

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «18» января 2022 г. № 97

Регистрационный № 84354-22

Лист № 1
Всего листов 11

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-20

Назначение средства измерений

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

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтью или нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего объему согласно градуировочным таблицам резервуаров.

Резервуары представляют собой сварные горизонтальные конструкции цилиндрической формы с коническими днищами наземного исполнения, состоящие из 2-х секций.

Резервуары оборудованы дыхательным клапаном, люком замерным для эксплуатации и приемо-раздаточными патрубками для приема и отпуска нефтепродукта.

Резервуары оснащены боковой металлической лестницей, по периметру которой установлено ограждение, и подключены к общему контуру заземления и молниезащиты.

Фундамент резервуаров соответствует требованиям ГОСТ 17032-2010 «Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия».

Резервуары зав.№№ 107, 108, 109, 110, 278, 279, 293, 382, 383, 710, 711 расположены на объектах АО «Транснефть – Север», Республика Коми, Г. Ухта, пр-т А.И. Зерюнова, 2/1.

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Знак поверки наносится на свидетельства о поверке и градуировочные таблицы.

Заводской номер наносится на маркировочную табличку ударным способом, обеспечивающий идентификацию СИ, возможность прочтения и сохранность в процессе эксплуатации резервуаров.

Общий вид резервуаров представлен на рисунках 1-23.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РГС-20 зав.№№ 107, 108



Рисунок 2 – Общий вид резервуаров РГС-20 зав.№№ 107, 108



Рисунок 3 – Маркировочная табличка резервуара РГС-20 зав.№ 107

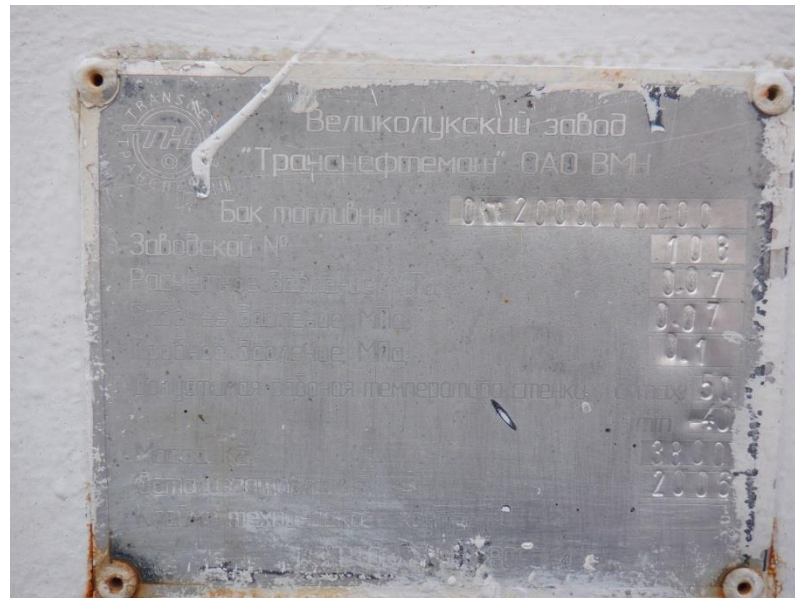


Рисунок 4 – Маркировочная табличка резервуара РГС-20 зав.№ 108



Рисунок 5 – Общий вид резервуаров РГС-20 зав.№№ 109, 110



Рисунок 6 – Общий вид резервуаров РГС-20 зав.№№ 109, 110



Рисунок 7 – Маркировочная табличка резервуара РГС-20 зав.№ 109

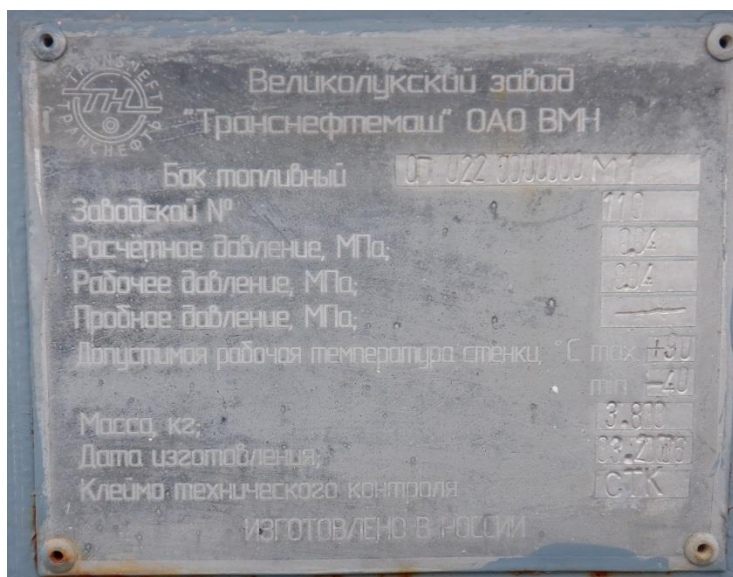


Рисунок 8 – Маркировочная табличка резервуара РГС-20 зав.№ 110



Рисунок 9 – Общий вид резервуаров РГС-20 зав.№№ 382, 383



Рисунок 10 – Общий вид резервуаров РГС-20 зав.№№ 382, 383



Рисунок 11 – Маркировочная табличка резервуара РГС-20 зав.№ 382



Рисунок 12 – Маркировочная табличка резервуара РГС-20 зав.№ 383



Рисунок 13 – Общий вид резервуаров РГС-20 зав.№№ 278, 279



Рисунок 14 – Общий вид резервуаров РГС-20 зав.№№ 278, 279



Рисунок 15 – Маркировочная табличка резервуара РГС-20 зав.№ 278



Рисунок 16 – Маркировочная табличка резервуара РГС-20 зав.№ 279



Рисунок 17 – Общий вид резервуара РГС-20 зав.№ 293



Рисунок 18 – Общий вид резервуара РГС-20 зав.№ 293



Рисунок 19 – Маркировочная табличка резервуара РГС-20 зав.№ 293



Рисунок 20 – Общий вид резервуаров РГС-20 зав.№№ 710, 711

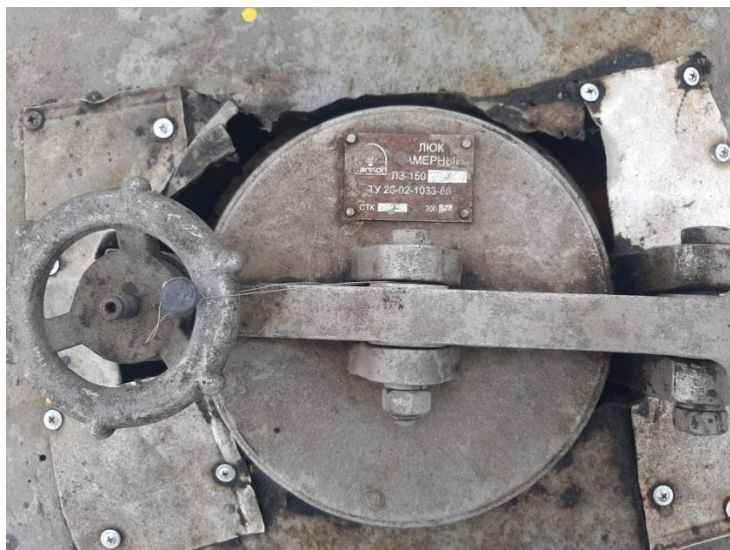


Рисунок 21 – Общий вид резервуаров РГС-20 зав.№№ 710, 711



Рисунок 22 – Маркировочная табличка резервуара РГС-20 зав.№ 710



Рисунок 23 – Маркировочная табличка резервуара РГС-20 зав.№ 711

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
1	2
Тип резервуара	РГС-20
Номинальная вместимость, м ³	20
- 1 секция	17
- 2 секция	3
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (объемный метод), %	±0,25
Средний срок службы, лет, не менее	30
Условия эксплуатации:	
- температура окружающего воздуха, °С	от -60 до +40
- атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7

Знак утверждения типа

наносится на титульные листы паспортов типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 2 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические	РГС-20	11 шт.
Паспорта на резервуары	-	11 экз.
Градуировочные таблицы	-	11 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 8 паспорта.

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

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

Великолукский завод «Транснефтемаш» Акционерного общества «Транснефть-Верхняя Волга» (Завод «ТНМ» АО «Транснефть-Верхняя Волга»)

ИНН: 5260900725

Юридический адрес: 603950, г. Нижний Новгород, переулок Гранитный, д. 4/1

Адрес местонахождения: 182100, Псковская обл., г. Великие Луки, ул. Гоголя, д. 2

Телефон: +7 (81153) 9-41-41

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью фирма «Метролог» (ООО фирма «Метролог»)

Адрес: 420029, РТ, г. Казань, ул. 8 Марта, д.13, офис 33

Телефон/факс: +7(843) 513-30-75

Web-сайт: www.metrolog-kazan.ru

E-mail: metrolog-kazan-ut@mail.ru

Аттестат аккредитации ООО фирма «Метролог» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа №РА.RU.312275 от 02.08.2017 г.

