

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные горизонтальные для нефти и нефтепродуктов РГП, РГН

#### Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные для нефти и нефтепродуктов РГП, РГН (далее - резервуары) предназначены для измерений объема нефти и нефтепродуктов.

#### Описание средства измерений

Резервуар представляет собой горизонтальный стальной цилиндрический сосуд с коническими днищами. Резервуары РГП предназначены для подземной установки и изготавливаются с двумя (двустенные) корпусами. Резервуары РГН предназначены для наземной установки и изготавливаются с одним (одностенные) или двумя корпусами. В процессе эксплуатации межкорпусное пространство двустенных резервуаров заполняют тосолом (азотом), служащим для контроля герметичности резервуара и повышения пожарной и взрывобезопасности. В зависимости от условий эксплуатации и применяемой марки стали резервуары изготавливаются для умеренного климата или для холодного климата.

Резервуары имеют технологический люк для установки запорной арматуры, подсоединения технологических трубопроводов, средств измерений и контроля уровней топлива и тосола (азота). Резервуар может быть разделен внутренними перегородками для использования нескольких видов топлива.

На фото 1 приведен общий вид резервуара.



Фото 1. Общий вид резервуара.

На рисунке 1 приведено место установки информационной таблички для нанесения оттиска поверительного клейма. Табличка устанавливается на внутренней поверхности стенки прямка резервуара и на ней наносится:

- товарный знак или наименование предприятия-изготовителя;
- обозначение изделия;
- заводской номер;
- рабочее, расчетное и пробное давление;
- масса;
- температура эксплуатации;
- год выпуска;
- оттиск поверительного клейма.

Надписи на табличке наносятся резцом или ударным способом.

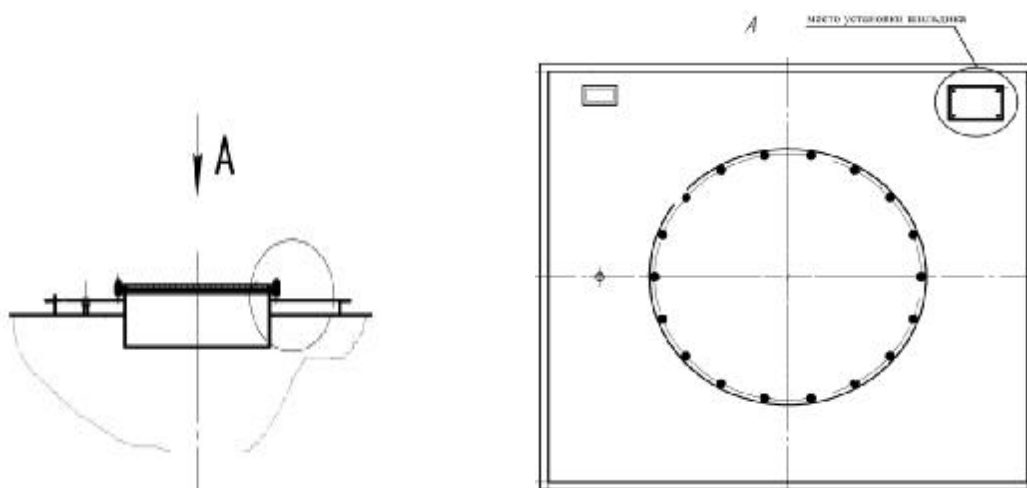


Рисунок 1. Место установки информационной таблички.

### Метрологические и технические характеристики

Основные метрологические и технические характеристики резервуаров приведены в таблицах 1 и 2.

Таблица 1

Наименование параметра	Значение
Рабочее давление, МПа	от минус 0,001 до 0,02
Температура окружающей среды при эксплуатации, °С для умеренного климата для холодного климата	от минус 20 до плюс 40 от минус 70 до плюс 40
Плотность хранимой жидкости, кг/м <sup>3</sup> , не более	860
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup> , не более	100
Пределы допускаемой относительной погрешности при определении объема, %	±0,25
Срок службы, лет, не менее	10

Таблица 2

Объем, м <sup>3</sup>	Количество камер	Диаметр, мм	Длина цилиндрической части, мм	Высота, мм		Масса однокамерного резервуара, кг	
				РГП	РГН	РГП	РГН
5	1	1800	3000	-	2100	-	1590
10	1	2200	2900	-	2500	-	1800
25	1; 2	2400	5700	3800	2700	4675	2520
30	1; 2	2400	7500	3800	2700	6315	3420
40	1; 2	2400	9500	3800	2700	7960	4450
50	1; 2	2400	12200	3800	2700	9300	5250
60	1; 2; 3	2400	14400	3800	2700	10945	5875
75	1; 2; 3	2800	13700	4200	3100	13890	8180
80	1; 2; 3	2800	14000	4200	3100	14085	8285
100	1; 2; 3	3190	13000	4590	3490	15520	8920

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара методом печати.

### Комплектность средства измерений

Комплект поставки резервуара приведен в таблице 3.

Таблица 3

Комплекующие	Обозначение	Количество
Резервуар	РГП или РГН	1 шт.
Комплектовочная ведомость		1 экз.
Руководство по эксплуатации	КМЗ-050.00.000	1 экз.
Паспорт	КМЗ-055.00.000 ПС	1 экз.

### Поверка

осуществляется в соответствии с ГОСТ 8.346-2000 ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки.

Основные средства поверки:

- эталонный счетчик жидкости, пределы относительной погрешности  $\pm 0,15$  %;
- эталонный уровнемер, пределы абсолютной погрешности  $\pm 1$  мм.

### Сведения о методиках (методах) измерений

Методика измерений в руководстве по эксплуатации «Резервуары стальные горизонтальные для нефти и нефтепродуктов типа РГП и РГН. Руководство по эксплуатации КМЗ-050.00.000».

### Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным для нефти и нефтепродуктов РГП, РГН

1. ТУ 3615-001-92157560-2011. Резервуары стальные горизонтальные для нефти и нефтепродуктов типа РГП и РГН.

### Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

Осуществление торговли и товарообменных операций.

### Изготовитель

ООО «Каменский механический завод»

347830, Ростовская область, Каменский район, х. Старая Станица,

ул. Железнодорожная, д. 1.

тел. (863) 200-89-50, факс (863) 200-89-51, E-mail: [kmz@kmzavod.com](mailto:kmz@kmzavod.com)

### Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы» (ФГУП «ВНИИМС»)

Адрес: 119361, г. Москва, ул. Озерная, д.46, Тел./факс: (495)437-55-77 / 437-56-66;

E-mail: [office@vniims.ru](mailto:office@vniims.ru), [www.vniims.ru](http://www.vniims.ru)

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИМС» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30004-13 от 26.07.2013 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

Ф.В. Булыгин

М.п.

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2014 г.