

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-17

Назначение средства измерений

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-17 (далее - резервуары) предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на измерении объема нефти в зависимости от уровня наполнения.

Резервуары представляют собой горизонтальные стальные цилиндрические сосуды с плоскими днищами. Расположение резервуаров - наземное. Основные элементы конструкций резервуаров изготовлены из стали 09Г2С. Резервуары оснащены необходимым оборудованием для проведения операций по приему, хранению и отпуску нефти и нефтепродуктов: патрубками приемо-раздаточными и безопасной эксплуатации резервуаров: дыхательным клапаном, люком-замерными, люками-лаз, сигнализатором уровня и уровнемером для его замера.

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-17 расположены на территории Акционерного общества «Транснефть - Приволга» (АО «Транснефть - Приволга») по адресам, указанным в таблице 1.

Таблица 1 - Месторасположение резервуаров

Номера резервуаров	Местонахождение, адрес
8; 9	Самарское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция «Любецкая» (Самарское РНУ НПС «Любецкая») Россия, 446149, Самарская область, Красноармейский район, п. Братский
1; 2	Самарское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция «Покровская» (Самарское РНУ НПС «Покровская») Россия, 446236, Самарская область, Безенчукский район, п. Привольный

Общий вид резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-17 представлен на рисунках 1-2.



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров РГС-17 №№ 1, 2



Рисунок 2 - Общий вид резервуаров РГС-17 №№ 8, 9

Пломбирование резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-17 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Тип резервуара	РГС-17
Номинальная вместимость, м ³	17
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объемный метод), %	±0,25

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Габаритные размеры, мм:	
- диаметр	2200
- длина	7380
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-17 №№ 1, 2, 8, 9	4 шт.
2 Паспорт	-	4 экз.
3 Градуировочная таблица	-	4 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 РТГ 040, (4,0-30) м³/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 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, 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 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-17

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) 9-71-41, +7 (81153) 8-11-53, +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. « ____ » _____ 2019 г.