

# PETRÓLEO EN VIETNAM 2002

## 1. UNOCAL EN VIETNAM

En Diciembre de 1997 Unocal Vietnam Exploration, Ltd., probó su primer pozo en el proyecto Kim Long en el Bloque B de la costa vietnamita. El bloque cubre más de 5,263 kilómetros cuadrados en el Golfo de Tailandia.

Durante los próximos dos años, UNOCAL añadirá un bloque adicional con un área total de aproximadamente 4.15 millones de acres (16,766 kilómetros cuadrados) comprendiendo a los bloques B, 48/95 y 52/97. Unocal sirve como operador para los tres bloques. Se estima que el área tiene entre 2 y 8 trillones de pies cúbicos (Tcf) de gas.

Los programas de perforación en los prospectos Kim Long y Ca Voi ya han confirmado 1 Tcf, con éxito adicional durante la campaña de perforación de 4 pozos en el 2001.

En el proyecto Kim Long los seis pozos descubiertos tienen un promedio neto de 41 metros por pozo. Los pozos indican que existe una línea de gas de más de 21 millas (34 kilómetros) en los Bloques B y 52/97.

Un pozo recién descubierto en el prospecto Ca Voi en el Bloque 52/97 encontró 32 metros de reservas netas de gas. El prospecto está a 10 millas al oeste de la línea de Kim Long y podrá ser desarrollado concomitantemente con el campo, tomando ventaja de las facilidades compartidas. Unocal ha firmado una carta de intención (LOI Setter of Intent) con PetroVietnam, la que en adelante establece el tiempo de desarrollo y los volúmenes anticipados de producción de gas natural para los Bloques B y 48/95. El LOI anticipa una producción de gas en el Bloque B, empezando el 2005 de 200 millones de pies cúbicos por día (5.7 millones de metros cúbicos por día) y establece una base para la negociación de venta de gas y un acuerdo de compra.

---

**Fuente:** RESISTENCIA Número 29 .-BOLETÍN DE LA RED OILWATCH.- Junio 2002

## 2. RESEÑA DE PETROVIETNAM

PETROVIETNAM realiza actividades de exploración, explotación y producción en Vietnam a través de Contratos de Repartición de la Producción (PSC en inglés), Empresas Conjuntas (JV), Contratos de Cooperación de Negocios (BCC) o Compañías Asociadas de Operación (JOC) con un sinnúmero de compañías internacionales de petróleo y gas y con sus propias subsidiarias.

Los PSCs de PETROVIETNAM son similares a aquellos concertados por todas las compañías petroleras y de gas internacionales con sus países anfitriones y socios. Los Contratistas PSC son responsables de todas las obligaciones financieras, de todos los riesgos de las actividades exploratorias, de desarrollo y producción y reciben su parte en la repartición de los beneficios económicos provenientes del petróleo.

En el 2000 para promover inversión extranjera adicional en el sector petrolero, la Asamblea Nacional de la República Socialista de Vietnam aprobó la “Ley que rectifica y suplanta un número de Artículos de la Ley Petrolera” y el Gobierno de Vietnam habría promulgado el “Decreto # 48/2000/ND-CP” en substitución del anterior (Decreto No: 84-CP/1996).

Hasta la fecha PETROVIETNAM ha firmado más de 40 Contratos petroleros con compañías petroleras internacionales permitiéndoles participar en la exploración, desarrollo y producción de petróleo y gas en Vietnam.

Vietnam es un país costero en el Sureste de Asia con una superficie de 330,000 km<sup>2</sup> y varios cientos de miles de kilómetros cuadrados en Arrecifes Continentales y Zonas Económicas Exclusivas (ZEE), en donde se han identificado un sinnúmero de Cuencas Terciarias tales como Song Hong, Phu Khanh, Cuu Long, Nam Con Son, Malay-Tho Chu, Vung May Hoang Sa y Truong Sa Group.

Con su desarrollo gradual la industria petrolera vietnamita constituye hoy en día un actor fundamental en la economía de la nación y contribuye enormemente en el presupuesto nacional.

La historia de la Industria Petrolera Vietnamita puede dividirse en cuatro períodos: Antes de 1975 Vietnam estaba en guerra pero las actividades de exploración de petróleo comenzaron en la Depresión de Hanoi en 1960. Las actividades de exploración petrolera en el norte de Vietnam fueron realizadas principalmente con ayuda rusa. En la Depresión de Hanoi, bajo la asistencia técnica y financiera de la ex- Unión Soviética, el Departamento General Vietnamita de Geología perforó el primer pozo de aproximadamente 3,000 m de profundidad en 1969. Desde esa fecha una serie de pozos profundos han sido perforados, resultando en el descubrimiento de gas natural (el campo C Tien Hai) en la provincia de Thai Binh en 1975.

Varios programas de investigación geofísica fueron conducidos en el Arrecife Sur

Continental a finales de los 60s por compañías extranjeras, pero la campaña de exploración realizada por Mobil Oil y Pecten comenzaron en 1974 y 1975 en las cuencas de Nam Con Son y Cuu Long. Se encontró petróleo en dos pozos (Dua-1X y BH-1X) en las formaciones clásticas del Mioceno tardío y Oligoceno. Sin embargo, todos los convenios de concesión fueron terminados a partir de la unificación de Vietnam en 1975.

Desde 1981 a 1988 hubo un período largo en el que no operaron compañías petroleras extranjeras en el arrecife continental de Vietnam. Después de 1981 se produjo gas natural para la industria local de consumo en el campo "C" Tien Hai "C", pero al final del período exploratorio en la Depresión de Hanoi fue reducido gradualmente.

Con la grúa "Truong sa" trabajando en el Campo Tigre Blanco las actividades petroleras bajo la asistencia de la USSR fueron aceleradas significativamente durante este período. Vietsovpetro, una petrolera conjunta entre el Gobierno vietnamita y el gobierno soviético, fue establecida en 1981. Esta compañía inició sus actividades en el Arrecife Continental del Sur obteniéndose los siguientes resultados:

Se realizó inspecciones geofísicas regionales en la mayor parte del área desde el Norte hasta el Sur del Arrecife Continental Vietnamita. A parte de esto, el rango de tasación y de pozos productivos en el campo Bach Ho condujo al descubrimiento de crudo en arenas del Oligoceno y en las fracturas profundas. Este fue un hecho tan importante que cambió la estimación de la reserva y los objetivos de producción en el campo Bach Ho, y también introdujo un nuevo concepto geológico para la exploración de gas y petróleo en el Arrecife Continental de Vietnam.

A pesar del número limitado de pozos exploratorios perforados por Vietsovpetro en las estructuras de Rong, Dai Hung y Tam Dao, los resultados fueron alentadores en tres de los pozos exploratorios (Rong 1, Dai Hung 1, Tam Dao 1). Se descubrió crudo en estas estructuras y los campos Rong, Dai Hung fueron finalmente puestos en marcha.

Por lo tanto, se puede concluir que durante el período 1981-1988 el establecimiento inicial de la Industria de Petróleo y Gas en Vietnam tomó forma, lo cual dejó las bases para la exploración futura en todo el Arrecife Continental.

Desde 1988 hasta el presente la política "Puertas Abiertas" con la Ley de Inversión Extranjera promulgada en 1987 ha sido testigo de los esfuerzos exploratorios más agresivos sobre el Arrecife Continental de Vietnam.

Para 13 años de implementación de la Ley de Inversión Extranjera en Vietnam y 7 años de la Ley Petrolera (rectificada en el 2000), Vietnam ha atraído a la inversión extranjera en más de US\$ 3 billones para la reactivación del sector petrolero (exploración y producción de petróleo y gas). Varios descubrimientos significativos

de gas y petróleo han intensificado el desarrollo continuo de la industria y al mismo tiempo han reafirmado su contribución considerable a la economía nacional.

Desde 1988 hasta inicios de Febrero de 2001 Petrovietnam ha firmado 43 contratos petroleros con alrededor de 50 compañías petroleras del mundo incluyendo 36 PSC, 5 JOC y 1 BCC tanto mar adentro como cerca de la costa de Vietnam.

Adicionalmente, los gobiernos de Vietnam y Malasia han autorizado a Petrovietnam y Petronas firmar el Acuerdo de Arreglos Comerciales (CAA) para el Desarrollo Conjunto de Petróleo en el área superpuesta entre los dos países. Actualmente 24 de estos CAA están operando.

Desde 1989 hasta 2000, los Contratistas de PSCs han conducido actualmente más de 250,000 kilómetros de líneas sísmicas 2D y más de 10,000 kilómetros cuadrados de sísmicas 3D. Más de 150 pozos exploratorios con cientos de miles de metros han sido perforados descubriéndose gas y petróleo como también un gran negocio de posibles pozos prospectivos de gas y petróleo.

A parte de los contratos petroleros arriba mencionados, inspecciones regionales fueron realizadas por Petrovietnam con la cooperación de ARCO, Mobil, Shell... especialmente para el bosquejo de proyectos, como por ejemplo, la "Evaluación de los Recursos De Vietnam" – "VITRA" realizado por Geomatic (financiado por NORAD), los proyectos sísmicos no exclusivos en el Delta del Mekong y varias áreas de arrecife continental por varias compañías tales como en el Golfo de Ton Kin por Geo-Prakla, la cuenca de Phu Khanh por NOPEC (PGS), los Bloques 25 a 44 en Minh Hai aguas adentro por Western Geophysical., SEAS-95 por PGS, Mekong Delta por FairField, etc.

Las actividades de exploración en el arrecife continental fueron realizadas en su mayor parte en aguas poco profundas (bajo los 200m), contabilizando el 25% - 30% de toda la superficie del arrecife continental y principalmente concentradas en las cuencas de Cuu Long y Nam Con Son donde se han descubierto varios campos petroleros y de gas comerciales y la producción está en progreso. 6 campos petroleros (Bach Ho, Rong, Dai Hung, Bunga Kekwa, Rang Dong y Ruby) han sido puestos en producción y otros 4 campos de producción y gas (Lan Tay, Lan Do, Rong Doi - Rong Doi Tay, Emerald y Su Tu Den) fueron evaluados y serán desarrollados en el período 2001-2005 y después del 2005.

El Proyecto Asociado de Utilización de Gas Bach Ho fue iniciado en 1996 distribuyendo gas efectivamente desde la costa hacia estaciones de generación de energía lo cual contribuyó significativamente a la economía de Vietnam.

Anualmente la producción de petróleo y gas de Petrovietnam creció rápidamente y alcanzó 16.8 millones de toneladas y 1.6 billones de metros cúbicos respectivamente.

La producción total de petróleo es más de 98 millones de toneladas de petróleo y 5.6 billones de metros cúbicos de gas.

A pesar de la crisis económica de principios de 1998 hasta 1999 y la caída increíble en el precio del petróleo, la fusión de gigantes petroleras y la actitud “esperar y ver” de otros, la exploración y producción de petróleo en Vietnam se mantuvo y resultó en nuevos descubrimientos de gas en las estructuras Khanh My en el bloque 46, Ac Qui & Ca Voi en el bloque 52/97 de la cuenca Malay - Tho Chu y la estructura Su Tu Den en la cuenca Cuu Long.

Como resultado de estos éxitos en el sector de aguas arriba, Petrovietnam decidió extender sus actividades aguas abajo. La parte de aguas arriba es muy sensible frente a la competencia internacional para el Gobierno de Vietnam que ha promulgado nuevas políticas para atraer la inversión extranjera.

El Departamento General Vietnamita de Petróleo y Gas firmó 5 contratos petroleros (Contratos de Repartición de la Producción y Contratos de Servicios de Riesgo) durante este período con 3 compañías petroleras extranjeras para la exploración y producción en el Arrecife Continental del Sur (Bloques 15, 04, 12, 28, 29).

Empresa de Gas Thai Binh.. Estas compañías perforaron varios pozos exploratorios resultando en un descubrimiento de petróleo (15A-1X) y 3 descubrimientos de gas (04-A-1X, 12-B-1X, 12-C-1X). Sin embargo, estas compañías no pasaron la fase de evaluación desde que los descubrimientos aparecieron “insignificantes”. Todos los contratos, por lo tanto, fueron terminados en 1980. En el norte con asistencia de la ex-Unión Soviética las actividades petroleras aumentaron rápidamente por Oil.

---

**Fuente:** RESISTENCIA Número 29 .-BOLETÍN DE LA RED OILWATCH.- Junio 2002

### 3. TALISMAN Y SOCIAS DEL CONSORCIO RECIBEN BLOQUE 46/02 FUERA DE LA COSTA DE VIETNAM

Un consorcio que incluye unidades de Talisman Energy Inc., Calgary, Petronas Carigali Sdn. Bhd., y Petrovietnam ha recibido el Bloque de exploración 46/02 fuera de la costa de Vietnam, anunció Talisman.

---

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

#### 4. VIETNAM BUSCA CONTENER DERRAME PETROLERO DE UN BUQUE

18/07/02

HANOI - Un buque que se cree naufragó hace siete años fuera de la costa sur de Vietnam ha estado derramando crudo y podría haber sido rescatado para contener el derrame, dijo un funcionario vietnamita ayer.

La mancha de crudo fue detectada hace dos meses y se pensó en un inicio que había salido de tuberías en el campo petrolero Rong (Dragón), pero buceadores lo rastrearon posteriormente hacia un buque hundido.

“Primero rociamos con spray sustancias químicas para que el petróleo se asiente, y nos encontramos estudiando otras medidas, incluyendo halar el buque a la superficie, para resolver completamente la situación,” dijo un funcionario de la Autoridad Portuaria in la provincia Ba Ria-Vung Tau.

El funcionario, quien pidió no ser identificado, dijo que el buque era de 100 metros de largo, y 15 metros de ancho pero que no sabía lo que éste transportaba.

Dijo que el daño ambiental hasta el momento no era serio. “Es de algunos metros de ancho y de algunos kilómetros de largo, lo que es demasiado diminuto como para calificarlo como un desastre.”

Informes de prensa identificaron el buque como un navío malayo, el Gigekek Tajo, que llevaba 166 contenedores, 26 toneladas de aceite combustible. Los 19 tripulantes fueron rescatados y han sido repatriados, dicen los informes.

El oficial de puerto dijo que esos detalles no habían sido confirmados. “Ellos piensan que es el buque malayo que se hundió en el área el 14 de noviembre, 1995 en una feroz tormenta, pero aún nos falta llegar a una conclusión,” dijo.

El campo petrolero Rong está ubicado a 120km (74.52 millas) al sudeste de la provincia de Ba Ria-Vung. Es uno de los recursos energéticos clave del país, junto con el campo petrolero Bach Ho (Tigre Blanco).

---

**Fuente:** RESISTENCIA Número 34-BOLETÍN DE LA RED OILWATCH.-  
Diciembre 2002