

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-12,5, РГС-25, РГС-40

### Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-12,5, РГС-25, РГС-40 предназначены для измерения объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуса.

### Описание средства измерений

Тип резервуаров – стальные горизонтальные цилиндрические номинальной вместимостью 12,5 м<sup>3</sup>, 25 м<sup>3</sup>, 40 м<sup>3</sup> подземного расположения.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-12,5, РГС-25, РГС-40 представляют собой цилиндрический стальной сосуд с усеченно-коническими днищами.

Заполнение и выдача продукта осуществляется через приемно-раздаточные патрубки.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-12,5 с заводским номером 41, РГС-25 с заводскими номерами 52, 53, РГС-40 с заводскими номерами 50, 51 расположены в филиале ООО «Транснефть-Балтика» Нефтебаза «Усть-Луга» по адресу: Россия, Ленинградская область, Кингисеппский район, д. Косколово, Морской порт Усть-Луга, БТС-2.

Эскизы резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-12,5, РГС-25, РГС-40 представлено на рисунках 1, 2, 3.

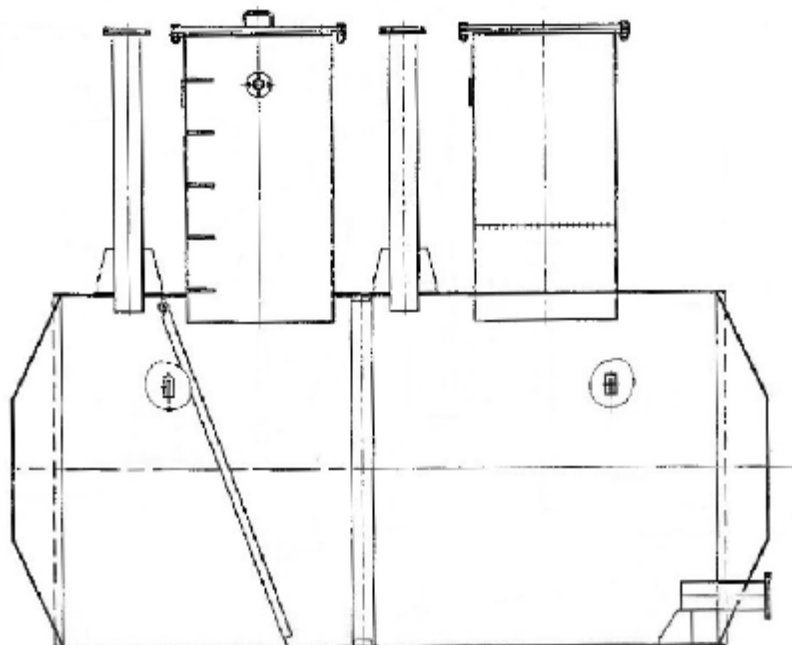


Рисунок 1 – Эскиз резервуара РГС-12,5

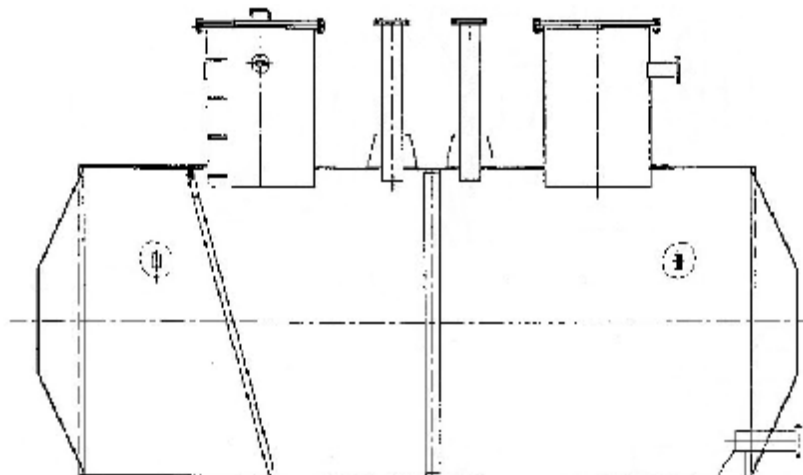


Рисунок 2 – Эскиз резервуаров РГС-25

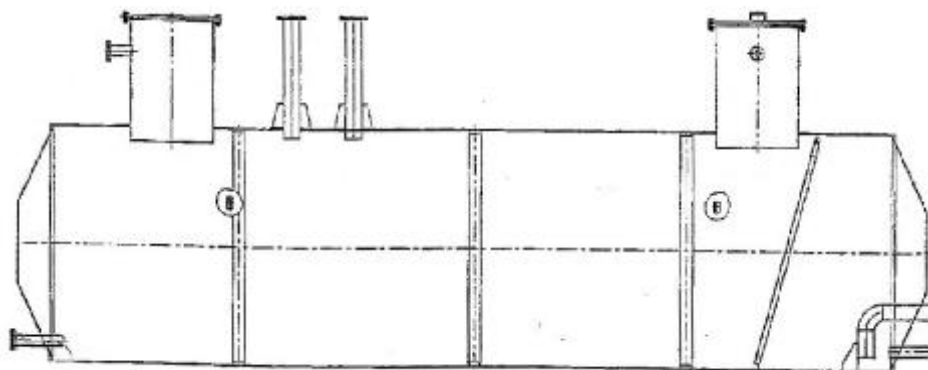


Рисунок 3 – Эскиз резервуаров РГС-40

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-12,5, РГС-25, РГС-40 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РГС-12,5	РГС-25	РГС-40
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	12,5	25	40
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (объемный 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	25

### **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-12,5	1 шт.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический. Паспорт.	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический.	РГС-25	2 шт.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический. Паспорт.	-	2 экз.
Градуировочная таблица	-	2 экз.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический.	РГС-40	2 шт.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический. Паспорт.	-	2 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 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);

- рабочие эталоны 2-го разряда согласно части 1 ГПС Приказа Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 г.

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 РГС-12,5, РГС-25, РГС-40**

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

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

**Изготовитель**

Общество с ограниченной ответственностью «Курскатомэнергомонтаж»  
(ООО «КАЭМ»)  
ИНН 4634012099  
Адрес: 307250, Курская область, г. Курчатов, промзона Промзона  
Телефон/ факс: +7 (471) 312-1433  
Web-сайт: kurskatomenmon.n4.biz  
E-mail: [kaem46@mail.ru](mailto:kaem46@mail.ru)

**Заявитель**

Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть-Балтика»  
(ООО «Транснефть-Балтика»)  
ИНН 4704041900  
Адрес: 195009, г. Санкт-Петербург, Арсенальная набережная, 11, литер А  
Телефон/ факс: +7 (812) 380-62-25 / +7 (812) 660-07-70  
Web-сайт: [baltic.transneft.ru](http://baltic.transneft.ru)  
E-mail: [baltneft@spb.transneft.ru](mailto:baltneft@spb.transneft.ru)

**Испытательный центр**

Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии – филиал  
Федерального государственного унитарного предприятия «Всероссийский научно-  
исследовательский институт метрологии им. Д.И. Менделеева»  
(ВНИИР – филиал ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»)  
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 ВНИИР – филиала ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» 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.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2020 г.