



САМАРСКИЙ ЗАВОД
НЕФТЯНОГО РЕЗЕРВУАРНОГО
ОБОРУДОВАНИЯ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
**САМАРСКИЙ ЗАВОД НЕФТЯНОГО
РЕЗЕРВУАРНОГО ОБОРУДОВАНИЯ**
446205, Россия, Самарская обл., г. Новокуйбышевск, ул. Островского, д 5
Тел. +7 (846) 202-20-28, E-mail: info@sznro.ru



нужное
ОТМЕТЬ

ЛИСТ 1 из 2

Опросный лист к КП № _____ от _____

Пробоотборник секционный органного типа ПСР ОТ и ПСРП ОТ комплектации «Норма»

Тип и характеристики резервуара

- резервуар вертикальный стальной РВС;
 резервуар вертикальный стальной с понтоном РВСП;
 резервуар вертикальный стальной с плавающей крышей РВСПК.
 Климатическое исполнение:
 У1; УХЛ1.
 Диаметр стенки резервуара, D, мм _____
 Высота стенки резервуара, H, мм _____

- Наименование нефтепродукта _____
 Плотность продукта, кг/м³ _____
 Максимальный уровень налива нефтепродукта, мм _____
 Максимальный уровень подтоварной воды, мм _____
 Наличие центральной стойки,
 Диаметр стойки, мм _____
 Наличие перемешивающего устройства,
 Наименование устройства _____

Тип и характеристики пробоотборника

- Пробоотборник ПСР ОТ (многоуровневый) Пробоотборник ПСРП ОТ (многоуровневый)
 Пробоотборник ПСР ОТ-1 (трехуровневый) Пробоотборник ПСРП ОТ-1 (трехуровневый)

Высоты уровней отбора проб¹, м:

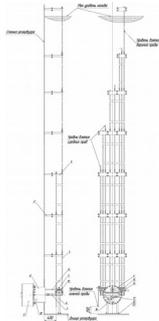
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
<input type="checkbox"/>																	

Примечание:

¹ - При отсутствии данных все размеры выполняются по ГОСТ 2517: A1=400 мм, нижний уровень отбора 250 мм от днища, верхний уровень располагается на 250 мм ниже максимального уровня налива, для многоуровневого пробоотборника шаг точек отбора 1000мм, для трехуровневого средний уровень рассчитывается как среднеарифметическое значение между верхним и нижним уровнями

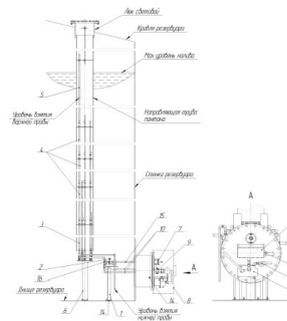
Схемы пробоотборников (справочно)

Тип ПСР ОТ



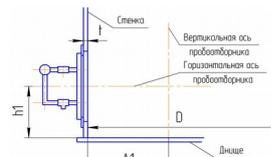
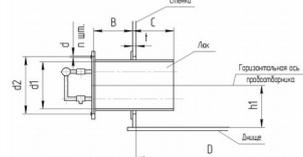
- 1 - секция,
- 2 - кронштейн резервуарный,
- 3 - система дублирования кранов,
- 4 - узел приемный,
- 5 - кожух защитный,
- 6 - кронштейн,
- 7 - трубы заборные,
- 8 - люк монтажный,
- 9 - кронштейн секции,
- 10 - краны дублирующие,
- 11 - вал узла управления,
- 12 - основание,
- 13 - пластина-компенсатор,
- 14 - кран заборный,
- 15 - бак накопительный,
- 16 - насос,
- 17 - кран регулирующий трехходовой,
- 18 - клапан обратный

Тип ПСРП ОТ



- 1 - кронштейн-основание,
- 2 - система аварийного перекрытия кранов,
- 3 - секция нижняя,
- 4 - секция промежуточные,
- 5 - секция верхняя,
- 6 - кронштейн секций,
- 7 - узел приемный,
- 8 - кожух защитный (показан условно),
- 9 - краны заборные,
- 10 - трубы заборные,
- 11 - бак накопительный,
- 12 - насос,
- 13 - кран сливной трёхходовой,
- 14 - клапан обратный,
- 15 - вал узла управления,
- 16 - краны дублирующие,
- 17 - клапан обратный

Схемы монтажа пробоотборника

<input type="checkbox"/> Установка пробоотборника в стенку через усиливающую накладку	<input type="checkbox"/> Установка пробоотборника в стенку через люк
 <p>Расстояние от стенки резервуара до вертикальной оси пробоотборника A1¹, мм _____ Расстояние от дна до горизонтальной оси пробоотборника в стенке h1, мм _____ <input type="checkbox"/> Усиливающая накладка на стенку для установки Толщина t², мм _____, марка³ _____ ² - Толщина пояса стенки в который врезается пробоотборник ³ - Марка стали пояса стенки в который врезается пробоотборник</p>	 <p>Диаметр люка d3, мм _____ Условное давление P_y, МПа _____ Расстояние от фасадной торцевой поверхности фланца снаружи резервуара до стенки В, мм _____ Расстояние от фасадной торцевой поверхности фланца внутри резервуара до стенки С, мм _____ ⁴ - При заказе люка усиливающая накладка входит в комплект поставки <input type="checkbox"/> Люк⁴, устанавливаемый в стенку резервуара Толщина t⁵, мм _____, марка⁶ _____ ⁵ - Толщина пояса стенки в который врезается люк ⁶ - Марка стали пояса стенки в который врезается люк</p>



САМАРСКИЙ ЗАВОД
НЕФТЯНОГО РЕЗЕРВУАРНОГО
ОБОРУДОВАНИЯ

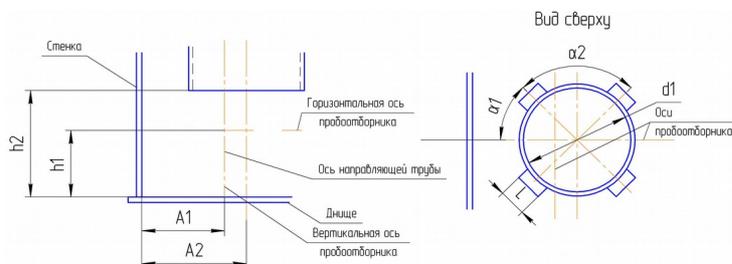
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
**САМАРСКИЙ ЗАВОД НЕФТЯНОГО
РЕЗЕРВУАРНОГО ОБОРУДОВАНИЯ**
446205, Россия, Самарская обл., г. Новокуйбышевск, ул. Островского, д 5
Тел. +7 (846) 202-20-28, E-mail: info@sznro.ru



нужное
отметить

лист 2 из 2

Установка пробоотборника в РВСП и РВСПК



Наличие в направляющей трубе понтона патрубков установки дополнительных устройств⁷: да; нет.

Внутренний диаметр направляющей трубы понтона $d1$, мм ____

Расстояние от стенки до оси направляющей трубы понтона $A2$, мм ____

Расстояние от дна до нижнего торца направляющей трубы понтона $h2$, мм ____

⁷ - При наличии в направляющей трубе понтона патрубков установки дополнительных устройств необходимо предоставление листов КМ с направляющей понтона и патрубками в ней

Опции пробоотборников ПСР ОТ и ПСРП ОТ комплектации «Норма»

Наименование опции	Комплектация «Норма»	Комплектация «Эксперт» (справочно)
Условный диаметр труб пробоотборных колонн	15 мм	15 мм; 25 мм
Материал заборных труб и арматуры пробоотборника	сталь СтЗпс	коррозионностойкая сталь 12Х18Н10Т
Материал корпуса ручного насоса перекачки	чугун ⁸	коррозионностойкая сталь 12Х18Н10Т
Клапан для продувки труб пробоотборника сжатым воздухом	нет	<input checked="" type="checkbox"/> да
Система аварийного перекрытия внешних частей пробоотборника для ремонта или замены	нет	<input checked="" type="checkbox"/> да
Люк, устанавливаемый в стенку резервуара ⁹	<input type="checkbox"/> да; <input type="checkbox"/> нет	<input checked="" type="checkbox"/> да
Усиливающая накладка на стенку для установки пробоотборника ⁹	<input type="checkbox"/> да; <input type="checkbox"/> нет	<input checked="" type="checkbox"/> да
Устройство обогрева внешних частей пробоотборника	нет	<input checked="" type="checkbox"/> да
Теплоизоляция защитного кожуха	нет	<input checked="" type="checkbox"/> да

⁸ - Только для климатического исполнения У1 по ГОСТ 15150

⁹ - По параметрам и характеристикам, оговоренных ранее в данном ОЛ

Дополнительные требования Заказчика

Представитель Заказчика или уполномоченной Заказчиком организации
(должность, фамилия и.о., подпись, дата) _____

Телефон Заказчика E-mail

Ваш менеджер: тел: