

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-50, РГС-70, РГС-80

Назначение средства измерений

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-50, РГС-70 и РГС-80 предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-50, РГС-70 и РГС-80 основан на измерении объема нефтепродуктов в зависимости от уровня их наполнения.

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-50, РГС-70 и РГС-80 представляют собой цилиндрический сварной односекционный стальной сосуд с коническими днищами.

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-50, РГС-70 и РГС-80 являются по принципу действия закрытыми, по расположению - наземными.

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

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-50 с заводскими номерами 27, 32, РГС-70 с заводским номером 28 и РГС-80 с заводским номером 29 расположены на территории Краснодарской нефтебазы, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Новороссийская, 55/1.

Общий вид резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-50, РГС-70 и РГС-80 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-50, РГС-70 и РГС-80

Пломбирование резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-50, РГС-70 и РГС-80 не предусмотрено.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование параметра	Значение		
	РГС-50	РГС-70	РГС-80
Номинальная вместимость, м ³	50	70	80
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара РГС-50 от 10 до 55 м ³ при геометрическом методе, %	±0,25		
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара РГС-70 от 10 до 73 м ³ при геометрическом методе, %		±0,25	
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара РГС-80 от 10 до 82 м ³ при геометрическом методе, %			±0,25

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование параметра	Значение		
	РГС-50	РГС-70	РГС-80
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	2 шт.
Паспорт	-	2 экз.
Градуировочная таблица	-	2 экз.
Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический РГС-70	РГС-70	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.
Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический РГС-80	РГС-80	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:

- рулетка измерительная металлическая Р 2 класса точности модификация Р100У2К, диапазон измерений от 0 до 100 м, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде средств измерений (далее - регистрационный номер) 51171-12;

- толщиномер ультразвуковой А1207, зав. № 138202, диапазон измерения от 0,8 до 30,0 мм, регистрационный номер 48244-11;

- штангенциркуль ШЦ-I-125, с диапазоном измерений от 0 до 125 мм, регистрационный номер 22088-07;

- термометр цифровой малогабаритный ТЦМ 9411, 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 и градуировочную таблицу в местах подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений

отсутствуют.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам горизонтальным стальным цилиндрическим РГС-50, РГС-70 и РГС-80

Приказ № 256 от 7 февраля 2018 года Росстандарта «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в поток, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости»

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

Техническая документация АО «Газпромнефть-Терминал»

Изготовитель

Акционерное общество «Газпромнефть-Терминал» (АО «Газпромнефть-Терминал»)
ИНН 5406724282

Юридический адрес: 630099, г. Новосибирск, ул. Максима Горького, д.80

Почтовый адрес: 620073, г. Екатеринбург, а/я 110

Почтовый адрес для экспресс-корреспонденции: 620904, г. Екатеринбург, 9-й км правого поворота 18 км трассы Екатеринбург - Челябинск

Телефон: (343) 356-25-00, факс: (343) 356-25-01

E-mail: terminal@gazprom-neft.ru

Заявитель

Акционерное общество «Универсал-нефть» (АО «Универсал-нефть»)
ИНН 5008028511

Юридический адрес: 630099, Новосибирская обл., г. Новосибирск, ул. Октябрьская, д. 52

Почтовый адрес: 620073, г. Екатеринбург, а/я 110

Почтовый адрес для экспресс-корреспонденции: 620904, г. Екатеринбург, 9-й км правого поворота 18 км трассы Екатеринбург - Челябинск

Телефон: (343) 356-25-00, факс: (343) 356-25-01

E-mail: terminal@gazprom-neft.ru

Испытательный центр

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

Адрес: РТ, 420088, 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 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

А.В. Кулешов

М.п. « ____ » _____ 2018 г.