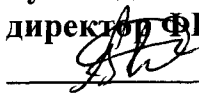


СОГЛАСОВАНО
Руководитель ГЦИ СИ -
директор ФГУП ВНИИР
 В.П. Иванов
« 2 » 2008 г.



Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-75	Внесены в Государственный реестр средств измерений. Регистрационный номер № <u>37306-08</u> Взамен № _____
--	---

Изготовлен по технической документации ООО «Решетниковская нефтяная компания», г. Ижевск. РГС-75 заводской № ОГ-3.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-75 (далее - резервуар) предназначен для проведения государственных учетных и торговых операций с нефтью и нефтепродуктами и их хранения, а также взаимных расчетов между поставщиком и потребителем в различных отраслях промышленности и сельского хозяйства.

ОПИСАНИЕ

Резервуар представляет собой металлический сосуд в форме горизонтально лежащего цилиндра с коническими днищами, горловиной и двумя люками. Резервуары являются по принципу действия закрытыми, по расположению – наземными.

Заполнение резервуаров продуктом осуществляется через входной патрубок, расположенный на верхней части резервуара, а выдача продукта осуществляется через выходной патрубок, расположенный на нижней части резервуара.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Наименование параметра	Значение
Номинальная вместимость, м ³	75
Геометрическая вместимость, м ³	74,6
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара при объемном методе, %, не более	± 0,25
Предельная высота наполнения, м	3,23
Базовая высота резервуара, мм	3434
Допускаемое избыточное давление, МПа	0,04
Опускаемый вакуум в резервуаре, МПа	0,001
Температура измеряемой среды, °С	от минус 40 до плюс 90
Наружный диаметр резервуара, мм, не более	3248

Наименование параметра	Значение
Габаритные размеры: мм, не более	
- высота	3310
- длина	9058
Масса, кг	4500
Ширина опоры, мм, не менее	300
Центральный угол охвата резервуара опорой	90 угл.градуса
Средний срок службы резервуара, лет, не менее	20

Условия эксплуатации:

- температура окружающей среды, °С от минус 40 до плюс 50
- атмосферное давление, МПа от 84 до 106,7
- влажность окружающей среды при T=35 °С, %, не более 98

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится в соответствии с ПР 50.2.009-94 на металлическую табличку, прикрепленную на днище резервуара методом штамповки, на титульный лист паспорта типографским способом.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность резервуара представлена в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Наименование	Количество	Обозначение
1	Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	1 шт.	РГС-75
2	Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический. РГС-75. Паспорт	1 экз.	БН 75.00.00.000 ПС
3	Градуировочная таблица	1 экз.	

ПОВЕРКА

Поверку резервуара проводят в соответствии с ГОСТ 8.346-2000 «ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки».

Межповерочный интервал - 5 лет.

НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

ГОСТ 17032-71 «Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Типы и основные размеры»;

ГОСТ 12.2.003-74 «Оборудование производственное. Общие требования безопасности»;

Техническая документация ООО «Решетниковская нефтяная компания», г. Ижевск.

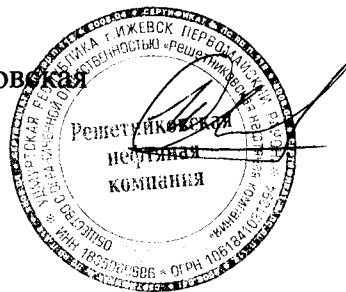
ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип «Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-75» утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен в эксплуатации согласно государственной поверочной схеме.

ЗАЯВИТЕЛЬ: ООО «Решетниковская нефтяная компания», г. Ижевск
426035, УР, г. Ижевск, ул. Репина, 30
Телефон/факс (3412) 63-44-33, 63-44-55

ИЗГОТОВИТЕЛЬ: ОАО «СЕРВИС», УР, г. Воткинск

Генеральный директор ООО «Решетниковская
нефтяная компания»



Н.П.Овинцев