

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «1» ноября 2021 г. № 2455

Регистрационный № 83568-21

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные РВС-2000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные РВС-2000 (далее – резервуары) предназначены для измерения объема нефти и нефтеконденсатной смеси, а также для их хранения, приема и отпуска.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на измерении объема нефти и нефтеконденсатной смеси в зависимости от уровня его наполнения.

Резервуары представляют собой металлические сосуды в форме вертикального цилиндра с наружной теплоизоляцией, со стационарной крышей. На боковых стенках и крышах предусмотрены люки-лазы для обслуживания резервуаров, а также монтажные и замерные люки. Днища резервуаров металлические. Резервуары снабжены лестницами для доступа на крыши.

Резервуары РВС-2000 зав. №№ Р-100.01, Р-100.02 расположены на территории нефтеперекачивающей станции «Уренгойская», по адресу Ямало-Ненецкий автономный округ, Тюменская область, г. Новый Уренгой. Заводской номер наносится типографским способом в паспорт резервуара и ударным способом на металлический шильдик резервуара.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических теплоизолированных РВС-2000 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических теплоизолированных РВС-2000

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

Знак поверки наносится на свидетельства о поверке и градуировочные таблицы.

Программное обеспечение
отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, %	±0,25

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - Температура окружающей среды при эксплуатации, °С - Атмосферное давление, кПа	от - 56 до + 34 от 84,0 до 106,7
Срок службы, лет, не менее	30

Знак утверждения типа
наносится на титульный лист паспорта резервуара методом печати.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование и условные обозначения	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический теплоизолированный РВС-2000	РВС-2000	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений
приведены в разделе 8 паспорта

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим теплоизолированным РВС-2000

Приказ Росстандарта № 256 от 07.02.2018г. «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расхода жидкости»

Изготовитель

Акционерное общество «Самарский завод котельно-вспомогательного оборудования и трубопроводов» (АО «СЗ КВОиТ»)

ИНН 6318116093

Адрес: 443022, г. Самара, проезд Мальцева, д.1

Тел.: +7(846) 979-96-03

Факс: +7(846) 979-96-02

E-mail: kvoit@samaramail.ru

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром инвест»
(ООО «Газпром инвест»)

ИНН 7810483334

Адрес: 196210, г. Санкт-Петербург, ул. Стартовая, д. 6, литер Д

Тел.: +7(812)455-17-00

E-mail: office@invest.gazprom.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы» (ФГУП «ВНИИМС»)

Адрес: 119361, г. Москва, ул. Озерная, д. 46

Тел.: +7(495)437-55-77

Факс: +7(495)437-56-66

Web-сайт: www.vniims.ru

E-mail: office@vniims.ru

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИМС» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30004-13 от 29.03.2018 г.

