

Espera Pemex hacer más eficiente la extracción de crudo

Mejorarán Chicontepec

► Sigue la paraestatal las recomendaciones emitidas por expertos de la CNH

Alma Hernández

Pemex elabora un plan para mejorar el volumen de hidrocarburos que podrá extraer del activo Aceite Terciario del Golfo o Chicontepec, conforme a las recomendaciones emitidas por la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

El director de Pemex, Juan José Suárez Coppel, mencionó que Pemex Exploración y Producción (PEP) trabaja en mejorar el factor de recuperación de Chicontepec, pues de aumentar entre 15 y 20 por ciento permitiría tener una producción mayor a la de Cantarell, por el nivel de recursos prospectivos que contiene.

“El potencial en cuanto a cantidad de crudo en Chicontepec es de 3.5 a 4 veces Cantarell; si tuviéramos recuperaciones de 15-20 por ciento esto sería una capacidad de producción mayor que Cantarell”, indicó.

El proyecto registrado ante Hacienda para su asignación presupuestal, tiene un factor de recuperación menor a 2 por ciento pa-

ra los próximos 25 años.

Edgar Rangel, Comisionado de la CNH, opinó que este planteamiento por parte de Pemex va en la dirección correcta de lo que se debe hacer con Chicontepec.

“Dado que el factor de recuperación es una variable que cambia con el tiempo, en un periodo de 30 años se podría extraer entre 20-25 por ciento del volumen original”, señaló en relación a una estimación optimista del volumen que se puede aprovechar del activo.

La CNH criticó en su dictamen sobre el proyecto, emitido en abril de este año, que el nivel de recuperación planteado por Pemex se encontraba muy por debajo de las prácticas internacionales en campos similares, en donde el factor de recuperación rebasa en promedio 12 por ciento del volumen original.

El mismo dictamen ilustra que un proyecto análogo a Chicontepec es el Play Spraberrym que opera Pioneer Energy Resources, en el cual se ha logrado obtener factores de recuperación entre 12-13 por ciento como mínimo y de 27-28 por ciento como máximo.

Fluvio Ruiz, Consejero Profesional de Pemex, opinó que es necesario ajustar la operación y las expectativas del proyecto, dado que inició con una visión demasiado optimista a corto plazo,

pero no se han alcanzado los objetivos planteados.

PEP había planteado que entre 2009-2017 Chicontepec promediara una producción de crudo de 443 mil barriles diarios y 546 millones de pies cúbicos diarios. Se estimaba que el pico de producción se alcanzaría en 2016.

Según las recomendaciones presentadas ante el Congreso, se debe dividir el proyecto en sectores, es decir, unidades económicas más pequeñas en términos geográficos.

Ejemplo a seguir

Un proyecto de complejidad similar a la de Chicontepec es el Play Spraberry, cuyos avances pueden un antecedente de aprendizaje.

- Tiene un total de **13 mil pozos** en producción a través de 200 compañías petroleras.
- Opera **6 mil pozos** a través de las empresas Pioneer Energy Resources.
- Se perforan aproximadamente **300 pozos** por año.
- Extraen un total de **192 mil barriles** diarios.
- Fue descubierto en **1948**.
- El volumen original in situ es de **30 mil millones** de barriles de petróleo crudo equivalente.

