

Приложение № 24
к сведениям о типах средств
измерений, прилагаемым
к приказу Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «20» ноября 2020 г. №1870

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

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

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-12,5, РГС-40 (далее резервуары) предназначены для измерения объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

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

Резервуары представляют собой стальную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки с двумя усечено-коническими днищами. Вариант установки резервуаров - подземный.

Заполнение и выдача продукта производится через прямо-раздаточные устройства, расположенные в верхней части резервуара.

Резервуары отличаются номинальной вместимостью.

Резервуары установлены на нефтеперекачивающей станции «Заречье», Краснодарского районного управления магистральных нефтепроводов акционерного общества «Черноморские магистральные нефтепроводы»

Общий вид эскиза резервуаров РГС-12,5, РГС-40 представлен на рисунке 1.

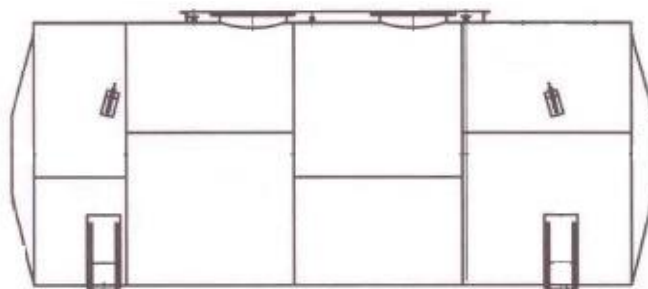


Рисунок 1 – Общий вид эскиза резервуаров РГС-12,5, РГС-40

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Программное обеспечение

отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РГС-12,5	РГС-40
Номинальная вместимость, м ³	12,5	40,0
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,25	

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РГС-12,5	РГС-40
длина, мм	4280	9093
диаметр, мм	2008	2408
высота, мм	3600	3600
Средний срок службы, лет	30	30
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - атмосферное давление, кПа	от -40 до +60 от 84,0 до 106,7	от -60 до +50 от 84,0 до 106,7

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерения

Таблица 3 – Комплектность средства измерения

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-12,5, зав. №10	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-40, зав. №121	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.346-2000 «ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- комплекс градуировки резервуаров «Зонд», регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 17906-98, производительность 100, 150, 200, 250 л/мин., пределы допускаемой относительной погрешности измерения объема выдаваемой жидкости 0,15%;

- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности Р20Н2Г, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 46391-11;

- плотномер ПЛОТ-3Б-1РУ, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 57859-14;

- измеритель комбинированный Testo 410-1, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде 52193-12;

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

Знак поверки наносится в свидетельстве о поверке и в градуировочной таблице резервуара, в местах подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений

отсутствуют.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим РГС-12,5, РГС-40

Приказ Росстандарта от 7 февраля 2018 № 256 г. «Об утверждении государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости»

ГОСТ 8.346-2000 ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки

Изготовитель

Великолукский завод «Транснефтемаш» филиал Акционерного общества «Транснефть-Верхняя Волга»

(Великолукский завод «Транснефтемаш» филиал АО «Транснефть-Верхняя Волга») (изготовлены в 2015 г. Акционерным обществом «Верхняя Волга», Великолукский завод «Транснефтемаш»)

ИНН 5260900725

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

Телефон: (81153) 92667, факс (81153) 92667.

Заявитель

Краснодарское районное управление магистральных нефтепроводов акционерного общества «Черноморские магистральные нефтепроводы»

(КРУМН АО «Черномортранснефть»)

ИНН 2315072242

Адрес: 350058, г. Краснодар, ул. Селезнева, 201/1

Телефон: (861) 231-19-40, факс (861) 231-09-50

E-mail: info@nvrkrd.nvr.transneft.ru

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Краснодарском крае»

(ФБУ «Краснодарский ЦСМ»)

Адрес: 350040, г. Краснодар, ул. Айвазовского, д. 104а

Телефон: (861) 233-76-50, факс (861) 233-85-86

Web-сайт: www.standart.kuban.ru

E-mail: info@standart.kuban.ru

Аттестат аккредитации ФБУ «Краснодарский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU. 311581 от 16.03.2016 г.