



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

RU.E.29.006.A № 49426

Срок действия бессрочный

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000

ЗАВОДСКИЕ НОМЕРА **02, 03**

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

**Открытое акционерное общество "Саханефтегазсбыт", г.Якутск,
Республика Саха**

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № **52343-12**

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ

ГОСТ 8.570-2000

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ **5 лет**

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по
техническому регулированию и метрологии от **29 декабря 2012 г. № 1246**

Описание типа средств измерений является обязательным приложением
к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства

Ф.В.Булыгин

"....." 201 г.

Серия СИ

№ 008156

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 предназначены для измерения объема нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 представляют собой металлические сосуды в форме вертикальных цилиндров с плоскими днищами и стационарной кровлей, оборудованные приемно-раздаточными устройствами и люками.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 являются по принципу действия закрытыми, по расположению - наземными.

Заполнение и выдача продукта осуществляется через приемно-раздаточные устройства, расположенные в нижней части резервуара.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-2000 с заводскими номерами 02 и 03 расположены в поселке Амга



Рисунок 1 – Общий вид резервуара 02



Рисунок 2 – Общий вид резервуара 03

Метрологические и технические характеристики

Номинальная вместимость, м ³	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, %	± 0,2
Высота стенки резервуара не более, мм	12 000
Внутренний диаметр резервуара не более, мм	15 180
Условия эксплуатации:	
- температура окружающей среды, °С	от минус 55 до плюс 40
- атмосферное давление, кПа	от 84 до 106,7
- относительная влажность окружающей среды при T=35 °С, %, не более	98
Средний срок службы лет, не менее	20

Знак утверждения типа

наносят на металлическую табличку, закрепленную на горловине резервуара методом штамповки, и на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплектность поставки резервуара представлена в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Обозначение	Количество	Примечание
1	Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС.	РВС-2000	1 шт.	
2	Паспорт	РВС-2000.РСХ-XXXX ПС	1 экз.	
3	Градуировочная таблица		1 экз.	

Поверка

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

Основное поверочное оборудование:

- рулетки измерительные 2-го класса точности с верхним пределом измерений 10,20,30 и 50 м.
- рулетки измерительные с грузом 2-го класса точности с верхним пределом измерений 10,20, и 30 м.
- линейка измерительная металлическая с диапазоном измерений 0 – 500 мм
- отвес с грузом каретки
- каретка измерительная
- штангенциркуль с диапазоном измерений: от 0 до 125 мм; от 0 до 150 мм; от 150 до 500 мм

Сведения о методах измерений

Сведения о методах измерений отсутствуют.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-2000

ГОСТ 8.470-82 «Государственная поверочная схема для средств измерения объема жидкости»

ГОСТ 31385-2008 «Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия»;

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

ГОСТ Р 52910-2008 «Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия»

Техническая документация ОАО «Саханефтегазсбыт»

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

- осуществление торговли и товарообменных операций.

Изготовитель

Открытое акционерное общество «Саханефтегазсбыт», юридический и почтовый адрес: 677000, Республика Саха, г. Якутск, ул. Чиряева, д. 3, тлп.: 135142 «НЕФТЬ», тел.(4112) 45-25-34; факс (4112) 45-30-06, электронная почта: oil@sakha.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходометрии». Регистрационный номер №30006-09. Юридический адрес: 420088 г. Казань, ул.2-я Азинская, 7А, телефон (843) 272-70-62, факс (843) 272-00-32, электронная почта: vniirpr@bk.ru.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

Ф.В.Булыгин

М.П. «____» _____ 20 ____ г.