

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-25, РГС-50, РГС-60

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-25, РГС-50, РГС-60 предназначены для измерения объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Тип резервуаров – стальные горизонтальные цилиндрические.

Резервуары представляют собой стальные конструкции, состоящие из цилиндрической стенки и двух днищ. Форма днищ:

- плоские (РГС-25 АЗС № 4 (№ 2а, 3, 4а), РГС-25 КАЗС (№ 5));
- конические (РГС-25 АЗС № 3 (№ 1, 2, 4), РГС-25 КАЗС (№ 4б), РГС-50, РГС-60).

Цилиндрическая стенка резервуаров включает в себя:

- три пояса рулонной сборки (РГС-25);
- пять поясов рулонной сборки (РГС-50 АЗС-14 (№ 1б, 2б, 3а, 4б));
- шесть поясов рулонной сборки (РГС-50 АЗС № 5, РГС-50 АЗС №12 (№ 2а, 3, 4а), РГС-50 АЗС-14, РГС-50 АЗС-51);
- семь поясов рулонной сборки (РГС-50 АЗС №12 (№ 1а), РГС-60).

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-25, РГС-50, РГС-60 расположены в филиалах «Якутская нефтебаза» АО «Саханефтегазсбыт».

Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-25, РГС-50, РГС-60 представлен на рисунках: 1, 2, 3.

Таблица 1

Номер резервуара	Место расположения
1	2
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-25	
1, 2, 4	АЗС №3, Республика Саха (Якутия), Вилюйский тракт 3 км, 4/4
2а, 3, 4а	АЗС №4, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, Чернышевского 17а
4б, 5	КАЗС, Республика Саха (Якутия), Усть-Алданский р-н, п. Кептени
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-50	
10, 11, 12, 13, 14	Парк, Республика Саха (Якутия), п. Жатай, ул. Строда 12
1, 2, 4	АЗС №5, Республика Саха (Якутия), Намский р-н, с Намцы
1а, 2а, 3, 4а	АЗС №12, Республика Саха (Якутия), Горный район, п. Бердигестях
1б, 2б, 3а, 4б	АЗС №14, Республика Саха (Якутия), Кангаласский район, п. Нижний Бестях
1в	АЗС №51, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. 50 лет Советской Армии, 49 Б

Продолжение таблицы 1

Номер резервуара	Место расположения
1	2
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-60	
1, 2, 3, 4, 5, 6а, 6, 7а, 7, 8, 8а, 9, 15	Парк, Республика Саха (Якутия), п. Жатай, ул. Строда 12
1а, 2а, 3а, 4а	АЗС №2, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Труда 4а
3б	АЗС №5, Республика Саха (Якутия), Намский р-н, с Намцы
2б, 3в, 4б	АЗС №51, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. 50 лет Советской Армии, 49 Б
1б, 2в, 3г, 4в, 5а, 6б, 7б, 8б, 9а, 10, 11, 12, 13, 14, 15а, 16, 28, 29	Нефтесклад, Республика Саха (Якутия), Усть-Алданский район, п. Ары-Тит



Рисунок 1 – Общий вид резервуара РГС-25



Рисунок 2 – Общий вид резервуара РГС-50



Рисунок 3 – Общий вид резервуара РГС-60

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-25, РГС-50, РГС-60 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РГС-25	РГС-50	РГС-60
Номинальная вместимость, м ³	25	50	60
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости, %	±0,25		

Таблица 3 - Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РГС-25	РГС-50	РГС-60
Средний срок службы, лет, не менее	30		
Условия эксплуатации:			
Температура окружающего воздуха, °С	- 40 до + 40		
Атмосферное давление, кПа	от 84 до 106,7		

Знак утверждения типа
наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 - Комплектность средств измерений

Наименование	Количество, шт.	Обозначение
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический.	8	РГС-25
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический. Паспорт.	8	РГС-25
Градуировочная таблица	8	
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический.	17	РГС-50
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический. Паспорт.	17	РГС-50
Градуировочная таблица	17	
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический.	39	РГС-60
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический. Паспорт.	39	РГС-60
Градуировочная таблица	39	

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

Основные средства поверки:

- государственный рабочий эталон единицы длины в диапазоне значений от 0 до 100 м;
- государственный рабочий эталон единицы длины в диапазоне значений от 0 до 30 м;
- государственный рабочий эталон единицы толщины 2 разряда в диапазоне значений от 0,8 до 20 мм;
- государственный рабочий эталон единицы длины 4 разряда в диапазоне значений от 1,6 до 10 м.

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

Знак поверки наносится в свидетельстве о поверке и в градуировочной таблице резервуара в месте подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ Р 8.595-2004 ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим РГС-25, РГС-50, РГС-60

ГОСТ 17032-2010 Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия

РМГ 116-2011 ГСИ. Резервуары магистральных нефтепроводов и нефтебаз. Техническое обслуживание и метрологическое обеспечение в условиях эксплуатации

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

Изготовитель

Акционерное общество «Саханефтегазбыт» (АО «Саханефтегазбыт»)

ИНН 1435115270

Юридический адрес: РФ, Республика Саха (Якутия), 677000, г. Якутск, ул. Чиряева, д.3

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии»

Адрес: 420088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская 7А

Телефон: +7 (843) 272-70-62

Факс +7 (843) 272-00-32

E-mail: office@vniir.org

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИР» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.310592 от 24.02.2015 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« ____ » _____ 2017 г.