

PETRÓLEO EN TÚNEZ 2004

1. NUEVAS EXPLOTACIONES PETROLERAS EN EL CAMPO BORJ EL KHADRA

La exploración petrolera comenzó en Túnez en 1966 en la planicie de El Borma. El país alcanzó su pico de producción en 1998 con 110000 bdp. para luego, en 1999, descender a 82.000 bdp. Extrae además 675 Bcf de gas natural. Durante los próximos años, se invertirán cerca de \$ 400 millones en exploración, sobre todo en el Golfo Gabes, en donde se estima que hay reservas de más de 1500 millones de barriles de crudo. Túnez tiene una refinería con una capacidad de 34000 bdp. de procesamiento. A pesar del potencial de Túnez, con relación a su vecino Argelia, su producción es pequeña.

Los principales campos de petróleo de Túnez son El Borma, Ashtart y Sidi el Kilani mientras que los más importantes campos gasíferos son El Borma (gas asociado) y el campo offshore Miskar. En El Borma y Ashtart Túnez también produce crudos pesados.

Están presentes en Túnez 28 empresas, entre nacionales y extranjeras. Estas incluyen Agip, Anadarko, EHT, British Gas, Centurion Oil, CMS Oil and Gas, Samedan Oil, Marathon Oil, Kuwait Foreign Petroleum Exploration Company (Kufpec), TotalFinaElf, Neste Oy, Oranje Nassau, Union Texas Petroleum, Petro- Canada, Phillips Petroleum, Pluspetrol, EGEP y Walter Enserch.

Recientemente, la empresa estadounidense Nuevo Energy adquirió el permiso para explorar en el campo Alyane y la empresa binacional Túnez-Libia explorará en los yacimientos en las aguas territoriales binacionales.

Túnez tiene actualmente disputas sobre áreas marítimas con Libia, pero también con Malta sobre la explotación comercial de yacimientos en la plataforma continental entre los dos países.

También Eurogas, como operadora, GHP Exploration y ETAP (Enterprise Tunisienne d'Activites Petrolieres) han comenzado sus trabajos de exploración en El Hamra, a 175 kilómetros al sureste del puerto de Gabes.

Actualmente hay 13 bloques listos a licitarse, los más importantes en la frontera con Argelia. Estos incluyen la Galite (9000 Km²), Cap Serrat (7400 Km²) y Bechater (8600 Km²), al Norte. Entre los bloques centrales están Bahloul (1500 Km²), Mezzouna (4700 Km²) y Tozeur del Sur (2800 Km²). Los bloques del Este incluyen Kelibia (2600 Km²), Bargou (3400 Km²), Nabeul (4000 Km²), el bloque offshore Mahdia (5600 Km²), Kaboudia (4500 Km²), Sidi Mansour (3700 Km²) y La Skhira (3900 Km²).

Hace pocas semanas, la subsidiaria tunecina de ENI, Agip Túnez BV y su socio Paladin Resources PLC, encontraron crudo en el pozo Awá-1 en el campo Borj el Khadra al sur del país. AGIP sostiene que hay reservas en ese campo por

más de 46 millones de barriles y que son yacimientos similares a los de los yacimientos productores de Adam descubiertos en el campo Borj el Khadra en el 2002. Se espera que el campo esté produciendo a inicios del 2004.

Si ETAP confirma su intención de participar en el campo en desarrollo los intereses estarán repartidos de la siguiente manera: Agip 35%, ETAP 30%, Pioneer Natural Resources 28% y Paladin Resources 7%.

Fuente: RESISTENCIA Número 44.- BOLETÍN DE LA RED OILWATCH .- Marzo 2004