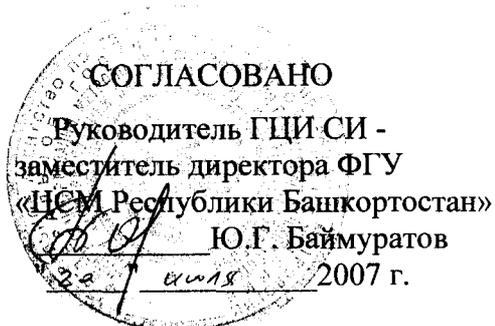


## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ ДЛЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕЕСТРА



<b>Резервуары РВС-10000 для дизельного топлива на ЛПДС «Субханкулово»</b>	Внесены в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № <u>36144-07</u> Взамен № _____
---	---

Изготовлены ОАО «Уралтранснефтепродукт» по проектной документации, разработанной ООО НПФ «Нефтьрезервуар-проект» (г. Москва). №1, 2, 3, 4.

### Назначение и область применения

Резервуары РВС-10000 для дизельного топлива (далее – резервуары) на ЛПДС «Субханкулово» ОАО «Уралтранснефтепродукт» предназначены для проведения учетных и торговых операций с нефтепродуктом и его хранения, а также взаимных расчетов между поставщиком и потребителем.

Область применения – ЛПДС «Субханкулово» ОАО «Уралтранснефтепродукт».

### Описание

Резервуары представляют собой металлический сосуд в форме вертикального стоящего цилиндра с конусным днищем (с уклоном к центру) и сферической стационарной крышей.

Резервуары представляют собой единичные экземпляры, спроектированные для конкретного объекта.

Сооружение резервуаров осуществлено на объекте эксплуатации в соответствии с проектной документацией и с учетом требований эксплуатационной документации на комплектующие.

Каждый резервуар оборудован следующим техническим оборудованием:

- Вентпатрубком ПВ-500(2шт)
- огневым предохранителем ПО-500(2шт)
- проотборником ПСРа-18
- люком замерным ЛЗ-150
- зачистным патрубком ЗУМПФ
- люк-лазом круглым Ду600
- люк-лазом овальным 600х900(2шт)
- световым люком (2шт)
- монтажным люком Ду1000
- пожарным извещателем ИП-101(3шт)

## Основные технические характеристики

Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	Предел допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, % не более	Габаритные размеры, мм, не более	Масса, кг, не более	Допускаемое внутреннее рабочее давление, МПа	Вакуум в резервуаре, МПа
1	2	3	4	5	6
10000	0,1	диаметр-28500	250053	0,002	0,0005
		высота-21029			

Температура окружающей среды, °С

от минус 39 до плюс 40

Влажность окружающей среды при T=35°C, % не более

98

Средний срок службы резервуара, лет не менее

20

### Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносится на паспорт в верхнем правом углу по технологии заявителя.

### Комплектность

Наименование	Обозначение	Количество	Примечание
РВС-10000	1; 2; 3; 4	4	Состав согласно паспорту
Паспорт	Резервуар РВС-10000 №1 Резервуар РВС-10000 №2 Резервуар РВС-10000 №3 Резервуар РВС-10000 №4	4	
Градуировочные таблицы	№1.3.1; №1.3.2; №1.3.3; №1.3.4.	4	
Эксплуатационная документация на функциональные блоки			Согласно комплекту поставки каждого блока

### Поверка

Поверку резервуаров проводят в соответствии с ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Межповерочный интервал 5 лет.

### Нормативные и технические документы

ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

ПБ 03-605-03 «Правила устройства вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов».

РД 153-39.4-041-99 «Правила технической эксплуатации магистральных нефтепродуктопроводов».

СО 02-04-АКТНП-007-2006 «Правила технической эксплуатации, диагностирования и ремонта стальных вертикальных резервуаров ОАО "АК "Транснефтепродукт»».

### **Заключение**

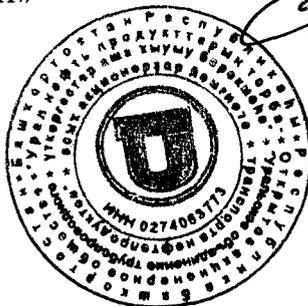
Тип резервуаров РВС-10000 (№1, 2, 3, 4) для дизельного топлива на ЛПДС «Субханкулово» ОАО «Уралтранснефтепродукт» утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен при выпуске из производства и в эксплуатации согласно государственной поверочной схеме.

### **Изготовитель**

ОАО «Уралтранснефтепродукт»  
450057, Россия, г. Уфа, ул. Цюрупы, 8  
Тел. (347) 272-23-28, факс (347) 273-59-86

Главный инженер  
ОАО «Уралтранснефтепродукт»

Р.Х. Хажиев



A handwritten signature in black ink, appearing to read 'R. Kh. Khaziev', written over the official stamp.