



ОПРОСНЫЙ ЛИСТ

на проектирование, изготовление и поставку напорного нефтеотделителя

ДАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ (ЛИЦА) ЗАПОЛНИВШЕЙ ОПРОСНЫЙ ЛИСТ			
Организация			
ФИО			
Телефон		E-mail	
Адрес			

ДАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ КОНЕЧНОГО ПОТРЕБИТЕЛЯ			
Организация			
ФИО			
Телефон		E-mail	
Адрес			
Объект			

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	ЗНАЧЕНИЕ ИЛИ ОПРЕДЕЛЯЮЩИЙ ПАРАМЕТР
1.	КЛИМАТИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ РАЙОНА ЭКСПЛУАТАЦИИ	
1.1	Район эксплуатации	
1.2	Строительно-климатическая зона района строительства и подрайон в соответствии СП 131.13330	
1.3	Расчетная зимняя температура окружающего воздуха наиболее холодных суток, с обеспеченностью 0,92 по СП 131.13330, °С	
1.4	Абсолютная температура окружающего воздуха, минимальная, °С	
1.5	Абсолютная температура окружающего воздуха, максимальная, °С	
1.6	Район и нормативное значение веса снегового покрова по СП 20.13330	
1.7	Район и нормативное значение ветрового давления по СП 20.13330	
1.8	Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69	
1.9	Зона влажности согласно СП 131.13330	
1.10	Сейсмичность района размещения, баллов, по шкале MSK-64	

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	ЗНАЧЕНИЕ ИЛИ ОПРЕДЕЛЯЮЩИЙ ПАРАМЕТР
2.	ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ОСНОВНОЙ СОСТАВ ОБОРУДОВАНИЯ	
2.1	Условное обозначение нефтеотделителя по технологической схеме	
2.2	Место установки	
2.3	Количество аппаратов, шт	
2.4	Номинальный объем аппарата, м ³	
2.5	Внутренний диаметр аппарата, мм	
2.6	Диаметр линии подвода (Ду) рабочей среды в аппарат, мм	
2.7	Номинальная производительность по сырью, м ³ /час	
2.8	Диапазон производительности, %	от до
2.9	Рабочее давление (изб.), МПа (кгс/см ²)	
2.10	Расчетное давление, МПа (кгс/см ²)	
2.11	Рабочая температура, °С	
2.12	Расчетная температура, °С	
2.13	Пропарка	ДА НЕТ
2.14	Параметры пара для пропарки	Т = °С, Р = МПа
2.15	Материал корпуса (обечайки / днищ)	
2.16	Материал патрубков, штуцеров, люков / фланцев	
2.17	Материал ответных фланцев	
2.18	Прибавка для компенсации коррозии, мм	
2.19	Режим работы	непрерывный
2.20	Срок службы аппарата, лет	
2.21	Межремонтный период, лет	
3.	ХАРАКТЕРИСТИКИ РАБОЧЕЙ СРЕДЫ	
3.1	Наименование рабочей среды и ее состав	Вода со следами нефтепродуктов
3.2	Физическое состояние (газ / пар / жидкость)	жидкость

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	ЗНАЧЕНИЕ ИЛИ ОПРЕДЕЛЯЮЩИЙ ПАРАМЕТР
3.3	Плотность, кг/м ³ - при 20 °С - при рабочей температуре	
3.4	Содержание нефтепродуктов в рабочей среде на входе в аппарат, мг/л	
3.5	Содержание взвешенных веществ в рабочей среде на входе в аппарат, мг/л	
3.6	Содержание сульфатов в рабочей среде на входе в аппарат, мг/л	
3.7	Содержание хлоридов в рабочей среде на входе в аппарат, мг/л	
3.8	Общее солесодержание рабочей среды на входе в аппарат, мг/л	
3.9	Жесткость карбонатная рабочей среды на входе в аппарат, мг-экв/л	
3.10	Жесткость некарбонатная рабочей среды на входе в аппарат, мг-экв/л	
3.11	Водородный показатель (рН) рабочей среды на входе в аппарат	
3.12	Класс опасности по ГОСТ 12.1.007-88	
3.13	Категория и группа взрывоопасности по ГОСТ 31610-2020	
4.	КАЧЕСТВЕННЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ОЧИЩЕННОЙ ВОДЫ	
4.1	Содержание нефтепродуктов в воде на выходе из нефтеотделителя, мг/л	
4.2	Содержание взвешенных веществ на выходе из нефтеотделителя, мг/л	
5.	ТРЕБОВАНИЯ К ИЗГОТОВЛЕНИЮ И КОНСТРУКТИВНОМУ ИСПОЛНЕНИЮ	
5.1	Состояние заказываемого оборудования	вновь изготавливаемое реконструируемое
5.2	Количество точек заземления, шт. (не менее 2-х)	
5.3	Расположение точек заземления	на корпусе на опорах
5.4	Требования к конструкции	<p>Предусмотреть приварку закладных конструкций для монтажа площадок обслуживания, устройств для строповки и креплений для монтажа теплоизоляции на заводе-изготовителе.</p> <p>Крышки люков массой более 20 кг должны быть снабжены подъемно-поворотными устройствами для их открывания и закрывания.</p> <p>Неиспользуемые в технологическом процессе штуцера и патрубки должны быть закрыты глухими фланцами.</p>

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	ЗНАЧЕНИЕ ИЛИ ОПРЕДЕЛЯЮЩИЙ ПАРАМЕТР
6.	ТРЕБОВАНИЯ К КОНСТРУКТИВНОМУ ИСПОЛНЕНИЮ НЕФТЕОТДЕЛИТЕЛЯ	
6.1	Коллектор ввода и распределения загрязненной воды	ДА
6.2	Коллектор сбора и вывода очищенной воды	ДА
6.3	Коалесцирующая насадка	ДА
6.4	Материал коалесцирующей насадки	
6.5	Система гидроразмыва осадка и его вывода	ДА НЕТ
7.	ТРЕБОВАНИЯ К КОМПЛЕКТНОСТИ ПОСТАВКИ	
7.1	Основные сборочные единицы и детали	Нефтеотделитель полной заводской готовности с опорами, внутренними устройствами, патрубками внутренним и наружными, антикоррозионным покрытием.
7.2	Комплект приборов КИП и А	ДА НЕТ
7.3	Комплект ЗИП	Два комплекта рабочих прокладок ко всем штуцерам, бобышкам и люкам; комплект крепежных деталей ко всем штуцерам и люку с учетом запаса в 10% крепежных изделий
7.4	Теплоизоляция	ДА НЕТ
7.5	Площадка обслуживания с ограждением, лестницы	ДА НЕТ
7.6	Комплект системы электрообогрева	ДА НЕТ
8.	КОМПЛЕКТ ПРИБОРОВ КИП И А	
8.1	Требуется приложить схему автоматизации	
8.2	Датчики уровня раздела фаз: основной и дублирующий	ДА НЕТ
8.3	Показывающий манометр	ДА НЕТ
8.4	Преобразователь давления	ДА НЕТ
8.5	Показывающий термометр с защитной гильзой	ДА НЕТ
8.6	Датчик температуры с защитной гильзой	ДА НЕТ
8.7	Тип взрывозащиты КИП и А	EXD EXIA
8.8	Технические требования к приборам КИП и А:	

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ПАРАМЕТРА	ЗНАЧЕНИЕ ИЛИ ОПРЕДЕЛЯЮЩИЙ ПАРАМЕТР
9.	ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛУГИ ЗАВОДА ИЗГОТОВИТЕЛЯ	
9.1	Объем технических услуг Поставщика	Изготовление (включая проектирование), испытание и поставка МТР в составе комплекта
9.2	Шефмонтажные работы	ДА НЕТ
9.3	Пусконаладочные работы	ДА НЕТ
10.	Дополнительные требования:	

Подпись _____

_____ (Ф.И.О.)

Дата _____