



ООО НПП "ГИДРОЭЛЕКТРОТЕХНИКА"

ПАСПОРТ Резервуар накопительный

1. НАЗНАЧЕНИЕ.

Резервуар (емкость) представляет собой металлическую конструкцию. Резервуар (емкость) предназначен для подземного и наземного хранения воды, неагрессивных жидкостей, светлых и темных нефтепродуктов. Для хранения питьевой воды, технической воды, запасов воды для противопожарных целей согласно ППБ «Правил пожарной безопасности». Для хранения, приема и выдачи нефтепродуктов в составе складов ГСМ, нефтехранилищ и АЗС, в составе резервуарных парков и в качестве резервуаров для хранения резервного топлива.

Вид расположения - подземная,

Форма - горизонтальная цилиндрическая с коническими днищами,

Масса емкости - 6 500 кг.

Конструктивные особенности - односекционная, одностенная.

Материал корпуса – лист стальной горячекатаный толщина 5 мм ГОСТ 19 903-74, сталь марки 09Г2С ГОСТ 19281-89 . Антикоррозионное покрытие внутренней поверхности выполнено в два слоя: - грунт эмаль гентафталева ГФ 21 – один слой,- цинкосодержащая эмаль ЦИНОТАН – один слой, Антикоррозионное покрытие наружной поверхности выполнено в три слоя: - цинкосодержащая эмаль ЦИНОТАН – один слой, резинобитумная мастика МБР – два слоя.

2. Комплектация оборудования.

	Резервуар в сборе	Ед. изм.	Кол-во
1	Клапан приёмный	Шт.	1
2	Огнепреградитель D100	Шт.	1
3	Муфта сливная D 80	Шт.	1
4	Клапан дыхательный СМДК D100	Шт.	1
5	Мерный люк D 80	Шт.	1
5	Горловина D = 800 мм с крышкой (технический колодец)	Шт.	1

3. Устройство и принцип работы.

Резервуар представляет собой металлический цилиндр горизонтального исполнения на трёх опорах. Для усиления прочностных характеристик на сжатие конструкции во внутренней части корпуса выполнены усиливающие элементы: - в форме треугольника (2 шт)., а также по месту размещения сварных швов изнутри выполнены усиливающие элементы в форме окружности (рёбра жёсткости – 8 шт). В верхней части расположена горловина (технический колодец) со съёмной крышкой для размещения технологического оборудования и доступа внутрь резервуара для очистных и профилактических работ. В крышку горловины устанавливаются на фланцевых соединениях трубы и патрубки для замерного люка, линии выдачи и наполнения нефтепродуктов, дыхательного клапана, огнепреградителя. Топливо заливается через приёмный клапан и заливную трубу. Забор топлива производится через кран забора топлива далее через гибкий шланг и сливную муфту МС-2Н в приёмную ёмкость (цистерну) топливозаправщика. Замеры уровня топлива производятся через мерный люк МЛ. Выход паров нефтепродуктов осуществляется через дыхательный клапан СДМК

4. Габаритные размеры.

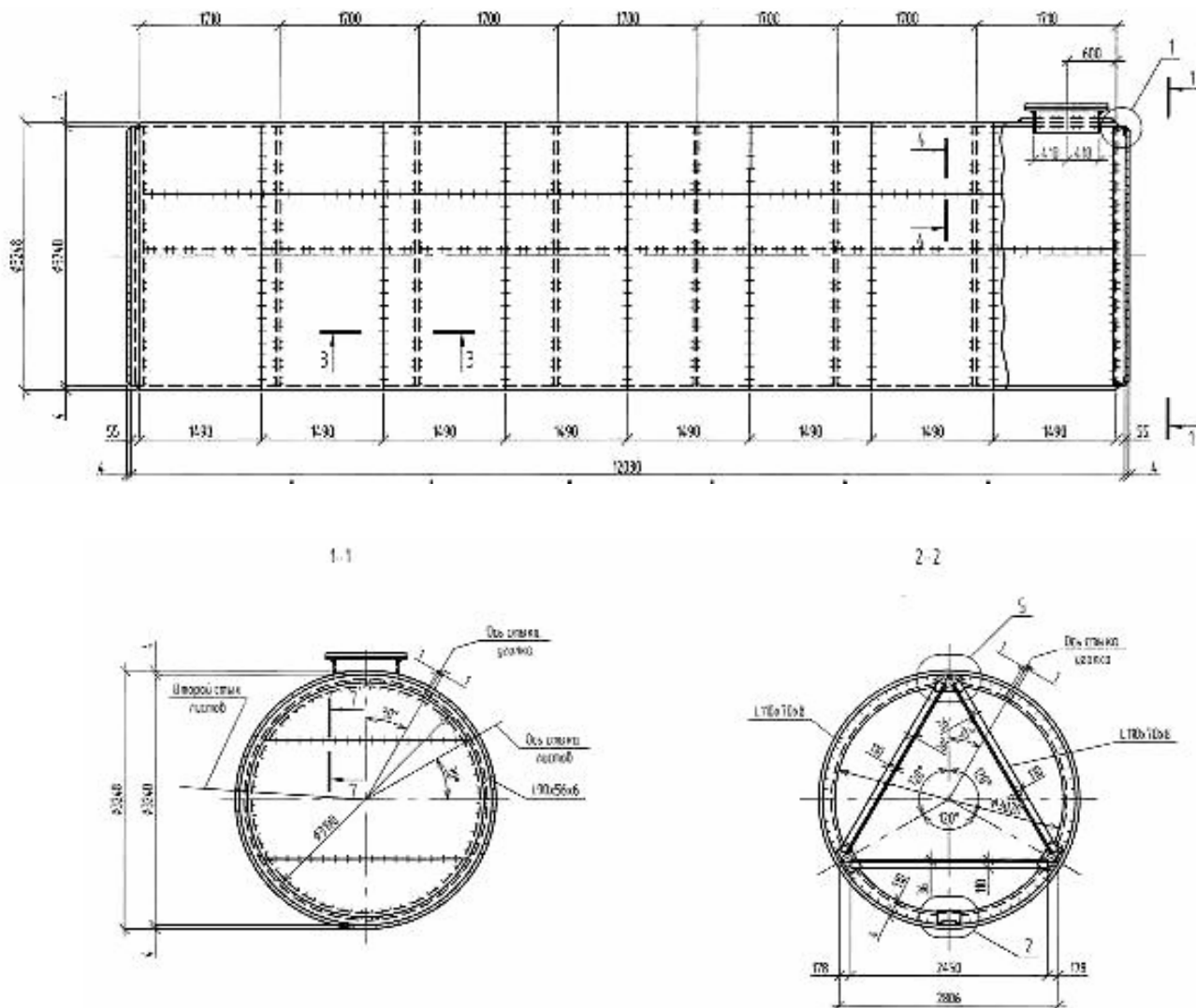
Диаметр корпуса емкости $D = 3\,240\text{ мм}$

Длина корпуса емкости $L = 12\,030$ мм

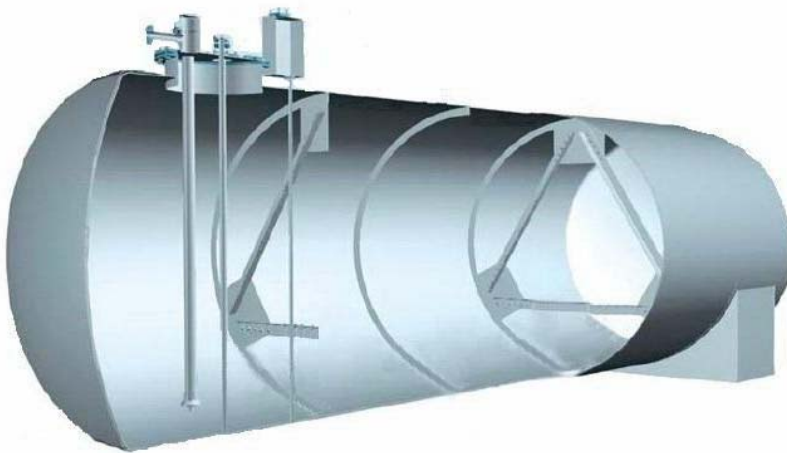
Геометрический объем, 103 м³

Рабочий объём 100 м³

5.Схема емкости



5. Требования к транспортировке и монтажу



Транспортирование резервуаров должно производиться любым видом транспорта в соответствии с Правилами перевозки грузов действующими на транспорте данного вида.

Транспортная маркировка по ГОСТ 14192

Условия транспортирования в части воздействия климатических факторов должны соответствовать условиям хранения 5 (Ж4) по ГОСТ 15150-69, в части воздействия механических факторов – (С)) по

ГОСТ 22216-76. Строповку резервуара при погрузочно-разгрузочных работах производить за предусмотренные места строповки (обухи). Запрещается производить строповку резервуара за рабочие детали. Установку и монтаж резервуара (емкости) необходимо проводить при помощи специализированной монтажной бригады.

При эксплуатации емкостей для хранения ГСМ необходимо соблюдать требования правил пожарной безопасности.

При выборе места под установку необходимо руководствоваться следующими рекомендациями:

- установку производить с учетом противопожарных норм и требований. При выполнении строительных работ руководствоваться СНиП 2.11.03-93 (Склады нефти и нефтепродуктов. Противопожарные нормы).
- предусмотреть возможность подъезда к емкости автомобиля, для доставки и аварийной откачки топлива.

6. Техническое обслуживание

Резервуар рекомендуется подвергать периодическим очисткам в соответствии с требованиями государственных стандартов не реже одного раза в два года.

Проверять состояние резервуара не реже одного раза в шесть месяцев.

ГАРАНТИЙНОЕ СВИДЕТЕЛЬСТВО

Модель: Резервуар стальной объем 100 м3

Заказчик: ЗАО « КРАЙС НЕФТЬ»

Дата выпуска 20 декабря 2012г.

Дата составления паспорта 20 декабря 2012г.

ООО «НПП Гидроэлектротехника» гарантирует

герметичность и прочность сварных соединений

- 12 месяцев со дня пуска в эксплуатацию, в случае, если монтаж проводит изготовитель.
- 12 месяцев со дня продажи.

За справочной информацией обращаться по тел. 8 (343) 204-97-87 в г. Екатеринбурге.

Директор ООО «НПП Гидроэлектротехника»

Семёнов Д.А.

УЧЁТНЫЕ ДАННЫЕ РЕЗЕРВУАРА

Инвентарный № емкости

Базовая высота мм

Максимальный взлив мм

Минимальный взлив

Назначение резервуара _____

СВЕДЕНИЯ ОБ ОБСЛЕДОВАНИЯХ И ЗАЧИСТКЕ РЕЗЕРВУАРА

Дата _____

Исполнитель работ _____

Подпись _____

Дата _____

Исполнитель работ _____

Подпись _____

Дата _____

Исполнитель работ _____

Подпись _____

7. БАЗОВАЯ ВЫСОТА (ВЫСОТНЫЙ ТРАФАРЕТ) РЕЗЕРВУАРА

[illegible]