

Приложение
к приказу Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «02 октября» 2020 г. № 1624

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-400, РВС-2000, РВС-5000

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-400, РВС-2000, РВС-5000 предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-400, РВС-2000, РВС-5000 основан на измерении объема нефти и нефтепродуктов в зависимости от уровня его наполнения.

Резервуары представляют собой стальной сосуд цилиндрической формы с днищем и кровлей.

Тип резервуара - наземный вертикальный сварной со стационарной кровлей без понтона (РВС).

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

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-400 с заводскими номерами 41, 42, РВС-2000 с заводскими номерами 33, 34, 35, 36, 39, 40, РВС-5000 с заводскими номерами 31, 32 расположены на территории Ноябрьской нефтебазы, ЯНАО, г. Ноябрьск, промузел ж/д ст. Ноябрьск-1.

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-400, РВС-2000, РВС-5000 представлен на рисунках 1, 2, 3.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-400



Рисунок 2 – Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-2000



Рисунок 3 – Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-5000
Пломбирование резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-400, РВС-2000, РВС-5000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РВС-400	РВС-2000	РВС-5000
Номинальная вместимость, м ³	400	2000	5000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,20		±0,10

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РВС-400	РВС-2000	РВС-5000
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 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-400	РВС-400	2 шт.
Паспорт	–	2 экз.
Градуировочная таблица	–	2 экз.
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-2000	РВС-2000	6 шт.
Паспорт	–	6 экз.
Градуировочная таблица	–	6 экз.
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-5000	РВС-5000	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:

– рулетка измерительная металлическая 2 класса точности Р100У2К, предел измерений от 0 до 100 м, регистрационный номер 51171-12;

– рулетка измерительная металлическая 2 класса точности Р30Н2Г, предел измерений от 0 до 30 м, регистрационный номер 55464-13;

– толщиномер ультразвуковой А1207, диапазон измерения от 0,8 до 30,0 мм, регистрационный номер 48244-11;

– нивелир электронный SDL30, предел допускаемой средней квадратической погрешности измерений превышений на 1 км двойного хода, 2 мм, регистрационный номер 19368-06.

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

Знак поверки наносится в свидетельство о поверке.

Сведения о методиках (методах) измерений

МИ 3538-2015 «Рекомендация. ГСИ. Масса и объем нефтепродуктов. Методика измерений в резервуарах вертикальных стальных цилиндрических косвенным методом статических измерений на объектах ПАО «Газпромнефть». Регистрационный номер ФР.1.29.2015.21897

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам РВС-400, РВС-2000, РВС-5000

Приказ Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 года «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости»

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

Изготовитель

Акционерное общество «Газпромнефть-Терминал» (АО «Газпромнефть-Терминал»)

ИНН 5406724282

Адрес: 630099, г. Новосибирск, ул. Максима Горького, д.80

Телефон: (343) 356-25-00, факс: (343) 356-25-01

E-mail: terminal@gazprom-neft.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии»

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, выдан 24.02.2015г.