

Diversifica Pemex su estrategia de producción petrolera (El Financiero 05/05/10)

Diversifica Pemex su estrategia de producción petrolera (El Financiero 05/05/10) Esther Arzate Miércoles, 5 de mayo de 2010 Hasta hace un lustro, Pemex se daba el lujo de despreciar campos petroleros complejos, con reservas escasas o con hidrocarburos de baja calidad, pero ante el declive en la producción petrolera la paraestatal decidió diversificar su estrategia de exploración y producción. El director de Pemex Exploración y Producción (PEP), Carlos Morales Gil, admitió que en algún tiempo se le hacía "el feo" al crudo pesado, pero "hoy no le hacemos el feo a nada". Hoy, agregó, tenemos que buscar crudo pesado, ligero, gas, lo que se nos aparezca, porque todo tiene un valor económico y todo es susceptible de convertirse en recursos financieros y en bienestar para los dueños de ese recurso. El funcionario comparó a las cuencas petroleras del país como encontrarse una moneda de un peso y una de diez pesos. Ambas, dijo, tienen valor y se tendrían que recoger las dos, y lo mismo sucede con los campos. En 2004 Pemex alcanzó una producción máxima de 3.3 millones de barriles de petróleo al día, debido a que Cantarell aportaba más del 60 por ciento de la producción total nacional, pero ante el declive de ese campo, la plataforma de producción cayó a 2.6 millones de barriles en promedio al día durante 2009. De ahí que la estrategia de Pemex sea diversificar los trabajos de exploración y producción en cuencas petroleras conocidas, pero también en las inexploradas, como el Golfo de México profundo, donde se estima que hay más de 30 mil millones de barriles de petróleo crudo equivalente (petróleo y gas). "Mucha gente opina que Pemex debe concentrar su actividad en cuencas conocidas, pero eso implica que no conozcamos lo que viene adelante; que mañana esas cuencas conocidas se agoten y que no tengamos ninguna oportunidad", advirtió. En ese sentido, declaró que el futuro de los hidrocarburos en México se concentra en las cuencas del sureste, donde hay 17 mil millones de barriles de petróleo crudo equivalente y el Golfo de México profundo. En ambas regiones la complejidad de los campos implica un reto tecnológico que la paraestatal tendrá que afrontar. Se trata, dijo, de proyectos que demandan tecnología, recursos económicos y humanos para maximizar el valor económico de los mismos. Este año PEP ejercerá 17 mil millones de dólares, equivalente a alrededor de 220 mil millones de pesos, de los cuales 14 por ciento se destinan a exploración y el resto a explotación de petróleo y gas. Error en informe trimestral El funcionario informó que por error Pemex informó a la Bolsa Mexicana de Valores que la plantilla laboral aumentó diez mil plazas en el tercer trimestre de este año respecto al mismo periodo del año pasado. Sólo se crearon mil 500 plazas nuevas, de las cuales 800 correspondieron a PEP, debido a que se contrató personal para la operación de los equipos y plataformas para la perforación de pozos en aguas profundas del Golfo de México, explicó.