

**Реконструкция пункта хранения и отгрузки
сжиженного газа (ПНСГ) Газоджак**

Факельная система

Опросный лист на сепаратор факельный

21122009.017-ТХ-ОЛ-002

**Российская Федерация
ЗАО «Оргрегионпроект»**

**Реконструкция пункта хранения и отгрузки
сжиженного газа (ПНСГ) Газоджак**

Факельная система

Опросный лист на сепаратор факельный

21122009.017-ТХ-ОЛ-002

Генеральный директор



Абрамов В. Е.

2012

1 НАЗНАЧЕНИЕ

Данный опросный лист (ОЛ) определяет основные технические условия и характеристики для выбора изготовителя резервуаров.

2 ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Площадка:

Факельная система

Тип установки:

Пункт хранения и отгрузки СУГ

Заказчик:

Государственный концерн «Туркменгаз»

Разработчик детального
проекта установки:

ЗАО «Оргрегионпроект»

Номер позиции:

C-1

Название:

Сепаратор факельный

Габаритные размеры, мм

L=6780 mm; D=1000 mm; H=1580 mm

Срок службы, лет

20

[illegible]

Необходимые сведения					В аппарате	В теплообменном элементе	
Характеристика рабочей среды	Наименование		Физическое состояние		<input checked="" type="checkbox"/> газ <input checked="" type="checkbox"/> жидкость	<input type="checkbox"/> газ <input type="checkbox"/> жидкость	
	Состав % масс., концентрация, %		Смесь пропана и бутана технических		-		
	Плотность, кг/м ³		Пропан-бутановой смеси при н.у. 560				
	Склонность к кристаллизации		<input checked="" type="checkbox"/> да <input type="checkbox"/> нет		<input type="checkbox"/> да <input type="checkbox"/> нет		
	Горючесть по ГОСТ 12.1.044-89		горючая		-		
	Категория и группа взрывоопасной смеси по ГОСТ Р 51330.5- 99, ГОСТ Р 51330.11-99		IIA T1		-		
	Класс взрывоопасной зоны по ГОСТ Р 51330.9-99 (ПУЭ)		В-1г (по ПУЭ)		-		
	Класс опасности по ГОСТ 12.1.007-76		4		-		
Рабочие параметры	Рабочее давление, МПа		0,1...0,85		См. примечание 4		
	Рабочая температура, °C		плюс 15 – плюс 50		См. примечание 4		
Расчетные параметры	Расчетное давление, МПа		1,6		См. примечание 4		
	Расчетная температура, °C		минус 31 – плюс 50		См. примечание 4		
Материал	Корпуса аппарата		09Г2С		-		
	Деталей, соприкасающихся с рабочей средой		09Г2С		-		
	Деталей, не соприкасающихся с рабочей средой (рубашка и т.п.)		-		-		
Группа аппаратов по ГОСТ Р 52630-2006					определяется заводом-изготовителем		
Необходимость термообработки					определяется заводом-изготовителем		
Число циклов нагружения за срок службы					определяется заводом-изготовителем		
Тип опор	<input type="checkbox"/> бетонные <input type="checkbox"/> металлические на фундаменте по ОСТ 26-2091 <input checked="" type="checkbox"/> металлические на металлоконструкции (для горизонтальных аппаратов) <input type="checkbox"/> стойки <input type="checkbox"/> опора цилиндрическая (для вертикальных аппаратов)						
	Тип уплотнительной поверхности фланцев		Соприкасающихся с рабочей средой		Исполнение 2,3 ГОСТ 12815-80		
		Соприкасающихся с теплоносителем		-			
Тип электродвигателя и напряжение (В) (для аппаратов с погружным насосом)					-		
Необходимость приварки деталей для крепления теплоизоляции					да		
Необходимость приварки полос для площадок и лестниц (для аппаратов, работающих при давлении более 0,07 МПа)					да		
Необходимость поставки указателя уровня вентильного типа					нет		
Скорость проникновения коррозии, мм/год					0,1		
Необходимость испытания на межкристаллитную коррозию					нет		
Климатическое исполнение и категория размещения согласно ГОСТ 15150-69					О1		
Место установки <input checked="" type="checkbox"/> наружная <input type="checkbox"/> в отапливаемом помещении <input type="checkbox"/> в неотапливаемом помещении							
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
			21122009.017-ТХ-ОЛ-002				2
			С02	2,4			11.12
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата			

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Необходимые сведения		В аппарате	В теплообменном элементе
Номинальный объем, м³		4	
Действительный объем, м³		-	
Рабочий объем, м³ (коэффициент заполнения)		не более 3,2 (0,8)	
Срок службы, лет		20	
Теплообменное устройство (тип по АТК 24.218.07-90)		<input checked="" type="checkbox"/> нет <input type="checkbox"/> наружное <input type="checkbox"/> внутреннее	
Поверхность теплообмена, м²		-	
Условия на площадке			
Место расположения объекта		Туркменистан, Лебапский велаят, этрап Бирата, г. Газоджак	
Температура		Влажность	
абс. макс., °С	плюс 47	макс., %	63
абс. мин., °С	минус 31	мин., %	22
ср. наиб. хол., °С	минус 6	Сейсмичность района по MSK-64	8
Наименование предприятия, для которого заказывается аппарат (адрес, телефон, факс)		ГК «Туркменгаз» Туркменистан, г. Ашгабат	
Наименование организации, заполнившей опросный лист (адрес, телефон, факс)		ЗАО «Оргрегионпроект» 111033, г. Москва, ул. Самокатная, д. 4а, офис 212 тел. (495) 730-01-62, факс. 797-30-35 эл. почта orp@orgregpro.ru	

ЭКСПЛИКАЦИЯ ШТУЦЕРОВ

Обозн.	Назначение	Кол-во	Ду, мм	Р _у , МПа / ANSI	Вылет, мм	Примечание
А	Для входа газа	1	500	1,6	220	
Б	Для выхода газа	1	500	1,6	220	
В	Для выхода жидкости	1	100	1,6	180	
Г	Дренаж	1	80	1,6	180	
Д	Резервный	1	50	1,6	180	
Е	Люк	1	500	1,6	220	
Ж	Для датчика измерения давления	1	50	1,6	180	
И	Для манометра	1	50	1,6	180	
К1,2	Для уравнирной колонки	2	50	1,6	180	
Л	Для сигнализатора уровня жидкости	1	2"	150	180	Фланец ASME B16.5
М	Датчик температуры	1	50	1,6	180	

С02	2,4			11.12	21122009.017-ТХ-ОЛ-002	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата		3

Примечание:

1. Аппарат изготовить в соответствии:

ПБ 03-576-03 «Правила устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением»;

ГОСТ Р 52630-2006 «Сосуды и аппараты стальные сварные»;

ПБ 09-566-03 «Правила безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением»;

ТУ 8351-100-00217298-98 «Сепаратор факельный».

2. Для штуцеров емкости предусмотреть:

- для штуцеров А, Б, В, Г, Д – ответные фланцы по ГОСТ 12820-80, прокладки, крепеж;

- для штуцеров Ж, И, К, Л, М – временные заглушки на время транспортировки.

3. Емкость должна проектироваться для условий пропарки ($T = 150\text{ }^{\circ}\text{C}$, $P = 0,4\text{ МПа}$).

4 Наружную поверхность аппарата (после теплоизоляции) окрасить согласно методическим указаниям Заказчика.

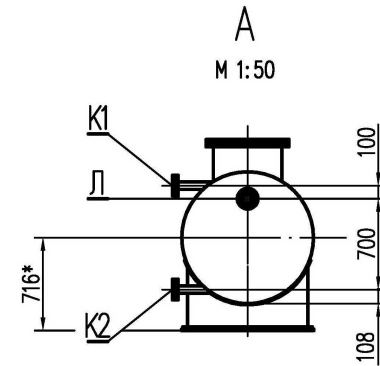
5. В нижней части резервуара предусмотреть закладные конструкции для электрообогрева.

6

. Возможность отступления от опросного листа, ПБ согласовывать с Заказчиком заблаговременно.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					
						21122009.017-ТХ-ОЛ-002	Лист
С02	2,4			11.12			
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата			4

M 1:50



21122009.017-ТХ-ОЛ-002