

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000 (далее - резервуары) предназначены для измерений объема, а также приема, хранения и отпуска нефти.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-5000 основан на измерение объема нефти в зависимости от уровня его наполнения.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000, представляют собой вертикальные сварные (полистовое исполнение) сосуды с плоским днищем. Основанием является гидрофобный слой из битумно-песчаной смеси. Резервуары снабжены люками-лазами и штуцерами. Резервуары имеют стационарную крышу. Резервуары снабжены лестницей для доступа на крышу. Резервуары оснащены, необходимыми техническими устройствами для проведения операций по приему, хранению и отпуску нефти: приемо-раздаточными патрубками с запорной арматурой, механическими дыхательными клапанами; прибором для замера уровня; противопожарным оборудованием. Резервуары оснащены молниезащитой, защитой от статического электричества и вторичных проявлений молний. Установка резервуаров - наземная.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000 с заводскими номерами 88, 90, 91 расположены в Карабашском товарном парке Публичного Акционерного Общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина Нефтегазодобывающее Управление «Лениногорскнефть», (ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина НГДУ «Лениногорскнефть»).

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-5000 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС-5000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-5000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Метрологические и основные технические характеристики резервуаров приведены в таблицах 1 и 2.

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Заводской номер резервуара	Наименование характеристики				
	Номинальная вместимость, м³	Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, %	Геометрическая вместимость, м³	Базовая высота резервуара, мм	Предельная высота наполнения, мм
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000					
88	5000	±0,1	4861,462	12260	10500
90			4836,364	12160	
91			4864,423	12398	

Таблица 2- Основные технические характеристики

Заводской номер резервуара	Наименование характеристики			
	Высота резервуара, мм	Внешний диаметр, мм	Температура окружающей среды при эксплуатации, °С	Средний срок службы, лет, не менее
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-5000				
88	12610	22810	от -40 до +50	30
90	13200	22800		
91	12000	22810		

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара методом печати.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность резервуара

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-5000	3 шт.
Паспорт		3 экз.
Градуировочная таблица		3 экз.

Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки»

Основные средства поверки:

Рулетка измерительная 2-го класса точности, Р30У2К, регистрационный № 46391-11.

Рулетка измерительная с грузом 2-го класса точности Р20Н2Г, регистрационный № 46391-11.

Толщиномер ультразвуковой А1208, регистрационный № 49605-12.

Термометр лабораторный ТЛ-4, регистрационный № 303-91.

Динамометр общего назначения ДПУ-0,2-2, регистрационный № 26687-08.

Нивелир оптический CST/berger SAL20ND, регистрационный № 44548-10.
Рейка нивелирная телескопическая VEGA TS3M, регистрационный № 1835-12.
Линейка измерительная металлическая, регистрационный № 20048-05.
Анемометр чашечный МС-13, регистрационный № 3488-80.
Штангенциркуль ШЦ, регистрационный № 57709-14

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и в градуировочной таблице в месте подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений
отсутствуют.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-5000

ГОСТ 8.470-82 ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема жидкости

ГОСТ 8.570-2000 ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки

Техническая документация ООО «Востокмонтажгаз», типовый проект 10-Ф3521-1-КМ ЦНИИ проектстальконструкция ТМ-707

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Востокмонтажгаз» (ООО «Востокмонтажгаз»)
ИНН 1644040780

Адрес: 423450, Россия, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул.Базовая, д.9
Телефон: +7 (8553) 25-35-96

Заявитель

Публичное Акционерное Общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина Нефтегазодобывающее Управление «Лениногорскнефть» (ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина НГДУ «Лениногорскнефть»)
ИНН 1644003838

Юридический адрес: 423450, Республика Татарстан, район Альметьевский, город Альметьевск, улица Ленина, 75

Адрес: 423250, Россия, Республика Татарстан, г. Лениногорск, ул. Ленинградская, д. 12
Телефон: +7 (85595) 413-79, +7 (85595) 922-72; E-mail: ngdulen@tatneft.ru

Испытательный центр

Акционерное общество «Метролог» (АО «Метролог»)

Адрес: 443125, Россия, г. Самара, ул. Губанова, 20а

Телефон: +7 (846) 279-11-66; E-mail: prot@metrolog-samara.ru

Аттестат аккредитации АО «Метролог» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311958 от 07.12.2016 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« ____ » _____ 2018 г.