

Visítalo en: <http://www.labolsa.com/noticias/20041122184030/>

Economía/Empresas.- Repsol YPF estudia nuevos bloques petrolíferos en Ghana, Costa de Marfil y Mauritania.

22 de noviembre de 2004, 18:40

B.CTO.BALEAR ▼ ÚLTIMO:17.50 VAR.%:-0.11

La petrolera espera iniciar las perforaciones en Canarias el año que viene, con "buenas expectativas" de hidrocarburos

MADRID, 22 (EUROPA PRESS)

La petrolera hispano-argentina Repsol YPF está evaluando la posibilidad de hacerse con nuevos bloques de explotación de hidrocarburos en el Norte y el Oeste de Africa, en concreto en países como Mauritania, Ghana y Costa de Marfil, según una presentación de la empresa remitida a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV) y que recoge Europa Press.

Estos estudios se enmarcan en la apuesta de la compañía por acelerar su actividad exploratoria, con la intención de lograr un crecimiento medio anual del 5% hasta 2007 tanto en la actividad de producción como en sus reservas.

Para llevar a cabo esta estrategia, la petrolera prevé invertir más de 10.800 millones de euros hasta 2007 en la actividad de exploración y producción. En este área, la empresa tenía previsto desembolsar 390 millones de dólares (unos 299,1 millones de euros al cambio actual) este mismo año.

Todas estas cifras serán revisadas en el nuevo Plan Estratégico para para el periodo 2005-2009 que está preparando el nuevo presidente de Repsol YPF, Antoni Brufau, que será presentado en el segundo trimestre del año que viene y en el que, en principio, se mantendrá la relevancia del área de exploración y producción.

El Oeste y Norte de Africa son dos áreas en las que la petrolera viene trabajando en profundidad y pretende ampliar su actividad. Desde 2002, la empresa ya opera en más de 30.000 kilómetros cuadrados en estas zonas.

CANARIAS: PERFORACIONES EN 2005.

En el caso de los bloques en aguas de las Islas Canarias (incluidas en este área), Repsol YPF espera iniciar el año que viene la perforación del primer pozo, una vez que el Consejo de Ministros apruebe un nuevo Real Decreto que dé luz verde a la actividad de la petrolera en el Archipiélago, después de que la empresa modificara su proyecto tras las carencias detectadas por el Tribunal Supremo el pasado mes de marzo.

Entre 2005 y 2006 la compañía pretende haber realizado perforaciones en dos pozos. Según los estudios preliminares, hay "buenas expectativas" de hidrocarburos.

En Libia, Repsol YF pretende desarrollar por completo los descubrimientos realizados por la National Oil Company (NOC) en los campos A, D, B y H así como perforar 11 pozos en Murzuk y otras cuencas.

En Argelia, abrirá dos pozos de exploración para gas en Reggane, proseguirá con estudios también para gas en el bloque Gassi Chergui Ouest y evaluará el descubrimiento de petróleo en el 401-D.

En Liberia, la empresa iniciará en 2005 los estudios de sísmica de los 17 bloques conseguidos este año,

mientras que en Sierra Leona abrirá dos nuevos pozos de exploración.

También abrirá dos pozos en Guinea Ecuatorial, donde la compañía sondea el Bloque K petrolífero, uno de los proyectos 'offshore' del país, situado el río Muni y con una extensión de 4.475 kilómetros cuadrados.

En septiembre de 2003, el Gobierno de Teodoro Obiang aprobó la formación de un consorcio para la exploración de este bloque, también conocido como Corisco Deep y cuya concesión, en un principio, era exclusiva de la compañía estadounidense Vanco Energy.

En la actualidad, en el consorcio responsable del bloque participan Repsol, con un 25%, Vanco, con otro 25%, y Nexxen Petroleum, que actúa como operador, con un 50%. El Bloque K está relacionado con el campo Ceiba, explotación de más de 300 millones de barriles de petróleo.

Además, Repsol YPF negocia directamente con el Ministerio de Energía y Minas de Guinea Ecuatorial y con la petrolera estatal GEPetrol la entrada conjunta en otra serie de bloques en la parte más oriental de las aguas territoriales ecuatoguineanas. Entre estos bloques de exploración se encontraría el Bloque E, abandonado a principios de 2003 por la petrolera Total tras haber perforado un pozo seco.

IRAN Y ARABIA SAUDI.

Ya en la zona de Oriente Próximo, en Irán, desarrollará el proyecto de gas natural licuado (GNL) acordado, junto a la angloholandesa Shell, con la estatal National Iranian Oil Company (NIOC). Asimismo, evaluará los descubrimientos petrolíferos en el bloque Mehr y perforará dos pozos de exploración 'offshore'.

Por último, en Arabia Saudí llevará adelante los estudios de sísmica e interpretación para, posteriormente, iniciar la campaña de perforación en los bloques que tiene asignados.

A todos estos proyectos hay que añadir los desarrollos en Bolivia (Mamoré), Brasil (Albacora), Ecuador (bloque 16), Golfo de México (Neptuno), Trinidad y Tobago, Argentina y Bolivia, así como los sondeos en Cuba.

A 31 de diciembre de 2003, Repsol YPF estimaba sus reservas en 5.433 millones de barriles equivalentes de petróleo (bep). De estos 5.433 millones de bep probados, 1.882 millones corresponden a líquidos (34,6%) y el resto a reservas de gas (19,9 Tcf).

La tasa de reemplazo de reservas fue del 143%, al haberse incorporado a los 413 millones de bep de reservas producidos durante el ejercicio, otros 585 millones de bep de nuevas reservas.