

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-12,5, РГС-25

Назначение средства измерений

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-12,5, РГС-25 (далее - резервуары) предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтью до определенного уровня, соответствующего объему нефти согласно градуировочных таблиц резервуаров.

Резервуары представляют собой стальные подземные конструкции цилиндрической формы с усеченно-коническими днищами. Основные конструкции резервуаров выполнены из стали 09Г2С. Резервуары имеют люк замерный, люки-лазы для эксплуатации и приемо-раздаточные патрубки для заполнения и опорожнения.

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-12,5, РГС-25 расположены на территории Акционерного общества «Транснефть - Приволга» (АО «Транснефть - Приволга»), по адресу: Самарское районное нефтепроводное управление станция смешения нефти, 443526, Самарская область, Волжский район, п. Просвет.

Общий вид места установки и эскиз резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-12,5, РГС-25 представлен на рисунках 1-4.



Рисунок 1 - Общий вид места установки резервуара РГС-12,5 № 59040



Рисунок 2 - Общий вид места установки резервуара РГС-12,5 № 59060



Рисунок 3 - Общий вид места установки резервуара РГС-25 №1

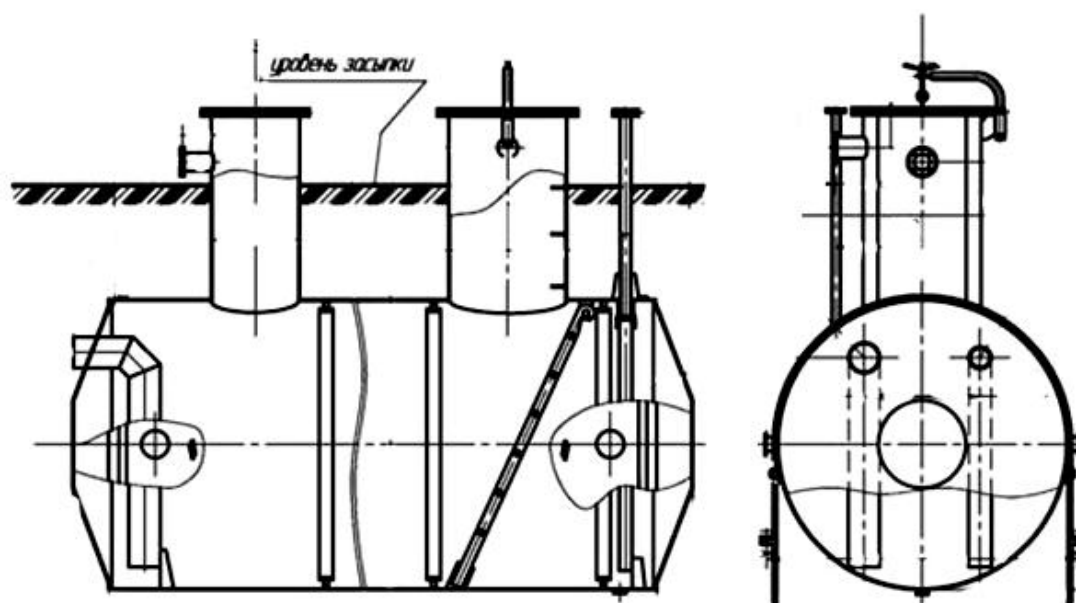


Рисунок 4 - Эскиз резервуаров РГС-12,5, РГС-25

Пломбирование резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-12,5, РГС-25 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РГС-12,5		РГС-25
Тип резервуара	59040		59060
Номер резервуара	1		1
Номинальная вместимость, м ³ :	12,5		25
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объемный метод), %	±0,25		

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РГС-12,5		РГС-25
Тип резервуара			
Номер резервуара	59040	59060	1
Габаритные размеры, мм, не более			
- внутренний диаметр	2000	2000	2400
- длина	3780	3780	5200
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 3 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1 Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический	РГС-12,5 №№ 59040, 59060	2 шт.
2 Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический	РГС-25 № 1	1 шт.
3 Паспорт	-	3 экз.
4 Градуировочная таблица	-	3 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, ПП ±0,15% (рег. № 11735-06);
- Уровнемер «Струна-М», от 0 до 4000 мм, ПП ±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, ПП ±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-12,5, РГС-25

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

Великолукский завод «Транснефтемаш» - филиал АО «Транснефть - Верхняя Волга»
ИНН 5260900725
Адрес: 182100, Псковская обл., г. Великие Луки, ул. Гоголя, д. 2
Телефон: +7 (81153) 9-19-49

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

М.п. « ____ » _____ 2018 г.