



Краткая информация о компании

Краткая информация о компании

ООО Шаньдунская насосная компания "Вэйма", основанная в 1994 году, является зарегистрированной на бирже компанией, специализирующейся на исследованиях и разработках в области нефтегазоподъемных технологий, производстве оборудования и технических услугах (аббревиатура акций: акции компании "Вэйма", биржевой код: 430732).

ООО Шаньдунская насосная компания "Вэйма" является высокотехнологичным предприятием государственного уровня с рядом запатентованных технологий, многие из которых восполнили пробелы в отрасли. В последние годы было разработано более 500 проектов по повышению добычи в области сырой нефти, метана из угольных пластов, сланцевого газа и других месторождений. Компания удостоена звания «Специализированный и новый маленький гигант», «Национальный индивидуальный чемпион по производству». На внутреннем рынке она долгое время обслуживает АКОО "Петрочайна", АКОО "Синопек" и Компании "Яньчан петролеум", а ее клиентами за рубежом являются: Национальная нефтяная компания Омана, Кувейтская нефтяная компания, Кувейтско-Саудовская совместная нефтяная добыча, Национальная нефтяная корпорация Индии, Шеврон, Индонезийская нефтяная компания и десятки других международных компаний.

ООО Шаньдунская насосная компания "Вэйма" обладает первоклассным производственным и испытательным оборудованием, передовым управлением и участвовала в разработке ряда стандартов на продукцию. Она успешно прошла сертификацию API и сертификацию API Q1 от Американского института нефти.

ООО Шаньдунская насосная компания "Вэйма" создала глобальную сервисную сеть в отрасли и последовательно создала 11 технических сервисных офисов и 4 крупных сервисных центра по послепродажному обслуживанию в Китае; Компания открыла дочерние компании и офисы торговых агентов в США, Египте, Индонезии, Омане и других регионах.

ООО Шаньдунская насосная компания "Вэйма" посвящает себя исследованиям и разработкам, производству и обслуживанию интеллектуальных безштанговых технологий добычи нефти. Мы искренне обслуживаем клиентов, способствуем развитию технологий и создаем большую ценность для клиентов!

Системы накопления энергии

I. Концепция интеллектуальной микросети

Интеллектуальная микросеть представляет собой небольшую интеллектуальную систему производства и распределения электроэнергии, состоящую из распределенной генерации электроэнергии, устройств для накопления энергии, устройств преобразования энергии, связанных нагрузок, устройств мониторинга и защиты, и представляет собой автономную систему, которая может осуществлять самоконтроль, защиту и управление, которая может работать в сочетании с



II. Интеллектуальная система управления микросетью-технические преимущества

- 1. Регулировка активной и реактивной мощности
- 2. Он может осуществлять работу переключения в сети/вне сети, зарядку и разрядку в двух направлениях
- 3. Возможно реализовать хранение избыточной энергии
- 4. Мощная система управления энергопотреблением, самоуправление, интеллектуальная работа
- 5. Система обладает высокой стабильностью и хорошей координацией
- 6. Система отслеживает состояние электросети и системы накопления энергии в режиме реального времени, а скорость реагирования высокая

Технические параметры

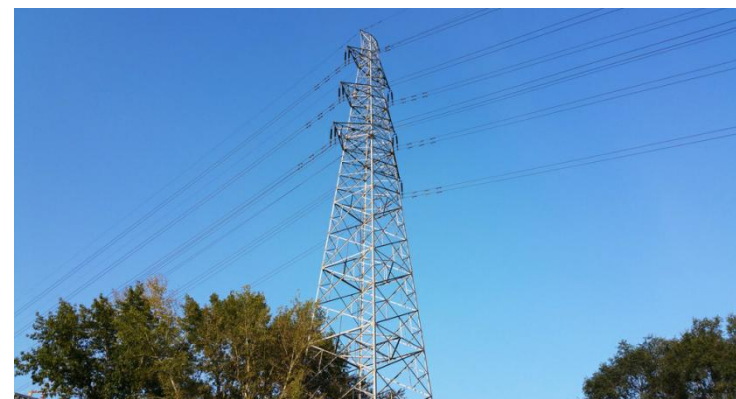
Максимальная выходная мощность	550KVA
Напряжение точки, подключенной к сети	Допустимый диапазон напряжения сети AC400V: 400(-20%~+15%)
Интерфейс и тип связи	CAN/RS485(Modbus)/сеть Ethernet (Modbus TCP/IP)
Высочайшая эффективность	>97.5%
Периодичность точек подключения к сетям	50Hz
Рабочая температура	-30 ~ +55°C
Максимальный выходной ток (A)	800
Коэффициент мощности (косφ)	>0.99

III. Применение интеллектуальной системы управления микросетями

I. Микросети промышленного и коммерческого интеллекта

В зависимости от характера нагрузки и времени работы предприятия дополнительное использование энергии осуществляется через систему энергетического менеджмента, с двумя режимами работы: независимым и подключенным к сети. Он может улучшить коэффициент использования трансформатора, пополнения и расширения, уменьшения в пиковые часы и увеличения в непиковые, реализовать плавное переключение управления мощностью в точках, подключенных к сети, и сгладить выработку новой энергии.

Он широко используется в промышленных парках, промышленных и коммерческих парках, офисных зданиях и других сценариях, близких к стороне пользователя, подключенных к распределительной сети 380 В (10 кВ) в виде разбросанных точек, спонтанного собственного потребления, избыточной электросети, уменьшения в пиковые часы и увеличения в непиковые, а также соответствующего управления спросом.



III. Применение интеллектуальной системы управления микросетями

2. Распределение электроэнергии на нефтяных месторождениях

С помощью системы управления электроэнергией EMS интеллектуальная система распределения микросетей интеллектуально анализирует информацию о потреблении электроэнергии в районе месторождения, формирует схему управления и распределения с помощью облачных вычислений, а также распределяет внутреннюю службу спроса на электроэнергию нефтяного месторождения с помощью накопленной избыточной энергии.

Реальное достижение распределения спроса на электроэнергию по требованию отраслей может значительно снизить затраты на электроэнергию при добыче нефти на нефтяных месторождениях и достичь целей безопасности, надежности, экономичности и экологичности.

- ① Улучшение проблемы просадки напряжения на нефтяном месторождении;
- ② Решение проблемы пикового и частотного регулирования нефтяного месторождения;
- ③ Решение проблемы предельной нагрузки по напряжению на нефтяном месторождении;
- ④ Улучшение качества электроэнергии на нефтяном месторождении;
- ⑤ Снижение затрат на аварийное электроснабжение на нефтяных месторождениях.



1. Уменьшение мощности трансформатора	Уменьшение количества трансформаторов на 90% и мощности на более чем 60%.
2. Управление гармониками в системе	Использование четырехквadrантного выпрямительного устройства, а уровень гармонических искажений лучше, чем национальный стандарт
3. Энергосбережение и снижение потребления	Эффективное снижение потерь в трансформаторах, потерь в линии и собственных потерь оборудования
4. Реверсивная переработка электроэнергии	Насосный агрегат питает и разделяет энергию системы, а комплексное энергосбережение системы составляет более 10%.
5. Противовогонный электроснабжение	Источник питания постоянного тока 430~800 В с широким напряжением, выход переменного тока с преобразованием частоты
6. Высокий коэффициент мощности	Реактивная мощность практически равна нулю, а коэффициент мощности более 0,9
7. Стандартизированный дизайн	Стандартизированный и модульный дизайн, низкое количество контрольного оборудования, удобное обслуживание
8. Высокая совместимость	Нет требований к существующему оборудованию, небольшие изменения, быстрое строительство и высокая совместимость
9. Интеллектуальное производство	Он может быть использован для поддержки информатизации строительства нефтяных скважин, повышение уровня управления производством

3. Схема распределения электроэнергии постоянного тока на месторождении

Схема распределения шины постоянного тока основана на характеристиках ступенчатой работы нескольких двигателей нефтяных скважин с большой и легкой нагрузкой при централизованном управлении, опираясь на уникальный режим питания постоянного тока и специально спроектированное и разработанное выпрямительное устройство и устройство инвертора для нефтяной скважины, для достижения полного снижения давления плавления при резервировании емкости одной скважины, значительного снижения мощности трансформатора и количества трансформаторов, а также повышения коэффициента мощности.

4. Энергосберегающая система гибридной буровой установки

Гибридная система буровых установок с накоплением энергии эффективно снижает воздействие ударной нагрузки и энергии торможения на систему управления в процессе бурения, обеспечивает эффективную рекуперацию и использование избыточной энергии, а также снижает затраты на топливо и техническое обслуживание генератора. Снижение энергопотребления генератора и затрат на покупку на раннем этапе, а также снижение затрат на амортизацию и техническое обслуживание оборудования на более позднем этапе.

IV. Проект электростанции с накопителями энергии 500 кВт/1, 2 МВтч

1. Краткая информация о проекте электростанции с накопителями энергии 500 кВт/1, 2 МВтч компании

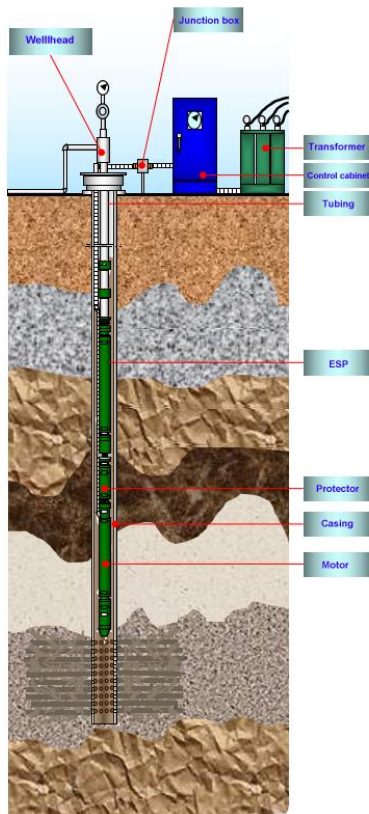
- ① Управление энергопотреблением: Платформа управления энергией представляет собой платформу управления эксплуатацией и техническим обслуживанием, разработанную для удовлетворения потребностей в мониторинге оборудования для накопления энергии в области новой энергии, которое может контролировать различное оборудование, такие как контролируемые PCS и счетчики электроэнергии и другие. Система управления энергией осуществляет контроль над системой накопления энергии в зависимости от тарифов на электроэнергию, включая уменьшение в пиковые часы и увеличение в непиковые.
- ② Данные в реальном времени: реализуйте отображение всей информации об электростанции с накоплением энергии.
- ③ Кривая: через кривую мощности ток нагрузки до регулировки и ток нагрузки после регулировки полностью отражают превосходную производительность электростанции с накоплением энергии.



Оборудование для добычи нефти с погружным центробежным насосом

I. Характеристики и особенности

1. Большой диапазон выпускного объема и высокий напор.
2. Наземное оборудование занимает небольшую площадь, простое обслуживание, простота в эксплуатации и удобно в управлении.
3. Подходит для больших и крутых наклонных, глубоких скважин.
4. Регулирование скорости преобразования частоты может осуществляться в соответствии с изменением производительности жидкости для контроля объема жидкости.
5. Долгий срок службы.



II. Технические параметры

1. Погружной центробежный насос

Скв	Тип	Параметры производительности 50 Гц				Параметры производительности 60 Гц			
		Водоизмещение (м3/д)	КПД насоса (%)	Одноступенчатый Напор (м)	Водоизмещение Диапазон (м3/д)	Водоизмещение (м3/д)	КПД насоса (%)	Одноступенчатый Напор (м)	Водоизмещение Диапазон (м3/д)
86/88	W02	20	38	4.35	15-25	24	38	6.26	18-30
	W03	30	38	5.20	26-73	36	38	7.49	32-87
	W05	50	48	6.30	26-86	60	48	9.07	32-103
98/102	W08	80	55	6.60	53-132	96	55	9.50	63-158
	W10	100	56	7.15	79-172	120	56	10.29	95-206
	W15	150	58	6.60	106-198	180	58	9.50	127-238
	W20	200	62	6.06	145-277	240	62	8.73	174-333
	W25	250	60	5.70	158-317	300	60	8.21	190-380
	W30	300	55	5.20	198-422	360	55	7.49	238-507
	W40A	320	62	4.55	198-449	384	62	6.55	238-538
	W40B	425	57	3.44	198-449	510	57	4.95	238-538
	W50	500	58	4.50	264-699	600	58	6.48	317-839
	W55	550	61	4.36	264-699	660	61	6.28	317-839
130	W70	700	61	4.46	462-891	840	61	6.42	554-1069
	WN20	200	56	10.9	145-297	240	56	15.7	174-356
	WN30	300	58	11.0	224-515	360	58	15.84	269-618
	WN55	550	63.5	7.20	290-660	660	63.5	10.37	348-792
	WN70	700	66	6.00	462-1056	840	66	8.64	554-1267
WN120	1200	65	6.80	792-1715	1440	65	9.79	950-2058	

Оборудование для добычи нефти с погружным центробежным насосом

• Характеристики и особенности
• Технические параметры

II. Технические параметры

2. Погружный маслonaполненный электродвигатель

Серия	Наружный диаметр (мм)	Число ступеней	Диапазон мощности (50 Гц)	Диапазон мощности (60 Гц)
95	95	2	4.5-75	7.2-120
98	98	2	4.5-75	7.2-120
107	107	2	5-135	8-126
114	114	2	12-180	19-290
116	116	2	6-180	10-290

3. Защитник

Серия	Тип	Описание	Длина (мм)	Масса (кг)
88	QYH86	Capsule type	1769	46
98	QYH98	Capsule type	1869	53
130	QYH130	Capsule type	1869	58

4. Газосепаратор

Серия	Тип	Описание	Длина (мм)	Масса (кг)
86/88	QYF86/88	Rotary type	673	20.5
98	QYF98	Rotary type	757	24
130	QYF130	Rotary type	757	40



Насосы для смешивания грунта

I. Структура композиции

Насос наземного смесителя представляет собой объемный насос. Он в основном состоит из силового механизма, механизма замедления, подшипниковой коробки, универсального трансмиссионного механизма, ротора, статора и основания насоса.



II. Принцип работы

Работа одновинтового насоса заключается в зацеплении со статором определенной внешней поверхности в статоре, соответствующей внутренней поверхности, чтобы образовать специальную контактную линию для разделения полости статора, и эта контактная линия называется линией уплотнения. Когда ротор вращается по определенной траектории, его линия уплотнения перемещается в осевом направлении, а также заставляет полость статора двигаться в осевом направлении, то есть объемное смещение, затем линия уплотнения исчезает на одном конце, а с другого конца генерируется новая линия уплотнения, а затем среда выталкивается с одного конца на другой.

III. Конструкционные характеристики

1. Одновинтовой насос для смешивания нефти и газа подходит для транспортировки агрессивных сред, газосодержащих сред, твердых частиц и высоковязких сред. Он имеет небольшой диаметр, много ступеней и большую длину.

2. Содержание газа может достигать 95%, а вязкость среды может достигать 50000 мПа·С, содержание твердых частиц может достигать 60%, диаметр твердых частиц составляет ≤ 32 мм, скорость потока пропорциональна скорости, давление может поддерживаться стабильным при низкой скорости и низком расходе, и он имеет хорошие характеристики регулировки, что облегчает автоматизацию управления.

IV. Сфера применения

Транспортировка отходов бурения, нефтедобычи, очистка сточных вод, многофазная смешанная транспортировка и транспортировка сырой нефти

V. Технические параметры

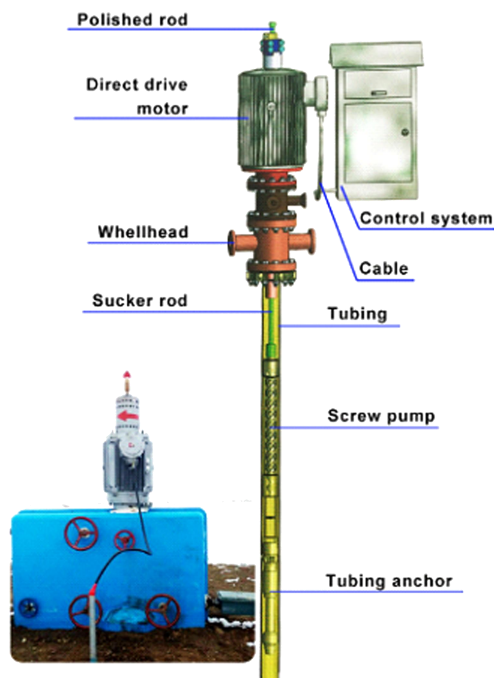
Тип	Скорость вращения (м3/д)	Расход (м3/ч)	Давление (МПа)	Электродвигатель (кВт)	Напор (м)	Вход (мм)	Выход (мм)	Допустимый диаметр частиц (мм)	Допустимая эксплуатационная длина (мм)
H50-1	960	20	0.6	5.5	60	100	80	5	50
H50-2	960	20	1.2	7.5	120	100	80	5	50
H60-1	960	30	0.6	11	60	125	100	6	60
H60-2	960	30	1.2	15	120	125	100	6	60
H70-1	960	45	0.6	15	60	150	125	8	70
H70-2	720	45	1.2	18.5	120	150	125	8	70
H85-1	720	65	0.6	15	60	150	150	10	80
H105-1	500	100	0.6	22	60	200	200	15	110
H135-1	400	150	0.6	37	60	250	250	20	150

Винтовой насос с наземным приводом в комплекте оборудования для добычи нефти

I. Характеристики и особенности

1. Скорость потока изменяется очень мало при различных условиях давления, и скорость потока очень равномерна;
2. Отсутствие клапана, хорошая приспособляемость к газу, отсутствие явления «газовой пробки»;
3. Мало движущихся частей, проточный канал короткий и простой, площадь перелива большая, возмущение потока масла меньше, а несущая способность высокая;
4. Хорошая приспособляемость к песку и воску, способна работать с высокой эффективностью в высоковязкой сырой нефти;
5. Занимает небольшую площадь и обладает очевидным энергосберегающим эффектом;
6. Может быть установлена удаленная беспроводная система управления патрулированием, а рабочая ситуация и параметры могут передаваться в локальную сеть нефтяного месторождения через беспроводную сеть GPRS и систему передачи мобильной сети для осуществления дистанционного управления и онлайн-регулировки параметров;

Винтовой насос с наземным приводом в комплекте оборудования для добычи нефти



Характеристики и особенности
Технические параметры

II. Технические параметры винтового насоса и приводного устройства

1. Типоразмер винтовых насосов

Тип насоса	Теоретическая суточная производительность (м ³ /д) (150 об/мин)	Напор (м)	Статор			Ротор		
			Максимальный наружный диаметр (мм)	Соедините трубку резьбой TBG	Длина (м)	Длина (м)	Соединительная резьба (дюймы)	Максимальный диаметр (мм)
GLB40-42	8	1800	73	2 7/8"	4.7	5.2	1 3/16"	38
GLB75-40	16	1800	89	3 1/2"	4.8	5.3	1 3/8"	51
GLB75-50	18	2000	89	3 1/2"	6	6.5	1 3/8"	51
GLB120-27	26	1300	89	3 1/2"	4.5	5.0	1 3/8"	53
GLB120-40	26	1800	89	3 1/2"	6.2	6.7	1 3/8"	53
GLB200-27	43	1300	102	4"	4.5	4.9	1 3/8"	58
GLB200-40	43	1800	102	4"	6.5	6.95	1 3/8"	58
GLB300-27	65	1400	102	4"	6.3	6.7	1 3/8"	58
GLB400-21	86	1400	102	4"	7	7.5	1 3/8"	50.8
GLB500-14	108	1000	102	4"	5.7	6.3	1 9/16"	59
GLB600-23	129	1500	102	4"	6.8	7.3	1 3/8"	61
GLB800-24	173	1200	114	4 1/2"	7.2	7.6	1 9/16"	67
GLB900-16	194	1200	114	4 1/2"	7.2	7.5	1 9/16"	68
GLB1200-14	258	900	114	4 1/2"	6.5	7.05	1 9/16"	67
GLB1400-14	302	900	114	4 1/2"	6.5	7.05	1 9/16"	70
GLB1600-14	345	900	114	4 1/2"	6.5	7.05	1 9/16"	70
GLB2000-14	432	800	114	4 1/2"	6.5	7.05	1 9/16"	66

2. Типоразмер устройств наземного привода

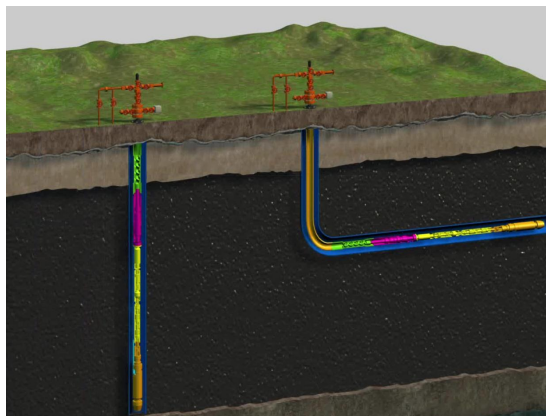
Серия	Тип	Описание	Длина (мм)	Масса (кг)
LBQ12.6	12.6	600	0-200	380±15%
LBQ15	15	800	0-200	380±15%
LBQ22	22	1000	0-200	380±15%
LBQ26	26	1200	0-200	380±15%
LBQ30	30	1500	0-200	380±15%

Комплекты оборудования для добычи нефти погружными винтовыми насосами



I. Преимущества и особенности

1. Поддерживать постоянный выходной крутящий момент в пределах широкой рабочей скорости 50-600 об/мин;
2. Высокая адаптивность и высокая надежность к песчаным и газоносным скважинам;
3. Без наземных движущихся частей, безопасно и экологично, экономия площади;
4. Без насосной штанги, что решает проблему эксцентричного износа штанги и трубы;
5. Выходной крутящий момент непосредственно приводит винтовой насос в работу, экономя более 35% энергии;
6. Рабочие данные и записи о неисправностях могут отображаться и просматриваться на сенсорном экране для определения рабочего состояния оборудования;
7. Система дистанционного управления может быть установлена для просмотра данных о работе оборудования и настройки параметров работы через мобильник или компьютер;



II. Параметры продукции

Тип	Максимальный размер осевого выступа (мм)	Номинальный выпускной объем (м3/д/100об)	Максимальный выпускной объем модели (м3/д/600об)	Номинальный напор (м)	Мощность электродвигателя (кВт)
QYLB□-6/1000□	100/107/114	6	36	1000	7.5
QYLB□-6/1500□	100/107/114	6	36	1500	10.5
QYLB□-6/2000□	107/114/143	6	36	2000	10.5
QYLB□-6/2800□	107/114/143	6	36	2800	15
QYLB□-10/1200□	100/107/114	10	60	1200	10.5
QYLB□-10/1800□	107/114/143	10	60	1800	15
QYLB□-10/2400□	107/114/143	10	60	2400	15
QYLB□-10/2800□	107/114/143	10	60	2800	18.5
QYLB□-15/1000□	107/114/143	15	90	1000	15
QYLB□-15/1500□	114/143	15	90	1500	18.5
QYLB□-15/2400□	114/143	15	90	2400	18.5
QYLB□-15/2800□	114/143	15	90	2800	22
QYLB□-20/1200□	114/143	20	120	1200	18.5
QYLB□-20/1800□	114/143	20	120	1800	22
QYLB□-20/2400□	143	20	120	2400	30
QYLB□-20/2800□	143	20	120	2800	36

Примечание: Материалы стандартного и антикоррозийного типов предназначены в соответствии с требованиями заказчика.

III. Сфера применения

- (1) Подходит для добычи малых и средних водоизмещающих скважин;
- (2) Подходит для нефтяных и газовых скважин с серьезным эксцентриситетом штанги и трубы, и штанговые насосы приводом не могут быть использованы;
- (3) Подходит для нефтяных и газовых скважин с ограниченной площадью скважины и не может быть установлен с помощью обычного оборудования;
- (4) Подходит для добычи песчаных, газоносных и тяжелых нефтяных скважин;
- (5) Подходит для добычи нефтяных и газовых скважин, таких как большие отклоняющиеся скважины и горизонтальные скважины;

IV. Примеры применения

На нефтяном месторождении Синьцзян было применено более 100 комплектов оборудования для добычи нефти с погружными винтовыми насосами, со средней подвеской насоса 1500 метров, выпускным объемом 5-40 м³/д и средним циклом проверки насоса 745 дней. Она успешно решает проблемы частичного износа штанги и труб, сложности эксплуатации тяжелой нефти, плохой приспособляемости к песку и газу, которые не могут быть решены оборудованием насосных агрегатов.

Имеется более 30 комплектов оборудования для добычи нефти для скважин на сланцевый газ и метан угольных пластов, со средней подвеской насоса 2 000 метров, выпускным объемом 2-15 м³/д и добычей газа 30 000-50 000 м³/д. Средняя подвеска насоса метановых скважин угольных пластов составляет 1100 метров, выпускной объем 1-30 м³/д, а добыча газа 5000-20000 м³/д. Программное обеспечение для управления дренажем с фиксированным уровнем жидкости используется для точного контроля суточной высоты падения уровня жидкости, чтобы обеспечить устойчивость и максимизацию преимуществ газовой скважины.

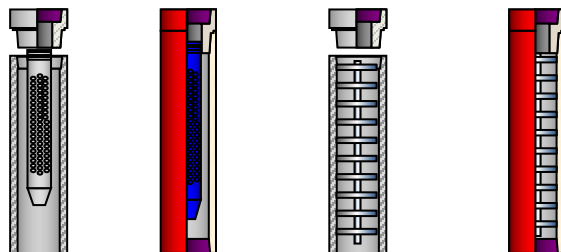




Аппаратура для защиты от накипи и воска

I. Преимущества и особенности

1. Немагнитный: без какого-либо магнетизма;
2. Отсутствие электричества: при работе не требуется внешний источник питания, и он может соответствовать любым требованиям взрывозащищенности;
3. Отсутствие химикатов: отсутствие химического загрязнения обрабатываемой жидкости;
4. Отсутствие потерь: электрохимический каталитический процесс является нежертвенным реакционным процессом, который никогда не изменит своих собственных характеристик и рабочих характеристик;
5. Низкие требования к рабочим условиям: высокая термостойкость, не подвержен влиянию магнитного поля, шума и других факторов, а также нет особых требований к месту установки;
6. Низкая сложность установки и использования: нет электрических компонентов, нет движущихся механических частей, прост в установке и обслуживании;



II. Параметры продукции

1. Скважинное устройство

Название	Скважинный инструмент со сердечником			Скважинный инструмент с микросхемой		
	2-3/8	2-7/8	3-1/2	2-3/8	2-7/8	3-1/2
Диаметр трубки (дюймы)	2-3/8	2-7/8	3-1/2	2-3/8	2-7/8	3-1/2
Диаметр микросхемы (дюймы)	1.66	1.66	1.66	2x10	2.5x10	3X10
Пропускная способность (галлонов в минуту)	90	90	90	90	100	120

2. Устройство заземляющего трубопровода

Прямая труба одинакового диаметра	Прямой трубчатый редуктор
2" × 2"	2"×3"
3" × 3"	2.5"×3"
4" × 4"	3"×4"
6" × 6"	4"×6"
8" × 8"	4"×8"
10" × 10"	6"×8"
12" × 12"	6"×10"
14" × 14"	8"×10"
16" × 16"	8"×12"
18" × 18"	10"×12"
20" × 20"	10"×14"
24" × 24"	12"×14"
	12"×16"
	14"×16"
	14"×18"
	16"×18"

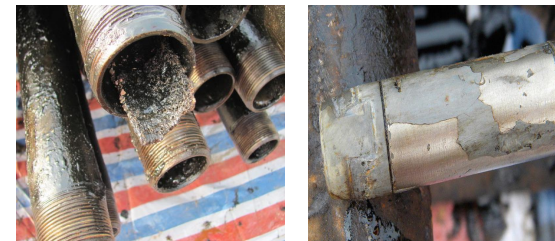
III. Сфера применения



IV. Примеры применения

На месторождении Даган было применено более 20 комплектов устройств для защиты от накипи и парафина, и парафинизация насоса является серьезным, а цикл удаления парафины составляет 120 дней. Скважинное устройство было установлено, и в течение 325 дней нормальной добычи не принималось никаких мер по удалению парафина и борьбе с накипью. Если посмотреть на карту мощности и тока, то нагрузка и ток в норме, а совокупный прирост масла составляет 337 тонн.

Сравнение эффекта устройств против накипи и парафинизации на месторождении Чжунъюань



Трубки и плунжер сильно загрязнены



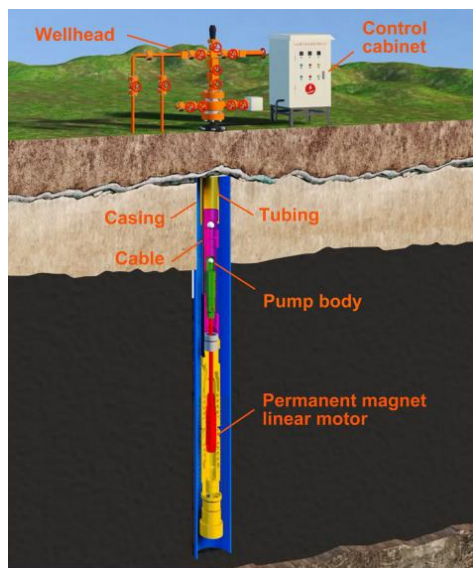
Состояние трубок и плунжеров после 300 дней эксплуатации



Поршневой погружной плунжерный насос оборудование для добычи нефти

I. Преимущества и особенности

1. КПД работающего насоса достигает более 80%, а экономия энергии более 30%;
2. Отсутствует явление воздушной пробки, потери хода равны нулю, а расстояние против хода точно контролируется;
3. Без наземных движущихся частей, безопасно и экологично, экономия площади;
4. Без насосной штанги, что решает проблему эксцентричного износа штанги и трубы;
5. Рабочие данные и записи о неисправностях могут отображаться и просматриваться на сенсорном экране для определения рабочего состояния оборудования;
6. Система дистанционного управления может быть установлена для просмотра данных о работе оборудования и настройки параметров работы через мобильник или компьютер;
7. Диапазон регулировки частоты ходов поршня насоса составляет от 0, 1 раза/мин до 8 раз/мин, а диапазон регулировки широкий;



II. Параметры продукции

1. Модель спецификации корпуса 5, 5 дюйма

Параметрическая модель	Номинальное напряжение (в)	Максимальный диаметр проекции (мм)	Размер соединительной трубки (дюймы)	Использовать внутренний диаметр обсадной колонны (мм)	Ход (м)	Частота ходов поршня насоса (мин-1)	Номинальное водоизмещение (м3/д)	Применимое зависание насоса (м)
SKQYDB-114-380-10/28	380	114	φ73	≥124	1.23	0.1-8	8	1000
SKQYDB-114-380-10/32	380	114	φ73	≥124	1.23	0.1-8	10	800
SKQYDB-114-380-15/28	380	114	φ73	≥124	1.23	0.1-8	8	1500
SKQYDB-114-380-15/32	380	114	φ73	≥124	1.23	0.1-8	10	1200
SKQYDB-114-660-22/28	660	114	φ73	≥124	1.23	0.1-8	8	2500
SKQYDB-114-660-22/32	660	114	φ73	≥124	1.23	0.1-8	10	2000
SKQYDB-114-660-22/38	660	114	φ73	≥124	1.23	0.1-8	15	1500
SKQYDB-114-660-22/44	660	114	φ73	≥124	1.23	0.1-8	20	1000
SKQYDB-114-660-22/57	660	114	φ73	≥124	1.23	0.1-8	35	800
SKQYDB-114-1140-30/32	1140	114	φ73	≥124	1.23	0.1-8	10	2500
SKQYDB-114-1140-30/38	1140	114	φ73	≥124	1.23	0.1-8	15	2200
SKQYDB-114-1140-30/44	1140	114	φ73	≥124	1.23	0.1-8	20	1500
SKQYDB-114-1140-30/50	1140	114	φ73	≥124	1.23	0.1-8	26	1400
SKQYDB-114-1140-30/57	1140	114	φ73	≥124	1.23	0.1-8	35	1000
SKQYDB-114-1140-30/70	1140	114	φ73	≥124	1.23	0.1-8	54	700

2. Модель спецификации корпуса 7 дюйма

Параметрическая модель	Номинальное напряжение (в)	Максимальный диаметр проекции (мм)	Размер соединительной трубки (дюймы)	Использовать внутренний диаметр обсадной колонны (мм)	Ход (м)	Частота ходов поршня насоса (мин-1)	Номинальное водоизмещение (м3/д)	Применимое зависание насоса (м)
SKQYDB-143-1140-80/38	1140	143	Ф89	≥156	1.23	0.1-8	15	3500
SKQYDB-143-1140-80/44	1140	143	Ф89	≥156	1.23	0.1-8	20	2500
SKQYDB-143-1140-80/57	1140	143	Ф89	≥156	1.23	0.1-8	35	1500
SKQYDB-143-1140-80/70	1140	143	Ф89	≥156	1.23	0.1-8	54	1000
SKQYDB-143-1140-80/38	1140	143	Ф89	≥156	1.23	0.1-8	15	3500
SKQYDB-143-1140-80/44	1140	143	Ф89	≥156	1.23	0.1-8	20	2500

III. Сфера применения

1. Подходит для добычи малых и средних водоизмещающих скважин;
2. Подходит для нефтяных и газовых скважин с серьезным эксцентриситетом штанги и трубы, и штанговые насосы приводом не могут быть использованы;
3. Подходит для нефтяных и газовых скважин с ограниченной площадью скважины и не может быть установлен с помощью обычного оборудования;
4. Подходит для нефтяных и газовых скважин с прерывистой добычей;
5. Подходит для добычи нефтяных и газовых скважин, таких как большие отклоняющиеся скважины и горизонтальные скважины;

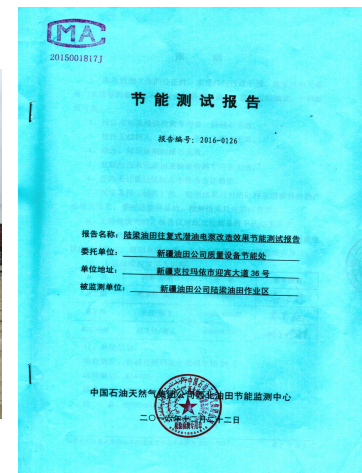
IV. Примеры применения

На месторождении Яньчан имеется более 80 комплектов оборудования для добычи нефти для поршневых погружных плунжерных насосов, средний цикл проверки насоса составляет 790 дней, а максимальный цикл инспекции насоса 2880 дней.

В нефтяных скважинах подвеска насоса составляет 600-1000 метров и имеет выпускной объем 1-5 м³/д. Статистика 5 скважин, применяемых на Наньнинванском нефтедобывающем заводе, показывает, что стоимость его использования более 3 лет может быть ниже, чем у насосного агрегата; через 3 года среднегодовая экономия составила 60 600 юаней.

В скважинах сланцевого газа это в основном скважина с большим наклоном или горизонтальная скважина, при этом самая глубокая подвеска насоса составляет 1753 метра, а средняя подвеска насоса составляет более 1500 метров. Добыча газа может достигать 2000 м³/д, а максимальная добыча газа может достигать 3500 м³/д;

На нефтяном месторождении Синьцзян установлено 30 комплектов оборудования для добычи нефти с погружными плунжерными насосами, средняя подвеска насоса составляет 1800 метров, а выпускной объем составляет 2-10 м³/д. КПД системы увеличился с 16, 9% до 22, 9%, увеличившись на 6%, а комплексный коэффициент энергосбережения составил 33%.



- (2) 系统效率由 16.9% 上升为 22.9%，上升了 6 个百分点；
 (3) 百米吨液单耗由 1.618kWh/(100m³) 下降为 1.196kWh/(100m³)，
 (4) 有功节电率为 28.2%，综合节电率为 33.0%。
 注：本次测试条件不满足 SY/T 6422-2008《石油企业节能产品
 节能效果测定》中 5.2.3 要求，测试结果可能受由此带来的影响。



Всасывающий насос двойного действия

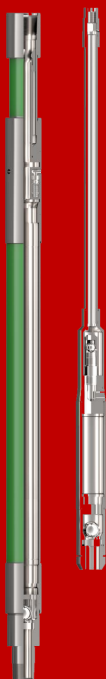
I. Преимущества и особенности

1. Верхний и нижний ходы производят жидкость, а эффективность системы достигает 45%;
2. Максимальный выпускной объем может достигать 400 м³/д, что может заменить часть электроцентробежного насоса для добычи;
3. При сохранении одинакового выпускного объема можно снизить количество частот ходов поршня насоса работы оборудования, и продлить срок его службы;
4. Это может улучшить коэффициент извлечения одной скважины;
5. Это может снизить инвестиции в оборудование и эксплуатационные расходы;



Всасывающий насос двойного действия

—



- Преимущества и особенности
- Параметры продукции
- Сфера применения
- Примеры применения

II. Параметры продукции

Типоразмер	Пересчет в размер одного насоса мм	Ход м	Соедините трубку резьбой	Подсоедините резьбу насосной штанги	Постоянная насоса м3/д	Максимальный наружный диаметр корпуса насоса мм	Ход бм, частота ходов поршня насоса 3 раза, КПД насоса 70%, выпускной объем м3/д
44/32	57	≤6	2 7/8 or 3 1/2 -10NU	7/8"FemaleThread	3.33	93	42
57/32	74	≤6	2 7/8 or 3 1/2 -10NU	7/8"FemaleThread	6.25	93	78
57/38	70	≤6	2 7/8 or 3 1/2 -10NU	7/8"FemaleThread	5.75	93	72
70/38	91	≤6	2 7/8 or 3 1/2 -10NU	1"Female Thread	9.39	108/114	118
70/44	88	≤6	2 7/8 or 3 1/2 -10NU	1"Female Thread	8.8	108/114	110
83/44	108	≤6	2 7/8 or 3 1/2 -10NU	1"Female Thread	13.18	114	166
95/44	127	≤6	2 7/8 or 3 1/2 -10NU	1"Female Thread	18.29	114	230
120/57	160	≤6	2 7/8 or 3 1/2 -10NU	1"Female Thread	29.23	143	368

III. Сфера применения

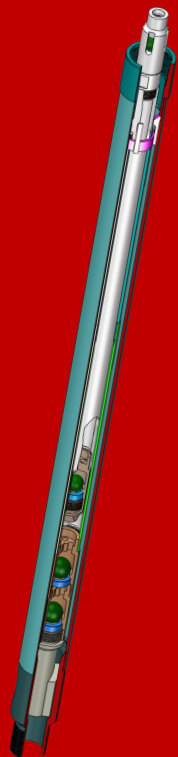
1. Подходит для добычи скважин среднего и большого выпускного объема;
2. Он может заменить добычу нефтяных и газовых скважин с выпускным объемом менее 400 м³/д;



IV. Примеры применения

На месторождении Цзидун было установлено более 30 насосов двойного действия со средним рабочим циклом 890 дней. Подвеска насоса 800-1000 метров, выпускной объем составляет 200 м³/д, а эффективность системы увеличивается примерно на 45% с первоначальных 25%.

Название скважины	Операционное время	Добыча жидкости в день	Добыча нефти в день	Добыча газа в день	Содержащий воду	Диаметр насоса	Глубина насоса	Перемещение уровня жидкости	Рабочий ток А	Рабочий ток В	Ход	Частота ходов поршня насоса	КПД насоса
G104-5P209	2020.3.22	101.2	1.01	0	99	83/44	651	255	60	43	4.8	2	80.1%
G51-15-1	2020.1.6	146.8	0.15	147	99.9	95/44	595	180	35	30	4.4	2	91.3%
G91-10	2019.3.22	180.2	0.18	155	99.9	95/44	600	150	21	24	3.6	3	91.3%
L102-P4	2019.9.15	193.1	0.96	99	99.5	95/44	406	159	39	36	4.5	2.45	95.8%
LN5-8	2019.12.26	134.2	0.67	124	99.5	95/44	600	80	58	60	5.1	1.5	96.1%
LN8-3	2019.10.27	200.8	1	174	99.5	83/44	603	95	36	44	4.3	3.5	100%
M125-P4	2020.4.7	92.8	0.46	106	99.5	95/44	600	280	49	55	4.2	1.5	80.6%



Цилиндр насоса
Плунжер
Стакан клапана
Разъединитель
Съемник
Анкер насоса

Введение в насосные насосы

Наша компания строго следует соответствующим техническим стандартам и имеет возможности проектирования и обработки различных стандартных трубчатых насосов и штанговых насосов, включая продукцию с монограммой API. И в соответствии с требованиями заказчика и условиями работы для корректировки проектной схемы в соответствии с потребностями участка, был разработан и внедрен в применение сгущающих, песчаных, газовых, антикоррозийных, наклонных скважин, горнодобывающих и других серий специальных насосных продуктов. Ключевые компоненты, такие как стволы насосов, плунжеры и клапаны, могут быть изготовлены в соответствии с различными условиями скважины, с соответствующими исходными материалами и обработкой поверхности, или в соответствии с требованиями, указанными заказчиками.

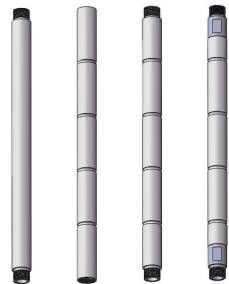
I. Цилиндр насоса

Наша компания может предоставить клиентам тонкостенные цилиндры, толстостенные цилиндры, средне-толстостенные цилиндры и ультратолстостенные цилиндры. Основным материалом цилиндра насоса изготовлен из высококачественной углеродистой стали, легированной стали и темно-синей латуни с использованием передового оборудования и технологий. Обработка внутренних отверстий может быть цементирована, азотирована, хромирована, покрыта карбидом никеля, покрыта никелево-фосфорным сплавом и другими видами обработки.

1. Цилиндр насоса для цементации: придает поверхности цилиндра насоса высокую твердость, высокую износостойкость и усталостную прочность, а также подходит для условий сильного износа.

2. Азотирующий цилиндр насоса: азотирующий слой обладает хорошей твердостью, износостойкостью и отличной коррозионной стойкостью и подходит для сильных коррозионных и износостойких скважин.

3. Цилиндр насоса с покрытием из карбида никеля: покрытие из карбида никеля обладает керамическими характеристиками, высокой коррозионной стойкостью, особенно стойкостью к гальванической коррозии, и это покрытие обладает отличной износостойкостью. Он подходит для сильных коррозионных и фрикционных скважин.



II. Плунжер

Наша компания в основном предлагает плунжеры для хромирования и плунжеры для сварки металла распылением, которые могут обрабатывать утолщенное хромирование и загущенные плунжеры для сварки распылением в соответствии с потребностями клиентов. Существуют плунжеры с наружной резьбой, плунжеры с внутренней резьбой и комбинированные плунжеры с фитингами из монеля. Наружная поверхность плунжера может быть рифленой или нет.

1. Хромированный плунжер: слой хрома однородный, сила связывания высокая, и он подходит для хороших условий с сильным трением и агрессивными средами.

2. Плунжер для сварки распылением: внешняя поверхность покрыта сплавом на основе никеля, который обладает хорошей износостойкостью и подходит для хороших условий с сильным износом и сильными агрессивными средами.

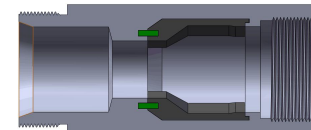
VI. Анкер насоса

Он устанавливается в нижней части штангового насоса и используется в качестве опоры, так что корпус насоса может быть

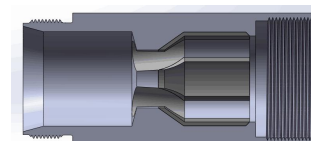


III. Стакан клапана

1. Футерованный резиновый стакан клапана: коэффициент трения резины небольшой, износостойкость, коррозионная стойкость, ударопрочность, эффективная защита шара клапана и стакана клапана, подходит для колодцев с высоким перфоратором.

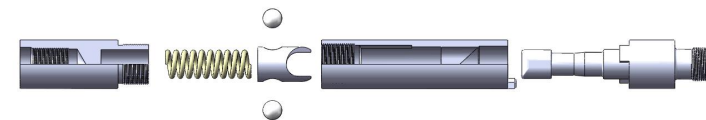


2. Стакан клапана из футерованного сплава: основной материал изготовлен из высококачественной легированной стали или аустенитной нержавеющей стали, футерован твердым сплавом стеллита, который подходит для скважин с термическим восстановлением и скважин с высокой пробивкой.



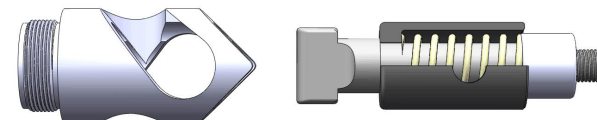
IV. Разъединитель

Он используется, когда насос большого наружного диаметра опускается в маленькую трубку, а тип конструкции продукта-ротаторный, кулачковый и т. д. Процессы соединения и разъединения просты в исполнении и легко управляемы.



V. Съемник

Он используется для спасения неподвижного клапана, что эффективно снижает затраты на техническое обслуживание насосного насоса. Материалы могут быть выбраны из высококачественной углеродистой стали, легированной стали, нержавеющей стали и т. д., чтобы удовлетворить требования различных условий нефтяной скважины.



Квалификационный сертификат компании



Certificate of Authority to use the Official API Monogram
License Number: 11AX-0084 ORIGINAL

The American Petroleum Institute hereby grants to
SHANDONG WEIMA PUMPS MANUFACTURING CO., LTD.
No. 8 Cang Long Quan Avenue
Laiwu High-Tech Development Area
Jinan, Shandong
People's Republic of China

the right to use the Official API Monogram[®] on manufactured products under the conditions in the official publications of the American Petroleum Institute entitled API Spec Q1[®] and API-11AX and in accordance with the provisions of the License Agreement.

In all cases where the Official API Monogram is applied, the API Monogram shall be used in conjunction with this certificate number: 11AX-0084

The American Petroleum Institute reserves the right to revoke this authorization to use the Official API Monogram for any reason satisfactory to the Board of Directors of the American Petroleum Institute.

The scope of this license includes the following: Pump Parts, Pumps

QMS Exclusions: Servicing

Effective Date: MARCH 16, 2021
Expiration Date: FEBRUARY 3, 2026

To verify the authenticity of this license, go to www.api.org/compositelst.

Anchel Liddar
Senior Vice President of Global Industry Services

REGISTRATION NO. Q1-4887

Certificate of Registration

The American Petroleum Institute certifies that the quality management system of
SHANDONG WEIMA PUMPS MANUFACTURING CO., LTD.
No. 8 Cang Long Quan Avenue
Laiwu High-Tech Development Area
Jinan, Shandong
People's Republic of China

has been assessed by the American Petroleum Institute and found to be in conformance with the following:

API Spec Q1, 9th Edition

The scope of this registration and the approved quality management system applies to the
Design and Manufacture of Pumps and Parts for the Oil and Gas Industry

API approves the organization's justification for excluding
Servicing

Effective Date: FEBRUARY 3, 2023
Expiration Date: FEBRUARY 3, 2026
Registered Since: FEBRUARY 3, 2023

Anchel Liddar
Senior Vice President of Global Industry Services

CERTIFICATE OF REGISTRATION

This is to certify that the management system of
Shandong Weima Pumps Manufacturing Co., Ltd.
No. 8 Cang Long Quan Avenue, High-Tech Development Zone, Jinan, Shandong Province, P. R. China
has been registered by Intertek as conforming to the requirements of:
ISO 9001:2015

The management system is applicable to:
Design, Development and Production of Pumps, Progression Control Pumps, Submersible Diesel Drive KPC, Electric Submersible Pumps, Sucker Rod String Control, Hydraulic Pumping Units, Drag Chain for Pumping Units and PIP Surface Drive Device

Unified Social Credit Identifier: 91370600MA74L3000000
Certificate Number: 12007006
Registration Date: 02 October 2023
Last Issuance Date: 02 October 2023
Registration Validity: 02 October 2023 to 02 October 2026
Registration Validity: 02 October 2023 to 02 October 2026
Valid until: 02 October 2026

Intertek logo

CERTIFICATE OF REGISTRATION

This is to certify that the management system of
Shandong Weima Pumps Manufacturing Co., Ltd.
No. 8 Cang Long Quan Avenue, High-Tech Development Zone, Jinan, Shandong Province, P. R. China
has been registered by Intertek as conforming to the requirements of:
ISO 14001:2015

The management system is applicable to:
Design, Development and Production of Pumps, Progression Control Pumps, Submersible Diesel Drive KPC, Electric Submersible Pumps, Sucker Rod String Control, Hydraulic Pumping Units, Drag Chain for Pumping Units and PIP Surface Drive Device

Unified Social Credit Identifier: 91370600MA74L3000000
Certificate Number: 12007006
Registration Date: 02 October 2023
Last Issuance Date: 02 October 2023
Registration Validity: 02 October 2023 to 02 October 2026
Registration Validity: 02 October 2023 to 02 October 2026
Valid until: 02 October 2026

Intertek logo

CERTIFICATE OF REGISTRATION

This is to certify that the management system of
Shandong Weima Pumps Manufacturing Co., Ltd.
No. 8 Cang Long Quan Avenue, High-Tech Development Zone, Jinan, Shandong Province, P. R. China
has been registered by Intertek as conforming to the requirements of:
ISO 45001:2018

The management system is applicable to:
Design, Development and Production of Pumps, Progression Control Pumps, Submersible Diesel Drive KPC, Electric Submersible Pumps, Sucker Rod String Control, Hydraulic Pumping Units, Drag Chain for Pumping Units and PIP Surface Drive Device

Unified Social Credit Identifier: 91370600MA74L3000000
Certificate Number: 12007006
Registration Date: 02 October 2023
Last Issuance Date: 02 October 2023
Registration Validity: 02 October 2023 to 02 October 2026
Registration Validity: 02 October 2023 to 02 October 2026
Valid until: 02 October 2026

Intertek logo

Корпоративный клиент

