

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-40

Назначение средства измерений

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-40 (далее - резервуары) предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на измерении объема нефти в зависимости от уровня наполнения.

Резервуары представляют собой стальные конструкции цилиндрической формы с усеченно-коническими днищами. Основные конструкции резервуаров выполнены из стали ВСт3Сп4. Каждый резервуар оснащен необходимым оборудованием для проведения операций по приему, хранению и отпуску нефти: патрубками приемо-раздаточными; и безопасной эксплуатации резервуаров: дыхательным клапаном, люком-замерными, люком-лаз с устройством подъемно-поворотным и лестницей, сигнализатором уровня и уровнемером для его замера. Резервуары оснащены молниезащитой, защитой от статического электричества.

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-40 №№1, 2 расположены на территории филиала Акционерного общества «Транснефть-Приволга» Самарское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция «Самара-1», по адресу: 446408, Россия, Самарская область, Кинельский район, с. Парфеновка.

Общий вид места установки и эскизы резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-40 представлены на рисунках 1, 2.



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров

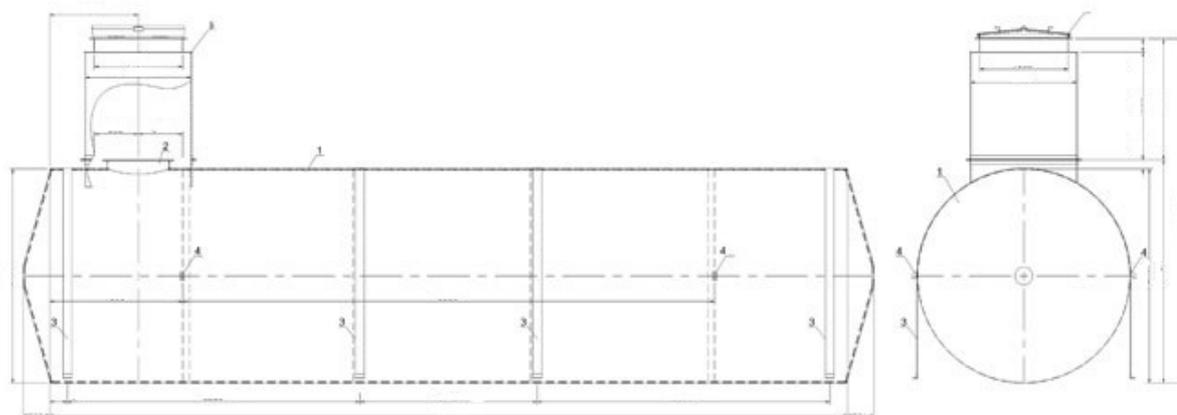


Рисунок 2 - Эскиз резервуара

Пломбирование резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-40 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	40
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объемный метод), %	±0,25

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Тип резервуара	РГС-40
Габаритные размеры, мм: - внутренний диаметр - длина	2400 8500
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - атмосферное давление, кПа	от -60 до +40 от 84 до 106,7

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист технического паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1 Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический	РГС-40 №№ 1, 2	2 шт.
2 Паспорт	-	2 экз.
3 Градуировочная таблица	-	2 экз.

Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.346-2000 «Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- Расходомер жидкости турбинный РТФ 040, (4,0-30) м³/ч, ПГ ±0,15 % (рег. № 11735-06);
- Уровнемер «Струна-М», от 0 до 4000 мм, ПГ ±1 мм (рег. № 15669-02);
- Рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности, с грузом Р20У2Г, с верхним пределом измерений 20 м (рег. № 55464-13);
- Секундомер механический СОСпр, ЦД 0,2 с (рег. № 11519-11);
- Термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-4, ЦД 0,1 °С (рег. № 303-91);
- Анализатор-течеискатель АНТ-3М, ПГ ±5 % (рег. № 39982-08);
- Ареометр стеклянный для нефти АНТ-1, ЦД 0,5 кг/м³ (рег. № 37028-08).

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и градуировочные таблицы.

Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ 8.595-2004 «ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений».

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам горизонтальным стальным цилиндрическим РГС-40

ГОСТ 8.346-2000 «Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки»

ГОСТ 17032-2010 «Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия»

Изготовитель

Открытое акционерное общество «Новочеркасский завод нефтяного машиностроения» (ОАО «Новочеркасскнефтемаш»)

ИНН 6150005785

Адрес: 346413, Ростовская обл., г. Новочеркасск, Харьковское шоссе, д.11

Заявитель

Акционерное общество «Транснефть-Приволга» (АО «Транснефть-Приволга»)

ИНН 6317024749

Адрес: 443020, г. Самара, ул. Ленинская, д.100

Телефон: +7 (8412) 310-83-11

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью фирма «Метролог» (ООО фирма «Метролог»)

Адрес: 420029, РТ, г. Казань, ул. 8 Марта, д.13, офис 33

Телефон/факс: +7 (843) 513-30-75

Web-сайт: www.metrolog-kazan.ru

E-mail: metrolog-kazan@mail.ru

Аттестат аккредитации ООО фирма «Метролог» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312275 от 07.09.2017 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов