

Наименование параметра		Ед. измер.	Значение параметра	
Условное обозначение		—	11лс(6)768п5	
Количество		шт.	1	
Номинальный диаметр прохода DN (Ду)		мм	1000	
Номинальное давление PN		МПа (кгс/см²)	8,0 (PN 80)	
Расчетная температура		°C	+50	
Минимальная расчетная температура стенки		°C	-46	
Возможность заужения прохода		—	<input type="checkbox"/> - Да <input checked="" type="checkbox"/> - Нет	
Герметичность затвора по ГОСТ Р 54808-2011		—	<input checked="" type="checkbox"/> - Класс А <input type="checkbox"/> - Класс В	
Температура окружающей среды		°C	min: -46 +37	
Рабочая среда		—	Природный газ	
Характеристики рабочей среды		—	СТО Газпром 089-2010	
Температура рабочей среды		°C	min: -10 +50	
Перепад давления на затворе при открытии		МПа	min: 0 5,4	
Рабочее давление		МПа	min: 2,2 5,4	
Вид установки		—	<input type="checkbox"/> - Надземная <input checked="" type="checkbox"/> - Подземная	
Заглубление трубопровода до оси трубы (для подземной установки)		мм	1860	
Сейсмостойкость		баллы	6	
Присоединение к трубопроводу		—	<input checked="" type="checkbox"/> - Под приварку <input type="checkbox"/> - Фланцевое	
Размеры стыкуемой трубы		мм	1020x13,4	
Материал газопровода		—	K55	
Исполнение уплотнительной поверхности фланца крана по ГОСТ 12815-80		—	<input type="checkbox"/> -1 <input type="checkbox"/> -2 <input type="checkbox"/> -3 <input type="checkbox"/> -4 <input type="checkbox"/> -5 <input type="checkbox"/> -6 <input type="checkbox"/> -7 <input type="checkbox"/> -8 <input type="checkbox"/> -9	
Исполнение ответного фланца			<input type="checkbox"/> - по ГОСТ 12820-80 <input type="checkbox"/> - по ГОСТ 12821-80	
Тип привода		—	<input type="checkbox"/> - Ручной <input type="checkbox"/> - Струйный <input type="checkbox"/> - Пневмопривод <input type="checkbox"/> - Электропривод <input checked="" type="checkbox"/> - Пневмогидропривод <input type="checkbox"/> - Другой:	
Тип дублера		—	Ручной	
Усиленное покрытие			<input checked="" type="checkbox"/> - Да <input type="checkbox"/> - Нет	

						17999/1-231-ТХ.ОЛ1			
						Замена сырья установок УПВ на природный газ. Перевод технологических печей с жидкого топлива на природный газ			
						Этап I			
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				
Разраб.		Хомяковский		<i>[подпись]</i>	02.17	Линейная часть газопровода-отвода	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Яблонский		<i>[подпись]</i>	02.17		Р	1	2
Н. контроль		Петров		<i>[подпись]</i>	02.17				
ГИП		Ивасюк		<i>[подпись]</i>	02.17				
						Шаровой кран DN1000, PN8,0 МПа.			
						Опросный лист			
						000"ЭнергоЦентрПроект"			

Наименование параметра	Ед. измер.	Значение параметра
------------------------	------------	--------------------

Требования к пневмо(гидро)приводу

Давление управляющей среды	МПа	min: 2,5	max: 5,4
Тип блока управления (БУ)	–	ЭПУУ-15	
Если указатель конечных положений (УКП) отдельно:			
Тип блока указателя конечных положений (ВКЭ-01, УКП-01 и т.д.)		УКП-03	
Напряжение БУ	В	<input checked="" type="checkbox"/> - 24	<input type="checkbox"/> - 110 <input type="checkbox"/> - 220
Гальваническая изоляция		УКП должны быть изолированы от корпуса привода крана	

Дополнительные требования

<p>Оборудование должно соответствовать требованиям безопасности и "Общим техническим требованиям к трубопроводной арматуре, поставляемой на объекты ОАО "Газпром" СТО Газпром 2-4.1-212-2008 и входить в Реестр оборудования, технические условия которого, соответствуют техническим требованиям ПАО "Газпром", допущенного на объекты ПАО "Газпром".</p> <p>Подвод импульсного газа осуществляется извне от стояка импульсного газа.</p> <p>Блок управления и фильтр на кране не монтировать.</p> <p>Предусмотреть заводское изоляционное покрытие.</p>

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

						17999/1-231-ТХ.ОЛ1
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	