

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСС-3000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСС-3000 (далее - резервуары) предназначены для измерений объема нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные вертикальные цилиндрические, номинальной вместимостью 3000 м³.

Резервуары представляют собой стальные конструкции цилиндрической формы с днищем и крышей.

Цилиндрическая стенка резервуаров включает в себя восемь цельносварных поясов полистовой сборки толщиной от 6 до 4 мм.

Листы изготовлены из стали марки 09Г2С.

Общий вид резервуаров представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Программное обеспечение

отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение			
	заводской номер резервуара			
	21	104	105	127
Номинальная вместимость, м ³	3000			
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений вместимости, %	±0,20			

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение			
	заводской номер резервуара			
	21	104	105	127
Габаритные размеры резервуара, мм, не более				
– высота стенки	12363			
– внутренний диаметр	19004			
Средний срок службы, лет, не менее	20			
Условия эксплуатации:				
- температура окружающей среды, °С	от -40 до +40			
- атмосферное давление, кПа	от 80 до 106			

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографическим способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВСС-3000	4 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВСС-3000. Паспорт (заводской № 21)	-	1 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВСС-3000. Паспорт (заводской № 104)	-	1 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВСС-3000. Паспорт (заводской № 105)	-	1 экз.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВСС-3000. Паспорт (заводской № 127)	-	1 экз.
ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСС-3000. Методика поверки	МП 275-17	1 экз.
Гради ровочная таблица	-	4 экз.

Поверка

осуществляется по документу МП 275-17 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВСС-3000. Методика поверки», утвержденному ФБУ «Томский ЦСМ» 28.08.2017 г.

Основные средства поверки:

- тахеометр электронный Leica TS15 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 46981-11), метрологические характеристики: диапазон измерений углов от 0 до 360°, допускаемое среднее квадратическое отклонение измерений углов не более 2"; диапазон измерений расстояний L от 1,5 до 400 м, допускаемое среднее квадратическое отклонение измерений расстояний не более $\pm(1 + 1,5 \cdot 10^{-6} \cdot L)$ мм;

- рулетка измерительная металлическая с грузом РНГ, Р20Н2ГА (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 43611-10), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2 по ГОСТ 7502-98;

- рулетка измерительная металлическая Р20Н2К (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 46391-11), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 20 м, класс точности 2 по ГОСТ 7502-98.

- толщиномер ультразвуковой УТ-301 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 29134-05), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0,5 до 300,0 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности при измерении толщины $\pm 0,1$ мм;

- штангенциркуль ШЦ-III-400-0.02 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 11333-88), метрологические характеристики: диапазон измерений от 0 до 400 мм, пределы допускаемой абсолютной погрешности $\pm 0,02$ мм.

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

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

Сведения о методиках (методах) измерений
приведены в эксплуатационном документе.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВСС-3000

ГОСТ 31385-2016 Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия

Проектная документация ООО «Норд Империял»

Изготовитель

Открытое акционерное общество «Нефтебаза «Красный Яр»
(ОАО «Нефтебаза «Красный Яр»)

ИНН: 5433162963

Адрес: 630533, Новосибирская область, Новосибирский район, поселок Красный Яр.

Телефон: (383) 303-00-00; факс (383) 294-22-47

Web-сайт: rezervuar.ru

E-mail: info@rezervuar.ru

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Норд Империял» (ООО «Норд Империял»)

ИНН: 7017103818

Адрес: 634041, Томская область, г. Томск, пр.Кирова 51а, стр.15

Телефон: (3822) 55-68-68; факс (3822) 56-14-74

Web-сайт: imperialenergy.com

E-mail: office@imperialenergy.ru

Испытательный центр

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

Адрес: 634012, Томская область, г. Томск, ул. Косарева, д.17а

Телефон: (3822) 55-44-86; факс (3822) 56-19-61

Web-сайт: tomskcsm.ru

E-mail: tomsk@tcsms.tomsk.ru

Аттестат аккредитации ФБУ «Томский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30113-13 от 03.06.2013 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п. « ____ » _____ 2017 г.