

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-100

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические 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-100 основан на измерение объема нефти и нефтепродуктов в зависимости от уровня его наполнения.

Резервуары стальные горизонтальные РГС-100 представляют собой 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 Установка резервуаров - подземная.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-100 с заводскими номерами 10, 216, расположены в ЦПСН Просвет Территориально-Производственного Предприятия «РИТЭК-Самара-Нафта» Акционерного общества «РИТЭК» (ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта» АО «РИТЭК»).

Общий вид резервуаров представлен на рисунке 1.

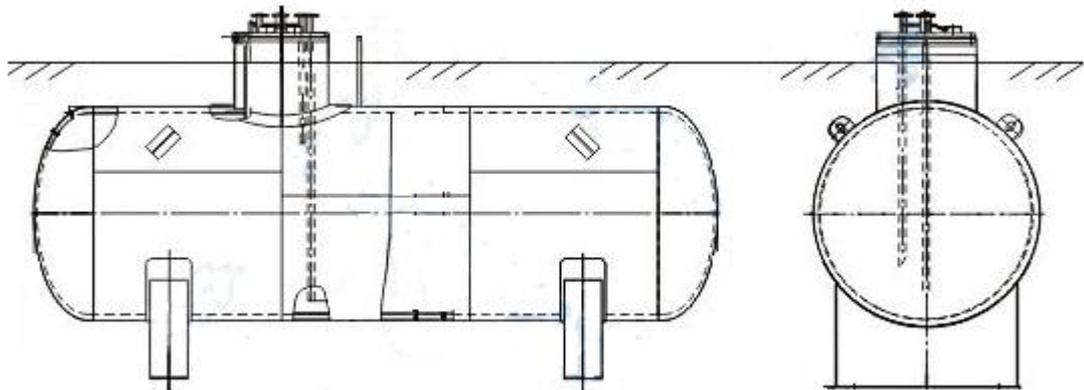


Рисунок 1 - Общий вид РГС-100

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-100 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Метрологические и основные технические характеристики резервуаров приведены в таблицах 1 и 2.

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Заводской номер резервуара	Наименование характеристики				
	Номинальная вместимость м ³	Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, %	Геометрическая вместимость, м ³	Базовая высота резервуара, мм	Предельная высота наполнения, мм
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-100					
10	100	±0,25	100	5139	2970
216				4494	3180

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Заводской номер резервуара	Наименование характеристики				
	Длина резервуара, мм	Внешний диаметр, мм	Температура окружающей среды при эксплуатации, °С	Температура хранимой жидкости, °С	Средний срок службы, лет
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-100					
10	12928	3003	от -40 до +50	от -40 до +50	20
216	12000	3200			

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара методом печати.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность резервуара

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-100	2 шт.
Паспорт		2 экз.
Градуировочная таблица		2 экз.

Поверка

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

Основные средства поверки:

Рулетка измерительная с грузом 2-го класса точности Р20Н2Г, регистрационный № 60606-15.

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.

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

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

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-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 ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта» АО «РИТЭК»

Изготовитель

Территориально-Производственное Предприятие «РИТЭК-Самара-Нафта» Акционерное общество «РИТЭК» (ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта» АО «РИТЭК»)

ИНН 7736036626

Адрес: 443020, Россия, г. Самара, ул. Ленинская, д.120А

Телефон: +7 (846) 273-33-22

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.