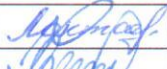




ОПРОСНЫЙ ЛИСТ № 5-2015

Наименование МТР: Камера приема средств очистки и диагностики
DN 150, PN 10,0 МПа

1. Наименование: камера приема	УЗПП-150-10,0-П-ХЛ1
2. Количество, шт.	1
3. Условный диаметр трубопровода, на который устанавливается камера.	Ду 150 мм
4. Рабочее давление в трубопроводе, МПа.	10,0 МПа
5. Пробное давление камеры при испытании, МПа.	12,5 МПа
6. Материал корпуса	09Г2С
7. Климатическое исполнение	ХЛ1
8. Температура продукта, °С	От минус 0,6 до плюс 0,3
9. Сейсмичность	5 баллов
10. Комплектность (да, нет):	
<input type="checkbox"/> камера	Да
<input type="checkbox"/> запорно-регулирующая арматура	Да
<input type="checkbox"/> лоток	Да
<input type="checkbox"/> багор	Да
<input type="checkbox"/> сигнализатор прохождения поточных средств	Да
<input type="checkbox"/> манометр	Да
<input type="checkbox"/> болты фундаментные	Да
<input type="checkbox"/> поддон для камеры пуска	Да
<input type="checkbox"/> устройство для извлечения	Да
11. Расположение патрубков входа нефти (правое, левое), если смотреть по направлению потока нефти.	Правое
12. Характеристика района эксплуатации камеры: <input type="checkbox"/> абсолютная минимальная температура воздуха, °С.	минус 56,5 0С
13. Наружный диаметр, толщина стенки и марка металла трубопровода, присоединяемого к камере по входу очистного устройства.	Фланец Ду 150 Ру 10 МПа исп. 7 по ГОСТ 12815-80 Сталь 09Г2С
14. Наружный диаметр, толщина стенки и марка металла трубопровода, присоединяемого к патрубкам отвода нефти.	Фланец Ду 150 Ру 10 МПа исп. 7 по ГОСТ 12815-80 Сталь 09Г2С
15. Наименование и состав среды, транспортируемой по трубопроводу.	Нефть Плотность нефти при 20°С – 0,820 г/см3 Кинематическая вязкость при 20°С – 8,973 мм2\с Газовый фактор – 607,1 м3/т
16. Характеристика среды, транспортируемой по трубопроводу (класс опасности по ГОСТ 12.1.007-76, категория и группа взрывоопасной смеси по ГОСТ 30852.11-2002, ГОСТ 30852.5-2002)	III IIA, T3
17. Категория пожарной опасности камеры запуска по ФЗ №123 ТРoТПБ	АН
18. Класс взрывоопасной зоны по ПУЭ	В-1г

19. Срок службы	20 лет
20. Прибавка на коррозию	0,05 мм в год
21. Число циклов нагружения в год, не менее	40
22. Время открытия затвора	10 мин
23. Заземление	Предусмотреть узлы крепления заземляющего устройства через болтовые соединения.
24. Тип опор	Металлический
25. Наружное антикоррозионное покрытие	Да
26. Прочие требования по усмотрению составителя опросного листа.	<p>1. Поставляемое оборудование должно соответствовать ПБВНГП Приказ РТН №101 от 12.03.2-13г., сопровождаться паспортом согласно ПБ ОПО Приказ № 116 от 25.03.2014, соответствовать техническим регламентам Таможенного союза ТР ТС 010/2011, ТР ТС 012/2011</p> <p>2. Оснастить камеру запуска бугельным или байонетным затвором и двумя комплектами ЗИП на 2 года эксплуатации (уплотняющие прокладки).</p> <p>3. Оснастить камеру рычажным сигнализатором прохождения СОД.</p> <p>4. Камера должна быть полной заводской готовности с запорно-регулирующей арматурой, патрубками, ответными фланцами.</p>
27. Тип опор	Металлический

ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»			
Должность	Ф.И.О.	Подпись	Дата
Главный специалист ОГМ	А.Е. Локтаев		01.06.16
Начальник управления ДНиГ	П.В. Болель		01.06.16
Телефон, факс	8(391) 231-92-00 доб. 57-154		
Электронный адрес (личный или организации)	LoktaevAE@snkng.ru		

Приложение № 1 к ОЛ №5-2015

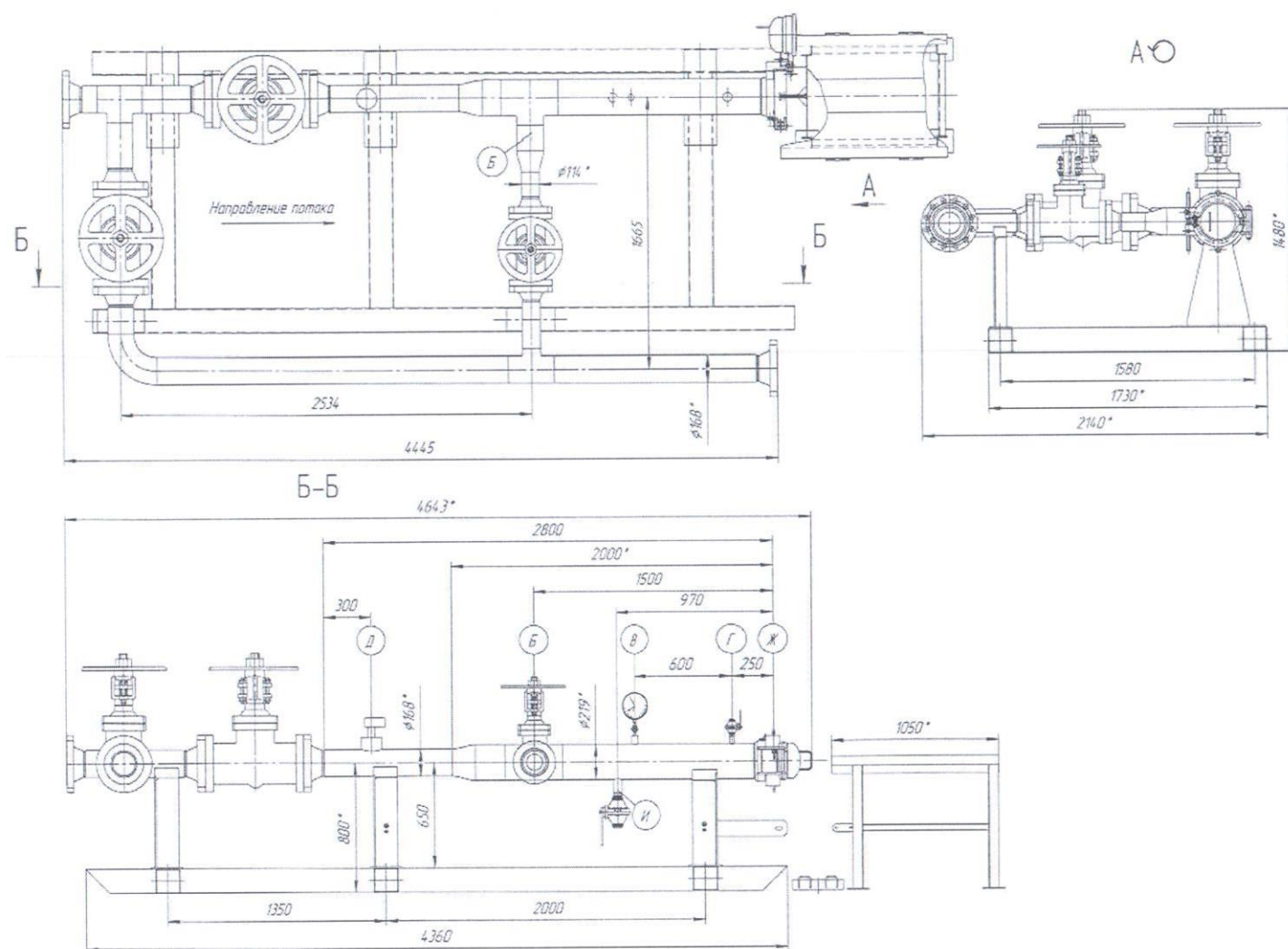


Таблица штуцера

Обозначение	Назначение	Кол	Прокладка условный диаметр
Б	Выход нефтепродукта	1	100
В	Под манометр	1	10/1420x15
Г	Вентиля	1	15
Д	Под сигнализатор	1	
Ж	Под блокировку	1	
И	Дренаж	1	50

Таблица - Техническая характеристика

Параметры		Значение
Давление, МПа (кгс/см ²)	Рабочее P	10,0 (100,0)
	Расчетное P_R	10,0 (100,0)
	Пробное при гидравлических испытаниях $P_{пр}$	12,5 (125,0)
	Рабочей среды P_1	до макс 0,5 до макс 0,3
Температура, °C	Расчетная стенки t_2	плюс 80
	Минимально допустимая отрицательная стенки, находящейся под давлением $t_{мин}$	минус 60
	Средняя наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 района установки камеры	минус 52
	Абсолютная минимальная температура наружного воздуха района установки камеры по СНиП 23-01-99	минус 56,5
	Климатическое исполнение ГОСТ 15150-69	Х/Л1
Характеристика рабочей среды	Класс опасности по ГОСТ 12.1.007-76	3
	Пожароопасность по ГОСТ 12.1.004-91	пожароопасная
	Группа взрывоопасной смеси по ГОСТ 30852-2002	T3
	Категория взрывоопасности смеси по ГОСТ 30852-11-2002	IIA
Состав		Нефть
Прибавка на коррозию, мм		2
Расчетный срок службы, лет		20
Число циклов нагружения за весь срок службы, не более		1000
Сейсмичность, баллов, не более		5
Материал корпуса камеры		Ст 09Г2С
Количество точек заземления		2
Тип затвора		Хомутный
Покрyтие антикоррозийное внешнее		есть