



Weatherford®

RESULTADOS REALES

**Sistema de Colgadores Breech-Lock
Permite que una Operadora Mejore
la Seguridad y Reduzca el Desgaste de la
Tubería de Producción durante Operaciones
de Sistema de Levantamiento Artificial**

Objetivos

- Mantener el control del pozo durante el asentamiento de packers y anclajes bajo tensión, utilizando acoples y colgadores envolventes convencionales.

Resultados

- El sistema de colgadores Breech-Lock de Weatherford se corrió a través de la armadura de control (BOP).
- El sistema Breech-Lock permitió que la operadora pudiera mantener la tensión en la tubería de producción durante ciclos térmicos dentro del pozo, al mismo tiempo que previno paradas y pandeos.
- Se redujo el desgaste de varillas a causa del sistema de bombeo de cavidad progresiva, bombeo mecánico o caballete de bomba.

Valor para el Cliente

- La reducción del desgaste de varillas permitió ahorrar costos de mantenimiento y aumentar la vida útil de las varillas y del pozo.
- El uso del sistema de colgadores Breech-Lock de Weatherford mejoró la seguridad ya que eliminó la necesidad de un niple arriba o abajo (NU/ND) de la BOP y prescindió del personal debajo de la BOP suspendida.
- Se mantuvo el control del pozo.
- La operadora ahorró aproximadamente dos horas por instalación.



El sistema de colgadores Breech-Lock de Weatherford brinda una manera menos costosa, más rápida y más segura para correr tubería de producción y "suspender en tensión" a través de la BOP. El sistema elimina el tiempo y los costos de una operación adicional de NU/ND BOP durante las operaciones de terminación, al mismo tiempo que reduce el desgaste de la sarta de tuberías de producción durante las operaciones de levantamiento artificial.

Cliente
Marathon Oil

Yacimiento
Bakken

Productos/Servicios
Sistema de colgadores Breech-Lock
Bakken

Profundidad del Pozo

- Profundidad medida de 20.000 pies (6.096 m)
- Profundidad vertical total de 10.500 pies (3.200 m)

Productos/Servicios
Sistema de colgadores Breech-Lock