

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары горизонтальные стальные РГС-200

#### Назначение средства измерений

Резервуары горизонтальные стальные РГС-200 (далее - резервуары) являются мерами вместимости и применяются при измерении объема сжиженных углеводородных газов пропана и бутана в процессе их наземного хранения.

#### Описание средства измерений

Резервуары для наземного хранения сжиженных углеводородных газов пропана и бутана представляют собой сварные горизонтальные цилиндрические сосуды с эллиптическими днищами, установленные на двух седловых опорах для установки на два железобетонных постаменты (фундамента).

С торцевой стороны расположены штуцера для приема сжиженных углеводородных газов пропана и бутана и опорожнения резервуаров. Для предотвращения накопления статического электричества труба штуцера ввода продукта проходит внутри резервуара.

Нижний патрубок штуцера опорожнения пропущен внутрь резервуара для предотвращения попадания воды, загрязнений и примесей в коммуникации слива (откачки).

По нижней образующей резервуаров расположена муфта для установки незамерзающего дренажного клапана.

По верхней образующей резервуаров располагаются люк-лаз и штуцера для установки:

- предохранительных клапанов;
- манометров (мановакууметров);
- указателей уровня;
- датчика уровня;
- сигнализатора уровня;
- буйкового уровнемера;

для подключения уравнильной линии (для группы резервуаров).

Газоуравнильная линия служит для соединения парового пространства нескольких резервуаров.

Пломбировка от несанкционированного доступа не требуется.

Фотография общего вида:



### Метрологические и технические характеристики

Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	200.
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	± 0,25.
Габаритные размеры, мм	
- диаметр	3400±34.
- длина	21000±50.
Масса, кг, не более	44300.
Температура окружающей среды, °С	от минус 42 до 50.
Срок службы, лет, не менее	20.

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара в виде наклейки

### Комплектность средства измерений

1. Резервуар горизонтальный стальной РГС-200	1 шт.
2. Паспорт резервуара	1 экз.

### Поверка

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

Перечень средств измерений, применяемых при поверке геометрическим методом:

- рулетки измерительные 2-го класса точности с верхними пределами измерений 10, 20 и 30 м по ГОСТ 7502-98;

- рулетки измерительные с грузом 2-го класса точности с верхними пределами измерений 5 и 10 м по ГОСТ 7502-98;

- линейка измерительная металлическая с диапазоном измерений 0 - 500 мм по ГОСТ 427-75;

- нутромеры микрометрические с диапазоном измерений 1250 - 4000 мм по ГОСТ 10-88;

- толщиномер ультразвуковой с диапазоном измерений 0,6 - 30 мм и пределами допускаемой погрешности ±0,1 мм;

- динамометр с диапазоном измерений 0 - 100 Н по ГОСТ 13837-79;

- штангенциркуль с диапазонами измерений 0 - 125; 0 - 250; 0 - 400 мм по ГОСТ 166-89.

- контрольный уровень по ГОСТ 9392-89;

- термометр с ценой деления шкалы 1 °С по ГОСТ 28498-90;

- вспомогательное оборудование: отвес, водомерные трубки, линейки измерительные с магнитными держателями.

Перечень средств измерений, применяемых при поверке объемным методом:

- эталонный уровнемер 2-го разряда с пределами допускаемой погрешности ±1 мм;

- эталонные мерники 2-го разряда вместимостью 2; 5; 10; 20; 50; 100; 200; 500; 1000 дм<sup>3</sup> по ГОСТ 8.400-80;

- эталонный счетчик жидкости с пределами допускаемой погрешности ±0,15 %;

- термометр с ценой деления шкалы 0,5 °С по ГОСТ 28498-90;

- манометр класса точности 0,4 по ГОСТ 2405-88;

- ареометр с ценой деления шкалы 0,5 кг/м<sup>3</sup> по ГОСТ 18481-81;

- вспомогательное оборудование: насос для подачи жидкости, снабженный линиями приема и подачи с кранами (вентильями), регулятором расхода (дросселем), фильтром и трехходовым краном, расширитель струи.

**Сведения о методиках (методах) измерений**

Сведения о методиках (методах) измерений отсутствуют.

**Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам горизонтальным стальным РГС-200**

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

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

резервуары применяются вне сферы государственного регулирования обеспечения единства измерений.

**Изготовитель**

ОАО «Уралтехнострой-Туймазыхиммаш»  
452754, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Туймазы  
ул. Горького, 37  
тел.: (34782) 7-16-37, 7-28-85  
факс.: (34782) 5-56-23, 5-56-09  
e-mail: [him@bashneft.ru](mailto:him@bashneft.ru)  
адрес в сети Интернет: [www.tzhimmash.ru](http://www.tzhimmash.ru)

**Испытательный центр**

Государственный центр испытаний средств измерений Обособленное подразделение Головной научный метрологический центр ОАО «Нефтеавтоматика» в г. Казань, номер регистрации в Государственном реестре средств измерений - № 30141 - 10 от 01.03.2010 г.  
420029, РТ, г. Казань, ул. Журналистов, д.2а  
тел/факс: (843) 272-47-86; 295-30-96  
e-mail: [gnmc@nefteavtomatika.ru](mailto:gnmc@nefteavtomatika.ru)  
адрес в сети Интернет: [www.nefteavtomatika.ru](http://www.nefteavtomatika.ru)

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

Е. Р. Петросян

М.П.

«\_\_\_»\_\_\_\_\_2012г.