

**Техническое задание по Лоту №1
По открытому запросу предложений № 19 322
Для нужд: ОАО "Волгоградгоргаз"**

1.	Предмет закупки.				ОКДП	ОКВЭД
					2944124	
№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед. изм.	Колич ество	Допустим ость аналога	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
1	Газорегуляторный пункт шкафной	Штука	1,000	Нет	ОАО "Волгоградгоргаз"	г. Волгоград
Технические характеристики предмета закупки	<p>Газорегуляторный пункта типа ШРП-НОРД-NORVAL 50-1-Т по ТУ 48 5922-010-52195987-09 согласно проекту на объект «ГРПШ №28 по улице Интернациональной Советского района г. Волгограда» Фильтр газа – ФГ-НОРД DN 80 (Изготовитель: «Северная компания», Россия) Регулятор давления газа – NORVAL 50 с ПЗК SN (Изготовитель: Pietro Fiorentini, Италия) Давление Максимальное: На входе, МПа 0,3 На выходе, МПа 0,003 Давление Минимальное: На входе, МПа 0,08 На выходе, МПа 0,003 Расход газа составляет 600 нм3/ч при входном давлении 0,08 МПа, Количество линий редуцирования - 1 (основная) Без узла учета расхода газа, Без отопления Запорная арматура - стальная (шаровые краны или дисковые затворы), Все импульсные линии в пределах ГРПШ, Порошковая окраска в соответствии с ГОСТ 9.410-88, Входной диаметр газопровода (Ду), мм –80 Выходной диаметр газопровода (Ду), мм – 100 Вход и выход газопроводов с разных сторон Одностороннее обслуживание Габаритные размеры ГРПШ ширина*глубина*высота, мм 2000*1100*2150 (ширина с учетом патрубков вход/выход – 2300мм). В комплекте поставки ГРПШ предусмотреть систему АСУТП с электросчетчиком для телеметрии Система телеметрии должна удовлетворять унифицированным техническим решениям утвержденным приказом ОАО «Газпромрегионгаз» №121 01.03.2011г. Предъявляемые требования к контролируемым параметрам:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Давление газа на выходе • Давление газа на входе 					

	<ul style="list-style-type: none">• Перепад давления на фильтрах• Температура воздуха в технологическом помещении• Загазованность помещения СН4• Положение предохранительного запорного клапана• Несанкционированный/санкционированный доступ в помещения• Наличие электропитания 220В• Состояние аккумуляторной батареи• Открытие двери контроллера телемеханики. <p>Контроллер телеметрии - SSoft:Signal, с возможностью резервного канала связи</p> <p>Несанкционированный/санкционированный доступ в помещения –выполнен в варианте с магнитной картой</p> <p>Датчики давления газа на входе и выходе - ЗОНД-10-ИД-1025м</p> <p>Датчики перепада давления газа на фильтре - ЗОНД-10-ДД-1175м</p> <p>Датчики и сигнализаторы системы телеметрии должны быть расположены с учетом удобного к ним доступа для обслуживающего персонала, другое технологическое оборудование не должно препятствовать их монтажу/демонтажу и выполнению технического обслуживания. Все датчики и сигнализаторы должны быть смонтированы в соответствии с руководством по эксплуатации.</p> <p>Производство, приемка работ по монтажу и наладка системы телеметрии должны выполняться в соответствии со СНиП 3.05.07-85, с предоставлением соответствующих документов.</p> <p>Вид и комплектность документов на КП должны соответствовать требованиям ГОСТ 34.201-89 и РД 50-34.698-90</p> <p>Требования к электроснабжению:</p> <p>1.Предоставление принципиальной электрической схемы блока узла учета(БУ) с указанием устанавливаемых узла учета, автоматов, шин РЕ и N</p> <p>2.Ввод в щит БУ должен осуществляться через 2 гермоввода (питающий кабель и заземляющий провод)</p> <p>3.От щита БУ до блока телеметрии (БТ) питающий кабель должен быть 4-х жильным</p> <p>4.Длина питающего кабеля от БУ до БТ должна соответствовать ПУЭ для эксплуатации щитов учета</p> <p>5.Радиус изгиба питающего кабеля от БУ до БТ при прокладке кабельной трассы должен соответствовать нормативно-технической документации.</p> <p>Газорегуляторный пункт выполнить в соответствии с прилагаемой принципиальной схемой, а также в соответствии с действующими нормативно-техническими документами в области газоснабжения и пожарной безопасности.</p> <p>Для изготовления ГРПШ должны применяться регуляторы давления, предохранительные сбросные клапаны производства компании Pietro Fiorentini (Италия).</p> <p>Уровень шума (внутри ГРПШ), создаваемый линиями редуцирования, не должен превышать 80 дБА.</p> <p>Качество и комплектность поставляемого Газорегуляторного пункта должно соответствовать ТУ 48 5922-010-52195987-09, а также быть безопасным в эксплуатации и не вредным для здоровья, что должно быть подтверждено соответствующим сертификатом, в том числе сертификатом ГАЗСЕРТ, техническими паспортами или иными документами, удостоверяющими их соответствие вышеуказанным требованиям .</p> <p>Газорегуляторное оборудование выполнить в соответствии с требованиями СТО ГАЗПРОМРЕГИОНГАЗ 7.1-2011, ГОСТ Р 54960-2012.</p> <p>Минимальный гарантийный срок на поставляемое оборудование, входящее в составе газорегуляторного пункта, должен составлять не менее 18 месяцев.</p> <p>Габаритно-присоединительный чертеж со схемой компоновки оборудования предварительно согласовываются с Заказчиком.</p>					
2	Газорегуляторный пункт шкафной	Штука	1,000	Нет	ОАО "Волгоградгоргаз"	г. Волгоград
Технические характеристики предмета закупки	Газорегуляторный пункта типа ШРП-НОРД-DIVAL – 500/40-2-Т по ТУ 48 5922-010-52195987-09 согласно проекту на объект «ГРПШ №56 по ул. Венецианова Ворошиловского района г. Волгограда» Фильтр газа – ФГ-НОРД DN50 (Изготовитель: «Северная компания», Россия) Регулятор давления газа – DIVAL 500 40 с ПЗК (Изготовитель: Pietro Fiorentini, Италия) Давление Максимальное: На входе, МПа 0,3 На выходе, МПа 0.003					

Давление Минимальное:
 На входе, МПа 0,08
 На выходе, МПа 0,003
 Расход газа 1й нитки составляет 120 нм3/ч при входном давлении 0,08 МПа,
 Расход газа 2й нитки составляет 120 нм3/ч при входном давлении 0,08 МПа,
 Количество линий редуцирования - 2 (основная и резервная)
 Без узла учета расхода газа,
 Без отопления
 Запорная арматура - стальная (шаровые краны или дисковые затворы),
 Все импульсные линии в пределах ГРПШ,
 Порошковая окраска в соответствии с ГОСТ 9.410-88,
 Входной диаметр газопровода (Ду), мм –50
 Выходной диаметр газопровода (Ду), мм – 50
 Вход и выход газопроводов с разных сторон
 Одностороннее обслуживание
 Габаритные размеры ГРПШ ширина*глубина*высота, мм 1300*900*1800 (ширина с учетом патрубков вход/выход – 1500мм).
 В комплекте поставки ГРПШ предусмотреть систему АСУТП с электросчетчиком для телеметрии
 Система телеметрии должна удовлетворять унифицированным техническим решениям утвержденным приказом ОАО «Газпромрегионгаз» №121 01.03.2011г.
 Предъявляемые требования к контролируемым параметрам:
 • Давление газа на выходе
 • Давление газа на входе
 • Перепад давления на фильтрах
 • Температура воздуха в технологическом помещении
 • Загазованность помещения СН4
 • Положение предохранительного запорного клапана
 • Несанкционированный/санкционированный доступ в помещения
 • Наличие электропитания 220В
 • Состояние аккумуляторной батареи
 • Открытие двери контроллера телемеханики.
 Контроллер телеметрии - SSoft:Signal, с возможностью резервного канала связи
 Несанкционированный/санкционированный доступ в помещения –выполнен в варианте с магнитной картой
 Датчики давления газа на входе и выходе - ЗОНД-10-ИД-1025м
 Датчики перепада давления газа на фильтре - ЗОНД-10-ДД-1175м
 Датчики и сигнализаторы системы телеметрии должны быть расположены с учетом удобного к ним доступа для обслуживающего персонала, другое технологическое оборудование не должно препятствовать их монтажу/демонтажу и выполнению технического обслуживания. Все датчики и сигнализаторы должны быть смонтированы в соответствии с руководством по эксплуатации.
 Производство, приемка работ по монтажу и наладка системы телеметрии должны выполняться в соответствии со СНиП 3.05.07-85, с предоставлением соответствующих документов.
 Вид и комплектность документов на КП должны соответствовать требованиям ГОСТ 34.201-89 и РД 50-34.698-90
 Требования к электроснабжению:
 1. Предоставление принципиальной электрической схемы блока узла учета(БУ) с указанием устанавливаемых узла учета, автоматов, шин РЕ и N
 2. Ввод в щит БУ должен осуществляться через 2 гермоввода (питающий кабель и заземляющий провод)
 3. От щита БУ до блока телеметрии (БТ) питающий кабель должен быть 4-х жильным
 4. Длина питающего кабеля от БУ до БТ должна соответствовать ПУЭ для эксплуатации щитов учета
 5. Радиус изгиба питающего кабеля от БУ до БТ при прокладке кабельной трассы должен соответствовать нормативно-технической документации.

	<p>Газорегуляторный пункт выполнить в соответствии с прилагаемой принципиальной схемой, а также в соответствии с действующими нормативно-техническими документами в области газоснабжения и пожарной безопасности.</p> <p>Для изготовления ГРПШ должны применяться регуляторы давления, предохранительные сбросные клапаны производства компании Pietro Fiorentini (Италия).</p> <p>Уровень шума (внутри ГРПШ), создаваемый линиями редуцирования, не должен превышать 80 дБА.</p> <p>Качество и комплектность поставляемого Газорегуляторного пункта должно соответствовать ТУ 48 5922-010-52195987-09, а также быть безопасным в эксплуатации и не вредным для здоровья, что должно быть подтверждено соответствующим сертификатом, в том числе сертификатом ГАЗСЕРТ, техническими паспортами или иными документами, удостоверяющими их соответствие вышеуказанным требованиям .</p> <p>Газорегуляторное оборудование выполнить в соответствии с требованиями СТО ГАЗПРОМРЕГИОНГАЗ 7.1-2011, ГОСТ Р 54960-2012.</p> <p>Минимальный гарантийный срок на поставляемое оборудование, входящее в составе газорегуляторного пункта, должен составлять не менее 18 месяцев.</p> <p>Габаритно-присоединительный чертеж со схемой компоновки оборудования предварительно согласовываются с Заказчиком.</p>
--	--

2.	Условия поставки товаров	
	Грузополучатель	ОАО "Волгоградгоргаз"
	Место (адрес) поставки товаров	г. Волгоград
	Обязательное требование к сроку поставки товаров	Строго в соответствии с графиком поставки товара:

2.1	График поставки				
№ п/п	Наименование	Дата доставки на склад грузополучателя	Колич ество	Ед. изм.	Место (адрес) поставки товара
1	Газорегуляторный пункт шкафной	05.05.2014 -19.05.2014	1,000	Штука	г. Волгоград
2	Газорегуляторный пункт шкафной	05.05.2014 -19.05.2014	1,000	Штука	г. Волгоград

3. Условия проведения закупочной процедуры.					
Начальная (максимальная) цена предмета закупки для участников, не освобожденных от уплаты НДС (с НДС)		1 865 000,00	рублей	Способ закупки	Открытый запрос предложений
Начальная (максимальная) цена предмета закупки для участников, использующих право на освобождение от уплаты НДС или не являющихся налогоплательщиками НДС (без НДС)		1 580 508,47	рублей		
Обязательное требование к условиям оплаты товара				1 этап – предоплата в сумме 50% от общей стоимости оборудования и 50% от общей суммы пусконаладочных работ и услуг технического надзора в течение 10 банковских дней с даты заключения договора; 2 этап – оплата оставшихся 50% от общей стоимости оборудования и 100% услуг по доставке – в течение 10 банковских дней с момента поставки оборудования Заказчику; 3 этап – оплата оставшихся 50% от общей суммы пусконаладочных работ и услуг технического надзора в течение 10 банковских дней после подписания актов выполненных работ.	