

Опросный лист на вставку электроизолирующую (ВЭИ) для трубопроводов
(читать совместно с 01-19/10-2019-ТЗ 5.ТХ)

Основные параметры		
Условный диаметр, DN	100	200
Количество (объем) закупаемого товара, шт.	1	1
Наружный диаметр примыкающего трубопровода, мм	108	219
Толщина стенки примыкающего трубопровода, мм	6	8
Материал примыкающего трубопровода	Труба стальная бесшовная K50 ст. 09Г2С	
Рабочее давление, МПа	6,3	
Климатическое исполнение	У1 по п. 2.1 табл. 1 ГОСТ 15150 (установка на открытом воздухе, с диапазоном температур от минус 45 °С до +40 °С)	
Транспортируемая среда	Неагрессивный природный газ	
Место установки (надземно или подземно)	Надземно, под приварку	
Прочее		
Наружное покрытие	Наружное: система защитного покрытия (ЛКМ) из числа включенных в Единый Реестр материально-технических ресурсов, допущенных к применению на объектах Общества и соответствующие требованиям ПАО «Газпром». Цвет наружного покрытия в соответствии Типовой книгой фирменного стиля дочернего общества ПАО «Газпром» утвержденной постановлением Правления Общества № 48 от 16.12.2019 (желтый RAL 1021). Внутреннее: эпоксидное, толщиной не менее 50 мкм	
Внутреннее покрытие		
Разделка сварных кромок концевых патрубков	СТО Газпром 2-2.2-136-2007, СНиП 2.05.06-85, ВСН 006-89	
Срок службы, лет	33	
Допустимые эксплуатационные нагрузки и виды испытаний		
Классификация вставки электроизолирующей по допустимым механическим нагрузкам (в соответствии с п. 6.3.1 и п. 6.3.2 Временных технических требований ОАО «Газпром» к вставкам (муфтам) электроизолирующим, утв. 28.04.2010 г.)	Категория А – для вставок электроизолирующих, выдерживающих повышенные механические нагрузки	
Неразрушающий контроль сварных соединений, %	100	
Испытание внутренним гидравлическим давлением на прочность	Давлением, равным 1,5 рабочего давления и в соответствии с ВСН 39-1.8-008-2002	
Проверка толщины и диэлектрической сплошности защитного покрытия	100 %	
Иные требования в соответствии с ВСН 39-1.8-008-2002, СТБ ГОСТ Р 51164-2001		
Дополнительное оборудование		
Искроразрядник	Да	
Контрольно-измерительный пункт	Нет	

Основные параметры		
Условный диаметр, DN	100	50
Количество (объем) закупаемого товара, шт.	2	3
Наружный диаметр примыкающего трубопровода, мм	108	57
Толщина стенки примыкающего трубопровода, мм	6	5
Материал примыкающего трубопровода	Труба стальная бесшовная K50 ст. 09Г2С	
Рабочее давление, МПа	6,3	
Климатическое исполнение	У1 по п. 2.1 табл. 1 ГОСТ 15150 (установка на открытом воздухе, с диапазоном температур от минус 45 °С до +40 °С)	
Транспортируемая среда	Неагрессивный природный газ	
Место установки (надземно или подземно)	Подземно, под приварку	
Прочее		
Наружное покрытие	Система защитного покрытия (ЛКМ) из числа включенных в Единый Реестр материально-технических ресурсов, допущенных к применению на объектах Общества и соответствующие требованиям ПАО «Газпром». Наружное: полиуретановое PROTEGOL UR-Coating 32-60 или UR-Coating 32-55H, толщиной не менее 2000 мкм. Внутреннее: эпоксидное, толщиной не менее 50 мкм	
Внутреннее покрытие		
Разделка сварных кромок концевых патрубков	СТО Газпром 2-2.2-136-2007, СНиП 2.05.06-85, ВСН 006-89	
Срок службы, лет	33	
Допустимые эксплуатационные нагрузки и виды испытаний		
Классификация вставки электроизолирующей по допустимым механическим нагрузкам (в соответствии с п. 6.3.1 и п. 6.3.2 Временных технических требований ОАО «Газпром» к вставкам (муфтам) электроизолирующим, утв. 28.04.2010 г.)	Категория А – для вставок электроизолирующих, выдерживающих повышенные механические нагрузки	
Неразрушающий контроль сварных соединений, %	100	
Испытание внутренним гидравлическим давлением на прочность	Давлением, равным 1,5 рабочего давления и в соответствии с ВСН 39-1.8-008-2002	
Проверка толщины и диэлектрической сплошности защитного покрытия	100 %	
Иные требования в соответствии с ВСН 39-1.8-008-2002, СТБ ГОСТ Р 51164-2001		
Дополнительное оборудование		
Искроразрядник	Да	
Контрольно-измерительный пункт		