

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-10

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-10 (далее - резервуары) предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего объему нефтепродукта согласно градуировочным таблицам резервуаров.

Резервуары представляют собой стальные горизонтальные сосуды цилиндрической формы с плоскими днищами. Тип - резервуары горизонтальные стальные одностенные. Резервуары оборудованы боковой металлической лестницей, по периметру которой установлено ограждение. Резервуары имеют люк замерный для эксплуатации и приемо-раздаточные патрубки для заполнения и опорожнения.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-10 расположены на территории Акционерного общества «Транснефть - Приволга» (АО «Транснефть - Приволга»). Расположение указано в таблице 1.

Таблица 1 - Местонахождение резервуаров

Номера резервуаров	Местонахождение, адрес
Резервуары горизонтальные стальные РГС-10	
1е, 2е	Бугурусланское районное нефтепроводное управление блочная кустовая насосная станция «Ерзовка» (Бугурусланское РНУ БКНС «Ерзовка»), 446420, Самарская обл., Кинель-Черкасский район, с. Ерзовка
1,2	Бугурусланское районное нефтепроводное управление блочная кустовая насосная станция «Бугуруслан» (Бугурусланское РНУ БКНС «Бугуруслан»), 446450, Оренбургская обл., г. Бугуруслан, Пониклинское шоссе

Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-10 представлен на рисунках 1-2.



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров РГС-10 №1е, 2е (БКНС «Ерзовка»)



Рисунок 2 - Общий вид резервуаров РГС-10 №№1, 2 (БКНС «Бугуруслан»)

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-10 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	10
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объемный метод), %	±0,25

Таблица 3 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение			
	1e	2e	1	2
Номер резервуара				
Габаритные размеры, мм:				
- диаметр	2203	2214	2203	2214
- длина	3035	3060	3035	3060
Условия эксплуатации:				
- температура окружающей среды, °С	от -60 до +40			
- атмосферное давление, кПа	от 84 до 106,7			

Знак утверждения типа

Наносится на титульный лист технического паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1 Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-10 №№ 1, 2, 1e, 2e	4 шт.
2 Паспорт	-	4 экз.
3 Градуировочные таблицы	-	4 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 свидетельства 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 стальным горизонтальным цилиндрическим РГС-10

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 «Востокнефтепроводстрой»

(ОАО «Востокнефтепроводстрой»)

ИНН 0274049022

Адрес: 450000, г. Уфа, ул. Октябрьской революции, д. 39

Телефон: +7 (347) 272-61-61

Заявитель

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

ИНН 6317024749

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

М.п.

« ____ » _____ 2019 г.