

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «20» декабря 2021 г. № 2947

Регистрационный № 84156-21

Лист № 1
Всего листов 3

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-3000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-3000 предназначены для измерения объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-3000 (далее – резервуары) основан на измерении объема нефти и нефтепродуктов в зависимости от уровня их наполнения.

Резервуары представляют собой наземные вертикально расположенные стальные конструкции, состоящие из цилиндрической стенки, днища и стационарной крыши.

Тип резервуаров – стальные вертикальные цилиндрические, номинальной вместимости 3000 м³.

Цилиндрические стенки резервуаров включают в себя восемь сварных поясов.

Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемно-раздаточные патрубки, расположенные в нижней части резервуаров.

Резервуары оснащены лестницами, огражденными площадками и люками на крыше, люками-лазами в нижней части стенок резервуаров.

Заводские номера резервуаров нанесены аэрографическим способом на цилиндрические стенки резервуаров и типографским способом в паспорта резервуаров.

Резервуары с заводскими номерами 67, 68 расположены на территории ПСП «Головные», ООО «ЗН Север» по адресу: Российская Федерация, Республика Коми, Усинский район, п. Головные Сооружения.

Общий вид резервуаров приведен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-3000

Пломбирование резервуаров не предусмотрено. Знак поверки наносится на свидетельства о поверке и градуировочные таблицы резервуаров.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Метрологические и основные технические характеристики резервуаров представлены в таблицах 1 и 2.

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	3000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,20

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: – температура окружающей среды, °С – атмосферное давление, кПа	от -50 до +50 от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет	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	РВС-3000	1 шт.
Паспорт	–	1 экз.
Градуировочная таблица	–	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 3 «Методика (метод) измерений» паспорта.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-3000

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»

Изготовитель

Областное Государственное унитарное предприятие «Нефтебаза «Красный Яр»
(ГУП «Нефтебаза «Красный Яр»)
ИНН 5433108317
Адрес: 630533, Новосибирская обл., Новосибирский р-н, п. Красный Яр

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью Центр Метрологии «СТП»
(ООО ЦМ «СТП»)
Адрес: 420107, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Казань,
ул. Петербургская, д. 50, корп. 5, офис 7
Телефон: (843) 214-20-98, факс: (843) 227-40-10
E-mail: office@ooostp.ru
Web-сайт: <http://www.ooostp.ru>
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц
ООО ЦМ «СТП» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа
№ RA.RU.311229 от 30.07.2015 г.

