

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-700, РВС-1000, РВС-3000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-700, РВС-1000, РВС-3000 предназначены для измерений объема нефти и нефтепродуктов.

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 восемь цельносварных поясов полистовой сборки.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-700, РВС-1000, РВС-3000 расположены в филиалах ООО «Газпромнефть-Восток» (таблица 1).

Таблица 1

Тип резервуара	Заводской номер резервуара	Месторождение
РВС-700	60, 61	УПН Заподно-Лугинецкого
РВС-1000	30, 74	УПН Урманского
РВС-1000	266, 267, 268	УПН Заподно-Лугинецкого
РВС-3000	52, 53	ДНС с УПСВ Крапивинского
РВС-3000	100	ДНС с УПСВ Шингинского

Листы изготовлены из стали 09Г2С.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-700, РВС-1000, РВС-3000 представлен на рисунке: 1, 2, 3.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС-700



Рисунок 2 - Общий вид резервуара РВС-1000



Рисунок 3 - Общий вид резервуара РВС-3000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-700, РВС-1000, РВС-3000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РВС-700	РВС-1000	РВС-3000
Номинальная вместимость, м ³	700	1000	3000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости, %	±0,20		

Таблица 3 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РВС-700	РВС-1000	РВС-3000
Средний срок службы, лет, не менее	20		
Условия эксплуатации:			
– температура окружающей среды, °С	от -50 до +50		
– атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7		

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографическим способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 - Комплектность средств измерений

Наименование	Обозначение	Количество.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	РВС-700	2 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-700. Паспорт	-	2 экз.
Градуировочная таблица	-	2 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	РВС-1000	5 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-1000. Паспорт	-	5 экз.
Градуировочная таблица	-	5 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический.	РВС-3000	3 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-3000. Паспорт	-	3 экз.
Градуировочная таблица	-	3 экз.

Поверка

осуществляется по документу МП 293-17 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-700, РВС-1000, РВС-3000. Методика поверки», утвержденному ФБУ «Томский ЦСМ» 27.10.17 г.

Основные средства поверки:

- тахеометр электронный Leica TS15 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (ФИФОЕИ) 46981-11), диапазон измерений углов от 0 до 360°, допускаемое среднее квадратическое отклонение измерений углов не более 2"; диапазон измерений расстояний L от 1,5 до 400 м, допускаемое среднее квадратическое отклонение измерений расстояний не более $\pm(2+2 \cdot 10^{-6} \cdot L)$ мм;
- рулетка измерительная металлическая с грузом РНГ (регистрационный номер в ФИФОЕИ 43611-10), диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2;
- рулетка измерительная металлическая Р20Н2К (регистрационный номер в ФИФОЕИ 46391-11), диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2;
- толщиномер ультразвуковой УТ-93П (регистрационный номер в ФИФОЕИ 10479-98), диапазон измерений от 0,6 до 30,0 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности при измерении толщины $\pm 0,1$ мм;
- штангенциркуль (регистрационный номер в ФИФОЕИ 11333-88), диапазон измерений от 0 до 400 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности $\pm 0,02$ мм;
- линейка измерительная металлическая (регистрационный номер в ФИФОЕИ 96-70), диапазон измерений от 0 до 500 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности $\pm 0,2$ мм;
- нивелир (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 документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-700, РВС-1000, РВС-3000

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

ГОСТ 31385-2008 Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия

Изготовитель

Открытое акционерное общество «Нефтебаза «Красный Яр»
(ОАО «Нефтебаза «Красный Яр»)
ИНН: 5433162963
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 «Газпромнефть-Восток»
(ООО «Газпромнефть-Восток»)
ИНН: 7017103818
Адрес: 634045, Томская область, г. Томск, ул. Нахимова, д. 13а, стр.1
Телефон: (3822) 31-08-30; факс: (3822) 31-08-05
Web-сайт: vostok.gazprom-neft.ru
E-mail: reception@tomsk.gazprom-neft.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.