

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-10000, РВС-20000, РВСП-10000, РВСПА-50000, РВСПК-50000

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-10000, РВС-20000, РВСП-10000, РВСПА-50000, 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-10000, РВС-20000, РВСП-10000, РВСПА-50000, 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 (РВСП);
- резервуары с купольной крышей из алюминиевых сплавов (РВСПА);
- резервуары с плавающей крышей (РВСПК).

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

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-10000, РВС-20000, РВСП-10000, РВСПА-50000, РВСПК-50000 расположенные в резервуарном парке Акционерного общества «Транснефть - Прикамье» (АО «Транснефть - Прикамье»), адрес расположения резервуаров указан в таблице 1.

Таблица 1 - Адреса расположения резервуаров

Номера резервуаров	Местонахождения, адрес
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-10000	
7	Альметьевское районное нефтепроводное управление (филиал Акционерного Общества «Транснефть - Прикамье») Юридический адрес: 423450, РТ, г. Альметьевск, пр. Строителей, д.24, (Резервуарный парк, НПС-3)
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-20000	
92	Казанское районное нефтепроводное управление (филиал Акционерного общества «Транснефть - Прикамье») Юридический адрес: 420061, Республика Татарстан, город Казань, улица Николая Ершова, д. 26а (Резервуарный парк, ЛПДС «Лазарево»)
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСП-10000	
8	Альметьевское районное нефтепроводное управление (филиал Акционерного Общества «Транснефть - Прикамье») Юридический адрес: 423450, РТ, г. Альметьевск, пр. Строителей, д.24, (Резервуарный парк, НПС-3)

Номера резервуаров	Местонахождения, адрес
1	Удмуртское районное нефтепроводное управление (филиал Акционерного Общества «Транснефть - Прикамье») Юридический адрес: 426039, Удмуртская Республика, г. Ижевск, Воткинское шоссе, 174 (Резервуарный парк, НПС «Малая Пурга»)
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСПК-50000	
5, 9	Пермское районное нефтепроводное управление (филиал Акционерного Общества «Транснефть - Прикамье») Юридический адрес: 614065, г. Пермь, ул. Мира, 115а (Резервуарный парк, ЛПДС «Пермь»)
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСПА-50000	
3	Ромашкинское районное нефтепроводное управление (филиал Акционерного Общества «Транснефть - Прикамье») Юридический адрес: 423250, Республика Татарстан, г. Лениногорск, ул. Ленинградская, д.57 (Резервуарный парк, НПС «Калейкино»)
10	Пермское районное нефтепроводное управление (филиал Акционерного Общества «Транснефть - Прикамье») Юридический адрес: 614065, г. Пермь, ул. Мира, 115а (Резервуарный парк, ЛПДС «Пермь»)

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-10000, РВС-20000, РВСП-10000, РВСПА-50000, РВСПК-50000 представлен на рисунках 1, 2, 3, 4, 5.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-10000



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



Рисунок 3 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВСП-10000



Рисунок 4 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВСПА-50000



Рисунок 5 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВСПК-50000

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение				
	РВС-10000	РВСП-10000	РВС-20000	РВСПА-50000	РВСПК-50000
Номинальная вместимость, м ³	10000		20000	50000	
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,10				

Таблица 3 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение				
	РВС-10000	РВСП-10000	РВС-20000	РВСПА-50000	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

Таблица 4

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	РВС-10000	1 шт.
Паспорт		1 экз.
Градуировочная таблица		1 экз.
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	РВС-20000	1 шт.
Паспорт		1 экз.
Градуировочная таблица		1 экз.
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	РВСП-10000	2 шт.
Паспорт		2 экз.
Градуировочная таблица		2 экз.
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	РВСПА-50000	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.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным стальным цилиндрическим РВС-10000, РВС-20000, РВСП-10000, РВСПА-50000, 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 расходометрии» (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. « ____ » _____ 2018 г.