

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГСД-20

#### Назначение средства измерений

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГСД-20 (далее - резервуары) предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуская дизельного топлива.

#### Описание средства измерений

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

Резервуар представляет собой стальной сосуд цилиндрической формы со сферическими днищами. Расположение резервуара - надземное. Тип - резервуар горизонтальный стальной двустенный. Категория размещения и климатическое исполнение резервуаров - У1. Основные конструкции резервуара выполнены из стали марки СтЗсп5. Резервуар оборудован боковой металлической лестницей, по периметру которой установлено ограждение. Резервуар имеет люк замерный для эксплуатации и приемо-раздаточные патрубки для заполнения и опорожнения.

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГСД-20 расположен на территории Акционерного общества «Транснефть - Приволга» (АО «Транснефть - Приволга») Бугурусланского районного нефтепроводного управления нефтеперекачивающей станции «Похвистнево» (Бугурусланское РНУ НПС «Похвистнево»), по адресу: 446450, Самарская обл., г. Похвистнево, Ибряйкинское шоссе.

Общий вид резервуара стального горизонтального цилиндрического РГСД-20 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара

Пломбирование резервуара стального горизонтального цилиндрического РГСД-20 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

## Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	20
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объемный метод), %	±0,25

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Габаритные размеры, мм, - Внешний диаметр - Длина	2200 6354
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - атмосферное давление, кПа	от -30 до +40 от 84 до 106,7
Масса, кг	4700

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист технического паспорта типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1 Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГСД-20 № 124/09	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) м<sup>3</sup>/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 Р10У2Г, с верхним пределом измерений 10 м (рег. № 55464-13);
- Секундомер механический СОСпр; (0-60)мин; 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/м<sup>3</sup> (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 документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим РГСД-20**

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**

Дочернее предприятие «Красиловхиммаш» Открытое Акционерное Общество «Красиловский машзавод» (ДП «Красиловхиммаш» ОАО «КМЗ»), Украина

Адрес: 31000, Украина, Хмельницкая обл., г. Красилов, ул. Центральная, д.16

Телефон: +3803855 44078

**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](http://www.metrolog-kazan.ru)

E-mail: [metrolog-kazan@mail.ru](mailto: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.