

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический номинальной вместимостью 25 м<sup>3</sup> РГС-25

### Назначение средства измерений

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический номинальной вместимостью 25 м<sup>3</sup> РГС-25 предназначен для измерений объема при приеме, хранении и отпуске сжиженных углеводородных газов (СУГ)

### Описание средства измерений

Резервуар представляет собой закрытый стальной сосуд в виде горизонтально установленного цилиндра, с эллиптическими днищами, не теплоизолированный.

Резервуар установлен на бетонном фундаменте, оборудован лестницей, люками-лазами для обслуживания во время эксплуатации.

Резервуар оснащен трубопроводами приема и выдачи сжиженных углеводородных газов (СУГ), предохранительными клапанами, контрольно-измерительными приборами, средствами автоматики, и имеет наружное и внутреннее антикоррозионные покрытия.

### Метрологические и технические характеристики

1.	Номинальная вместимость резервуара, м <sup>3</sup>	25
2.	Пределы допускаемой погрешности определения вместимости, %	± 0,2
3.	Габаритные размеры	
	- внутренний диаметр, мм	2036
	- длина цилиндрической части, мм	7200
4.	Масса, не более, кг	7380
5.	Условия эксплуатации	
	- температура окружающего воздуха, °С	от минус 26 до плюс 50
6.	Срок эксплуатации, лет	12
7.	Класс (группа) опасности сосуда	1 группа

### Знак утверждения типа

наносится в виде наклейки на титульный лист паспорта

### Комплектность средства измерений

- резервуар	-	1 экз.
- паспорт	-	1 экз.

### Поверка

осуществляется по ГОСТ 8.346-2000 «ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки»

В перечень основных средств поверки входят:

- Рулетка измерительная с грузом P20H2Г	П кл.	0 - 30000 мм
- Рулетка измерительная P50H2K	П кл.	0 - 50000 мм
- Дальномер лазерный DISTO DXT	±1,0 мм	50 - 200000 мм
- Нивелир компенсаторный VEGA L24	±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**

ГОСТ 28656-90 «Газы углеводородные сжиженные. Расчетный метод определения плотности и давления насыщенных паров»

**Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуару стальному горизонтальному цилиндрическому номинальной вместимостью 25 м<sup>3</sup> РГС-25**

1. ГОСТ Р 52630-2006 «Сосуды и аппараты стальные сварные. Общие технические условия»
2. ГОСТ 8.470-82 «ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема жидкости»
3. ГОСТ 8.346-2000 «ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки»

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

- при осуществлении государственных учетных операций

**Изготовитель**

Закрытое акционерное общество «Таманьнефтегаз» (ЗАО «Таманьнефтегаз»)  
353535, Краснодарский край, Темрюкский район, п. Волна, ул. Таманская, 8  
тел./факс 8-(86148) 6-09-73 / 6-09-74

**Испытательный центр**

ГЦИ СИ ООО «Сочи-Стандарт». Регистрационный номер 30131-11  
354053, Краснодарский край, г.Сочи, ул.Крымская, 25/3 "А"  
тел./факс 8-(8622) 501303

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

Ф.В. Булыгин

М.П.      «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2012 г.