



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

RU.E.29.021.A № 42938

Срок действия бессрочный

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВСПК-50000

ЗАВОДСКОЙ НОМЕР 2

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

**Закрытое акционерное общество "Второе Краснодарское Монтажное
Управление Специализированное" (ЗАО "КМУС-2"), г.Краснодар**

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 47035-11

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ

ГОСТ 8.570-2000

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 5 лет

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по
техническому регулированию и метрологии от **16 июня 2011 г. № 2871**

Описание типа средств измерений является обязательным приложением
к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства

Е.Р.Петросян

"....." 2011 г.

Серия СИ

№ 000873

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВСПК – 50000

Назначение средства измерений

Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВСПК – 50000 предназначен для измерений объема и хранения нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуар представляет собой металлический сосуд в форме вертикального цилиндра, с плавающей крышей.

Плавающая крыша изготовлена из стали и имеет 100 шт. опорных стоек, а также одну металлическую направляющую диаметром 540 мм, в которую конструктивно вмонтированы трубы – одна для установки радарного уровнемера, другая замерная с замерным люком и третья для установки датчика температуры.

Резервуар снабжен дренажными устройствами для отвода атмосферных осадков и лестницами для доступа на плавающую крышу.

На боковых стенках резервуара и на плавающей крыше предусмотрены люки – лазы для обслуживания резервуара, смотровые и монтажные люки.

Днище – плоское, металлическое с уклоном $< 1:100$ от центра к периферии.

Общий вид резервуара



Программное обеспечение

Программное обеспечение отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Номинальная вместимость, м ³ ,	50000.
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, % (геометрический метод)	± 0,1.
Габаритные размеры, мм, не более:	
- диаметр	61782;
- высота	21883.
Масса, т, не более	1099,4.
Температура окружающей среды, °С	от минус 30 до плюс 50.

Знак утверждения типа

наносят на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средств измерений

Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВСПК – 50000	1 шт.,
Паспорт	1 экз.

Поверка

осуществляется по ГОСТ 8.570–2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Перечень основных средств поверки приведен в таблице 1

Таблица 1- Перечень основных средств поверки

Наименование средств поверки	Тип	Основные метрологические характеристики
1. Рулетка измерительная металлическая по ГОСТ 7502	P20УЗК	класс точности – 2
2. Рулетка металлическая с грузом по ГОСТ 7502	P20УЗК	класс точности – 2
3. Толщиномер ультразвуковой А1207	A1207	погрешность 0,1 мм
4. Штангенциркуль по ГОСТ 166	ШЦ II 0 - 250	погрешность 0,05 мм

Сведения о методиках (методах) измерений

содержатся в разделе «Техническая характеристика резервуара» паспорта резервуара вертикального стального цилиндрического РВСПК-50000.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуару вертикальному стальному цилиндрическому РВСПК-50000

1. ГОСТ 31385-2008 «Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия».

2. ГОСТ 8.570-2000 «Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

3. ГОСТ 8.470-82 «ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема жидкости».

4. ПБ 09-540-03 «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств».

5. ПБ 09-560-03 «Правила промышленной безопасности нефтебаз и складов нефтепродуктов».

6. ПБ 03-605-03 «Правила устройства вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов».

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

Выполнение государственных учетных операций на ПНБ «Тихорецкая» в Тихорецком районном управлении магистральных нефтепроводов ОАО «Черномортранснефть».

Изготовитель

Закрытое акционерное общество «Второе Краснодарское Монтажное Управление Специализированное» (ЗАО «КМУС-2»),
Россия 350051 г. Краснодар ул. Дзержинского 38.

Заявитель

Открытое акционерное общество «Черноморские магистральные нефтепроводы»
(ОАО «Черномортранснефть»),
353911, Россия, Краснодарский край, г. Новороссийск, Шесхарис, п/о 11. (тел 861-7-64-57-40, факс 861-7-64-55-81).

Испытательный центр

Государственный центр испытаний средств измерений ФГУ «Краснодарский ЦСМ»,
регистрационный номер № 30021-10, по Государственному реестру .
350040, г. Краснодар , ул. Айвазовского , д. 104а. Тел.: (861)233-76-50, факс 233-85-86.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

Е.Р. Петросян

М.п.

«_____» _____ 2011г.