Электронный документ подписан ЭП на электронной площадке ООО ЭТП ГПБ

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация | Информация о сертификате | Дата подписи |
| ООО Газэнергоинформ | ООО Газэнергоинформ Сер.номер: 0256a4abb32500ce80e9119f39cf1891b3 | 28.05.2019 15:00:03 (MSK) |
| ООО "ПЕТЕРБУРГ ГРУПП" | ООО "ПЕТЕРБУРГ ГРУПП" Сер.номер: 1f21e10ad37ec580e911a94fe5c14079 | 28.05.2019 10:35:29 (MSK) |

**ДОГОВОР ПОСТАВКИ № Н3907**

г. Санкт-Петербург

**ООО «Петербург Групп»,** именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице Генерального директора Харитонова Виталия Витальевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

**АО «Челябинскгоргаз»**, именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Генерального директора ООО «Газэнергоинформ» Прилепиной Анжелики Борисовны, действующего на основании доверенности № 93 от «11» января 2016 года, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», а по отдельности «Сторона», заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

**ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

ООО «Газэнергоинформ» действует от имени и по поручению Покупателя, в рамках агентского договора № А/2015/818-«3» от «31» декабря 2015 года. Права и обязанности по настоящему договору возникают непосредственно у Покупателя.

1. **ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

1.1. Поставщик обязуется поставить Покупателю или указанному им Грузополучателю Товар, указанный в Спецификации (Приложение № 1 к настоящему Договору), а Покупатель обязуется принять и оплатить Товар.

1.2. Наименование, ассортимент и количество поставляемого Товара, его стоимость, наименование Грузополучателя, сроки и условия поставки, условия оплаты устанавливаются в Спецификации (Приложение № 1 к настоящему Договору).

1. **КАЧЕСТВО ТОВАРА**

2.1. Качество Товара должно соответствовать требованиям государственных стандартов, отраслевых стандартов, технических условий и иных нормативных документов, установленных в Российской Федерации для данного Товара, и подтверждаться соответствующими документами на русском языке.

2.2. Поставляемые Товары должны быть новыми, не бывшими в эксплуатации, без дефектов.

2.3. Документы, подтверждающие качество Товара, предоставляются Поставщиком Покупателю вместе с поставляемым Товаром.

1. **ПОРЯДОК И УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ**

3.1. Поставка Товара осуществляется в соответствии со сроками и условиями, согласованными Сторонами в Спецификации (Приложение № 1 к настоящему Договору).

3.2. Приемка Товара Покупателем или Грузополучателем осуществляется по документам, предусмотренным законодательством РФ для осуществления торговых операций (актом приемки-передачи, унифицированной форме товарной накладной ТОРГ-12, универсальным передаточным документом, или иным документам, соответствующим требованиям, предусмотренным Федеральным законом от 06.12.2011 N 402-ФЗ "О бухгалтерском учете").

Документы о приемке Товара должны быть оформлены в полном соответствии с Приложением № 1 к Спецификации (Приложение № 1 к Договору) с указанием, в том числе, технических характеристик товара.

В противном случае Покупатель или Грузополучатель вправе отказаться от приемки Товара без возмещения Поставщику расходов, связанных с поставкой Товара.

Моментом поставки является дата подписания Покупателем или Грузополучателем указанных в настоящем пункте документов.

В течение 5-ти календарных дней с даты поставки Товара Поставщик предоставляет Покупателю счет-фактуру. Допускается выставление Поставщиком Покупателю универсального передаточного документа, заменяющего собой и счёт-фактуру и передаточный документ (акт, накладную) одновременно.

3.3. Право собственности на Товар переходит к Покупателю или Грузополучателю с момента приемки Товара Покупателем или Грузополучателем в соответствии с п.3.2. настоящего Договора. Риски случайной гибели или случайного повреждения Товара переходят к Покупателю или Грузополучателю с момента перехода права собственности на Товар.

3.4. Одновременно с передачей Товара Поставщик обязан передать Покупателю или Грузополучателю эксплуатационную и монтажную документацию, паспорта (сертификаты) и иную документацию на Товар в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами. Если в заявке на участие в закупке, по результатам которой заключен настоящий Договор, Поставщик предложил к поставке Товар, сертифицированный в системе добровольной сертификации «Газсерт», Поставщик обязан одновременно с Товаром передать копии сертификатов соответствия, выданных органом по сертификации системы добровольной сертификации «Газсерт» на поставляемый Товар. В противном случае Покупатель или Грузополучатель вправе отказаться от приемки Товара без возмещения Поставщику расходов, связанных с поставкой Товара.

3.5. Поставляемый Товар должен быть промаркирован, затарен и (или) упакован. При этом маркировка, тара и упаковка Товара должны соответствовать обязательным стандартам производителя и требованиям действующего законодательства и обеспечивать его сохранность при перевозке, транспортировке и хранении. Не допускается удаление, повреждение (потертости) маркировки.

3.6. Покупатель (Грузополучатель) организовывает приемку и проверку Товара по количеству в день поставки Товара, а по качеству не позднее 14 (четырнадцати) рабочих дней с даты поставки.

3.7. При обнаружении недопоставки Товара по количеству Покупатель или Грузополучатель вправе потребовать от Поставщика поставить недостающее количество Товара. В этом случае Поставщик обязан допоставить Товар в течение 7 (семи) календарных дней с момента предъявления Покупателем или Грузополучателем соответствующего требования.

3.8. При обнаружении недостатков по качеству, в том числе в течение гарантийного срока, а также в случае поставки некомплектного Товара Покупатель или Грузополучатель в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента обнаружения недостатков письменно (по факсу или телеграммой) уведомляет об этом Поставщика. Поставщик направляет своего представителя соответственно к Покупателю или Грузополучателю для составления акта о некачественном и/или некомплектном Товаре и его замене или доукомплектовании. В случае неприбытия представителя Поставщика к месту нахождения Товара в течение 10 (десяти) дней со дня получения предусмотренного настоящим пунктом уведомления со стороны Покупателя или Грузополучателя, Покупатель или Грузополучатель имеют право составить односторонний акт о недостатках Товара по качеству и/или недоукомплектовании Товара. При этом Покупатель или Грузополучатель вправе потребовать от Поставщика устранения выявленных недостатков или замены Товара в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента составления соответствующего акта.

3.9. В случае возникновения спора по поводу качества Товара, проводится независимая экспертиза. Расходы по проведению экспертизы несет Покупатель или Грузополучатель в случае, если результатами проведения экспертизы будет доказана необоснованность предъявленных им Поставщику требований, и Поставщик – если в соответствии с результатами экспертизы требования Покупателя или Грузополучателя будут признаны обоснованными.

3.10. Поставщик имеет право произвести досрочную поставку Товара по согласованию с Покупателем.

1. **ЦЕНА ТОВАРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ**

4.1. Стоимость за единицу Товара и общая стоимость Товара, поставляемого по настоящему Договору, указываются в Спецификации (Приложение № 1 к настоящему Договору).

4.2. Поставляемый Товар, соответствующий характеристикам, установленным в Спецификации (Приложение № 1 к настоящему Договору), оплачивается по указанной в Спецификации цене за единицу Товара.

4.3. Оплата Товара осуществляется Покупателем в сроки и по цене, указанным в Спецификации (Приложение № 1 к настоящему Договору).

4.4. Датой оплаты считается дата списания денежных средств с расчетного счета Покупателя.

4.5. Стоимость тары, упаковки, маркировки, сборки, а также стоимость доставки Товара Покупателю или Грузополучателю входят в стоимость Товара.

4.6. По окончании выполнения всех обязательств по Договору, Стороны проводят сверку расчетов с оформлением акта сверки. Ежеквартальная сверка расчетов производится в случае необходимости по требованию сторон.

1. **ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

5.1. В случае невыполнения Поставщиком обязанности по поставке Товара в срок, определенный в Спецификации к настоящему Договору, Покупатель вправе потребовать от Поставщика уплатить неустойку в размере 0,1 % (одна десятая процента) от стоимости недопоставленного Товара за каждый день просрочки, но не более 10% (десяти процентов) от стоимости недопоставленного Товара.

5.2. В случае нарушения Покупателем сроков оплаты Товара Поставщик вправе потребовать от Покупателя уплатить неустойку в размере 0,1 % (одна десятая процента) от стоимости неоплаченного в срок Товара за каждый день просрочки, но не более 10 % (десяти процентов) от стоимости неоплаченного в срок Товара.

В случае выявления несоответствия документов о приемке Товара Спецификации к Договору, Поставщик обязан уплатить Покупателю штраф в размере 1000 (одна тысяча) рублей за каждый неправильно оформленный документ.

5.3. Стороны пришли к соглашению о том, что предусмотренный настоящим договором порядок расчетов не является коммерческим кредитом. Проценты на сумму аванса и/или отсроченного платежа в соответствии со ст. 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации не начисляются и оплате не подлежат.

5.4. В случае поставки Поставщиком контрафактного Товара с нарушением авторских и иных охраняемых законом прав на результат интеллектуальной деятельности и средства индивидуализации, Покупатель имеет право начислить Поставщику штраф в размере 30 % от стоимости контрафактного Товара и предъявить требования о его замене на надлежащий за счет Поставщика в течение 20 (двадцати) календарных дней с даты выявления нарушения.

5.5. Гарантийный срок на поставляемый Товар устанавливается изготовителем, в случае, если иной срок не был указан в Приложении № 1 к настоящему Договору. Требования по гарантии могут быть предъявлены Покупателем или Грузополучателем как к изготовителю Товара (в пределах гарантийного срока, установленного изготовителем), так и к Поставщику. Стороны согласились, что Поставщик несет солидарную ответственность с изготовителем за качество поставленного Товара.

5.6. При поставке некомплектного Товара, а также Товара, не соответствующего по качеству требованиям государственных стандартов, отраслевых стандартов, технических условий, требованиям системы добровольной сертификации и/или условиям настоящего договора, в том числе при выявлении указанных недостатков в период гарантийного срока, все расходы, связанные с возвратом, заменой и/или доукомплектованием Товара относятся на Поставщика.

5.7. Уплата неустойки и возмещение убытков в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по Договору не освобождает Стороны от исполнения Договора.

5.8. Поставщик несет ответственность за правильно оформленные первичные учетные документы в соответствии с требованиями ст. 9 Федерального закона от 06.12.2011 №402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и счет-фактуры в соответствии с НК РФ. В случае отказа налоговыми органами признания расходов для целей налогообложения прибыли и (или) отказе в предоставлении налогового вычета по налогу на добавленную стоимость (далее -  НДС) на основании неверно оформленных первичных документов и (или) счетов-фактур Поставщик возмещает Покупателю сумму не принятых расходов и (или) не предоставленного вычета по НДС.

5.9. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

5.10. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача / получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

5.11. В случае возникновения у Стороны Договора подозрений, что произошло или может произойти нарушение пунктов 5.9 и 5.10 настоящего Договора, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону об этом в письменной форме для проведения проверки и привлечения виновных лиц к ответственности в порядке и по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации, локальными нормативными актами и трудовыми договорами.

1. **ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ**

6.1. В случае возникновения споров, стороны обязуются решать их путем переговоров с обязательным соблюдением претензионного порядка. Срок рассмотрения претензий - 15 дней с момента получения претензии.

6.2. В случае невозможности урегулирования споров претензионным путем, они передаются на рассмотрение в Арбитражный суд по месту нахождения Покупателя или Грузополучателя.

1. **ПОРЯДОК ЗАКЛЮЧЕНИЯ И СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**

7.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты его заключения и действует в течение 365 (трехсот шестидесяти пяти) календарных дней, а в части принятых по Договору обязательств - до их полного исполнения Сторонами.

7.2. Настоящий Договор составлен по итогам закупочной процедуры (протокол № 218217 от 18.04.2019г.) и направлен на подписание Поставщику посредством программно-аппаратных средств электронной площадки ЭТП ГПБ 22.05.2019г.

7.3. Договор заключается в порядке и сроки, установленные Извещением или Документацией о закупке.

7.4. В случае нарушения Поставщиком порядка и сроков подписания настоящего Договора, установленных Извещением или Документацией о закупке, настоящий Договор считается незаключенным, а Поставщик – уклонившимся от заключения настоящего Договора.

1. **ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ**

8.1. В течение 3 (трех) календарных дней с даты заключения настоящего Договора Поставщик предоставляет Покупателю сведения о цепочке собственников Поставщика, включая бенефициаров, (в том числе конечных), и об исполнительных органах Поставщика по адресу электронной почты: [[N.Antonova@chelgaz.ru](mailto:secretar@tulagorgaz.ru)](mailto:gazremskr@mail.ru) с подтверждением соответствующими документами.

В случае изменений в цепочке собственников Поставщика, включая бенефициаров, (в том числе конечных), и (или) в исполнительных органах Поставщика последний представляет Покупателю информацию об изменениях по адресу электронной почты: [[N.Antonova@chelgaz.ru](mailto:secretar@tulagorgaz.ru)](mailto:gazremskr@mail.ru) в течение 3 (трех) календарных дней после таких изменений с подтверждением соответствующими документами.

Покупатель вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора в случае неисполнения Поставщиком обязанности, предусмотренной настоящим пунктом. В этом случае настоящий Договор считается расторгнутым с даты получения Поставщиком письменного уведомления Покупателя об отказе от исполнения договора или с иной даты, указанной в таком уведомлении.

8.2. Ни одна из Сторон настоящего Договора не несет ответственности перед другой Стороной за полное или частичное невыполнение своих обязательств по настоящему Договору, в случае, если их невыполнение обусловленное обстоятельствами, возникшими помимо воли и желания Сторон и которые нельзя предвидеть или избежать (обстоятельства непреодолимой силы), включая объявленную или фактическую войну, гражданские волнения, эпидемии, блокаду, землетрясения, наводнения, пожары, оползни и другие стихийные бедствия.

8.3. Сторона, которая не исполняет своего обязательства вследствие действия обстоятельств непреодолимой силы, должна не позднее 72 (семидесяти двух) часов с момента возникновения обстоятельств непреодолимой силы, известить другую Сторону о препятствии и его влиянии на исполнение обязательств по Договору.

8.4. В случае если действие обстоятельств непреодолимой силы будет продолжаться более 3 (трех) месяцев, Стороны обязуются провести переговоры по вопросу возможности и целесообразности дальнейшего действия настоящего Договора.

8.5. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны при условии, если они подписаны надлежаще уполномоченными на то представителями Сторон.

8.6. Покупатель вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения настоящего договора в случаях:

- поставки Товаров, ненадлежащего качества с недостатками, которые не могут быть устранены в течение срока, установленного настоящим Договором;

- нарушения срока поставки (допоставки) Товаров более чем на 5 календарных дней.

8.7. После подписания настоящего Договора вся переписка и документы, которыми Стороны обменивались в процессе переговоров, считаются утратившими силу.

8.8. Стороны договорились, что в процессе исполнения условий настоящего Договора будут осуществлять постоянную связь (в том числе направление Покупателем заявок Поставщику) посредством обмена корреспонденцией, которая может направляться с использованием средств:

- факсимильной связи с обязательным подтверждением получения в тот же день путем возврата копии запроса/заявки с пометкой «получено» и указанием даты получения и подписью лица, принявшего запрос/заявку (подписи уполномоченных представителей сторон в такой переписке имеют силу собственноручных);

- по электронной почте с обязательным подтверждением получения в тот же день путем ответа на электронное сообщение (с приложением копии запроса) с пометкой «получено» и указанием даты получения.

Автоматическое уведомление программными средствами о получении электронного сообщения по электронной почте, полученное любой из Сторон, считается аналогом такого подтверждения.

8.9. Сообщения направляются по телефонам и электронным адресам, указанным в разделе 9 настоящего Договора.

Все уведомления и сообщения, отправленные Сторонами друг другу по вышеуказанным адресам электронной почты и/или по телефонным номерам, признаются Сторонами официальной перепиской в рамках настоящего Договора.

* 1. Датой передачи соответствующего сообщения считается день отправления факсимильного сообщения или сообщения электронной почты.
  2. Риски за получение сообщений и уведомлений вышеуказанным способом лежат на получающей стороне при наличии подтверждения отправки.

8.12. Стороны условились о том, что документы, которыми они будут обмениваться в процессе выполнения настоящего Договора, переданные по факсимильной или электронной связи в отсканированном виде, признаются имеющими юридическую силу до получения подлинников, при этом Стороны обязуются направлять подлинники этих документов другой Стороне в течение двух недель или предоставлять нарочно (лично) в течение месяца. Документы, указанные в п.3.2. настоящего договора, не допускается подписывать факсимильным воспроизведением подписей уполномоченных лиц.

8.13. Во всем, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

8.14. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, из которых один экземпляр находится у Поставщика, один экземпляр – у Покупателя.

8.15. Поставщик обязан ознакомить своих работников и привлекаемых им для исполнения договора третьих лиц (работников третьих лиц) с Политикой ПАО «Газпром» в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, Ключевыми правилами безопасности, размещенными на официальном интернет-сайте Заказчика, а также обеспечить соблюдение указанных документов в ходе исполнения обязательств по Договору.

8.16. К настоящему Договору прилагается и является его неотъемлемой частью:

Приложение № 1 - Спецификация.

1. **РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН**

|  |  |
| --- | --- |
| **ПОСТАВЩИК:**  **ООО «Петербург Групп»** | **ПОКУПАТЕЛЬ:**  **АО «Челябинскгоргаз»** |
| Адрес места нахождения (юридический адрес): 195248, г. Санкт-Петербург, шоссе Революции, дом 84, литера Т, помещение 6-Н, 3 эт., ком. 17.21  Почтовый адрес: 195248, РФ, г. Санкт-Петербург, шоссе Революции, д. 84  ИНН 7806188270 / КПП 780601001  ОКПО 23122645  ОГРН 1157847284121  Получатель:ООО «Петербург Групп»  Расчетный счет № 40702810000000007268  Банк получателя: АО "АБ "РОССИЯ"  Кор.счет : 30101810800000000861  БИК 044030861  Контактный телефон (812) 456-07-53  адрес эл. почты: peterburggrupp@gmail.com | Юридический адрес:  454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8  ИНН 7451046106 / КПП 745101001  ОГРН 1027402922634  Банк Центральный филиал АБ «РОССИЯ»  р/счет: 40702810100010005913  Корреспондентский счет 30101810145250000220  БИК 044525220  Телефоны: 261-00-18, 261-05-96 Факс: 729-35-42 |

***Приложение № 1***

**к Договору поставки № Н3907**

**СПЕЦИФИКАЦИЯ № 1**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1.** | **Наименование, количество и стоимость Товара** | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование Товара | Технические характеристики и комплектация | Производитель, страна происхождения Товара/ регистрации производителя Товара | Наличие Сертификата «Газ-серт» | Ед.  изм. | Кол-во | Грузополучатель | Место (адрес) поставки Товара | Стоимость за ед. без налога (руб.) | Налоговая ставка, % | Стоимость всего без налога (руб.) | Сумма налога (руб.) | Общая стоимость с учетом налога (руб.) |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** |
| 1 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | ООО "Астин" | ЮАЧ0.RU.1401.Н00310 | Штука | 1 | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | | 390764,83 | 20% | 390 764,83 | 78 152,97 | 468 917,80 |
| 2 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | ООО "Астин" | ЮАЧ0.RU.1401.Н00310 | Штука | 1 | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | | 390764,83 | 20% | 390 764,83 | 78 152,97 | 468 917,80 |
| 3 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | ООО "Астин" | ЮАЧ0.RU.1401.Н00310 | Штука | 1 | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | | 453722,18 | 20% | 453 722,18 | 90 744,44 | 544 466,62 |
| 4 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | ООО "Астин" | ЮАЧ0.RU.1401.Н00310 | Штука | 1 | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | | 453722,18 | 20% | 453 722,18 | 90 744,44 | 544 466,62 |
| 5 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | ООО "Астин" | ЮАЧ0.RU.1401.Н00310 | Штука | 1 | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | | 390764,83 | 20% | 390 764,83 | 78 152,97 | 468 917,80 |
| 6 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | ООО "Астин" | ЮАЧ0.RU.1401.Н00310 | Штука | 1 | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | | 390764,83 | 20% | 390 764,83 | 78 152,97 | 468 917,80 |
| 7 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | ООО "Астин" | ЮАЧ0.RU.1401.Н00310 | Штука | 1 | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | | 390764,83 | 20% | 390 764,83 | 78 152,97 | 468 917,80 |
| 8 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | ООО "Астин" | ЮАЧ0.RU.1401.Н00310 | Штука | 1 | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | | 376066,95 | 20% | 376 066,95 | 75 213,39 | 451 280,34 |
| 9 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | ООО "Астин" | ЮАЧ0.RU.1401.Н00310 | Штука | 1 | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | | 453722,18 | 20% | 453 722,18 | 90 744,44 | 544 466,62 |
| 10 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | ООО "Астин" | ЮАЧ0.RU.1401.Н00310 | Штука | 1 | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | | 512856,74 | 20% | 512 856,74 | 102 571,35 | 615 428,09 |
| 11 | Пункт редуцирования газа ГРПШ-РДГ-80Н | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | ООО "Астин" | ЮАЧ0.RU.1401.Н00310 | Штука | 1 | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | | 723841,46 | 20% | 723 841,46 | 144 768,29 | 868 609,75 |
| 12 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | ООО "Астин" | ЮАЧ0.RU.1401.Н00310 | Штука | 1 | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | | 390764,83 | 20% | 390 764,83 | 78 152,97 | 468 917,80 |
| 13 | Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-VENIOBH9-1В.2.2414-СГ-100-Т | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | ООО "Астин" | ЮАЧ0.RU.1401.Н00310 | Штука | 1 | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | | 315931,60 | 20% | 315 931,60 | 63 186,32 | 379 117,92 |
| 14 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | ООО "Астин" | ЮАЧ0.RU.1401.Н00310 | Штука | 1 | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | | 512856,74 | 20% | 512 856,74 | 102 571,35 | 615 428,09 |
| 15 | Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-VENIOBH9-1В.2.2414-СГ-100-Т | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | ООО "Астин" | ЮАЧ0.RU.1401.Н00310 | Штука | 1 | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | | 315931,60 | 20% | 315 931,60 | 63 186,32 | 379 117,92 |
| 16 | Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-VENIOBH6-1Б.2.2414-СГ-90-Т | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | ООО "Астин" | ЮАЧ0.RU.1401.Н00310 | Штука | 1 | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | | 287954,78 | 20% | 287 954,78 | 57 590,96 | 345 545,74 |
| 17 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | ООО "Астин" | ЮАЧ0.RU.1401.Н00310 | Штука | 1 | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | | 390764,83 | 20% | 390 764,83 | 78 152,97 | 468 917,80 |
| 18 | Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-VENIOBH9-1В.2.2414-СГ-100-Т | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | ООО "Астин" | ЮАЧ0.RU.1401.Н00310 | Штука | 1 | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | | 315931,60 | 20% | 315 931,60 | 63 186,32 | 379 117,92 |
| 19 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | ООО "Астин" | ЮАЧ0.RU.1401.Н00310 | Штука | 1 | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | | 453722,18 | 20% | 453 722,18 | 90 744,44 | 544 466,62 |
| 20 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50В | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | ООО "Астин" | ЮАЧ0.RU.1401.Н00310 | Штука | 1 | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | | 525557,48 | 20% | 525 557,48 | 105 111,50 | 630 668,98 |
| 21 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | ООО "Астин" | ЮАЧ0.RU.1401.Н00310 | Штука | 1 | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | | 390764,83 | 20% | 390 764,83 | 78 152,97 | 468 917,80 |
| 22 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | ООО "Астин" | ЮАЧ0.RU.1401.Н00310 | Штука | 1 | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | | 390764,83 | 20% | 390 764,83 | 78 152,97 | 468 917,80 |
| 23 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | ООО "Астин" | ЮАЧ0.RU.1401.Н00310 | Штука | 1 | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | | 390764,83 | 20% | 390 764,83 | 78 152,97 | 468 917,80 |
| 24 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | ООО "Астин" | ЮАЧ0.RU.1401.Н00310 | Штука | 1 | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | | 376066,95 | 20% | 376 066,95 | 75 213,39 | 451 280,34 |
| 25 | Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-VENIOBH9-1Б.2.2414-СГ-100 | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | ООО "Астин" | ЮАЧ0.RU.1401.Н00310 | Штука | 1 | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | | 315931,60 | 20% | 315 931,60 | 63 186,32 | 379 117,92 |
| 26 | Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-VENIOBH9-1В.2.2414-СГ-100 | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | ООО "Астин" | ЮАЧ0.RU.1401.Н00310 | Штука | 1 | В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору № Н3907 | | 315931,60 | 20% | 315 931,60 | 63 186,32 | 379 117,92 |
|  | **Итого с НДС:** | | | | | | | | **12 740 875,41** | | | | |
|  | **В т.ч. НДС:** | | | | | | | | **2 123 479,29** | | | | |

**2. Цены, указанные в п.1 настоящей Спецификации, являются твердыми, изменению не подлежат и включают в себя все расходы понесенные Поставщиком по настоящему Договору, в том числе, транспортные (доставка Товара до адреса, указанного Покупателем), погрузочно-разгрузочные, налоги, пошлины, сборы, страховые расходы и другие обязательные платежи согласно действующему законодательству.**

|  |  |
| --- | --- |
| **3.** | **Условия и сроки поставки Товара:** |
| **3.1.** | На 70 календарный день с даты заключения договора |
| **3.2.** | Если в п. 3.1 настоящей Спецификации указан период поставки, Покупатель (Грузополучатель) вправе указать Поставщику конкретную дату поставки товара в пределах периода, установленного в п. 3.1 настоящей Спецификации. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **4.** | **Условия оплаты Покупателем Товара** | |
| **4.1.** | Оплата осуществляется путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика, указанный в настоящем Договоре, в следующих размерах и в следующие сроки: | Стоимость товара оплачивается Покупателем в течение 30 (тридцати) календарных дней после поставки товара и подписания сторонами товарной накладной и счет-фактуры путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика. |

***Приложение № 1***

***к Спецификации № 1 к Договору № Н3907***

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1.** | **Предмет закупки.** | | | | | **ОКДП** | **ОКВЭД** |
| № п/п | Наименование предмета закупки | | Ед. изм. | Колич ество | Допустимость эквивалента | Грузополучатель | Место (адрес) поставки товара |
| 1 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н | | Штука | 1,000 | Нет | Акционерное общество "Челябинскгоргаз" | 454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8 |
| Технические характеристики предмета закупки | | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н-1-В.2.2114-СГ-340-Т (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №12 в районе д.№1 по ул. Сормовская) в соответствии с утвержденным проектом. Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные требования»; Количество линий редуцирования: - основных: 1 - резервных: 1 Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 0,25 Рвх. мин., МПа: 0,1 Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 41 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 1024 при Рвх=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 41 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 2900х1350х2200 (h). Требования к газопроводам и линиям редуцирования: - газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; - диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: Диаметр входного газопровода, мм: 50 Диаметр выходного газопровода, мм: 100 Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с индикатором перепада давления Клапан сбросной: ПСК-25П-Н - резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования; - соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); Требования к запорной арматуре: - фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»; - запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016. Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): - отсек для оборудования АСУ ТП: нет; - отсек для отопительного оборудования: нет; - зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками; - в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия; - на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации; - шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания. Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Дополнительное оборудование: - оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа. Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016: - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав. Требования к сопроводительной документации: - товаросопроводительная документация; - паспорт и руководство по эксплуатации; - протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); - схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия); - копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; - протокол испытания газового узла на герметичность. На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования». | | | | | |
| 2 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н | | Штука | 1,000 | Нет | Акционерное общество "Челябинскгоргаз" | 454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8 |
| Технические характеристики предмета закупки | | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н-1-В.2.2114-СГ-340-Т (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №20 в районе д. №27 по ул. Краснознаменная) в соответствии с утвержденным проектом. Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные требования»; Количество линий редуцирования: - основных: 1 - резервных: 1 Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 0,25 Рвх. мин., МПа: 0,1 Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 41 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 41 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 2900х1350х2210 (h). Требования к газопроводам и линиям редуцирования: - газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; - диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: Диаметр входного газопровода, мм: 50 Диаметр выходного газопровода, мм: 100 Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с индикатором перепада давления Клапан сбросной: ПСК-25П-Н - резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования; - соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); Требования к запорной арматуре: - фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»; - запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016. Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): - отсек для оборудования АСУ ТП: нет; - отсек для отопительного оборудования: нет; - зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками; - в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия; - на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации; - шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания. Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Дополнительное оборудование: - оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа. Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016: - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав. Требования к сопроводительной документации: - товаросопроводительная документация; - паспорт и руководство по эксплуатации; - протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); - схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия); - копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; - протокол испытания газового узла на герметичность. На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования». | | | | | |
| 3 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н | | Штука | 1,000 | Нет | Акционерное общество "Челябинскгоргаз" | 454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8 |
| Технические характеристики предмета закупки | | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н-1-Г.2.2113-СГ-930 (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №26 в районе д.№113-а по ул. Третьего Интернационала) в соответствии с утвержденным проектом. Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные требования»; Количество линий редуцирования: - основных: 1 - резервных: 1 Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 0,25 Рвх. мин., МПа: 0,1 Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 41 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 41 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 2900х1350х1860 (h). Требования к газопроводам и линиям редуцирования: - газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; - диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: Диаметр входного газопровода, мм: 80 Диаметр выходного газопровода, мм: 150 Тип фильтра газового: ФГ-ГК-80-У с индикатором перепада давления Клапан сбросной: ПСК-25П-Н - резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования; - соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); Требования к запорной арматуре: - фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»; - запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016. Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): - отсек для оборудования АСУ ТП: нет; - отсек для отопительного оборудования: нет; - зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками; - в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия; - на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации; - шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания. Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Дополнительное оборудование: нет. Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016: - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав. Требования к сопроводительной документации: - товаросопроводительная документация; - паспорт и руководство по эксплуатации; - протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); - схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия); - копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; - протокол испытания газового узла на герметичность. На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования». | | | | | |
| 4 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н | | Штука | 1,000 | Нет | Акционерное общество "Челябинскгоргаз" | 454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8 |
| Технические характеристики предмета закупки | | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н-1-Г.2.2113-СГ-930-Т (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №31 в районе д.№2 по пер. Шиферный) в соответствии с утвержденным проектом. Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные требования»; Количество линий редуцирования: - основных: 1 - резервных: 1 Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 0,25 Рвх. мин., МПа: 0,1 Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 41 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 41 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 2900х1350х2080 (h). Требования к газопроводам и линиям редуцирования: - газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; - диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: Диаметр входного газопровода, мм: 80 Диаметр выходного газопровода, мм: 150 Тип фильтра газового: ФГ-ГК-80-У с индикатором перепада давления Клапан сбросной: ПСК-25П-Н - резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования; - соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); Требования к запорной арматуре: - фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»; - запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016. Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): - отсек для оборудования АСУ ТП: нет; - отсек для отопительного оборудования: нет; - зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками; - в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия; - на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации; - шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания. Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Дополнительное оборудование: - оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа. Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016: - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав. Требования к сопроводительной документации: - товаросопроводительная документация; - паспорт и руководство по эксплуатации; - протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); - схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия); - копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; - протокол испытания газового узла на герметичность. На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования». | | | | | |
| 5 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н | | Штука | 1,000 | Нет | Акционерное общество "Челябинскгоргаз" | 454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8 |
| Технические характеристики предмета закупки | | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н-1-В.2.2114-СГ-340 (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №33 в районе д. №16 по ул. Воровского) в соответствии с утвержденным проектом. Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные требования»; Количество линий редуцирования: - основных: 1 - резервных: 1 Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 0,25 Рвх. мин., МПа: 0,1 Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 41 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 41 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 2900х1350х2095 (h). Требования к газопроводам и линиям редуцирования: - газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; - диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: Диаметр входного газопровода, мм: 50 Диаметр выходного газопровода, мм: 100 Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с индикатором перепада давления Клапан сбросной: ПСК-25П-Н - резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования; - соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); Требования к запорной арматуре: - фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»; - запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016. Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): - отсек для оборудования АСУ ТП: нет; - отсек для отопительного оборудования: нет; - зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками; - в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия; - на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации; - шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания. Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Дополнительное оборудование: нет. Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016: - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав. Требования к сопроводительной документации: - товаросопроводительная документация; - паспорт и руководство по эксплуатации; - протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); - схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия); - копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; - протокол испытания газового узла на герметичность. На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования». | | | | | |
| 6 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н | | Штука | 1,000 | Нет | Акционерное общество "Челябинскгоргаз" | 454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8 |
| Технические характеристики предмета закупки | | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н-1-В.2.2114-СГ-340 (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №34 в районе д. №76 по ул. Елькина) в соответствии с утвержденным проектом. Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные требования»; Количество линий редуцирования: - основных: 1 - резервных: 1 Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 0,28 Рвх. мин., МПа: 0,1 Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 41 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 41 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 2900х1350х2260 (h). Требования к газопроводам и линиям редуцирования: - газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; - диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: Диаметр входного газопровода, мм: 50 Диаметр выходного газопровода, мм: 100 Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с индикатором перепада давления Клапан сбросной: ПСК-25П-Н - резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования; - соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); Требования к запорной арматуре: - фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»; - запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016. Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): - отсек для оборудования АСУ ТП: нет; - отсек для отопительного оборудования: нет; - зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками; - в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия; - на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации; - шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания. Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Дополнительное оборудование: нет. Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016: - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав. Требования к сопроводительной документации: - товаросопроводительная документация; - паспорт и руководство по эксплуатации; - протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); - схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия); - копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; - протокол испытания газового узла на герметичность. На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования». | | | | | |
| 7 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н | | Штука | 1,000 | Нет | Акционерное общество "Челябинскгоргаз" | 454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8 |
| Технические характеристики предмета закупки | | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н-1-В.2.2114-СГ-340-Т (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №35 в районе д. №25 по ул. Тимирязева) в соответствии с утвержденным проектом. Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные требования»; Количество линий редуцирования: - основных: 1 - резервных: 1 Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 0,25 Рвх. мин., МПа: 0,1 Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 41 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 41 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 2900х1350х2100 (h). Требования к газопроводам и линиям редуцирования: - газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; - диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: Диаметр входного газопровода, мм: 50 Диаметр выходного газопровода, мм: 100 Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с индикатором перепада давления Клапан сбросной: ПСК-25П-Н - резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования; - соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); Требования к запорной арматуре: - фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»; - запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016. Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): - отсек для оборудования АСУ ТП: нет; - отсек для отопительного оборудования: нет; - зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками; - в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия; - на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации; - шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания. Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Дополнительное оборудование: - оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа. Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016: - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав. Требования к сопроводительной документации: - товаросопроводительная документация; - паспорт и руководство по эксплуатации; - протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); - схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия); - копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; - протокол испытания газового узла на герметичность. На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования». | | | | | |
| 8 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н | | Штука | 1,000 | Нет | Акционерное общество "Челябинскгоргаз" | 454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8 |
| Технические характеристики предмета закупки | | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н-1-В.2.2414-СГ-280-Т (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №42 в районе д. №3 по ул. Животноводческая) в соответствии с утвержденным проектом. Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные требования»; Количество линий редуцирования: - основных: 1 - резервных: 1 Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 0,26 Рвх. мин., МПа: 0,1 Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/30 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 792 при Р=0,3 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 16 при Р=0,3 МПа Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/30 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 419 при Р=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 8 при Р=0,1 МПа Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 2700х900х2160 (h). Требования к газопроводам и линиям редуцирования: - газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; - диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: Диаметр входного газопровода, мм: 50 Диаметр выходного газопровода, мм: 80 Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с индикатором перепада давления Клапан сбросной: ПСК-25П-Н - резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования; - соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); Требования к запорной арматуре: - фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»; - запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016. Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): - отсек для оборудования АСУ ТП: нет; - отсек для отопительного оборудования: нет; - зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками; - в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия; - на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации; - шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть одностороннего обслуживания. Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Дополнительное оборудование: - оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа. Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016: - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав. Требования к сопроводительной документации: - товаросопроводительная документация; - паспорт и руководство по эксплуатации; - протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); - схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия); - копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; - протокол испытания газового узла на герметичность. На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования». | | | | | |
| 9 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н | | Штука | 1,000 | Нет | Акционерное общество "Челябинскгоргаз" | 454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8 |
| Технические характеристики предмета закупки | | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н-1-Г.2.2413-СГ-930-Т (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №44 в районе д. №54 по ул. Лунная) в соответствии с утвержденным проектом. Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные требования»; Количество линий редуцирования: - основных: 1 - резервных: 1 Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 0,26 Рвх. мин., МПа: 0,1 Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 41 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 41 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 2900х1350х1970 (h). Требования к газопроводам и линиям редуцирования: - газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; - диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: Диаметр входного газопровода, мм: 80 Диаметр выходного газопровода, мм: 150 Тип фильтра газового: ФГ-ГК-80-У с индикатором перепада давления Клапан сбросной: ПСК-25П-Н - резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования; - соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); Требования к запорной арматуре: - фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»; - запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016. Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): - отсек для оборудования АСУ ТП: нет; - отсек для отопительного оборудования: нет; - зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками; - в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия; - на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации; - шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания. Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Дополнительное оборудование: - оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа. Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016: - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав. Требования к сопроводительной документации: - товаросопроводительная документация; - паспорт и руководство по эксплуатации; - протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); - схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия); - копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; - протокол испытания газового узла на герметичность. На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования». | | | | | |
| 10 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н | | Штука | 1,000 | Нет | Акционерное общество "Челябинскгоргаз" | 454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8 |
| Технические характеристики предмета закупки | | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н-1-Г.2.2113-СГ-940-Т (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №55 в районе д. №27 по ул. Гагарина) в соответствии с утвержденным проектом. Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные требования»; Количество линий редуцирования: - основных: 1 - резервных: 1 Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 0,25 Рвх. мин., МПа: 0,1 Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 41 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 41 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 2900х1350х2060 (h). Требования к газопроводам и линиям редуцирования: - газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; - диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: Диаметр входного газопровода, мм: 100 Диаметр выходного газопровода, мм: 150 Тип фильтра газового: ФГ-ГК-100-У с индикатором перепада давления Клапан сбросной: ПСК-25П-Н - резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования; - соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); Требования к запорной арматуре: - фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»; - запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016. Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): - отсек для оборудования АСУ ТП: нет; - отсек для отопительного оборудования: нет; - зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками; - в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия; - на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации; - шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания. Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Дополнительное оборудование: - оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа. Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016: - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав. Требования к сопроводительной документации: - товаросопроводительная документация; - паспорт и руководство по эксплуатации; - протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); - схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия); - копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; - протокол испытания газового узла на герметичность. На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования». | | | | | |
| 11 | Пункт редуцирования газа ГРПШ-РДГ-80Н | | Штука | 1,000 | Нет | Акционерное общество "Челябинскгоргаз" | 454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8 |
| Технические характеристики предмета закупки | | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-80Н-1-Г.2.2113-СГ-1410-Т (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №57 в районе д. №116 по ул. Стахановцев) в соответствии с утвержденным проектом. Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные требования»; Количество линий редуцирования: - основных: 1 - резервных: 1 Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 0,25 Рвх. мин., МПа: 0,1 Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: РДГ-80Н/65 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 2096 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 84 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: РДГ-80Н/65 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 2096 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 84 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 3200х1500х2520 (h). Требования к газопроводам и линиям редуцирования: - газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; - диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: Диаметр входного газопровода, мм: 100 Диаметр выходного газопровода, мм: 200 Тип фильтра газового: ФГ-ГК-100-У с индикатором перепада давления Клапан сбросной: ПСК-50ПН/20 - резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования; - соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); Требования к запорной арматуре: - фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»; - запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016. Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): - отсек для оборудования АСУ ТП: нет; - отсек для отопительного оборудования: нет; - зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками; - в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия; - на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации; - шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания. Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Дополнительное оборудование: - оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа. Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016: - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав. Требования к сопроводительной документации: - товаросопроводительная документация; - паспорт и руководство по эксплуатации; - протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); - схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия); - копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; - протокол испытания газового узла на герметичность. На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования». | | | | | |
| 12 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н | | Штука | 1,000 | Нет | Акционерное общество "Челябинскгоргаз" | 454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8 |
| Технические характеристики предмета закупки | | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н-1-В.2.2114-СГ-340-Т (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №75 в районе д. №16 по ул. Двинская) в соответствии с утвержденным проектом. Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные требования»; Количество линий редуцирования: - основных: 1 - резервных: 1 Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 0,25 Рвх. мин., МПа: 0,1 Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 41 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 41 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 2900х1350х2190 (h). Требования к газопроводам и линиям редуцирования: - газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; - диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: Диаметр входного газопровода, мм: 50 Диаметр выходного газопровода, мм: 100 Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с индикатором перепада давления Клапан сбросной: ПСК-25П-Н - резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования; - соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); Требования к запорной арматуре: - фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»; - запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016. Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): - отсек для оборудования АСУ ТП: нет; - отсек для отопительного оборудования: нет; - зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками; - в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия; - на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации; - шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания. Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Дополнительное оборудование: - оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа. Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016: - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав. Требования к сопроводительной документации: - товаросопроводительная документация; - паспорт и руководство по эксплуатации; - протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); - схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия); - копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; - протокол испытания газового узла на герметичность. На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования». | | | | | |
| 13 | Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-VENIOBH9-1В.2.2414-СГ-100-Т | | Штука | 1,000 | Нет | Акционерное общество "Челябинскгоргаз" | 454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8 |
| Технические характеристики предмета закупки | | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-VENIO-В-Н-9-1-В.2.2414-СГ-100-Т (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №88 в районе д. №7а по ул. Нефтебазовая) в соответствии с утвержденным проектом. Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные требования»; Количество линий редуцирования: - основных: 1 - резервных: 1 Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 0,23 Рвх. мин., МПа: 0,1 Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: VENIO-В-Н-9 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 139 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 1 при Рвх.=0,1 МПа Выходное давление Рвых., МПа: 0,0023 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: VENIO-В-Н-9 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 419 при Рвх.=0,3 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 1 при Рвх.=0,3 МПа Выходное давление Рвых., МПа: 0,0023 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 2600х700х2060 (h). Требования к газопроводам и линиям редуцирования: - газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; - диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: Диаметр входного газопровода, мм: 50 Диаметр выходного газопровода, мм: 50 Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с индикатором перепада давления Клапан сбросной: ПСК-25П-Н - резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования; - соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); Требования к запорной арматуре: - фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»; - запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016. Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): - отсек для оборудования АСУ ТП: нет; - отсек для отопительного оборудования: нет; - зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками; - в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия; - на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации; - шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть одностороннего обслуживания. Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Дополнительное оборудование: - оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа. Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016: - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав. Требования к сопроводительной документации: - товаросопроводительная документация; - паспорт и руководство по эксплуатации; - протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); - схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия); - копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; - протокол испытания газового узла на герметичность. На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования». | | | | | |
| 14 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н | | Штука | 1,000 | Нет | Акционерное общество "Челябинскгоргаз" | 454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8 |
| Технические характеристики предмета закупки | | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н-1-Г.2.2113-СГ-940-Т (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №90 в районе д. №23 по ул. Вязовая) в соответствии с утвержденным проектом. Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные требования»; Количество линий редуцирования: - основных: 1 - резервных: 1 Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 0,25 Рвх. мин., МПа: 0,1 Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 41 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 41 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 2900х1350х2060 (h). Требования к газопроводам и линиям редуцирования: - газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; - диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: Диаметр входного газопровода, мм: 100 Диаметр выходного газопровода, мм: 150 Тип фильтра газового: ФГ-ГК-100-У с индикатором перепада давления Клапан сбросной: ПСК-25П-Н - резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования; - соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); Требования к запорной арматуре: - фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»; - запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016. Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): - отсек для оборудования АСУ ТП: нет; - отсек для отопительного оборудования: нет; - зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками; - в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия; - на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации; - шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания. Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Дополнительное оборудование: - оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа. Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016: - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав. Требования к сопроводительной документации: - товаросопроводительная документация; - паспорт и руководство по эксплуатации; - протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); - схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия); - копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; - протокол испытания газового узла на герметичность. На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования». | | | | | |
| 15 | Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-VENIOBH9-1В.2.2414-СГ-100-Т | | Штука | 1,000 | Нет | Акционерное общество "Челябинскгоргаз" | 454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8 |
| Технические характеристики предмета закупки | | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-VENIO-В-Н-9-1-В.2.2414-СГ-100-Т (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №93 в районе д. №24 по ул. Парковая) в соответствии с утвержденным проектом. Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные требования»; Количество линий редуцирования: - основных: 1 - резервных: 1 Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 0,26 Рвх. мин., МПа: 0,1 Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: VENIO-В-Н-9 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 139 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 1 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: VENIO-В-Н-9 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 139 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 1 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 2600х700х2060 (h). Требования к газопроводам и линиям редуцирования: - газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; - диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: Диаметр входного газопровода, мм: 50 Диаметр выходного газопровода, мм: 50 Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с индикатором перепада давления Клапан сбросной: ПСК-25П-Н - резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования; - соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); Требования к запорной арматуре: - фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»; - запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016. Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): - отсек для оборудования АСУ ТП: нет; - отсек для отопительного оборудования: нет; - зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками; - в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия; - на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации; - шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть одностороннего обслуживания. Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Дополнительное оборудование: - оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа. Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016: - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав. Требования к сопроводительной документации: - товаросопроводительная документация; - паспорт и руководство по эксплуатации; - протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); - схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия); - копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; - протокол испытания газового узла на герметичность. На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования». | | | | | |
| 16 | Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-VENIOBH6-1Б.2.2414-СГ-90-Т | | Штука | 1,000 | Нет | Акционерное общество "Челябинскгоргаз" | 454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8 |
| Технические характеристики предмета закупки | | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-VENIO-В-Н-6-1-Б.2.2414-СГ-90-Т (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №95 в районе д. №7 по ул. Маслобазовая/Нефтебазовая) в соответствии с утвержденным проектом. Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные требования»; Количество линий редуцирования: - основных: 1 - резервных: 1 Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 0,25 Рвх. мин., МПа: 0,1 Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: VENIO-В-Н-6 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 280 при Рвх.=0,3 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 1 Выходное давление Рвых., МПа: 0,002 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: VENIO-В-Н-6 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 111 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 1 Выходное давление Рвых., МПа: 0,002 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 2600х1200х2160 (h). Требования к газопроводам и линиям редуцирования: - газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; - диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: Диаметр входного газопровода, мм: 32 Диаметр выходного газопровода, мм: 50 Тип фильтра газового: ФГ-ГК-32 с индикатором перепада давления Клапан сбросной: КПС-Н-1-Г - резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования; - соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); Требования к запорной арматуре: - фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»; - запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016. Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): - отсек для оборудования АСУ ТП: нет; - отсек для отопительного оборудования: нет; - зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками; - в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия; - на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации; - шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания. Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Дополнительное оборудование: - оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа. Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016: - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав. Требования к сопроводительной документации: - товаросопроводительная документация; - паспорт и руководство по эксплуатации; - протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); - схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия); - копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; - протокол испытания газового узла на герметичность. На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования». | | | | | |
| 17 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н | | Штука | 1,000 | Нет | Акционерное общество "Челябинскгоргаз" | 454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8 |
| Технические характеристики предмета закупки | | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н-1-Г.2.2413-СГ-340-Т (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №118 пос. Сухомесово в районе д.№50 по ул. Адлерская) в соответствии с утвержденным проектом. Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные требования»; Количество линий редуцирования: - основных: 1 - резервных: 1 Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 0,3 Рвх. мин., МПа: 0,1 Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 41 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 41 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 3200х1500х2550 (h). Требования к газопроводам и линиям редуцирования: - газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; - диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: Диаметр входного газопровода, мм: 50 Диаметр выходного газопровода, мм: 200 Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с индикатором перепада давления Клапан сбросной: ПСК-25П-Н - резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования; - соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); Требования к запорной арматуре: - фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»; - запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016. Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): - отсек для оборудования АСУ ТП: нет; - отсек для отопительного оборудования: нет; - зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками; - в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия; - на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации; - шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания. Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Дополнительное оборудование: - оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа. Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016: - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав. Требования к сопроводительной документации: - товаросопроводительная документация; - паспорт и руководство по эксплуатации; - протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); - схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия); - копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; - протокол испытания газового узла на герметичность. На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования». | | | | | |
| 18 | Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-VENIOBH9-1В.2.2414-СГ-100-Т | | Штука | 1,000 | Нет | Акционерное общество "Челябинскгоргаз" | 454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8 |
| Технические характеристики предмета закупки | | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-VENIO-В-Н-9-1-В.2.2414-СГ-100-Т (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №121 в районе д. №50 по ул. Грузовая) в соответствии с утвержденным проектом. Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные требования»; Количество линий редуцирования: - основных: 1 - резервных: 1 Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 0,23 Рвх. мин., МПа: 0,1 Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: VENIO-В-Н-9 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 139 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 1 Выходное давление Рвых., МПа: 0,002 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: VENIO-В-Н-9 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 139 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 1 Выходное давление Рвых., МПа: 0,002 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 2600х1200х2210 (h). Требования к газопроводам и линиям редуцирования: - газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; - диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: Диаметр входного газопровода, мм: 50 Диаметр выходного газопровода, мм: 50 Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с индикатором перепада давления Клапан сбросной: ПСК-25П-Н - резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования; - соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); Требования к запорной арматуре: - фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»; - запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016. Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): - отсек для оборудования АСУ ТП: нет; - отсек для отопительного оборудования: нет; - зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками; - в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия; - на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации; - шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания. Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Дополнительное оборудование: - оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа. Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016: - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав. Требования к сопроводительной документации: - товаросопроводительная документация; - паспорт и руководство по эксплуатации; - протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); - схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия); - копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; - протокол испытания газового узла на герметичность. На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования». | | | | | |
| 19 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н | | Штука | 1,000 | Нет | Акционерное общество "Челябинскгоргаз" | 454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8 |
| Технические характеристики предмета закупки | | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н-1-Г.2.2113-СГ-940-Т (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №129 пос. Исаково в районе д. №5 по ул. Калинина) в соответствии с утвержденным проектом. Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные требования»; Количество линий редуцирования: - основных: 1 - резервных: 1 Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 0,6 Рвх. мин., МПа: 0,4 Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/35 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 1444 при Рвх.=0,4 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 40 при Рвх.=0,6 МПа Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/35 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 1444 при Рвх.=0,4 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 40 при Рвх.=0,6 МПа Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 2900х1350х2110 (h). Требования к газопроводам и линиям редуцирования: - газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; - диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: Диаметр входного газопровода, мм: 80 Диаметр выходного газопровода, мм: 150 Тип фильтра газового: ФГ-ГК-80-У с индикатором перепада давления Клапан сбросной: ПСК-25П-Н - резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования; - соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); Требования к запорной арматуре: - фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»; - запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016. Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): - отсек для оборудования АСУ ТП: нет; - отсек для отопительного оборудования: нет; - зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками; - в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия; - на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации; - шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания. Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Дополнительное оборудование: - оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа. Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016: - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав. Требования к сопроводительной документации: - товаросопроводительная документация; - паспорт и руководство по эксплуатации; - протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); - схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия); - копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; - протокол испытания газового узла на герметичность. На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования». | | | | | |
| 20 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50В | | Штука | 1,000 | Нет | Акционерное общество "Челябинскгоргаз" | 454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8 |
| Технические характеристики предмета закупки | | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50В/РДГ-50Н-2-В.4.2414-СГ-900-Т (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №133 пос. Першино в районе д. №77 по ул. Орловская) в соответствии с утвержденным проектом. Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные требования»; Количество линий редуцирования: - основных: 2 - резервных: 2 Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 1,2 Рвх. мин., МПа: 0,8 Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: РДГ-50В/30 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 1537 Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 52 Выходное давление Рвых., МПа: 0,6 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: РДГ-50В/30 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 1537 Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 52 Выходное давление Рвых., МПа: 0,6 Параметры линии редуцирования №3: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/30 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 1397 Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 28 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Параметры линии редуцирования №4: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/30 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 1397 Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 28 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 3200х1500х2550 (h). Требования к газопроводам и линиям редуцирования: - газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; - диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: Диаметр входного газопровода, мм: 50 Диаметр выходного газопровода, мм: 150 Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с индикатором перепада давления Клапан сбросной: ПСК-25ПФВ/ПСК-25П-Н - резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования; - соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); Требования к запорной арматуре: - фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»; - запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016. Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): - отсек для оборудования АСУ ТП: нет; - отсек для отопительного оборудования: нет; - зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками; - в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия; - на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации; - шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания. Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Дополнительное оборудование: - оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа. Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016: - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав. Требования к сопроводительной документации: - товаросопроводительная документация; - паспорт и руководство по эксплуатации; - протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); - схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия); - копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; - протокол испытания газового узла на герметичность. На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования». | | | | | |
| 21 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н | | Штука | 1,000 | Нет | Акционерное общество "Челябинскгоргаз" | 454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8 |
| Технические характеристики предмета закупки | | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н-1-В.2.2114-СГ-340-Т (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №134 Хутор Миасский в районе д. №67 по ул. Индивидуальная) в соответствии с утвержденным проектом. Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные требования»; Количество линий редуцирования: - основных: 1 - резервных: 1 Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 0,24 Рвх. мин., МПа: 0,1 Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/30 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 419 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 15 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/30 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 419 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 15 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 2900х1350х1990 (h). Требования к газопроводам и линиям редуцирования: - газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; - диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: Диаметр входного газопровода, мм: 50 Диаметр выходного газопровода, мм: 100 Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с индикатором перепада давления Клапан сбросной: ПСК-25П-Н - резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования; - соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); Требования к запорной арматуре: - фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»; - запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016. Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): - отсек для оборудования АСУ ТП: нет; - отсек для отопительного оборудования: нет; - зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками; - в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия; - на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации; - шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания. Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Дополнительное оборудование: - оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа. Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016: - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав. Требования к сопроводительной документации: - товаросопроводительная документация; - паспорт и руководство по эксплуатации; - протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); - схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия); - копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; - протокол испытания газового узла на герметичность. На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования». | | | | | |
| 22 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н | | Штука | 1,000 | Нет | Акционерное общество "Челябинскгоргаз" | 454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8 |
| Технические характеристики предмета закупки | | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н-1-В.2.2114-СГ-340-Т (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №140 пос. Станкострой в районе д. №4а по ул. Макеевская) в соответствии с утвержденным проектом. Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные требования»; Количество линий редуцирования: - основных: 1 - резервных: 1 Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 0,25 Рвх. мин., МПа: 0,1 Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/30 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 419 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 15 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/30 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 419 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 15 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 2900х1350х2210 (h). Требования к газопроводам и линиям редуцирования: - газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; - диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: Диаметр входного газопровода, мм: 50 Диаметр выходного газопровода, мм: 100 Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с индикатором перепада давления Клапан сбросной: ПСК-25П-Н - резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования; - соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); Требования к запорной арматуре: - фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»; - запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016. Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): - отсек для оборудования АСУ ТП: нет; - отсек для отопительного оборудования: нет; - зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками; - в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия; - на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации; - шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания. Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Дополнительное оборудование: - оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа. Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016: - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав. Требования к сопроводительной документации: - товаросопроводительная документация; - паспорт и руководство по эксплуатации; - протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); - схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия); - копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; - протокол испытания газового узла на герметичность. На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования». | | | | | |
| 23 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н | | Штука | 1,000 | Нет | Акционерное общество "Челябинскгоргаз" | 454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8 |
| Технические характеристики предмета закупки | | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н-1-В.2.2414-СГ-340-Т (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №143 пос. Медведевка в районе д. №2 по ул. Коровинская) в соответствии с утвержденным проектом. Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные требования»; Количество линий редуцирования: - основных: 1 - резервных: 1 Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 0,24 Рвх. мин., МПа: 0,1 Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/30 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 419 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 16 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/30 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 419 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 16 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 2900х1350х2210 (h). Требования к газопроводам и линиям редуцирования: - газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; - диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: Диаметр входного газопровода, мм: 50 Диаметр выходного газопровода, мм: 100 Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с индикатором перепада давления Клапан сбросной: ПСК-25П-Н - резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования; - соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); Требования к запорной арматуре: - фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»; - запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016. Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): - отсек для оборудования АСУ ТП: нет; - отсек для отопительного оборудования: нет; - зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками; - в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия; - на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации; - шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания. Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Дополнительное оборудование: - оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа. Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016: - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав. Требования к сопроводительной документации: - товаросопроводительная документация; - паспорт и руководство по эксплуатации; - протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); - схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия); - копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; - протокол испытания газового узла на герметичность. На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования». | | | | | |
| 24 | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н | | Штука | 1,000 | Нет | Акционерное общество "Челябинскгоргаз" | 454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8 |
| Технические характеристики предмета закупки | | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н-1-В.2.2114-СГ-280-Т (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №193 в районе д. №32 по ул. Эстонская) в соответствии с утвержденным проектом. Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные требования»; Количество линий редуцирования: - основных: 1 - резервных: 1 Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 0,25 Рвх. мин., МПа: 0,1 Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 41 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 41 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 2600х1200х2210 (h). Требования к газопроводам и линиям редуцирования: - газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; - диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: Диаметр входного газопровода, мм: 50 Диаметр выходного газопровода, мм: 80 Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с индикатором перепада давления Клапан сбросной: ПСК-25П-Н - резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования; - соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); Требования к запорной арматуре: - фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»; - запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016. Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): - отсек для оборудования АСУ ТП: нет; - отсек для отопительного оборудования: нет; - зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками; - в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия; - на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации; - шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания. Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Дополнительное оборудование: - оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа. Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016: - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав. Требования к сопроводительной документации: - товаросопроводительная документация; - паспорт и руководство по эксплуатации; - протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); - схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия); - копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; - протокол испытания газового узла на герметичность. На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования». | | | | | |
| 25 | Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-VENIOBH9-1Б.2.2414-СГ-100 | | Штука | 1,000 | Нет | Акционерное общество "Челябинскгоргаз" | 454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8 |
| Технические характеристики предмета закупки | | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-VENIO-В-Н-9-1-Б.2.2414-СГ-100 (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ ул. Рылеева д. 8) в соответствии с утвержденным проектом. Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные требования»; Количество линий редуцирования: - основных: 1 - резервных: 1 Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 0,25 Рвх. мин., МПа: 0,1 Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: VENIO-В-Н-9 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 419 при Рвх.=0,3 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 1 Выходное давление Рвых., МПа: 0,002 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: VENIO-В-Н-9 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 139 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 1 Выходное давление Рвых., МПа: 0,002 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 2600х700х1860 (h). Требования к газопроводам и линиям редуцирования: - газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; - диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: Диаметр входного газопровода, мм: 50 Диаметр выходного газопровода, мм: 50 Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с индикатором перепада давления Клапан сбросной: КПС-Н-1-Г - резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования; - соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); Требования к запорной арматуре: - фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»; - запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016. Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): - отсек для оборудования АСУ ТП: нет; - отсек для отопительного оборудования: нет; - зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками; - в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия; - на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации; - шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть одностороннего обслуживания. Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Дополнительное оборудование: - оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа. Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016: - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав. Требования к сопроводительной документации: - товаросопроводительная документация; - паспорт и руководство по эксплуатации; - протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); - схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия); - копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; - протокол испытания газового узла на герметичность. На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования». | | | | | |
| 26 | Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-VENIOBH9-1В.2.2414-СГ-100 | | Штука | 1,000 | Нет | Акционерное общество "Челябинскгоргаз" | 454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8 |
| Технические характеристики предмета закупки | | Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-VENIO-В-Н-9-1-В.2.2414-СГ-100 (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ ул. Лесопарковая д. 15) в соответствии с утвержденным проектом. Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные требования»; Количество линий редуцирования: - основных: 1 - резервных: 1 Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 0,25 Рвх. мин., МПа: 0,1 Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: VENIO-В-Н-9 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 419 при Рвх.=0,3 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 1 Выходное давление Рвых., МПа: 0,004 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: VENIO-В-Н-9 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 139 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 1 Выходное давление Рвых., МПа: 0,004 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 2600х700х2060 (h). Требования к газопроводам и линиям редуцирования: - газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; - диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: Диаметр входного газопровода, мм: 50 Диаметр выходного газопровода, мм: 50 Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с индикатором перепада давления Клапан сбросной: ПСК-25П-Н - резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования; - соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); Требования к запорной арматуре: - фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»; - запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016. Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): - отсек для оборудования АСУ ТП: нет; - отсек для отопительного оборудования: нет; - зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками; - в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия; - на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации; - шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть одностороннего обслуживания. Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Дополнительное оборудование: нет. Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016: - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав. Требования к сопроводительной документации: - товаросопроводительная документация; - паспорт и руководство по эксплуатации; - протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); - схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия); - копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; - протокол испытания газового узла на герметичность. На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования». | | | | | |