

Средства бюджета
Тамбовской области

Договор поставки газа № 50-15-06076

ДОГОВОР

поставки газа № 50-15-06076

г. Тамбов КБК 003.07.04. 0140316420.247. -

26.01.2023г.

ООО «Газпром межрегионгаз Тамбов», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице заместителя генерального директора по работе с социально значимой категорией потребителей Донецкого Андрея Алексеевича, действующего на основании Доверенности № 01-04/48 от 09.09.2022 г., Тамбовское областное государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Многоотраслевой колледж», именуемое в дальнейшем «Покупатель» (или «Заказчик»), в лице директора Бородина Валерия Владимировича, действующего на основании Устава, именуемые в дальнейшем - Стороны, заключили настоящий Договор (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 постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 № 162 (от 01.11.2021 № 1901, вводится в действие с 01.03.2023) (далее - Правила поставки газа), Правилам учёта газа, утвержденным приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2013 № 961 (далее - Правила учёта газа), Правилам ограничения подачи (поставки) и отбора газа, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 25.11.2016 № 1245 (далее - Правила ограничения поставки газа), Основным положениям формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 и иным нормативным правовым актам в сфере газоснабжения.

2. Предмет Договора

2.1. Договор заключен в интересах и за счет Покупателя газа и исполняется на территории Тамбовской области.

Поставщик обязуется поставлять и обеспечивать транспортировку по сетям газораспределения, принадлежащим АО «Газпром газораспределение Тамбов» (далее - ГРО) на права собственности или ином законном основании с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г. газа горючего природного и/или газа горючего природного сухого отбензиненного, цена которого является государственно регулируемой (далее - газ), а Покупатель обязуется принимать и оплачивать газ в соответствии с условиями настоящего Договора.

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

Покупатель подтверждает, что поставка газа осуществляется в нежилое помещение 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 газа им выполнены и соблюдены.

Годовой объем газа не должен превышать объема, установленного в технических условиях, выданных на газоиспользующее оборудование. Объемы считаются согласованными с момента подписания Договора.

2.1.1. Объем поставки газа по Договору составляет 485,000 тыс. м³.

2.1.2. Поставка газа в 2023 году производится в следующих объемах:

	2023 г.	1 кв.			2 кв.			3 кв.			4 кв.		
		янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек
ТОГБПОУ «Многоотраслевой колледж»	485,000	245,000			39,000			0,000			201,000		
Адм. здание, г. Моршанск, ул. Красная, 2	229,000	39,000	38,000	38,000	19,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	19,000	38,000	38,000
Котельная, г. Моршанск, ул. Ленина, СПТУ 9	256,000	50,000	45,000	35,000	20,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	20,000	41,000	45,000

На сумму (в рублях) с учетом платы за снабженческо-сбытовые услуги, тарифов за услуги по транспортировке газа, специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа и НДС

	2023 г.	1 кв.			2 кв.			3 кв.			4 кв.		
		янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек
Цена договора	3 764 777,56	1 901 794,85			302 734,69			0			1 560 248,02		
Адм. здание, г. Моршанск, ул. Красная, 2	1 777 595,99	302 734,69	294 972,26	294 972,26	147 486,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	147 486,13	294 972,26	294 972,26
Котельная, г. Моршанск, ул. Ленина, СПТУ 9	1 987 181,57	388 121,4	349 309,26	271 684,98	155 248,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155 248,56	318 259,55	349 309,26

Примечание: Объемы газа подлежат корректировке в пределах установленных лимитов бюджетных обязательств или субсидий на финансовое обеспечение учреждений на основании письменного обращения Покупателя.

В случае изменения цены на газ Покупатель осуществляет отбор газа на сумму существующих лимитов бюджетных обязательств или субсидий на финансовое обеспечение учреждений.

Идентификационный код закупки (при наличии) 232682651209868260100100020013523247

Среднесуточная норма поставки газа - объем поставки газа по всем точкам подключения, в которых осуществляется отбор газа Покупателем по договору поставки газа, определяемый путем деления месячного объема поставки на количество дней соответствующего месяца поставки, а в случае, если период поставки газа меньше месяца, - на количество дней в периоде поставки.

Суточная норма поставки газа - среднесуточная норма поставки газа или объем поставки газа, установленный согласованным сторонами договора поставки газа диспетчерским графиком или соглашением Сторон договора поставки газа.

2.1.3. Точка подключения - место соединения газопроводов Покупателя газа с магистральным газопроводом или газопроводом сетей газораспределения, которые находятся соответственно у газотранспортной или газораспределительной организации в собственности или на иных законных основаниях.

В случае наличия у Покупателя сетей сторонних организаций между объектом газопотребления и сетями ГРО, точкой подключения считается место раздела сетей ГРО и сетей сторонних организаций.

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

Наименование объекта	Местонахождение объекта	Годовой объем поставки газа в 2023 г. (тыс. м ³)	Группа конечных потребителей для определения ПССУ	Группа конечных потребителей для определения ТТГ
Адм. здание, г. Моршанск, ул. Красная, 2	г. Моршанск, ул. Красная, 2	229,000	5	5
Котельная, г. Моршанск, ул. Ленина, СПТУ 9	г. Моршанск, ул. Ленина	256,000	5	5

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.

Договор поставки газа № 50-15-06076

2.2. Плановые объемы поставки газа на 2024 год согласовываются Сторонами с учетом предложений Покупателя, наличия ресурсной и технической возможности ГРО и Трансгазов. Предложения Покупателя о распределении плановых объемов по периодам поставки должны поступить к Поставщику не позднее 01.04.2023 г.

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

2.3. Местами передачи объемов газа, указанными в таблице пункта 4.4 Договора, от Поставщика к Покупателю является граница сетей газораспределения газораспределительной организации (далее – ГРО) с сетями (газопроводами) Покупателя. В случае наличия у Покупателя собственных газораспределительных сетей или сетей сторонних организаций между объектом газопотребления и сетями ГРО местом передачи объемов газа считается место раздела сетей ГРО и сетей Покупателя или сторонних организаций. В этом случае обеспечение транспортировки газа от места передачи до объекта газопотребления возлагается на Покупателя.

2.4. Право собственности у Покупателя газа по настоящему Договору возникает в момент его передачи в местах, указанных в пункте 2.3. настоящего Договора. В случае наличия у Покупателя собственных газораспределительных сетей или сетей сторонних организаций между объектом газопотребления и сетями ГРО, право собственности на газ у Покупателя возникает в местах раздела сетей ГРО и сетей Покупателя или сетей сторонних организаций.

2.5. Договор транспортировки газа с ГРО от границы газотранспортной системы (далее – ГТС) ООО «Газпром трансгаз Москва» / 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 месяцем поставки газа, периодом поставки газа, платежным, отчетным и расчетным периодами является календарный месяц.

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

2.7. Изменение месячных объемов газа, поставляемых по настоящему Договору, оформляется дополнительными соглашениями к настоящему Договору, за исключением случаев, предусмотренных настоящим договором и/или законодательством РФ. Заявка на изменение объемов может быть представлена Покупателем не более 1 раза в месяц не позднее 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа, в котором будут произведены изменения:

- на увеличение объемов;

Дополнительные объемы газа выделяются Поставщиком по отдельному договору, заключаемому Сторонами по ценам, в отношении которых применяются принципы регулирования, предусмотренные пунктами 15.1-15.3 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 №1021.

Увеличение объемов возможно при наличии совокупности следующих условий:

а) ресурсов газа у Поставщика;

б) технологических возможностей системы газоснабжения;

в) отсутствие у Покупателя задолженности за газ и услуги по его транспортировке в соответствии с настоящим Договором.

- на уменьшение объемов – при этом уменьшение производится с даты, указанной в заявке.

При подаче заявки на изменение объемов Покупатель указывает номер и дату настоящего Договора.

Заявка на изменение месячных объемов предоставляется Покупателем с указанием каждой конкретной точки подключения, по которой корректируется месячный объем.

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 течение срока действия Договора, по письменному заявлению Покупателя, Поставщик обязан прекратить поставку газа на срок, указанный в данном заявлении. Возобновление поставки газа производится также по заявлению Покупателя. Прекращение поставки газа в этом случае производится Поставщиком с одновременным опломбированием запорного устройства Покупателя. Покупатель обязан уведомить Поставщика о подключении или отключении газопотребляющего оборудования, выполненных ГРО, в трехдневный срок с момента проведения работ. При этом все расходы и риски, связанные с прекращением и возобновлением поставки газа, несет Покупатель.

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

3. Режим и порядок поставки газа

3.1. Поставщик поставляет, а Покупатель выбирает в любые сутки поставки по каждому месту передачи/точке подключения, указанному в таблице № 1 пункта 2.1. Договора, газ в объеме от минимального суточного объема, который составляет восемьдесят процентов (80%) от соответствующего суточного договорного объема, до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110%) от соответствующего суточного договорного объема.

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

Объем газа, выбранный Покупателем в течение месяца поставки, не может превышать месячный договорной объем газа. Предоставленное Покупателю право выбирать в сутки поставки как максимальный так и минимальный суточный объем газа направлено на недопущение им нарушения договорных обязательств по выборке месячного договорного объема газа.

В случае наличия у Потребителя нескольких договоров поставки газа по одним точкам подключения, учет основных (по оптовой цене) и дополнительных объемов газа (по цене в пределах диапазона), поставляемых по одним точкам подключения производится исходя из посуточного договорного объема по основному договору (оптовая цена) в размере 110% от среднесуточной нормы с последующим (после превышения максимальной границы диапазона в рамках суток) переходом на учет дополнительных объемов (по цене в пределах диапазона). Согласованная договором неравномерность поставки газа по суткам не влечет за собой соответствующего изменения месячного договорного объема поставки газа. В случае превышения месячного договорного объема поставки газа по основному договору, учет газа осуществляется по договору на дополнительный объем.

Количество газа, отобранного Покупателем сверх согласованных Договором объемов и приходящееся на соответствующую точку подключения составляет разницу между фактическим объемом газа, отобранным по такой точке и значением договорного объема газа, приходящегося на указанную точку подключения, определяемого по следующей формуле:

$$V_{\text{Дог. т.п.}} = V_{\text{Факт т.п.}} * V_{\text{Дог.}} / V_{\text{Факт.}}$$

где:

$V_{\text{Дог. т.п.}}$ - часть газа, отобранного в Договорных объемах за расчетный период и приходящаяся на соответствующую точку подключения.

$V_{\text{Факт т.п.}}$ - фактический объем газа, выбранный Покупателем по соответствующей точке за расчетный период;

$V_{\text{Дог.}}$ - общий договорной объем газа, подлежащий поставке/отбору за расчетный период;

$V_{\text{Факт}}$ - объем газа, фактически выбранный Покупателем за расчетный период в целом по Договору.

В случае необходимости поставка газа осуществляется по согласованным между Сторонами (включая владельцев газотранспортной системы) диспетчерским графикам.

В соответствии с Правилами поставки газа невыбранные объемы газа в последующие периоды поставке не подлежат.

3.2. При получении Покупателем в отчетном периоде газа по договорам, заключенным с несколькими поставщиками, суточное распределение объемов фактически отобранного газа производится пропорционально суммарным договорным объемам по всем заключенным договорам 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.

3.3. 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.

3.4. Поставщик имеет право ограничить и/или полностью прекратить поставку газа Покупателю в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

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

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

В случаях ограничения (прекращения) поставки газа при неисполнении Покупателем условий Договора, а также прекращения поставки газа по заявке Покупателя, все расходы и риски, связанные с ограничением (прекращением) и возобновлением подачи газа, несет Покупатель.

Покупатель обязан предоставить доступ Поставщику и/или ГРО к газоиспользующим установкам и запорно-регулирующей арматуре.

В случае введения Поставщиком ограничения (прекращения) поставки газа, в соответствии с условиями Договора, Покупатель обязуется принять меры к безаварийному прекращению технологического процесса, обеспечению безопасности людей и сохранности оборудования в связи с прекращением подачи топлива – энергетических ресурсов.

3.5. Оперативные распоряжения Центрального производственно-диспетчерского департамента (далее - 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 договорной и месячный договорной объем поставки газа изменяются на соответствующую величину. Измененные суточные нормы Поставщик письменно доводит до Покупателя не позднее

Договор поставки газа № 50-15-06076

суток до их изменения по факсимильной связи, электронной почте или другим способом, фиксирующим передачу информации.

3.6. Покупатель обязуется обеспечить наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств, а также переход на резервные виды топлива, альтернативные газу. С января по май и с сентября по декабрь текущего года Покупатель представляет Поставщику еженедельно (каждый понедельник) информацию о наличии резервных видов топлива и готовности резервных топливных хозяйств. Покупатель по требованию Поставщика обеспечивает ему возможность проверки исправности резервного топливного хозяйства и наличия резервного (аварийного) топлива.

3.7. Покупатель обязан обеспечить по распоряжению Поставщика (на основании соответствующего распоряжения ЦПДД ПАО «Газпром») перевод газопотребляющих установок на резервные виды топлива, альтернативные газу, в соответствии с утвержденными в Администрациях 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.

В период действия Графиков № 1 и № 2 Покупатель отбирает газ с учетом объемов высвобождения, определенных Графиком № 1 и № 2, при этом условия п.3.1. настоящего Договора не применяются.

3.8. При невыполнении Покупателем требования Поставщика о переводе на резервные виды топлива (пункт 3.6. Договора) Поставщик либо ГРО (или Трансгаз (по указанию Поставщика) имеют право проводить принудительное ограничение поставки газа на объем высвобождения, указанный в Графике № 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.

Пункты 3.6, 3.7 и 3.8 Договора применяются к покупателям, включенным в утвержденные администрацией Тамбовской области графики (График № 1 - «График перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях» и График № 2 - «График ограничения снабжения газом покупателей и очередности их отключения»).

3.9. Полное либо частичное ограничение подачи (поставки) и отбора газа, а также уведомление об этом Сторон, осуществляется в порядке и сроки, установленные Правилами ограничения подачи (поставки) и отбора газа (утв. Постановление Правительства РФ от 25.11.2016 № 1245.)

Согласование проведения планово-предупредительных и внеплановых работ (в случаях, не предусмотренных Правилами ограничения подачи (поставки) и отбора газа, связанных с частичным или полным ограничением подачи газа, осуществляется Сторонами путем обмена уведомлениями:

- в случае планово-предупредительных работ – не менее чем за 10 дней до их начала;
- в случае внеплановых работ – за 3 дня до их начала.

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

3.10. Покупатель самостоятельно обеспечивает наличие и возможность использования резервных источников поставки (потребления) газа и (или) резервного вида топлива в случаях прекращения поставки газа Поставщиком, вызванных как обстоятельствами действия непреодолимых сил, так и действиями и (или) бездействием Покупателя и третьих лиц, в том числе в случаях аварии, повреждения на газопроводе, совершения террористического акта, при проведении планово-предупредительных работ и т.п. В случае отсутствия у Покупателя возможности использования резервных источников поставки (потребления) газа и (или) резервного вида топлива при возникновении вышеуказанных обстоятельств, Покупатель несет в полном объеме риск причинения вреда и убытков, как себе, так и третьим лицам.

3.11. В случае, если вследствие перерасхода газа Покупателем без предварительного согласования с Поставщиком был нарушен режим работы газораспределительной системы и причинен убыток третьим лицам, Покупатель может быть привлечен к возмещению убытков.

4. Порядок учета газа

4.1. Учет газа производится Поставщиком в соответствии с Правилами поставки газа, Правилами учета газа и Договором.

Поставка и отбор газа без учета его объема не допускается.

4.2. Учет газа осуществляется по узлу измерения расхода (объема) газа (далее – УИРГ).

УИРГ - совокупность средств измерений (далее – СИ), и обработки результатов измерений, измерительных трубопроводов, вспомогательных и дополнительных устройств, которые предназначены для измерений, вычислений объема газа, приведенного к стандартным условиям, контроля и регистрации его параметров, а также при необходимости, определения его физико-химических показателей и введенный в коммерческую эксплуатацию.

4.3. При проектировании и (или) реконструкции УИРГ Покупатель вправе обратиться к Поставщику для предварительного согласования типа применяемых СИ и обработки результатов измерений, а также вспомогательных и дополнительных устройств, которые предназначены для измерения, регистрации, дистанционной передачи результатов измерений и расчетов объема газа.

4.4. Количество газа, поставленного Поставщиком Покупателю, определяется по показаниям опломбированных Поставщиком СИ, принадлежащих Покупателю и установленных у него, в соответствии с требованиями Федерального закона от 26 июня 2008 г. № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений», ГОСТ 8.586.1-5 2005, ГОСТ 8.740-2011, ГОСТ 8.611-2013, ГОСТ 30319.1-2015, ГОСТ 30319.2-2015, ГОСТ 30319.3-2015, с учетом ГОСТ 31369-2008 (ИСО 6976:1995), ГОСТ 31369-2021 (вводится в действие с 01.06.2023), ГОСТ 31370-2008 (ИСО 10715:1997), ГОСТ Р 8.741-2019, ГОСТ Р 8.993-2020 и ГОСТ Р 8.995-2020, Приказом Министерства промышленности и торговли РФ от 21 января 2011 г. № 57 (Приложение 2 «Технические требования к системам и приборам учета газа»).

В соответствии с требованиями ГОСТ 2939 – 63 «Газы. Условия для определения объема», за единицу объема принимается 1 м³ газа, приведенный к стандартным условиям: температура 20°С (293,15°К), давление 760 мм рт.ст. (101325 Н/м²).

Газопотребляющее оборудование, средства измерения и средства обработки результатов измерения расхода газа:

Конечный потребитель	Местонахождение газопотребляющего оборудования	Код	Тип газопотребляющего оборудования	Кол.	Максимальный расход газа (м ³ /час)	Средства измерения и средства обработки результатов измерения расхода газа	Наименование ГРС поставки газа
Адм. здание, г. Моршанск, ул. Красная, 2	г. Моршанск, ул. Красная, 2	РГ21299	Газовый котел Универсал-5	3	630	Счетчик СТГ-50-100 №05768, СПГ 741 №11314	ГРС Моршанск
Котельная, г. Моршанск, ул. Ленина, СПТУ 9	г. Моршанск, ул. Ленина	РГ336/34 1/7772/7 773	Газовый котел Минск-3	1	55	СТГ-100-400 №02606, СПГ742 №07430	ГРС Моршанск
Котельная, г. Моршанск, ул. Ленина, СПТУ 9	г. Моршанск, ул. Ленина	РГ336/34 1/7772/7 773	Газовый котел Тула-1	2	264	СТГ-100-400 №02606, СПГ742 №07430	ГРС Моршанск

4.4.1. Поставщик в течение 3-х рабочих дней с момента получения заявки Покупателя обязан принять и ввести в коммерческую эксплуатацию (отказать в принятии в случае несоответствия требованиям действующего законодательства РФ) УИРГ Покупателя с составлением акта приемки УИРГ.

4.4.2. В целях обеспечения защиты от несанкционированного вмешательства в работу УИРГ и входящих в его состав СИ, несанкционированного потребления газа, минуя СИ, Поставщик осуществляет пломбировку СИ, кранов, задвижек, вентилях и других устройств, которые могут оказать влияние на достоверность измерения параметров потока газа и достоверность расчетов объема газа, приведенного к стандартным условиям с составлением соответствующего акта за подписью Сторон.

4.4.3. Пломбировка осуществляется Поставщиком на основании письменного заявления Покупателя в соответствии с заключенным договором на выполнение работ и подлежит 100% оплате до начала выполнения данных работ.

Комплект технической документации об установленных СИ и газопотребляющем оборудовании предоставляется Покупателем Поставщику во время проведения пломбировки.

4.4.4. Покупатель несет ответственность за техническое состояние и поверку принадлежащих ему СИ УИРГ и обеспечивает ежемесячное введение в электронный корректор (вычислитель), где требуется, значений барометрического давления и коэффициента сжимаемости газа, а также ежемесячные значения плотности природного газа CO₂ и N₂, согласно паспорту качества газа.

Вышеуказанные данные вводятся Покупателем в срок до 5 числа месяца, следующего за месяцем поставки.

4.4.5. Снятие или установка СИ, входящих в состав УИРГ, производится исключительно в присутствии уполномоченных представителей Сторон.

При выявлении факта несанкционированного вмешательства в работу или конструкции СИ УИРГ, а также отсутствия или нарушения целостности пломб Поставщика на СИ и на закрытом запорном устройстве байпасной линии (обводном газопроводе) УИРГ, такое СИ признается неисправным и расчет количества потребленного газа производится по проектной мощности газопотребляющих объектов исходя из времени, в течение которого подавался газ в период отсутствия либо неисправности СИ и (или) технических систем и устройств с измерительными функциями.

4.4.6. В случае отсутствия у Поставщика информации о технических характеристиках установленного у Покупателя газоиспользующего оборудования (либо несоответствия газопотребляющего оборудования согласованному проекту газификации), Поставщик вправе применять данные о технических характеристиках аналогичного газоиспользующего оборудования и (или) использовать данные из открытых источников, в том числе сети Internet и завода-изготовителя.

4.4.7. При замене, демонтаже или установке дополнительного газопотребляющего оборудования, а также СИ и (или) технических систем и устройств с измерительными функциями, Покупатель обязан в течение 10 рабочих дней внести изменения в проектную документацию и направить Поставщику заявку на внесение соответствующих изменений в настоящий Договор, согласно проектной документации с указанием номера, даты Договора и наименованием конкретной точки подключения, в которой произошли изменения.

4.4.8. Покупатель проводит отключение-подключение газопотребляющего оборудования на летний/зимний периоды, после ремонта и при первичном пуске газа в присутствии уполномоченных лиц Поставщика и (или) ГРО с составлением соответствующего акта.

При сезонном отключении запорная арматура к газопотребляющему оборудованию Покупателя закрывается и пломбируется представителем Поставщика или ГРО.

Возобновление поставки газа производится Покупателем по согласованию с Поставщиком.

Ответственность за сохранность пломб возлагается на Покупателя.

4.5. При отсутствии у Покупателя СИ или их неисправности, расчет количества потребленного газа производится по проектной мощности газопотребляющих объектов исходя из времени, в течение которого подавался газ в период отсутствия либо неисправности СИ и (или) технических систем и устройств с измерительными функциями.

Под неисправностью СИ и средств обработки результатов измерений Стороны понимают такое состояние этих средств, при котором они не соответствуют хотя бы одному из требований нормативно-технической документации, включая требование о наличии действующего поверительного клейма и пломбы установленной Поставщиком на месте крепления СИ и их конструктивных элементов, а также не соответствие пределов измерений диапазону расходов. Кроме того, УИРГ считается неисправным после истечения срока эксплуатации (службы) любого СИ, указанного в технической документации на данное СИ.

Период неисправности определяется с даты последней проверки СИ представителями Поставщика или с подтвержденной (по данным архива СИ) даты выхода из строя СИ, до момента устранения неисправности, оформленного актом проверки.

4.6. Покупатель обеспечивает исправное техническое состояние, сохранность пломб и (или) клейм установленных организацией, проводящей последнюю поверку СИ и Поставщиком, а также своевременную поверку СИ. Покупатель обязан за 3 (три) рабочих дня уведомить Поставщика о проведении установки, замены СИ, снятия СИ для направления на поверку. Покупатель обязан в любое время предоставить представителям Поставщика возможность проверки работоспособности СИ, документы, подтверждающие поверку, предусмотренную законодательством РФ, а также документы об учете газа Покупателем и комплектность документации на УИРГ.

В случае недопуска Покупателем представителя Поставщика для проведения проверки СИ и газопотребляющего оборудования, такое СИ признается неисправным и расчет количества потребленного газа производится по проектной мощности газопотребляющих объектов исходя из времени, в течение которого подавался газ в период отсутствия либо неисправности СИ и (или) технических систем и устройств с измерительными функциями.

В случае нарушения сроков поверки СИ, такое СИ признается неисправным и расчет количества потребленного газа производится по проектной мощности газопотребляющих объектов исходя из времени, в течение которого подавался газ в период отсутствия либо неисправности СИ и (или) технических систем и устройств с измерительными функциями.

4.7. При использовании Покупателем газовых счетчиков без автоматической коррекции по температуре и давлению, количество потребленного газа определяется по показаниям счетчика с применением корректирующего коэффициента, равного 1,1 в период с 01 апреля по 30 сентября и 1,3 в период с 01 октября по 31 марта. Данное условие применимо только к исправным и поверенным счетчикам газа, установленным на газопроводах низкого давления в объектах газопотребления.

4.8. При наличии на балансе (каком – либо виде права) у Покупателя газопроводов и технологического оборудования, Поставщик включает в общий объем газа, переданного Покупателю, объем газа на аварийные, технологические потери и технологические нужды, определяемый Сторонами расчетным путем согласно действующей нормативно-технической документации.

4.9. В случае выявления на объекте газопотребления Покупателя газопотребляющего оборудования, не предусмотренного п. 4.4. Договора, что привело к превышению допустимого метрологического диапазона измерения, применяемого УИРГ, то УИРГ (СИ) признается неисправным, при этом объем газа, потребленный Покупателем пересчитывается по проектной мощности газопотребляющих объектов исходя из времени, в течение которого подавался газ в период отсутствия либо неисправности УИРГ (СИ) и (или) технических систем и устройств с измерительными функциями.

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

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

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

4.10.2. В случае отсутствия возможности выполнения анализов, определения компонентного состава и физико-химических показателей газа в порядке, указанном в п.п. 4.10.1. Договора, паспорт качества газа может быть оформлен иными компетентными организациями.

Поставщик размещает ежемесячно паспорт качества газа, подписанный со стороны лицензированных организаций, имеющих право проводить анализ состава газа на сайте www.tamrg.ru в разделе «Промышленным потребителям» вкладка «Паспорт качества газа» в срок до 5-го числа каждого месяца, следующего за месяцем поставки газа.

Одорирование газа осуществляется Трансгазом(ами), контроль интенсивности запаха газа проводит ГРО.

4.11. При разногласиях в оценке качества и количества газа представители Поставщика и Покупателя проводят совместные проверки соответствия метрологических характеристик СИ действующим нормативным документам и правильности определения количества (объема м. куб.) и показателей качества газа с составлением акта. Стороне, несогласной с результатами проверки, необходимо отразить в акте свое особое мнение. Особое мнение рассматривается в рабочем порядке, а в случае неразрешения спорной ситуации Сторона, несогласная с результатами проверки, обращается в территориальные органы Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии или в его головные институты: в области расходомерии – ВНИИР г. Казань, в области определения физико-химических показателей – ВНИИМ г. Санкт-Петербург для получения экспертного заключения. Окончательное решение по спорному вопросу принимает Арбитражный суд. До разрешения спора количество газа определяется по данным Поставщика, а качество - по пункту 4.10. настоящего Договора.

Расходы, связанные с проведением экспертизы, несет Сторона, признанная неправой.

4.12. Список представителей Поставщика и Покупателя, уполномоченных осуществлять контроль за техническим состоянием средств измерений газа:

	Фамилия, имя, отчество	Должность
От Поставщика	Щуров В.П., Неподкосов А.А., Туев М.А., Котельникова Л.А., Голубев Д.В.;	Начальник отдела, вед. инженер-метролог, инженер-метролог, вед. инженер по учету газа, инженер-метролог;
От Покупателя		

4.13. Покупатель обязан соблюдать Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 531 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (зарегистрировано в Минюсте РФ 30 декабря 2020 г.), инструкции и указания органов Госнадзора и Поставщика. Покупатель обязан соблюдать Правила безопасности в газовом хозяйстве, установленные законодательством РФ, инструкции и указания органов Госнадзора, Поставщика. Покупатель обеспечивает содержание в исправном и работоспособном состоянии газопроводов, газового оборудования, находящихся в его собственности, соблюдает дисциплину газопотребления, а также обеспечивает сохранность пломб Поставщика, установленных на газопроводах, газовом оборудовании и СИ.

В случае несогласованного с Поставщиком снятия пломб, расчет количества потребленного газа производится по проектной мощности газопотребляющих объектов исходя из времени, в течение которого подавался газ в период отсутствия либо неисправности СИ и (или) технических систем и устройств с измерительными функциями.

4.14. Покупатель, в целях оперативного контроля, ежедневно, не позднее 10⁰⁰ часов московского времени, должен сообщать Поставщику (г. Моршанск, ул. Интернациональная, 62, телефон: 4-29-45) сведения о количестве газа, принятого за истекшие сутки, по состоянию на 10⁰⁰ часов московского времени.

Суточные данные по расходу газа учитываются Покупателем с помощью средств обработки результатов измерений (далее – корректор) или по согласованию с Поставщиком на бумажном носителе. Журнал учета расхода газа должен быть пронумерован, прошнурован, подписан руководителем и заверен печатью Покупателя. Данные, отображаемые в журнале расхода газа, должны содержать следующее:

- дату внесения данных (ежесуточно);
- по счетчику показания расхода накопительным итогом, м³;
- по корректору показания расхода накопительным итогом, ст. м³;
- давление, температура газа (при наличии данных СИ);
- марка СИ, дата последней поверки СИ;
- подпись ответственного лица, производящего учет газа и заполняющего данный журнал.

В целях осуществления контроля за предоставляемыми Покупателем сведениями о количестве принятого газа и контроля за соблюдением Покупателем среднесуточной нормы потребления газа, Поставщик вправе в течение срока действия Договора установить на узле учета газа Покупателя вторичный прибор передачи данных Поставщику (далее – вторичный прибор). В этом случае, Покупатель обязан обеспечить сохранность вторичного прибора, а также защиту от несанкционированного вмешательства в его работу. Монтаж/демонтаж вторичного прибора, оформляется соответствующим актом, подписанным представителями Сторон, указанными в п.4.12. Договора.

4.15. По окончании каждого месяца на основании представленных Покупателем Поставщику заверенных архивных данных об измеренных параметрах газа, а также нештатных ситуациях, полученных с УИРГ за текущий отчетный период, уполномоченные представители Сторон составляют и подписывают акт о количестве поданного-принятого газа, с указанием количества потребленного газа и его калорийности по каждому ресурсу газа отдельно (газ ПАО «Газпром», газ независимых организаций) с разбивкой по каждой точке подключения с указанием ОТС. При отсутствии у УИРГ Покупателя функции по формированию архивных данных, Покупатель обязан предоставлять показания УИРГ путем направления письма в адрес Поставщика (указанного в разделе 10) по электронной почте, факсу, почтового уведомления или нарочно, подписанного уполномоченным представителем Покупателя.

Договор поставки газа № 50-15-06076

Данные предоставляются не позднее первого числа месяца, следующего за отчетным.
 В случае непредоставления Покупателем сведений о количестве поданного-принятого газа за месяц в указанный выше срок Поставщик определяет количество газа в соответствии с объемами, установленными настоящим Договором.

Для подписания акта о количестве поданного – принятого газа Покупатель не позднее первых 2-х рабочих дней месяца, следующего за отчетным, прибывает в ООО «Газпром межрегионгаз Тамбов» (г. Моршанск, ул. Интернациональная, 62, телефон: 4-29-45). При несогласии одной из Сторон с определением объема поставленного газа, она подписывает акт, изложив особое мнение, и обращается в судебные органы по месту исполнения Договора на территории Тамбовской области. До решения суда количество поставленного газа принимается по данным Поставщика. В случае неподписания Покупателем акта о количестве поданного-принятого газа в указанный срок, акт о количестве поданного-принятого газа считается принятым Покупателем в редакции Поставщика. В случае полного отключения газопотребляющих установок Покупателя с установкой пломбы Поставщика на срок два месяца и более, допускается составление единого акта на весь период отсутствия потребления природного газа Покупателем.

4.16. Право подписания актов о количестве поданного – принятого газа предоставляется:

	Фамилия, имя, отчество	Должность
От Поставщика	Стефанов Р.Е.	Генеральный директор
От Покупателя	Бородин В.В.	директор

Примечание: Акт может быть подписан другим уполномоченным лицом на основании доверенности, выданной в установленном порядке. В этом случае к акту прилагается доверенность, либо ее копия, заверенная надлежащим образом.

Акт составляется в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

5. Цена и порядок расчетов

5.1. Цена на газ по Договору (без НДС) на границе сетей ГРО формируется из регулируемых оптовой цены на газ, рассчитанной по формуле цены газа, утвержденной уполномоченным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) России, платы за снабженческо-сбытовые услуги, тарифа на транспортировку газа по сетям ГРО и специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО (с учетом дополнительных налоговых платежей, возникающих в связи с введением специальной надбавки), 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.

В случае утверждения уполномоченным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) изменения цен и тарифов, применяемых для расчетов по настоящему Договору, Поставщик размещает информацию на официальном сайте www.tamg.ru в разделе «Реализация газа. Тарифы и цены» не позднее 5 рабочих дней от даты опубликования в официальных СМИ при этом оформление дополнительного соглашения не требуется.

При перерасходе газа без предварительного согласования с Поставщиком Покупатель оплачивает дополнительно объем отобранного им газа сверх максимального суточного договорного объема за каждые сутки с применением коэффициента, предусмотренного п.17 (п. 24, вводится в действие с 01.03.2023) Правил поставки газа.

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:

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

C - оптовая цена на газ, определенная по формуле цены газа, утвержденной уполномоченным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) России.

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

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

5.3. Применение штрафных санкций:

В случае выборки Покупателем объема газа менее 80% от годового договорного объема газа (за исключением наступления обстоятельств непреодолимой силы – форс-мажора) Покупатель обязуется уплатить Поставщику неустойку за ненадлежащее исполнение обязательств по отбору газа, которая рассчитывается по формуле:

$$S_{\text{неуст.}} = (0,80 * V_{\text{пл}} - V_{\text{факт}}) * ПССУ_{\text{га}}, \text{ где}$$

$S_{\text{неуст.}}$ – 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;

$ПССУ_{\text{га}}$ – эквивалент средневзвешенной платы за снабженческо-сбытовые услуги в году поставки.

Пункт 5.3. Договора применяется к Покупателям газа, потребляющим свыше 10 млн. м³ в год по всем заключенным договорам с Поставщиком

5.4. Фактическая стоимость газа, выбранного по настоящему Договору в месяце поставки газа, отражается в товарной накладной на отпуск газа оформленной по форме ТОРГ-12 или УПД. Товарная накладная на отпуск газа ТОРГ-12 или УПД, подписанная уполномоченным лицом Покупателя возвращается Поставщику в течение 5-ти рабочих дней с момента получения.

5.5. Порядок расчетов:

5.5.1. Расчеты за газ по настоящему Договору производятся в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.04.2000 № 294, в следующем порядке:

- в срок до 18 числа месяца поставки Покупатель проводит платеж в размере 30 % за договорной месячный объем газа, рассчитанный в соответствии с пунктом 2.1 Договора, по ценам пункта 5.1. Договора;

Фактически поставленный и оттранспортированный в истекшем месяце газ, с учетом денежных средств, ранее внесенных Покупателем в качестве оплаты за газ в расчетном периоде, оплачивается Покупателем в срок до 10 числа месяца, следующего за месяцем поставки.

В случае предъявления Покупателем неустойки за ненадлежащее исполнение обязательств по отбору газа в соответствии с п. 5.3. Договора Покупатель оплачивает данную неустойку в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным.

Ненадлежащее исполнение обязательств по оплате каждого периода платежа, предусмотренного настоящим пунктом, является основанием для уплаты Покупателем пеней, предусмотренных п. 9.6. настоящего Договора.

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

В платежных поручениях указываются:

- назначение платежа (за 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.

5.5.3. В случае наличия у Покупателя по состоянию на 01.01.2023 переплаты по договорам с Поставщиком, срок действия которых истек, сумма переплаты засчитывается в счет оплаты поставок газа по настоящему Договору.

В случае поступления от Покупателя Поставщику платежей с указанием в реквизитах оплаты завершённых договоров и при отсутствии по указанным договорам задолженности, данные платежи подлежат отнесению в счет оплаты поставок газа по настоящему Договору.

5.5.4. Оплата по настоящему Договору за Покупателя может быть произведена Поставщику безналично третьим лицом, при этом Поставщик принимает такие платежи в счет исполнения обязательств Покупателя по настоящему Договору, при условии, что третье лицо в платежном поручении в назначении платежа указывает наименование Покупателя, за которого производится платеж.

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

5.6. Покупатель имеет право производить авансовые платежи до срока, указанного в п.5.5. настоящего Договора, в пределах предусмотренных действующим законодательством РФ.

5.7. Ежеквартально Стороны подписывают акт сверки. В акте сверки отражаются стоимость поставленного и оплаченного газа. Указанный акт сверки должен быть возвращен Поставщику в 10-дневный срок с момента получения Покупателем.

5.8. Покупатель обязуется:

Договор поставки газа № 50-15-06076

- в 2023 году за счет средств бюджета обеспечить оплату природного газа, поставленного ему на основании настоящего Договора;
- обеспечить отражение в бюджете сумм лимитов бюджетных обязательств или субсидий на финансовое обеспечение учреждений на 2023 год с поквартальным распределением, необходимых для расчетов в полном объеме;
- в течение 15 календарных дней с момента утверждения бюджета предоставить Поставщику информацию в письменном виде о размерах средств, заложенных в бюджете, для расчетов с Поставщиком в полном объеме.

5.9. Настоящий Договор заключается и оплачивается в пределах лимитов бюджетных обязательств или субсидий на финансовое обеспечение учреждений. Покупатель производит отбор газа в соответствии с выделенными лимитами или субсидиями.

5.10. В случае недостаточности в бюджете лимитов бюджетных обязательств или субсидий для финансирования в полном объеме расходов Покупателя на поставку газа в соответствии с настоящим Договором, Покупатель обращается к Поставщику за уменьшением объемов поставки газа пропорционально фактически принятым лимитам бюджетных обязательств или субсидиям на финансовое обеспечение учреждений.

5.11. В случае необходимости потребления Покупателем газа в объеме, сверх указанного в п. 2.1.1. настоящего Договора, Покупатель принимает меры для увеличения лимитов бюджетных обязательств или субсидий на финансовое обеспечение учреждений и направляет в адрес Поставщика заявку (письмо) для заключения Договора на поставку дополнительных объемов газа с приложением документов, подтверждающих факт увеличения лимитов бюджетных обязательств или субсидий на финансовое обеспечение учреждений. Покупатель несет ответственность за отбор газа в объеме, превышающем лимиты бюджетных обязательств или субсидий на финансовое обеспечение учреждений.

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, но 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, но не позднее чем через 10 (десять) рабочих дней известить в письменной форме другую Сторону о прекращении этих обстоятельств.

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

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

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

7. Регулирование споров

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

Претензию Поставщик направляет Покупателю путем факсимильной связи, телефонограммы, по адресу электронной почты или письменно по адресу Покупателя, указанному в разделе 10.

7.2. В случае недостижения соглашения путем переговоров все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения условий, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде Тамбовской области.

Требование о взыскании задолженности (спор) может быть передано на разрешение суда по истечении 3 (трех) рабочих дней со дня направления Поставщиком претензии Покупателю в порядке, предусмотренном п. 7.1. Договора.

8. Срок действия договора

8.1. Настоящий Договор считается заключенным с даты его подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Обязательства в части поставки и получения (отбора) газа по Договору подлежат исполнению Сторонами с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.

8.2. Покупателю предоставляется право на односторонний отказ от настоящего Договора (на досрочное расторжение настоящего Договора) при условии выплаты Покупателем Поставщику денежной суммы, рассчитанной по следующей формуле:

$S = 0,80 \cdot V_{\text{план}} \cdot \text{ПССУ}$, где:

S – денежная сумма, подлежащая выплате Поставщику;

V план. – плановый объем поставки газа с даты расторжения Договора до определенной Договором даты окончания срока действия Договора;

ПССУ – плата за снабженческо-сбытовые услуги.

9. Прочие условия

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

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

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

9.4. Стороны обязуются сообщать друг другу об изменении своих адресов, наименования, банковских реквизитов, КПП и статистических кодов, указанных в настоящем Договоре, путем направления письменного уведомления в срок не более пятнадцати рабочих дней с даты произошедших изменений. При этом заключение 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 несвоевременной и (или) неполной оплаты газа и услуг по его транспортировке Покупатель газа обязан уплатить Поставщику пени в соответствии с действующим законодательством.

Оплата суммы пени производится Покупателем на основании счета на оплату пени, предоставляемого Поставщиком, с указанием соответствующего наименования платежа.

9.7. В случае внесения изменений в действующие нормативные акты, либо принятия новых нормативных актов, регулирующих вопросы газоснабжения в Российской Федерации, Стороны обязуются руководствоваться актуальными действующими нормами, при этом оформление дополнительного соглашения к настоящему Договору не требуется.

9.8. Стороны признают равную юридическую силу подписи собственноручной и подписи факсимиле на следующих документах: акт поданного - принятого газа и дополнительные соглашения к настоящему Договору.

9.9. Стороны вправе предоставлять и получать первичные документы и акты сверки по электронным каналам связи системы межкорпоративного электронного документооборота. Документы подписываются квалифицированной электронной подписью.

При этом Стороны обязуются иметь совместимые технические средства для приемки-передачи документов по электронным каналам.

Соответствующий порядок представления документов осуществляется на основании заявления Покупателя.

9.10. В случае прекращения права собственности или владения на ином законном основании Покупателя в отношении газоиспользующего оборудования (объекта/объектов газоснабжения) полностью или в части, поставка газа на которое осуществляется в соответствии с настоящим Договором, Покупатель обязан в срок, не менее чем за 3 рабочих дня направить Поставщику уведомление о прекращении прав владения и пользования газовым оборудованием полностью или его части, а также обратиться к Поставщику с заявлением о прекращении (приостановлении) поставки газа на газопотребляющее оборудование, вышедшее из его владения.

В случае не выполнения вышеуказанных действий, Покупатель несет в полном объеме риск предъявления Поставщиком требований по оплате поставленного газа на вышеуказанное газопотребляющее оборудование до момента прекращения действия настоящего Договора или соответствующей его части.

9.11. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

10. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

Поставщик:

Место нахождения: Россия, 392000, г. Тамбов, ул. Интернациональная, 11а.

Телефон: (4752) 72-98-04 Факс: (4752) 71-80-32,

Адрес электронной почты: E-mail: d68secr@tamrg.ru,

Банковские реквизиты: ИНН 6831020409, КПП 682901001, ОКВЭД 46.71, ОКПО 50068782,

Договор поставки газа № 50-15-06076

р/сч: 40702810104220000001 в Доп. офисе «Тамбовский Региональный Центр» Воронежского филиала АБ «РОССИЯ», БИК 042007677, корсчет 3010181030000000677.

Покупатель:

Место нахождения: 393950, РОССИЯ, Тамбовская область, г. Моршанск, ул. Красная, д. 2

Почтовый адрес: 393950, Россия, Тамбовская область, г. Моршанск, ул. Красная, д. 2

Телефон: 452-64

Банковские реквизиты: ИНН 6826512099; КПП 682601001; Казначейский счет 03224643000000016400 в ОТДЕЛЕНИЕ ТАМБОВ БАНКА РОССИИ/УФК по Тамбовской области; БИК: 016850200; Корсчет: 40102810645370000057; ОКВЭД: 85.21 ; ОГРН: 1086809001157; ОКПО: 87170682

Адрес электронной почты: togouspromt@yandex.ru

Поставщик

Покупатель

“__” _____ 20__ г.

“__” _____ 20__ г.

Визы – ООО «Газпром межрегионгаз Тамбов»

		Щуров В.П.
		Щербинин Р.А.
		Донецкий Д.А.

Договор поставки газа № «НомерДокумента»



<p>Документ подписан электронной подписью Оператор ЭДО ООО "Компания "Тензор" Электронный документ c6cf2bab-32c6-46bf-a9f1-63fb8da327c4</p>	<p>Отправлено ООО "ГАЗПРОМ МЕЖРЕГИОНГАЗ ТАМБОВ", Донецкий Андрей Алексеевич, заместитель генерального директора 29.12.2022 14:34 (MSK), Сертификат 0383D0000104AE75A748DDBFD7D5DC32EB</p> <p>Утверждено ТАМБОВСКОЕ ОБЛАСТНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "МНОГОТРАСЛЕВОЙ КОЛЛЕДЖ", Бородин Валерий Владимирович, ДИРЕКТОР 26.01.2023 15:24 (MSK), Сертификат C35A16F9220CF83859F921F2104D1ADD</p>
---	---