

« » 2016г.

СОДЕРЖАНИЕ

1 ОБЩИЕ ДАННЫЕ	3
2 ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ И ХАРАКТЕРИСТИКА ИЗДЕЛИЯ	3
3 ХАРАКТЕРИСТИКА СРЕДЫ	3
4 УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ И УПРАВЛЕНИЯ	4
Приложение А. Компонентный состав рабочей среды	6

1 Общие данные	
1.1. Заказчик	ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»
1.2. Назначение	Отсечение потока
1.3. Количество	8
1.4. Место установки	Узел учета газа Промысловый газопровод (линейная часть)
2 Показатели работы и характеристика изделия	
2.1. Тип запорной арматуры	Кран шаровой
2.2. Номинальный диаметр	DN150
2.3. Расчетное давление, МПа	6,3
2.4. Максимальный перепад давления на закрытой арматуре, (изб), МПа	6,3
2.5. Давление испытательное, (изб), МПа	9,45
2.6. Удлинитель штока	Нет
2.7. Присоединение к трубопроводу	Фланцевое, тип уплотнительной поверхности фланцев - под прокладку овального сечения - исполнение 7 по ГОСТ 12815-80
2.8. Герметичность затвора по ГОСТ Р 54808-2011	Класс А
2.9. Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69	УХЛ1
2.10. Типоразмер присоединяемой трубы	159х11 (для арматуры узла учета газа – 3 шт.) 168х6 (для арматуры на линейной части – 5 шт.)
2.11. Материал присоединяемой трубы	Трубы бесшовные горячедеформированные из хладостойкой стали повышенной коррозионной стойкости 13ХФА класса прочности не ниже К52
3 Характеристика среды	
3.1. Наименование рабочей среды	Газ природный
3.2. Физическое состояние	Газ
3.3. Компонентный состав	Приложение А
3.4. Максимальное рабочее давление, МПа	6,3
3.5. Температура продукта, °С	0...54
3.6. Плотность рабочей среды при нормальных условиях, кг/м ³ (t=0°C; P=0,1013МПа (абс))	0,861
3.7. Кинематическая вязкость при нормальных условиях, сСт	12,24

3.8. Характер среды: – категория и группа взрывоопасности по ГОСТ 30852.11-2002; ГОСТ 30852.5-2002. – класс опасности по ГОСТ 12.1.005-88	ПА-Т1 - газ III
4 Условия эксплуатации и управления	
4.1. Комплектность поставки	<ul style="list-style-type: none"> – запорная арматура; – ответные фланцы из стали 13ХФА; – прокладки овального сечения по ГОСТ Р 53561-2009; – крепежные детали с цинковым покрытием; – комплект ЗИП на 5 лет эксплуатации; – паспорт с указанием номера сертификата соответствия Федерального агентства по техническому регулированию; – сертификат соответствия техническому регламенту Таможенного союза «О безопасности машин и оборудования»; – руководство по эксплуатации на русском языке
4.2. Требуемый срок службы изделия, лет	20
4.3. Место установки изделия	Надземно, на открытой площадке
4.4. Характеристика установки: – категория помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности по СП 12.13130.2009 – класс взрывоопасной зоны по ПУЭ (шестое издание, дополненное с исправлениями) и Федеральному закону N123-ФЗ (Технический регламент о требованиях пожарной безопасности)	Ан В-Іг (Зона класса 2)
4.5. Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150-69	УХЛ1
4.6. Температура окружающей среды в соответствии с СП 131.13330.2012: – абсолютно максимальная температура района эксплуатации изделия, °С – абсолютно минимальная температура района эксплуатации изделия, °С – средняя температура наиболее холодной пятидневки, (0,92 обеспеченности), °С.	Плюс 39 Минус 57 Минус 50

4.7. Сейсмичность, балл.	5
4.8. Прочие требования	<ul style="list-style-type: none"> – антикоррозионную защиту наружной поверхности выполнить в соответствии с требованиями Технологической инструкции компании ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» «Антикоррозионная защита металлических конструкций на объектах нефтегазодобычи»; – материальное исполнение арматуры - низколегированная хладостойкая сталь с гарантированной ударной вязкостью на образцах KCU при температуре минус 60°C; – в соответствии с проектом запорная арматура подлежит теплоизоляции и электрообогреву; – предусмотреть узлы для заземления; – при массе изделия более 16 кг указать места строповки; – произвести маркировку запасных частей; – маркировка должна содержать данные, необходимые для идентификации конкретной запасной части; – упаковка должна обеспечивать сохранность запорной арматуры при транспортировании и хранении; – вся конструкторская документация на запорную арматуру подлежит согласованию с ОАО «Гипровостокнефть»; – оригинал и отсканированная копия паспорта изделия направляются в ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», копия паспорта направляется вместе с МТР.

Приложение А**Компонентный состав рабочей среды**

Компоненты	% мол.(смеси)	% мол. (газ)	% мол. (жидкость)
Сероводород	0,000	0,000	0,000
Диоксид углерода	0,094	0,07	1,8
Азот+редкие,	6,333	6,83	0,1
в т.ч. гелий	0,000	0,000	0,000
в т.ч. водород (H2)	0,000	0,000	0,000
Метан (C1)	80,924	81,94	0,55
Этан (C2)	7,127	7,12	0,81
Пропан (C3)	2,271	2,20	1,94
Изо-Бутан (C4)	0,429	0,35	1,33
Н-Бутан (C4)	0,898	0,66	4,15
Изо-Пентан (C5)	0,228	0,14	2,43
Н-Пентан (C5)	0,292	0,16	3,85
Гексаны (C6)	0,359	0,17	8,98
Гептаны (C7)	0,253	0,12	10,07
C8+высшие	0,792	0,24	63,99
Всего	100	100	100
Относительная плотность УВ смеси по воздуху:		0,732	-