

PETRÓLEO EN MEXICO 2001

1. PEMEX EN MEXICO

México es uno de los países con mayor producción hidrocarburífera entre los países tropicales, y el segundo en América latina. La actividad petrolera es un monopolio del estado, aunque se estudia formas de abrir al sector privado extranjero, posibilidades de invertir en exploración y explotación petrolera.

Se estudian modelos seguidos en Venezuela o Brasil, así como en el Medio Oriente. Entre los planes se estudia la creación de una agencia reguladora de energía como hay en el Brasil.

Pemex, la empresa petrolera estatal, es la empresa más grande de México y una de las diez más grandes del mundo, tanto en términos de activos como de ingresos. Con base en el nivel de reservas y su capacidad de extracción y refinación, se encuentra entre las cinco compañías petroleras más importantes del mundo.

Las actividades de Pemex abarcan la exploración y explotación de hidrocarburos, así como la producción, almacenamiento, distribución y comercialización de productos petrolíferos y petroquímicos. En virtud de que de conformidad con la legislación mexicana estas actividades corresponden en exclusiva al estado, Pemex es un organismo público descentralizado.

Pemex opera por conducto de un ente corporativo y cuatro organismos subsidiarios: Pemex exploración y producción tiene a su cargo la exploración y explotación del petróleo y el gas natural. Pemex refinación produce, distribuye y comercializa combustibles y demás productos petrolíferos. Pemex gas y petroquímica básica procesa el gas natural y los líquidos del gas natural; distribuye y comercializa gas natural y gas licuado de petr{oleo; y produce y comercializa productos petroquímicos básicos.

Con el inicio formal de operaciones, a partir del pasado 2 de junio, del primer módulo de los cuatro que integran la planta productora de nitrógeno, ubicada en la península de Atasta, Campeche, Pemex exploración y producción fortalecerá la capacidad productiva de Cantarell, el campo más importante de México, aseguró el ingeniero José Antonio Ceballos Soberanis, director general de Pemex exploración y producción.

La operación normal del primer módulo de la planta de nitrógeno posibilita a PEMEX exploración y producción inyectar un promedio diario de 300 millones de pies cúbicos de nitrógeno. Precisó que la inyección de nitrógeno se realiza por una

plataforma situada junto al complejo Akal C, por medio de cinco pozos, en tanto que dos ductos de 36 pulgadas de diámetro conducen el nitrógeno desde la planta de separación y compresión de nitrógeno.

Los tres módulos restantes que integran la planta entrarán en operación durante los meses de junio y julio de este año. A través de una licitación pública internacional, se convocó a empresas privadas para que presentaran propuestas para el suministro de mil 200 millones de pies cúbicos diarios de este gas, que se contratarían en un periodo de 15 años. El ganador de este concurso, fue el consorcio integrado por las empresas Boc Holdings, de Gran Bretaña; Westcoast Energy, de Canadá; Marubeni Corporation, de Japón; Linde, de Alemania, e Ica-fluor Daniel, de México y Estados Unidos, que iniciaron la construcción de una planta productora de nitrógeno, en un predio de 30 hectáreas ubicado en la península de Atasta, Campeche.

El nitrógeno será enviado al campo Cantarell, situado en la sonda de campeche, a través de dos nitrogenoductos de más de 80 kilómetros de longitud, uno de ellos construido por Pemex exploración y producción.

Pemex Gas y Petroquímica básica inició un proyecto integral Reynosa que comprende la construcción de dos plantas criogénicas, de 200 millones de pies cúbicos de gas natural por día, cada una, y una terminal de almacenamiento y distribución, con capacidad de 50 mil barriles, en la cuenca de Burgos, para producir 11 mil barriles diarios de gas licuado de petróleo, ocho mil 300 barriles por día de gasolina y 380 millones de pies cúbicos diarios de gas natural para uso doméstico e industrial.

Para llevar a cabo este proyecto, Pemex gas y petroquímica básica llamó a una licitación pública internacional, en la que se debe considerar un contenido nacional de por lo menos el 35 por ciento en los bienes de capital De acuerdo con el programa de ejecución, se estima que las obras inicien en noviembre de este año, la operación de la primera planta en diciembre del año 2001 y la segunda durante el tercer trimestre de 2002.

Fuente: RESISTENCIA Número 12 -BOLETÍN DE LA RED OILWATCH.- Enero 2002

2. ACCIONES DEL GOBIERNO DE FOX SOBRE RECURSOS ENERGÉTICOS

En julio del 2000, Vicente Fox del Partido Acción Nacional (PAN) ganó una histórica elección presidencial, terminando con el mandato de 71 años del Partido Revolucionario Institucional (PRI). Fox fue investido como el presidente de México el 1ro de Diciembre del 2000. México disfruta un período de expansión económica rápida, aumentada por una estabilidad política sin precedentes. El Presidente Fox ha declarado que éste es el “Momento Mexicano”, estimulando la inversión extranjera en México. El vecino y miembro del NAFTA, Estados Unidos, es el mayor socio comercial de México. Cualquier retraso en la economía estadounidense afectaría adversamente a la economía mexicana.

Fox tiene planes ambiciosos para reestructurar y modernizar al gobierno mexicano y su industria, especialmente el sector energético (aunque la privatización de la compañía estatal Pemex ha sido calificada como políticamente imposible). Fox ha declarado su compromiso de volver al país menos dependiente financieramente de las exportaciones de petróleo, que actualmente generan casi un tercio de los ingresos del gobierno.

México produce y consume cantidades que aumentan rápidamente de gas natural, y muchas de las vastas reservas de gas del país persisten cerradas. Finalmente, Fox intenta liberalizar partes del sector eléctrico esperando atraer inversión extranjera para la industria, que requiere insumos. Algunos de los cambios propuestos por Fox generarán el apoyo de la mayoría, de dos tercios, en el Congreso bi-cameral para decretar un cambio constitucional. El PRI es el partido más grande en el Congreso federal (donde ningún partido tiene una mayoría) y partido mayoritario en el Senado; y el PRI persiste dividido entre un ala más progresista, y otra resistente al cambio.

a) PETROLEO

México ocupa el segundo lugar en el Hemisferio Occidental en reservas probadas de crudo, después de Venezuela, con 28.300 Millones de barriles. En el 2000, México produjo alrededor de 3.5 millones de barriles diarios (bbl/d), con exportaciones netas de crudo de aproximadamente 1.5 millones bbl/d. México se colocó como el quinto productor mundial de crudo, y el décimo exportador en el 2000, con 1.4 millones bbl/d destinados para los Estados Unidos. El valor de las exportaciones mexicanas de crudo incrementó de \$6.400 Millones en 1998 a un estimado de \$10.400 en el 2000, y las exportaciones de petróleo equivalen a casi un tercio de los ingresos del gobierno.

México produce tres grados de crudo: pesado Maya-22, que cuenta por más de la mitad de la producción total; el liviano y bajo en azufre Isthmus-34, por menos de un tercio de toda la producción; y el extra liviano Olmeca-39, que es casi un quinto de toda la producción. Casi tres cuartos de la producción mexicana vienen de la Bahía de Campeche en el Golfo de México. Se espera que la producción del campo más grande, Cantarell (localizado en el Golfo de México de la costa de

Yucatán), incremente en los próximos dos años. La inversión reciente en el sector petrolero se ha enfocado más en estimular la producción en los campos existentes que en la exploración de nuevos campos. Se espera que México añada 200.000 bbl/d a su capacidad de producción en la primera mitad del 2001.

Subestimando su posición clave en los mercados mundiales, México ha trabajado conjuntamente con la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) para incrementar o disminuir la producción de crudo. El 17 de enero de 2001, la OPEP decidió cortar la producción en 1.5 millones bbl/d, desde el 1ro de febrero. México anunció luego en ese mes que intentaría exportar 1.75 millones bbl/d durante el 2001, una cantidad algo análoga a sus exportaciones a finales del 2000, pero ligeramente menor que los 1.825 bbl planificados en el presupuesto de 2001.

Los funcionarios mexicanos han expresado una aguda percepción que altos precios en el petróleo, mientras beneficiosos para generar ingresos al gobierno, pueden ser nocivos para la industria mexicana y para la economía general de su vecino, y el mayor importador de petróleo del mundo, los Estados Unidos. Es ampliamente aceptado que un enlentecimiento económico en E.U. tendría un efecto negativo sobre la economía mexicana.

La industria petrolera mexicana se nacionalizó en 1938. Petróleos Mexicanos (Pemex), la compañía petrolera estatal, es una de las más grandes del mundo, la única entidad de mayor importancia en la economía mexicana, y un símbolo de la soberanía e independencia mexicanas. Pemex es la única compañía del mercado de crudo mexicano, en actividades de exploración, explotación y transporte (upstream) y en refinamiento y procesamiento (downstream). Mientras la compañía es ampliamente criticada por estar inflada e ineficiente, la privatización no está en agenda. La organización manejada por el estado disfruta del un entusiasta apoyo público, incluso el Presidente Fox se retractó de sus tempranas promesas de campaña de privatizar Pemex, y más bien ha hecho votos porque se modernice y se defina a la gigante petrolera. Hacia ese fin, un nuevo directorio fue conformado a mediados de febrero del 2001. Al directorio, que consiste mayormente de líderes empresariales, se le ha encargado la renovación de Pemex a través de la "innovación corporativa".

Una disputa por fronteras marítimas entre México y los Estados Unidos fue arreglada en junio del 2000. El área de la Falla Occidental, a mitad de camino entre las líneas costeras de Yucatán y Texas, se encuentra a más de 200 millas de cualquiera de las dos orillas y por tanto fuera de la "zona económica exclusiva" de cada país. Bajo la ley internacional, México y los Estados Unidos debían acordar una frontera, y ambos han acordado que el 62% de la región pertenece a México y el 38% a Estados Unidos. Se espera que las compañías se interesen activamente en el área, mientras los avances tecnológicos permitirán excavar en aguas de 10.000 pies de profundidad.

Pemex está actualizando su infraestructura de transporte. Actualmente existen 2.625 de oleoductos para crudo y 5.322 millas de tubería para derivados de petróleo. Un oleoducto de 700 millas que actualmente se construye conectará la producción del campo offshore Veracruz a refinerías.

b) Downstream

El sector downstream mexicano fue nacionalizado en la década de 1950, y no se planifica privatizarlo. Aunque México es uno de los mayores productores mundiales de petróleo, casi un cuarto de la gasolina de consumo doméstico se importa debido a una insuficiente capacidad de refinamiento. El país tiene seis refinerías, con una capacidad total de procesamiento de 1.5 millones bbl/d. Las actualizaciones importantes de refinerías empezaron en 1998 y apuntan a: incrementar el porcentaje de refinamiento de gasolina y productos livianos; permitir que las refinerías procesen crudos más pesados, como el Maya Mexicano; que se consiga llegar a los requerimientos y especificaciones de combustible limpio; e incrementar la capacidad total de refinamiento en 690.000 bbl/d.

El trabajo ya está en curso en cuatro refinerías, mientras que otras dos refinerías están aún en proceso de licitación. Se espera que todo el trabajo se complete para el 2004.

Fuente: RESISTENCIA Número 23 .-BOLETÍN DE LA RED OILWATCH.-
Diciembre 2001