

ДОГОВОР (КОНТРАКТ) НА ПОСТАВКУ ПРИРОДНОГО ГАЗА
№ ДЦГ/Б/906

(идентификационный код закупки: 232930900556193090100100440003522247)

г. Донецк

« 24 » 04 2023 год

Государственный Концерн «Донбассгаз», именуемый в дальнейшем «Поставщик», в лице заместителя начальника управления по вопросам учета и расчетов за природный газ Донецкого управления по газоснабжению и газификации Бондаренко Сергея Федоровича, действующего на основании доверенности № 215 от 06.03.2023 г., с одной стороны, и Государственное бюджетное общеобразовательное учреждение «Донецкая специальная школа-интернат № 29»

именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора Логонюк Татьяны Николаевны, действующего на основании Устава

с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», руководствуясь п. 8. 21 ст 93 Федерального закона от 05.04.2013 г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (далее ФЗ от 05.04.2013 № 44-ФЗ), заключили настоящий договор (контракт) на поставку природного газа (далее по тексту – Контракт) о следующем:

1. Термины и определения

1.1. Термины и определения в Контракте принимаются согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 05.02.1998 № 162 (далее – Правила поставки газа № 162), Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 01.11.2021 № 1901 далее – Правила поставки газа № 1901) и Постановлением Правительства РФ № 1547 от 13.09.2021 г, ГОСТ Р 53865-2019 «Системы газораспределительные».

2. Предмет Контракта

2.1. Поставщик осуществляет поставку и транспортировку природного газа (далее - газ) Заказчику (кроме населения), который является конечным потребителем в объемах и порядке, предусмотренных Контрактом, для обеспечения нужд Заказчика, а Заказчик оплачивает Поставщику стоимость газа и оказанных услуг в размерах, сроки, порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Контрактом.

Заказчик производит закупку газа по настоящему Контракту в соответствии с нормами ФЗ от 05.04.2013 № 44-ФЗ. Код ОКПД2 35.22.10.110. Код КТРУ 247.

2.2. Контрактный объем поставки газа по месяцам (тыс. м³) по всем точкам подключения сетей Заказчика к газораспределительным и/или газотранспортным сетям (далее - объектам Заказчика) приведен в Приложении № 1, которое является неотъемлемой частью Контракта.

Заказчик обязан не позднее 1 ноября текущего года представить Поставщику заявку на поставку газа на следующий год с разбивкой по месяцам по всем объектам Заказчика, приведенным в Приложении № 1, которое является неотъемлемой частью Контракта.

2.3. При отсутствии у Заказчика персонала, аттестованного в соответствии с требованиями действующего законодательства, поставка газа производится только при наличии договора (контракта) на техническое обслуживание газоиспользующее оборудование, газораспределительных сетей производственного объекта Заказчика.

Заказчик обязан обеспечить техническое обслуживание и безопасность эксплуатации находящихся в его ведении объектов газового хозяйства, приборов и оборудования, связанных с потреблением газа.

2.4. По Контракту месяцем поставки газа, периодом поставки газа и отчетным периодом является календарный месяц.

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

2.5. Изменение контрактного объема поставки газа на будущий период в любом периоде года и, соответственно, контрактного месячного объема газа, годового объема газа в течение срока действия Контракта производится Поставщиком на основании заявки Заказчика, полученной Поставщиком не позднее 15 числа месяца, предшествующего планируемому.

По соглашению Сторон контрактные месячные или годовые объемы поставки газа на отдельные объекты Заказчика, указанные в Приложении № 1 настоящего Контракта, могут быть увеличены или уменьшены за счет уменьшения или увеличения, соответственно, объемов поставки на другие объекты Заказчика, указанные в Приложении № 1 настоящего Контракта, на основании заявок Заказчика, полученных Поставщиком не позднее 15 числа месяца, предшествующего планируемому.

Изменение квартального объема поставки газа в части неравномерного распределения квартального объема по месяцам квартала производится Поставщиком на основании заявок Заказчика, представляемых не менее, чем за 80 суток до начала планируемого квартала.

Дополнительные объемы газа могут быть поставлены при наличии в совокупности следующих условий:

- наличие технических возможностей газотранспортной и газораспределительной систем;

- наличие у Заказчика Технических условий на присоединение к газораспределительной системе газоиспользующего оборудования, допускающего увеличение годового расхода газа до запрашиваемого объема;
- отсутствие задолженности за потребленный газ, выполнение условий оплаты в соответствии с настоящим Контрактом;
- наличие у Поставщика всех надлежащим образом оформленных актов приема-передачи природного газа, актов сверки расчетов.

2.6. Страной происхождения газа является Российская Федерация.

3. Режим и порядок поставки газа

3.1. Поставка газа производится в соответствии с Правилами поставки газа в Российской Федерации № 162, № 1901.

Поставщик обязан поставлять, а Заказчик получать (отбирать) газ равномерно в течение месяца в пределах среднесуточной нормы поставки газа, которая определяется путем деления месячного объема газа на количество дней отчетного месяца, а при необходимости - по согласованному между сторонами диспетчерскому графику, направленному Заказчиком Поставщику в срок не позднее 15 числа месяца, предшествующего планируемому. Согласованная контрактом поставки газа неравномерность поставки газа по суткам не влечет за собой увеличения месячных контрактных объемов поставки газа.

При перерасходе газа Заказчиком Поставщик вправе проводить принудительное ограничение его поставки до установленной суточной нормы поставки газа по истечении 24 часов с момента письменного уведомления Заказчика и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Невыборка газа не дает Заказчику право требовать впоследствии увеличения поставок газа свыше суточной нормы.

3.2. Стороны согласовывают в письменном виде и письменно уведомляют друг друга о технически необходимом сокращении или о полном прекращении поставки газа в следующем порядке:

- при плановой остановке (не менее одного раза в год) сроки проведения ремонтно-профилактических работ, связанных с изменением режимов газоснабжения, Стороны согласовывают взаимно не позднее, чем за 30 (тридцать) календарных дней и предупреждают друг друга не менее чем за 3 (трое) суток до начала работ. Стороны не вправе уклоняться от их проведения;

- при неплановых остановках – за 3 (трое) суток до остановки;

- при возникновении аварийной ситуации – немедленно.

Поставщик имеет право отключить самовольно установленное и/или самовольно включенное Заказчиком газоиспользующее оборудование.

Отключение-подключение газоснабжения на летний/зимний периоды, после ремонта и первичный пуск газа производится по письменному обращению Заказчика, в присутствии представителя Поставщика с составлением соответствующего акта.

3.3. Поставщик имеет право ограничить и/или полностью прекратить поставку газа Заказчику и не несет за это имущественную ответственность в следующих случаях:

- полное или частичное неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате поставляемого газа в установленный настоящим Контрактом срок, допущенное Заказчиком более 3 раз в течение 12 месяцев (прекращение поставки газа), более 2 раз в течение 12 месяцев (ограничение);

- наличия форс-мажорных обстоятельств в течение времени их действия;

- аварии на магистральных газопроводах и газораспределительных сетях;

- при плановых и неплановых остановках, рассмотренных в пункте 3.2. настоящего Контракта.

При введении ограничения поставки газа предписания Поставщика являются обязательными для Заказчика. Решение о введении ограничения или прекращения поставки газа действует до устранения причин введения ограничения или прекращения поставки газа. Решение об ограничении или прекращении поставки газа принимается Поставщиком в одностороннем порядке в соответствии с действующим законодательством и действует до устранения обстоятельств, явившихся основанием для его принятия.

Ограничение (прекращение) поставки газа производится по предписанию Поставщика Заказчиком самостоятельно, а в противном случае – принудительно Поставщиком.

При невыполнении Заказчиком требования Поставщика о сокращении (прекращении) газопотребления, Поставщик проводит принудительное ограничение поставки газа до измененной среднесуточной нормы или прекращает подачу газа Заказчику по истечении от 1 до 3 суток с момента письменного уведомления и подтвержденного получения уведомления от Заказчика об отключении. Изменение режима газопотребления Заказчика осуществляется Поставщиком. Пуск газа на газоиспользующие оборудование Заказчика производится с согласия Поставщика при надлежащем выполнении Заказчиком условий Контракта с Поставщиком.

3.4. Заказчик имеет право использовать газоиспользующее оборудование, перечисленное в Приложение № 2, которое является неотъемлемой частью Контракта, при соблюдении положений Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 № 116-ФЗ и других нормативных правовых актов, регулирующих отношения в сфере безопасного газоснабжения и газопотребления.

3.5. В случае, если Заказчик относится к организациям, которым действующим законодательством в сфере электроэнергетики и теплоснабжения предусмотрено обязательное условие при получении разрешения на пуск газа наличие принятого в эксплуатацию резервного топливного хозяйства, Заказчик обязуется обеспечить наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств, а также переход на резервные виды топлива, альтернативные газу. При этом Заказчик представляет Поставщику информацию о наличии резервного топлива ежегодно, до начала следующего года.

4. Порядок учета газа

4.1. Количество поставляемого газа (объем) определяется по узлу измерений расхода газа (далее – УИРГ) Поставщика, установленного у Заказчика.

При неисправности или отсутствии УИРГ Поставщика, а также при несоответствии их требованиям действующих нормативных документов объем газа определяется по УИРГ Заказчика.

При отсутствии либо неисправности УИРГ, по которому производится определение количества газа, а также отсутствии действующего поверительного клейма на средства измерения, входящих в состав измерительного комплекса УИРГ, отсутствии или нарушении пломб, установленных Поставщиком на средства измерения и технических устройствах УИРГ, в том числе на задвижках байпасной линии, на вводных задвижках, несоответствии УИРГ требованиям действующих нормативно-технических документов, непредставлении Заказчиком данных о расходе газа (показания счетчиков, диаграмм и распечаток по расходу и т.д.), а также при не допуске представителей Поставщика к газопотребляющему оборудованию и к УИРГ, количество поставляемого газа определяется по проектной мощности неопломбированного газопотребляющего оборудования исходя из времени, в течение которого подавался газ в период отсутствия либо неисправности средств измерения, либо по соглашению сторон.

Под неисправностью УИРГ, Стороны понимают такое состояние, при котором средства измерения и технические устройства, входящие в состав УИРГ не соответствуют хотя бы одному из требований нормативно-технической документации, включая требование о наличии действующего поверительного клейма.

Заказчик обеспечивает сохранность установленных на УИРГ пломб поверителя и Поставщика.

4.2. Запорная арматура на обводном газопроводе (байпасе) УИРГ должна находиться в закрытом состоянии с обязательной установкой заглушки. На запорной арматуре с заглушкой устанавливается пломба Поставщика и оформляется двухсторонний Акт установленного образца, где представитель Заказчика подписывается об ответственности за сохранность установленной пломбы.

При непрерывном процессе производства допускается устанавливать на байпасе два отключающих устройства, с установкой средства измерения давления и продувочного газопровода (свечи) между ними, для проверки герметичности байпаса.

Поставщик в целях ликвидации возможности самовольного подключения к системе газораспределения без разрешения Поставщика, вправе установить на подводящем газопроводе заглушку либо вырезать часть трубопровода. После устранения обстоятельств, явившихся основанием для отключения Заказчика, восстановление трубопроводов производится за счет Заказчика.

4.3. Определение количества газа (объема) производится по средствам измерения УИРГ, определенным проектной документацией, в соответствии с требованиями ГОСТ 8.586.1-5 2005, ГОСТ 8.741-2011, ГОСТ 8.740-2011, ГОСТ 8.611-2013 во взаимосвязи с ГОСТ 30319.1-3-2015, с учётом ГОСТ 31369-2008 (ИСО 6976:1995) и ГОСТ 31370-2008 (ИСО 10715:1997) и иными нормативными документами, вступившими в силу в течение действия настоящего Контракта.

Измерение расхода и объема потребляемого газа должно производиться только в строгом соответствии с методиками выполнения измерений, аттестованными в установленном порядке.

4.4. За единицу объема принимается 1 куб.м. газа при стандартных условиях: температура 20⁰С (293,15⁰К), давление 101,325 кПа (760 мм.рт.ст.), влажность 0% в соответствии с ГОСТ 2939 «ГСИ. Газы. Условия для определения объемов».

4.5. Период времени, в течение которого расход газа определяется по проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок Заказчика в соответствии с п. 4.1. настоящего Контракта, исходя из 24 часов их работы в сутки, начинается:

- в случае отсутствия у Заказчика УИРГ - с момента начала работы неопломбированного газопотребляющего оборудования, а при невозможности определения времени начала работы оборудования, с момента предыдущей проверки;
- в случае несоответствия УИРГ Заказчика действующим нормативным документам (ГОСТ 8.586.1-5-2005, ГОСТ 8.740-2011) - с момента обнаружения несоответствия Поставщиком газа;
- в случае наличия неуполномоченного средства измерения УИРГ - с момента окончания срока поверки прибора, входящего в состав УИРГ.
- в случае неисправности любого из средств измерения, входящего в состав УИРГ, отсутствия или нарушения пломб Поставщика - с момента неисправности средства измерения, а при невозможности определения времени неисправности - с даты начала текущего расчетного периода;
- в случае недопуска представителей Поставщика к проверке газопотребляющего оборудования и УИРГ, отсутствия регистрационной отметки Поставщика на диаграммах – с даты начала текущего расчетного периода;
- при непредоставлении Заказчиком данных о ежесуточном расходе газа (показания счетчиков, диаграмм и распечаток по расходу и т.д.) Поставщику на бумажном носителе (заверенные подписью и печатью Заказчика) за текущий период о количестве переданного газа при закрытии объемов месяца – с даты начала текущего расчетного периода.

4.6. Учет газа должен осуществляться по единому расчетному УИРГ. Как исключение, по согласованию с Поставщиком, допускается осуществление учета расхода газа по двум расчетным УИРГ, в случае значительной удаленности газоиспользующих установок потребителей газа друг от друга.

На каждом УИРГ с помощью средств измерений должны определяться:

- время работы УИРГ;
- расход и количество газа в рабочих и нормальных условиях;
- среднечасовая и среднесуточная температура газа;
- среднечасовое и среднесуточное давление газа.

В случае отсутствия регистрирующих устройств средств измерений времени работы и температуры газа, в составе УИРГ Заказчика, корректирующий коэффициент может быть принят как постоянная величина, путем заключения дополнительного соглашения к настоящему Контракту.

4.7. При отсутствии или неисправности у Заказчика средств измерения и регистрации барометрического давления на УИРГ, принимается при расчетах величина барометрического давления как условно-постоянный параметр, равный 760 мм ртутного столба.

4.8. При наличии перед узлом учета ГРП (ШРП, ГРУ и т.д.), подводящего газопровода, находящегося на балансе Заказчика, дополнительно к потребленному объёму газа прибавляется объем потерь газа, рассчитанный согласно установленной методике расчетов и в соответствии с Актом разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности (Приложение №4).

4.9. Заказчик не имеет права без официального разрешения Поставщика вводить в эксплуатацию дополнительное газоиспользующее оборудование, в том числе и бытовые приборы, не предусмотренные проектом. В случае выявления факта самовольного подключения дополнительного и/или не предусмотренного проектом газоснабжения газоиспользующего оборудования, Поставщик незамедлительно уведомляет об этом газораспределительную организацию и орган государственного энергетического надзора, для отключения такого оборудования.

Поставка газа осуществляется только на оборудование, указанное в Приложение № 2 по точкам подключения. Любые изменения, вносимые в состав газопотребляющего оборудования, в том числе и бытовые приборы и/или в состав УИРГ производятся только на основании проекта (внесения изменения в проект) и последующего согласования (пересогласования) с Поставщиком газа.

4.10. Ответственность за надлежащее техническое состояние, своевременную поверку средств измерений, входящих в состав УИРГ, за достоверность результатов измерений и расчетов несет владелец УИРГ.

УИРГ считается принятым в эксплуатацию после оформления акта приемки УИРГ в эксплуатацию, с соответствующим заключением. Владелец УИРГ обязан представлять другой стороне проектную документацию, копии паспортов, оригиналы свидетельств о поверке на средства измерений УИРГ, паспорта с разрешающей документацией «Ростехнадзора» на газопотребляющее оборудование. Владельцы турбинных, ротационных, вихревых и ультразвуковых расходомеров и счетчиков газа, также обязаны предоставлять Поставщику Акт проверки состояния и применения средств измерения и соблюдения требований ГОСТ 8.740-2011 (по форме приложения Г к указанному ГОСТу), выданные Федеральным государственным учреждением – центром стандартизации, метрологии и сертификации Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии.

Вызов представителя Поставщика, для приемки УИРГ в эксплуатацию, в том числе после ремонта и/или поверки осуществляется по письменной заявке Заказчика, за семь рабочих дней, предшествующих дню проведения работ.

4.11. Заказчик обязан в любое время предоставлять представителям Поставщика возможность проверки правильности работы средств измерений расхода и количества газа, ведения необходимой документации, осмотр газопотребляющего оборудования и документации на него и обеспечить при этом присутствие уполномоченных ответственных лиц Заказчика. По итогам проверки представители Сторон составляют акт проверки. Акт составляется в 2-х экземплярах и подписывается представителями Поставщика. Представитель Заказчика вправе изложить в акте особое мнение, касающееся результатов проверки, или приобщить к акту свои возражения в письменной форме, о чем делается запись в акте проверки. Второй экземпляр акта проверки вручается представителю Заказчика, а в случае его отказа принять акт - направляется по почте с уведомлением о вручении и описью вложения.

Отказ представителя Заказчика от подписания акта проверки (односторонний акт) и последующего его получения, не влечет отказ Поставщика от произведения начислений объемов газа исходя из мощности газоиспользующего оборудования, согласно п. п. 4.1., 4.5. настоящего Контракта и нормам действующего законодательства, и является безусловным основанием для начисления объемов газа исходя из мощности газоиспользующего оборудования.

При проведении проверки УИРГ, Поставщик вправе провести проверку работоспособности средств измерений из состава УИРГ Заказчика с применением эталонных средств измерений. В период устранения неисправности средств измерений УИРГ, определение объема поставляемого газа осуществляется в соответствии с п. 4.1. настоящего Контракта. В случае несогласия одной из Сторон по оценке состояния средства измерения, указанное средство измерения комиссионно изымается из эксплуатации, для чего упаковывается, пломбируется и передается владельцу с целью дальнейшего направления на метрологическую экспертизу, о чем составляется акт.

Расходы по проведению экспертизы, несёт Сторона, признанная неправой.

4.12. Качество поставляемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения» во взаимосвязи с:

- ГОСТ 31369-2008 (ИСО 6976:1995) «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава;
- ГОСТ 31370-2008 (ИСО 10715:1997) «Газ природный. Руководство по отбору проб»;
- комплексом стандартов ГОСТ 31371.1-2008 (ИСО 6974.1:2000) – ГОСТ 31371.6-2008 (ИСО 6974.6:2002) и ГОСТ 31371.7-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности».

4.12.1. Паспорт качества газа предоставляется ГУП ДНР «Донбастрансгаз» один раз в месяц на основании анализов, проведенных в лабораториях, 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 средствами измерений физико-химических показателей газа, имеющими действующее свидетельство о поверке и установленными на объектах ГУП ДНР «Донбастрансгаз».

4.12.2. Одорирование газа осуществляется ГУП ДНР «Донбастрансгаз», контроль интенсивности запаха газа –

Поставщиком.

4.13. При разногласиях в оценке качества и количества газа представители Поставщика и Заказчика проводят совместные проверки соответствия метрологических характеристик контрольно-измерительных приборов действующим нормативным документам и правильности определения количества (объема м.куб.) и показателей качества 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 неразрешения спорной ситуации Сторона, не согласная с результатами проверки, обращается в территориальные органы Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии или в его головные институты для получения экспертного заключения. Окончательное решение по спорному вопросу принимает Арбитражный суд. До разрешения спора количество газа считается в соответствии с п. 4.1., 4.3. настоящего Контракта, а качество - в соответствии с п. 4.12. Контракта.

Расходы по проведению экспертизы, несёт Сторона, признанная неправой.

4.14. Заказчик представляет Поставщику ежедневные и часовые сведения о количестве переданного-принятого газа и режимах работы или остановки газоиспользующих агрегатов (оборудования) до 11 часов московского времени в диспетчерскую службу доступными видами связи по № тел. +7(856) 304-73-16, № факса +7(856) 304-60-45, e-mail: disp.ucheta@yandex.ru.

Стороны договорились временем закрытия суточных балансов (потребленного количества газа за сутки) считать 10-00 суток, следующих за сутками поставки, а месячных балансов - 10 часов первого числа месяца, следующего за месяцем поставки (время московское).

Заказчик обязуется по окончании месяца поставки газа, но не позднее четвертого числа месяца, следующего за месяцем поставки газа, явиться к Поставщику и предоставить данные о ежесуточном расходе газа (показания счетчиков, диаграмм и распечаток по расходу и т.д.) на бумажном носителе (заверенные подписью и печатью Заказчика) за текущий период о количестве переданного газа или с журналом учёта газа (при наличии бытового счетчика газа) согласно Приложению № 3 к Контракту для оформления акта приема-передачи газа.

4.15. Объёмы газа, поставленные за месяц, оформляются актами приёма-передачи природного газа.

Акт приема-передачи природного газа подписываются уполномоченными лицами Сторон и заверяются печатями.

Акт приема-передачи природного газа, составленный в установленные настоящим Контрактом сроки, является основанием для проведения окончательных расчетов Заказчика с Поставщиком.

4.16. Месячные акты приема-передачи природного газа оформляются не позднее пятого числа месяца, следующего за отчетным, а за декабрь - не позднее 31 декабря 2023 г.

В случае не подписания и/или непредставления оригиналов актов приема-передачи природного газа Заказчиком до 24-00 (время московское) пятого числа месяца, следующего за месяцем поставки газа или мотивированного отказа от их подписания, акты приема-передачи природного газа считаются принятыми Заказчиком на условиях, указанных в них.

4.17. Заказчик, у которого определение количества газа (объема) производится по УИРГ газа Поставщика, обязан:

- обеспечить сохранность оборудования Поставщика (УИРГ, аппаратура дистанционной передачи данных с УИРГ);
- обеспечить допуск на территорию предприятия представителей организации, осуществляющей сервисное сопровождение и техническое обслуживание УИРГ Поставщика;
- соблюдать требования руководств по эксплуатации на средства измерений, входящие в состав УИРГ Поставщика.

Заказчик не имеет права без согласования с Поставщиком:

- открывать или закрывать задвижки на газопроводе перед или после счетчика газа на УИРГ Поставщика;
- прерывать электропитание приборов, входящих в состав УИРГ Поставщика;
- отключать аппаратуру дистанционной передачи данных Поставщика от УИРГ Заказчика.

Повторный пуск измерительного комплекса учета газа Поставщика после сезонного отключения газоснабжения или отключения газа по другим причинам производится только в присутствии представителя Поставщика с обязательным оформлением соответствующего акта.

4.20. Уполномоченным лицам Поставщика предоставляется право в присутствии представителя владельца УИРГ проверять правильность работы контрольно-измерительных приборов и средств измерений показателей качества газа, а также ведения необходимой документации.

Заказчик проводит отключение-подключение оборудования от газоснабжения на летний/зимний периоды, после ремонта и первичный пуск газа в присутствии уполномоченных лиц Поставщика с составлением соответствующего акта.

4.21. Газопотребляющее оборудование при выводе из эксплуатации на срок более трех суток для проведения ремонтных работ или при переводе его в режим резерва, должно отключаться с установкой заглушек на газопроводах и быть опломбировано представителем Поставщика.

5. Цена и порядок расчетов

5.1. Конечная (отпускная) цена на природный газ за 1000 куб. м составляет **6 600,00 руб. (без учета НДС)**, кроме того НДС 20%. Конечная (отпускная) цена на природный газ включает в себя стоимость природного газа, тариф на транспортировку природного газа магистральными газопроводами, поставку, транспортировку и распределение природного газа распределительными газопроводами.

Конечная (отпускная) цена на природный газ подлежит изменению в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

В случае дальнейшего изменения уполномоченным исполнительным органом государственной власти цены на газ, в период действия настоящего Контракта, новая цена применяется с момента ее введения в действие

соответствующим нормативным правовым актом, без внесения Сторонами дополнительных изменений в настоящий Контракт.

5.2. Стоимость настоящего Контракта является твердой, определяется на весь срок исполнения Контракта и на момент его заключения составляет 7128,00 руб
(символ это двадцать восемь руб 00 коп) руб. с учетом НДС. Расчет стоимости Контракта произведен в Приложении № 1.

Стоимость Контракта рассчитывается исходя из согласованного объема, приведенного в Приложении № 1 к настоящему Контракту, и цены на газ.

5.3. Порядок расчетов:

5.3.1. Оплата за поставляемый газ (код классификации расходов бюджета 82407021400000040247, код видов расходов 247) осуществляется за счет средств бюджета Донецкой Народной Республики в следующем порядке:

- в срок до 18-го числа месяца, за который осуществляется оплата, Заказчик производит платеж в размере 30% от плановой стоимости контрактного месячного объема газа (далее – плановый платеж), рассчитанной как произведение планового объема месяца (пункт 2.2 настоящего Контракта), за который осуществляется оплата, и цены на газ (пункт 5.1. настоящего Контракта);

- в срок до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата, а за декабрь – не позднее 31 декабря 2023 г. Заказчик производит платеж за фактически потребленный в истекшем месяце природный газ с учетом средств, ранее внесенных в качестве оплаты за природный газ в расчетном периоде.

5.3.2. Поставщик оформляет счет на сумму фактически поставленного газа за отчетный период и счет на плановый платеж за текущий месяц.

5.3.3. Оплата по настоящему Контракту осуществляется согласно платежным поручениям Заказчика, в которых указываются обязательные реквизиты для идентификации платежа:

- назначение платежа,
- номер Контракта, дата его заключения,
- номер счета (акта приема-передачи природного газа), дата счета (акта приема-передачи природного газа), вид платежа - плановый /авансовый платеж (окончательный расчет),
- наименование периода (месяц), за который производится оплата,
- сумма платежа, в том числе сумма НДС.

Заказчик имеет право производить авансовые платежи за газ в соответствии с действующим законодательством. Перечисление авансовых платежей на расчетный счет Поставщика производится Заказчиком на основании оформленного Поставщиком по заявлению Заказчика счета на авансовый платеж.

5.3.4. Обязательства Заказчика по оплате считаются исполненными в момент поступления денежных средств на расчетный счет Поставщика либо в кассу Поставщика.

5.3.5. Поступившие денежные средства засчитываются Поставщиком в счет погашения самой ранней задолженности по Контракту поставки газа:

- в случае отсутствия указания наименования периода (месяц) в платежном поручении;
- в случае отсутствия задолженности за указанный период.

При отсутствии задолженности по Контракту поставки газа денежные средства засчитываются на авансовые платежи.

5.4. В срок до 30-го числа месяца, следующего за истекшим кварталом, Поставщик составляет с Заказчиком акт сверки расчетов за поставленный газ, а также акт сверки за услуги по изменению режима газоснабжения (снятию/установке охранных пломб), которые являются подтверждением дебиторской, кредиторской задолженности. Применяются формы актов сверки, установленные Поставщиком. Заказчик обязан согласовать и представить подписанные со своей стороны акты сверки Поставщику в 10-дневный срок после их получения. В случае непредставления в указанные сроки подписанного со стороны Заказчика акта сверки, расчеты признаются в редакции Поставщика. Немотивированный или необоснованный отказ Заказчика от подписания актов сверки либо уклонение Заказчика от подписания актов сверки дает Поставщику право обратиться в суд, в том числе с требованием о понуждении к исполнению Заказчиком обязанности подписать акты сверки.

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

6. Обстоятельства непреодолимой силы (форс-мажор)

6.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности в случае невыполнения, несвоевременного или ненадлежащего выполнения ею какого-либо из ее обязательств по Контракту, если указанное невыполнение, несвоевременное или ненадлежащее выполнение обусловлены исключительно наступлением и/или действием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорных обстоятельств), таких как стихийные бедствия.

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

6.4. Не извещение или несвоевременное извещение другой Стороны Стороной, для которой создавалась невозможность исполнения обязательства по Контракту, 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 Контракту, не влечет освобождение этой Стороны от ответственности за исполнение иных ее обязательств, не признанных Сторонами неисполнимыми по Контракту.

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

6.7. После прекращения форс-мажорных обстоятельств Стороны согласованно решают вопрос о взаимной компенсации убытков, вызванных форс-мажорными обстоятельствами.

7. Регулирование споров

7.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Контракта или в связи с ним, будут, по возможности, разрешаться путем переговоров между Сторонами, а достигнутые договоренности оформлять в виде дополнительных соглашений или протоколов согласования разногласий.

7.2. При возникновении между Сторонами спора, заинтересованная сторона направляет другой стороне претензию в письменной форме.

Сторона, которой направлена претензия, обязана рассмотреть полученную претензию и о результатах уведомить в письменной форме заинтересованную Сторону в течение 20 календарных дней со дня направления претензии.

7.3. В случае недостижения соглашения путем переговоров или в случае неурегулирования разногласий в претензионном порядке все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего Контракта или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения условий, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде.

8. Срок действия Контракта

8.1. Настоящий Контракт вступает в силу с момента подписания, распространяет свое действие на взаимоотношения, возникшие с **01.01.2023**, и действует по **31.12.2023**, а по расчетам - до полного завершения Сторонами своих обязательств.

8.2. Настоящий Контракт прекращает свое действие в части поставки по окончании его срока, а также может быть расторгнут досрочно по соглашению Сторон, либо по решению суда, либо по иным основаниям, предусмотренным действующим законодательством, в том числе в рамках одностороннего отказа стороны контракта от исполнения контракта в соответствии с положениями ч. 8-11, 13-19, 21-23 и 25 ст. 95 ФЗ от 05.04.2013 № 44-ФЗ.

9. Прочие условия

9.1. В случаях, не предусмотренных условиями Контракта, Стороны руководствуются действующим законодательством. Стороны не несут ответственность за действия третьих лиц, повлекшие аварии на газопроводах и перерывы в подаче газа.

9.2. В случае принятия нормативных актов, изменяющих порядок распределения и реализации газа по регулируемым ценам, порядок ценообразования и изменения объемов, Стороны обязуются руководствоваться действующими нормативными актами.

9.3. Стороны обязуются не предоставлять информацию, полученную в рамках исполнения настоящего Контракта, третьим лицам, без письменного согласования с другой стороной, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством.

9.4. Изменение существенных условий Контракта при его исполнении допускается только по соглашению Сторон в случаях, предусмотренных законодательством, в том числе в случаях, предусмотренных ч. 1 ст. 95 ФЗ от 05.04.2013 № 44-ФЗ. Все изменения и дополнения к настоящему Контракту должны быть подписаны уполномоченными представителями Сторон.

9.5. При изменении почтовых и банковских реквизитов, а также в случае реорганизации, Стороны обязуются в трехдневный срок уведомлять друг друга о происшедших изменениях.

9.6. В случае прекращения или досрочного расторжения Контракта (исключения объекта из Контракта) Заказчик обязан самостоятельно прекратить отбор газа. Заказчик направляет заявление о расторжении Контракта /исключении объекта в адрес Поставщика для вызова представителя с целью снятия контрольных показаний УИРГ и опломбирования газоиспользующего оборудования.

9.7. Способы информационного взаимодействия:

9.7.1. В ходе исполнения Контракта Стороны имеют право применять электронный документооборот (далее - ЭДО) в соответствии с действующим законодательством через Оператора ЭДО.

9.7.2. Кроме того, юридически значимые уведомления и документы могут направляться каждой из Сторон посредством электронной почты, указанной в реквизитной части Контракта, с последующим предоставлением их на бумажном носителе.

9.7.3. В соответствии с Правилами ограничения подачи (поставки) и отбора газа, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 25.11.2016 N 1245, в случае ненадлежащего исполнения Заказчиком обязательств по оплате за газ, Поставщик направляет уведомление об ограничении/прекращении поставки газа Заказчику по электронной почте, коротким смс-уведомлением с номера Поставщика на номер мобильного телефона, указанный Заказчиком в качестве номера для уведомлений, согласованные Сторонами в таблице № 1, либо иным способом, позволяющим подтвердить доставку указанного уведомления.

Для уведомлений	Поставщик	Заказчик
e-mail	disp.ucheta@yandex.ru	internat.dgvs@mail.ru
Номер телефона	+7(856) 304-73-16	

При изменении номера телефона или адреса электронной почты Стороны обязуются уведомить друг друга в течение трех рабочих дней после даты изменения.

Указывая в таблице № 1 свои реквизиты, Заказчик в случае предоставления персональных данных соглашается на их использование в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2006 N 152-ФЗ «О персональных данных» в целях организации обеспечения возможности направления юридически значимых сообщений и документов в рамках договорных (контрактных) отношений по поставке газа посредством электронной почты, ЭДО, смс-уведомлений.

9.8. В случае просрочки исполнения Поставщиком обязательств по поставке газа, предусмотренных настоящим Контрактом, Заказчик направляет требование об уплате пени за каждый день просрочки исполнения обязательства в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты пени ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от цены Контракта, уменьшенной на сумму, пропорциональную объему обязательств, предусмотренных Контрактом и фактически исполненных Поставщиком.

В случае просрочки исполнения Заказчиком обязательств по оплате газа, предусмотренных настоящим Контрактом, Заказчик несет ответственность в соответствии с нормами ст. 25 Федерального закона № 69-ФЗ от 31.03.1999 г. «О газоснабжении в Российской Федерации».

9.9. На основании Указа Президента РФ от 23 ноября 1995 г. № 1173 «О мерах по осуществлению устойчивого функционирования объектов, обеспечивающих безопасность государства», Постановления Правительства РФ от 29.05.2002 № 364 «Об обеспечении устойчивого газо- и энергоснабжения финансируемых за счет средств федерального бюджета организаций, обеспечивающих безопасность государства» Поставщик обязуется не допускать прекращения или ограничения поставок газа на объекты, обеспечивающие безопасность государства (воинские части, учреждения, предприятия и организации федеральных органов исполнительной власти и федеральных государственных органов, в которых предусмотрена военная служба) по основаниям, предусмотренным абзацем 2 п. 3.3 настоящего Контракта.

Заказчик в свою очередь обязуется:

- производить оплату потребленного газа ежемесячно в полном объеме в пределах, доведенных ему главным распорядителем средств МОН ДНР бюджета лимитов бюджетных обязательств;

- при несвоевременном поступлении средств на его лицевой счет, открытый в органе федерального казначейства, информировать главного распорядителя (распорядителя) средств МОН ДНР бюджета о необходимости исполнения поставленных в установленном порядке на учет в органе федерального казначейства обязательств по оплате газа.

9.10. Приложения к Контракту:

1. Приложение № 1 к Контракту «Контрактный объем поставки газа и расчет стоимости Контракта».
2. Приложение № 2 к Контракту «Перечень газоиспользующего оборудования».
3. Приложение № 3 к Контракту «Форма «Журнал учёта газа (при наличии бытового счётчика газа)».
4. Приложение № 4 к Контракту «Расчет производственно-технологических потерь природного газа в сети».

10. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

Поставщик
ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОНЦЕРН «ДОНБАССГАЗ»

Адрес: 283023, Донецкая Народная Республика
г. Донецк, пр-кт Ильича, д.100 А
ОГРН 1229300083100 ИНН 9303013950
КПП 930301001
ОКТМО 21000000000

Реквизиты для осуществления платежей:

Получатель: ГК «Донбассгаз»
ОГРН 1229300083100 ИНН 9303013950
КПП 930301001
Банк: ПАО «Промсвязьбанк» г. Москва
БИК 044525555
к/сч № 30101810400000000555
Счет № 40503810409300000176,
Телефон/факс: 7(856) 303-748-40-80 ф. +7(856)303-22-17

Заместитель Начальника управления по вопросам учета и расчетов за природный газ



С.Ф. Бондаренко
Ф.И.О.

Заказчик

ГБОУ «Донецкая СШ № 29»

Адрес: ДНР 283008 г. Донецк

ул. Курганова д. 14

ОГРН № 9300030695

ИНН 9309005561

КПП 930901001

К/С 03221643210000008200 в отделении

Донецк Банка России УФК по ДНР

г. Донецк

К/С 40102810745370000095

БИК 042157901

К/С 0322118990 в УФК по

ДНР г. Донецк

Телефон/факс: 310-69-79

Директор ГБОУ «Донецкой СШ № 29»

(наименование должности подписанта)



М.П., подпись

Ф.И.О.

Т.Н. Тогошев

Контрактный объем поставки газа
и расчет стоимости Контракта
на 2023 год

Наименование и адрес точки подключения ГБОУ « Донецкая СШ № 29 »
ДНР г. Донецк ул. Курганова д. 14

Месяц	Объём (тыс. м ³)	Месяц	Объём (тыс. м ³)	Месяц	Объём (тыс. м ³)	Месяц	Объём (тыс. м ³)
Январь		Апрель		Июль		Октябрь	0,15
Февраль		Май		Август		Ноябрь	0,25
Март		Июнь		Сентябрь	0,25	Декабрь	0,25
I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.	
Всего по точке подключения (тыс. м ³)							

Общий объем газа по всем точкам подключения

Месяц	Объём (тыс. м ³)	Месяц	Объём (тыс. м ³)	Месяц	Объём (тыс. м ³)	Месяц	Объём (тыс. м ³)
Январь		Апрель		Июль		Октябрь	0,15
Февраль		Май		Август		Ноябрь	0,25
Март		Июнь		Сентябрь	0,25	Декабрь	0,25
I кв.		II кв.		III кв.	0,25	IV кв.	0,65

Общий объем газа по всем точкам подключения (тыс. м ³)	Цена на природный газ, реализуемый прочим потребителям ДНР (кроме населения) без НДС (руб.)	Размер стоимости по Контракту без НДС (руб.)	НДС (руб.)	Стоимость Контракта с учетом НДС, (руб.)
0,9	6 600,00	5940	1188	7128

Это приложение является неотъемлемой частью Контракта, заключенного между Поставщиком и Заказчиком.

Подписи Сторон:


М.П. 
С.Ф. Бондаренко
г. ДОНЕЦК
ДОНЕЦКАЯ НАРОДНАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

Заказчик

Ю.Н. Тьголев


Перечень газоиспользующего оборудования

№ п/п	Наименование Заказчика, местонахождение объекта	Наименование, тип газоиспользующего оборудования, установленного на объектах	Количество газоиспользующего оборудования	Расход газа на одно газоиспользующее оборудование мин./ном./макс. (м ³ /час)	Средства измерений, находящиеся в эксплуатации на УИРГ	Режим работы Заказчика (час/сутки)
1	2	3	4	5	6	7
1	Школа-интернат №29; г. Донецк, Куйбышевский район, ул. Курганова, 14	Печь промышленная РiМАК	3	1,43	Счетчик ВК G4 №4261813 08.12.2009	24

Это приложение является неотъемлемой частью Контракта, заключенного между Поставщиком и Заказчиком.

Подписи Сторон:



Журнал учёта газа
(при наличии бытового счётчика газа)

ГБОУ «Донецкая СЦРП № 29» ДНР, Донецк ул. Куратова, 14
(Наименование и адрес точки подключения)

Содержит _____ стр.

Начат «__» _____ 20__ г.

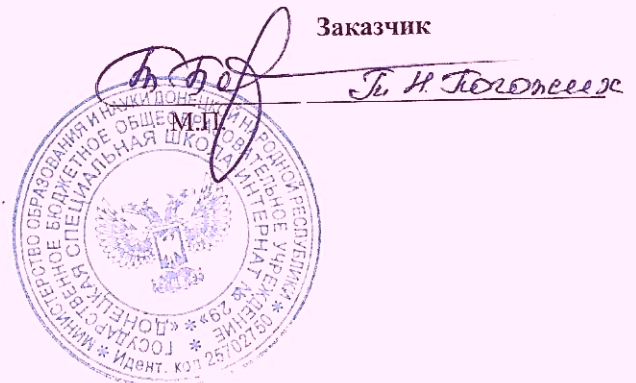
Окончен «__» _____ 20__ г.

Ответственное лицо _____
(Ф.И.О.)

Дата	Текущие показания счётчика, м ³	Разность показаний счётчика газа за предыдущие сутки, м ³	Объём производственно-технологических потерь за месяц, м ³	Объём газа за сутки, в стандартных условиях, м ³	Объём газа в стандартных условиях с нарастающим итогом с начала месяца, м ³	Подпись ответственного лица Заказчика	Итоговый месячный объём потребления газа и подпись Поставщика
1	2	3	4	5	6	7	8

Это приложение является неотъемлемой частью Контракта, заключенного между Поставщиком и Заказчиком.

Подписи Сторон:



Расчет производственно-технологических потерь природного газа в сети

1. Наименование объекта: Школа-интернат №29
2. Местонахождения объекта: г. Донецк, Куйбышевский район, ул. Курганова, 14
3. Место установки коммерческого узла учета газа: в помещении
4. Режим работы: 24 ч.

Исходные данные для расчета потерь:

Газопровод низкого давления
D-32мм, L-1п.м
D-57мм, L-30п.м

Расчет:

$(0,081*0,001)+(0,122*0,030)=0,004 \text{ м}^3/\text{сутки}$

Это приложение является неотъемлемой частью Контракта, заключенного между Поставщиком и Заказчиком.

Подписи Сторон:



Дополнительное соглашение № 1
к договору (контракту) на поставку природного газа
№ ДЦГ/Б/906 от « 24 » 04 2023 г.

г. Донецк

« 24 » 04 2023 год

Государственный Концерн «Донбассгаз», именуемый в дальнейшем «Поставщик», в лице заместителя начальника управления по вопросам учета и расчетов за природный газ Донецкого управления по газоснабжению и газификации Бондаренко Сергея Федоровича, действующего на основании доверенности № 215 от 06.03.2023 г., с одной стороны, и Государственное бюджетное общеобразовательное учреждение «Донецкая специальная школа-интернат №29»

именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора школы Татьяны Николаевны
действующего на основании Устава

с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение к договору (контракту) на поставку природного газа № ДЦГ/Б/906 от « 24 » 04 2023 г. (далее – Контракт) о следующем:

1. Стороны пришли к соглашению внести изменения в подпункт 5.3.1. пункта 5.3. раздела 5. «Цена и порядок расчетов» Контракта и изложить его в следующей редакции:

«5.3.1. Оплата за поставляемый газ (код классификации расходов бюджета 24407021400002040247, код видов расходов 247) осуществляется за счёт средств бюджета Донецкой Народной Республики в следующем порядке:

- за фактически потребленный природный газ за период с января по март 2023 г. Заказчик осуществляет оплату в срок до 10 апреля 2023 г.;
- а все последующие платежи, начиная с апреля 2023 г.:
- в срок до 18-го числа месяца, за который осуществляется оплата, Заказчик производит платеж в размере 30% от плановой стоимости контрактного месячного объема газа (далее – плановый платеж), рассчитанной как произведение планового объема месяца (пункт 2.2 настоящего Контракта), за который осуществляется оплата, и цены на газ (пункт 5.1. настоящего Контракта);
- в срок до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата, а за декабрь – не позднее 31 декабря 2023 г. Заказчик производит платеж за фактически потребленный в истекшем месяце природный газ с учетом средств, ранее внесенных в качестве оплаты за природный газ в расчетном периоде.»

2. Другие условия Контракта, не затронутые данным Дополнительным соглашением, остаются неизменными.

3. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Контракта, составлено в двух экземплярах, обладающих одинаковой юридической силой, по одному для каждой из Сторон.

4. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

Поставщик

Заказчик

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОНЦЕРН «ДОНБАССГАЗ»

Адрес: 283023, Донецкая Народная Республика
г. Донецк, пр-кт Ильича, д.100 А
ОГРН 1229300083100 ИНН 9303013950
КПП 930301001
ОКТМО 21000000000

Реквизиты для осуществления платежей:

Получатель: ГК «Донбассгаз»
ОГРН 1229300083100 ИНН 9303013950
КПП 930301001
Банк: ПАО «Промсвязьбанк» г. Москва
БИК 044525555
к/сч № 30101810400000000555
Счет № 40503810409301000178
Телефон/факс: +7(856)303-22-17

Заместитель начальника управления по вопросам учета и расчетов за природный газ

С.Ф. Бондаренко
М.П., подпись Ф.И.О.

ГБОУ «Донецкая СШ №29»

Адрес: ДНР 283008 г. Донецк
ул. Курганова д. 14
ОГРН 1229300030695
ИНН 9309005561
КПП 930901001

Казначейский счет:
03221643210000008200 в отделении
Донецк филиал России УПК № ДНР
г. Донецк
ЕКС 40102810745370000095
БИК 044525555
к/сч 03221643210000008200 в УПК № ДНР г. Донецк

Телефон/факс:
Директор ГБОУ «Донецкой СШ №29»
(наименование должности подписанта)
Т.Н. Голованова
М.П., подпись Ф.И.О.

