

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-12,5

Назначение средства измерений

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-12,5 (далее - резервуар) предназначен для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов

Описание средства измерений

Принцип действия резервуара основан на измерении нефтепродуктов в зависимости от уровня его наполнения.

Резервуар представляет собой подземный горизонтальный цилиндрический сосуд с днищами. Основные элементы конструкции резервуары изготовлены из стали 09Г2С. Климатическое исполнение - У1. Резервуар оснащен необходимым оборудованием для проведения операций по приему, хранению и отпуску нефтепродуктов: патрубками приемо-раздаточными; люк-замерным, люк-лазом.

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-12,5 № 53 установлен на территории АО «Транснефть - Приволга» Волгоградское районное нефтепроводное управление приемно-сливной пункт «Волгоградский», (Волгоградское РНУ ПСП «Волгоградский»), по адресу 400029, г. Волгоград, пр. 40 лет ВКСМ, д.55.

Общий вид места установки и эскиз резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-12,5 представлены на рисунках 1-2.



Рисунок 1 - Общий вид места установки резервуара

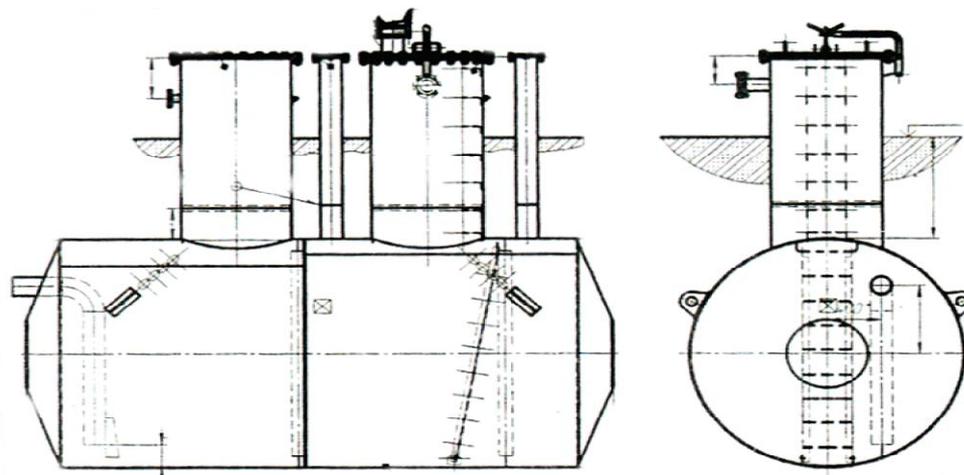


Рисунок 2 - Эскиз резервуара

Пломбирование резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-12,5 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	12,5
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объемный метод), %	±0,25

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Габаритные размеры, мм, не более	
- внутренний диаметр	2000
- длина	4300
Условия эксплуатации:	
- температура окружающей среды, °С	от -45 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

Наименование	Обозначение	Количество
1 Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-12,5 № 53	1 шт.
2 Паспорт	-	1 экз.
3 Градуировочная таблица	-	1 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±1мм (рег. № 15669-02);
- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности, с грузом Р10У2Г, с верхним пределом измерений 10 м (рег. № 55464-13);
- Секундомер механический СОСпр, ЦД 0,2с (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 градуировочную таблицу.

Сведения о методиках (методах) измерений

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

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуару стальному горизонтальному цилиндрическому РС-12,5

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»

ТУ 3615-008-47206430-11 «Резервуары горизонтальные номинальным объемом до 100 м³ включительно и давлением до 0,07 МПа»

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Инвэнт - Технострой»
(ООО «Инвэнт - Технострой»)

ИНН 8602239601

Адрес: 125047, г. Москва, ул. 2-я Брестская, д. 8, кабинет 341

Телефон: +7 (843) 572-01-20, +7 (843) 572-01-36

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. « ____ » _____ 2019 г.