



САМАРСКИЙ ЗАВОД
НЕФТЯНОГО РЕЗЕРВУАРНОГО
ОБОРУДОВАНИЯ

ООО «Самарский завод нефтяного резервуарного
оборудования»

446206 Россия, Самарская обл.,
г. Новокуйбышевск, ул. Островского, д. 5
Тел. +7 (846) 202-20-28, info@sznro.ru

Лист 1 из 2

☐ - нужное отметить

БЛАНК ЗАКАЗА № _____ (опросный лист)
для заказа пробоотборников резервуарных плавающих ПП, ППП

Заказчик	
Адрес заказчика	
Объект установки	
Адрес установки	

Тип и характеристики резервуара

<input type="checkbox"/> резервуар вертикальный стальной РВС	Пробоотборник ПП (многоуровневый), ПП-1 (трехуровневый)	<input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>
<input type="checkbox"/> резервуар вертикальный стальной с понтоном РВСП*	Пробоотборник ППП (многоуровневый), ППП-1 (трехуровневый)	<input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>
<input type="checkbox"/> резервуар вертикальный стальной с плавающей крышей РВСПК*		

Высота стенки резервуара, Н, мм _____ Диаметр стенки резервуара, D, мм _____
Максимальный уровень налива нефтепродукта, мм _____ Максимальный уровень подтоварной воды, мм _____
Наличие центральной стойки _____ Диаметр стойки, мм _____
Наличие в резервуаре перемешивающего устройства ☐ Наименование устройства _____

Характеристики хранимого продукта

Наименование продукта _____, Плотность продукта, кг/м³ _____

Характеристики пробоотборника

Расстояние от дна резервуара до первого уровня, l1**, м _____

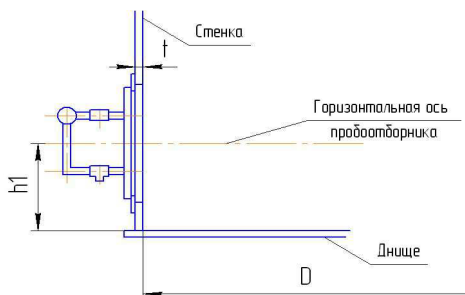
Высоты точек отбора проб от дна РВС (РВСП, РВСПК) при максимальном уровне налива, м

1 2 3 4 5

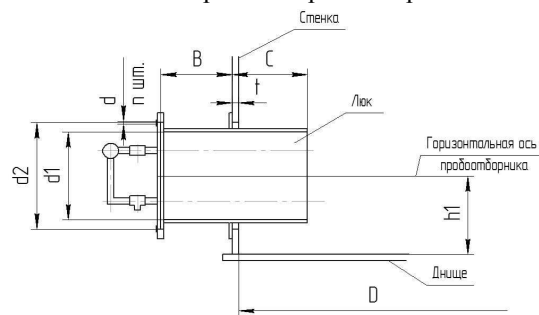
Расстояние от дна до горизонтальной оси пробоотборника в стенке h1, мм _____

Схемы монтажа пробоотборника в стенке резервуара

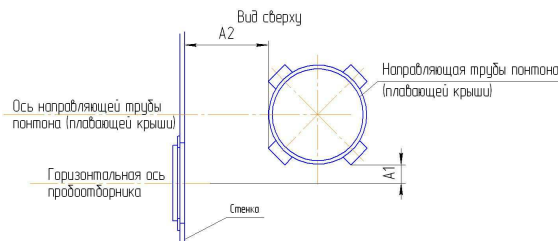
Установка пробоотборника через усиливающую накладку ☐



Установка пробоотборника через люк ☐



Диаметр люка d1, мм _____.
Условное давление люка Ру, МПа _____.
Присоединительный диаметр по болтам d2, мм _____.
Количество отверстий p, шт. _____.
Расстояние от торцевой поверхности фланца снаружи резервуара до стенки В, мм _____.
Расстояние от торцевой поверхности фланца внутри резервуара до стенки С, мм _____.



Установка пробоотборника в РВСП и РВСПК. Расстояние от горизонтальной оси пробоотборника до края элементов направляющей трубы понтона А1, мм _____ Расстояние от стенки резервуара до края элементов направляющей трубы понтона А2, мм _____



САМАРСКИЙ ЗАВОД
НЕФТЯНОГО РЕЗЕРВУАРНОГО
ОБОРУДОВАНИЯ

ООО «Самарский завод нефтяного резервуарного
оборудования»

446206 Россия, Самарская обл.,
г. Новокуйбышевск, ул. Островского, д. 5
Тел. +7 (846) 202-20-28, info@sznro.ru

Лист 2 из 2

☒ нужное отметить

Спецификация доступных опций

№ п/п	Наименование	Варианты	
		Стандарт	Эксперт
1	Условный диаметр труб пробоотборных колонн	15мм <input type="checkbox"/>	25мм <input type="checkbox"/>
2	Материал труб и арматуры приемного узла пробоотборника	сталь углеродистая обыкновенного качества*** <input type="checkbox"/>	нержавеющая сталь <input type="checkbox"/>
3	Материал труб подвижной части пробоотборника	алюминиевый сплав	
4	Материал корпуса ручного насоса перекачки	чугун*** <input type="checkbox"/>	нержавеющая сталь <input type="checkbox"/>
5	Уровнемер, встроенный в пробоотборник	—	<input type="checkbox"/>
6	Клапан для продувки труб пробоотборника сжатым воздухом	—	<input type="checkbox"/>
7	Система аварийного перекрытия внешних частей пробоотборника для ремонта или замены	—	<input type="checkbox"/>
8	Люк устанавливаемый в стенку резервуара	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
9	Усиливающая накладка на стенку для установки пробоотборника*****	<input type="checkbox"/>	
		толщина t****, мм _____ марка ***** _____	
10	Устройство обогрева внешних частей пробоотборника	<input type="checkbox"/> «Тепломаг»	<input type="checkbox"/> «Raychem»
11	Теплоизоляция защитного кожуха	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

Примечание

- * Для установки пробоотборника в РВСП, РВСПК конструкция крепления к понтону или плавающей крыше уточняется с учетом конструктивных особенностей резервуара
- ** При отсутствии данных все размеры выполняются по ГОСТ 2517. Для трехуровневого пробоотборника верхний уровень располагается на 250 мм ниже текущего уровня налива, средний рассчитывается как среднеарифметическое значение между верхним и нижним уровнями
- *** Только для климатического исполнения У1 по ГОСТ 15150
- **** Толщина пояса стенки в который врезается люк или пробоотборник (см. схемы монтажа пробоотборника)
- ***** Марка стали пояса стенки в который врезается люк или пробоотборник
- ***** При заказе люка усиливающая накладка входит в комплект поставки люка

Дополнительные требования заказчика _____

Представитель заказчика или уполномоченной заказчиком организации
Должность, фамилия и.о., подпись, дата.

Телефон заказчика, факс: _____

E-mail: _____