

ENERGÉTICOS

Complicado, apostarle a Chicontepec

La complejidad geológica podría retrasar su desarrollo; inversiones, otro reto para Petróleos Mexicanos

POR ATZAYAELH TORRES

atzayaelh.torres@nuevoexcelsior.com.mx

La complejidad geológica de Chicontepec, la apuesta en hidrocarburos, representa todo un reto para **Petróleos Mexicanos**, por lo que se ve complicado su desarrollo, dicen expertos.

Este paleocanal se ubica principalmente en Veracruz y representa el 39 por ciento de la reserva total de hidrocarburos del país, es decir, cerca de 17.7 miles de millones de barriles de **petróleo** crudo equivalente en un área de tres mil 800 kilómetros cuadrados que abarcan a 12 municipios más tres de Puebla.

El objetivo de **Pemex** es convertir a Chicontepec en un yacimiento que permita extraer entre 550 y 700 mil barriles diarios de crudo hacia 2017, lo que requerirá del desarrollo y administración de tecnologías especializadas que incrementen significativamente la productividad por pozo y permitan

reducir los costos al mínimo. Para Luis Miguel Labardini, especialista en finanzas petroleras de la firma Marcos y Asociados, Chicontepec es muy importante en este momento para el futuro de la industria petrolera del país porque representa más de una tercera parte de las reservas probadas y de gas en el país.

Sin embargo, "el problema es que hasta hace algunos años no era viable explotarla comercialmente en virtud de la naturaleza del yacimiento porque son pozos que tienen una producción relativamente baja de alrededor de 100 barriles diarios y que declinan rápidamente en un año", dijo.

Según la Comisión Nacional de Hidrocarburos, en los últimos diez años **Petróleos Mexicanos** ha perforado en total mil 083 pozos en Chicontepec, ubicándose como el mayor en el país, de los cuales sólo 604 se encuentran en operación y el resto sin producción.

2.5
MILLONES
de barriles diarios es la producción de petróleo del país

Sería en 2011 cuando se avance



Fecha 01.03.2010	Sección Dinero	Página 1/14
---------------------	-------------------	----------------

ESTRATEGIA NACIONAL DE ENERGÍA

Chicontepec, el reto de Pemex

POR ATZAYAELH TORRES
atzayaelh.torres@nuevoexcelsior.com.mx

Como parte de la Estrategia Nacional de Energía una de las principales apuestas en materia de hidrocarburo es el Activo Terciario del Golfo, conocido también como Chicontepec, la cuenca con mayores reservas del energético del país pero que por su complejidad geológica representa todo un reto para Petróleos Mexicanos (Pemex).

El paleocanal de Chicontepec se ubica principalmente en Veracruz y representa 39 por ciento de la reserva total de hidrocarburos del país, es decir, cerca de 17.7 miles de millones de barriles de petróleo crudo equivalente en un área de tres mil 800 kilómetros cuadrados.

El principal objetivo de Pemex es convertir a Chicontepec en un yacimiento que permita extraer entre 550 y 700 mil barriles diarios de crudo hacia 2017, lo que requerirá del desarrollo y administración de tecnologías especializadas que incrementen significativamente la productividad por pozo y permitan reducir los costos al mínimo.

Pemex ha reconocido que los yacimientos de Chicontepec se caracterizan por su bajo contenido de hidrocarburos, baja permeabilidad y baja presión, por lo que la productividad de los pozos es reducida y su explotación compleja.

Dentro de la Estrategia Nacional de Energía se detalla que otro de los principales retos consiste en extraer el crudo de múltiples yacimientos pequeños dispersos geográficamente que se encuentran, además, asentados áreas con actividad productiva y habitadas por comunidades marginadas, "por lo que se requiere atender aspectos sociales".

Extraoficialmente se ha sabido que el primer contrato incentivado, que permitiría la incursión de empresa privadas en actividades de extracción, se daría en Chicontepec. Sin embargo, existe la posibilidad de que también sea en aguas profundas.

Este año

Pese a los esfuerzos, Pemex prevé para este año una extracción de este paleocanal de sólo 47 mil 800 barriles de crudo diarios, que representa sólo una mínima parte de la producción de 2.5 millones de barriles que se tiene proyectado este año.

Para lograrlo, este año Pemex perforará 505 nuevos pozos en la cuenca que representan casi la mitad del total que la subsidiaria Exploración y Producción llevará a cabo en los yacimientos de las cuatro regiones petroleras en las que se divide el país.

Según el programa de operación de la paraestatal, a la que Excelsior tuvo acceso, en este año Pemex terminará 688 pozos que ya había iniciado el año pasado, que representan la misma proporción respecto al total pa-

ra todo el país.

Para Luis Miguel Labardini, especialista en finanzas petroleras de la firma Marcos y Asociados, Chicontepec es muy importante en este momento para el futuro de la industria petrolera del país porque representa más de una tercera parte de las reservas probadas y de gas en el país.

Sin embargo, "el problema es que hasta hace algunos años no era viable explotarla comercialmente en virtud de la naturaleza del yacimiento porque son pozos que tienen una producción relativamente baja de alrededor de 100 barriles diarios y que declinan rápidamente en un año", dijo.

Recordó que la estrategia que tenía Pemex antes de la reforma energética para Chicontepec era masificar la perforación de pozos a la par de reducir en lo posible los costos promedio y marginales de la instalación de cada pozo, "ahora está involucrando a las empresas especializadas en la evaluación de características de los campos del yacimiento, de modo que previamente a la perforación se identifiquen estrategias adecuadas para la explotación del campo".

Apenas en enero pasado, Pemex llevó a cabo la emisión de un bono de deuda por mil millones de dólares a un prado de diez años en-

tre inversionistas institucionales de Estados Unidos y Europa que analistas estimaron que usaría para la exploración de Chicontepec. El año pasado, Pemex asignó paquetes de exploración a varias empresas, entre las que destacan Halliburton, Weatherford, Baker y GSM, sin embargo, Labardini estima que los resultados de esta

estrategia se podrían ver en el mediano plazo, es decir, a partir de 2011.

Según la Comisión Nacional de Hidrocarburos, en los últimos diez años Pemex ha perforado en total de mil 083 pozos en Chicontepec, ubicándose como el mayor en el país, de los cuales sólo 604 se encuentran en operación y el resto sin producción.

Problemática
La presencia de roca de baja permeabilidad y porosidad hace poco rentable la extracción.

Continúa en siguiente hoja

Página 2 de 3



Pese a ser la cuenca con mayor reserva de petróleo, tiene una complejidad geológica que debe ser superada para incrementar su nivel de producción