

ИЗВЕЩЕНИЕ
О ПРОВЕДЕНИИ КОНКУРСА
В ЭЛЕКТРОННОЙ ФОРМЕ № 218217
ПО ОТБОРУ ОРГАНИЗАЦИИ НА ПОСТАВКУ ТОВАРОВ
ПО НОМЕНКЛАТУРНОЙ ГРУППЕ:
ПУНКТЫ РЕДУЦИРОВАНИЯ ГАЗА

1 лот: для нужд Акционерное общество "Челябинскгоргаз"

Лот 1	
Заказчик:	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"
Юридический адрес:	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
Почтовый адрес:	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева д. 8
Фактический адрес:	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
Адрес сайта в сети Интернет:	www.chelgaz.ru
Адрес электронной почты:	N.Antonova@chelgaz.ru
Телефон:	(351) 261-00-18
Факс:	(351) 729-35-42

№ п/п	Наименование пункта	Текст пояснений
1	Способ закупки	Конкурс в электронной форме
2	Наименование Организатора, контактная информация	Наименование: ООО «Газэнергоинформ» Почтовый адрес: 196140, г. Санкт-Петербург, пос. Шушары, Петербургское ш., д. 66, корп. 2, лит. А, БЦ № 2, 4-й этаж Телефон: (812) 775-00-47 Электронный адрес –info@gazenergoinform.ru
3	Адрес электронной площадки	https://etp.gpb.ru/

№ п/п	Наименование пункта	Текст пояснений
	информационно-телекоммуникационной сети Интернет, на которой проводится Закупка	
4	Предмет договора с указанием количества поставляемого товара и места поставки товара	

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимость эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
1	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н	Штука	1	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
	Технические характеристики предмета закупки	<p>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) производства ООО "Фирма "Газкомплент" по ТУ 4859-022-34893446-2015 в соответствии с утвержденным проектом.</p> <p>Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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»; <p>Количество линий редуцирования:</p> <ul style="list-style-type: none"> - основных: 1 - резервных: 1 <p>Входное избыточное давление:</p> <p>Рвх. макс., МПа: 0,25</p> <p>Рвх. мин., МПа: 0,1</p> <p>Параметры линии редуцирования №1:</p> <p>Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ»</p> <p>Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа</p> <p>Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м3/ч: 41</p> <p>Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,0025</p> <p>Параметры линии редуцирования №2:</p> <p>Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ»</p> <p>Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м3/ч: 1024 при Рвх=0,1 МПа</p>				

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимая эквивалентность	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>Пропускная способность минимальная $Q_{\min.}$, м³/ч: 41 Выходное давление $R_{\text{вых.}}$, МПа: 0,0025 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 2900x1350x2200 (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 разъемные 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 исключая 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.</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимая ошибка эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>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.</p> <p>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.</p> <p>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».</p>					
2	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н	Штука	1	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
Технические характеристики предмета закупки	<p>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) производства ООО "Фирма "Газкомплект" по ТУ 4859-022-34893446-2015 в соответствии с утвержденным проектом.</p> <p>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»;</p> <p>Количество линий редуцирования: - основных: 1 - резервных: 1</p> <p>Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 0,25 Рвх. мин., МПа: 0,1</p> <p>Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ»</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимая ошибка эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м3/ч: 1024 при P_{вх.}=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м3/ч: 41 Выходное давление P_{вых.}, МПа: 0,0025 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м3/ч: 1024 при P_{вх.}=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м3/ч: 41 Выходное давление P_{вых.}, МПа: 0,0025 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 2900x1350x2210 (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 разъемные 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 исключают повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания.</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимость эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>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.</p> <p>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».</p>					
3	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н	Штука	1	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
Технические характеристики предмета закупки	<p>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) производства ООО "Фирма "Газкомплект" по ТУ 4859-022-34893446-2015 в соответствии с утвержденным проектом.</p> <p>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:</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимая эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>- 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 Q_{макс.}, м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м3/ч: 41 Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,0025 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м3/ч: 41 Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,0025 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 2900x1350x1860 (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 разъемные 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;</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимая эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<ul style="list-style-type: none"> - 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 исключая повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания. <p>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.</p> <p>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.</p> <p>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».</p>					
4	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н	Штука	1	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
Технические характеристики предмета закупки	<p>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) производства ООО "Фирма "Газкомплект" по ТУ 4859-022-34893446-2015 в соответствии с утвержденным проектом.</p> <p>Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов:</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимая эквивалентность	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>- ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»;</p> <p>- ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»;</p> <p>- ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные требования»;</p> <p>Количество линий редуцирования:</p> <p>- основных: 1</p> <p>- резервных: 1</p> <p>Входное избыточное давление:</p> <p>Рвх. макс., МПа: 0,25</p> <p>Рвх. мин., МПа: 0,1</p> <p>Параметры линии редуцирования №1:</p> <p>Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ»</p> <p>Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа</p> <p>Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м3/ч: 41</p> <p>Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,0025</p> <p>Параметры линии редуцирования №2:</p> <p>Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ»</p> <p>Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа</p> <p>Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м3/ч: 41</p> <p>Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,0025</p> <p>Наличие обогрева: нет</p> <p>Габаритные размеры, мм: 2900x1350x2080 (h).</p> <p>Требования к газопроводам и линиям редуцирования:</p> <p>- газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб;</p> <p>- диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015:</p> <p>Диаметр входного газопровода, мм: 80</p> <p>Диаметр выходного газопровода, мм: 150</p> <p>Тип фильтра газового: ФГ-ГК-80-У с индикатором перепада давления</p> <p>Клапан сбросной: ПСК-25П-Н</p> <p>- резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования;</p> <p>- соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъемные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах);</p> <p>Требования к запорной арматуре:</p> <p>- фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015,</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»;</p> <ul style="list-style-type: none"> - запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016. <p>Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015):</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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 исключая повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания. <p>Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015</p> <p>Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015</p> <p>Дополнительное оборудование:</p> <ul style="list-style-type: none"> - оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа. <p>Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.</p> <p>Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.</p> <p>Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:</p> <ul style="list-style-type: none"> - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав. <p>Требования к сопроводительной документации:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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. <p>На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимость эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
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	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
Технические характеристики предмета закупки	<p>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) производства ООО "Фирма "Газкомплент" по ТУ 4859-022-34893446-2015 в соответствии с утвержденным проектом.</p> <p>Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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»; <p>Количество линий редуцирования:</p> <ul style="list-style-type: none"> - основных: 1 - резервных: 1 <p>Входное избыточное давление:</p> <p>Рвх. макс., МПа: 0,25</p> <p>Рвх. мин., МПа: 0,1</p> <p>Параметры линии редуцирования №1:</p> <p>Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ»</p> <p>Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа</p> <p>Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м3/ч: 41</p> <p>Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,0025</p> <p>Параметры линии редуцирования №2:</p> <p>Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ»</p> <p>Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа</p> <p>Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м3/ч: 41</p> <p>Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,0025</p> <p>Наличие обогрева: нет</p> <p>Габаритные размеры, мм: 2900x1350x2095 (h).</p> <p>Требования к газопроводам и линиям редуцирования:</p> <ul style="list-style-type: none"> - газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; - диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: <p>Диаметр входного газопровода, мм: 50</p> <p>Диаметр выходного газопровода, мм: 100</p> <p>Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с индикатором перепада давления</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимая ошибка эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>Клапан сбросной: ПСК-25П-Н</p> <ul style="list-style-type: none"> - резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования; - соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъемные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); <p>Требования к запорной арматуре:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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. <p>Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015):</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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 исключают повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания. <p>Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015</p> <p>Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015</p> <p>Дополнительное оборудование: нет.</p> <p>Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.</p> <p>Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.</p> <p>Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:</p> <ul style="list-style-type: none"> - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав. <p>Требования к сопроводительной документации:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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; 					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимость эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<ul style="list-style-type: none"> - 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. <p>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».</p>					
6	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н	Штука	1	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
Технические характеристики предмета закупки	<p>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) производства ООО "Фирма "Газкомплект" по ТУ 4859-022-34893446-2015 в соответствии с утвержденным проектом.</p> <p>Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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»; <p>Количество линий редуцирования:</p> <ul style="list-style-type: none"> - основных: 1 - резервных: 1 <p>Входное избыточное давление:</p> <p>Рвх. макс., МПа: 0,28</p> <p>Рвх. мин., МПа: 0,1</p> <p>Параметры линии редуцирования №1:</p> <p>Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ»</p> <p>Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м³/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа</p> <p>Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м³/ч: 41</p> <p>Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025</p> <p>Параметры линии редуцирования №2:</p> <p>Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ»</p> <p>Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м³/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа</p> <p>Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м³/ч: 41</p> <p>Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025</p> <p>Наличие обогрева: нет</p> <p>Габаритные размеры, мм: 2900x1350x2260 (h).</p> <p>Требования к газопроводам и линиям редуцирования:</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>- 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 разъемные 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 исключая 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;</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимая ошибка эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<ul style="list-style-type: none"> - 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. <p>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».</p>					
7	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н	Штука	1	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
Технические характеристики предмета закупки	<p>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) производства ООО "Фирма "Газкомплект" по ТУ 4859-022-34893446-2015 в соответствии с утвержденным проектом.</p> <p>Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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»; <p>Количество линий редуцирования:</p> <ul style="list-style-type: none"> - основных: 1 - резервных: 1 <p>Входное избыточное давление:</p> <p>Рвх. макс., МПа: 0,25</p> <p>Рвх. мин., МПа: 0,1</p> <p>Параметры линии редуцирования №1:</p> <p>Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ»</p> <p>Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа</p> <p>Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м3/ч: 41</p> <p>Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,0025</p> <p>Параметры линии редуцирования №2:</p> <p>Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ»</p> <p>Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимая ошибка эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м³/ч: 41 Выходное давление P_{вых.}, МПа: 0,0025 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 2900x1350x2100 (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 разъемные 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 исключая 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.</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимая ошибка эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>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.</p> <p>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.</p> <p>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».</p>					
8	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н	Штука	1	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
Технические характеристики предмета закупки	<p>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) производства ООО "Фирма "Газкомплект" по ТУ 4859-022-34893446-2015 в соответствии с утвержденным проектом.</p> <p>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»;</p> <p>Количество линий редуцирования: - основных: 1 - резервных: 1</p> <p>Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 0,26 Рвх. мин., МПа: 0,1</p> <p>Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/30 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ»</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимая эквивалентность	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м3/ч: 792 при P=0,3 МПа Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м3/ч: 16 при P=0,3 МПа Выходное давление P_{вых.}, МПа: 0,0025 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/30 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м3/ч: 419 при P=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м3/ч: 8 при P=0,1 МПа Выходное давление P_{вых.}, МПа: 0,0025 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 2700x900x2160 (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 разъемные 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 исключают повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть одностороннего обслуживания.</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимость эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>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.</p> <p>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».</p>					
9	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н	Штука	1	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
Технические характеристики предмета закупки	<p>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) производства ООО "Фирма "Газкомплект" по ТУ 4859-022-34893446-2015 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</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимая эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>- 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 Q_{макс.}, м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м3/ч: 41 Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,0025 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м3/ч: 41 Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,0025 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 2900x1350x1970 (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 разъемные 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;</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимость эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>- в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия;</p> <p>- на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации;</p> <p>- шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа;</p> <p>- ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания.</p> <p>Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015</p> <p>Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015</p> <p>Дополнительное оборудование:</p> <p>- оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа.</p> <p>Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.</p> <p>Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.</p> <p>Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:</p> <p>- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.</p> <p>Требования к сопроводительной документации:</p> <p>- товаросопроводительная документация;</p> <p>- паспорт и руководство по эксплуатации;</p> <p>- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);</p> <p>- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);</p> <p>- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;</p> <p>- паспорта на комплектующие технические устройства;</p> <p>- копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке;</p> <p>- протокол испытания газового узла на герметичность.</p> <p>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».</p>					
10	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н	Штука	1	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
Технические характеристики предмета закупки	<p>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) производства ООО "Фирма "Газкомплект" по ТУ 4859-022-34893446-2015 в соответствии с утвержденным проектом.</p> <p>Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов:</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимая эквивалентность	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>- ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»;</p> <p>- ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»;</p> <p>- ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные требования»;</p> <p>Количество линий редуцирования:</p> <p>- основных: 1</p> <p>- резервных: 1</p> <p>Входное избыточное давление:</p> <p>Рвх. макс., МПа: 0,25</p> <p>Рвх. мин., МПа: 0,1</p> <p>Параметры линии редуцирования №1:</p> <p>Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ»</p> <p>Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа</p> <p>Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м3/ч: 41</p> <p>Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,0025</p> <p>Параметры линии редуцирования №2:</p> <p>Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ»</p> <p>Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа</p> <p>Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м3/ч: 41</p> <p>Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,0025</p> <p>Наличие обогрева: нет</p> <p>Габаритные размеры, мм: 2900x1350x2060 (h).</p> <p>Требования к газопроводам и линиям редуцирования:</p> <p>- газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб;</p> <p>- диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015:</p> <p>Диаметр входного газопровода, мм: 100</p> <p>Диаметр выходного газопровода, мм: 150</p> <p>Тип фильтра газового: ФГ-ГК-100-У с индикатором перепада давления</p> <p>Клапан сбросной: ПСК-25П-Н</p> <p>- резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования;</p> <p>- соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъемные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах);</p> <p>Требования к запорной арматуре:</p> <p>- фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015,</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»;</p> <ul style="list-style-type: none"> - запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016. <p>Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015):</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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 исключаящими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания. <p>Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015</p> <p>Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015</p> <p>Дополнительное оборудование:</p> <ul style="list-style-type: none"> - оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа. <p>Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.</p> <p>Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.</p> <p>Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:</p> <ul style="list-style-type: none"> - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав. <p>Требования к сопроводительной документации:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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. <p>На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимость эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования».						
11	Пункт редуцирования газа ГРПШ-РДГ-80Н	Штука	1	Нет	Акционерное общество "Челябинскорггаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
Технические характеристики предмета закупки	<p>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) производства ООО "Фирма "Газкомплент" по ТУ 4859-022-34893446-2015 в соответствии с утвержденным проектом.</p> <p>Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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»; <p>Количество линий редуцирования:</p> <ul style="list-style-type: none"> - основных: 1 - резервных: 1 <p>Входное избыточное давление:</p> <p>Рвх. макс., МПа: 0,25 Рвх. мин., МПа: 0,1</p> <p>Параметры линии редуцирования №1:</p> <p>Тип регулятора давления: РДГ-80Н/65 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м³/ч: 2096 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м³/ч: 84 Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,0025</p> <p>Параметры линии редуцирования №2:</p> <p>Тип регулятора давления: РДГ-80Н/65 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м³/ч: 2096 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м³/ч: 84 Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,0025</p> <p>Наличие обогрева: нет</p> <p>Габаритные размеры, мм: 3200x1500x2520 (h).</p> <p>Требования к газопроводам и линиям редуцирования:</p> <ul style="list-style-type: none"> - газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; - диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: <p>Диаметр входного газопровода, мм: 100 Диаметр выходного газопровода, мм: 200</p> <p>Тип фильтра газового: ФГ-ГК-100-У с индикатором перепада давления Клапан сбросной: ПСК-50ПН/20</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимая ошибка эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>- резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования;</p> <p>- соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах);</p> <p>Требования к запорной арматуре:</p> <p>- фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»;</p> <p>- запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016.</p> <p>Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015):</p> <p>- отсек для оборудования АСУ ТП: нет;</p> <p>- отсек для отопительного оборудования: нет;</p> <p>- зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками;</p> <p>- в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия;</p> <p>- на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации;</p> <p>- шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключают повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа;</p> <p>- ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания.</p> <p>Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015</p> <p>Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015</p> <p>Дополнительное оборудование:</p> <p>- оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа.</p> <p>Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.</p> <p>Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.</p> <p>Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:</p> <p>- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.</p> <p>Требования к сопроводительной документации:</p> <p>- товаросопроводительная документация;</p> <p>- паспорт и руководство по эксплуатации;</p> <p>- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);</p> <p>- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);</p> <p>- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимость эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<ul style="list-style-type: none"> - 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. <p>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».</p>					
12	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н	Штука	1	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
Технические характеристики предмета закупки	<p>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) производства ООО "Фирма "Газкомплект" по ТУ 4859-022-34893446-2015 в соответствии с утвержденным проектом.</p> <p>Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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»; <p>Количество линий редуцирования:</p> <ul style="list-style-type: none"> - основных: 1 - резервных: 1 <p>Входное избыточное давление:</p> <p>Рвх. макс., МПа: 0,25</p> <p>Рвх. мин., МПа: 0,1</p> <p>Параметры линии редуцирования №1:</p> <p>Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ»</p> <p>Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа</p> <p>Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м3/ч: 41</p> <p>Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025</p> <p>Параметры линии редуцирования №2:</p> <p>Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ»</p> <p>Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа</p> <p>Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м3/ч: 41</p> <p>Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025</p> <p>Наличие обогрева: нет</p> <p>Габаритные размеры, мм: 2900x1350x2190 (h).</p> <p>Требования к газопроводам и линиям редуцирования:</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>- 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 разъемные 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 исключая 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:</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимость эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<ul style="list-style-type: none"> - 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. <p>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».</p>					
13	Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ- VENIOBH9-1B.2.2414-СГ-100-Т	Штука	1	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
Технические характеристики предмета закупки	<p>Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ- VENIO-B-H-9-1-B.2.2414-СГ-100-Т (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №88 в районе д. №7а по ул. Нефтебазовая) производства ООО "Фирма "Газкомплект" по ТУ 4859-022-34893446-2015 в соответствии с утвержденным проектом.</p> <p>Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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»; <p>Количество линий редуцирования:</p> <ul style="list-style-type: none"> - основных: 1 - резервных: 1 <p>Входное избыточное давление:</p> <p>Рвх. макс., МПа: 0,23</p> <p>Рвх. мин., МПа: 0,1</p> <p>Параметры линии редуцирования №1:</p> <p>Тип регулятора давления: VENIO-B-H-9 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ»</p> <p>Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м³/ч: 139 при Рвх.=0,1 МПа</p> <p>Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м³/ч: 1 при Рвх.=0,1 МПа</p> <p>Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,0023</p> <p>Параметры линии редуцирования №2:</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимая эквивалентность	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>Тип регулятора давления: VENIO-B-H-9 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м³/ч: 419 при P_{вх.}=0,3 МПа Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м³/ч: 1 при P_{вх.}=0,3 МПа Выходное давление P_{вых.}, МПа: 0,0023 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 2600x700x2060 (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 разъемные 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 исключая 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.</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимость эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>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.</p> <p>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.</p> <p>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».</p>					
14	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н	Штука	1	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
Технические характеристики предмета закупки	<p>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) производства ООО "Фирма "Газкомплект" по ТУ 4859-022-34893446-2015 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»;</p> <p>Количество линий редуцирования: - основных: 1 - резервных: 1</p> <p>Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 0,25 Рвх. мин., МПа: 0,1</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимая эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м3/ч: 1024 при P_{вх.}=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м3/ч: 41 Выходное давление P_{вых.}, МПа: 0,0025</p> <p>Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м3/ч: 1024 при P_{вх.}=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м3/ч: 41 Выходное давление P_{вых.}, МПа: 0,0025</p> <p>Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 2900x1350x2060 (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 разъемные 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 исключая повреждение стропами</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимость эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>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.</p> <p>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».</p>					
15	Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ- VENIOBH9-1B.2.2414-СГ-100-Т	Штука	1	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
Технические характеристики предмета закупки	<p>Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ- VENIO-B-H-9-1-B.2.2414-СГ-100-Т (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №93 в районе д. №24 по ул. Парковая) производства ООО "Фирма "Газкомплект" по ТУ 4859-022-34893446-2015 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»;</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимость эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>- 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-B-H-9 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м3/ч: 139 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м3/ч: 1 Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,0025 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: VENIO-B-H-9 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м3/ч: 139 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м3/ч: 1 Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,0025 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 2600x700x2060 (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 разъемные 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):</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>- 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 исключая 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.</p> <p>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».</p>					
16	Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ- VENIOBH6-1Б.2.2414-СГ-90-Т	Штука	1	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимость эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
Технические характеристики предмета закупки	<p>Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-ВЕНЮ-В-Н-6-1-Б.2.2414-СГ-90-Т (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №95 в районе д. №7 по ул. Маслобазовая/Нефтебазовая) производства ООО "Фирма "Газкомплект" по ТУ 4859-022-34893446-2015 в соответствии с утвержденным проектом.</p> <p>Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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»; <p>Количество линий редуцирования:</p> <ul style="list-style-type: none"> - основных: 1 - резервных: 1 <p>Входное избыточное давление:</p> <p>Рвх. макс., МПа: 0,25</p> <p>Рвх. мин., МПа: 0,1</p> <p>Параметры линии редуцирования №1:</p> <p>Тип регулятора давления: ВЕНЮ-В-Н-6 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ»</p> <p>Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м3/ч: 280 при Рвх.=0,3 МПа</p> <p>Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м3/ч: 1</p> <p>Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,002</p> <p>Параметры линии редуцирования №2:</p> <p>Тип регулятора давления: ВЕНЮ-В-Н-6 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ»</p> <p>Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м3/ч: 111 при Рвх.=0,1 МПа</p> <p>Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м3/ч: 1</p> <p>Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,002</p> <p>Наличие обогрева: нет</p> <p>Габаритные размеры, мм: 2600x1200x2160 (h).</p> <p>Требования к газопроводам и линиям редуцирования:</p> <ul style="list-style-type: none"> - газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; - диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: <p>Диаметр входного газопровода, мм: 32</p> <p>Диаметр выходного газопровода, мм: 50</p> <p>Тип фильтра газового: ФГ-ГК-32 с индикатором перепада давления</p> <p>Клапан сбросной: КПС-Н-1-Г</p> <p>- резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования;</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимая эквивалентность	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>- соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъемные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах);</p> <p>Требования к запорной арматуре:</p> <p>- фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»;</p> <p>- запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016.</p> <p>Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015):</p> <p>- отсек для оборудования АСУ ТП: нет;</p> <p>- отсек для отопительного оборудования: нет;</p> <p>- зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками;</p> <p>- в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия;</p> <p>- на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации;</p> <p>- шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа;</p> <p>- ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания.</p> <p>Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015</p> <p>Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015</p> <p>Дополнительное оборудование:</p> <p>- оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа.</p> <p>Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.</p> <p>Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.</p> <p>Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:</p> <p>- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.</p> <p>Требования к сопроводительной документации:</p> <p>- товаросопроводительная документация;</p> <p>- паспорт и руководство по эксплуатации;</p> <p>- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);</p> <p>- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);</p> <p>- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;</p> <p>- паспорта на комплектующие технические устройства;</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимость эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<ul style="list-style-type: none"> - 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	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) производства ООО "Фирма "Газкомплект" по ТУ 4859-022-34893446-2015 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 Q _{макс.} , м ³ /ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Q _{мин.} , м ³ /ч: 41 Выходное давление Р _{вых.} , МПа: 0,0025 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Q _{макс.} , м ³ /ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Q _{мин.} , м ³ /ч: 41 Выходное давление Р _{вых.} , МПа: 0,0025 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 3200x1500x2550 (h). Требования к газопроводам и линиям редуцирования:					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимая эквивалентность	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>- 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 разъемные 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 исключая 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:</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимость эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<ul style="list-style-type: none"> - 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. <p>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».</p>					
18	Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ- VENIOBH9-1B.2.2414-СГ-100-Т	Штука	1	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
Технические характеристики предмета закупки	<p>Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-VENIO-B-H-9-1-B.2.2414-СГ-100-Т (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №121 в районе д. №50 по ул. Грузовая) производства ООО "Фирма "Газкомплект" по ТУ 4859-022-34893446-2015 в соответствии с утвержденным проектом.</p> <p>Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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»; <p>Количество линий редуцирования:</p> <ul style="list-style-type: none"> - основных: 1 - резервных: 1 <p>Входное избыточное давление:</p> <p>Рвх. макс., МПа: 0,23</p> <p>Рвх. мин., МПа: 0,1</p> <p>Параметры линии редуцирования №1:</p> <p>Тип регулятора давления: VENIO-B-H-9 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ»</p> <p>Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м³/ч: 139 при Рвх.=0,1 МПа</p> <p>Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м³/ч: 1</p> <p>Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,002</p> <p>Параметры линии редуцирования №2:</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимая эквивалентность	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>Тип регулятора давления: VENIO-B-H-9 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м³/ч: 139 при P_{вх.}=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м³/ч: 1 Выходное давление P_{вых.}, МПа: 0,002 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 2600x1200x2210 (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 разъемные 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 исключая 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.</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимость эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>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.</p> <p>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.</p> <p>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».</p>					
19	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н	Штука	1	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
Технические характеристики предмета закупки	<p>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) производства ООО "Фирма "Газкомплент" по ТУ 4859-022-34893446-2015 в соответствии с утвержденным проектом.</p> <p>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»;</p> <p>Количество линий редуцирования: - основных: 1 - резервных: 1</p> <p>Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 0,6</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимая эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>Рвх. мин., МПа: 0,4 Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/35 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м3/ч: 1444 при Рвх.=0,4 МПа Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м3/ч: 40 при Рвх.=0,6 МПа Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,0025 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/35 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м3/ч: 1444 при Рвх.=0,4 МПа Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м3/ч: 40 при Рвх.=0,6 МПа Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,0025 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 2900x1350x2110 (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 разъемные 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;</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимость эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>- шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа;</p> <p>- ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания.</p> <p>Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015</p> <p>Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015</p> <p>Дополнительное оборудование:</p> <p>- оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа.</p> <p>Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.</p> <p>Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.</p> <p>Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:</p> <p>- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.</p> <p>Требования к сопроводительной документации:</p> <p>- товаросопроводительная документация;</p> <p>- паспорт и руководство по эксплуатации;</p> <p>- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);</p> <p>- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);</p> <p>- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;</p> <p>- паспорта на комплектующие технические устройства;</p> <p>- копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке;</p> <p>- протокол испытания газового узла на герметичность.</p> <p>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».</p>					
20	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50В	Штука	1	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
Технические характеристики предмета закупки	<p>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) производства ООО "Фирма "Газкомплент" по ТУ 4859-022-34893446-2015 в соответствии с утвержденным проектом.</p> <p>Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов:</p> <p>- ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»;</p> <p>- ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>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 Q_{макс.}, м3/ч: 1537 Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м3/ч: 52 Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,6 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: РДГ-50В/30 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м3/ч: 1537 Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м3/ч: 52 Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,6 Параметры линии редуцирования №3: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/30 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м3/ч: 1397 Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м3/ч: 28 Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,0025 Параметры линии редуцирования №4: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/30 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м3/ч: 1397 Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м3/ч: 28 Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,0025 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 3200x1500x2550 (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</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимость эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>Диаметр выходного газопровода, мм: 150 Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с индикатором перепада давления Клапан сбросной: ПСК-25ПФВ/ПСК-25П-Н</p> <ul style="list-style-type: none"> - резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования; - соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъемные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); <p>Требования к запорной арматуре:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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. <p>Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015):</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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 исключая повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания. <p>Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015</p> <p>Дополнительное оборудование:</p> <ul style="list-style-type: none"> - оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа. <p>Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.</p> <p>Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:</p> <ul style="list-style-type: none"> - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав. <p>Требования к сопроводительной документации:</p> <ul style="list-style-type: none"> - товаросопроводительная документация; - паспорт и руководство по эксплуатации; - протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); 					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимость эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<ul style="list-style-type: none"> - 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. <p>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».</p>					
21	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н	Штука	1	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
Технические характеристики предмета закупки	<p>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) производства ООО "Фирма "Газкомплект" по ТУ 4859-022-34893446-2015 в соответствии с утвержденным проектом.</p> <p>Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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»; <p>Количество линий редуцирования:</p> <ul style="list-style-type: none"> - основных: 1 - резервных: 1 <p>Входное избыточное давление:</p> <p>Рвх. макс., МПа: 0,24</p> <p>Рвх. мин., МПа: 0,1</p> <p>Параметры линии редуцирования №1:</p> <p>Тип регулятора давления: РДГ-50Н/30 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ»</p> <p>Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м³/ч: 419 при Рвх.=0,1 МПа</p> <p>Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м³/ч: 15</p> <p>Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,0025</p> <p>Параметры линии редуцирования №2:</p> <p>Тип регулятора давления: РДГ-50Н/30 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ»</p> <p>Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м³/ч: 419 при Рвх.=0,1 МПа</p> <p>Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м³/ч: 15</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимая ошибка эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 2900x1350x1990 (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 исключают 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:</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимая ошибка эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.</p> <p>Требования к сопроводительной документации:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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. <p>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».</p>					
22	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н	Штука	1	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
Технические характеристики предмета закупки	<p>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) производства ООО "Фирма "Газкомплент" по ТУ 4859-022-34893446-2015 в соответствии с утвержденным проектом.</p> <p>Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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»; <p>Количество линий редуцирования:</p> <ul style="list-style-type: none"> - основных: 1 - резервных: 1 <p>Входное избыточное давление:</p> <p>Рвх. макс., МПа: 0,25</p> <p>Рвх. мин., МПа: 0,1</p> <p>Параметры линии редуцирования №1:</p> <p>Тип регулятора давления: РДГ-50Н/30 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ»</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимая эквивалентность	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м3/ч: 419 при P_{вх.}=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м3/ч: 15 Выходное давление P_{вых.}, МПа: 0,0025 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/30 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м3/ч: 419 при P_{вх.}=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м3/ч: 15 Выходное давление P_{вых.}, МПа: 0,0025 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 2900x1350x2210 (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 разъемные 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 исключают повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания.</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимость эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>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.</p> <p>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».</p>					
23	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н	Штука	1	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
Технические характеристики предмета закупки	<p>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) производства ООО "Фирма "Газкомплект" по ТУ 4859-022-34893446-2015 в соответствии с утвержденным проектом.</p> <p>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:</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимая эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>- 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 Q_{макс.}, м3/ч: 419 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м3/ч: 16 Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,0025 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/30 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м3/ч: 419 при Рвх.=0,1 МПа Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м3/ч: 16 Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,0025 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 2900x1350x2210 (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 разъемные 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;</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимая эквивалентность	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>- зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками;</p> <p>- в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия;</p> <p>- на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации;</p> <p>- шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключая повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа;</p> <p>- ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания.</p> <p>Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015</p> <p>Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015</p> <p>Дополнительное оборудование:</p> <p>- оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа.</p> <p>Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.</p> <p>Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.</p> <p>Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:</p> <p>- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.</p> <p>Требования к сопроводительной документации:</p> <p>- товаросопроводительная документация;</p> <p>- паспорт и руководство по эксплуатации;</p> <p>- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);</p> <p>- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);</p> <p>- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;</p> <p>- паспорта на комплектующие технические устройства;</p> <p>- копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке;</p> <p>- протокол испытания газового узла на герметичность.</p> <p>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».</p>					
24	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н	Штука	1	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
Технические характеристики	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) производства ООО "Фирма "Газкомплект" по ТУ 4859-022-34893446-2015 в соответствии с утвержденным проектом.					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимость эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
предмета закупки	<p>Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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»; <p>Количество линий редуцирования:</p> <ul style="list-style-type: none"> - основных: 1 - резервных: 1 <p>Входное избыточное давление:</p> <p>Рвх. макс., МПа: 0,25</p> <p>Рвх. мин., МПа: 0,1</p> <p>Параметры линии редуцирования №1:</p> <p>Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ»</p> <p>Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м³/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа</p> <p>Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м³/ч: 41</p> <p>Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,0025</p> <p>Параметры линии редуцирования №2:</p> <p>Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ»</p> <p>Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м³/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа</p> <p>Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м³/ч: 41</p> <p>Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,0025</p> <p>Наличие обогрева: нет</p> <p>Габаритные размеры, мм: 2600x1200x2210 (h).</p> <p>Требования к газопроводам и линиям редуцирования:</p> <ul style="list-style-type: none"> - газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; - диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: <p>Диаметр входного газопровода, мм: 50</p> <p>Диаметр выходного газопровода, мм: 80</p> <p>Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с индикатором перепада давления</p> <p>Клапан сбросной: ПСК-25П-Н</p> <ul style="list-style-type: none"> - резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования; - соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъемные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); <p>Требования к запорной арматуре:</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимая эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>- фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»;</p> <p>- запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016.</p> <p>Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015):</p> <p>- отсек для оборудования АСУ ТП: нет;</p> <p>- отсек для отопительного оборудования: нет;</p> <p>- зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками;</p> <p>- в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия;</p> <p>- на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации;</p> <p>- шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключая повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа;</p> <p>- ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания.</p> <p>Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015</p> <p>Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015</p> <p>Дополнительное оборудование:</p> <p>- оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа.</p> <p>Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.</p> <p>Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.</p> <p>Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:</p> <p>- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.</p> <p>Требования к сопроводительной документации:</p> <p>- товаросопроводительная документация;</p> <p>- паспорт и руководство по эксплуатации;</p> <p>- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);</p> <p>- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);</p> <p>- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;</p> <p>- паспорта на комплектующие технические устройства;</p> <p>- копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке;</p> <p>- протокол испытания газового узла на герметичность.</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимость эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	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	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
Технические характеристики предмета закупки	<p>Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-VENIO-B-H-9-1-Б.2.2414-СГ-100 (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ ул. Рылеева д. 8) производства ООО "Фирма "Газкомплент" по ТУ 4859-022-34893446-2015 в соответствии с утвержденным проектом.</p> <p>Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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»; <p>Количество линий редуцирования:</p> <ul style="list-style-type: none"> - основных: 1 - резервных: 1 <p>Входное избыточное давление:</p> <p>Рвх. макс., МПа: 0,25</p> <p>Рвх. мин., МПа: 0,1</p> <p>Параметры линии редуцирования №1:</p> <p>Тип регулятора давления: VENIO-B-H-9 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ»</p> <p>Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м³/ч: 419 при Рвх.=0,3 МПа</p> <p>Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м³/ч: 1</p> <p>Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,002</p> <p>Параметры линии редуцирования №2:</p> <p>Тип регулятора давления: VENIO-B-H-9 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ»</p> <p>Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м³/ч: 139 при Рвх.=0,1 МПа</p> <p>Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м³/ч: 1</p> <p>Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,002</p> <p>Наличие обогрева: нет</p> <p>Габаритные размеры, мм: 2600x700x1860 (h).</p> <p>Требования к газопроводам и линиям редуцирования:</p> <ul style="list-style-type: none"> - газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; - диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: <p>Диаметр входного газопровода, мм: 50</p> <p>Диаметр выходного газопровода, мм: 50</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимая ошибка эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с индикатором перепада давления Клапан сбросной: КПС-Н-1-Г</p> <ul style="list-style-type: none"> - резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования; - соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъемные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); <p>Требования к запорной арматуре:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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. <p>Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015):</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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 исключая повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть одностороннего обслуживания. <p>Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015</p> <p>Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015</p> <p>Дополнительное оборудование:</p> <ul style="list-style-type: none"> - оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа. <p>Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.</p> <p>Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.</p> <p>Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:</p> <ul style="list-style-type: none"> - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав. <p>Требования к сопроводительной документации:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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); 					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимость эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<ul style="list-style-type: none"> - 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. <p>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».</p>					
26	Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ- VENIOBH9-1B.2.2414-СГ-100	Штука	1	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
Технические характеристики предмета закупки	<p>Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ- VENIO-B-H-9-1-B.2.2414-СГ-100 (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ ул. Лесопарковая д. 15) производства ООО "Фирма "Газкомплект" по ТУ 4859-022-34893446-2015 в соответствии с утвержденным проектом.</p> <p>Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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»; <p>Количество линий редуцирования:</p> <ul style="list-style-type: none"> - основных: 1 - резервных: 1 <p>Входное избыточное давление:</p> <p>Рвх. макс., МПа: 0,25</p> <p>Рвх. мин., МПа: 0,1</p> <p>Параметры линии редуцирования №1:</p> <p>Тип регулятора давления: VENIO-B-H-9 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ»</p> <p>Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м³/ч: 419 при Рвх.=0,3 МПа</p> <p>Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м³/ч: 1</p> <p>Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,004</p> <p>Параметры линии редуцирования №2:</p> <p>Тип регулятора давления: VENIO-B-H-9 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ»</p> <p>Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м³/ч: 139 при Рвх.=0,1 МПа</p> <p>Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м³/ч: 1</p> <p>Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,004</p> <p>Наличие обогрева: нет</p>					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустимая ошибка эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>Габаритные размеры, мм: 2600x700x2060 (h).</p> <p>Требования к газопроводам и линиям редуцирования:</p> <ul style="list-style-type: none"> - газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; - диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015: <p>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</p> <ul style="list-style-type: none"> - резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования; - соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъемные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); <p>Требования к запорной арматуре:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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. <p>Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015):</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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 исключают повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть одностороннего обслуживания. <p>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.</p> <p>Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.</p> <p>Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:</p> <ul style="list-style-type: none"> - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав. 					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количество	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	<p>Требования к сопроводительной документации:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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. <p>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».</p>					

№ п/п	Наименование пункта	Текст пояснений
5	Сведения о начальной (максимальной) цене предмета закупки	<p>Начальная (максимальная) цена предмета закупки для участников, не освобожденных от уплаты НДС (с НДС):</p> <p>35 276 707,50 руб.</p> <p>Начальная (максимальная) цена предмета закупки для участников, использующих право на освобождение от уплаты НДС или не являющихся налогоплательщиками НДС (без НДС):</p> <p>29 397 256,21 руб.</p>
6	Срок предоставления Документации	До окончания срока подачи Заявок на участие в Закупке.
7	Место предоставления Документации о закупке	Документация о закупке в электронной форме предоставляется на сайте электронной площадки в сети Интернет. Документация о закупке в бумажной форме предоставляется по адресу: 196140, г. Санкт-Петербург, пос. Шушары, Петербургское ш., д. 66, корп. 2, лит. А, БЦ № 2, 4-й этаж.
8	Порядок предоставления Документации	В электронном виде Документация размещается на сайте электронной площадки в сети Интернет.
9	Наименование и сайт электронной торговой площадки,	Торговая система «ГазНефтторг.ру» www.gazneftorg.ru (далее – Торговая система).

№ п/п	Наименование пункта	Текст пояснений
	на которой размещена Документация	
10	Плата за предоставление копии Документации на бумажном носителе	Не требуется.
11	Место, дата и время начала, дата и время окончания срока подачи Заявок на участие в Закупке	Заявка на участие в Закупке подается в форме электронных документов через сайт электронной площадки. Дата и время начала приема Заявок на участие в Закупке: «21» марта 2019 года с момента публикации Документации и Извещения на сайте электронной площадки. Дата окончания приема Заявок на участие в Закупке: «08» апреля 2019 года, 11:59 (время московское).
12	Дата и время открытия доступа к первым частям Заявок на участие в Закупке	Открытие доступа к первым частям Заявок на участие в Закупке, поданным в форме электронных документов, производится в автоматическом режиме на сайте электронной площадки: «08» апреля 2019 года, 12:00 (время московское).
13	Дата и время рассмотрения первых частей Заявок на участие в Закупке	Рассмотрение Заявок: не позднее «09» апреля 2019 года 11.59 (время московское).
14	Дата направления Организатору вторых частей Заявок	Не позднее «09» апреля 2019 года 12.00 (время московское), но не ранее публикации протокола рассмотрения первых частей Заявок на участие в закупке.
	Дата и время рассмотрения вторых частей Заявок	Не позднее «10» апреля 2019 года 17:59 (время московское)
	Дата и время подведения итогов	Не позднее «11» апреля 2019 года 12.00 (время московское)
15	Требование о предоставлении обеспечения заявок (размер, порядок, способы предоставления обеспечения и иные	В соответствии с Документацией

№ п/п	Наименование пункта	Текст пояснений
	требования) на участие в Закупке и исполнения условий договора (размер и форма предоставления).	
16	Сведения о праве Заказчика вносить изменения в Извещение и в Документацию	Заказчик имеет право вносить изменения в Извещение и Документацию в любое время до истечения срока подачи Заявок на участие в Закупке.
17	Дата публикации Извещения	«21» марта 2019
18	Требование о том, что Участниками Закупки могут являться только субъекты малого и среднего предпринимательства	Установлено