

Приложение № 49  
к сведениям о типах средств  
измерений, прилагаемым  
к приказу Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «31» декабря 2020 г. № 2359

Лист № 1  
Всего листов 4

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

**Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-20**

**Назначение средства измерений**

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-20 предназначен для измерения объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

**Описание средства измерений**

Принцип действия резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-20 основан на заполнении его нефтью и нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего заданному значению объема.

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-20 представляет собой горизонтально расположенный цилиндрический стальной сосуд с днищами, состоящий из двух секций. Секции разделены между собой перегородкой. По наружной поверхности резервуар теплоизолирован слоем минеральной ваты и покрыт оцинкованным листом.

Резервуар оборудован смотровой площадкой с лестницей и ограждениями.

Заполнение и выдача продукта осуществляется через приемно-раздаточные патрубки.

Резервуар РГС-20 с заводским номером 27 расположен по адресу: 422407, Республика Татарстан, Буинский район, с. Старый Студенец, НПС «Студенец» КРНУ (филиал АО «Транснефть - Прикамье»).

Общий вид резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-20 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара РГС-20

Пломбирование резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-20 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

| Наименование характеристики   | Значение      |   |
|---|---------------|---|
|   | Номера секций |   |
|   | 1             | 2 |
| Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>   | 14            | 6 |
| Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (объёмный метод), % | ±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 | РГС-20      | 1 шт.      |
| Паспорт  | -           | 1 экз.     |
| Градуировочная таблица                           | -           | 2 экз.     |

### **Поверка**

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности Р30Н2Г, с верхним пределом измерений 30 м (регистрационный номер 29631-05);
- рулетка измерительная металлическая типа Р50У2К, с верхним пределом измерений 50 м (регистрационный номер 51171-12);
- комплекс градуировки резервуаров «МИГ» (регистрационный номер 20570-13).

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**

сведения отсутствуют

### **Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуару стальному горизонтальному цилиндрическому РГС-20**

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

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**

Общество с ограниченной ответственностью «ИНВЭНТ-Технострой» (ООО «ИТС»)  
ИНН 8602239601  
Адрес: 125047, г. Москва, ул. 2-я Брестская, 8, кабинет 341

### **Заявитель**

Казанское районное нефтепроводное управление филиал Акционерного общества «Транснефть - Прикамье» (КРНУ филиал АО «Транснефть - Прикамье»)  
ИНН 1645000340  
Адрес: 420061, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Н. Ершова, д. 26 а  
Юридический адрес: 420081, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Патриса Лумумбы, д. 20, корпус 1  
Телефон/факс: +7 (843) 249-20-14 / (843) 249-20-10  
Web-сайт: kama.transneft.ru  
E-mail: krnu@kzn-kaz.kaz.transneft.ru

**Испытательный центр**

Общество с ограниченной ответственностью «МетроКонТ» (ООО «МетроКонТ»)

Адрес: 420132, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Адоратского, д. 39Б, офис 51

Телефон: +7 9372834420

Факс +7 (843) 515-00-21

E-mail: trifonovua@mail.ru

Аттестат аккредитации ООО «МетроКонТ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312640 от 01.04.2019 г.