Приложение № 11 к сведениям о типах средств измерений, прилагаемым к приказу Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от «18» ноября 2020 г. № 1830

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-50, РГС-80, РГС-100, РГС-160

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-50, РГС-80, РГС-100, РГС-160 предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-50, РГС-80, РГС-100, РГС-160 представляет собой горизонтальный цилиндрический сварной стальной сосуд, оборудованный приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками. Резервуары оборудованы съемным теплоизоляционным покрытием.

Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-50 заводские №№ Е-1, Е-2, Е-7, РГС-80 заводской № Е-1, РГС-100 заводской № Е-2, РГС-160 заводской № Е-3 расположены: Красноярский край, Большеулуйский район, промзона НПЗ, АО «АНПЗ ВНК».

Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-50, РГС-80, РГС-100, РГС-160 представлен на рисунке 1-4.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-50



Рисунок 2 — Общий вид резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-80



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



Рисунок 4 – Общий вид резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-160

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-50, РГС-80, РГС-100, РГС-160 не предусмотрено.

Программное обеспечение

отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение			
	РГС-50	РГС-50	РГС-50	РГС-80
	№ E-1	№ E-2	№ E-7	№ E-1
Номинальная вместимость, м ³	50	50	50	80
Пределы допускаемой относительной				
погрешности определения вместимости				
резервуара от 7 до 47 м ³ при геометрическом	$\pm 0,25$	±0,25	±0,25	
методе, %				
Пределы допускаемой относительной				
погрешности определения вместимости				
резервуара от 7 до 76 м ³ при геометрическом				±0,25
методе, %				

Продолжение таблицы 1

1 7		
Наименование характеристики	Значение	
	PΓC-100 № E-2	PΓC-160 № E-3
Номинальная вместимость, м ³	100	160
Пределы допускаемой относительной		
погрешности определения вместимости		
резервуара при геометрическом методе, %	$\pm 0,\!25$	$\pm 0,\!25$

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Средний срок службы, лет	30
Условия эксплуатации:	
- температура окружающего воздуха, °С	от -50 до +50
- атмосферное давление, кПа	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-50	3 шт.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-80	1 шт.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-100	1 шт.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-160	1 шт.
Паспорт	-	6 экз.

Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая P, $P20У2\Gamma$ (регистрационный № 51171-12);
- рулетка измерительная металлическая P, P50У2K (регистрационный № 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой ТЭМП-УТ1 с диапазоном измерений от 0,5 до 300 мм (регистрационный № 38230-08);

- штангенциркуль ШЦ-І-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-50, РГС-80, РГС-100, РГС-160

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) от 07.02.2018 г. № 256 «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, утвержденная

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

Изготовитель

Акционерное общество «Самарский резервуарный завод» (АО «СРЗ»)

ИНН 6314005201

Адрес: 443033, г. Самара, ул. Заводская, д. 1

Телефон: +7 (846) 377-52-22 Факс: +7 (846) 277-42-15 E-mail: srz@reservoir.ru

Заявитель

Акционерное общество «Ачинский нефтеперерабатывающий завод Восточной нефтяной компании» (АО «АНПЗ ВНК»)

ИНН 2443000518

Адрес: 662110, Красноярский край, Большеулуйский район, промзона НПЗ, AO «АНПЗ ВНК»

Телефон: +7 (39159) 5-33-10 Факс: +7 (39159) 5-37-10 E-mail: sekr@anpz.rosneft.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 выдан 29.05.2017 г.