



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

ОС.Е.29.166.А № 73426

Срок действия бессрочный

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-10(5х2)

ЗАВОДСКИЕ НОМЕРА 36229(Е-1, Е-1а), 36216(Е-2, Е-2а)

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Общество с ограниченной ответственностью "Самарский завод нефтяного резервуарного оборудования" (ООО "СЗНРО"), г. Самара

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 74582-19

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ

ГОСТ 8.346-2000

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 5 лет

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 01 апреля 2019 г. № 682

Описание типа средств измерений является обязательным приложением к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства

А.В.Кулешов

"....." 2019 г.

Серия СИ

№ 035391

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-10(5х2)

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-10(5х2) предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-10(5х2) представляют собой горизонтальные цилиндрические сварные стальные сосуды, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками.

Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-10(5х2) №№ 36229(Е-1, Е-1а), 36216(Е-2, Е-2а) расположены: Российская Федерация, Самарская обл., г. Новокуйбышевск, ул. Осипенко, д. 12, стр. 1, АО «НК НПЗ».

Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-10(5х2) представлен на рисунке 1.

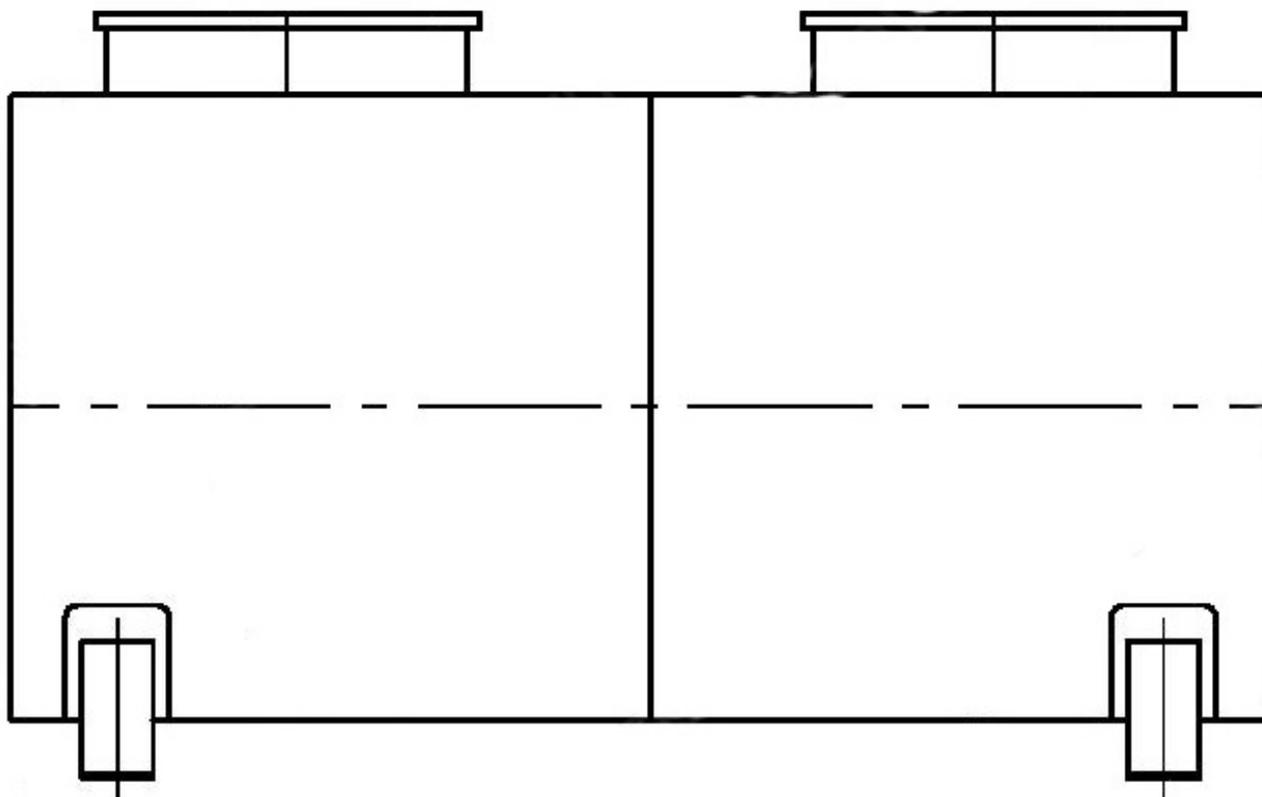


Рисунок 1 - Общий вид резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-10(5х2)

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-10(5х2) не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

| Наименование характеристики | Значение |
|---|----------|
| Номинальная вместимость, м ³ | 10 |
| Номинальная вместимость секции № Е-1, м ³ | 5 |
| Номинальная вместимость секции № Е-1а, м ³ | 5 |
| Номинальная вместимость секции № Е-2, м ³ | 5 |
| Номинальная вместимость секции № Е-2а, м ³ | 5 |
| 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-10(5х2) | 2 шт. |
| Паспорт | - | 2 экз. |

Поверка

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

Основные средства поверки:

- комплекс градуировки резервуаров «Зонд» (регистрационный № 17906-08);
- ареометр стеклянный АНТ-1 (регистрационный № 34711-07).

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

МИ 3249-2009 Рекомендация. «ГСИ. Масса и объем нефти. Методика измерений в горизонтальных резервуарах». Свидетельство об аттестации методики измерений № 23307-09 от 10.12.2009. Регистрационный номер ФР.1.29.2009.06688.

МИ 3242-2009 Рекомендация. «ГСИ. Масса и объем нефтепродуктов. Методика измерений в горизонтальных резервуарах». Свидетельство об аттестации методики измерений № 23207-09 от 10.12.2009. Регистрационный номер ФР.1.29.2009.06687.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуару стальному горизонтальному цилиндрическому РС-10(5х2)

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 «Самарский завод нефтяного резервуарного оборудования» (ООО «СЗНРО»)

ИНН 6316099759

Адрес: 443004, г. Самара, ул. Грозненская, д. 57, литера ВВ1

Телефон: +7 (846) 202-20-28, факс: +7 (846) 202-20-28

E-mail: info@sznro.ru

Заявитель

Акционерное общество «Новокуйбышевский нефтеперерабатывающий завод» (АО «НК НПЗ»)

ИНН 633000553

Адрес: 350063, Самарская обл., г. Новокуйбышевск, ул. Осипенко, д. 12, стр. 1

Телефон: +7 (84635) 3-44-12, факс: +7 (84635) 6-12-38

E-mail: sekr@nknpz.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 от 29.05.2017 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« ____ » _____ 2019 г.