

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-5, РГС-10, РГС-80, РГС-100

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-5, РГС-10, РГС-80, РГС-100 (далее - резервуары) предназначены для измерений объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-5, РГС-10, РГС-80, РГС-100 основан на измерении объема нефти и нефтепродуктов в зависимости от уровня его наполнения.

Резервуары стальные горизонтальные представляют собой:

- РГС-5 (№5), РГС-100 (№№3099,3100) подземные горизонтальные сварные сосуды со сферическими днищами.

- РГС-10 (№№082,083), РГС-80 (№№232-126,232-119), РГС-100 (№№01-461/891, 01-461/886, Е-101/1, Е-101/2) наземные горизонтальные сварные сосуды со сферическими днищами.

Резервуары оснащены, необходимыми техническими устройствами для проведения операций по приему, хранению и отпуску нефтепродуктов: приемо-раздаточными патрубками с запорной арматурой; механическим дыхательным и гидравлическим предохранительным клапанами; устройством для отбора проб и подтоварной воды; прибором для замера уровня; противопожарным оборудованием. Резервуары оснащены молниезащитой, защитой от статического электричества и вторичных проявлений молний.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-5, РГС-10, РГС-80, РГС-100 расположены в резервуарном парке Акционерного общества «Самаранефтегаз» (АО «Самаранефтегаз»). Расположение указано в таблице 1.

Таблица 1

Заводские номера резервуаров	Местонахождение резервуаров
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-5	
5	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, ЦПСВ-2 Управление энергетики котельная №4
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-10	
082 083	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, ЦПНГ-1 УПН Якушкинская
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-80	
232-126 232-119	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, ЦДНГ-3 ПНН Колпинский
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-100	
01-461/891 01-461/886	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, УКОН Похвистнево
3099 3100	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, ЦПНГ-2 УКОН Похвистнево
Е-101/1 Е-101/2	АО «Самаранефтегаз» Самарская область, ЦПНГ-1 УПН Радаевская

Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-5, РГС-10, РГС-80, РГС-100 представлен на рисунке 1.

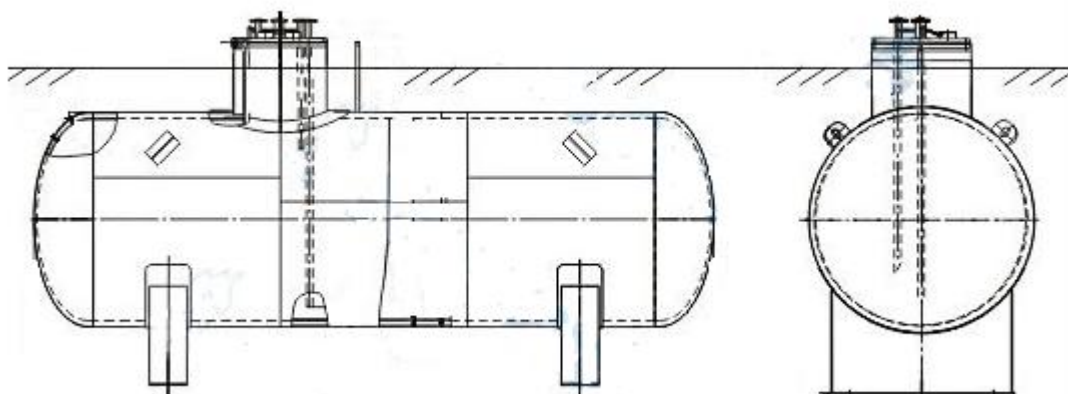


Рисунок 1 - Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-5, РГС-10, РГС-80, РГС-100

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-5, РГС-10, РГС-80, РГС-100 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Метрологические и основные технические характеристики резервуаров приведены в таблицах 2 и 3.

Таблица 2 - Метрологические характеристики

Заводской номер резервуара	Наименование характеристики				
	Номинальная вместимость, м³	Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, %	Геометрическая вместимость, м³	Базовая высота резервуара, мм	Предельная высота наполнения, мм
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-5					
5	5	±0,25	5	1847	1320
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-10					
082	10	±0,25	10	1885	1590
083				1880	1590
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-80					
232-126	80	±0,25	80	3215	2980
232-119				3214	2960
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-100					
01-461/891	100	±0,25	100	4093	2980
01-461/886				4097	2980
3099				3220	2990
3100				3226	2990
E-101/1				3171	2980
E-101/2				3168	2980

Таблица 3 - Основные технические характеристики

Заводской номер резервуара	Наименование характеристики					
	Высота резервуара, мм	Внешний диаметр, мм	Температура окружающей среды при эксплуатации, °C	Температура хранимой жидкости, °C	Масса резервуара, кг	Средний срок службы, лет
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-5						
5	4100	1500	от -40 до +50	от -40 до +50	1540	20
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-10						
082	4393	1621	от -40 до +50	от -40 до +50	3328	20
083	4390	1620			3328	20
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-80						
232-126	9770	3034	от -40 до +50	от -40 до +50	7920	20
232-119	9770	3034			7920	20
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-100						
01-461/891	13600	3016	от -40 до +50	от -40 до +50	10500	20
01-461/886	13600	3016			10500	20
3099	12300	3020			13650	20
3100	12300	3020			13650	20
E-101/1	12300	3020			13650	20
E-101/2	12300	3020			13650	20

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара методом печати.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 - Комплект резервуара

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-5	1 шт.
Паспорт		1 экз.
Градуировочная таблица		1 экз.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-10	2 шт.
Паспорт		2 экз.
Градуировочная таблица		2 экз.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-80	2 шт.
Паспорт		2 экз.
Градуировочная таблица		2 экз.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-100	6 шт.
Паспорт		6 экз.
Градуировочная таблица		6 экз.

Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.346-2000 «ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические».

Основные средства поверки при применении объёмного метода:

Эталонный уровнемер 2-го разряда с пределами допускаемой погрешности ± 1 мм по ГОСТ 8.477-82.

Эталонные мерники 2-го разряда вместимостью 2; 5; 10; 20; 50; 100; 200; 500; 1000 дм³ по ГОСТ 8.400-2013.

Эталонный счетчик жидкости с пределами допускаемой погрешности $\pm 0,15$ % по ГОСТ 8.510-2002.

Термометр лабораторный ТЛ-4, регистрационный № 303-91.

Анемометр чашечный МС-13, регистрационный № 3488-80.

Основные средства поверки при применении геометрического метода:

Рулетка измерительная 2-го класса точности по ГОСТ 7502-98, Р30У2К, регистрационный № 46391-11.

Рулетка измерительная с грузом 2-го класса точности ГОСТ 7502-98, Р20Н2Г, регистрационный № 46391-11.

Толщиномер ультразвуковой А1208, регистрационный № 49605-12.

Термометр лабораторный ТЛ-4, регистрационный № 303-91.

Динамометр общего назначения ДПУ-0,01-2, регистрационный № 26687-08.

Нивелир оптический CST/berger SAL20ND, регистрационный № 44548-10.

Рейка нивелирная телескопическая VEGA TS3M, регистрационный № 1835-12.

Линейка измерительная металлическая, регистрационный № 20048-05.

Анемометр чашечный МС-13, регистрационный № 3488-80.

Штангенциркуль ШЦ-I-150-0,1, регистрационный № 32108-14

Допускается применение аналогичных средств поверки обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и в градуировочной таблице в месте подписи поверителя

Сведения о методиках (методах) измерений
отсутствуют.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим РГС-5, РГС-10, РГС-80, РГС-100

ГОСТ 8.470-82 ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема жидкости

ГОСТ 8.346-2000 ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки

Техническая документация АО «Самаранефтегаз»

Изготовитель

Акционерное общество «Самаранефтегаз» (АО «Самаранефтегаз»)

ИНН 6315229162

Адрес: 443071, Россия, г. Самара, пр-кт. Волжский, д.50

Телефон: +7 (846) 337-59-79

Факс: +7 (846) 337-59-79

E-mail: sng@samng.ru

Испытательный центр

Акционерное общество «Метролог» (АО «Метролог»)

Адрес: 443125, Россия, г. Самара, ул. Губанова, 20а

Почтовый адрес: 443076, Россия, г. Самара ул. Партизанская, 173

Телефон: +7 (846) 279-11-66

E-mail: prot@metrolog-samara.ru

Аттестат аккредитации АО «Метролог» по проведению испытаний средств измерений
в целях утверждения типа № RA.RU.311958 от 07.12.2016 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« ____ » _____ 2018 г.