

# Multiplica Chicontepec costo por 10

► Sugieren expertos certificar primero si las reservas existen, antes de invertir más

Alma Hernández

El costo de cada barril de **petróleo** proveniente de Chicontepec costará 10 veces más que uno de Cantarell y 7 veces más que un barril de Ku Maloob Zaap, debido a la complejidad geológica de la zona, según datos de **Petróleos Mexicanos (Pemex)**.

El sitio tiene 39 por ciento de las reservas de crudo del País, pero por sus características demandan mayores inversiones.

En Chicontepec el costo de desarrollo es de 25.8 dólares de **petróleo** crudo equivalente, mientras que en Cantarell y Ku Maloob Zaap es de 2 dólares por barril de **petróleo** crudo equivalente para ambos casos.

En tanto, los costos de producción son de 9.3 dólares para Chicontepec, contra 4 de Cantarell y 3 de Ku Maloob Zaap.

Sumados estos dos conceptos, arroja que Chicontepec es 10 y 7 veces más caro, que los otros dos yacimientos, respectivamente.

El concepto de costo de desarrollo por barril incluye inversiones por obra civil e infraestructura, como caminos de acceso, peras, pozos, bombas, compresores para el gas, ductos, instalaciones de producción y su mantenimiento.

La cifra resulta de dividir los 46 mil 264 millones de pesos que

se han invertido en Chicontepec durante 2006-2009, entre las reservas probadas y desarrolladas.

Mientras que el costo de producción incluye la operación, salarios, combustible, aditivos, reparaciones, refacciones, gastos administrativos y mantenimiento, entre la producción.

Para el periodo enero-junio de 2010, el gasto de producción ascendió a mil 224 millones de pesos, entre una producción de 10.5 millones de barriles de **petróleo** equivalente.

El desarrollo de este proyecto ha sido muy cuestionado por los altos costos en los que incurre y la falta de seguridad en el volumen de reservas recuperables, de acuerdo con dictamen

emitido por la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) y el Comité de Estrategia e Inversiones de **Pemex**.

Ambos recomendaron modificar la estrategia actual.

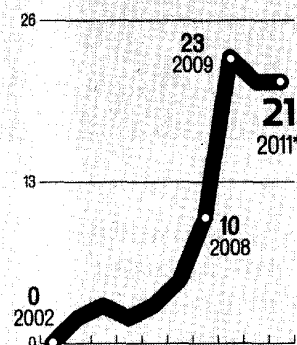
Raúl González, representante de ASPO en México, asociación dedicada a validar las reservas de crudo en el mundo, opinó que primero se requiere ver si existe el **petróleo** que se dice, antes de estar invirtiendo en tecnología para extraerlo con más facilidad.

“No hay certeza sobre el volumen de reservas de Chicontepec, lo cual se debe hacer primero”, opinó el especialista.

## Recursos

**Durante los tres últimos años, las inversiones destinadas a Chicontepec se han multiplicado.**

(Miles de millones de pesos)



\*Solicitaron en el Proyecto del PEF.

## PESE A LAS CRÍTICAS

**Pemex sostiene que el activo representa un gran potencial por el volumen de hidrocarburos que contiene, pero la certeza de sus reservas están en revisión:**

- Área que abarca: 3 mil 731 km<sup>2</sup>.
- Está dividido en: 29 campos
- Volumen original *in situ*: 137 mil 290 millones de barriles de **petróleo** crudo equivalente.
- Densidad del crudo: 18-45 grados API (Entre pesado y ligero).

Fuente: Pemex

