**УТВЕРЖДАЮ:**

Директор

ГУП РК "Крымгазсети"

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Тарасов С.И./

«25» декабря 2020 года

**ИЗВЕЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ЗАКУПКИ У ЕДИНСТВЕННОГО ПОСТАВЩИКА (ПОДРЯДЧИКА, ИСПОЛНИТЕЛЯ) ОТ 25.12.2020 г.№ 6**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | **Сведения** | |
| 1 | Наименование Государственного заказчика, контактная информация | Наименование: Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымгазсети»  Юридический адрес: 295011, Республика Крым, г. Симферополь, ул. Училищная, 42а.  Почтовый адрес: 295011, Республика Крым, г. Симферополь,  ул. Училищная, 42а.  Телефон / факс: +7 (978) 918-53-82, +7 (978) 918-53-96  Адрес электронной почты: irina\_molchanova@crimeagasnet.ru  Ответственное должностное лицо: Лобас Ирина Викторовна, Березовская Наталья Викторовна |
| 2 | Информация о контрактной службе Государственного заказчика, | Контрактная служба:  Начальник контрактной службы – Лобас Ирина Викторовна;  Сотрудник контрактной службы – Мокрицкая Виолетта Александровна  Место нахождения: 295011, Республика Крым, г. Симферополь, ул. Училищная, 42а.  Тел.: +7 (978) 918-53-82, +7 (978) 918-53-96  Адрес электронной почты: irina\_molchanova@crimeagasnet.ru |
| 3 | Наименование должностного лица ответственного за заключение Государственного контракта: | Директор: Тарасов Сергей Иванович  Место нахождения: 295011, Республика Крым, г. Симферополь,  ул. Училищная, 42а. |
| 4 | Адрес официального сайта | http://crimeagasnet.ru |
| Основание для осуществления закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных нужд Республики Крым в порядке, установленном постановлением Совета министров Республики Крым от 19.05.2020 № 274 «Об утверждении порядка осуществления выбора способа определения поставщика (подрядчика, исполнителя) в целях осуществления отдельных видов закупок для обеспечения государственных и муниципальных нужд Республики Крым» | Закупка осуществляется согласно п. 66 ст. 112 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», постановления Совета министров Республики Крым от 19.05.2020 № 274 «Об утверждении Порядка осуществления выбора способа определения поставщика (подрядчика, исполнителя) в целях осуществления отдельных видов закупок для обеспечения государственных и муниципальных нужд Республики Крым», распоряжения Совета министров Республики Крым от 18.12.2020 № 2037-р  «Об утверждении Перечня объектов, по которым заказчики вправе осуществить закупку в соответствии с Порядком осуществления выбора способа определения поставщика (подрядчика, исполнителя) в целях осуществления отдельных видов закупок для обеспечения государственных и муниципальных нужд Республики Крым», приказа директора ГУП РК «Крымгазсети» от 13.08.2020 № 00431 «Об осуществлении закупок у единственного поставщика (подрядчика, исполнителя)» |
| 5 | Предмет закупки | Выполнение строительно-монтажных работ по объекту: «Газоснабжение сел Акимовского направления Нижнегорского района Республики Крым (газопровод высокого давления, ГРП)»  ИКЗ 202910201674391020100100920004221407 |
| 6 | Информация об установлении ограничения в отношении участников закупок, которыми могут быть только субъекты малого предпринимательства, социально ориентированные некоммерческие организации  В соответствии с ч. 1 ст. 30 Федерального закона от 5 апреля 2013 года N 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» Заказчики обязаны осуществлять закупки у субъектов малого предпринимательства, социально ориентированных некоммерческих организаций в объеме не менее чем пятнадцать процентов совокупного годового объема закупок. | Не установлено |
| 7 | Условие о привлечении к исполнению контракта субподрядчиков, соисполнителей из числа субъектов малого предпринимательства, социально ориентированных некоммерческих организаций | Установлено.  Закупка осуществляется в соответствии с частью 5 статьи 30 Федерального закона. Подрядчик, не являющийся субъектом малого предпринимательства, социально ориентированной некоммерческой организацией обязан привлечь к исполнению контракта субподрядчиков, соисполнителей из числа субъектов малого предпринимательства, социально ориентированных некоммерческих организаций. Условие о привлечении к исполнению контракта субподрядчиков, соисполнителей из числа субъектов малого предпринимательства, социально ориентированных некоммерческих организаций устанавливается в объеме 25% от цены контракта.  За неисполнение условия о привлечении к исполнению контракта субподрядчиков, соисполнителей из числа субъектов малого предпринимательства, социально ориентированных некоммерческих организаций поставщик (подрядчик, исполнитель) несет гражданско-правовую ответственность. |
| 8 | Процент исполнения обязательств по контракту собственными силами | 25% |
| 9 | Место поставки товаров, выполнения работ, оказания услуг | Села Акимовского направления Нижнегорского района Республики Крым (с. Акимовка, с. Чкалово, с. Михайловка, с. Уютное, с. Двуречье, с. Кирсановка, с. Лиственное, с. Цветущее, с. Охотское, с. Родники, с. Лужки, с. Емельяновка, с. Изобильное, с. Межевое, с. Кунцево, с. Зоркино, с. Неженское, с. Великоселье, с. Пшеничное, с. Луговое, с. Степановка, с. Заливное, с. Коврово, с. Дворовое, с. Любимовка) |
| 10 | Срок поставки товаров, выполнения работ, оказания услуг | – начало работ: с даты заключения контракта;  – окончание работ: не позднее 31 августа 2022 года. |
| 11 | Начальная (максимальная) цена контракта | 970 653 792,44 руб. (Девятьсот семьдесят миллионов шестьсот пятьдесят три тысячи семьсот девяносто два рубля 44 копейки), в т.ч. НДС. |
| Обоснование начальной (максимальной) цены контракта | Методы расчета НМЦК: Проектно-сметный метод, на основании статьи 22 Федерального закона.  Расчет начальной (максимальной) цены контракта указан в РАЗДЕЛЕ I. «ОБОСНОВАНИЕ НАЧАЛЬНОЙ (МАКСИМАЛЬНОЙ) ЦЕНЫ КОНТРАКТА». |
| 12 | Источник финансирования | Бюджет Республики Крым (субсидия из бюджета Республики Крым в 2020-2022 годах на реализацию мероприятий федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Республики Крым и города Севастополя до 2022 года» в рамках основного мероприятия «Строительство межпоселковых газопроводов и уличных распределительных сетей» Государственной программы Республики Крым «Газификация населенных пунктов Республики Крым»). |
| 13 | Сведения о валюте, используемой для формирования цены контракта и расчетов с поставщиками (исполнителями, подрядчиками) | Российский рубль |
| 14 | Порядок применения официального курса иностранной валюты к рублю Российской Федерации | не применяется |
| 15 | Форма, срок и порядок оплаты | Оплата производится в безналичной форме, в национальной валюте Российской Федерации – российских рублях, путём перечисления денежных средств на расчётный счёт Подрядчика.  Оплата работ осуществляется Заказчиком в пределах Цены контракта, в соответствии с Графиком оплаты выполненных работ (Приложение №4 к Контракту, в срок не ***более 30 (тридцати) календарных дней*** с даты подписания Заказчиком Акта о приемке выполненных работ, составленного по форме КС-2, исполнительно-технической документации на выполненный объем работ, подписанной организацией строительного контроля (наличие на документации подписи должностного лица), подтверждающих выполнение работ, предусмотренных настоящим Контрактом.  Оплата платежей, принятых в соответствии с п. 6.1 и 6.2 Контракта выполненных работ, в размере 100% от их стоимости, осуществляется Заказчиком, в течение 30 календарных дней с даты подписания Сторонами акта о приемке выполненных работ по форме № КС-2 и справки о стоимости выполненных работ и затрат № КС-3 на основании счета выставленного Подрядчиком на оплату работ. |
| 16 | Размер аванса и порядок его предоставления | Не предусмотрен |
| 17 | Наименование и описание объекта закупки, условия контракта, количество товара, (объем выполняемых работ, оказываемых услуг) | В описание объекта закупки включаются функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики объекта закупки.  Данные показатели указаны в РАЗДЕЛЕ II ОПИСАНИЕ ОБЪЕКТА ЗАКУПКИ (ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ)» настоящего извещения. |
| 18 | Требования к участникам закупки | В настоящей закупке может принять участие любое юридическое лицо независимо от его организационно-правовой формы, формы собственности, места нахождения и места происхождения капитала, за исключением юридического лица, местом регистрации которого является государство или территория, включенные в утверждаемый в соответствии с подпунктом 1 пункта 3 статьи 284 Налогового кодекса Российской Федерации перечень государств и территорий, предоставляющих льготный налоговый режим налогообложения и (или) не предусматривающих раскрытия и предоставления информации при проведении финансовых операций (офшорные зоны) в отношении юридических лиц (далее - офшорная компания), или любое физическое лицо, в том числе зарегистрированное в качестве индивидуального предпринимателя.  Требования к участникам закупки:  1) соответствие требованиям, установленным в соответствии с законодательством Российской Федерации к лицам, осуществляющим поставку товара, выполнение работы, оказание услуги, являющихся объектом закупки:\*  - участник закупки должен быть действующим членом СРО в области строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства (с правом осуществлять строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) и иметь действующую выписку из реестра членов СРО.  - участник закупки должен быть зарегистрирован в том же субъекте Российской Федерации, в котором зарегистрирована СРО, членом которой этот участник является, согласно части 3 статьи 55.6 Градостроительного Кодекса РФ, за исключением:  а) иностранных юридических лиц;  б) случая, если на территории субъекта Российской Федерации, в котором зарегистрированы индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, отсутствует зарегистрированная саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих строительство, и соответствующая требованиям, предусмотренным частью 3 статьи 55.4 Градостроительного Кодекса РФ.  - совокупный размер обязательств участника закупки по договорам, которые заключены с использованием конкурентных способов, не должен превышать уровень ответственности участника по компенсационному фонду обеспечения договорных обязательств;  - уровень ответственности участника закупки – члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам строительного подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств, должен соответствовать требованиям пункта 2 части 3 статьи 55.8 и части 13 статьи 55.16 Градостроительного кодекса Российской Федерации;  - уровень ответственности участника закупки - члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору строительного подряда, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда, должен соответствовать требованиям части 12 статьи 55.16 Градостроительного кодекса Российской Федерации.  *\*Перечисленные требования не распространяются:*  *- на участников, которые предложат цену контракта 3 млн.руб. и менее. Такие участники не обязаны быть членами СРО в силу ч.2.1. ст. 52 ГрК РФ.*  *- на унитарные предприятия, государственные и муниципальные учреждения, юридические лица с госучастием в случаях, которые перечислены в ч. 2.2. ст. 52 ГрК РФ.*  2) непроведение ликвидации участника закупки - юридического лица и отсутствие решения арбитражного суда о признании участника закупки - юридического лица или индивидуального предпринимателя несостоятельным (банкротом) и об открытии конкурсного производства;  3) неприостановление деятельности участника закупки в порядке, установленном Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, на дату подачи заявки на участие в закупке;  4) отсутствие у участника закупки недоимки по налогам, сборам, задолженности по иным обязательным платежам в бюджеты бюджетной системы Российской Федерации (за исключением сумм, на которые предоставлены отсрочка, рассрочка, инвестиционный налоговый кредит в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, которые реструктурированы в соответствии с законодательством Российской Федерации, по которым имеется вступившее в законную силу решение суда о признании обязанности заявителя по уплате этих сумм исполненной или которые признаны безнадежными к взысканию в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах) за прошедший календарный год, размер которых превышает двадцать пять процентов балансовой стоимости активов участника закупки, по данным бухгалтерской отчетности за последний отчетный период. Участник закупки считается соответствующим установленному требованию в случае, если им в установленном порядке подано заявление об обжаловании указанных недоимки, задолженности и решение по такому заявлению на дату рассмотрения заявки на участие в определении поставщика (подрядчика, исполнителя) не принято;  5) отсутствие у участника закупки - физического лица либо у руководителя, членов коллегиального исполнительного органа, лица, исполняющего функции единоличного исполнительного органа, или главного бухгалтера юридического лица - участника закупки судимости за преступления в сфере экономики и (или) преступления, предусмотренные статьями 289, 290, 291, 291.1 Уголовного кодекса Российской Федерации (за исключением лиц, у которых такая судимость погашена или снята), а также неприменение в отношении указанных физических лиц наказания в виде лишения права занимать определенные должности или заниматься определенной деятельностью, которые связаны с поставкой товара, выполнением работы, оказанием услуги, являющихся объектом осуществляемой закупки, и административного наказания в виде дисквалификации;  5.1) участник закупки - юридическое лицо, которое в течение двух лет до момента подачи заявки на участие в закупке не было привлечено к административной ответственности за совершение административного правонарушения, предусмотренного статьей 19.28 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях;  6) отсутствие между участником закупки и заказчиком конфликта интересов, под которым понимаются случаи, при которых руководитель заказчика, член комиссии по осуществлению закупок, руководитель контрактной службы заказчика, контрактный управляющий состоят в браке с физическими лицами, являющимися выгодоприобретателями, единоличным исполнительным органом хозяйственного общества (директором, генеральным директором, управляющим, президентом и другими), членами коллегиального исполнительного органа хозяйственного общества, руководителем (директором, генеральным директором) учреждения или унитарного предприятия либо иными органами управления юридических лиц - участников закупки, с физическими лицами, в том числе зарегистрированными в качестве индивидуального предпринимателя, - участниками закупки либо являются близкими родственниками (родственниками по прямой восходящей и нисходящей линии (родителями и детьми, дедушкой, бабушкой и внуками), полнородными и не полнородными (имеющими общих отца или мать) братьями и сестрами), усыновителями или усыновленными указанных физических лиц. Под выгодоприобретателями для целей настоящей статьи понимаются физические лица, владеющие напрямую или косвенно (через юридическое лицо или через несколько юридических лиц) более чем десятью процентами голосующих акций хозяйственного общества либо долей, превышающей десять процентов в уставном капитале хозяйственного общества;  7) участник закупки не является офшорной компанией;  8) отсутствие у участника закупки ограничений для участия в закупках, установленных законодательством Российской Федерации.  Отстранение участника закупки от участия в определении поставщика (подрядчика, исполнителя) или отказ от заключения контракта с победителем определения поставщика (подрядчика, исполнителя) осуществляется в любой момент до заключения контракта, если заказчик или комиссия по осуществлению закупок обнаружит, что участник закупки не соответствует требованиям, или предоставил недостоверную информацию в отношении своего соответствия указанным требованиям. |
| 19 | Требование об отсутствие сведений об участнике в реестре недобросовестных поставщиков (Исполнителей) информации об участнике закупки, в том числе информации об учредителях, о членах коллегиального исполнительного органа, лице, исполняющем функции единоличного исполнительного органа участника закупки - юридического лица | Установлены  Отсутствие в реестре недобросовестных поставщиков (подрядчиков, исполнителей) информации об участнике закупки, в том числе информации об учредителях, о членах коллегиального исполнительного органа, лице, исполняющем функции единоличного исполнительного органа участника закупки - юридического лица. |
| 20 | Дополнительные требования к участникам закупки | Установлено.  Наличие заключенного и исполненного участником закупки контракта (договора) в области выполнения работ по строительству, реконструкции линейного объекта, с ценой договора (контракта) не менее 20% от начальной (максимальной) цены контракта настоящего извещения. Контракт (договор), должен быть заключен и исполнен в период с 01.01.2018 по дату окончания подачи заявок.  Документы, предоставляемые участником закупки в подтверждение наличия опыта по выполнению работ:  - копия заключенного и исполненного контракта (договора).  - копия акта (актов) выполненных работ, содержащего (содержащих) все обязательные реквизиты, установленные частью 2 статьи 9 Федерального закона "О бухгалтерском учете", и подтверждающего (подтверждающих) стоимость исполненного контракта (договора) (за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство).  - копия разрешения на ввод объекта капитального строительства в эксплуатацию (за исключением случаев, при которых разрешение на ввод объекта капитального строительства в эксплуатацию не выдается в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности). |
| 21 | Требование о том, что Участник закупки не должен являться офшорной компанией | Установлено |
| 22 | Право заказчика заключить контракт с несколькими участниками открытого конкурса (допускается при проведении конкурсов на поставки технических средств реабилитации инвалидов, создание нескольких произведений литературы или искусства, выполнение научно-исследовательских работ либо оказание услуг в сфере образования или услуг по санаторно-курортному лечению и оздоровлению, услуг по организации отдыха детей и их оздоровления, в том числе по предоставлению путевок) | Не предусмотрено. |
| 23 | Преимущества, предоставляемые организациям инвалидов  Процент предоставляемых преимуществ | Не предоставляются. |
| Преимущества, предоставляемые учреждениям и предприятиям уголовно-исполнительной системы  Процент предоставляемых преимуществ | Не предоставляются. |
| 24 | Способы получения документации | Документация для ознакомления доступна в электронном виде на сайте http://crimeagasnet.ru |
| Плата, взимаемая Заказчиком за предоставление документации, способ осуществления и валюта платежа | Не установлена |
| Язык или языки, на которых предоставляется конкурсная документация | Русский |
| 25 | Требования к содержанию и составу заявки на участие в закупке | 1) согласие в отношении объекта закупки (в соответствии с формой № 1);  2)  наименование, фирменное наименование (при наличии), место нахождения (для юридического лица), почтовый адрес участника закупки, фамилия, имя, отчество (при наличии), паспортные данные, место жительства (для физического лица), номер контактного телефона, идентификационный номер налогоплательщика участника такой закупки или в соответствии с законодательством соответствующего иностранного государства аналог идентификационного номера налогоплательщика участника такой закупки (для иностранного лица), идентификационный номер налогоплательщика (при наличии) учредителей, членов коллегиального исполнительного органа, лица, исполняющего функции единоличного исполнительного органа участника такой закупки.  2) документы, или копии этих документов, подтверждающие соответствие участника закупки следующим требованиям:  2.1) соответствие требованиям, установленным в соответствии с законодательством Российской Федерации к лицам, осуществляющим поставки товаров, выполнение работ и оказание услуг, являющихся объектом закупки\*:  - действующая выписка из реестра членов СРО по форме, утвержденной Приказом Ростехнадзора от 04.03.2019 №86, подтверждающая на дату подачи заявки соответствие требованиям, установленным законодательством Российской Федерации к лицам, осуществляющим поставку товара, выполнение работы, оказание услуги, являющихся объектом закупки, указанным в пункте 18 извещения о проведении закупки у единственного поставщика (подрядчика, исполнителя)  *\*Перечисленные требования не распространяются:*  *- на участников, которые предложат цену контракта 3 млн.руб. и менее. Такие участники не обязаны быть членами СРО в силу ч.2.1. ст. 52 ГрКРФ.*  *- на унитарные предприятия, государственные и муниципальные учреждения, юридические лица с госучастием в случаях, которые перечислены в ч. 2.2. ст. 52 ГрКРФ.*  2.2.) декларация о соответствии участника закупки следующим требованиям установленным пунктами 3 - 9 части 1 статьи 31 настоящего Федерального закона, а именно:  - непроведение ликвидации участника закупки -юридического лица и отсутствие решения арбитражного суда о признании участника закупки - юридического лица, индивидуального предпринимателя несостоятельным (банкротом) и об открытии конкурсного производства: **требуется**;  - неприостановление деятельности участника закупки в порядке, установленном Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, на день подачи заявки на участие в закупке: **требуется**;  - отсутствие у участника закупки недоимки по налогам, сборам, задолженности по иным обязательным платежам в бюджеты бюджетной системы Российской Федерации (за исключением сумм, на которые предоставлены отсрочка, рассрочка, инвестиционный налоговый кредит в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, которые реструктурированы в соответствии с законодательством Российской Федерации, по которым имеется вступившее в законную силу решение суда о признании обязанности заявителя по уплате этих сумм исполненной и которые признаны безнадежными к взысканию в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах) за прошедший календарный год, размер которых превышает двадцать пять процентов балансовой стоимости активов участника закупки по данным бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период. Участник закупки считается соответствующим установленному требованию в случае, если им в установленном порядке подано заявление об обжаловании указанных недоимки, задолженности и решение по такому заявлению на дату рассмотрения заявки на участие в определении поставщика (подрядчика, исполнителя) не принято: **требуется**;  - отсутствие у участника закупки - физического лица либо у руководителя, членов коллегиального исполнительного органа, лица, исполняющего функции единоличного исполнительного органа, или главного бухгалтера юридического лица - участника закупки судимости за преступления в сфере экономики и (или) преступления, предусмотренные статьями 289, 290, 291, 291.1 Уголовного кодекса Российской Федерации (за исключением лиц, у которых такая судимость погашена или снята), а также неприменение в отношении указанных физических лиц наказания в виде лишения права занимать определенные должности или заниматься определенной деятельностью, которые связаны с поставкой товара, выполнением работы, оказанием услуги, являющихся объектом осуществляемой закупки, и административного наказания в виде дисквалификации: **требуется**;  - участник закупки - юридическое лицо, которое в течение двух лет до момента подачи заявки на участие в закупке не было привлечено к административной ответственности за совершение административного правонарушения, предусмотренного статьей 19.28 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях: **требуется**;  - обладание участником закупки исключительными правами на результаты интеллектуальной деятельности, если в связи с исполнением контракта заказчик приобретает права на такие результаты, за исключением случаев заключения контрактов на создание произведений литературы или искусства, исполнения, на финансирование проката или показа национального фильма: **не требуется**;  - отсутствие между участником закупки и заказчиком конфликта интересов, под которым понимаются случаи, при которых руководитель заказчика, член комиссии по осуществлению закупок, руководитель контрактной службы заказчика, контрактный управляющий состоят в браке с физическими лицами, являющимися выгодоприобретателями, единоличным исполнительным органом хозяйственного общества (директором, генеральным директором, управляющим, президентом и другими), членами коллегиального исполнительного органа хозяйственного общества, руководителем (директором, генеральным директором) учреждения или унитарного предприятия либо иными органами управления юридических лиц - участников закупки, с физическими лицами, в том числе зарегистрированными в качестве индивидуального предпринимателя, - участниками закупки либо являются близкими родственниками (родственниками по прямой восходящей и нисходящей линии (родителями и детьми, дедушкой, бабушкой и внуками), полнородными и не полнородными (имеющими общих отца или мать) братьями и сестрами), усыновителями или усыновленными указанных физических лиц. Под выгодоприобретателями для целей настоящей статьи понимаются физические лица, владеющие напрямую или косвенно (через юридическое лицо или через несколько юридических лиц) более чем десятью процентами голосующих акций хозяйственного общества либо долей, превышающей десять процентов в уставном капитале хозяйственного общества: **требуется**.  3) решение об одобрении или о совершении крупной сделки либо копия данного решения в случае, если требование о необходимости наличия данного решения для совершения крупной сделки установлено федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации и (или) учредительными документами юридического лица и для участника такой закупки заключаемый контракт или предоставление обеспечения заявки на участие в закупки, обеспечения исполнения контракта является крупной сделкой;  4) копия выписки из ЕГРЮЛ или ЕГРИП, при этом такие выписки должны быть получены не ранее чем за шесть месяцев до даты размещения извещения о проведении закупки. Для иностранных юридических лиц или индивидуальных предпринимателей должны быть представлены надлежащим образом заверенный перевод на русский язык документов о государственной регистрации юридического лица или физического лица в качестве индивидуального предпринимателя в соответствии с законодательством соответствующего государства (для иностранного лица);  5) копии учредительных документов участника закупки, копии свидетельств: Устав (все страницы), свидетельство о государственной регистрации юридического лица, свидетельство о постановке на налоговый учёт (для юридического лица); копия документа, удостоверяющего личность (ксерокопия паспорта), свидетельство о постановке на учёт в налоговом органе физического лица (для физических лиц), копия документа, удостоверяющего личность (ксерокопия паспорта), свидетельство о постановке на учёт в налоговом органе индивидуального предпринимателя, свидетельство о государственной регистрации индивидуального предпринимателя (для индивидуального предпринимателя);  6) Документы, подтверждающие соответствие участников закупки дополнительным требованиям:  - копия исполненного контракта (договора);  - копия акта (актов) выполненных работ, содержащего (содержащих) все обязательные реквизиты, установленные частью 2 статьи 9 Федерального закона "О бухгалтерском учете", и подтверждающего (подтверждающих) стоимость исполненного контракта (договора) (за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство).  - копия разрешения на ввод объекта капитального строительства в эксплуатацию (за исключением случаев, при которых разрешение на ввод объекта капитального строительства в эксплуатацию не выдается в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности).  **Ненадлежащее исполнение участником закупки требования данного пункта является основанием для отказа в допуске к участию в закупке.** |
| 26 | Требования к форме заявки на участие в закупке, инструкция по ее заполнению | 1. Заявки на участие в закупке представляются по форме и в порядке, которые указаны в извещении, а также в месте и до истечения срока, которые указаны в извещении о проведении закупки.  Участник закупки вправе подать только одну заявку на участие в закупке.  В составе подаваемой заявки на участие в закупке должна содержаться вся предусмотренная настоящим извещением информация.  2. Участник закупки подает в письменной форме заявку на участие в закупке в запечатанном конверте, не позволяющих просматривать содержание таких заявок до вскрытия.  3. Участник закупки готовит заявку на участие в закупке в соответствии с требованиями к содержанию заявки, установленными в настоящем извещении.  Конверт с заявкой на участие в закупке, поступивший после истечения срока подачи заявок на участие в закупке, не вскрывается и в случае, если на конверте с такой заявкой указана информация о подавшем ее лице, в том числе почтовый адрес, возвращается заказчиком, специализированной организацией в порядке, установленном извещением.  В случае отправления заявки на участие в закупки посредством почтовой связи, участник закупки самостоятельно несет ответственность за поступление такой заявки заказчику с соблюдением необходимых сроков.  Конверт с заявкой на участие в закупке, поступивший в установленный для подачи заявок срок, регистрируется в отделе делопроизводства.  Заказчик обеспечивает сохранность конвертов с заявками на участие в закупке. Лица, осуществляющие хранение конвертов с заявками, не вправе допускать повреждение таких конвертов с заявками до момента вскрытия конвертов с заявками. За нарушение указанных требований виновные лица несут ответственность, предусмотренную законодательством Российской Федерации.  4. Сведения, которые содержатся в заявках участников закупки, не должны допускать двусмысленных толкований.  5. Все листы поданной в письменной форме заявки на участие закупке должны быть прошиты, пронумерованы и скреплены печатью участника закупки (для юридического лица) и подписаны участником закупки. Соблюдение участником закупки указанных требований означает, что информация и документы, входящие в состав заявки на участие в закупке подана от имени участника закупки, и он несет ответственность за подлинность и достоверность этих документов и информации. Ненадлежащее исполнение участником закупки требования данного пункта, а также несоблюдение требований по форме и порядку подачи заявок является основанием для отказа участника в допуске к участию в закупке.  6. Верность копий документов, представляемых в составе заявки на участие в закупке, рекомендуется подтверждать печатью (при наличии) и подписью уполномоченного лица, если иная форма заверения не была установлена нормативными правовыми актами Российской Федерации. Копии документов должны быть заверены в нотариальном порядке в случае, если указание на это содержится в извещении.  Все документы заявки и приложения к ней должны иметь четко читаемый текст. Подчистки и исправления не допускаются, за исключением исправлений, скрепленных печатью и заверенных подписью уполномоченного лица (для юридических лиц) или собственноручно заверенных (для физических лиц). Заявка на участие в закупке должна быть написана на русском языке или надлежащим образом заверенный перевод на русский язык.  Все документы, представляемые участниками закупки в составе заявки на участие в закупке, должны быть заполнены по всем пунктам, за исключением пунктов, носящих рекомендательный характер.  Входящие в заявку на участие в закупки документы, оригиналы которых выданы Участнику закупки третьими лицами на ином языке, могут быть представлены на этом языке при условии, что к ним будет прилагаться надлежащим образом, заверенный перевод на русский язык документов в соответствии с законодательством соответствующего государства.  Наличие противоречий между оригиналом и переводом, которые изменяют смысл оригинала, может быть расценено как несоответствие заявки на участие в закупке требованиям, установленным извещением.  Все суммы денежных средств, указанных в заявке на участие в закупке и приложениях к ней должны быть выражены в российских рублях, за исключением следующего: к заявке на участие в закупке могут быть приложены документы, оригиналы которых выданы Участнику закупки третьими лицами, в которых суммы денежных средств могут быть выражены в других валютах.  В случае если участник закупки не имеет возможности указания денежных сумм исключительно в российских рублях, в заявке на участие в конкурсе необходимо указывать денежный эквивалент таких сумм в российских рублях по курсу Центрального банка России на дату размещения извещения. При этом ценой контракта, в случае, если участнику закупки, подавшему такую заявку, будет предложено заключить контракт, будет цена в рублях, указанная в заявке на участие в закупке участника закупки.  Опечатывание и маркировка конвертов с заявками на участие в закупке:  Участник закупки подает заявку на участие в закупке в запечатанном конверте, оформленном в соответствии с прилагаемой к настоящему извещению Формой № 4.  Конверты должны быть запечатаны способом, исключающим возможность вскрытия конверта без нарушения его целостности.  Если конверт маркирован с нарушением вышеуказанных требований Заказчик не несет ответственности в случае его ошибочного вскрытия раньше срока, а также в случае его несвоевременного поступления или не поступления.  **Ненадлежащее исполнение участником закупки требования данного пункта является основанием для отказа в допуске к участию в закупке.** |
| 27 | Срок подачи заявок на участие в закупке | **До 09:00 «28» декабря 2020 г.** |
| 28 | Место подачи заявок на участие в закупке (адрес) | Заявки на участие в закупке подаются с 08:00 часов до 12:00 часов, с 13:00 часов до 17:00 часов (по местному времени) (кроме субботы, воскресенья и нерабочих праздничных дней) по адресу: 295000, г. Симферополь, ул. Училищная 42, кабинет. 17 |
| 29 | Размер обеспечения исполнения обязательств по контракту | **10%** от начальной (максимальной) цены контракта, что составляет **97 065 379,24 руб. (Девяносто семь миллионов шестьдесят пять тысяч триста семьдесят девять рублей 24 копейки).** |
| Способы обеспечения исполнения контракта | Контракт заключается только после предоставления участником закупки, с которым заключается контракт обеспечения исполнения контракта.  Обеспечение исполнения контракта должно быть предоставлено одновременно с подписанным участником экземпляром контракта.  Исполнение контракта, может обеспечиваться предоставлением банковской гарантии, выданной банком и соответствующей требованиям настоящего Федерального закона, с учетом требований, установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 08.11.2013 № 1005 «О банковских гарантиях, используемых для целей Федерального закона «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (с изменениями и дополнениями) или внесением денежных средств на указанный заказчиком счет, на котором в соответствии с законодательством Российской Федерации учитываются операции со средствами, поступающими заказчику. Способ обеспечения исполнения контракта, срок действия банковской гарантии определяются в соответствии с требованиями Федерального закона участником закупки, с которым заключается контракт, самостоятельно. При этом срок действия банковской гарантии должен превышать предусмотренный контрактом срок исполнения обязательств, которые должны быть обеспечены такой банковской гарантией, не менее чем на один месяц, в том числе в случае его изменения в соответствии со статьей 95 Федерального закона.  В ходе исполнения контракта поставщик (Исполнитель, исполнитель) вправе изменить способ обеспечения исполнения контракта и (или) предоставить заказчику взамен ранее предоставленного обеспечения исполнения контракта новое обеспечение исполнения контракта, размер которого может быть уменьшен в порядке и случаях, которые предусмотрены и статьи 96 Федерального закона. Поставщик (подрядчик, исполнитель) вправе изменить способ обеспечения гарантийных обязательств и (или) предоставить заказчику взамен ранее предоставленного обеспечения гарантийных обязательств новое обеспечение гарантийных обязательств.  Положения настоящего раздела об обеспечении исполнения контракта, включая положения о предоставлении такого обеспечения с учетом положений Федерального закона, не применяются в случае:  1) заключения контракта с участником закупки, который является казенным учреждением;  2) осуществления закупки услуги по предоставлению кредита;  3) заключения бюджетным учреждением, государственным, муниципальным унитарными предприятиями контракта, предметом которого является выдача банковской гарантии.  Банковская гарантия, информация о ней и документы, предусмотренные статьи 45 Федерального закона, должны быть включены в реестр банковских гарантий, размещенный в единой информационной системе. Такие информация и документы должны быть подписаны усиленной электронной подписью лица, имеющего право действовать от имени банка. В течение одного рабочего дня после включения таких информации и документов в реестр банковских гарантий банк направляет принципалу выписку из реестра банковских гарантий. |
| 30 | Срок и порядок предоставления обеспечения исполнения контракта, предоставляемому в виде денежных средств | Денежные средства, вносимые в обеспечение исполнения контракта, должны быть перечислены на расчетный счет заказчика, указанный в подпункте 31 настоящего извещения.  Денежные средства возвращаются поставщику (подрядчику, исполнителю) с которым заключен контракт, при условии надлежащего исполнения им всех своих обязательств по контракту в течение срока, установленного в проекте контракта (Раздел III. «Проект контракта» настоящего извещения).  Денежные средства возвращаются по реквизитам, указанным поставщиком (подрядчиком, исполнителем) в контракте. |
| 31 | Реквизиты счета для внесения обеспечения исполнения контракта (в случае, если участник закупки выбрал обеспечение исполнения контракта в виде перечисления денежных средств) | ГУП РК «Крымгазсети» (без учёта филиалов)  ИНН ГУП РК «Крымгазсети» 9102016743  КПП ГУП РК «Крымгазсети» 910201001  АО «ГЕНБАНК» г. Симферополя  БИК 043510123  Кор./с: 30101810835100000123  Расчётный счёт для обеспечительных взносов 40602810100230030002  Назначение платежа: " Средства для обеспечения исполнения Контракта на выполнение строительно-монтажных работ по объекту:« Газоснабжение сел Акимовского направления Нижнегорского района Республики Крым (газопровод высокого давления, ГРП)» в соответствии с Протоколом с Протоколом \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ №\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_года. |
| 32 | Срок и порядок предоставления обеспечения исполнения контракта в виде банковской гарантии | Банковская гарантия, выданная участнику закупки банком для целей обеспечения исполнения контракта, должна соответствовать требованиям статьи 45 Федерального закона №44-ФЗ.  В качестве обеспечения исполнения контракта принимаются банковские гарантии, выданные банками, одновременно соответствующими требованиям, установленным Постановлением Правительства Российской Федерации от 12.04.2018 № 440 «О требованиях к банкам, которые вправе выдавать банковские гарантии для обеспечения заявок и исполнения контрактов.  Банк, выдавший банковскую гарантию в качестве обеспечения исполнения контракта, должен быть включен в перечень, предусмотренный частью 1.2 статьи 45 Федерального закона.  Банковская гарантия оформляется в письменной форме на бумажном носителе, на условиях, определенных гражданским законодательством и статьей 45 Федерального закона №44-ФЗ, с учетом обязательного закрепления в банковской гарантии следующих требований:  1) права заказчика в случае ненадлежащего выполнения или невыполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств, обеспеченных банковской гарантией, представлять на бумажном носителе или в форме электронного документа требование об уплате денежной суммы по банковской гарантии, предоставленной в качестве обеспечения исполнения контракта, в размере цены контракта, уменьшенном на сумму, пропорциональную объему фактически исполненных поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств, предусмотренных контрактом и оплаченных заказчиком, но не превышающем размер обеспечения исполнения контракта;  2) права заказчика по передаче права требования по банковской гарантии при перемене заказчика в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, с предварительным извещением об этом гаранта;  3) условия о том, что расходы, возникающие в связи с перечислением денежных средств гарантом по банковской гарантии, несет гарант;  Банковская гарантия должна быть безотзывной и должна содержать:  1) сумму банковской гарантии, подлежащую уплате гарантом заказчику в случае ненадлежащего исполнения обязательств принципалом в соответствии со статьей 96 настоящего Федерального закона;  2) обязательства принципала, надлежащее исполнение которых обеспечивается банковской гарантией;  3) обязанность гаранта уплатить заказчику неустойку в размере 0,1 процента денежной суммы, подлежащей уплате, за каждый день просрочки;  4) условие, согласно которому исполнением обязательств гаранта по банковской гарантии является фактическое поступление денежных сумм на счет, на котором в соответствии с законодательством Российской Федерации учитываются операции со средствами, поступающими заказчику;  5) срок действия банковской гарантии должен превышать срок исполнения обязательств по контракту не менее чем на один месяц;  6) отлагательное условие, предусматривающее заключение договора предоставления банковской гарантии по обязательствам принципала, возникшим из контракта при его заключении;  7) установленный Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.11.2013 № 1005 О банковских гарантиях, используемых для целей Федерального закона «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» перечень документов, предоставляемых заказчиком банку одновременно с требованием об осуществлении уплаты денежной суммы по банковской гарантии:  а) расчет суммы, включаемой в требование по банковской гарантии;  б) платежное поручение, подтверждающее перечисление бенефициаром аванса принципалу, с отметкой банка бенефициара либо органа Федерального казначейства об исполнении (если выплата аванса предусмотрена контрактом, а требование по банковской гарантии, предоставленной в качестве обеспечения исполнения контракта, предъявлено в случае ненадлежащего исполнения принципалом обязательств по возврату аванса);  в) документ, подтверждающий факт наступления гарантийного случая в соответствии с условиями контракта (если требование по банковской гарантии предъявлено в случае ненадлежащего исполнения принципалом обязательств в период действия гарантийного срока);  г) документ, подтверждающий полномочия лица, подписавшего требование по банковской гарантии (доверенность) (в случае, если требование по банковской гарантии подписано лицом, не указанным в Едином государственном реестре юридических лиц в качестве лица, имеющего право без доверенности действовать от имени бенефициара).  8) в банковскую гарантию включается условие о праве заказчика на бесспорное списание денежных средств со счета гаранта, если гарантом в срок не более чем пять рабочих дней не исполнено требование заказчика об уплате денежной суммы по банковской гарантии, направленное до окончания срока действия банковской гарантии  Уменьшение в соответствии с частями 7 и 7.1 статьи 96 Федерального закона № 44-ФЗ размера обеспечения исполнения контракта, предоставленного в виде банковской гарантии, осуществляется заказчиком путем отказа от части своих прав по этой гарантии. При этом датой такого отказа признается дата включения предусмотренной частью 7.2 статьи 96 Федерального закона № 44-ФЗ информации в соответствующий реестр контрактов, предусмотренный статьей 103 Федерального закона № 44-ФЗ.  Банковская гарантия, предоставляемая участником закупки в качестве обеспечения контракта, информация о ней и документы, предусмотренные частью 9 ст. 45 Федерального закона №44-ФЗ, должны быть включены в реестр банковских гарантий, размещенный в единой информационной системе. Такие информация и документы должны быть подписаны усиленной электронной подписью лица, имеющего право действовать от имени банка. В течение одного рабочего дня после включения таких информации и документов в реестр банковских гарантий банк направляет принципалу выписку из реестра банковских гарантий. |
| 33 | Размер обеспечения гарантийных обязательств | **1%** от начальной (максимальной) цены контракта и составляет **9 706 537,92 руб. (Девять миллионов семьсот шесть тысяч пятьсот тридцать семь рублей 92 копейки).** |
| 34 | Способы обеспечения гарантийных обязательств | Оформление документа о приемке (за исключением отдельного этапа исполнения контракта) поставленного товара, выполненной работы (ее результатов), оказанной услуги осуществляется после предоставления поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обеспечения гарантийных обязательств в соответствии с Федеральным законом в порядке и в сроки, которые установлены контрактом.  Гарантийные обязательства могут обеспечиваться предоставлением банковской гарантией, выданной банком и соответствующей требованиям статьи 45 Федерального закона № 44-ФЗ, с учетом требований, установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 08.11.2013 № 1005 «О банковских гарантиях, используемых для целей Федерального закона «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (с изменениями и дополнениями) или внесением денежных средств.  Способ обеспечения гарантийных обязательств, срок действия банковской гарантии определяются в соответствии с требованиями Федерального закона № 44-ФЗ участником закупки, с которым заключается контракт, самостоятельно. |
| 35 | Срок и порядок предоставления обеспечения гарантийных обязательств, предоставляемому в виде денежных средств | Денежные средства, вносимые в обеспечение гарантийных обязательств, должны быть перечислены на расчетный счет заказчика, указанный в п.36. настоящего извещения.  Денежные средства возвращаются поставщику (подрядчику, исполнителю) с которым заключен контракт, при условии надлежащего исполнения им всех своих обязательств по контракту в течение срока, установленного в проекте контракта (Раздел III. «ПРОЕКТ КОНТРАКТА» настоящего извещения).  Денежные средства возвращаются по реквизитам, указанным поставщиком (подрядчиком, исполнителем) в контракте |
| 36 | Срок и порядок предоставления обеспечения гарантийных обязательств в виде банковской гарантии | Требования к обеспечению гарантийных обязательств если осуществляются в форме банковской гарантии:  В качестве обеспечения исполнения контракта, гарантийных обязательств принимаются банковские гарантии, выданные банками, одновременно соответствующими требованиям, установленным Постановлением Правительства Российской Федерации от 12.04.2018 № 440 «О требованиях к банкам, которые вправе выдавать банковские гарантии для обеспечения заявок и исполнения контрактов».  Банк, выдавший банковскую гарантию в качестве обеспечения гарантийных обязательств, должен быть включен в перечень, предусмотренный частью 1.2 статьи 45 Федерального закона.  Банковская гарантия оформляется в письменной форме на бумажном носителе или в форме электронного документа, подписанного усиленной неквалифицированной электронной подписью лица, имеющего право действовать от имени банка (далее - гарант), на условиях, определенных гражданским законодательством и статьей 45 Федерального закона №44-ФЗ, с учетом обязательного закрепления в банковской гарантии следующих требований:  1) права заказчика в случае ненадлежащего выполнения или невыполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) требований к гарантии качества товара, работы, услуги, а также требований к гарантийному сроку и (или) объему предоставления гарантий их качества, гарантийному обслуживанию товара (далее - гарантийные обязательства), обеспеченных банковской гарантией, представлять на бумажном носителе или в форме электронного документа требование об уплате денежной суммы по банковской гарантии, предоставленной в качестве обеспечения исполнения гарантийных обязательств, в порядке и размере, установленными в контракте в соответствии с Федеральным законом «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд»;  2) права заказчика по передаче права требования по банковской гарантии при перемене заказчика в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, с предварительным извещением об этом гаранта;  3) условия о том, что расходы, возникающие в связи с перечислением денежных средств гарантом по банковской гарантии, несет гарант;  Банковская гарантия должна быть безотзывной и должна содержать:  1) сумму банковской гарантии, подлежащую уплате гарантом заказчику в случае ненадлежащего исполнения обязательств принципалом в соответствии со статьей 96 настоящего Федерального закона;  2) обязательства принципала, надлежащее исполнение которых обеспечивается банковской гарантией;  3) обязанность гаранта уплатить заказчику неустойку в размере 0,1 процента денежной суммы, подлежащей уплате, за каждый день просрочки;  4) условие, согласно которому исполнением обязательств гаранта по банковской гарантии является фактическое поступление денежных сумм на счет, на котором в соответствии с законодательством Российской Федерации учитываются операции со средствами, поступающими заказчику;  5) установленный Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.11.2013 № 1005 «О банковских гарантиях, используемых для целей Федерального закона «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» перечень документов, предоставляемых заказчиком банку одновременно с требованием об осуществлении уплаты денежной суммы по банковской гарантии:  а) расчет суммы, включаемой в требование по банковской гарантии;  б) документ, подтверждающий факт наступления гарантийного случая в соответствии с условиями контракта (если требование по банковской гарантии предъявлено в случае ненадлежащего исполнения принципалом обязательств в период действия гарантийного срока);  в) документ, подтверждающий полномочия лица, подписавшего требование по банковской гарантии (доверенность) (в случае, если требование по банковской гарантии подписано лицом, не указанным в Едином государственном реестре юридических лиц в качестве лица, имеющего право без доверенности действовать от имени бенефициара).  6) в банковскую гарантию включается условие о праве заказчика на бесспорное списание денежных средств со счета гаранта, если гарантом в срок не более чем пять рабочих дней не исполнено требование заказчика об уплате денежной суммы по банковской гарантии, направленное до окончания срока действия банковской гарантии.  7) срок действия банковской гарантии должен превышать предусмотренный контрактом срок исполнения обязательств, которые должны быть обеспечены такой банковской гарантией, не менее чем на один месяц, в том числе в случае его изменения в соответствии со статьей 95 Закона № 44-ФЗ.  Банковская гарантия, предоставляемая участником закупки в качестве обеспечения гарантийных обязательств, информация о ней и документы, предусмотренные частью 9 ст. 45 Федерального закона №44-ФЗ, должны быть включены в реестр банковских гарантий, размещенный в единой информационной системе. |
| 37 | Реквизиты счета для внесения обеспечения гарантийных обязательств (в случае, если участник закупки выбрал обеспечение обеспечения гарантийных в виде перечисления денежных средств) | Получатель: ГУП РК «Крымгазсети» (без учёта филиалов)  ИНН ГУП РК «Крымгазсети» 9102016743  КППГУП РК «Крымгазсети» 910201001  АО «ГЕНБАНК» г. Симферополя  БИК 043510123  Кор./с: 30101810835100000123  Расчётный счёт для обеспечительных взносов 40602810100230030002  Назначение платежа: Средства для обеспечения гарантийных обязательств в соответствии с Контрактом от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_. |
| 38 | Информация о банковском или казначейском сопровождении контракта | Банковское сопровождение не предусмотрено |
| 39 | Снижение цены контракта без изменения предусмотренных контрактом количества товаров, объема работы или услуги, качества поставляемого товара, выполняемой работы оказываемой услуги и иных условий контракта | Допускается. |
| 40 | Изменение количества товаров, объема работ, услуг не более чем на 10 процентов | Допускается. |
| 41 | Сведения о возможности одностороннего отказа от исполнения обязательств, предусмотренных контрактом в случаях, указанных в статье 95 Закона о контрактной системе | Предусмотрено. |
| 42 | Увеличение количества поставляемого товара на сумму, не превышающую разницы между ценой контракта, предложенной участником, с которым заключается контракт, и начальной (максимальной) ценой контракта (ценой лота) | Не предусмотрено |
| 43 | Срок, в течение которого победитель или иной участник, с которым заключается контракт при уклонении победителя от заключения контракта, должен подписать контракт | В течение 3 (трех) календарных дней с даты издания соответствующего распоряжения Главы Республики Крым об определении единственного поставщика (подрядчика, исполнителя). |
| 44 | Условия признания победителя или иного участника закупки уклонившимся от заключения контракта | В случае, если победителем в течение 3 (трёх) рабочих дней с даты соответствующего распоряжения Главы Республики Крым об определении единственного поставщика (подрядчика, исполнителя) не представил заказчику подписанные все экземпляры контракта и (или) документы, подтверждающие предоставление обеспечения исполнения контракта в размере, который предусмотрен извещением, такой победитель признается уклонившимся от заключения контракта. |
| 45 | Приложения к извещению | Приложение №1 - ОБОСНОВАНИЕ НАЧАЛЬНОЙ (МАКСИМАЛЬНОЙ) ЦЕНЫ КОНТРАКТА;  Приложение №2 - ОПИСАНИЕ ОБЪЕКТА ЗАКУПКИ (ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ);  Приложение №3 - ПРОЕКТ КОНТРАКТА;  Приложение №4 - Формы к извещению о проведении закупки у единственного поставщика:  - Форма 1. СОГЛАСИЕ В ОТНОШЕНИИ ОБЪЕКТА ЗАКУПКИ;  - Форма 2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧАСТНИКЕ;  - Форма 3. ДЕКЛАРАЦИЯ СООТВЕТСТВИЯ УЧАСТНИКА ЗАКУПКИ, УСТАНОВЛЕННЫМ ТРЕБОВАНИЯМ;  - Форма 4 ОБРАЗЕЦ ЗАПОЛНЕНИЯ КОНВЕРТА. |

**Приложение №1**

**к извещению №6 от 25 декабря 2020г.**

**I.ОБОСНОВАНИЕ НАЧАЛЬНОЙ (МАКСИМАЛЬНОЙ) ЦЕНЫ КОНТРАКТА**

**ПРОТОКОЛ**

**начальной (максимальной) цены контракта**

**Предмет закупки:**

Выполнение строительно-монтажных работ по объекту: «Газоснабжение сел Акимовского направления Нижнегорского района Республики Крым (газопровод высокого давления, ГРП)».

**Начальная (максимальная) цена контракта составляет:**

970 653 792,44 руб. (девятьсот семьдесят миллионов шестьсот пятьдесят три тысячи семьсот девяносто два рубля сорок четыре копейки), в т.ч. НДС (20%) 161 775 632,07 руб. (сто шестьдесят один миллион семьсот семьдесят пять тысяч шестьсот тридцать два рубля семь копеек)

(сумма цифрами и прописью)

**Начальная (максимальная) цена контракта включает в себя расходы**

связанные с выполнением работ/оказанием услуг в полном объеме и с надлежащим качеством, включая, все налоги, сборы и другие обязательные платежи, уплаченные или подлежащие уплате и связанные с исполнением контракта.

Приложение:

Расчет начальной (максимальной) цены контракта.

Приложение

Расчет начальной (максимальной) цены контракта

при осуществлении закупок на выполнение подрядных работ

по строительству, реконструкции, капитальному ремонту,

сносу объектов капитального строительства, работам

по сохранению объектов культурного наследия (памятников

истории и культуры) народов Российской Федерации

и выполнению строительных работ в отношении объектов,

не являющихся объектами капитального строительства

по объекту: **«Газоснабжение сел Акимовского направления Нижнегорского района Республики Крым (газопровод высокого давления, ГРП)»**

по адресу: Республика Крым, Нижнегорский район.

Основания для расчета:

1. Приказ об утверждении проектно-сметной документации объекта строительства от 03.11.2020г. № 00645

2. Заключение государственной экспертизы от 20.10.2020 г. № 91-1-1-3-052846-2020

3. Утвержденный сводный сметный расчет.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование работ и затрат | Стоимость работ в ценах на дату утверждения сметной документации "месяц/квартал" 2 квартал "год" 2020 | Индекс фактической инфляции | Стоимость работ в ценах на дату формирования начальной (максимальной) цены контракта "месяц/квартал" декабрь "год" 2020 | Индекс прогнозный инфляции на период выполнения работ | Начальная (максимальная) цена контракта с учетом индекса прогнозной инфляции на период выполнения работ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Строительно-монтажные работы | 698 576 684,37 | 1,0205 | 712 897 506,40 | 1,0546 | 751 821 710,25 |
| Стоимость оборудования | 30 393 270,00 | 1,0205 | 31 016 332,04 | 1,0546 | 32 709 823,77 |
| Прочие затраты | 15 180 857,38 | 1,0205 | 15 492 064,96 | 1,0546 | 16 337931,71 |
| Резерв средств на непредвиденные работы и затраты 1% | 7 441 508,11 | 1,0205 | 7 594 059,03 | 1,0546 | 8 008 694,65 |
| Стоимость без учета НДС (при наличии) | 751 592 319,86 | 1,0205 | 766 999 962,42 | 1,0546 | 808 878 160,37 |
| НДС (размер ставки, в %) (при наличии) |  |  |  |  | 20 |
| Стоимость с учетом НДС (при наличии) |  |  |  |  | **970 653 792,44** |

|  |
| --- |
| Начало строительства – март 2021 года. |
| окончание строительства – август 2022 года. |
| Дата формирования НМЦК 02.12.2020 года. |

**Приложение №2**

**к извещению №6 от 25 декабря 2020г**

**II. ОПИСАНИЕ ОБЪЕКТА ЗАКУПКИ (ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ)**

**на выполнение строительно-монтажных работ по объекту:**

**«Газоснабжение сел Акимовского направления Нижнегорского района Республики Крым (газопровод высокого давления, ГРП)»**

| **№ п/п** | **Перечень основных требований** | **Содержание требований** |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
|  | Место выполнения работ | села Акимовского направления Нижнегорского района Республики Крым (с. Акимовка, с. Чкалово, с. Михайловка, с. Уютное, с. Двуречье, с. Кирсановка, с. Лиственное, с. Цветущее, с. Охотское, с. Родники, с. Лужки, с. Емельяновка, с. Изобильное, с. Межевое, с. Кунцево, с. Зоркино, с. Неженское, с. Великоселье, с. Пшеничное, с. Луговое, с. Степановка, с. Заливное, с. Коврово, с. Дворовое, с. Любимовка) |
|  | Заказчик | Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымгазсети». Юридический адрес: 295011, РК, г. Симферополь, ул. Училищная, 42а. |
|  | Подрядная организация | Определяется по результатам процедуры закупки |
|  | Объект | «Газоснабжение сел Акимовского направления Нижнегорского района Республики Крым (газопровод высокого давления, ГРП)» |
|  | Основание для выполнения работ | Государственная программа Республики Крым «Газификация населенных пунктов Республики Крым»;  Градостроительный кодекс Российской Федерации;  Земельный кодекс Российской Федерации;  Проектная документация ООО «Газ-Премиум», 2019 г., 527-2019. |
|  | Характеристика объекта и комплекс выполняемых работ | строительство объекта предусматривается в 8 этапов:  - I этап – строительство подводящего газопровода высокого давления от точки подключения до с. Акимовка.  - II этап – строительство подводящего газопровода высокого давления от с. Акимовка до с. Чкалово.  - III этап – строительство подводящего газопровода высокого давления к:  • с. Михайловка,  • с. Уютное.  - IV этап – строительство подводящего газопровода высокого давления к:  • с. Двуречье;  • с. Кирсановка;  • с. Лиственное;  • с. Цветущее;  • с. Охотское;  • с. Родники.  - V этап – строительство подводящего газопровода высокого давления к:  • с. Лужки;  • с. Емельяновка;  • с. Изобильное.  - VI этап – строительство подводящего газопровода высокого давления к:  • с. Межевое;  • с. Кунцево;  • с. Зоркино;  • с. Неженское.  - VII этап – строительство подводящего газопровода высокого давления к:  • с. Великоселье;  • с. Пшеничное.  - VIII этап – строительство подводящего газопровода высокого давления к:  • с. Луговое;  • с. Степановка;  • с. Заливное;  • с. Коврово;  • с. Дворовое;  • с. Любимовка.  **Технико-экономические характеристики**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование показателя | Единица измерения | Значение | Примечание | | **Общая длина прокладываемых трубопроводов,**  в том числе: | **м** | **107926,0** |  | | I этап; | м | 20383,0 |  | | II этап; | м | 10949,5 |  | | III этап; | м | 9673,5 |  | | IV этап; | м | 15137,0 |  | | V этап | м | 12670,5 |  | | VI этап; | м | 13487,0 |  | | VII этап; | м | 11717,0 |  | | VIII этап; | м | 13908,5 |  | | Общий часовой расход газа | м3/ч | нагрузка на ГРПБ и ГРПШ населенных пунктов (см. расчетную схему газопроводов высокого давления, приложение 4 раздела 527-2019-ТКР.ГСН.1  **11331,7** | согласно ТУ №08-348/17.1 от 19.02.2020г. с учетом нагрузки на ГРПШ производственных потребителей подключаемых отдельным проектом (см. расчетную схему газопроводов высокого давления, приложение 4 раздела 527-2019-ТКР.ГСН.1  **11827,1** | | I этап; | м3/ч | 995,2 | 995,2 | | II этап; | м3/ч | 924,1 | 924,1 | | III этап; | м3/ч | 1991,8 | 2018,6 | | IV этап; | м3/ч | 2416,5 | 2476,5 | | V этап | м3/ч | 2102,1 | 2102,1 | | VI этап; | м3/ч | 1174,1 | 1547,2 | | VII этап; | м3/ч | 1037,5 | 1056,5 | | VIII этап; | м3/ч | 690,4 | 706,9 | | Вид строительства | Строительство | | | | Уровень ответственности | Нормальный | | | | Класс опасности | III | | | | Фоновая (расчетная) сейсмичность района строительства | 7 баллов | | |   **Газопровод высокого давления II категории, I этап строительства (Ру свыше 0,3 МПа до 0,6 МПа включительно)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Вид строительства | - | строительство |  | | Максимальное давление в точке подключения | МПа | 0,6 |  | | Фактичекое (расчетное) давление в точке подключения | МПа | 0,55 |  | | Газорегуляторный пункт блочный ЭС-ПГБ-139/50/2У1-G250 с основной и резервной линиями редуцирования, с регуляторами давления газа РДГ-50В/40/18 и узлом учета расхода газа Курс-01Р G250 (с. Акимовка) | шт | 1 |  | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 400, Ру=1,0МПа | шт | 1 | Подземная установка | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 315, Ру=1,0МПа | шт | 1 | Подземная установка | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 280, Ру=1,0МПа | шт | 8 | Подземная установа | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 180, Ру=1,0МПа | шт | 1 | Подземная установка | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 160, Ру=1,0МПа | шт | 1 | Подземная установка | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 140, Ру=1,0МПа | шт | 1 | Подземная установка | | Стандартное размерное соотношение полиэтиленовых труб (SDR) |  | 11 |  | | **Общая протяженность газопровода, в том числе:** | **м** | **20383,0** |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн400х36,3 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 18436,0 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн355х32,2 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 743,0 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн315х28,6 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 10,0 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн280х25,4 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 5812  .2-2018 | м | 1052,0 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн225х20,5 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 4 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн180х16,4 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 5812.2-2018 | м | 30,0 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн160х14,6 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 5,0 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн140х12,7 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 5,5 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн110х10,0 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 97,5 |  | | Общий часовой расход газа | м3/ч | 995,2 |  | | Производительность проектируемого ГРПБ при давлении на входе в ГРПБ 0,501 МПа (с.Акимовка) | м3/ч | 2000,0 | Регулятор давления газа РДГ-50В/40/18 |   **Обвязка ГРПБ (с.Акимовка) I этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду100мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду150мм., Ру1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø108х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 8,5 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø159х5,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 9,0 | Газопровод среднего давления |   **Сведения о защитных футлярах на газопроводах при пересечении автомобильных дорог, железных дорог и водных преград (I этап строительства)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн400 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 630х57,2 L=38,2 м | шт | 1 | Закрытый способ ННБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн400 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 630х57,2 L=55,3 м | шт | 1 | Закрытый сп  соб ННБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн280 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 630х57,2 L=151,5 м | шт | 2 | Закрытый способ ГНБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн400 в полиэтилено  ом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 630х57,2 L=50,3 м | шт | 1 | Закрытый способ ННБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн280 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 500х45,4 L=200,0 м | шт | 2 | Закрытый способ ННБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн110 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 280х25,4 L=58,2 м | шт | 1 | Закрытый способ ННБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категори  Дн180 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 280х25,4 L=13,0 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн400 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 630х25,4 L=12,0 м | шт | 1 | Открытый способ |   **Газопровод высокого давления II категории, II этап строительства (Ру свыше 0,3 МПа до 0,6 МПа включительно)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Вид строительства | - | строительство |  | | Максимальное давление в  точке подключения | МПа | 0,6 |  | | Фактическое (расчетное) давление в точке подключения | МПа | 0,55 |  | | Газорегуляторный пункт блочный ЭС-ПГБ-139/50/2У1-G160, с основной и резервной линиями редуцирования, с регуляторами давления газа РДГ-50В/40/18 и узлом учета расхода газа Курс-01Р G160  (с. Чкалово) | шт | 1 |  | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 280, Ру=1,0МПа | шт | 1 | Подземная установка | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 250, Ру=1,0МПа | шт | 2 | Подземная установка | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 200, Ру=1,0МПа | шт | 1 | Подземная установка | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 180, Ру=1,0МПа | шт | 1 | Подземная установка | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 110, Ру=1,0МПа | шт | 1 | Подземная установка | | Стандартное размерное соотношение полиэтиленовых труб (SDR) |  | 11 |  | | **Общая протяженность газопровода, в том числе:** | **м** | **10949,5** |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн315х28,6 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 3345,5 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн280х25,4  Э100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 2681,5 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн250х22,7 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 4272,0 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн225х20,5 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-  018 | м | 1,5 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн200х18,2 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 1,5 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн180х16,4 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-208 | м | 527,0 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн140х12,7 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 92,0 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн110х10,0 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 28,5 |  | | Общий часовойрасход газа | м3/ч | 924,1 |  | | Производи  ельность проектируемого ГРПБ при давлении на входе в ГРПБ 0,476 МПа (с.Чкалово) | м3/ч | 1904,0 | Регулятор давления газа РДГ-50В/40/18 |   **Обвязка ГРПБ (с. Чкалово) II этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кл-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду100мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду150мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø108х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 8,5 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø159х5,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 9,0 | Газопровод среднего давления |   **Сведения о защитных футлярах на газопроводах при пересечении автомобильных дорог и водных преград (II этап строительства)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн280 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 500х45,4 L=75,4 м | шт | 1 | Закрытый способ ННБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления I  категории Дн250 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 450х40,9 L=113,0 м | шт | 1 | Закрытый способ ННБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн315 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 50  х45,4 L=11,6 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн140 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 225х20,5 L=16,5 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода в  сокого давления II категории Дн250 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 315х28,6 L=4,0 м | шт | 1 | Открытый способ |   **Газопровод высокого давления II категории , III этап строительства (Ру свыше 0,3 МПа до 0,6 МПа включительно)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Вид строительства | - | строительство |  | | Максимальное давление в точке подключения | МПа | 0,6 |  | | Фактическое (расчетное) давление в точке подключения | МПа | 0,55 |  | | Газорегуляторный пункт блочный ЭТС-ПГБ-139/80/2У1-G400, с основной и  езервной линиями редуцирования, с регуляторами давления газа РДГ-80В и узлом учета расхода газа Курс-01Р G400 (с. Михайловка) | шт | 1 |  | | ЭТС -ШУУРГ-G-65 (с.Уютное) | шт | 1 |  | | Газорегуляторный пункт шкафной ЭС-ГРПШ-122/05/2У1, с основной и резервной линиями  едуцирования, с регуляторами давления газа РДНК-400М (с.Уютное) | шт | 1 |  | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 160, Ру=1,0МПа | шт | 1 | Подземная установка | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 110, Ру=1,0МПа | шт | 1 | Подземная у  тановка | | Стандартное размерное соотношение полиэтиленовых труб (SDR) |  | 11 |  | | **Общая протяженность газопровода, в том числе:** | **м** | **9673,5** |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн160х14,6 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 7387,0 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн110х10,0 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 2286,5 |  | | Общий часовой расход газа | м3/ч | 1991,8 |  | | Производительность проектируемого ГРПБ при давлении на входе в ГРПБ 0,431 МПа (с.Михайловка) | м3/ч | 4756,0 | Регулятор давления газа РДГ-80В | | Производительность проектируемого ГРПШ при давлении на входе в ГРПШ 0,432 МПа (с.Уютное) | м3/ч | 344,0 | Регулятор давления газа РДНК-400М |   **Обвязка ГРПБ (с. Михайловка) III этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-в | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду150мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду200мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø159х5,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 8,5 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø219х6,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 9,0 | Газопровод среднего давления |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с. Уютное) III этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду80мм., Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду150мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø89х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 11,0 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø159х5,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,5 | Газопровод низкого давления |   **Сведения о защитных футлярах на газопроводах при пересечении автомобильных дорог и водных преград (III этап строительства)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн160 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 355х32,2 L=25,6 м | шт | 1 | Закрытый способ ГНБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн110 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 225х20,5 L=20,0 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления  II категории Дн160 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 250х22,7 L=12,5 м | шт | 1 | Открытый способ |   **Газопровод высокого давления II категории давления IV этап строительства (Ру свыше 0,3 МПа до 0,6 МПа включительно)**   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | | Примечание | | Вид строительства | - | строительство | |  | | Максимальное давление в точке подключения | МПа | 0,6 | |  | | Фактическое (расчетное) давление в точке подключения | МПа | 0,55 | |  | | ЭТС -ШУУРГ-G-65 (с.Двуречье, с. Кирсановка, с. Цветущее) | шт | 3 | |  | | ЭТС -ШУУРГ-G-100 (с.Лиственное) | шт | 1 | |  | | ЭТС -ШУУРГ-G-16 (с.Родники) | шт | 1 | |  | | Газорегуляторный пункт шкафной ЭС-ГРПШ-139/50/2У1 , с основной и резервной линиями редуцирования, с регуляторами давления газа РДБК1П-50/25/14 (с.Двуречье, с Лиственное) | шт | 2 | |  | | Газорегуляторный пункт шкафной ЭС-ГРПШ-122/05/2У1 , с основной и резервной линиями редуцирования, с регуляторами давления газа РДНК-400М (с.Кирсановка, с Цветущее) | шт | 2 | |  | | Газорегуляторный пункт блочный ЭС-ПГБ-139/50/2У1-G250 с основной и резервной линиями  редуцирования, с регуляторами давления газа РДГ-50В/40/18 и узлом учета расхода газа Курс-01Р G250 (с. Охотское) | шт | 1 | |  | | Газорегуляторный пункт шкафной ЭС-ГРПШ-122/04/2У1 , с основной и резервной линиями редуцирования, с регуляторами давления газа  РДНК-400 (с.Родники) | шт | 1 | |  | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 160, Ру=1,0МПа | шт | 2 | | Подземная установка | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 140, Ру=1,0МПа | шт | 3 | | Подземная установка | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 110, Ру=1,0МПа | шт | 1 | | Подземная установка | | Стандартное размерное соотношение полиэтиленовых труб (SDR) |  | 11 | |  | | **Общая протяженность газопровода, в том числе:** | **м** | **15137,0** | |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн180х16,4 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ  58121.2-2018 | м | 1993,5 | |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн160х14,6 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 1168,5 | |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн140х12,7 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 8633  5 | |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн140х12,7 ПЭ100 ГАЗ SDR11 в изоляции «Протект» ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | | 36,5 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн110х10,0 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 3272,5 | |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн90х8,2 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 2,0 | |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн110х10,0 ПЭ100 ГАЗ SDR11 в изоляции «Протект» ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 30,5 | |  | | Общий часовой расход газа | м  /ч | 2416,5 | |  | | Производительность проектируемого ГРПБ при давлении на входе в ГРПБ 0,434 МПа (с.Охотское) | м3/ч | 1776,0 | | Регулятор давления газа РДГ-50В/40/18 | | Производительность проектируемого ГРПШ при давлении на входе в ГРПШ 0,489 МПа (с.Двуречье) | м3/ч | 688,0 | | Регулятор давления газа РДБК1П-50/25/14 | | Производительность проектируемого ГРПШ при давлении на входе в ГРПШ 0,483 МПа (с.Кирсановка) | м3/ч | 384,0 | | Регулятор давления газа РДНК-400М | | Производительность проектируемого ГРПШ при давлении на входе в ГРПШ 0,464 МПа (с.  иственное) | м3/ч | 665,0 | | Регулятор давления газа РДБК1П-50/25/14 | | Производительность проектируемого ГРПШ при давлении на входе в ГРПШ 0,454 МПа (с.Цветущее) | м3/ч | 360,0 | | Регулятор давления газа РДНК-400М | | Производительность проектируемого ГРПШ  при давлении на входе в ГРПШ 0,44 МПа (с.Родники) | м3/ч | 176,0 | | Регулятор давления газа РДНК-400 |   **Обвязка ГРПБ (с.Охотское) IV этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду  00мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду150мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø108х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 8,5 | Газопровод высокого  давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø159х5,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 9,0 | Газопровод среднего давления |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с. Двуречье) IV этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду80мм., Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду150мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø89х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 11,0 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø159х5,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,5 | Газопровод среднего давления |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с. Кирсановка) IV этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду80мм., Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду150мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø89х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 11,0 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø159х5,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,5 | Газопровод низкого давления |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с. Лиственное) IV этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду100мм., Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду150мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø108х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 11,0 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø159х5,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,5 | Газопровод среднее давления |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с. Цветущее) IV этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду80мм., Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду150мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø89х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 11,0 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø159х5,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,5 | Газопровод низкого давления |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с. Родники) IV этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду50мм.,  Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду100мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø57х3,5 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 11,0 | Газопровод высокого давлени | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø108х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,5 | Газопровод низкого давления |   **Сведения о защитных футлярах на газопроводах при пересечении автомобильных дороги водных преград (IV этап строительства)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн180 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 355х32,2 L=45,7 м | шт | 1 | Закрытый способ ННБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн160 в поли  тиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 355х32,2 L=61,2 м | шт | 1 | Закрытый способ ННБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн140 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 315х28,6 L=26,0 м | шт | 1 | Закрытый способ ГНБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн140 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 315х28,6 L=14,3 м | шт | 1 | Закрытый способ ГНБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II ка  егории Дн110 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 280х25,4 L=14,8 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн140 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 315х28,6 L=  1,0 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн180 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 355х32,2 L=15,0 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давлени  II категории Дн160 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 225х20,5 L=4,0 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн140 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 200х1  ,2 L=4,0 м | шт | 1 | Открытый способ |   **Газопровод высокого давления II категории давления V этап строительства (Ру свыше 0,3 МПа до 0,6 МПа включительно)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Вид строительства | - | строительство |  | | Максимальное давление в точке подключения | МПа | 0,6 |  | | Фактическое (расчетное) давление в точке подключения | МПа | 0,55 |  | | ЭТС-ШУУРГ-G40 (с.Лужки) | шт | 1 |  | | Газорегуляторный пункт шкафной ЭС-ГРПШ-122/05/2У1 , с основной и резервной линиями редуцирования, с регуляторами давления газ  РДНК-400М (с.Лужки) | шт | 1 |  | | Газорегуляторный пункт блочный ЭС-ПГБ-139/50/2У1-G250 с основной и резервной линиями редуцирования, с регуляторами давления газа РДГ-50В/40/18 и узлом учета расхода газа Курс-01Р G250 (с. Емельяновка) | шт | 1 |  | | Газорегуляторный пункт блочный ЭС-ПГБ-139/50/2У1-G160 с основной и резервной линиями редуцирования, с регуляторами давления газа РДГ-50В/40/18 и узлом учета расхода газа Курс-01Р G160 (с. Изобильное) | шт | 1 |  | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 200, Ру=1,0МПа | шт | 2 | Подземная установка | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 180, Ру=1,0МПа | шт | 1 | Подземная установка | | Стандартное размерное соотношение полиэтиленовых труб (SDR) |  | 11 |  | | **Общая протяженность газопровода, в том числе:** | **м** | **2670,5** |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн200х18,2 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 6463,5 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн180х16,4 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 6192,5 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн160х14,6 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 2,0 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн110х10,0 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 12,5 |  | | Общий часовой расход газа | м3/ч | 2102,1 |  | | Производительность проектируемого ГРПБ  при давлении на входе в ГРПБ 0,466 МПа (с.Емельяновка) | м3/ч | 1872,0 | Регулятор давления газа РДГ-50В/40/18 | | Производительность проектируемого ГРПБ при давлении на входе в ГРПБ 0,458 МПа (с.Изобильное) | м3/ч | 1840,0 | Регулятор давления газа РДГ-50В/40/18 | | Производительность проектируемого ГРПШ при давлении на входе в ГРПШ 0,481 МПа (с.Лужки) | м3/ч | 360,0 | Регулятор давления газа РДНК-400М |   **Обвязка ГРПБ (с.Емельяновка) V этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду100мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду150мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø108х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 8,5 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø159х5,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 9,0 | Газопровод среднего давления |   **Обвязка ГРПБ (с.Изобильное) V этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наиме  ование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду100мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду150мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø108х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 8,5 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø159х5,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 9,0 | Газопровод среднего давления |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с. Лужки) V этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду50мм., Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду150мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø57х3,5 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 11,0 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø159х5,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,5 | Газопровод низкого давления |   **Сведения о защитных футлярах на газопроводах при пересечении автомобильных дорог и водных преград (V этап строительства)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн200 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 400х36,3 L=79,1 м | шт | 1 | Закрытый способ ННБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн200 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 400х36,3 L=14,3 м | шт | 1 | Закрытый способ ГНБ | | П  окладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн200 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 400х36,3 L=51,2 м | шт | 1 | Закрытый способ ННБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн200 в полиэтиленовом футляре ПЭ100  SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 400х36,3 L=65,1 м | шт | 1 | Закрытый способ ННБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн200 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 400х36,3 L=13,8 м | шт | 1 | Откры  ый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн200 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 400х36,3 L=10,0 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн200 в полиэтиленовом фу  ляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 400х36,3 L=10,7 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн20  в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 400х36,3 L=10,6 м | ш | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн180 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 355х32,2 L=16,0 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн180 в полиэтилен  вом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 355х32,2 L=12,0 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II  атегории Дн180 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 355х32,2 L=24,0 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн180 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 355х32,2 L=7,0 м | шт | 1 | Открытый способ |   **Газопровод высокого давления II категории давления VI этап строительства (Ру свыше 0,3 МПа до 0,6 МПа включительно**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Вид строительства | - | строительство |  | | Максимальное давление в точке подключения | МПа | 0,6 |  | | Фактическое (расчетное) давление в точке подключения | МПа | ,55 |  | | ЭТС -ШУУРГ-G-16 (с.Межевое, с. Нежинское) | шт | 2 |  | | ЭТС -ШУУРГ-G-40 (с.Кунцево) | шт | 1 |  | | ЭТС -ШУУРГ-G-160 (с.Зоркино) | шт | 1 |  | | Газорегуляторный пункт шкафной ЭС-ГРПШ-122/04/2У1 , с основной и резервной линиями редуцирования, с регуляторами давления газа РДНК-400 (с.Межевое,  . Нежинское) | шт | 2 |  | | Газорегуляторный пункт шкафной ЭС-ГРПШ-122/05/2У1 , с основной и резервной линиями редуцирования, с регуляторами давления газа РДНК-400М (с.Кунцево) | шт | 1 |  | | Газорегуляторный пункт шкафной ЭС-ГРПШ-139/50/2У1 , с основной и резер  ной линиями редуцирования, с регуляторами давления газа РДБК1П-50/35/18 (с.Зоркино) | шт | 1 |  | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 110, Ру=1,0МПа | шт | 3 | Подземная установка | | Стандартное размерное соотношение полиэтиленовых труб (SDR) |  | 11 |  | | **Общая протяженность газопровода, в том числе:** | **м** | **13487,0** |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн160х14,6 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 3,5 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн140х12,7 ПЭ100 ГАЗ S  R11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 6128,5 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн140х12,7 в изоляции «Протект» ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 5812  .2-2018 | м | 28,5 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн110х10,0 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 7247,5 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн110х10,0 в изоляции «Протект» ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 58,5 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн63х5,8 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 20,5 |  | | Общий часовой расход газа | м3/ч | 1173,1 |  | | Производительность проектируемого ГРПШ при давлении на входе в ГРПШ 0,492 МПа (с.Межевое) | м3/ч | 200,0 | Регулятор давления газа РДНК-400 | | Производительность проектируемого ГРПШ при давлении на входе в ГРПШ 0,433 МПа (с.Кунц  во) | м3/ч | 344,0 | Регулятор давления газа РДНК-400М | | Производительность проектируемого ГРПШ при давлении на входе в ГРПШ 0,384 МПа (с.Зоркино) | м3/ч | 1192,0 | Регулятор давления газа РДГ-50В/35/18 | | Производительность проектируемого ГРПШ при давлении  а входе в ГРПШ 0,379 МПа (с.Нежинское) | м3/ч | 152,0 | Регулятор давления газа РДНК-400 |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с.Межевое) VI этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67  Ду50мм., Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду100мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø57х3,5 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 11,0 | Газопровод высоко  о давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø108х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,5 | Газопровод ни  кого давления |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с.Кунцево) VI этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду50мм., Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду150мм., Ру=1,6МП | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø57х3,5 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 11,0 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø159х5,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,5 | Газопровод низкого давления |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с. Зоркино) VI этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду100мм., Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду150мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø108х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 11,0 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø159х5,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,5 | Газопровод среднего давления |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с. Нежинское) VI этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду50мм., Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду100мм., Ру=1,6МПа | ш | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø57х3,5 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 11,0 | Газ  провод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø108х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,5 | Газопровод низкого давления |   **Сведения о защитных футлярах на газопроводах при пересечении автомобильных дорог и водных преград (VI этап строительства)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн110 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 280х25,4 L=204,0 м | шт | 1 | Закрытый способ ННБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II  категории Дн110 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 280х25,4 L=12,8 м | шт | 1 | Зак  ытый способ ГНБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн110 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 280х  5,4 L=10,1 м | шт | 1 | Закрытый способ ГНБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн110 в полиэтил  новом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 280х25,4 L=7,0 м | шт | 1 | Открытый способ |   **Газопровод высокого давления II категории давления VII этап строительства (Ру свыше 0,3 МПа до 0,6 МПа включительно)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Вид строительства | - | строительство |  | | Максимальное давление в точке подключения | МПа | 0,6 |  | | Фактическое (расчетное) давление в точке подключения | МПа | 0,55 |  | | ЭТС -ШУУРГ-G-65 (с.Великоселье) | шт | 1 |  | | ЭТС -ШУУРГ-G-160 (с.Пшеничное) | шт | 1 |  | | Газ  регуляторный пункт шкафной ЭС-ГРПШ-139/50/2У1 , с основной и резервной линиями редуцирования, с регуляторами давления газа РДГ-50/30/18 (с.Пшеничное) | шт | 1 |  | | Газорегуляторный пункт шкафной ЭС-ГРПШ-139/50/2У1 , с основной и резервной линиями редуцирования, с регуляторами  давления газа РДБК1П-50/25/14 (с.Великоселье) | шт | 1 |  | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 250, Ру=1,0МПа | шт | 1 | Подземная установка | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 200, Ру=1,0МПа | шт | 1 | Подземная установка | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 110, Ру=1,0МПа | шт | 3 | Подземная установка | | Стандартное размерное соотношение полиэтиленовых труб (SDR) |  | 11 |  | | **Общая протяженность газопровода, в том числе:** | **м** | **11717,0** |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн250х22,7 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 1076,0 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн200х18,2 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 4357,0 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн160х14,6 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 5812  .2-2018 | м | 1,5 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн110х10,0 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 6282,5 |  | | Общий часовой расход газа | м3/ч | 1037,5 |  | | Производительность проектируемого ГРПШ при давлении на входе в ГРПШ 0,475 МПа (с.Пшеничное) | м3/ч | 992,0 | Регулятор давления газа РДГ-50В/35/18 | | Производительность проектируемого ГРПШ при давлении на входе в ГРПШ 0,459 МПа (с.Великоселье) | м3/ч | 654,0 | Регулятор давления газа РДГ-50В/35/18 |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с.Великоселье) VII этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду80мм., Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду150мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø89х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 11,0 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø159х4,5 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,5 | Газопровод ср  днего давления |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с.Пшеничное) VII этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду100мм., Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду150мм.  Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø108х4,5 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 11,0 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø159х5,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,5 | Газопровод среднего |   **Сведения о защитных футлярах на газопроводах при пересечении автомобильных дорог и водных преград (VII этап строительства)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн200 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 400х36,3 L=61,5 м | шт | 1 | Закрытый способ ННБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн200 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 400х36,3 L=18,7 м | шт | 1 | Закрытый способ ННБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн200 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 400х36,3 L=89,0 м | шт | 1 | Закрытый способ ННБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн110 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 280х35,4 L=58,9 м | шт | 1 | Закрытый способ ННБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн110 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 280х35,4 L=50,4 м | шт | 1 | Закрытый способ ННБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн110 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 280х25,4 L=16,0 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн250 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 315х28,6 L=4,0 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн200 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 280х25,4 L=4,0 м | шт | 2 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн110 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 160х14,6 L=4,0 м | шт | 1 | Открытый способ |   **Газопровод высокого давления II категории давления VIII этап строительства (Ру свыше 0,3 МПа до 0,6 МПа включительно)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Вид строительства | - | строительство |  | | Максимальное давление в точке подключения | МПа | 0,6 |  | | Фактическое (расчетное) давление в точке подключения | МПа | 0,55 |  | | ЭТС -ШУУРГ-G-25 (с.Заливное, с.Луговое, с.Коврово,) | шт | 3 |  | | ЭТС -ШУУРГ-G-16 (с.Степановка, с.Дворовое) | шт | 2 |  | | ЭТС -ШУУРГ-G-65 (с.Любимовка) | шт | 1 |  | | Газорегуляторный пункт шкафной ЭС-ГРПШ-122/05/2У1 , с основной и резервной линиями редуцировани  , с регуляторами давления газа РДНК-400М (с.Любимовка, ) | шт | 1 |  | | Газорегуляторный пункт шкафной ЭС-ГРПШ-122/04/2У1 , с основной и резервной линиями редуцирования, с регуляторами давления газа РДНК-400 (с.Заливное, с.Луговое, с.Коврово,с.Степан  вка) | шт | 4 |  | | Газорегуляторный пункт шкафной ЭС-ГРПШ-122/32/6-2У1 , с основной и резервной линиями редуцирования, с регуляторами давления газа РДНК-32/6 (с.Дворовое) | шт | 1 |  | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 180, Ру=1,0МПа | шт | 1 | Подземная установка | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 160, Ру=1,0МПа | шт | 1 | Подземная установка | | Стандартное размерное соотношение полиэтиленовых труб (SDR) |  | 11 |  | | **Общая протяженность газопровода, в том числе:** | **м** | **13908,5** |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн180х16,4 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 4835,9 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн180х16,4 ПЭ100 ГАЗ SDR11 в изоляции «Протект» ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 44,2 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн160х14,6 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 3,5 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн140х12,7 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 3489,0 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн140х12,7 ПЭ100 ГАЗ SDR11 в изоляции «Протект» ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 35,5 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн110х10,0 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 5415,7 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн110х10,0 ПЭ100 ГАЗ SDR11 в изоляции «Прот  кт» ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 34,0 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн63х5,8 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 50,7 |  | | Общий часовой расход газа | м3/ч | 690,4 |  | | Производительность проектируемого ГРПШ при давлении на входе в ГРПШ 0,46  МПа (с.Любимовка) | м3/ч | 360,0 | Регулятор давления газа РДНК-400М | | Производительность проектируемого ГРПШ при давлении на входе в ГРПШ 0,468 МПа (с.Дворовое) | м3/ч | 65,0 | Регулятор давления газа РДНК-32/6 | | Производительность проектируемого ГРПШ п  и давлении на входе в ГРПШ 0,469 МПа (с.Коврово) | м3/ч | 180,0 | Регулятор давления газа РДНК-400 | | Производительность проектируемого ГРПШ при давлении на входе в ГРПШ 0,470 МПа (с.Луговое) | м3/ч | 180,0 | Регулятор давления газа РДНК-400 | | Производительность проектируемого ГРПШ при давлении на входе в ГРПШ 0,470 МПа (с.Степановка) | м3/ч | 180,0 | Регулятор давления газа РДНК-400 | | Производительность проектируемого ГРПШ при давлении на входе в ГРПШ 0,469 МПа (сЗаливное) | м3/ч | 180,0 | Р  гулятор давления газа РДНК-400 |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с.Любимовка) VIII этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду80мм., Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду150мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø89х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 11,0 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø159х5,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,5 | Газопровод низкого давления |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с. Дворовое) VIII этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду50мм., Ру=1,6МПа | ш | 1 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду100мм., Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø57х3,5 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,4 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø108х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 10,0 | Газопровод низкого давления |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с. Коврово) VIII этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду50мм., Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду100мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø57х3,5 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 11,0 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø108х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,5 | Газопровод низкого давления |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с. Луговое) VIII этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду50мм., Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду100мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø57х3,5 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 11,0 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø108х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,5 | Газопровод низкого давления |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с. Степановка) VIII этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду50мм., Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду100мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø57х3,5 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 11,0 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø108х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,5 | Газопровод низкого давления |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с. Заливное) VIII этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду50мм., Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду100мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø57х3,5 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 11,0 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø108х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,5 | Газопровод низкого давления |   **Сведения о защитных футлярах на газопроводах при пересечении автомобильных дорог и водных преград (VIII этап строительства)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн140 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 315х28,6 L=31,4 м | шт | 1 | Закрытый способ ГНБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн110 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 280х25,4 L=2  ,0 м | шт | 1 | Закрытый способ ГНБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн63 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 225х20,5 L=42,7 м | шт | 1 | Закрытый способ ГНБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высоког  давления II категории Дн110 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 280х25,4 L=28,8 м | шт | 1 | Закрытый способ ГНБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн110 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-  018, 280х25,4 L=11,5 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн140 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 315х28,6 L=15,0 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленово  о газопровода высокого давления II категории Дн140 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 200х20,5 L=4,0 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн110 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58  21.2-2018, 160х14,6 L=4,0 м | шт | 1 | Открытый способ |   Нормативный срок эксплуатации полиэтиленового газопровода- 50 лет, стального газопровода- 40 лет, ГРПБ - не более 30 лет.  Используемые в сметной ссылки на товарные знаки (при наличии) обусловлены требованиями МДС 81-35.2004 «Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации», установлены с целью обоснования стоимости работ и не устанавливают требований к материалам, применяемым при выполнении работ. Используемые в проектной документации ссылки на товарные знаки (при наличии) обусловлены требованиями Положения о составе проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 года № 87, необходимостью описания проектных решений. При наличии ссылок на товарные знаки в проектной документации, указанные товарные знаки сопровождаются словами «или эквивалент», при этом признаками эквивалентности служат требования проектной документации к функциональным решениям при применении оборудования, изделий, материалов. При этом сметная документация и проектная документация не устанавливают требования к товарам, используемым при выполнении работ. Предусмотренные к использованию материалы, оборудование, конструкции и детали должны соответствовать государственным стандартам и (или) техническим условиям. Техническая документация (технические условия, технические свидетельства, ГОСТ, СНиП, стандарт организации и пр.) вне зависимости от наличия или отсутствия указаний на внесенные в нее изменения и дополнения должна приниматься к рассмотрению в действующей редакции (с внесенными корректировками, изменениями, дополнениями и др.). |
|  | Работы необходимо выполнить: | В соответствии с проектно-сметной документацией |
|  | Источник финансирования | Бюджет Республики Крым (субсидия из бюджета Республики Крым в 2020-2022 годах на реализацию мероприятий федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Республики Крым и города Севастополя до 2022 года» в рамках основного мероприятия «Строительство межпоселковых газопроводов и уличных распределительных сетей» Государственной программы Республики Крым «Газификация населенных пунктов Республики Крым» |
|  | Срок выполнения работ | – начало работ: с даты заключения Контракта;  – окончание работ: не позднее 31 августа 2022 года. |
|  | Основные требования к проведению и качеству работ | Работы необходимо выполнять согласно проектной документации с отметкой Заказчиком «В производство работ».  В течение 10 (десяти) рабочих дней после дня получения утвержденной проектно-сметной документации, разработать и предоставить Заказчику проект производства работ (ППР).  До начала строительства следует выполнить необходимую подготовку, состав и этапы которой определены проектной документацией, техническим заданием и действующими строительными нормами и правилами.  Кроме того, Подрядчик самостоятельно либо с помощью привлеченных лиц осуществляет вынос в натуру проектного положения оси линейной части и наземных элементов объекта с закреплением на местности, получает разрешение для производства работ на пахотных землях в соответствии с требованиями статьи 13 Земельного кодекса Российской Федерации, постановления Правительства Российской Федерации от 10 июля 2018 года № 800 «О проведении рекультивации и консервации земель», статьи 19 Федерального закона от 18.06.2001 № 78-ФЗ «О землеустройстве», статьи 8 Федерального закона от 16.07.1998 № 101-ФЗ «О государственном регулировании обеспечения плодородия земель сельскохозяйственного назначения», законодательства Республики Крым и иных нормативных актов, регламентирующих проведение таких работ.  Работы производить в полном соответствии с проектной документацией, с действующими строительными нормами и правилами:   * СП 48.13330.2011 «Актуализированная редакция СНиП 12-01-2004«Организация строительства»; * СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве ч. 1»; * СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве ч. 2»; * СП 45.13330.2012 «Земляные сооружения, основания и фундаменты». Актуализированная редакция СНиП 3.02.01-87; * СНиП 1.04.03-85\*«Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений»; * СП 70.13330.2012 «Несущие и ограждающие конструкции». Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87; * СП 62.13330.2011«Газораспределительные системы». Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 с изменениями № 1; * СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов»; * РД 102-011-89 «Охрана труда. Организационно-методические документы»; * Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденные приказом ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ от 15 ноября 2013 года N 542; * «Правила противопожарного режима в Российской Федерации» утвержденные Постановлением правительства РФ от 25 апреля 2012г. №390; * Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения». Требование Федерального закона 384-ФЗ Ст.15 п.6; * 123-ФЗ Федеральный закон от 22 июля 2008 г. №123 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»; * СП 12-136-2002 «Решения по охране труда и промышленной безопасности в проектах организации строительства и проектах производства работ»; * СТО Газпром 2-2.1-093-2006 «Газораспределительные системы. Альбом типовых решений по проектированию и строительству (реконструкции) газопроводов с использованием полиэтиленовых труб» и иных документов регламентирующих качество работ. * СП 104-34-96 «Производство земляных работ»; * СП 45.13330.2017 «Земляные сооружения, основания и фундаменты»; * СП 48.13330.2011 «Организация строительства». * Федерального закона №69-ФЗ от 21.12.1994г. «О пожарной безопасности»; * Федерального закона №52-ФЗ от 03.03.1999г. «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения».   Качество выполнения всех работ должно соответствовать действующим нормам и правилам.  Подрядчик обязан обеспечить за свой счет и на свой риск надлежаще хранение материалов, инструментов и другого имущества Подрядчика и Заказчика, находящегося на территории Объекта строительства, а также выполненных работ на Объекте, до подписания формы КС-11 утвержденной постановлением Госкомстата от 30.10.1997 № 71а.  Подрядчик несет ответственность за строгое соблюдение правил техники безопасности, правил охраны труда при производстве работ на территории строительной площадки.  Подрядчик несет ответственность за все действия своего персонала, в том числе и за соблюдение персоналом действующего законодательства.  1. Объем, состав и содержание работ определяется сметной документацией на производство работ. Используемые в сметной документации ссылки на товарные знаки (при наличии) обусловлены требованиями МДС 81-35.2004 «Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации», установлены с целью обоснования стоимости работ и не устанавливают требований к материалам, применяемым при выполнении работ. Используемые в проектной документации ссылки на товарные знаки (при наличии) обусловлены требованиями Положения о составе проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 года № 87, необходимостью описания проектных решений. При наличии ссылок на товарные знаки в проектной документации, указанные товарные знаки сопровождаются словами «или эквивалент», при этом признаками эквивалентности служат требования проектной документации к функциональным решениям при применении оборудования, изделий, материалов. Предусмотренные к использованию материалы, оборудование, конструкции и детали должны соответствовать государственным стандартам и (или) техническим условиям. Техническая документация (технические условия, технические свидетельства, ГОСТ, СНиП, стандарт организации и пр.) вне зависимости от наличия или отсутствия указаний на внесенные в нее изменения и дополнения должна приниматься к рассмотрению в действующей редакции (с внесенными корректировками, изменениями, дополнениями и др.). В случае изменения объема предусмотренных Контрактом работ, Заказчик при участии Подрядчика, обязан внести изменения в проектную документацию, согласовав соответствующие изменения с разработчиком проектной документации.  2. На проездах, улицах должны быть поставлены предупредительные знаки и надписи, выполнены ограждения, указаны направления объездов и обходов, хорошо видимые в любое время суток.  3. Строительство газораспределительных сетей относится к опасным производственным объектам и должно выполняться специализированной строительно-монтажной организацией в соответствии с Федеральным законом №116-ФЗ от 21.07.1997г. и постановлением Правительства РФ от 29 октября 2010 г. N 870 "Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления" и в соответствии с СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы» Актуализированная редакция [СНиП 42-01-2002](garantF1://3823575.0) (утв. [приказом](garantF1://2225080.0) Министерства регионального развития РФ от 27 декабря 2010 г. N 780.  4. Подрядчик должен обеспечить выполнение работ на объекте следующими специалистами:  - специалистами, прошедшими аттестацию в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 25.10.2019г. №1365 «О подготовке и об аттестации в области промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики», Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 06.11.2019 № 424 «Об утверждении Временного порядка предоставления Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору государственной услуги по организации проведения аттестации в области промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики» и имеющими соответствующие удостоверения.  - сварщиками и специалистами сварочного производства, прошедшими аттестацию в соответствии с Правилами аттестации сварщиков и специалистов сварочного производства (ПБ 03-273-99), утвержденными постановлением Госгортехнадзора РФ от 30.10.1998 № 63 «Об утверждении Правил аттестации сварщиков и специалистов сварочного производства», зарегистрировано в Минюсте РФ 04.03.1999, рег. № 1721, имеющими удостоверения на право выполнения сварочных работ и протоколы аттестации сварщиков и специалистов сварочного производства.  - специалистами неразрушающего контроля, которые должны быть аттестованы в соответствии с требованиями Правил аттестации персонала в области неразрушающего контроля (ПБ 03-440-02), утвержденными постановлением Госгортехнадзора РФ от 23.01.2002 № 3 «Об утверждении Правил аттестации персонала в области неразрушающего контроля», зарегистрировано в Минюсте РФ 17.04.2002, рег. №3378 и имеющими соответствующие удостоверения.  5. Подрядчик (участник закупки) при производстве работ должен применять аттестованную технологию сварки. Требование установлено в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности "Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением" (утв. [приказом](file:///\\10.46.1.164\Users\Aleksandr.Kokoryshki\AppData\Local\Temp\Документация_ЭА_Красная%20поляна.doc#sub_0) Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25 марта 2014 г. N 116). Зарегистрировано в Минюсте РФ 19 мая 2014 г., регистрационный № 32326.  Аттестация технологии сварки подтверждается Свидетельством о готовности организации к использованию аттестованной технологии сварки в соответствии с пунктом 2.3.4. Порядка применения сварочных технологий при изготовлении, монтаже, ремонте и реконструкции технических устройств для опасных производственных объектов, утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 19.06.2003 №103 «Об утверждении Порядка применения сварочных технологий при изготовлении, монтаже, ремонте и реконструкции технических устройств для опасных производственных объектов», зарегистрированным в Минюсте РФ 20.06.2003, рег. № 4811.  Область распространения производственной аттестации технологии сварки, указанная в приложении к Свидетельству о готовности организации к использованию аттестованной технологии сварки, должна учитывать характеристики объекта: «Газоснабжение сел Акимовского направления Нижнегорского района Республики Крым (газопровод высокого давления, ГРП)».  - свидетельствами о производственной аттестации технологии сварки в следующих областях:  1). Наружные газопроводы среднего и высокого давления стальные. Следующими способами сварки (наплавки): РД – Ручная дуговая сварка покрытыми электродами;  2). Наружные газопроводы среднего и высокого давления из неметаллических материалов следующими способами сварки (наплавки): НИ – Сварка нагретым инструментом, ЗН – Сварка с закладными нагревателями. |
|  | Основные требования к оборудованию и материалам при выполнении работ | При производстве работ Подрядчик должен использовать:  -исключительно новые, не ранее 2019 года выпуска, не бывшие в употреблении, не бывшие в эксплуатации и консервации, не прошедшие ремонт, восстановление, замену составных частей, восстановление потребительских свойств, поставляемые комплектно и обеспечивающие конструктивную и функциональную совместимость, сертифицированные на территории Российской Федерации материалы и оборудование. |
|  | Гарантийный срок | Гарантийный срок на выполненные работы определяется в соответствии с ст. 756 Гражданского Кодекса Российской Федерации, и составляет 60 (шестьдесят) календарных месяцев (пять лет).  Гарантийный срок на выполненные работы устанавливается с даты подписания Акта приемки законченного строительством объекта сети газораспределения (по форме, прилагаемой к Контракту). |
|  | Требования к сдаче-приемке законченных работ | Подрядчик обязан сдать законченные работы, в состоянии пригодном к эксплуатации, не требующие производства дополнительных работ, в установленный срок, указанный в Техническом задании, с соблюдением проектных решений, требований строительных норм и правил, стандартов, технических условий и других нормативных документов Российской Федерации, что подтверждается путем подписания Сторонами Актов сдачи-приемки выполненных работ (форма КС-2) и Акта приемки законченного строительством объекта сети газораспределения (по форме, прилагаемой к Контракту), акта приемки законченного строительством объекта (форма КС-11)  Если в процессе выполнения работ будут обнаружены некачественно выполненные работы, то Подрядчик своими силами, без увеличения стоимости и сроков выполнения работ, указанных в Техническом задании, в срок, установленный Заказчиком, обязан переделать эти работы для обеспечения надлежащего качества.  Подрядчик принимает участие в комиссии по приемке объекта и подписывает акт приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы, акт приемки электрозащитной установки в эксплуатацию (при его наличии), акт приемки газорегуляторного пункта в эксплуатацию с привлечением всех заинтересованных лиц, включая представителей Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор), проектной организации, представителей Заказчика, уполномоченных на осуществление строительного контроля (технического надзора).  Подрядчик передает после выполнения работ Заказчику по акту приема-передачи комплект исполнительно-технической документации на бумажном носителе в 2 (двух) экземплярах и в электронном виде идентичный комплект исполнительно-технической документации на бумажном носителе, составленные в соответствии с СП 42-101-2003 "Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб".  Сдача результатов выполненных работ Подрядчиком Заказчику производится помесячно и оформляется актом о приёмке выполненных работ (форма № КС-2) и справкой о стоимости выполненных работ и затрат (форма № КС-3).  Не позднее 23 числа отчётного месяца Подрядчик представляет Заказчику для подписания акт о приёмке выполненных работ (по форме № КС-2) и справку о стоимости выполненных работ и затрат (по форме № КС-3) за отчётный период.  Приемка Заказчиком выполненных Подрядчиком работ осуществляется ежемесячно, исходя из объема работ на основании Акта (Актов) о приемке выполненных работ (форма №КС-2), в 3 (трех) экземплярах не позднее 2 (второго) рабочего дня месяца следующего за отчетным.  Акт о приемке выполненных работ по каждому этапу (форма № КС-2) предоставляется Подрядчиком Заказчику одновременно со следующими документами:  -реестр исполнительной документации за отчетный период;  -акты лабораторных испытаний;  -паспорта, сертификаты на материалы и оборудование;  -общий журнал работ;  -специальные журналы;  -справка о стоимости выполненных работ и затрат (форма КС-3);  -журнал учета выполненных работ КС-6а.  В срок не позднее 2 (второго) рабочего дня месяца следующего за отчетным Заказчик обязан подписать акт о приёмке выполненных работ за отчетный месяц либо, в случае отказа от подписания, сделать отметку в данном акте и направить Подрядчику мотивированный отказ.  В случае представления Заказчиком мотивированного отказа Сторонами составляется двусторонний акт в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения мотивированного отказа, с перечнем необходимых доработок и сроков их выполнения.  После подписания акта о приёмке выполненных работ (форма № КС-2) и справки о стоимости выполненных работ и затрат (форма № КС-3) за отчетный месяц Подрядчик передаёт Заказчику счёт-фактуру и счет на оплату.  Подписание Заказчиком актов о приемки выполненных Работ по форме № КС-2, справки о стоимости выполненных работ и затрат по форме № КС-3, подтверждает факт их надлежащего и качественного выполнения Подрядчиком, определяет сумму текущего финансирования и не является приемкой этих Работ в эксплуатацию.  Не позднее, чем за 10 (десять) календарных дней до полного завершения работ на Объекте Подрядчик в письменной форме уведомляет Заказчика о необходимости создания приемочной комиссии.  Заказчик в целях приемки выполненных работ назначает приемочную комиссию и обеспечивает ее работу а так же участие в ней представителей уполномоченных государственных органов.  Подрядчик предоставляет Заказчику 1 (один) экземпляр исполнительной документации для работы комиссии за 3 календарных дня до начала даты работы приемочной комиссии, на не ранее завершения строительно монтажных работ.  Заказчик, получивший сообщение Подрядчика в течение 5 (пяти) календарных дней сообщает Подрядчику и представителям уполномоченных государственных органов дату работы комиссии.  В течение 10 (десяти) календарных дней после получения Заказчиком письменного уведомления о готовности Объекта к сдаче Стороны оформляют акт приёмки законченного строительством объекта сети газораспределения, в соответствии с условиями Контракта.  В течение 2 (двух) рабочих дней с момента завершения работ на Объекте Подрядчик представляет Заказчику для подписания окончательный акт о приёмке выполненных работ (форма № КС-2) и справку о стоимости выполненных работ и затрат (форма № КС-3) и Акт сверки взаиморасчетов по Контракту.  Заказчик обязан в течение 5 (пяти) рабочих дней с дня получения окончательного акта выполненных работ (форма № КС-2) подписать его либо в случае отказа от подписания, сделать отметку в данном акте и направить Подрядчику мотивированный отказ.  В случае предоставления Заказчиком мотивированного отказа Сторонами составляется двусторонний акт с перечнем необходимых доработок и сроков их выполнения.  После подписания окончательного акта о приёмке выполненных работ (форма № КС-2) и справки о стоимости выполненных работ и затрат (форма № КС-3) Подрядчик передаёт Заказчику Акт приемки законченного строительством объекта (форма №КС-11), счет на оплату и счёт-фактуру. |
|  | Иные требования к услугам/работам и условиям их оказания по усмотрению Заказчика | Подрядчик обязан организовать и осуществлять видеонаблюдение на объекте строительства за собственные средства, а также нести ответственность за неисполнение такой обязанности в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации на объекте, строительство которого ведется в рамках Федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2022 года», в том числе с использованием автоматизированной информационной системы управления проектной деятельностью (далее – АИС УПД)»).  Уведомить Заказчика путем направления официального письма об установке камер видеонаблюдения на Объекте с указанием ссылок на установленные камеры в течение 10 (десяти) календарных дней. Ссылки на камеры видеонаблюдения должны обеспечивать возможность онлайн просмотра в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» из АИС УПД.  Ежемесячно, в срок до 1-го числа месяца, следующего за отчетным, предоставлять Заказчику информацию о ходе выполнения строительства объекта по форме согласно Приложению № 6 к Контракту. |

**Приложение №3**

**к извещению №6 от 25 декабря 2020г**

III.ПРОЕКТ КОНТРАКТА

**КОНТРАКТ №**

**на выполнение строительно-монтажных работ по объекту:**

**«Газоснабжение сел Акимовского направления Нижнегорского района Республики Крым (газопровод высокого давления, ГРП)»**

г. Симферополь «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2020г.

**Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымгазсети»,** в дальнейшем **«Заказчик»**, в лице **Директора Тарасова Сергея Ивановича**, действующего на основании Устава, с одной стороны, и **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,** именуемое в дальнейшем **«Подрядчик»** в лице **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (свидетельство о допуске к определённому виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданное \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_рег. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Саморегулируемой организацией – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_), с другой стороны, а вместе именуемые – Стороны, заключили в соответствии с требованиями действующих в указанной сфере правоотношений Федерального закона от 05.04.2013г. № 44-ФЗ «О Контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (далее – Закон о контрактной системе), иных законов и нормативных правовых актов на основании протокола \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ настоящий Контракт, именуемый в дальнейшем «Контракт» о нижеследующем:

1. **ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА**

1.1. Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить строительно-монтажные работы (далее – Работы) по объекту: «Газоснабжение сел Акимовского направления Нижнегорского района Республики Крым (газопровод высокого давления, ГРП)» (далее – Объект) и сдать их результат в объеме и сроки, предусмотренные Контрактом, а Заказчик обязуется принять результат работ и в соответствии с условиями Контракта оплатить обусловленную Контрактом стоимость работ.

1.2. Состав, объем, цена поручаемых Подрядчику работ по Контракту определены в проектной документации, передаваемой Заказчиком Подрядчику в установленном Контрактом порядке, техническом задании на выполнение строительно-монтажных работ по Объекту (Приложение № 1) и в сформированной на их основании смете Контракта (Приложение № 2).

1.3. Источник финансирования: Бюджет Республики Крым (субсидия из бюджета Республики Крым в 2020-2022 годах на реализацию мероприятий федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Республики Крым и города Севастополя до 2022 года» в рамках основного мероприятия «Строительство межпоселковых газопроводов и уличных распределительных сетей» Государственной программы Республики Крым «Газификация населенных пунктов Республики Крым» (далее – Субсидия).

1.4. Место исполнения Контракта: села Акимовского направления Нижнегорского района Республики Крым (с. Акимовка, с. Чкалово, с. Михайловка, с. Уютное, с. Двуречье, с. Кирсановка, с. Лиственное, с. Цветущее, с. Охотское, с. Родники, с. Лужки, с. Емельяновка, с. Изобильное, с. Межевое, с. Кунцево, с. Зоркино, с. Неженское, с. Великоселье, с. Пшеничное, с. Луговое, с. Степановка, с. Заливное, с. Коврово, с. Дворовое, с. Любимовка).

1.5. Работы должны быть выполнены в соответствии со строительными нормами, правилами и требованиями, действующие на территории Российской Федерации, о соответствии построенного, реконструируемого, отремонтированного объекта капитального строительства требованиям технических регламентов и проектной документации.

1.6. Идентификационный код закупки: 202910201674391020100100920004221407.

1. **СРОК ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ**

2.1. Работы должны быть выполнены Подрядчиком в следующие сроки:

– начало работ: с даты заключения контракта;

– окончание работ: не позднее 31 августа 2022 года.

Сроки выполнения отдельных видов (этапов) работ определяются Сторонами в графике выполнения строительно-монтажных работ (Приложение № 3).

2.2. Подрядчик имеет право на досрочную сдачу работ по согласованию с Заказчиком.

1. **ЦЕНА КОНТРАКТА, ПОРЯДОК РАСЧЕТА**

3.1. Цена Контракта (цена работ) составляет: **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ руб. (*сумма прописью*), в том числе налог на добавленную стоимость (далее - НДС) по налоговой ставке 20 (двадцать) процентов - \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ руб. (*сумма прописью*)**.

Цена Контракта, является твердой, определена на весь срок исполнения Контракта и включает в себя прибыль Подрядчика, уплату налогов, в том числе налога на добавленную стоимость, сборов, других обязательных платежей и иных расходов Подрядчика, связанных с выполнением обязательств по Контракту.

1. 3.2. Цена Контракта не может изменяться в ходе его исполнения, за исключением случаев, предусмотренных п. 1 ч. 1 ст. 95 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О Контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», в т. ч. по п. п. «в» п. 1 ч. 1 ст. 95 при изменении объема и (или) видов выполняемых работ с возможностью изменения с учетом положений бюджетного законодательства Российской Федерации цены Контракта, не более чем на 10% (десять процентов) цены Контракта, а также настоящим Контрактом.
2. 3.3. Цена работ может быть изменена путём заключения сторонами дополнительного соглашения к Контракту.

3.3.1. Заказчик оплачивает работы Подрядчика на основании надлежаще оформленных и подписанных обеими Сторонами: Акта о приемке выполненных работ, составленного по форме КС-2, исполнительно-технической документации на выполненный объем работ, подписанной организацией строительного контроля (наличие на документации подписи должностного лица), подтверждающих выполнение работ, предусмотренных настоящим Контрактом.

3.4. Оплата работ осуществляется Заказчиком в пределах Цены Контракта на основании сметы Контракта, в соответствии с Графиком оплаты выполненных работ (Приложение №4 к Контракту), п.3.9.и п.3.10. настоящего Контракта и фактически выполненных Подрядчиком работ, в срок ***не более 30 (тридцати) календарных дней*** с даты подписания Заказчиком Акта о приемке выполненных работ, составленного по форме КС-2, исполнительно-технической документации на выполненный объем работ, подписанной организацией строительного контроля (наличие на документации подписи должностного лица), подтверждающих выполнение работ, предусмотренных настоящим Контрактом.

3.4.1. Для осуществления оплаты в соответствии с п.3.4. настоящего Контракта Подрядчик предоставляет в адрес Заказчика:

- Акт о приемке выполненных работ, составленный по форме КС-2 (в четырех экземплярах), подписанный организацией строительного контроля;

- Справку о стоимости выполненных работ и затрат, составленную по форме КС-3 (в четырех экземплярах), подписанные организацией, осуществляющей Строительный контроль за Объектом;

- Счет;

- Счет-фактуру с выделением суммы НДС по налоговой ставке 20%;

- Исполнительную документацию в соответствии с РД-11-02-2006 (утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 26 декабря 2006 года №1128) и действующим законодательством Российской Федерации.

3.5. Стоимость выполненного, принятого Заказчиком и подлежащего оплате объема работ по конструктивному решению (элементу) и (или) по комплексу (виду) работ, в том числе работ, выполненных поэтапно ( ), определяется по формуле:

, где:  - цена единицы i-гo конструктивного решения (элемента) и (или) комплекса (вида) работ в смете Контракта, руб.;  - объем выполненных, принятых Заказчиком и подлежащих оплате работ по i-му конструктивному решению (элементу) и (или) комплексу (виду) работ в принятых измерителях.

Объем подлежащих оплате работ не превышает объем этих работ, включенный в смету Контракта.

3.6. Стоимость выполненных, принятых Заказчиком и подлежащих оплате работ определяется суммированием соответствующих показателей по конструктивным решениям (элементам) и (или) комплексам (видам) работ, в том числе работ, выполненных поэтапно, по формуле:



3.7. Оплата производится в безналичной форме, в национальной валюте Российской Федерации – российских рублях, путём перечисления денежных средств на расчётный счёт Подрядчика, указанный в разделе XVII Контракта.

При этом обязанности Заказчика в части оплаты по Контракту считаются исполненными со дня списания денежных средств банком Заказчика со счета Заказчика.

3.8. Никакие устные соглашения по вопросам внесения изменений, дополнений в Контракт, в том числе касающихся объёмов, Цены работ и сроков их выполнения, не имеют юридической силы.

3.9. Оплату превышения расходов, в основе которого не лежит письменное дополнительное соглашение к Контракту, берет на себя Подрядчик.

3.10. Оплата платежей, принятых в соответствии с п. 6.1 и 6.2 настоящего Контракта выполненных работ, в размере 100% от их стоимости, осуществляется Заказчиком, в течение 30 календарных дней с даты подписания Сторонами акта о приемке выполненных работ по форме № КС-2 и справки о стоимости выполненных работ и затрат № КС-3 на основании счета выставленного Подрядчиком на оплату работ.

3.11. Выполненные работы оплачиваются Заказчиком в пределах лимитов бюджетных обязательств и фактических поступлений денежных средств.

3.12. Настоящий Контракт является сделкой совершенной под отлагательным условием – наличием лимита финансирования настоящего Контракта. В соответствии со статьей 157 Гражданского кодекса Российской Федерации оплата работ по настоящему Контракту производится только при наличии лимита финансирования настоящего Контракта и по факту доведения Заказчику финансовых средств на расходные обязательства по предмету Контракта.

3.13. В случае нарушения Заказчиком сроков оплаты предусмотренной п. 3.4 Контракта по причине не утверждения соответствующих лимитов бюджетных обязательств и отсутствия фактического поступления бюджетных средств Заказчик не несет ответственность за просрочку исполнения обязательств по оплате принятых работ.

3.14. Общая стоимость Контракта является твердой и не подлежит изменению, за исключением случаев и на условиях, предусмотренных Контрактом и законодательством Российской Федерации. Цена настоящего Контракта может быть снижена по соглашению сторон без изменения предусмотренных Контрактом объема и качества выполняемых работ и иных условий его исполнения.

3.15. После полного исполнения Контракта или по требованию одной из Сторон в период его действия производится сверка взаиморасчётов и по её результатам составляется двусторонний акт. Сторона, получившая акт сверки обязана в течение 10 (десяти) рабочих дней подписать и направить его другой Стороне.

3.16. Сумма, подлежащая уплате Заказчиком юридическому или физическому лицу, в том числе зарегистрированному в качестве индивидуального предпринимателя, уменьшается на размер налогов, сборов и иных обязательных платежей в бюджеты бюджетной системы Российской Федерации, связанных с оплатой Контракта, если в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах такие налоги, сборы и иные обязательные платежи подлежат уплате в бюджеты бюджетной системы Российской Федерации Заказчиком.

1. **ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

**4.1. Подрядчик обязан:**

4.1.1. Выполнить работы в объёмах, предусмотренных настоящим Контрактом, в том числе Приложениями к нему, сдать результат работ Заказчику в установленном Контрактом порядке и в состоянии, обеспечивающем нормальную эксплуатацию Объекта в соответствии с действующими нормами и правилами.

4.1.2. Принять на себя обязательства выполнить работы по строительству (реконструкции) объекта в сроки, предусмотренные Контрактом, в соответствии с графиком выполнения строительно-монтажных работ, который является приложением № 3 к Контракту и его неотъемлемой частью.

4.1.3. Обеспечить:

– выполнение работ по Контракту в соответствии с проектной и рабочей документацией,

локальным(и) сметным(и) расчётом(-ами), строительными нормами и правилами, ежедневно отмечая выполненный объем в общем журнале производства работ;

– качество выполнения всех работ в соответствии с действующими нормами, правилами и требованиями технических регламентов;

– своевременное, за свой счёт устранение недостатков, дефектов, выявленных в ходе выполнения работ, при их приёмке и в течение гарантийного срока;

– поставку необходимых для строительства или реконструкции материалов, изделий, конструкций и оборудования, их приемку, разгрузку, складирование и хранение;

– выполнение работ из своих материалов, своими силами и средствами;

– наличие на строительной площадке проектной документации, рабочей документации, а также иной технической и разрешительной документации, необходимой для выполнения работ, в том числе общего и специальных журналов работ, а также обеспечить свободный доступ к такой документации представителям Заказчика, лицу, осуществляющему государственный строительный надзор. Перечень документации, необходимой для выполнения работ, определяется в Контракте.

– обеспечить представителям Заказчика возможность осуществлять контроль за ходом выполнения работ, качеством применяемых при строительстве или реконструкции объекта материалов, изделий, конструкций и оборудования.

4.1.4. Подрядчик несет ответственность перед Заказчиком за допущенные отступления от проектной документации и рабочей документации.

4.1.5. Все используемые для выполнения работ материалы, оборудование должны иметь соответствующие сертификаты, технические паспорта и другие документы, удостоверяющие их качество. Копии этих документов должны быть представлены Заказчику за 5 (пять) календарных дней до начала производства работ, выполняемых с использованием этих материалов и оборудования.

4.1.6. По запросу Заказчика представить Заказчику по акту приёма-передачи техническую документацию, разрешение Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) и другие документы на поставляемое оборудование и материалы.

4.1.7. Не менее чем за 3 (три) рабочих дней до осуществления доставки материалов и оборудования уведомить Заказчика о времени доставки для возможности осуществления Заказчиком входного контроля поставляемых материалов и оборудования.

4.1.8. Гарантировать привлечение квалифицированного персонала, аттестованного в установленном законом порядке.

4.1.9. Обеспечить в ходе производства работ выполнение необходимых мероприятий по технике безопасности, противопожарной безопасности, рациональному использованию территории, охране окружающей среды.

4.1.10. В течение 3 (трёх) часов известить Заказчика и до получения от него письменных указаний приостановить выполнение работ при обнаружении:

– непригодности или недоброкачественности представленной Заказчиком технической (проектной) документации;

– возможных неблагоприятных для Заказчика последствий выполнения его указаний о способе выполнения работ;

– иных, не зависящих от Подрядчика обстоятельств, которые грозят годности или прочности результатов выполняемой работы либо создают невозможность ее завершения в срок.

4.1.11. Не позднее 5 рабочих дней со дня окончания строительства (реконструкции) объекта освободить земельный участок от временных построек и сооружений, строительной техники, строительного мусора и иных отходов, в соответствии с законодательством Российской Федерации в области обращения с отходами производства и потребления и направить Заказчику проект акта о соответствии состояния земельного участка условиям Контракта.

4.1.12. Передать Заказчику вместе с результатом работ информацию, касающуюся эксплуатации или иного использования Объекта после производства работ.

4.1.13. Письменно согласовать с Заказчиком заключение Контракта подряда с субподрядчиками с указанием предмета Контракта, наименования субподрядчика, места его нахождения.

4.1.14. Нести ответственность перед Заказчиком за последствия невыполнения или ненадлежащего выполнения работ субподрядчиками.

4.1.15. Обеспечить наличие всех необходимых профессиональных допусков, разрешений и лицензий на право производства работ (в т.ч. Подрядчик обязан получить разрешение на производство земляных работ, а также работ, по снятию и возврату плодородного слоя почвы (рекультивация)), требуемых в соответствии с законодательством РФ и субъекта РФ, в том числе разрешений и согласований, связанных с использованием иностранной рабочей силы.

4.1.16. До подписания Сторонами акта приёмки законченного строительством объекта представить Заказчику письмо, подтверждающее, что смонтированное оборудование и применяемые материалы, а также выполненные работы соответствуют проектной документации, сертификатам качества, действующим нормам и правилам.

4.1.17. Исполнять полученные в ходе выполнения работ указания Заказчика, если такие указания не противоречат условиям Контракта и не представляют собой вмешательство в оперативно-хозяйственную деятельность Подрядчика.

4.1.18. Устранять за свой счет в срок, установленный органом государственного строительного надзора или Заказчиком, недостатки (дефекты) работ, выявленные в ходе проверки соответствия построенного и (или) реконструированного объекта капитального строительства требованиям проектной документации и (или) информационной модели, в том числе требованиям энергетической эффективности и требованиям оснащенности объекта капитального строительства приборами учета используемых энергетических ресурсов, которые послужили основанием для отказа в выдаче заключения о соответствии и (или) в выдаче заключения федерального государственного экологического надзора (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды).

4.1.19. Устранять за свой счет выявленные в процессе выполнения работ и после их завершения в гарантийный срок недостатки (дефекты) работ, возникшие вследствие невыполнения и (или) ненадлежащего выполнения работ Подрядчиком и (или) третьими лицами, привлеченными им для выполнения работ, а в случае, если указанные недостатки (дефекты) причинили убытки Заказчику и (или) третьим лицам, возместить убытки в полном объеме в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.

4.1.20. Передать Заказчику исполнительную документацию на выполненные работы в объеме и составе, необходимом для получения заключения органа государственного строительного надзора о соответствии построенного и (или) реконструированного объекта капитального строительства требованиям проектной документации, в том числе требованиям энергетической эффективности и требованиям оснащенности объекта капитального строительства приборами учета используемых энергетических ресурсов, и (или) заключения федерального государственного экологического надзора (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды), а также разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.

4.1.21. Выполнить до направления уведомления о завершении строительства объекта предусмотренные проектной и рабочей документацией пусконаладочные работы и комплексное опробование оборудования, оформить их результаты в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и проектной документации, если Контрактом предусмотрены пусконаладочные работы и комплексное опробование оборудования. Порядок оформления результатов выполнения пусконаладочных работ и комплексного опробования оборудования устанавливается Контрактом.

4.1.22. Сообщать Заказчику об обнаружении в ходе производства работ не учтённой в технической документации работы.

4.1.23. Представить Заказчику по акту приёма-передачи исполнительно-техническую документацию на бумажном носителе в 2 (двух) экземплярах и в электронном виде в срок не позднее 5 (пяти) календарных дней с даты подписания, Акта приемки законченного строительством объекта (форма КС-11).

4.1.24. В течение 5 (пяти) рабочих дней, после дня подписания Контракта, предоставить Заказчику:

а) Приказ о назначении ответственного лица за производство работ на объекте.

б) Приказ о назначении ответственных лиц по вопросам охраны труда и техники безопасности на объекте.

в) Приказ о назначении ответственного лица по строительному контролю на объекте.

г) Приказ о назначении ответственного лица за пожарную безопасность на объекте.

д) Приказ о назначении ответственного лица за работу с грузоподъемными машинами и механизмами на объекте.

е) Приказ о назначении ответственного лица за электробезопасность на объекте.

В случае изменений в составе представителей Подрядчик обязан в течение 1 (одного) календарного дня письменно сообщить Заказчику о таких изменениях.

4.1.25. Еженедельно (каждую пятницу, не позднее 12:00) представлять Заказчику на адрес электронной почты [uprav1@crimeagasnet.ru](mailto:uprav1@crimeagasnet.ru), [aleksandr\_fedosov@crimeagasnet.ru](mailto:aleksandr_fedosov@crimeagasnet.ru) в электронном виде отчет о ходе выполнения работ. Контроль за соблюдением сроков выполнения отдельных видов (этапов) работ, определенных сторонами в графике выполнения строительно-монтажных работ (Приложение № 3), осуществляется Заказчиком на основании указанных отчетов.

4.1.26. По запросу Заказчика в течение 1 (одного) рабочего дня предоставлять дополнительные данные о ходе работ, в том числе о наличии на Объекте технических и людских ресурсов, о наличии материалов и оборудования, и другие данные, имеющие отношение к выполняемым Подрядчиком работам.

4.1.27. Обеспечивать доступ на Объект в рабочие, выходные и праздничные дни представителей Заказчика, представителей надзорных органов.

4.1.28. Обеспечивать в процессе проведения строительных работ собственными силами и в счет цены Контракта систематическую уборку строительного мусора и сбор отходов, образующихся в результате выполнения работ по Контракту (в том числе строительных отходов, грунтов и строительного мусора), с их последующим вывозом на специализированные полигоны (либо их утилизацию (использование)), а также производить платежи за загрязнение окружающей природной среды от выбросов, сбросов, размещение отходов, образующихся в результате производственной деятельности. В счёт цены Контракта заключать Контракты на утилизацию отходов строительного производства.

При осуществлении строительства и связанных с ним работ соблюдать требования законодательства Российской Федерации об охране окружающей среды, о недрах, земельное, водное, лесное, санитарно-эпидемиологическое законодательство и нести ответственность за нарушение указанных требований.

Право собственности на отходы, образующиеся из сырья и материалов Подрядчика в результате выполнения Подрядчиком работ по Контракту, возникает у Подрядчика с момента их образования.

После завершения строительства Объекта, в случае необходимости, Подрядчик обязуется выполнить рекультивацию земель, предоставленных последнему для проведения работ по Контракту, а также сдачу земель (земельных участков) с приведением его в пригодное для использования состояние.

Подрядчик самостоятельно несёт ответственность за допущенные им при выполнении работ по Контракту нарушения природоохранного законодательства Российской Федерации, включая оплату штрафов, пени, а также возмещение причинённого в связи с этим вреда окружающей среде.

4.1.29. Производить все работы только в пределах строительной площадки. В случае самовольного занятия земельных участков третьих лиц и/или причинения вреда таким участкам Подрядчик за свой счёт возмещает ущерб, вызванный вышеуказанными действиями, и устраняет собственными силами допущенные нарушения.

4.1.30. Информировать Заказчика обо всех происшествиях на объекте, в том числе об авариях или о возникновении угрозы аварии на объекте, несчастных случаях на объекте, повлекших причинение вреда жизни и (или) здоровью работников Подрядчика и иных лиц, не позднее 24 (двадцати четырех) часов с момента, когда возникновение аварии или несчастного случая или угроза аварии или несчастного случая стали известны или должны были быть известны Подрядчику, в том числе:

– о любом несчастном случае независимо от степени тяжести;

– о хищениях и иных противоправных действиях;

– об арестах или блокировании банковских счетов и/или иных обстоятельствах, влияющих на платежи между Сторонами;

– о забастовках персонала, действиях третьих лиц, органов власти и местного самоуправления, прямо и косвенно касающихся Объекта;

– об иных обстоятельствах, фактах, сообщениях в СМИ и т. п.

Проинформировать Заказчика об произошедшей аварии на объекте в течение 2 (двух) часов;

4.1.31. Информировать Заказчика об изменении членства Подрядчика в саморегулируемой организации в области строительства, уровня его ответственности по обязательствам с учетом условий его членства в такой саморегулируемой организации в срок не позднее 10 (десяти) календарных дней со дня таких событий;

4.1.32. Получить все необходимые разрешения (согласования) и ордера на производство земляных работ, необходимые для выполнения п. 1.1. Контракта.

4.1.33. В течение 10 (десяти) рабочих дней после дня получения утвержденной проектно-сметной документации, разработать и предоставить Заказчику проект производства работ (ППР). Одновременно Подрядчик предоставляет информацию о ходе выполнения работ по строительству объекта с заполненными плановыми показателями по форме, согласно Приложению №6 к Контракту.

4.1.34. Своевременно устанавливать ограждения котлованов и траншей, оборудованные трапы и переходные мостики.

4.1.35. Принимать участие при проверках, проводимых органами государственного надзора и строительного контроля, а также ведомственных инспекций и комиссий, по письменному уведомлению Заказчика.

4.1.36. Организовать контроль качества поступающих для выполнения работ материалов, оборудования и конструкций, проверку наличия сертификатов соответствия, деклараций о соответствии, технических паспортов и других документов, удостоверяющих их происхождение, номенклатуру и качественные характеристики.

4.1.37. Постоянно вести Журнал учета выполненных работ, Общий Журнал производства работ, специальные Журналы производства работ и своевременно оформлять необходимую исполнительную документацию. Все Журналы учета выполненных работ представлять представителям Заказчика по их запросам или при посещении ими строительной площадки.

4.1.38. Осуществлять сопровождение при приемке результата Работ (Объекта капитального строительства) в эксплуатацию в соответствии с ГОСТ Р 55472-2019 и Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2010 года N 870 «Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления».

4.1.39. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2017 г. № 570 «Об установлении видов и объемов работ по строительству, реконструкции объектов капитального строительства, которые Подрядчик обязан выполнить самостоятельно без привлечения других лиц к исполнению своих обязательств по государственному и (или) муниципальному Контрактам, и о внесении изменений в Правила определения размере штрафа, начисляемого в случае ненадлежащего исполнения Заказчиком, поставщиком (Подрядчиком, исполнителем обязательств, предусмотренных Контрактом (за исключением просрочки исполнения обязательств Заказчиком, поставщиком (Подрядчиком, исполнителем), и размера пени, начисляемой за каждый день просрочки исполнения поставщиком (Подрядчиком, исполнителем) обязательства, предусмотренного Контрактом» выполнять самостоятельно без привлечения других лиц к исполнению своих обязательств по настоящему Контракту следующие виды и объемы работ:

1). Устройство наружных сетей газоснабжения

2). Благоустройство

3). Подготовительные работы

4). Земляные работы

5). Инженерная подготовка территории

6). Устройство фундаментов и оснований

7). Возведение наружных ограждающих конструкций

8). Устройство внутренних электротехнических систем

9). Устройство внутренних трубопроводных систем

10). Устройство внутренних слаботочных систем

11). Монтаж технологического оборудования

12). Устройство наружных электрических сетей и линий связи

13).Устройство переходов сетей и трубопроводов через естественные и искусственные препятствия.

Конкретные виды и объемы работ из числа видов и объемов работ, перечисленных в подпунктах (1–13) п. 4.1.39. настоящего Контракта, определяются Подрядчиком согласно Приложению №5 к Контракту и, исходя из сметной стоимости этих работ, предусмотренной проектной документацией в совокупном стоимостном выражении должны составлять не менее 25 процентов цены Контракта. Согласованный «Перечень видов и объемов работ, которые Подрядчик обязан выполнить самостоятельно без привлечения других лиц к исполнению своих обязательств по строительству объекта» по форме, согласно Приложению №5 оформляется дополнительным соглашением к Контракту и является его неотъемлемой частью.

4.1.40. В течение 30 (тридцати) календарных дней со дня подписания Контракта Подрядчик обязан сформировать и предоставить Заказчику Перечень видов работ, которые Подрядчик обязан выполнить самостоятельно без привлечения других лиц к исполнению своих обязательств по Контракту (по форме согласно Приложению № 5), в 2-ух (двух) экземплярах.

4.1.41. Подрядчик, не являющийся субъектом малого предпринимательства, социально ориентированной некоммерческой организацией обязан привлечь к исполнению Контракта субподрядчиков, соисполнителей из числа субъектов малого предпринимательства, социально ориентированных некоммерческих организаций в объеме 25 (двадцати пяти) процентов от цены Контракта.

4.1.42. В срок не более 5-ти (пяти) рабочих дней со дня заключения договора с субподрядчиком, соисполнителем из числа субъектов малого предпринимательства, социально ориентированных некоммерческих организаций представить Заказчику:

а) декларацию о принадлежности субподрядчика, соисполнителя к субъектам малого предпринимательства, социально ориентированной некоммерческой организации, составленную в простой письменной форме, подписанную руководителем (иным уполномоченным лицом) субъекта малого предпринимательства, социально ориентированной некоммерческой организации и заверенную печатью (при наличии печати);

б) копию договора (договоров), заключенного с субподрядчиком, соисполнителем из числа субъектов малого предпринимательства, социально ориентированных некоммерческих организаций, Подрядчиком.

4.1.43. В случае замены субподрядчика, соисполнителя из числа субъектов малого предпринимательства, социально ориентированных некоммерческих организаций на этапе исполнения Контракта на другого субподрядчика, соисполнителя из числа субъектов малого предпринимательства, социально ориентированных некоммерческих организаций представлять Заказчику документы, указанные в 4.1.42. настоящего Контракта, в течение 5 дней со дня заключения договора с эти субподрядчиком, соисполнителем.

4.1.44. В течение 10 рабочих дней со дня оплаты Подрядчиком выполненных обязательств по договору с субподрядчиком, соисполнителем представлять Заказчику следующие документы:

а) копии документов о приемке поставленного товара, выполненной работы, оказанной услуги, которые являются предметом договора, заключенного между Подрядчиком и привлеченным им субподрядчиком, соисполнителем;

б) копии платежных поручений, подтверждающих перечисление денежных средств Подрядчиком субподрядчику, соисполнителю, - в случае если договором, заключенным между Подрядчиком и привлеченным им субподрядчиком, соисполнителем, предусмотрена оплата выполненных обязательств до срока оплаты поставленных товаров, выполненных работ, оказанных услуг, предусмотренного Контрактом, заключенным с Заказчиком (в ином случае указанный документ представляется Заказчику дополнительно в течение 5 дней со дня оплаты Подрядчиком обязательств, выполненных субподрядчиком, соисполнителем).

4.1.45. Оплачивать поставленные субподрядчиком, соисполнителем из числа субъектов малого предпринимательства, социально ориентированных некоммерческих организаций товары, выполненные работы (ее результаты), оказанные услуги, отдельные этапы исполнения договора, заключенного с таким субподрядчиком, соисполнителем, в течение 15 рабочих дней с даты подписания Подрядчиком документа о приемке товара, выполненной работы (ее результатов), оказанной услуги, отдельных этапов исполнения договора.

4.1.46. Нести гражданско-правовую ответственность перед Заказчиком за неисполнение или ненадлежащее исполнение условия о привлечении к исполнению Контракта субподрядчиков, соисполнителей из числа субъектов малого предпринимательства, социально ориентированных некоммерческих организаций, в том числе:

а) за представление документов, указанных в пунктах 4.1.42.; 4.1.44. настоящего Контракта, содержащих недостоверные сведения, либо их непредставление или представление таких документов с нарушением установленных сроков;

б) за непривлечение субподрядчиков, соисполнителей из числа субъектов малого предпринимательства, социально ориентированных некоммерческих организаций в объеме, установленном в Контракте.

4.1.47. Организовать и осуществлять видеонаблюдение на объекте строительства за собственные средства, а также нести ответственность за неисполнение такой обязанности в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации на объекте, строительство которого ведется в рамках Федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2022 года», в том числе с использованием автоматизированной информационной системы управления проектной деятельностью (далее – АИС УПД)»).

4.1.48. Уведомить Заказчика путем направления официального письма об установке камер видеонаблюдения на Объекте с указанием ссылок на установленные камеры в течение 10 (десяти) календарных дней. Ссылки на камеры видеонаблюдения должны обеспечивать возможность онлайн просмотра в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» из АИС УПД.

4.1.49. Ежемесячно, в срок до 25-го числа отчетного месяца предоставлять Заказчику информацию о ходе выполнения работ по строительству объекта по форме согласно Приложению № 6 к настоящему Контракту, являющемуся его неотъемлемой частью.

4.1.50. Предоставлять Заказчику информацию обо всех соисполнителях, субподрядчиках, заключивших договор или договоры с поставщиком (Подрядчиком, исполнителем), цена которого или общая цена которых составляет более чем 10 процентов цены Контракта) в течение десяти дней с момента заключения такого договора.

4.1.51. Подрядчик несет ответственность перед Заказчиком за допущенные отступления от проектной документации и рабочей документации.

4.1.52. Для осуществления оплаты по Контракту Подрядчик обязан предоставить в адрес Заказчика перечень документов, согласно п.3.4.1. настоящего Контракта.

4.1.53. В течение 10 рабочих дней, после получения проектно-сметной документации, предоставить Заказчику на адреса электронной почты: [oleg\_lesneckiy@crimeagasnet.ru](mailto:oleg_lesneckiy@crimeagasnet.ru) и nikita.kobylyanskiy@crimeagasnet.ru помесячный график освоения денежных средств в рамках годовых лимитов денежных средств, указанных в Графике оплаты выполненных строительно-монтажных работ (Приложение № 4).

**4.2. Подрядчик имеет право:**

4.2.1. Определить конкретные виды и объемы работ, из числа видов и объемов работ, указанных в пункте 4.1.39. Контракта, которые Подрядчик обязан выполнить самостоятельно без привлечения других лиц к исполнению своих обязательств по настоящему Контракту.

4.2.2. На оплату работ по Цене работ Контракта.

4.2.3. В случае невыполнения или ненадлежащего выполнения субподрядчиком, соисполнителем обязательств, предусмотренных договором, заключенным с Подрядчиком, Подрядчик имеет право осуществлять замену субподрядчика, соисполнителя, с которым ранее был заключен договор, на другого субподрядчика, соисполнителя.

4.2.4. В случае невыполнения или ненадлежащего выполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных Контрактом, повлекших задержку выполнения работ, Подрядчик имеет право на приостановление выполнения работ по Контракту до устранения причин повлекших приостановление работ по вине Заказчика.

В этом случае Стороны должны принять все необходимые меры, предотвращающие дополнительные расходы. Если у Подрядчика возникнут дополнительные расходы, вызванные невыполнением или ненадлежащим выполнением обязательств Заказчиком, то он письменно сообщит Заказчику размер дополнительных расходов с подтверждением их соответствующими документами, после чего Стороны договорятся о сроках и способах возмещения дополнительных расходов Подрядчика.

**4.3. Заказчик обязан:**

4.3.1. В течение 5 (пяти) рабочих дней с момента подписания Договора передать Подрядчику по акту приёма-передачи необходимую для производства работ документацию:

а) проектную документацию в полном объеме;

б) сметную документацию в полном объеме.

4.3.2. Обеспечить доступ Подрядчика к месту выполнения работ.

4.3.3. Оплачивать выполненные по Контракту работы на основании сметы Контракта и графика оплаты выполненных по Контракту работ с учетом графика выполнения строительно-монтажных работ и фактически выполненных Подрядчиком работ не позднее 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания Заказчиком акта сдачи-приемки выполненных работ.

4.3.4. Осуществлять строительный контроль в процессе строительства Объекта, в соответствии с требованиями ст. 53 Градостроительного Кодекса РФ и «Положения о проведении строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства», утвержденного Постановлением Правительства РФ от 21.06.2010г. №468, на соответствие требований проектной документации, результатам инженерных изысканий, требованиям градостроительного плана земельного участка, требованиям Технических регламентов, в целях обеспечения качества и безопасности объекта.

4.3.5. Проводить проверку предоставленных Подрядчиком результатов работ, предусмотренных Контрактом, в части их соответствия условиям Контракта. Заказчик проводит экспертизу результатов работ, предусмотренных Контрактом, самостоятельно или с привлечением экспертов, экспертных организаций на основании Контрактов, заключенных в соответствии с Федеральным [законом](https://normativ.kontur.ru/document?moduleId=1&documentId=351850#l1) о контрактной системе.

**4.4. Заказчик имеет право:**

4.4.1. Осуществлять контроль за ходом и качеством выполняемых работ, соблюдением сроков их выполнения, качеством предоставленных Подрядчиком материалов (в том числе входной контроль), не вмешиваясь при этом в оперативно-хозяйственную деятельность Подрядчика.

4.4.2. Отказаться от исполнения Контракта и потребовать возмещения убытков в случаях установленных действующим законодательством РФ.

4.4.3. Заявить Подрядчику об отступлениях от условий Контракта и выявленных недостатках, дефектах, обнаруженных в ходе осуществления контроля за выполнением работ.

4.4.4. В случае ненадлежащего выполнения Подрядчиком работ назначить Подрядчику разумный срок для устранения недостатков, дефектов и при неисполнении Подрядчиком в назначенный срок этого требования отказаться от настоящего Контракта либо поручить исправление работ другому лицу за счёт средств Подрядчика, а также потребовать возмещения убытков.

1. **ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ**

5.1. Подрядчик вызывает представителя Заказчика (специалиста, ответственного со стороны Заказчика за ведение строительного контроля за строительством Объекта) телефонограммой либо посредством факсимильной связи по тел./факсу: 0-(3652)-27-26-21 за 5 (пять) рабочих дней до начала проверки операций и уведомляет в письменном виде нарочно, результаты которых влияют на безопасность объекта, но в соответствии с принятой технологией становятся недоступными для контроля после начала выполнения последующих работ, а также выполненных строительных конструкций и участков сетей инженерно-технического обеспечения, устранение дефектов которых, выявленных контролем, невозможно без разборки или повреждения последующих конструкций и участков сетей инженерно-технического обеспечения.

Подрядчик также вызывает Заказчика для приёмки вышеуказанных операций в случае выполнения Подрядчиком работ, не указанных в проектно-сметной документации (дополнительных работ).

Результаты проверки операций заносятся в журнал производства работ, что является основанием для заполнения строительного паспорта.

5.1.1. Журнал производства работ ведётся согласно требованиям действующего законодательства Российской Федерации.

5.1.2. При проверке и последующей приёмке Заказчиком скрытых работ составляется акт освидетельствования скрытых работ, выполненных на строительстве, в количестве 3 (трех) экземпляров.

5.1.3. Подрядчик приступает к выполнению последующих работ только после приёмки Заказчиком скрытых работ и подписания Сторонами акта освидетельствования скрытых работ, выполненных при строительстве.

5.2. Если Заказчик не был информирован о проведении скрытых работ или информирован с опозданием, то Подрядчик по требованию Заказчика обязан за свой счёт вскрыть любой участок подземного газопровода для дополнительной проверки качества строительства, а также провести повторные испытания согласно указанию Заказчика.

5.3. Если уполномоченный представитель Заказчика не явится в согласованный Сторонами срок на приёмку скрытых работ, то Подрядчик имеет право составить акт освидетельствования скрытых работ, выполненных при строительстве, без подписи Заказчика. При этом ответственность за качество выполненных работ лежит на Подрядчике.

5.4. С момента начала Работ и до их завершения Подрядчик ведёт журнал производства работ, в котором отражается весь ход производства работ, а также все факты и обстоятельства, связанные с производством работ, имеющие значение во взаимоотношениях Заказчика и Подрядчика.

5.5. Строительная техника и расходные материалы, используемые Подрядчиком для проведения работ, должны соответствовать требованиям рабочей документации и нормативных документов РФ. Строительная техника должна быть в рабочем состоянии, безопасной, пригодной для предполагаемого назначения, безопасного и эффективного выполнения работ.

**VI. ПОРЯДОК СДАЧИ-ПРИЕМКИ РАБОТ**

6.1. Приемка и оплата выполненных работ, в том числе их отдельных этапов, осуществляется на основании первичных учетных документов, подтверждающих их выполнение, составленных после завершения выполнения конструктивных решений (элементов), комплексов (видов) работ (этапов работ) на основании сметы контракта, графика выполнения строительно-монтажных работ и графика оплаты выполненных работ (при наличии), условиями контракта, в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации.

6.2. При приемке выполненных работ для подтверждения объемов и качества фактически выполненных подрядных работ по конструктивным решениям (элементам) и (или) комплексам (видам) работ, включенным в смету контракта, подрядчик представляет комплект первичных учетных документов, который определяется контрактом, а также исполнительную документацию.

Подтверждением по осуществлению компенсационных выплат и затрат, включенных в смету контракта, являются документы, подтверждающие затраты, понесенные Подрядчиком в адрес третьей стороны, определенной проектной документацией, либо принятые последней (платежное поручение, справка, акт приема передачи и т.п.),

6.3. При приемке выполненных работ не осуществляется сопоставление технологии производства фактически выполненных работ, технологиям, принятым при разработке сметных нормативов. Также при приемке выполненных работ не выделяется и не обосновывается стоимость учтенных в цене конструктивных решений (элементов) и (или) комплексов (видов) работ сметы контракта, прочих работ и затрат (в том числе зимнее удорожание, осуществление работ вахтовым методом, командирование рабочих, перебазирование строительно-монтажных организаций), и затрат на строительство титульных временных зданий и сооружений, непредвиденных работ и затрат подрядчика.

6.4. Первичным учетным документом, являющимся основанием для оплаты работ, выполненных в соответствии с графиком выполнения строительно-монтажных работ и (или) графиком оплаты выполненных работ, по завершении выполнения соответствующих конструктивных решений (элементов), комплексов (видов) работ, в том числе работ, выполняемых поэтапно, является акт о приемке выполненных работ, оформленный и подписанный в установленном контрактом порядке.

6.5. Сдача результатов фактически выполненных работ Подрядчиком Заказчику производится ежемесячно и оформляется Актом о приёмке выполненных работ (форма № КС-2) и справкой о стоимости выполненных работ и затрат (форма № КС-3) по каждому этапу отдельно с обязательным указанием номера этапа, также Подрядчиком ежемесячно предоставляется сводная справка по форме № КС-3 в целом по Объекту.

6.6. Не позднее 23 числа отчётного месяца Подрядчик ежемесячно представляет Заказчику для подписания акт о приёмке выполненных работ (по форме № КС-2) и справку о стоимости выполненных работ и затрат (по форме № КС-3) за отчётный период (месяц).

Приемка Заказчиком выполненных Подрядчиком работ осуществляется ежемесячно, исходя из объема работ по каждому этапу на основании Акта (Актов) о приемке выполненных работ (форма № КС-2) по каждому этапу, в 3 (трех) экземплярах не позднее 2 (второго) рабочего дня месяца следующего за отчетным.

Акт о приемке выполненных работ по каждому этапу (форма № КС-2) предоставляется Подрядчиком Заказчику одновременно со следующими документами:

-реестр исполнительной документации за отчетный период;

-акты лабораторных испытаний;

-паспорта, сертификаты на материалы и оборудование;

-общий журнал работ;

-специальные журналы;

-справка о стоимости выполненных работ и затрат (форма КС-3);

-журнал учета выполненных работ КС-6а;

6.7. В срок не позднее 2 (второго) рабочего дня месяца следующего за отчетным Заказчик обязан подписать акт о приёмке выполненных работ за отчетный месяц по каждому этапу либо, в случае отказа от подписания, сделать отметку в данном акте и направить Подрядчику мотивированный отказ.

В случае представления Заказчиком мотивированного отказа Сторонами составляется двусторонний акт в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения мотивированного отказа, с перечнем необходимых доработок и сроков их выполнения.

6.8. После подписания акта о приёмке выполненных работ (форма № КС-2) и справки о стоимости выполненных работ и затрат (форма № КС-3) за отчетный месяц Подрядчик передает Заказчику счет на оплату и счет-фактуру с выделением суммы НДС, согласно условиям Контракта.

6.9. Подписание Заказчиком актов о приемки выполненных Работ по форме № КС-2, справки о стоимости выполненных работ и затрат по форме № КС-3, подтверждает факт их надлежащего и качественного выполнения Подрядчиком, определяет сумму текущего финансирования и не является приемкой этих Работ в эксплуатацию.

6.10. Не позднее, чем за 10 (десять) календарных дней до полного завершения работ на Объекте Подрядчик в письменной форме уведомляет Заказчика о необходимости создания приемочной комиссии.

6.11. Заказчик в целях приемки выполненных работ назначает приемочную комиссию и обеспечивает ее работу, а так же участие в ней представителей уполномоченных государственных органов.

6.12. Подрядчик предоставляет Заказчику 1 (один) экземпляр исполнительной документации для работы комиссии за 3 календарных дня до начала даты работы приемочной комиссии, но не ранее завершения строительно-монтажных работ.

6.13. Заказчик, получивший сообщение Подрядчика в течение 5 (пяти) календарных дней сообщает Подрядчику и представителям уполномоченных государственных органов дату работы комиссии.

6.14. В течение 10 (десяти) календарных дней после получения Заказчиком письменного уведомления о готовности Объекта к сдаче Стороны оформляют акт приёмки законченного строительством объекта сети газораспределения (по форме согласно Приложению № 7 к Контракту), в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2010 года N 870 «Об утверждении [технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления](javascript:;)».

6.15. В течение 2 (двух) рабочих дней с момента завершения работ на Объекте Подрядчик представляет Заказчику для подписания окончательный акт о приёмке выполненных работ (форма № КС-2) и справку о стоимости выполненных работ и затрат (форма № КС-3) и Акт сверки взаиморасчетов по Контракту.

6.16. Заказчик обязан в течение 5 (пяти) рабочих дней с дня получения окончательного акта выполненных работ (форма № КС-2) подписать его либо в случае отказа от подписания, сделать отметку в данном акте и направить Подрядчику мотивированный отказ.

В случае предоставления Заказчиком мотивированного отказа Сторонами составляется двусторонний акт с перечнем необходимых доработок и сроков их выполнения.

6.17. После подписания окончательного акта о приёмке выполненных работ (форма № КС-2) и справки о стоимости выполненных работ и затрат (форма № КС-3) Подрядчик передаёт Заказчику Акт приемки законченного строительством объекта (форма №КС-11), счет на оплату и счёт-фактуру.

6.18. Одновременно с приемкой работ Заказчик проводит экспертизу, согласно ст. 94 Закона о Контрактной системе.

6.19. При приемке выполненных работ не осуществляется сопоставление технологии производства фактически выполненных работ, технологиям, принятым при разработке сметных нормативов. Также при приемке выполненных работ не выделяется и не обосновывается стоимость учтенных в цене конструктивных решений (элементов) и (или) комплексов (видов) работ сметы Контракта, прочих работ и затрат (в том числе зимнее удорожание, осуществление работ вахтовым методом, командирование рабочих, перебазирование строительно-монтажных организаций), и затрат на строительство титульных временных зданий и сооружений, непредвиденных работ и затрат Подрядчика.

**VII. ГАРАНТИИ КАЧЕСТВА ПО СДАННЫМ РАБОТАМ**

**ОБЕСПЕЧЕНИЕ ГАРАНТИЙНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ**

**7.1. Подрядчик гарантирует:**

– выполнение работ с надлежащим качеством в соответствии с проектной документацией и условиями Контракта, в том числе с соблюдением требований технических регламентов, с соблюдением правил, установленных стандартами, сводами правил, устранение недостатков (дефектов), выявленных при приемке работ и (или) обнаруженных в пределах гарантийного срока, предусмотренного Контрактом;

– возможность эксплуатации Объекта, указанного в пункте 1.1 Контракта, в соответствии с действующими нормами и правилами на протяжении гарантийного срока;

– своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных при приёмке работ и в период гарантийного срока.

7.2. Гарантийный срок на выполненные Работы в соответствии с ст. 756 Гражданского кодекса РФ устанавливается на 60 (шестьдесят) календарных месяцев (пять лет) и исчисляется с даты подписания Сторонами акта приёмки законченного строительством объекта сети газораспределения (по форме, согласно Приложению № 7 к Контракту), согласованного Межрегиональным управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по Республике Крым и г. Севастополю. Гарантия качества результата работ распространяется на все, составляющее результат работ.

7.3. В случае если производителями или поставщиками технологического и инженерного оборудования, применяемого при строительстве (реконструкции), установлены гарантийные сроки, большие по сравнению с гарантийным сроком, предусмотренным Контрактом, к соответствующему технологическому и инженерному оборудованию применяются гарантийные сроки, установленные производителями, поставщиками.

7.4. В случае если производителями или поставщиками материалов, конструкций, изделий или оборудования, подлежащих передаче Заказчику после завершения работ, установлены гарантийные сроки, большие по сравнению с гарантийным сроком, установленным в пункте 7.2 Контракта, к соответствующим элементам работ применяются гарантийные сроки, предусмотренные производителями, поставщиками. Подрядчик обязуется передать Заказчику в составе исполнительной документации все документы, подтверждающие гарантийные обязательства поставщиков или производителей.

7.5. Если в течение гарантийного срока, указанного в пункте 7.2. Контракта, будут обнаружены недостатки (дефекты) работ, Заказчик уведомляет об этом Подрядчика в порядке, предусмотренном Контрактом для направления уведомлений.

7.6. Не позднее 10 (десяти) календарных дней со дня получения Подрядчиком уведомления о выявленных недостатках (дефектах) работ стороны составляют акт с указанием недостатков, причин их возникновения, порядка и сроков их устранения.

7.7. В случае уклонения Подрядчика от составления акта выявленных недостатков (дефектов) работ в установленный срок Заказчик вправе составить его без участия Подрядчика.

7.8. Если иной срок не будет согласован сторонами дополнительно, Подрядчик обязуется устранить выявленные недостатки (дефекты) работ не позднее 1 (одного) месяца со дня получения требования от Заказчика.

7.9. Устранение недостатков (дефектов) работ, выявленных в течение гарантийного срока, осуществляется силами и за счет средств Подрядчика.

7.10. В случае отказа Подрядчика от устранения выявленных недостатков (дефектов) работ или в случае неустранения недостатков (дефектов) работ в установленный срок Заказчик вправе привлечь третьих лиц с возмещением расходов на устранение недостатков (дефектов) работ за счет Подрядчика.

7.10.1. Расходы Заказчика по восстановлению газоснабжения после перерыва, вызванного необходимостью устранения недостатков, дефектов, возмещаются Подрядчиком.

7.11. Течение гарантийного срока прерывается на все время, на протяжении которого объект не мог эксплуатироваться вследствие недостатков (дефектов) работ, за которые отвечает Подрядчик.

7.12. Подрядчик несет ответственность за недостатки (дефекты) работ, обнаруженные в период гарантийного срока, если не докажет, что они произошли вследствие нормального износа объекта и его частей, неправильной эксплуатации, ненадлежащего ремонта объекта, произведенного Заказчиком или привлеченными Заказчиком третьими лицами.

7.13. Если в процессе гарантийного срока будут обнаружены материалы, которые не соответствуют сертификатам, то все работы по их замене осуществляет Подрядчик за свой счёт.

7.14. Размер обеспечения гарантийных обязательств Подрядчика устанавливается в размере ***1% от начальной (максимальной) цены Контракта и составляет 9 706 537,92 руб. (Девять миллионов семьсот шесть тысяч пятьсот тридцать семь рублей 92 копейки)***.

7.14.1. Оформление документа о приемке (за исключением отдельного этапа исполнения Контракта) выполненных работ осуществляется Заказчиком после предоставления Подрядчиком обеспечения исполнения гарантийных обязательств в соответствии с Федеральным законом от 05.04.2013 № 44-ФЗ.

7.14.2. Предоставление обеспечения гарантийных обязательств осуществляется в следующем порядке:

7.14.3. Гарантийные обязательства могут обеспечиваться предоставлением банковской гарантии, выданной банком и соответствующей требованиям статьи 45 Федерального закона с учетом требований, установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 ноября 2013 г. №1005 (с учетом изменений и дополнений), или внесением денежных средств на указанный Заказчиком счет, на котором в соответствии с законодательством Российской Федерации учитываются операции со средствами, поступающими Заказчику. Способ обеспечения гарантийных обязательств определяется в соответствии с требованиями Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ победителем самостоятельно.

7.14.4. Способ обеспечения исполнения Контракта, гарантийных обязательств, срок действия банковской гарантии определяются в соответствии с требованиями настоящего Федерального закона участником закупки, с которым заключается Контракт, самостоятельно. При этом срок действия банковской гарантии должен превышать предусмотренный Контрактом срок исполнения обязательств, которые должны быть обеспечены такой банковской гарантией, не менее чем на один месяц, в том числе в случае его изменения в соответствии со [статьей 95](http://mobileonline.garant.ru/#/document/77673809/entry/95)  Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ. Требования к банковской гарантии, предоставляемой в качестве обеспечения гарантийных обязательств, указаны в п. 13.3. настоящего Контракта.

7.14.5. Денежные средства в качестве обеспечения гарантийных обязательств должны быть перечислены по следующим реквизитам:

**ГУП РК «Крымгазсети» (без учёта филиалов)**

**ИНН ГУП РК «Крымгазсети»** 9102016743

**КППГУП РК «Крымгазсети»** 910201001

**АО «ГЕНБАНК» г. Симферополя**

**БИК** 043510123

**Кор./с:** 30101810835100000123

**Расчётный счёт для обеспечительных взносов** 40602810100230030002

Назначение платежа: Средства для обеспечения гарантийных обязательств в соответствии с Контрактом от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

7.14.6. Предоставление обеспечения гарантийных обязательств должно быть осуществлено Подрядчиком не позднее, чем за 3 (три) рабочих дня до сдачи результата работ. Документ, подтверждающий обеспечение гарантийных обязательств, должен быть предоставлен Заказчику одновременно с документами, указанными в п. 3.4.1. Контракта.

7.14.7. Подрядчик вправе изменить способ обеспечения гарантийных обязательств и (или) предоставить Заказчику взамен ранее предоставленного обеспечения гарантийных обязательств новое обеспечение гарантийных обязательств.

7.15. В случае предоставления Подрядчиком банковской гарантии срок ее действия должен превышать предусмотренный настоящим Контрактом срок исполнения обязательств, которые должны быть обеспечены такой банковской гарантией, не менее чем на один месяц, в том числе в случае его изменения в соответствии с положениями настоящего Контракта.

7.16. В случае внесения Подрядчиком денежных средств на указанный счет, Заказчик возвращает Подрядчику денежные средства, внесенные в качестве обеспечения гарантийных обязательств в течение тридцати дней с даты окончания гарантийного срока, предусмотренного   
п. 7.2. Контракта, а в случае установления Заказчиком ограничения, предусмотренного частью 3 статьи 30 Федерального закона от 05.04.2013 3 44-ФЗ – в течение пятнадцати дней соответственно.

7.17. Положения п. 7.14- п.7.16 настоящего раздела о предоставлении обеспечения гарантийных обязательств не применяются в случае заключения контракта с участником закупки, который является казенным учреждением.

**VIII. ОХРАННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ**

8.1. С даты заключения Контракта до подписания акта приемки законченного строительством объекта (форма №КС-11) Подрядчик несёт полную ответственность за сохранность всего имущества, в том числе материалов, конструкций, оборудования и т. п., приобретённого им или переданного ему для выполнения работ.

8.2. В случае произошедшей по вине Подрядчика утраты имущества Подрядчик обязан за свой счёт заменить указанное имущество на равнозначное или возместить Заказчику убытки без увеличения сроков строительства объекта и цены Контракта.

8.3. Подрядчик обязан предпринять все меры для обеспечения эффективной защиты и предотвращения нанесения ущерба строящимся и/или существующим объектам, близлежащим трубопроводам, сетям электроснабжения, сетям связи и прочим коммуникациям, покрытиям дорог и другим сооружениям, принадлежащим Заказчику или сторонним собственникам, а также вреда, причинённого окружающей среде, в т. ч. зелёным насаждениям, водотокам, почве и пр. В процессе выполнения работ на Объекте Подрядчик обеспечивает сохранность строящегося Объекта и предпринимает все меры для обеспечения защиты от механических повреждений.

8.4. В период подготовки строительства и в процессе производства строительных работ Подрядчиком должна быть организована круглосуточная охрана для исключения несанкционированного проникновения на Объект физических лиц и проезда транспортных средств для совершения или подготовки противоправных действий, направленных на причинение ущерба здоровью людей, окружающей среде и производственному процессу.

8.5. Ответственность за сохранность построенных зданий, сооружений, а также материалов, оборудования и другого имущества после подписания Акта приемки законченного строительством объекта (форма № КС-11) несёт Заказчик.

8.6. Риск случайной гибели или случайного повреждения результата выполненной работы, повреждения материалов, оборудования или иного используемого для исполнения Договора имущества, до подписания акта приёмки законченного строительством объекта сети газораспределения, представителем Межрегионального управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по Республике Крым и г. Севастополю, несёт Подрядчик.

**IX. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

9.1. За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по настоящему Контракту Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

9.2. Размер штрафа устанавливается Контрактом в порядке, установленном в соответствии с пунктами 3-9 Правил определения размера штрафа, начисляемого в случае ненадлежащего исполнения Заказчиком, неисполнения или ненадлежащего исполнения поставщиком (Подрядчиком, исполнителем) обязательств, предусмотренных Контрактом (за исключением просрочки исполнения обязательств Заказчиком, поставщиком (Подрядчиком, исполнителем) (далее - настоящие Правила), утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 30 августа 2017г. №1042, за исключением случая, предусмотренного пунктом 13настоящихПравил, в том числе рассчитывается как процент цены Контракта, или в случае, если Контрактом предусмотрены этапы исполнения Контракта, как процент этапа исполнения Контракта (далее - цена Контракта (этапа).

9.3. За каждый факт неисполнения или ненадлежащего исполнения Подрядчиком обязательств, предусмотренных Контрактом, за исключением просрочки исполнения обязательств (в том числе гарантийного обязательства), предусмотренных Контрактом, размер штрафа устанавливается в следующем порядке (за исключением случаев, предусмотренных пунктами 4-8 Правил):

а) 10 процентов цены Контракта (этапа) в случае, если цена Контракта (этапа) не превышает 3 млн. рублей;

б) 5 процентов цены Контракта (этапа) в случае, если цена Контракта (этапа) составляет от 3 млн. рублей до 50 млн. рублей (включительно);

в) 1 процент цены Контракта (этапа) в случае, если цена Контракта (этапа) составляет от 50 млн. рублей до 100 млн. рублей (включительно);

г) 0,5 процента цены Контракта (этапа) в случае, если цена Контракта (этапа) составляет от 100 млн. рублей до 500 млн. рублей (включительно);

д) 0,4 процента цены Контракта (этапа) в случае, если цена Контракта (этапа) составляет от 500 млн. рублей до 1 млрд. рублей (включительно);

е) 0,3 процента цены Контракта (этапа) в случае, если цена Контракта (этапа) составляет от 1 млрд. рублей до 2 млрд. рублей (включительно);

ж) 0,25 процента цены Контракта (этапа) в случае, если цена Контракта (этапа) составляет от 2 млрд. рублей до 5 млрд. рублей (включительно);

з) 0,2 процента цены Контракта (этапа) в случае, если цена Контракта (этапа) составляет от 5 млрд. рублей до 10 млрд. рублей (включительно);

и) 0,1 процента цены Контракта (этапа) в случае, если цена Контракта (этапа) превышает 10 млрд. рублей.

Что составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) рублей, то есть равен \_\_\_ % цены Контракта.

9.4. За каждый факт неисполнения или ненадлежащего исполнения поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств, предусмотренных контрактом, заключенным с победителем закупки (или с иным участником закупки в случаях, установленных Федеральным законом №44-ФЗ), предложившим наиболее высокую цену за право заключения контракта, размер штрафа рассчитывается в порядке, установленном настоящими Правилами, за исключением просрочки исполнения обязательств (в том числе гарантийного обязательства), предусмотренных контрактом, и устанавливается \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, рассчитанном вследующемпорядке:

а) в случае, если цена контракта не превышает начальную (максимальную) цену контракта:

10 процентов начальной (максимальной) цены контракта, если цена контракта не превышает 3 млн. рублей;

5 процентов начальной (максимальной) цены контракта, если цена контракта составляет от 3 млн. рублей до 50 млн. рублей (включительно);

1 процент начальной (максимальной) цены контракта, если цена контракта составляет от 50 млн. рублей до 100 млн. рублей (включительно);

б) в случае, если цена контракта превышает начальную (максимальную) цену контракта:

10 процентов цены контракта, если цена контракта не превышает 3 млн. рублей;

5 процентов цены контракта, если цена контракта составляет от 3 млн. рублей до 50 млн. рублей (включительно);

1 процент цены контракта, если цена контракта составляет от 50 млн. рублей до 100 млн. рублей (включительно).

9.5. За каждый факт неисполнения или ненадлежащего исполнения Подрядчиком обязательства, предусмотренного Контрактом, которое не имеет стоимостного выражения, размер штрафа устанавливается (при наличии в Контракте таких обязательств) в следующем порядке:

а) 1000 рублей, если цена Контракта не превышает 3 млн. рублей;

б) 5000 рублей, если цена Контракта составляет от 3 млн. рублей до 50 млн. рублей (включительно);

в) 10000 рублей, если цена Контракта составляет от 50 млн. рублей до 100 млн. рублей (включительно);

г) 100000 рублей, если цена Контракта превышает 100 млн. рублей.

Что составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) рублей.

9.6. За каждый факт неисполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных Контрактом, за исключением просрочки исполнения обязательств, предусмотренных Контрактом, размер штрафа устанавливается в следующем порядке:

а) 1000 рублей, если цена Контракта не превышает 3 млн. рублей;

б) 5000 рублей, если цена Контракта составляет от 3 млн. рублей до 50 млн. рублей (включительно);

в) 10000 рублей, если цена Контракта составляет от 50 млн. рублей до 100 млн. рублей (включительно);

г) 100000 рублей, если цена Контракта превышает 100 млн. рублей.

Что составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) рублей.

9.7. За непредоставление информации, предусмотренной п.4.1.50. Контракта с Подрядчика взыскивается пеня в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты пени ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от цены договора, заключенного Подрядчиком с соисполнителем, субподрядчиком в соответствии с п.24. ст.34 Закона о контрактной системе. Пеня подлежит начислению за каждый день просрочки исполнения такого обязательства.

9.8. За ненадлежащее исполнение Подрядчиком обязательств по выполнению видов и объемов работ по строительству объекта, которые Подрядчик обязан выполнить самостоятельно без привлечения других лиц к исполнению своих обязательств по Контракту, размер штрафа устанавливается в размере 5 (пяти) процентов стоимости указанных работ.

9.9. За неисполнение условия о привлечении к исполнению Контракта субподрядчиков, соисполнителей из числа субъектов малого предпринимательства, социально ориентированных некоммерческих организаций устанавливается штраф в размере 5 (пяти) процентов от объема такого привлечения.

9.10. Общая сумма начисленных штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение поставщиком (Подрядчиком, исполнителем) обязательств, предусмотренных Контрактом, не может превышать цену Контракта.

9.11. Общая сумма начисленных штрафов за ненадлежащее исполнение Заказчиком обязательств, предусмотренных Контрактом, не может превышать цену Контракта.

9.12. В случае если законодательством Российской Федерации установлен иной порядок начисления штрафа, чем порядок, предусмотренный постановлением Правительства РФ № 1042 от 30.08.2017, размер такого штрафа и порядок его начисления устанавливается Контрактом в соответствии с законодательством Российской Федерации.

9.13. Заказчик вправе требовать от Подрядчика уплаты штрафа по каждому факту неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по Контракту, в том числе, но не ограничиваясь, за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий, предусмотренных разделом 5 настоящего Контракта.

9.14. В случае просрочки исполнения поставщиком (Подрядчиком, исполнителем) обязательств (в том числе гарантийного обязательства), предусмотренных Контрактом, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения поставщиком (Подрядчиком, исполнителем) обязательств, предусмотренных Контрактом, Заказчик направляет поставщику (Подрядчику, исполнителю) требование об уплате неустоек (штрафов, пеней).

9.15. Пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения поставщиком (Подрядчиком, исполнителем) обязательства, предусмотренного Контрактом, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного Контрактом срока исполнения обязательства, и устанавливается Контрактом 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 (Подрядчиком, исполнителем), за исключением случаев, если законодательством Российской Федерации установлен иной порядок начисления пени.

9.16. В случае просрочки исполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных Контрактом, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком обязательств, предусмотренных Контрактом, поставщик (Подрядчик, исполнитель) вправе потребовать уплаты неустоек (штрафов, пеней). Пеня начисляется за каждый день просрочки исполнения обязательства, предусмотренного Контрактом, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного Контрактом срока исполнения обязательства. Такая пеня устанавливается Контрактом в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты пеней ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации от не уплаченной в срок суммы.

9.17. Пени и штрафы уплачиваются Подрядчиком посредством перечисления взыскиваемых сумм по указанным Заказчиком в претензии реквизитам. Подрядчик представляет Заказчику документальное подтверждение такого перечисления в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты осуществления платежа.

9.18. Применение предусмотренных мер ответственности не лишает Заказчика права на возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) Подрядчиком своих обязательств.

9.19. Подрядчик обязан компенсировать Заказчику ущерб, включая судебные издержки, связанный с травмами или ущербом, нанесенным третьим лицам, возникший вследствие невыполнения и/или ненадлежащего оказания Подрядчиком услуг в соответствии с Контрактом или вследствие нарушения имущественных или интеллектуальных прав.

9.20 Сторона освобождается от уплаты штрафа (пени), если докажет, что неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательства, предусмотренного Контрактом, произошло вследствие непреодолимой силы или по вине другой Стороны.

9.21. Уплата неустоек и возмещение убытков не освобождает Стороны от исполнения своих обязательств по Контракту.

**X. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ**

10.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по Контракту в случае, если неисполнение обязательств явилось следствием действий непреодолимой силы, а именно: пожара, наводнения, землетрясения, забастовки, войны, действий органов государственной власти или других независящих от Сторон обстоятельств.

10.2. Сторона, которая не может выполнить обязательства по Контракту, должна своевременно, но не позднее 3 (трёх) календарных дней после наступления обстоятельств непреодолимой силы, письменно известить другую Сторону, с предоставлением обосновывающих документов, выданных компетентными органами.

10.3. Стороны признают, что неплатёжеспособность Сторон не является форс-мажорным обстоятельством.

10.4. Не уведомление или несвоевременное уведомление лишает Сторону права ссылаться на указанные обстоятельства как на основание, освобождающее от ответственности за неисполнение обязательств по настоящему Контракту.

**XI. ПРЕКРАЩЕНИЕ ДОГОВОРНЫХ ОТНОШЕНИЙ**

11.1.Изменение существенных условий Контракта при его исполнении не допускается, за исключением случаев, предусмотренных [Законом](https://normativ.kontur.ru/document?moduleid=1&documentid=351850#l1) о контрактной системе.

11.2. Контракт может быть изменён в порядке и по основаниям, предусмотренным законодательством, а также по соглашению Сторон, при наличии обстоятельств, установленных ст. 95 Закона о контрактной системе.

11.3. Контракт, может быть, расторгнут: по соглашению Сторон, а также в одностороннем порядке по письменному требованию Заказчика / Подрядчика по основаниям, предусмотренным Контрактом и законодательством.

11.4. Стороны вправе принять решение об одностороннем отказе от исполнения Контракта в соответствии со ст.95 Закона о Контрактной системе.

11.5. В случае принятия Заказчиком / Подрядчиком решения отказаться от исполнения Контракта, Заказчик / Подрядчик обязан в письменной форме уведомить Подрядчика о расторжении настоящего Контракта не позднее, чем за 10 (десять) рабочих дней до предполагаемой даты расторжения.

11.6. После получения Подрядчиком уведомления Заказчика о расторжении настоящего Контракта Подрядчик обязан:

– немедленно прекратить все работы, за исключением тех, которые в соответствии с указанием Заказчика необходимы для обеспечения защиты жизни или имущества либо обеспечения сохранности Объекта;

– немедленно передать по акту приёма-передачи всю техническую документацию по работам, оборудованию и материалам, включая исполнительную и эксплуатационную документацию, а также любую документацию, полученную от Заказчика в процессе исполнения настоящего Контракта.

**XII. СРОК ДЕЙСТВИЯ КОНТРАКТА**

12.1. Контракт вступает в силу с даты его заключения и действует до 31 декабря 2022 года, а в части взаимных обязательств - до полного их исполнения Сторонами.

12.2. Истечение срока действия Контракта, равно его досрочное расторжение или односторонний отказ Сторон от исполнения Контракта не освобождает Стороны от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств, допущенные ими в течение срока действия Контракта.

12.3. Изменение условий Контракта не допускается, за исключением случаев, предусмотренных ст. 95 Закона № 44-ФЗ.

**XIII. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ИСПОЛНЕНИЯ КОНТРАКТА**

13.1. Условием заключения настоящего Контракта является предоставление Подрядчиком обеспечения исполнения Контракта одновременно с подписанным экземпляром Контракта. Обеспечение исполнения Контракта не применяется, если участником закупки, с которым заключается Контракт, является государственное или муниципальное казенное учреждение,

13.1.1. Исполнение Контракта обеспечивается предоставлением банковской гарантией, выданной банком, соответствующей требованиям законодательства Российской Федерации, или внесением денежных средств на указанный Заказчиком счет, на котором в соответствии с законодательством Российской Федерации учитываются операции со средствами, поступающими Заказчику.

13.1.2. Способ обеспечения исполнения Контракта, гарантийных обязательств, срок действия банковской гарантии определяются в соответствии с требованиями Федерального закона №44-ФЗ участником закупки, с которым заключается Контракт, самостоятельно.

13.1.3.  Срок действия банковской гарантии должен превышать предусмотренный Контрактом срок исполнения обязательств, которые должны быть обеспечены такой банковской гарантией, не менее чем на один месяц, в том числе в случае его изменения в соответствии со [статьей 95](consultantplus://offline/ref=B840A7DEA1992DD4231739831FD3B9A886FDA64B6FDF29AA7ED0F753FB3CBC920A09E1CA99AF7C4AE12D6D104710603D41EC1A8A30EE31C5e8zBM) Федерального закона №44-ФЗ.

13.2. Требования к обеспечению исполнения Контракта, если осуществляется в виде денежных средств:

- денежные средства, вносимые в обеспечение исполнения Контракта, должны быть перечислены в размере в размере 10 % от Н(М)ЦК, что составляет ***97 065 379,24 руб. (Девяносто семь миллионов шестьдесят пять тысяч триста семьдесят девять рублей 24 копейки)*** по следующим реквизитам:

ГУП РК «Крымгазсети» (без учёта филиалов)

ИНН ГУП РК «Крымгазсети» 9102016743

КПП ГУП РК «Крымгазсети» 910201001

АО «ГЕНБАНК» г. Симферополя

БИК 043510123

Кор./с: 30101810835100000123

Расчётный счёт для обеспечительных взносов 40602810100230030002

Назначение платежа: Средства для обеспечения исполнения Контракта на выполнение строительно-монтажных работ по объекту: «Газоснабжение сел Акимовского направления Нижнегорского района Республики Крым (газопровод высокого давления, ГРП)»в соответствии с Протоколом с Протоколом \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ №\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_года.

13.2.1. Если начальная (максимальная) цена Контракта составляет пятнадцать миллионов рублей и более участником закупки, с которым заключается Контракт, предложена цена Контракта, которая на двадцать пять и более процентов ниже начальной (максимальной) цены Контракта, Контракт заключается только после предоставления таким участником обеспечения исполнения Контракта в размере, превышающем в полтора раза размер обеспечения исполнения Контракта, указанный в п. 13.2. (но не менее чем в размере аванса), что составляет ***145 598 068,86 руб. (Сто сорок пять миллионов пятьсот девяносто восемь тысяч шестьдесят восемь рублей 86 копеек).***

13.3. Требования к обеспечению исполнения Контракта, предоставляемому в виде банковской гарантии, установлены в статье 45 Федерального закона, а именно:

а) Банковская гарантия должна быть безотзывной;

б) Банковская гарантия должна содержать:

- сумму банковской гарантии, подлежащую уплате гарантом Заказчику в случае ненадлежащего исполнения обязательств принципалом в соответствии со статьей 96 настоящего Федерального закона;

- обязательства принципала, надлежащее исполнение которых обеспечивается банковской гарантией;

- обязанность гаранта уплатить Заказчику неустойку в размере 0,1 процента денежной суммы, подлежащей уплате, за каждый день просрочки;

- условие, согласно которому исполнением обязательств гаранта по банковской гарантии является фактическое поступление денежных сумм на счет, на котором в соответствии с законодательством Российской Федерации учитываются операции со средствами, поступающими Заказчику;

- условие о праве Заказчика на бесспорное списание денежных средств со счета гаранта, если гарантом в срок не более чем пять рабочих дней не исполнено требование Заказчика об уплате денежной суммы по банковской гарантии, направленное до окончания срока действия банковской гарантии;

- срок действия банковской гарантии;

-отлагательное условие, предусматривающее заключение договора предоставления банковской гарантии по обязательствам принципала, возникшим из Контракта при его заключении, в случае предоставления банковской гарантии в качестве обеспечения исполнения Контракта;

- установленный Правительством Российской Федерации перечень документов, предоставляемых Заказчиком банку одновременно с требованием об осуществлении уплаты денежной суммы по банковской гарантии;

- дополнительные требования к банковской гарантии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 08.11.2013 № 1005 (с учетом изменений и дополнений).

в) Банковская гарантия должна быть включена в реестр банковских гарантий, размещенный в единой информационной системе.

13.4.Обеспечение исполнения возвращается Подрядчику в полном объёме, части этих денежных средств в случае уменьшения размера обеспечения исполнения Контракта в соответствии с частями 7, 7.1 и 7.2 статьи 96 Закона № 44-ФЗ (либо в части, оставшейся после удовлетворения требований Заказчика, возникших в период действия залога) не более тридцати дней с даты исполнения Подрядчиком обязательств, предусмотренных Контрактом.

13.5 В ходе исполнения Контракта Подрядчик вправе изменить способ обеспечения исполнения Контракта и (или) предоставить Заказчику взамен ранее предоставленного обеспечения исполнения Контракта новое обеспечение исполнения Контракта, размер которого может быть уменьшен в порядке и случаях, которые предусмотрены [частями 7.2](consultantplus://offline/ref=BBEED14102BC0D01A6360A9686BC83915C0DF502F76943A1CD4D218B61CF2966D005B77F463AD1CD80FA00BD2B4F6A40D1E10421218BNBdBL) и [7.3](consultantplus://offline/ref=BBEED14102BC0D01A6360A9686BC83915C0DF502F76943A1CD4D218B61CF2966D005B77F463AD2CD80FA00BD2B4F6A40D1E10421218BNBdBL) статьи 96 Закона № 44-ФЗ. Подрядчик вправе изменить способ обеспечения гарантийных обязательств и (или) предоставить Заказчику взамен ранее предоставленного обеспечения гарантийных обязательств новое обеспечение гарантийных обязательств.

* 1. Прекращение обеспечения исполнения Контракта или не соответствующее требованиям Федерального Закона № 44-ФЗобеспечение исполнения Контракта по истечении срока, указанного в п. 13.1.3. Контракта, признается существенным нарушением Контракта Подрядчиком и является основанием для расторжения Контракта по требованию Заказчика с возмещением ущерба в полном объеме.
  2. Обеспечение исполнения Контракта сохраняет свою силу при изменении законодательства Российской Федерации, а также при реорганизации Подрядчика или Заказчика.
  3. Все затраты, связанные с заключением и оформлением Контрактов и иных документов по обеспечению исполнения Контракта, несет Подрядчик.

13.9 Размер обеспечения исполнения Контракта уменьшается посредством направления Заказчиком информации об исполнении обязательств Подрядчиком по Контракту, или об исполнении им отдельного этапа исполнения Контракта и стоимости исполненных обязательств для включения в соответствующий реестр Контрактов, предусмотренный статьей 103 Федерального закона № 44-ФЗ. Уменьшение размера обеспечения исполнения Контракта производится пропорционально стоимости исполненных обязательств, приемка и оплата которых осуществлены в порядке и сроки, которые предусмотрены Контрактом. В случае, если обеспечение исполнения Контракта осуществляется путем предоставления банковской гарантии, требование Заказчика об уплате денежных сумм по этой гарантии может быть предъявлено в размере не более размера обеспечения исполнения Контракта, рассчитанного Заказчиком на основании информации об исполнении Контракта, размещенной в соответствующем реестре Контрактов. В случае, если обеспечение исполнения Контракта осуществляется путем внесения денежных средств на счет, указанный Заказчиком, по заявлению Подрядчика, в срок, указанный в п. 13.4. Контракта ему возвращаются Заказчиком денежные средства в сумме, на которую уменьшен размер обеспечения исполнения Контракта, рассчитанный Заказчиком на основании информации об исполнении Контракта, размещенной в соответствующем реестре Контрактов.

13.10 Предусмотренное уменьшение размера обеспечения исполнения Контракта осуществляется при условии отсутствия неисполненных Подрядчиком требований об уплате неустоек (штрафов, пеней), предъявленных Заказчиком в соответствии с Федеральным законом № 44-ФЗ, а также приемки Заказчиком поставленного товара, выполненной работы (ее результатов), оказанной услуги, результатов отдельного этапа исполнения Контракта в объеме выплаченного аванса (если Контрактом предусмотрена выплата аванса).

13.11. В случае отзыва в соответствии с законодательством Российской Федерации у банка, предоставившего банковскую гарантию в качестве обеспечения исполнения Контракта, лицензии на осуществление банковских операций Подрядчик обязан предоставить новое обеспечение исполнения Контракта не позднее одного месяца со дня надлежащего уведомления Заказчиком Подрядчика о необходимости предоставить соответствующее обеспечение.

13.12. За каждый день просрочки исполнения Подрядчиком обязательства, предусмотренного пунктом 13.11 Контракта, начисляется неустойка, определенная в порядке, установленном в соответствии с разделом 9 Контракта.

13.13 В случае, если Контрактом предусмотрены отдельные этапы его исполнения и установлено требование обеспечения исполнения Контракта, в ходе исполнения данного Контракта размер этого обеспечения подлежит уменьшению в порядке и случаях, которые предусмотренных пунктом 13.9 Контракта.

13.14 В случае, если предусмотрено документацией о закупке, гарантийные обязательства могут обеспечиваться предоставлением банковской гарантии, выданной банком и соответствующей требованиям [статьи 45](consultantplus://offline/ref=ECDBACAE50B9EF34397AC05686CD1B428178D87AA9E6357906DFC0CB574FAD0C60FB52A4B1CE95697D1CB55D77A83C234AB6F04A58q6F) Федерального закона № 44-ФЗ, или внесением денежных средств на указанный Заказчиком счет, на котором в соответствии с законодательством Российской Федерации учитываются операции со средствами, поступающими Заказчику. Способ обеспечения исполнения Контракта, гарантийных обязательств, срок действия банковской гарантии определяются в соответствии с требованиями Федерального закона №44-ФЗ участником закупки, с которым заключается Контракт, самостоятельно. При этом срок действия банковской гарантии должен превышать предусмотренный Контрактом срок исполнения обязательств, которые должны быть обеспечены такой банковской гарантией, не менее чем на один месяц, в том числе в случае его изменения в соответствии со [статьей 95](consultantplus://offline/ref=ECDBACAE50B9EF34397AC05686CD1B428178D87AA9E6357906DFC0CB574FAD0C60FB52A0B7C4C2383042EC0C3AE331245DAAF04C91E7566453q2F) Федерального закона № 44-ФЗ.

**XIV. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ**

14.1. Любая договорённость между Сторонами, влекущая за собой новые обстоятельства, не предусмотренные Контрактом, считается действительной, если она подтверждена Сторонами в письменной форме в виде дополнительного соглашения.

14.2. Стороны обязуются не разглашать, не передавать и не делать каким-либо ещё способом доступными третьим лицам содержащиеся в документах сведения о совместной деятельности Сторон в рамках Контракта иначе как с письменного согласия Сторон.

14.3. Подрядчик полностью ознакомился со всеми условиями, которые влияют на Цену работ и действуют на дату подписания Контракта, учёл в своих расчётах свои расходы и прибыль и в будущем, не будет иметь права требовать никаких платежей, за исключением предусмотренных в Контракте.

14.4. При выполнении работ по Контракту Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

14.5. Ущерб, нанесённый третьему лицу в результате проведённых работ по настоящему Контракту по вине Подрядчика, компенсируется Подрядчиком.

14.6. Подрядчик *является/не является* субъектом малого (среднего) предпринимательства в соответствии со ст.4 Федерального закона от 24.07.2007 г. №209-ФЗ «О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации».

14.7. Контракт заключён в форме электронного документа, подписанного электронной цифровой подписью уполномоченными представителями сторон.

**XV. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ ПО КОНТРАКТУ**

15.1. Претензионный порядок рассмотрения споров из Контракта является для Сторон обязательным.

15.2. Претензия направляется Сторонами нарочно либо заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении последнему адресату по местонахождению Сторон, указанным в разделе XVII Контракта.

15.3. Направление Сторонами претензии иным способом, чем указано в п. 15.2 Контракта не допускается.

15.4. Срок рассмотрения претензии составляет 10 (десять) рабочих дней со дня получения последнего адресатом.

15.5. Споры, возникающие по Контракту или в связи с ним, Стороны разрешают путем переговоров, если договоренности не было достигнуто, то спор передается на рассмотрение в Арбитражный суд Республики Крым в порядке, определённом действующим законодательством РФ.

**XVI. СПИСОК ПРИЛОЖЕНИЙ**

16.1. Приложения к Контракту являются его неотъемлемой частью:

- Приложение № 1 – Техническое задание

- Приложение № 2 – Смета Контракта

- Приложение № 3 – График выполнения строительно-монтажных работ

- Приложение № 4 – График оплаты выполненных строительно-монтажных работ

- Приложение № 5 – Перечень видов и объемов работ, которые Подрядчик обязан выполнить самостоятельно без привлечения других лиц к исполнению своих обязательств (Форма)

- Приложение № 6 – Отчет о ходе выполнения строительства объекта (Форма)

- Приложение № 7 - Акт приёмки законченного строительством объекта сети газораспределения (Форма)

**XVII. АДРЕСА, РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН**

|  |  |
| --- | --- |
| **ЗАКАЗЧИК**  **Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымгазсети»**  Юридический адрес  295011, Республика Крым, г. Симферополь,  ул. Училищная ,42а  ИНН 9102016743  КПП 910201001  р\с № 40602810800230000002  Банк: Филиал АО «ГЕНБАНК»  в г. Симферополь  БИК 043510123  ИНН7750005820  Кор/с.: 30101810835100000123  Телефон, факс (3652) 25-55-45  [guprk@crimeagasnet.ru](mailto:guprk@crimeagasnet.ru)  **Директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С.И. Тарасов** | **ПОДРЯДЧИК** |

Приложение №1

к Контракту №

от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2020 года

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ**

**на выполнение строительно-монтажных работ по объекту:**

**«Газоснабжение сел Акимовского направления Нижнегорского района Республики Крым (газопровод высокого давления, ГРП)»**

| **№ п/п** | **Перечень основных требований** | **Содержание требований** |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
|  | Место выполнения работ | села Акимовского направления Нижнегорского района Республики Крым (с. Акимовка, с. Чкалово, с. Михайловка, с. Уютное, с. Двуречье, с. Кирсановка, с. Лиственное, с. Цветущее, с. Охотское, с. Родники, с. Лужки, с. Емельяновка, с. Изобильное, с. Межевое, с. Кунцево, с. Зоркино, с. Неженское, с. Великоселье, с. Пшеничное, с. Луговое, с. Степановка, с. Заливное, с. Коврово, с. Дворовое, с. Любимовка) |
|  | Заказчик | Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымгазсети». Юридический адрес: 295011, РК, г. Симферополь, ул. Училищная, 42а. |
|  | Подрядная организация | Определяется по результатам процедуры закупки |
|  | Объект | «Газоснабжение сел Акимовского направления Нижнегорского района Республики Крым (газопровод высокого давления, ГРП)» |
|  | Основание для выполнения работ | Государственная программа Республики Крым «Газификация населенных пунктов Республики Крым»;  Градостроительный кодекс Российской Федерации;  Земельный кодекс Российской Федерации;  Проектная документация ООО «Газ-Премиум», 2019 г., 527-2019. |
|  | Характеристика объекта и комплекс выполняемых работ | строительство объекта предусматривается в 8 этапов:  - I этап – строительство подводящего газопровода высокого давления от точки подключения до с. Акимовка.  - II этап – строительство подводящего газопровода высокого давления от с. Акимовка до с. Чкалово.  - III этап – строительство подводящего газопровода высокого давления к:  • с. Михайловка,  • с. Уютное.  - IV этап – строительство подводящего газопровода высокого давления к:  • с. Двуречье;  • с. Кирсановка;  • с. Лиственное;  • с. Цветущее;  • с. Охотское;  • с. Родники.  - V этап – строительство подводящего газопровода высокого давления к:  • с. Лужки;  • с. Емельяновка;  • с. Изобильное.  - VI этап – строительство подводящего газопровода высокого давления к:  • с. Межевое;  • с. Кунцево;  • с. Зоркино;  • с. Неженское.  - VII этап – строительство подводящего газопровода высокого давления к:  • с. Великоселье;  • с. Пшеничное.  - VIII этап – строительство подводящего газопровода высокого давления к:  • с. Луговое;  • с. Степановка;  • с. Заливное;  • с. Коврово;  • с. Дворовое;  • с. Любимовка.  **Технико-экономические характеристики**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование показателя | Единица измерения | Значение | Примечание | | **Общая длина прокладываемых трубопроводов,**  в том числе: | **м** | **107926,0** |  | | I этап; | м | 20383,0 |  | | II этап; | м | 10949,5 |  | | III этап; | м | 9673,5 |  | | IV этап; | м | 15137,0 |  | | V этап | м | 12670,5 |  | | VI этап; | м | 13487,0 |  | | VII этап; | м | 11717,0 |  | | VIII этап; | м | 13  08,5 |  | | Общий часовой расход газа | м3/ч | нагрузка на ГРПБ и ГРПШ населенных пунктов (см. расчетную схему газопроводов высокого давления, приложение 4 раздела 527-2019-ТКР.ГСН.1  **11331,7** | согласно ТУ №08-348/17.1 от 19.02.2020г. с учетом нагрузки на ГРПШ производственных потребителей подключаемых отдельным проектом (см. расчетную схему газопроводов высокого давления, приложение 4 раздела 527-2019-ТКР.ГСН.1  **11827,1** | | I этап; | м3/ч | 995,2 | 995,2 | | II этап; | м3/ч | 924,1 | 924,1 | | III этап; | м3/ч | 1991,8 | 2018,6 | | IV этап; | м3/ч | 2416,5 | 2476,5 | | V этап | м3/ч | 2102,1 | 2102,1 | | VI этап; | м3/ч | 1174,1 | 1547,2 | | VII этап; | м3/ч | 1037,5 | 1056,5 | | VIII этап; | м3/ч | 690,4 | 706,9 | | Вид строительства | Строительство | | | | Уровень ответственности | Нормальный | | | | Класс опасности | III | | | | Фоновая (расчетная) сейсмичность района строительства | 7 баллов | | |   **Газопровод высокого давления II категории, I этап строительства (Ру свыше 0,3 МПа до 0,6 МПа включительно)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Вид строительства | - | строительство |  | | Максимальное давление в точке подключения | МПа | 0,6 |  | | Фактическое (расчетное) давление в точке подключения | МПа | 0,55 |  | | Газорегуляторный пункт блочный ЭС-ПГБ-139/50/2У1-G250 с основной и резервной линиями редуцирования, с регуляторами давления газа РДГ-50В/40/18 и узлом учета расхода газа Курс-01Р G250 (с. Акимовка) | шт | 1 |  | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 400, Ру=1,0МПа | шт | 1 | Подземная установка | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 315, Ру=1,0МПа | шт | 1 | Подземная установка | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 280, Ру=1,0МПа | шт | 8 | Подземная установка | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 180, Ру=1,0МПа | шт | 1 | Подземная установка | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 160, Ру=1,0МПа | шт | 1 | Подземная установка | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 140, Ру=1,0МПа | шт | 1 | Подземная установка | | Стандартное размерное соотношение полиэтиленовых труб (SDR) |  | 11 |  | | **Общая протяженность газопровода, в том числе:** | **м** | **20383,0** |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн400х36,3 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 18436,0 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн355х32,2 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 743,0 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн315х28,6 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 10,0 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн280х25,4 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 1052,0 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн225х20,5 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 4 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн180х16,4 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 30,0 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн160х14,6 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 5,0 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн140х12,7 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 5,5 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн110х10,0 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 97,5 |  | | Общий часовой расход газа | м3/ч | 995,2 |  | | Производительность проектируемого ГРПБ при давлении на входе в ГРПБ 0,501 МПа (с.Акимовка) | м3/ч | 2000,0 | Регулятор давления газа РДГ-50В/40/18 |   **Обвязка ГРПБ (с.Акимовка) I этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду100мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду150мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø108х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 8,5 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø159х5,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 9,0 | Газопровод среднего давления |   **Сведения о защитных футлярах на газопроводах при пересечении автомобильных дорог, железных дорог и водных преград (I этап строительства)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн400 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 630х57,2 L=38,2 м | шт | 1 | Закрытый способ ННБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн400 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 630х57,2 L=55,3 м | шт | 1 | Закрытый способ ННБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн280 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 630х57,2 L=151,5 м | шт | 2 | Закрытый способ ГНБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн400 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 630х57,2 L=50,3 м | шт | 1 | Закрытый способ ННБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн280 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 500х45,4 L=200,0 м | шт | 2 | Закрытый способ ННБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн110 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 280х25,4 L=58,2 м | шт | 1 | Закрытый способ ННБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн180 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 280х25,4 L=13,0 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн400 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 630х25,4 L=12,0 м | шт | 1 | Открытый способ |   **Газопровод высокого давления II категории, II этап строительства (Ру свыше 0,3 МПа до 0,6 МПа включительно)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Вид строительства | - | строительство |  | | Максимальное давление в точке подключения | МПа | 0,6 |  | | Фактическое (расчетное) давление в точке подключения | МПа | 0,55 |  | | Газорегуляторный пункт блочный ЭС-ПГБ-139/50/2У1-G160, с основной и резервной линиями редуцирования, с регуляторами давления газа РДГ-50В/40/18 и узлом учета расхода газа Курс-01Р G160  (с. Чкалово) | шт | 1 |  | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 280, Ру=1,0МПа | шт | 1 | Подземная установка | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 250, Ру=1,0МПа | шт | 2 | Подземная установка | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 200, Ру=1,0МПа | шт | 1 | Подземная установка | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 180, Ру=1,0МПа | шт | 1 | Подземная установка | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 110, Ру=1,0МПа | шт | 1 | Подземная установка | | Стандартное размерное соотношение полиэтиленовых труб (SDR) |  | 11 |  | | **Общая протяженность газопровода, в том числе:** | **м** | **10949,5** |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн315х28,6 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 3345,5 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн280х25,4 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 2681,5 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн250х22,7 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 4272,0 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн225х20,5 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 1,5 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн200х18,2 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 1,5 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн180х16,4 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 527,0 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн140х12,7 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 92,0 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн110х10,0 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 28,5 |  | | Общий часовой расход газа | м3/ч | 924,1 |  | | Производительность проектируемого ГРПБ при давлении на входе в ГРПБ 0,476 МПа (с.Чкалово) | м3/ч | 1904,0 | Регулятор давления газа РДГ-50В/40/18 |   **Обвязка ГРПБ (с. Чкалово) II этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду100мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду150мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø108х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 8,5 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø159х5,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 9,0 | Газопровод среднего давления |   **Сведения о защитных футлярах на газопроводах при пересечении автомобильных дорог и водных преград (II этап строительства)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн280 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 500х45,4 L=75,4 м | шт | 1 | Закрытый способ ННБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн250 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 450х40,9 L=113,0 м | шт | 1 | Закрытый способ ННБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн315 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 500х45,4 L=11,6 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн140 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 225х20,5 L=16,5 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн250 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 315х28,6 L=4,0 м | шт | 1 | Открытый способ |   **Газопровод высокого давления II категории , III этап строительства (Ру свыше 0,3 МПа до 0,6 МПа включительно)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Вид строительства | - | строительство |  | | Максимальное давление в точке подключения | МПа | 0,6 |  | | Фактическое (расчетное) давление в точке подключения | МПа | 0,55 |  | | Газорегуляторный пункт блочный ЭТС-ПГБ-139/80/2У1-G400, с основной и резервной линиями редуцирования, с регуляторами давления газа РДГ-80В и узлом учета расхода газа Курс-01Р G400 (с. Михайловка) | шт | 1 |  | | ЭТС -ШУУРГ-G-65 (с.Уютное) | шт | 1 |  | | Газорегуляторный пункт шкафной ЭС-ГРПШ-122/05/2У1, с основной и резервной линиями редуцирования, с регуляторами давления газа РДНК-400М (с.Уютное) | шт | 1 |  | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 160, Ру=1,0МПа | шт | 1 | Подземная установка | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 110, Ру=1,0МПа | шт | 1 | Подземная установка | | Стандартное размерное соотношение полиэтиленовых труб (SDR) |  | 11 |  | | **Общая протяженность газопровода, в том числе:** | **м** | **9673,5** |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн160х14,6 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 7387,0 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн110х10,0 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 2286,5 |  | | Общий часовой расход газа | м3/ч | 1991,8 |  | | Производительность проектируемого ГРПБ при давлении на входе в ГРПБ 0,431 МПа (с.Михайловка) | м3/ч | 4756,0 | Регулятор давления газа РДГ-80В | | Производительность проектируемого ГРПШ при давлении на входе в ГРПШ 0,432 МПа (с.Уютное) | м3/ч | 344,0 | Регулятор давления газа РДНК-400М |   **Обвязка ГРПБ (с. Михайловка) III этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду150мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду200мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø159х5,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 8,5 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø219х6,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 9,0 | Газопровод среднего давления |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с. Уютное) III этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду80мм., Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду150мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø89х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 11,0 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø159х5,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,5 | Газопровод низкого давления |   **Сведения о защитных футлярах на газопроводах при пересечении автомобильных дорог и водных преград (III этап строительства)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн160 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 355х32,2 L=25,6 м | шт | 1 | Закрытый способ ГНБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн110 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 225х20,5 L=20,0 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн160 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 250х22,7 L=12,5 м | шт | 1 | Открытый способ |   **Газопровод высокого давления II категории давления IV этап строительства (Ру свыше 0,3 МПа до 0,6 МПа включительно)**   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | | Примечание | | Вид строительства | - | строительство | |  | | Максимальное давление в точке подключения | МПа | 0,6 | |  | | Фактическое (расчетное) давление в точке подключения | МПа | 0,55 | |  | | ЭТС -ШУУРГ-G-65 (с.Двуречье, с. Кирсановка, с. Цветущее) | шт | 3 | |  | | ЭТС -ШУУРГ-G-100 (с.Лиственное) | шт | 1 | |  | | ЭТС -ШУУРГ-G-16 (с.Родники) | шт | 1 | |  | | Газорегуляторный пункт шкафной ЭС-ГРПШ-139/50/2У1 , с основной и резервной линиями редуцирования, с регуляторами давления газа РДБК1П-50/25/14 (с.Двуречье, с Лиственное) | шт | 2 | |  | | Газорегуляторный пункт шкафной ЭС-ГРПШ-122/05/2У1 , с основной и резервной линиями редуцирования, с регуляторами давления газа РДНК-400М (с.Кирсановка, с Цветущее) | шт | 2 | |  | | Газорегуляторный пункт блочный ЭС-ПГБ-139/50/2У1-G250 с основной и резервной линиями редуцирования, с регуляторами давления газа РДГ-50В/40/18 и узлом учета расхода газа Курс-01Р G250 (с. Охотское) | шт | 1 | |  | | Газорегуляторный пункт шкафной ЭС-ГРПШ-122/04/2У1 , с основной и резервной линиями редуцирования, с регуляторами давления газа РДНК-400 (с.Родники) | шт | 1 | |  | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 160, Ру=1,0МПа | шт | 2 | | Подземная установка | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 140, Ру=1,0МПа | шт | 3 | | Подземная установка | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 110, Ру=1,0МПа | шт | 1 | | Подземная установка | | Стандартное размерное соотношение полиэтиленовых труб (SDR) |  | 11 | |  | | **Общая протяженность газопровода, в том числе:** | **м** | **15137,0** | |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн180х16,4 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 1993,5 | |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн160х14,6 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 1168,5 | |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн140х12,7 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 8633,5 | |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн140х12,7 ПЭ100 ГАЗ SDR11 в изоляции «Протект» ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | | 36,5 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн110х10,0 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 3272,5 | |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн90х8,2 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 2,0 | |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн110х10,0 ПЭ100 ГАЗ SDR11 в изоляции «Протект» ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 30,5 | |  | | Общий часовой расход газа | м3/ч | 2416,5 | |  | | Производительность проектируемого ГРПБ при давлении на входе в ГРПБ 0,434 МПа (с.Охотское) | м3/ч | 1776,0 | | Регулятор давления газа РДГ-50В/40/18 | | Производительность проектируемого ГРПШ при давлении на входе в ГРПШ 0,489 МПа (с.Двуречье) | м3/ч | 688,0 | | Регулятор давления газа РДБК1П-50/25/14 | | Производительность проектируемого ГРПШ при давлении на входе в ГРПШ 0,483 МПа (с.Кирсановка) | м3/ч | 384,0 | | Регулятор давления газа РДНК-400М | | Производительность проектируемого ГРПШ при давлении на входе в ГРПШ 0,464 МПа (с.Лиственное) | м3/ч | 665,0 | | Регулятор давления газа РДБК1П-50/25/14 | | Производительность проектируемого ГРПШ при давлении на входе в ГРПШ 0,454 МПа (с.Цветущее) | м3/ч | 360,0 | | Регулятор давления газа РДНК-400М | | Производительность проектируемого ГРПШ при давлении на входе в ГРПШ 0,44 МПа (с.Родники) | м3/ч | 176,0 | | Регулятор давления газа РДНК-400 |   **Обвязка ГРПБ (с.Охотское) IV этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду100мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду150мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø108х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 8,5 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø159х5,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 9,0 | Газопровод среднего давления |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с. Двуречье) IV этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду80мм., Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду150мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø89х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 11,0 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø159х5,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,5 | Газопровод среднего давления |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с. Кирсановка) IV этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду80мм., Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду150мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø89х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 11,0 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø159х5,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,5 | Газопровод низкого давления |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с. Лиственное) IV этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду100мм., Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду150мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø108х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 11,0 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø159х5,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,5 | Газопровод среднее давления |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с. Цветущее) IV этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду80мм., Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду150мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø89х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 11,0 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø159х5,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,5 | Газопровод низкого давления |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с. Родники) IV этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду50мм., Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду100мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø57х3,5 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 11,0 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø108х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,5 | Газопровод низкого давления |   **Сведения о защитных футлярах на газопроводах при пересечении автомобильных дороги водных преград (IV этап строительства)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн180 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 355х32,2 L=45,7 м | шт | 1 | Закрытый способ ННБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн160 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 355х32,2 L=61,2 м | шт | 1 | Закрытый способ ННБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн140 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 315х28,6 L=26,0 м | шт | 1 | Закрытый способ ГНБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн140 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 315х28,6 L=14,3 м | шт | 1 | Закрытый способ ГНБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн110 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 280х25,4 L=14,8 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн140 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 315х28,6 L=21,0 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн180 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 355х32,2 L=15,0 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн160 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 225х20,5 L=4,0 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн140 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 200х18,2 L=4,0 м | шт | 1 | Открытый способ |   **Газопровод высокого давления II категории давления V этап строительства (Ру свыше 0,3 МПа до 0,6 МПа включительно)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Вид строительства | - | строительство |  | | Максимальное давление в точке подключения | МПа | 0,6 |  | | Фактическое (расчетное) давление в точке подключения | МПа | 0,55 |  | | ЭТС-ШУУРГ-G40 (с.Лужки) | шт | 1 |  | | Газорегуляторный пункт шкафной ЭС-ГРПШ-122/05/2У1 , с основной и резервной линиями редуцирования, с регуляторами давления газа РДНК-400М (с.Лужки) | шт | 1 |  | | Газорегуляторный пункт блочный ЭС-ПГБ-139/50/2У1-G250 с основной и резервной линиями редуцирования, с регуляторами давления газа РДГ-50В/40/18 и узлом учета расхода газа Курс-01Р G250 (с. Емельяновка) | шт | 1 |  | | Газорегуляторный пункт блочный ЭС-ПГБ-139/50/2У1-G160 с основной и резервной линиями редуцирования, с регуляторами давления газа РДГ-50В/40/18 и узлом учета расхода газа Курс-01Р G160 (с. Изобильное) | шт | 1 |  | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 200, Ру=1,0МПа | шт | 2 | Подземная установка | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 180, Ру=1,0МПа | шт | 1 | Подземная установка | | Стандартное размерное соотношение полиэтиленовых труб (SDR) |  | 11 |  | | **Общая протяженность газопровода, в том числе:** | **м** | **12670,5** |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн200х18,2 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 6463,5 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн180х16,4 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 6192,5 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн160х14,6 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 2,0 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн110х10,0 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 12,5 |  | | Общий часовой расход газа | м3/ч | 2102,1 |  | | Производительность проектируемого ГРПБ при давлении на входе в ГРПБ 0,466 МПа (с.Емельяновка) | м3/ч | 1872,0 | Регулятор давления газа РДГ-50В/40/18 | | Производительность проектируемого ГРПБ при давлении на входе в ГРПБ 0,458 МПа (с.Изобильное) | м3/ч | 1840,0 | Регулятор давления газа РДГ-50В/40/18 | | Производительность проектируемого ГРПШ при давлении на входе в ГРПШ 0,481 МПа (с.Лужки) | м3/ч | 360,0 | Регулятор давления газа РДНК-400М |   **Обвязка ГРПБ (с.Емельяновка) V этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду100мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду150мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø108х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 8,5 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø159х5,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 9,0 | Газопровод среднего давления |   **Обвязка ГРПБ (с.Изобильное) V этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду100мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду150мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø108х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 8,5 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø159х5,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 9,0 | Газопровод среднего давления |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с. Лужки) V этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду50мм., Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду150мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø57х3,5 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 11,0 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø159х5,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,5 | Газопровод низкого давления |   **Сведения о защитных футлярах на газопроводах при пересечении автомобильных дорог и водных преград (V этап строительства)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн200 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 400х36,3 L=79,1 м | шт | 1 | Закрытый способ ННБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн200 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 400х36,3 L=14,3 м | шт | 1 | Закрытый способ ГНБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн200 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 400х36,3 L=51,2 м | шт | 1 | Закрытый способ ННБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн200 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 400х36,3 L=65,1 м | шт | 1 | Закрытый способ ННБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн200 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 400х36,3 L=13,8 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн200 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 400х36,3 L=10,0 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн200 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 400х36,3 L=10,7 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн20  в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 400х36,3 L=10,6 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн180 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 355х32,2 L=16,0 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн180 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 355х32,2 L=12,0 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II  атегории Дн180 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 355х32,2 L=24,0 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн180 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 355х32,2 L=7,0 м | шт | 1 | Открытый способ |   **Газопровод высокого давления II категории давления VI этап строительства (Ру свыше 0,3 МПа до 0,6 МПа включительно**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Вид строительства | - | строительство |  | | Максимальное давление в точке подключения | МПа | 0,6 |  | | Фактическое (расчетное) давление в точке подключения | МПа | 0,55 |  | | ЭТС -ШУУРГ-G-16 (с.Межевое, с. Нежинское) | шт | 2 |  | | ЭТС -ШУУРГ-G-40 (с.Кунцево) | шт | 1 |  | | ЭТС -ШУУРГ-G-160 (с.Зоркино) | шт | 1 |  | | Газорегуляторный пункт шкафной ЭС-ГРПШ-122/04/2У1 , с основной и резервной линиями редуцирования, с регуляторами давления газа РДНК-400 (с.Межевое, с. Нежинское) | шт | 2 |  | | Газорегуляторный пункт шкафной ЭС-ГРПШ-122/05/2У1 , с основной и резервной линиями редуцирования, с регуляторами давления газа РДНК-400М (с.Кунцево) | шт | 1 |  | | Газорегуляторный пункт шкафной ЭС-ГРПШ-139/50/2У1 , с основной и резервной линиями редуцирования, с регуляторами давления газа РДБК1П-50/35/18 (с.Зоркино) | шт | 1 |  | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 110, Ру=1,0МПа | шт | 3 | Подземная установка | | Стандартное размерное соотношение полиэтиленовых труб (SDR) |  | 11 |  | | **Общая протяженность газопровода, в том числе:** | **м** | **13487,0** |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн160х14,6 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 3,5 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн140х12,7 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 6128,5 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн140х12,7 в изоляции «Протект» ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 5812  .2-2018 | м | 28,5 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн110х10,0 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 7247,5 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн110х10,0 в изоляции «Протект» ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 58,5 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн63х5,8 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 20,5 |  | | Общий часовой расход газа | м3/ч | 1173,1 |  | | Производительность проектируемого ГРПШ при давлении на входе в ГРПШ 0,492 МПа (с.Межевое) | м3/ч | 200,0 | Регулятор давления газа РДНК-400 | | Производительность проектируемого ГРПШ при давлении на входе в ГРПШ 0,433 МПа (с.Кунцево) | м3/ч | 344,0 | Регулятор давления газа РДНК-400М | | Производительность проектируемого ГРПШ при давлении на входе в ГРПШ 0,384 МПа (с.Зоркино) | м3/ч | 1192,0 | Регулятор давления газа РДГ-50В/35/18 | | Производительность проектируемого ГРПШ при давлении на входе в ГРПШ 0,379 МПа (с.Нежинское) | м3/ч | 152,0 | Регулятор давления газа РДНК-400 |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с.Межевое) VI этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду50мм., Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду100мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø57х3,5 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 11,0 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø108х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,5 | Газопровод ни  кого давления |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с.Кунцево) VI этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду50мм., Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду150мм., Ру=1,6МП | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø57х3,5 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 11,0 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø159х5,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,5 | Газопровод низкого давления |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с. Зоркино) VI этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду100мм., Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду150мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø108х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 11,0 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø159х5,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,5 | Газопровод среднего давления |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с. Нежинское) VI этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду50мм., Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду100мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø57х3,5 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 11,0 | Газ  провод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø108х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,5 | Газопровод низкого давления |   **Сведения о защитных футлярах на газопроводах при пересечении автомобильных дорог и водных преград (VI этап строительства)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн110 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 280х25,4 L=204,0 м | шт | 1 | Закрытый способ ННБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II  категории Дн110 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 280х25,4 L=12,8 м | шт | 1 | Закрытый способ ГНБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн110 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 280х  5,4 L=10,1 м | шт | 1 | Закрытый способ ГНБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн110 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 280х25,4 L=7,0 м | шт | 1 | Открытый способ |   **Газопровод высокого давления II категории давления VII этап строительства (Ру свыше 0,3 МПа до 0,6 МПа включительно)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Вид строительства | - | строительство |  | | Максимальное давление в точке подключения | МПа | 0,6 |  | | Фактическое (расчетное) давление в точке подключения | МПа | 0,55 |  | | ЭТС -ШУУРГ-G-65 (с.Великоселье) | шт | 1 |  | | ЭТС -ШУУРГ-G-160 (с.Пшеничное) | шт | 1 |  | | Газорегуляторный пункт шкафной ЭС-ГРПШ-139/50/2У1 , с основной и резервной линиями редуцирования, с регуляторами давления газа РДГ-50/30/18 (с.Пшеничное) | шт | 1 |  | | Газорегуляторный пункт шкафной ЭС-ГРПШ-139/50/2У1 , с основной и резервной линиями редуцирования, с регуляторами давления газа РДБК1П-50/25/14 (с.Великоселье) | шт | 1 |  | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 250, Ру=1,0МПа | шт | 1 | Подземная установка | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 200, Ру=1,0МПа | шт | 1 | Подземная установка | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 110, Ру=1,0МПа | шт | 3 | Подземная установка | | Стандартное размерное соотношение полиэтиленовых труб (SDR) |  | 11 |  | | **Общая протяженность газопровода, в том числе:** | **м** | **11717,0** |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн250х22,7 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 1076,0 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн200х18,2 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 4357,0 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн160х14,6 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 1,5 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн110х10,0 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 6282,5 |  | | Общий часовой расход газа | м3/ч | 1037,5 |  | | Производительность проектируемого ГРПШ при давлении на входе в ГРПШ 0,475 МПа (с.Пшеничное) | м3/ч | 992,0 | Регулятор давления газа РДГ-50В/35/18 | | Производительность проектируемого ГРПШ при давлении на входе в ГРПШ 0,459 МПа (с.Великоселье) | м3/ч | 654,0 | Регулятор давления газа РДГ-50В/35/18 |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с.Великоселье) VII этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду80мм., Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду150мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø89х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 11,0 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø159х4,5 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,5 | Газопровод среднего давления |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с.Пшеничное) VII этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду100мм., Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду150мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø108х4,5 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 11,0 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø159х5,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,5 | Газопровод среднего |   **Сведения о защитных футлярах на газопроводах при пересечении автомобильных дорог и водных преград (VII этап строительства)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн200 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 400х36,3 L=61,5 м | шт | 1 | Закрытый способ ННБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн200 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 400х36,3 L=18,7 м | шт | 1 | Закрытый способ ННБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн200 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 400х36,3 L=89,0 м | шт | 1 | Закрытый способ ННБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн110 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 280х35,4 L=58,9 м | шт | 1 | Закрытый способ ННБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн110 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 280х35,4 L=50,4 м | шт | 1 | Закрытый способ ННБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн110 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 280х25,4 L=16,0 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн250 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 315х28,6 L=4,0 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн200 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 280х25,4 L=4,0 м | шт | 2 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн110 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 160х14,6 L=4,0 м | шт | 1 | Открытый способ |   **Газопровод высокого давления II категории давления VIII этап строительства (Ру свыше 0,3 МПа до 0,6 МПа включительно)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Вид строительства | - | строительство |  | | Максимальное давление в точке подключения | МПа | 0,6 |  | | Фактическое (расчетное) давление в точке подключения | МПа | 0,55 |  | | ЭТС -ШУУРГ-G-25 (с.Заливное, с.Луговое, с.Коврово,) | шт | 3 |  | | ЭТС -ШУУРГ-G-16 (с.Степановка, с.Дворовое) | шт | 2 |  | | ЭТС -ШУУРГ-G-65 (с.Любимовка) | шт | 1 |  | | Газорегуляторный пункт шкафной ЭС-ГРПШ-122/05/2У1 , с основной и резервной линиями редуцирования, с регуляторами давления газа РДНК-400М (с.Любимовка, ) | шт | 1 |  | | Газорегуляторный пункт шкафной ЭС-ГРПШ-122/04/2У1 , с основной и резервной линиями редуцирования, с регуляторами давления газа РДНК-400 (с.Заливное, с.Луговое, с.Коврово,с.Степановка) | шт | 4 |  | | Газорегуляторный пункт шкафной ЭС-ГРПШ-122/32/6-2У1 , с основной и резервной линиями редуцирования, с регуляторами давления газа РДНК-32/6 (с.Дворовое) | шт | 1 |  | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 180, Ру=1,0МПа | шт | 1 | Подземная установка | | Кран шаровой полиэтиленовый  ПЭ100 ГАЗ SDR11 160, Ру=1,0МПа | шт | 1 | Подземная установка | | Стандартное размерное соотношение полиэтиленовых труб (SDR) |  | 11 |  | | **Общая протяженность газопровода, в том числе:** | **м** | **13908,5** |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн180х16,4 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 4835,9 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн180х16,4 ПЭ100 ГАЗ SDR11 в изоляции «Протект» ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 44,2 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн160х14,6 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 3,5 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн140х12,7 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 3489,0 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн140х12,7 ПЭ100 ГАЗ SDR11 в изоляции «Протект» ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 35,5 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн110х10,0 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 5415,7 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн110х10,0 ПЭ100 ГАЗ SDR11 в изоляции «Протект» ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 34,0 |  | | Протяженность проектируемого  подземного газопровода Дн63х5,8 ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 | м | 50,7 |  | | Общий часовой расход газа | м3/ч | 690,4 |  | | Производительность проектируемого ГРПШ при давлении на входе в ГРПШ 0,462 МПа (с.Любимовка) | м3/ч | 360,0 | Регулятор давления газа РДНК-400М | | Производительность проектируемого ГРПШ при давлении на входе в ГРПШ 0,468 МПа (с.Дворовое) | м3/ч | 65,0 | Регулятор давления газа РДНК-32/6 | | Производительность проектируемого ГРПШ при давлении на входе в ГРПШ 0,469 МПа (с.Коврово) | м3/ч | 180,0 | Регулятор давления газа РДНК-400 | | Производительность проектируемого ГРПШ при давлении на входе в ГРПШ 0,470 МПа (с.Луговое) | м3/ч | 180,0 | Регулятор давления газа РДНК-400 | | Производительность проектируемого ГРПШ при давлении на входе в ГРПШ 0,470 МПа (с.Степановка) | м3/ч | 180,0 | Регулятор давления газа РДНК-400 | | Производительность проектируемого ГРПШ при давлении на входе в ГРПШ 0,469 МПа (сЗаливное) | м3/ч | 180,0 | Регулятор давления газа РДНК-400 |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с.Любимовка) VIII этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду80мм., Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду150мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø89х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 11,0 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø159х5,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,5 | Газопровод низкого давления |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с. Дворовое) VIII этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду50мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду100мм., Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø57х3,5 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,4 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø108х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 10,0 | Газопровод низкого давления |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с. Коврово) VIII этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду50мм., Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду100мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø57х3,5 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 11,0 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø108х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,5 | Газопровод низкого давления |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с. Луговое) VIII этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду50мм., Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду100мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø57х3,5 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 11,0 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø108х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,5 | Газопровод низкого давления |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с. Степановка) VIII этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду50мм., Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду100мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø57х3,5 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 11,0 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø108х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,5 | Газопровод низкого давления |   **Обвязка ШУУРГ и ГРПШ (с. Заливное) VIII этап строительства**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Наименование | Единица измерения | Кол-во | Примечание | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду50мм., Ру=1,6МПа | шт | 2 | Надземная установка | | Кран стальной шаровой фланцевый  11с67п Ду100мм., Ру=1,6МПа | шт | 1 | Надземная установка | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø57х3,5 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 11,0 | Газопровод высокого давления | | Общая протяженность проектируемого  надземного газопровода ø108х4,0 ГОСТ 10704-91/ В-Ст3сп ГОСТ 10705-80 | м | 2,5 | Газопровод низкого давления |   **Сведения о защитных футлярах на газопроводах при пересечении автомобильных дорог и водных преград (VIII этап строительства)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн140 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 315х28,6 L=31,4 м | шт | 1 | Закрытый способ ГНБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн110 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 280х25,4 L=29,0 м | шт | 1 | Закрытый способ ГНБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн63 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 225х20,5 L=42,7 м | шт | 1 | Закрытый способ ГНБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн110 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 280х25,4 L=28,8 м | шт | 1 | Закрытый способ ГНБ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн110 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 280х25,4 L=11,5 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн140 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 315х28,6 L=15,0 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн140 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 200х20,5 L=4,0 м | шт | 1 | Открытый способ | | Прокладка полиэтиленового газопровода высокого давления II категории Дн110 в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018, 160х14,6 L=4,0 м | шт | 1 | Открытый способ |   Нормативный срок эксплуатации полиэтиленового газопровода- 50 лет, стального газопровода- 40 лет, ГРПБ - не более 30 лет.  Используемые в сметной ссылки на товарные знаки (при наличии) обусловлены требованиями МДС 81-35.2004 «Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации», установлены с целью обоснования стоимости работ и не устанавливают требований к материалам, применяемым при выполнении работ. Используемые в проектной документации ссылки на товарные знаки (при наличии) обусловлены требованиями Положения о составе проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 года № 87, необходимостью описания проектных решений. При наличии ссылок на товарные знаки в проектной документации, указанные товарные знаки сопровождаются словами «или эквивалент», при этом признаками эквивалентности служат требования проектной документации к функциональным решениям при применении оборудования, изделий, материалов. При этом сметная документация и проектная документация не устанавливают требования к товарам, используемым при выполнении работ. Предусмотренные к использованию материалы, оборудование, конструкции и детали должны соответствовать государственным стандартам и (или) техническим условиям. Техническая документация (технические условия, технические свидетельства, ГОСТ, СНиП, стандарт организации и пр.) вне зависимости от наличия или отсутствия указаний на внесенные в нее изменения и дополнения должна приниматься к рассмотрению в действующей редакции (с внесенными корректировками, изменениями, дополнениями и др.). |
|  | Работы необходимо выполнить: | В соответствии с проектно-сметной документацией |
|  | Источник финансирования | Бюджет Республики Крым (субсидия из бюджета Республики Крым в 2020-2022 годах на реализацию мероприятий федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Республики Крым и города Севастополя до 2022 года» в рамках основного мероприятия «Строительство межпоселковых газопроводов и уличных распределительных сетей» Государственной программы Республики Крым «Газификация населенных пунктов Республики Крым» |
|  | Срок выполнения работ | – начало работ: с даты заключения контракта;  – окончание работ: не позднее 31 августа 2022 года. |
|  | Основные требования к проведению и качеству работ | Работы необходимо выполнять согласно проектной документации с отметкой Заказчиком «В производство работ».  В течение 10 (десяти) рабочих дней после дня получения утвержденной проектно-сметной документации, разработать и предоставить Заказчику проект производства работ (ППР).  До начала строительства следует выполнить необходимую подготовку, состав и этапы которой определены проектной документацией, техническим заданием и действующими строительными нормами и правилами.  Кроме того, Подрядчик самостоятельно либо с помощью привлеченных лиц осуществляет вынос в натуру проектного положения оси линейной части и наземных элементов объекта с закреплением на местности, получает разрешение для производства работ на пахотных землях в соответствии с требованиями статьи 13 Земельного кодекса Российской Федерации, постановления Правительства Российской Федерации от 10 июля 2018 года № 800 «О проведении рекультивации и консервации земель», статьи 19 Федерального закона от 18.06.2001 № 78-ФЗ «О землеустройстве», статьи 8 Федерального закона от 16.07.1998 № 101-ФЗ «О государственном регулировании обеспечения плодородия земель сельскохозяйственного назначения», законодательства Республики Крым и иных нормативных актов, регламентирующих проведение таких работ.  Работы производить в полном соответствии с проектной документацией, с действующими строительными нормами и правилами:   * СП 48.13330.2011 «Актуализированная редакция СНиП 12-01-2004«Организация строительства»; * СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве ч. 1»; * СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве ч. 2»; * СП 45.13330.2012 «Земляные сооружения, основания и фундаменты». Актуализированная редакция СНиП 3.02.01-87; * СНиП 1.04.03-85\*«Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений»; * СП 70.13330.2012 «Несущие и ограждающие конструкции». Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87; * СП 62.13330.2011«Газораспределительные системы». Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 с изменениями № 1; * СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов»; * РД 102-011-89 «Охрана труда. Организационно-методические документы»; * Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденные приказом ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ от 15 ноября 2013 года N 542; * «Правила противопожарного режима в Российской Федерации» утвержденные Постановлением правительства РФ от 25 апреля 2012г. №390; * Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения». Требование Федерального закона 384-ФЗ Ст.15 п.6; * 123-ФЗ Федеральный закон от 22 июля 2008 г. №123 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»; * СП 12-136-2002 «Решения по охране труда и промышленной безопасности в проектах организации строительства и проектах производства работ»; * СТО Газпром 2-2.1-093-2006 «Газораспределительные системы. Альбом типовых решений по проектированию и строительству (реконструкции) газопроводов с использованием полиэтиленовых труб» и иных документов регламентирующих качество работ. * СП 104-34-96 «Производство земляных работ»; * СП 45.13330.2017 «Земляные сооружения, основания и фундаменты»; * СП 48.13330.2011 «Организация строительства». * Федерального закона №69-ФЗ от 21.12.1994г. «О пожарной безопасности»; * Федерального закона №52-ФЗ от 03.03.1999г. «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения».   Качество выполнения всех работ должно соответствовать действующим нормам и правилам.  Подрядчик обязан обеспечить за свой счет и на свой риск надлежаще хранение материалов, инструментов и другого имущества Подрядчика и Заказчика, находящегося на территории Объекта строительства, а также выполненных работ на Объекте, до подписания формы КС-11 утвержденной постановлением Госкомстата от 30.10.1997 № 71а.  Подрядчик несет ответственность за строгое соблюдение правил техники безопасности, правил охраны труда при производстве работ на территории строительной площадки.  Подрядчик несет ответственность за все действия своего персонала, в том числе и за соблюдение персоналом действующего законодательства.  1. Объем, состав и содержание работ определяется сметной документацией на производство работ. Используемые в сметной документации ссылки на товарные знаки (при наличии) обусловлены требованиями МДС 81-35.2004 «Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации», установлены с целью обоснования стоимости работ и не устанавливают требований к материалам, применяемым при выполнении работ. Используемые в проектной документации ссылки на товарные знаки (при наличии) обусловлены требованиями Положения о составе проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 года № 87, необходимостью описания проектных решений. При наличии ссылок на товарные знаки в проектной документации, указанные товарные знаки сопровождаются словами «или эквивалент», при этом признаками эквивалентности служат требования проектной документации к функциональным решениям при применении оборудования, изделий, материалов. Предусмотренные к использованию материалы, оборудование, конструкции и детали должны соответствовать государственным стандартам и (или) техническим условиям. Техническая документация (технические условия, технические свидетельства, ГОСТ, СНиП, стандарт организации и пр.) вне зависимости от наличия или отсутствия указаний на внесенные в нее изменения и дополнения должна приниматься к рассмотрению в действующей редакции (с внесенными корректировками, изменениями, дополнениями и др.). В случае изменения объема предусмотренных Контрактом работ, Заказчик при участии Подрядчика, обязан внести изменения в проектную документацию, согласовав соответствующие изменения с разработчиком проектной документации.  2. На проездах, улицах должны быть поставлены предупредительные знаки и надписи, выполнены ограждения, указаны направления объездов и обходов, хорошо видимые в любое время суток.  3. Строительство газораспределительных сетей относится к опасным производственным объектам и должно выполняться специализированной строительно-монтажной организацией в соответствии с Федеральным законом №116-ФЗ от 21.07.1997г. и постановлением Правительства РФ от 29 октября 2010 г. N 870 "Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления" и в соответствии с СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы» Актуализированная редакция [СНиП 42-01-2002](garantF1://3823575.0) (утв. [приказом](garantF1://2225080.0) Министерства регионального развития РФ от 27 декабря 2010 г. N 780.  4. Подрядчик должен обеспечить выполнение работ на объекте следующими специалистами:  - специалистами, прошедшими аттестацию в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 25.10.2019г. №1365 «О подготовке и об аттестации в области промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики», Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 06.11.2019 № 424 «Об утверждении Временного порядка предоставления Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору государственной услуги по организации проведения аттестации в области промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики» и имеющими соответствующие удостоверения.  - сварщиками и специалистами сварочного производства, прошедшими аттестацию в соответствии с Правилами аттестации сварщиков и специалистов сварочного производства (ПБ 03-273-99), утвержденными постановлением Госгортехнадзора РФ от 30.10.1998 № 63 «Об утверждении Правил аттестации сварщиков и специалистов сварочного производства», зарегистрировано в Минюсте РФ 04.03.1999, рег. № 1721, имеющими удостоверения на право выполнения сварочных работ и протоколы аттестации сварщиков и специалистов сварочного производства.  - специалистами неразрушающего контроля, которые должны быть аттестованы в соответствии с требованиями Правил аттестации персонала в области неразрушающего контроля (ПБ 03-440-02), утвержденными постановлением Госгортехнадзора РФ от 23.01.2002 № 3 «Об утверждении Правил аттестации персонала в области неразрушающего контроля», зарегистрировано в Минюсте РФ 17.04.2002, рег. №3378 и имеющими соответствующие удостоверения.  5. Подрядчик (участник закупки) при производстве работ должен применять аттестованную технологию сварки. Требование установлено в соответствии с федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности "Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением" (утв. [приказом](file:///\\10.46.1.164\Users\Aleksandr.Kokoryshki\AppData\Local\Temp\Документация_ЭА_Красная%20поляна.doc#sub_0) Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25 марта 2014 г. N 116). Зарегистрировано в Минюсте РФ 19 мая 2014 г., регистрационный № 32326.  Аттестация технологии сварки подтверждается Свидетельством о готовности организации к использованию аттестованной технологии сварки в соответствии с пунктом 2.3.4. Порядка применения сварочных технологий при изготовлении, монтаже, ремонте и реконструкции технических устройств для опасных производственных объектов, утвержденного постановлением Госгортехнадзора России от 19.06.2003 №103 «Об утверждении Порядка применения сварочных технологий при изготовлении, монтаже, ремонте и реконструкции технических устройств для опасных производственных объектов», зарегистрированным в Минюсте РФ 20.06.2003, рег. № 4811.  Область распространения производственной аттестации технологии сварки, указанная в приложении к Свидетельству о готовности организации к использованию аттестованной технологии сварки, должна учитывать характеристики объекта: «Газоснабжение сел Акимовского направления Нижнегорского района Республики Крым (газопровод высокого давления, ГРП)».  - свидетельствами о производственной аттестации технологии сварки в следующих областях:  1). Наружные газопроводы среднего и высокого давления стальные. Следующими способами сварки (наплавки): РД – Ручная дуговая сварка покрытыми электродами;  2). Наружные газопроводы среднего и высокого давления из неметаллических материалов следующими способами сварки (наплавки): НИ – Сварка нагретым инструментом, ЗН – Сварка с закладными нагревателями. |
|  | Основные требования к оборудованию и материалам при выполнении работ | При производстве работ Подрядчик должен использовать:  -исключительно новые, не ранее 2019 года выпуска, не бывшие в употреблении, не бывшие в эксплуатации и консервации, не прошедшие ремонт, восстановление, замену составных частей, восстановление потребительских свойств, поставляемые комплектно и обеспечивающие конструктивную и функциональную совместимость, сертифицированные на территории Российской Федерации материалы и оборудование. |
|  | Гарантийный срок | Гарантийный срок на выполненные работы определяется в соответствии с ст. 756 Гражданского Кодекса Российской Федерации, и составляет 60 (шестьдесят) календарных месяцев (пять лет).  Гарантийный срок на выполненные работы устанавливается с даты подписания Акта приемки законченного строительством объекта сети газораспределения (по форме, прилагаемой к Контракту). |
|  | Требования к сдаче-приемке законченных работ | Подрядчик обязан сдать законченные работы, в состоянии пригодном к эксплуатации, не требующие производства дополнительных работ, в установленный срок, указанный в Техническом задании, с соблюдением проектных решений, требований строительных норм и правил, стандартов, технических условий и других нормативных документов Российской Федерации, что подтверждается путем подписания Сторонами Актов сдачи-приемки выполненных работ (форма КС-2) и Акта приемки законченного строительством объекта сети газораспределения (по форме, прилагаемой к Контракту), акта приемки законченного строительством объекта (форма КС-11)  Если в процессе выполнения работ будут обнаружены некачественно выполненные работы, то Подрядчик своими силами, без увеличения стоимости и сроков выполнения работ, указанных в Техническом задании, в срок, установленный Заказчиком, обязан переделать эти работы для обеспечения надлежащего качества.  Подрядчик принимает участие в комиссии по приемке объекта и подписывает акт приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы, акт приемки электрозащитной установки в эксплуатацию (при его наличии), акт приемки газорегуляторного пункта в эксплуатацию с привлечением всех заинтересованных лиц, включая представителей Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор), проектной организации, представителей Заказчика, уполномоченных на осуществление строительного контроля (технического надзора).  Подрядчик передает после выполнения работ Заказчику по акту приема-передачи комплект исполнительно-технической документации на бумажном носителе в 2 (двух) экземплярах и в электронном виде идентичный комплект исполнительно-технической документации на бумажном носителе, составленные в соответствии с СП 42-101-2003 "Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб".  Сдача результатов выполненных работ Подрядчиком Заказчику производится помесячно и оформляется актом о приёмке выполненных работ (форма № КС-2) и справкой о стоимости выполненных работ и затрат (форма № КС-3).  Не позднее 23 числа отчётного месяца Подрядчик представляет Заказчику для подписания акт о приёмке выполненных работ (по форме № КС-2) и справку о стоимости выполненных работ и затрат (по форме № КС-3) за отчётный период.  Приемка Заказчиком выполненных Подрядчиком работ осуществляется ежемесячно, исходя из объема работ на основании Акта (Актов) о приемке выполненных работ (форма №КС-2), в 3 (трех) экземплярах не позднее 2 (второго) рабочего дня месяца следующего за отчетным.  Акт о приемке выполненных работ по каждому этапу (форма № КС-2) предоставляется Подрядчиком Заказчику одновременно со следующими документами:  -реестр исполнительной документации за отчетный период;  -акты лабораторных испытаний;  -паспорта, сертификаты на материалы и оборудование;  -общий журнал работ;  -специальные журналы;  -справка о стоимости выполненных работ и затрат (форма КС-3);  -журнал учета выполненных работ КС-6а.  В срок не позднее 2 (второго) рабочего дня месяца следующего за отчетным Заказчик обязан подписать акт о приёмке выполненных работ за отчетный месяц либо, в случае отказа от подписания, сделать отметку в данном акте и направить Подрядчику мотивированный отказ.  В случае представления Заказчиком мотивированного отказа Сторонами составляется двусторонний акт в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения мотивированного отказа, с перечнем необходимых доработок и сроков их выполнения.  После подписания акта о приёмке выполненных работ (форма № КС-2) и справки о стоимости выполненных работ и затрат (форма № КС-3) за отчетный месяц Подрядчик передаёт Заказчику счёт-фактуру и счет на оплату.  Подписание Заказчиком актов о приемки выполненных Работ по форме № КС-2, справки о стоимости выполненных работ и затрат по форме № КС-3, подтверждает факт их надлежащего и качественного выполнения Подрядчиком, определяет сумму текущего финансирования и не является приемкой этих Работ в эксплуатацию.  Не позднее, чем за 10 (десять) календарных дней до полного завершения работ на Объекте Подрядчик в письменной форме уведомляет Заказчика о необходимости создания приемочной комиссии.  Заказчик в целях приемки выполненных работ назначает приемочную комиссию и обеспечивает ее работу а так же участие в ней представителей уполномоченных государственных органов.  Подрядчик предоставляет Заказчику 1 (один) экземпляр исполнительной документации для работы комиссии за 3 календарных дня до начала даты работы приемочной комиссии, на не ранее завершения строительно монтажных работ.  Заказчик, получивший сообщение Подрядчика в течение 5 (пяти) календарных дней сообщает Подрядчику и представителям уполномоченных государственных органов дату работы комиссии.  В течение 10 (десяти) календарных дней после получения Заказчиком письменного уведомления о готовности Объекта к сдаче Стороны оформляют акт приёмки законченного строительством объекта сети газораспределения, в соответствии с условиями Контракта.  В течение 2 (двух) рабочих дней с момента завершения работ на Объекте Подрядчик представляет Заказчику для подписания окончательный акт о приёмке выполненных работ (форма № КС-2) и справку о стоимости выполненных работ и затрат (форма № КС-3) и Акт сверки взаиморасчетов по Контракту.  Заказчик обязан в течение 5 (пяти) рабочих дней с дня получения окончательного акта выполненных работ (форма № КС-2) подписать его либо в случае отказа от подписания, сделать отметку в данном акте и направить Подрядчику мотивированный отказ.  В случае предоставления Заказчиком мотивированного отказа Сторонами составляется двусторонний акт с перечнем необходимых доработок и сроков их выполнения.  После подписания окончательного акта о приёмке выполненных работ (форма № КС-2) и справки о стоимости выполненных работ и затрат (форма № КС-3) Подрядчик передаёт Заказчику Акт приемки законченного строительством объекта (форма №КС-11), счет на оплату и счёт-фактуру. |
|  | Иные требования к услугам/работам и условиям их оказания по усмотрению Заказчика | Подрядчик обязан организовать и осуществлять видеонаблюдение на объекте строительства за собственные средства, а также нести ответственность за неисполнение такой обязанности в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации на объекте, строительство которого ведется в рамках Федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2022 года», в том числе с использованием автоматизированной информационной системы управления проектной деятельностью (далее – АИС УПД)»).  Уведомить Заказчика путем направления официального письма об установке камер видеонаблюдения на Объекте с указанием ссылок на установленные камеры в течение 10 (десяти) календарных дней. Ссылки на камеры видеонаблюдения должны обеспечивать возможность онлайн просмотра в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» из АИС УПД.  Ежемесячно, в срок до 1-го числа месяца, следующего за отчетным, предоставлять Заказчику информацию о ходе выполнения строительства объекта по форме согласно Приложению № 6 к Контракту. |

|  |  |
| --- | --- |
| **ЗАКАЗЧИК**  **Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымгазсети»**  **Директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С.И. Тарасов** | **ПОДРЯДЧИК** |

Приложение №2

к Контракту №

от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2020 года

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Смета контракта\*** | | | | |
|  | "Газоснабжение сел Акимовского направления Нижнегорского района Республики Крым (газопровод высокого давления, ГРП)" | | | | |
|  | *(наименование стройки (ремонтируемого объекта))* | | | | |
| № пп | Наименование глав, объектов, работ и затрат | Единица измерения | Количество (объем работ) | Цена, руб. | |
| На единицу измерения | Всего |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Техническая рекультивация (1 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Техническая рекультивация (2 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Техническая рекультивация (3 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Техническая рекультивация (4 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Техническая рекультивация (5 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Техническая рекультивация (6 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Техническая рекультивация (7 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Техническая рекультивация (8 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| 2 | Биологическая рекультивация ( 1этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Биологическая рекультивация ( 2этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Биологическая рекультивация ( 3этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Биологическая рекультивация ( 4этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Биологическая рекультивация ( 5этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Биологическая рекультивация ( 6этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Биологическая рекультивация (7 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Биологическая рекультивация (8 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| 3 | Компенсационная стоимость за нанесенные убытки на землях собственников (1 этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Компенсационная стоимость за нанесенные убытки на землях собственников (2 этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Компенсационная стоимость за нанесенные убытки на землях собственников (3 этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Компенсационная стоимость за нанесенные убытки на землях собственников (4 этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Компенсационная стоимость за нанесенные убытки на землях собственников (5 этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Компенсационная стоимость за нанесенные убытки на землях собственников (6 этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Компенсационная стоимость за нанесенные убытки на землях собственников (7 этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| 4 | Работы по обследованию территории на ВОП (1этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Работы по обследованию территории на ВОП (2этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Работы по обследованию территории на ВОП (3 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Работы по обследованию территории на ВОП (4 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Работы по обследованию территории на ВОП (5 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Работы по обследованию территории на ВОП (6 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Работы по обследованию территории на ВОП (7 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Работы по обследованию территории на ВОП (8 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| 5 | Вынос осей на местность (1 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Вынос осей на местность (2 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Вынос осей на местность (3 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Вынос осей на местность (4 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Вынос осей на местность (5 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Вынос осей на местность (6 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Вынос осей на местность (7 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Вынос осей на местность (8 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| 6 | Компенсационная стоимость за снос зеленых насаждений (1 этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Компенсационная стоимость за снос зеленых насаждений (2 этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Компенсационная стоимость за снос зеленых насаждений ( 3 этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Компенсационная стоимость за снос зеленых насаждений (4 этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Компенсационная стоимость за снос зеленых насаждений (5 этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Компенсационная стоимость за снос зеленых насаждений (6 этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Компенсационная стоимость за снос зеленых насаждений (7 этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Компенсационная стоимость за снос зеленых насаждений (8 этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| 7 | Обследование участка существующего стального магистрального газопровода | комплекс | 1 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| 8 | Снос зеленых насаждений на землях Республики Крым (1 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Снос зеленых насаждений на землях Республики Крым (2 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Снос зеленых насаждений на землях Республики Крым (3 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Снос зеленых насаждений на землях Республики Крым (4 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Снос зеленых насаждений на землях Республики Крым (5 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Снос зеленых насаждений на землях Республики Крым (6 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Снос зеленых насаждений на землях Республики Крым (7 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Снос зеленых насаждений на землях Республики Крым ( 8 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Снос зеленых насаждений на территории Михайловского сельского поселения | комплекс | 1 |  |  |
|  | Снос зеленых насаждений на территории с.Цветущее | комплекс | 1 |  |  |
|  | Снос зеленых насаждений на территории с.Кирсановка | комплекс | 1 |  |  |
|  | Снос зеленых насаждений на территории с.Лиственное | комплекс | 1 |  |  |
|  | Снос зеленых насаждений на территории с.Охотское | комплекс | 1 |  |  |
|  | Снос зеленых насаждений на территории с.Нежинское | комплекс | 1 |  |  |
|  | Снос зеленых насаждений на территории с.Степановка | комплекс | 1 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| 9 | Передача саженцев Администрации Михайловского сельского поселения Республики Крым для компенсационного возмещения за снос зеленых насаждений на территории с.Михайловское (3 этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Передача саженцев Администрации Лиственского сельского поселения Республики Крым для компенсационного возмещения за снос зеленых насаждений на территории с.Кирсановка (4 этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Передача саженцев Администрации Лиственского сельского поселения Республики Крым для компенсационного возмещения за снос зеленых насаждений на территории с.Лиственное (4 этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Передача саженцев Администрации Лиственского сельского поселения Республики Крым для компенсационного возмещения за снос зеленых насаждений на территории с.Охотское (4 этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Передача саженцев Администрации Лиственского сельского поселения Республики Крым для компенсационного возмещения за снос зеленых насаждений на территории с.Цветущее (4 этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Передача саженцев Администрации Зоркинского сельского поселения Республики Крым для компенсационного возмещения за снос зеленых насаждений на территории с.Нежинское (6 этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Передача саженцев Администрации Чкаловского сельского поселения Республики Крым для компенсационного возмещения за снос зеленых насаждений на территории с.Степановка (8 этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| 10 | Газопровод высокого давления (1 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Газопровод высокого давления (2 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Газопровод высокого давления (3 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Газопровод высокого давления (4 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Газопровод высокого давления (5 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Газопровод высокого давления (6 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Газопровод высокого давления (7 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Газопровод высокого давления (8 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| 11 | Установка ГРПБ (1 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Установка ГРПБ (2 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Установка ГРПБ (3 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Установка ГРПБ (4 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Установка ГРПБ (5 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Установка ГРПБ (6 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Установка ГРПШ (7 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Установка ГРПБ (8 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| 12 | Разборка и восстановление дорожного покрытия (1 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Разборка и восстановление дорожного покрытия (2 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Разборка и восстановление дорожного покрытия (3 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Разборка и восстановление дорожного покрытия (4 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Разборка и восстановление дорожного покрытия (5 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Разборка и восстановление дорожного покрытия (6 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Разборка и восстановление дорожного покрытия (7 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Разборка и восстановление дорожного покрытия (8 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| 13 | Ограждения и площадки (1 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Ограждения и площадки (2 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Ограждения и площадки (3 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Ограждения и площадки (4 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Ограждения и площадки (5 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Ограждения и площадки (6 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Ограждения и площадки (7 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Ограждения и площадки (8 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| 14 | Временные здания и сооружения-1,5 % | усл. ед. | 1 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| 15 | Пуско-наладочные работы оборудования (1 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Пуско-наладочные работы оборудования ( 2 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Пуско-наладочные работы оборудования ( 3 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Пуско-наладочные работы оборудования ( 4 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Пуско-наладочные работы оборудования (5 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Пуско-наладочные работы оборудования ( 6этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Пуско-наладочные работы оборудования ( 7этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  | Пуско-наладочные работы оборудования ( 8 этап) | комплекс | 1 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| 16 | Командировочные расходы ( 1этап) | усл. ед. | 1 |  |  |
|  | Командировочные расходы ( 2 этап) | усл. ед. | 1 |  |  |
|  | Командировочные расходы ( 3этап) | усл. ед. | 1 |  |  |
|  | Командировочные расходы ( 4 этап) | усл. ед. | 1 |  |  |
|  | Командировочные расходы ( 5 этап) | усл. ед. | 1 |  |  |
|  | Командировочные расходы ( 6 этап) | усл. ед. | 1 |  |  |
|  | Командировочные расходы ( 7этап) | усл. ед. | 1 |  |  |
|  | Командировочные расходы ( 8 этап) | усл. ед. | 1 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| 17 | Компенсационные затраты на воспроизводство ВБР | усл. ед. | 1 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| 18 | Плата за размещение отходов на период строительства ( 1этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Плата за размещение отходов на период строительства ( 2этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Плата за размещение отходов на период строительства ( 3 этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Плата за размещение отходов на период строительства ( 4 этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Плата за размещение отходов на период строительства (5 этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Плата за размещение отходов на период строительства ( 6 этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Плата за размещение отходов на период строительства ( 7 этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Плата за размещение отходов на период строительства ( 8 этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| 19 | Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух не период строительства ( 1этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух не период строительства (2этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух не период строительства (3этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух не период строительства (4этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух не период строительства (5этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух не период строительства (6этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух не период строительства (7этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух не период строительства (8этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| 20 | Экологический мониторинг на период строительства (1 этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Экологический мониторинг на период строительства ( 2этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Экологический мониторинг на период строительства ( 3этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Экологический мониторинг на период строительства (4 этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Экологический мониторинг на период строительства ( 5этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Экологический мониторинг на период строительства ( 6этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Экологический мониторинг на период строительства ( 7этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  | Экологический мониторинг на период строительства ( 8этап) | усл.ед. | 1 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| 21 | Непредвиденные затраты - 1% | усл. ед. | 1 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| 22 | **Итого Цена Контракта без НДС** |  |  |  |  |
| 23 | НДС - 20% |  |  |  |  |
| 24 | **Итого Цена Контракта с НДС** |  |  |  |  |

\* Смета Контракта составляется Заказчиком на основании размещенного в составе Документации о закупке (раздел V) проекта сметы Контракта с учетом пропорционального снижения начальной (максимальной) цены Контракта участником закупки, с которым заключается Контракт.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **ЗАКАЗЧИК**  **Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымгазсети»**  **Директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С.И. Тарасов** |  | **ПОДРЯДЧИК** |

Приложение № 3

к Контракту №

от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2020 года

**График выполнения строительно-монтажных работ на объекте:**

**«Газоснабжение сел Акимовского направления Нижнегорского района Республики Крым (газопровод высокого давления, ГРП)»**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Порядковый номер этапа выполнения контракта и (или) комплекса работ и (или) вида работ и (или) части работ отдельного вида работ | | Наименование этапа выполнения контракта и (или) комплекса работ и (или) вида работ и (или) части работ отдельного вида работ | Сроки исполнения этапа выполнения контракта и (или) комплекса работ и (или) вида работ и (или) части работ отдельного вида работ | | Физический объем работ  (м) | Сроки передачи строительных материалов, технологического оборудования заказчика (при наличии) |
| 1 | | – строительство подводящего газопровода высокого давления от точки подключения до с. Акимовка | не позднее 31 августа 2022 года | | 20383,0 | не требуется |
| 2 | | строительство подводящего газопровода высокого давления от с. Акимовка до с. Чкалово. | 10949,5 | не требуется |
| 3 | | строительство подводящего газопровода высокого давления к:  •с. Михайловка,  •с. Уютное. | 9673,5 | не требуется |
| 4 | | строительство подводящего газопровода высокого давления к:  •с. Двуречье;  •с. Кирсановка;  •с. Лиственное;  •с. Цветущее;  •с. Охотское;  •с. Родники | 15137,0 | не требуется |
| 5 | | строительство подводящего газопровода высокого давления к:  •с. Лужки;  •с. Емельяновка;  •с. Изобильное | 12670,5 | не требуется |
| 6 | | строительство подводящего газопровода высокого давления к:  •с. Межевое;  •с. Кунцево;  •с. Зоркино;  •с. Неженское | 13487,0 | не требуется |
| 7 | | строительство подводящего газопровода высокого давления к:  •с. Великоселье;  •с. Пшеничное | 11717,0 | не требуется |
| 8 | | строительство подводящего газопровода высокого давления к:  •с. Луговое;  •с. Степановка;  •с. Заливное;  •с. Коврово;  •с. Дворовое;  •с. Любимовка | 13908,5 | не требуется |
|  | | ИТОГО: | не позднее 31 августа 2022 года | | **107926,0** |  |
| **ЗАКАЗЧИК**  **Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымгазсети»**  **Директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С.И. Тарасов** | | | **ПОДРЯДЧИК** | | | |

Приложение № 4

к Контракту №

от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2020 года

**График оплаты выполненных строительно-монтажных работ**

**по объекту**

**«Газоснабжение сел Акимовского направления Нижнегорского района Республики Крым (газопровод высокого давления, ГРП)»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Порядковый номер этапа выполнения контракта и (или) комплекса работ и (или) вида работ и (или) части работ отдельного вида работ | Наименование этапа выполнения контракта и (или) комплекса работ и (или) вида работ и (или) части работ отдельного вида работ | Сроки выплаты аванса | | Размер аванса, подлежащего выплате подрядчику, % | Сумма к оплате, руб. | | | Сроки оплаты за выполненный этап выполнения контракта и (или) комплекс работ и (или) вид работ и (или) часть работ отдельного вида работ | Доля этапа выполнения контракта и (или) комплекса работ и (или) вида работ и (или) части работ отдельного вида работ, % | | | |
| 2021 | 2022 | |
| 1 | Газоснабжение сел Акимовского направления Нижнегорского района Республики Крым (газопровод высокого давления, ГРП) | Не предусмотрен | | Не предусмотрен | Σбюдж.2021 – Z2021 | Κ - Σ2021 | | в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания Заказчиком Акта(-ов) о приемке выполненных работ | 100 | | | |
|  |  | |  | | | |  | | |  |  |  | |
| |  | | --- | | Цена контракта, руб. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(заполняется по результату торгов) |   *где,* Σбюдж.2021  *– лимит бюджетного финансирования по объекту на 2021 год;*  Z2021  *– затраты Заказчика в 2021 году;*  К *– цена Контракта;*  Σ2021– *сумма оплат по Контракту за 2021 год.* | | | | | | | | | | | | | | |

|  |  |
| --- | --- |
| **ЗАКАЗЧИК**  **Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымгазсети»**  **Директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С.И. Тарасов** | **ПОДРЯДЧИК** |

Приложение № 5

к Контракту №

от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2020 года

Форма

**Перечень видов и объемов работ, которые Подрядчик обязан выполнить самостоятельно без привлечения других лиц к исполнению своих обязательств по объекту: «Газоснабжение сел Акимовского направления Нижнегорского района Республики Крым (газопровод высокого давления, ГРП)»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Вид работ** | **№ локальной сметы и**  **№ п.п. сметного расчета** | **Объем работ, тыс. руб.** |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |
|  | **ИТОГО «\_\_\_\_»% от цены Контракта** (но не менее 25 %) | |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **С формой ознакомлен:** |  | **ПОДРЯДЧИК** |

Приложение № 6

к Контракту №

от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2020 года

Форма

**Ход выполнения работ по строительству объекта**

**на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ месяц 20\_\_\_года**

Объект «Наименование объекта».

Заказчик ГУП РК «Крымгазсети»

Подрядчик: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Контракт № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Сроки проведения СМР (в соответствии с Контрактом). Начало\_\_\_\_\_\_\_\_\_. Окончание\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование этапов по видам работ, конструктивным элементам | ед. изм. | Кол-во  (по проекту) | Выполнено с начала строительства | | Выполнено в текущем месяце | | Срок начала работ по этапу | | Срок завершения работ по этапу | |
| план | факт | план | факт | план | факт | план | факт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Создание геодезической разбивочной основы в т.ч. | п.м. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Разработка траншеи | п.м. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Устройство песчаного основания | п.м. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Сварка газопровода | п.м. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1 | Монтаж надземного газопровода | п.м. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.2 | Монтаж подземного газопровода | п.м. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.3 | Монтаж запорной арматуры | шт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Устройство вводов | шт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Укладка газопровода | п.м. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | Испытание газопровода | п.м. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Обсыпка газопровода песком | п.м. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | Обратная засыпка траншеи | п.м. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | Установка коверов | шт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | Устойство площадки ШРП | шт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | Восстановление дорожного покрытия | м2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | Оформление ИТД |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | Передача ИТД в Ростехнадзор |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 | Подписание акта ввода в эксплуатацию |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Ресурсы:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** | Трудовые |  |
|  | ВСЕГО, в том числе: |  |
| **1** | ИТР |  |
| **2** | Рабочие |  |
|  | Технические |  |
|  | ВСЕГО, в том числе: |  |
| **1** | Землеройная техника |  |
| **2** | Грузоподъемная техника |  |
| **3** | Автотранспорт |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Ответственный исполнитель: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | | | | | |  |  |  | М.П. |
|  |  | (ФИО) |  |  | (подпись) | |  |  |  |  |
| Телефон исп: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **С формой ознакомлен:** |  | **ПОДРЯДЧИК** |

Приложение № 7

к Контракту №

от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2020 года

Форма

**АКТ**

**ПРИЕМКИ ЗАКОНЧЕННОГО СТРОИТЕЛЬСТВОМ ОБЪЕКТА**

**СЕТИ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ (ГАЗОПОТРЕБЛЕНИЯ)**

|  |
| --- |
|  |

(наименование и адрес объекта)

г. « » 20\_\_ г.

Приемочная комиссия в составе:

Председателя комиссии – представителя заказчика

|  |
| --- |
|  |

(должность, фамилия, имя, отчество)

членов комиссии – представителей:

|  |  |
| --- | --- |
| проектной организации |  |

(должность, фамилия, имя, отчество)

|  |  |
| --- | --- |
| эксплуатирующей организации |  |

(должность, фамилия, имя, отчество)

|  |  |
| --- | --- |
| Межрегионального управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по Республике Крым и г.Севастополю |  |

(должность, фамилия, имя, отчество)

УСТАНОВИЛА:

|  |  |
| --- | --- |
| 1. Генеральным подрядчиком |  |

(наименование организации)

|  |  |
| --- | --- |
| предъявлен к приемке законченный строительством |  |
|  | |

(наименование объекта)

|  |  |
| --- | --- |
| На законченном строительством объекте |  |
|  | |

(наименование объекта)

|  |  |
| --- | --- |
| субподрядными организациями |  |
|  | |

(наименование организаций)

|  |  |
| --- | --- |
| выполнены следующие работы |  |
|  | |

(наименование работ)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 2. Проект № |  | разработан |  |

(наименование организации)

3. Строительство сетей газораспределения, газопотребления и объектов СУГ осуществлялось в сроки:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| начало работ |  | , окончание работ |  |

(месяц, год) (месяц, год)

4. Документация на законченный строительством объект предъявлена в объеме, предусмотренном:

|  |
| --- |
|  |
|  |

Приемочная комиссия рассмотрела представленную документацию, произвела внешний осмотр сетей газораспределения, газопотребления и объектов СУГ, определила соответствие выполненных строительно-монтажных работ проектной и рабочей документации, провела, при необходимости, дополнительные испытания (кроме зафиксированных в исполнительной документации)

|  |
| --- |
|  |
|  |

(виды испытаний)

**Решение приемочной комиссии:**

1. Строительно-монтажные работы выполнены в полном объеме в соответствии с проектом.

|  |  |
| --- | --- |
| 2. Предъявленный к приемке объект |  |
|  | |

считать принятым Заказчиком вместе с прилагаемой исполнительной документацией

с « » 20\_\_\_ г.

**ОБЪЕКТ ПРИНЯТ**

|  |  |
| --- | --- |
| Председатель комиссии |  |
|  | (подпись) |

Место печати

|  |  |
| --- | --- |
| Представитель проектной организации |  |
|  | (подпись) |
| Представитель эксплуатирующей организации |  |
|  | (подпись) |
| Представитель Межрегионального управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по Республике Крым и г.Севастополю |  |
|  | (подпись) |

**ОБЪЕКТ СДАН**

|  |  |
| --- | --- |
| Представитель генерального подрядчика |  |
|  | (фамилия, имя, отчество, должность, подпись) |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **С формой ознакомлен:** |  | **ПОДРЯДЧИК** |

**Приложение №4**

**к извещению №6 от 25 декабря 2020г**

**Форма 1. СОГЛАСИЕ В ОТНОШЕНИИ ОБЪЕКТА ЗАКУПКИ**

*На бланке участника закупки*

*(при наличии)*

*Дата, исх. Номер*

На право заключения с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(указывается наименование заказчика)*

Контракта на\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_   
  *(указывается предмет контракта)*

1). Изучив извещение, а также применимые к данной закупке законодательство Российской Федерации и нормативные правовые акты Российской Федерации, \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*организационно-правовая форма, фирменное наименование (наименование) (для юридического лица), фамилия, имя, отчество (при наличии), (для физического лица), паспортные данные, ИНН участника закупки* (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_), *(ИНН учредителей, членов коллегиального исполнительного органа, лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа участника)*

находящийся по адресу: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(*адрес местонахождения, почтовый адрес (для юридических лиц), место жительства (для физических лиц) контактный телефон)*

в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

*(наименование должности руководителя и его Ф.И.О.)*

сообщает о согласии участвовать в закупке на условиях, установленных в извещении, и направляет настоящую заявку на участие в закупке.

Мы согласны выполнить работы (поставить товары, оказать услуги) по цене \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (указать цифрами и прописью предлагаемую участником закупки цену контракта), в том числе НДС (с учетом всех расходов на перевозку, страхование, уплату таможенных пошлин, налогов и других обязательные платежей в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации) и в соответствии с требованиями извещения и проектом контракта: ***без аванса***, в срок не позднее «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_ г. Согласны выполнить работы предусмотренные извещением и проектом контракта собственными силами в объеме не менее \_\_\_\_\_ %.

В качестве обеспечения исполнения контракта **будет предоставлена банковская гарантия / будут внесены денежные средства на лицевой счет заказчика, указанный в извещении и проекте контракта.**

2). К настоящей заявке на участие в закупке прилагаются документы, являющиеся неотъемлемой частью нашей заявки на участие в закупке на \_\_\_\_\_л.

**Руководитель участника закупки**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_)

(должность) (подпись) (Ф.И.О.)

М.П.

**ФОРМА 2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧАСТНИКЕ**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование участника |  |
| Фирменное наименование (при наличии) |  |
| Место нахождения (для юридического лица) |  |
| Почтовый адрес |  |
| Фамилия, имя, отчество (при наличии) должность руководителя |  |
| Место жительства (для физического лица) |  |
| Адрес электронной почты |  |
| Номер контактного телефона |  |
| ИНН участника закупки или в соответствии с законодательством соответствующего иностранного государства аналог идентификационного номера налогоплательщика участника закупки (для иностранного лица) |  |
| ИНН учредителей (при наличии) |  |
| ИНН членов коллегиального исполнительного органа (при наличии) |  |
| ИНН лица, исполняющего функции единоличного исполнительного органа (при наличии) |  |

**Руководитель участника закупки**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_)**

**(должность) (подпись) (Ф.И.О.)**

**М.П.**

**ФОРМА 3. ДЕКЛАРАЦИЯ СООТВЕТСТВИЯ УЧАСТНИКА ЗАКУПКИ, УСТАНОВЛЕННЫМ ТРЕБОВАНИЯМ**

Настоящим документом подтверждаем (ю), что на момент подачи заявки на участие *\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (наименование* *юридическое лицо//физическое лицо)* соответствует требованиям, установленным пунктами 3 – 10 части 1 статьи 31 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (далее – Федеральный закон), а именно:

1. Непроведение ликвидации участника закупки - юридического лица и отсутствие решения арбитражного суда о признании участника закупки - юридического лица или индивидуального предпринимателя несостоятельным (банкротом) и об открытии конкурсного производства;

2. Неприостановление деятельности участника закупки в порядке, установленном Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, на дату подачи заявки на участие в закупке;

3. Отсутствие у участника закупки недоимки по налогам, сборам, задолженности по иным обязательным платежам в бюджеты бюджетной системы Российской Федерации (за исключением сумм, на которые предоставлены отсрочка, рассрочка, инвестиционный налоговый кредит в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, которые реструктурированы в соответствии с законодательством Российской Федерации, по которым имеется вступившее в законную силу решение суда о признании обязанности заявителя по уплате этих сумм исполненной или которые признаны безнадежными к взысканию в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах) за прошедший календарный год, размер которых превышает двадцать пять процентов балансовой стоимости активов участника закупки, по данным бухгалтерской отчетности за последний отчетный период. Участник закупки считается соответствующим установленному требованию в случае, если им в установленном порядке подано заявление об обжаловании указанных недоимки, задолженности и решение по такому заявлению на дату рассмотрения заявки на участие в определении поставщика (подрядчика, исполнителя) не принято;

4. Отсутствие между участником закупки и заказчиком конфликта интересов, под которым понимаются случаи, при которых руководитель заказчика, член комиссии по осуществлению закупок, руководитель контрактной службы заказчика, контрактный управляющий состоят в браке с физическими лицами, являющимися выгодоприобретателями, единоличным исполнительным органом хозяйственного общества (директором, генеральным директором, управляющим, президентом и другими), членами коллегиального исполнительного органа хозяйственного общества, руководителем (директором, генеральным директором) учреждения или унитарного предприятия либо иными органами управления юридических лиц - участников закупки, с физическими лицами, в том числе зарегистрированными в качестве индивидуального предпринимателя, - участниками закупки либо являются близкими родственниками (родственниками по прямой восходящей и нисходящей линии (родителями и детьми, дедушкой, бабушкой и внуками), полнородными и неполнородными (имеющими общих отца или мать) братьями и сестрами), усыновителями или усыновленными указанных физических лиц. Под выгодоприобретателями понимаются физические лица, владеющие напрямую или косвенно (через юридическое лицо или через несколько юридических лиц) более чем десятью процентами голосующих акций хозяйственного общества либо долей, превышающей десять процентов в уставном капитале хозяйственного общества.

5. Отсутствие у участника закупки - физического лица либо у руководителя, членов коллегиального исполнительного органа, лица, исполняющего функции единоличного исполнительного органа, или главного бухгалтера юридического лица - участника закупки судимости за преступления в сфере экономики и (или) преступления, предусмотренные статьями 289, 290, 291, 291.1 Уголовного кодекса Российской Федерации (за исключением лиц, у которых такая судимость погашена или снята), а также неприменение в отношении указанных физических лиц наказания в виде лишения права занимать определенные должности или заниматься определенной деятельностью, которые связаны с поставкой товара, выполнением работы, оказанием услуги, являющихся объектом осуществляемой закупки, и административного наказания в виде дисквалификации;

6. Участник закупки - юридическое лицо, которое в течение двух лет до момента подачи заявки на участие в закупке не было привлечено к административной ответственности за совершение административного правонарушения, предусмотренного статьей 19.28 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.

7. Участник закупки не является офшорной компанией.

А также \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование юридического лица//физического лица)* подтверждает:

1. Отсутствие в предусмотренном Федеральным законом реестре недобросовестных поставщиков (подрядчиков, исполнителей) информации об участнике закупки, в том числе информации об учредителях, о членах коллегиального исполнительного органа, лице, исполняющем функции единоличного исполнительного органа участника закупки - юридического лица: установлено.

2. Отсутствие в предусмотренном Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ   
«О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» реестре недобросовестных поставщиков (подрядчиков, исполнителей) информации об участнике закупки, в том числе информации об учредителях, о членах коллегиального исполнительного органа, лице, исполняющем функции единоличного исполнительного органа участника закупки - юридического лица: установлено.

3. Отсутствие у участника закупки ограничений для участия в закупках, установленных законодательством Российской Федерации.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| (руководитель участника закупки, ФИО для физического лица, зарегистрированного в качестве индивидуального предпринимателя) | (подпись) | (расшифровка подписи) |

МП

**ФОРМА 4 Образец заполнения конверта**

**Заявка**

на участие в закупке **Извещение от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2020 г. № \_\_\_\_\_. Лот**

**«\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_»**

**Дата "\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2020 г.**

|  |
| --- |
| **Почтовый адрес и полное наименование**  **Заказчика:**  **Государственное унитарное предприятие «Крымгазсети»** |