

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-5000

#### Назначение средства измерений

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-5000 предназначен для измерений объема нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

#### Описание средства измерений

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-5000 (далее – резервуар) представляет собой стальную вертикальную конструкцию цилиндрической формы с днищем и крышей.

Резервуар РВС-5000 (заводской номер 20) расположен в Томской области, поселок Пионерный, ЦППН-4 УПН-2 АО «Томскнефть» ВНК.

Общий вид резервуара представлен на рисунках 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара

Пломбирование резервуара не предусмотрено.

#### Программное обеспечение

отсутствует.

#### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	5000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	± 0,10

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Средний срок службы, лет, не менее	20
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С	от –50 до +50

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара печатным способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средств измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-5000	-	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.

### Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая с грузом РНГ, Р20Н2Г (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (далее – регистрационный номер) 51171-12), диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2;
- рулетка измерительная металлическая 2-го класса, Р20Н2К (регистрационный номер 46391-11), диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2;
- толщиномер ультразвуковой УТ-93П (регистрационный номер 10479-98), диапазон измерений от 0,6 до 30,0 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 градуировочную таблицу.

### Сведения о методиках (методах) измерений

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

### Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуару стальному вертикальному цилиндрическому РВС-5000

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 7 февраля 2018 г. № 256 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости»

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

**Изготовитель**

Акционерное общество «Новокузнецкий завод резервуарных металлоконструкций имени Н.Е. Крюкова» (АО «НЗРМК им. Н.Е. Крюкова») (Резервуар изготовлен в 1984 г. Новокузнецким заводом резервуарных металлоконструкций)

ИНН: 4221002780

Адрес: 654033, Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Некрасова, дом 28

Телефон: (3843) 35-66-99

Факс: (3843) 35-66-82

Web-сайт: [nzrmk.ru](http://nzrmk.ru)

E-mail: [mrk@nzrmk.ru](mailto:mrk@nzrmk.ru)

**Заявитель**

Акционерное общество «Томскнефть» Восточной нефтяной компании (АО «Томскнефть» ВНК)

ИНН: 7022000310

Адрес: 636780, Томская обл., г. Стрежевой, ул. Буровиков, д. 23

Телефон: (38259) 6-32-31

Факс: (38259) 6-31-22

Web-сайт: [tomskneft.ru](http://tomskneft.ru)

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, г. Томск, ул. Косарева, д.17а

Телефон: (3822) 55-44-86

Факс: (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

А.В. Кулешов

М.п. « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2020 г.