

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «12» декабря 2022 г. № 3141

Регистрационный № 87589-22

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-3000

Назначение средства измерений

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-3000 (далее – резервуар) предназначен для измерений объема (вместимости) при приеме, хранении и отпуске товарной нефти.

Описание средства измерений

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-3000 представляет собой стальную вертикальную конструкцию цилиндрической формы с днищем и крышей. Расположение резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-3000 – наземное. В верхней части резервуара предусмотрены площадки, предназначенные для удобства и безопасности перемещения обслуживающего персонала. По периметру верхней части резервуара установлены секции ограждения.

Принцип действия резервуара основан на заполнении его товарной нефтью до произвольных уровней, соответствующих определенным объемам (вместимостям), приведенным в градуировочной таблице резервуара.

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-3000 (заводской номер 2) расположен в Томской области, ПСП «Медведево» ЦППН-7.

Внешний вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-3000 представлен на рисунке 1.

Фотографии замерных люков резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-3000 представлены на рисунке 2.



Рисунок 1 – Внешний вид резервуара стального вертикального цилиндрического PBC-3000



Рисунок 2 – Замерные люки резервуара стального вертикального цилиндрического PBC-3000

Пломбирование резервуара стального вертикального цилиндрического PBC-3000 не предусмотрено.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и в градуировочную таблицу.

Заводской номер в виде цифрового обозначения, состоящего из одной арабской цифры, нанесен в паспорт на резервуар типографическим способом и аэрографическим способом на цилиндрические стенки резервуара.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	3000
Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении вместимости резервуара геометрическим методом, %	±0,20

Таблица 2 – Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Измеряемая среда	товарная нефть
Условия эксплуатации: – температура окружающего воздуха, °С	от -50 до +50

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографическим способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность резервуара

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-3000	1 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-3000 Паспорт	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в паспорте (раздел 5 «Заметки по эксплуатации»).

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуару стальному вертикальному цилиндрическому РВС-3000

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26 сентября 2022 г. № 2356 «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» .

Правообладатель

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

ИНН: 7022000310

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

Изготовитель

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

ИНН: 7022000310

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

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Томской области»
(ФБУ «Томский ЦСМ»)

ИНН 7018002587

Адрес: Россия, 634012, Томская область, г. Томск, ул. Косарева, д. 17а
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № 30113-13.

