

## Certifica Sener nivel en 13 mil 992 millones de barriles

# Detienen su caída reservas de crudo

► Afirman especialistas que es preocupante la falta de nuevos descubrimientos

Alma Hernández

La Secretaría de **Energía** (Sener) confirmó la estabilización de las reservas probadas de **hidrocarburos** y certificó un volumen de 13 mil 992 millones de barriles de **petróleo** crudo equivalente al 1 de enero de 2010, suficientes para el consumo de 10 años al mismo ritmo de producción actual.

La estabilización obedece a que se detuvo la declinación en la producción de crudo y a que las reservas de aceite son 15 millones de barriles mayores a las que se tenían el año previo, según información de la dependencia.

“(Este resultado) confirma la estabilización de este inventario después de un largo periodo de declinación sostenida”, explica.

La Sener agrega que se registró una mejora en la tasa de restitución de reservas probadas que pasó de 41 a 77.4 por ciento en los últimos cuatro años.

Mientras en 2006 sólo se sustituían 4 de cada 10 barriles que se producían, ahora se incorporan casi 8 de cada 10.

Al respecto, Alejandra León, especialista en mercado de crudo de la firma Cambridge Energy Research Associates (CERA), aseguró que se trata de una bue-

na noticia saber que está mejorando la restitución de reservas probadas, pero consideró que es preocupante la falta de nuevos descubrimientos.

“La parte de descubrimientos no es muy fuerte, lo que está pasando es que la parte de revisiones e incorporación de reservas que se vuelven económicamente viables es lo que está ayudando a estos resultados”, indicó.

La Sener afirma que a partir de este año se aplicó una nueva metodología para el cálculo de las reservas que contiene un mayor grado de detalle que en el pasado, al contabilizar más de 700 campos en lugar de los 200 censados anteriormente.

En una nota informativa, aclara que si bien **Pemex** siempre ha considerado en su análisis de reservas todos los campos petroleros, lo que ha cambiado es el detalle de publicación de las mismas.

El cambio metodológico es resultado de la reforma de 2008, que establece que será la Comisión Nacional de **Hidrocarburos** la encargada de revisar las reservas petroleras y la Sener hará público el resultado de dicho análisis.

El mayor número de reservas probadas se ubica en los activos Cantarell y Ku-Maloob-Zap, dentro de la Región Marina

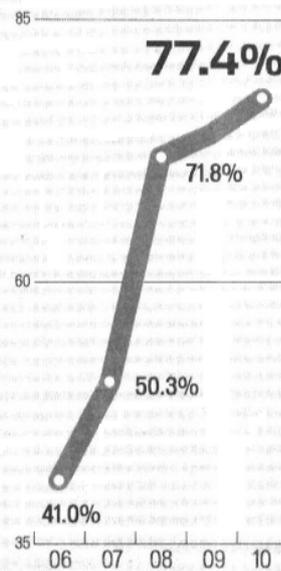
tres de la Región Sur y el 9.7 por ciento restante en los campos terrestres de la Región Norte.

El mayor número de reservas probadas se ubica en los activos Cantarell y Ku-Maloob-Zap, dentro de la Región Marina

### Para arriba

Por cada barril producido, Pemex ha incrementado su tasa de restitución y la meta es alcanzar 100 por ciento al término de la presente administración.

(Tasa de reposición por barril producido)



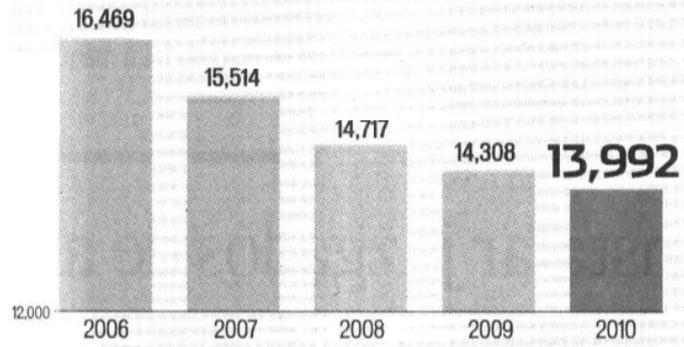
Fuente: Pemex



## Logran estabilidad

**Durante la presente administración se ha incorporado un menor volumen de reservas probadas, pero la tasa de reposición es mayor porque la producción ha disminuido.**

(Volumen en millones de barriles de petróleo crudo equivalente)



Fuente: Pemex