

PETRÓLEO EN INDIA 2001

1. EXPLOTACION PETROLERA EN EL PAIS

La exploración petrolera en India se inició en 1860 en los densos bosques de Assam al noreste del país. En Marzo de 1867, fue perforado el primer pozo, cerca de la región de Makum. Sin embargo, el primer yacimiento comercial fue descubierto en 1889 en Digboi en el valle de Brahmaputra al noreste de India.

La compañía que inició la explotación de este campo fue la Assam Railways & Trading Company Limited (AR&T Co. Ltd.), compañía de nacionalidad inglesa. Desde ese entonces, el pozo Digboi es el más antiguo pozo en producción del mundo. Siguiendo el descubrimiento de este campo, AR&T Co Ltd. inició en 1981 los trabajo de exploración en otros lugares del país. En 1899, una nueva compañía, la Assam Oil Company (AOC), asumió todas las operaciones de AR&T Co Ltd. en la India.

AR &T Co Ltd. y la Burmah Oil Company (BOC) del Reino Unido, que realizaba sus operaciones en Birmania, a lo largo de las colinas de Patkai, asumió las operaciones de AOC en 1921. El consorcio BOC/AOC continuó el desarrollo del campo Digboi e intensificó las actividades petroleras.

En 1953, luego de la independencia de la India, se descubrió otro campo cerca de Digboi, en Nahorkatiya y luego en Moran en 1956. Oil India Private Ltd. Se incorporó al equipo de compañías operando en India, en 1959. Su principal objetivo era desarrollar y producir los campos de Nahorkatiya y Moran y ampliar la frontera petrolera hacia el noreste de India. En 1981, la ahora llamada Oil India Limited (OIL) se transformó en una compañía estatal.

Durante este tiempo, un total de 1001 pozos fueron perforados en el campo Digboi en solo 13 Km² con una producción promedio de 8000 barriles diarios.

Otras regiones del país, particularmente en el valle de Cauvery, en los bloques CY - OSN - 97/2, tienen actividades petroleras. Con la liberalización de las políticas económicas en la India, otras compañías se interesaron por realizar actividades petroleras en ese país.

Algunas de las compañías nacionales privadas que están realizando actividades, en el sector energético son: Essar Oil, Polish Oil and Gas Company, Hindustan Oil Exploration Company, General Fibre Dealer Ltd, Geoenpro Petroleum Limited, Enpro India Limited y Geopetrol International Inc.

Las principales compañías transnacionales que están en la península son: TOTAL- FINA: (100% de intereses en el bloque de exploración en el Sultanato de Oman).

a) ENRON:

- Proyecto Dabhol Power de generación de energía eléctrica, en el suministro de gas natural para la planta, así como para otros usos.
- El proyecto del sur de Mumbai de generación eléctrica.
- El proyecto de Dabhol que incluye una planta termoeléctrica y un terminal de gas licuado de petróleo. Esta última planta procesará cinco millones de toneladas métricas al año.
- Contrato por 20 años por 2,1 millones de toneladas de GLP con Oman LNG (1.6 millones de toneladas al año) y con Abu Dhabi Gas Liquefaction Company Ltd. (ADGAS) (por 480,000 toneladas al año).
- Enron tiene el Proyecto MetGas de construcción del gasoducto de la costa oeste de India, en el estado de Maharashtra. Este complejo, transportará LNG al terminal de Dabhol y de allí a los consumidores del norte.
- Acuerdo con Mitsui O.S.K. Lines para la construcción de un barco petrolero de 135.000 metros cúbicos de gas licuado.
- En noviembre de 1999, Enron participó en la compra del 5.1% de la empresa GAIL que opera el gasoducto que va desde los campos offshore en el área de la bahía de Bombay hasta la capital Nueva Delhi.

b) CANORO:

La compañía Canoro Resources Ltd. de Canadá se apresta a iniciar actividades de exploración en el Bloque AA-ON/7 en la cuenca de Assam-Arakam al noreste del país, con una extensión de 1.934 Km². Es un campo con producción de gas y petróleo.

c) CAIRN:

La inglesa Cairn Energy PLC, comenzará su trabajo de explotación en su tercer Bloque CB-OS/2 en Gujarat al oeste de India. Anteriormente efectuó descubrimientos en las regiones de Lakshmi y Ambe.

d) SHELL:

El grupo Royal Dutch/Shell Group junto con Cairn Energy PLC están actualmente interesados en adquirir los campos de gas y petróleo de Enron Corp. en Panna-Mukta y Tapti. Estos campos off producen 29.000 b/d de petróleo y 300 millones de m³ de gas. Los campos están costas afuera de la región de Gujarat y Mumbai.

Otras compañías con intereses en India son Petronas de Malasia, Emirates National Oil Company, Marubeni Corporation de Japón, Petrotrin de Trinidad y

Tobago, Premier Oil Pacific Ltd. de Francia, y muchas otras de servicios petroleros.

Fuente: RESISTENCIA Número 13 .-BOLETÍN DE LA RED OILWATCH.- Febrero 2001

2. EL CRUDO TRAS LAS CAMPAÑAS DE BUSH E HIJO

NUEVA DELHI - Así como la Guerra del Golfo se trataba exclusivamente de petróleo, el nuevo conflicto en el sur de Asia y Asia central, no lo es menos, trata sobre el acceso a los abundantes recursos petroleros de la región, de acuerdo con analistas hindúes.

"La influencia y presencia militar estadounidenses en Afganistán y los Estados de Asia Central, distinta a aquella en los ricos países petroleros del Golfo, sería una gran ganancia estratégica," dijo V R Raghavan, un analista estratega y ex general del ejército Hindú. Raghavan cree que el prospecto de una presencia militar en la región que se extiende desde Turquía hasta Tayikistán no escaparía a los estrategias que ahora alistan una campaña militar dirigida a cambiar el régimen político en Afganistán, acusado por Estados Unidos de dar albergue a Osama bin Laden.

Mientras el "gran juego" en Afganistán alguna vez se trató acerca de Zares y Comisarios buscando el acceso a los puertos de agua cálida del Golfo Pérsico, ahora se trata de construir oleoductos y gasoductos hacia reservas no abiertas de Asia Central. De acuerdo con el testimonio rendido en marzo de 1999 ante la Casa de Representantes de EU, por la organización conservadora de análisis Heritage Foundation, Azerbaijón, Kazakistán, Turkmenistán y Uzbekistán juntas tienen 15.000 millones de barriles de reservas probadas de crudo. Los mismos países también tienen depósitos de gas que suman no menos de 9 Trillones de metros cúbicos. Otro estudio del Instituto para Estudios Afganos avaluó las reservas de petróleo y gas de las repúblicas de Asia Central en alrededor de \$ 3 Trillones USD, de acuerdo con los precios del año pasado.

No solamente Afganistán juega un papel albergando oleoductos que conecten Asia Central con los mercados internacionales, pero el mismo país posee importantes depósitos de petróleo y gas. Durante la década de ocupación soviética en Afganistán, Moscú calculó las reservas probadas y probables de gas natural en alrededor de 5 Trillones de pies cúbicos y la producción llegó a los 275 millones de pies cúbicos por día a mediados de los años 70. Pero sabotajes por Mujahideen anti soviéticos y grupos rivales en la guerra civil que siguió a la retirada soviética en 1989 cerraron virtualmente toda la producción y cortaron los convenios para el suministro de gas a varios países europeos.

Grandes campos Afganos que esperan ser explotados incluyen Jorqaduq, Khowaja, Gogerdak y Yatimtaq, todos ellos localizados dentro de un área de 9 Km del pueblo de Shebrghan, en la provincia del norte, Jowzjan.

La producción y distribución de gas natural bajo los mandatarios Talibán de Afganistán es responsabilidad de la Empresa Afgana de Gas que en 1999, empezó a reparar un gasoducto a la ciudad de Mazzar-i-Sharif. Los soviéticos calcularon las reservas probables y probadas de petróleo y condensados de Afganistán en 95 millones de barriles. Hasta ahora, los intentos para explotar las reservas de petróleo en Afganistán, o para aprovechar su privilegiada ubicación geográfica como un atajo para los mercados en Europa y el Sur de Asia han sido frustrados por la continua inestabilidad civil.

En 1998 UNOCAL, con base en California, que tenía el 46.5% de acciones en el consorcio Central Asia Gas (CentGas) que planificaba un ambicioso gasoducto a través de Afganistán, se retiró frustrado después de varios años infructuosos. El gasoducto debía extenderse 1.271 Km desde los campos Dauletabad de Turkmenistán, hasta Multan en Paquistán, a un costo estimado de \$1.900 Millones USD. Adicionalmente \$600 millones hubieran traído el gasoducto hasta India, necesitada de energía.

Expertos energéticos en India, como R.K. Pachauri, quien encabeza el Tata Energy Research Institute (TERI), han estado insistiendo continuamente a los responsables de planificación del país que aseguren el acceso a productos de petróleo desde las repúblicas de Asia Central, con las que Nueva Delhi tradicionalmente ha mantenido buenas relaciones. Otros socios en Centras incluían a Delta Oil de Arabia Saudita, al Gobierno de Turkmenistán, Indonesia Petroleum (INPEX), la Japonesa ITOCHU, la Coreana Hyundai y al Paquistaní Crescent Group.

De acuerdo con observadores, el problema es el desconocimiento sobre quiénes serían los beneficiarios en Afganistán -la oposición Alianza del Norte, el Talibán, el pueblo Afgano o incluso si cualquiera de éstos llegara siquiera a beneficiarse.

Sin embargo la razón inmediata para el retiro de UNOCAL sin duda fueron los ataques con misiles de Estados Unidos dirigidos a los campos de entrenamiento terrorista de Osama bin Laden en Afganistán, en Agosto de 1998, en respuesta por las bombas colocadas en sus embajadas en Africa. UNOCAL luego declaró que el proyecto tendría que esperar hasta que Afganistán logre la "paz y estabilidad necesarias para obtener financiamiento de agencias internacionales y un gobierno que sea reconocido por los Estados Unidos y las Naciones Unidas."

La "coalición contra el terrorismo" que el Presidente de Estados Unidos George Bush está conformando ahora es la primera oportunidad que tiene probabilidades de volver realidad el deseo de UNOCAL. Si la coalición logra su objetivo, dijo Raghavan, tiene el potencial de "reconfigurar sustancialmente los escenarios energéticos para el siglo 21."

Fuente: RESISTENCIA Número 22 .-BOLETÍN DE LA RED OILWATCH.-
Noviembre 2001