УТВЕРЖДЕНО

приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от «10» августа 2022 г. № 1984

Лист № 1 Всего листов 5

Регистрационный № 86390-22

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-100

Назначение средства измерений

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

Описание средства измерений

Тип резервуаров — стальные горизонтальные цилиндрические номинальной вместимостью $100 \, \text{m}^3$.

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 коническими днищами, оборудованные люками и приемно-раздаточными патрубками для заполнения и опорожнения резервуаров.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС расположены на территории НПС «Малиновка» МРУ АО «Транснефть – Дружба», 392509, Тамбовская область, Тамбовский район, п. Дружба.

Заводские номера резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-100 нанесены печатным способом в паспорт и аэрографическим способом на металлическую табличку.

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

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

Фотографии горловин и заводских номеров резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-100 представлены на рисунках 2-7.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

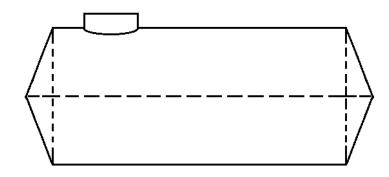


Рисунок 1 – Эскиз резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-100



Рисунок 2 — Фотография горловины и заводского номера резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-100, заводской номер 036



Рисунок 3 — Фотография горловины и заводского номера резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-100, заводской номер 224-57



Рисунок 4 — Фотография горловины и заводского номера резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-100, заводской номер 224-58



Рисунок 5 — Фотография горловины и заводского номера резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-100, заводской номер 224-59



Рисунок 6 — Фотография горловины и заводского номера резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-100, заводской номер 224-60



Рисунок 7 — Фотография горловины и заводского номера резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-100, заводской номер 224-61

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-100 не предусмотрено.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики		Значение				
Заводской номер	036	224-	224-	224-	224	224-
	030	57	58	59	-60	61
Номинальная вместимость, м ³		100				
Пределы допускаемой относительной погрешност	ТИ	10.25				
определения вместимости (объемный метод), %		$\pm 0,25$				

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-100	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в пункте 3 паспорта.

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

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

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Липецкой области» (ФБУ «Липецкий ЦСМ»)

Адрес: 398017, г. Липецк, ул. И.Г. Гришина, д. 9а

Телефон: +7 (4742) 56-74-44 Web-сайт: www.lcsm.ru E-mail: lcsm@lcsm.ru

Уникальный номер в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311563.

