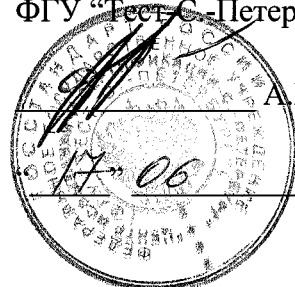


Подлежит публикации
в открытой печати

СОГЛАСОВАНО

Зам. генерального директора
ФГУ «Тест-С-Петербург»



А.И. Рагулин

2002 г.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические Р	Внесены в Государственный реестр средств измерений Регистрационный № <u>23471-02</u> Взамен № _____
--	--

Выпускаются по техническим условиям ТУ 3615-005-23007429-2000.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический Р (в дальнейшем резервуар) является мерой вместимости, применяется при государственных учетных и торговых операциях с нефтью и нефтепродуктами и для их хранения на автозаправочных станциях с подземным расположением резервуаров.

ОПИСАНИЕ

Резервуар имеет сварной двухстенный корпус с конусными днищами. К корпусу приварен кожух технологического отсека с крышками, предназначенного для доступа к горловине резервуара. Корпус резервуара и нижняя часть кожуха технологического отсека имеют антикоррозийное покрытие, состоящее из слоя резино-битумной мастики и материала изоэласт.

Межстенное пространство залито термосолом (антифризом термостойким по ТУ 2422-003-23132106-2001). Резервуар оснащен линией наполнения, линией выдачи, линией деаэрации, линией обесшламливания, измерительной трубой, трубой откачки жидкости из межстенного пространства, люком для отбора проб.

Резервуар может быть оборудован автоматическими системами сигнализации перелива и контроля герметичности.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

№ п/п	Наименование параметра	Тип резервуара									
		P 5	P 10	P 25	P 50	P (12,5 + 12,5)	P (25 + 25)	P (20 + 30)	P (10 + 40)	P (10 + 15 + 35)	
1	Номинальная вместимость, м ³	5	10	25	50	12,5+12,5	25+25	20+30	10+40	10+15+35	
2	Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	± 0,25									
3	Количество горловин	1	1	1	1	1	2	2	2	3	
4	Количество камер	1	1	1	1	1	2	2	2	3	
5	Температура окружающей среды при эксплуатации, °С	-10...+35									
6	Масса резервуара в сборе, кг	2100	3600	7000	10000	7500	10400	10400	10400	12700	
7	Габаритные размеры - диаметр, мм - длина, мм	1510	2800	2800	2800	2800	2800	2800	2800	2800	
		3500	2750	5000	9500	5000	9500	9500	9500	11000	

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на маркировочную табличку резервуара и на эксплуатационную документацию.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

В комплект поставки входят:

- резервуар в сборке (термосол залит, поверхности покрыты антикоррозийным покрытием);
- труба деаэрации в сборе;
- опоры;
- бандаж.

ПОВЕРКА

Поверка резервуара осуществляется по ГОСТ Р 8.346-2000 “ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки”

Межповерочный интервал - 5 лет.

НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

ТУ 3615-005-23079429-2000 “Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические Р. Технические условия”.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

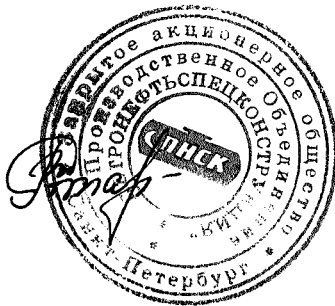
Резервуары соответствуют требованиям ТУ 3615-005-23079429-2000.

Резервуары имеют сертификат соответствия РОСС.RU.АЯ43.В04986, выданный 19.06.2001 г. ФГУ “Тест-С.-Петербург”.

ИЗГОТОВИТЕЛЬ : ЗАО ПО “Петронепфтьспецконструкция” (ЗАО ПО “ПНСК”)

Россия, 19832, г. С.-Петербург, ул. Восстановления, 66
тел. (812) 141-26-57, факс (812) 141-26-57.

Генеральный директор
ЗАО ПО “ПНСК”



В.С. Стыгарь