НКМЗ СТ

НЕФТЕКАМСКИЙ МАШИНОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ЗАВОД СПЕЦИАЛЬНОЙ ТЕХНИКИ

ЦИРКУЛЯЦИОННЫЕ СИСТЕМЫ

ЦС 200

НАЗНАЧЕНИЕ И КОМПЛЕКТАЦИЯ

Циркуляционные системы ЦС 200 предназначены для приготовления и хранения растворов для бурения скважин, а так же их очистки и доведения до требуемых параметров перед повторным применением. ЦС 200 имеют блочно-модульную структуру. Исполнение

модулей в виде габаритных блоков максимальной заводской готовности с предварительно установленным оборудованием и элементами обвязки обеспечивают высокую мобильность при переезде буровых.

В состав циркуляционной системы входят:

- блок ёмкости грубой очистки бурового раствора и дегазации;
- блок емкости тонкой очистки;
- блок рабочей емкости и приготовления бурового раствора;
- блоки емкости хранения бурового раствора.

При монтаже блоки оборудования устанавливаются сверху вторым этажом на блоки емкостей и обвязываются трубопроводами.

Соединение между емкостями производится на быстроразъемных соединениях с помощью гофрированных напорно-всасывающих рукавов с использованием резиновых компенсаторов.

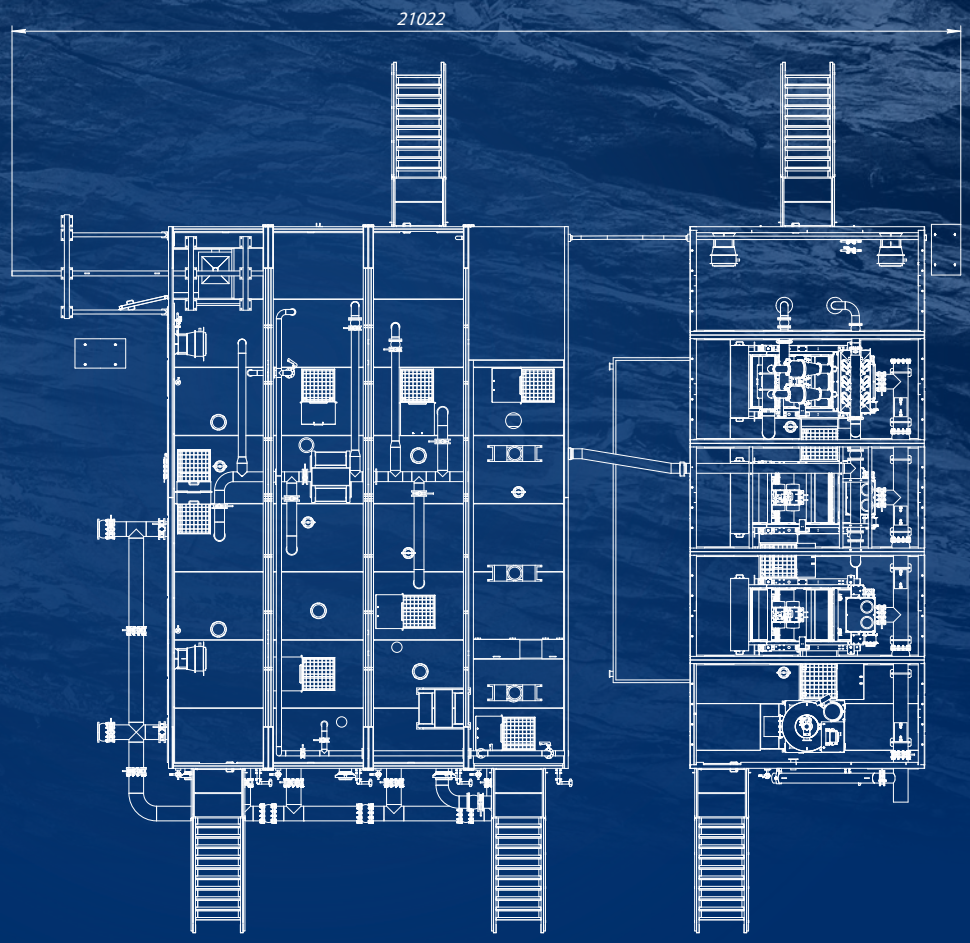
В блоке приготовления раствора предусмотрена возможность установки гидроворонки.

Имеется тельфер с выносной балкой для обслуживания гидроворонки.

Система мобильная циркуляционная оборудована системой принудительной вентиляции и освещением во взрывозащищенном исполнении. Все технологические ёмкости имеют обвязку для обогрева, помещения оснащены воздушными отопителями. Все поверхности емкостей мобильной циркуляционной системы имеют коррозионостойкое 3-х слойное покрытие.

452683, РФ, Респ. Башкортостан, г. Нефтекамск, ул. Автозаводская, 1/11
www.nkmzst.ru | st@nkmz.ru | +7 (34783) 702 39 | +7 (34783) 202 02

НКМЗ СТ
www.nkmzst.ru



ЦИРКУЛЯЦИОННЫЕ СИСТЕМЫ

ЦС 200

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Наименование параметра		Значение
Система циркуляционная, полный объём	$м^3$	200
Условный проход растворопровода	мм	320
Диапазон изменения показателей бурового раствора:		
- плотность	$г/см^3$	0,8-2,5
- значение водородного показателя	pH	9-13
- степень минерализации бурового раствора	$кг/м^3$	300
- пластическая вязкость	Па/с	0,05-0,025
- динамическое напряжение сдвига	Па	1-40
- максимальная рабочая температура бурового раствора	°C	60
Производительность системы	л/сек	60
Габаритные размеры одного блока в транспортном положении, ДхШхВ	мм	12192 x 2438 x 2590
Масса единичного блока, не более	т	12
Толщина стенок емкостей	мм	5
Грузоподъемность тельфера	т	1
Проходное сечение соединений между емкостями		мм

В связи с постоянной работой по совершенствованию центрифуги с целью повышения надежности и эксплуатационных качеств в конструкцию могут быть внесены изменения, не отраженные в данном описании.

ООО «НКМЗ-СТ»
РБ, 452683, г. Нефтекамск, ул. Магистральная, 19 тел. +7 (34783) 2-02-02, 2-00-13, 7-02-39
www.nkmzst.ru, st@nkmz.ru