

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 (далее - резервуары) предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего объему нефтепродукта согласно градуировочных таблиц резервуаров.

Резервуары представляют собой стальные горизонтальные сосуды цилиндрической формы с плоскими днищами. Категория размещения и климатическое исполнение резервуаров - УХЛ1. Фундамент резервуаров представляет собой металлические стоечные опоры. Основные конструкции резервуаров выполнены из стали 09Г2С. Резервуары оборудованы боковыми металлическими лестницами, по периметру которой установлено ограждение. По наружной поверхности резервуары теплоизолируются слоем минеральной ваты и покрываются оцинкованным листом.

Резервуары оснащены необходимым оборудованием для проведения операций по приему, хранению и отпуску нефтепродуктов: патрубками приемо-раздаточными для заполнения и опорожнения, люк-замерный, люк-лаз для эксплуатации.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 расположены на территории Акционерного общества «Транснефть - Приволга» (АО «Транснефть - Приволга») по адресам представленным в таблице 1.

Таблица 1 - Местонахождение резервуаров

Номера резервуаров	Местонахождение, адрес
254	Волгоградское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция «Сатаровская» (Волгоградское РНУ НПС «Сатаровская»), 403244, Волгоградская обл., Алексеевский р-н, х. Шарашенский
255	
137	Волгоградское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция «Суходольная» (Волгоградское РНУ НПС «Суходольная»), 346172, Ростовская обл., Верхне-Донской р-н, ст. Казанская, х. Суходольный
84	Волгоградское районное нефтепроводное управление линейная производственно-диспетчерская станция «Ефимовка» (Волгоградское РНУ ЛПДС «Ефимовка»), 403816, Волгоградская обл., Котовский р-н, с. Ефимовка
88	
226	Волгоградское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция «Астахово» (Волгоградское РНУ НПС «Астахово»), 403383, Волгоградская обл., Даниловский р-н, п. Профсоюзник
227	
352	Волгоградское районное нефтепроводное управление линейная производственно-диспетчерская станция «Красный Яр» (Волгоградское РНУ ЛПДС «Красный Яр»), 403780, Волгоградская обл., Жирновский р-н, п. Красный Яр
353	
220	Волгоградское районное нефтепроводное управление линейная производственно-диспетчерская станция «Андреяновская» (Волгоградское РНУ ЛПДС «Андреяновская»), 403435, Волгоградская обл., Кумылженский р-н, х. Белогорский
221	
228	Волгоградское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция «Зензеватка» (Волгоградское РНУ НПС «Зензеватка»), 403651, Волгоградская обл., Ольховский р-н, с. Ольховка
229	

Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20 представлен на рисунках 1-10.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара № 84



Рисунок 2 - Общий вид резервуара № 88



Рисунок 3 - Общий вид резервуара № 137



Рисунок 4 - Общий вид резервуаров №№ 220, 221



Рисунок 5 - Общий вид резервуаров №№ 226, 227



Рисунок 6 - Общий вид резервуара №228



Рисунок 7 - Общий вид резервуара № 229



Рисунок 8 - Общий вид резервуаров №№ 254, 255



Рисунок 9 - Общий вид резервуара № 352



Рисунок 10 - Общий вид резервуара № 353

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	20
1 секция	3,0
2 секция	17,0
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объемный метод), %	±0,25

Таблица 3 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Габаритные размеры, мм:	
- внутренний диаметр	2000
- длина	7380
Условия эксплуатации:	
- температура окружающей среды, °С	от -60 до +40
- атмосферное давление, кПа	от 84 до 106,7
Масса, кг, не более	5000

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист технического паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1 Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-20 №№ 84, 88, 137, 220, 221, 226, 227, 228, 229, 254, 255, 352, 353	13 шт.
2 Паспорт	-	13 экз.
3 Градуировочная таблица	-	26 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±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, 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);
- Анемометр цифровой АТТ-1002, (0,8-30) м/с (рег. № 46056-11).

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 стальным горизонтальным цилиндрическим РГС-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

Великолукский завод «Транснефтемаш» - филиал АО «Транснефть - Верхняя Волга»
ИНН 6025018522

Адрес: 182100, Псковская обл., г. Великие Луки, ул. Гоголя, д. 2

Телефон: +7 (81153) 9-71-41, +7 (81153) 8-11-53

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.