

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГСД-50

#### Назначение средства измерений

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГСД-50 (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 нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего объему нефтепродукта согласно градуировочным таблицам резервуаров.

Резервуары представляют собой горизонтальные сварные стальные двустенные конструкции цилиндрической формы с коническими днищами. Расположение резервуаров - подземное. Основные конструкции резервуаров выполнены из стали Ст3сп5 ГОСТ 14637-89. Резервуары имеют люк-лаз, люк замерный для эксплуатации резервуаров, а также патрубки для установки оборудования и приемо-раздаточные патрубки для заполнения и опорожнения. Резервуары также оснащены молниезащитой, защитой от статического электричества, системой, предотвращающей переполнение, и системой, осуществляющей контроль герметичности межстенного пространства с жидкостным заполнением.

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГСД-50 расположены на территории АО «Газпромнефть-Аэро Новосибирск», на складе ГСМ по адресу: 633104, Новосибирская область, г. Обь, Омский тракт, д. 11, офис 304.

Общий вид видимой части конструкции и эскиз резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГСД-50 №№ 124, 125, 126 представлен на рисунках 1-4.



Рисунок 1 - Общий вид видимой части конструкции резервуаров РГСД-50 зав. №№ 124, 125



Рисунок 2 - Общий вид видимой части конструкции резервуара РГСД-50 зав. № 126

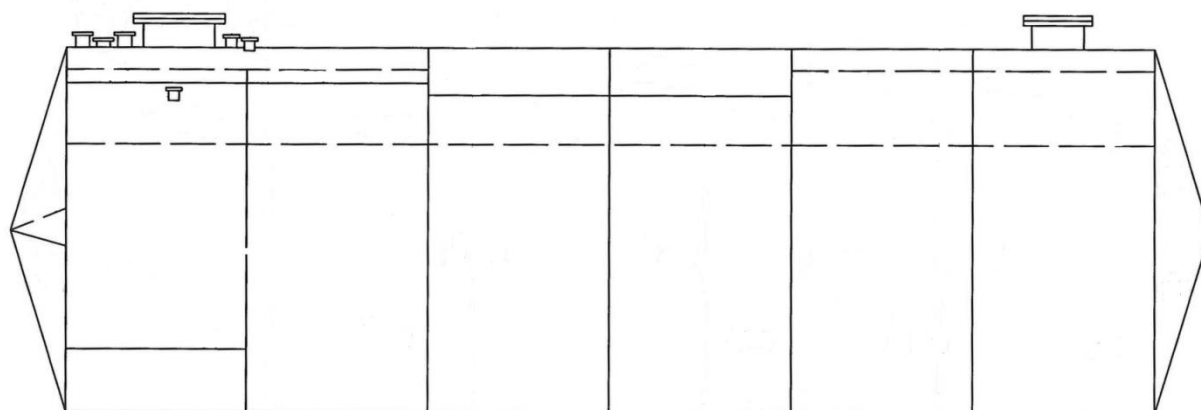


Рисунок 4 - Эскиз резервуаров РГСД-50 зав. №№ 124, 125, 126

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

**Метрологические и технические характеристики**

Таблица 1 - Метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
Номер резервуара	124	125	126
Технологический номер	45	46	47
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	50		
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объемный метод), %	±0,25		
Условия эксплуатации:			
- температура окружающей среды, °С	от -39 до +40		
- атмосферное давление, кПа	от 84 до 106,7		

### **Знак утверждения типа**

наносится на титульный лист технического паспорта типографским способом.

### **Комплектность средства измерений**

Таблица 2 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1 Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический	РГСД-50 №№ 124, 125, 126	3 шт.
2 Паспорта	-	3 экз.
3 Градуировочные таблицы	-	3 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 РТФ 040, (4,0-30) м<sup>3</sup>/ч, ПП±0,15 % (рег. № 11735-06);
- Система измерительная Струна +, от 0 до 3800 мм, ПП±1 мм (рег. № 58711-14);
- Рулетка измерительная металлическая Р, 2-го класса точности, с верхним пределом измерений 20 м, с грузом Р20У2Г (рег. № 51171-12);
- Рулетка измерительная металлическая Р, 2 класса точности, с верхним пределом измерений 30 м, с кольцом Р30У2К (рег. № 51171-12);
- Секундомер механический СОСпр, (0-60) мин, ЦД 0,2 с (рег. № 11519-11);
- Термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-4, ЦД 0,1°С, (рег. № 303-91);
- Газоанализатор взрывоопасных паров Сигнал-4, ПП±20% (рег. № 38260-08);
- Ареометр стеклянный для нефти АНТ-1, ЦД 0,5 кг/м<sup>3</sup> (рег. № 37028-08).

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

Знак поверки наносится на свидетельство 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 горизонтальным стальным цилиндрическим РГСД-50**

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**

Общество с ограниченной ответственностью «Производственная компания «Красный Яр»  
(ООО «ПК «Красный Яр»)

ИНН 5433178882

Адрес: 630533, Новосибирская обл., Новосибирский район, поселок Красный Яр,  
Промышленная территория, здание 1, помещение 1

Телефон: +7 (383) 230-4060, +7 (383) 230-4065

E-mail: [commerce@krasny-yar.ru](mailto:commerce@krasny-yar.ru)

**Заявитель**

Акционерное общество «Газпромнефть-Аэро Новосибирск»  
(АО «Газпромнефть-Аэро Новосибирск»)  
ИНН 5448106217  
Адрес: 633104, Новосибирская обл., г. Обь, Омский тракт, д. 11, оф. 304.  
Телефон: +7 (383) 319-10-12  
E-mail: [aero-novosibirsk@gazprom-neft.ru](mailto:aero-novosibirsk@gazprom-neft.ru)  
Web-сайт: [www.gpnaero-nsk.ru](http://www.gpnaero-nsk.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: [www.metrolog-kazan.ru](http://www.metrolog-kazan.ru)  
E-mail: [metrolog-kazan@mail.ru](mailto: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.