

Техническое задание по Лоту №1
По конкурсу в электронной форме № 218 217
Для нужд: Акционерное общество "Челябинскгоргаз"

1.	Предмет закупки.				ОКДП	ОКВЭД
№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед. изм.	Количество	Допустимость эквивалента	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
1	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н	Штука	1,000	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8

<p>Технические характеристики предмета закупки</p>	<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) 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: 2900x1350x2200 (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> <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 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.
--	--

Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.

Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.

Требования к сопроводительной документации:

- товаросопроводительная документация;
- паспорт и руководство по эксплуатации;
- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);
- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);
- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;
- паспорта на комплектующие технические устройства;
- копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке;
- протокол испытания газового узла на герметичность.

На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования».

2	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н	Штука	1,000	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
---	---	-------	-------	-----	---	--

<p>Технические характеристики предмета закупки</p>	<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) 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: 2900x1350x2210 (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> <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 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.
--	--

Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.

Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.

Требования к сопроводительной документации:

- товаросопроводительная документация;
- паспорт и руководство по эксплуатации;
- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);
- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);
- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;
- паспорта на комплектующие технические устройства;
- копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке;
- протокол испытания газового узла на герметичность.

На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования».

3	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н	Штука	1,000	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
---	---	-------	-------	-----	---	--

<p>Технические характеристики предмета закупки</p>	<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) 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: 2900x1350x1860 (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: 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> <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</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>
--	--

Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.

Требования к сопроводительной документации:

- товаросопроводительная документация;

- паспорт и руководство по эксплуатации;

- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);

- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);

- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;

- паспорта на комплектующие технические устройства;

- копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке;

- протокол испытания газового узла на герметичность.

На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования».

4	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н	Штука	1,000	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
---	---	-------	-------	-----	---	--

<p>Технические характеристики предмета закупки</p>	<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) 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: 2900x1350x2080 (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: 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> <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</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.
--	--

Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.

Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.

Требования к сопроводительной документации:

- товаросопроводительная документация;

- паспорт и руководство по эксплуатации;

- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);

- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);

- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;

- паспорта на комплектующие технические устройства;

- копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке;

- протокол испытания газового узла на герметичность.

На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования».

5	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н	Штука	1,000	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
---	---	-------	-------	-----	---	--

<p>Технические характеристики предмета закупки</p>	<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) 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: 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> <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 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: нет.</p> <p>Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.</p>
--	---

Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.

Требования к сопроводительной документации:

- товаросопроводительная документация;

- паспорт и руководство по эксплуатации;

- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);

- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);

- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;

- паспорта на комплектующие технические устройства;

- копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем

ГРПШ в установленном порядке;

- протокол испытания газового узла на герметичность.

На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования».

6	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н	Штука	1,000	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
---	---	-------	-------	-----	---	--

<p>Технические характеристики предмета закупки</p>	<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) 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 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: 2900x1350x2260 (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> <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 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: нет.</p> <p>Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.</p>
--	--

Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.

Требования к сопроводительной документации:

- товаросопроводительная документация;

- паспорт и руководство по эксплуатации;

- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);

- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);

- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;

- паспорта на комплектующие технические устройства;

- копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке;

- протокол испытания газового узла на герметичность.

На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования».

7	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н	Штука	1,000	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
---	---	-------	-------	-----	---	--

<p>Технические характеристики предмета закупки</p>	<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) 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: 2900x1350x2100 (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> <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 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.
--	---

Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.

Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.

Требования к сопроводительной документации:

- товаросопроводительная документация;

- паспорт и руководство по эксплуатации;

- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);

- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);

- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;

- паспорта на комплектующие технические устройства;

- копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке;

- протокол испытания газового узла на герметичность.

На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования».

8	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н	Штука	1,000	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
---	---	-------	-------	-----	---	--

<p>Технические характеристики предмета закупки</p>	<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) 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: 0,26</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: 792 при Р=0,3 МПа</p> <p>Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м³/ч: 16 при Р=0,3 МПа</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 Р=0,1 МПа</p> <p>Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м³/ч: 8 при Р=0,1 МПа</p> <p>Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,0025</p> <p>Наличие обогрева: нет</p> <p>Габаритные размеры, мм: 2700х900х2160 (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> <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.
--	---

Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.

Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.

Требования к сопроводительной документации:

- товаросопроводительная документация;
- паспорт и руководство по эксплуатации;
- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);
- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);
- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;
- паспорта на комплектующие технические устройства;
- копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке;
- протокол испытания газового узла на герметичность.

На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования».

9	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н	Штука	1,000	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
---	---	-------	-------	-----	---	--

<p>Технические характеристики предмета закупки</p>	<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) 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: 0,26</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: 2900x1350x1970 (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: 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> <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</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.
--	---

Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.

Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.

Требования к сопроводительной документации:

- товаросопроводительная документация;
- паспорт и руководство по эксплуатации;
- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);
- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);
- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;
- паспорта на комплектующие технические устройства;
- копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке;
- протокол испытания газового узла на герметичность.

На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования».

10	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н	Штука	1,000	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
----	---	-------	-------	-----	---	--

<p>Технические характеристики предмета закупки</p>	<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) 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: 2900x1350x2060 (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</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> <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</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.
--	---

Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.

Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.

Требования к сопроводительной документации:

- товаросопроводительная документация;

- паспорт и руководство по эксплуатации;

- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);

- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);

- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;

- паспорта на комплектующие технические устройства;

- копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке;

- протокол испытания газового узла на герметичность.

На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования».

11	Пункт редуцирования газа ГРПШ-РДГ-80Н	Штука	1,000	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
----	---------------------------------------	-------	-------	-----	---	--

<p>Технические характеристики предмета закупки</p>	<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) 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-80Н/65 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ»</p> <p>Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м³/ч: 2096 при Рвх.=0,1 МПа</p> <p>Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м³/ч: 84</p> <p>Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025</p> <p>Параметры линии редуцирования №2:</p> <p>Тип регулятора давления: РДГ-80Н/65 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ»</p> <p>Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м³/ч: 2096 при Рвх.=0,1 МПа</p> <p>Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м³/ч: 84</p> <p>Выходное давление Рвых., 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</p> <p>Диаметр выходного газопровода, мм: 200</p> <p>Тип фильтра газового: ФГ-ГК-100-У с индикатором перепада давления</p> <p>Клапан сбросной: ПСК-50ПН/20</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</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.
--	--

Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.

Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.

Требования к сопроводительной документации:

- товаросопроводительная документация;

- паспорт и руководство по эксплуатации;

- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);

- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);

- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;

- паспорта на комплектующие технические устройства;

- копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке;

- протокол испытания газового узла на герметичность.

На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования».

12	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н	Штука	1,000	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
----	---	-------	-------	-----	---	--

<p>Технические характеристики предмета закупки</p>	<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) 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: 2900x1350x2190 (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> <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 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.
--	---

Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.

Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.

Требования к сопроводительной документации:

- товаросопроводительная документация;
- паспорт и руководство по эксплуатации;
- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);
- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);
- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;
- паспорта на комплектующие технические устройства;
- копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке;
- протокол испытания газового узла на герметичность.

На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования».

13	Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-ВЕНIOBH9-1В.2.2414-СГ-100-Т	Штука	1,000	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
----	---	-------	-------	-----	--	---

<p>Технические характеристики предмета закупки</p>	<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) 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 Рвых., МПа: 0,0023</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: 419 при Рвх.=0,3 МПа</p> <p>Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м³/ч: 1 при Рвх.=0,3 МПа</p> <p>Выходное давление Рвых., МПа: 0,0023</p> <p>Наличие обогрева: нет</p> <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</p> <p>Диаметр выходного газопровода, мм: 50</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> <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.
--	---

Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.

Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.

Требования к сопроводительной документации:

- товаросопроводительная документация;

- паспорт и руководство по эксплуатации;

- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);

- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);

- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;

- паспорта на комплектующие технические устройства;

- копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке;

- протокол испытания газового узла на герметичность.

На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования».

14	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н	Штука	1,000	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
----	---	-------	-------	-----	---	--

<p>Технические характеристики предмета закупки</p>	<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) 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: 2900x1350x2060 (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</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> <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</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.
--	--

Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.

Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.

Требования к сопроводительной документации:

- товаросопроводительная документация;
- паспорт и руководство по эксплуатации;
- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);
- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);
- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;
- паспорта на комплектующие технические устройства;
- копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке;
- протокол испытания газового узла на герметичность.

На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования».

15	Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-ВЕНIOBH9-1В.2.2414-СГ-100-Т	Штука	1,000	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
----	---	-------	-------	-----	--	---

<p>Технические характеристики предмета закупки</p>	<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) 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: 0,26</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: 0,0025</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: 0,0025</p> <p>Наличие обогрева: нет</p> <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</p> <p>Диаметр выходного газопровода, мм: 50</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> <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.
--	---

Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.

Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.

Требования к сопроводительной документации:

- товаросопроводительная документация;

- паспорт и руководство по эксплуатации;

- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);

- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);

- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;

- паспорта на комплектующие технические устройства;

- копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке;

- протокол испытания газового узла на герметичность.

На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования».

16	Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-ВЕНIOBH6-1Б.2.2414-СГ-90-Т	Штука	1,000	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
----	--	-------	-------	-----	--	---

<p>Технические характеристики предмета закупки</p>	<p>Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-VENIO-B-H-6-1-B.2.2414-СГ-90-Т (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №95 в районе д. №7 по ул. Маслобазовая/Нефтебазовая) 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-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 Рвых., МПа: 0,002</p> <p>Параметры линии редуцирования №2:</p> <p>Тип регулятора давления: VENIO-B-H-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 Рвых., 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> <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</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.
--	---

Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.

Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.

Требования к сопроводительной документации:

- товаросопроводительная документация;
- паспорт и руководство по эксплуатации;
- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);
- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);
- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;
- паспорта на комплектующие технические устройства;
- копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке;
- протокол испытания газового узла на герметичность.

На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования».

17	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н	Штука	1,000	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
----	---	-------	-------	-----	---	--

<p>Технические характеристики предмета закупки</p>	<p>Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н-1-Г.2.2413-СГ-340-Т (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №118 пос. Сухомесово в районе д.№50 по ул. Адлерская) в соответствии с утвержденным проектом.</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: 0,3 Рвх. мин., МПа: 0,1</p> <p>Параметры линии редуцирования №1:</p> <p>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</p> <p>Параметры линии редуцирования №2:</p> <p>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</p> <p>Наличие обогрева: нет</p> <p>Габаритные размеры, мм: 3200x1500x2550 (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: 200</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> <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</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.
--	---

Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.

Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.

Требования к сопроводительной документации:

- товаросопроводительная документация;
- паспорт и руководство по эксплуатации;
- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);
- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);
- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;
- паспорта на комплектующие технические устройства;
- копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке;
- протокол испытания газового узла на герметичность.

На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования».

18	Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-ВЕНIOBH9-1В.2.2414-СГ-100-Т	Штука	1,000	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
----	---	-------	-------	-----	--	---

<p>Технические характеристики предмета закупки</p>	<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) 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 Рвых., 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 Рвых., МПа: 0,002</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: 50</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> <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</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.
--	---

Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.

Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.

Требования к сопроводительной документации:

- товаросопроводительная документация;
- паспорт и руководство по эксплуатации;
- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);
- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);
- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;
- паспорта на комплектующие технические устройства;
- копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке;
- протокол испытания газового узла на герметичность.

На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования».

19	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н	Штука	1,000	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
----	---	-------	-------	-----	---	--

<p>Технические характеристики предмета закупки</p>	<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) 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: 0,6 Рвх. мин., МПа: 0,4</p> <p>Параметры линии редуцирования №1:</p> <p>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 Рвых., МПа: 0,0025</p> <p>Параметры линии редуцирования №2:</p> <p>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 Рвых., МПа: 0,0025</p> <p>Наличие обогрева: нет</p> <p>Габаритные размеры, мм: 2900x1350x2110 (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: 80 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> <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</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.
--	---

Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.

Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.

Требования к сопроводительной документации:

- товаросопроводительная документация;
- паспорт и руководство по эксплуатации;
- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);
- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);
- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;
- паспорта на комплектующие технические устройства;
- копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке;
- протокол испытания газового узла на герметичность.

На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования».

20	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50В	Штука	1,000	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
----	---	-------	-------	-----	---	--

<p>Технические характеристики предмета закупки</p>	<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) 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: 2 - резервных: 2 <p>Входное избыточное давление:</p> <p>Рвх. макс., МПа: 1,2 Рвх. мин., МПа: 0,8</p> <p>Параметры линии редуцирования №1:</p> <p>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</p> <p>Параметры линии редуцирования №2:</p> <p>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</p> <p>Параметры линии редуцирования №3:</p> <p>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</p> <p>Параметры линии редуцирования №4:</p> <p>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</p> <p>Наличие обогрева: нет</p> <p>Габаритные размеры, мм: 3200x1500x2550 (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: 150</p> <p>Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с индикатором перепада давления</p> <p>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 пропускa газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками;

- в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия;

- на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации;

- шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа;

- ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания.

Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015

Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015

Дополнительное оборудование:

- оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа.

Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.

Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.

Требования к сопроводительной документации:

- товаросопроводительная документация;

- паспорт и руководство по эксплуатации;

- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);

- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);

- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;

- паспорта на комплектующие технические устройства;

- копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке;

- протокол испытания газового узла на герметичность.

На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования».

21	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н	Штука	1,000	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
----	---	-------	-------	-----	---	--

<p>Технические характеристики предмета закупки</p>	<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) 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 Рвых., 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> <p>Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025</p> <p>Наличие обогрева: нет</p> <p>Габаритные размеры, мм: 2900x1350x1990 (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> <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 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.
--	---

Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.

Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.

Требования к сопроводительной документации:

- товаросопроводительная документация;
- паспорт и руководство по эксплуатации;
- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);
- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);
- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;
- паспорта на комплектующие технические устройства;
- копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке;
- протокол испытания газового узла на герметичность.

На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования».

22	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н	Штука	1,000	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
----	---	-------	-------	-----	---	--

<p>Технические характеристики предмета закупки</p>	<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) 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> <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> <p>Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,0025</p> <p>Наличие обогрева: нет</p> <p>Габаритные размеры, мм: 2900x1350x2210 (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> <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 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.
--	---

Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.

Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.

Требования к сопроводительной документации:

- товаросопроводительная документация;

- паспорт и руководство по эксплуатации;

- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);

- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);

- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;

- паспорта на комплектующие технические устройства;

- копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке;

- протокол испытания газового узла на герметичность.

На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования».

23	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н	Штука	1,000	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
----	---	-------	-------	-----	---	--

<p>Технические характеристики предмета закупки</p>	<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) 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: 16</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: 16</p> <p>Выходное давление Р_{вых.}, МПа: 0,0025</p> <p>Наличие обогрева: нет</p> <p>Габаритные размеры, мм: 2900x1350x2210 (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> <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 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.
--	--

Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.

Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.

Требования к сопроводительной документации:

- товаросопроводительная документация;

- паспорт и руководство по эксплуатации;

- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);

- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);

- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;

- паспорта на комплектующие технические устройства;

- копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке;

- протокол испытания газового узла на герметичность.

На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования».

24	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н	Штука	1,000	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
----	---	-------	-------	-----	---	--

<p>Технические характеристики предмета закупки</p>	<p>Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н-1-В.2.2114-СГ-280-Т (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №193 в районе д. №32 по ул. Эстонская) в соответствии с утвержденным проектом.</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: 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> <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</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.
--	--

Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.

Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.

Требования к сопроводительной документации:

- товаросопроводительная документация;
- паспорт и руководство по эксплуатации;
- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);
- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);
- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;
- паспорта на комплектующие технические устройства;
- копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке;
- протокол испытания газового узла на герметичность.

На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования».

25	Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-ВЕНIOBH9-1Б.2.2414-СГ-100	Штука	1,000	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
----	---	-------	-------	-----	--	---

<p>Технические характеристики предмета закупки</p>	<p>Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-VENIO-B-H-9-1-Б.2.2414-СГ-100 (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ ул. Рылеева д. 8) 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 Рвых., 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 Рвых., 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> <p>Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с индикатором перепада давления</p> <p>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.
--	--

Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.

Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.

Требования к сопроводительной документации:

- товаросопроводительная документация;
- паспорт и руководство по эксплуатации;
- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);
- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);
- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;
- паспорта на комплектующие технические устройства;
- копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке;
- протокол испытания газового узла на герметичность.

На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования».

26	Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-ВЕНIOBH9-1В.2.2414-СГ-100	Штука	1,000	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
----	---	-------	-------	-----	--	---

<p>Технические характеристики предмета закупки</p>	<p>Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-VENIO-B-H-9-1-B.2.2414-СГ-100 (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ ул. Лесопарковая д. 15) 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 Рвых., 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 Рвых., МПа: 0,004</p> <p>Наличие обогрева: нет</p> <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</p> <p>Диаметр выходного газопровода, мм: 50</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> <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: нет.</p> <p>Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.</p>
--	--

Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.

Требования к сопроводительной документации:

- товаросопроводительная документация;

- паспорт и руководство по эксплуатации;

- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);

- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);

- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;

- паспорта на комплектующие технические устройства;

- копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке;

- протокол испытания газового узла на герметичность.

На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования».

2.	Условия поставки товаров	
	Грузополучатель	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"
	Место (адрес) поставки товаров	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
	Срок (период) поставки товаров	От 70 до 90 календарных дней с даты заключения договора

3.	Условия проведения закупочной процедуры.		
Начальная (максимальная) цена предмета закупки для участников, не освобожденных от уплаты НДС (с НДС), рублей	35 276 707,50	Способ закупки	Конкурс в электронной форме
В том числе НДС, рублей	5 879 451,29		
Начальная (максимальная) цена предмета закупки для участников, использующих право на освобождение от уплаты НДС или не являющихся налогоплательщиками НДС (без НДС), рублей	29 397 256,21		
Обязательное требование к условиям оплаты товара	Стоимость товара оплачивается Покупателем в течение 30 (тридцати) календарных дней после поставки товара и подписания сторонами товарной накладной и счет-фактуры путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика.		