

## Centro de Estudios de las Finanzas Públicas



### *Nota Informativa*

#### ESTADOS FINANCIEROS: PEMEX

Petróleos Mexicanos (PEMEX) es una empresa paraestatal integrada, con personalidad jurídica y patrimonio propios, cuyo propósito es "Maximizar el valor económico de los hidrocarburos y sus derivados para contribuir al desarrollo sustentable del país."

Opera a través de un corporativo y cinco organismos subsidiarios:

- **PEMEX Exploración y Producción** se encarga de la exploración y aprovechamiento de las reservas de petróleo crudo y gas natural, localizadas principalmente en las regiones noreste y sureste del país y costa afuera en el Golfo de México
- **PEMEX Refinación** se ocupa de la transformación del petróleo crudo en combustibles de uso generalizado como gasolinas, diesel, combustible y gas licuado del petróleo, así como de distribuir y comercializar la mayor parte de dichos productos que constituyen la base energética del país.
- **PEMEX Gas y petroquímica Básica** procesa gas natural y líquidos del gas natural; transporta, distribuye y comercializa estos productos en el territorio nacional, y elabora y comercializa varios productos petroquímicos básicos.
- **PEMEX Petroquímica** produce y comercializa materias primas petroquímicas entre las que se incluyen, derivados del metano y del etano como amoniaco, metanol y polietilenos, además de otras olefinas y aromáticos que sirven como insumo para las industrias químicas y petroquímicas del país.

- **PMI Comercio Internacional** se encarga de asegurar la colocación del petróleo crudo mexicano y sus productos derivados en el mercado internacional, así como de proporcionar servicios comerciales y administrativos a los organismos subsidiarios referidos anteriormente.

#### *PEMEX en el contexto Internacional*

En 2005, Petróleos Mexicanos ocupó el lugar 51 entre las empresas más importantes a nivel mundial en materia de ingresos con un monto superior a los 63 mil millones de dólares, pero con pérdidas de más de 2 mil millones de dólares, ubicándose en el quinto sitio entre las empresas con mayores saldos negativos en el año.

Para 2006, la situación de la paraestatal mejoró ya que se posicionó en el lugar 40 en el contexto internacional con ingresos que alcanzaron casi los 84 mil millones de dólares, sin embargo, las pérdidas triplicaron a las registradas el año anterior al sumar más de 7 mil millones de dólares. Estos resultados colocan a PEMEX como la empresa más importante de nuestro país y la segunda con mayor importancia en América Latina después de su similar Petróleos de Venezuela (PDVSA) quien ocupó el sitio 35 en el año de referencia<sup>1</sup>.

En cuanto a la producción de Petróleo Crudo, en 2005, México se ubicó en el sexto lugar con un volumen de 3 millones 333 mil barriles diarios (Mbd). Los primeros sitios lo ocuparon las empresas petroleras de Rusia con 9.2 Mbd, Arabia Saudita con 9.1 Mbd y Estados Unidos con 5.1 Mbd.

<sup>1</sup>www.fortune.com. Global 500 edition 2005 y 2006.

En materia de reservas probadas de petróleo crudo, el país ocupó el lugar 15 al registrar reservas por 12.9 miles de millones de barriles<sup>2</sup>.

En la producción de Gas Natural, nuestro país se posicionó en el sitio 15 con una producción de 4.8 miles de millones de pies cúbicos diarios (Mmp<sup>3</sup>d). Muy por encima se ubicaron Rusia y Estados Unidos con 61.1 y 52.1 Mmp<sup>3</sup>d, respectivamente. Los 14.6 billones de pies cúbicos de reservas de gas colocaron a México en el vigésimo séptimo lugar a nivel mundial.

En cuanto a la capacidad para refinar el petróleo crudo extraído, México se colocó en el lugar 18 con 1.5 Mbd. Estados Unidos fue el mayor refinador del producto con 17.1 Mbd.

### Principales Estadísticas Económicas

Del 2002 al 2005, la producción de petróleo crudo pasó de 1 billón 159 mil 605 millones a 1 billón 216 mil 545 millones de barriles anuales, lo cual representó un incremento de 4.9 por ciento. Por su parte, el proceso de refinación del crudo aumentó en 4.9 puntos porcentuales al refinar en el último año 567 mil 210 barriles. La producción de gas natural registró un alza de 8.9 por ciento en el periodo, mientras que los productos petroquímicos crecieron 7.3 por ciento.

El volumen de ventas de los diversos productos derivados del petróleo al interior del país mostró un crecimiento de 13.2 por ciento en el periodo referido, lo que significó para PEMEX una derrama económica por 525 mil 583 millones de pesos en 2005, ingresos superiores a los obtenidos en el 2002 en 48.6 puntos porcentuales. Los productos que más se comercializaron son las gasolinas automotrices, el diesel, combustóleo, el gas natural y los productos petroquímicos.

País	Petróleo Crudo		Gas Natural		Capacidad de Refinación (Mbd)
	(Mbd) <sup>a</sup>	(Mmb) <sup>b</sup>	(Mmp <sup>3</sup> d) <sup>c</sup>	(Bp <sup>3</sup> ) <sup>d</sup>	
	Producción	Reservas	Producción	Reservas	
Canadá	2.4	178.8	16.4	56.6	2.0
Estados Unidos	5.1	21.4	52.1	192.5	17.1
<b>México</b>	<b>3.3</b>	<b>12.9<sup>1/</sup></b>	<b>4.8</b>	<b>14.6</b>	<b>1.5</b>
Argentina	0.7	2.3	4.2	18.9	0.6
Brasil	1.6	11.2	0.9	11.5	1.9
Colombia	0.5	1.5	0.6	4.0	0.3
Ecuador	0.5	4.6	0.0	0.3	0.2
Venezuela	2.1	79.7	2.7	151.4	1.3
Alemania	0.1	0.4	1.8	9.1	2.4
España	0.0	0.2	0.0	0.1	1.3
Francia	0.0	0.2	0.1	0.4	2.0
Holanda	0.0	0.1	6.7	62.0	1.2
Noruega	2.7	7.7	8.2	84.3	0.3
Reino Unido	1.7	4.0	9.0	18.8	1.9
Rusia <sup>2/</sup>	9.215	60.0	61.1	1,680.0	5.3
Irán	3.9	132.5	8.8	971.2	1.5
Irak	1.8	115.0	0.2	112.0	0.6
Kuwait	2.1	101.5	1.0	55.5	0.9
Arabia Saudita	9.155	264.3	6.3	241.3	2.1
Emiratos Árabes	2.3	93.9	4.4	213.7	0.8
Argelia	1.4	11.4	8.7	160.5	0.5
Egipto	0.7	3.7	1.3	58.5	0.7
Libia	1.6	39.1	0.7	52.7	0.4
Nigeria	2.4	35.9	2.2	184.7	0.4
Australia	0.4	1.4	3.6	27.6	0.7
China	3.6	18.3	4.9	53.3	6.2
India	0.7	5.8	2.6	38.9	2.3
Indonesia	0.9	4.3	6.2	97.8	1.0
Japón	0.0	0.1	0.3	1.4	4.7
Corea del Sur	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	2.6
Singapur	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	1.3

<sup>a</sup>Millones de barriles diarios.

<sup>b</sup>Miles de millones de barriles.

<sup>c</sup>Miles de millones de pies cúbicos diarios.

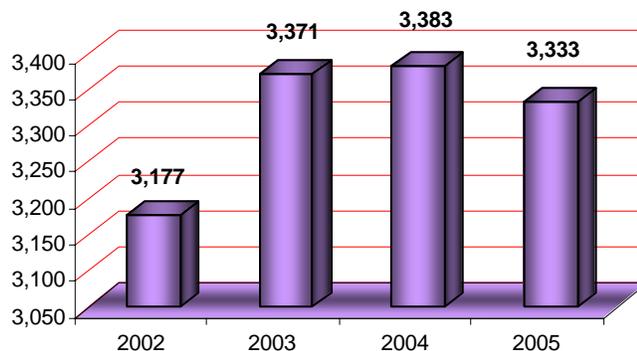
<sup>d</sup>Billones de pies cúbicos

<sup>1</sup>Para México las reservas de petróleo crudo no incluyen condensados y líquidos de planta. Para el caso de México, las cifras de este cuadro difieren del cuadro de Reservas de hidrocarburos, ya que en éste último se reportan al inicio de cada año, mientras que este cuadro al 31 de diciembre del año anterior, ocasionando un desfase de un año. Por tanto, en 2000 se tienen reservas probadas de petróleo crudo por: 24.6 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, 23.7 en 2001, 22.4 en 2002, 15.1 en 2003, 14.1 en 2004, 12.9 en 2005 y 11.8 millones de barriles de petróleo crudo equivalente en 2006.

<sup>2</sup>Para el periodo 1999-2000 corresponde a los países que formaban la Unión de Repúblicas Soviéticas Socialistas (URSS).  
n.d. No disponible.

Fuente: Cuadro elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de diputados, con datos de PEMEX.

Producción de Petróleo Crudo  
Millones de barriles diarios (Mbd)  
2002-2005



Fuente: Gráfica elaborada por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de diputados, con datos de PEMEX.

<sup>2</sup>www.pemex.gob.mx. Anuario Estadístico

En cuanto a las ventas al exterior, éstas aumentaron 5.8 por ciento, dejando ingresos por 440 mil 701 millones de pesos en 2005, los cuales superaron en más del doble a los obtenidos hace cuatro años. A pesar de estos resultados, del 2004 al 2005, la exportación de hidrocarburos líquidos y petróleo crudo disminuyó en 6.6 y 2.8 puntos porcentuales respectivamente, mientras que la importación de productos petrolíferos, básicamente gasolinas, y gas natural ha ido aumentando año con año —con algunas excepciones— generándose así una balanza comercial negativa en estos dos productos.

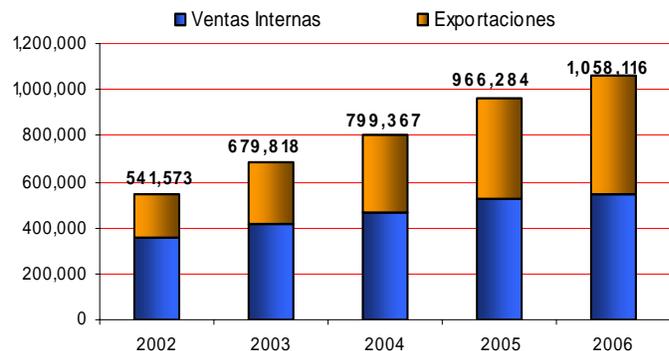
Finalmente los ingresos derivados tanto de las ventas internas como externas han evolucionado positivamente. En 2002, los ingresos totales sumaron 541 mil 573 millones de pesos, y para el 2005 se ubicaron en 966 mil millones de pesos, cifra que significó un incremento de 78.4 por ciento en términos reales.

#### *Situación Financiera*

Al 31 de diciembre de 2006, los activos totales de PEMEX mostraron un crecimiento real positivo de 11.5 por ciento, en comparación al cierre del año anterior, alcanzando 1 billón 210 mil 353 millones de pesos. Por otro lado, el activo circulante creció 28.9 puntos porcentuales en términos reales, reflejo de mayores niveles de efectivo y valores de inmediata realización, cuentas y documentos por cobrar, inventarios e instrumentos financieros derivados<sup>3</sup>.

En este mismo periodo, los pasivos totales aumentaron 5.4 por ciento real, registrando 1 billón, 172 mil 882 millones de pesos en 2006. Por su parte, el pasivo a corto plazo se incrementó en 2.9 por ciento para ubicarse en 176 mil 199 millones de pesos, esto como resultado del incremento que se presentó en las deudas menores a un año, las cuentas y gastos por pagar y los compromisos con los proveedores. Respecto al pasivo a largo plazo, éste aumentó 5.8 por ciento para registrar 996 mil 682 millones de pesos en 2006, debido princi-

**Ingresos Totales PEMEX  
(Millones de pesos)  
2002-2006**



Fuente: Gráfica elaborada por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de diputados.

palmente al alza de 16.2 por ciento en la reserva laboral, es decir, 63 mil 438 millones más que en 2005, y por el incremento de otros pasivos a corto plazo y los impuestos diferidos.

El patrimonio de la paraestatal superó el registro negativo del 2005 de 27 mil 959 millones de pesos, para pasar a uno positivo de 37 mil 471 millones de pesos en 2006, lo cual significó un aumento de 65 mil 430 millones de pesos. Este aumento fue motivado principalmente por una disminución de las pérdidas acumuladas del 8.3 por ciento y por un aumento del 64.0 por ciento del efecto de la reserva laboral.

En 2006, las ventas totales ascendieron a 1 billón 058 mil 116 millones de pesos, lo cual representó una variación real del 9.5 por ciento respecto al año anterior. Los costos y gastos de operación alcanzaron los 479 mil 059 millones de pesos, 7.0 por ciento más respecto al 2005. Dentro de estos conceptos el más representativo es el costo de lo vendido, el cual representó el 83.9 por ciento del total de costos y gastos de operación.

El rendimiento de operación aumentó 60 mil 086 millones de pesos de 2005 a 2006, para colocarse en 579 mil 057 millones de pesos en el último año, lo que representa un incremento del 11.5 por ciento real respecto al 2005. El costo integral de financiamiento se disparó a 22 mil 644 millones de pesos en 2006, aumento que casi cuadruplica el monto registrado un año antes (4 mil 661 millones de pesos).

<sup>3</sup>Información obtenida de los reporte de resultados PEMEX al 31 de diciembre del 2005 y 2006.

En cuanto el rendimiento antes de impuestos, éste se incrementó en 19.0 por ciento, para registrar 626 mil 957 millones de pesos en 2006. Finalmente, para este año se tuvo un rendimiento neto por 42 mil 497 millones de pesos, superando la pérdida neta de 79 mil 374 millones de pesos del año anterior. Esto significó una variación de 121 mil 871 millones de pesos.

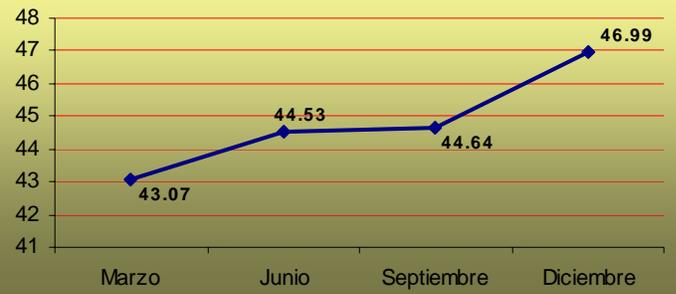
### Costos Unitarios

Durante 2006, la eficiencia económica registrada por cada una de las subsidiarias que integran a PEMEX mostró las siguientes variaciones; PEMEX Exploración y Producción alcanzó su máxima producción en el primer trimestre del año con un volumen de 3 mil 779 barriles diarios y con un costo unitario de 43.07 pesos por barril de petróleo crudo equivalente en términos reales, eficiencia superior a la registrada en los tres siguientes trimestres del año.

PEMEX Gas y Petroquímica básica obtuvo su menor costo unitario en el mes de octubre de 2006 con 1.6 pesos por millón de BTU equivalente, con una producción de 5 mil 559 pies cúbicos diarios. Para diciembre obtuvo su máxima producción con 5 mil 573 pies cúbicos diarios, sin embargo el costo unitario aumento en 2.8 pesos en comparación al de octubre para llegar a 4.4 pesos por millón de BTU equivalente en este mes. Por su parte, PEMEX Refinación registró su mayor eficiencia en el mes de enero con una producción máxima de 1 mil 611 barriles diarios y con un costo unitario de 19.8 pesos por barril de petrolífero producido. De febrero a diciembre la producción tuvo un comportamiento cíclico para finalmente registrar en el último mes del año una producción de 1 mil 580 barriles diarios, cifra inferior en 38 mil barriles a la obtenida en el primer mes. En cuanto al costo unitario, para diciembre alcanzó los 33.7 pesos por barril de petrolífero producido, costo superior en 13.9 pesos al reflejado en enero.

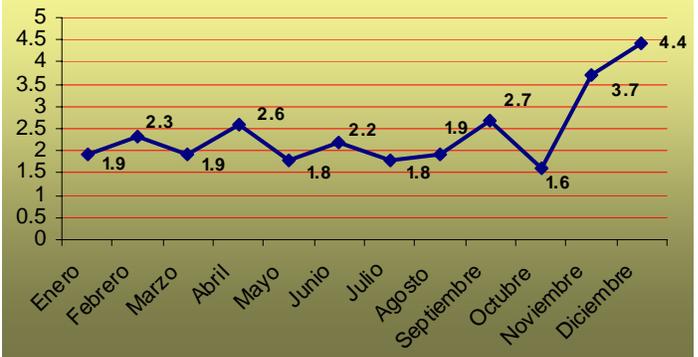
Con relación a PEMEX Petroquímica, esta subsidiaria mantuvo un nivel de producción irregular de enero a diciembre, registrando su máxima producción en el último mes con 954

**Gráfica 1**  
**PEMEX Exploración y Producción**  
(Pesos por barril de petróleo equivalente, 2006)



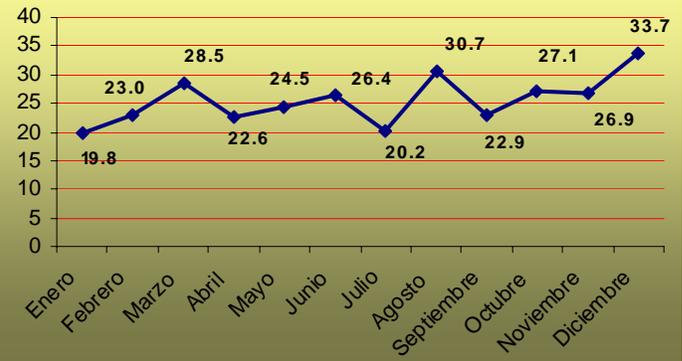
Fuente: Gráfica elaborada por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de diputados, con datos de PEMEX.

**Gráfica 2**  
**PEMEX Gas y Petroquímica**  
(Pesos por millón de BTU equivalente, 2006)



Fuente: Gráfica elaborada por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de diputados, con datos de PEMEX.

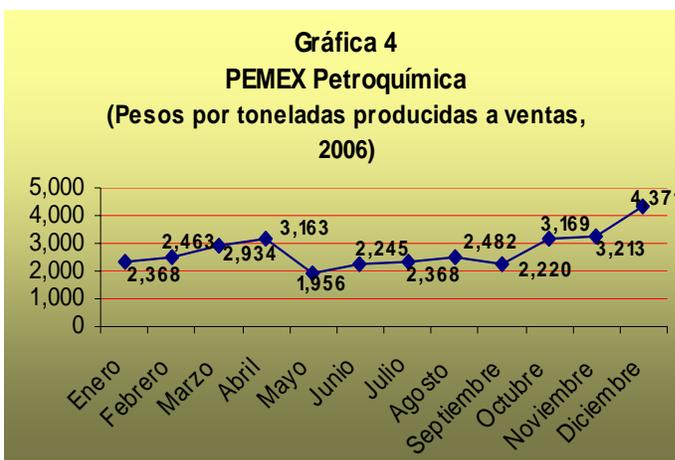
**Gráfica 3**  
**PEMEX Refinación**  
(Pesos por barril de petróleo producido, 2006)



Fuente: Gráfica elaborada por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de diputados, con datos de PEMEX.

mil toneladas, pero con el mas alto costo unitario del año de 4 mil 371 pesos por tonelada producida a venta. Por el contrario, el menor costo unitario registrado por la subsidiaria fue de 2 mil 220 pesos por tonelada producida a venta en el mes de septiembre, sin embargo, el nivel de producción alcanzó las 900 mil toneladas, volumen que está por debajo al registrado en el cierre del año.

El análisis anterior muestra que durante el 2006 sólo dos subsidiarias de PEMEX registraron una verdadera eficiencia económica. Como se señaló, durante el primer trimestre del año, PEMEX Exploración y Producción registró su máximo volumen de producción (3,779 Mbd) al menor costo unitario (gráfica 1), en los siguientes trimestres la producción decreció y el costo unitario se fue al alza. En el caso de PEMEX Refinación la máxima producción (1,611 Mbd) al menor costo unitario (gráfica 2) se registró en el primer mes del año y de igual forma en los meses siguientes el nivel de producción fue disminuyendo, mientras que el costo unitario fue aumentando (gráfica 2). Finalmente, en PEMEX Gas y Petroquímica básica y Petroquímica, la máxima producción registrada en cada subsidiaria no se realizó al menor costo unitario, lo cual hace evidente un deficiente sistema productivo y una mala administración de los costos que llevo consigo dicho proceso.



Fuente: Gráfica elaborada por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de diputados, con datos de PEMEX.

H. Cámara de Diputados

Centro de Estudios de las Finanzas Públicas

Av. Congreso de la Unión, No. 66, Edificio "D" Primer Nivel  
Col. El Parque, Del. V. Carranza, C.P. 15969. MÉXICO, D.F.

<http://www.cefp.gob.mx>