

PETRÓLEO EN QATAR 2004

1. NUEVAS EXPECTATIVAS DE PRODUCCIÓN DE PETROLEO Y GAS

Para Qatar - miembro de la OPEP -, el petróleo significa más del 50% del PIB, y más del 85% de sus exportaciones. Sus reservas probadas ascienden a 15.200 millones de barriles, es decir, según la tasa de extracción actual, son reservas solo para 23 años. En cuanto a sus reservas probadas de gas son cerca de 18 trillones de metros cúbicos, lo que representa más del 5% del total mundial, y la tercera reserva más grande del mundo.

Actualmente produce más de 860.000 bdp., luego de que en enero del 2002, los miembros de la OPEP decidieran reducir su cuota de producción, El campo offshore Dukhan, localizado en la costa occidental del país es el mayor campo petrolero, además tiene otros seis campos offshore Bul Hanine, Mandan Mahzam, Id al-Shargi North Dome, al-Shaheen, al-Rayyan, y al-Khalij. El crudo de Qatar es de elevada calidad, entre 24o y 41o grados API. Los principales consumidores del petróleo de Qatar están en Asia.

Actualmente, empresas transnacionales extraen la tercera parte del crudo que produce el país, las mismas que están presionando para que la producción diaria se eleve a más de 1'000.000 bdp.

Por ejemplo, ChevronTexaco tiene un contrato con el gobierno qatarí para operar en un área de 6.740 Km², conocido como el bloque 2 (casi la totalidad del territorio), excepto por el campo Dukhan. Esta empresa también posee el campo offshore 1, junto con la empresa húngara MOL.

Otro campo offshore recientemente en operación es el campo son al-Rayyan, en manos de Anadarko, antes en manos de BP BG, Wintershall, y Gulfstream Petroleum. El campo al-Khalij a su vez comenzó a producir en el 97, luego de cinco años de exploración con una tasa de 6.000 bbl/d. Al-Khalij esta localizado en el Bloque 6, a lo largo de la frontera marítima con Irán. El desarrollo de este campo se suspendió en el 91, por parte de Elf Aquitaine Qatar, pero el 2002 llegó a producir 60.000 bdp. y será ampliado a 80.000 bdp. Es un crudo de 18% grados API con solo 1% de sulfuro.

Otros campos importantes son Maydan Mahzam (60.000 bdp), propiedad de Qatar Petroleum; Bul Hanine (75,000 bbl/d) con 700 millones de barriles de reservas recuperables; al-Shaheen, operado por Maersk Oil Qatar de Dinamarca (110.000 bdp.), localizado en el Bloque 5; al-Shargi North Dome (ISND), inicialmente descubierto por Shell y ahora operado por Occidental Petroleum (12.000 bdp.) se espera que llegue a 90.000 bdp. con nuevas inversiones.

En cuanto a gas natural, Qatar tiene reservas por 509 trillones de pies cúbicos (Tcf), estando en tercer lugar luego de Rusia e Irán. La mayor parte de gas se encuentra en el Norte del país, que es el campo de gas asociado más grande del mundo. Adicionalmente, el campo onshore Dukhan contiene un estimado de 5 Tcf de gas asociado y 0.5 Tcf de gas no asociado. Otras reservas están en al-Shargi, Maydan Mahzam, Bul Hanine, y al-Rayyan.

En cuanto al sector downstream, ExxonMobil llegó a un acuerdo con el gobierno qatari, que permitirá la producción y envío de 15.6 millones de toneladas de Gas Natural Licuado (LNG) a los Estados Unidos. Este proyecto representa la mayor importación de LNG para consumo estadounidense.

El gas provendrá de las reservas de Ras Laffan LNG (RasGas) al Norte de Qatar, que tiene reservas probadas más de 900 trillones de pies cúbicos, de las cuales más de 26 trillones de pies cúbicos se destinarán a este proyecto. El proyecto estará funcionando en el 2008.

RasGas, que es una joint venture entre ExxonMobil y Qatar Petroleum construirá todas las instalaciones para el LNG en la ciudad industrial de Ras Laffan. Occidental por su parte invierte en mejores tecnologías para el descubrimiento de nuevos yacimientos de petróleo.

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