

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000, РВС-10000, РВС-20000, РВСП-5000, РВСП-20000, РВСП-30000

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000, РВС-10000, РВС-20000, РВСП-5000, РВСП-20000, РВСП-30000 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 делятся на:

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

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

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000, РВС-10000, РВС-20000, РВСП-5000, РВСП-20000, РВСП-30000 расположены в резервуарных парках Акционерного общества «Транснефть - Верхняя Волга» (АО «Транснефть - Верхняя Волга»).

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-5000, РВС-10000, РВС-20000, РВСП-5000, РВСП-20000, РВСП-30000 представлен на рисунках 1, 2, 3, 4, 5, 6.

Таблица 1

Номера резервуаров	Местонахождение, адрес
1	2
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000	
7, 8	Володарское районное нефтепродуктопроводное управление НС «Солнечногорская» (Володарское РНПУ НС «Солнечногорская»), Московская область, Солнечногорский район, д. Дурыкино
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-10000	
15, 16	Володарское районное нефтепродуктопроводное управление линейная производственно - диспетчерская станция «Володарская» (Володарское РНПУ ЛПДС «Володарская»), Московская обл., Раменский район с. Константиново
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-20000	
22, 24	Володарское районное нефтепродуктопроводное управление линейная производственно - диспетчерская станция «Володарская» (Володарское РНПУ ЛПДС «Володарская»), Московская обл., Раменский район с. Константиново
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСП-5000	
1, 2, 4	Володарское районное нефтепродуктопроводное управление НС «Солнечногорская» (Володарское РНПУ НС «Солнечногорская»), Московская область, Солнечногорский район, д. Дурыкино
1, 2, 3, 4	Володарское районное нефтепродуктопроводное управление НС «Нагорная» (Володарское РНПУ НС «Нагорная»), Московская область, Пушкинский р-н д. Жуковка

Окончание таблицы 1

1	2
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСП-20000	
4	Горьковское районное нефтепроводное управление нефтеперекачивающая станция «Горький» (Горьковское РНУ НС «Горький»), Нижегородская область, Кстовский район, д. Мешиха
28, 29	Горьковское районное нефтепроводное управление линейная производственно - диспетчерская станция «Староликеево» (Горьковское РНУ ЛПДС «Староликеево»), Нижегородская область, г. Кстово, промзона
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСП-30000	
33, 34	Горьковское районное нефтепроводное управление линейная производственно - диспетчерская станция «Староликеево» (Горьковское РНУ ЛПДС «Староликеево»), Нижегородская область, г. Кстово, промзона



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



Рисунок 2 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВСП-5000



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

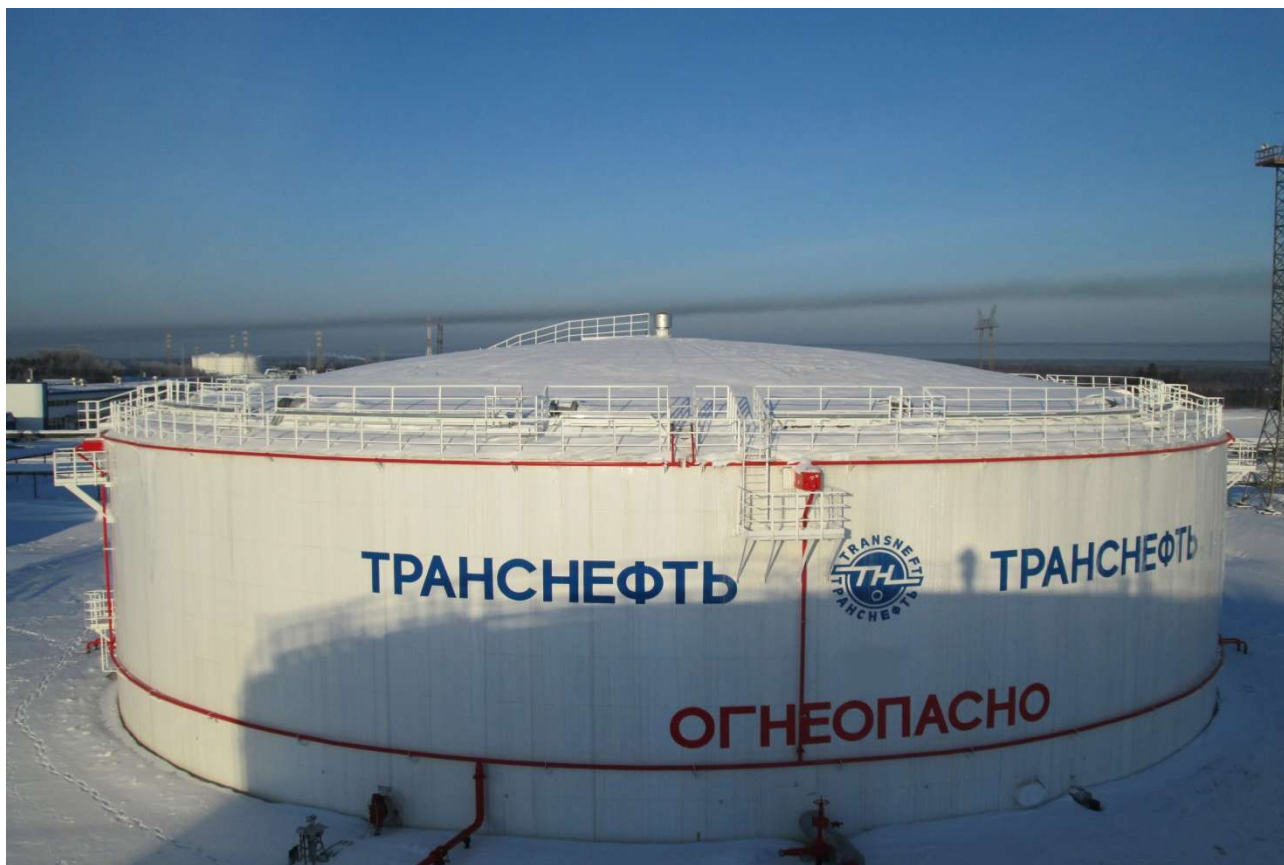


Рисунок 4 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВСП-20000



Рисунок 5 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-20000



Рисунок 6 - Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВСП-30000

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2

Наименование характеристики	Значение			
	РВС-5000 РВСП-5000	РВС-10000	РВС-20000 РВСП-20000	РВСП-30000
Номинальная вместимость, м ³	5000	10000	20000	30000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,1	±0,1	±0,1	±0,1
Средний срок службы, лет, не менее	20			
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от - 36 до + 50 от 84 до 106,7			

Знак утверждения типа
наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3

Наименование	Количество
1 Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС (РВСП)	1
2 Паспорт	1
3 Градуировочная таблица	1

Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.570-2000 ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки (с изменениями № 1 и № 2).

Основные средства поверки:

- рулетки измерительные 2-го класса точности с верхними пределами измерений 10, 20, 30 и 50 м по ГОСТ 7502-98;

- рулетки измерительные с грузом 2-го класса точности с верхними пределами измерений 10, 20 и 30 м по ГОСТ 7502-98;

- линейка измерительная металлическая с диапазоном измерений 0-500 мм по ГОСТ 427-75;

- толщиномер ультразвуковой с диапазоном измерений 0,6-30 мм и пределами допускаемой погрешности $\pm 0,1$ мм;

- штангенциркуль с диапазоном измерений 0-125 мм по ГОСТ 166-89;

- термометр с ценой деления шкалы 1 °С по ГОСТ 28498-90;

- динамометр с диапазоном измерений 0 - 100 Н по ГОСТ 13837;

- нивелир с рейкой по ГОСТ 10528;

- теодолит оптический с ценой деления микроскопа 2 (угловые секунды) по ГОСТ 10529.

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

МИ2951-2005 «ГСИ. Масса нефти. МВИ в вертикальных резервуарах в системе магистрального нефтепроводного транспорта» Регистрационный номер в Федеральном реестре ФР.1.29.2009.06637

Рекомендация. ГСИ. Масса нефтепродуктов в вертикальных стальных резервуарах. Методика выполнения измерений косвенным методом статических измерений. Регистрационный номер в Федеральном реестре ФР.1.28.2005.01611.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным стальным цилиндрическим РВС-5000, РВС-10000, РВС-20000, РВСП-5000, РВСП-20000, РВСП-30000

ГОСТ 8.470-82 «ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема жидкости».

ГОСТ 8.570-2000 ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки (с изменениями № 1 и № 2).

Техническая документация ПАО «Транснефть».

Изготовитель

Публичное акционерное общество «Транснефть» (ПАО «Транснефть»)
ИНН 7706061801
Адрес: 119180, Россия, 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: 420088, Россия, 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.

« ____ » _____ 2016 г.