

PETRÓLEO EN MEXICO 2002

1. PRODUCCION DE GAS NATURAL EN EL PAIS

México ha comprobado sus reservas de gas natural en 30.4 trillones de pies cúbicos (Tcf), con la producción en 1999 de aproximadamente 1.29 Tcf y el consumo en alrededor de 1.26 Tcf. México no ha puesto énfasis en la exploración y explotación de gas natural sino hasta recientemente. La mayor parte del gas ahora producido es gas “asociado” que ocurre como un co-producto de la producción de petróleo.

México es un pequeño importador de gas de E.U., una tendencia que se espera continúe en las décadas venideras. En arancel de las importaciones mexicanas de gas proveniente de E.U. fue eliminado a mediados de 1999, lo que favorecerá importaciones continuas y de volúmenes crecientes en el futuro.

El gas natural jugará roles cada vez más importantes en el futuro mientras la demanda incrementa rápidamente, especialmente en el sector energético. Como respuesta a una demanda anticipada de crecimiento, y para enfocarse mas en las actividades de exploración de gas. Se espera que el campo Burgos, localizado al noreste de México, contenga volúmenes masivos de grandes recursos de gas no asociado y recuperable.

Solamente Cantarell contiene significativas reservas asociadas con depósitos de petróleo, la mayor parte del cual es quemado. Pemex predice que la producción de gas se incrementará en más del 50% de los niveles actuales para el año 2008. Pemex invertirá casi el doble del capital en la exploración de gas y en actividades de explotación en el 2001 como lo hiciera en el 2000.

La creciente dependencia mexicana en el gas natural coincide con los precios de combustibles históricamente altos para Estados Unidos. El precio del gas mexicano fue fijado al precio de Houston Ship Channel en Texas temprano en la década de los 90. Como los precios en E.U. de gas natural se dispararon al comienzo del 2001, Fox se vio presionado por la industria mexicana y por sindicatos de trabajadores que reclamaban que los precios altos estaban causando un daño irreversible a la industria mexicana. En el alba del cierre de plantas industriales temprano en enero, se llegó a un acuerdo por el que Pemex vendería gas natural a los negocios a un precio fijo de \$4 USD por un millón de tu por los próximos tres años (al compararse al precio estadounidense de el Houston Ship Channel que alcanzó más de \$9 USD por millón de Btu en enero). Pemex cubrirá la diferencia cuando los precios del gas sean mayores de \$ 4 USD por un millón Btu, pero las compañías seguirán pagando ese precio aún si los precios

internacionales caen por debajo de \$ 4 USD. El precio de \$ 4 por un millón de Btu es retroactivo al 1ro de enero del 2001.

a) ORGANIZACIÓN DEL SECTOR

La industria del gas natural es la más liberalizada de los sectores energéticos mexicanos. Mientras las actividades de exploración y producción son manejadas únicamente por Pemex, el mercado downstream de gas ha sido abierto a los inversionistas privados desde la aprobación de la Ley de Gas Natural en 1995. Esta legislación modificó la Constitución para permitir que las compañías privadas puedan involucrarse en el transporte, almacenamiento y distribución de gas en México, aunque prohíbe que una compañía mantenga propiedades en más de una de éstas funciones dentro de la industria. La legislación además liberalizó las exportaciones e importaciones y estableció el marco de referencia regulatorio para la construcción y la expansión de tuberías de transporte y distribución.

La Comisión mexicana para la Regulación de Energía (CRE) regula la industria del gas. Las facultades de la CRE incluyen el trabajo de hacer cumplir las regulaciones, inspeccionar las instalaciones, otorgamiento de permisos de operación, regulación de precios, supervisión general de la industria, asegurar el aprovisionamiento necesario, seguridad, la promoción de la competencia, y la eliminación de subsidios cruzados. La privatización del sector privado en éstas áreas está sujeta actualmente a los permisos otorgados por la CRE por 30 años, sobre la base del concurso de ofertas.

A pesar de las tempranas indicaciones de que los Estados Unidos dominarían la inversión privada en el mercado mexicano del gas, las compañías europeas, lideradas por la española Gas Natural y cada vez más por la belga Tractable, mantienen actualmente una mayor presencia que las compañías estadounidenses. Sempra Energy International es la única compañía con base en los Estados Unidos actualmente involucrada de una manera significativa en el sector.

b) TUBERIAS

Una limitación importante de la explotación del gas natural en México ha sido la ausencia de inversiones en tuberías para el transporte de gas a través de grandes distancias.

Mientras gran parte de la demanda mexicana de crecimiento se encuentra en el norte, la producción se localiza en el sur (offshore en la península de Yucatán). Se planifican nuevos gasoductos, especialmente las conexiones a través de la frontera que une a México con los Estados Unidos. La Texas Railroad Commission y los funcionarios de la CRE se reunieron en septiembre del 2000 para discutir sobre la mejor manera de cooperar y promover la construcción de una infraestructura gasífera Estadounidense-Méxicana.

Un consorcio conformado por Sempra, PG&E, y la mexicana Proxima Gas planifica construir una tubería de \$ 230 millones USD, y de 30 pulgadas de diámetro, que transportará 400 millones de pies cúbicos por día, y medirá 212 millas. Conectará las redes gasíferas estadounidenses y mexicanas, empezando por una interconexión con la compañía El Paso Natural Gas de Arizona, correrá a través del sudeste de California y el norte de Baja California para conectarse con el Oleoducto Rosarito, al sur de Tijuana. Este oleoducto "North Baja" proveerá el combustible para una planta de energía que actualmente trabaja a base de petróleo, así como una nueva capacidad de electricidad producida por gas en la región. Baja California actualmente experimenta un rápido crecimiento de la demanda de energía, mucha de la cual debe ser satisfecha con gas estadounidense. El oleoducto empezará a operar en el 2003.

c) ELECTRICIDAD

México ha instalado una capacidad eléctrica de 38.5 millones de kilovatios (38.5 mil megavatios) y generó, en 1999, 182.5 billones de kilovatios-hora (bkwh). Las plantas que trabajan a base de petróleo componen la mayor parte de la generación de energía, y la generación térmica (petróleo, gas y carbón) de electricidad en el 1999 se adjudicó el 74% del total de la generación. La generación hidroeléctrica contó por 18%, la energía nuclear por 5%, y otras fuentes renovables (viento, solar, biomasa) el 3%. La política para la industria energética mexicana llama a la conversión de varias plantas a base de petróleo hacia el uso de gas natural para el 2005. La mayor parte de las nuevas plantas eléctricas funcionarán en base a gas natural.

La Comisión Federal Eléctrica (CFE) y Luz y Fuerza Centro (LFC) con las dos compañías eléctricas de propiedad del Estado mexicano. La CFE ha disfrutado del monopolio en el sector de la energía eléctrica por décadas, aunque varias reformas instituidas en el año 1992 permite productores independientes de energía (IPP) y el involucramiento limitado de cogeneradores.

La desregulación del sector eléctrico es un asunto contencioso en México. El Presidente Fox ha vuelto la privatización de la industria una prioridad mayor, mientras la inversión privada será requerida para solventar la demanda eléctrica del país, que crece rápidamente. Sus reformas ya han enfrentado una fuerte resistencia. Fox había planeado enviar un proyecto de reforma para la privatización eléctrica antes que termine el 2000, pero ahora se espera esta ley para marzo del 2001. Se espera que el proyecto de ley consiga un cambio en la Constitución que permita a los generadores privados vender electricidad en un mercado de venta al por mayor y establecer un cuerpo regulatorio energético separado. Actualmente, sólo las compañías eléctricas estatales pueden distribuir y vender electricidad al público general. Fox ha ofrecido no privatizar la CFE durante su período de presidencia.

Fuente: RESISTENCIA Número 24 .-BOLETÍN DE LA RED OILWATCH.- Enero 2002

2. PERFORARÍA PEMEX 86 POZOS EN CAMPECHE Y TABASCO: EN PRÓXIMOS 4 AÑOS CIUDAD DEL CARMEN

Petróleos Mexicanos (Pemex), pretende perforar 86 pozos en costas de Campeche y Tabasco en los próximos cuatro años, informó el coordinador de Desarrollo Social y Comunicaciones de la Región Marina Noreste de PEP, Héctor Gervacci González.

El funcionario de Pemex, Exploración y Producción (PEP) explicó que los primeros 10 pozos se ubicarían en la Región Marina Noreste, en la Sonda de Campeche, y los 76 restantes en la Región Marina Suroeste, frente a las costas de Tabasco.

Al concluir la V Reunión de PEP, en la que participó la Federación de Sociedades Cooperativas del Estado de Campeche y la Cámara Nacional de la Industria Pesquera, reveló que buscan una convivencia armónica que permita el desarrollo de la nación sin afectar a los pobladores de esas zonas.

Pemex Exploración y Producción tiene como prioridad la comunicación constante con la industria pesquera a través de foros que permitan una convivencia armónica mutua, reiteró.

Gervacci González señaló que todas las exploraciones serán en el área de plataformas, excepto el Malah-1, que se encuentra ubicada a 20 kilómetros de la costa de Xicalango y que tendrá actividad entre agosto y noviembre de este año.

Sostuvo que Pemex estará en la Sonda de Campeche por 20 ó 25 años más, por lo que han presentando ante la Secretaría de Hacienda y Crédito Público un proyecto al 2016, a fin de obtener recursos para los proyectos durante todo ese tiempo.

La paraestatal tiene toda la disposición de continuar el diálogo e información con los sectores sociales para tener una convivencia armónica durante el tiempo que permanezca en la Sonda de Campeche.

Asimismo, comentó que esta quinta reunión con las cooperativas pesqueras fue para difundir los proyectos de exploración y producción a corto y mediano plazo que se piensan realizar en las regiones marinas antes mencionadas.

**Más información: Marco Antonio Rodríguez.
Redmanglar@yahoo.com, chacaito@hotmail.com**

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

3. HISTORIA PETROLERA DE MEXICO

Durante más de 25 años México ha destinado alrededor de 80 por ciento de sus exportaciones de crudo a Estados Unidos, y en los últimos años ha sido de los pocos productores en el mundo que han disminuido sus reservas.

En 1977 México tenía una plataforma de exportación de 202 mil barriles al día, de los cuales 179 mil se vendieron a Estados Unidos. Conforme la capacidad de exportación de Petróleos Mexicanos se incrementó, las compras de los estadounidenses crecieron en igual proporción.

En 1981 cuando México elevó su plataforma de exportación a más de un millón de barriles por día -un millón 98 mil barriles-, Estados Unidos compró sólo 547 mil barriles por día. Esta tendencia de reducir el porcentaje de compras de crudo nacional siguió de acuerdo con los datos disponibles por lo menos hasta 1991.

De acuerdo con los últimos reportes de Petróleos Mexicanos (Pemex), el volumen de exportaciones durante 2000 fue de un millón 652 mil barriles por día, de los cuales un millón 241 mil 600 tuvieron como destino Estados Unidos, en donde se vendió en un promedio de 24,89 dólares por barril, que representaron ingresos para el país por 11 mil 368 millones de dólares aproximadamente.

En México se ha priorizado la venta desmedida de crudo. En consecuencia, sus reservas han disminuido a 26 mil 941 millones de barriles.

Entre 1985 y 1998 las reservas de hidrocarburos del país descendieron más de 13 mil millones de barriles. Ante la disminución de las reservas de hidrocarburos, han aumentado las importaciones de derivados petroleros. En 1998 México importó productos derivados del petróleo por dos mil 233 millones de dólares. En los últimos diez años se registró el crecimiento espectacular de la importación de productos derivados del petróleo (gasolinas, gas natural, petroquímicos).

Por otro lado, se están sobre explotando los pozos petrolíferos. De acuerdo con algunos estudios, el de Cantarel, uno de los más importantes, ubicado en la sonda de Campeche incrementó su extracción de 900 millones de barriles diarios a más de un millón 400 mil, lo que obliga a aplicar técnicas modernas de inyección de agua para ejercer mayor presión y obtener más hidrocarburos.

Se está llegando al límite de inyectar nitrógeno para superar la detección de agua y obtener hasta la última gota de ese pozo.

En las últimas administraciones gubernamentales se transformó la idea original de Pemex de que fuera una empresa que permitiera satisfacer el consumo interno,

hacia una política petrolera reorientada a convertirnos en un país exportador de crudo e importador de derivados.

Por otro lado, el Presidente Fox desde su llegada empezó una campaña negativa, tanto en México como en Estados Unidos en contra de PEMEX. Lo que busca Fox es privatizar Petróleos Mexicanos, entregarlos a las grandes corporaciones. El presidente Bush lo felicitó hace poco por haber abastecido a EE.UU. muy bien de petróleo.

A ese respecto, George W. Bush, declaró que "no solamente el petróleo, sino el gas que se encuentra en México es hemisférico para beneficio de los Estados Unidos y Canadá. Su secretario de Energía Spencer Abraham declaró que "el acceso a la energía mexicana es el cimiento de la seguridad nacional de Estados Unidos.

El proceso de norteamericanización de Mexico no es nada nuevo, fue concebido por los padres fundadores de ese país Jefferson, Madison y, posteriormente ampliado por el famoso presidente James Monroe, -ese de "América para los americanos"- como la formación de una zona de exclusividad geopolítica en el continente americano, para beneficio exclusivo de los Estados Unidos.

Posteriormente Ronald Reagan lanzó la idea del Tratado de Libre Comercio para convertir a México en una especie de reserva estratégica de Estados Unidos., para el periodo 1976-2000, México, Canadá y Venezuela aparecen como proveedores naturales del petróleo a ese país .

A partir de Reagan comienza la norteamericanización silenciosa de México a través de la política de la liberalización económica, que plasmada en el Tratado de Libre Comercio, firmado en 1994 por EE.UU., Canadá y México. En aquella época el ex-vicepresidente Al Gore comparo el Tratado con la compra de Alaska que hizo Estados Unidos al zar de Rusia.

El plan norteamericano es tener libre acceso, no solo al petróleo, sino a todos sus recursos hidroeléctricos. México esta resolviendo el problema energético de California.

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