

## Chicontepec, poco apuntalado por la IP (El Financiero 22/11/12)

Chicontepec, poco apuntalado por la IP (El Financiero 22/11/12) Esther Arzate Jueves, 22 de noviembre de 2012 Pemex planea producir 500 mil barriles de petróleo al día en 15 años. Más de la mitad será de extracción propia. Contratos incentivados, en menor medida. - CHICONTEPEC PRODUCIRÍA MÁS QUE CANTARELL Petróleos Mexicanos (Pemex) planea alcanzar una producción diaria de petróleo de 500 mil barriles en el yacimiento Chicontepec en 15 años, cifra cuatro veces superior a la actual, de casi 70 mil toneles diarios. La cifra sería superior a los 459 mil barriles al día que produjo Cantarell, el segundo campo productor del país en septiembre -casi su promedio en el año-, y menos de los 861 mil que se extraen de Ku-Maloob-Zaap, el primero. De acuerdo con estimaciones de Pemex, sin embargo la mayoría de los 500 mil barriles que espera extraer en los próximos 15 años los obtendrá directamente; el resto los tendrá a través de la iniciativa privada, mediante los Contratos Integrales Exploración Producción (CIEP) aprobados en el marco de la reforma energética y cuya primera ronda concursará entre empresas privadas en los próximos días. De acuerdo con la paraestatal, su subsidiaria Pemex Exploración y Producción alcanzará una producción máxima de 300 mil barriles al día en el yacimiento Chicontepec hacia el año 2027 y planea agregar casi 200 mil barriles diarios adicionales en ese mismo periodo con la aplicación de los CIEP. Este escenario no considera cambios al marco legal bajo el cual se rige la paraestatal. Actualmente PEP extrae alrededor de 70 mil barriles de crudo al día de Chicontepec -Aceite Terciario del Golfo, ATG-, yacimiento considerado como no convencional ubicado entre Puebla y Veracruz. Al cierre de este año la paraestatal pretende alcanzar 80 mil barriles. Esta semana el consejo de administración de Pemex aprobó las bases para la licitación del bloque de pozos que pondrá en marcha en Chicontepec. Serían adjudicados el próximo año, en julio. Asimismo, la paraestatal considera que los trabajos en Chicontepec requieren inversiones constantes y que el periodo de recuperación es de alrededor de diez años. El catedrático de la Universidad Nacional Autónoma de México (UNAM), Fabio Barbosa, opinó que la ambiciosa expectativa para la producción de Chicontepec refleja que "Pemex insiste en abultar el potencial del subsuelo mexicano". Explicó que Chicontepec es uno de los campos más complejos de explotar y que a pesar de contener 17 mil millones de barriles de petróleo crudo equivalente (petróleo y gas, que representan casi el 40 por ciento de las reservas totales de México), el factor de recuperación del petróleo será bajo. Los campos de Chicontepec son de baja porosidad y permeabilidad, por lo que su explotación es difícil y su tasa de recuperación de reservas es baja. De acuerdo con Pemex, dicho factor podría crecer de 7 por ciento actualmente a 15 por ciento mediante la aplicación de los contratos integrales o incentivados. En el anteproyecto sobre los contratos que publicó la paraestatal en su portal de Internet, admite que "históricamente el factor de recuperación ha sido bajo, sin embargo, tiene un alto potencial de ser incrementado significativamente". El experto estimó que la producción apenas se duplicaría en el próximo sexenio para alcanzar 150 mil barriles al día, debido a las condiciones complejas de los campos.