



IMPORTACIÓN DE 40 MIL BARRILES DE PETRÓLEO
El director de Petróleos Mexicanos, Juan José Suárez Coppel, dijo que las compras del exterior permitirán revertir las pérdidas del sistema de refinación y obtener utilidades de 2 a 7 dólares por barril.

Importará México hasta 40 mil barriles de crudo

□ *Defiende Suárez Coppel proyecto Chicontepec*

Esther Arzate

Chicontepec no es una tragedia. Es un proyecto rentable en el que sería irresponsable dejar de invertir, aseveró el director de **Petróleos Mexicanos (Pemex)**, Juan José Suárez Coppel, luego de anunciar que la paraestatal pedirá para 2011 un presupuesto similar al que ha ejercido en los últimos años para la exploración y explotación de ese yacimiento petrolero terrestre.

El funcionario indicó, por otra parte, que la importación de **petróleo** que hará el país permitirá revertir las pérdidas que presenta el Sistema Nacional de Refinación, ya que podría obtener utilidades de dos hasta siete dólares por cada barril de **petróleo** crudo que compre en el extranjero. Dicho volumen, dijo, podría ser de entre 30 y 40 mil barriles al día, casi lo mismo que produce Chicontepec.

Se importaría crudo ligero, indicó.

Añadió que el yacimiento terrestre Aceite Terciario del Golfo (ATG), conocido como Chicontepec, ubicado en parte de los estados de Puebla y Veracruz, es el proyecto más caro en términos del precio que cuesta extraer un barril de **petróleo** en la actualidad, "pero es súper rentable".

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) recomendó a **Pemex** hace unos meses detener la perforación de pozos en Chicontepec y retomar los trabajos una vez estudiada la tecnología adecuada para ese campo de alta complejidad, pues cuatro de cada diez pozos perforados en esa región, no producen.

Mil 458 pozos aportan 41 mil barriles diarios, nueve mil barriles menos del volumen comprometido por **Pemex** en su Programa Operativo. Sin embargo, en el último año la perforación de pozos en Chicontepec creció 54 por ciento, al pasar de mil 667 a dos mil 570.

Pemex ha destinado 73 mil 500 millones de pesos al desarrollo de ese activo, apenas 8 por ciento de lo que requerirá en total, pero con resultados de producción petrolera por debajo de lo previsto por la empresa.

Al respecto, el director de **Pemex** Exploración y Producción (PEP), Carlos Morales Gil, señaló que Chicontepec, con un volumen original de más de 130 mil millones de barriles de **petróleo** crudo equivalente, es el mayor reto de **Pemex**.

Suárez Coppel admitió que PEP pasó por una curva de aprendizaje en el yacimiento y que "no hay muchos proyectos tan rentables como Chicontepec".

Señaló que para ese campo petrolero **Pemex** estimó un presupuesto fijo multianual, pero los recursos anuales aumentan o disminuyen en función de las expectativas y la rentabilidad del activo.

De la inminente importación de **petróleo** de **Pemex** para abastecer una parte de los requerimientos de las refinerías de Madero, Tamaulipas y Salina Cruz, Oaxaca, el directivo confirmó que la idea es lograr mezclas de **petróleo** para obtener un mayor volumen de destinados intermedios y gasolinas para aumentar la oferta de combustibles en el país.



Poder mezclar crudos de importación con los producidos en México permitirá sacarle más valor a las plantas de refinación, y “eso lo hacen todas las empresas, desde Petrobras (la empresa petrolera brasileña) hasta cualquiera de las petroleras internacionales”.

Indicó que la refinería de Madero fue reconfigurada para procesar petróleo pesado, pero en ese caso lo que buscaría Pemex al usar petróleo importado sería disminuir costos de logística, debido a su ubicación. Se puede hacer más dinero variando la mezcla de petróleo, y a nosotros “nos pagan para buscar oportunidades”. ☒



Juan José Suárez Coppel y Carlos Morales Gil. (Foto: Arturo Monroy)