



**СТРОЙ
РЕСУРС**

ООО «ТД «Стройресурс»

ИНН/КПП 6312163749/631201001

Юр. адрес: 443092, Самарская обл., г. Самара, улица Победы, д. 121А, оф. 217

Р/с 40702810001400000723, БИК: 042282881

Банк: Нижегородский филиал ПАО Банк «ФК Открытие» г. Нижний Новгород

Сепараторы нефтегазовые НГС-2400

Нефтегазовый сепаратор НГС-2400 — это нефтегазовое оборудование, которое используется для дегазации непенистой нефти в процессе добычи и удаления из неё попутного газа.

Сепараторы НГС представляют собой цилиндрический горизонтальный аппарат с отбойником грубого разделения нефтегазового потока. Для выравнивания скоростей потоков по сечению аппарата установлена вертикальная перегородка из просечно-вытяжных листов. Струнный каплеуловитель применяется для очищения газа, штуцеры — для входа/выхода продуктов деления.

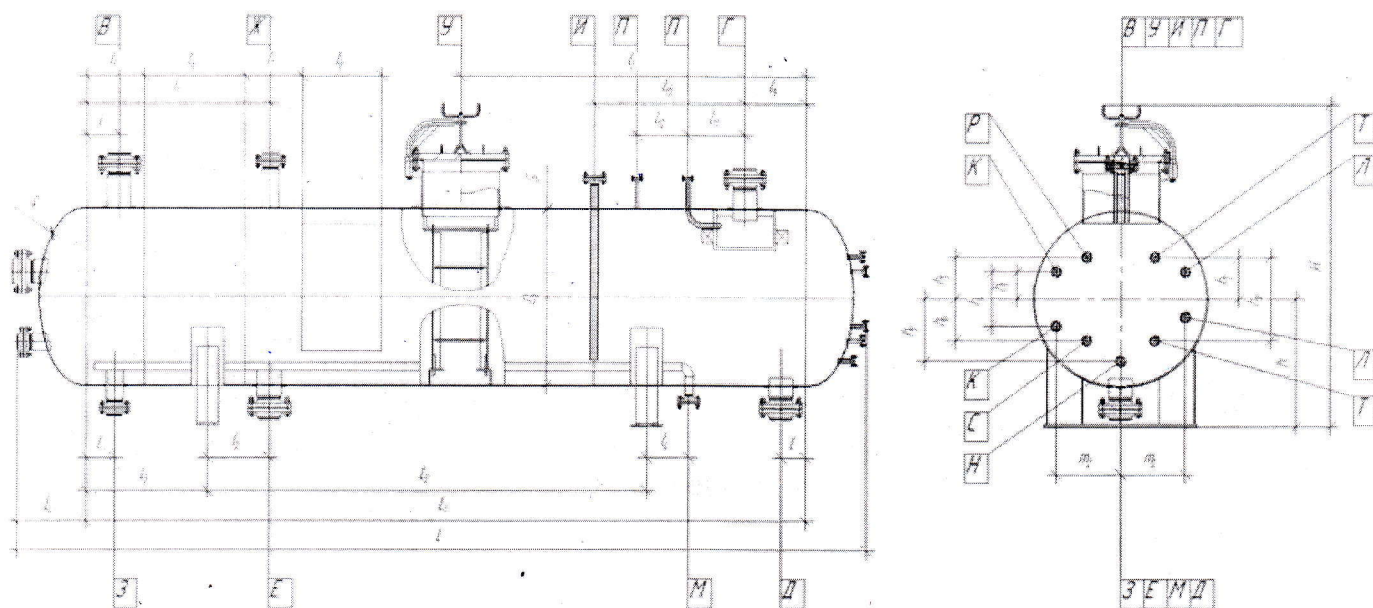
Для отсоса воздуха используются патрубки, стандартные бабышки. Так же сепараторы снабжены штуцерами для монтажа манометра и предохранительного клапана. Конструкция сепаратора полностью исключает возможность утечки нефтепродуктов.

Требования к сейсмичности площадки строительства

Благодаря передовым технологиям производства, сепарационное оборудование ООО НПО "Спецнефтемаш" способно выдерживать сейсмические воздействия вплоть до 9 баллов по шкале MSK-64. Проведенные в сентябре 2017 года испытания подтвердили это на практике, в результате чего был получен Сертификат Соответствия требованиям нормативных документов ГОСТ 30546.1-98, ГОСТ 30546.2-98, ГОСТ 30546.3-98.

Таким образом, если вам необходимо качественное сепарационное оборудование при строительстве объектов нефте-газовой промышленности в сейсмически активных районах, ООО НПО "СпецНефтеМаш" готов удовлетворить ваш спрос.

Технические характеристики



Сепаратор нефтегазовый НГС-2400. Чертеж

Параметры и размеры

Шифр аппарата	Объем, м ³	Давление условное, МПа	H	h	Кол-во каплеуловителей	Дв	S _k	S _d	L	L ₁	L ₂
НГС-0,6-2400	50	0,6	289 3	121 0	32/72	24 00	8		12889	11000	6000
НГС-1,0-2400		1,0	289 7	121 2			10		12893		
НГС-1,6-2400		1,6	290 1	121 4			14		12944		
НГС-2,5-2400		2,5	291 3	122 0			20		12964		
НГС-4,0-2400		4,0	301 3	122 7			30		13128		

Шифр аппарата	Объемная производительность		Масса, кг			
	по нефти, м ³ /час	по газу	Тип I	Тип II-П	Тип II	Тип II-П
НГС-0,6-2400	160+800	82900	14902	19700	9190	10400
НГС-1,0-2400		93500	11240	18650	10880	12190
НГС-1,6-2400		125500	14390	15700	13776	15068
НГС-2,5-2400		156300	19780	21070	19240	20550
НГС-4,0-2400		220000	29300	30610	28400	29710

Таблица штуцеров

Обозначение	Назначение	Ру и проход	НГС-0,6-2400	НГС-1,0-2400	НГС-1,6-2400	НГС-2,5-2400	НГС-4,0-2400
А ₁	вход нефтегазовой смеси	Д _у , мм	500				
		Р _у , МПа (кгс/см ²)	1,6 (16)			2,5 (25)	4,0 (40)
Б ₁	вход нефти	Д _у , мм	400				
		Р _у , МПа (кгс/см ²)	1,6 (16)			2,5 (25)	4,0 (40)
В ₁	вход газа	Д _у , мм	400				
		Р _у , МПа (кгс/см ²)	1,6 (16)			2,5 (25)	4,0 (40)
Г ₁	выход газа	Д _у , мм	400				
		Р _у , МПа (кгс/см ²)	1,6 (16)			2,5 (25)	4,0 (40)
Д ₁	выход нефти	Д _у , мм	400				
		Р _у , МПа (кгс/см ²)	1,6 (16)			2,5 (25)	4,0 (40)
Е ₁	для очистки	Д _у , мм	300				
		Р _у , МПа (кгс/см ²)	1,6 (16)			2,5 (25)	4,0 (40)
Ж ₁	для предохранительного клапана	Д _у , мм	200				
		Р _у , МПа (кгс/см ²)	1,6 (16)			2,5 (25)	4,0 (40)
З ₁	для дренажа	Д _у , мм	150				
		Р _у , МПа (кгс/см ²)	1,6 (16)			2,5 (25)	4,0 (40)
И ₁	для установки датчика	Д _у , мм	65				
		Р _у , МПа (кгс/см ²)	4,0 (40)				

	уровня				
K _{1,2}	для регулятора уровня	Д _у , мм	50		
		Р _у , МПа (кгс/см ²)	4,0 (40)		
Л _{1,2}	для сигнализатора уровня	Д _у , мм	50		
		Р _у , МПа (кгс/см ²)	4,0 (40)		
М ₁	для пропарки	Д _у , мм	50		
		Р _у , МПа (кгс/см ²)	1,6 (16)	2,5 (25)	4,0 (40)
Н ₁	для термометра ртутного	Д _у , мм	50/M27x2		
		Р _у , МПа (кгс/см ²)	4,0 (40)		
П _{1,2}	для дифманометра	Д _у , мм	25/M20x1,5		
		Р _у , МПа (кгс/см ²)	1,6 (16)	2,5 (25)	4,0 (40)
Р ₁	для манометра	Д _у , мм	25/M20x1,5		
		Р _у , МПа (кгс/см ²)	1,6 (16)	2,5 (25)	4,0 (40)
С ₁	для термометра сопротивления	Д _у , мм	25/M20x1,5		
		Р _у , МПа (кгс/см ²)	1,6 (16)	2,5 (25)	4,0 (40)
Т _{1,2}	для указателя уровня	Д _у , мм	25		
		Р _у , МПа (кгс/см ²)	1,6 (16)	2,5 (25)	4,0 (40)
У ₁	люк-лаз	Д _у , мм	600		
		Р _у , МПа (кгс/см ²)	2,5 (25) 4,0 (40)		4,0 (40)

Материальное исполнение

Исполнение	1	2
Средняя температура самой холодной пятидневки, °С	минус 40	минус 60
Минимальная допустимая температура стенки, °С	минус 30	минус 60
Материал основных деталей	16ГС-6ГОСТ 5520-79	09Г2С-8ГОСТ 5520-79