

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000

#### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000 предназначены для измерений объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

#### Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные вертикальные цилиндрические, номинальной вместимостью 1000 м<sup>3</sup>.

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

Цилиндрические стенки резервуаров включают в себя восемь цельносварных поясов полистовой сборки.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000 с заводскими номерами 56, 57 расположены на территории УПНГ ЦППН-4 УПСВ-8 «Южно-Черемшанское» месторождение Томской области ОАО «Томскнефть» ВНК.

Общий вид резервуаров представлен на рисунках 1 и 2.



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров РВС-1000

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

#### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	1000
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений вместимости (геометрический метод), %	±0,20

Таблица 2 - Основные технические характеристики резервуаров

Наименование характеристики	Значение
Средний срок службы, лет, не менее	20
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - атмосферное давление, кПа	от -40 до +50 от 84,0 до 106,7

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта печатным способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средств измерений

Наименование	Обозначение	Количество.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-1000	2 шт.
Паспорт стального вертикального цилиндрического резервуара	-	2 экз.
Градуировочная таблица	-	2 экз.

### Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая с грузом РНГ (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 43611-10 (далее - регистрационный номер), диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2;
- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности Р20Н2К (регистрационный номер 46391-11), диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2.
- толщиномер ультразвуковой УТ-301 (регистрационный номер 29134-05), диапазон измерений от 0,5 до 300,0 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности при измерении толщины  $\pm 0,1$  мм;
- штангенциркуль 156 (регистрационный номер 11333-88), диапазон измерений от 0 до 400 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности  $\pm 0,02$  мм;
- линейка измерительная металлическая (регистрационный номер 96-70), диапазон измерений от 0 до 500 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности  $\pm 0,2$  мм;
- нивелир с компенсатором DSZ3 (регистрационный номер 29722-05), диапазон измерений от 0 до 360°, средняя квадратическая погрешность измерения превышения на 1 км двойного хода не более 2,5 мм.

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и на градуировочную таблицу.

### Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ Р 8.903-2015 ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Методики (методы) измерений.

### Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-1000

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

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

**Изготовитель**

Открытое акционерное общество «Нефтебаза «Красный Яр»  
(ОАО «Нефтебаза «Красный Яр»)  
ИНН: 5433162963  
Адрес: 630533, Новосибирская область, Новосибирский район, п. Красный Яр  
Телефон: 8 (38330) 30000; факс: 8 (38329) 42247  
E-mail: [info@rezervuar.ru](mailto:info@rezervuar.ru)  
Web-сайт: [www.rezervuar.ru](http://www.rezervuar.ru)

**Заявитель**

Открытое акционерное общество «Томскнефть» Восточной нефтяной компании  
(ОАО «Томскнефть» ВНК)  
Адрес: 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, д. 23  
Телефон: 8 (38259) 63231; факс: 8 (38259) 63122  
E-mail: [depmetrology@tn.rosneft.ru](mailto:depmetrology@tn.rosneft.ru)

**Испытательный центр**

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Томской области» (ФБУ «Томский ЦСМ»)  
Адрес: 634012, Томская область, г. Томск, ул. Косарева, д. 17а  
Телефон: 8 (3822) 55-44-86; факс: 8 (3822) 56-19-61  
Web-сайт: [tomskcsm.ru](http://tomskcsm.ru)  
E-mail: [tomsk@tcsms.tomsk.ru](mailto:tomsk@tcsms.tomsk.ru)

Аттестат аккредитации ФБУ «Томский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30113-13 от 03.06.2013 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п. « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2018 г.