

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

СОГЛАСОВАНО
Руководитель ГЦИ СИ
ООО «СОЧИ-СТАНДАРТ»

**ПОДЛЕЖИТ ПУБЛИКАЦИИ
В ОТКРЫТОЙ ПЕЧАТИ**

Н.И.ТЕРЕХОВ

2009 г.



Резервуары стальные горизонтальные
цилиндрические СЦС – 200

Государственный реестр

№ 43227-09

Изготовлены по технической документации «ПЕРВОМАЙСКХИММАШ» п. Первомайский Тамбовской области, в соответствии с ГОСТ Р 52630-2006. Заводские номера 1/1, 1/2, 1/3, 1/4, 1/5, 1/6

Назначение и область применения

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические (далее – резервуары) являются мерой вместимости, предназначены для определения объема сжиженных углеводородных газов (далее – СУГ) при их хранении и проведении учетных операций в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений на нефтебазе ООО «ЛУКОЙЛ-Югнефтепродукт» в с. Старомарьевка.

Описание

Резервуары представляют собой закрытые стальные сосуды, в виде подземных горизонтально установленных цилиндров каждый, со сферическими днищами. Материал сталь марки 09Г2С-6 по ГОСТ 5520-79, сталь марок 20, 35 по ГОСТ 1050-88. Резервуары используют для определения объема СУГ, соответствующего уровню их наполнения.

В верхней части резервуаров смонтированы два технологических люка для монтажа оборудования и один люк-лаз для обслуживания во время эксплуатации. Резервуары оснащены трубопроводами приема и выдачи СУГ, предохранительными клапанами, уровнемером, имеют наружное антикоррозионное покрытие – изопласт ЭПП-4,0 по ТУ 5774-005-05766480-2002 толщиной не менее 8мм и внутреннее покрытие (шпатлевка и эмаль) толщиной не менее 130 мкм.

Основные технические характеристики

Исполнение	СЦС-200	
Рабочая среда	Сжиженные углеводородные газы по ГОСТ 20448-90, ГОСТ 27578-87	
Вместимость, м ³	номинальная	200
	рабочая	170
Масса газа, кг, не более	98704	
Коэффициент заполнения	0,85	
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,25	
Габаритные размеры, мм	диаметр	3400 ± 34 мм.
	длина цилиндрической части	21000 ± 50 мм
Масса, кг	44230	
Давление в рабочем пространстве резервуара, МПа	рабочее	1,6
	расчетное	1,8
	максимальное	2,4
Число циклов нагружения за весь срок службы, не более	6·10 ³	
Температура окружающей среды, °С	минимальная	минус 40
	максимальная	плюс 45
Сейсмичность по 12-ти бальной шкале, не более	7	
Срок службы по проекту, лет	30	

Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносят на титульный лист паспорта резервуара в виде наклейки.

Комплектность

Комплект поставки каждого резервуара:

1. Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический СЦС-200 - 1 шт.;
2. Паспорт резервуара - 1 экз.;

Поверка

Поверку резервуаров проводят объемным методом по ГОСТ 8.346-2000 «ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки».

Межповерочный интервал - 5 лет.

Нормативные и технические документы

ГОСТ 8.470-82 ГСИ. ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерения объема.

ГОСТ 8.346-2000. ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки

ГОСТ Р 52630-2006 «Сосуды и аппараты стальные сварные. Общие технические условия».

Заключение

Тип «Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические СЦС-200 №№ 1/1, 1/2, 1/3, 1/4, 1/5, 1/6» соответствует требованиям ГОСТ Р 52630-2006, утверждены с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечены при выпуске из производства и в эксплуатации согласно государственной поверочной схеме.

Изготовитель

ООО «ЛУКОЙЛ-Югнефтепродукт»

350033, г. Краснодар

ул. Ставропольская, 2\1

тел. (861) 213-40-40

факс. (861) 213-40-02



А.Н. Кирюшкин