

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

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

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 (17+3) (далее - резервуары) предназначены для хранения и измерений объема нефти и нефтепродукта (нефть, мазут, дизельное топливо) КРУ АО «Транснефть - Дружба».

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на измерении объема нефтепродукта в зависимости от уровня его наполнения.

Резервуары представляют собой стальные конструкции цилиндрической формы с плоскими днищами. Основные конструкции резервуаров выполнены из стали 09Г2С-14. Каждый резервуар оснащен необходимым оборудованием для проведения операций по приему, хранению и отпуску нефтепродуктов. Резервуары имеют внутреннюю теплоизолированную перегородку, разделяющую их на две секции с номинальной вместимостью 17 и 3 м³. Установка - надземная.

Резервуары с заводскими номерами 380, 381 расположены на территории ЛПДС «Прибой», КРУ АО «Транснефть - Дружба».

Резервуары с заводскими номерами 386, 387, 388 расположены на территории ЛПДС «Сызрань-1», КРУ АО «Транснефть - Дружба».

Общий вид резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20 (17+3) представлен на рисунках 1 и 2. Фотографии горловин с люками первой и второй секции приведены на рисунках 3 и 4 (в качестве примера представлены для одного резервуара – конструкция всех резервуаров идентичная). Фотографии табличек с заводскими номерами резервуаров представлены на рисунке 5



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РГС-20 (17+3), заводские номера 380, 381



Рисунок 2 – Общий вид резервуаров РГС-20 (17+3), заводские номера 386, 387, 388

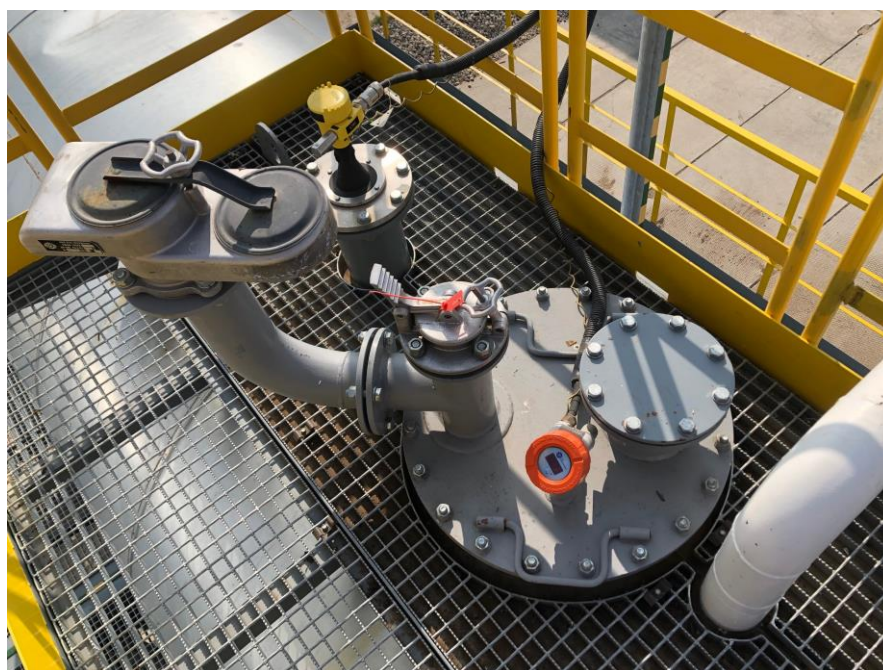


Рисунок 3 – Фотография горловины и люка первой секции резервуара (РГС-17)

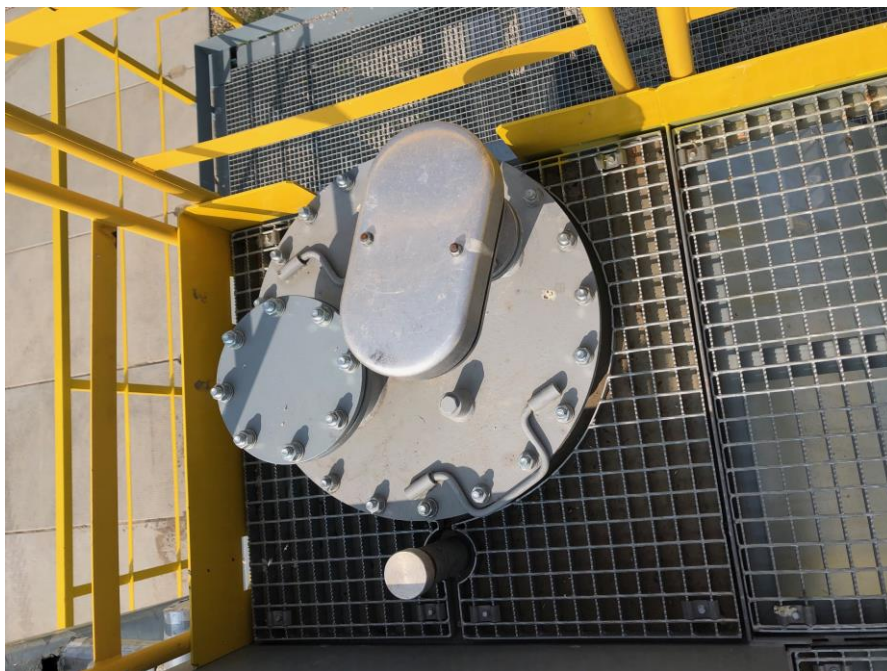


Рисунок 4 – Фотография горловины и люка второй секции резервуара (РГС-3)



Рисунок 5 – Фотографии табличек с заводскими номерами резервуаров РГС-20 (17+3), заводские номера 380, 381, 386, 387, 388

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Основные метрологические и технические характеристики резервуаров приведены в таблицах 1 и 2 соответственно.

Таблица 1 – Основные метрологические характеристики резервуаров

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	20
Номинальная вместимость 1-й секции: резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-17, м ³	17
Номинальная вместимость 2-й секции: резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-3, м ³	3
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	± 0,25

Таблица 2 – Основные технические характеристики резервуаров

Наименование характеристики	Значение характеристики
Температура окружающей среды при эксплуатации, °С	от - 40 до + 50
Средний срок службы, лет, не менее	20

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплект поставки резервуаров приведен в таблице 3.

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-20 (17+3)	1
Паспорт	-	1
Градуировочные таблицы*	-	2

* - отдельно на первую и на вторую секции: резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-17 и РГС-3

Сведения о методиках (методах) измерений

ФР.1.29.2021.40081 «Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефтепродуктов. Методика измерений косвенным методом статических измерений в горизонтальных резервуарах»

ФР.1.29.2021.40086 «Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефти. Методика измерений косвенным методом статических измерений в горизонтальных резервуарах»

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим РГС-20 (17+3)

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»

Изготовитель

Куйбышевское районное управление Акционерного общества «Транснефть - Дружба»
(КРУ АО «Транснефть - Дружба»)

ИНН 3235002178

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

Адрес: 443020, г. Самара, ул. Ленинская, д. 93а

Телефон: 8 (846) 9998640

Web-сайт: <https://druzhba.transneft.ru>

Испытательный центр

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

Адрес: 443013, г. Самара, проспект Карла Маркса, д. 134

Телефон(факс): 8 (846) 3360827

Web-сайт: <http://samaragost.ru>

E-mail: referent@samaragost.ru

Аттестат аккредитации ФБУ «Самарский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311281 от 16 ноября 2015 г.

