

**УТВЕРЖДЕНО**  
приказом Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «04» октября 2022 г. № 2465

Регистрационный № 86968-22

Лист № 1  
Всего листов 5

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ**

**Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС**

**Назначение средства измерений**

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС предназначены для измерений объема нефти и нефтепродуктов, а также их приема, хранения и отпуска.

**Описание средства измерений**

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

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего заданному значению объема.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС представляют собой горизонтальные стальные сосуды цилиндрической формы подземного исполнения с плоскими днищами, оборудованные люками и приемно-раздаточными патрубками для заполнения и опорожнения резервуаров.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС имеют несколько модификаций: РГС-5, РГС-25 в зависимости от вместимости.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС, модификаций РГС-5 с заводским номером 16, РГС-25 с заводскими номерами 2, 17, 18, 23, расположены на территории ЛПДС «Белгород» МРУ АО «Транснефть – Дружба», 308517, Белгородская область, с. Беловское.

Заводские номера резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС нанесены печатным способом в паспорт и аэрографическим способом на металлическую табличку, расположенную на люке резервуара.

Знак поверки наносится в свидетельство о поверке и в градуировочную таблицу.

Эскиз резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС представлен на рисунке 1.

Фотографии горловин и заводских номеров резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС представлены на рисунках 2-6.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС не предусмотрено.

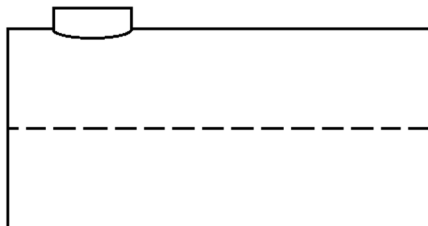


Рисунок 1 – Эскиз резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС



Рисунок 2 – Фотография горловины и заводского номера резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС модификации РГС-5, заводской номер 16



Рисунок 3 – Фотография горловины и заводского номера резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС модификации РГС-25, заводской номер 2



Рисунок 4 – Фотография горловины и заводского номера резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС модификации РГС-25, заводской номер 17



Рисунок 5 – Фотография горловины и заводского номера резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС модификации РГС-25, заводской номер 18



Рисунок 6 – Фотография горловины и заводского номера резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС модификации РГС-25, заводской номер 23

## Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение				
	РГС-5	РГС-25			
Модификация	16	2	17	18	23
Заводской номер	5	25			
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>					
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	30
Вероятность безотказной работы	0,95

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта печатным способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС (РГС-5, РГС-25)	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

### Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в пункте 3 паспорта.

### Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 7 февраля 2018 г. № 256 «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».

### Правообладатель

Мичуринское районное управление Акционерного общества «Транснефть – Дружба»  
(МРУ АО «Транснефть – Дружба»)

ИНН 3235002178

Адрес: 393760, Тамбовская обл., г. Мичуринск, ул. Марата, д. 162 «Б»

Юридический адрес: 241020, г. Брянск, ул. Уральская, д. 113

Телефон/факс: +7 (47545) 5-35-45

Web-сайт: www.druzhba.transneft.ru

E-mail: office@brn.transneft.ru

**Изготовитель**

Мичуринское районное управление Акционерного общества «Транснефть – Дружба»  
(МРУ АО «Транснефть – Дружба»)  
ИНН 3235002178  
Адрес: 393760, Тамбовская обл., г. Мичуринск, ул. Марата, д. 162 «Б»  
Юридический адрес: 241020, г. Брянск, ул. Уральская, д. 113  
Телефон/факс: +7 (47545) 5-35-45  
Web-сайт: [www.druzhba.transneft.ru](http://www.druzhba.transneft.ru)

**Испытательный центр**

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Липецкой области»  
(ФБУ «Липецкий ЦСМ»)  
ИНН 4823003043  
Адрес: 398017, г. Липецк, ул. И.Г. Гришина, д. 9а  
Телефон: +7 (4742) 56-74-44  
Web-сайт: [www.lcsm.ru](http://www.lcsm.ru)  
E-mail: [lcsm@lcsm.ru](mailto:lcsm@lcsm.ru)  
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311563.

