

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-32, РГС-50, РГС-60, РГС-200

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-32, РГС-50, РГС-60, РГС-200 предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-32, РГС-50, РГС-60, РГС-200 представляет собой горизонтальный цилиндрический сварной стальной сосуд, оборудованный приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками.

Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические расположены:

Республика Башкортостан, Оренбургская обл., п. Репино, УПН-276 (РГС-32 заводские №№ Е-1, Е-2, РГС-50 заводские №№ Е-4, Е-5, Е-6, Е-7, Е-8, РГС-60 заводские №№ Е-9, Е-10);

Республика Башкортостан, Чишминский р-н, 1 км., п. Дмитриевский, УПСВ «Узыбаш» (РГС-200 заводские №№ Р-1, Р-2, Р-3, Р-4).

Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-32, РГС-50, РГС-60, РГС-200 представлен на рисунке 1-4.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-32



Рисунок 2 – Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-50



Рисунок 3 – Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-60



Рисунок 4 – Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-200

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-32, РГС-50, РГС-60, РГС-200 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение			
	РГС-32	РГС-50	РГС-60	РГС-200
Номинальная вместимость, м ³	32	50	60	200
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±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-32	2 шт.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-50	5 шт.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-60	2 шт.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-200	4 шт.
Паспорт	-	13 экз.

Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая Р, Р20У2Г (регистрационный № 51171-12);
- рулетка измерительная металлическая Р, Р50У2К (регистрационный № 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой ТЭМП-УТ1 с диапазоном измерений от 0,5 до 300 мм (регистрационный № 38230-08);
- штангенциркуль ШЦ-I-150-0,1 (регистрационный № 260-05);
- линейка измерительная металлическая с диапазоном измерений от 0 до 500 мм (регистрационный № 20048-05).

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

Знак поверки наносится в свидетельство о поверке и градуировочную таблицу.

Сведения о методиках (методах) измерений
отсутствуют.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуару стальному горизонтальному цилиндрическому РГС-32, РГС-50, РГС-60, РГС-200

Государственная поверочная схема для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости, утвержденная приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) от 07.02.2018 г. № 256

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

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Добыча»

(ООО «Башнефть-Добыча»)

ИНН 0277106840

Адрес: 450077, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30, к. 1

Телефон: +7 (347) 262-26-07

Факс: +7 (347) 262-24-56

E-mail: post@bashneft.ru

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»

(ООО ИК «СИБИНТЕК»)

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

Телефон: +7 (495) 755-52-73, факс: +7 (495) 785-09-71

E-mail: info@sibintek.ru

Аттестат аккредитации ООО ИК «СИБИНТЕК» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312187 от 29.05.2017 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« ____ » _____ 2020 г.