

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-3000

#### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-3000 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 3000 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-3000 (№ 3, 4) расположены на территории УПНиГ ЦППН-3 УПН «Лугинецкое» месторождение Томской области ОАО «Томскнефть» ВНК.

Общий вид резервуаров представлен на рисунках 1 и 2.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС-3000 № 3



Рисунок 2 - Общий вид резервуара РВС-3000 № 4

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-3000 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

#### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	3000
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-3000	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 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-3000

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 «Новокузнецкий завод резервуарных металлоконструкций имени Н.Е. Крюкова» (ОАО «НЗРМК имени Н.Е. Крюкова»)  
ИНН 4221002780  
Адрес: 654034, Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Некрасова, д. 28  
Телефон: 8 (38433) 56699, факс: 8 (38433) 56682  
E-mail: [mrk@nzrmk.ru](mailto:mrk@nzrmk.ru)  
Web-сайт: [www.nzrmk.ru](http://www.nzrmk.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.