

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с понтоном с защитной стенкой номинальной вместимостью 40000 м<sup>3</sup> РВСП-40000

### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические с понтоном с защитной стенкой номинальной вместимостью 40000 м<sup>3</sup> предназначены для измерений объема, приема, хранения и отпуска нефти.

### Описание средства измерений

Каждый резервуар представляет собой закрытый стальной сосуд в виде вертикально установленного цилиндра, с днищем и стационарной кровлей, с понтоном, с защитной стенкой, который используют для определения объема жидкости, соответствующего уровню наполнения. Резервуары установлены на бетонных фундаментах, оборудованы кольцевыми лестницами на основной и защитной стенках, люками-лазами для обслуживания во время эксплуатации. Кровли резервуаров выполнены в виде купольных каркасных из алюминиевых сплавов. Днища резервуаров выполнены двойными: основное и защитное. Резервуары оснащены трубопроводами приема и выдачи нефти, предохранительными клапанами, контрольно-измерительными приборами, средствами автоматики, имеют наружное и внутреннее антикоррозионное покрытие. Для исключения лавинообразного разрушения на основных стенках резервуаров установлены аварийные канаты.

### Метрологические и технические характеристики

- наименование хранимого продукта	нефть
- масса, не более, кг	1157070
- габаритные размеры	
а) внутренний диаметр, мм	45600
б) высота цилиндрической части, мм	25000
- номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	40000
- пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	± 0,05
- условия эксплуатации, °С	от минус 26 до плюс 50
- класс (группа) опасности сосуда	II класс
- срок эксплуатации (лет)	30

### Знак утверждения типа

наносят в виде наклейки на титульный лист технического паспорта резервуара

### Комплектность средства измерений

резервуар, технический паспорт на резервуар, проектно-конструкторская документация (ПКД).

### Поверка

осуществляется по МИ 3144-2008 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки электронно-оптическим методом»

### Сведения об основных эталонах, применяемых при поверке

Рулетка измерительная с грузом Р20Н2Г	II кл.	0 - 20000 мм
Рулетка измерительная Р50Н2К	II кл.	0 - 50000 мм
Тахеометр электронный SOKKIA NET1200	±1,0 мм	±1"

Нивелир компенсаторный SETL DSZ3	±1,5 мм	
Массовый расходомер Promass 83F	0,1	10 - 70 м <sup>3</sup> /ч
Толщиномер A1207	±0,1 мм	0,8 - 30 мм
Прибор комбинированный TESTO-410-1	± 0,5°С	0...50°С

### **Сведения о методиках (методах) измерений**

Учет количества нефти проводят объемно-массовым методом с определением объема продукта в резервуаре по МИ 3144-2008 и с учетом положений 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 с понтоном с защитной стенкой номинальной вместимостью 40000 м<sup>3</sup>**

1. ГОСТ 31385-2008 «Резервуары вертикальные стальные цилиндрические. Общие технические условия»
2. ГОСТ Р 8.470-82 «ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема жидкости»
3. МИ 3144-2008 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки электронно-оптическим методом»

### **Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений**

При осуществлении торговли и выполнении государственных учетных операций

### **Изготовитель**

Закрытое акционерное общество «Таманьнефтегаз» (ЗАО «Таманьнефтегаз»). 353535, Россия, Краснодарский край, Темрюкский район, п. Волна, ул. Таманская, 8  
тел./факс 8-(86148) 4-13-91

### **Испытательный центр**

Государственный центр испытаний средств измерений ООО «Сочи-Стандарт» (ГЦИ СИ ООО «Сочи-Стандарт») »).  
Регистрационный номер 31131-11.  
354053, Россия, Краснодарский край, г.Сочи, ул.Крымская, 25/3 "А"  
тел./факс 8-(8622) 501303

### **Заместитель**

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

Е.Р.Петросян

М.П.

«\_\_\_\_»\_\_\_\_\_2011 г.