

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-3000

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-3000 предназначены для измерений объема сырой нефти, нефти по ГОСТ Р 51858-2002, топлива дизельного, а также приема, хранения и отпуска сырой нефти, нефти по ГОСТ Р 51858-2002, топлива дизельного при учетных и технологических операциях.

Описание средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-3000 представляет собой металлические сосуды в форме вертикального цилиндра с плоским днищем и стационарной кровлей, оборудованные приемно-раздаточными устройствами и люками, по расположению являются наземными.

Заполнение и выдача сырой нефти, нефти по ГОСТ Р 51858-2002, топлива дизельного (далее - рабочей среды) осуществляется через приемно-раздаточные устройства, расположенные в нижней части резервуара.

Принцип действия резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-3000 основан на измерении объема сырой нефти, нефти по ГОСТ Р 51858-2002, топлива дизельного в зависимости от уровня его наполнения.

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-3000 с заводскими номерами с 1 по 10 расположены на территории резервуарного парка хранения нефти, К-219, Курумбинское месторождение ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», Эвенкийский муниципальный район, Красноярский Край, РФ.

Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-3000 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-3000

Пломбирование резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-3000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	3000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,20

Таблица 2 - Основные технические характеристики.

Наименование характеристики	Значение
Рабочая среда	сырая нефть, нефть по ГОСТ Р 51858-2002, топливо дизельное
Габаритные размеры, мм, не более	
- высота	13160
- диаметр	18990
Средний срок службы, лет	30
Средняя наработка на отказ, ч	100000
Условия эксплуатации:	
- температура окружающей среды, °С	от -57 до +40
- атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

Наименование и условные обозначения	Обозначение	Количество
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	РВС-3000	10 шт.
Паспорт	-	10 экз.
Градуировочная таблица	-	10 экз.

Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка металлическая измерительная ТС30/5 2 класса точности (Регистрационный № 22003-07);

- рулетка измерительная металлическая 2 класса точности Р20У2Г с грузом (Регистрационный № 55464-13);

- линейка измерительная металлическая с диапазоном измерений от 0 до 500 мм (Регистрационный № 20048-05);

- толщиномер ультразвуковой УТ-93П с диапазоном измерений 0,6-30 мм и пределами допускаемой погрешности ±0,1 мм (Регистрационный № 10479-98);

- термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-4 №2 (Регистрационный № 303-91);

- нивелир НИ-3 (Регистрационный № 24130-02);

- штангенциркуль ШЦ-II с диапазоном измерений от 0 до 250 мм и пределами допускаемой абсолютной погрешности ±0,05 мм (Регистрационный № 22088-01).

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемого резервуара с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке резервуара и в градуировочной таблице на листах в местах подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ Р 8.595-2004 «ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений».

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам вертикальным стальным цилиндрическим РВС-3000

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

ГОСТ Р 8.595-2004 ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений

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

Изготовитель

Областное государственное унитарное предприятие «Нефтебаза «Красный Яр»
(ГУП «Нефтебаза «Красный Яр»)
ИНН 5433108317
Адрес: 630533, Новосибирская обл., Новосибирский р-н, п. Красный Яр
Телефон/факс: +7 (383) 303-00-00/+7 (383) 294-22-47

Заявитель

Уфимское наладочное управление Акционерного общества «Нефтеавтоматика»
(УНУ АО «Нефтеавтоматика»)
ИНН 0278005403
Адрес: 450511, РБ, Уфимский район, д. Мударисово, ул. Нефтеавтоматики, д. 1
Телефон/факс: +7 (347) 262-15-84/+7 (347) 281-22-14
E-mail: unu@nefteavtomatika.ru

Испытательный центр

Акционерное общество «Нефтеавтоматика»
Адрес: 420029, РТ, г. Казань, ул. Журналистов, д.2а
Телефон/факс: +7 (843) 295-30-47; 295-30-96
E-mail: gnmc@nefteavtomatika.ru

Аттестат аккредитации АО «Нефтеавтоматика» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311366 от 09.10.2015 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« ___ » _____ 2018 г.