

Pemex logra reducir costos de medición de pozos (El Financiero 13/12/11)

Pemex logra reducir costos de medición de pozos (El Financiero 13/12/11) Esther Arzate Martes, 13 de diciembre de 2011

Desarrolla equipos especializados; permiten diagnosticar producción. Petróleos Mexicanos desarrolló equipos especializados para medir la producción de petróleo y gas en los pozos que ha perforado en el yacimiento Chicontepec, lo que significó una reducción relevante en el costo de medición de pozos, al pasar de alrededor de cuatro mil dólares con los sistemas convencionales a 350 dólares por medición. Se trata de un ahorro relevante de recursos económicos, ya que en el Paleocanal de Chicontepec, Pemex y las empresas contratistas mantienen en operación dos mil 149 pozos, aunque 976 permanecen improductivos. La petrolera informó en un comunicado que el desarrollo de los Medidores de Producción Portátiles Bifásico han permitido evaluar 90 por ciento de los pozos del campo localizado en municipios de Puebla y Veracruz. Los modernos equipos especializados para medición permiten controlar y diagnosticar de manera más eficiente los pozos productores de hidrocarburos, con lo cual Pemex tiene una clara visión de lo que día a día se produce en Chicontepec, a fin de proyectar de manera real y confiable la explotación de petróleo y gas. Ello se ha traducido en eficiencia de análisis de datos, ya que sólo este año se ha pasado de mil 197 a tres mil 800 mediciones mensuales. La meta para el cierre del año en curso es de cuatro mil mediciones al mes. Siguiente paso Pemex informó que actualmente cuenta con la segunda generación de estos instrumentos para medir el aporte de hidrocarburos en sistemas de producción de mayor volumen, tanto en pozos fluyentes como en asistidos por bombeo neumático. Además se trabaja en la tercera generación que permitirá incorporar mediciones de pozos de crudo pesado, lo que permitirá que Pemex cuente con una robusta plataforma de sistemas artificiales de producción para optimizar la extracción actual de hidrocarburos.

Akal y Cantarell Por otra parte, la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) informó que Akal es el principal campo petrolero de Cantarell -el segundo yacimiento petrolero más prolífico del mundo-, pero mientras su producción de crudo cada vez se agota más, la extracción de gas se recupera. En 2004, cuando México alcanzó el máximo pico de producción de petróleo, con un volumen diario de 3.4 millones de barriles al día, sólo el campo Akal aportó un volumen diario de dos millones 52 mil barriles diarios (equivalente a la producción diaria total nacional actual de Brasil). En 2010 la producción de petróleo de México cayó a dos millones 576 mil barriles al día de petróleo y este año el volumen será ligeramente inferior, lo que refleja la importancia que en su momento llegó a tener el campo Akal. Akal está integrado por los bloques denominados C-43, KL, NE, NW, SE y SW, pero después de alcanzar una máximo histórico de dos millones 52 mil barriles de petróleo al día, en 2005 inició su declive hasta aportar el año pasado 366 mil barriles diarios, lo que representó una caída de 82 por ciento. Producción Pemex no ha podido contener la caída en la producción petrolera de ese campo, que en octubre de este año extrajo un promedio diario de 296 mil barriles. La producción de gas, en cambio, muestra una tendencia diferente, sobre todo por las inversiones que ha realizado la paraestatal para recuperar el gas asociado al petróleo. El campo que en 2004 registró una producción promedio de 747 millones de pies cúbicos diarios de gas, inició una fase de crecimiento hasta llegar a mil 576 millones de pies cúbicos al día en 2008.