



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

RU.E.29.131.A № 44442

Срок действия бессрочный

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары (танки) морской ледостойкой стационарной платформы (ТМЛСП) номинальной вместимостью 12000 м³ ТМЛСП-12000

ЗАВОДСКИЕ НОМЕРА Т-220, Т-230, Т-320, Т-330

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

**Открытое акционерное общество "ПО "Севмаш" (ОАО "ПО "Севмаш"),
г. Северодвинск Архангельской обл.**

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № **48226-11**

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ

МИ 3316-2011

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ **5 лет**

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от **22 ноября 2011 г. № 6320**

Описание типа средств измерений является обязательным приложением к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства

Е.Р.Петросян

"....." 2011 г.

Серия СИ

№ 002495

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары (танки) морской ледостойкой стационарной платформы (ТМЛСП) номинальной вместимостью 12000 м³ ТМЛСП-12000

Назначение средства измерений

Резервуары (танки) морской ледостойкой стационарной платформы (ТМЛСП) номинальной вместимостью 12000 м³ предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти

Описание средства измерений

Каждый резервуар представляет собой закрытый стальной сосуд в виде многогранника неправильной формы, который используют для определения объема жидкости, соответствующего уровню наполнения.

Резервуары (танки) являются составной частью конструкции МЛСП «Приразломная», оборудованы лестницами, люками-лазами для обслуживания во время эксплуатации. Резервуары оснащены трубопроводами приема и выдачи нефти, протекторами для защиты от электрохимической коррозии, контрольно-измерительными приборами, средствами автоматики, имеют внутреннее антикоррозионное покрытие.

Метрологические и технические характеристики

- наименование хранимого продукта нефть
- номинальная вместимость, м³ 12000
- относительная погрешность определения вместимости, % ± 0,05
- условия эксплуатации, °С от минус 60 до плюс 30
- класс (группа) опасности сосуда II класс
- срок эксплуатации (лет) не менее 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) в электронном виде.

Поверка

осуществляется по МИ 3316-2011 «ГСИ. Резервуары (танки) наливных судов (танкеров, барж, бункеровщиков), плавучих и стационарных буровых установок и добывающих платформ. Методика поверки электронно-оптическим методом»

При поверке применяются:

- рулетка измерительная с грузом Р30Н2Г II кл. 0 - 30000 мм
- рулетка измерительная Р50Н2К II кл. 0 - 50000 мм
- тахеометр электронный SOKKIA NET1200 ±1,0 мм, ±1"
- нивелир компенсаторный SETL DSZ3 ±1,5 мм
- толщиномер А1207 ±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 3316-2011 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 (танкам) морской ледостойкой стационарной платформы (ТМЛСП) номинальной вместимостью 12000 м³

1. ГОСТ Р 8.470-82 «ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема жидкости».
2. ГОСТ 14782-86 «Контроль неразрушающий. Соединения сварные. Методы ультразвуковые».
3. ГОСТ 23616-79 «Система обеспечения точности геометрических параметров в строительстве. Контроль точности».
4. ГОСТ 26433.2-94 «Система обеспечения точности геометрических параметров в строительстве. Правила выполнения измерений параметров зданий и сооружений».
5. ГОСТ 3242-79 «Соединения сварные. Методы контроля качества».
6. РД 03-606-03 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю».
7. ПБ 03-584-03 «Рекомендации по монтажу строительных конструкций (к СНиП 3.03.01-87)».
8. ВрРД 34-1.01-6 «Контроль качества сварных соединений конструкций 16-ти днищевых секций МЛСП «Приразломная». Критерии оценки»
9. МИ 3316-2011 «ГСИ. Резервуары (танки) наливных судов (танкеров, барж, бункеровщиков), плавучих и стационарных буровых установок и добывающих платформ. Методика поверки электронно-оптическим методом»
10. Проектная документация разработанная ОАО «ПО «Севмаш».

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

- при выполнении государственных учетных операций

Изготовитель

Открытое акционерное общество «ПО «Севмаш» (ОАО «ПО «Севмаш»)
164500, Россия, Архангельская область, г.Северодвинск,
Архангельское шоссе, д. 58
тел./факс 8-(818-4)50-47-17

Испытательный центр

Государственный центр испытаний средств измерений
ООО «Сочи-Стандарт» (ГЦИ СИ ООО «Сочи-Стандарт»)
Регистрационный номер 30131-11
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.