

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС (далее – резервуары) предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары изготовлены в следующих модификациях: РГС-100, РГС-200 и представляет собой горизонтальные цилиндрические сварные стальные сосуды, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками. Резервуары оборудованы съемным теплоизоляционным покрытием.

Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Заводской номер резервуара наносится аэрографическим способом на цилиндрическую стенку резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуары заводские РГС-100 заводские №№ Е-934, Е-935, Е-936, Е-937, Е-938, Е-939, Е-940, Е-941, Е-942, Е-943, Е-952, Е-953, Е-954, Е-955, Е-956, Е-957, Е-958, Е-959, РГС-200 заводские №№ 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976 расположены: г. Самара, ул. Грозненская, д. 25, АО «КНПЗ».

Общий вид резервуаров представлен на рисунке 1-2.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РГС-100



Рисунок 2 – Общий вид резервуаров РГС-200

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.
Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и градуировочную таблицу.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РГС-100 зав.№ Е-934	РГС-100 зав.№№ Е-935 – Е-937, Е-939 – Е-943, Е-952, Е-954, Е-955, Е-957, Е-959	РГС-100 зав.№№ Е-938, Е-953, Е-956, Е-958
Номинальная вместимость, м ³	100		
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара от 0,1 до 99 м ³ при геометрическом методе, %			±0,25
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара от 5 до 99 м ³ , при геометрическом методе, %	±0,25		
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара от 3 до 99 м ³ , при геометрическом методе, %		±0,25	

Продолжение таблицы 1

Наименование характеристики	Значение	
	РГС-200 зав.№№ 965 – 969, 971, 972, 974 - 976	РГС-200 зав.№№ 970, 973
Номинальная вместимость, м ³	200	
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара от 0,1 до 199 м ³ при геометрическом методе, %	±0,25	
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара от 15 до 199 м ³ , при геометрическом методе, %		±0,25

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Средний срок службы, лет	30
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -50 до +50 от 84,0 до 106,7

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в пункте 7 паспорта.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим РГС

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) от 07.02.2018 г. № 256 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости»

Изготовитель

Акционерное общество «Салаватнефтемаш» (АО «Салаватнефтемаш»)

ИНН 0266017771

Адрес: 453256, Республика Башкортостан, г. Салават, ул. Молодогвардейцев, д. 26

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»
(ООО ИК «СИБИНТЕК»)

Адрес: 117152, г. Москва, Загородное шоссе, д. 1, стр. 1

Регистрационный номер в реестре аккредитованных лиц RA.RU.312187

