

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные РВС-2000, РВС-5000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные РВС-2000, РВС-5000 предназначены для измерения объема нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные, номинальной вместимостью 2000 м³, 5000 м³.

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

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

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные РВС-2000 с заводским номером К722С, РВС-5000 с заводским номером 5 расположены на площадке склада жидкого топлива АО «ННК-Гаваньбункер», 682800, Россия, Хабаровский край, г. Советская Гавань, ул. Набережная, 31 А.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических теплоизолированных РВС-2000, РВС-5000 представлен на рисунках 1, 2.

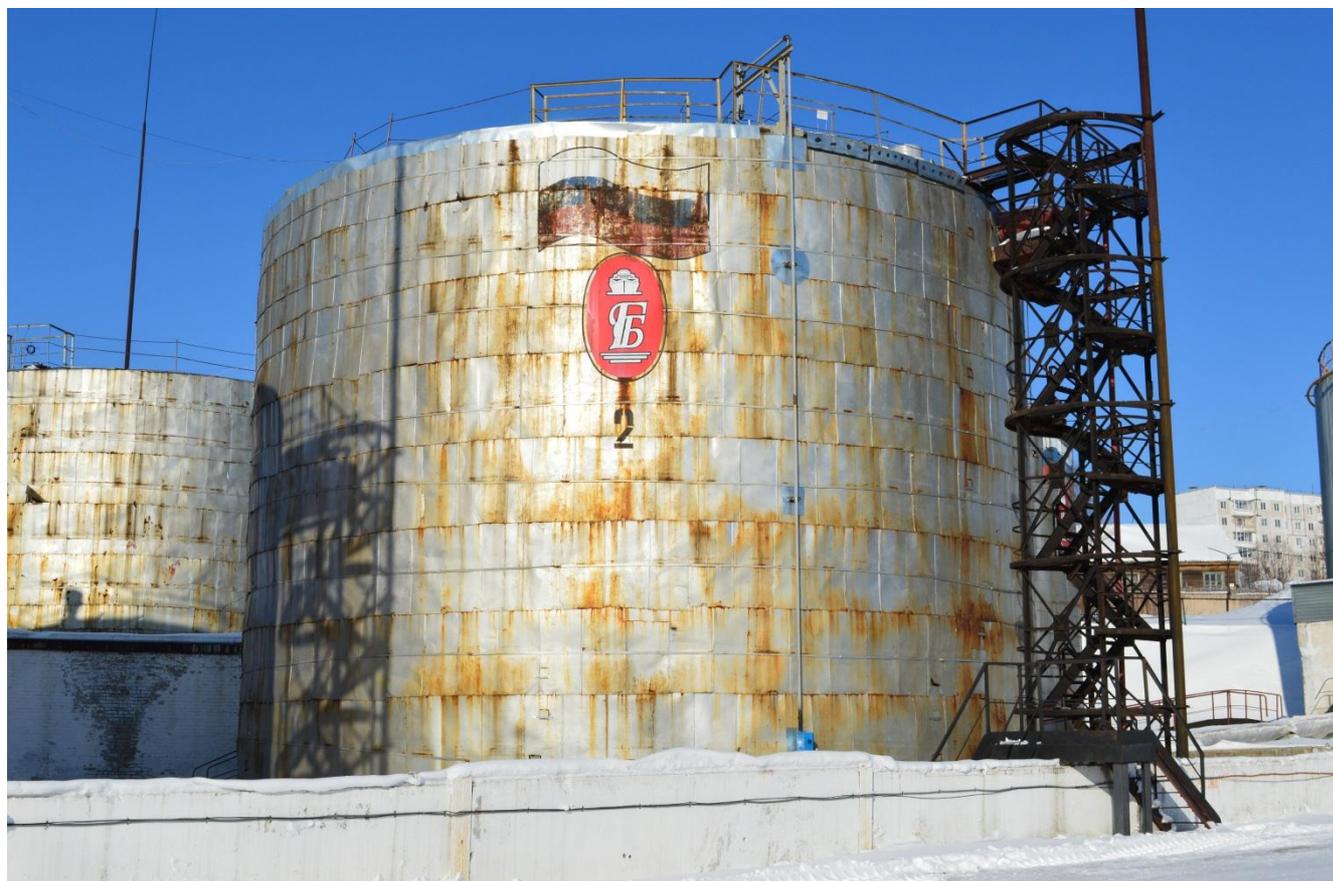


Рисунок 1 - Общий вид резервуара РВС-2000



Рисунок 2 - Общий вид резервуара РВС-5000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических теплоизолированных РВС-2000, РВС-5000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РВС-2000	РВС-5000
Номинальная вместимость, м ³	2000	5000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,20	±0,10

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РВС-2000	РВС-5000
Условия эксплуатации:		
Температура окружающего воздуха, °С	от -50 до +50	
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 теплоизолированный	РВС-2000	1 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический теплоизолированный. Паспорт	РВС-2000	1 экз.
Градуировочная таблица		1 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический теплоизолированный	РВС-5000	1 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический теплоизолированный. Паспорт	РВС-5000	1 экз.
Градуировочная таблица		1 экз.
Методика поверки	МП 0796-7-2018	1 экз.

Поверка

осуществляется по документу МП 0796-7-2018 Инструкция. ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные РВС-2000, РВС-5000. Методика поверки, утвержденному ФГУП «ВНИИР» 28 мая 2018 г.

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);
- тахеометр электронный Leica FlexLine TS02 plus (регистрационный номер 65933-16).

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 теплоизолированным РВС-2000, РВС-5000

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

Приказ Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 г. 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.

Изготовитель

Областное государственное унитарное предприятие «Нефтебаза «Красный Яр»
(ГУП «Нефтебаза «Красный Яр»)

ИНН 5433108317

Адрес: 630533, Новосибирская обл., Новосибирский район, п. Красный Яр

Заявитель

Акционерное общество «ННК-Гаваньбункер» (АО «ННК-Гаваньбункер»)
ИНН 2704012736
Юридический адрес: 682800, Хабаровский край, г. Советская Гавань, ул. Набережная, 31 А
Почтовый адрес: 682848, Хабаровский край, г. Советско-Гаванский район, р.п. Лососина,
ул. Ростовская, 1Б

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии» (ФГУП «ВНИИР»)
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
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. « ____ » _____ 2018 г.