

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «12» декабря 2022 г. № 3141

Регистрационный № 87593-22

Лист № 1
Всего листов 6

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 (17+3)

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 (17+3) предназначены для измерений объема нефти и нефтепродуктов, а также их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Тип резервуаров – стальные горизонтальные цилиндрические номинальной вместимостью 20 (17+3) м³. Резервуары имеют внутреннюю перегородку, которая делит их на две секции.

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

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 (17+3) представляют собой горизонтальные стальные сосуды цилиндрической формы надземного исполнения с плоскими днищами, оборудованные люками и приемно-раздаточными патрубками для заполнения и опорожнения резервуаров.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 (17+3) расположены на территории ЛПДС «Никольское-1» МРУ АО «Транснефть – Дружба», 393740, Тамбовская область, Мичуринский район, с. Новоникольское, ул. Кирова, д. 10.

Заводские номера 274, 277, ,280 резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20 (17+3) нанесены печатным способом в паспорт и аэрографическим способом на металлическую табличку, расположенную на люке резервуара.

Фотография общего вида резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20 (17+3) представлена на рисунке 1.

Фотографии горловин и заводских номеров резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20 (17+3) представлены на рисунках 2-7.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.



Рисунок 1 – Фотография общего вида резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20 (17+3)



Рисунок 2 – Фотография горловины и заводского номера 1 секции резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-20 (17+3), заводской номер 274



Рисунок 3 – Фотография горловины и заводского номера 2 секции резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-20 (17+3), заводской номер 274

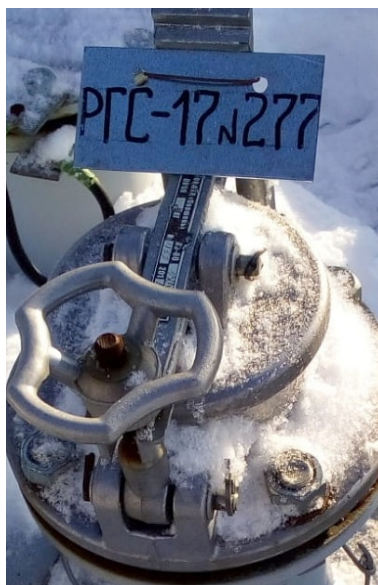


Рисунок 4 – Фотография горловины и заводского номера 1 секции резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-20 (17+3), заводской номер 277



Рисунок 5 – Фотография горловины и заводского номера 2 секции резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-20 (17+3), заводской номер 277



Рисунок 6 – Фотография горловины и заводского номера 1 секции резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-20 (17+3), заводской номер 280



Рисунок 7 – Фотография горловины и заводского номера 2 секции резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-20 (17+3), заводской номер 280

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20 (17+3) не предусмотрено.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	1 секция – 17 2 секция – 3
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-20 (17+3)	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в пункте 4 паспорта.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26 сентября 2022 г. № 2356 «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
E-mail: office@brn.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

E-mail: lcsm@lcsm.ru

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

