



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

RU.C.29.004.A № 46669

Срок действия до 01 июня 2017 г.

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ
Резервуары стальные горизонтальные СМК

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

ЗАО "СпецМеталКонструкция", г. Химки, Московская обл.

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № **31231-12**

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ
ГОСТ 8.346-2000

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ **5 лет**

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от **01 июня 2012 г. № 398**

Описание типа средств измерений является обязательным приложением к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства

Е.Р.Петросян

" .. " 2012 г.

Серия СИ

№ 004958

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные СМК

Назначение средства измерений

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

Описание средства измерений

Резервуар представляет собой горизонтальный стальной цилиндрический сосуд со сферическими или усеченно-коническими днищами. Резервуары могут изготавливаться в двух исполнениях с одним (одностенные) или двумя (двустенные) корпусами. В процессе эксплуатации межкорпусное пространство двустенных резервуаров заполняют тосолом (азотом), служащим для контроля герметичности резервуара и повышения пожарной и взрывобезопасности. 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 стального горизонтального СМК.



Фото 1. Общий вид резервуара стального горизонтального СМК

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;
- порядковый номер;
- рабочее давление;
- номинальная вместимость резервуара;
- масса;
- год выпуска;
- клеймо технического контроля.
- оттиск поверительного клейма.

Надписи на табличке наносятся резцом или ударным способом.

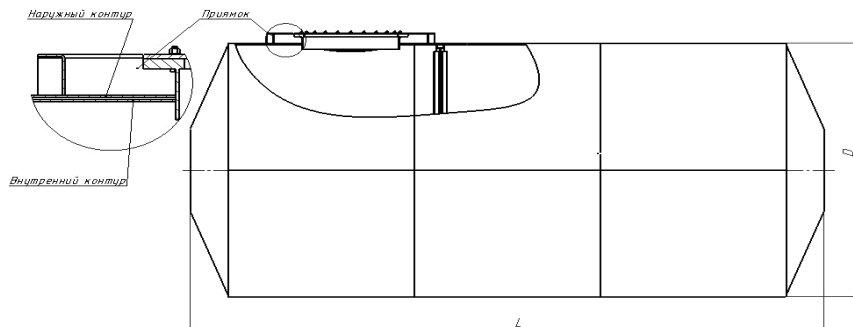


Рисунок 1. Место установки информационной таблички.

Метрологические и технические характеристики

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

Таблица 1

Наименование параметра	Значение
Рабочее давление, МПа	без давления, налив
Температура окружающей среды при эксплуатации, °С	от минус 40 до плюс 40
Плотность хранимой жидкости, кг/ м ³ , не более	900
Номинальная вместимость, м ³ , не более,	200
Пределы относительной погрешности при определении вместимости, %	±0,25
Внешние нагрузки на резервуар	
- вертикальные, МПа, не более	0,05
- горизонтальные, МПа, не более	0,05
Срок службы, лет, не менее	10

Таблица 2

Обозначение резервуара	Количество корпусов	Номинальная вместимость, м ³	Масса, кг не более	Диаметр, мм, не более	Длина, мм, не более
СМК-8Г-1	1	8	1305	2120	2340
СМК-10Г-1	1	10	1319	2380	2310
СМК-10Г-2	2	10	2500	2370	2360
СМК-25Г-1	1	25	2680	2800	5262
СМК-25Г-2	2	25	5580	2800	5584
СМК-50Г-1	1	50	3960	2800	10770
СМК-50Г-2	2	50	7335	2800	10920
СМК-60Г-1	1	60	4720	2800	12832
СМК-60Г-2	2	60	10112	2800	13100
СМК-75Г-1	1	75	5795	2800	15925
СМК-75Г-2	2	75	12100	2800	16325
СМК-100Г-1	1	100	6430	3400	11865
СМК-100Г-2	2	100	19315	3400	11890
СМК-150Г-1	1	150	9285	3400	17360
СМК-150Г-2	2	150	17310	3400	17400
СМК-200Г-1	1	200	12140	3400	22853
СМК-200Г-2	2	200	22905	3400	22935

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара методом печати.

Комплектность средства измерений

Комплект поставки резервуара приведен в таблице 3.

Таблица 3

Комплектуемые	Количество	Примечание
Резервуар	1 шт.	
Сборочный чертеж резервуара	1 экз.	
Руководство по эксплуатации	1 экз.	
Паспорт на резервуар	1 экз.	

Поверка

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

Основные средства поверки:

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

Сведения о методиках (методах) измерений

Методика измерений в руководстве по эксплуатации «Резервуары стальные горизонтальные и вертикальные одностенные и двустенные для хранения нефтепродуктов. Руководство по эксплуатации 3615.003.54946713.2011 РЭ».

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным СМК

1. ТУ 3615.003.54946713.01 Резервуары стальные горизонтальные и вертикальные одностенные и двустенные для хранения нефтепродуктов

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

Осуществление торговли и товарообменных операций.

Изготовитель

ЗАО «СпецМеталКонструкция»

141400, Московская обл., г. Химки, Северо-Западная промышленная зона, проезд 549

тел./факс: (495) 572-26-06, (495) 572-50-22, e-mail: smk@smk.com.ru

Испытательный центр

Государственный центр испытаний средств измерений ФГУП «ВНИИМС».

Регистрационный номер 30004-08

119361, г. Москва, ул. Озерная, д. 46,

тел. (495) 437-55-77, факс (495) 437-56-66, e-mail: office@vniims.ru

Заместитель

руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

Е.Р. Петросян

М.п.

«___» _____ 2012 г.