

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-5

Назначение средства измерений

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

Описание средства измерений

Принцип действия резервуара основан на заполнении его нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего объему нефтепродукта согласно градуировочной таблице резервуара.

Резервуар представляет собой горизонтальный цилиндрический металлический корпус с усеченно-коническими днищами, с расположенной сверху горловиной для установки технологического оборудования, осмотра и ремонта. Резервуар оснащен кольцами жесткости для возможности беспрепятственного и безопасного прохождения обслуживающего персонала внутри резервуара. Резервуар комплектуется хомутами для крепления к фундаменту. Хомуты и крепления обеспечивают неподвижное состояние резервуара на весь период его эксплуатации. На внутреннюю поверхность резервуара нанесено антикоррозийное покрытие.

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-5 зав. № 58860 установлен над грунтом, на территории ГПС «Тингута» АО «Транснефть-Приволга», по адресу: 404184, Российская Федерация, Волгоградская обл., Светлоярский район, ст. Тингута, д. 20.

Общий вид резервуара стального горизонтального цилиндрического представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-5 зав. № 58860

Пломбирование резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-5 не предусмотрено.

Программное обеспечение

отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	5
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,25

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Длина цилиндрической части, мм	2000
Внутренний диаметр, мм	1900
Условия эксплуатации: - температура рабочей среды, °С	от -26 до +30
Расчетное давление, МПа, не более	0,07
Срок службы, лет, не менее	30

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист распорота методом печати.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-5 зав. № 58860	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

Поверка

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

Основные средства поверки:

- расходомер жидкости турбинный РТФ040 (регистрационный номер 11735-06), предел допускаемой относительной погрешности измерений объема и объемного расхода жидкости ±0,15 %;

- уровнемер «Струна-М» (регистрационный номер 15669-02), предел допускаемой приведенной погрешности измерений уровня ±1 мм;

- рулетка измерительная металлическая 2 класса точности Р20У2Г (регистрационный номер 55464-13), класс точности 2;

- рулетка измерительная металлическая типа Р30У2К (регистрационный номер 51171-12), класс точности 2;

- измеритель влажности и температуры ИВТМ-7 (регистрационный номер 15500-12), предел допускаемой абсолютной погрешности измерения температуры ±0,2 °С.

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и градуировочную таблицу резервуара.

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-5

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 07.02.2018 г. № 256 «Об утверждении государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости»

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

ГОСТ 52630-2012 «Сосуды и аппарата стальные сварные. Общие технические условия»

Изготовитель

Открытое акционерное общество «Первомайскхиммаш» (ОАО «Первомайскхиммаш»)
Адрес: 393700, Тамбовская обл., Первомайский район, рабочий поселок Первомайский,
ул. Школьная, д. 9
ИНН 6812000252
Тел./факс: +7 (475) 482-33-15 / +7 (475) 486-25-01
Web-сайт: www.phm.ru

Заявитель

Акционерное общество «Транснефть-Приволга» (АО «Транснефть-Приволга»)
Адрес: 443020, г. Самара, ул. Ленинская, д. 100
ИНН 6317024749
Тел./факс: +7 (846) 310-83-11 / +7 (846) 999-84-46
E-mail: volga.nransneft.ru

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью фирма «Метролог» (ООО фирма «Метролог»)
Адрес: 420029, Республика Татарстан, г. Казань, ул. 8 Марта, д. 12, офис 33
Тел./факс: +7(843) 513-30-75
Web-сайт: 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.