

ООО «Завод нефтегазового оборудования «АВРОРА-НЕФТЬ»
 Адрес: ул. Астраханская, 43, г. Саратов, 410004
 ОГРН 1146455001043
 ИНН/КПП 6455061470 / 645501001
 Тел.: 8 (8452) 744-243 доб 3, 8-800-555-777-6 доб 3
 Сайт: www.aurora-oil.ru
 E-mail: info@aurora-oil.ru



ОПРОСНЫЙ ЛИСТ №
на УСТАНОВКУ ДОЗИРОВАНИЯ ХИМРЕАГЕНТА

Организация					
Ф.И.О.				Должность	
Телефон		Факс		Электронный адрес	
Наименование установки				Количество установок	

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Вопросы		Ответы		
1		2		
1. Организация, заключающая договор (реквизиты)				
2. Планируемые сроки поставки				
3. Параметры дозируемой среды	3.1 Кинематическая вязкость дозируемой среды, сСт, до 800			
	3.2 Температура дозируемой среды, от 0°C до 60°C			
	3.3 Максимальная плотность дозируемой среды, кг/м ³ (max 2000)			
4. Параметры насоса-дозатора				
4.1 Тип насоса дозатора	НД Р../.. (насос дозировочный плунжерный с ручной регулировкой)			
	НДГ Р../..(НД Р../.. М) - насос дозировочный герметичный (мембранный) с ручной регулировкой			
	Другой (указать свой вариант)			
4.2 Подача насоса дозатора (л/час)				
4.3 Давление нагнетания насоса дозатора (кгс/см ²)				
4.4 Кол-во насосов дозаторов с параметрами указанными в п.4.2, 4.3				
4.5 Обеспечение телеуправления насосами-дозаторами в виде выхода на клеммную коробку.				
4.6 Управление насосами-дозаторами с использованием преобразователей частоты.				
4.7 Наличие комплекта ЗИП на насосы-дозаторы				
5. Параметры внутреннего расходного бака (баков)				
5.1 Количество и объём внутренних расходных баков, шт	1 бак 2м ³			
	1 бак 4м ³			

ООО «Завод нефтегазового оборудования «АВРОРА-НЕФТЬ»

Адрес: ул. Астраханская, 43, г. Саратов, 410004

ОГРН 1146455001043

ИНН/КПП 6455061470 / 645501001

Тел.: 8 (8452) 744-243 доб 3, 8-800-555-777-6 доб 3

Сайт: www.aurora-oil.ruE-mail: info@aurora-oil.ru

	1 бак 6м ³	
	2 бака по 2 м ³	
	Другой (указать свой вариант)	
5.2 Дистанционный контроль уровня жидкости в каждом расходном баке	ПМП-062 (4-20мА)	
	Другой (указать свой вариант)	
5.3 Сигнализация нижнего уровня жидкости в каждом расходном баке с отключением насосов		
5.4 Автоматическое, периодическое перемешивание реагента в каждом расходном баке		
5.5 Тип насоса для закачки хим.реагента в расходный бак и для перемешивания хим.реагента в баке (кол-во насосов соответствует кол-ву расходных баков)	НМШ5-25-4/4Б-1У (типовой вариант)	
	НДГ Р 2,5 1000/10 К14В (НД Р 2,5 1000/10 МЕ) (для метанола)	
	Без насоса для закачки и перемешивания	
	Другой (указать свой вариант)	
5.6 Наличие комплекта ЗИП на насосы закачки и перемешивания		
6. Параметры наружного бака (баков)		
6.1 Наличие наружного бака для хранения хим.реагента		
6.2 Кол-во наружных баков, шт		
6.3 Объем одного наружного бака	4м ³	
	6м ³	
	Другой (указать свой вариант)	
6.4 Наличие утепления наружного бака		
6.5 Наличие электрообогрева наружного бака	ТЭН	
	Греющий кабель	
	Другой (указать свой вариант)	
6.6 Дистанционный контроль уровня жидкости в каждом баке	ПМП-062 (4-20мА)	
	Другой (указать свой вариант)	
6.7 Сигнализация нижнего уровня жидкости в каждом баке (выход сигнала с уровнемера на клеммную коробку)		
7. Технологическая обвязка		
7.1 Кол-во напорных трубопроводов (на выходе из блока)		
7.2 Контроль давления на выходе насосов дозаторов	Манометр эл.контактный ДМ 2005	
	Манометр электроконтактный ЭКМ-1005	
	Датчик избыточного давления (4-20мА)	
	Другой (указать свой вариант)	



7.3 Необходимость установки расходомера (ротаметра) на каждом выходе с насосных агрегатов (возможность применения, тип и марка ротаметра определяется исходя из параметров дозируемой среды). Обязательное заполнение параметров по п.3.		
7.4 Обвязка с внутренними расходными баками (по умолчанию 1 насос резервный)		
8. Отопление		
8.1 Тип отопления	Электроотопление - ОВЭ-4к	
	Электроотопление - ВНУ (температура нагреваемой пов-ти не более 130°C)	
	Водяное отопление	
	Другое (указать свой вариант)	
8.2 Автоматическое управление отоплением (C120-120-M406-XU565)		
8.3 Сигнализация низкой температуры в блоке (C120-120-M406-XU565)		
9. Вентиляция (согласно требованиям нормативно-технической документации)		
9.1 Тип вентиляции	Вентилятор, вентиляционная решетка (типовой вариант)	
	Вентилятор, дефлектор	
	Другой (указать свой вариант)	
9.2 Автоматическое включение вытяжного вентилятора в помещении насосного блока при достижении концентрации паров взрывоопасных смесей (КПВС) 20% от нижнего предела взрывоопасности (НПВ) и отключение всех эл.потребителей, расположенных в помещении насосного блока, при достижении КПВС 50% от НПВ 11.5 Световая и звуковая сигнализация у входа о повышенном уровне загазованности в помещении насосного блока		
9.3 Автоматическое включение вытяжного вентилятора в помещении насосного блока при открывании входной двери.		
9.4 Возможность включения вентилятора с помощью местной кнопки, расположенной у входа в насосный блок		
9.5 Световая сигнализация «Вентилятор включен», расположенная у входа в насосный блок	ВС-4	
	Другой (указать свой вариант)	
10. Сигнализация о загазованности и пожаре		
10.1 Сигнализатор загазованности	ГСМ-05	
	СГО	
	Другой (указать свой вариант)	
10.2 Световая сигнализация «Загазованность», расположенная у входа в насосный блок	ВС-4	
	Другой (указать свой вариант)	
10.3 Звуковая сигнализация «Загазованность», расположенная у входа в насосный блок	ВС-3	
	Другой (указать свой вариант)	
10.4 Сигнализация о пожаре с выходом на клеммную коробку	Извещатель ИП-101-07ем	
	Извещатель ручной ИПР-535-07е	



	Другой (указать свой вариант)	
10.5 Автоматическое отключение всех электропотребителей при пожаре		
11. Варианты комплекта поставки УДХ:		
11.1 Блок технологический с подключенным и установленным на задней стенке блока обогреваемым шкафом управления		
11.2 Блок технологический с выведенными электрическими цепями на клеммные коробки, установленные на задней стенке блока. Шкаф управления (IP 31) укладывается внутри блока с последующей установкой в любом помещении по усмотрению заказчика. Кабельные связи между блоком технологическим и шкафом управления в комплект поставки не входит.		
11.3 Блок технологический с выведенными электрическими цепями на клеммные коробки, установленные на задней стенке блока. Шкаф управления установлен в отдельном отапливаемом блоке управления (2х1,5х2м). Блок управления устанавливается за пределами взрывоопасной зоны (на расстоянии не менее 15м)		
11.4 Блок технологический на одной раме с блоком управления, между блоками воздушная прослойка. Шкаф управления установлен в блоке управления.		
11.5 Блок технологический с установленным внутри шкафом управления в взрывозащищенном исполнении на релейной логике.		
12. Наличие контролера		
12.1 Тип контролера	<i>Signetic</i>	
	<i>Siemens</i>	
	<i>Direct Logic</i>	
	Другой (указать свой вариант)	
13. Наличие уличного освещения над входной дверью		
14. Наличие аварийного освещения над входной дверью		
15. Сигнализация несанкционированного доступа (проникновения) в блок		
16. Степень огнестойкости здания по СНиП 21-01-97 (типовой проект IV)		
17. Категория помещения НПБ 105-95 (типовой проект В1-а)		
18. Дополнительные требования:		

ООО «Завод нефтегазового оборудования «АВРОРА-НЕФТЬ»

Адрес: ул. Астраханская, 43, г. Саратов, 410004

ОГРН 1146455001043

ИНН/КПП 6455061470 / 645501001

Тел.: 8 (8452) 744-243 доб 3, 8-800-555-777-6 доб 3

Сайт: www.aurora-oil.ru

E-mail: info@aurora-oil.ru



должность

Ф.И.О.

подпись