

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-10, РГС-40

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-10, РГС-40 (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 градуировочным таблицам резервуаров.

Резервуары представляют собой стальные сосуды цилиндрической формы с днищами. Категория размещения и климатическое исполнение резервуаров - У1. Основные конструкции резервуаров выполнены из стали 09Г2С. Резервуары оснащены необходимым оборудованием для проведения операций по приему, хранению и отпуску нефтепродуктов: патрубками приемо-раздаточными для заполнения и опорожнения; люк-замерным, люк-лазом для эксплуатации. Резервуары оснащены молниезащитой и защитой от статического электричества.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-10 №№ 5, 6, РГС-40 №№ 1, 4, 7, 8, 9, 10 расположены на территории Акционерного общества «Транснефть - Приволга» (АО «Транснефть - Приволга») Волгоградского районного нефтепроводного управления, приемо-сдаточного пункта на 915 км Системы измерений количества и показателей качества нефти №724 (Волгоградское РНУ, ПСП на 915км СИКН №724), по адресу: 346009, Ростовская обл., Чертковский р-н, с. Маньково-Калитвенское.

Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-10, РГС-40 представлен на рисунках 1-7.



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров РГС-10 № 5, 6



Рисунок 2 - Общий вид места установки резервуаров РГС-40 № 7, 8



Рисунок 3 - Общий вид места установки резервуаров РГС-40 № 1, 9



Рисунок 4 - Общий вид места установки резервуаров РГС-40 № 4, 10

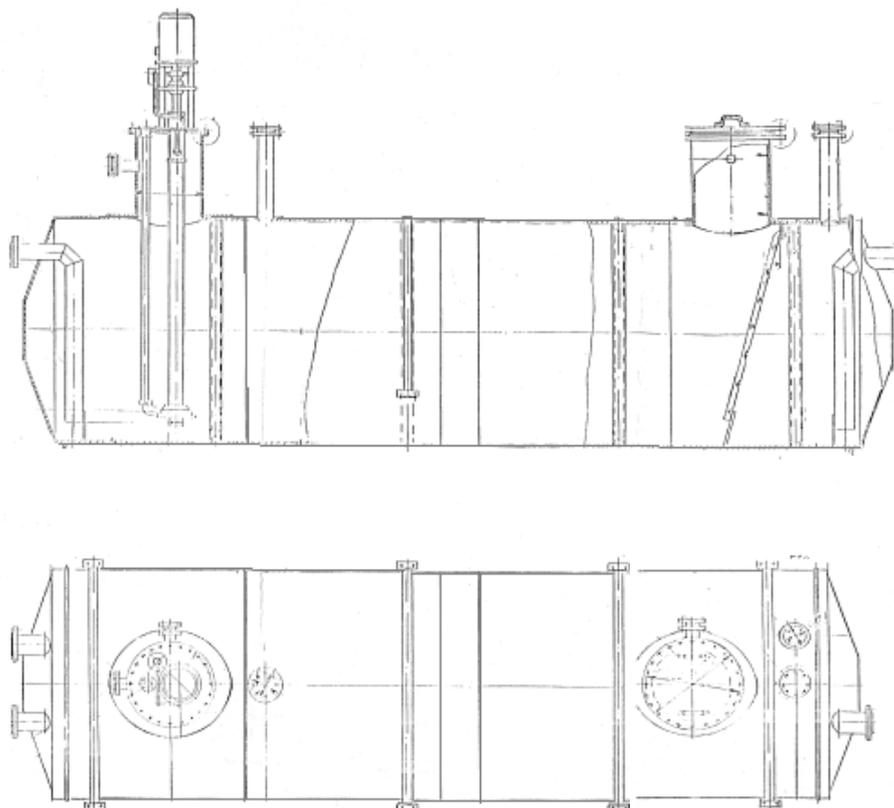


Рисунок 5 - Эскиз резервуаров PGC-40

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических PGC-10 и PGC-40 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение							
	PGC-10		PGC-40					
Тип резервуара	5	6	1	4	7	8	9	10
Номер резервуара	5	6	1	4	7	8	9	10
Номинальная вместимость, м ³	10		40					
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объемный метод), %	±0,25							

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение							
	PGC-10		PGC-40					
Тип резервуара	5	6	1	4	7	8	9	10
Номер резервуара	5	6	1	4	7	8	9	10
Габаритные размеры, мм,								
- Внутренний диаметр	2200	2200	2400	2400	2400	2400	2400	2400
- Длина	2840	2840	9200	9200	9200	9200	9200	9200
Условия эксплуатации:								
- температура окружающей среды, °С	от -45 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-10 №№ 5, 6	2 шт.
2 Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-40 №№ 1, 4, 7, 8, 9, 10	6 шт.
3 Паспорт	-	8 экз.
4 Градуировочные таблицы	-	8 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 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-10, 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

Закрытое акционерное общество «Липецк Коксохиммонтаж» (ЗАО «Липецк КХМ»)
ИНН 7705014069
Адрес: 398017, г. Липецк, ул. 9 Мая, д. 19
Телефон: +7 (474) 244-32-51

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.