

Регистрационный № 97443-26

Лист № 1  
Всего листов 5

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары горизонтальные стальные РГС

#### Назначение средства измерений

Резервуары горизонтальные стальные РГС (далее – резервуары) предназначены для измерений объема нефти и нефтепродуктов, а также для их хранения.

#### Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтью или нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего заданному значению объема, приведенному в градуировочной таблице резервуара.

Конструктивно резервуары представляют собой стальную горизонтальную конструкцию цилиндрической формы со сферическими днищами наземного исполнения.

Резервуары оснащены необходимыми техническими устройствами: приемо-раздаточными патрубками с запорной арматурой, расположенными в нижней части, через которые осуществляется заполнение и опорожнение резервуара, а также средствами измерения уровня жидкости.

Резервуары изготовлены в следующих модификациях: РГС-60 с заводскими номерами 2, 3, РГС-75 с заводским номером 1.

Заводской номер резервуара в виде цифрового обозначения, состоящий из арабской цифры, нанесен на стенку резервуара аэрографическим способом и в паспорт типографским способом.

Резервуары РГС-60 с заводскими номерами 2,3, РГС-75 с заводским номером 1 расположены на территории ПАО НК «РуссНефть» по адресу: Саратовская область, Аткарский район, Пункт подготовки и сбора нефти Языковский.

Общий вид резервуара горизонтального стального РГС-60 заводской номер 2 приведен на рисунке 1. Вид замерного люка и место нанесения заводского номера резервуара горизонтального стального РГС-60 с заводским номером 2 приведены на рисунке 2.

Общий вид резервуара горизонтального стального РГС-60 заводской номер 3 приведен на рисунке 3. Вид замерного люка и место нанесения заводского номера резервуара горизонтального стального РГС-60 с заводским номером 3 приведены на рисунке 4.

Общий вид резервуара горизонтального стального РГС-75 заводской номер 1 приведен на рисунке 5. Вид замерного люка и место нанесения заводского номера резервуара горизонтального стального РГС-75 с заводским номером 1 приведены на рисунке 6.

Знак поверки наносится на свидетельства о поверке и в градуировочные таблицы резервуаров в месте подписи поверителя.

Пломбирование резервуаров РГС не предусмотрено.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара горизонтального стального РГС-60  
заводской номер 2

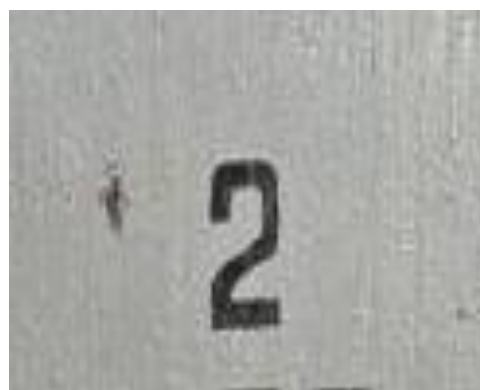


Рисунок 2 – Вид замерного люка и место нанесения заводского номера  
резервуара горизонтального стального РГС-60 заводской номер 2



Рисунок 3 – Общий вид резервуара горизонтального стального РГС-60  
заводской номер 3



Рисунок 4 – Вид замерного люка и место нанесения заводского номера резервуара горизонтального стального РГС-60 заводской номер 3



Рисунок 5 – Общий вид резервуара горизонтального стального РГС-75 заводской номер 1



Рисунок 6 – Вид замерного люка и место нанесения заводского номера резервуара горизонтального стального РГС-75 заводской номер 1

## Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РГС-60	РГС-75
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	60	75
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,25	

Таблица 2 – Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -40 до +50 от 84,0 до 106,7

Таблица 3 – Показатели надежности

Наименование характеристики	Значение
Срок службы, лет, не менее	30

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 4 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар горизонтальный стальной	РГС-60	2 шт.
Паспорт	-	2 экз.
Градуировочная таблица	-	2 экз.
Резервуар горизонтальный стальной	РГС-75	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

### Сведения о методиках (методах) измерений

МИ-01.СФ-2021 «Масса нефти, конденсата газового. Методика измерений массы нефти, конденсата газового косвенным методом статических измерений Саратовского филиала ПАО НК «РуссНефть». Регистрационный номер по Федеральному реестру методик измерений ФР. 1.29.2022.43894.

### Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26 сентября 2022 г. № 2356 «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».

**Правообладатель**

Акционерное общество «Самарский резервуарный завод»

(АО «СРЗ»)

ИНН 6317126596

Юридический адрес: 443033, Самарская область, г. Самара, ул. Заводская, зд. 1

Телефон (факс): +7 (846) 211-02-48

E-mail: [srz@reservoir.ru](mailto:srz@reservoir.ru)

**Изготовитель**

Акционерное общество «Самарский резервуарный завод»

(АО «СРЗ»)

ИНН 6317126596

Адрес: 443033, Самарская область, г. Самара, ул. Заводская, зд. 1

Телефон (факс): +7 (846) 211-02-48

E-mail: [srz@reservoir.ru](mailto:srz@reservoir.ru)

**Испытательный центр**

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний им. Б.А. Дубовикова в Саратовской области»

(ФБУ «Саратовский ЦСМ им. Б.А. Дубовикова»)

Адрес: 410065, г. Саратов, ул. Тверская, д. 51а

Телефон (факс): (8452) 63-24-26

Web-сайт: [www.gosmera.ru](http://www.gosmera.ru)

Email: [scsm@gosmera.ru](mailto:scsm@gosmera.ru)

Уникальный номер записи об аккредитации в Реестре аккредитованных лиц  
№ RA.RU.310663

