

Противовыбросовое оборудование

Актау, Казахстан

Превентор - элемент комплекта противовыбросового оборудования, устанавливаемый на устье скважины. Основная функция превентора - герметизация устья нефтегазовой скважины в чрезвычайных ситуациях при строительстве или ремонтных работах на скважине. Герметизация скважины предотвращает открытое фонтанирование нефти и, как следствие, предотвращает возникновение пожара или загрязнение окружающей среды. В настоящее время установка противовыбросового оборудования является обязательным условием при ведении буровых работ.

Поставляем превенторы следующих модификаций:

Превенторы плашечные с гидравлическим управлением одинарные и двойные (ППГ, ППГ2):

Превентор плашечный гидравлический ППГ 180x35
Превентор плашечный гидравлический ППГ2-180x70
Превентор плашечный гидравлический ППГ 230x35
Превентор плашечный гидравлический ППГ2-230x70
Превентор плашечный гидравлический ППГ 280x35
Превентор плашечный гидравлический ППГ2-280x70
Превентор плашечный гидравлический ППГ 350x35
Превентор плашечный гидравлический ППГ 350x70
Превентор плашечный гидравлический ППГ 425x21

Превенторы плашечные одинарные и двойные с ручным (механическим) приводом:

ППР-156x14, ППР-156x21, ППР-180x21, ППР-180x35, ППР-180x70, ППР-230x21 ППР-230x35, ППР-230x70, ППР-350x21 ППР-350x35, ППР-350x70, ППР-425x21, ППР-425x35, ППР-425x70.

Превенторы универсальные сферические гидравлические (ПУС, ПУГ)

Превентор универсальный гидравлический ПУГ 180x35
Превентор универсальный сферический ПУС 180x35/70
Превентор универсальный гидравлический ПУГ 230x35
Превентор универсальный сферический ПУС 230x35/70
Превентор универсальный гидравлический ПУГ 280x35
Превентор универсальный сферический ПУС 280x35/70
Превентор универсальный гидравлический ПУГ 350x35
Превентор универсальный сферический ПУС 350x35
Превентор универсальный сферический ПУС 425x21

I2-II2 по ГОСТ 16350-80. Климатическое исполнение - УХЛ, категория размещения 1 по ГОСТ 15150. Превенторы сертифицированы на соответствие с требованиями нормативных документов: ГОСТ 12.2.115-86, ГОСТ 13862-90, РД 08-200-98 «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» Госгортехнадзора РФ. Сертификат соответствия № РОСС RU.H002.B00356 от 15.04.2001 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ ПРЕВЕНТОРА СЕРИИ ППМ

Шифр превентора ППМ 80*21 ППМ 125*21 ППМ 125*35 ППМ 156*21 ППМ 156*35 ППМ 180*21 ППМ 180*35
Условный проход, мм 80 125 125 156 156 180 180
Рабочее давление, МПа 21 35 21 35 21 35
Управление Ручное, дистанционное
Условный диаметр труб, уплотняемый плашками, мм 33, 48 48, 60, 73, 89 48, 60, 73, 89, 102, 114 60, 73, 89, 114, 127
Габаритные размеры, мм
Длина 1000 1130 1270 1520
Ширина 395 460
Высота 500 460 540 480 300 510 625
Масса, кг 82 240 325 280 480 580 595

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ ДВОЙНЫХ ПРЕВЕНТОРОВ СЕРИИ ППМ-2

Шифр превентора ППМ2
125*21 ППМ2 125*35 ППМ2 156*21 ППМ2 156*35 ППМ2
180*21 ППМ2 180*35 ППМ2 180*70
Условный проход, мм 125 125 156 156 180 180 180
Рабочее давление, МПа 21 35 21 35 21 35 70
Управление Ручное, дистанционное
Условный диаметр труб, уплотняемый плашками, мм 48, 60, 73, 89 48, 60, 73, 89, 102, 114 60, 73, 89, 114, 127
Габаритные размеры, мм
Длина 1210 1385 1520 1550
Ширина 395 480
Высота 720 780 710 885 800 860 770
Масса, кг 400 480 500 580 900 1000 1500

Крестовина устьевая модели КРР

Крестовина устьевая предназначена для работы в составе противовыбросового оборудования при текущем и капитальном ремонте скважин для соединения блока превенторов с головкой колонны, а также для соединения превенторов между собой. Производим все основные типоразмеры крестовин, а также можем изготовить необходимые элементы по чертежам заказчика.

- API 16A

- условный проход мм (in): 180-540 (7 1/16– 21 1/4)

- рабочее давление МПа (PSI): 21-105 (3000-15000)

- рабочая среда: нефть, газ, раствор, вода.

- рабочая температура, оС от -60 до +121

Ассортимент крестовин:

Крестовины на проходной диаметр 180 мм:

Крестовина 180/80x35

Крестовины на проходной диаметр 230 мм:

Крестовина 230/80x35

Крестовины на проходной диаметр 280 мм:

Крестовина 280/80x35

Крестовины на проходной диаметр 350 мм:

Крестовина 350/80x35

Крестовины на проходной диаметр 425 мм:

Крестовина 425/80x21

Буровые рукава

Буровые рукава применяются в качестве гибких трубопроводов для подачи воды, цементных и глинистых растворов с содержанием нефти, под высоким давлением (до 35 МПа). Например, шланг сброса ЦА320М.17.29, шланг нагнетательный ЦА320М.17.28.

- рукава буровые с условным проходом 50 мм;
- рукава буровые с условным проходом 76 мм;
- рукава буровые с условным проходом 102 мм;
- рукава буровые с условным проходом 152 мм.

Примечание: Возможна комплектация различными быстроразъёмными соединениями: брс 2", брс 2, 5", брс 3", брс 4", фланцами и т.д.

СПАЙДЕР УНИВЕРСАЛЬНЫЙ

Спайдер универсальный выпускается по ТУ 3668-14-0221801-2002, и предназначены для удержания колонны насосно-компрессорных или бурильных труб при спускоподъёмных операциях. Спайдер предназначен для эксплуатации в условиях климатических районов I2-II2 по ГОСТ 16350-80. Климатическое исполнение - УХЛ, категория размещения 1 по ГОСТ 15150-69. Спайдер сертифицирован на соответствие с требованиями нормативных документов: ГОСТ 12.2.003-91, ГОСТ 12.2.088-83, ГОСТ 12.2.101-84, РД 08-200-98 «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» Госгортехнадзора РФ. Сертификат соответствия № РОСС RU.H002.V00413 от 25.04.2002 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ СПАЙДЕРА УНИВЕРСАЛЬНОГО

Технические данные спайдера СУ 50 СУ 80

Диаметр удерживаемых НКТ, мм 60; 73; 89 60; 73; 89

Грузоподъёмность т (кН) 50 (491) 80 (785)

Управление Пневматическое гидравлическое, ручное

Рабочее давление, МПа

-пневматического управления

-гидравлического управления

0, 63

1, 5

Габаритные размеры, мм, не более

-длина

-ширина

-высота

465

400

370

568

488

422

Масса, кг 95 210

КАЛИБРАТОРЫ

Калибраторы с прямыми спиральными лопастями выпускаются по техническим условиям ТУ 3664-004-0221801-96, и предназначены для калибрования ствола скважины, центрирования и улучшения работы долота и забойного двигателя. Калибраторы предназначены для эксплуатации в условиях климатических районов I2-II2 по ГОСТ 16350-80. Климатическое исполнение - УХЛ, категория размещения 1 по ГОСТ 15150-69. Калибраторы сертифицированы на соответствие с требованиями нормативных документов: ГОСТ 12.2.141-99, РД 08-200-98 «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» Госгортехнадзора РФ. Сертификат соответствия № РОСС RU.H002.V00360 от 15.04.2001 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ КАЛИБРАТОРОВ

Шифр 1К215, 9 МС 1К215, 9 СТ 2К295, 3 МС 2К295, 3 СТ 2К393, 7 МС

Номинальный, диаметр 215, 9 215, 9 295, 3 295, 3 393, 7

Диаметр промывочного отверстия, мм 60 60 100 100 80

Допустимая осевая нагрузка, кН 250 250 350 350 350

Присоединительная резьба по ГОСТ 5286-75 3-117* 3-117* 3-152* 3-152* 3-171*

*Примечание: по требованию заказчика может выполняться другая резьба

ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ ОБВЯЗКИ ОБСАДНЫХ КОЛОНН

Оборудования для обвязки обсадных колонн выпускаются по техническим условиям ТУ 3665-011-00221801-99, и предназначено для обвязки верхних концов смежных обсадных колонн, выступающих над устьем скважины с целью герметизации кольцевого пространства между ними. Оборудование предназначено для эксплуатации в условиях климатических районов I2-II2 по ГОСТ 16350-80. Климатическое исполнение - УХЛ, категория размещения 1 по ГОСТ 15150-69. Оборудование сертифицировано на соответствие с требованиями нормативных документов: ГОСТ 12.2.003-91, ГОСТ 12.2.132-93, ГОСТ 12.2.141-99, РД 08-200-98 «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» Госгортехнадзора РФ. Сертификат соответствия № РОСС RU.H002.V00360 от 15.04.2001 г.

промышленности» Госгортехнадзора РФ. Сертификат соответствия № РОСС RU.Н002.В00411 от 25.04.2002 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ ОБВЯЗКИ ОБСАДНЫХ КОЛОНН

Типовые схемы ОКК 1 ОКК 1Б ОКК 2 ОКК 2Б ОКК 3

Рабочее давление, МПа 21, 35 21 21, 35 21 21, 35

Условные диаметры обвязываемых колонн, мм 140, 146, 168, 219, 245, 273 146, 168, 245 140, 146, 168, 178, 219, 245, 273, 299, 324, 377, 426 146, 168, 245, 324 140, 146, 168, 219, 273, 299, 324, 351, 377, 426

ЗАДВИЖКИ

Задвижки прямоточные выпускаются по техническим условиям ТУ 3665-009-00221801-99, и предназначены для перекрытия проходных каналов в фонтанном устьевом, нагнетательном оборудовании, в манифольдах обвязки нефтяных, газовых и газоконденсатных скважин, эксплуатируемых в условиях климатических районов I2-II2 по ГОСТ 16350-80. Климатическое исполнение - УХЛ, категория размещения 1 по ГОСТ 15150-69. Задвижки сертифицированы на соответствие с требованиями нормативных документов: ГОСТ 12.2.003-91, ГОСТ 12.2.132-93, ГОСТ 28919-91, ГОСТ Р 51365-99 РД 08-200-98 «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» Госгортехнадзора РФ. Сертификат соответствия № РОСС RU.Н002.В00412 от 25.04.2002 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ ЗАДВИЖЕК

Шифр задвижек 3М-50*14 3М-20*24 3МС-50*35 3М-65*14 3М-62*21 3МС-63*35 3М-80*21 3МС-80*35 3МС1-100*21 3МС-100*35 3ПУ-150*21 3 ПУ-150*35

Условный проход, мм 50 65 80 100 150

Рабочее давление МПа 14 21 35 14 21 35 21 35 21 35 21 35

Присоединительные размеры фланцев, мм

- наружный диаметр 165 215 190 245 242 265 292 310 395 395

195*

-средний диаметр канавки под прокладку 82, 5 95, 2 101, 6 107, 9 123, 8 136, 5 149, 2 161, 9 205 211, 1

90*

-диаметр делительной окружности центров отверстий под шпильки 127 165 149 190, 5 190, 5 203 235 241 295-325

160*

-количество/диаметр отверстий под шпильки 8/19 8/25 8/23 8/28 8/25 8/32 8/М33 12/33-39 12/36-39

8/22*

Управление задвижкой РУЧНОЕ

Габаритные размеры

-длина 300 320 350 400 420 440 510 550 685

-ширина 320 350 420

-высота 545 585 600 590 670 680 820 830 950

Масса, кг 48 60 88 65 65 100 110 120 218 264 360 400

*Размеры фланцев выполненных по РД 26-16-40-89

КАТУШКА ШЛИПСОВАЯ КШ 73

Катушка шлипсовая КШ 73 выпускается в соответствии с технически заданием ТЗ 002-00221801-2002 и предназначена для удержания колонные технологических труб от возможного перемещения верх при размыве различного вида пробок в насосно-компрессорных трубах различными неагрессивными жидкостями.

Катушка предназначена для эксплуатации в условиях климатических районов I2-II2 по ГОСТ 16350-80. Климатическое исполнение - УХЛ, категория размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ КАТУШКИ ШЛИПСОВОЙ КШ 73

Условный диаметр удерживаемых труб, мм. 73, 60

Максимальная выталкивающая нагрузка, т 25

Габаритные размеры - Диаметр - Высота 380 360

Масса, кг. 120

ГОЛОВКА ГЕРМЕТИЗИРУЮЩАЯ ГГ 73*21

Головка герметизирующая ГГ 73*21 выпускается в соответствии с техническим заданием ТЗ 004-00221801-2002 и предназначена для герметизации колонны технологических труб при размыве различного вида пробок в насосно-компрессорных трубах различными неагрессивными жидкостями.

Головка предназначена для эксплуатации в в условиях климатических районов I2-II2 по ГОСТ 16350-80. Климатическое исполнение - УХЛ, категория размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ ГОЛОВКИ ГЕРМЕТИЗИРУЮЩЕЙ ГГ 73*21

Диаметр уплотняемых труб, мм 73, 60

Рабочее давление, МПа 21

Максимально допустимая температура промывочной жидкости °С +100

Габаритные размеры, мм

-Диаметр

-Высота

380

250

Масса, кг 120

АРМАТУРА ФОНТАННАЯ

Арматура фонтанная выпускается по техническим условиям ТУ 3665-010-00221801-99 и предназначена для герметизации устья насосных (ЭЦН, ШГН) и фонтанных скважин, перекрытие и направления добываемой продукции в манифольд, а так проведения необходимых технологических операций. Арматура предназначена для эксплуатации в условиях климатических районов I2-II2 по ГОСТ 16350-80. Климатическое исполнение - УХЛ, категория размещения 1 по ГОСТ 15150-69. Арматура фонтанная сертифицирована на соответствие с требованиями нормативных документов: ГОСТ 12.2.003-91, ГОСТ 12.2.132-93, ГОСТ 13846-89, ГОСТ 28919-91, ГОСТ Р 51365-99 РД 08-200-98 «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» Госгортехнадзора РФ. Сертификат соответствия № РОСС RU.Н002.В00410 от 25.04.2002

ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ АРМАТУРЫ ФОНТАННОЙ

Типовые схемы по ГОСТ 13846-89 АФК1 АФК2 АФК3 АФК4 АФК5 АФК6

Рабочее давление, МПа 14, 21, 35 14, 21, 35 21, 35 21, 35 21, 35 21, 35

Условный проход, мм

-Ствола елки 65, 80 65, 80, 100 65, 80, 100, 150

-Боковых отводов елки 65, 80 50, 65, 80, 100 50, 65, 80, 100

-боковых отводов трубной головки 50, 65

Нефтяное оборудование
РОТОР РМ-200

Ротор РМ-200 выпускается по техническим условиям ТУ 3666-007-00221801-98 и предназначен для вращения бурильного инструмента и поддержания колонны бурильных насосно-кормящих и обсадных труб при ремонте скважин. Привод стола осуществляется цепной передачей от агрегата А-50У. Ротор предназначен для эксплуатации в условиях климатических районов I2-II2 по ГОСТ 16350-80. Климатическое исполнение - УХЛ, категория размещения 1 по ГОСТ 15150. Оборудование сертифицировано на соответствие требованиям нормативных документов: ГОСТ 12.2.141-99, ГОСТ 4938-78, РД 08-200-98 «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» Госгортехнадзора РФ. Сертификат соответствия № РОСС RU.Н002.В00358 от 15.11.2001 г.

Технические данные Ротора РМ-200:

Диаметр отверстия в стволе, мм 200

Грузоподъемность, т 50

Наибольший крутящийся момент на столе ротора, Нм (кгс/см), не более 20000

Максимальная частота вращения стола ротора, с-1 (об./мин.) 5 (300)

Расстояние от оси ротора до оси первого ряда зубьев звездочки, мм 1353

Привод Цепной от агрегата А-50У

Габаритные размеры, мм

-длина

-ширина

-высота

1760

640

522

Масса, кг 580

РОТОР ГИДРОПРИВОДНОЙ РМ-200-01

Ротор РМ-200-01 предназначен для вращения бурильного инструмента и поддержания колонны бурильных, насосно-компрессорных и обсадных труб при ремонте скважин. Привод стола осуществляется от гидросистемы агрегата А-50У или автономной гидравлической станции. Ротор предназначен для эксплуатации в условиях климатических районов I2-II2 по ГОСТ 16350-80. Климатическое исполнение -УХЛ, категория размещения 1 по ГОСТ 15150. Оборудование сертифицировано на соответствие требованиям нормативных документов: ГОСТ 12.2.141-99, ГОСТ 4938-78, РД 08-200-98 «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» Госгортехнадзора РФ. Сертификат соответствия № РОСС RU.Н002.В00358 от 15.11.2001 г.

Технические данные РОТОРА РМ-200-01

Диаметр отверстия в столе, мм 200

Грузоподъемность, т 50

Крутящийся момент на столе ротора Нм (кгс/см), не менее, при давлении:

 -16МПа (160кгс/см²)

 -20МПа (200кгс/см²)

10000 (1000)

12500 (1250)

Максимальная частота вращения стола ротора (обеспечивается при подаче масла к гидромоторам Q=350л/мин.), с-1

(об./мин.) 2, 3 (140)

Количество и передаваемая мощность гидромоторов 2*58, 4 кВт

 Максимальное давление рабочей жидкости МПа (кгс/см²) 20 (200)

Габариты размеры, мм

-длина
-ширина
-высота
1650
660
545

Масса, кг 700

Направления вращения стола реверсивное

ВЕРТЛЮГ ПРОМЫВОЧНЫЙ ВП-50

Вертулюг промывочный ВП-50 выпускается в соответствии с техническими условиями ТУ 3666-008-00221801-98 и предназначен для эксплуатации в условиях климатических районов I2-II2 по ГОСТ 16350-80. Климатическое исполнение - УХЛ, категория размещения 1 по ГОСТ 15150. Вертулюг сертифицирован на соответствие с требованиям нормативных документов: ГОСТ 12.2.141-99, ГОСТ 4938-78, РД 08-200-98 «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» Госгортехнадзора РФ. Сертификат соответствия № РОСС RU.Н002.В00359 от 15.04.2001 г.

Технические данные вертулюга промывочного ВП-50:

Рабочее давление, МПа 16

Грузоподъемность, т 50

Условный проход ствола, мм 50

Присоединительная резьба ствола по ГОСТ 633-80 НКТ 73

Диаметр фланца БРС, мм 195

Масса, кг 59

КОМПЛЕКТ ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ ПРОМЫВКИ СКВАЖИН

Комплект оборудования для промывки скважин выпускается по ТУ 00221801-92 и предназначен для спуска труб под давлением и гермитизации устья при размыве гидратных и парафино-гидратных отложений в насосно-компрессорных трубах различными неагрессивными жидкостями. Оборудование предназначено для эксплуатации в условиях климатических районов I2-II2 по ГОСТ 16350-80. Климатическое исполнение - УХЛ, категория размещения 1 по ГОСТ 15150. Оборудование сертифицировано на соответствие с требованиями нормативных документов: ГОСТ 12.2.088-83, РД 08-200-98 «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» Госгортехнадзора РФ. Сертификат соответствия № РОСС RU.Н002.В00357 от 15.11.2001 г.

Технические данные оборудования для промывки скважин:

Диаметр уплотняемых труб, мм 48, 33

Рабочее давление, МПа 21

Условные проход, мм, не менее 60

Максимальное усилие проталкивания, мм 1500

Максимальный ход проталкивания, кН 63

Максимально допустимая температура промывочной жидкости, °С 100

Размеры фланцев переходных катушек, мм:

-наружный диаметр

-средний диаметр канавки

-диаметр центров отверстий под шпильки

200; 295; 240; 242

90; 150; 110; 123, 8

160; 235; 190; 190, 5

Комплекующие к нефтяному оборудованию

№ пп Наименование

1 Вращатель штанговый колонны ВШК 8.000

2 Сухарь (на ключ типа OIL Country) 2 3/8 (60), 2 7/8 (73), 3 1/2 (89)

3 Плашка стопорного устройства 3 3/4

4 СБР 33 соединение быстроразъемное; СБР 48; СБР 60; СБР 73; СБР 89; СБР 102; СБР 114

5 Колено шарнирное КШ-000

6 Устройство роликовое УР-000

7 Герметизатор устьевого универсальный УГУ 2М.000

8 Зажим полированного штока ЗПШ.000

9 Упор зажима полированного штока УЗПШ.000

10 Вставка на спайдер СПГ-75 2 3/8 (60), 2 7/8 (73), 3 1/2 (89)

11 Поршень для насоса 9 т Ф100; Шток для насоса 9 т; Втулка для насоса 9 т Ф100, Ф115, Ф127

12 ЗКШ 89-50x21; ЗКШ 89-60x21

13 КШ 3-86x35 (21); КШ 32x35; КШ3-102x21

14 ЗКШ 62x21 (присоединительный диск)

15 1 КШ 62x21 (присоединительная НКТ 73)
 16 Ключ КТ (48-89)
 17 ППР 2-150x21-КН превентор сдвоенный
 18 ППГ 2-150x21-КВ; ППР 2-150x35-КВ; ППГ 2-150x35К
 19 ППР 60x21 превентор; ППР 150x21-КВ превентор одинарный
 20 ППР 150x21-КН; ППГ 150x21-К; ППР 150x35-КВ; ППР 150x35-КН
 21 ППГ 150x35-К
 22 Плашка ППС 152x21 502-01 Ф60; Плашка ППС 502-02 Ф73; ППС 502-03 Ф89; ППС 500 (глухая)
 23 КШ 89 кран шаровой; КШ 95; КШ 108; КШ 120; КШ 140; 1 КШ-50x21
 24 АШ (L=330mm, L=378mm) автосцеп штанговый; АКШ-73 (L=315mm), АШМ (L=470mm)
 25 Планшайба Бакинская НД-195.001; Планшайба Румынская НД-196.001
 26 Планшайба Бакинская НД-197.00.000 с кабельным вводом; Планшайба Румынская НД-197.00.000
 27 Резино-технические изделия, в том числе армированные по чертежам или эскизам заказчика, кроме стандартизированных армированных манжет. Также имеем возможность производить, проектировать и ремонтировать нестандартное нефтегазовое оборудование по образцам или чертежам заказчика, согласно ТУ заказчика, а также ГОСТ, исполнение К1-К3

Также имеем возможность поставки в Ваш адрес следующей продукции:

1. Ключ для подземного ремонта скважин АПР2-ГП с г/пр
 2. Ключ механический универсальный КМУ-50М
 3. Гидроротор А-50М 04 со шлангами и центраторами
 4. Вертлюг эксплуатационный ВЭ-50
 5. Ключи трубные цепные КЦН-1; КЦН-2; КЦН-3
 6. Ключи для НКТ КТГУ-М-60; КТГУ-М-73; КТГУ-М-89;
 7. Ключ трубный КТ-48-89; КТ-89-132
 8. Ключ штанговый КШ-19/22; КШ-25
 9. Цепь запасная КЦН-1; КЦН-2
 10. Штропы ШЭ-32; ШЭ-50; ШЭ-60; ШЭ-80
 11. Элеватор КМ-60/125; КМ-73/125; КМ-89/125
 12. Элеватор КМ-102/125; КМ-127/140; КМ-146/170
 13. Элеватор ЭХЛ-60; ЭХЛ-73; ЭХЛ -89
 14. Элеватор ЭТА-50; ЭТА-60 БН
 15. Челюсти к Элеватору ЭТА
 16. Ключ ГКШ-1200 МТ; ГКШ-1500
 17. Сухари ГКШ- 60; 73; ГКШ- 89
 18. Челюсти комплект
 19. Тормозная лента ГКШ-
 20. Шланги ГКШ- комплект
 21. Спайдер СПГ-75
 22. Вставки к спайдеру 60 73 89
 23. Комплект клиньев к спайдеру 75
 24. Ключ ГКШ-300
 25. Ключ машинный КМБО
 26. Вертлюг буровой ВБ-80
 27. Ротор механический РУ-80-400
 28. Подвеска АПР-60, 73, 89
 29. Сухари КМУ-50, 60, 73, 89
 30. Мотор насос МН-250/160
 31. Ротор Р-360 цепной; Ротор Р-250 кардан
 32. Шестерни 32-33
 33. Элеваторы ЭН
 34. ЗИП к ГКШ-
 35. ЗИП к А-50 УПА-60
 36. КОМ А-50
 37. Трансмиссия А-50
 38. Редуктор раздаточный с двумя гидромоторами
- Также в наличии имеется ГРПШ-05-2У1 с обогревом с системой утепления, северный вариант.

Цена: Договорная

Тип объявления:
Продам, продажа, продаю

Торг: --

А. Алексей

87012475230

130000, Казахстан