

Chicontepec producirá 60% menos a lo previsto

Noé Cruz Serrano
noe.cruz@eluniversal.com.mx

El yacimiento sobre el cual las últimas dos administraciones fincaron esperanzas para iniciar la reactivación de la industria petrolera acabó por desplomarse.

Tras las revisiones a que fue sometido el proyecto Chicontepec, el gobierno federal rectificó y reconoce que de los 29 campos que conforman el activo sólo podrán extraerse mil 360 millones de barriles de petróleo crudo y 2 billones 176 mil millones de pies cúbicos de gas natural entre 2011 y 2030, 60% y 46.4% menos del compromiso que asumió Petróleos Mexicanos (Pemex) en 2008, cuando presentó los Análisis Costo-Beneficio del activo a Hacienda para su autorización.

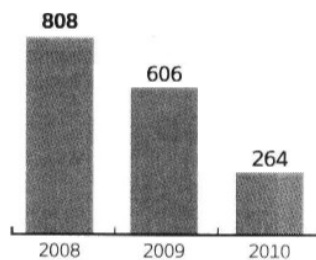
El redimensionamiento del activo, que sigue siendo considerado por Pemex como "la mayor acumulación de hidrocarburos en México", fue incorporado al proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación 2011 que será presentado en los próximos días y en el que se contempla una reducción en las partidas federales destinadas a la explotación de la región de 23.15% en los próximos dos años.

Se trata, según el presupuesto programático de Pemex al cual EL UNIVERSAL tuvo acceso, de un nuevo plan de explotación pa-

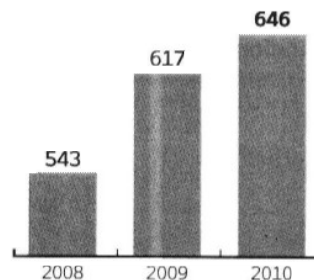
CONTRAPUNTO PETROLERO

Mientras que la producción tiende a disminuir, las inversiones en Chicontepec son cada vez más elevadas

Producción máxima de petróleo en Chicontepec (miles de barriles diarios)



Inversiones en Chicontepec (miles de millones de pesos)



Fuente: Comisión Nacional de Hidrocarburos, Pemex, SHCP
Proyecto de Presupuesto de egresos de la federación 2011

ra las próximas dos décadas que se sustenta en un menor número de pozos a perforar, menor producción y alcanzar los máximos niveles de extracción en 2024.

Las medidas a tomar

De entrada, Pemex reduce sustancialmente el número de pozos que serán perforados en la extensa superficie que abarcan 3 mil 875 Kilómetros cuadrados, en una zona que comparten los estados de Veracruz y Puebla.

En 2008, el Proyecto Aceite Terciario del Golfo (PATG, como se le conoce actualmente) tenía como propósito acelerar la recuperación de reservas de hidro-

carburos mediante la perforación de 18 mil 494 pozos de desarrollo, para lo cual contrató inicialmente a las empresas Dowell Schlumberger, Drillers Technology de México, Weatherford, Halliburton, Zapata Internacional, Servicios Integrales GSM, Compañía Perforadora México y Constructora y Perforadora Latina. El nuevo programa contempla perforar 12 mil 55 pozos.

Pemex había previsto recuperar 3 mil 372 millones de barriles de petróleo crudo de Chicontepec entre 2009 y 2023. La expectativa es recuperar mil 360 millones de barriles, que equivalen a 1.4 años de producción.

