

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «16» января 2024 г. № 67

Регистрационный № 91005-24

Лист № 1
Всего листов 5

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные цилиндрические стальные с понтоном РВСп

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные цилиндрические стальные с понтоном РВСп предназначены для измерений объема (емкости) при приеме, хранении и отпуске нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары вертикальные цилиндрические стальные с понтоном РВСп (далее – резервуары) изготовлены в следующих модификациях: РВСп-400, РВСп-3000 и предназначены для измерений объема (емкости) при приеме, хранении и отпуске нефтепродуктов.

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтепродуктами до произвольного уровня, соответствующего объему нефтепродуктов, согласно градуировочной таблице резервуара.

Резервуары представляют собой вертикальные цилиндрические стальные конструкции цилиндрической формы с днищем, крышей и понтоном. Резервуары оборудованы приемораздаточными устройствами и люками. Заполнение и выдача нефтепродуктов осуществляется через приемораздаточные устройства.

Резервуары вертикальные цилиндрические стальные с понтоном РВСп-400 с заводскими номерами 21171 поз.9, 21171 поз.10, РВСп-3000 с заводскими 21170 поз.1, 21170 поз.2, 21170 поз.3, 21170 поз.4, 21170 поз.5, 21170 поз.6, 21170 поз.7, 21170 поз.8, 21170 поз.11, 21170 поз.12, 21170 поз.13, расположены на территории ООО «Газпромнефть-Терминал», Кемеровская нефтебаза, г. Кемерово, ул. Пригородная 8.

Фотографии общего вида резервуаров вертикальных цилиндрических стальных с понтоном РВСп, горловин и заводских номеров представлен на рисунках 1, 2 и 3.

Знаки поверки наносятся в свидетельство о поверке (при наличии) и в градуировочные таблицы резервуаров. Заводские номера в виде буквенно-цифрового обозначения, состоящие из арабских цифр и русских букв, нанесены на металлическую табличку, расположенную на стенках резервуаров, аэрографическим способом (обеспечивающим идентификацию, возможность прочтения и сохранность в процессе эксплуатации резервуара) и в технические формуляры на резервуары типографическим способом.

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.



Рисунок 1 – Фотографии общего вида резервуаров вертикальных цилиндрических стальных с понтоном РВСп-400, горловин и заводских номеров



Рисунок 2 – Фотография общего вида резервуаров вертикальных цилиндрических стальных с понтоном РВСп-3000



Рисунок 3 – Фотографии общего вида горловин и заводских номеров резервуаров вертикальных цилиндрических стальных с понтоном РВСп-3000

Метрологические и технические характеристики

Метрологические и основные технические характеристики резервуара приведены в таблицах 1 и 2.

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
Номинальная вместимость, м ³	400	3000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (геометрический метод), %	± 0,2	

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С	от - 50 до + 37
Средний срок службы, лет, не менее	20

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист технического формуляра резервуара методом печати.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность резервуара

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар вертикальный цилиндрический стальной с понтоном	РВСп-400	2 шт.
Технический формуляр		2 экз.
Резервуар вертикальный цилиндрический стальной с понтоном	РВСп-3000	11 шт.
Технический формуляр		11 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

МИ 3538-2015 "Рекомендация. ГСИ. Масса и объём нефтепродуктов. Методика измерений в резервуарах вертикальных стальных цилиндрических косвенным методом статических измерений на объектах ПАО «Газпромнефть». Регистрационный № ФР.1.29.2015.21897.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Росстандарта 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 «Акционерная Компания ОЗНА» (АО «АК ОЗНА»)

ИНН 0265004219

Юридический адрес: 452606, Республика Башкортостан, г. Октябрьский, ул. Северная, д.60

Телефон: + 7 (34767) 4-05-67

E-mail: ozna@ozna..ru

Изготовитель

Акционерное общество «Акционерная Компания ОЗНА» (АО «АК ОЗНА»)

ИНН 0265004219

Адрес: 452606, Республика Башкортостан, г. Октябрьский, ул. Северная, д. 60

Телефон: + 7 (34767) 4-05-67

E-mail: ozna@ozna..ru

Испытательный центр

Акционерное общество «Метролог» (АО «Метролог»)

Юридический адрес: 443125, Самарская обл., г. Самара, ул. Губанова, д. 20а, оф. 13

Место осуществления деятельности: 443076, г. Самара ул. Партизанская, д. 173

Телефон: +7 (846) 279-11-66

E-mail: prot@metrolog-samara.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311958.

