

## Incertidumbre de Pemex sobre producción (El Financiero 05/04/10)

Incertidumbre de Pemex sobre producción (El Financiero 05/04/10) Esther Arzate Lunes, 5 de abril de 2010 Podría presentar plan de largo plazo a finales de año. Prevé Suárez Coppel ligeros altibajos en extracción. Primer contrato de desempeño será en campos maduros. Suárez Coppel. (Foto: Bloomberg) Hasta ahora, Petróleos Mexicanos (Pemex) no tiene claro el nivel de extracción de petróleo que puede mantener en el futuro, y será hasta finales del año cuando podría presentar un plan de largo plazo de sustitución de reservas de crudo, admitió su director general, Juan José Suárez Coppel, al anunciar que el primer contrato de desempeño que asignen será para desarrollar campos maduros o abandonados. Al mismo tiempo, el funcionario indicó que la paraestatal necesita funcionar como una empresa, como Televisa, Cemex, Teléfonos de México, Grupo Modelo o Bimbo, sin tantas restricciones como las que hoy tiene. Suárez Coppel adelantó que la claridad en la información sobre las perspectivas de producción petrolera en México disminuirá la certidumbre actual y adelantó que la extracción del hidrocarburo permanecerá en un rango de estabilidad (2.5 millones de barriles al día en promedio), con ligeros altibajos. Y aunque Pemex no tiene certidumbre sobre el universo sostenible de la producción, en la Estrategia Nacional de Energía -que podría ser aprobada este miércoles en la Comisión de Energía de la Cámara de Senadores- la Secretaría de Energía (Sener) establece una meta de producción de 3.3 millones de barriles de petróleo hacia 2024. Entrevistado en el marco del Foro Internacional de Energía realizado en Cancún, el funcionario comentó que para la sustitución de reservas la paraestatal dispone de dos campos descubiertos hace dos años, localizados en aguas someras del Golfo de México, el Ayatzil y el Tsimin, con reservas por mil millones de barriles de petróleo cada uno. Ambos permitirán mantener un nivel de producción estable, e incluso crecería en el 2013 o 2014. Por otra parte, refirió que el yacimiento terrestre conocido como Chicontepec -localizado entre Puebla y Veracruz- es importante no por el nivel actual de producción que aporta al país (30 mil barriles al día), sino por su potencial de reservas. "Debemos invertirle a Chicontepec para entender cómo podemos desarrollar el petróleo que está ahí, y eso significa probar diferentes tecnologías y conceptos de desarrollo para asegurarnos de que es rentable. Es un campo complicado, pero tenemos muchos elementos para pensar que podemos desarrollarlo rentablemente", agregó. Aclaró que Chicontepec no sustituirá a yacimientos en aguas someras (como Cantarell o Ku-Maloob-Zaap) ni a campos en aguas profundas del Golfo de México, ya que en estas áreas Pemex tendrá que desarrollar capacidad técnica mediante los denominados contratos de desempeño que aprobó el Congreso de la Unión en 2008. Anunció que el primer contrato incentivado se asignará para el desarrollo de campos de petróleo abandonados o maduros (pozos que abandonó Pemex por falta de equipos o porque tenía otros campos con mayor volumen y más rentables). En campos maduros, Pemex tiene más de mil oportunidades para reabrir los pozos que hoy no producen, pero que tienen reservas probadas. Los contratos de desempeño permitirán un trabajo conjunto entre empresas privadas y la paraestatal. Pemex participará en todos esos contratos.