ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГСД-20, РГС-25

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГСД-20, РГС-25 (далее - резервуары) предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их или сливе из них нефтепродуктов.

Резервуары РГСД-20 представляют собой двустенные однокамерные стальные горизонтальные конструкции цилиндрической формы со сферическими днищами. Расположение резервуаров - наземное. Межстенное пространство резервуаров заполнено азотом. Резервуары РГС-25 представляют собой одностенные стальные горизонтальные конструкции цилиндрической формы с плоскими днищами. Расположение резервуаров - подземное.

Основные конструкции резервуаров РГСД-20, РГС-25 выполнены из стали Ст3сп5. Каждый резервуар оснащен необходимым оборудованием для проведения операций по приему, хранению и отпуску нефтепродуктов: патрубками приемо-раздаточными; а также дыхательным клапаном, люком-замерным, люком-лазом для безопасной эксплуатации резервуаров и уровнемером для замера уровня.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГСД-20, РГС-25, расположены на территории ООО «Транснефть - Дальний Восток» по адресам, указанным в таблице 1.

Таблица 1 - Местоположение резервуаров

Тип резервуара	Номер резервуара	Место расположения резервуара				
	966					
РГСД-20	967	НПС №2 «Сельгон», Хабаровский край,				
	968	Амурский район,ст. Санболи				
РГС-25	971					
	1001					
	1003	НПС №3 «Амурская», Хабаровский край,				
РГСД-20	1007	Амурский район, п. Эльбан				
	1008					

Общий вид и эскизы резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГСД-20, РГС-25 представлены на рисунках 1-6.





Рисунок 1 - Общий вид резервуаров РГСД-20 №№ 966, 967, 968





Рисунок 2 - Общий вид видимой части конструкции резервуара РГС-25 № 971





Рисунок 3 - Общий вид видимой части конструкции резервуара РГС-25 № 1001



Рисунок 4 - Общий вид резервуаров РГСД-20 №№ 1003, 1007, 1008

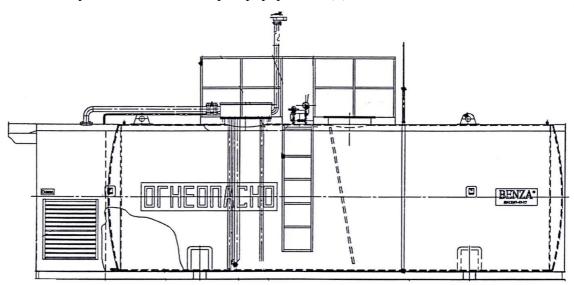


Рисунок 5 - Эскиз резервуаров РГСД-20

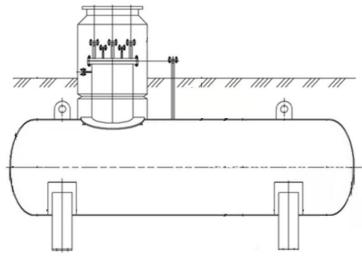


Рисунок 6 - Эскиз резервуаров РГС-25

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГСД-20, РГС-25 не предусмотрено.

Программное обеспечение

отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение							
Тип резервуара	РГСД-20 РГС-25				C-25			
Заводской номер	966	967	968	1003	1007	1008	971	1001
Номинальная вместимость, м ³	20	20	20	20	20	20	25	25
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объемный метод), %.	±0,25							

Таблица 3 - Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение							
Тип резервуара	РГСД-20 РГС-25				2-25			
Заводской номер	966	967	968	1003	1007	1008	971	1001
Габаритные размеры, мм:								
- Диаметр								
- Длина	2070	2060	2075	2075	2080	2080	2800	2800
	6220	6240	6220	6230	6230	6230	4850	4850
Условия эксплуатации:								
- температура окружающей	от -40 до +40							
среды, °С								
Масса, не более, кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	1950	1950

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист технического паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 - Комплектность средства измерений

1 1 1		
Наименование	Обозначение	Количество
1. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические	PΓC-25 №№ 971, 1001	2 шт.
2. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические	РГСД-20 №№ 966, 967,	6 шт.
	968, 1003, 1007, 1008	
3. Паспорт на резервуар	-	8 экз.
4. Градуировочная таблица	-	8 экз.

Поверка

осуществляется по документу ГОСТ 8.346-2000 «Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- расходомер жидкости турбинный РТF 040, (4,0-30) м^3 /ч, ПГ±0,15 % (рег. № 11735-06);
- уровнемер «Струна-М», от 0 до 4000 мм, ПГ±1 мм (рег. № 15669-02);
- рулетка измерительная металлическая 2-го класса точности, с грузом Р10У2Г, с верхним пределом измерений 10 м (рег. № 55464-13);
 - термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-4, (0-55) °C, ЦД 0,1 °C (рег. № 303-91);
 - секундомер механический СОСпр, (0-60) мин., ЦД 0,2 с (рег. № 11519-11);
 - ареометр стеклянный для нефти АНТ-1, ЦД 0,5 кг/м³ (рег. № 37028-08).

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

Знак поверки наносится на свидетельства о поверке и градуировочные таблицы.

Сведения о методиках (методах) измерений

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

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим РГСД-20, РГС-25

ГОСТ 8.346-2000 «Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки»

ГОСТ 17032-2010 «Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия»

Изготовитель

Закрытое акционерное общество «Пензаспецавтомаш» (ЗАО «Пензаспецавтомаш»)

ИНН 5835003258

Адрес: 440047, г. Пенза, ул. Минская, 13-74

Телефон: +7 (8412) 67-47-77

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть - Дальний Восток»

(ООО «Транснефть-Дальний Восток»)

ИНН 2724132118

Адрес: 680020, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Запарина, д. 1

Телефон: +7 (421) 240-11-01 E-mail: <u>info@dmn.transneft.ru</u> Web-сайт: www.dalmn.transneft.ru

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: <u>www.metrolog-kazan.ru</u> E-mail: <u>metrolog-kazan@mail.ru</u>

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

М.п.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

	А.В. Кулешов
« »	2019 г.