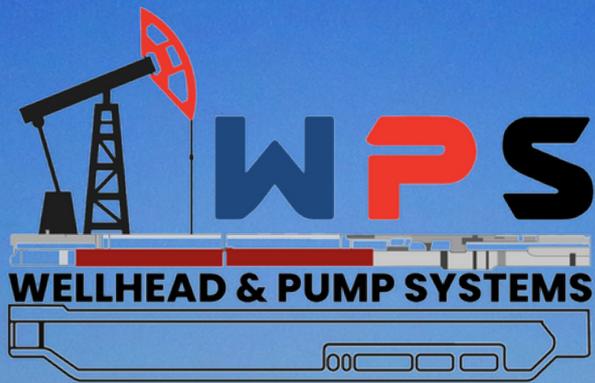


WELLHEAD AND PUMP SYSTEMS

CATALOGO 2022 - 2023



SUMINISTROS PARA CONTROL, OPTIMIZACIÓN Y MONITOREO DE POZOS

WHERE THE REAL POWER IS



SISTEMAS DE LEVANTAMIENTO ARTIFICIAL

Para la optimización de producción de pozos, tenemos técnicos expertos en bombeo mecánico con los estándares más altos en ensamble y mantenimiento. También aplicamos soluciones innovadoras por medio de sistemas de gas-lift.

ACCESORIOS DE FONDO

Emplear accesorios de fondo tales como las anclas tubing in, anclas mecánicas, empacadores y más, es esencial hoy en día en la industria. Estamos plenamente conscientes de esto y por eso apostamos por el equipo más eficiente del mercado



EQUIPO SUPERFICIAL

Para una producción controlada y sostenida manejamos cualquier tipo de equipo superficial que permita un rendimiento redituable con las mayores medidas de seguridad posibles utilizando conexiones y accesorios de última tecnología.

VARILLAS DE SUCCIÓN

Las varillas de succión son la columna vertebral del bombeo mecánico. Tenemos varillas de succión con calidad que supera todas las expectativas capaces de satisfacer las condiciones de cualquier pozo en el campo.



VÁLVULAS

CUALQUIER VÁLVULA PARA LA INDUSTRIA DEL PETRÓLEO

VÁLVULA DE BOLA

Disponble en acero inoxidable, acero al carbón y hierro dúctil.

1000 PSI - 6000 PSI

Tamaño: 1/4" - 2"



VÁLVULAS CHECK

300 - 6000 PSI

Tamaño: 1/8" - 4"



VÁLVULAS DE MARIPOSA

Discos disponibles en CF8M/316 SS, niquelado y hierro dúctil.

Tamaño: 2" - 12"



VÁLVULAS DE BOLA CON BRIDA

ASME B16.10, ASME B16.5 y API 608.

Tamaño: 2" - 8"



VÁLVULAS DE PUERTA

API 602/598 y ANSI B16.34.

Tamaño: 1/2" - 6"



CONEXIONES

CONEXIONES PARA LA INDUSTRIA DEL PETRÓLEO



CONEXIONES MALEABLES

ASME B16.3, ASME B16.14 y ASME B16.39.

Tamaño: 1/8" - 6"

CONEXIONES EN ACERO INOXIDABLE FORJADO

AASMTM A182 F y ASME B16.11.

2000 - 3000 PSI.

Tamaño 1/8" - 4".



CONEXIONES DE ACERO FORJADO

Disponible en acero inoxidable, acero al carbón y hierro dúctil. 1000 PSI - 6000 PSI

Size: 1/4" - 2"

CONEXIONES

CUALQUIER CONEXIÓN DESDE EL CABEZAL HASTA EL FONDO DEL POZO

NIPLES



Nipples J55
Tamaño: 2 3/8", 2 7/8" y 3 1/2"



Nipples de acero inoxidable
Sc 40 & 80
SS 304L & 316LL
ASTM A182F
ASME B16.11
Tamaños: 1/8" - 4"

PUP JOINT
J55, L80, N80
Tamaños: 2 3/8", 2 7/8" y 3 1/2"
Disponibles perforados



Niple de botella
Acero al carbón A234 y 316SS
Standard y heavy X
Tamaño: 1/2" - 8"



Bull plugs
Acero al carbón A105
Standard, X heavy y tapped
MSS-SP-95
Tamaño: 1/8" - 8"

nipples de acero al carbón
A106
Sc 40, XH y XXH
Tamaños: 1/8" - 4"



COPLES



COPLES PARA TUBING
J55, L80, N80 y P110
API 5CT
Tamaños: 2 3/8", 2 7/8" y 3 1/2"



COPLES API PIPE
Tamaños: 2", 3", 4"
Standard y half



COPLES TOE
SA 105 ACERO AL CARBÓN
ASME B16.11
ANSI B1.20.1
Tamaño: 1/2" - 3"



COPLES PARA VARILLA DE SUCCIÓN
FM & SH
5140 PER API 11B
acabados "T" y "SM"
Tamaños: 5/8", 3/4", 7/8" y 1"

REPAIR CLAMPS
STAINLESS STEEL W/ EPDM
Size: 1" - 6"



SLEEVE COUPLINGS
Flange: ductile iron
Pipe: steel
Fasteners: carbon steel
Size: 2" - 12" steel pipe



TUERCA UNIÓN DE GOLPE

Hierro dúctil
1000 - 15,000 PSI
Tamaños: 1" - 8"



100 TxT



200 & 206 TxT



400 TxT



602 TxT



602 BW

INSTRUMENTACIÓN

PRECISIÓN PARA EL MONITOREO DE POZO

VÁLVULA DE AGUJA

Disponibles en 316SS y acero al carbón 6000 PSI - 10,000 PSI
Tamaños: 1/4" - 1"



SPV/CPV SERIES



SPVB/CPVB SERIES



SMPV/CMPV SERIES



SPVB/CPVB SERIES



MSH/MCH SERIES



MVDS/MDVC SERIES

VÁLVULAS MANIFOLD

Acero inoxidable 316SS
6000 PSI
Tamaños: 1/2"



2VM SERIES



3VM SERIES



5VM SERIES



2 VÁLVULA DE BLOQUEO Y PURGA



5 WAY DIRECT MOUN

CONEXIONES PARA TUBING



Conector macho / Conector macho Bulkhead / Codo macho / Run Tee macho / Branch Tee macho / Conector hembra / Conector hembra Bulkhead / Codo hembra / Run Tee hembra / Branch Tee hembra / Unión / Unión reductora / Unión Bulkhead / Unión codo / Unión Tee / Adaptador macho / Adaptador hembra / Plug de tubo / Tapón de tupo / Tuerca / Set de doble ferrule / Adaptadores de tuerca
Material: acero inoxidable 316
Intercambiable
Tamaños: 1/4", 3/8" y 1/2"

INSTRUMENTACIÓN

PRECISIÓN PARA EL MONITOREO DE POZOS

MANÓMETROS

Disponibles en seco y con líquido
 Rango: VAC 30 - 15,000 PSI
 TAMAÑOS: 1/4" & 1/2"



450 PROCESS GAUGE



210 BAYONET BEZEL



310 BAYONET BEZEL



601 CAST BRASS

ACCESORIOS DE MANÓMETRO



PANEL CON BRIDAS MONTADAS
 Acero inoxidable 304
 Disponible con agujeros o sin ellos
 Tamaño: 2 1/2"



RECUBRIMIENTO PROTECTOR DE CAUCHO
 Verde y azul
 Montaje lateral y completo
 Tamaño: 2 1/2"



Sello de mini diafragma
 Acero inoxidable 316
 30-3000 PSI, Soldado
 Tamaño: de 1/4" a 1/2" hembra x hembra



U-CLAMPS
 Zinc plated
 Size: 2 1/2"



V-CLAMPS
 Zinc plated
 Size: 2 1/2"

TERMÓMETROS



304 SS / Interior de 315 SS
 Tamaño de dial: 3" CBM y 5" ADJ. En ángulo
 Conexión: 1/2" NPT
 Rango: -50°F a 550°F
 Tamaño del tallo: 2 1/2", 4", 6" y 9"



Material: 304 SS y 316 SS
 Conexión: 1/2" x 1/2", 3/4" x 1/2", 1" x 1/2"
 Longitud: 2 1/2", 4", 6" y 9"

EQUIPO SUPERFICIAL

MATERIAL DE PRIMERA CALIDAD

ESTOPERO

El estopero es quizás la pieza más importante dentro de las que conforman las conexiones superficiales del levantamiento artificial, por lo que WPS está comprometido a ofrecer la mayor calidad y variedad para satisfacer las condiciones de cualquier pozo.



Estopero de un solo empaque (SPSB)

- ›Diseño estándar
- ›Rendimiento confiable comprobado
- ›Grasa zerk
- ›Desalineación para reducir la necesidad de una alineación perfecta de la unidad de bombeo



Estopero con base Tee (TBSB)

- ›Combina el estopero con una tee de bombeo con una salida de purga de 1"
- ›Elimina una conexión
- ›Salidas laterales:
 - ›2" LP con conexión BTM 2"
 - ›3" LP con conexión BTM 2-1/2" or 3"
- ›Grasa zerk

Estopero de doble empaque (DPSB)

- ›Es el estopero más popular de la industria
- ›Grasa zerk
- ›Desalineación para reducir la necesidad de una alineación perfecta de la unidad de bombeo
- ›Rendimiento confiable comprobado



Available in inverted versions*

EQUIPO SUPERFICIAL

MATERIAL DE PRIMERA CALIDAD

HULES EMPACADORES PARA ESTOPERO

El estopero se encuentra sometido a una enorme y constante fricción durante su funcionamiento. Para poder soportar estos esfuerzos existen los hules de empaque que absorben la fuerza de cizalladura causada en cada embolada. En WPS nos aseguramos de que estos empaques sigan los más estrictos estándares de durabilidad y rendimiento, por lo que contamos con una amplia variedad.

Materiales:

- Super-Econ
- Hi-Temp,
- Gold Falke (brass impregnated)
- Loco (teflon impregnated)
- Rubber graphite
- Nitrile



Crown Ring Packing



Cone Packing



Dome Packing

El empaque cónico está disponible en diferentes tamaños para todas las varillas pulidas de 1" hasta 1-3/4" en conjuntos de 4 (3 conos superiores y 1 cono de fondo).

EQUIPO SUPERFICIAL

MATERIAL DE PRIMERA CALIDAD

VARILLA PULIDA



- De acuerdo con las especificaciones de la norma API 11B
- Capacidad de tensión de 95,000 lb a 160,000 lb y de 140,000 lb o mayor.
- Pin de 1"
- Diámetros disponibles de 1 1/4" y 1 1/2"
- Longitud: 22', 26', 30' y 36'

ROTADOR DE VARILLA PULIDA

- Manufacturado de acuerdo a las especificaciones API 11B
- Diámetros disponibles de 1 1/2", 1 1/4" y 1 1/8"
- Capacidad de carga nominal de 36,000 lbf y 13,500 lbf.



LUBRICADOR DE VARILLA PULIDA

- Manufacturado de acuerdo a las especificaciones API 11B
- Diámetros disponibles de 1 1/2", 1 1/4" y 1 1/8"
- Capacidad de carga nominal de 36,000 lbf y 13,500 lbf.

GRAMPAS PARA VARILLA PULIDA

- Forjado con acero de alto grado tratado con calor
- Tuercas de Cadmio
- Pins de acero 4140 tratado con calor
- Superficie de agarre exactamente igual a la varilla pulida
- Acabados c



PRC-25



PRC-40



PRC-10S



PRC-10D



PRC-10T

SURFACE EQUIPMENT

FIRST QUALITY MATERIAL

FLANGES

Manufacturados de acuerdo a los estándares API



BRIDA ADAPTADORA

Provista con caja interior y rosca de 2 7/8 8RD EUE

Pin superior roscado: 2 7/8 RD EUE o 3 1/2 8RD EUE

Material: clase DD, forjada en acero de baja aleación, tratamiento térmico, 60K / 75K

Presión de Trabajo: 2000 psi; 3000 psi; 5000 psi.



BRIDA COMPAÑERA DE CUELLO ROSCADO

Disponibles con diámetros de cuello de 2 1/16" R-24 y 3 1/8 R-35.

5000 PSI y 10,000 PSI

Incluye 8 espárragos con tuercas grado B7



BRIDA COMPAÑERA DE CUELLO SOLDABLE

ANSI 900, 1500, 1600 y B16.5

Disponibles con cara realzada

R-31 y R-35

Diámetros: 2" - 8"



BLIND FLANGE

ANSI B16.5 y B16.47

Acero forjado A105N y Acero inoxidable 304L/316L

Disponibles con cara realzada, plana o anillada

Diámetros: 2", 3", 4" y 5"

Espesor: 2"

ESPÁRRAGOS

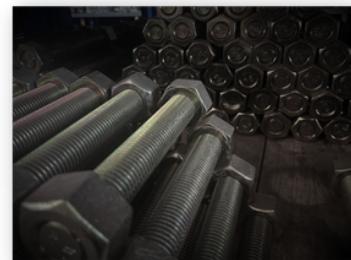
ESPÁRRAGOS DE ALEACIÓN DE ACERO Y B7

Tuercas de acero al carbón

ASTM A-193 GRADO B7 para los espárragos

ASTM A-194 GRADO 2H para las tuercas

Tamaños: 1/2" hasta 3/4"



ANILLOS

ANILLO PARA BRIDA RJG

Acero al carbón y 316 SS

Tipo R, RX y BX

ASME 16.20

Para tubería de diámetros 1/2" a 36"



JUNTA ESPIROMETÁLICA

Anillo exterior de acero al carbón

Interior de SS304

Relleno de grafito

Clase 150, 300 y 600

ASTM B16.20

Tamaños de 1/2" a 24"



EQUIPO DE SEGURIDAD

PREPARADOS PARA TODO

SISTEMA DE PROTECCIÓN AMBIENTAL



Switch para control ambiental (ECSS)

- Opciones prueba estándar y de explosión
- Trabaja con fuentes de energía eléctrica y de gas
- Resistente a la corrosión
- Flotador de recorrido largo
- Ambos contactos "normalmente abierta" y "cerrada"

VÁLVULA DE CONTRAPRESIÓN

Para mantener una producción sostenida y sin pérdidas importantes de presión de reservorio, se puede emplear el regulador Back Pressure.

- Este regulador evita la precipitación de parafina, y mantiene el gas libre al mínimo, logrando una mayor lubricación del estopero.
- Disponible con una sola salida hembra de 2" y con doble salida hembra de 2"
- Capacidad de trabajo de 2000 PSI



2" Back Pressure Regulator

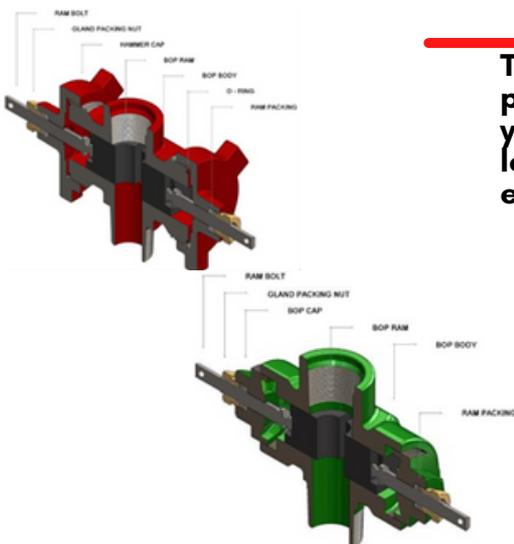


4-Way Cross

PREVENTOR

También conocido como "preventor de reventones" permite recuperar del control de la presión del yacimiento en caso de una emergencia o accidente, por lo que es un componente crítico y de suma importancia en un pozo.

- Capacidad de presión de 1500 y 3000 PSI
- Tamaños: 2 3/8", 2 7/8, 3" LP, 3"
- Disponibles en hierro dúctil y acero al carbón
- Conexión Macho x Hembra



BOMBAS DE INSERCIÓN

SISTEMAS DE LEVANTAMIENTO ARTIFICIAL

BOMBA DE INSERCIÓN TIPO RHB

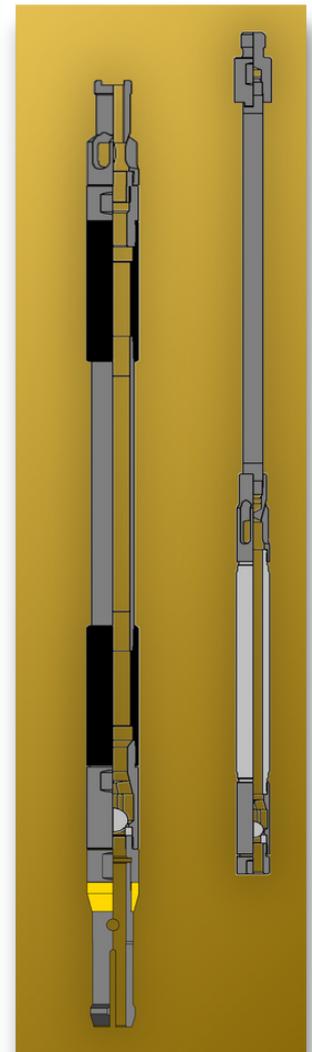
Con opción de anclaje inferior mecánico (RHBM) y anclaje inferior de copas (RHBC)

La bomba de inserción RHB es reconocida por el API como un diseño estandarizado que cuenta con un barril estacionario de pared gruesa con un espesor de 3/16" y con anclaje inferior. Estas bombas pueden manejar profundidades de 8,000 ft (2,438.4 m) o mayores. Se recomienda este tipo de bombas donde no se tiene problemas con la acumulación de arena. Aun así, WPS cuenta con accesorios que pueden prevenir estos problemas, tales como el top seal.

El anclaje inferior permite alcanzar mayores profundidades al equilibrar la presión entre el interior del barril (presión del reservorio) y el exterior (presión hidrostática). El anclaje inferior mecánico permite una simplificación del mantenimiento del pozo, mientras que el anclaje inferior de copas soporta mayores temperaturas.

Ambos anclajes utilizan la misma metodología para desanclar la bomba, aunque las copas deben ser reemplazadas siempre que se extraiga la bomba.

Para los diversos problemas que pueden presentarse, como sedimentación de arena, alta producción de sólidos o la formación de candados de gas, WPS cuenta con diversos accesorios que dan soluciones innovadores y rentables permitiendo una producción sin incidentes.



Ventajas y Cualidades

- Ideal para altas profundidades
- Muy versátil
- Para pozos de bajo a alto nivel de fluido
- Barril de pared grueso
- Anclaje inferior
- Diseño estandarizado

BOMBAS DE INSERCIÓN

SISTEMAS DE LEVANTAMIENTO ARTIFICIAL

BOMBA DE INSERCIÓN TIPO RHA

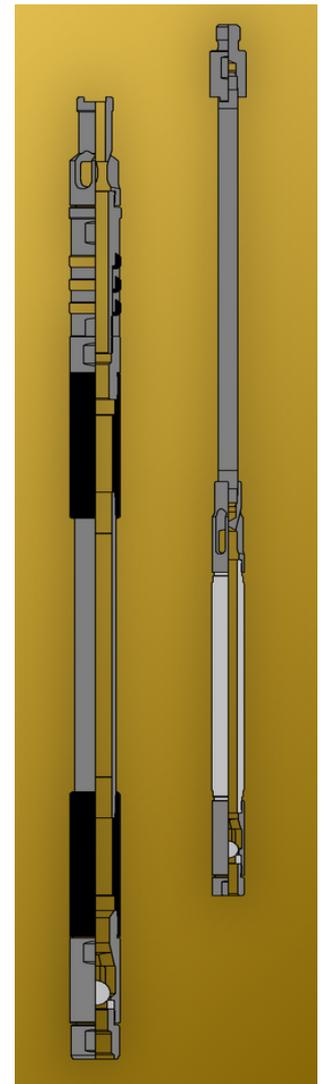
Con opción de anclaje superior mecánico (RHAM) y anclaje superior de copas (RHAC)

La bomba de inserción RHA es reconocida por el API como un diseño estandarizado que cuenta con un barril estacionario de pared gruesa con un espesor de 3/16" y con anclaje superior. Esta bomba es recomendada para profundidades moderadas y con alta sedimentación de arena o pozos intermitentes, sin embargo, tiene mayores capacidades de profundidad que la bomba de inserción RWA de pared delgada. La turbulencia generada inmediatamente por encima del niple asiento previene el atascamiento de la bomba en la tubería de producción. Además, el anclaje superior posibilita la sumergencia de la bomba en el fluido.

El anclaje superior mecánico permite una simplificación del mantenimiento del pozo, mientras que el anclaje superior de copas soporta mayores temperaturas.

Ambos anclajes utilizan la misma metodología para desanclar la bomba, aunque las copas deben ser remplazadas siempre que se extraiga la bomba.

Para los diversos problemas que pueden presentarse alta producción de sólidos o la formación de candados de gas, WPS cuenta con diversos accesorios que dan soluciones innovadores y rentables permitiendo una producción sin incidentes.



Ventajas y Cualidades

- Ideal para pozos arenosos
- Para profundidades de someras a moderadas
- Para pozos de bajo nivel de fluido
- Para pozos con problemas de gas
- Elimina el problema de atascamiento
- Barril de pared gruesa
- Anclaje superior
- Permite sumergencia completa en el fluido
- Diseño estandarizado

BOMBAS DE INSERCIÓN

SISTEMAS DE LEVANTAMIENTO ARTIFICIAL

BOMBA DE INSERCIÓN TIPO RWB

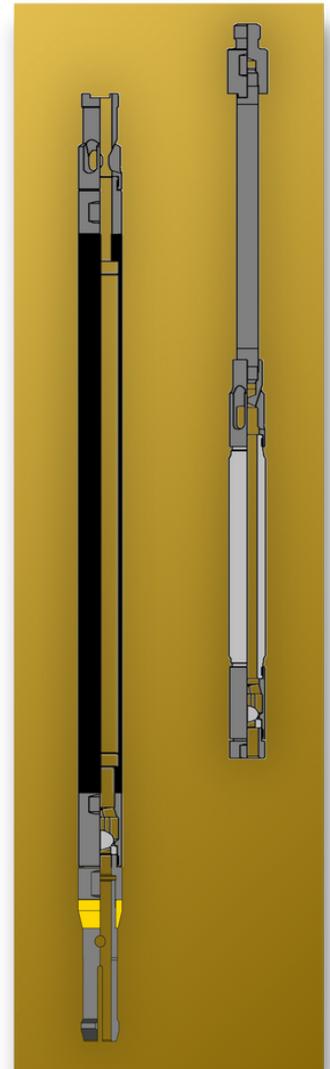
Con opción de anclaje inferior mecánico (RWBM) y anclaje inferior de copas (RWBC)

La bomba de inserción RWB es reconocida por el API como un diseño estandarizado que cuenta con un barril estacionario de pared delgada con un espesor de 1/8" y con anclaje inferior. Estas bombas pueden manejar profundidades de moderadas hasta un máximo de 10,000 ft (3048). Se recomienda este tipo de bombas donde no se tiene problemas con la acumulación de arena. Aun así, WPS cuenta con accesorios que pueden prevenir estos problemas, tales como el top seal.

El anclaje inferior permite alcanzar mayores profundidades que una bomba de anclaje superior, al equilibrar la presión entre el interior del barril (presión del reservorio) y el exterior (presión hidrostática). El anclaje inferior mecánico permite una simplificación del mantenimiento del pozo, mientras que el anclaje inferior de copas soporta mayores temperaturas. Ambos anclajes utilizan la misma metodología para desanclar la bomba, aunque las copas deben ser remplazadas siempre que se extraiga la bomba.

El costo es menor en el caso de bombas de barril RW dado su diseño de cuerda interior que le permite emplear menos componentes. Además, debido a que la cuerda es interna, esto permite maximizar la producción en tamaños de tubería específicos.

Para los diversos problemas que pueden presentarse, como sedimentación de arena, alta producción de sólidos o la formación de candados de gas, WPS cuenta con diversos accesorios que dan soluciones innovadores y rentables permitiendo una producción sin incidentes.



Ventajas y Cualidades

- Para profundidades moderadas
- Para pozos de bajo nivel de fluido
- Muy versátil
- Barril de pared delgada
- Anclaje inferior
- Diseño estandarizado

BOMBAS DE INSERCIÓN

SISTEMAS DE LEVANTAMIENTO ARTIFICIAL

BOMBA DE INSERCIÓN TIPO RWA

Con opción de anclaje superior mecánico (RWAM) y anclaje superior de copas (RWAC)

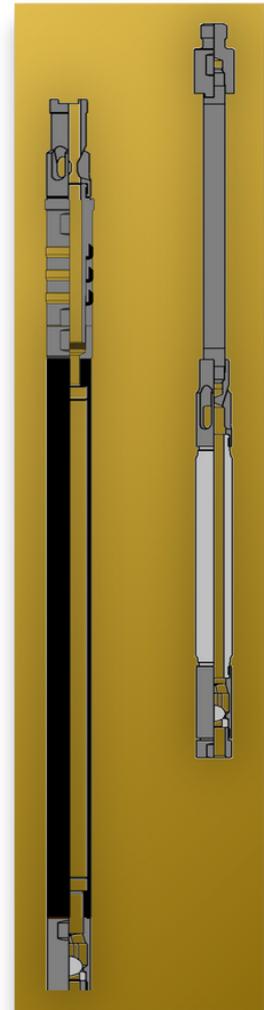
La bomba de inserción RWA es reconocida por el API como un diseño estandarizado que cuenta con un barril estacionario de pared delgada con un espesor de 1/8" y con anclaje superior. Esta bomba es recomendada para profundidades moderadas de 5,000 ft (1524 m) y con alta sedimentación de arena o pozos intermitentes. La turbulencia generada inmediatamente por encima del niple asiento previene el atascamiento de la bomba en la tubería de producción. Además, el anclaje superior posibilita la sumergencia de la bomba en el fluido.

El anclaje superior mecánico permite una simplificación del mantenimiento del pozo, mientras que el anclaje superior de copas soporta mayores temperaturas.

Ambos anclajes utilizan la misma metodología para desanclar la bomba, aunque las copas deben ser remplazadas siempre que se extraiga la bomba.

El costo es menor en el caso de bombas de barril RW dado su diseño de cuerda interior que le permite emplear menos componentes. Además, debido a que la cuerda es interna, esto permite maximizar la producción en tamaños de tubería específicos.

Para los diversos problemas que pueden presentarse alta producción de sólidos o la formación de candados de gas, WPS cuenta con diversos accesorios que dan soluciones innovadores y rentables permitiendo una producción sin incidentes.



Ventajas y Cualidades

- Ideal para pozos arenosos
- Para profundidades de someras a moderadas
- Para pozos de bajo nivel de fluido
- Para pozos con problemas de gas
- Elimina el problema de atascamiento
- Es la bomba de inserción con mayor volumen de producción
- Barril de pared delgada
- Anclaje superior
- Permite sumergencia completa en el fluido
- Diseño estandarizado

BOMBAS DE INSERCIÓN

SISTEMAS DE LEVANTAMIENTO ARTIFICIAL

BOMBA DE INSERCIÓN TIPO RXB

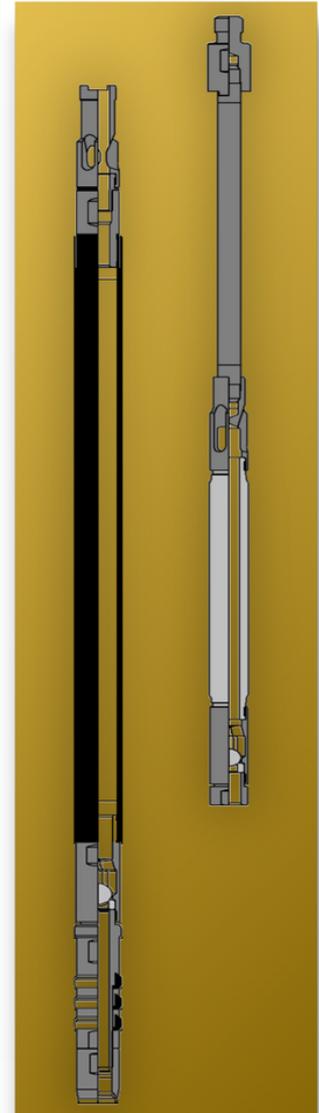
Con opción de anclaje inferior mecánico (RXBM) y anclaje inferior de copas (RXBC)

La bomba de inserción RXB es reconocida por el API como un diseño estandarizado que cuenta con un barril estacionario de pared gruesa y con anclaje inferior. Recomendada para pozos de profundidad moderada a profunda donde hay pocos problemas de sedimentación de arena. Aun así, WPS cuenta con accesorios que pueden prevenir estos problemas, tales como el top seal.

El anclaje inferior permite alcanzar mayores profundidades que una bomba de anclaje superior, al equilibrar la presión entre el interior del barril (presión del reservorio) y el exterior (presión hidrostática). El anclaje inferior mecánico permite una simplificación del mantenimiento del pozo, mientras que el anclaje inferior de copas soporta mayores temperaturas. Ambos anclajes utilizan la misma metodología para desanclar la bomba, aunque las copas deben ser remplazadas siempre que se extraiga la bomba.

La bomba RX al tener cuerda interna, reduce la cantidad de componentes necesarios de la misma manera que con el RW y permitiendo un mayor diámetro, pero con una pared gruesa similar a la bomba RH.

Para los diversos problemas que pueden presentarse, como sedimentación de arena, alta producción de sólidos o la formación de candados de gas, WPS cuenta con diversos accesorios que dan soluciones innovadores y rentables permitiendo una producción sin incidentes.



Ventajas y Cualidades

- Ideal para altas profundidades
- Muy versátil
- Para pozos de bajo a alto nivel de fluido
- Barril de pared grueso con cuerda interna
- Anclaje inferior
- Volumen alto de producción
- Diseño estandarizado

BOMBAS DE INSERCIÓN

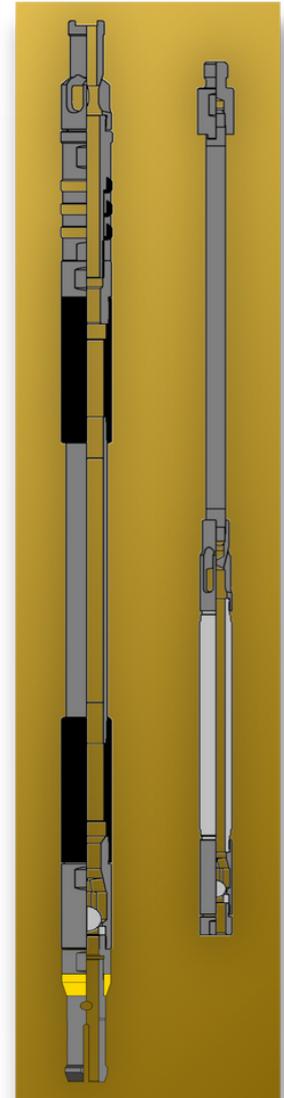
SISTEMAS DE LEVANTAMIENTO ARTIFICIAL

BOMBA DE INSERCIÓN DE DOBLE ANCLAJE

Con opción de anclaje inferior y superior mecánico y de copas.

En las bombas de inserción estacionarias, cada anclaje tiene sus ventajas. Por eso se suele optar por la opción que incluye ambos anclajes, inferior y superior combinando las ventajas de ambos tipos. Por lo general el anclaje inferior usualmente es mecánico, proveyendo de la mayoría de la fuerza para mantener la bomba de inserción en su lugar. El anclaje superior es de copas, lo que proporciona el sello en la parte superior de la bomba. La pared del barril puede ser tanto gruesa (RH) como delgada (RW).

Las bombas de inserción de doble anclaje son recomendadas cuando es necesaria una bomba de mayor tamaño, ya que el doble anclaje asegura un mejor soporte del barril. Además, dado que el exterior del barril no está sujeto a las altas presiones gracias al anclaje superior, esto previene el daño del barril. Cuando la producción de sólidos es alta, el anclaje superior elimina la posibilidad de sedimentación de arena en la parte exterior del barril y superior de la bomba. Otra ventaja es la protección de la superficie del barril contra efectos corrosivos de los fluidos del pozo debido al sello superior de las copas.



Ventajas y cualidades

- Combina las ventajas de un anclaje superior e inferior
- Ideal para pozos con producción de sólidos
- Elimina el problema por atascamiento de la bomba
- Puede emplearse con pared gruesa y pared delgada
- Evita los daños por corrosión en la superficie de la bomba

BOMBAS DE INSERCIÓN

SISTEMAS DE LEVANTAMIENTO ARTIFICIAL

BOMBA DE INSERCIÓN DOBLE ETAPA HTS

Con opción de anclaje inferior o superior mecánico o de copas.

La bomba de inserción doble etapa HTS de vástago hueco lidia de forma contundente con los problemas por interferencia de gas. Su diseño incluye una válvula de pie de mayor tamaño para aumentar el radio de compresión en la cámara. También se agrega una segunda válvula viajera en la parte superior que lidia con toda la presión hidrostática sobre la bomba de inserción, lo que permite que la válvula viajera del pistón pueda abrirse con mayor facilidad sin que el gas interfiera en la producción.

Para los diversos problemas que pueden presentarse, como sedimentación de arena o alta producción de sólidos, WPS cuenta con diversos accesorios que dan soluciones innovadores y rentables permitiendo una producción sin incidentes.



Ventajas y cualidades

- Ideal para pozos con gas
- Reduce los problemas por interferencia de gas
- Permite que la válvula viajera del pistón se abra fácilmente
- Doble válvula viajera
- La presión hidrostática es sostenida por la válvula viajera superior
- Válvula de pie más grande
- Vástago hueco
- Alto radio de compresión

BOMBAS DE INSERCIÓN

SISTEMAS DE LEVANTAMIENTO ARTIFICIAL BARRILES CRX & CRXX

Cada bomba mecánica de Wellhead and Pump Systems es ensamblada con barriles de Precision CRX-CRXX, que están recubiertos con un mínimo de espesor de 0.003 pulgadas. Esto es equivalente a los requerimientos de cromado del API-11AX, pero el CRX-CRXX exhibe una mayor resistencia al desgaste, la corrosión y mayor adhesión. A diferencia de los barriles convencionales cromados, las cuerdas de los barriles CRX-CRXX son tratados con el diámetro interno del barril.

CRX-CRXX tiene una adhesión superior comparado con el cromo duro debido a su mayor fuerza de adhesión intramolecular.

COMPUESTO	VALOR DE ADHESIÓN
CROMO	10-15,000 PSI
CRX-CRXX	30-40,000 PSI

Resistencia química comparado al recubrimiento de cromo.

QUÍMICOS	CRX-CRXX	CROMADO
Ácido Hidroclorídrico 7.5%	Resistente - sin fallas @48hrs	Falla @ 8hr - Exposición metal base
Ácido Hidroclorídrico 10%	Resistente - sin fallas @48hrs	Falla @ 1hr - Exposición metal base
Ácido Hidroclorídrico 15%	Resistente - sin fallas @48hrs	Falla @ 1hr - Exposición metal base

Abrasión baja, media y extrema
Corrosión por sulfato de hidrógeno
Corrosión por dióxido de carbono



ACCESORIOS DE FONDO

PREPARADOS PARA TODO

ANCLA MECÁNICA (TAC)



El ancla mecánica o Tubing Anchor Catcher (TAC) cumple dos importantes funciones. Está diseñada para anclar la tubería de producción a la tubería de recubrimiento manteniendo así, la tensión de la tubería y evitando oscilaciones en la tubería. También es capaz de atrapar cualquier parte que pudiera caer por la tubería.

El ancla mecánica es activada con rotación hacia la izquierda y liberada con rotación hacia la derecha con un sistema de liberación de emergencia.

ANCLA ANTI-TORQUE PARA BCP

El ancla antitorque para pozos con Bombeo por Cavidades Progresivas ayuda a disminuir los esfuerzos de torsión en la tubería de producción, inducidos por la rotación constante debido al funcionamiento de una bomba por cavidades progresivas.



ANCLA EMPACADORA (TUBING IN)

Este tipo de ancla para bomba de inserción, es una herramienta que permite anclar y empacar la bomba dentro del pozo cuando no se cuenta con un niple de asiento o zapata candado.

El funcionamiento de esta ancla permite la reubicación de la bomba de inserción sin necesidad de grandes esfuerzos para la modificación de la tubería de producción.



ACCESORIOS DE FONDO

PREPARADOS PARA TODO

NIPLA DE SELLO



El niple sello o niple asiento para anillos de fricción forma parte del sistema de anclaje por copas de la bomba de inserción.

- Compuestos por acero al carbón o acero inoxidable.
- Tamaños disponibles: 1.9", 2 3/8", 2 7/8", 3 1/2"
- Cuerdas: EU 10R, EU 8R, REG 10R, EU 10V.

ZAPATA CANDADO

La zapata candado tiene la función de fungir como niple asiento para el anclaje mecánico en una bomba de inserción, brindando un sello metal - metal.

- Tamaños disponibles: 2 3/8", 2 7/8", 3 1/2"
- Compuestos por acero al carbón o acero inoxidable.



SEPARADOR DE GAS POOR BOY



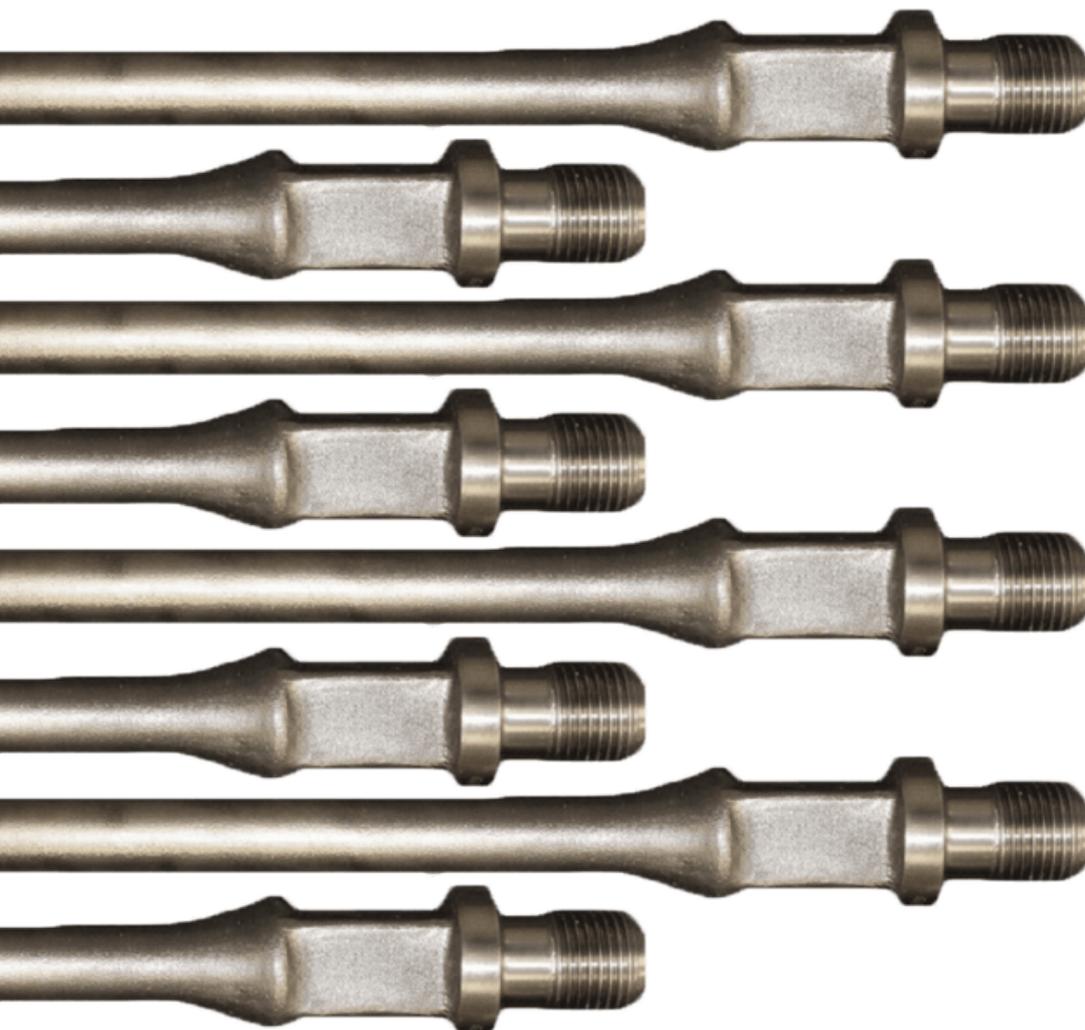
El separador de gas poor boy consiste en un sistema que reduce drásticamente los problemas por interferencia de gas desde un inicio. Este dispositivo se coloca inmediatamente debajo de la bomba de inserción y se conecta a la bomba mediante un tubo completamente inmerso en el fluido que se encuentra dentro de otro tubo perforado con bull plug. Su funcionamiento se resume en la separación de gas y fluido por gravedad, permitiendo que las burbujas de gas fluyan por la tubería de revestimiento sin causar problemas dentro de la tubería de producción.

VARILLAS DE SUCCIÓN Y PONYS

OBTÉN LA MÁXIMA CARGA Y VIDA POSIBLE

Las varillas de succión son la columna vertebral del sistema de bombeo mecánico. Wellhead and Pump Systems suministra diversas marcas de varillas de succión que cumplirán con cualquier requerimiento que se necesite. De acuerdo a las condiciones de pozo, las varillas de succión deben ser elegidas. Alta corrosión, alta abrasión, profundidad, carga y más factores son cruciales para elegir la varilla de succión correcta con el objetivo de obtener una producción sostenida y redituable.

Wellhead and Pump Systems suministra varillas de succión bajo los estándares más altos del mercado y exactamente lo que se necesite. Las varillas de succión son sujetas a diferentes pruebas y procesos como la inspección electromagnética, la inspección por partícula magnética, también son inmersas en inhibidores de corrosión y desmagnetizadas.



ACCESORIOS DE ALTA TECNOLOGÍA

SOLUCIONES INNOVADORAS PARA LOS SISTEMAS DE LEVANTAMIENTO ARTIFICIAL

TRULIFT 750 GAS PISTOL



Este aditamento beneficia a la bomba de inserción en cada embolada descendente al facilitar la apertura de la válvula viajera. Esto evita que los operadores realicen prácticas inseguras para intentar abrir la válvula viajera y liberar candados de gas.

El diseño de apertura automática de la PISTOLA DE GAS se activa en el movimiento descendente del pistón. Cuando la presión dentro de la bomba es menor que la presión por encima de la válvula viajera (presión hidrostática), esta válvula no se abrirá. Pero el diseño patentado del TRULIFT 750 es capaz de dar la presión necesaria para asegurar que la válvula viajera se abra sin problemas.

TRULIFT 500 GAS PISTOL MINI

La PISTOLA DE GAS mini provee de la fuerza necesaria extra para superar el peso hidrostático sobre la válvula viajera. Este accesorio permite la apertura de la válvula viajera incluso con alta presencia de fluidos gaseosos, lo que da más facilidad al flujo del gas a través de la bomba sin necesidad de realizar prácticas inseguras en superficie para forzar la apertura de la válvula viajera.

Este aditamento patentado reduce drásticamente los problemas por candados de gas y por lo tanto, las prácticas de golpes en la bomba, además de que se trata de un accesorio discreto que no modifica el diseño de la bomba ni necesita de condiciones especiales de pozo.

GAS
PISTOL™
MINI
TRULIFT™ 500



ACCESORIOS DE ALTA TECNOLOGÍA

SOLUCIONES INNOVADORAS PARA LOS SISTEMAS DE LEVANTAMIENTO ARTIFICIAL

POWER THRUSTER



El POWER THRUSTER es un accesorio extremadamente efectivo para lidiar con sólidos mediante el uso del propio flujo en el interior de la bomba durante la embolada descendente. A través de este proceso, los sólidos son canalizados y expulsados lejos de la bomba desde la parte superior por medio de puertos patentados en el POWER THRUSTER.

Este accesorio patentado ha sido ampliamente probado en pozos productores, revelando una gran extensión del funcionamiento continuo de los pozos sin problemas por sólidos, lo que le ha permitido seguir vigente en el mercado.

TRULIFT 100 SAND MOVER

El SAND MOVER consiste en un dispositivo que mantiene un sello positivo en la parte inferior del pistón, evitando el transporte de sólidos a la superficie del pistón y su consecuente daño. Al mismo tiempo, el SAND MOVER canaliza los sólidos a través de la válvula viajera a una velocidad constante y la mantiene limpia de sedimentos con una circulación sin problemas en pozos de alta producción de sólidos.

El diseño de este accesorio incrementa la velocidad del flujo en un 373% y 207% respecto a otros dispositivos canalizadores en el mercado. Esto ha sido confirmado mediante simulación numérica y mediciones.



ACCESORIOS DE ALTA TECNOLOGÍA

SOLUCIONES INNOVADORAS PARA LOS SISTEMAS DE LEVANTAMIENTO ARTIFICIAL



ADAPTADOR PARA PISTÓN EVAC TOP

El adaptador para pistón Evac Top es empleado en pozos con gran cantidad de sólidos como una solución. Evita la contaminación del aceite producido por medio de la aceleración de las partículas circulando dentro de la bomba. Evita que los sólidos se acumulen entre la pared del barril y el pistón, lo cual previene el atascamiento del pistón y el desgaste prematuro.

SOLUTION VALVE

Este dispositivo es una válvula viajera completa que incrementa la eficiencia de la bomba en condiciones de alto contenido de gas, sólidos y crudo pesado. Es la solución para muchos problemas como la interferencia de gas, los candados de gas o bolas calzando. La Solution Valve es perfecta para pozos desviados u horizontales.



ACCESORIOS DE ALTA TECNOLOGÍA

SOLUCIONES INNOVADORAS PARA LOS SISTEMAS DE LEVANTAMIENTO ARTIFICIAL



VÁLVULAS VIAJERAS Y DE PIE HIGHFLOW

Las válvulas viajera y de pie HighFlow permiten un 40% más de flujo que las válvulas API. La caja de la válvula HighFlow y la tecnología Cyclone previene el movimiento errático de la bola e incrementa el flujo laminar. Esto permite que la bola caiga rápidamente y directamente de vuelta al asiento, incrementando la efectividad de la bomba en cualquier condición.

GUÍA SANDCHECK VALVE

La guía SandCheck Valve incrementa la vida de la bomba de inserción al alejar el exceso de sólidos del vástago y previene la acumulación de sólidos entre la varilla y la guía.



ACCESORIOS DE ALTA TECNOLOGÍA

SOLUCIONES INNOVADORAS PARA LOS SISTEMAS DE LEVANTAMIENTO ARTIFICIAL



VÁLVULA SUREFLOW

La válvula SureFlow asiste a la válvula viajera e incrementa la eficiencia de la bomba ante la alta presencia de gas, sólidos y ajo condiciones de golpe de fluido. El tallo de la válvula SureFlows eleva la bola de forma hidráulica previniendo el estancamiento de la bola. También estabiliza la bola y controla la válvula viajera en pozos desviados y horizontales.

CONJUNTO CYCLONE

El conjunto Cyclone es una solución para condiciones de pozo con baja o media presencia de sólidos. Consiste en un adaptador superior para el pistón, una sección portadora y un conector asiento. Este conjunto reduce el estancamiento del pistón y el desgaste prematuro de las paredes del barril y el pistón, previniendo los altos costes del mantenimiento de pozo y de la bomba mecánica.



CLEANSWEEP TUBING BRUSH

El CleanSweep Tubing Brush maximiza el control de sólidos al mismo tiempo que estabiliza la varilla reduciendo el desgaste en la guía. El CleanSweep permite el ascenso de sólidos durante el bombeo, pero previene la decantación de estos sólidos durante la interrupción de la producción. Los sólidos no pueden descender a la bomba, lo cual reduce el desgaste dentro de la bomba.



GAS LIFT

SISTEMAS DE LEVANTAMIENTO ARTIFICIAL

SIDE POCKET MANDREL



Este componente es usado para contener las válvulas de gas lift, es diseñado con un bolsillo para evitar la obstrucción del flujo, permitiendo acceso al fondo del pozo y los componentes por debajo.

APLICACIONES

› Inyección de agua, gas lift, inyección de productos químicos y cualquier otra aplicación que involucre mandriles de bolsillo lateral.

CARACTERÍSTICAS

- › Fabricado a partir de tubería ovalada sin costura
- › Extremos forjados para la mayoría de los tamaños disponibles.
- › Alojamiento para latches superiores e inferiores
- › Amplia variedad de tipos de conexión disponible.
- › Disponible en configuración estándar como Box-Box (cuerda interna - cuerda interna) con opción para Box-Pin (cuerda interna - cuerda externa).

CONVENTIONAL MANDREL

El mandril convencional también es utilizado para contener a las válvulas gas lift, pero estas deben ser instaladas desde la superficie.

APLICACIONES

› Inyección de agua, gas lift, inyección química, inyección de agua y otras aplicaciones.

CARACTERÍSTICAS

- › Fabricado a partir de un pup joints.
- › Extremos forjados.
- › Con fácil integración a todas las válvulas convencionales y check.
- › Varios tipos de conexión del tubing.
- › Configuración estándar Box-pin (cuerda interna a cuerda externa). Se usa con coupling.



GAS LIFT

SISTEMAS DE LEVANTAMIENTO ARTIFICIAL

VÁLVULAS GAS-LIFT

Las válvulas de gas lift son la parte principal de este método de levantamiento artificial. Su función es la de reducir la densidad del fluido e incrementar la diferencial de presión en el fondo del pozo por medio de la inyección de gas a alta presión. Cada válvula está diseñada bajo los estándares API.



VÁLVULA DE GAS LIFT OPERADA POR FLUIDO

VÁLVULA DE ORIFICIO

VÁLVULA PILOTO

VÁLVULA CIEGA O DUMMY

VÁLVULA DUMMY ECUALIZABLE

LATCH

APLICACIONES

- › Funciona como anclaje para las válvulas dentro del mandril de bolsillo
- › Proporcionan el perfil necesario para la recuperación

CARACTERÍSTICAS

- › Diferentes grados de material disponible según requerimiento.
- › Diseño sencillo, práctico y confiable.
- › Flexibilidad de diseño.



GAS LIFT

SISTEMAS DE LEVANTAMIENTO ARTIFICIAL

VÁLVULA DE PIE

La válvula de pie es una válvula de bola recuperable tipo check, usualmente corridas o pescadas mediante operaciones estándares con slick-line.

Esta válvula es empleada en niples de serie L o serie A en pozos intermitentes de gas lift, maximizando la expansión de gas durante el ciclo de inyección.

APLICACIONES

- › Pruebas de tubería.
- › Fijación de empaques.
- › Pozos intermitentes de gas lift.
- › Pozos con ESP

CARACTERÍSTICAS

- › Fabricación en acero inoxidable.
- › Diseño sencillo y confiable.
- › Los o-ring están hechos de viton estándar
- › Sistema integral de eualización.
- › Área de flujo similar al tamaño del tubing en el cual se corre.
- › Diseños probados y garantizados.
- › Fácil reparación en campo.

Los elastómeros cuentan con gran variedad de materiales de y adaptabilidad.



NOSOTROS TU NUEVO ALIADO

Wellhead and Pump Systems nació como cubrir las necesidades actuales de la industria del gas y el petróleo. Los tiempos han cambiado y la industria necesita de un nuevo modelo de negocios que permita obtener una producción redituable. Aún así, productos de alta tecnología y la más alta calidad son más necesarios que nunca, junto con amplia experiencia, somos capaces de suplir soluciones modernas para problemas modernos y los productos de confianza.

Wellhead and Pump Systems es una compañía de clase mundial capaz de suministrar cualquier requerimiento para el control, optimización y monitoreo de pozos. Somos una compañía completamente integrada con amplia experiencia en sistemas de levantamiento artificial ofreciendo soluciones innovadoras en la industrial del gas y el petróleo.

Wellhead and Pump Systems is committed to excelency and state-of-art technology for every procedure and product. Our wide catalog of products include every single piece from wellhead equipment, everything related to downhole rod pump, including many novel accesories for problematic conditions, and gas lift related devices.

Wellhead and Pump Systems está comprometida con la excelencia y la tecnología de vanguardia en cada procedimiento y producto. Nuestro amplio catálogo de productos incluye cada una de las piezas desde el equipo de cabezal de pozo, el equipo de fondo, incluyendo accesorios para condiciones complicadas, y dispositivos relacionados al gas lift.

Podemos alcanzarte donde sea y en cualquier momento. No hay límites para nosotros.

Suministramos marcas como:



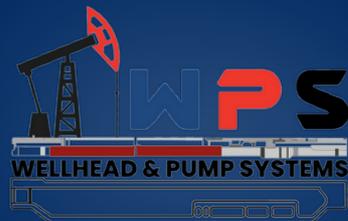
Y mucho más...



WHERE THE REAL POWER IS

Wellhead and Pump Systems es una compañía de la industria del petróleo con un objetivo claro. Ser tu principal proveedor de cualquier cosa que necesites para superar las desafiantes condiciones de pozo y evitar costosos problemas en el futuro.

El negocio del petróleo requiere soluciones rápidas e inteligentes a precios competitivos. Wellhead and Pump Systems esta preparado para eso. Podemos ser tu mejor aliado en la optimización, control y monitoreo de pozos. Tenemos expertos listos para apoyarte.



www.wpsworkshop.com
ventas@wpsworkshop.com