

PETRÓLEO EN MAURITANIA 2002

1. HARDMAN RESOURCES Y WOODSIDE ASEGURAN CONTRATO DE PERFORACIÓN PARA POZOS FUERA DE LA COSTA DE MAURITANIA

Hardman Resources Ltd ("Hardman") se complace en anunciar que la operadora a inversión compartida Woodside Mauritania Pty Ltd ("Woodside") ha firmado un contrato para que el Buque de Perforación Deep Water Discovery perfore fuera de las costas de Mauritania durante el 2002.

El contrato permite la perforación de dos pozos firmes más la opción de dos pozos adicionales desde la segunda mitad del 2002. Se ha contratado el arribo de la torre de perforación a Mauritania dentro de un plazo de dos meses de Agosto / Septiembre 2002 con la fecha exacta a determinarse por la finalización del programa actual de la torre de perforación en Africa Occidental.

Como fuera previamente anunciado, los participantes de este Joint Venture y las autoridades de Mauritania han acordado el programa de trabajo del 2002, que incluye la adquisición de sísmica 3D extensiva y la perforación de cuatro pozos petroleros en aguas profundas (dos firmes y dos contingentes) como sigue:

- Valoración del Campo Petrolero Chinguetti (Bloque 4, PSC Area B) – Acciones de Hardman por el 21.6%: el paso inicial con un pozo de exploración en el campo se planifica como el primer pozo del programa. Un segundo contingente bien podría ser explotado mientras el tercer pozo en el campo para delimitar completamente el tamaño y rango para la producción petrolera en el Campo Chinguetti. El equipo de pruebas estará disponible para conducir un examen de producción petrolera en uno de los pozos de evaluación como se ha garantizado.
- Pozo de Exploración del PSC Bloque 6 (Area C) – Acciones de Hardman por el 35.5% - un pozo firme va a ser explotado para probar la estructura Lead 4 en el Boque 6, hacia el norte del Area B. El objetivo primordial en Lead 4 compromete un sistema de canales de arena de la edad Cretácea interpretada de la sísmica 3D. El flanco de esta prospección fue probado parcialmente por Shell en la década de 1970 con pequeñas cantidades de petróleo recuperadas de la línea de pruebas.
- Pozo de Exploración PSC Area B (junto a Chinguetti) – Acciones de Hardman por el 21.6%: la intención es perforar uno de los prospectos identificados de exploración que están dentro de los 25 km del hallazgo de petróleo Chinguetti. Actualmente se consideran dos prospectos, esperando que se complete una mayor adquisición e interpretación sísmica. Este pozo está consecuentemente siendo explotado como un contingente, con la

finalización del trabajo pendiente así como una decisión por parte de la Joint Venture para perforar uno de los prospectos en el programa de perforación del 2002. Los prospectos que se toman en cuenta tienen arenas de reservorio de similares edades en Chinguetti. Si el nuevo pozo de exploración es un descubrimiento, podría conectarse con la instalación Chinguetti de producción, por tanto elevando la economía del proyecto.

- Adquisición de Sísmica 3D: la adquisición de una gran sísmica 3D está actualmente en progreso como sigue:
 - PSC Area A: 900 Kilómetros cuadrados
 - PSC Area B: 515 Kilómetros cuadrados
 - PSC Area C (Bloque 2): 1.000 Kilómetros cuadrados

Esta nueva información sísmica delinearán más adelante la prospectividad petrolera de la cuenca de aguas profundas en áreas adyacentes a la información sísmica 3D existente, e identificar prospectos adicionales para perforación en el 2003 y después. Bajo un acuerdo de cultivo firmado con Energy Africa en enero 2002, el bloque de la investigación 3D en el Bloque 2 es financiado por Energy Africa que ganará un interés de 20% en aquella área. Hardman retendrá un interés de 28.8% en el Bloque 2.

El programa de trabajo del 2002 será de considerable apoyo para el conocimiento de la cuenca de aguas profundas de Mauritania y se dirige a elevar la prospectividad de esta nueva provincia petrolera. En particular, la perforación adicional del Campo Chinguetti permitirá una estimación adecuada de los volúmenes de petróleo recuperables en la estructura y la viabilidad económica del proyecto.

En enero del 2002, Woodside advirtió que las reservas del Margen De Recuperación sobre la base de los resultados de solamente el pozo Chinguetti-1 eran de 65 millones de barriles (recuperables). Debería enfatizarse que este estimado se basa en un estimado con reserva de riesgo, donde partes del campo que no han sido evaluadas aún por perforación tenían un factor de riesgo añadido, por tanto reduciendo los estimados de volumen.

Estudios del Campo Chinguetti por Hardman han indicado que el volumen técnicamente recuperable con Mayor Probabilidad (P50) solamente para el objetivo de reservorio primario (Arena A) excede los 100 millones de barriles. También puede haber potencial en arenas Terciarias más profundas bajo la Arena A, que no fue encontrada en el pozo Chinguetti-1, y las Arenas B contenían una columna de gas de 7 metros en Chinguetti-1.

K.Davies.

SECRETARIO DE LA COMPAÑIA Y PRINCIPAL FUNCIONARIO FINANCIERO

Fuente: RESISTENCIA Número 30 .-BOLETÍN DE LA RED OILWATCH.- Julio
2002