

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-10000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-10000 предназначены для измерений объема, приема, хранения и отпуска товарной и некондиционной нефти.

Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные вертикальные цилиндрические, номинальной вместимостью 10000 м³. Резервуары являются по принципу действия закрытыми, по расположению - наземными.

Местонахождение резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-10000 №№ 7, 8: Курумбинское месторождение, центральный пункт сбора, прямо-сдаточный пункт, резервуарный парк.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-10000 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-10000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-10000 не предусмотрено.

Программное обеспечение

отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики РВС-10000

Наименование характеристики	Значение	
	Зав. № 7	Зав. № 8
Номинальная вместимость, м ³	10000	
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,10	

Таблица 2 - Технические характеристики РВС-10000

Наименование характеристики	Значение	
	Зав. № 7	Зав. № 8
Базовая высота резервуара, мм	12745	12738
Внутренний диаметр резервуара, мм	34200	
Высота стенки, мм	11920	
Условия эксплуатации: – температура окружающей среды, °С – атмосферное давление, кПа (мм рт. ст.)	от -57 до +40 от 84 до 106,7 (от 630 до 800)	
Средний срок службы, лет	20	

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-10000	2 шт.
Паспорт РВС-10000	–	2 экз.
Градуировочная таблица	–	2 экз.

Поверка

осуществляется по документу 18-18/030 МП «Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-10000. Зав. №№ 7 и 8. Методика поверки геометрическим методом с применением геодезических приборов», утвержденному ФБУ «Красноярский ЦСМ» 05.10.2018 г.

Основные средства поверки:

- Рулетка измерительная металлическая типа Р, модификация Р30УЗГ, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 51171-12 (далее - рег. №), с диапазоном измерений от 0 до 30 м с классом точности 3;

- Толщиномер ультразвуковой Булат 2, рег. № 46426-11, с диапазоном измерений от 1 до 100 мм с погрешностью $\pm(0,001h+0,3)$ мм;

- Тахеометр электронный TOPCON IS-201, рег. № 43884-10, с диапазоном измерений горизонтальных углов от 0 до 360 °С с погрешностью $\pm 1''$,

с диапазоном измерений вертикальных углов наклона от минус 45 до плюс 90 °С с погрешностью $\pm 1''$,

с диапазоном измерений расстояний от 1,5 до 3000 м с погрешностью $\pm(2+2 \times 10^{-6} \times D)$ мм, где D - измеряемое расстояние в мм;

- Рейка нивелирная телескопическая VEGA TS3M, рег. № 34005-07, с диапазоном измерений от 1 до 3000 мм с погрешностью метровых интервалов шкалы ± 1 мм.

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится в свидетельство о поверке и титульный лист градуировочной таблицы.

Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ Р 8.595-2004 ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-10000

Приказ ФАТРИМ от 7 февраля 2018 г. № 256 «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

Общество с ограниченной ответственностью Торговый дом «Красный Яр»
(ООО ТД «Красный Яр»)
ИНН 5406585617
Адрес: 630533, Новосибирская обл., Новосибирский район, п. Красный Яр

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Славнефть-Красноярскнефтегаз»
(ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»)
ИНН 2464036561
Адрес: 660016, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Анатолия Гладкова, 2а
Телефон: (391) 231-92-03
Факс: (391) 231-92-01
E-mail: office@snkng.ru

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Красноярском крае (ФБУ «Красноярский ЦСМ»)
Адрес: 660064, г. Красноярск, ул. Академика Вавилова, 1-А
Телефон: (391) 236-30-80
Факс: (391) 236-12-94
Web-сайт: www.krascsm.ru
E-mail: csm@krascsm.ru
Аттестат аккредитации ФБУ «Красноярский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311536 от 26.02.2016 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« ____ » _____ 2019 г.