

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-3000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-3000 предназначены для измерения объема нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Определение объема находящегося в резервуаре продукта производится путем измерения уровня наполнения, далее сопоставления измеренного значения с данными градуировочной таблицы, разработанной и утвержденной в установленном порядке.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-3000 представляют собой металлические сосуды в форме вертикально стоящих цилиндров с плоским нижним и коническим верхним днищами, горловинами и люками.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-3000 являются по принципу действия закрытыми, по расположению – наземными.

Заполнение резервуаров продуктом осуществляется через входной патрубок, расположенный в нижней части резервуара, а выдача продукта осуществляется через выходные патрубки расположенные также в нижней части резервуара.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-3000 с заводскими номерами 32 и 33 расположены в городе Олекминск.





Метрологические и технические характеристики

Наименование параметра	PBC-3000	
	№ 32	№ 33
Номинальная вместимость, м ³	3000	
Пределы допускаемой относительной погрешности резервуара при измерении вместимости, %	± 0,20	
Базовая высота резервуара, м	12427	12423
Вместимость мертвого пространства, м ³	59,582	60,134
Высота мертвого пространства, мм	212	214
Вместимость резервуара на уровне 11930 мм, м ³	3353,982	3353,444
Температура измеряемой среды, °C	от минус 55 до плюс 40	
Высота стенки резервуара, мм	11933	11930
Длина окружности первого пояса, мм	59517	59512
Средний срок службы резервуара, лет, не менее	20	

Условия эксплуатации:

- температура окружающей среды, °C от минус 55 до плюс 40
 - атмосферное давление, кПа от 84 до 106,7
 - влажность окружающей среды при T=35 °C, %, не более 98
- Базовые высоты резервуаров не должны изменяться в течении года более чем на ± 0,1%

Знак утверждения типа

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

Комплектность средства измерений

№ п/п	Наименование	Количество	Обозначение
1	Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	2 шт.	PBC-3000
2	Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт	2 экз.	PBC-3000.PCO-0032 ПС PBC-3000.PCO-0033 ПС
3	Градуировочная таблица	2 экз.	

Проверка

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

Средства поверки:

- рулетки измерительные 2-го класса точности с верхними пределами измерений 10, 20, 30 и 50 м по ГОСТ 7502;
- рулетки измерительные с грузом 2-го класса точности с верхними пределами измерений 10, 20 и 30 м по ГОСТ 7502;
- штангенциркуль с диапазоном измерений 0-250 мм по ГОСТ 166.
- термометр с ценой деления 1 °C по ГОСТ 28498;
- нивелир с рейкой по ГОСТ 10528;

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

1. ГОСТ Р 52910-2008 «Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия»;
2. ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки»;
3. Техническая документация ОАО «Саханефтегазсбыт».

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

- выполнение государственных учетных операций.

Изготовитель

Открытое акционерное общество «Саханефтегазсбыт» (ОАО «Саханефтегазсбыт»), 677000, Республика Саха, г. Якутск, ул. Чиряева, д. 3, тел.: (4112) 45-25-34, факс: (4112) 45-30-06, e-mail: oil@sakha.ru.

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходометрии» (ФГУП «ВНИИР»), 420088 г. Казань, ул. 2-я Азинская, 7А. Тел.(843)272-70-62 Факс 272-00-32 e-mail: vniiirpr@bk.ru. Регистрационный номер 30006-09.

Заместитель

Руководителя Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии



В.Н. Крутиков

«05» 05 2011 г.