

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-25, РГС-60

### Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-25, 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, номинальной вместимостью 25 м<sup>3</sup>, 60 м<sup>3</sup>.

Принцип действия резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-25, РГС-60 основан на измерении объема нефти и нефтепродуктов в зависимости от уровня его наполнения.

Резервуары представляют собой стальную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки и двух днищ.

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

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

Таблица 1

Номер резервуара	Место расположения
1	2
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-25	
1, 2, 3	АЗС № 173, Республика Саха (Якутия), Нижнеколымский район, п. Черский 2-3 км, между п. Черский и п. Зеленый Мыс
3а, 4, 5, 6	Парк, Республика Саха (Якутия), Нижнеколымский район, п. Черский, ул. Мореходов, 5
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-60	
1	Парк, Республика Саха (Якутия), Нижнеколымский район, п. Черский, ул. Мореходов, 5



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РГС-25



Рисунок 2 - Общий вид резервуара РГС-60

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

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

#### Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РГС-25	РГС-60
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	25	60
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара от 4 до 25 м <sup>3</sup> при геометрическом методе, %	±0,25	
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара от 14 до 60 м <sup>3</sup> при геометрическом методе, %		±0,25

Таблица 3 - Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РГС-25	РГС-60
Средний срок службы, лет, не менее	30	
Условия эксплуатации:		
Температура окружающего воздуха, °С	от -40 до +40	
Атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7	

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

## Комплектность средства измерений

Таблица 4 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический.	РГС-25	7 шт.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический. Паспорт.	РГС-25	7 экз.
Градуировочная таблица		7 экз.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический.	РГС-60	1 шт.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический. Паспорт.	РГС-60	1 экз.
Градуировочная таблица		1 экз.

## Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая 2 класса точности по ГОСТ 7502-98, Р30Н2Г с верхним пределом измерений 30 м (регистрационный номер 55464-13);
- рулетка измерительная металлическая типа Р20У2К с верхним пределом измерений 20 м (регистрационный номер 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой А1207 (регистрационный номер 48244-11);
- нивелир электронный SDL30 (регистрационный номер 51740-12).

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

отсутствуют.

## Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам РГС-25, 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 «Саханефтегазсбыт» (АО «Саханефтегазсбыт»)

ИНН 1435115270

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

Телефон/факс: +7 (4112)45-25-34/ (4112)45-30-06

**Испытательный центр**

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

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](mailto: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.