

Petroleum

AGOSTO
2010

La Revista Petrolera de América Latina

Escenario

» **WPC Regional Meeting Latin America /
IV Colombia Oil & Gas Investment Conference**

Reporte

» **El gas no convencional
revolucionará a la industria**

Preview

» **SPE Annual Technical Conference
and Exhibition – Florencia 2010**

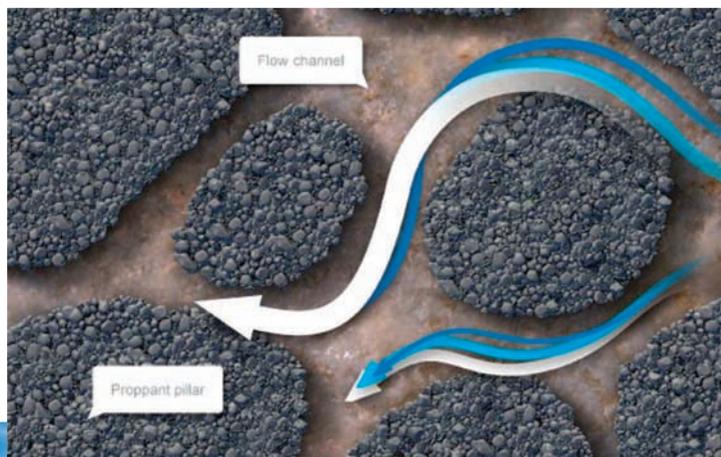
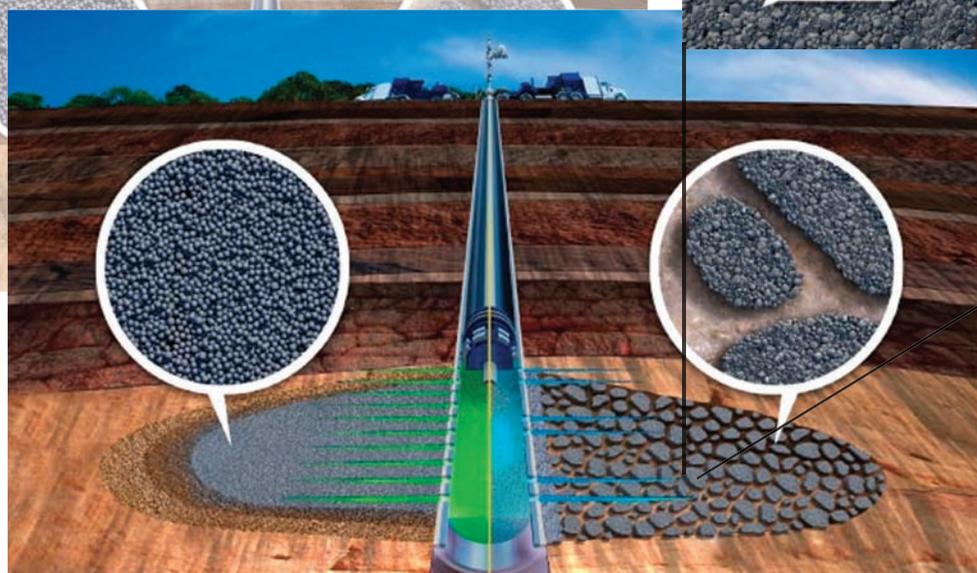
Tecnología

» **Solución técnico-económica de perforación
para campos de crudo pesado**



Schlumberger introdujo nueva técnica de estimulación

HiWAY crea conductividad infinita de la fractura para maximizar la producción y recuperación de hidrocarburos



Esta técnica crea redes de fractura complejas. En lugar de fluir a través del empaque de apuntalante, los hidrocarburos fluyen alrededor de pilares de apuntalante (Gráfico: Schlumberger)

Schlumberger anunció el lanzamiento de HiWAY, una técnica de fracturamiento hidráulico que maximiza la producción y recuperación de hidrocarburos mediante la creación de canales de flujo abierto dentro de la fractura apuntalada.

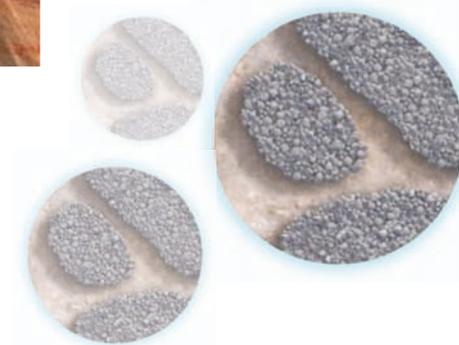
“HiWAY redefine el fracturamiento hidráulico mediante la eliminación de la relación entre el flujo dentro de la fractura y la conductividad del empaque de apuntalante”, dijo Patrick Schorn, Presidente de Schlumberger Servicios de Pozos. Esta técnica ofrece lo que otras no pueden, efectividad en la conductividad de la fractura.

Schlumberger ha desplegado exitosamente esta técnica en Argentina, Rusia, México y los Estados Unidos. En Argentina, por ejemplo, la empresa YPF empleó HiWAY para reestimar y aumentar la producción de gas de un yacimiento de finales del Jurásico. La técnica redujo los

tiempos de contraflujo y mejoró la efectividad de fracturas de mediana longitud, además de una recuperación de polímero, que resultó en un aumento significativo en la producción de hidrocarburos.

La tasa media de producción inicial de los pozos tratados con HIWAY fue 53% mayor que la de los pozos tratados con técnicas convencionales de fracturamiento, dijo Emmanuel d’Huteau, asesor de estimulación de YPF. Se espera que la recuperación de hidrocarburos por pozo aumente en 15% en los próximos diez años.

HiWAY cambia fundamentalmente la forma en que la conductividad de la fractura es generada. Una combinación única de técnicas de colocación y terminaciones, ingeniería de fluidos y control de procesos crea una compleja red de canales estables dentro de la fractura. La productividad de la fractura se desvincula de la permeabilidad real del apuntalante usado, así que



en lugar de fluir a través del empaque de apuntalante, los hidrocarburos fluyen por los canales de alta conductividad.

Los canales se extienden desde el pozo hasta la punta de la fractura, permitiendo una mayor efectividad de fracturas de mediana longitud y una mejor recuperación de líquidos y polímeros. Estos efectos permiten maximizar la producción y la recuperación de hidrocarburos.

HiWAY está disponible para aplicaciones de fracturamiento hidráulico en roca competente para pozos de petróleo o gas de capas simples y múltiples.