

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 (далее - резервуары) предназначены для измерений объема, а также хранения и слива светлых и темных нефтепродуктов, нефти, масел, конденсата (в том числе в смеси с водой), промывочной жидкости (растворы моющих средств), а также для аварийного сброса нефти и нефтепродуктов на предприятиях нефтеперерабатывающей, нефтехимической, нефтяной и газовой отраслей промышленности.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего объему нефтепродукта согласно градуировочной таблице резервуара. Для обеспечения доступа во внутреннюю полость, на каждом резервуаре установлен люк диаметром 800 мм. Резервуары оснащены кольцами жесткости, обеспечивающими возможность беспрепятственного и безопасного прохождения обслуживающего персонала внутри резервуаров. Хомуты и крепления обеспечивают неподвижное состояние резервуаров на весь период их эксплуатации.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 зав. №№ 77, 78 установлены в грунте, на территории ГПС «Тингута» АО «Транснефть-Приволга», по адресу: 404184, Российская Федерация, Волгоградская обл., Светлоярский район, ст. Тингута, д. 20.

Общий вид места установки резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических представлен на рисунках 1 и 2. Эскиз резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических представлен на рисунке 3.



Рисунок 1 - Общий вид места установки резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-20 зав. № 77



Рисунок 2 - Общий вид места установки резервуара стального горизонтального цилиндрического РГС-20 зав. № 78

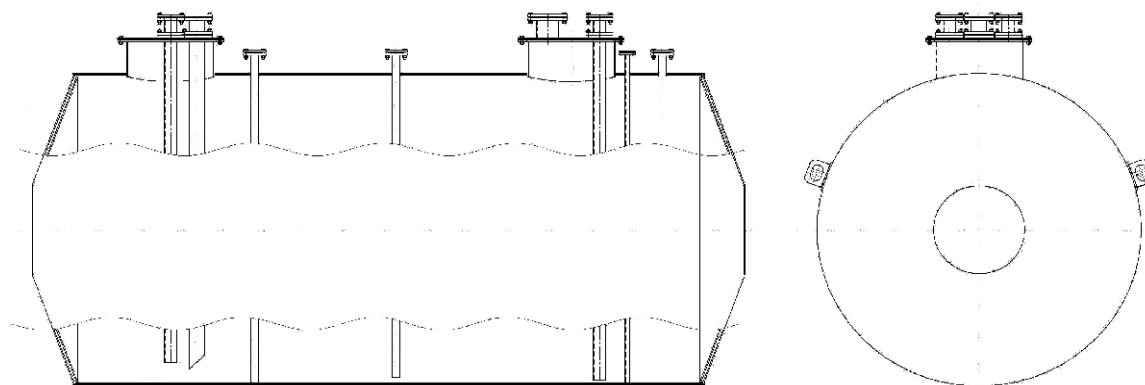


Рисунок 3 - Эскиз резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20 зав. №№ 77, 78

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-20 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	20
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,25

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Длина, мм	4846
Внутренний диаметр, мм	2400
Условия эксплуатации: - температура рабочей среды, °С - атмосферное давление, кПа	от -10 до +50 от 84,0 до 106,7
Срок службы, лет, не менее	30

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта методом печати.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-20 №№ 77, 78	2 шт.
Паспорт	РГС 20.00.000 ПС	2 экз.
Градуировочная таблица	-	2 экз.

Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.346-2000 «ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- расходомер жидкости турбинный РТФ040 (регистрационный номер 11735-06), предел допускаемой относительной погрешности измерений объема и объемного расхода жидкости $\pm 0,15\%$;

- уровнемер «Струна-М» (регистрационный номер 15669-02), предел допускаемой приведенной погрешности измерений уровня ± 1 мм;

- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности Р20У2Г (регистрационный номер 55464-13), класс точности 2;

- рулетка измерительная металлическая типа Р30У2К (регистрационный номер 51171-12), класс точности 2;

- измеритель влажности и температуры ИВТМ-7 (регистрационный номер 15500-12), предел допускаемой абсолютной погрешности измерения температуры $\pm 0,2$ °С.

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и градуировочную таблицу резервуара.

Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ 8.595 - 2004 «ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений».

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

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 07.02.2018 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»

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

ТУ 3615-008-78682561-2016 «Технические условия»

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «ИТС Металлоконструкции»

(ООО «ИТС Металлоконструкции»)

ИНН 1658185458

Адрес: 420036, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Тэцевская, д. 281

Тел./факс: +7 (843) 572-01-20 / +7 (843) 572-01-21

Web-сайт: www.itsmk.ru

Заявитель

Акционерное общество «Транснефть-Приволга» (АО «Транснефть-Приволга»)

ИНН 6317024749

Адрес: 443020, г. Самара, ул. Ленинская, д. 100

Тел./факс: + 7 (846) 310-83-11 / +7 (846) 999-84-46

E-mail: volga.nransneft.ru

Испытательный центр

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

Адрес: 420029, Республика Татарстан, г. Казань, ул. 8 Марта, д. 12, офис 33

Тел./факс: +7 (843) 513-30-75

Web-сайт: metrolog-kazan.ru

E-mail: metrolog-kazan@mail.ru

Аттестат аккредитации ООО фирма «Метролог» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312275 от 07.09.2017 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« ____ » _____ 2019 г.