую площадку (далее - договор ЭТП). Порядок определения фактических объемов газа по договорам биржевого газа или ЭТП определяется в соответствующем договоре поставки.

4.10. При неисправности или отсутствии УУГ Поставщика объем газа, отобранный Покупателем, определяется Поставщиком по проектной мощности газоиспользующих установок, исключая то газопотребляющее оборудование, которое отключено и опломбировано соответствующими службами Поставщика, в следующих случаях:

- при отсутствии узлов учета газа (УУГ), средств измерений (СИ) Покупателя; их неисправности; несоответствии СИ УУГ требованиям нормативной документации; отсутствии действующих поверительных клейм на СИ УУГ; отсутствии или нарушении пломб, установленных в соответствии с руководством по эксплуатации на СИ УУГ; отсутствии или нарушении пломб, установленных Поставщиком на СИ УУГ, задвижках байпасов УУГ, вводных задвижках или иных местах соединений газопроводов; при несанкционированном отборе газа; при обнаружении Поставщиком негерметичности задвижек байпасов УУГ, при невозможности подтверждения посредством УУГ отсутствия потребления во время отключения электропитания на предприятии, а также в иных случаях, приравненных к неисправности СИ УУГ Покупателя, - за весь период, исходя из круглосуточной работы газопотребляющего оборудования, начиная с отчетных суток, следующих за датой последней проверки Поставщиком и до момента устранения причин, послуживших основанием для применения данного способа определения отобранного газа, с составлением соответствующего акта.

- при непредставлении в установленном порядке данных о расходе газа (показаний СИ УУГ, диаграмм, распечаток по расходу газа и т.д.) - за период отсутствия этих данных у Поставщика;

- при нештатных ситуациях в вычислителе (корректоре) – за период продолжительности нештатных ситуаций;

- при истечении межповерочного интервала (МПИ) любого СИ УУГ – за период, исходя из круглосуточной работы газопотребляющего оборудования с начала отчетных суток, следующих за датой окончания МПИ и до момента обнаружения нарушения.

4.11. Поставщик и Покупатель составляют Техническое соглашение на исполнение Контракта, в котором регламентируют обязательства Сторон по соблюдению режимов подачи и потребления газа, определяют организационные и технические требования к учету газа, а также регламентируют иные отношения и обязательства Сторон, связанные с исполнением Контракта. Техническое соглашение является неотъемлемой частью Контракта. Предложение о заключении Технического соглашения Поставщик направляет Покупателю одновременно с проектом настоящего Контракта.⁴

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

4.13. 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.

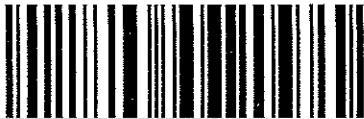
Покупатель не имеет права без согласования с Поставщиком:

- отключать от питания приборы, входящие в состав оборудования СТМ Поставщика;

- отключать оборудование СТМ Поставщика от УУГ Покупателя.

³ Для покупателей по категории «мелкий комбыт» в акте поданного-принятого газа качество, вид и объем газа с ежесуточными сведениями о расходе отражаются по каждой точке подключения. Для покупателей по категории «мелкий комбыт» при отсутствии возможности суточного учета газопотребления суточный объем фактически потребленного газа определяется путем деления фактического расхода газа в месяце поставки на количество календарных дней в данном месяце.

⁴ Для покупателей по категории «мелкий комбыт» техническое соглашение не входит в договорную документацию.



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 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 отнесения 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:

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

, 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 точке подключения в месяце поставки складывается из стоимости объема газа, выбранного Покупателем в месяце 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. Расчёты производятся Покупателем в адрес Поставщика платежным поручением по реквизитам, указанным в настоящем Контракте. Расчёты по Контракту производятся со счёта Покупателя на счёт 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;

Сумма окончательной оплаты определяется исходя из количества газа, поданного – принятого Покупателем в соответствующем месяце в соответствии с ценой на газ, тарифом на транспортировку газа, спецнадбавкой 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 за транспортировку газа, спецнадбавкой 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.

Покупатель обязан указывать 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 01.01.2019г. по Контрактам с Поставщиком, срок действия которых истек (№ 33-3-0509-2/2018 от 14.03.2018 г.; № 33-3-0509-2/2017 от 28.12.2016 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 Покупателей Поставщику платежей с указанием в реквизитах оплаты завершённых Контрактов 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. В случае отсутствия Контракта на следующий период сумма переплаты возвращается Покупателю на основании письменного заявления в течение 5 рабочих дней с момента получения Поставщиком заявления Покупателя.

5.10. По соглашению сторон допускается изменение с учетом положений законодательства Российской Федерации цены Контракта пропорционально поставляемому объему газа исходя из установленной в Контракте цены, но не более чем на десять процентов цены Контракта. Изменение цены Контракта допускается также в случае изменения в соответствии с законодательством Российской Федерации регулируемых тарифов и в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ. 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 4.5, 4.6 и 5.8 настоящего Контракта

6. Ответственность Сторон

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

6.2. В своих действиях Стороны руководствуются следующим: в соответствии со статьей 158 Бюджетного кодекса Российской Федерации главный распорядитель (распорядитель) бюджетных средств обязан при доведении до подведомственных организаций установленных объемов финансирования (лимитов бюджетных обязательств) исходить из необходимости обеспечения в течение периода действия Контракта оплаты фактически потребленного газа.

6.3. Покупатель обязуется:

- до начала периода поставки довести до главного распорядителя (распорядителя) бюджетных средств свою потребность поставки газа в полном объеме на 2019 год для установления объемов финансирования (лимитов бюджетных обязательств);

- предоставлять документальное 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;

- при несвоевременном поступлении средств на лицевой счет Покупателя информировать главного распорядителя (распорядителя) бюджетных средств о необходимости исполнения обязательств по оплате газа.

6.4. В случае полного или частичного неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по оплате поставляемого газа, предусмотренных п. 5.4 Контракта, Поставщик вправе в соответствии с Правилами ограничения подачи (поставки) и отбора газа, утвержденными постановлением Правительства от 25.11.2016г. № 1245 (далее – Правила ограничения):

- частично ограничить поставку газа за нарушение сроков оплаты более 2 раз в течение 12 месяцев и/или
- полностью ограничить поставку газа за нарушение сроков оплаты более 3 раз в течение 12 месяцев.

Ограничение (прекращение) поставки газа производится по указанию Поставщика Покупателем самостоятельно. В случае неисполнения указания Поставщика о самостоятельном ограничении, Поставщик вправе ввести ограничение с привлечением



газораспределительной организации после предварительного уведомления не менее чем за сутки. Ограничение производится путем выполнения технических мероприятий на газораспределительных сетях, в том числе принадлежащих Покупателю. В случае введения Поставщиком частичного/полного ограничения поставки газа, в соответствии с условиями настоящего Контракта, Покупатель обязуется принять меры к безаварийному прекращению технологического процесса, обеспечению безопасности людей, сохранности газового оборудования и газораспределительных сетей.

В случае недопуска представителей Поставщика и ГРО для выполнения работ по частичному/полному ограничению поставки газа Покупатель несет имущественную ответственность, в том числе перед третьими лицами, подключенными к этой же системе газоснабжения, за последствия, вызванные произведенным принудительным частичным/полным ограничением поставки газа Покупателю.

После введения ограничения поставки газа Покупателю отбор газа Покупателем без согласования с Поставщиком не допускается.

Возобновление поставки газа осуществляется после устранения причин, послуживших основанием для введения ограничения, на основании письменного обращения Покупателя в адрес Поставщика.

6.5. Покупатель, к сетям которого подключены абоненты, не имеющие задолженности по оплате газа, обязан обеспечить им поставку газа и (или) вырабатываемых при использовании газа ресурсов в объемах, необходимых для их бесперебойного ресурсоснабжения. Исполнение данной обязанности может осуществляться потребителем в соответствии с п.12 Правил ограничения.

В случае неисполнения Покупателем п. 12 Правил ограничения, Поставщик в соответствии с п. 13 Правил ограничения ограничивает поставку газа путем применения к согласованным договорным объемам соотношения фактически оплаченного объема поставки газа, к общему объему поставки газа, по следующей формуле:

$$V_{\text{изм.}} = \frac{V_{\text{опл.}}}{V_{\text{общ.}}} \times V_{\text{мес. огр.}}$$

Где:

Вопл. – оплаченный объем поставки газа за период 12 месяцев предшествующих дате введения ограничения (или за меньший период, если предшествующий дате введения ограничения срок поставки газа по Контракту составил менее 12).

Вобщ. – фактически потребленный объем газа за период 12 месяцев предшествующих дате введения ограничения (или за меньший период, если предшествующий дате введения ограничения срок поставки газа по Контракту составил менее 12).

V мес. огр. – согласованный договорной объем месяца, в котором вводится ограничение.

Если у Покупателя по Контракту несколько точек подключения, изменение объемов поставки газа производится по каждой точке подключения пропорционально согласованным объемам на каждую точку.

Изменение договорного объема осуществляется путем направления уведомления не позднее, чем за 3 рабочих дня до введения ограничения, с указанием основания и даты введения ограничения, а также объемов газа, поставляемых в период ограничения по каждой точке подключения.

В случае перерасхода газа Покупателем в период введения ограничения поставщик газа имеет право проводить принудительное уменьшение количества подаваемого (поставляемого) газа до месячной нормы, установленной на период введения ограничения, в том числе путем полного ограничения подачи (поставки) газа, в случае, если его объем, установленный на соответствующий месяц, был использован Покупателем до истечения этого месяца. Последующее возобновление подачи (поставки) газа в установленных на период ограничения объемах осуществляется поставщиком с наступлением следующего месяца.

6.6. В случае неоднократного нарушения сроков оплаты, предусмотренных настоящим Контрактом, неоднократной невыборки объемов, Поставщик, руководствуясь ст. 523 ГК РФ вправе расторгнуть или изменить Контракт, путем направления Покупателю соответствующего письменного уведомления за 20 дней с указанием даты расторжения либо его изменения. При изменении условий Контракта Поставщик вправе установить в Контракте иной срок действия, объем поставки, порядок расчетов, а также условие о предоставлении обеспечения оплаты задолженности и предстоящих поставок.

6.7. В случае несвоевременной и (или) неполной оплаты поставленного газа Поставщик вправе потребовать от Покупателя уплаты пени в размере и порядке, установленными Федеральным законом «О газоснабжении в Российской Федерации» от 31.03.1999г. № 69-ФЗ.

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 течении 10 (десяти) календарных дней со дня направления претензии стороной, разногласия подлежат урегулированию в Арбитражном суде Нижегородской области в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

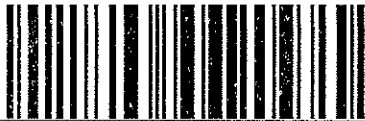
Местом исполнения Контракта является место размещения газопотребляющего оборудования Покупателя РФ.

8. Срок действия (исполнения) Контракта

8.1. Настоящий Контракт заключен на срок с 01.01.2019 г. по 31.12.2019 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.

10.2. При изменении почтовых и банковских реквизитов, а так же в случае реорганизации и при иных изменениях Стороны обязуются в течение 3 (трех) рабочих дней с даты изменений информировать друг друга (почтой и по факсу). При отсутствии данной информации направление корреспонденции по адресу, указанному в Контракте, являются надлежащим исполнением обязательств по настоящему Контракту.

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

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

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 Контракту⁵, 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 отчетных суток, следующих за датой последней проверки Поставщиком и до момента отключения.

10.4. При наличии в составе оборудования Покупателя сезонно работающего газоиспользующего оборудования, сезонное отключение/подключение указанного оборудования производится Покупателем с участием Поставщика и наложением пломб Поставщика, и составлением акта.

О необходимости введения в эксплуатацию газоиспользующего оборудования Покупатель уведомляет Поставщика заблаговременно (не позднее чем за 5 рабочих дней). Поставщик согласовывает снятие пломб и пуск газа при условии исполнения Покупателем обязательств, указанных в п. 2.8 и 5.4 Контракта. Снятие пломб осуществляется только представителем Поставщика.

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.

Все изменения и дополнения к настоящему Контракту должны быть подписаны полномочными представителями Сторон.

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.

Адреса, реквизиты и подписи Сторон

Поставщик: Акционерное общество "Газпром межрегионгаз Нижний Новгород":

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

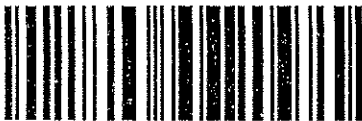
Юридический адрес: 603000, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, наб. Верхне-Волжская, д. 5

Сайт: <http://www.mrgnn.ru/>

E-mail: Secretar@mrgnn.ru

Телефоны: приемная (831) 4160731, 4160730, отдел учета расчетных операций 4160881, 4160882, 4160883, 4160884, 4160885, отдел по реализации газа производственным потребителям 4160830, 4160831, 4160832, 4160833, 4160834, 4160835, 4160713 факс 4160797, отдел контроля исполнения договоров 4160716, 4160775, 4160773, 4160725, 4160772, 4160774, E-mail: okid@mrgnn.ru, отдел режимов газоснабжения 4160726, 4160771, отдел метрологии 4160742, юр.отдел 4160840, 4160760, 4160816, 4160783, 4160852, 4160781, 4160843, оперативно-диспетчерская служба 4160744, 4160745, 4160711, 4160763

⁵ Для покупателей МКБ подключенное оборудование указывается Сторонами в Приложении- перечне оборудования (техническое соглашение- не составляется).



462812

Банковские реквизиты: ИНН 5260070633, КПП 526001001, ОГРН 1025203035351
р/с 40702810700240000028 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"

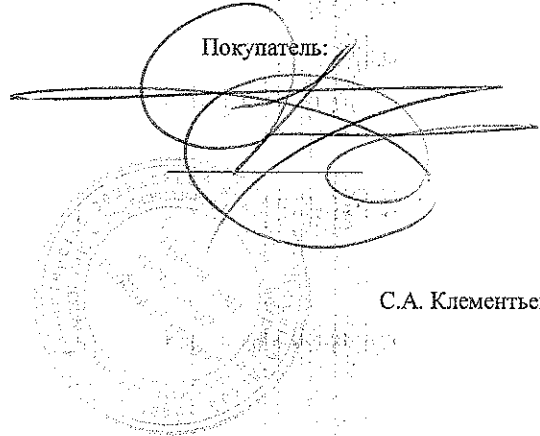
Адрес грузополучателя: 603903, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, кп. Зеленый Город, Пансионат ветеранов войны и труда территория

Поставщик:



М.А. Мосалева на основании доверенности
№ 32 от 29.12.2017 г.

Покупатель:



С.А. Клементьев



ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ
к Контракту на поставку газа № 33-3-0509-2/2019

г. Нижний Новгород

28.01.2019

Акционерное общество "Газпром межрегионгаз Нижний Новгород", именуемое в дальнейшем "Поставщик", в лице заместителя начальника отдела по реализации газа производственным потребителям Мосалевой Марины Алексеевны, действующей на основании Доверенности № 32 от 29.12.2017 г., с одной стороны и

Государственное бюджетное учреждение "Пансионат ветеранов войны и труда", именуемое в дальнейшем "Покупатель", в лице директора Клементьева Сергея Александровича, действующего 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 объем поставки газа в пределах выделенного финансирования составляет 370,000 тыс. м3 на сумму 2 317 728,84 руб.

2. Стоимость газа для Покупателей, приобретающих газ по оптовой цене, определяется в соответствии с Приказом ФАС России от 03.08.2018г. №1087/18, 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 03.08.2018г. №1088/18.

Стоимость услуг по транспортировке газа по распределительным газопроводам, специальная надбавка на финансирование программы газификации и плата за снабженческо-сбытовые услуги определяется в порядке, установленном Приказами Федеральной службы по тарифам России № 155-э/18 от 15.05.2015 г., Решением РСТ Нижегородской области № 56/5 от 26 декабря 2016 г., Приказом ФАС России от 19.06.2018г. №832/18.

3. Расчет стоимости газа на 2019 год по Контракту в действующих на дату настоящего соглашения тарифах:

2019 год	В натуральном выражении (тыс.м куб.)	В стоимостном выражении, с НДС (в руб.)				
		Всего:	Стоимость поставки газа	Плата за снабженческо-сбытовые услуги (НССУ)	Стоимость услуг по транспортировке газа	Спец.надбавка
ИТОГО за год:	370,000	2 317 728,84	1 924 740,00	66 972,95	288 453,49	37 562,40

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), выставляемым Поставщиком в соответствии с условиями Контракта.

5. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Контракта на поставку газа № 33-3-0509-2/2019.

Адреса, реквизиты и подписи Сторон

Поставщик: Акционерное общество "Газпром межрегионгаз Нижний Новгород":

ОГРН 1025203035351 ИНН 5260070633, КПП 526001001

Почтовый адрес: 603000, Н.Новгород, ул. Верхне-Волжская набережная, д.5

Юридический адрес: 603000, Н.Новгород, ул. Верхне-Волжская набережная, 5

Сайт: <http://www.mrgnn.ru/>

E-mail: Secretar@mrgnn.ru

Телефоны: приемная (831) 4160731, 4160730, отдел учета расчетных операций 4160881, 4160882, 4160883, 4160884, 4160885, отдел по реализации газа производственным потребителям 4160830, 4160831, 4160832, 4160833, 4160834, 4160835, 4160713 факс 4160797, отдел контроля исполнения договоров 4160716, 4160775, 4160773, 4160725, 4160772, 4160774, E-mail: okid@mrgnn.ru, отдел режимов газоснабжения 4160726, 4160771, отдел метрологии 4160742, кср.отдел 4160840, 4160760, 4160816, 4160783, 4160852, 4160781, 4160843, оперативно-диспетчерская служба 4160744, 4160745, 4160711, 4160763

Банковские реквизиты для расчетов: ИНН 5260070633, КПП 526001001, ОГРН 1025203035351

р/с 40702810700240000028 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),



463041

Дополнительное соглашение к Контракту № 33-3-0509-2/2019

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:



М. А. Мосалева на основании доверенности № 32 от 29.12.2017 г.

Получатель:



С.А. Клементьев



ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ
к Контракту на поставку газа № 33-3-0509-2/2019

г. Нижний Новгород

29.01.2019

Акционерное общество "Газпром межрегионгаз Нижний Новгород", именуемое в дальнейшем "Поставщик", в лице заместителя начальника отдела по реализации газа производственным потребителям Мосалевой Марины Алексеевны, действующей на основании Доверенности № 32 от 29.12.2017 г., с одной стороны и

Государственное бюджетное учреждение "Пансионат ветеранов войны и труда", именуемое в дальнейшем "Покупатель", в лице директора Клементьева Сергея Александровича, действующего на основании Устава, со второй стороны, именуемые в дальнейшем – Стороны, заключили настоящее Соглашение о нижеследующем:

1. Договорной объем поставки газа по точкам подключения в 2019 году с разбивкой по месяцам квартала и суткам (суточная норма поставки) составляет (тыс.куб.м) :

Акт раздела эксплуатационной ответственности №1185 от 12.01.2009г. по точке подключения ГБУ «Пансионат ВВ и Т, «ЗЕЛЕНый ГОРОД»: Годовой объем поставки: 370,000 тыс.куб.м., в том числе: 1 квартал: 138,000 тыс.куб.м.; 2 квартал: 69,000 тыс.куб.м.; 3 квартал: 43,000 тыс.куб.м.; 4 квартал: 120,000 тыс.куб.м.											
Январь		Февраль		Март		Апрель		Май		Июнь	
месяц	сутки	месяц	сутки	месяц	сутки	месяц	сутки	месяц	сутки	месяц	сутки
54,000	1,742	44,000	1,571	40,000	1,290	32,000	1,067	24,000	0,774	13,000	0,433
Июль		Август		Сентябрь		Октябрь		Ноябрь		Декабрь	
месяц	сутки	месяц	сутки	месяц	сутки	месяц	сутки	месяц	сутки	месяц	сутки
12,000	0,387	11,000	0,355	20,000	0,667	33,000	1,065	39,000	1,300	48,000	1,548

2. Объем поставки газа по Контракту в 2019 году по месяцам составляет (тыс.куб.м) :

Год	Январь	Фев-ль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сен-рь	Окт-рь	Ноябрь	Дек-рь
ВСЕГО:												
370,000	54,000	44,000	40,000	32,000	24,000	13,000	12,000	11,000	20,000	33,000	39,000	48,000

3. Годовой договорной объем поставки, месячные договорные объемы поставки газа и суточный договорной объем поставки газа согласованы при условии отсутствия задолженности по Контракту и поступления платежей в соответствии с разделом 5 Контракта.

Заявка об изменении объемов поставки представляется Покупателем Поставщику в соответствии с условиями Контракта.

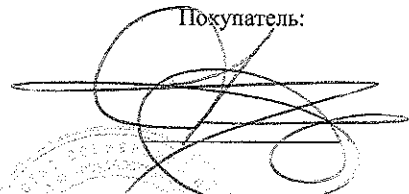
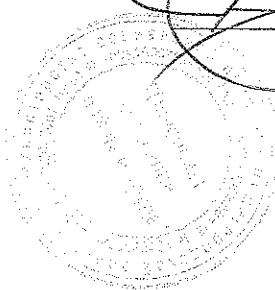
4. Во всем остальном, что не оговорено в настоящем Соглашении стороны руководствуются Контрактом на поставку газа и техническим соглашением.

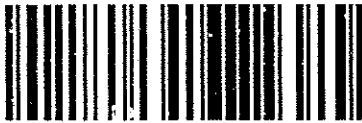
Поставщик:

Покупатель:



М. А. Мосалева на основании доверенности № 32 от 29.12.2017 г.



С.А. Клементьев

**Техническое соглашение
по техническому исполнению Контракта № 33-3-0535-2/2019**

г. Нижний Новгород

28.01.2019

Акционерное общество "Газпром межрегионгаз Нижний Новгород", именуемое в дальнейшем "Поставщик", в лице заместителя начальника отдела по реализации газа производственным потребителям Мосалевой Марины Алексеевны, действующего на основании Доверенности №32 от 29.12.2017 г., с одной стороны и

Государственное бюджетное учреждение "Пансионат ветеранов войны и труда", именуемое в дальнейшем "Покупатель", в лице директора Клементьева Сергея Александровича, действующего на основании Устава, со второй стороны, именуемые в дальнейшем "Стороны", во исполнение условий Контракта на поставку газа № 33-3-0509-2/2019 заключили настоящее Техническое соглашение о нижеследующем:

1. Общие положения

1.1. Данное техническое соглашение (далее по тексту — "Соглашение") определяет взаимоотношения и регламентирует обязательства Поставщика и Покупателя по соблюдению режимов подачи и потребления газа, устанавливает организационные и технические требования к учёту газа, определяет иные обязательства Сторон, связанные с техническим исполнением Контракта на поставку газа № 33-3-0509-2/2019 между Поставщиком и Покупателем (далее по тексту — "Контракт").

1.2. Термины и определения в Соглашении принимаются согласно нормативным актам:

Правилам поставки газа в Российской Федерации", утверждённым Постановлением Правительства РФ от 05.02.98г. № 162 (далее — "Правила поставки газа")

Правилам учёта газа, утверждённым Приказом Минэнерго России № 961 от 30.12.2013 (далее — "Правила учёта газа")

ГОСТ Р 8.899-2015 "Государственная система обеспечения единства измерений. Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств. Аттестация методики измерений."

ГОСТ Р 8.740-2011 Методика измерений с помощью турбинных, ротационных и вихревых расходомеров и счетчиков"

ГОСТ Р 8.741-2011 Объем природного газа. Общие требования к методикам измерений.

МИ 3082-2007 Выбор методов и средств измерений расхода и количества потребляемого природного газа в зависимости от условий эксплуатации на узлах учета. Рекомендации по выбору рабочих эталонов для их поверки.

ГОСТ 8.586.1-2005 (ИСО 5167-1:2003) "Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств. Часть 1. Принцип метода измерений и общие требования"

ГОСТ 8.586.2-2005 (ИСО 5167-2:2003) "Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств. Часть 2. Диафрагмы. Технические требования."

ГОСТ 8.586.5-2005 "Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств. Часть 5. Методика выполнения измерений".

1.3. В настоящем техническом соглашении приняты следующие сокращения:

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

1.4. Узел учета газа (УУГ) – это комплекс средств измерений (СИ) и (или) технических систем и устройств с измерительными функциями.

1.5. Типы (виды) СИ УУГ и газопотребляющего оборудования, подключенного к УУГ Покупателя, указаны в приложении №1 к Контракту.

2. Режим поставки газа

2.1. Поставщик обеспечивает надёжное газоснабжение Покупателя (до границы раздела эксплуатационной ответственности) в пределах суточного договорного объема поставки газа в соответствии с договорными объемами поставки газа при условии обеспечения Покупателем безопасной эксплуатации газораспределительных сетей, наличия исправных, подключенных к газораспределительным сетям приборов и оборудования, связанных с потреблением газа и оплаты газа согласно условиям заключенного Контракта на поставку газа.

2.2. Поставщик обязуется поддерживать давление газа, необходимое для бесперебойной и безаварийной работы газопотребляющего оборудования Покупателя и гарантирующее подачу газа Покупателю в пределах суточной нормы, при условии выборки газа Покупателем в пределах суточной нормы, а также при выполнении Покупателем всех условий Контракта.

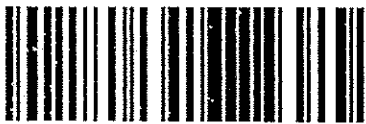
2.3. В случае включения Покупателя в "График перевода потребителей на резервные виды топлива при похолодании", утверждаемый уполномоченным органом исполнительной власти (далее по тексту – "График перевода"), Покупатель должен иметь резервное топливо и быть готовым к его использованию взамен газа в объемах, предусмотренных Графиком перевода, по первому требованию Поставщика или Специализированной организации на основании письменного указания Поставщика.

При введении Графика перевода Покупатель, включённый в указанный График, обязан сократить объём потребления газа до суточной нормы поставки газа, установленной Графиком. О введении Графика перевода и изменении устанавливаемых в соответствии с ним режимов газоснабжения Поставщик извещает Покупателя по областному радиовещанию или факсом.

В случае несоблюдения Покупателем, включённым в График перевода, установленных в соответствии с Графиком режимов газоснабжения и суточных норм потребления газа, Поставщик или по его указанию специализированная организация вправе произвести принудительное ограничение поставки газа до суточной нормы, определенной Графиком в порядке, предусмотренном настоящим Соглашением.

2.4. Поставщик, или по его указанию специализированная организация, вправе осуществить принудительное ограничение или прекращение подачи газа в случаях:

2.4.1. Отбора газа Покупателем сверх суточного договорного объема поставки газа, либо установленных соответствующими федеральными органами исполнительной власти лимитов в стоимостном и натуральном выражении, определяемых исходя из объёма, установленного Контрактом, либо установленных соответствующими федеральными органами исполнительной власти лимитов в стоимостном и натуральном выражении — в сроки, предусмотренные пунктом 15 Правил поставки газа в РФ.



2.4.2. Отбора газа Покупателем, включённым в График перевода, сверх установленной Графиком перевода, либо введённого в соответствии с ним режима газопотребления суточной нормы поставки газа — в сроки, предусмотренные пунктом 15 Правил поставки газа в РФ.

2.4.3. Неудовлетворительного состояния газопотребляющего оборудования или газопроводов Покупателя, создающих аварийную ситуацию и угрозу для жизни обслуживающего персонала и населения — немедленно по представлению уполномоченного государственного органа, без предварительного предупреждения Покупателя.

2.4.4. В случае отсутствия собственной газовой службы у Покупателя при одновременном отсутствии действующего договора на техническое и аварийно-диспетчерское обслуживание газопотребляющего оборудования и газопроводов или приостановления специализированной организацией оказания данных услуг по данному договору.

2.4.5. При наличии задолженности Покупателя по оплате за газ, в соответствии с условиями Контракта, принудительное ограничение или прекращение подачи газа Покупателю производится Поставщиком, или по его указанию специализированной организацией с учётом требований пункта 2.6 настоящего Соглашения.

2.5. Перерыв в подаче, прекращение или ограничение подачи газа без согласования с Покупателем и без соответствующего его предупреждения допускаются в случае необходимости принять неотложные меры по предотвращению или ликвидации аварии в системе газоснабжения (при условии немедленного последующего уведомления Покупателя об этом). При этом объём ограничения подачи газа, очередность отключения потребителей от газоснабжения определяются в соответствии с "Графиком перевода потребителей природного газа на резервные виды топлива в осенне-зимний период" с учётом имеющейся технической возможности.

2.6. Принудительное ограничение или прекращение подачи газа осуществляется путём отключения газопотребляющего оборудования Покупателя (всех или части) и опломбирования их запорной арматуры в закрытом состоянии. Отключение газопотребляющего оборудования Покупателя может быть произведено полностью.

Мероприятия по принудительному отключению или прекращению подачи газа путём отключения газопотребляющего оборудования Покупателя осуществляются самим Покупателем или Поставщиком или по его указанию специализированной организацией.

Мероприятия по принудительному ограничению или прекращению подачи газа путём снижения давления газа на вводе в предприятие (организацию) Покупателя осуществляются силами Поставщика или по его указанию специализированной организацией.

2.7. В случае несоблюдения Покупателем предписаний Поставщика об ограничении или прекращении подачи газа путём отключения газопотребляющего оборудования Потребителя в соответствии с пунктом 2.6 настоящего Соглашения, Поставщик или по его указанию специализированная организация вправе произвести принудительное ограничение или прекращение подачи газа путём снижения давления газа на вводе в предприятие (организацию) Покупателя, что достигается закрытием запорной арматуры, установленной на вводе. Снижение давления газа может быть произведено вплоть до полного прекращения подачи газа.

2.8. О проведении принудительного ограничения, прекращения подачи газа Поставщиком составляется акт, содержащий дату, время, место проведения мероприятия, Ф.И.О., участвующих в мероприятии лиц, газопотребляющее оборудование, на которое вводится ограничение или приостанавливается поставка газа, данные СИ УУГ в момент проведения мероприятия, причина приостановки.

2.9. В случае принудительного ограничения или прекращения подачи газа (за исключением случаев принудительного ограничения или прекращения подачи газа в соответствии с пунктом 2.5 настоящего Соглашения) Покупатель обязан оплатить Поставщику, или специализированной организации, соответственно стоимость работ по принудительному отключению или прекращению подачи газа, а также по возобновлению нормальной подачи газа Покупателю, включая транспортные расходы по выезду сотрудников Поставщика на место.

Возобновление нормальной подачи газа Покупателю после его принудительного ограничения или прекращения производится только при условии оплаты Покупателем вышеперечисленных работ, вызванных принудительным отключением или ограничением подачи газа Покупателю и возобновлением нормальной подачи газа Покупателю.

2.10. В случае задолженности Покупателя по оплате за газ перед Поставщиком, в соответствии с условиями Контракта, принудительное ограничение или прекращение подачи газа Покупателю производится Поставщиком, или по его указанию специализированной организацией в порядке, аналогичном изложенному в пунктах 2.6 — 2.9 Соглашения.

2.11. В случае применения к Покупателю предусмотренных настоящим Соглашением мер по принудительному ограничению или прекращению подачи газа, а также в случаях, когда снижение давления газа в газопроводе вызвано сверхплановым отбором газа Покупателем без согласования с Поставщиком, Поставщик не несет ответственности за возможные нарушения режима работы газопотребляющего оборудования Покупателя и иные возможные последствия.

3. Система измерения расхода газа

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

3.2. Поставка и отбор газа без его учета не допускается. Учет газа осуществляется по единому расчетному УУГ. Количество подаваемого газа (объём) определяется по УУГ:

- Поставщика, установленным на объектах сетей газораспределения и (или) газопотребления Покупателя и (или) ГРО;
- Покупателя, при неисправности или отсутствии УУГ Поставщика.

Определение объёма газа производится с помощью СИ УУГ в соответствии с требованиями ГОСТ Р 8.741-2011, ГОСТ 8.586.1,2,5-2005, ГОСТ Р 8.740-2011 и другими действующими и аттестованными в установленном порядке методиками (методами) измерений. УУГ также должны соответствовать требованиям Правил учета газа, иных нормативных документов по обеспечению единства измерений.

Все СИ, входящие в состав УУГ, должны проходить периодическую поверку в порядке и сроки, предусмотренные нормативными документами Федерального Агентства по техническому регулированию и метрологии и технической документацией на СИ.



3.3. При неисправности или отсутствии УУГ Поставщика объем газа, отобранный Покупателем, определяется Поставщиком по проектной мощности газоиспользующих установок, исключая то газопотребляющее оборудование, которое отключено и опломбировано соответствующими службами Поставщика, в следующих случаях:

- при отсутствии узлов учета газа (УУГ), средств измерений (СИ) Покупателя; их неисправности; несоответствии СИ УУГ требованиям нормативной документации; отсутствию действующих поверительных клейм на СИ УУГ; отсутствию или нарушении пломб, установленных в соответствии с руководством по эксплуатации на СИ УУГ; отсутствию или нарушении пломб, установленных Поставщиком на СИ УУГ, задвижках байпасов УУГ, вводных задвижках или иных местах соединений газопроводов; при несанкционированном отборе газа; при обнаружении Поставщиком негерметичности задвижек байпасов УУГ, при невозможности подтверждения посредством УУГ отсутствия потребления во время отключения электропитания на предприятии, а также в иных случаях, приравненных к неисправности СИ УУГ Покупателя, - за весь период, исходя из круглосуточной работы газопотребляющего оборудования, начиная с отчетных суток, следующих за датой последней проверки Поставщиком и до момента устранения причин, послуживших основанием для применения данного способа определения отобранного газа, с составлением соответствующего акта.

- при непредставлении в установленном порядке данных о расходе газа (показаний СИ УУГ, диаграмм, распечаток по расходу газа и т.д.) - за период отсутствия этих данных у Поставщика;

- при нештатных ситуациях в вычислителе (корректоре) - за период продолжительности нештатных ситуаций.

3.4. УУГ признается неисправным в случае его несоответствия требованиям Правил учета газа, Правил поставки газа, ГОСТ Р 8.741-2011, МИ 3082-2007, ГОСТ 8.586.1,2,5-2005,ПР-50.2.022-99, ГОСТ Р 8.740-2011, либо требованиям иных нормативных документов (в том числе принятых и утвержденных Федеральным Агентством по техническому регулированию и метрологии) и/или технической документации на СИ, в том числе в случае отсутствия действующего поверительного клейма и/или действующего свидетельства о поверке СИ, входящих в УУГ, нарушения пломб Поставщика, установленных в соответствии с пунктом 3.5 Соглашения, а также в случае выявления факта проведения работ, предусмотренных пунктом 3.6 Соглашения, без присутствия представителя Поставщика.

О неисправности УУГ Покупатель обязан незамедлительно сообщить в адрес Поставщика. О факте неисправности УУГ в обязательном порядке составляется акт о неисправности УУГ, подписываемый сторонами. В случае отказа Покупателя от подписи в акте о неисправности УУГ, об этом делается соответствующая отметка.

3.5. УУГ защищается от несанкционированного вмешательства путём установки пломб Поставщика в местах, указанных ниже:

3.5.1. в случае измерения расхода газа методом переменного перепада давления стандартными сужающими устройствами:

а) через отверстия в шпильке узла крепления сужающего устройства - для предотвращения самовольной выемки (замены) диафрагмы;

б) через отверстия в штоках или рукоятках вентилей (кранов):

— на импульсных линиях отбора давления и перепада давления (расхода) у узла крепления сужающего устройства;

— у датчика расхода-расходомера и/или датчика разности давления (соединительные и уравнильные вентили) - для предотвращения несанкционированной замены СИ УУГ.

в) на корпусах датчиков: давления, разности давлений, температуры - для предотвращения несанкционированного вмешательства в работу СИ УУГ

г) через отверстия в крышке вычислителя для предотвращения несанкционированной замены настроечной базы данных.

д) на разъемах (клеммах) блоков преобразования сигналов (блоков питания), подлежащих поверке.

3.5.2. в случае измерения расхода газа счётчиками:

а) через отверстия в шпильке крепления счётчика - для предотвращения несанкционированного снятия (замены) СИ УУГ;

б) через отверстия в штоках или рукоятке вентиля (крана) средства измерения давления - для предотвращения несанкционированной замены СИ УУГ (вмешательства в работу).

в) через отверстия в штоках или рукоятках (соединительные и уравнильные вентили (краны)) датчика разности давления - для предотвращения несанкционированной замены СИ УУГ.

г) на корпусах датчиков: давления, разности давлений, температуры - для предотвращения несанкционированного вмешательства в работу СИ УУГ.

д) через отверстия в крышке вычислителя для предотвращения несанкционированной замены настроечной базы данных.

е) на разъемах (клеммах) блоков преобразования сигналов (блоков питания), подлежащих поверке.

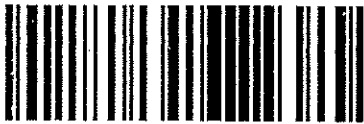
3.5.3. опломбированием запорного устройства (задвижки, крана) на байпасе УУГ.

В случае применения иных СИ (либо изменения системы учёта) место (места) пломбирования должны быть определены дополнительно.

3.6. Покупатель проводит в порядке и сроки, предусмотренные действующим законодательством, в присутствии представителей Поставщика следующие работы на УУГ:

- 1) ревизию сужающих устройств;
- 2) замену СИ и иных устройств, входящих в состав УУГ;
- 3) снятие СИ, входящих в состав УУГ для проведения поверки;
- 4) установка СИ, входящих в состав УУГ после проведения поверки;
- 5) снятие СИ, входящих в состав УУГ для проведения ремонта;
- 6) установка СИ, входящих в состав УУГ после проведения ремонта;
- 7) проведение контрольных тарировок СИ;
- 8) работы по монтажу СИ и других устройств, входящих в состав УУГ;
- 9) проверку СИ на "герметичность", посадку СИ на "нулевую" отметку;
- 10) снятие (повреждение) пломб, наложенных Поставщиком;

По результатам работ, указанных в настоящем пункте, сторонами составляется и подписывается акт. В случае отказа Покупателя от подписи в акте о проведении работ, об этом делается соответствующая отметка.



3.7. Все работы согласно приведённого в пункте 3.6 Соглашения перечня, а также опломбирование газоиспользующего оборудования при отключении от газоснабжения или снятие пломб при подключении оборудования к газоснабжению должны осуществляться Покупателем в присутствии представителей 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.

В случае нарушения Покупателем требований, предусмотренных предыдущим абзацем, применяются последствия, предусмотренные пунктом 3.3 Соглашения, за исключением случая неявки представителя Поставщика для проведения работ при условии надлежащего предварительного согласования с Поставщиком сроков проведения работ.

4. Контроль за техническим состоянием учёта расхода газа

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

4.2. Поставщик имеет право в любое время суток проверить:

-соблюдение Покупателем режимов газопотребления и состояние резервно-топливного хозяйства;

-УУГ Покупателя на соответствие требованиям пунктов 3.2, 3.4 и 3.5 настоящего Соглашения, проверку технического состояния и правильности функционирования СИ, входящих в УУГ, а также осуществить иные мероприятия по метрологическому контролю и надзору;

-наличие у Покупателя документов об учёте и использовании газа, правильность обработки бумажных носителей.

4.3. Проверки, указанные в предыдущем пункте, производятся с периодичностью по усмотрению Поставщика. По результатам проверки составляется акт проверки установленного образца по одному экземпляру для каждой из сторон.

Проверки производятся сотрудниками Поставщика при предъявлении ими служебных удостоверений. При проведении проверок в ночное время (в период с 22-00 до 06-00), а также в выходные и праздничные дни лица, проводящие проверку, дополнительно предъявляют документы, удостоверяющие личность (паспорта).

4.4. Покупатель обязан обеспечить сотрудникам Поставщика доступ к газопотребляющему оборудованию, газораспределительной сети, узлу учёту газа, средствам измерений, для проведения проверок, а также 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 Контрактом и настоящим Соглашением. В случае выявления нарушения положений настоящего пункта, Поставщик вправе составить акт, фиксирующий указанное нарушение.

При отказе Покупателя в предоставлении допуска представителей Поставщика к газопотребляющему оборудованию, газораспределительной сети, узлу учёту газа, средствам измерений, а равно отказ в приведении режима потребления газа к установленному Контрактом объёму, Поставщик составляет акт об уклонении Покупателя от исполнения Контракта установленной формы и имеет право в одностороннем порядке расторгнуть договорные отношения, путем направления Покупателю уведомления. Количество поставляемого газа определяется по проектной мощности установок исходя из круглосуточной работы за весь период, исключая то газопотребляющее оборудование, которое отключено и опломбировано соответствующими службами Поставщика, начиная с отчётных суток, следующих за датой последней проверки Поставщиком и до момента устранения причин послуживших основанием для применения данного способа определения отобранного газа с составлением соответствующего акта.

4.5. В случае выявления несоответствия УУГ установленным требованиям, выявления нарушений положений настоящего Соглашения, предусмотренных пунктами 4.2 и 4.4 Соглашения, проверяющая Сторона (Стороны) составляет акт с указанием конкретных нарушений. Акт составляется сотрудником (сотрудниками) Стороны (Сторон), осуществляющим проверку, и подписывается сотрудниками Покупателя, присутствующими при проведении проверки.

В случае отказа сотрудников Покупателя, присутствующих при проведении проверки, или лиц, выполняющих охранные (пропускные) функции (в случае выявления нарушений пункта 4.4 Соглашения) от подписания акта в акте делается соответствующая запись, подтверждаемая подписью представителя (представителей) проверяющей Стороны (Сторон). До устранения нарушений, указанных в акте, количество поданного газа определяется в соответствии с пунктом 3.3 настоящего Соглашения.

В случае недопущения сотрудников Поставщика или по его указанию сотрудников специализированной организации для проведения мероприятий по принудительному ограничению газоснабжения и/или полного отключения газопотребляющего оборудования, о чем составляется акт об уклонении Покупателя от исполнения Контракта установленной формы, Поставщик имеет право в одностороннем порядке расторгнуть Контракт, путем направления Покупателю уведомления.

4.6. Участники проверки, а также сотрудники Покупателя, присутствующие при проведении проверки, не согласные с содержанием актов, указанных в п. 4.4 и 4.5 настоящего соглашения, вправе изложить в письменной форме своё особое мнение, которое прилагается к акту. Особое мнение рассматривается в рабочем порядке, а в случае не разрешения спорной ситуации любая из Сторон Соглашения вправе передать разногласия на рассмотрение в территориальные органы Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии или Арбитражный суд.

4.7. Категорически запрещается самовольное (без присутствия представителя Поставщика) производство работ, предусмотренных пунктом 3.6 Соглашения, а также снятие пломб, наложенных Поставщиком на запорные устройства, СИ УУГ и отключенное газопотребляющее оборудование. Покупатель, допустивший срыв пломб, несет уголовную или административную ответственность согласно действующему законодательству РФ.

4.8. Все претензии по качеству поданного газа принимаются не позднее десяти календарных дней после окончания месяца поставки.

4.9. На узле учёта газа Покупателя по согласованию сторон может быть установлено оборудование СТМ. Установка оборудования осуществляется на основании письменного соглашения сторон. В соглашении стороны определяют состав оборудования, периодичность его обслуживания и иные организационные и технические вопросы.

Поставщик отвечает за техническое состояние и работоспособность Оборудования СТМ.



4.10. Покупатель обязуется своевременно обеспечивать проведение ревизии и поверки СИ УУГ и сигнализаторов загазованности согласно паспортным данным.

5. Доведения результатов измерительных объемов газа

5.1. Учёт подачи газа за сутки производится за период с 10-00 предыдущих суток до 10-00 московского времени текущих суток Покупателем. При этом для целей настоящего Соглашения под датой отчётных суток понимается дата их начала. Например, сутки с 10-00 01.01.03г. по 10-00 02.01.03г. считаются отчётными сутками 01.01.03г.

Покупатель ежедневно передает информацию о суточном объеме переданного - принятого газа и наличии резервного топлива в центральную диспетчерскую службу Поставщика не позднее 11-00 текущих суток по московскому времени.

Покупатель обязуется доставлять Поставщику для контрольной проверки 11 (за период с 1 по 10), 21 (за период с 11 по 20), 28 (за период с 21 по 27) числа отчетного месяца, а также до 14-00 часов 1 числа месяца следующего за отчетным (за период с 28 по последнее число отчетного месяца) или в другие дни по согласованию Сторон 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 (среднесуточные и среднечасовые значения расходов и объемов газа в рабочих и стандартных условиях, давления газа, температуры газа, времени работы узла учета газа), а при наличии нештатных ситуаций в работе УУГ - отчета по нештатным ситуациям.

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

В случае не представления распечатки с печатающих устройств (при использовании электронных корректоров) параметров газа, 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.

Передача информации о суточном объеме переданного - принятого газа возможна посредством телефонной связи, передачей SMS сообщений и посредством отправки сообщений на адрес электронной почты Поставщика. Так же по согласованию с Поставщиком возможна передача информации с использованием других каналов связи.

5.2. В отдельных случаях, по дополнительному согласованию с Поставщиком, допускается применение УУГ, на которых отсутствует ежесуточная регистрация измеряемых параметров газа на бумажных носителях (диаграммы или распечатки с печатающих устройств). В этом случае объем подачи газа за сутки определяется путем деления объема газа за месяц, приведенного к стандартным условиям, на количество дней месяца. Объем газа, приведенный к стандартным условиям, определяется в соответствии с п.3.2. настоящего технического соглашения.

6. Прочие условия

6.1. Поставка газа Покупателю производится в размере суточных объемов, определенных дополнительным соглашением.

6.2. Указания Поставщика по выполнению условий Контракта являются обязательными для Покупателя при введении ограничения поставки газа.

6.3. Стороны обязаны обеспечивать постоянную устойчивую радио- или телефонную связь между диспетчерскими пунктами Поставщика и Покупателя. Ответственность за обеспечение устойчивой радио- или телефонной связи с диспетчерским пунктом несет организация – владелец соответствующего пункта.

6.4. Стороны устанавливают, что все извещения, требования, предупреждения, уведомления и т.п. должны быть совершены в письменной форме и переданы по факсимильной связи по номерам, указанным в разделе Контракта "Адреса, реквизиты и подписи Сторон" или иным номерам официально сообщенным другой Стороне, а также дублированы путём направления заказного письма по почте, либо доставлены курьером или путём вручения документа представителю Стороны под роспись.

6.5. Исключения из правила, установленного пунктом 6.4 Соглашения, составляют
— извещения и требования, предупреждения, уведомления и т.п., направляемые в соответствии с пунктами 2.5 и 3.3 настоящего Соглашения,

— требования о сокращении потребления газа и предупреждения о возможном отключении в соответствии с пунктами 2.4.1 и 2.4.2 Соглашения в случае неисполнения требований о сокращении потребления газа, которые передаются телефонограммой по номерам, указанным в разделе Контракта "Адреса, реквизиты и подписи Сторон" либо радиogramмой (при наличии радиосвязи между диспетчерскими пунктами) и дублируются путём направления факсограммы, либо путём вручения представителю Покупателя при передаче (получении) акта об объёме переданного - принятого газа.

Исключения из правила, установленного пунктом 6.4 Соглашения, составляют также извещения, уведомления и т.п., формы которых отдельно оговорены в соответствующих пунктах настоящего Соглашения.

6.6. Условия настоящего Соглашения могут быть изменены или дополнены в течение срока его действия по соглашению Сторон.

7. Срок действия Соглашения

7.1. Настоящее соглашение является неотъемлемой частью Контракта, указанного в пункте 1.1 настоящего Соглашения и действует в течение срока действия Контракта на поставку газа, в том числе при его пролонгации.

8. Техничко-эксплуатационные условия псставки.

8.1. Покупатель обязуется обеспечить беспрепятственный доступ работников Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (далее Ростехнадзор) и на свою территорию для проверки соответствия газоиспользующего и газоизмерительного оборудования техническим условиям порядка отбора газа.

8.2. Покупатель обязан обеспечить:

- безусловную работоспособность УУГ, позволяющих определить состояние и достоверность учета расхода и потребления газа;



463157

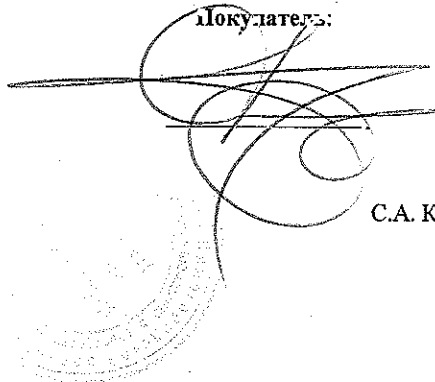
- наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств Покупателя, а также готовность газопотребляющего оборудования к работе на резервных видах топлива, подтвержденное актом государственного контролирующего органа (Ростехнадзор). Покупатель обязан предоставить заверенную надлежащим образом копию указанного акта контролирующего органа Поставщику не позднее 10-дней до начала периода поставки.
- соответствие газопотребляющего оборудования и приборов современным энергосберегающим технологиям;
- наличие разрешения от Ростехнадзора на газопотребляющие установки после окончания их строительства, реконструкции, технического перевооружения и перевода на газ для проведения пусконаладочных работ и режимно-наладочных испытаний;
- соблюдение установленного порядка регламентных режимно-наладочных работ, разработанного совместно с Ростехнадзором;
- эксплуатацию газопотребляющего, тепло утилизирующего оборудования и средств автоматического регулирования процессов горения строго в соответствии с предусмотренными техническими проектами.

Поставщик:

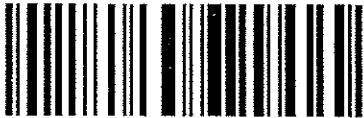


М.А. Мосалева на основании доверенности
№32 от 29.12.2017 г.

Покупатель:



С.А. Клементьев



463876

Перечень

газопотребляющего оборудования по точке подключения ГБУ "Пансионат ВВ и Т, "ЗЕЛЕНЫЙ ГОРОД"
расположенного по адресу Нижегородская область, г. Нижний Новгород, кп. Зеленый Город, ...

№ п/п	Газопотребляющее оборудование	Проектная мощность, м.куб./час	Количество	Узел учета	Примечание
1	2	3	4	5	6
1	КВ-ТС-1	71,020	2	УУГ	
2	НР-18	71,020	1	УУГ	

Узел учета	Тип измерительного оборудования	Измерительное оборудование	Примечание
1	2	3	4
УУГ	Вычислитель	ЕК260	
УУГ	Датчик	Метран-100-ДД	
УУГ	Измерительный комплекс	СГ-ЭК-Вз-Р-1,0-100/1,6	
УУГ	Счетчик	RVG-G65 (1:20)	

Поставщик:

Мос



Покупатель:

[Signature]

С.А. Клементьев

