

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные РВС-5000

#### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные РВС-5000 предназначены для измерения объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

#### Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные, номинальной вместимостью 5000 м<sup>3</sup>.

Резервуары представляют собой стальную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки с наружной теплоизоляцией, конического днища и стационарной крыши.

Цилиндрическая стенка резервуара включает в себя десять цельносварных поясов полистовой сборки.

Фундамент - ростверк, свайное поле.

Резервуары РВС-5000 расположены:

- заводские №№ 1, 3, 5(1Д), 6(2Д) - УПН «Колва», Колвинское нефтяное месторождение, Ненецкий автономный округ;

- заводской № 4 - резервуарный парк терминала «Харьяга», Ненецкий автономный округ, п. Харьяга.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических теплоизолированных РВС-5000 приведен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров РВС-5000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических теплоизолированных РВС-5000 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 резервуара, %	±0,25

Таблица 2 - Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - атмосферное давление, кПа	от -55 до +50 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 теплоизолированный	РВС-5000	5 шт.
Паспорт		5 экз.
Градуировочная таблица		5 экз.

## Поверка

осуществляется по документу РМГ 105-2010 «Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные. Методика поверки геометрическим методом».

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая с грузом Р30Н2Г 2-го класса точности, с верхним пределом измерений 30 м (регистрационный номер 55464-13);
- рулетка измерительная металлическая Р100У2К, с верхним пределом измерений 100 м (регистрационный номер 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой А1207 (регистрационный номер 48244-11);
- нивелир электронный SDL30 (регистрационный номер 51740-12);
- теодолит 3Т2КП (регистрационный номер 19762-00).

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых средств измерений 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 теплоизолированным РВС-5000**

Приказ Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 года «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 31385-2016 Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия

РМГ 105-2010 Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные. Методика поверки геометрическим методом

**Изготовитель**

Общество с ограниченной ответственностью «РМК Инжиниринг»  
(ООО «РМК Инжиниринг»)

ИНН 6452924739

Адрес: 410005, Саратовская обл., г. Саратов, ул. Большая Садовая, д. 239

**Заявитель**

Акционерное общество «ННК - Печоранефть» (АО «ННК - Печоранефть»)  
ИНН 1105004639

Адрес: 166000, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. им. В.И. Ленина, д. 23А,  
кв.17

Телефон: +7 (82144) 2-93-50, факс: +7 (82144) 2-91-50

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

E-mail: [pn.secretary@oilgazholding.ru](mailto:pn.secretary@oilgazholding.ru)

**Испытательный центр**

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходометрии» (ФГУП «ВНИИР»)

Адрес: 420088, Республика Татарстан, г. Казань, ул. 2-я Азинская, д. 7 А

Телефон: +7 (843) 272-70-62, факс: +7 (843) 272-00-32

Web-сайт: [www.vniir.org](http://www.vniir.org)

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

А.В. Кулешов

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 г.