

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-700, РВС-2000, РВС-3000

### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-700, РВС-2000, РВС-3000 предназначены для измерения объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

### Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные вертикальные цилиндрические, номинальной вместимостью 700 м<sup>3</sup>, 2000 м<sup>3</sup>, 3000 м<sup>3</sup>.

Резервуары представляют собой стальную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки, днища и крыши.

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

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-700 (№ 25), РВС-2000 (№№ 8, 13, 22, 23, 24), РВС-3000 (№№ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 9, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 28, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47) расположены на нефтебазе «Нижнеянская нефтебаза» АО «Саханефтегазсбыт», Республика Саха (Якутия), Усть-Янский район, п. Нижнеянск.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-700, РВС-2000, РВС-3000 представлен на рисунках: 1, 2, 3.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС-700

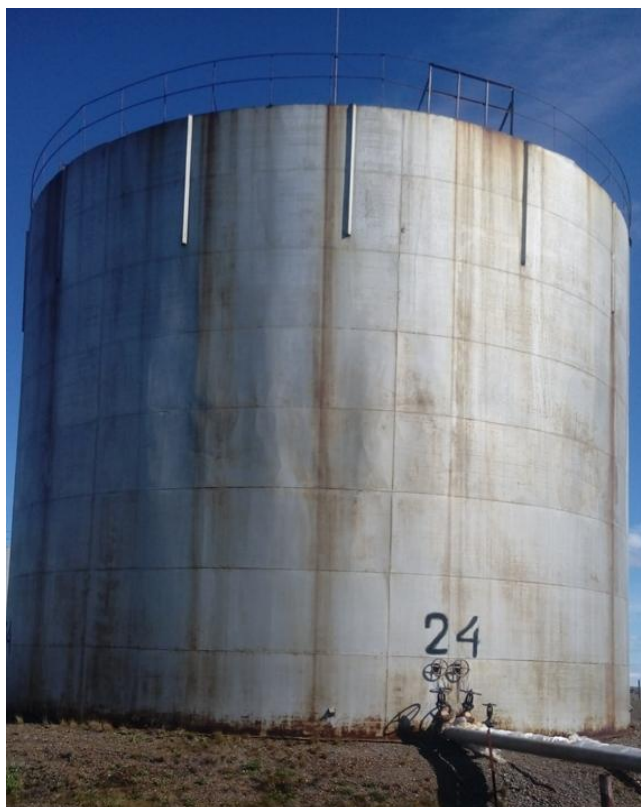


Рисунок 2 - Общий вид резервуара РВС-2000



Рисунок 3 - Общий вид резервуара РВС-3000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-700, РВС-2000, РВС-3000 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РВС-700	РВС-2000	РВС-3000
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	700	2000	3000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,20		

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РВС-700	РВС-2000	РВС-3000
Условия эксплуатации:			
Температура окружающего воздуха, °С	- 40 до +40		
Атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7		
Средний срок службы, лет, не менее	30		

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-700	1 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт	РВС-700	1 экз.
Градуировочная таблица		1 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-2000	5 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт	РВС-2000	5 экз.
Градуировочная таблица		5 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-3000	32 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт	РВС-3000	32 экз.
Градуировочная таблица		32 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 Р30Н2Г, с верхним пределом измерений 30 м (регистрационный номер 55464-13);
- рулетка измерительная металлическая типа Р20У2К, с верхним пределом измерений 20 м (регистрационный номер 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой А1207 (регистрационный номер 48244-11);
- нивелир электронный SDL30 (регистрационный номер 19368-06).

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

Знак поверки наносится в свидетельстве о поверке и в градуировочной таблице резервуара в месте подписи поверителя.

**Сведения о методиках (методах) измерений**  
отсутствуют.

**Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-700, РВС-2000, РВС-3000**

ГОСТ 31385-2016 Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия

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

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

**Изготовитель**

Акционерное общество «Саханефтегазсбыт» (АО «Саханефтегазсбыт»)

ИНН 1435115270

Адрес: 677000, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Чиряева, д.3

Телефон/факс: +7 (4112)45-25-34/ (4112)45-30-06

**Испытательный центр**

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

Адрес: 420088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская 7А

Телефон: +7 (843) 272-70-62

Факс +7 (843) 272-00-32

E-mail: [office@vniir.org](mailto:office@vniir.org)

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИР» 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

С.С. Голубев

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2018 г.