

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-100

#### Назначение средства измерений

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

#### Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-100 основан на измерение объема нефтепродуктов в зависимости от уровня их наполнения.

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-100, представляют собой цилиндрический сварной односекционный стальной сосуд с коническими днищами.

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-100 являются по принципу действия закрытым, по расположению - наземным.

Заполнение и выдача продукта осуществляются через приемно-раздаточные устройства, расположенные в нижней части резервуаров.

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-100 с заводскими номерами 1, 2 расположены на территории Козульской нефтебазы, Красноярский край, п. Козулька, ул. Московская, 1 «б».

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



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-100

Пломбирование резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-100 с заводскими номерами № 1, 2 не предусмотрено.

## Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

| Наименование параметра                                                                   | Значение |
|------------------------------------------------------------------------------------------|----------|
| Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>                                                  | 100      |
| Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, (объемный метод) % | ±0,25    |

Таблица 2 - Основные технические характеристики

| Наименование параметра                                                                     | Значение                          |
|--------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|
| Условия эксплуатации:<br>- температура окружающей среды, °С<br>- атмосферное давление, кПа | от -50 до +50<br>от 84,0 до 106,7 |
| Средний срок службы лет, не менее                                                          | 20                                |

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

| Наименование                                     | Обозначение | Количество |
|--------------------------------------------------|-------------|------------|
| Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический | РГС-100     | 2 шт.      |
| Паспорт                                          | РГС-100     | 2 экз.     |
| Градуировочная таблица                           |             | 2 экз.     |

### Поверка

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

Основные средства поверки:

- расходомер жидкости турбинный РТФ 040 в комплекте с теплоэнергоконтроллером ИМ2300, диапазон расхода жидкости от 1,5 до 45 м<sup>3</sup>/ч, регистрационный номер 11735-06;
- рулетка измерительная металлическая 2 класса точности, модификации Р20У2Г, диапазон измерений от 0 до 20 м регистрационный номер 46391-11;
- система измерительная «Струна», диапазон измерения уровня от 120 до 4000 мм регистрационный номер 28116-09;
- термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-4, диапазон измерения температуры от 0 до плюс 55 °С, регистрационный номер 303-61.

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

Знак поверки наносят в свидетельство о поверке и градуировочную таблицу в местах подписи поверителя.

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

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

Приказ № 256 от 7 февраля 2018 года «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в поток, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости»

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

Техническая документация АО «Газпромнефть-Терминал»

**Изготовитель**

Акционерное общество «Газпромнефть-Терминал» (АО «Газпромнефть-Терминал»)  
ИНН 5406724282

Юридический адрес: 630099, г. Новосибирск, ул. Максима Горького, д.80

Почтовый адрес: 620073, г. Екатеринбург, а/я 110

Почтовый адрес для экспресс-корреспонденции: 620904, г. Екатеринбург, 9-й км правого поворота 18 км трассы Екатеринбург - Челябинск

Телефон: (343) 356-25-00, факс: (343) 356-25-01

E-mail: terminal@gazprom-neft.ru

**Испытательный центр**

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии»

Адрес: РТ, 420088, г. Казань, ул. 2-ая Азинская д. 7а

Телефон: (843) 272-70-62, факс: (843) 272-00-32

Web-сайт: vniir.org

E-mail: 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

С.С. Голубев

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2018 г.