

**REPSOL  
YPF**



Dirección Corporativa  
de Relaciones Externas

Madrid, 16 de marzo de 2001  
Nº de páginas: 2

## **REPSOL YPF REALIZA UN NUEVO DESCUBRIMIENTO DE PETRÓLEO EN LIBIA**

Repsol YPF ha realizado un segundo descubrimiento de crudo en el Bloque de exploración NC-186, en la cuenca de Murzuq (Desierto del Sahara), con el pozo B-1, situado, a unos 800 km al sur de Trípoli (Libia). El Bloque NC-186 tiene una extensión de unos 4.300 km<sup>2</sup>.

El pozo B-1, el segundo de los pozos perforados por Repsol YPF en el Bloque NC-186, ha encontrado una importante columna de crudo. En las pruebas de producción con bomba eléctrica se ha obtenido un caudal de 1.300 barriles diarios de crudo de 40º API.

Repsol YPF es el operador, para los Bloques NC-186, NC-187 y NC-190 de la Cuenca de Murzuq, del consorcio constituido por NOC y las cuatro compañías europeas Repsol YPF (España), OMV (Austria), Total Fina Elf (Francia) y Saga Petroleum Mabruk (Norsk Hydro, Noruega).

Las actividades de exploración en los Bloques NC-186 y NC-187 comenzaron en mayo de 1998, tras la aprobación por parte del Gobierno de Libia del acuerdo de exploración y de reparto de producción, firmado con la compañía nacional libia NOC (National Oil Company). El Bloque NC-190 se negoció con posterioridad y fue aprobado en agosto del 2000.

La producción de crudo en la cuenca de Murzuq comenzó en diciembre de 1996 procedente del campo gigante El-Sharara, que está situado en el Bloque NC-115. Este campo, operado por Repsol Oil Operations en representación de NOC y un consorcio constituido por Repsol YPF, OMV y Total Fina Elf, produce unos 160.000 barriles al día de crudo ligero, de excelente calidad, de 44º API.

El pozo B-1 está situado a 40 km de las instalaciones del campo El-Sharara, que tiene capacidad suficiente para procesar y exportar producción adicional de crudo. Este nuevo descubrimiento se suma al realizado en noviembre con el pozo A-1. Este pozo está localizado en el mismo Bloque NC-186, a unos 30 km al oeste del nuevo descubrimiento B-1. El pozo A-1 produjo en fase de pruebas un caudal de 2.500 barriles de petróleo por día de 41º API.

El programa exploratorio para este año en el Bloque NC-186 incluye la perforación de 3 pozos exploratorios y 4 pozos de delineación de los descubrimientos.

