

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-20000, РВСП-20000

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-20000, РВСП-20000 предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

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

По конструктивным особенностям вертикальные стальные цилиндрические резервуары подразделяются на:

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

Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через прямо-раздаточные патрубки, расположенные в нижней части резервуаров.

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-20000, РВСП-20000 расположены в резервуарных парках Акционерного общества «Транснефть - Приволга» (АО «Транснефть - Приволга»).

Таблица 1 - Номера и адреса расположения резервуаров

Номера резервуаров	Местонахождение, адрес
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-20000	
32	Самарское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция смешения нефти (Самарское РНУ НП «ССН»), Самарская обл., Волжский район, п. Просвет
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСП-20000	
1, 4, 7, 12, 13, 16, 19, 27, 28	Самарское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция смешения нефти (Самарское РНУ НП «ССН»), Самарская обл., Волжский район, п. Просвет
10, 24	Самарское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция «Самара-1» (Самарское РНУ НП «Самара-1»), Самарская обл., Кинельский район, с.Парфеновка

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-20000, РВСП-20000 представлен на рисунках 1, 2.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-20000



Рисунок 2 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВСП-20000

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2

Наименование характеристики	Значение	
	РВС-20000	РВСП-20000
Номинальная вместимость, м ³	20000	
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,1	
Средний срок службы, лет, не менее	50	
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -36 до +50 от 84,0 до 106,7	

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3

Наименование	Количество
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-20000	1 шт.
Паспорт	1 экз.
Градуировочная таблица	1 экз.
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВСП-20000	11 шт.
Паспорт	11 экз.
Градуировочная таблица	11 экз.

Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности Р30Н2Г (регистрационный номер 55464-13);
- рулетка измерительная металлическая Р20Н2Г (регистрационный номер 60606-15);
- рулетка измерительная металлическая Р20У2К (регистрационный номер 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой А1208 (регистрационный номер 49605-12), диапазон измерений толщины от 0,8 до 30,0 мм;
- нивелир электронный SDL30 (регистрационный номер 51740-12), диапазон измерения превышений от 0 до 4 м;
- штангенциркуль ШЦ-П-250-0,05 (регистрационный номер 22088-07);
- линейка измерительная металлическая (регистрационный номер 20048-05), диапазон измерений от 0 до 500 мм;
- термометр цифровой малогабаритный ТЦМ 9410 (регистрационный номер 32156-06), диапазон измерения температуры от минус 50 до плюс 200 °С.

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

Знак поверки наносится в свидетельство о поверке и градуировочную таблицу.

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 ФР.1.29.2009.06637.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным стальным цилиндрическим РВС-20000, РВСП-20000

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»)

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.