

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-20

#### Назначение средства измерений

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-20 (далее - резервуар) предназначен для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и 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 стальной горизонтальный цилиндрический сосуд со сферическими днищами. Расположение - наземное. Основные элементы конструкции резервуаров изготовлены из стали СтЗпс (Fe37В). Категория размещения и климатическое исполнение резервуара - УХЛ1. Фундамент резервуара представляет собой бетонную опору. Резервуар оборудован боковой металлической лестницей, по периметру которой установлено ограждение. Резервуар имеет люк замерный для эксплуатации и приемо-раздаточные патрубки для заполнения и опорожнения. По наружной поверхности резервуар термоизолирован.

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-20 расположен на территории Акционерного общества «Транснефть - Приволга» (АО «Транснефть - Приволга») Бугурусланской базы районного нефтепроводного управления (База РНУ), по адресу: 461634, Оренбургская обл., г. Бугуруслан, ул.Белинского 54.

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



Рисунок 1 - Общий вид резервуара

Пломбирование резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-20 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

## Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	20
Номинальная вместимость по секциям, м <sup>3</sup> :	
- 1 секция	17,0
- 2 секция	3,0
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объемный метод), %	±0,25

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Габаритные размеры, мм:	
- диаметр	2000
- длина	6960
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 стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-20 № 6505/21	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);
- анализатор-течеискатель АНТ-3М, ПГ ±5% (рег. № 39982-08);
- термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-4, (0-55) °С, ЦД 0,1 °С (рег. № 303-91);
- ареометр стеклянный 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 РС-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**

Компания «SVL - SAILIOT OY», Финляндия  
Адрес: Harjuviidantie 1, 15560 Nastola, Finland

**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.