

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400, РВС-1000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400, РВС-1000 предназначены для измерений объема.

Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные вертикальные цилиндрические.

Резервуары представляют собой стальные вертикальные конструкции цилиндрической формы с днищем и крышей.

Цилиндрическая стенка резервуаров включает в себя:

- пять цельносварных поясов полистовой сборки (РВС-400 (№ 64, 91, 127));
- восемь цельносварных поясов полистовой сборки (РВС-1000 (№ 1, 2, 25, 26, 28, 30, 33, 35, 71, 73, 74, 220))

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400, РВС-1000 расположены в филиалах ООО «ВТК» (таблица 1).

Листы изготовлены из стали 09Г2С.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-400, РВС-1000 представлен на рисунке: 1, 2.

Таблица 1

Заводской номер резервуара	Место расположение
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-400	
64, 91, 127	Хвойное УПК, Томская область, в 45 км к Юго-западу от с. Александровское
Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000	
1	Пуглалымское нефтяное месторождение, Томская область, Каргасокский район
2, 220	Ключевское нефтяное месторождение, Томская область, Каргасокский район
25, 26	Склад ГСМ на Средненюрольском нефтяном месторождении, Томская область, Каргасокский район
30, 35, 71, 73	УПН на Средненюрольском нефтяном месторождении, Томская область, Каргасокский район
28, 33, 74	ПСП Лугинецкое на Лугинецком нефтяном месторождении, Томская область, Парабельский район



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС-400



Рисунок 2 - Общий вид резервуара РВС-1000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-400, РВС-1000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РВС-400	РВС-1000
Номинальная вместимость, м ³	400	1000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости, %	±0,20	

Таблица 2 - Основные технические характеристики резервуара

Наименование характеристики	Значение	
	РВС-400	РВС-1000
Средний срок службы, лет, не менее	20	
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - атмосферное давление, кПа	от -50 до +50 от 84,0 до 106,7	

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографическим способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средств измерений

Наименование	Обозначение	Количество.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	РВС-400	3 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-400. Паспорт	-	3 экз.
Градуировочная таблица	-	3 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	РВС-1000	12 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-1000. Паспорт	-	12 экз.
Градуировочная таблица	-	12 экз.

Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая с грузом РНГ, Р20Н2ГА (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (ФИФОЕИ) 43611-10), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2;
- рулетка измерительная металлическая Р20Н2К (регистрационный номер в ФИФОЕИ 43611-10), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2.
- толщиномер ультразвуковой УТ-93П (регистрационный номер в ФИФОЕИ 10479-98), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0,6 до 30,0 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности при измерении толщины ±0,1 мм;
- штангенциркуль ШЦ-III-400-0.02 (регистрационный номер в ФИФОЕИ 11333-88), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 400 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности ±0,02 мм;
- линейка измерительная металлическая (регистрационный номер в ФИФОЕИ 96-70), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 500 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности ±0,2 мм;

- нивелир с компенсатором DSZ (регистрационный номер в ФИФОЕИ 29722-05), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 360°, средняя квадратическая погрешность измерения превышения на 1 км двойного хода не более 2,5 мм.

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

Знак поверки наносится в свидетельстве о поверке и в градуировочную таблицу.

Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ Р 8.903-2015 ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-400, РВС-1000

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

Проектная документация ООО «ВТК»

Изготовитель

Открытое акционерное общество «Нефтебаза «Красный Яр»
(ОАО «Нефтебаза «Красный Яр»)

Адрес: 630533, Новосибирская область, Новосибирский район, поселок Красный Яр

Телефон: (383) 303-00-00; факс: (383) 294-22-47

Web-сайт: rezervuar.ru

E-mail: info@rezervuar.ru

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Восточная транснациональная компания»
(ООО «ВТК»)

Адрес: 634041, Томская область, г. Томск, Комсомольский проспект, 70/1

Телефон: (3822) 70-51-00; факс: (3822) 70-51-01

Web-сайт: www.vtk.ru

E-mail: reception@vtk.ru

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Томской области» (ФБУ «Томский ЦСМ»)

Адрес: 634012, Томская область, г. Томск, ул. Косарева, д.17а

Телефон: (3822) 55-44-86; факс: (3822) 56-19-61

Web-сайт: tomskcsm.ru

E-mail: tomsk@tcsms.tomsk.ru

Аттестат аккредитации ФБУ «Томский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30113-13 от 03.06.2013 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« ___ » _____ 2018 г.