

Приложение № 2  
к сведениям о типах средств  
измерений, прилагаемым  
к приказу Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «7» декабря 2020 г. № 2011

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-5, РГС-20

**Назначение средства измерений**

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-5, РГС-20 (далее – резервуары) предназначены для измерений объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

**Описание средства измерений**

Тип резервуаров - стальные горизонтальные цилиндрические, номинальной вместимостью 5 м<sup>3</sup>, 20 м<sup>3</sup>.

Резервуары представляют собой горизонтальные цилиндрические сварные стальные сосуды, состоящие из цилиндрической стенки и двух днищ, имеющие от одной до двух камер (секций). Каждая камера может использоваться для хранения различных видов продуктов.

Конструкция резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических по исполнению одностенных с плоскими днищами предусматривает: для резервуара РГС-5 с заводским номером 23021(ЕП-1) подземную установку, а для резервуара РГС-20 с заводским номером 368(Е-16К), конструктивной особенностью которого является наружная теплоизоляция и наличие двух камер (секций), надземное расположение.

Резервуары оснащены необходимыми техническими устройствами для проведения операций по приему, хранению и отпуску нефти и нефтепродуктов: приемо-раздаточными патрубками с запорной арматурой и технологическими люками; дыхательными клапанами, устройствами для замера уровня; средствами пожаротушения; молниезащитой и защитой от статического электричества.

Резервуары РГС-5 с заводским номером 23021(ЕП-1) и РГС-20 с заводским номером 368(Е-16К) размещены на площадках линейной производственно-диспетчерской станции «Воротынец» (ЛПДС «Воротынец») Марийского районного нефтепроводного управления (далее МРНУ) АО «Транснефть-Верхняя Волга».

Общий вид надземного резервуара и эскиз конструкций подземного резервуара представлены на рисунках 1-2.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-20

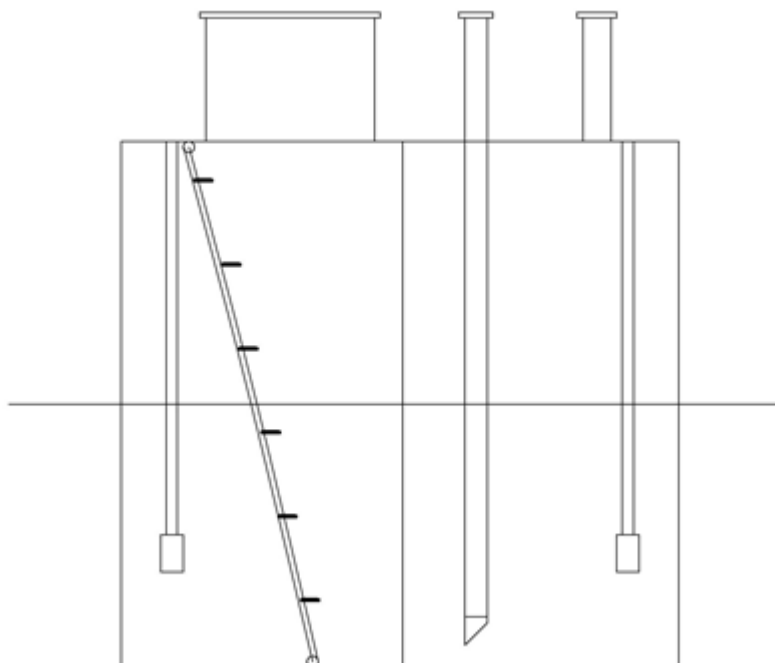


Рисунок 2 – Эскиз конструкции резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-5

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-5, РГС-20 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует

## Метрологические и технические характеристики

Метрологические и технические характеристики представлены в таблицах 1, 2.

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РГС-5	РГС-20
Тип резервуара	5	20(17+3)
Номинальная вместимость, мЗ		
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (объемный метод), %	±0,25	

Таблица 2 – Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РГС-5	РГС-20
Средний срок службы, лет, не менее	20	
Условия эксплуатации:		
Температура окружающей среды, °С	от -40 до +50	
Атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7	

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом

### Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество, шт.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-5	1
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический. Паспорт.	РГС-5	1
Градуировочная таблица.	РГС-5	1
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-20	1
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический. Паспорт.	РГС-20	1
Градуировочная таблица.	РГС-20	2

### Поверка

осуществляется в соответствии с ГОСТ 8.346-2000 «ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- комплекс градуировки резервуаров «МИГ» (регистрационный номер 20570-03);
- рулетка измерительная металлическая Р20Н2Г 2-го класса точности с верхним пределом измерений 20 м (регистрационный номер 55464-13);
- рулетка измерительная металлическая типа Р30У2К 2-го класса точности с верхним пределом измерений 30 м (регистрационный номер 51171-12).

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и в градуировочной таблице в месте подписи поверителя.

### Сведения о методиках (методах) измерений

отсутствуют

**Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим РГС-5, РГС-20**

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

ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости, приказ № 256 от 07 февраля 2018 г.

**Изготовитель**

Марийское районное нефтепроводное управление АО «Транснефть-Верхняя Волга» (МРНУ АО «Транснефть-Верхняя Волга»)

ИНН 5260900725

Юридический адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ГСП 1504, пер. Гранитный, 4/1

Фактический адрес: 424037, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, ул. Анциферова, 1а

Телефон (факс): 8-8362-41-82-61 (8-8362-68-22-36)

E-mail: referent-mrnu@tvv.transneft.ru

**Испытательный центр**

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Республике Марий Эл»

(ФБУ «Марийский ЦСМ»)

Адрес: 424006, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, ул. Соловьева, д. 3

Телефон (факс): 8-8362-41-20-18 (8-8362-41-16-94)

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

E-mail: [gost@maricsm.ru](mailto:gost@maricsm.ru)

Аттестат аккредитации ФБУ «Марийский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30118-11 от 16.02.2017 г.