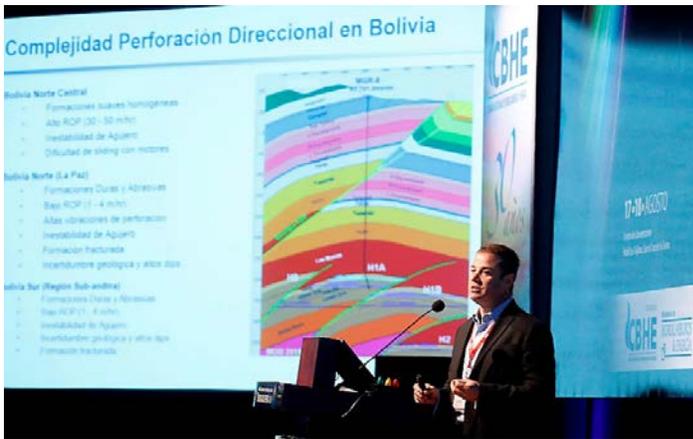


El contenido de esta nota no es una opinión de la CBHE

Nº 30 – 14.09.2016 – Nota de la edición 104

Especialista:

“Perforar en la zona subandina de Bolivia requiere de una combinación de tecnologías”



En uno de los pozos de Capipendi se combinan tecnologías de perforación logrando altos rendimientos de producción lo que permite reducir tiempos y abaratar costos.

Con el objetivo de abaratar los costos de perforación en los pozos ubicados en la zona sur de Bolivia, lugar donde se encuentran los campos de gas más importantes del país y que se caracteriza por tener las estructuras más complejas del mundo, las empresas petroleras decidieron utilizar

una combinación de tecnologías de perforación (direccionalidad, trépano y fluidos) para lograr un control más efectivo de verticalidad. Esta combinación es utilizada en un pozo de Caipipendi, lugar donde se han logrado excelentes resultados dijo Luis Felipe González, Gerente Técnico de Perforación de Schlumberger para Latinoamérica en el marco del Congreso Bolivia Gas & Energía en el que disertó la conferencia *Perforación Direccional en Bolivia: Recursos tecnológicos para lograr mayor eficiencia*.

González destacó que en Bolivia las condiciones de perforación son diferentes en función de las zonas. En el norte central de Bolivia se demora entre 1,5 y tres meses perforar 3.000 metros de profundidad, en tanto que en la zona sur (subandina) llegar a los 5.000 a 6.000 metros de profundidad toma hasta un año y medio lo que incrementa de sobremanera los costos de perforación en un momento en el que se hace imperioso abaratar los costos para que sea rentable el proyecto.

“Definitivamente las fuerzas tectónicas que vemos en la región subandina de superficie ofrecen retos únicos de perforación en la industria mundial, debido a esto requiere de una tecnología robusta direccional en agujeros grandes, esto no es común. En el mundo las formaciones más complejas son en agujeros pequeños. Es por esto que la mayor oportunidad de optimización y mejora de eficiencia es justamente en estas secciones de superficie. La mejor solución es una estrategia integral donde se combinan los sistemas robustos direccionales, con trépanos de alta durabilidad y fluidos de perforación de alta capacidad de acarreo de recorte, de alta capacidad de suspensión de recorte y con alta lubricación”, destacó González.

Por esta razón es que en uno de los pozos del Campo Caipipendi, ubicado en la zona sur, se utiliza una combinación de tecnologías que permite tener un mejor rendimiento y por ende abaratar el costo

de perforación. Se combina la tecnología PDC StingBlade que tiene un mejor rendimiento en este tipo de bloques y una mejor estabilidad, la tecnología direccional Power Drive Xceed y la tecnología de fluidos Dril Plex AR Plus. Con esto se ha logrado reducir los tiempos de perforación en gran forma con relación a pozos vecinos y a pozos de la zona.

- [Vea la presentación>](#)
- **Acceda** a las anteriores entregas de [La Nota Energética](#)
- **Ingrese** a [Petróleo & Gas](#)

Santa Cruz, 14 de Septiembre de 2016