ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВСП-1000

Назначение средства измерений

Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВСП-1000 предназначен для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуара вертикального стального цилиндрического РВСП-1000 основан на измерении объема нефти и нефтепродуктов в зависимости от уровня его наполнения. Резервуар представляет собой стальной сосуд цилиндрической формы с днищем и кровлей.

Тип резервуара - наземный вертикальный сварной со стационарной кровлей с понтоном (РВСП)

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

Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВСП-1000 с заводским номером 8 расположены на территории Омской нефтебазы по адресу: г. Омск, Пер. Нефтяной, д. 2

Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВСП-1000 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВСП-1000

Пломбирование резервуара вертикального стального цилиндрического РВСП-1000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
	РВСП-1000
Номинальная вместимость, $м^3$	1000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,20

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование параметра	Значения
	РВСП-1000
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

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВСП-1000	РВСП-1000	1 шт.
Паспорт	–	1 экз.
Градуировочная таблица	–	1 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 Р100УЗК, предел измерений от 0 до 100 м, рег. № 51171-12;

- рулетка измерительная металлическая 2 класса точности Р30Н2Г, предел измерений от 0 до 30 м, рег. № 55464-13;

- толщиномер ультразвуковой А1207, диапазон измерения от 0,8 до 30,0 мм, рег. № 48244–11;

- термометр цифровой малогабаритный ТЦМ 9410, зонд ТТЦ01-180, диапазон измерений от минус 50 до плюс 200 °С, рег. № 32156-06;

- нивелир электронный SDL30, предел допускаемой средней квадратической погрешности измерений превышений на 1 км двойного хода, 2 мм, рег. № 19368-06.

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 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 резервуару вертикальному стальному цилиндрическому РВСП-1000

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: +7 (343) 356-25-00
Факс: +7 (343) 356-25-01
E-mail: terminal@gazprom-neft.ru

Испытательный центр

Всероссийский научно-исследовательский институт расходометрии – филиал Федерального государственного унитарного предприятия «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологии им. Д.И. Менделеева»
(ВНИИР – филиал ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»)
Адрес: 420088, РТ, г. Казань, ул. 2-ая Азинская д. 7а
Телефон: +7 (843) 272-70-62
Факс: +7 (843) 272-00-32
E-mail: office@vniir.org

Аттестат аккредитации ВНИИР – филиала ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» 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 А.В. Кулешов

М.п. « ___ » _____ 2020 г.