

договор поставки газа
№ 09-5-72451/235 от 01.01.2023 г.

г. Волгоград

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Волгоград», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице заместителя генерального директора по реализации газа Романова Владимира Николаевича, действующего на основании доверенности №5/01 от 01.01.2022 г., с одной стороны, и

Муниципальное унитарное предприятие «Калачтеплосети», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора Шефатова Игоря Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно по тексту именуемые «Стороны», на основании п. 5 ч.2 статьи 1 Федерального закона от 18.07.2011г. №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», заключили настоящий договор поставки газа № 09-5-72451/235 от 01.01.2023 г. (далее по тексту – «Договор») о следующем:

1. Термины и определения

1.1. Термины и определения в Договоре принимаются согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» и Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным постановлениями Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 г. № 162 и от 01.11.2021 г. № 1901 (в период действия указанных Правил), Основным положениям формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода, утвержденным постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 г. № 1021 (далее – «Основные положения») и иным нормативным правовым актам в сфере газоснабжения. Указанные в настоящем пункте Правила далее по тексту Договора именуется «Правила поставки газа».

2. Предмет Договора

2.1. Поставщик обязуется поставлять с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г. газ горючий природный и/или газ горючий природный сухой отбензиненный, цена которого является государственно регулируемой (далее – «газ»), а Покупатель обязуется принимать и оплачивать газ.

Сторонами согласовано, что кроме газа, указанного в абзаце 1 настоящего пункта, Поставщик может поставлять газ горючий природный сухой отбензиненный, реализуемый на биржевых торгах, в т.ч. добытый организациями, не являющимися аффилированными лицами ПАО «Газпром» и (или) организаций – собственников региональных систем газоснабжения либо созданными во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 17 ноября 1992 г. № 1403 /кроме организаций, являющихся собственниками региональных систем газоснабжения/ (далее – «газ»), а Покупатель обязан принимать и оплачивать газ по ценам и порядку расчетов, эквивалентным разделу 5 Договора.

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

2.1.1. Поставка газа Покупателю в 2023 году производится в следующих объемах (тыс.м³):

Таблица № 1

2023 год	январь	февраль	март	1 квартал	апрель	май	июнь	2 квартал	июль	август	сентябрь	3 квартал	октябрь	ноябрь	декабрь	4 квартал
3 510,494	637,641	562,080	491,934	1 691,655	210,967	75,600	70,581	357,148	75,222	66,417	65,564	207,203	227,415	459,688	567,685	1 254,488

Суточная норма поставки газа определяется в пределах диапазона, предусмотренного пунктом 3.1 Договора.

Ориентировочная сумма Договора на период с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г. составляет 29 807 376,09 руб. (Двадцать девять миллионов восемьсот семь тысяч триста семьдесят шесть рублей 09 копеек), в том числе НДС по ставке, установленной законодательством Российской Федерации, в сумме 4 967 896,44 руб. (Четыре миллиона девятьсот шестьдесят семь тысяч восемьсот девяносто шесть рублей 44 копейки).

2.1.2. Точка подключения - место соединения газопроводов Покупателя с газопроводом сетей газораспределения, который находится у газораспределительной организации в собственности или на иных законных основаниях.

Классификация точек подключения Покупателя по группам конечных потребителей производится в соответствии с приказами ФСТ России от 15.12.2009 г. № 411-э/7 «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям» и от 15.12.2009 г. № 412-э/8 «Об утверждении Методических указаний по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа».

Покупателю разрешается осуществлять отбор газа в соответствии с условиями Договора на следующих объектах газопотребления:

Точки подключения	Наименование объекта (площадки) и его местонахождение
Детская библиотека	Детская библиотека, 404507, Волгоградская обл., г. Калач-на-Дону, ул. Революционная, д. 196а
Административное здание ГКУ "Центр социальной защиты населения по Калачевскому району"	Административное здание ГКУ "Центр социальной защиты населения по Калачевскому району", 404507, Волгоградская обл., г. Калач-на-Дону, ул. Октябрьская, д. 125

котельная административных помещений	котельная административных помещений, 404507, Волгоградская обл., Калачевский район, г. Калач-на-Дону, ул. Революционная, д. 184
котельная производственного здания	котельная производственного здания, 404507, Волгоградская обл., Калачевский район, г. Калач-на-Дону, ул. Революционная, д. 184
котельная Ротелеком	котельная Ротелеком, 404507, Волгоградская обл., Калачевский район, г. Калач-на-Дону, ул. Краснознаменная, д. 1206
котельная № 3	котельная № 3, 404507, Волгоградская обл., Калачевский район, г. Калач-на-Дону, пл. Павших Борцов, д. 3а
Котельная №4	Котельная №4, 404507, Волгоградская обл., Калачевский район, г. Калач-на-Дону, ул. Революционная, д. 419а
Котельная ЦРБ	Котельная ЦРБ, 404507, Волгоградская обл., Калачевский район, г. Калач-на-Дону, ул. Кирова, д. 172а

Корректировка отнесения каждой точки подключения Покупателя к группе конечного потребителя в целях определения размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, тарифа ГРО и специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО производится исходя из фактического объема потребления газа (независимо от заключения дополнительных соглашений к договору поставки газа, изменяющих договорной объем поставки газа). Отнесение к группе с более высоким порядковым номером проводится по итогам года или в месяце окончания поставки газа, а с меньшим порядковым номером – в месяце превышения верхней границы объемного диапазона группы, к которой первоначально был отнесен Покупатель.

В случае прекращения действия Договора до окончания календарного года или отсутствия поставки газа по точке подключения, по которой по итогам года произошла смена объемной группы с более высоким порядковым номером действующего договора, осуществляется перерасчет тарифа по транспортировке газа, ПССУ и размера спец. надбавки за предыдущий месяц (последний месяц оказания услуг) в соответствии с Методическими указаниями путем выставления универсального корректировочного документа (УКД) за соответствующий период. УКД выставляется в месяце подписания соглашения о расторжении Договора или по итогам года (в декабре).

В случае отсутствия у Покупателя фактического отбора газа по какой-либо точке подключения за предыдущий год поставки, первоначальное отнесение конечных потребителей к группам осуществляется расчетным методом исходя из годового объема поставки газа данному конечному потребителю на текущий год по всем договорам поставки газа.

Величина годового объема поставки газа по точкам подключения, указанным в предыдущем абзаце (и, соответственно, группа конечных потребителей), определяется исходя из соотношения суммарного договорного годового объема по всем заключенным с Поставщиком договорам поставки газа и мощности установленного у Покупателя газоиспользующего оборудования раздельно по каждому из имеющихся у Покупателя объектов, которые обеспечиваются газом на основании договоров с Поставщиком.

Основанием для выставления УКД, установленного п.5.2 ст. 169 НК РФ, является уведомление, направленное в адрес Покупателя.

В случае превышения максимального суточного объема поставки газа по Договору объем поставленного газа, оплачиваемого без применения повышающего коэффициента по каждой точке подключения, определяется по формуле: $V_{т.п.} = V_{факт.бп.} \cdot V_{т.п.} / V_{факт.мес.}$, где:

$V_{т.п.}$ - объем поставки газа по точке подключения, оплачиваемого без применения повышающих коэффициентов по договору;

$V_{факт.бп.}$ - фактический отобранный Покупателем объем газа в пределах допускаемой согласно п. 3.1 неравномерности, который подлежит оплате без применения повышающих коэффициентов за месяц в целом по договору;

$V_{т.п.}$ факт.мес. – фактический объем поставки газа покупателю по соответствующей точке подключения за месяц в целом по договору.

$V_{факт.мес.}$ - объем газа, фактически поставленного покупателю за месяц в целом по договору.

2.2. В случае недостижения Сторонами согласия по распределению годовых объемов по кварталам и квартальных объемов по месяцам, распределение годовых объемов по кварталам и квартальных объемов по месяцам производится Поставщиком равномерно либо принимается в соответствии с планами текущего года.

2.3. Местами передачи объемов газа от Поставщика к Покупателю является граница сетей газораспределения газораспределительной организации ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (далее – «ГРО») с сетями (газопроводами), используемыми для газоснабжения Покупателя.

2.4. Право собственности на газ, а также риск потерь газа при его транспортировке переходят к Покупателю в момент передачи газа в местах, указанных в пункте 2.3. настоящего Договора.

2.5. Договор транспортировки газа с ГРО от границы газотранспортной системы ООО «Газпром трансгаз Волгоград» (независимой газотранспортной организации (далее – «Трансгаз») с сетями газораспределения ГРО до места передачи газа, указанного в пункте 2.3 Договора, заключает Поставщик.

2.6. По Договору периодом поставки газа является календарный месяц.

По Договору сутками поставки газа является период времени с 10⁰⁰, время московское, текущих суток до 10⁰⁰, время московское, следующих суток.

2.7. Изменение месячных объемов газа, поставляемых по настоящему договору, оформляется дополнительными соглашениями к настоящему договору или путем обмена письмами Сторон, позволяющими установить отправителя, за исключением случаев, предусмотренных настоящим договором и/или законодательством Российской Федерации. В случае необходимости корректировки объемов поставки газа заявка на изменение объемов должна быть представлена Покупателем Поставщику не позднее 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа, в котором будут произведены изменения. При подаче заявки на изменение объемов Покупатель указывает номер и дату настоящего Договора.

Дополнительные объемы газа, превышающие договорные объемы, указанные в п.п. 2.1.1, 2.1.2 Договора, поставляются Поставщиком на основании заявки Покупателя по отдельному договору, заключаемому Сторонами по ценам, в отношении которых применяются принципы регулирования, предусмотренные пунктами 15.1-15.3 Основных положений.

Уменьшение договорных объемов производится с даты, указанной в заявке.

2.7.1. Перераспределение и увеличение объемов возможно при наличии совокупности следующих условий:

а) ресурсов газа у Поставщика;

б) технологических возможностей системы газоснабжения;

в) наличие заключенного между Сторонами договора на поставку дополнительных объемов и, в частности, соглашения Сторон об уровне цен, применяемых к дополнительным объемам газа;

г) отсутствие у Покупателя задолженности по денежным обязательствам, установленным в договорах, предусматривающих газоснабжение Покупателя;

д) наличие у Поставщика всех надлежащим образом оформленных документов: действующего Договора (дополнительных соглашений о выборке газа), актов приемки-передачи газа и универсальных передаточных документов (УПД)/товарных накладных, УКД, а также актов сверки расчетов;

е) обеспечение Покупателем до последнего дня месяца, предшествующего месяцу, на который запрашиваются дополнительные объемы газа (включительно), исполнения в полном объеме денежных обязательств перед Поставщиком на указанную дату в соответствии с Договором; Заявка Покупателя, касающаяся увеличения плана поставки газа в месяц на 500,0 тыс. м³ и более, должна поступить Поставщику не позднее 15 числа месяца, предшествующего планируемому месяцу (в связи с необходимостью согласования такой заявки с поставщиком газа для ООО «Газпром межрегионгаз Волгоград»).

2.8. Заявки (письма) на изменение договорных объемов газа, направленные Покупателем с нарушением сроков, установленных п. 2.7 настоящего Договора, Поставщик вправе оставить без рассмотрения, уведомляя при этом Покупателя.

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

2.10. Поставщик в случае самовольного подключения Покупателя к трубопроводу, а также в целях обеспечения невозможности самовольного подключения к трубопроводу без разрешения Поставщика, вправе установить на подводящем трубопроводе заглушку либо вырезать часть трубопровода. После устранения обстоятельств, явившихся основанием для отключения Покупателя, восстановление трубопроводов производится за счет Покупателя.

3. Режим и порядок поставки газа

3.1. Поставщик поставляет, а Покупатель выбирает в любые сутки поставки газ в объеме от минимального суточного объема, который составляет восемьдесят процентов (80%) от соответствующей среднесуточной нормы поставки газа, до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110%) от соответствующей среднесуточной нормы поставки газа.

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

Неравномерность поставки газа по суткам не влечет за собой соответствующего изменения месячных договорных объемов поставки газа.

В случае необходимости поставка газа осуществляется по согласованным между Сторонами, а также владельцами газотранспортной системы диспетчерским графикам.

Невыбранные объемы газа в последующие периоды поставке не подлежат и отражаются в месячном акте приемки-передачи газа.

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

3.3. Поставщик имеет право ограничить и/или полностью прекратить поставку газа Покупателю в соответствии с Правилами поставки газа (по факту неисполнения либо ненадлежащего исполнения Покупателем денежных обязательств перед Поставщиком за два и более периода оплаты подряд, предусмотренных Договором), а также в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора в случае существенного нарушения Договора со стороны Покупателя.

Решения об ограничении или прекращении поставки газа, а также об отказе от исполнения Договора принимаются Поставщиком в одностороннем порядке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и действуют до устранения обстоятельств, явившихся основанием для их принятия. Поставщик направляет Покупателю соответствующее письменное уведомление.

Ограничение (прекращение) поставки газа производится по указанию Поставщика Покупателем самостоятельно, а в противном случае – принудительно ГРО и/или Трансгазом путем перекрытия запорной арматуры, а в случае недопущения Покупателем представителей названных организаций к объектам системы газоснабжения – путем вырезки части газопровода. Затраты по выполнению указанных работ относятся на счет Покупателя.

Возобновление поставки газа Покупателю до нормы, установленной в Договоре (либо иной нормы, согласованной Сторонами), осуществляется с согласия Поставщика по заявке Покупателя после исполнения Покупателем в полном объеме денежных обязательств перед Поставщиком, сложившихся на момент рассмотрения Поставщиком соответствующей заявки Покупателя.

Поставщик имеет право на доступ к газоиспользующему оборудованию Покупателя для проведения ограничения поставки газа в случае, когда ограничение не может быть реализовано без указанного доступа.

Поставщик имеет право производить опломбировку установленных силовых заглушек, запорных устройств на сетях газопотребления и газоиспользующем оборудовании Покупателя.

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

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

3.5. Покупатель обязуется обеспечить наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств, как это предусмотрено соответствующими проектами газоснабжения либо ранее установленными топливными режимами, а также переход на резервные виды топлива, альтернативные газу. С января по май и с сентября по декабрь текущего года поставки газа Покупатель представляет Поставщику еженедельно (8, 15, 22 и в последний день текущего месяца) информацию о наличии резервных видов топлива и готовности резервных топливных хозяйств.

3.6. Покупатель обязан обеспечить по распоряжению Поставщика (на основании соответствующего распоряжения ЦПДД ПАО «Газпром») перевод газоиспользующих установок на резервные виды топлива, альтернативные газу, в соответствии с утвержденными в органах исполнительной власти субъектов РФ графиками (Графиком № 1 - «График перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях» и Графиком № 2 - «График ограничения снабжения газом покупателей и очередности их отключения»). Указанные графики вводятся по распоряжению ЦПДД ПАО «Газпром» и доводятся до Покупателя и ГРО Поставщиком. Покупатель оказывает Поставщику содействие в утверждении указанных графиков, для чего не позднее 01 августа перед годом поставки представляет Поставщику копии согласованных с органами государственного энергетического надзора акта проверки готовности Покупателя к работе на резервном топливе и брони газопотребления. Необеспечение Покупателем готовности работы газоиспользующего оборудования на резервном виде топлива, а равно непредоставление Поставщику акта проверки готовности Покупателя к работе на резервном топливе не освобождает Покупателя от обязанности снизить суточную норму потребления газа согласно Графику № 1 и отбирать газ в соответствии с измененной Графиком № 1 суточной нормой. Указанные в настоящем пункте Договора графики формируются исходя из обязанностей Покупателя, которые возникают по основаниям, указанным в п. 3.5 Договора.

Покупатель обеспечивает доступ уполномоченным представителям Поставщика для проверки исправности резервного топливного хозяйства и наличия резервного (аварийного) топлива в присутствии представителей Покупателя.

В период действия Графиков № 1 и № 2 Покупатель отбирает газ в сутки поставки не свыше суточного договорного объема с учетом объемов высвобождения, определенных Графиком № 1 и № 2; при этом условия п. 3.1 настоящего Договора не применяются.

3.7. При невыполнении Покупателем требования Поставщика о переводе на резервные виды топлива (пункт 3.6 Договора) Поставщик либо ГРО и/или Трансгаз (по указанию Поставщика) имеют право проводить принудительное ограничение поставки газа на объем высвобождения, указанный в

Графиках № 1 и № 2, по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации. Поставщик вправе применить к Покупателю иные меры, необходимые для реализации его прав при введении Графиков № 1 и № 2, предусмотренные законодательством Российской Федерации. В случае введения названных графиков или возникновения аварийных ситуаций Покупатель, не перешедший на использование резервных видов топлива (не сокративший соответствующим образом свое газопотребление) возмещает убытки Поставщика, организаций, указанных в п. 3.6 Договора, и других потребителей газа, возникающие в результате неисполнения Покупателем своих обязательств.

Пункты 3.5, 3.6 и 3.7 Договора применяются к покупателям, которые в соответствии с действующими нормативными актами обязаны обеспечивать готовность резервных топливных хозяйств и оборудования к работе на резервном топливе. В случае внесения изменений в правила, регулирующие основания и порядок использования резервных (альтернативных) видов топлива, Стороны руководствуются действующей редакцией нормативных актов (с момента вступления в силу соответствующих норм).

Условия Договора, касающиеся Графиков № 1 и № 2, применяются до внесения изменений в законодательство, предусмотренных п. 4 постановления Правительства РФ от 01.11.2021 г. № 1901 «Об утверждении Правил поставки газа в Российской Федерации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений актов Правительства Российской Федерации». Стороны обязуются привести Договор в соответствие с указанными изменениями путем оформления дополнительного соглашения.

3.8. Поставщик уведомляет Покупателя о проведении планово-предупредительных и внеплановых работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа.

Уведомление о сокращении или полном прекращении поставки газа направляется в следующие сроки:

- в случае планово-предупредительных работ - за 10 дней до их начала;

- в случае внеплановых работ - за 3 дня до их начала;

Уведомления направляются Покупателю одним из возможных способов:

- нарочно, посредством электронной почты или факсограммой (с получением в каждом из этих случаев подтверждения от представителя

Покупателя информации о получении и регистрации уведомления);

- почтовым отправлением (заказным или простым с получением почтового реестра, иного документа, подтверждение принятия отправления отделением почтовой связи к пересылке Покупателю);

- посредством электронного документооборота (при наличии соглашения с Потребителем об обмене электронными документами);

- иными согласованными между Поставщиком и Потребителями способами.

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

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

3.9. Пуск газа на газоиспользующие установки Покупателя производится с согласия Поставщика при надлежащем выполнении. Покупателем условий Договора с Поставщиком, в том числе при предъявлении Покупателем Поставщику следующих документов: надлежащим образом оформленных экземпляров заключенных Сторонами договоров поставки газа (дополнительных соглашений о выборке газа), экземпляров подписываемых Сторонами соглашений об уровне цен, применяемых к дополнительным объемам газа, актов приемки-передачи газа, товарных накладных, УПД, УКД, а также актов сверки расчетов (экземпляров Поставщика).

Подключение оборудования сезонного действия к отопительному сезону допускается только с письменного согласия Поставщика после соответствующего письменного обращения Покупателя при наличии в распоряжении Поставщика надлежащим образом оформленных экземпляров документов, которые перечислены в п. 2.7.1 Договора.

В случае пуска газа на газоиспользующее оборудование без согласования с Поставщиком Поставщик оставляет за собой право, предупредив Покупателя за 1 сутки, приостановить поставку газа до устранения допущенных нарушений и (на период получения необходимых согласований и устранения нарушений) снимает с себя ответственность за обеспечение поставки газа Покупателю на условиях Договора. Во всех случаях пуск газа на газоиспользующие установки Покупателя производится с согласия Поставщика при надлежащем выполнении Покупателем условий договоров с Поставщиком.

3.10. Проектная документация в части установленного газоиспользующего оборудования должна быть согласована Поставщиком. Покупатель обязан сообщать обо всех изменениях установленной мощности находящихся в его ведении топливоиспользующих установок.

3.11. Покупателю разрешается использовать газ на следующих газоиспользующих установках:

Таблица № 2

№ п/п	Объект потребления газа Покупателя (место расположения), почтовый адрес	Наименование газоиспользующей установки	Кол-во	Максимальная проектная мощность по расходу газа одной установки (м³/час.)
1	Административное здание ГКУ "Центр социальной защиты населения по Калачевскому району", Волгоградская обл., г. Калач-на-Дону, ул. Октябрьская, д. 125	Котёл мощностью до 100 кВт RS-H80 (КВа-0,08Гн)	1	9
2	Детская библиотека, Волгоградская обл., г. Калач-на-Дону, ул. Революционная, д. 196а	Котёл мощностью до 100 кВт КСГ-30 АТОН-ТС	1	3,45
3	котельная № 3, Волгоградская обл., Калачевский район, г. Калач-на-Дону, пл. Павших Борцов, д. 3а	Котёл водогрейный КВа-0,63 Гн	1	47,71
4	котельная № 3, Волгоградская обл., Калачевский район, г. Калач-на-Дону, пл. Павших Борцов, д. 3а	Котёл водогрейный КВа-0,63 Гн	1	57,45
5	котельная № 3, Волгоградская обл., Калачевский район, г. Калач-на-Дону, пл. Павших Борцов, д. 3а	Котёл водогрейный КВа-0,63 Гн	1	57,57
6	котельная № 3, Волгоградская обл., Калачевский район, г. Калач-на-Дону, пл. Павших Борцов, д. 3а	Котёл водогрейный КВа-0,63 Гн	1	64,87
7	Котельная №4, Волгоградская обл., Калачевский район, г. Калач-на-Дону, ул. Революционная, д. 419а	Котлоагрегат КВС-2,3	1	125,1
8	Котельная №4, Волгоградская обл., Калачевский район, г. Калач-на-Дону, ул. Революционная, д. 419а	Котлоагрегат КВС-2,5Гс	1	234,3

9	Котельная №4, Волгоградская обл., Калачевский район, г. Калач-на-Дону, ул. Революционная, д. 419а	Котлоагрегат КВС-2,5Гс	1	244,6
10	котельная административных помещений, Волгоградская обл., Калачевский район, г. Калач-на-Дону, ул. Революционная, д. 184	Котёл мощностью до 100 кВт КОВ-31,5С (Сигнал)	1	3,69
11	котельная производственного здания, Волгоградская обл., Калачевский район, г. Калач-на-Дону, ул. Революционная, д. 184	Котёл мощностью до 100 кВт КОВ-40СП (Сигнал)	1	4,7
12	котельная производственного здания, Волгоградская обл., Калачевский район, г. Калач-на-Дону, ул. Революционная, д. 184	Котёл мощностью до 100 кВт КОВ-50С (Сигнал)	1	5,9
13	котельная Ротелеком, Волгоградская обл., Калачевский район, г. Калач-на-Дону, ул. Краснознаменская, д. 120б	Котёл мощностью до 100 кВт КСУВ-60	2	6,8
14	Котельная ЦРБ, Волгоградская обл., Калачевский район, г. Калач-на-Дону, ул. Кирова, д. 172а	Котлоагрегат НР-18	2	86
15	Котельная ЦРБ, Волгоградская обл., Калачевский район, г. Калач-на-Дону, ул. Кирова, д. 172а	Котлоагрегат НР-18	3	87
16	Котельная ЦРБ, Волгоградская обл., Калачевский район, г. Калач-на-Дону, ул. Кирова, д. 172а	Котлоагрегат НР-18	1	88,4
17	Котельная ЦРБ, Волгоградская обл., Калачевский район, г. Калач-на-Дону, ул. Кирова, д. 172а	Котлоагрегат СВИБ-3М	1	120
18	Котельная ЦРБ, Волгоградская обл., Калачевский район, г. Калач-на-Дону, ул. Кирова, д. 172а	Котлоагрегат СВИБ-3М	1	126

В случае непредоставления Покупателем данных (предоставления недостоверных данных) для заполнения таблицы № 2 Поставщик вправе определить тип газоиспользующего оборудования и его мощность самостоятельно, по имеющимся у него данным.

Покупатель обязан в течение трёх рабочих дней после окончания работ по установке (демонтажу) газоиспользующего оборудования, изменения схемы подключения, изменения состава газоиспользующего оборудования довести до сведения Поставщика документальные данные о наименовании, количестве, мощности по газу и др. сведения об установленных (демонтируемых) установках, в том числе в случае отсутствия на объектах газопотребления Покупателя такого оборудования при заключении договора или прекращения прав владения (пользования) этим оборудованием.

При обнаружении на объекте газопотребления Покупателя установленного газоиспользующего оборудования, не соответствующего данным таблицы № 2 (указаны неверные сведения, произведена замена оборудования и т.д.), дополнительных врезок, не предусмотренных проектом, Поставщик вправе производить расчёт объемов потребленного Покупателем газа по мощности фактически установленного газоиспользующего оборудования.

3.12. Поставщик не несет имущественную ответственность за ущерб, причиненный в результате ограничения или полного прекращения поставки газа Покупателю (обеспечение бесперебойного газоснабжения Покупателя) в следующих случаях:

- 1) самовольного включения Покупателем газового оборудования, не сданного в эксплуатацию (не согласованного для включения в Договор), а также врезок в газопроводы Покупателя, не предусмотренных согласованным проектным решением;
- 2) наличия форс-мажорных обстоятельств в течение времени их действия;
- 3) аварии на магистральных газопроводах и газораспределительных (газотранспортных) сетях;
- 4) ремонте газораспределительной (газотранспортной) сети;
- 5) изменения режимов газоснабжения, связанного с введением графиков, которые предусмотрены п.п. 3.4-3.7 Договора;
- 6) неоднократного нарушения сроков оплаты за поставляемый газ. Неоднократным нарушением сроков оплаты, которое является существенным нарушением условий настоящего Договора, Стороны признают отсутствие оплаты, либо оплату не в полном объеме в установленный срок за два и более периода платежа, предусмотренных пунктом 5.5.2 настоящего Договора;
- 7) отсутствия диспетчерской (телефонной) связи между Сторонами.
- 8) если для газоснабжения Покупателя после мест передачи газа от Поставщика к Покупателю (п. 2.3 Договора) используются газопроводы третьих лиц, бесхозные газопроводы и/или отдельные участки таких газопроводов.

4. Порядок учета и качество газа

4.1. Стороной, ведущей учёт газа, является Поставщик.

4.2. Количество поставляемого газа (объем) определяется в соответствии с требованиями действующих стандартов и нормативных документов. За единицу объема принимается 1 м³ газа при условиях: температура 20°C, давление 101,325 кПа (760 мм. рт. ст.) (далее стандартные условия). Показатели точности измерений объемов газа, приведенных к стандартным условиям не могут быть хуже показателей предусмотренных действующими законодательными актами РФ в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений.

4.3. Количество поставляемого газа (объем) определяется по данным узлов измерения расхода газа (далее – «УИРГ») Поставщика, установленных на распределительных газопроводах.

При неисправности или отсутствии УИРГ Поставщика количество поставляемого газа определяется по данным УИРГ Покупателя.

Под УИРГ понимается совокупность средств измерений и (или) технических систем, устройств с контрольно-измерительными функциями параметров газа (далее – «СИ»), функционально связанных между собой и применяемых для учета газа в сферах государственного регулирования.

Определение количества (объема) поставляемого газа производится по аттестованным в установленном действующим законодательством порядке методикам выполнения измерений, в том числе по ГОСТ Р 8.899-2015; ГОСТ Р 8.740-2011; ГОСТ 8.611-2013, ГОСТ Р 8.995-2020, ГОСТ Р 8.993-2020, либо расчетным методом, в случаях предусмотренных условиями п. 4.5, 4.6, 4.8 и 4.15 Договора.

Каждый УИРГ должен быть оснащен средствами дистанционной передачи данных.

В случае установки УИРГ Поставщика на территории Покупателя между Поставщиком и Покупателем заключается дополнительное соглашение об обеспечении сохранности УИРГ.

На каждый УИРГ должен быть оформлен пакет документации в соответствии с требованиями действующих норм и правил (акт ввода в эксплуатацию, паспорт, акт измерения внутреннего диаметра измерительного трубопровода, свидетельства о поверке средств измерения,

свидетельство о поверке на УИРГ, в том числе при использовании в качестве УИРГ измерительного комплекса или системы измерения, занесенных в Государственный реестр средств измерения, а так же акт проверки состояния и применения СИ и т.д.).

Неисправностью УИРГ является несоответствие его, либо любого из элементов (частей) УИРГ хотя бы одному из требований законодательства, стандартов, норм и правил, включая требования о наличии действующих поверительных клейм (пломб) на СИ в составе УИРГ, а также руководствам, техническим описаниям, инструкциям по эксплуатации СИ в составе УИРГ.

Отсутствие УИРГ – постоянное или временное отсутствие хотя бы одного средства измерения расхода газа и (или) технических систем, устройств с контрольно-измерительными функциями параметров газа в составе УИРГ.

Безучетный отбора газа – отбор газа Покупателем при одновременном отсутствии или неисправности УИРГ Поставщика и Покупателя газа, а также отбор газа в обход УИРГ Поставщика и Покупателя газа.

4.4. Состав СИ УИРГ и газоиспользующего оборудования Покупателя должны соответствовать согласованной с Поставщиком проектной документации.

При проектировании нового, либо реконструкции действующего коммерческого УИРГ Покупателя, последний в обязательном порядке должен:

- получить от Поставщика рекомендации по оснащению УИРГ средствами измерения;
- расположить УИРГ для обеспечения учёта газа при входе на газоиспользующий объект;
- согласовать с Поставщиком типы средств измерения;
- получить положительное заключение метрологической экспертизы проектной документации.

В случае изменений в составе газоиспользующего оборудования на объекте газопотребления, Покупатель должен согласовать с Поставщиком проектную документацию, в части соответствия выбора СИ измеряемому расходу газа.

Покупатель должен обеспечить присутствие представителя Поставщика и ГРО при сдаче УИРГ, а также вводе газоиспользующего оборудования в эксплуатацию.

Покупатель несет ответственность за соответствие проектной документации установленного газоиспользующего оборудования и СИ, а так же за состояние и условия применения коммерческих СИ расхода газа.

Срок коммерческой эксплуатации СИ не может превышать сроков эксплуатации установленных технической документацией на СИ.

4.5. Пределы измерений УИРГ должны обеспечивать измерение расхода во всём диапазоне потребления газа. Если значение расхода газа, измеренного УИРГ, находится ниже нижней поверенной (расчётной) границы УИРГ, равно как ниже границы отсечки УИРГ, расход газа принимается по нижней поверенной (расчётной) границе. Если значение расхода газа находится выше верхней поверенной (расчётной) границы УИРГ, расход газа принимается по согласованному договорному значению.

Учёт газа на объектах Покупателя, указанных в п. 3.11 (таблица № 2), должен осуществляться по единому УИРГ. Как исключение: по согласованию с Поставщиком, допускается одновременное использование более одного УИРГ, работающих параллельно. В этом случае Поставщик вправе применять к каждому УИРГ, кроме одного, дополнительную совокупную погрешность, в размере +5% от объёма измеренного газа.

4.6. Учету подлежит газ при входе на газоиспользующий объект.

В случае установки УИРГ после собственного ГРП, Покупатель обязан ежемесячно предоставлять в адрес Поставщика данные о расходе газа на обслуживание оборудования ГРП, в том числе проверку работоспособности предохранительных клапанов. При не предоставлении Покупателем таких данных, Поставщик вправе рассчитать этот объём газа в соответствии с действующими требованиями норм и правил, регламентирующими периодичность обслуживания оборудования ГРП и расходы газа на эти цели. Все виды потерь газа, связанные с негерметичностью газопроводов, расположенных до УИРГ и находящихся на балансе Покупателя, в том числе в результате аварийных ситуаций, относятся на Покупателя. Размер потерь рассчитывается Поставщиком для предъявления Покупателю в соответствии с Методикой РД 153-39.4-079-01, утвержденной приказом Минэнерго РФ № 231 от 01.08.2001 г.

4.7. УИРГ, в состав которых входит сужающее устройство (далее – «СУ») должны быть аттестованы, в соответствии с требованиями ГОСТ Р 8.899-2015, конструкция УИРГ с СУ должна отвечать требованиям системы стандартов ГОСТ 8.586-2005, коэффициент сжимаемости определяется по ГОСТ 30319.3-2015; в случае принятия нормативных документов взамен указанных в настоящем абзаце, Стороны руководствуются требованиями новых нормативных документов.

Работы по снятию и установке СУ производятся Покупателем только в присутствии представителя Поставщика, уведомленного о проведении данных работ не менее чем за 5 суток. По результатам проведения данных работ составляется Акт.

В случае отсутствия у Покупателя собственной лицензированной газовой службы последний обязан заключить договор со специализированной организацией, аккредитованной на право проведения указанных работ.

4.8. При измерении расхода газа только счетчиком газа любого типа (далее – «СГ») объем (количество) газа, поставляемого Покупателю, определяется следующим образом:

а) расход газа определяется по установленной технической документацией нижней границе измерений СГ приведенной к стандартным условиям, но не более максимальной проектной мощности неопломбированного газоиспользующего оборудования, в случае, когда расчетное часовое значение расхода газа, полученное, как отношения расхода газа по показаниям СГ ко времени, в течение которого поставлялся газ, меньше нижней границы измерения СГ.

б) расход газа определяется по установленной технической документацией мощности неопломбированного газоиспользующего оборудования в случае, когда расчетное часовое значение расхода газа, полученное, как отношения расхода газа по показаниям СГ ко времени, в течение которого поставлялся газ, превышает верхнюю границу измерения СГ.

в) при применении СГ, в том числе счетчиков мембранного (диафрагменного) типа, коэффициент приведения к стандартным условиям определяется по ГОСТ Р 8.740-2011 во взаимосвязи с ГОСТ 30319.3-2015; в случае принятия нормативных документов взамен указанных в настоящем абзаце, Стороны руководствуются требованиями новых нормативных документов.

4.9. При измерении расхода газа посредством УИРГ, состав которого входит автоматизированный вычислитель расхода газа любого типа (далее – корректор), Покупатель должен:

а) оформить протокол согласования договорных параметров, в котором должны быть указаны условно – постоянные величины и договорные значения необходимых параметров для правильной работы корректора и идентификации нештатных ситуаций. Изменение параметров настроечной базы должно производиться только по согласованию Сторон.

Изменение протокола производится в связи с изменением условно – постоянных величин и договорных значений настроечной базы корректора, в том числе при оформлении нового расчёта на УИРГ, путем оформления нового Протокола лицами, ответственными за учёт газа каждой из Сторон. При этом «старый» протокол теряет свою силу.

б) с участием представителя Поставщика оформить Акт ввода УИРГ в эксплуатацию, после чего начинается период опытной эксплуатации. Опытная эксплуатация проводится в целях определения исправной работы смонтированного УИРГ, а также уточнения параметров настроечной базы корректора. Продолжительность срока опытной эксплуатации согласовывается сторонами, исходя из надёжности и стабильности средств измерения, а также учитывая применение новых методов измерения расхода. Срок опытной эксплуатации указывается в Акте ввода УИРГ в эксплуатацию.

в) по истечении периода опытной эксплуатации с участием представителей Поставщика оформить перевод УИРГ в промышленную эксплуатацию;
г) предоставлять Поставщику архивные данные, полученные с корректора на бумажном носителе за подписью ответственного лица, в сроки, установленные п. 4.19 Договора, если иной способ передачи информации не согласован сторонами.

Архивные данные должны содержать следующие сведения: часовой расход объема газопотребления, суточный и/или месячный расход объема газопотребления, вмешательства в настроечную базу корректора, аварийных ситуациях.

Ответственность за соответствие настроечной базы корректора протоколу согласования договорных параметров лежит на владельце УИРГ, где установлен корректор. При обнаружении параметра не соответствующего протоколу, объёмы, рассчитанные корректором, в отчёт не принимаются, а расчёт объёма потреблённого газа производится другими методами, не противоречащими действующим стандартам и правилам, а также условиям Договора. Время работы корректора на изменённом параметре может быть определено по нештатным ситуациям, регистрируемым корректором. Если время изменения параметра установить не возможно, нештатная ситуация не идентифицируется, началом отсчёта будет являться время последней проверки.

Для предотвращения несанкционированного доступа к настроечной базе представителем Поставщика производится опломбирование монтажного отсека корректора, установка секретного кода или другие операции, предусмотренные конструкцией корректора для этих целей. Представитель Поставщика вправе самостоятельно определять места опломбирования и пломбировать СИ и оборудование УИРГ в целях исключения несанкционированного вмешательства в его работу.

В случае использования на УИРГ Поставщика оборудования (контроллера и/или модема) для дистанционной передачи текущих и архивных данных об измеряемых параметрах газа и нештатных ситуациях, независимо от балансовой принадлежности этого оборудования и способа получения данных диспетчерским пунктом Поставщика, Поставщик вправе принимать к учёту данные, переданные контроллером или модемом, руководствуясь п. 4.3 Договора.

В случае использования Покупателем в составе УИРГ собственных систем дистанционной передачи информации о параметрах газа и нештатных ситуациях, Покупатель несет ответственность за беспрепятственную передачу данной информации со своего УИРГ на информационно-измерительную систему Поставщика.

Поставщик имеет право устанавливать за счёт собственных средств устройства дистанционной передачи информации с корректора УИРГ Покупателя. В случае установки таких устройств Покупатель обязан обеспечить их сохранность и заключить договор ответственного хранения.

В случае вывода из эксплуатации корректора (корректор не поверен, не исправен, истек срок службы и пр.) дальнейший учёт газа при наличии в составе УИРГ первичного расходомера (счётчика газа) осуществляется в порядке, установленном п. 4.8.

4.10. При неисправности средств дистанционной передачи данных на УИРГ, Покупатель должен предоставить архивные данные Поставщику на бумажном носителе или в электронном виде.

4.11. При отсутствии или неисправности СИ для измерения параметров газа значения давления и температуры газа; для приведения объёмов газа к стандартным условиям, принимаются по данным Поставщика, при этом данные оперативных журналов по давлению и температуре газа, а также барометрическому давлению не могут быть использованы в коммерческих расчётах между Поставщиком и Покупателем. Время работы УИРГ определяется как время, в течение которого подавался газ.

4.12. Полномочия представителей Поставщика, Покупателя и ГРО при осуществлении контроля технического состояния УИРГ и проведении проверок документов по учету газа определяются Сторонами и ГРО в соответствующих доверенностях или иных документах.

4.13. Покупатель обязан в любое время суток предоставлять возможность проверки СИ параметров газа и документов по учету представителям Поставщика в присутствии своего уполномоченного представителя, а также беспрепятственно допускать представителей Поставщика и ГРО для осуществления технического исполнения условий Договора.

По результатам проверки составляется акт, который подписывается представителями Поставщика и Покупателя. В случае отсутствия при проверке полномочного представителя Покупателя названный выше акт составляется и подписывается в одностороннем порядке, направляется Покупателю и является основанием для осуществления расчёта объёма поставленного газа в порядке, определенном в п. 5.5 настоящего Договора.

Покупатель обязан предоставлять представителям Поставщика беспрепятственный доступ для инструментального контроля состояния УИРГ, в том числе для проведения следующих работ:

калибровки датчиков давления с помощью переносных рабочих эталонов;
снятия архивов, путем подключения оборудования к разъёмам корректора без изменения параметров настроечной базы;
осуществления отборов проб для определения физико-химических параметров газа.

Покупатель обязан предоставлять доступ представителям Поставщика к разъёмам корректора для подключения портативного компьютера в целях снятия архивов, без изменения параметров настроечной базы. Ответственность за надлежащее состояние и метрологические характеристики, а также исправность СИ параметров газа и их своевременную поверку возлагается на балансодержателей этих СИ. Покупатель обязан предоставить транспорт для доставки представителей Поставщика к месту проведения внеочередной проверки УИРГ в случае проведения ее по инициативе Покупателя.

Калибровка СИ, в том числе проверка и настройка «нулей» СИ на собственном УИРГ, проводится Покупателем с обязательным присутствием представителя Поставщика.

4.14. В целях обеспечения герметичности все запорные устройства на обводных линиях (байпас) УИРГ должны быть закрыты с установкой металлической заглушки на газопровод после запорного устройства и опломбированы. При устройстве байпаса, предусматривающем установку последовательно двух отключающих устройств с установкой манометра между ними, обводные линии УИРГ должны быть закрыты и опломбированы.

Опломбированию подлежат все СИ в составе УИРГ в местах, исключая несанкционированные вмешательства в работу СИ, места установки СИ на УИРГ, вентильные блоки уравнительных линий, запорные устройства импульсных и сбросных линий, запорно-отключающие устройства УИРГ и т.д.

Пломбирование производит Поставщик. По согласованию с Поставщиком, допускается опломбирование вентильных блоков уравнительных линий Покупателем. Первичное опломбирование производится за счет Поставщика, каждое последующее опломбирование, в том числе при снятии СИ на поверку или ремонт, производится за счёт Покупателя, кроме случаев снятия пломб по инициативе Поставщика.

4.15. При неисправности или отсутствии УИРГ Поставщика количество поданного газа определяется по максимальной проектной мощности неопломбированного газоиспользующего оборудования, указанного в п. 3.11 (таблица № 2) Договора, или иными расчетными методами, не противоречащими действующим стандартам и правилам, а также условиям Договора, с 1 числа месяца, в котором выявлено нарушение, и до момента его устранения в следующих случаях:

- безучетного отбора газа Покупателем;
- отсутствия или неисправности УИРГ Покупателя или элементов (частей) УИРГ Покупателя;
- нарушения требований нормативной и(или) технической документации при монтаже и эксплуатации УИРГ;
- недопуска представителей Поставщика для проверки СИ параметров газа и газоиспользующего оборудования;
- непредставления представителю Поставщика технической документации на УИРГ;

- самовольного подключения Покупателя к трубопроводу без разрешения Поставщика (за время несанкционированного потребления газа);

- отсутствия или повреждения пломб, поверительных клейм, установленных заводом-изготовителем и/или поверителем на средства измерений и иных технических устройств в составе УИРГ;

- отсутствия или повреждения пломб, установленных Поставщиком и/или установленных ГРО по согласованию с Поставщиком на УИРГ (в том числе на фланцевых соединениях или накидных гайках счетчика), на обводной (байпасной) линии УИРГ, а так же на входной запорной арматуре УИРГ, силовых задвижках, иных отключающих (ограничивающих) устройствах;

- отсутствия пломб, установленных Покупателем на уравнительных линиях, равно как обнаружение открытого опломбированного уравнительного вентиля;

- негерметичности импульсных линий, камер диафрагм или корпусов СИ параметров газа;

- обнаружения влаги в соединительных линиях; загрязнения камер диафрагм или внутренних поверхностей счетчиков газа;

- выхода показаний СИ из класса точности, в том числе при нулевых показаниях;

- отсутствия бумажных носителей или иных предварительно согласованных с Поставщиком средств архивации, подтверждающих расход газа за

отчётный период;

- при обнаружении несанкционированного вмешательства в работу УИРГ, либо его составные части (в т.ч. электрические соединительные линии);

- несоответствия проектной документации установленного газоиспользующего оборудования и (или) СИ УИРГ,

- отсутствия паспортов на установленное газоиспользующее оборудование, а также сертификата соответствия требованиям Технического регламента членов Таможенного союза, либо разрешения на использование газоиспользующего оборудования, выпущенного до 11.02.2010 года;

- наличие признаков не заводского исполнения УИРГ и/или его частей,

при истечении межповерочного интервала любого СИ, входящего в состав УИРГ, количество поданного газа определяется по максимальной проектной мощности неопломбированного газоиспользующего оборудования, указанного в п. 3.11 (таблица № 2) Договора начиная с расчетных суток, следующих за датой окончания межповерочного интервала СИ, до расчетных суток, когда Поставщиком газа проведена опломбировка поверенного СИ;

- при неисполнении требований по обеспечению герметичности байпаса, указанных в пункте 4.14 Договора.

Поставщик вправе предъявить Покупателю к возмещению причиненные указанными нарушениями убытки, понесенные с момента их возникновения до последнего числа месяца, предшествующего месяцу выявления нарушения.

Расчет объема газа для исчисления размера убытков производится Поставщиком по максимальной проектной мощности неопломбированного газоиспользующего оборудования или иными методами, не противоречащими действующим стандартам и правилам, а также условиям Договора за вычетом объемов газа, выставленных к оплате ранее за соответствующий период.

Если момент возникновения нарушения точно установить не представляется возможным, то за момент возникновения нарушения принимается момент проведения последней проверки УИРГ, но не ранее 6 месяцев.

4.16. Все виды поставляемого газа должны соответствовать показателям качества, предусмотренным ГОСТ 5542-2014. Периодичность оформления паспорта качества – один раз в месяц. Одорирование газа производит Трансгаз. Контроль интенсивности запаха газа осуществляет ГРО.

4.17. Физико-химические показатели (далее – «ФХП»), в том числе calorificity – объемная теплотворная способность (далее – «ОТС») газа, принимаются как среднеарифметические значения, определённые потоковыми хроматографами Трансгаза, в случае их отсутствия или неисправности – потоковыми хроматографами Поставщика, контролирующими ФХП подаваемого газа. В случае отсутствия и/или неисправности потоковых хроматографов Трансгаза и Поставщика – потоковыми хроматографами Покупателя, контролирующими ФХП подаваемого газа. В случае отсутствия и/или неисправности потоковых хроматографов Трансгаза, Поставщика и Покупателя – химический анализ газа осуществляется в аккредитованных территориальными органами Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии лабораториях Трансгаза или Поставщика, при этом ОТС за отчётный период принимается из паспорта качества газа, оформленного Трансгазом или Поставщиком по результатам проведённых испытаний качества газа, действующего в течение отчётного периода.

В случае использования данных ФХП потоковых хроматографов в вычислителях, установленных на УИРГ Поставщика или Покупателя, ОТС газа за отчётный период определяется как частное между общим энергосодержанием и суммарным объёмом газа за отчётный период по данным вычислителя, установленного на УИРГ Поставщика или Покупателя, при этом текущая ОТС должна изменяться в вычислителе с периодичностью изменения состава газа.

4.18. В случае возникновения разногласий (не позднее чем в месячный срок по окончании отчетного месяца) между Поставщиком и Покупателем в определении количества газа проводится совместная проверка состояния УИРГ и соответствия метрологических характеристик коммерческих СИ действующим нормативным документам и правильности определения качественных параметров газа с составлением акта. Стороне, не согласной с результатами проверки, необходимо отразить в акте свое особое мнение. Особое мнение рассматривается в рабочем порядке, а в случае не разрешения спорной ситуации несогласная сторона вправе обратиться в территориальные органы Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии или в ее головные институты в области расходомерии: ВНИИР - г. Казань, ВНИИМ - г. Санкт-Петербург для получения экспертного заключения. Сторона, обратившаяся за получением такого заключения, обязана обеспечить присутствие представителей другой Стороны при проведении метрологической экспертизы (возможность другой Стороны представить вопросы экспертному учреждению по существу возникших разногласий).

Расходы, связанные с подготовкой экспертного заключения, несет неправая Сторона.

При не согласии одной из сторон с результатами экспертного заключения она вправе обратиться в арбитражный суд.

До принятия решения арбитражным судом, а также в отсутствие к установленному сроку у Поставщика подписанного Покупателем акта приемки-передачи газа/УПД (УКД), количество и стоимость поставляемого газа определяется по данным Поставщика, а качество газа - по паспортам на газ (п.4.17 Договора).

4.19. Покупатель обязан представлять Поставщику (в территориальное подразделение Поставщика) ежесуточные и часовые сведения о количестве поданного-принятого газа срочным донесением за подписью руководителя (согласованного с Поставщиком ответственного лица). Допускается передавать указанные данные другим способом по предварительному согласованию с Поставщиком, в том числе по контактному телефону.

В целях подтверждения достоверности переданной информации о ежесуточных расходах газа, Поставщик в праве в течение отчётного месяца затребовать у Покупателя срочное донесение за подписью ответственного лица за конкретные сутки месяца. Покупатель обязан представить данную информацию в запрашиваемые сроки.

В случае подтверждения несоответствия переданной информации по фактическим показаниям СИ с начала месяца до момента проверки, ежесуточный расход газа за неполный месяц определяется делением нарастающих показаний за месяц количеству истекших расчетных суток.

Стороны договорились временем закрытия суточных балансов (потребленного количества газа за сутки) считать 10⁰⁰ суток, следующих за сутками поставки, а месячных балансов - 10⁰⁰ первого числа месяца, следующего за месяцем поставки (время московское).

Покупатель обязан предоставлять Поставщику (территориальному представителю Поставщика) сведения о количестве потребленного газа за

предыдущие сутки (часы) в срок не позднее 14⁰⁰ суток, следующих за сутками поставки.

Срочные донесения за месяц поставки газа предоставляются нарочно в центральный офис Поставщика или в соответствующее территориальное подразделение Поставщика в письменном виде за подписью руководителя (ответственного исполнителя, согласованного с Поставщиком) Покупателя. Также по предварительному согласованию, срочные донесения могут предоставляться другими способами:

- по факсу;
- по телефону;
- по электронной почте;
- иными способами.

Срок предоставления срочных донесений – не позднее первого рабочего дня месяца, следующего за отчетным периодом.

В срочном донесении должны быть указаны следующие данные:

- номер действующего договора поставки газа;
- наименование объекта потребления газа и его адрес (включая район области и населенный пункт);
- отчетный период;
- модели счётчика газа и корректора (при наличии) и их заводские номера;
- показания счётчика газа на начало отчетного периода;
- показания рабочего объёма корректора (при наличии) на начало отчетного периода;
- показания стандартного объёма корректора (при наличии) на начало отчетного периода;
- показания счётчика газа на конец отчетного периода;
- показания рабочего объёма корректора (при наличии) на конец отчетного периода;
- показания стандартного объёма корректора (при наличии) на конец отчетного периода;
- разность показаний счётчика газа за отчетный период;
- разность показаний рабочего объёма корректора за отчетный период;
- разность показаний стандартного объёма корректора за отчетный период.

Покупатель несет ответственность за достоверность передаваемых срочных донесений.

При невыполнении Покупателем обязанностей по представлению срочных донесений в указанные выше сроки и/или при передаче срочных донесений с нарушением установленных требований к их форме и содержанию количество потребленного Покупателем газа определяется по максимальной проектной мощности неопломбированного газоиспользующего оборудования, указанного в п. 3.11 Договора, исходя из 24 часов работы в сутки или иными методами, не противоречащими действующим стандартам и правилам, а также условиям Договора.

4.20. Поставщик не позднее 3-го числа месяца, следующего за месяцем поставки газа, составляет акт приемки-передачи газа, в котором отражаются объемы по каждому месту передачи газа/по каждой точке подключения, с указанием ОТС.

К акту приемки-передачи газа Стороны оформляют приложение, в котором отражают ежесуточные сведения о плановых и фактических объемах поставки газа в целом по Договору.

К акту приемки-передачи газа за отчетный период Поставщик по требованию Покупателя предоставляет паспорт качества газа.

Данный акт является основанием для формирования универсального передаточного документа на отпуск газа.

4.21. Поставщик направляет Покупателю оформленный акт приемки-передачи газа (п. 4.20). В случае непредставления Покупателем Поставщику подписанного акта приемки-передачи газа в течение 5 (пяти) дней с момента его получения или немотивированного отказа от его подписания акт считается принятым Покупателем на условиях, указанных в нем.

4.22. Акты приемки-передачи газа составляются по форме, используемой Поставщиком. Стороны вправе согласовать иные сроки и порядок оформления актов приемки-передачи газа. По согласованию Сторон допускается оформление актов и иных документов с использованием электронно-цифровой подписи.

В случае поставки Покупателю газа горючего природного сухого отбензиненного фактические объемы его поставки Стороны отражают отдельной строкой в актах приемки-передачи газа.

4.23. При получении Покупателем в отчетном периоде газа по договорам, заключенным с несколькими поставщиками, суточное распределение объемов фактически отобранного им газа производится пропорционально договорным объемам по каждому из заключенных договоров поставки газа. В случае перерасхода газа принцип пропорциональности соблюдается при наличии ресурсов газа у соответствующих поставщиков и технической возможности их транспортировки до Покупателя.

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

Покупатель обязан в 5-дневный срок письменно сообщить Поставщику о заключении им дополнительного договора (дополнительных договоров) поставки газа с другим поставщиком газа (поставщиками газа). При этом Покупатель обязан представить Поставщику копии таких договоров для определения планируемых к поставке и фактически поставленных объемов газа.

Если Покупатель не представляет Поставщику достоверную информацию о плановых объемах газа, поставляемых ему другими поставщиками, Поставщик вправе получить эти сведения самостоятельно (от газораспределительных, газотранспортных организаций и ПАО «Газпром») и использовать их для осуществления учета газа.

4.24. Покупатель обязан на основании п. 8.4. ГОСТа 54961-2012 при выводе из эксплуатации на срок более трех суток для проведения ремонтных работ или при переводе газоиспользующего оборудования в режим резерва отключать с установкой заглушек на газопроводах с привлечением специализированной организации и предоставлением соответствующего документа в территориальное подразделение Поставщика.

5. Цена и порядок расчетов

5.1. Цена на газ по Договору (без НДС) на выходе из сетей газораспределения ГРО формируется из регулируемых оптовой цены на газ, утвержденной на соответствующий период времени уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), или определенной по формуле цены газа, утвержденной данным органом, платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ), тарифа на транспортировку газа по сетям ГРО (ТТГ) и специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО с учетом дополнительных налоговых платежей, возникающих в связи с введением специальной надбавки (далее – «стоимость транспортировки газа»), определенных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

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

5.2. Оптовые цены на газ определяются на объемную единицу измерения газа (1 тыс. куб. метров), приведенную к стандартным условиям (температура +20 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 оптовых цен на газ по формуле:

$$C_{\text{факт}} = \frac{C * Q_{\text{факт}}^p}{7900 \text{ кКал/м}^3}$$

где: C - оптовая цена на газ, определенная в соответствии с п. 5.1 Договора;
 $Q_{\text{факт}}^p$ - фактическая ОТС в ккал/м³ (кДж/м³), определенная в соответствии с п. 4.17 Договора
 $C_{\text{факт}}$ - оптовая цена на газ после пересчета

5.3. При перерасходе газа Покупателем без предварительного согласования с Поставщиком Покупатель оплачивает дополнительно объем отобранного им газа сверх максимального суточного договорного объема и стоимость его транспортировки за каждые сутки с применением коэффициентов, предусмотренных Правилами поставки газа.

Для определения стоимости объема перерасхода газа без предварительного согласования с поставщиком используется фактически сложившаяся на момент поставки по всем точкам подключения средневзвешенная цена на газ, сформированная в соответствии с п. 5.1.

5.4. Фактическая стоимость газа, выбранного по настоящему Договору в месяце поставки газа, отражается в УПД на отпуск газа.

5.5. Порядок расчетов:

5.5.1. Стоимость планируемых месячных поставок газа по Договору определяется как произведение планируемого месячного договорного объема поставок газа в целом по Договору, определенного по состоянию на 15 число месяца поставки газа, и цены, состоящей из суммы оптовой цены на газ, определенной в соответствии с п. 5.1. настоящего Договора, ставки ПССУ и ставки ТТГ по группам потребителей с наименьшими порядковыми номерами, а также специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО (с учетом дополнительных налоговых платежей, возникающих в связи с введением специальной надбавки).

5.5.2. Расчеты за поставляемый газ, транспортировку газа и снабженческо-сбытовые услуги производятся Покупателем ежемесячно, не позднее 18-го числа месяца, следующего за отчетным.

5.5.3. Расчеты производятся перечислением денежных средств путем выписки Покупателем платежных поручений.

В платежных поручениях указываются:

- назначение платежа (газ);

номер Договора, дата его заключения;

сумма НДС.

При наличии положительной разницы между суммой платежа и задолженностью за поставленный газ, такая разница признается авансовым платежом в счет будущей поставки газа.

Если в платежном документе указан номер недействующего договора, сумма оплаты засчитывается в счет исполнения обязательств по действующим договорам, начиная с договора, обязанность оплаты за поставленный газ по которому наступил ранее. В случае если обязанность оплаты за поставленный газ наступила одновременно по нескольким договорам, сумма переплаты засчитывается в счет оплаты за поставленный газ пропорционально сумме возникающих обязательств по оплате поставленного газа по соответствующим договорам.

5.5.4. Обязательства Покупателя по оплате считаются исполненными в момент поступления денежных средств на расчетный счет Поставщика.

5.5.5. Предусмотренный настоящим Договором порядок расчетов не является коммерческим кредитом. Положения п. 1 ст. 317.1 ГК РФ к отношениям Сторон не применяются.

5.6. Ежеквартально, до 25 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, Поставщик направляет в адрес Покупателя акт сверки расчетов. В акте сверки отражается стоимость поставленного и оплаченного газа. Указанный акт сверки должен быть возвращен Поставщику в 10-дневный срок с момента получения.

5.7. Поставщик вправе зачесть сумму переплаты, сформировавшуюся на момент вступления в силу Договора по ранее действующим договорам поставки газа, в счет исполнения обязательств по действующим договорам, начиная с договора, обязанность оплаты за поставленный газ по которому наступила ранее. В случае если обязанность оплаты за поставленный газ наступила одновременно по нескольким договорам, сумма переплаты засчитывается в счет оплаты за поставленный газ пропорционально сумме возникающих обязательств по оплате поставленного газа по соответствующим договорам.

В случае некорректного отражения Покупателем в платежном документе реквизитов договора, а также отсутствия разбивки платежей в разрезе договоров, Поставщик вправе зачесть оплату в счет погашения задолженности по указанным договорам, начиная со счета-фактуры/УПД, имеющего наиболее раннюю дату погашения, и так далее в хронологическом порядке. При наличии нескольких счетов-фактур/УПД с идентичной датой погашения сумма платежа относится на погашение задолженности по данным счетам-фактурам/УПД пропорционально сумме задолженности по каждому счету-фактуре/УПД. В случае превышения поступившей суммы оплаты над дебиторской задолженностью формируется аванс по указанным в платежном документе действующим договорам, начиная с договора, обязанность оплаты поставленного газа по которому наступила ранее. В случае если обязанность оплаты за поставленный газ наступила одновременно по нескольким договорам, сумма превышения засчитывается в счет оплаты за поставленный газ пропорционально сумме возникающих обязательств по оплате за поставленный газ по соответствующим договорам.

В случае отсутствия в платежном документе номера договора оплата относится на погашение задолженности за отгруженный газ по всем договорам поставки газа (в том числе и в предыдущих периодах), начиная со счета-фактуры/УПД с наиболее ранней датой погашения. Если сумма оплаты превышает сумму задолженности, формируется аванс по действующим договорам, начиная с договора, обязанность оплаты за поставленный газ по которому наступила ранее. В случае если обязанность оплаты за поставленный газ наступила одновременно по нескольким договорам, сумма превышения засчитывается в счет оплаты за поставленный газ пропорционально сумме возникающих обязательств по оплате поставленного газа по соответствующим договорам.

5.8. В целях соблюдения налогового законодательства по НДС авансовые платежи в счет будущей поставки газа по Договору могут быть приняты Поставщиком в качестве оплаты по иным договорам на основании письменного заявления Покупателя.

6. Обстоятельства непреодолимой силы (форс-мажор)

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

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

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

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

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

7. Регулирование споров

7.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения условий, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде Волгоградской области. Споры о взыскании денежных средств по требованиям, возникшим из Договора, могут быть переданы на разрешение арбитражного суда после принятия сторонами мер по досудебному урегулированию по истечении 10 календарных дней со дня направления претензии.

7.3. В случае выборки Покупателем объема газа менее 80% определенного договором поставки газа планового годового объема газа (без учета ежемесячных корректировок) Покупатель обязуется уплатить Поставщику неустойку за ненадлежащее исполнение обязательств по отбору газа, которая рассчитывается по формуле:

$S_{\text{неуст.}} = (0,80 \cdot V_{\text{пл.}} - V_{\text{факт}}) \cdot \text{ПССУ}_{\text{экв.}}$, где:

$S_{\text{неуст.}}$ – сумма неустойки;

$V_{\text{пл.}}$ – плановый годовой объем газа, определенный договором поставки газа, без учета его ежемесячных корректировок;

$V_{\text{факт}}$ – объем газа, фактически выбранный Покупателем в течение года поставки;

$\text{ПССУ}_{\text{экв.}}$ – эквивалент средневзвешенной платы за снабженческо-сбытовые услуги в году поставки.

Настоящее условие применяется к Покупателям, у которых суммарная фактическая выборка природного газа за календарный год по всем объектам газопотребления, указанным в Договоре превышает 10 000,000 тыс.м³.

Неустойка за ненадлежащее исполнение обязательств по отбору газа рассчитывается Поставщиком и предъявляется к оплате Покупателю по итогам календарного года.

8. Срок действия Договора

8.1. Настоящий Договор считается заключенным с даты его подписания обеими Сторонами при выполнении Покупателем выданных в установленном порядке технических условий на присоединение к газораспределительной системе и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Обязательства, связанные с поставкой и получением (отбором) газа по Договору подлежат исполнению Сторонами с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.

В случае прекращения или досрочного расторжения Договора (полностью или в части отдельных объектов газопотребления) Покупатель обязан самостоятельно прекратить отбор газа путем отключения методом сварочных работ с привлечением специализированной организации и предоставлением соответствующего документа о произведенном отключении в территориальное подразделение Поставщика. Если Покупатель не исполняет указанные в настоящем абзаце обязанности (уклоняется от их выполнения) в течение 1 месяца после прекращения отбора газа на объекте, Покупатель обязан возместить в полном объеме возможные расходы Поставщика на выполнение работ по отключению объекта газопотребления, произведенных привлеченной им организацией.

8.2. Покупатель обязан предоставить Поставщику обеспечение исполнения обязательств по оплате газа, поставляемого по Договору, на срок, определяемый Поставщиком, если Покупатель не исполнил или ненадлежащим образом исполнил обязательства по оплате газа. Поставщик, и это привело к образованию задолженности перед Поставщиком по оплате газа в размере, равном двойному размеру среднемесячной величины обязательств Покупателя по оплате газа или превышающем такой двойной размер. Срок, в течение которого необходимо предоставить обеспечение исполнения обязательств по оплате газа, составляет 61 день со дня получения покупателем уведомления об обязанности предоставить обеспечение исполнения обязательств по оплате газа.

При определении соответствия Покупателя - теплоснабжающей организации критерию, установленному абзацем первым настоящего пункта, учитывается размер задолженности теплоснабжающей организации перед Поставщиком по оплате газа, умноженный на коэффициент 0,6. Обеспечение исполнения обязательств по оплате газа предоставляется Покупателем в виде выдаваемой банком независимой гарантии, соответствующей требованиям законодательства Российской Федерации (далее – «банковская гарантия»).

Банковская гарантия обеспечивает исполнение возникших после ее выдачи обязанностей по оплате газа, поставляемого по договорам поставки газа.

По согласованию с Поставщиком Покупателем может быть предоставлена государственная или муниципальная гарантия, либо исполнение обязательств по оплате газа может быть обеспечено иными способами, предусмотренными законом или Договором.

Предоставление обеспечения исполнения обязательств по оплате газа не требуется, если до истечения срока, установленного Поставщиком газа для предоставления обеспечения исполнения обязательств по оплате газа, обязательства по оплате газа, неисполнение или ненадлежащее исполнение которых послужило основанием для возникновения у Покупателя обязанности предоставить обеспечение исполнения обязательств, исполнены в полном объеме.

8.3. В случае, если Покупатель в рамках исполнения настоящего Договора использует газоиспользующее оборудование, находящееся в государственной или муниципальной собственности, Поставщик вправе осуществлять отпуск газа на такое оборудование после предоставления ему Покупателем документа, подтверждающего нахождение такого имущества в законном владении Покупателя, а в случае передачи имущества Покупателю на условиях аренды - также после предоставления Поставщику банковской гарантии в качестве обеспечения обязательств по оплате потребляемого газа (Договор полностью или в соответствующей части заключается под отлагательным условием, предусматривающим начало исполнения обязательств по поставке газа после предоставления Покупателем Поставщику названных выше документов).

Покупатель обязуется не позднее 15 (пятнадцати) календарных дней с даты признания гаранта несостоятельным (банкротом), принятия решения о ликвидации гаранта, прекращения его как действующего юридического лица, отзыва у гаранта лицензии на осуществление банковских операций произвести замену предоставленного ранее обеспечения исполнения обязательств, предоставив гарантию другого гаранта на условиях, предусмотренных договором.

9. Прочие условия

9.1. В случаях, не предусмотренных условиями Договора, Стороны руководствуются действующими нормативными актами Российской Федерации.

Федерации. Стороны не несут ответственность за действия третьих лиц, повлекшие аварии на газопроводах и перерывы в подаче газа.

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

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

9.4. Стороны обязуются сообщать друг другу об изменении своих адресов, наименования, банковских реквизитов, КПП и статистических кодов, указанных в настоящем договоре, путем направления письменного уведомления в срок не более пятнадцати рабочих дней с даты произошедших изменений. При этом заключения дополнительного соглашения между Сторонами не требуется.

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

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

9.7. При неисполнении договорных обязательств Покупателем Поставщик оставляет за собой право регулирования режимов газоснабжения Покупателя. Покупатель возмещает Поставщику (по его требованию) расходы, понесенные им в связи с необходимостью самостоятельно либо с привлечением специализированных организаций обеспечить соблюдение Покупателем установленного режима газопотребления. Аналогичным образом Покупателем производится возмещение расходов Поставщика на установку на подводящем трубопроводе заглушки, вырезку части трубопровода (п.п. 2.10, 3.3 Договора), а также расходов, понесенных им в связи с повторной установкой пломб, снятых без согласования с Поставщиком. Подключение (возобновление подачи газа Покупателю) допускается только после полного удовлетворения претензий Поставщика.

9.8. В случае изменения режима газоснабжения или повторной установки пломб по заявке Покупателя Поставщик оказывает услуги Покупателю в соответствии с прейскурантом по факту оплаты Покупателем соответствующих работ. Оказание услуги подтверждается УПД, направляемых Поставщиком в адрес Покупателя.

9.9. В случае отчуждения Покупателем объектов газопотребления, указанных в п. 2.1.2 (отдельных единиц газоиспользующего оборудования), план поставки газа Покупателю с момента исключения из Договора соответствующих объектов подлежит уменьшению на объем, указанный Сторонами в Договоре для соответствующего объекта газопотребления. По соглашению Сторон возможно уменьшение плана поставки газа на иную величину.

10. Техно-эксплуатационные условия поставки

10.1 Покупатель обязуется обеспечить:

- беспрепятственный доступ работников органа государственного энергетического надзора, а также работников ООО «Газпром газнадзор» и его региональных отделений (далее – «Газнадзор») на свою территорию для проверки соответствия газоиспользующего и газоизмерительного оборудования техническим условиям порядка отбора газа;
- безусловную работоспособность СИ параметров газа, позволяющих определить состояние и достоверность учета расхода и потребления газа;
- наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств, а также готовность газоиспользующих установок к работе на резервных видах топлива в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере электроэнергетики и теплоснабжения;
- соответствие газоиспользующего оборудования и СИ современным энергосберегающим технологиям, для чего обеспечивает проведение энергетических обследований в порядке и сроки, установленные действующими нормативными актами;
- наличие разрешения от органа государственного энергетического надзора на топливоиспользующие установки после окончания их строительства, реконструкции, технического перевооружения и перевода на газ для проведения пусконаладочных работ и режимно-наладочных испытаний;
- соблюдение установленного порядка регламентных работ, режимно-наладочных работ, разработанного совместно с органом государственного энергетического надзора и Газнадзором;
- эксплуатацию находящихся в его ведении объектов сетей газопотребления газоиспользующего, теплоутилизующего оборудования и средств автоматического регулирования процессов горения строго в соответствии с требованиями нормативной документации и техническими проектами;
- передачу Поставщику подтверждающей информации о границе раздела между сетями Покупателя и ГРО.

11. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

Поставщик:

Юридический адрес: 400001, г. Волгоград, ул. Ковровская, 13;

Почтовый адрес: 400001, г. Волгоград, ул. Ковровская, 13; Телефон: 96-91-69, Факс: 96-06-96

Банковские реквизиты: ИНН 3445045202, КПП 344501001/785150001, расчетный счет 40702810000010004658 в Центральном филиале АБ «Россия» г.

Москва, БИК 044525220, корсчет 30101810145250000220, ОКВЭД 35.23, ОКПО 50519776

Адрес банка: 142770, г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод 101, кор. 5.

Покупатель:

Юридический адрес: Россия, 404507, Волгоградская обл., Калачевский район, г. Калач-на-Дону, ул. Революционная, д. 184;

Адрес для направления Покупателю почтовой корреспонденции: 404507, Волгоградская обл., Калачевский район, г. Калач-на-Дону, ул.

Революционная, д. 184;

Телефон: 3-34-46, факс: 3-34-46, e-mail: Teploseti-mup@yandex.ru;

Банковские реквизиты: ИНН 3409011590, КПП 340901001, р/с 40702810700070000192 в ВОЛГОГРАДСКИЙ Ф-Л ОАО "ПРОМСВЯЗЬБАНК", БИК 041806866, к/с 30101810800000000866, ОКВЭД 35.30, ОКПО 97018277.