

8-800-350-3-350

[Заказать обратный звонок](#)

[Политика конфиденциальности](#)

[Сделать заказ](#)

[Написать письмо](#)

- Компания
 - [О нас](#)
 - [Новости компании](#)
 - [География продаж](#)
 - [Партнеры](#)
 - [Благодарности](#)
- [Каталог продукции](#)
- [Наши работы](#)
- [Сферы применения](#)
- Документация
 - [Полезные статьи](#)
 - [Сертификаты](#)
 - [ГОСТы](#)
- [Заказ](#)
- [Услуги](#)
- [Контакты](#)

- [Главная](#)
- [Каталог продукции](#)

[Распечатать](#)

-

□ □ □

Резервуары для нефтепродуктов

Резервуарное оборудование играет большую роль в нынешней промышленности, ведь резервуары, типы которых встречаются в широком спектре объемов, обеспечивают безопасную сохранность различных жидкостей, газов и прочего продукта для работы промышленного предприятия. В случае необходимости они могут герметично закрываться, что является весьма удобным.

Резервуары для хранения нефтепродуктов экологичны, они имеют большую толщину стенок, по сравнению с другими типами, и обладают высокой герметичностью.

Резервуары стальные типа РГС-Н, РГС-П предназначены для приема, хранения и выдачи темных и светлых нефтепродуктов, плотностью до 1 тн/м³ при внутреннем избыточном давлении в газовом пространстве 0,04 МПа — для плоских днищ, 0,07 МПа — для конических днищ или вакууме при давлении 0,001 МПа, а также других жидкостей, в различных климатических условиях.

Таблицу размеров резервуаров и емкостей под нефтепродукты можно посмотреть в блоке технических характеристик. Позвоните нам для расчета цены!

Назначение РГС

Резервуары стальные горизонтальные представляют собой герметичные баки из стали различной вместительности, которые оснащаются необходимыми комплектующими для забора воды или топлива. Они очень удобны для хранения больших объемов нефтепродуктов и воды, а также подходят для хранения веществ с нейтральной и слабоагрессивной реакцией. Поэтому, как правило, такие емкости, используются на автозаправочных станциях, для хранения и выдачи нефтепродуктов, ГСМ и дизельного топлива, для хранения воды, сбора сточных вод и дождевой воды, в топливных хранилищах. Существуют также приемные и пожарные резервуары.

Типовые чертежи

[РГС, тип 1](#)

РГС, тип 1

[РГС, тип 2](#)

РГС, тип 2

[РГС, тип 3](#)

РГС, тип 3

[РГС, тип 4](#)

РГС, тип 4

Наша компания может изготовить чертежи любой сложности для решения вашей задачи.

Наши преимущества

- Возможность оцинковки для увеличения срока службы аппарата.
- Возможность изготовления данных аппаратов из нержавеющей стали

- 12X18H10T (или её аналогов).
- Возможность поставки резервуаров с улучшенной теплоизоляцией из базальтового холста (поставка от ведущего производителя).
 - Возможность термообработки готовой емкости.
 - Срок изготовления и отгрузки от 30 дней.
 - Гарантия — 18 месяцев (до 24 месяцев).
 - Срок эксплуатации — от 10 до 30 лет.
 - Возможность шеф — монтажа, пусконаладочные работы, сдача объекта под ключ.
 - Доставка собственным автомобильным транспортом (доставка негабаритных емкостей собственными низкорамниками).
 - Возможно изготовление оборудования для хранения нескольких видов топлива в одном резервуаре (двухсекционные и многосекционные). Перегородки могут быть как одностенными, так и двустенными вне зависимости от количества камер.

Цены на резервуары РГС

- Резервуар РГС-Н1-10 цена от 175 000 рублей
- Резервуар РГС-Н1-20 цена от 275 000 рублей

Окончательная цена зависит от конечной комплектации, материала изготовления и стоимости доставки готового оборудования.

□

Технические характеристики

- [РГС-Н1-3\(5,10\)](#)
- [РГС-Н1-25\(50,75,100\)](#)
- [РГС-П1-3\(5,10\)](#)
- [РГС-П2-25\(50,75,100\)](#)
- [РГС-П1-25\(50,75,100\)](#)
- [РГС-Н2-25\(50,75,100\)](#)

- **Основные параметры и размеры РГС-Н1-3(5,10)**

Наименование параметра		Обозначение аппарата		
Маркировка	РГС-Н1			
Вместимость, м ³	3*	5		10
Рабочее давление, МПа	Налив			
Рабочее давление в подогревателе, МПа	0,4			
Рабочая температура, °С	От 0 до 90*			
Допустимая мин. темп. стенки резервуара, °С	Исп. 1 Минус 40 Исп. 2 Минус 60			
Внутренний диаметр резервуара, Дв, мм	1400	1600		2200
Длина резервуара, L, мм	2550	2785		3335
Расстояние между опорами, L1, мм	1960	2410		2750
Длина цилиндрической части резервуара, L3, мм	1980	2500		2840
Расстояние до штуцера дренажа L3, мм	700	1830		1100
Толщина корпуса резервуара, S/S1, мм	4/6	4/8		
Ширина резервуара, В, мм	1700	1800		2400
Высота резервуара, Н, мм	2885***	2835		3685
Высота резервуара при транспортировке, Н1, мм	1955	2050		2650
Площадь поверхности теплообмена, м ²	2,0			3,2
Установленный срок службы, лет	10			
Сейсмичность по 12-балльной шкале, балл	6			
Группа резервуара	Б			

по ОСТ 26.291-94	за
Среда в резервуарах	Светлые, темные нефтепродукты (токсичная. класс опасности 4 по ОСТ 12.1.007-76, взрывоопасная категория II2 по ГОСТ Р 51330.11-99, группа взрывоопасности Т3 по ГОСТ Р 51330.05-99, пожароопасная)
Среда в теплообменном устройстве	Жидкость (нетоксичная, взрывобезопасная, пожаробезопасная)

* — резервуар для светлых нефтепродуктов объемом 3м³. Изготавливается без площадки обслуживания и вместо вентиляционной трубы устанавливается предохранительно-спускной клапан

** — параметры рабочей температуры уточняются по опросному листу заказчика

*** — резервуар изготавливается без площадки обслуживания

Таблица штуцеров

Обозначение	Назначение	Кол-во	Проход условный, Ду, мм	Давление условное, Ру, МПа	Тип уплотнительной поверхности
А	Люк замерный	1	150	—	Гладкая
Б	Вход продукта	1	80	1,6	
В	Выход продукта	1	80	1,6	
Г	Вход теплоносителя	1	50	1,0	
Д1,2	Для механизма управления хлопушкой	2	150	0,6	
Е	Для вентиляционной трубы	1	50	0,6	
Ж	Дренаж	1	G 3/4 - В	—	Резьба
И	Люк	1	800	0,1	Гладкая
К	Выход конденсата	1	50	1,0	Гладкая

• Основные параметры и размеры РГС-Н1-25(50,75,100)

Наименование параметра	Обозначение аппарата			
Маркировка	РГС-Н1			
Вместимость, м ³	25	50	75	100
Рабочее давление, МПа	Налив			
Рабочее давление в подогревателе, МПа	Исп. 1 0,4 Исп. 2 —			
Рабочее				

габочая температура, °C	От 0 до 90*		
Допустимая мин. темп. стенки резервуара, °C	Исп.1 Минус 40		
	Исп. 2 Минус 60		
Внутренний диаметр резервуара, Дв, мм	2760		3000
Длина резервуара, L, мм	Исп. 1 4990	10100	14400
	Исп. 2 4850	9500	14030
Расстояние между опорами, L1, мм	2600	4500	5100
Расстояние до опоры, L2, мм	840	2100	3550
Длина цилиндрической части резервуара, L3, мм	4280	9000	13500
Расстояние до пробки К, L4, мм	Исп. 1 1700	5350	
	Исп. 2 4900	4900	6650
Толщина корпуса резервуара, S/S1, мм	4/8		6/12
Ширина резервуара, В, мм	3000		3435 3440
Ширина опоры, В1, мм			3000
Высота резервуара, Н, мм	Исп. 1 4330		4680 4485
	Исп. 2 4450	5000	4500 4320
Высота резервуара при транспортировке, Н1, мм	3400		3650
Площадь поверхности теплообмена, м²	Исп.1 23	13	14
	Исп.2 —		
Установленный срок службы, лет	10		
Сейсмичность по 12-балльной шкале, балл	Не более 6		
Группа резервуара по ОСТ 26.291-94	5а		
Среда в резервуарах	Исп.1 Светлые, темные нефтепродукты (токсичная. класс опасности 4 по ОСТ 12.1.007-76, взрывоопасная категория II2 по ГОСТ Р 51330.11-99, группа взрывоопасности Т3 по ГОСТ Р 51330.05-99, пожароопасная) Исп. 2		
Среда в теплообменном аппарате	Жидкость (нетоксичная, взрывобезопасная,		

теплообменном устройстве для исп. 1 (пожаробезопасная)

Таблица штуцеров

Обозначение	Назначение	Кол-во	Проход условный, Ду, мм	Давление условное, Ру, МПа	Тип уплотнительной поверхности
А	Вход продукта	1	80	1,0	
Б	Выход продукта	1	80	1,0	
В	Вход теплоносителя	1	40	1,0	
Г	Выход теплоносителя	1	40	1,0	Гладкая
Д	Исп. 1 Для вентиляционной трубы	1	150	0,6	
	Исп. 2 Для предохранительного клапана	1	50	1,0	
Е	Люк замерный	1	150	1,0	
Ж ^{1,2}	Для механизма управления хлопушкой	1	150	1,0	
И	Люк	1	800	1,0	
К	Грязе-спускная пробка	1	—	—	—

• Основные размеры и параметры РГС-П1-3(5,10)

Наименование параметра	Обозначение аппарата		
Маркировка	РГС-П1		
Вместимость, м ³	3	5	10
Рабочее давление, МПа	Налив		
Допустимое избыточное давление, 0,04 МПа			
Рабочее давление в теплообменном устройстве, МПа	0,8		
Рабочая температура, °С	От 0 до 90*		
Допустимая мин. темп. стенки резервуара, °С	Исп. 1 Минус 40 Исп. 2 Минус 60		
Внутренний диаметр резервуара, Дв, мм	1400	1900	2200
Длина резервуара, L, мм	2000	2000	1000

мм	2095	2905	4005
Расстояние между опорами, L1, мм	2210	2390	3430
Длина цилиндрической части резервуара, L2, мм	2040	2050	3210
Толщина корпуса резервуара, S/S1, мм	4/6	8/8	
Ширина резервуара, В, мм	1560	2060	2360
Высота резервуара, Н, мм	4725	5300	5630
Высота резервуара при транспортировке, Н1, мм	1715	2280	2580
Уровень засыпки, Н2, м	1200	1272	
Площадь поверхности теплообмена, м ²	2,0		3,2
Установленный срок службы, лет	10		
Сейсмичность по 12-балльной шкале, балл	6		
Группа резервуара по ОСТ 26.291-94	5а		
Среда в резервуарах	нефтепродукты (токсичная. класс опасности 3 по ГОСТ 12.1.007-76, взрывоопасная категория IIА по ГОСТ Р 51330.11-99, группа взрывоопасности Т3 по ГОСТ Р 51330.05-99, пожароопасная)		
Среда в теплообменном устройстве	Жидкость (нетоксичная, взрывобезопасная, пожаробезопасная)		

* — параметры рабочей температуры уточняются по опросному листу заказчика

Таблица штуцеров

Обозначение	Назначение	Кол-во	Проход условный, Ду, мм	Давление условное, Ру, МПа	Тип уплотнительной поверхности
А	Для наполнения	1	80	1,0	
Б	Для раздачи	1	80	1,0	
В	Для зачистки	1	50	1,0	Гладкая
Г	Для вентиляции	1	50	0,6	
Д	Люк замерный	1	50	1,0	

Е	Для входа теплоносителя	1	—	—	—
Ж	Для выхода теплоносителя	1	—	—	—

• Основные размеры и параметры РГС-П2-25(50,75,100)

Наименование параметра		Обозначение аппарата			
Маркировка		РГС-П2			
Вместимость, м ³		25	50	75	100
Рабочее давление, МПа		Налив			
	В резервуаре	Атмосферное			
Рабочее давление, МПа	В межстенном пространстве	Атмосферное			
	В теплообменном устройстве	0,8			
Допустимое избыточное давление, МПа	В резервуаре	0,035			
	В межстенном пространстве	0,02			
Рабочая температура, °С		Не более 40			
Допустимая мин. темп. стенки резервуара, °С	Исп. 1	Минус 40			
	Исп. 2	Минус 60			
Внутренний диаметр резервуара, Дв1, мм		2320	2700	3000	
Внутренний диаметр корпуса, Дв2, мм		2355	2740	3040	
Длина резервуара, L, мм		6510	9285	11500	
Расстояние между опорами, L1, мм		4400	5400		6100
Расстояние до опоры, L2, мм		790	1450		2150
Длина цилиндрической части резервуара, L3, мм		5910	8520	8000	10700
Длина цилиндрической части резервуара, L4, мм		5990	8600	8100	10800
Расстояние до люка П, L5, мм		1370	700		
Толщина корпусов резервуара, S/S1, мм		4/6	6/6		
Толщина днищ резервуара, S2/S3, мм		8/8	10/10		
Ширина резервуара, В, мм		2555	2940	3240	
Ширина опоры, В1, мм		2080	2460		

Высота резервуара, Н, мм	2750	3720	4050
Площадь поверхности теплообмена, м ²	6,6		7,7
Установленный срок службы, лет	12		
Сейсмичность по 12-балльной шкале, балл	Не более 6		
Группа резервуара по ОСТ 26.291-94	5а		
Среда в резервуарах	Светлые, темные нефтепродукты (токсичная. класс опасности 4 по ОСТ 12.1.007-76, взрывоопасная категория II2 по ГОСТ Р 51330.11-99, группа взрывоопасности Т3 по ГОСТ Р 51330.05-99, пожароопасная)		
Среда в теплообменном устройстве	Жидкость (нетоксичная, взрывобезопасная, пожаробезопасная)		

Таблица штуцеров

Обозначение	Назначение	Кол-во	Проход условный, Ду, мм	Давление условное, Ру, МПа	Тип уплотнительной поверхности
А	Для наполнения	1	100	0,6	Шип-паз
Б	Для выдачи продукта	1	80	0,6	Шип-паз
В	Линия обесшламливания	1	40	1,0	Гладкая
Г	Для дренажа межстенного пространства	1	40	0,6	Гладкая
Д	Для наполнения азотом межстенного пространства	1	40	0,6	Гладкая
Е	Для выхода воздуха	1	G ? -В	—	Резьба
Ж	Для дыхательного клапана резервуара	1	50	0,6	Гладкая
И	Для замерного устройства	1	150	0,6	Гладкая
К	Для датчика сигнализации наполнения	1	120	0,6	Гладкая
Л	Для датчика системы блокировки от переполнения	1	120	0,6	Гладкая
М1, М2	Для входа и выхода теплоносителя	2	40	1	Гладкая
Н	Для сигнализатора «Сигма-1»	1	25	0,6	Шип-паз

П	Люк для установки технологического оборудования	1	800	0,3	Гладкая
П1	Люк смотровой	1	800	0,3	Гладкая
Р	Для термометра	1	M27x2-7H	—	Резьба
С	Для термометра	1	M27x2-7H	—	Резьба
Т	Для манометра	2	G 1/2	—	Резьба
У	Механизм управления хлопушкой	1	—	—	Гладкая

• Основные параметры и размеры РГС-П1-25(50,75,100)

Наименование параметра		Обозначение аппарата			
Маркировка	РГС-П1				
Вместимость, м ³	25	50	75	100	
Рабочее давление, МПа	Налив				
Рабочее давление в подогревателе, МПа	Исп. 1 0,4 Исп. 2 —				
Рабочая температура, °С	От 0 до 90*				
Допустимая мин. темп. стенки резервуара, °С	Исп. 1 Минус 40 Исп. 2 Минус 60				
Внутренний диаметр резервуара, Дв, мм	2760		3000		
Длина резервуара, L, мм	Исп. 1 4990 Исп. 2 4850	10100		14400	
Расстояние между опорами, L1, мм	4150	4500		5100	
Расстояние до опоры, L2, мм	-135	2100		3550	
Длина цилиндрической части резервуара, L3, мм	4280	9000		13500	
Расстояние до пробки К, L4, мм	Исп. 1 1700 Исп. 2	5350	5350	6650	
Толщина корпуса резервуара, S/S1, мм	4/8		6/12		

Ширина резервуара, В, мм	3000		3435	3440
Ширина опоры, В1, мм			3000	
Высота резервуара, Н, мм	Исп. 1 4330 Исп. 2 4450	5000	4680 4500	4485 4320
Высота резервуара при транспортировке, Н1, мм	3400		3650	
Площадь поверхности теплообмена, м ²	Исп. 1 23 Исп. 2 —	13	14	
Установленный срок службы, лет	10			
Сейсмичность по 12-балльной шкале, балл	Не более 6			
Группа резервуара по ОСТ 26.291-94	5а			
Среда в резервуарах	Исп. 1 Светлые, темные нефтепродукты (токсичная. класс опасности 4 по ОСТ 12.1.007-76, взрывоопасная категория II2 по ГОСТ Р 51330.11-99, группа взрывоопасности Т3 по ГОСТ Р 51330.05-99, пожароопасная) Исп. 2			
Среда в теплообменном устройстве для исп. 1	Жидкость (нетоксичная, взрывобезопасная, пожаробезопасная)			

* — параметры рабочей температуры уточняются по опросному листу заказчика

Таблица штуцеров

Обозначение	Назначение	Кол-во	Проход условный, Ду, мм	Давление условное, Ру, МПа	Тип уплотнительной поверхности
А	Для наполнения	1	100	0,6	Гладкая
Б	Для раздачи	1	100	0,6	
В	Для зачистки	1	50	1,0	
Г	Люк-лаз	1	800	0,1	
Д	Люк замерный	1	150	0,6	
Е	Для вентиляции	1	50	0,6	
Ж	Для сигнализатора уровня	1	M20x1,5	0,6	

• Основные размеры и параметры РГС-Н2-25(50,75,100)

Наименование параметра		Обозначение аппарата			
Маркировка	РГС-Н2				
Вместимость, м ³	25	50	75	100	
Рабочее давление, МПа	Налив				
	В резервуаре	Атмосферное			
Рабочее давление, МПа	В межстенном пространстве	Атмосферное			
	В теплообменном устройстве	0,8			
Допустимое избыточное давление, МПа	В резервуаре	0,035			
	В межстенном пространстве	0,02			
Рабочая температура, °С	Не более 40				
Допустимая мин. темп. стенки резервуара, °С	Исп. 1	Минус 40			
	Исп. 2	Минус 60			
Внутренний диаметр резервуара, Дв1, мм	2320	2700	3000		
Внутренний диаметр корпуса, Дв2, мм	2355	2740	3040		
Длина резервуара, L, мм	6510	9285	11500		
Расстояние между опорами, L1, мм	4400	5400		6100	
Расстояние до опоры, L2, мм	790	1450		2150	
Длина цилиндрической части резервуара, L3, мм	5910	8520	8000	10700	
Длина цилиндрической части резервуара, L4, мм	5990	8600	8100	10800	
Расстояние до люка П, L5, мм	1370	700			
Толщина корпусов резервуара, S/S1, мм	4/6	6/6			
Толщина днищ резервуара, S2/S3, мм	8/8	10/10			
Ширина резервуара, В, мм	2555	2940	3240		
Ширина опоры, В1, мм	2080	2460			
Высота резервуара, Н, мм	2750	3720	4050		
Площадь поверхности теплообмена, м ²	6,6		7,7		
Установленный срок службы, лет	12				
Сейсмичность по 12-балльной шкале, балл	Не более 6				

Группа резервуара по ОСТ
26.291-94

5а

Среда в резервуарах

Светлые, темные нефтепродукты (токсичная. класс опасности 4 по ОСТ 12.1.007-76, взрывоопасная категория II2 по ГОСТ Р 51330.11-99, группа взрывоопасности Т3 по ГОСТ Р 51330.05-99, пожароопасная)

Среда в теплообменном устройстве

Жидкость (нетоксичная, взрывобезопасная, пожаробезопасная)

Таблица штуцеров

Обозначение	Назначение	Кол-во	Проход условный, Ду, мм	Давление условное, Ру, МПа	Тип уплотнительной поверхности
А	Для наполнения	1	100	0,6	Шип-паз
Б	Для выдачи продукта	1	80	0,6	Шип-паз
В	Линия обесшламливания	1	40	1,0	Гладкая
Г	Для дренажа межстенного пространства	1	40	0,6	Гладкая
Д	Для наполнения азотом межстенного пространства	1	40	0,6	Гладкая
Е	Для выхода воздуха	1	G ? -В	—	Резьба
Ж	Для дыхательного клапана резервуара	1	50	0,6	Гладкая
И	Для замерного устройства	1	150	0,6	Гладкая
К	Для датчика сигнализации наполнения	1	120	0,6	Гладкая
Л	Для датчика системы блокировки от переполнения	1	120	0,6	Гладкая
М1, М2	Для входа и выхода теплоносителя	2	40	1	Гладкая
Н	Для сигнализатора «Сигма-1»	1	25	0,6	Шип-паз
П	Люк для установки технологического оборудования	1	800	0,3	Гладкая
П1	Люк смотровой	1	800	0,3	Гладкая
Р	Для термометра	1	M27x2-7H	—	Резьба
С	Для термометра	1	M27x2-7H	—	Резьба
Т	Для манометра	2	G 1/2	—	Резьба

- Республика Мордовия
- Республика Саха (Якутия)
- Республика Северная Осетия — Алания
- Республика Татарстан
- Удмуртская Республика
- Чувашская Республика
- Алтайский край
- Краснодарский край
- Красноярский край
- Приморский край
- Ставропольский край
- Хабаровский край
- Амурская область
- Архангельская область
- Астраханская область
- Белгородская область
- Брянская область
- Владимирская область
- Волгоградская область
- Вологодская область
- Воронежская область
- Ивановская область
- Иркутская область
- Калининградская область
- Калужская область
- Камчатский край
- Кемеровская область
- Кировская область
- Костромская область
- Курганская область
- Ленинградская область
- Липецкая область
- Магаданская область
- Московская область
- Мурманская область
- Нижегородская область
- Новгородская область
- Новосибирская область
- Омская область
- Оренбургская область
- Орловская область
- Пензенская область
- Пермский край
- Ростовская область
- Рязанская область
- Самарская область
- Саратовская область
- Сахалинская область
- Свердловская область
- Смоленская область
- Тамбовская область
- Тверская область

- Томская область
- Тульская область
- Тюменская область
- Ульяновская область
- Челябинская область
- Ярославская область
- Еврейская автономная область
- Ненецкий автономный округ
- Ханты-Мансийский АО — Югра
- Ямало-Ненецкий автономный округ
- Чеченская Республика
- [Казахстан](#)
 - Актюбинская область
 - Алматинская область
 - Атырауская область
 - Карагандинская область
 - Костанайская область
 - Кызылординская область
 - Мангистауская область
 - Павлодарская область
- [Белоруссия](#)
 - Могилёвская область
 - Минская область
 - Гомельская область
- [Украина](#)
 - Днепропетровская область
 - Донецкая область
- [Узбекистан](#)
 - Ташкентская область
 - Ферганская область
- [Таджикистан](#)
 - Душанбе
- [Азербайджан](#)
 - Баку

Сферы применения

- [Нефтегазовая промышленность](#)
- [Горнодобывающая промышленность](#)
- [Химическая промышленность](#)
- [Энергетическая промышленность](#)
- [Сельскохозяйственная промышленность](#)
- [Целлюлозно-бумажная промышленность](#)
- [Метрополитены и РЖД](#)
- [Пожарные станции](#)
- [Строительная промышленность](#)
- [Пищевая промышленность](#)



Сделано в [Eastwood](#)

Написать письмо

Поля отмеченные , являются обязательными для заполнения

Ваше имя

Ваша эл. почта

Контактный телефон

Выберите адресата

Текст сообщения

Отправить

Ваше письмо отправлено

Наши специалисты свяжутся с Вами в ближайшее время.

[Закрыть](#)

Заказать звонок

Поля отмеченные , являются обязательными для заполнения

Ваше имя

Контактный телефон

Дополнительная информация

Заказать

Ваш заказ на звонок принят

Наши специалисты свяжутся с Вами в ближайшее время.

[Закреть](#)