



НПП КОНТЭКС

Основные принципы организации работы ООО Научно-производственного предприятия «Контэкс»

Научно-производственное предприятие «Контэкс» работает на рынке нефтяного машиностроения России более пятнадцати лет. Первый образец принципиально нового оборудования НПП «Контэкс» аппарат типа БУОН для обезвоживания нефти был испытан и сдан Межведомственной Комиссии Миннефтепрома СССР в 1989 г. на Покровской установке подготовки нефти ОАО «Оренбургнефть».

НПП «Контэкс» обладает своей научно-производственной базой и, являясь разработчиком и собственником технологических решений, изготавливает нефтепромысловое оборудование для сепарации, предварительного и глубокого обезвоживания нефти, очистки пластовой воды, газа от мелкодисперсной жидкости на установках предварительного сброса воды (УПСВ), установках подготовки нефти (УПН), установках осушки и очистки газа.

Заказчиками оборудования НПП «Контэкс» являются нефтегазодобывающие предприятия НК «ТНК ВР», НК «Юкос», ПО «Коминетфть», ООО «Лукойл-Пермнефть», ООО «Лукойл-Калининградморнефть», ОАО «Роснефть-Пурнефтегаз».

Разработка и изготовление аппаратуры и оборудования осуществляется по наиболее прогрессивной форме: индивидуально, в зависимости от конкретных физико-химических свойств нефти, газа, воды, требуемых показателей качества и назначения объекта, на основе собственных научных исследований и совместных исследований с институтом «Гипровостокнефть», которые защищены патентами и авторскими свидетельствами.

Опыт эксплуатации оборудования НПП «Контэкс» показывает, что его применение позволяет снизить потребность в емкостной аппаратуре в 1,2-1,5 раза (за счет высокой единичной производительности), повысить технологическую надежность объектов (за счет устойчивости работы установок при колебаниях входных параметров сырья по

производительности, давлению, подготовленности эмульсии к расслоению, температуре), а также снизить расход дорогостоящих реагентов-деэмульгаторов на 15-20%.

Такие разработки НПП «Контэкс», как аппараты для предварительного и глубокого обезвоживания нефти типа БУОН, способны работать в условиях газовыделения внутри аппарата и не требуют в связи с этим установки перед ними после подогревателей газонефтяных сепараторов; трехфазные сепараторы для легкой и тяжелой нефти для ее глубокого обезвоживания; аппараты глубокой очистки воды типа АГОВ; малогабаритные газосепараторы типа СЦВ; смесители пресной воды и нефти типа СПВ и др. по своим техническим характеристикам превосходят современные отечественные и зарубежные аналоги.

НПП «Контэкс» осуществляет поставку как блочно-комплектного оборудования, так и внутренних устройств для реконструкции имеющихся у заказчика емкостей.

При поставке оборудования НПП «Контэкс» оказывает следующие услуги: исследование нефти, выдача рекомендаций по организации технологического процесса, разработка принципиальных технологических схем, разработка конструкторской документации, проектирование, разработка эксплуатационных документов, изготовление технологического оборудования, авторский надзор за монтажом, наладка внутренних устройств аппаратов после монтажа, участие в пуске и выводе на режим, проведение информационно-консультационных мероприятий с персоналом, научно-техническое сопровождение, разработка технологических регламентов, отслеживание работы оборудования в течение 3-х лет.

НПП «Контэкс» ведет постоянное совершенствование выпускаемого оборудования на основе анализа опыта его эксплуатации и имеет положительные отзывы по работе всей номенклатуры выпускаемого оборудования.

Номенклатурный перечень нефтепромыслового технологического оборудования, разрабатываемого и изготавливаемого ООО «НПП «КОНТЭКС», и показатели его работы

Наименование и шифр оборудования	Назначение	Область применения	Характеристика			Параметры среды			Технология процесса	Комплектация	
			Объем, м ³	Производительность по жидкости (макс)*, м ³ /сут	Давление рабочей, МПа	Температура, °С	Обводненность нефти				Содержание нефти в воде на выходе, мг/л
							На входе, %	На выходе, %			
Трехфазные сепараторы ТФС-Л	Для сепарации нефти от газа и сброса свободной воды	на УПСВ и УПН для легких нефтей	50	2000	0,6-3,0	5-30	более 40 %	5-10	до 20	с обработкой деэмульгатором (без нагрева)	Площадка обслуживания, лестница, ответные фланцы, элементы крепления термоизоляция
			80	3500							
			100	4000							
			200	8000							

Трехфазные сепараторы ТФСК-Т	Для сепарации нефти от газа и сброса свободной воды	на УПСВ и УПН для тяжелых нефтей	50	1500	0,6-3,0	18-30	более 40 %	10-30	до 200	с обработкой деэмульгатором(без нагрева)	Площадка обслуживания, лестница, ответные фланцы, элементы крепления термоизоляции
			80	2500							
			100	3000							
			200	6000							
Трехфазные сепараторы ТФСК-Г	Для сепарации нефти от газа и глубокого обезвоживания нефти	на УПСВ и УПН	50	1000	0,6-1,6	30-60	более 40 %	0,5-1,0	100-200	с обработкой деэмульгатором(с нагревом или без нагрева по технологии)	Площадка обслуживания, лестницы, ответные фланцы, элементы крепления термоизоляции
			80	1500							
			100	2000							
			200	4500							
Делитель фаз концевой(емкостной) КДФк	Для сепарации нефти от газа и сброса свободной воды	в системах сбора, на УПСВ и УПН для всех типов нефтей	50	2000	0,6-3,0	5-30	более 40 %	2-10	20-100	с обработкой деэмульгатором(без нагрева)	Площадка обслуживания, лестницы, ответные фланцы, элементы крепления термоизоляции
			80	3000							
			100	4000							
Аппарат обезвоживания нефти БУОН-П	Для предварительного обезвоживания нефти	на УПСВ и УПН после сепараторов для всех типов нефтей	50	2500	0,6-3,0	18-30	более 30 %	1-10	20-50	с обработкой деэмульгатором(без нагрева)	Площадка обслуживания, лестницы, ответные фланцы, элементы крепления термоизоляции
			80	4000							
			100	5000							
			200	9000							
Аппарат обезвоживания нефти БУОН-Г	Для глубокого обезвоживания нефти	на УПН для всех типов нефтей	50	2000	0,6-3,0	40-60	менее 30 %	0,05-0,2	100-200	с обработкой деэмульгатором(с нагревом)	Площадка обслуживания, лестницы, ответные фланцы, элементы крепления термоизоляции
			80	3500							
			100	4500							
			200	6300							

Аппарат обезвоживания нефти БУОН-С	Для обессоливания нефти	на УПН для всех типов нефтей	50	2000	0,6-3,0	40-60	менее 30 %	0,05-0,2	100-200	с обработкой деэмульгатором(с нагревом)	Площадка обслуживания, лестницы, ответные фланцы, элементы крепления термоизоляции
			80	3500							
			100	4500							
			200	6300							
Дегазатор ФДК	Для очистки и дегазации пластовых вод	на УПСВ и УПН	50	200	до 1,0	до 60				Содержание нефти в очищенной воде 25 мг/л, мех. примесей 15 мг/л, свободного газа-следы	Площадка обслуживания, лестницы, ответные фланцы, элементы крепления термоизоляции
			100	5000							
			200	10000							
Буфер-дегазатор нефти БДн	Для отделения газа и сброса свободной пластовой воды из нефтяной эмульсии	на УПСВ и УПН	50	2000	0,6	20	5			Отсутствие свободного газа в нефти на выходе	Площадка обслуживания, лестницы, ответные фланцы, элементы крепления термоизоляции
			100	4000							
			200	6600							
Буфер-дегазатор воды БДв	Для отделения газа и нефти из пластовой воды	на УПСВ и УПН	50	1200	0,6	20				Содержание газа, м3/м3 на входе – до 0,04; на выходе – отсутствует	Площадка обслуживания, лестницы, ответные фланцы, элементы крепления термоизоляции
			100	2500							
			200	5300							
Аппарат очистки воды АГОВ	Для глубокой очистки воды	на УПСВ и УПН	50	2000	0,6-1,6	Не нормируется				Содержание нефти в очищенной воде 15-30 мг/л, мехпримесей 10-25 мг/л	Площадка обслуживания, лестницы, ответные фланцы, элементы крепления термоизоляции
			100	4000							
			200	8000							

Аппарат очистки воды ОВК	Для очистки воды	на УПСВ и УПН	50 100 200	2000 4000 8000	0,6-1,6	Не нормируется				Содержание нефти в очищенной воде 25-35 мг/л, мехпримесей 20-30 мг/л	Площадка обслуживания, лестницы, ответные фланцы, элементы крепления термоизоляции
Сепаратор нефтегазовый каскадный СНГК-П	Для сепарации нефти от газа	на ДНС, УПСВ и УПН I ступень сепарации	25 50 100	2000 4000 8000	до 4,0	Не нормируется				Содержание жидкости в газе 0,5-1,0 г/нм3. содержание свободного газа в нефти до 2%	Площадка обслуживания, лестницы, ответные фланцы, элементы крепления термоизоляции
Сепаратор нефтегазовый каскадный СНГК-В	Для сепарации нефти от газа	на ДНС, УПСВ и УПН II ступень сепарации	25 50 100	1500 3000 6000	до 1,0	Не нормируется				Содержание жидкости в газе 0,5-1,0 г/нм3. содержание свободного газа в нефти до 2%	Площадка обслуживания, лестницы, ответные фланцы, элементы крепления термоизоляции
Сепаратор нефтегазовый каскадный СНГК-К	Для сепарации нефти от газа	на УПСВ и УПН концевая ступень сепарации	25 50 100	1500 3000 6000	до 1,0	не нормируется				Содержание жидкости в газе 0,5-1,0 г/нм3. содержание свободного газа в нефти до 2%	Площадка обслуживания, лестницы, ответные фланцы, элементы крепления термоизоляции
Сепараторы газовые СЩВ	Для очистки газа от жидкости	Для комплектации трехфазных и нефтегазовых сепараторов	Диаметр условный мм 200	100-1000 нм3/час	0,6-3,0					Содержание жидкости в газе на выходе 0,03-0,04 г/нм3	Ответные фланцы

Смесители нефти и пресной воды СПВ	Для обессоливания нефти	на УПН	Диаметр усл. Мм	75-900 по промывной воде	0,6-2,5						Ответные фланцы
			150								
			200								
			250								
			300								

*-производительность рассчитывается исходя из физико-химических свойств нефти.

Примечание:

- 1) УПСВ - установка предварительного сброса воды, УПН - установка подготовки нефти, ДНС дожимная насосная станция.
- 2) Возможна разработка и поставка оборудования выше приведенной номенклатуры для установок малой производительности с объемом аппаратов 16-50 м³ и в виде комбинированных аппаратов с совмещением технологических процессов производительностью от 100000 до 500000 м³/год
- 3) Возможна поставка оборудования в виде блоков полной заводской готовности, в частности с трубной обвязкой, запорно-Регулирующие арматурой и системами управления.
- 4) Возможно осуществление полной комплектации объекта.
- 5) В комплект услуг вместе с поставкой оборудования может входить: исследование нефти, выдача рекомендаций по организации технологического процесса, разработка принципиальных технологических схем, разработка конструкторской Документации, проектирование, разработка эксплуатационных документов, изготовление технологического оборудования, авторский надзор за монтажом, наладка внутренних устройств аппаратов после монтажа, участие в пуске и выводе на режим, проведение информационно-консультационных мероприятий с персоналом, научно техническое сопровождение, разработка технологических регламентов, отслеживание работы оборудования в течение 3-х лет.

443090, г. Самара, ул. Советской Армии, 130 А
 тел. (8462) 24-53-72, факс (8462) 24-53-74
 e-mail: contex@samtelecom.ru, www.kontex.ru