

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 нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

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

Резервуары представляют собой стальные конструкции цилиндрической формы со сферическими днищами. Расположение - наземное. Категория размещения и климатическое исполнение резервуаров - УХЛ1. Основные конструкции резервуаров выполнены из стали Ст3пс (Fe37В). Фундамент резервуара представляет собой бетонную опору. Резервуары оборудованы боковыми металлическими лестницами, по периметру которых установлено ограждение. Резервуары имеют замерные люки для эксплуатации и приемо-раздаточные патрубки для заполнения и опорожнения.

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

Таблица 1 - Месторасположение резервуаров

Номер резервуара	Место расположения резервуара, адрес
2	Саратовское районное нефтепроводное управление, нефтеперерабатывающая станция «Бородаевка» (Саратовское РНУ НПС «Бородаевка»), 413081, Саратовская обл., Марковский р-н, с. Филипповка.
6504/16	Саратовское районное нефтепроводное управление, линейная производственно-диспетчерская станция «Грачи» (Саратовское РНУ ЛПДС «Грачи», 413840, Саратовская обл., Балаковский район, п. Грачи
6399 36/36	Саратовское районное нефтепроводное управление, база производственного обслуживания (Саратовское РНУ БПО), 410080, г. Саратов, площадка Трофимовский-2.
3	Саратовское районное нефтепроводное управление, линейная производственно-диспетчерская станция «Красноармейская» (Саратовское РНУ ЛПДС «Красноармейская»), 412802, Саратовская обл., г. Красноармейск.

Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20 представлен на рисунках 1-4.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РГС-20 № 2



Рисунок 2 - Общий вид резервуара РГС-20 № 6504/16



Рисунок 3 - Общий вид резервуара РГС-20 №6399 36/36



Рисунок 4 - Общий вид резервуара РГС-20 № 3

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение			
	2	3	6504/16	6399 36/36
Номер резервуара	2	3	6504/16	6399 36/36
Номинальная вместимость, м ³ :	20	20	20	20
- 1 секция	17,0	17,0	17,0	17,0
- 2 секция	3,0	3,0	3,0	3,0
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объемный метод), %	±0,25			

Таблица 3 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение			
	2	3	6504/16	6399 36/36
Номер резервуара	2	3	6504/16	6399 36/36
Габаритные размеры, мм:				
- диаметр	2000	2000	2000	2000
- длина	6960	6960	6960	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 4 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1 Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические	РГС-20 №№ 2, 3, 6504/16, 6399 36/36	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 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).

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

Знак поверки наносится на свидетельства 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

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
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.