

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические теплоизолированные РГС-100

#### Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические теплоизолированные РГС-100 предназначены для измерения объема нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

#### Описание средства измерений

Тип резервуаров - стальные горизонтальные цилиндрические теплоизолированные, номинальной вместимостью 100 м<sup>3</sup>.

Резервуары представляют собой стальную конструкцию, состоящую из цилиндрической стенки с наружной теплоизоляцией и двух торосферических днищ.

Резервуары установлены на двух седловых опорах.

Заполнение продукта осуществляется через приемный патрубок, расположенный на верхней образующей резервуара.

Выдача продукта осуществляется через раздаточный патрубок, расположенный в нижней части торосферического днища резервуара.

Резервуары РГС-100 с заводскими номерами 69247, 69270 расположены по адресу: 188477, Ленинградская область, Кингисеппский район, Вистинское сельское поселение, Морской торговый порт Усть-Луга, комплекс наливных грузов, АО «Усть-Луга Ойл».

Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических теплоизолированных РГС-100 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара РГС-100

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических теплоизолированных РГС-100 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

### **Метрологические и технические характеристики**

Таблица 1 - Метрологические характеристики

| Наименование характеристики                                              | Значение |
|--------------------------------------------------------------------------|----------|
| Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>                                  | 100      |
| Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, % | ±0,25    |

Таблица 2 - Основные технические характеристики

| Наименование характеристики         | Значение         |
|-------------------------------------|------------------|
| Условия эксплуатации:               |                  |
| Температура окружающего воздуха, °С | от -50 до +50    |
| Атмосферное давление, кПа           | от 84,0 до 106,7 |
| Средний срок службы, лет, не менее  | 20               |

### **Знак утверждения типа**

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

### **Комплектность средства измерений**

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

| Наименование                                                                 | Обозначение    | Количество |
|------------------------------------------------------------------------------|----------------|------------|
| Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический теплоизолированный          | РГС-100        | 2 шт.      |
| Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический теплоизолированный. Паспорт | РГС-100        | 2 экз.     |
| Градуировочная таблица                                                       |                | 2 экз.     |
| Методика поверки                                                             | МП 0844-7-2018 | 1 экз.     |

### **Поверка**

осуществляется по документу МП 0844-7-2018 «Инструкция. ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические теплоизолированные РГС-100. Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИР» 10 сентября 2018 г.

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности Р30Н2Г, с верхним пределом измерений 30 м (регистрационный номер 55464-13);
- рулетка измерительная металлическая типа Р20У2К, с верхним пределом измерений 20 м (регистрационный номер 51171-12);
- сканер лазерный трехмерный SURPHASER 25HSX IR (регистрационный номер 49151-12).

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится в свидетельстве о поверке и в градуировочной таблице резервуара в месте подписи поверителя.

**Сведения о методиках (методах) измерений**  
отсутствуют.

**Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим теплоизолированным РГС-100**

ГОСТ 17032-2010 Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов.  
Технические условия

Приказ Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 г. Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости

**Изготовитель**

Открытое акционерное общество «Нефтехиммаш» (ОАО «Нефтехиммаш»)

ИНН 0262002728

Адрес: 453303, Республика Башкортостан, г. Кумертау, ул. Промышленная, дом 1, корпус 2

**Заявитель**

Акционерное общество «Усть-Луга Ойл» (АО «Усть-Луга Ойл»)

ИНН 4707013516

Адрес: 188477, Ленинградская обл., Кингисеппский район, Вистинское сельское поселение, Морской торговый порт Усть-Луга, комплекс наливных грузов

Телефон/ факс: +7 (813-75) 64-130/ (813-75) 64-131

Web-сайт: [ustlugaoil.ru](http://ustlugaoil.ru)

E-mail: [kng@ustlugaoil.ru](mailto:kng@ustlugaoil.ru)

**Испытательный центр**

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии» (ФГУП «ВНИИР»)

Адрес: 420088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская 7А

Телефон: +7 (843) 272-70-62

Факс: +7 (843) 272-00-32

E-mail: [office@vniir.org](mailto:office@vniir.org)

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИР» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.310592 от 24.02.2015 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2018 г.