



# Alerta

## Alerta Investigador de la UNAM Desequilibrio en Reservas Petroleras

*Durante los dos últimos sexenios se realizó una intensa extracción de los campos petroleros, la cual no fue proporcional con los yacimientos existentes y nuevos, afirma el experto en el sector energético, Fabio Barbosa; la reforma energética debe incluir el desarrollo de la refinación y la petroquímica, dice*



La explotación de los campos petroleros desarrollada durante los gobiernos de los ex presidentes Vicente Fox y Felipe Calderón no son proporcionales a los descubrimientos de nuevos yacimientos, lo que podría poner en riesgo la reservas del hidrocarburo, advirtió el investigador del Instituto de Investigaciones Económicas de la UNAM, Fabio Barbosa Cano.

En ese sentido, el académico señaló que la reforma energética debe incluir el desarrollo de la refinación y la industria petroquímica, con el fin de apoyar el desarrollo regional; y no enfocarse únicamente a las exportaciones de crudo.

**Junio 10 al 12, 2013**

**Centro Banamex  
Ciudad de México**



**ANAFAPYT  
LATIN AMERICAN  
COATINGS SHOW®  
2013**

**CONFERENCIAS**

Más de 40 conferencias técnicas de alto nivel y temas especializados, incluyendo:

- Pigmentos de aluminio para especialidades
- Propiedades ópticas de las microesferas y su uso en pinturas
- Cool roofs
- Microbiología
- Resinas base agua
- Solventes naturales
- Poliuretanos base agua
- Nueva generación de resinas de Silicón para Recubrimientos Industriales
- Sustainabilidad, entre otros.

**CURSO CORTO**

*Tecnologías Emergentes en Polímeros y Recubrimientos*

Impartido por staff de la Eastern Michigan University

**Maquinaria de proceso**  
**Equipos de pruebas**  
**Materias primas**



**[www.lacs2013.com](http://www.lacs2013.com)**



## CONTRASTE ENTRE CRUDO QUE SE HA EXTRAÍDO Y CRUDO DESCUBIERTO, 2007-2011

AÑO	PRODUCCIÓN DE CRUDO Miles de barriles diarios	PRODUCCIÓN DE CRUDO ANUAL Millones de barriles	NUEVA RESERVA PROBADA DE CRUDO Millones de barriles	NUEVA RESERVA PROBADA MÁS PROBABLE DE CRUDO Millones de barriles	PROBADA MÁS PROBABLE MÁS POSIBLE DE CRUDO Millones de barriles
2007	3 076	1, 123	130	469	708
2008	2,792	1, 019	245	682	1, 096
2009	2,601	949	276	618	1, 008
2010	2,577	941	137	352	878
2011	2, 553	932	116	302	1, 011
<b>TOTAL</b>	-----	<b>4, 962</b>	<b>904</b>	<b>2, 423</b>	<b>4, 701</b>

Fuente: Elaborado con datos de PEMEX, Anuario Estadístico, números correspondientes.

El investigador de la UNAM considera que Petróleos Mexicanos sí cuenta con la tecnología y recursos financieros para poder desarrollar sus recursos naturales que permanecen en el subsuelo y destaca que en los últimos dos sexenios PEMEX incrementó al doble la inversión en exploración y elevó el número de pozos tanto exploratorios como de desarrollo.

“Los ingentes esfuerzos por detener la caída de la producción aceitera, estaban orientados a mantener las exportaciones de aceite crudo a los Estados Unidos”, especifica.

De acuerdo con su investigación, en el gobierno de Fox se perforaron 3 mil 636 pozos petroleros, 442 de exploración y 3 mil 194 de desarrollo, en promedio 606 pozos cada año; mientras en el de Calderón el promedio, hasta diciembre de 2011, fue de 975 pozos anuales, también sumando los de exploración y los exploratorios.

“Esta política petrolera mantiene a PEMEX como simple exportador de materia prima que ha devastado las reservas petroleras enviando al extranjero, cada año, diez veces más que la reserva descubierta”, advierte el investigador de la UNAM.

Para sustentar su afirmación, Barbosa hace una comparación de las estadísticas: “sólo en el gobierno de Calderón, hasta 2011, se habían extraído casi diez campos gigantes de aceite de 4 mil 962 millones de barriles de petróleo; en contraste, las reservas probadas descubiertas, también, hasta diciembre de 2011, apenas ascienden a 900 millones de barriles”.

Con las estadísticas en la mano, el investigador abunda: “Si se comparan los 4 mil 962 millones extraídos con la reserva probada más probable, 2 mil 420 millones descubiertos, resultan apenas la mitad, y si consideramos las reservas probadas, más probables, más posibles de 4 mil 700 millones, comprobamos que ni estas cifras alcanzan a reponer los volúmenes extraídos”.

Sin embargo –acota el académico– aunque los hidrocarburos se agotan en el subsuelo

*Aunque los hidrocarburos se agotan en el subsuelo de México, aún tiene áreas en crecimiento*

de México, aún tiene áreas en crecimiento. La producción continuará disminuyendo año con año, pero la renta petrolera seguirá siendo cuantiosa.

“Los neoliberales desean apresurar la extracción y los envíos al exterior, no les interesa ni la refinación ni la petroquímica, sólo quieren los dólares fáciles y rápidos de la venta de estepreciado recurso como materia prima”, señala.

### Cae producción

Datos de José Luis de la Cruz Gallego, director del Centro de Investigación en Economía y Negocios del Tecnológico de Monterrey, coinciden con los de Fabio Barbosa.

El académico del Tecnológico de Monterrey refirió que PEMEX sufrió una caída del 17.1% en la producción de barriles de crudo en el periodo comprendido de 2007 a 2011. Sin embargo, dijo, sus ingresos aumentaron 36.8% (419 mil millones de pesos más) debido principalmente al incremento en el precio de la mezcla mexicana (de 61.63 dólares por barril en 2007 a 100.9 dólares por barril en 2011) así como a la depreciación en el tipo de cambio (10.87 en 2007 comparado con 13.99 en 2011).

De igual forma coincide en que las inversiones en la paraestatal aumentaron en más de

*“Petróleos Mexicanos sí cuenta con la tecnología y recursos financieros para poder desarrollar sus recursos naturales que permanecen en el subsuelo”*

97 mil millones de pesos (57.1%) durante ese periodo, sin embargo, dice, dicha inversión no se ha visto reflejada en una mejora en el rendimiento neto de la empresa ya que “en 2007 la cifra exhibía una pérdida por 18,300 millones de pesos, mientras que en 2011 ascendió a 91,500 millones de pesos, es decir, un retroceso de 400%”.

En lo que respecta a las reservas internacionales, De la Cruz Gallego refiere que durante el sexenio de Calderón experimentaron un crecimiento significativo. “En octubre de 2006 el nivel de reservas era de 740 mil millones de pesos mientras que en 2012 la cifra ascendió a más de 2 billones de pesos, es decir, presentaron un aumento de 187%”.

Agrega que PEMEX continuó siendo la fuente de ingresos más importante del Gobierno Federal en ese periodo, pues de 2007 a 2011 el rubro de impuestos y derechos presentó un incremento de 29.3%, lo cual se traduce en más de 198 mil millones de pesos más que la paraestatal aporta en materia impositiva.

*La producción seguirá disminuyendo año con año, pero la renta petrolera continuará siendo cuantiosa.*

