

СОГЛАСОВАНО:

Директор Орехово-Зуевского филиала
ГЦИ СИ ФГУ «Менделеевский ЦСМ»

Б.М. Алёшкин

29.11. 2006г.



Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические типа РГ	Внесены в государственный реестр средств измерений Регистрационный № <u>33188-06</u>
---	--

Изготовлены по техническим условиям ТУ 3615-002-33027391-98.
Заводские номера с 01 по 50.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические типа РГ предназначены для учёта, в том числе коммерческого, а также для приёма, хранения, выдачи нефтепродуктов (бензина, дизельного топлива и керосина) с плотностью не более 860 кг/м^3 на АЗС, нефтебазах и складах в различных отраслях промышленности и сельского хозяйства.

Резервуары рассчитаны для наземной и подземной установки.

ОПИСАНИЕ

Резервуары для наземной установки изготавливаются: однокамерными, двухкамерными или трехкамерными. Резервуары наземной установки рассчитаны на эксплуатацию при температуре окружающего воздуха от плюс 40°C до минус 60°C и соответствуют климатическому исполнению УХЛ1 по ГОСТ 15150.

Для подземной установки резервуары изготавливаются: одностенными однокамерными и двухстенными с одной, двумя и тремя камерами. Резервуары для подземной установки рассчитаны на эксплуатацию при температуре окружающей среды (земли) от плюс 25°C до минус 20°C и соответствуют климатическому исполнению УХЛ5 по ГОСТ 15150.

Резервуары изготовлены в следующих исполнениях РГ 60/2-П-02-УХЛ5; РГ 60/3-П-02-УХЛ5; РГ 30/1-П-02-УХЛ5; РГ 50/1-П-02-УХЛ5; РГ 40/1-П-02-УХЛ5; РГ 50/2-П-02-УХЛ5; РГ 15/1-П-02-УХЛ5 отличаются друг от друга количеством отсеков, вместимостью, днищами и другими конструктивными особенностями.

РГ 25/1-Н-01 УХЛ1 - резервуар стальной горизонтальный вместимостью 25м^3 , однокамерный, наземный, одностенный, климатическое исполнение УХЛ1,

РГ 50/2-П-02-УХЛ5 – резервуар стальной горизонтальный вместимостью 50м^3 , двухкамерный, подземный, двухстенный, климатическое исполнение УХЛ5.

Информация о варианте модификации резервуара закодирована в структуре его условного обозначения следующим образом.



Вместимость резервуаров определяют геометрическим методом. При геометрическом методе вместимость резервуара вычисляют по результатам измерений диаметров, длин поясов резервуаров и высот днищ резервуаров.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

1. Основные технические характеристики приведены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование параметра	Значение
1. Номинальная вместимость резервуара, м ³ : подземного однокамерного, подземного двухкамерного, подземного трехкамерного, наземного	10,15,20,30,25,40,50,60 20/2,25/2,50/2,60/2 60/3 10,20,25,50,75,100
Погрешность определения вместимости резервуара, %	± 0,25
2. Объем межстенного пространства для двухстенных резервуаров, м ³ - однокамерных - двухкамерных - трехкамерных	0,25; 0,45; 0,52; 0,95; 1,10 1,40 0,66; 0,73; 1,16; 1,51; 1,81 0,94
3. Рабочее давление в резервуаре и межстенном пространстве, кПа - избыточное - остаточное	30,0 10,0
4. Максимально допустимое испытательное давление при испытании на герметичность, кПа: камеры резервуары межстенного пространства	50,0 40,0

5. Размеры горловины резервуара, мм не менее	600*600 или d 600
6. Количество технологических колодцев для подземных резервуаров. шт.	1;2 или 3
7. Размеры технологического колодца (диаметр * и высота), м.	1,2 * 1,3
8. Габаритные размеры (длина, диаметр, высота), м: резервуар вместимостью, м ³ :	
10	2,80 * 2,32 * 2,50
15	3,708 * 2,5*2,7
20	5,20 * 2,32 * 2,50
25	6,40 * 2,32 * 2,50
30	7,0 * 2,5 * 2,7
40	9,124*2,5 * 2,7
50	10,90 * 2,50 * 2,70
60	13,278*2,496*2,7

2. Погрешности измерений параметров резервуаров не должны превышать значений, указанных в таблице 2 при геометрическом методе.

Таблица 2

Измеряемый параметр	Пределы допускаемой погрешности измерений параметров резервуаров вместимостью 25-75 м ³
Внутренний диаметр пояса(при внутренних измерениях), %	±0,08
Длина пояса %	±0,10
Координата точки измерения базовой высоты, мм	±5
Выпуклость днища, мм	±1
Объем внутренних деталей, м ³	±0,01

3. Средний срок службы не менее 30 лет.

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на титульный лист паспорта методом офсетной печати.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Резервуар РГ	1 шт.
Паспорт	1 шт.

ПОВЕРКА

Поверку резервуаров РГ проводят по ГОСТ 8.346-2000 «ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки». Межповерочный интервал 5 лет.

НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

ТУ 3613-002-33027391-98 – Резервуары стальные горизонтальные. Технические условия.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических типа РГ утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен при выпуске из производства и в эксплуатации.

ИЗГОТОВИТЕЛЬ: ОАО «Опытный завод Гидромонтаж»,
143345, Московская обл., Наро-фоминский район,
пос. Селятино
Тел/Факс 436-56-71, 720-49-64
Тел 436-55-53

Генеральный директор
ОАО «Опытный завод Гидромонтаж»



Щарышев К.А.