

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-16

Назначение средства измерений

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-16 (далее – резервуары) предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров РГС-16 основан на измерении объема нефти и нефтепродуктов в зависимости от уровня наполнения.

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-16 представляют собой горизонтальные цилиндрические сварные сосуды с усечено-коническими днищами. Каждый резервуар оснащен необходимыми техническими устройствами для проведения операций по приему, хранению и отпуску жидкостей: приемо-раздаточными патрубками с запорной арматурой, механическим дыхательным и гидравлическим предохранительным клапанами; устройством для отбора проб и подтоварной воды; прибором для замера уровня; противопожарным оборудованием. Резервуары оснащены молниезащитой, защитой от статического электричества и вторичных проявлений молний. Установка резервуаров – подземная.

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-16 с заводскими №№ 11, 12, 13, расположены на территории резервуарного парка Пермского районного нефтепроводного управления (ПРНУ) (филиал АО «Транснефть – Прикамье») 614065, Пермский край, г. Пермь, ул. Промышленная, д. 94.

Эскиз резервуаров РГС-16 представлен на рисунке 1.

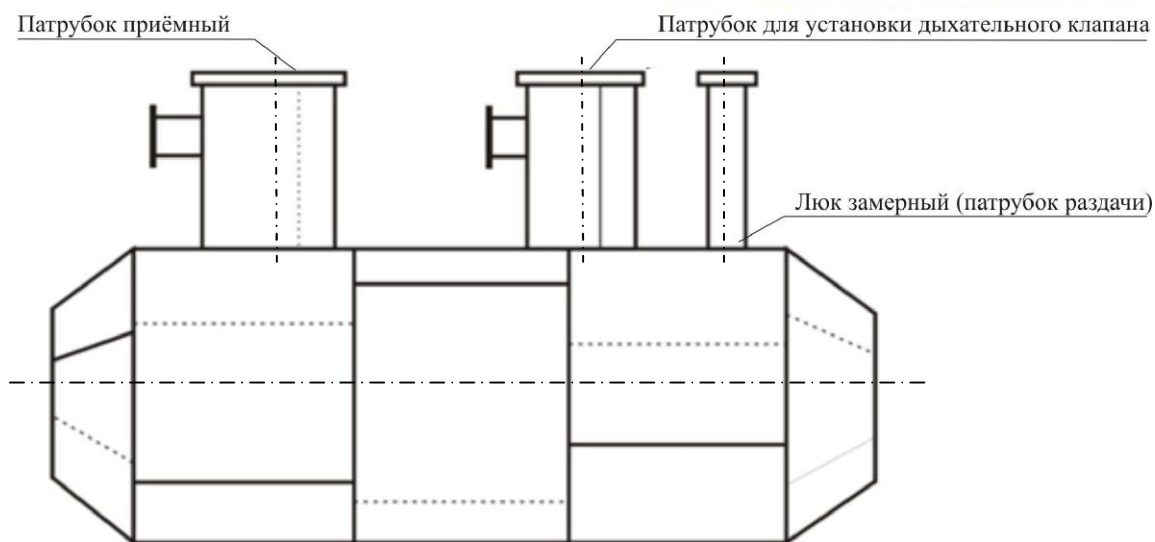


Рисунок 1 – Эскиз резервуаров РГС-16

Пломбирование резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-16 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

| Наименование характеристики | Значение |
|---|----------|
| | РГС-16 |
| Номинальная вместимость, м ³ | 16 |
| Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, % | ±0,25 |

Таблица 2 – Технические характеристики

| Наименование характеристики | Значение |
|---|---------------|
| | РГС-16 |
| Температура окружающей среды при эксплуатации, °С | от -40 до +50 |
| Температура хранимой жидкости, °С | от -40 до +50 |
| Средний срок службы, лет | 20 |

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист технического паспорта резервуара методом печати.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

| Наименование и условные обозначения | Обозначение | Количество |
|--|-----------------------------|------------|
| Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический | РГС-16 зав.№№ 11, 12, 13 | 3 шт. |
| Технический паспорт | | 3 экз. |
| Градуировочная таблица | | 3 экз. |

Поверка

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

Основные средства поверки:

- счетчик жидкости с пределами допускаемой погрешности ±0,15 %, в соответствии с частью 2 Государственной поверочной схемы, согласно приказу Росстандарта от 07.02.2018 г. №256;

- эталонный уровнемер 2-го разряда с пределами допускаемой погрешности ±1 мм, в соответствии с Государственной поверочной схемой для средств измерений уровня жидкости, по ГОСТ 8.477-82;

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и в градуировочной таблице в месте подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений

отсутствуют.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам горизонтальным стальным цилиндрическим РГС-16

Приказ Росстандарта № 256 от 07.02.2018г. «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расхода жидкости»

Изготовитель

Открытое акционерное общество «Чайковское монтажное предприятие «Уралхиммонтаж» (ОАО «ЧМП «Уралхиммонтаж»)
ИНН 5920001974
Адрес: 617763, Пермский край, город Чайковский, промышленная зона
ОАО Уралнефтехим, стройплощадка ао «уралнефтехим»

Заявитель

Пермское районное нефтепроводное управление (филиал Акционерное общество «Транснефть – Прикамье») (ПРНУ (филиал АО «Транснефть – Прикамье»))
ИНН 1645000340
Адрес: 614065, г. Пермь, ул. Мира, д. 115а.
Телефон: +7 (342) 240-44-09
Факс: +7 (342) 240-44-10
E-mail: prnu@prm-kaz.kaz.transneft.ru

Испытательный центр

Акционерное общество «Метролог» (АО «Метролог»)
Адрес: 443125, г. Самара, ул. Губанова, 20а
Телефон: +7 (846) 279-11-56
E-mail: gm@metrolog-samara.ru
Аттестат аккредитации АО «Метролог» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311958 от 07.12.2016 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« ____ » _____ 2019 г.