ПРОИЗВОДСТВО НАСОСНОГО, КОМПРЕССОРНОГО И НЕФТЕГАЗОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ

НАСОСНЫЕ СТАНЦИИ СГН-1

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72	Калининград (4012)72-03-81	Нижний Новгород (831)429-08-12	Смоленск (4812)29-41-54
Астана +7(7172)727-132	Калуга (4842)92-23-67	Новокузнецк (3843)20-46-81	Сочи (862)225-72-31
Белгород (4722)40-23-64	Кемерово (3842)65-04-62	Новосибирск (383)227-86-73	Ставрополь (8652)20-65-13
Брянск (4832)59-03-52	Киров (8332)68-02-04	Орел (4862)44-53-42	Тверь (4822)63-31-35
Владивосток (423)249-28-31	Краснодар (861)203-40-90	Оренбург (3532)37-68-04	Томск (3822)98-41-53
Волгоград (844)278-03-48	Красноярск (391)204-63-61	Пенза (8412)22-31-16	Тула (4872)74-02-29
Вологда (8172)26-41-59	Курск (4712)77-13-04	Пермь (342)205-81-47	Тюмень (3452)66-21-18
Воронеж (473)204-51-73	Липецк (4742)52-20-81	Ростов-на-Дону (863)308-18-15	Ульяновск (8422)24-23-59
Екатеринбург (343)384-55-89	Магнитогорск (3519)55-03-13	Рязань (4912)46-61-64	Уфа (347)229-48-12
Иваново (4932)77-34-06	Москва (495)268-04-70	Самара (846)206-03-16	Челябинск (351)202-03-61
Ижевск (3412)26-03-58	Мурманск (8152)59-64-93	Санкт-Петербург (812)309-46-40	Череповец (8202)49-02-64
Казань (843)206-01-48	Набережные Челны (8552)20-53-41	Саратов (845)249-38-78	Ярославль (4852)69-52-93

сайт: http://gmsneftemash.nt-rt.ru || эл. почта: nhs@nt-rt.ru

Станция насосная

для гидропривода погружных скважинных насосов СГН-1



Назначение

Предназначена для гидропривода и управления погружными скважинными насосами, а также для подготовки рабочей жидкости высокого давления из продукции эксплуатационных скважин в условиях закрытой системы сбора нефти и газа.

Комплектность

Станция состоит из двух блоков: блока технологического (БТ) и блока управления (БУ) В БТ размещены:

- сепаратор, предназначенный для отделения нефти требуемой кондиции от поступающей из скважин газожидкостной смеси;
- силовые насосы 25 РСК-3-60 (25 РСК-5-60) для подачи рабочей жидкости к погружным скважинным насосам;
- гидроциклоны-песколовки, предназначенные для очистки рабочей жидкости (РЖ) от механических примесей и газа;
- гидроциклоны окончательной очистки РЖ от механических примесей;
- циркуляционные насосы марки 4ЦГ 50/50-К-11-4-У2., служащие для обеспечения работы гидроциклонов и создания необходимого подпора для силовых насосов;
- система ввода химических реагентов для обработки РЖ деэмульгаторами, ингибиторами коррозии и другими необходимыми реагентами в зависимости от применения станции;
- система сбора и откачки утечек, служащая для удаления утечек от силовых насосов и подачи этой жидкости на их прием;
- распределительная гребенка, предназначенная для регулировки и поддержания режима работы скважин;
- технологическая обвязка;
- средства КИПиА.

Отопление БТ - электрическое, взрывозащищенными обогревателями. Вентиляция осуществляется естественным способом и вентилятором. Освещение осуществляется взрывозащищенными светильниками. Для проведения ремонтных работ и технического обслуживания в БТ станции на монорельсе установлена ручная таль грузоподъемностью 1000 кг, силовые насосы установлены на выкатных тележках. Технологический блок оборудован автоматической системой пожаротушения с применением аэрозольных генераторов.

БУ представляет собой помещение, в котором установлены: щит управления, освещение, отопление и вентиляция. Щит управления осуществляет весь объем автоматизации и контроля за технологическим процессом, а также питание технологического оборудования и управления им. Система контроля и автоматизации предусматривает:

- ручное местное включение и отключение электродвигателей всех насосов, вентилятора и нагревателей;
- автоматическое отключение электродвигателей всех насосов, кроме насосов откачки утечек и закачки химреагента, при достижении жидкостью в нефтяном отсеке газосепаратора нижнего аварийного уровня;
- при изменении технологических параметров до аварийных значений (давление в коллекторе приёма, напора, линиях масла или температура масла в каретках);
- автоматический или дистанционный пуск установки пожаротушения (с выдержкой времени 30-40сек для эвакуации персонала) с отключением всех энергопотребителей;
- аварийную и исполнительную сигнализацию о состоянии параметров технологического оборудования, сигнал аварийного состояния станции передаётся средствами телемеханики на диспетчерский пункт.

Технические характеристики

Наименование параметра	8901.00.300.000M	
	-	-01
Класс взрывоопасной зоны помещения: - блока технологического - блока управления	В-1а невзрывоопасная	
Марка силового насоса	25PHC-3- 60	25PHC-5- 60
Производительность силового насоса, м ³ /ч	5,76	9,58
Давление силовых насосов, МПа (кгс/см ²)	20 (200)	
Количество силовых насосов, шт рабочих - резервных	1 2	
Объем сепаратора, м ³	12,5	
Производительность сепаратора по рабочей жидкости, $M^3/4$, не более	20	
Давление в сепараторе МПа ($\kappa rc/cm^3$), не более	2,5 (25)	
Установленная мощность суммарная, кВт, не более	146,67	251,67
Параметры газожидкостной смеси на входе на станции	o:	•
- расход по жидкости, м ³ /сут, не более	900	
- вязкость нефти, приведенная к нормальным условиям, сСт, не более	40	
- газовый фактор, нм ³ /м ³ , не более	60	
- температура, К (°С)	от 273 до 323 (от +5 до +50)	
- содержание мехпримесей, мг/л, не более	1000	
Количество подключаемых скважин, шт.	от 2 до 8	
Режим работы станции	постоянный, автоматический	
Масса блока технологического, кг, не более	30000	32000

Масса блока управления, кг, не более	7000
Габаритные размеры блока технологического, мм, не	
более:	12360
-длина	3980
-высота	3190
- ширина	3170
Габаритные размеры блока управления, мм, не более:	
-длина	6360
-высота	3980
- ширина	3190
Габаритные размеры блока управления, мм, не более:	
-длина	6360
-высота	3980
-ширина	3190

ПРОИЗВОДСТВО НАСОСНОГО, КОМПРЕССОРНОГО И НЕФТЕГАЗОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Архангельск (8182)63-90-72	Калининград (4012)72-03-81	Нижний Новгород (831)429-08-12	Смоленск (4812)29-41-54
Астана +7(7172)727-132	Калуга (4842)92-23-67	Новокузнецк (3843)20-46-81	Сочи (862)225-72-31
Белгород (4722)40-23-64	Кемерово (3842)65-04-62	Новосибирск (383)227-86-73	Ставрополь (8652)20-65-13
Брянск (4832)59-03-52	Киров (8332)68-02-04	Орел (4862)44-53-42	Тверь (4822)63-31-35
Владивосток (423)249-28-31	Краснодар (861)203-40-90	Оренбург (3532)37-68-04	Томск (3822)98-41-53
Волгоград (844)278-03-48	Красноярск (391)204-63-61	Пенза (8412)22-31-16	Тула (4872)74-02-29
Вологда (8172)26-41-59	Курск (4712)77-13-04	Пермь (342)205-81-47	Тюмень (3452)66-21-18
Воронеж (473)204-51-73	Липецк (4742)52-20-81	Ростов-на-Дону (863)308-18-15	Ульяновск (8422)24-23-59
Екатеринбург (343)384-55-89	Магнитогорск (3519)55-03-13	Рязань (4912)46-61-64	Уфа (347)229-48-12
Иваново (4932)77-34-06	Москва (495)268-04-70	Самара (846)206-03-16	Челябинск (351)202-03-61
Ижевск (3412)26-03-58	Мурманск (8152)59-64-93	Санкт-Петербург (812)309-46-40	Череповец (8202)49-02-64
Казань (843)206-01-48	Набережные Челны (8552)20-53-41	Саратов (845)249-38-78	Ярославль (4852)69-52-93

сайт: http://gmsneftemash.nt-rt.ru || эл. почта: nhs@nt-rt.ru