

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-50, РГС-75, РГС-100, РГС-200

Назначение средства измерений

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-50, РГС-75, РГС-100, РГС-200 предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-50, РГС-75, РГС-100, РГС-200 основан на измерение объема нефтепродуктов в зависимости от уровня их наполнения.

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-50, РГС-75, РГС-100, РГС-200, представляют собой цилиндрический сварной односекционный стальной сосуд с коническими днищами.

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-50, РГС-75, РГС-100, РГС-200 являются по принципу действия закрытым, по расположению - наземными.

Заполнение и выдача продукта осуществляются через приемно-раздаточные устройства, расположенные в нижней части резервуаров.

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-50 с заводским номером 22, РГС-75 с заводскими номерами 8, 9, 10, 11, 13, 14, 15, 16, РГС-100 с заводскими номерами 19, 20, 21, РГС-200 с заводским номером 12 расположены на территории Тобольской нефтебазы, 626150, Тюменская область, Тобольский район, 256,9 км автодороги Тюмень-Ханты-Мансийск, 285 м правого поворота, Малозоркальцевское С/П, 2, строение 6/1.

Общий вид резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-50, РГС-75, РГС-100, РГС-200 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара горизонтального стального цилиндрического РГС-50



Рисунок 2 – Общий вид резервуара горизонтального стального цилиндрического РГС-75



Рисунок 3 – Общий вид резервуара горизонтального стального цилиндрического РГС-100



Рисунок 4 – Общий вид резервуара горизонтального стального цилиндрического РГС-200

Пломбирование резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-50, РГС-75, РГС-100, РГС-200 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение			
	РГС-50	РГС-75	РГС-100	РГС-200
Номинальная вместимость, м ³	50	75	100	200
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, (объемный метод) не более, %*	±0,25			

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение			
	РГС-50	РГС-75	РГС-100	РГС-200
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - атмосферное давление, кПа	от -50 до +50 от 84,0 до 106,7			
Средний срок службы лет, не менее	20			

Знак утверждения типа
наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический РГС-50	РГС-50	1 шт.
Паспорт	–	1 экз.
Градуировочная таблица	–	1 экз.
Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический РГС-75	РГС-75	8 шт.
Паспорт	–	8 экз.
Градуировочная таблица	–	8 экз.
Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический РГС-100	РГС-100	3 шт.
Паспорт	–	3 экз.
Градуировочная таблица	–	3 экз.
Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический РГС-200	РГС-200	1 шт.
Паспорт	–	1 экз.
Градуировочная таблица	–	1 экз.

Поверка

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

Основные средства поверки:

- рабочие эталоны 2-го разряда из части 1 – для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости «Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости»;

- рулетка измерительная металлическая 2 класса точности Р30Н2Г, предел измерений от 0 до 30 м, регистрационный номер 55464-13;

- нивелир электронный SDL30, предел допускаемой средней квадратической погрешности измерений превышений на 1 км двойного хода, 2 мм, регистрационный номер 19368-06;

- термометр цифровой малогабаритный ТЦМ 9410, зонд ТТЦ01-180, диапазон измерений от минус 50 до плюс 200 °С, регистрационный номер 32156-06.

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

Знак поверки наносят в свидетельство о поверке.

Сведения о методиках (методах) измерений

отсутствуют.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам горизонтальным стальным цилиндрическим РГС-50, РГС-75, РГС-100, РГС-200

Приказ Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 года «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»

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

Изготовитель

Акционерное общество «Газпромнефть-Терминал» (АО «Газпромнефть-Терминал»)
ИНН 5406724282
Адрес: 630099, г. Новосибирск, ул. Максима Горького, д.80
Телефон: (343) 356-25-00, факс: (343) 356-25-01
E-mail: terminal@gazprom-neft.ru

Испытательный центр

Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии – филиал
Федерального государственного унитарного предприятия «Всероссийский научно-
исследовательский институт метрологии им. Д.И. Менделеева»
(ВНИИР – филиал ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»)
Адрес: 420088, РТ, г. Казань, ул. 2-ая Азинская д. 7а
Телефон: (843) 272-70-62, факс: (843) 272-00-32
Web-сайт: vniir.org
E-mail: office@vniir.org

Аттестат аккредитации ВНИИР – филиала ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» 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

А.В. Кулешов

М.п. « ____ » _____ 2020 г.