

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000, РВСПК-50000

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000, РВСПК-50000 предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-5000 и РВСПК-50000, основан на измерении объема нефти и нефтепродуктов в зависимости от уровня его наполнения.

Резервуары представляют собой стальные сосуды цилиндрической формы с днищем и крышей. Тип резервуаров - наземный вертикальный сварной.

По конструктивным особенностям вертикальные стальные цилиндрические резервуары делятся на:

- резервуары со стационарной крышей без понтона (РВС);
- резервуары со стационарной крышей с понтоном (РВСПК).

Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через приемо-раздаточные патрубки, расположенные в нижней части резервуара.

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000 с заводскими номерами №№ 3, 4 и РВСПК-50000 с заводскими номерами №№ 1, 2 расположенные в резервуарном парке Общества с ограниченной ответственностью «Транснефть – Дальний Восток» (ООО «Транснефть – Дальний Восток»), адрес расположения резервуаров нефтеперекачивающая станция № 41 районного нефтепроводного управления «Дальнереченск» филиала ООО «Транснефть – Дальний Восток», Приморский край, Анучинский район, с. Анучино, 25 км на юго-запад.

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-5000 и РВСПК-50000 представлен на рисунках 1, 2.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-5000



Рисунок 2 – Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического RVSPK-50000

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Т а б л и ц а 2 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РВС-5000	РВСПК-50000
Номинальная вместимость, м ³	5000	50000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,1	

Т а б л и ц а 3 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РВС-5000	РВСПК-50000
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -50 до +50 от 84,0 до 106,7	
Средний срок службы, лет, не менее	20	

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Т а б л и ц а 4

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	РВС-5000	2 шт.
Паспорт		2 экз.
Градуировочная таблица		2 экз.
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	РВСПК-50000	2 шт.
Паспорт		2 экз.
Градуировочная таблица		2 экз.

Поверка

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

Основные средства поверки:

- нивелир электронный SDL30, диапазон измерения расстояния электронным методом от 1,6 до 100 м (регистрационный номер 51740–12);
- рулетка измерительная металлическая Р, модификации Р30Н2Г, диапазон измерения от 0 до 30 м (регистрационный номер 55464–13);
- термометр цифровой малогабаритный ТЦМ9410, зонд ТТЦ01-11180, диапазон измерения температуры от минус 50 до плюс 200 °С (регистрационный номер 32156–06);
- толщиномер ультразвуковой А1207, диапазон измерения от 0,8 до 30,0 мм (регистрационный номер 48244–11).

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

Знак поверки наносят в свидетельство о поверке и градуировочную таблицу в местах подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений

МИ 2951-2005 «Рекомендация. ГСИ. Масса нефти. Методика выполнения измерений в вертикальных резервуарах в системе магистрального нефтепроводного транспорта». Регистрационный номер по Федеральному реестру методик измерений ФР.1.29.2009.06637.

Методика измерений массы нефти в резервуарах РВС- 5000, РВСПК–50000 косвенным методом статических измерений на НПС-41 ООО «Транснефть – Дальний Восток».

Регистрационный номер по Федеральному реестру методик измерений ФР.1.29.2015.21803.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным стальным цилиндрическим РВС-5000, РВСПК-50000

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 ПАО «Транснефть»

Изготовитель

Публичное акционерное общество «Транснефть» (ПАО «Транснефть»)

ИНН 7706061801

Адрес: 119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, д.57

Телефон: (495) 950-81-78, факс: (495) 950-89-00,

E-mail: transneft@ak.transneft.ru

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский институт транспорта нефти и нефтепродуктов» (ООО «НИИ Транснефть»)

ИНН 7736607502

Адрес: 117186, Россия, г. Москва, ул. Севастопольский проспект, д.47А

Телефон: (495)950-8667, факс: (495)950-8297

E-mail: niitnn@niitnn.transneft.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии» (ФГУП «ВНИИР»)

Адрес: Россия, РТ, 420088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская д. 7а

Телефон: (843) 272-70-62, факс (843) 272-00-32

E-mail: office@vniir.org

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИР» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.310592 от 24.02.2015 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« ___ » _____ 2017 г.