

## Eskenazi: Tras 12 años de caídas, YPF cerrará en alza de producción

La producción de petróleo de Santa Cruz, Chubut y Neuquén reportará este año un crecimiento en los volúmenes de extracción para la empresa YPF, lo que significa un cambio de tendencia tras 12 años de evolución negativa. Así lo anticipó el vicepresidente ejecutivo de la compañía, Sebastián Eskenazi, quien confirmó la puesta en marcha de un nuevo proyecto exploratorio offshore en la cuenca Malvinas y la puesta en producción del primer yacimiento "Shale Gas" (yacimientos no convencionales) en la provincia neuquina, donde ya se extraen dos millones de metros cúbicos diarios de gas.

Según la información producida por la agencia Télam, a través de un diálogo directo con el ejecutivo en el Club del Petróleo, la producción de crudo de YPF cerrará este año por encima de los números registrados en 2009, con lo que logra revertir por primera vez en 12 años la tendencia negativa que se dio a partir de 1998.

"Tenemos estabilizada la producción de petróleo, prácticamente desde comienzos de año y este va a ser el primer año que no va haber una reducción respecto de la del anterior", dijo Eskenazi.

"Estamos en 48.000 barriles diarios de petróleo y esto es así porque invertimos, metimos más tecno-

logía, compramos equipos de última generación", detalló el ejecutivo.

Vale recordar que para el 2010 YPF había proyectado la incorporación de 11 equipos perforadores adicionales, de los cuales 5 serían de tipo automatizado, los que ya se encuentran funcionando en la región.

En efecto, la mayor cantidad de crudo procede de yacimientos ubicados en Santa Cruz, Chubut, Neuquén y Mendoza.

### Offshore en aguas profundas

YPF también encarará su nueva etapa de exploración off shore, retomada ya en 2008 con los proyectos Aurora y Helix, en aguas profundas de la Cuenca de Malvinas, a 289 km. de la costa de Tierra del Fuego. Se trata de la primera perforación a más de 500 metros de profundidad, ya que en las anteriores experiencias se trató de "aguas someras", de menos de 200 metros.

Eskenazi indicó que esa operación comenzará antes de fin de año, proyectándose un pozo final de 2.000 metros.

La operación estará a cargo de YPF, que tiene el 33,5 por ciento de un consorcio que integra con Pan American Energy (33,5%) y Petrobras (33%).

En exploración –dijo Eskenazi- YPF ha triplicado su inversión para el año 2010 y en ese marco suscribió la semana pasada acuerdos con Tucumán y Misiones, para iniciar trabajos de exploración en ambas provincias como parte del plan integral para la búsqueda de hidrocarburos en todo el territorio nacional.

### Shale gas en Neuquén

Eskenazi también confirmó que YPF avanza en el desarrollo de tecnologías para obtener gas por métodos no tradicionales.

"Estamos con 'shale gas', el mes pasado hicimos las primeras fracturas en Neuquén y ya estamos con 2 millones de metros cúbicos diarios de producción", precisó.

Con una inversión cercana a los 10 millones de dólares, YPF inició en el Yacimiento Loma La Lata, en la provincia de Neuquén, los trabajos de perforación del primer pozo de 'shale Gas' (Gas No Convencional) en la Argentina.

Ese primer pozo de 'shale gas', en Neuquén, se suma a las ocho perforaciones de "tight gas" que ya realizó la empresa en la misma provincia sureña. La obtención de ese gas, requiere de una tecnología más cara y un costo más alto.