

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-12,5, РГС-40

Назначение средства измерений

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-12,5, РГС-40 (далее - резервуары) предназначены для технологических операций по приему, хранению, отпуску и учету нефтепродуктов.

Описание средства измерений

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

Резервуары РГС-12,5, РГС-40 представляют собой стальные горизонтальные сосуды цилиндрической формы с усечено-коническими днищами.

Основные конструкции резервуаров выполнены из низколегированной стали 09Г2С-12. Тип размещения - подземный. Резервуары имеют люк замерный для эксплуатации и приемо-раздаточные патрубки для заполнения и опорожнения.

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-12,5, РГС-40 расположены на территории Филиала ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» по адресу: 450045, Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа-45.

Общий вид видимых частей конструкций резервуаров и эскиз горизонтальных стальных цилиндрических резервуаров РГС-12,5 №№ Еп-6, Еп-7, РГС-40 №№ Еп-1, Еп-2, Еп-3, Еп-4 представлены на рисунках 1-6.



Рисунок 1 - Общий вид видимых частей конструкции резервуаров РГС-40
№ Еп-1 (слева), № Еп-2 (справа)



Рисунок 2 - Общий вид видимых частей конструкции резервуаров РГС-40
№ Еп-3 (слева), № Еп-4 (справа)



Рисунок 3 - Общий вид видимых частей конструкции резервуаров РГС-12,5
№ Еп-6 (слева), № Еп-7 (справа)

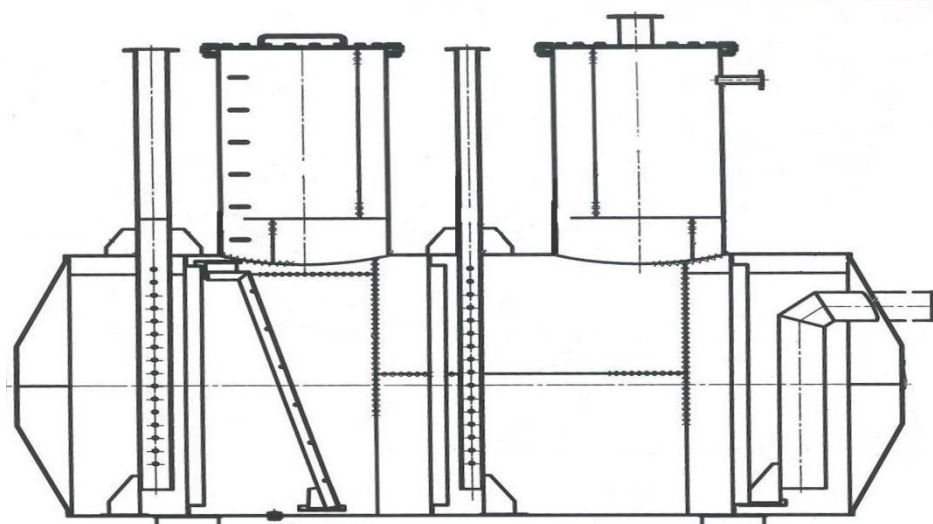


Рисунок 4 - Эскиз резервуаров РГС-12,5

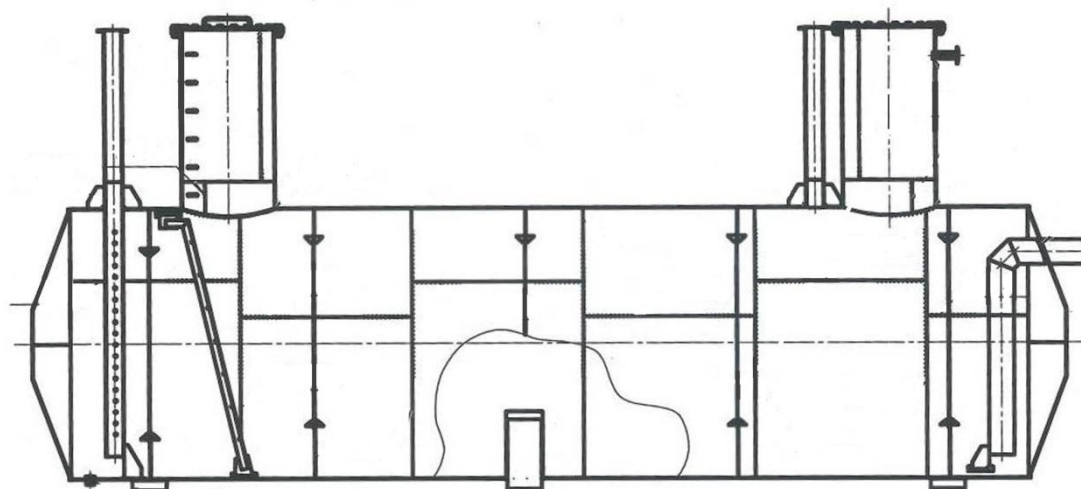


Рисунок 5 - Эскиз резервуаров РГС-40

Пломбирование резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-12,5, РГС-40 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
Тип резервуара	РГС-12,5	РГС-40
Номинальная вместимость, м ³	12,5	40
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объемный метод), %	±0,25	
Масса, кг, не более	2690	5290
Рабочее давление, МПа	0,07	

Наименование характеристики	Значение	
Тип резервуара	РГС-12,5	РГС-40
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - атмосферное давление, кПа - относительная влажность окружающей среды при температуре от минус 40 до плюс 40 °С, %, не более	от -40 до +40 от 84 до 106,7 98	

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-12,5 №№ Еп-6, Еп-7	2 шт.
2. Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический	РГС-40 №№ Еп-1, Еп-2, Еп-3, Еп-4	4 шт.
3. Паспорт на резервуар	-	6 экз.
4. Градуировочная таблица	-	6 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 Р, 2-го класса точности, с верхним пределом измерений 20 м, с грузом Р20У2Г (рег. № 51171-12);
- рулетка измерительная металлическая Р, 2-го класса точности, с верхним пределом измерений 30 м, с кольцом Р30У2К (рег. № 51171-12);
- секундомер механический СОСпр; (0-60) мин; ЦД 0,2 с (рег. № 11519-11);
- термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-4, (0-55) °С, ЦД 0,1 °С, (рег. № 303-91);
- газоанализатор взрывоопасных паров Сигнал-4, ПГ±20 % (рег. № 38260-08);
- 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 горизонтальным стальным цилиндрическим РГС-12,5, РГС-40

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

Общество с ограниченной ответственностью «Самарский завод нефтяного и резервуарного оборудования» (ООО «СЗНРО»)

ИНН 6316099759

Адрес: 443004, г. Самара, ул. Грозненская, д. 57, литера ВВ1

Телефон: +7 (846) 202-20-28

E-mail: info@sznro.ru

Web-сайт: www.sznro.ru

Заявитель

Филиал Публичного акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» (Филиал ПАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим»)

ИНН 0274051582

Адрес: 450045, Республика Башкортостан, г. Уфа, г. Уфа-45

Телефон: +7 (347) 261-61-61

E-mail: info_bn@bashneft.ru

Web-сайт: www.bashneft.ru

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

E-mail: metrolog-kazan@mail.ru

Web-сайт: www.metrolog-kazan.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.