

Marzo 3, 2009

Reporte de resultados financieros de PEMEX al 31 de diciembre de 2008

PEMEX, la empresa petrolera mexicana y la décimo primera empresa petrolera a nivel mundial anunció sus resultados consolidados preliminares al 31 de diciembre de 2008.¹

Principales aspectos financieros de 2008

- Las ventas totales aumentaron 16.7% durante 2008, en relación a 2007, ubicándose en Ps. 1,329.0 miles de millones (US\$98.2 miles de millones).
- El rendimiento antes de impuestos aumentó 0.5%, ubicándose en Ps. 662.3 miles de millones (US \$48.9 miles de millones).
- El pago de impuestos, derechos y aprovechamientos fue de Ps. 771.7 miles de millones (US\$57.0 miles de millones), lo que implicó un aumento de 13.9% o Ps. 94.4 miles de millones.
- La pérdida neta fue Ps. 109.4 miles de millones (US\$8.1 miles de millones).
- La deuda total disminuyó de US\$46.1 a US\$43.3 miles de millones.

4T08

- Las ventas totales aumentaron 16.2% durante el cuarto trimestre de 2008, en relación al mismo trimestre de 2007, ubicándose en Ps. 264.0 miles de millones (US\$19.5 miles de millones).²
- El rendimiento antes de impuestos disminuyó 115.7%, a una pérdida de Ps. 28.3 miles de millones (US\$2.1 miles de millones).
- El pago de impuestos, derechos y aprovechamientos disminuyó 59.3%, ubicándose en Ps. 86.6 miles de millones (US\$6.4 miles de millones).
- La pérdida neta en el trimestre fue Ps. 114.9 miles de millones (US\$8.5 miles de millones).

Cuadro 1

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Resumen de resultados financieros* **

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	2007 (Ps. MM)	2008 (Ps. MM)	Variación		2007 (Ps. MM)	2008 (Ps. MM)	Variación	
Ventas totales	315,160	264,037	-16.2%	(51,122)	1,139,257	1,328,950	16.7%	189,693
En el país	156,541	160,372	2.4%	3,832	592,048	679,754	14.8%	87,706
De exportación	157,572	102,474	-35.0%	(55,098)	542,927	644,418	18.7%	101,491
Ingresos por servicios	1,047	1,191	13.7%	144	4,282	4,778	11.6%	496
Costo de ventas	139,738	213,125	52.5%	73,387	460,666	654,118	42.0%	193,452
Rendimiento bruto	175,422	50,913	-71.0%	(124,510)	678,591	674,832	-0.6%	(3,759)
Gastos generales	24,614	32,223	30.9%	7,609	84,939	103,805	22.2%	18,866
Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos	180,267	(28,286)		(208,553)	658,948	662,330	0.5%	3,382
Impuestos, derechos y aprovechamientos	212,708	86,631	-59.3%	(126,077)	677,256	771,692	13.9%	94,436
Rendimiento neto	(32,440)	(114,917)		(82,477)	(18,308)	(109,362)		(91,054)
EBITDA⁽¹⁾	226,794	109,992	-51.5%	(116,802)	833,691	969,247	16.3%	135,556
EBITDA / costo financiero ⁽²⁾	11.8	3.4			14.4	15.1		

*Estados financieros preliminares consolidados elaborados conforme a las Normas de Información Financiera (NIF) en México emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera (CINF). De conformidad con la adopción de la NIF B-10 "Efectos de la inflación", las cifras de 2007 están expresadas con el poder adquisitivo al 31 de diciembre de 2007 y las de 2008 en términos nominales.

**Para fines de referencia, las conversiones cambiarías de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente al 31 de diciembre de 2008 de Ps.13.5383 = US\$1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

(1) Los ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización corresponden a una medida no contemplada en las Normas de Información Financiera, por lo tanto presentamos su reconciliación con el rendimiento neto en la página 26. La medida presentada incluye el costo de reserva laboral.

(2) Incluye intereses capitalizados.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

¹ Petroleum Intelligence Weekly ranking, diciembre, 2008.

² Para fines de referencia, las conversiones cambiarías de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente al 31 de diciembre de 2008 de Ps. 13.5383 = US\$1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

Principales aspectos operativos de 2008

- ✦ Durante 2008, la producción de petróleo crudo disminuyó 9.2% en relación a 2007, al promediar 2,792 miles de barriles diarios (Mbd), principalmente por la declinación del proyecto Cantarell (Cantarell).
- ✦ La producción total de gas natural aumentó 14.2%, ubicándose en 6,919 millones de pies cúbicos diarios (MMpcd), debido principalmente a mayores volúmenes provenientes de la zona de transición de Cantarell y mayor producción de los proyectos Ku-Maloob-Zaap (KMZ), Crudo Ligero Marino e Ixtal Manik.

4T08

- ✦ Durante el cuarto trimestre de 2008 la producción de petróleo crudo disminuyó 7.0% en relación al mismo periodo de 2007, al promediar 2,729 Mbd, como resultado de la declinación de Cantarell.
- ✦ A partir de enero de 2009 KMZ superó a Cantarell como primer campo productor de crudo.
- ✦ La producción total de gas natural aumentó 15.5%, ubicándose en 7,260 MMpcd, debido a mayores volúmenes de las regiones marinas.

Aspectos operativos**Exploración y producción****Producción de crudo 4T08**

Durante el cuarto trimestre de 2008, la producción de petróleo crudo disminuyó 7.0% comparado con el mismo trimestre de 2007, de 2,934 a 2,729 Mbd.

La producción de crudo pesado disminuyó 11.6%, principalmente como resultado de la declinación de Cantarell y del cierre de pozos por el incremento de la relación gas-aceite. La declinación de Cantarell, sin embargo, fue parcialmente compensada por un aumento de 28% en la producción de KMZ.

Asimismo, la producción de crudo ligero disminuyó 1.7% por la demora en la terminación de pozos en los proyectos Crudo Ligero Marino y Yaxché de la Región Marina Suroeste. En contraste, la producción de crudo superligero aumentó 15.0% por la terminación de pozos en el proyecto Delta del Grijalva.

2008

Durante 2008, la producción de petróleo crudo disminuyó 9.2% respecto a 2007, de 3,076 a 2,792 Mbd, principalmente como resultado de la declinación de Cantarell, a pesar de un incremento en la producción de KMZ.

Cuadro 2

**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Producción de hidrocarburos líquidos**

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	2007	2008	Variación		2007	2008	Variación	
	(Mbd)				(Mbd)			
Hidrocarburos líquidos	3,311	3,098	-6.4%	(213)	3,480	3,167	-9.0%	(313)
Petróleo crudo	2,934	2,729	-7.0%	(206)	3,076	2,792	-9.2%	(284)
Pesado	1,902	1,681	-11.6%	(221)	2,039	1,766	-13.4%	(274)
Ligero	837	822	-1.7%	(15)	838	815	-2.6%	(22)
Superligero	196	226	15.0%	29	199	210	5.9%	12
Líquidos del gas natural ⁽¹⁾	377	369	-2.0%	(8)	405	376	-7.2%	(29)

(1) Incluye condensados.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Producción de gas natural 4T08

Durante el cuarto trimestre de 2008, la producción total de gas natural aumentó 15.5% respecto al mismo periodo de 2007, de 6,285 a 7,260 MMpcd.

La producción de gas asociado aumentó 30.0% como resultado de mayores volúmenes en la zona de transición de Cantarell y por incrementos en el nivel de producción de los proyectos KMZ, Delta del Grijalva, Costero e Ixtal-Manik.³ En contraste, el volumen de gas no asociado disminuyó 4.2%, principalmente como resultado de menor producción en los proyectos Veracruz, Burgos y Lankahuasa, pertenecientes a la Región Norte.

2008

Durante 2008 la producción total de gas natural aumentó 14.2% respecto a 2007, de 6,058 a 6,919 MMpcd.

La producción de gas asociado aumentó 25.4%, debido a mayores volúmenes en la zona de transición de Cantarell y por incrementos en el nivel de producción de los proyectos KMZ, Delta del Grijalva, Costero e Ixtal-Manik.⁴ La producción de gas no asociado disminuyó 0.5%, debido principalmente a los proyectos Burgos y Lankahuasa.

Cuadro 3

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Producción de gas natural y envío de gas a la atmósfera

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	2007	2008	Variación		2007	2008	Variación	
	(MMpcd)				(MMpcd)			
Total	6,285	7,260	15.5%	976	6,058	6,919	14.2%	860
Asociado	3,623	4,711	30.0%	1,088	3,445	4,320	25.4%	874
No asociado	2,662	2,550	-4.2%	(112)	2,613	2,599	-0.5%	(14)
Envío de gas a la atmósfera	895	1,640	83.3%	745	547	1,334	143.9%	787
Envío de gas / producción total	14.2%	22.6%			9.0%	19.3%		

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Envío de gas a la atmósfera 4T08

En el cuarto trimestre de 2008 el envío de gas a la atmósfera representó 22.6% de la producción total, principalmente como resultado del incremento en producción de gas con alto contenido de nitrógeno, al rebasar la capacidad instalada para el manejo de gas natural en la Región Marina Noreste. Adicionalmente, trabajos de mantenimiento y fallas en equipos de compresión contribuyeron al aumento del envío de gas a la atmósfera durante el trimestre.

Es importante señalar que el envío de gas a la atmósfera disminuyó durante diciembre de 2008 debido a la instalación de dos turbocompresores para inyección de gas amargo en la Región Marina Noreste.

De acuerdo a la visión de Pemex-Exploración y Producción, la meta es reducir el envío de gas a 3% al final de 2009.

³ La zona de transición de Cantarell se define como el contacto gas-aceite e implica mayor producción de gas asociado con alto contenido de nitrógeno.

⁴ *Idem.*

Terminación de pozos 4T08

Durante el cuarto trimestre de 2008 el número total de pozos terminados aumentó 14.9% respecto al mismo trimestre de 2007, de 181 a 208 pozos.

Los pozos en desarrollo aumentaron en 17 respecto al mismo trimestre del año anterior, debido a mayor actividad en el proyecto Aceite Terciario del Golfo (ATG) de la Región Norte.

El número de pozos exploratorios perforados fue de 22, 10 más que en el cuarto trimestre de 2007.

2008

Durante 2008, el número de pozos en operación aumentó en 303 respecto a 2007, debido principalmente a la apertura de pozos productores en el proyecto ATG. Asimismo, el número de pozos de gas no asociado aumentó 2.0%, ubicándose en 3,120, debido a la actividad en los proyectos Burgos y Veracruz de la Región Norte.

Equipos de perforación 2008

Durante 2008, el número de equipos de perforación en operación aumentó en 18.5% respecto a 2007, al ubicarse en 269. Pemex-Exploración y Producción (PEP) es dueño de 126 equipos, el resto es propiedad de compañías prestadoras de servicios.

Plataformas marinas 2008

Asimismo, durante 2008 el número de plataformas marinas aumentó 4.7% respecto a 2007, de 215 a 225. Estas plataformas proporcionan servicios de almacenamiento, procesamiento, control, alojamiento, perforación y comunicación, entre otros.

Cuadro 4

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias								
Inventario de pozos e infraestructura de operación								
	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	2007	2008	Variación		2007	2008	Variación	
Pozos terminados	181	208	14.9%	27	659	729	10.6%	70
Desarrollo	169	186	10.1%	17	610	664	8.9%	54
Exploración	12	22	83.3%	10	49	65	32.7%	16
Pozos en operación⁽¹⁾					6,211	6,514	4.9%	303
Inyectores					269	267	-0.7%	(2)
Productores					5,942	6,247	5.1%	305
Crudo					2,884	3,127	8.4%	243
Gas no asociado					3,058	3,120	2.0%	62
Infraestructura de operación seleccionada⁽¹⁾								
Equipos de perforación					227	269	18.5%	42
Plataformas marinas					215	225	4.7%	10

(1) Al cierre del periodo.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

**Información
sísmica 4T08**

Como consecuencia del programa de exploración y los requerimientos específicos de los proyectos, en el cuarto trimestre de 2008 la adquisición de información sísmica 2D alcanzó 5,315 km, 4,517 km más que en 2007, originado por la adquisición realizada en el proyecto Área Perdido, localizado en aguas profundas. En contraste, la información sísmica 3D se situó en 4,276 km², 1,268 km² menos que en el mismo periodo de 2007, debido a menos actividad en el Proyecto Golfo de México Profundo.

2008 No obstante, durante 2008 las sísmicas adquiridas fueron superiores a las de 2007.

Cuadro 5

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias Información sísmica para exploración						
	Del 1 de oct. al 31 de dic. de			Del 1 de ene. al 31 de dic. de		
	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>Variación</u>	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>Variación</u>
Sísmica						
2D (km)	798	5,315	4,517	806	7,512	6,706
3D (km ²)	5,544	4,276	(1,268)	11,820	11,657	(163)

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

**Descubrimien-
tos 4T08**

Durante el cuarto trimestre de 2008 los principales descubrimientos realizados fueron:

Cuadro 6

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias Principales descubrimientos				
<u>Proyecto</u>	<u>4T08</u>	<u>Era geológica</u>	<u>Producción inicial</u>	<u>Tipo</u>
Litoral de Tabasco	Tsimin-1	Jurásico Superior	4.4 Mbd	Gas y condensados
	Xanab-DL1	Jurásico Superior	9.2 Mbd	Crudo ligero
	Yaxché-DL1	Mioceno	2.0 Mbd	Crudo ligero
	Tecoalli-1	Plioceno	4.4 Mbd	Crudo ligero
Cinco Presidentes	Rabasa-101	Mioceno	1.9 Mbd	Crudo ligero

Cantarell

Durante el cuarto trimestre de 2008 los principales resultados del Proyecto Cantarell fueron:

- terminación de 5 pozos de desarrollo, y
- reparación mayor a 12 pozos y reparación menor a 7 pozos.

La inversión ejercida durante 2008 en el Proyecto Cantarell se ubicó en Ps. 38.5 miles de millones (US\$3.4 miles de millones). Las principales actividades estuvieron relacionadas con la administración de la declinación. Entre ellas destacan:

- perforación de 20 pozos,
- terminación de 20 pozos,
- perforación de un pozo horizontal en ventanas de aceite reducidas,
- instalación de plantas de deshidratación y desalinización de crudo, lo cual permite la apertura de pozos estrangulados por problemas de calidad y el manejo de la producción con alto contenido de agua costa afuera,
- instalación de turbocompresores para envío de gas a proceso y reinyección de gas,
- construcción de infraestructura para inyección de gas, e
- instalación de la primera planta recuperadora de nitrógeno (NRU, por sus siglas en inglés).

La inversión programada para este proyecto durante 2009 asciende a Ps. 42.1 miles de millones (US\$3.6 miles de millones). Se espera que las principales actividades realizadas sean:

- perforación de 16 pozos,
- terminación de 14 pozos,
- reparación mayor a 51 pozos y reparación menor a 27 pozos,
- construcción de infraestructura de deshidratación y desalado de crudo, y
- construcción de 3 plataformas para perforar pozos adicionales.

La producción estimada de crudo en el Proyecto Cantarell es de aproximadamente 700 Mbd para 2009 y de 400 Mbd, en promedio anual, para el periodo 2009-2017.

KMZ

El 31 de enero de 2009 el proyecto Integral Ku-Maloob-Zaap (KMZ) logró un máximo histórico de producción de 825 Mbd, debido a la entrada en operación de nuevos pozos. Con estos niveles de producción, KMZ se posiciona como el principal campo y el principal proyecto productor de crudo en México.

Los principales resultados durante el cuarto trimestre de 2008 fueron:

- terminación de 3 pozos de desarrollo, y
- reparación mayor a 4 pozos y reparación menor a 62 pozos.

KMZ

La inversión ejercida durante 2008 en KMZ se ubicó en Ps. 26 mil millones (US\$2.3 miles de millones). Las principales actividades fueron:

- terminación de 20 pozos de desarrollo,
- reparación mayor a 15 pozos y reparación menor a 125 pozos,
- terminación de los gasoductos de nitrógeno de la plataforma Ku-S a las plataformas Zaa-C y Ku-M,
- terminación del gasoducto de la plataforma Maloob-A a la plataforma Zaa-C,
- construcción del gasoducto de Zaa-A a Zaa-C,
- instalación de la plataforma de perforación Lum-Alfa, y
- terminación de la plataforma habitacional Ku-H.

La inversión programada para este proyecto durante 2009 asciende a Ps. 24.4 miles de millones (US\$2.1 miles de millones). Se espera que las principales actividades sean:

- terminación de 15 pozos, y
- reparación mayor a 5 pozos y reparación menor a 36 pozos.

La producción de crudo estimada de KMZ es de 800 Mbd para 2009 y de 700 Mbd, en promedio por año, para el periodo 2009-2017.

ATG

Durante el cuarto trimestre de 2008, los principales resultados del proyecto Aceite Terciario del Golfo (ATG, antes Chicontepec) fueron:

- perforación de 91 pozos, y
- reparación mayor a 113 pozos y reparación menor a 92 pozos.

La inversión ejercida durante 2008 en ATG se ubicó en Ps. 10.3 miles de millones (US\$0.9 miles de millones). Durante 2008 las principales actividades fueron:

- perforación de 289 pozos,
- reparación mayor a 208 pozos, y
- construcción de:
 - 8 ductos principales con una longitud total de 76.6 km,
 - 2 baterías de separación, Agua Fría II y Coapechaca I, y
 - 49 macroperas.

En diciembre de 2008 se tenían en operación 831 pozos.

La inversión programada para ATG durante 2009 asciende a Ps. 25.9 miles de millones (US\$2.2 miles de millones). Las principales actividades en ATG serán:

- perforación de 1,079 pozos, y
- reparación mayor a 501 pozos y reparación menor a 274 pozos.

La producción de crudo estimada de ATG es de 70 Mbd para 2009 y de 400 Mbd de crudo y 500 MMpcd de gas natural, en promedio anual, para el periodo 2009-2017. Para ello se requiere perforar en promedio 1,200 pozos por año.

Aguas profundas

Al 31 de diciembre de 2008 se han terminado 8 pozos en aguas profundas (tirantes de agua de más de 500 metros de profundidad).

Continúan las actividades para producir las reservas de gas natural del campo Lakach, que se estima podría iniciar en 2013, con un nivel de producción de aproximadamente 400 MMpcd.

En el periodo 2009-2017 las principales actividades serán:

- perforación y terminación de 60 pozos exploratorios, y
- adquisición de 7,300 km², en promedio anual, de sísmica 3D.

Estimado de producción 2009

Durante 2009, se espera mantener la producción de crudo y gas natural en aproximadamente 2.7-2.8 MMbd y 6.4-6.5 MMMpcd, respectivamente.

Estimado de producción 2009 - 2017

Durante el periodo 2009-2017 se espera mantener la producción de crudo en 2.9 MMbd, en promedio por año, y la producción de gas natural en niveles superiores a 6.0 MMMpcd, en promedio por año.

Contratos Incentivados

Derivado de la reforma energética aprobada en el cuarto trimestre de 2008, se encuentran en proceso de elaboración los primeros contratos incentivados para la exploración en aguas profundas y en Chicontepec.

Gas y petroquímica básica

Proceso de gas 4T08

Durante el cuarto trimestre de 2008 el proceso de gas natural en tierra incrementó 0.8% respecto al mismo periodo de 2007, como consecuencia de mayor procesamiento de gas húmedo amargo que aumentó 4.2%, debido a mayor producción de gas asociado.

El proceso de gas húmedo dulce disminuyó 8.7% por menor oferta de gas en la Región Norte y menor recuperación de líquidos en las regiones marinas. La producción de gas seco disminuyó 0.7%, principalmente como consecuencia de menor proceso de gas húmedo dulce y por menor entrega real de gas a plantas proceso. Ésta última es consecuencia de la entrada en operación de la planta recuperadora de nitrógeno (NRU) en el Complejo Procesador de Gas (CPG) Ciudad Pemex, que elimina el nitrógeno en el gas para dejarlo en norma para la entrega a clientes, y como resultado, disminuye la entrega real de gas a plantas proceso. En el cuarto trimestre de 2008, la NRU eliminó 37.8 MMpcd de nitrógeno de la producción de gas seco.

La producción de líquidos del gas disminuyó 2.0% debido principalmente a la reducción de 24.1% en la disponibilidad de condensados, de 58 a 44 Mbd, y alto contenido de nitrógeno en el gas asociado de la Región Marina Noreste.

2008

Durante 2008, el proceso de gas natural en tierra se redujo 1.0% respecto a 2007, principalmente como consecuencia de menor disponibilidad de gas húmedo dulce y de condensados.

Cuadro 7

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias								
Proceso de gas natural y producción de gas seco								
	Del 1 de oct. al 31 de dic. de			Del 1 de ene. al 31 de dic. de				
	2007	2008	Variación	2007	2008	Variación		
	(MMpcd)			(MMpcd)				
Proceso de gas en tierra	4,201	4,236	0.8%	35	4,283	4,240	-1.0%	(43)
Gas húmedo amargo	3,113	3,243	4.2%	130	3,162	3,188	0.8%	26
Gas húmedo dulce	1,088	993	-8.7%	(94)	1,120	1,052	-6.1%	(69)
Producción								
Gas natural seco	3,472	3,448	-0.7%	(24)	3,546	3,461	-2.4%	(85)
Líquidos del gas natural (Mbd) ⁽¹⁾	377	369	-2.0%	(8)	405	376	-7.2%	(29)

(1) Incluye condensados y otras corrientes a fraccionamiento.
Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Obras de infraestructura 4T08

El 8 de diciembre de 2008 inició operaciones la planta criogénica 5 en el CPG Burgos, con capacidad de 200 MMpcd. La entrada en operación de la planta 6 está programada para el primer trimestre de 2009.

Obras de infraestructura 2009

El 6 de enero de 2009, PEMEX anunció la construcción de una planta criogénica con capacidad de proceso de 200 MMpcd en el CPG Poza Rica, con objeto de procesar la creciente oferta de gas húmedo dulce que tiene el proyecto ATG. La inversión estimada es de Ps. 2.7 miles de millones (US\$0.2 miles de millones).

El 4 de diciembre de 2008, PEMEX anunció la construcción del gasoducto Tamazunchale - San Luis de la Paz - San José Iturbide, Guanajuato para transportar 400 MMpcd de gas natural al centro y occidente del país y abastecer las nuevas plantas de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) en el Valle de México y Salamanca. El proyecto será desarrollado por el sector privado, con una inversión estimada de Ps. 7.1 miles de millones (US\$0.5 miles de millones) y entrará en operación en 2011.

Refinación

Proceso 4T08

En el cuarto trimestre de 2008 el proceso total de crudo se redujo 0.4% respecto al mismo periodo de 2007. El proceso de crudo pesado disminuyó 8.3%, debido al programa de mantenimiento de plantas en el Sistema Nacional de Refinación (SNR), parcialmente compensado por un aumento de 5.0% en el proceso de crudo ligero.

2008

Durante 2008, el proceso total de crudo disminuyó 0.7% respecto a 2007, debido principalmente al incumplimiento de especificaciones en agua y sal, al exceso de inventarios de combustóleo en la refinería de Tula, y a mayor actividad de mantenimiento programado.

Cuadro 8

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Proceso de crudo

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>Variación</u>		<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>Variación</u>	
	(Mbd)				(Mbd)			
Proceso total	1,254	1,249	-0.4%	(5)	1,270	1,261	-0.7%	(9)
Crudo ligero	741	778	5.0%	37	786	761	-3.2%	(25)
Crudo pesado ⁽¹⁾	513	471	-8.3%	(42)	484	500	3.4%	17

(1) No incluye crudo reconstituido.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Capacidad utilizada 4T08

Durante el cuarto trimestre de 2008, la capacidad utilizada de destilación primaria se mantuvo constante en 82.0%, el mismo nivel registrado en el cuarto trimestre de 2007.

Producción 4T08

Durante el cuarto trimestre de 2008, la producción de petrolíferos aumentó 1.9% en comparación con el mismo trimestre de 2007, de 1,454 a 1,482 Mbd, debido principalmente a mayor producción de combustóleo.

La producción de gasolinas aumentó 1.3% derivado, entre otras causas, del mayor aprovechamiento de corrientes intermedias en relación a 2007. La producción de combustóleo aumentó 11.3% debido a que los trabajos de reconversión en la refinería de Tula para elaborar gasolinas de ultra bajo azufre (UBA) disminuyeron la capacidad de producción de destilados intermedios.

Adicionalmente, la producción de gas licuado de petróleo (GLP) disminuyó 4.0% debido, principalmente, a menor proceso de crudo y menor producción de líquidos del gas natural. Asimismo, la producción de turbosina disminuyó 8.4% debido a menor demanda.

2008

Durante 2008, la producción de petrolíferos disminuyó 1.4%, en comparación con 2007, de 1,511 a 1,490 Mbd, debido a menor proceso de crudo. En particular, disminuyó la producción de combustóleo y GLP.

La producción de combustóleo disminuyó por la mayor utilización de equipos de conversión profunda y la de GLP debido a menor producción de líquidos del gas natural.

Cuadro 9

**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Producción de petrolíferos**

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	2007	2008	Variación		2007	2008	Variación	
	(Mbd)				(Mbd)			
Producción total	1,454	1,482	1.9%	28	1,511	1,490	-1.4%	(21)
Gasolinas	450	455	1.3%	6	456	452	-1.1%	(5)
Combustóleo	265	295	11.3%	30	301	289	-4.2%	(13)
Diesel	335	335	-0.2%	(1)	334	344	2.8%	9
Gas licuado de petróleo (GLP) ⁽¹⁾	213	204	-4.0%	(8)	226	208	-7.7%	(17)
Turbosina	63	58	-8.4%	(5)	66	64	-3.4%	(2)
Otros ⁽²⁾	128	135	5.2%	7	128	134	5.1%	7

(1) Excluye butileno y propileno e incluye producción de isobutanos de Pemex-Gas y Petroquímica Básica y butano de Pemex-Petroquímica.

(2) Incluye principalmente parafinas, extracto de furfural, aeroflex, asfalto, entre otros.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Margen variable de refinación

En el cuarto trimestre de 2008 el margen variable de refinación aumentó de US\$4.22 a US\$9.76 por barril respecto al mismo trimestre de 2007.⁵ Este incremento se debió principalmente a la volatilidad en los precios entre los periodos de comparación.

Durante el primer trimestre de 2008 el margen variable de refinación fue negativo US\$0.07 por barril, en el segundo trimestre de 2008 fue negativo US\$1.07 por barril y en el tercer trimestre fue negativo US\$1.85 por barril.

Franquicias

El número de estaciones de servicio se ubicó en 8,351 al 31 de diciembre de 2008, 5.2% más que las 7,940 existentes al 31 de diciembre de 2007.

Obras de infraestructura 2008

El 30 de julio de 2008, PEMEX envió al Congreso de la Unión un estudio de viabilidad para construir una nueva refinería en México. El proyecto considera una refinería con una configuración de coquización con capacidad para procesar 300 Mbd de crudo Maya y capacidad para producir 142 Mbd de gasolina de ultra bajo azufre (UBA) y 94 Mbd de destilados intermedios.

⁵ El margen variable de refinación es una estimación del rendimiento de operación por barril de crudo procesado. La estimación del rendimiento de operación es el valor de las ventas menos el costo de materias primas, autoconsumos (combustóleo y gas natural utilizados para el funcionamiento de las refinerías) y servicios auxiliares (energía eléctrica, agua y catalizadores).

Petroquímicos

Producción 4T08

Durante el cuarto trimestre de 2008 la producción de petroquímicos, incluyendo productos intermedios y subproductos, aumentó 2.3% comparado con el mismo trimestre de 2007, de 2,668 a 2,730 miles de toneladas (Mt). Esta variación se debió principalmente a:

- un incremento en la elaboración de aromáticos debido a que se obtuvo mayor producción de gasolina amorfa e hidrocarburos de alto octano, y por mayor producción de tolueno etilbenceno, estireno y xileno;
- un aumento en la elaboración de derivados del etano, derivado de mayor producción de polietileno de alta densidad; y
- una disminución en la producción de derivados del metano, debido a menor producción de amoniaco por control de inventarios.

2008

Durante 2008, la producción de petroquímicos aumentó 1.8% respecto a 2007, de 11,757 a 11,973 Mt. Esta variación se debió principalmente a mayor producción de amoniaco, por mayor demanda de urea; y a mayor producción de metanol motivada por condiciones favorables en ese mercado. Los incrementos descritos fueron parcialmente contrarrestados por menores volúmenes de cloruro de vinilo, paraxileno y propileno.

Cuadro 10

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias								
Producción de petroquímicos*								
	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	2007	2008	Variación		2007	2008	Variación	
	(Mt)				(Mt)			
Producción total	2,668	2,730	2.3%	62	11,757	11,973	1.8%	216
Derivados del metano								
Amoniaco	235	184	-21.9%	(52)	760	896	18.0%	136
Metanol	12	-	-	(12)	12	44	261.4%	32
Derivados del etano								
Etileno	190	203	6.8%	13	1,001	1,062	6.0%	60
Oxido de etileno	49	71	44.2%	22	301	344	14.4%	43
Polietileno de baja densidad	56	47	-15.6%	(9)	277	258	-7.0%	(19)
Polietileno de alta densidad	17	29	68.5%	12	157	170	8.2%	13
Cloruro de vinilo	58	32	-45.0%	(26)	235	157	-33.4%	(79)
Aromáticos y derivados								
Benceno	21	18	-11.9%	(2)	118	101	-14.8%	(18)
Tolueno	27	40	47.4%	13	175	153	-12.1%	(21)
Paraxileno	31	N/D		(31)	187	112	-40.2%	(75)
Etilbenceno	26	29	13.3%	3	149	136	-9.1%	(14)
Propileno y derivados								
Acilonitrilo	11	-	-	(11)	24	-	-	(24)
Propileno	79	57	-27.6%	(22)	353	329	-7.0%	(25)
Otros ⁽¹⁾	1,856	2,020	8.9%	164	8,007	8,212	2.6%	206

*Incluye refinados

(1) Incluyen glicoles, reformado pesado, oxígeno, hidrógeno, nitrógeno, ácido clorhídrico, ácido muriático, hexano, heptano, estireno, etano, anhídrido carbónico, azufre, materia prima negro de humo, líquidos de BTX, gasolina amorfa, hidrocarburo de alto octano, nafta pesada, butadieno y otros.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Obras de infraestructura

Una de las principales obras de Pemex-Petroquímica es el de Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos en el Centro Petroquímico (CP) Cangrejera, ubicado en Coatzacoalcos, Veracruz, con una inversión estimada de US\$553 millones. Al 31 de diciembre de 2008 el avance físico fue de 6.5%. Se estima que las operaciones inicien en 2012.

Comercio internacional⁶

Exportaciones de crudo 4T08

Durante el cuarto trimestre de 2008 el volumen de exportaciones de crudo disminuyó 12.4% comparado con el registrado en el mismo trimestre de 2007, de 1,621 a 1,420 Mbd, debido a menor producción de crudo.

Aproximadamente el 88% de las exportaciones totales de crudo estuvieron compuestas de crudo pesado (Maya y Altamira) y el resto de crudo ligero y superligero (Istmo y Olmeca).

El 84% del total de las exportaciones de crudo fueron a los Estados Unidos, mientras que el 16% restante fue distribuido a Europa (9%), al resto del Continente Americano (3%) y al Lejano Oriente (4%).

El precio ponderado de la mezcla mexicana de exportación disminuyó 41.0%, de US\$77.3 US\$45.6 por barril, comparado con el mismo trimestre de 2007.

2008

Durante 2008, las exportaciones de crudo disminuyeron 16.8% en comparación con 2007, de 1,686 a 1,403 Mbd, principalmente como resultado de menor producción de crudo.

El precio ponderado de la mezcla mexicana de exportación aumentó 36.8%, de US\$61.6 a US\$84.3 por barril, comparado con 2007. El 14 de julio de 2008, la mezcla mexicana de exportación alcanzó su cotización máxima histórica al ubicarse en US\$132.7 por barril.

Exportaciones de gas seco 4T08

Durante el cuarto trimestre de 2008, las exportaciones de gas seco aumentaron de 87 a 198 MMpcd, en comparación con el mismo trimestre de 2007, debido a la menor demanda del sector eléctrico.

2008

Durante 2008, las exportaciones de gas seco disminuyeron de 139 a 107 MMpcd, en comparación con el mismo periodo de 2007, como resultado de mayor autoconsumo y menor producción de gas seco.

Exportaciones de petrolíferos y petroquímicos 4T08

En el cuarto trimestre de 2008, las exportaciones de petrolíferos aumentaron de 134 a 206 Mbd comparado con el mismo trimestre de 2007. En volumen, los principales productos exportados durante el cuarto trimestre de 2008 fueron combustóleo y nafta.

Las exportaciones de petroquímicos disminuyeron de 174 a 76 Mt debido principalmente, a menores ventas de azufre. En volumen, los principales productos exportados durante el cuarto trimestre de 2008 fueron azufre y polietileno de baja densidad.

2008

Durante 2008, las exportaciones de petrolíferos aumentaron de 176 a 184 Mbd, respecto a 2007, principalmente como resultado de mayores ventas de combustóleo y turbosina. Los principales productos exportados en volumen fueron nafta, combustóleo y residuo largo.

Las exportaciones de petroquímicos disminuyeron de 746 a 540 Mt, debido principalmente a menores ventas de azufre y butano, parcialmente compensadas por mayores exportaciones de amoniaco.

⁶ Cifras proporcionadas por P.M.I.®.

Cuadro 11

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias								
Exportaciones ⁽¹⁾								
	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	2007	2008	Variación		2007	2008	Variación	
Crudo (Mbd)								
Total	1,621	1,420	-12.4%	(201)	1,686	1,403	-16.8%	(283)
Pesado	1,420	1,249	-12.0%	(171)	1,472	1,251	-15.0%	(221)
Ligero	49	38	-21.3%	(10)	41	23	-44.1%	(18)
Superligero	152	133	-13.0%	(20)	173	130	-25.0%	(43)
Precio promedio (US\$/b)	77.3	45.6	-41.0%	(31.7)	61.6	84.3	36.8%	22.7
Gas natural seco (MMpcd)	87	198	126.3%	110	139	107	-22.6%	(31)
Petrolíferos (Mbd)	134	206	53.4%	72	176	184	4.5%	8
Petroquímicos (Mt)	174	76	-56.1%	(98)	746	540	-27.7%	(206)

(1) Fuente: P.M.I. © excepto gas natural seco.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Importaciones 4T08

En el cuarto trimestre de 2008 las importaciones de gas seco disminuyeron de 456 a 397 MMpcd, en comparación con las registradas durante el mismo trimestre de 2007, debido a la menor demanda del sector eléctrico.

Las importaciones de petrolíferos disminuyeron de 574 a 547 Mbd, debido principalmente a menores compras de gasóleo de vacío y diesel. En volumen, los principales productos importados fueron gasolinas y diesel.

Las importaciones de petroquímicos aumentaron de 118 a 137 Mt, básicamente como consecuencia de mayores compras de amoniaco por condiciones favorables del mercado internacional y demanda nacional. En volumen, los principales productos importados fueron metanol e isobutano.

2008

Durante 2008, las importaciones de gas seco aumentaron de 386 a 450 MMpcd, en comparación con 2007, principalmente debido a mayor autoconsumo y menor producción de gas seco.

Las importaciones de petrolíferos aumentaron de 494 a 548 Mbd, debido principalmente a mayores compras de gasolinas y diesel.

Las importaciones de petroquímicos aumentaron de 425 a 440 Mbd, debido principalmente a mayores compras de isobutano y tolueno.

Cuadro 12

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias								
Importaciones ⁽¹⁾								
	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	2007	2008	Variación		2007	2008	Variación	
Gas natural seco (MMpcd)	456	397	-13.0%	(59)	386	450	16.8%	65
Petrolíferos (Mbd) ⁽²⁾	574	547	-4.7%	(27)	494	548	11.0%	54
Petroquímicos (Mt)	118	137	15.8%	19	425	440	3.5%	15

(1) Fuente: P.M.I. © excepto gas natural seco.

(2) Incluye 68 Mbd y 68 Mbd de GLP para el cuarto trimestre de 2007 y 2008, respectivamente.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Seguridad industrial, protección ambiental y desarrollo social

Seguridad industrial

Durante el cuarto trimestre de 2008, el índice de frecuencia de accidentes en las instalaciones de PEMEX disminuyó 16.1%, a 0.52 accidentes incapacitantes por millón de horas-hombre trabajadas (MMhh), en comparación con la cifra registrada el año anterior. Asimismo, el índice de gravedad disminuyó 10.9%, a 41 días perdidos por MMhh.⁷

Durante 2008 el índice de frecuencia disminuyó 20.3%, a 0.47 accidentes incapacitantes por MMhh, y el índice de gravedad disminuyó 22.9%, a 27 días perdidos por MMhh. Esta mejora en el desempeño de accidentalidad se debe principalmente a la implantación del sistema PEMEX-SSPA (seguridad, salud y protección ambiental), enfocado a la aplicación de mayor disciplina operativa, cumplimiento de procedimientos críticos, auditorías más efectivas y análisis de seguridad en el trabajo.

Protección ambiental

Emisiones de óxidos de azufre

Durante el cuarto trimestre de 2008, el índice de emisiones de óxidos de azufre aumentó a 3.33 toneladas por millar de toneladas (t/Mt), 53.5% mayor al registrado durante el mismo trimestre de 2007, debido al incremento de la quema de gas amargo con alto contenido de nitrógeno en la Región Marina Noreste.⁸

Asimismo, durante 2008 el índice de emisiones de óxido de azufre incrementó a 2.86 t/Mt, 78.8% mayor al registrado en 2007. Es importante mencionar que las emisiones de óxido de azufre contribuyen con el 83.6% del total de las emisiones al aire.

A partir de marzo de 2008 las refinerías de Cadereyta, Madero, Tula y Salamanca cumplen con la NOM-148-SEMARNAT-2006 “Recuperación de azufre proveniente de los procesos de refinación del petróleo”, con ello mejoró la recuperación de azufre y disminuyó la emisión de óxidos de azufre. Se espera que las refinerías faltantes, Minatitlán y Salina Cruz, darán cumplimiento a la norma a partir de 2011. Asimismo, se instalarán nuevas plantas recuperadoras de azufre en Salina Cruz y Salamanca.

El 17 de julio de 2008 PEMEX firmó el convenio PROAIRE-II 2007-2012 para reducir los niveles de contaminación en el municipio de Salamanca, Guanajuato. Entre las acciones descritas en el convenio, destaca que PEMEX invertirá Ps. 1,300 millones en la refinería de Salamanca para reducir 40% las emisiones de azufre de sus procesos, con respecto a las emisiones del año 2006.

⁷ El índice de frecuencia es el número de accidentes con lesiones incapacitantes por MMhh de exposición al riesgo en el periodo considerado. Un accidente incapacitante es un suceso repentino e inesperado que produce una lesión orgánica, perturbación funcional o la muerte, inmediata o posterior, en ejercicio o con motivo de trabajo. Las hh de exposición al riesgo son el número de horas laboradas por todo el personal, en el interior de las instalaciones o fuera de éstas, en su jornada o fuera de la misma, por lo que incluye el tiempo extra y el tiempo empleado en destajos o tareas.

El índice de gravedad es el total de días perdidos por MMhh de exposición al riesgo, en el periodo considerado. Los días perdidos son los días de incapacidad médica por lesiones consecuencia de accidentes de trabajo, más los días de arrastre, más los días de indemnización por incapacidad parcial o total, permanente o muerte, correspondientes.

⁸ Emisiones de óxidos de azufre (SO_x) promedio por millar de toneladas de actividad sustantiva.

Protección ambientalReuso de agua

En el cuarto trimestre de 2008, el reuso de agua se incrementó 6.7%, a 0.16, en comparación con el mismo trimestre de 2007, debido a la mejora en los sistemas de tratamiento de aguas residuales.

El índice de reuso de agua en 2008 aumentó 14.3% con respecto a 2007, debido a mejoras en la operación de los sistemas de tratamiento de aguas residuales, principalmente en el Sistema Nacional de Refinación.

Preservación del medio ambiente

Durante 2009 PEMEX espera invertir Ps. 33.0 millones en la construcción de infraestructura del Parque Ecológico Jaguaroundi, en Coatzacoalcos, Veracruz, para salvaguardar especies en peligro de extinción, crear una cultura de sustentabilidad y construir un centro de información, un taller de usos múltiples, un invernadero, un vivero y un auditorio al aire libre.

Reforestación

Durante el primer trimestre de 2008 se destinaron Ps. 7.0 millones para proyectos de educación, conservación y restauración ambiental en Veracruz, donde actualmente se reforestan 200 ejidos con mil hectáreas de manglar en el Sistema Lagunar de Alvarado.

Adicionalmente, el 5 de julio de 2008 PEMEX concluyó la plantación de 187 mil árboles en apoyo a la Jornada Nacional de Reforestación.

Reconocimientos

El 27 de abril de 2008 la Comisión de Medio Ambiente, Recursos Naturales y Pesca del Senado de la República reconoció a PEMEX por la gestión del Parque Ecológico Jaguaroundi, que desde el 5 de junio de 2002 es considerada, por la Comisión Nacional de Áreas Naturales Protegidas, como la primera reserva ecológica privada para preservar los ecosistemas.

El 30 de junio de 2008 el Gobierno del Estado de Veracruz otorgó a PEMEX la Mención Honorífica en la categoría Trabajo Comunitario del Premio Estatal del Medio Ambiente 2008 por el proyecto de remediación ambiental realizado en Texistepec, Veracruz, en el que invirtió Ps. 450 millones en el periodo 2001-2007. Vale la pena señalar que los daños ambientales remediados no fueron causados por PEMEX. El premio económico se donó al Desarrollo Integral de la Familia (DIF) de Texistepec.

Durante 2008 la Procuraduría Federal de Protección al Ambiente otorgó 126 certificados de Industria Limpia, 32 fueron para instalaciones que concluyeron por primera vez el proceso de auditoría ambiental y 94 correspondieron a refrendos para instalaciones que demostraron su desempeño ambiental dentro de los estándares de cumplimiento de la normatividad en la materia.

Cuadro 13

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Seguridad industrial y protección ambiental*

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	2007	2008	Variación		2007	2008	Variación	
Indices seleccionados								
Índice de frecuencia ⁽¹⁾	0.62	0.52	-16.1%	(0.10)	0.59	0.47	-20.3%	(0.12)
Índice de gravedad ⁽²⁾	46.0	41.0	-10.9%	(5.0)	35.0	27.0	-22.9%	(8.0)
Emissiones de óxidos de azufre (t/Mt)	2.17	3.33	53.5%	1.16	1.60	2.86	78.8%	1.26
Reuso de agua / Uso y aprovechamiento	0.15	0.16	6.7%	0.01	0.14	0.16	14.3%	0.02

(1) Índice de frecuencia de accidentes de trabajo con lesiones incapacitantes de PEMEX por millón de horas hombre de exposición al riesgo.

(2) Índice de gravedad de accidentes con lesiones incapacitantes, que mide el número de días perdidos por los accidentes incapacitantes.

*Información del promedio del último mes del trimestre.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Bonos de carbono

PEMEX desarrolla diversos proyectos que, entre otras cosas, permitirán reducir la emisión de gases de efecto invernadero (GEI). Con el fin de emitir bonos de carbono, PEMEX ha suscrito las siguientes cartas de intención:

Cuadro 14

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Bonos de carbono

<u>Fecha</u>	<u>Compañía</u>	<u>Proyectos</u>	<u>Reducción de emisiones GEI (Mt)⁽¹⁾</u>
28 de febrero de 2007	Statoil SA	Eliminación de la quema de gas en el campo Tres Hermanos	164
21 de junio de 2007	Eco Securities	Economizadores en calderas y cambio de quemadores y trampas de vapor en las refinerías de Salina Cruz y Salamanca	206
1 de agosto de 2007	BNP Paribas	Mejorar la eficiencia térmica de las calderas en las refinerías de Cadereyta y Tula	152
1 de agosto de 2007	Carbon Solutions	Elevar la eficiencia térmica de las calderas en la refinería Tula	49
1 de agosto de 2007	Statoil México	Diversos proyectos en las refinerías Cadereyta, Tula y Salina Cruz	243
30 de noviembre de 2007	Credit Suisse Int'l	Mejora de la eficiencia en calderas de los CPGs Cactus y Nuevo Pemex	155
6 de diciembre de 2007	Mitsui & Co.	Diversos proyectos en las refinerías Cadereyta, Madero y Minatitlán	858
14 de diciembre de 2007	FOMECAR	Proyecto de cogeneración en el CPG Nuevo Pemex	942
1 de agosto de 2008	CO2 Global Solutions	Sustitución de sellos húmedos por secos en el CPG Ciudad Pemex	160
22 de agosto de 2008	Statoil New Energy AS	Proyecto de cogeneración en el CPG Ciudad Pemex	120
7 de octubre de 2008	Carbon Solutions	Aprovechamiento energético de gases de combustión de turbogeneradores en la Terminal Marítima Dos Bocas	93
Total de reducción de emisiones GEI (Mt)			3,142

(1) Gases de efecto invernadero, miles de toneladas anuales.

Al 31 de diciembre de 2008 el monto total de GEI que se pretende reducir asciende a 3.1 millones de toneladas anuales, lo que refrenda el compromiso de PEMEX en la lucha contra el cambio climático.

Desarrollo social

Durante 2008, el monto total de donativos y donaciones que PEMEX destinó a desarrollo social se ubicó en Ps. 1.9 miles de millones (US\$0.1 miles de millones). Los principales beneficiarios fueron los estados prioritarios para la industria petrolera, Campeche, Chiapas, Tabasco, Tamaulipas y Veracruz, así como los estados de Coahuila, Guanajuato, Hidalgo, Oaxaca y Nuevo León, que recibieron 93.3% del total de donativos.

Cuadro 15

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Principales donativos y donaciones

Entidad

Campeche	Dotación de energía eléctrica a la Universidad Tecnológica de Campeche, en la Península de Atasta, y realización de obras de pavimentación y diversos proyectos productivos del sector pesquero ribereño y de altura, ambos del Municipio de Carmen.
Chiapas	Construcción del Hospital Regional de Reforma, que contará con una capacidad de 30 camas, y la prestación de servicios de salud y especialidades médicas en beneficio del Municipio de Reforma y de diversos municipios de la Zona Norte del Estado.
Tabasco	Construcción de la Planta Potabilizadora La Isla II que se ubicará en el municipio de Centro. Estudios de aspectos ecológicos y desarrollo de proyectos de protección y preservación ambiental. Proyectos productivos orientados al desarrollo sustentable. Estrategias ecológicas-ambientales para el abatimiento del pasivo de reclamaciones por supuestos daños atribuibles a PEMEX. Fortalecimiento tecnológico y asistencia técnica para la operación eficiente del Sistema de Información Geográfica Ambiental. Promoción de la cultura ambiental en zonas petroleras. Proyectos productivos consistentes en fondo de inversión para proyectos sustentables, ordenamiento de traspatios, integración de redes de comercio local, programa de apoyo a la producción pesquera y acuícola.
Tamaulipas	Apoyar la construcción de los distribuidores viales Los Encinos y Arboledas en el Municipio de Altamira. Rehabilitación de calles para atender la situación de la población afectada por las lluvias extremas e inundaciones atípicas, ocurridas del 4 al 10 de julio de 2008. Pavimentación con concreto hidráulico de diversas vialidades.
Veracruz	Apoyar el Programa de Reconstrucción y Rehabilitación de Escuelas en diversos municipios. Proyectos productivos para aumentar los niveles de vida de la población de la entidad, como restauración del Centro Histórico de la Zona Arqueológica del Municipio de Castillo de Teayo; restauración de la Casa de la Cultura en el Municipio de Cerro Azul; construcción del nuevo puente Tampamachoco, ubicado en el camino Tuxpan-Laguna de Tampamachoco.

Resultados financieros al 31 de diciembre de 2008

Ventas

Ventas totales 4T08

En el cuarto trimestre de 2008, las ventas totales, incluyendo ingresos por servicios, disminuyeron 16.2%, ubicándose en Ps. 264.0 miles de millones (US\$19.5 miles de millones), en comparación con el mismo trimestre del año anterior, principalmente por menores precios de crudo de exportación y menor volumen de exportación.

2008

En 2008, las ventas totales, incluyendo ingresos por servicios, aumentaron 16.7%, situándose en Ps. 1,329.0 miles de millones (US\$98.2 miles de millones), en comparación con 2007, debido principalmente a mayores precios de crudo de exportación.

Ventas en el país 4T08

En el cuarto trimestre de 2008, las ventas en el país aumentaron 2.4%, ubicándose en Ps. 160.4 miles de millones (US\$11.8 miles de millones), en comparación con el mismo trimestre de 2007:

- Las ventas de gas natural seco aumentaron 0.9%, a Ps. 21.7 miles de millones, como consecuencia del efecto de la depreciación del tipo de cambio que resultó en un incremento en las ventas en pesos a pesar de la reducción en el precio promedio de US\$6.41 a US\$5.93 por millón de unidad térmica británica (MMBtu), parcialmente contrarrestada por una disminución de 9.3% en volumen, de 3,267 a 2,964 MMpcd.
- Las ventas de petrolíferos incrementaron 2.7%, a Ps. 132.9 miles de millones, principalmente por el aumento en los precios de gasolinas y diesel y el incremento en el volumen de ventas de gasolinas y combustóleo.
- Las ventas de petroquímicos aumentaron 2.9%, a Ps. 5.8 miles de millones, principalmente por el incremento en precios; este incremento fue parcialmente contrarrestado por una disminución en el volumen de ventas de 948 a 915 Mt..

Cuadro 16

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Ventas en México* **

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de					
	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>Variación</u>	<u>2008</u>	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>Variación</u>	<u>2008</u>		
	(Ps. MM)			(US\$MM)	(Ps. MM)			(US\$MM)		
Ventas en el país	156,541	160,372	2.4%	3,832	11,846	592,048	679,754	14.8%	87,706	50,210
Gas natural seco	21,472	21,670	0.9%	197	1,601	82,295	106,821	29.8%	24,527	7,890
Petrolíferos	129,445	132,919	2.7%	3,474	9,818	486,046	543,043	11.7%	56,996	40,112
Gasolinas	67,528	65,983	-2.3%	(1,545)	4,874	252,716	265,964	5.2%	13,248	19,645
Diesel	25,900	30,246	16.8%	4,347	2,234	98,972	111,388	12.5%	12,416	8,228
Gas licuado de petróleo (GLP)	14,872	15,532	4.44%	660	1,147	55,663	55,972	0.6%	309	4,134
Otros	21,146	21,157	0.1%	11	1,563	78,695	109,719	39.4%	31,024	8,104
Petroquímicos	5,623	5,784	2.9%	161	427	23,707	29,890	26.1%	6,183	2,208

*Estados financieros preliminares consolidados elaborados conforme a las Normas de Información Financiera (NIF) en México emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera (CINIF). De conformidad con la adopción de la NIF B-10 "Efectos de la inflación", las cifras de 2007 están expresadas con el poder adquisitivo al 31 de diciembre de 2007 y las de 2008 en términos nominales.

**Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente al 31 de diciembre de 2008 de Ps. 13.5383 = US\$1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

Cuadro 17

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias								
Volumen de ventas en México								
	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	2007	2008	Variación		2007	2008	Variación	
Gas natural seco (MMpcd)	3,267	2,964	-9.3%	(303)	3,076	3,074	-0.1%	(2)
Petrolíferos (Mbd)	1,844	1,785	-3.2%	(60)	1,816	1,827	0.6%	11
Gasolina	792	803	1.4%	11	760	792	4.2%	32
Diesel	370	380	2.7%	10	358	382	6.6%	24
Gas licuado de petróleo (GLP)	319	307	-3.7%	(12)	301	292	-3.0%	(9)
Otros	363	295	-18.9%	(68)	397	362	-8.9%	(35)
Petroquímicos (Mt)	948	915	-3.5%	(33)	3,992	4,134	3.6%	142

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Ventas de exportación 4T08

En el cuarto trimestre de 2008, las ventas por exportaciones disminuyeron 35.0%, ubicándose en Ps. 102.5 miles de millones (US\$7.6 miles de millones), comparado con el mismo trimestre del año anterior:

- Las ventas por exportaciones de crudo y condensados disminuyeron 39.5%, a Ps. 86.5 miles de millones, debido a la disminución en el precio de crudo de exportación, de US\$77.33 a US\$45.60 por barril y la disminución de 12.4% en volumen de 1,621 a 1,420 Mbd.
- Las ventas por exportaciones de gas natural seco aumentaron 173.5%, a Ps. 1.8 miles de millones, principalmente por menor demanda del sector eléctrico en México.
- Las ventas por exportaciones de petrolíferos aumentaron 4.2%, a Ps. 14.0 miles de millones, debido a que el volumen exportado aumentó 53.4%, de 134 a 206 Mbd.
- Las ventas por exportaciones de petroquímicos disminuyeron 59.1%, a Ps. 0.2 miles de millones, como resultado de una reducción de 56.1% en volumen, de 174 a 76 Mt.

Cuadro 18

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias

Ventas de exportación* **

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de					
	2007 (Ps. MM)	2008	Variación		2007 (Ps. MM)	2008	Variación		2008 (US\$MM)	
Ventas de exportación	157,572	102,474	-35.0%	(55,098)	7,569	542,927	644,418	18.7%	101,491	47,600
Crudo y condensados	142,996	86,469	-39.5%	(56,527)	6,387	483,377	562,125	16.3%	78,748	41,521
Gas natural seco	664	1,817	173.5%	1,152	134	4,792	4,360	-9.0%	(432)	322
Petrolíferos	13,423	13,988	4.2%	566	1,033	51,969	75,260	44.8%	23,291	5,559
Petroquímicos	489	200	-59.1%	(289)	15	2,789	2,674	-4.1%	(116)	197

*Estados financieros preliminares consolidados elaborados conforme a las Normas de Información Financiera (NIF) en México emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera (CINIF). De conformidad con la adopción de la NIF B-10 "Efectos de la inflación", las cifras de 2007 están expresadas con el poder adquisitivo al 31 de diciembre de 2007 y las de 2008 en términos nominales.

**Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente al 31 de diciembre de 2008 de Ps.13.5383 = US\$1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Costo de ventas

4T08 En el cuarto trimestre de 2008, el costo de ventas aumentó 52.5%, a Ps. 213.1 miles de millones (US\$15.7 miles de millones), respecto al mismo trimestre de 2007. La variación se explica principalmente por:

- un incremento de Ps. 52.4 miles de millones por variación de inventarios, por la reducción en los precios del crudo;
- un aumento de Ps. 7.6 miles de millones en gasto de mantenimiento operacional;
- un aumento de Ps. 4.1 miles de millones en compra de productos, por productos importados y revendidos en México; y
- un aumento de Ps. 3.4 miles de millones en el costo de la reserva para obligaciones laborales.

En el trimestre, el costo de ventas como porcentaje de ventas totales se ubicó en 80.7%, un aumento de 36.4 puntos porcentuales, en comparación con el mismo trimestre del año anterior, principalmente como resultado del incremento en variación de inventarios.

2008 En 2008, el costo de ventas aumentó 42.0%, a Ps. 654.1 miles de millones (US\$48.3 miles de millones), respecto a 2007. La variación se debe principalmente a:

- un incremento de Ps. 115.9 miles de millones por compra de productos, por productos importados y revendidos en México;
- un aumento de Ps. 33.3 miles de millones por variación de inventarios, por la reducción en los precios del crudo;
- un incremento de Ps. 17.3 miles de millones por depreciación y amortización; y
- un aumento de Ps. 16.9 miles de millones en el costo de la reserva para obligaciones laborales.

En 2008, el costo de ventas como porcentaje de ventas totales se ubicó en 49.2%, un aumento de 8.8 puntos porcentuales, en comparación con 2007, principalmente por el incremento en compra de productos y la variación de inventarios.

Rendimiento bruto

4T08 En el cuarto trimestre de 2008, el rendimiento bruto disminuyó 71.0%, a Ps. 50.9 miles de millones de pesos (US\$3.8 miles de millones), comparado con el mismo trimestre de 2007, debido principalmente a la variación de inventarios por menores precios de crudo de exportación y al incremento en gastos de mantenimiento operacional.

2008 En 2008, el rendimiento bruto disminuyó 0.6%, a Ps. 674.8 miles de millones de pesos (US\$49.8 miles de millones), respecto a 2007, debido principalmente a la compra de productos y a la variación de inventarios por menores precios de crudo de exportación al cierre de 2008.

Gastos generales

- Total 4T08** En el cuarto trimestre de 2008, los gastos generales aumentaron 30.9%, a Ps. 32.2 miles de millones (US\$2.4 miles de millones), en comparación con el mismo trimestre de 2007, principalmente por el aumento en el costo de la reserva para obligaciones laborales.
- Gastos de distribución 4T08** Los gastos de distribución aumentaron 93.1%, a Ps. 11.7 miles de millones (US\$0.9 miles de millones).
- Gastos de administración 4T08** Los gastos de administración aumentaron 10.7%, a Ps. 20.6 miles de millones (US\$1.5 miles de millones).

Costo de la reserva para obligaciones laborales

El costo de la reserva para obligaciones laborales corresponde a las provisiones realizadas a lo largo del año para el incremento de la reserva para obligaciones laborales; ésta se reconoce en los estados financieros de conformidad con la NIF D-3 “Beneficios a los empleados”.

La variación del costo de la reserva para obligaciones laborales obedece al reconocimiento de un año más de edad y antigüedad; al incremento en salarios, pensiones y prestaciones; y a la modificación de supuestos actuariales.

El costo de la reserva para obligaciones laborales se distribuye entre el costo de ventas, los gastos de distribución y de administración.

- 4T08** En el cuarto trimestre de 2008, el costo de la reserva para obligaciones laborales aumentó 36.3%, a Ps. 28.4 miles de millones (US\$2.1 miles de millones), en comparación con el mismo trimestre de 2007. El aumento se debió principalmente a que, conforme a la NIF D-3 “Beneficios a los Empleados”, se reconoció aceleradamente el pasivo generado por otorgar beneficios a los empleados.
- 2008** En 2008, el costo de la reserva para obligaciones laborales aumentó 36.9%, a Ps. 112.4 miles de millones (US\$8.3 miles de millones), en comparación con 2007, por el mismo motivos expuesto en el párrafo anterior.

Rendimiento de operación

- 4T08** En el cuarto trimestre de 2008, el rendimiento de operación disminuyó 87.6%, a Ps. 18.7 miles de millones (US\$1.4 miles de millones), en comparación con el mismo trimestre de 2007, debido principalmente al decremento en ventas, a la variación de inventarios y al aumento en el costo de la reserva para obligaciones laborales.
- 2008** En 2008, el rendimiento de operación disminuyó 3.8%, a Ps. 571.0 miles de millones (US\$42.2 miles de millones), comparado con 2007, debido principalmente al incremento en compra de productos y a la variación de inventarios.

Otros ingresos (gastos) -neto-

- 4T08** En el cuarto trimestre de 2008, otros ingresos neto aumentó 21.4%, a Ps. 36.3 miles de millones (US\$2.7 miles de millones), respecto al mismo trimestre de 2007, debido principalmente a una mayor acreditación del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) por Ps. 6.2 miles de millones.⁹
- 2008** En 2008, otros ingresos neto aumentó 148.1%, a Ps. 198.0 miles de millones (US\$14.6 miles de millones), en comparación con 2007, debido principalmente a la mayor acreditación del IEPS de Ps. 122.6 miles de millones.

Resultado integral de financiamiento

- 4T08** En el cuarto trimestre de 2008, el resultado integral de financiamiento resultó en un gasto que aumentó de Ps. 1.4 miles de millones a Ps. 82.6 miles de millones (US\$6.1 miles de millones). La variación se debió a:
- un aumento de Ps. 66.4 miles de millones en pérdida cambiaria originada por la depreciación del tipo de cambio del peso respecto al dólar americano en el trimestre,
 - una reducción de Ps. 5.2 miles de millones por la cancelación de la utilidad por posición monetaria, de conformidad con la modificación de la NIF B-10 “Efectos de la inflación”¹⁰, y
 - un aumento de Ps. 9.5 miles de millones en intereses a cargo y gastos financieros netos.

La depreciación del peso contra el dólar americano resultó en una pérdida cambiaria por el reconocimiento en pesos de la deuda total denominada en monedas extranjeras.

Como parte del desarrollo normal de sus operaciones, PEMEX celebra contratos de adquisición y venta de bienes y servicios en moneda extranjera. El efecto cambiario que se desprende entre el periodo en el que se reciben (o venden) los bienes y servicios y su liquidación, se registra como variación cambiaria.

Asimismo, en su gran mayoría, los ingresos de PEMEX se realizan en dólares americanos, o están indizados a esta moneda; y sus egresos están parcialmente indizados al dólar americano. PEMEX no tiene contratados instrumentos financieros derivados que tengan como subyacente el tipo de cambio entre el peso mexicano y el dólar americano.

⁹ El Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) aplicable a gasolinas y diesel de uso automotriz se establece en la Ley de Ingresos de la Federación del ejercicio correspondiente. Si el precio al público es mayor que el precio productor, el IEPS lo paga el consumidor final de gasolinas y diesel para uso automotriz; en caso contrario, el IEPS lo absorbe la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) y lo acredita a PEMEX, quien es un intermediario entre la SHCP y el consumidor final. La diferencia entre el precio al público, o precio final, y el precio productor de gasolinas y diesel es, principalmente, el IEPS. El precio al público, o precio final, de gasolinas y diesel lo establece la SHCP. El precio productor de gasolinas y diesel de PEMEX está referenciado al de una refinería eficiente en el Golfo de México.

¹⁰ La NIF B-10 “Efectos de la Inflación” establece que en un entorno no inflacionario deben dejar de reexpresarse los estados financieros y, por lo tanto, el resultado por posición monetaria desaparece.

Cuadro 19

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Resultado integral de financiamiento* **

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de				
	2007 (Ps. MM)	2008 (Ps. MM)	Variación	2008 (US\$MM)	2007 (Ps. MM)	2008 (Ps. MM)	Variación	2008 (US\$MM)	
Resultado integral de financiamiento	(1,422)	(82,578)		(6,100)	(20,047)	(104,673)	-422.1%	(84,626)	(7,732)
Rendimiento financiero ⁽¹⁾	10,267	7,697	-25.0%	(2,570)	26,370	27,792	5.4%	1,422	2,053
Costo financiero ⁽¹⁾	(18,372)	(25,302)	37.7%	(6,930)	(57,848)	(64,250)	11.1%	(6,402)	(4,746)
Ganancia (pérdida) por variación cambiaria	1,413	(64,973)		(4,799)	(1,435)	(68,214)		(66,780)	(5,039)
Utilidad (pérdida) por posición monetaria	5,270	-		-	12,866	-		(7,596)	-

*Estados financieros preliminares consolidados elaborados conforme a las Normas de Información Financiera (NIF) en México emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera (CINIF). De conformidad con la adopción de la NIF B-10 "Efectos de la inflación", las cifras de 2007 están expresadas con el poder adquisitivo al 31 de diciembre de 2007 y las de 2008 en términos nominales.

**Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente al 31 de diciembre de 2008 de Ps.13.5383 = US\$1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

(1) El rendimiento y costo financiero incluyen el efecto de derivados financieros.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Participación en los resultados de las subsidiarias y asociadas

4T08 En el cuarto trimestre de 2008, la participación en los resultados de las subsidiarias y asociadas disminuyó de un ingreso de Ps. 0.9 miles de millones a una pérdida de Ps. 0.7 miles de millones (US\$0.1 miles de millones), en comparación con el mismo trimestre de 2007, debido principalmente a menores márgenes de refinación en Deer Park.

Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos

4T08 En el cuarto trimestre de 2008, PEMEX registró una pérdida antes de impuestos, derechos y aprovechamientos de Ps. 28.3 miles de millones (US\$2.1 miles de millones), una reducción de 115.7% respecto al rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos del periodo comparable de Ps. 180.3 miles de millones, debido principalmente a:

- una disminución de Ps. 81.2 miles de millones en el gasto asociado con el resultado integral de financiamiento, atribuible a la pérdida cambiaria;
- un aumento de Ps. 73.4 miles de millones en el costo de ventas, atribuible principalmente a la variación de inventarios; y
- una disminución de Ps. 51.1 miles de millones por menores exportaciones.

2008 En 2008, el rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos aumentó 0.5%, a Ps. 662.3 miles de millones (US\$48.9 miles de millones), debido principalmente a:

- una disminución de Ps. 84.6 miles de millones en el gasto asociado con el resultado integral de financiamiento, atribuible a la pérdida cambiaria; y
- una disminución de Ps. 7.6 miles de millones por resultados de subsidiarias y asociadas.

Impuestos, derechos y aprovechamientos¹¹

4T08 En el cuarto trimestre de 2008, el monto de impuestos, derechos y aprovechamientos disminuyó 59.3%, a Ps. 86.6 miles de millones (US\$6.4 miles de millones), en comparación con el mismo trimestre de 2007, debido a la disminución del precio del crudo durante el trimestre y una menor tasa del derecho ordinario sobre hidrocarburos (DOSH). Los impuestos, derechos y aprovechamientos se ubicaron en 32.8% como porcentaje de las ventas totales, en comparación con 67.5% en el mismo periodo de 2007.

2008 En 2008, el monto de impuestos, derechos y aprovechamientos aumentó 13.9%, a Ps. 771.7 miles de millones, en comparación con 2007, debido a mayores ventas. La relación de impuestos, derechos y aprovechamientos a ventas totales disminuyó de 59.4% en 2007 a 58.1% en 2008.

Cuadro 20

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Impuestos, derechos y aprovechamientos* **

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de				
	2007 (Ps. MM)	2008 (Ps. MM)	Variación	2008 (US\$MM)	2007 (Ps. MM)	2008 (Ps. MM)	Variación		
Impuestos, derechos y aprovechamientos	212,708	86,631	-59.3%	(126,077)	6,399	677,256	771,692	13.9%	94,436
Derechos sobre hidrocarburos	192,524	85,078	-55.8%	(107,446)	6,284	637,657	761,217	19.4%	123,560
Derecho ordinario sobre hidrocarburos	169,153	74,908	-55.7%	(94,245)	5,533	559,408	667,000	19.2%	107,592
Derecho extraordinario sobre la exportación de petróleo	7,434	(1,903)		(9,337)	(141)	16,511	25,560	54.8%	9,049
Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización	15,791	11,853	-24.9%	(3,938)	876	61,254	66,930	9.3%	5,676
Derecho para el fondo de investigación científica y tecnológica en materia de energía	138	216	56.5%	78	16	457	1,676	267.1%	1,220
Derecho para la fiscalización petrolera	8	4	-47.0%	(4)	0	27	34	22.6%	6
Otros impuestos y derechos ⁽¹⁾	12,163	1,553	-87.2%	(10,610)	115	26,296	10,475	-60.2%	(15,821)

*Estados financieros preliminares consolidados elaborados conforme a las Normas de Información Financiera (NIF) en México emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera (CINIF). De conformidad con la adopción de la NIF B-10 "Efectos de la inflación", las cifras de 2007 están expresadas con el poder adquisitivo al 31 de diciembre de 2007 y las de 2008 en términos

0

(1) Incluye provisiones.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

¹¹ A partir del 1 de enero de 2006, el esquema de contribuciones de Pemex-Exploración y Producción (PEP) quedó establecido en la Ley Federal de Derechos. El del resto de los Organismos Subsidiarios continúa establecido en la Ley de Ingresos de la Federación. El derecho principal en el régimen fiscal actual de PEP es el Derecho Ordinario sobre Hidrocarburos (DOSH), cuya base gravable es un cuasi rendimiento de operación. Adicionalmente al pago del DOSH, PEP paga otros derechos.

Rendimiento neto

- 4T08** En el cuarto trimestre de 2008, PEMEX registró una pérdida neta de Ps. 114.9 miles de millones (US\$8.5 miles de millones), en comparación con una pérdida neta de Ps. 32.4 miles de millones en el mismo trimestre de 2007. Esta variación se explica principalmente por la pérdida cambiaria del trimestre, que aumentó Ps. 66.4 miles de millones respecto al cuarto trimestre de 2007.
- 2008** En 2008, PEMEX registró una pérdida neta de Ps. 109.4 miles de millones (US\$8.1 miles de millones), en comparación con una pérdida neta de Ps. 18.3 miles de millones en 2007. Esta disminución se explica principalmente por:

- la pérdida cambiaria registrada en el año, que aumentó Ps. 66.8 miles de millones, principalmente por la depreciación del peso respecto al dólar americano observada en el cuarto trimestre de 2008;
- la variación de inventarios, que aumentó Ps. 33.3 miles de millones por la reducción en los precios del crudo de exportación; y
- el costo de la reserva para obligaciones laborales, que aumentó Ps. 30.3 miles de millones por la modificación de la NIF D-3 “Beneficios a los empleados”.

Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización

- 4T08** En el cuarto trimestre de 2008, los ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA por sus siglas en inglés) disminuyeron 51.5%, a Ps. 110.0 miles de millones (US\$8.1 miles de millones), en comparación con el cuarto trimestre de 2007.
- 2008** En 2008, los ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización aumentaron 16.3%, a Ps. 969.2 miles de millones (US\$71.6 miles de millones).

Cuadro 21

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Reconciliación de los ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización* **

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de				
	2007	2008	Variación	2008	2007	2008	Variación	2008	
	(Ps. MM)			(US\$MM)	(Ps. MM)			(US\$MM)	
Rendimiento neto	(32,440)	(114,917)		(82,477)	(8,488)	(18,308)	(109,362)	(91,054)	
+ Impuestos, derechos y aprovechamientos	212,708	86,631	-59.3%	(126,077)	6,399	677,256	771,692	13.9%	94,436
- Resultado integral de financiamiento	(1,422)	(82,578)		(81,156)	(6,100)	(20,047)	(104,673)		(84,626)
+ Depreciación y amortización	24,243	27,274	12.5%	3,031	2,015	72,592	89,841	23.8%	17,249
+ Costo de la reserva laboral	20,862	28,426	36.3%	7,564	2,100	82,104	112,404	36.9%	30,300
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización ⁽¹⁾	226,794	109,992	-51.5%	(116,802)	8,125	833,691	969,247	16.3%	135,556

*Estados financieros preliminares consolidados elaborados conforme a las Normas de Información Financiera (NIF) en México emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Norma Información Financiera (CINIF). De conformidad con la adopción de la NIF B-10 “Efectos de la inflación”, las cifras de 2007 están expresadas con el poder adquisitivo al 31 de diciembre de 2007 y las de 2008 con el poder adquisitivo al 31 de diciembre de 2008.

**Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaletante al 31 de diciembre de 2008 de Ps.13.5383 = US\$1.00. Estas conversiones implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

(1) EBITDA por sus siglas en inglés.
 Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Resultados por línea de negocio

La evolución del rendimiento neto de los Organismos Subsidiarios durante 2008 fue:

- PEP** Pemex-Exploración y Producción reportó un rendimiento neto de Ps. 23.5 miles de millones, Ps. 3.5 miles de millones superior al reportado en 2007, debido principalmente a mayores precios de crudo y gas natural.
- PGPB** Pemex-Gas y Petroquímica Básica reportó un rendimiento neto de Ps. 2.3 miles de millones, Ps. 2.7 miles de millones inferior al reportado en 2007, debido principalmente a un menor nivel de procesamiento y a mayores precios de GLP en el mercado internacional, los cuales no pueden reflejarse en ventas en el país por el mecanismo de precios controlados anunciado por el Gobierno Federal.
- PR** Pemex-Refinación reportó una pérdida neta de Ps. 119.5 miles de millones, Ps. 73.8 miles de millones superior a la pérdida reportada en 2007, como consecuencia de la disminución en el margen variable de refinación.
- PPQ** Pemex-Petroquímica reportó una pérdida neta de Ps. 18.7 miles de millones, Ps. 2.6 miles de millones superior a la pérdida reportada en 2007, debido principalmente al incremento en el costo de materias primas y en el costo de la reserva para obligaciones laborales por la aplicación de la NIF D-3 “Beneficios a los empleados”.

Activo

- Activo circulante** Al 31 de diciembre de 2008 el activo circulante disminuyó 17.3%, a Ps. 354.4 miles de millones, en comparación con la cifra al 31 de diciembre de 2007.
- El valor de los inventarios disminuyó de Ps. 93.1 a Ps. 65.5 miles de millones;
 - efectivo y valores de inmediata realización disminuyeron de Ps. 171.0 a Ps. 114.2 miles de millones; y
 - cuentas, documentos por cobrar y otros aumentaron de Ps. 164.4 a Ps. 174.7 miles de millones.
- Inversiones** Inversiones en acciones y valores se redujeron 66.4%, a Ps. 11.1 miles de millones.
- Propiedades, mobiliario y equipo** Propiedades, mobiliario y equipo se incrementó 6.5%, a Ps. 845.1 miles de millones, lo que representó 68.9% del total de activo. Esta relación aumentó 9.2 puntos porcentuales en comparación con 2007.
- Otros activos** Otros activos aumentaron 481.9%, a Ps. 16.3 miles de millones, debido principalmente a la reclasificación del contrato de suministro de nitrógeno como arrendamiento financiero, registrándolo en otros activos en lugar de intereses por pagar.
- Total activo** Al 31 de diciembre de 2008, los activos totales disminuyeron 7.8% respecto a 2007, a Ps. 1,226.9 miles de millones (US\$90.6 miles de millones). La variación se explica principalmente por la cancelación del activo intangible de la valuación actuarial de la reserva para obligaciones laborales de Ps. 72.0 miles de millones por la modificación de la NIF D-3 “Beneficios a los empleados”.

Pasivo

Pasivo de corto plazo

El pasivo de corto plazo disminuyó 42.4%, a Ps. 166.8 miles de millones (US\$12.3 miles de millones), principalmente por una reducción en impuestos por pagar de Ps. 129.9 miles de millones.

Pasivo de largo plazo

El pasivo de largo plazo aumentó 4.3%, a Ps. 1,033.3 miles de millones (US\$76.3 miles de millones), principalmente por un aumento en la deuda de largo plazo por Ps. 70.7 miles de millones.

La disminución de 6.3% en la reserva para obligaciones laborales de Ps. 528.2 a Ps. 495.1 miles de millones se explica principalmente por la disminución de Ps. 123.4 miles de millones derivada de la eliminación del pasivo adicional, de conformidad con la modificación a la NIF D-3 “Beneficios a los empleados”.

Cabe destacar que el beneficio inicial de la reducción de la reserva para las obligaciones laborales por la modificación de la NIF D-3 “Beneficios a los empleados” será contrarrestado por el incremento en el costo de la reserva para obligaciones laborales.

Total pasivo

Los pasivos totales disminuyeron 6.3%, a Ps. 1,200.1 miles de millones (US\$88.6 miles de millones), principalmente por la reducción de la reserva para obligaciones laborales, de conformidad con la NIF D-3 “Beneficios a los empleados”.

Patrimonio

El patrimonio de PEMEX disminuyó 46.3%, a Ps. 26.8 miles de millones (US\$2.0 miles de millones), en comparación con 2007. La variación se debe principalmente a la pérdida neta registrada en el ejercicio por Ps. 109.4 miles de millones (US\$8.1 miles de millones).

Cuadro 22					
Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias					
Patrimonio* **					
	Al 31 de diciembre de				
	2007	2008	Variación	2008	2008
	(Ps. MM)	(Ps. MM)	(%)	(US\$MM)	(US\$MM)
Total patrimonio	49,908	26,780	-46.3%	(23,128)	1,978
Certificados de aportación	96,958	96,958	0.0%	-	7,162
Aportaciones al patrimonio	144,458	179,915	24.5%	35,457	13,289
Capital social	4,045	3,546	-12.3%	(499)	262
Reserva legal	833	988	18.6%	155	73
Superavit por donación	494	884	79.0%	390	65
Exceso o insuficiencia del patrimonio	171,681	-	-	(171,681)	-
Efecto patrimonial de la reserva para obligaciones laborales	(51,760)	-	-	51,760	-
Instrumentos financieros derivados	-	-	-	-	-
Utilidad (pérdida) integral	373	3,614	868.4%	3,241	267
Resultados acumulados	(317,174)	(259,125)	-18.3%	58,049	(19,140)
De ejercicios anteriores	(298,867)	(149,764)	-49.9%	149,103	(11,062)
Del ejercicio	(18,308)	(109,362)	497.4%	(91,054)	(8,078)

*Estados financieros preliminares consolidados elaborados conforme a las Normas de Información Financiera (NIF) en México emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera (CINIF). De conformidad con la adopción de la NIF B-10 “Efectos de la inflación”, las cifras de 2007 están expresadas con el poder adquisitivo al 31 de diciembre de 2007 y las de 2008 en términos nominales.

**Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente al 31 de diciembre de 2008 de Ps.13.5383 = US\$1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Estado de flujo de efectivo

Actividades de operación	En 2008 el flujo neto de efectivo generado por las actividades de operación fue Ps. 33.9 miles de millones (US\$2.5 miles de millones). Esto se debió a mayores precios de hidrocarburos en los primeros meses del año.
Actividades de inversión	El flujo neto de efectivo utilizado para actividades de inversión fue de Ps. 136.3 miles de millones (US\$10.1 miles de millones). Esto es resultado de incrementos en el activo fijo.
Actividades de financiamiento	El flujo neto de efectivo generado por actividades de financiamiento fue de Ps. 45.6 miles de millones (US\$3.4 miles de millones).
Efectivo y valores de inmediata realización	Como resultado, en 2008 hubo una disminución de Ps. 56.8 miles de millones (US\$4.2 miles de millones) en efectivo y valores de inmediata realización.

Actividades de inversión y financiamiento

Actividades de inversión

2008 Durante 2008 la inversión ejercida fue de Ps. 201.9 miles de millones (US\$18.0) miles de millones).¹² La distribución es la siguiente:

Inversión PIDIREGAS

- Ps. 170.0 miles de millones a exploración y producción¹³;
- Ps. 6.8 miles de millones a refinación;
- Ps. 1.3 miles de millones a gas y petroquímica básica; y
- Ps. 0.01 miles de millones a petroquímica.

Inversión no-PIDIREGAS

- Ps. 8.3 miles de millones a exploración y producción¹⁴;
- Ps. 10.6 miles de millones a refinación;
- Ps. 2.9 miles de millones a gas y petroquímica básica;
- Ps. 1.6 miles de millones a petroquímica; y
- Ps. 0.4 miles de millones a Petróleos Mexicanos.

2009 De conformidad con el Acuerdo Nacional a favor de la Economía Familiar y el Empleo anunciado por el Presidente Calderón el 7 de enero de 2009, PEMEX destinará recursos adicionales para infraestructura, provenientes del Fondo de Estabilización de la Inversión de Ingresos Petroleros (FEIIP). Por lo tanto, el presupuesto de inversión 2009 se espera pase de Ps. 227.5 miles de millones, establecidos inicialmente en el Presupuesto de Egresos de la Federación 2009 (PEF), a alrededor de Ps. 238.9 miles de millones (US\$20.4 miles de millones).¹⁵ La distribución esperada es la siguiente:

- aproximadamente Ps. 208.1 miles de millones a exploración y producción¹⁶;
- aproximadamente Ps. 23.4 miles de millones a refinación;
- aproximadamente Ps. 4.2 miles de millones a gas y petroquímica básica;
- aproximadamente Ps. 2.5 miles de millones a petroquímica; y
- aproximadamente Ps. 0.7 miles de millones a Petróleos Mexicanos.

Los montos de inversión podrían modificarse posteriormente en función de ajustes presupuestales.

¹² Las conversión cambiaria de pesos a dólares de los EUA se ha realizado al tipo de cambio contable al 31 de diciembre de 2007 de Ps. 11.20 = US\$1.00. Esta conversión no implica que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

¹³ Incluye inversión no capitalizable en mantenimiento.

¹⁴ *Idem.*

¹⁵ Las conversión cambiaria de pesos a dólares de los EUA se ha realizado al tipo de cambio estimado en el Presupuesto de Egresos de la Federación 2009 de Ps. 11.7 = US\$1.00.

¹⁶ Incluye inversión no capitalizable en mantenimiento.

Actividades de financiamiento

Eliminación de PIDIREGAS

Como consecuencia de la eliminación del esquema PIDIREGAS (ver “Programa para Impulsar el Crecimiento y el Empleo”), Petróleos Mexicanos será el deudor de los acreedores actuales del Pemex Project Funding Master Trust (Master Trust) y del Fideicomiso Irrevocable de Administración F/163. Estos son los vehículos que financiaban los PIDIREGAS y toda su deuda estaba garantizada por Petróleos Mexicanos.

Antes del 31 de diciembre de 2009, Petróleos Mexicanos asumirá, todas las obligaciones de pago contratadas con los vehículos financieros mencionados anteriormente.

Captación 4T08

Del 1 de octubre de 2008 al 31 de diciembre de 2008, el Master Trust captó US\$0.2 miles de millones mediante Agencias de Crédito a la Exportación (ECA's por sus siglas en inglés).

Manejo de liquidez 4T08

El 24 de octubre de 2008, RepCon Lux S.A. redimió en su totalidad el bono convertible por acciones de Repsol YPF, S.A. (Repsol) por U.S.\$1,307,100,000, cupón de 4.5% y vencimiento en 2011. La mayor parte de los tenedores eligieron convertir sus bonos en acciones de Repsol antes de la fecha de vencimiento. La intención de Petróleos Mexicanos es mantener los derechos propietarios de aproximadamente 4.9% del total de las acciones de Repsol; para ello, se pretende mantener la inversión en Repsol mediante swaps de activos. PEMEX continuará siendo miembro del Consejo de Administración de Repsol.

El monto utilizado al 31 de diciembre de 2008 de la línea de crédito sindicada contratada el 17 de septiembre de 2007 es de US\$1.5 miles de millones. Adicionalmente, el 21 de enero de 2009 se dispusieron US\$0.984 miles de millones.

Captación 2009

El programa de financiamientos 2009 considera la captación de recursos, en función de las condiciones de mercado:

- aproximadamente entre US\$1.5 y US\$2.0 miles de millones mediante ECA's;
- aproximadamente entre US\$2.0 y US\$2.5 miles de millones mediante créditos bancarios;
- aproximadamente entre US\$2.0 y US\$3.0 miles de millones mediante emisiones de bonos en mercados internacionales; y
- aproximadamente entre US\$2.0 y US\$3.0 miles de millones mediante emisiones de bonos en el mercado local.

Estas operaciones pueden variar dependiendo las condiciones del mercado.

El 27 de enero de 2009, Petróleos Mexicanos suscribió un programa de emisiones de notas a mediano plazo que le permitirá emitir títulos directamente, en lugar de mediante alguno de sus vehículos financieros. El monto del programa es de US\$7.0 miles de millones.

El 3 de febrero de 2009, Petróleos Mexicanos emitió US\$2.0 miles de millones de una nota a 10 años con cupón de 8.0% pagadero semestralmente y vencimiento el 3 de mayo de 2019.

Deuda

Total Al 31 de diciembre de 2008, la deuda total consolidada valuada en dólares, incluyendo intereses devengados, disminuyó 6.1% en comparación con 2007, de US\$46.1 a US\$43.3 miles de millones. Sin embargo, la deuda total consolidada valuada en pesos aumentó 17.1%, a Ps. 586.7 miles de millones (US\$43.3 miles de millones).¹⁷

- La deuda con vencimientos menores a 12 meses fue de Ps. 91.2 miles de millones (US\$6.7 miles de millones).
- La deuda total de largo plazo fue de Ps. 495.5 miles de millones (US\$36.6 miles de millones).

La deuda total como porcentaje de la suma del pasivo total y del patrimonio fue 47.8%.

Neta La deuda neta total, o la diferencia entre deuda total y efectivo más valores de inmediata realización, aumentó 43.2%, a Ps. 472.5 miles de millones (US\$34.9 miles de millones).

Cuadro 23
Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Deuda consolidada total* **

	2007 (Ps. MM)	Al 31 de diciembre de		2008 (US\$MM)
		2008	Variación	
Deuda total	500,879	586,711	17.1%	85,832
Corto plazo	76,050	91,224	20.0%	15,174
Largo plazo	424,828	495,487	16.6%	70,658
Efectivo y valores de inmediata realización	170,997	114,224	-33.2%	(56,773)
Deuda neta total	329,881	472,486	43.2%	142,605

*Estados financieros preliminares consolidados elaborados conforme a las Normas de Información Financiera (NIF) en México emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera (CINIF). De conformidad con la adopción de la NIF B-10 "Efectos de la inflación", las cifras de 2007 están expresadas con el poder adquisitivo al 31 de diciembre de 2007 y las de 2008 en términos nominales.

**Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente al 31 de diciembre de 2008 de Ps. 13.5383 = US\$1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

¹⁷ La deuda total incluye deuda documentada de Petróleos Mexicanos, el Pemex Project Funding Master Trust, el Fideicomiso Irrevocable de Administración F/163, Pemex Finance, Ltd. y RepConLux, S.A..

Perfil de vencimientos

El siguiente cuadro muestra el perfil de vencimientos:

Cuadro 24
Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Perfil de vencimientos* **

	Al 31 de diciembre de	
	(Ps. MM)	(US\$MM)
Deuda en pesos	95,733	7,071
	2009	15,533
	2010	20,085
	2011	10,300
	2012	4,800
	2013 en adelante	45,015
Deuda en otras monedas	490,978	36,266
	2009	75,691
	2010	84,867
	2011	45,674
	2012	56,120
	2013 en adelante	228,625
Deuda total	586,711	43,337

*Estados financieros preliminares consolidados elaborados conforme a las Normas de Información Financiera (NIF) en México emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera (CINIF). De conformidad con la adopción de la NIF B-10 "Efectos de la inflación", las cifras de 2007 están expresadas con el poder adquisitivo al 31 de diciembre de 2007 y las de 2008 en términos nominales.

**Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente al 31 de diciembre de 2008 de Ps.13.5383 = US\$1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Duración

El siguiente cuadro presenta la duración promedio de la exposición de la deuda:

Cuadro 25
Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Duración promedio de la exposición de la deuda

	Al 31 de diciembre de		
	<u>2007</u>	<u>2008</u> (Años)	<u>Variación</u>
Dólares de E.U.A.	3.7	4.9	1.2
Pesos mexicanos	2.2	2.0	(0.2)
Euros	3.2	2.8	(0.3)
Yenes	1.4	0.9	(0.5)
Total	3.4	4.5	1.01

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Política de contratación de instrumentos financieros derivados

PEMEX utiliza instrumentos financieros derivados para cubrir riesgos de mercado asociados a:¹⁸

- posiciones de deuda,
- servicio de cobertura a clientes nacionales que consumen gas natural, y
- fluctuaciones de precios de compra y venta de petrolíferos en operaciones de comercio internacional.

En términos generales, los ingresos de PEMEX se realizan en dólares americanos, o están indizados a esta moneda; y sus egresos están parcialmente indizados al dólar americano. PEMEX no tiene contratados instrumentos financieros derivados que tengan como subyacente el tipo de cambio entre el peso mexicano y el dólar americano.

Deuda

El portafolio de instrumentos financieros derivados asociados a posiciones de deuda está compuesto por swaps de tasa de interés y swaps de moneda:

- Los swaps de tasa de interés son utilizados para mitigar la volatilidad en los pagos de intereses asociados a deuda a tasa flotante.
- Los swaps de moneda reducen el riesgo de tipo de cambio de monedas diferentes al peso mexicano frente al dólar americano. Las monedas cubiertas son el euro, la libra esterlina y el yen japonés.
- Adicionalmente se tienen coberturas para mitigar el riesgo de conversión entre las unidades de inversión (UDI) y el peso mexicano.

Gas natural

Los derivados del precio del gas natural son ofrecidos por PEMEX a sus clientes para disminuir la volatilidad en los flujos de efectivo por la venta de este hidrocarburo. PEMEX elimina el riesgo de mercado generado por estas operaciones a través de la contratación de instrumentos similares en el mercado internacional, reestableciendo su perfil natural de riesgo de mercado.

Petrolíferos

Los derivados del precio de petrolíferos permiten mitigar el riesgo de mercado de los petrolíferos comprados y vendidos en el comercio internacional.

Valuación a mercado

Al 31 de diciembre de 2008, la valuación a mercado de los instrumentos financieros derivados de PEMEX era de negativo US\$161.8 millones.

Los siguientes cuadros presentan el monto cubierto y la valuación a mercado de los instrumentos financieros derivados de PEMEX.

¹⁸ PEMEX instrumenta diversas medidas de selección de contrapartes para mitigar el riesgo de crédito.

Cuadro 26
Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Monto nominal de instrumentos financieros derivados asociados a deuda*

	Al 31 de diciembre de				2008 (US\$MM)
	2007 (Ps. MM)	2008	Variación	2008	
Swaps de tasa de interés	19,211	16,529	-14.0%	(2,682)	1,221
Swaps de moneda	49,427	68,085	37.7%	18,658	5,029
Swaps de moneda extinguidos	28,172	35,100	24.6%	6,928	2,593
Swaps de activos ⁽¹⁾	-	19,679		19,679	1,454
Total	96,810	139,393	44.0%	42,583	10,296

*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente al 31 de diciembre de 2007 de Ps.10.8662 = US\$1.00 y al 31 de diciembre de 2008 de Ps.13.5383 = US\$1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

(1) Los swaps de activos incluyen opciones sobre acciones de Repsol YPF, S.A.

Cuadro 27
Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Valuación a mercado de instrumentos financieros derivados asociados a deuda*

	Al 31 de diciembre de				2008 (US\$MM)
	2007 (Ps. MM)	2008	Variación	2008	
Swaps de tasa de interés	(1,453)	(1,269)	-12.7%	184	(94)
Swaps de moneda	2,868	3,566	24.3%	698	263
Swaps de moneda extinguidos	1,667	(1,777)	-206.6%	(3,444)	(131)
Swaps de activos ⁽¹⁾	-	(2,762)		(2,762)	(204)
Total	3,082	(2,241)	-172.7%	(5,324)	(166)

*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente al 31 de diciembre de 2007 de Ps.10.8662 = US\$1.00 y al 31 de diciembre de 2008 de Ps.13.5383 = US\$1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

(1) Los swaps de activos incluyen opciones sobre acciones de Repsol YPF, S.A.

Cuadro 28
Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Volumen asociado a instrumentos financieros derivados de gas natural*

	Al 31 de diciembre de			
	2007 (MMpc)	2008	Variación	2008
Swaps largos	61,312.1	231,686.8	277.9%	170,374.6
Swaps cortos	(61,354.1)	(231,654.3)	277.6%	(170,300.1)
Opciones largas	37,250.3	88,930.5	138.7%	51,680.2
Opciones cortas	(37,314.3)	(88,969.7)	138.4%	(51,655.4)
Total	(106.1)	(6.7)	-93.7%	99.3

* Cada contrato incluye 10,000 MMBtu. La conversión utilizada es 1 pie cúbico = 1,027 Btu.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Cuadro 29
Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Valuación a mdo. de instrumentos financieros derivados de gas natural¹

	Al 31 de diciembre de			
	2007 (Ps. MM)	2008	Variación	2008 (US\$MM)
Swaps largos	(148.3)	(8,881.4)	(8,733.1)	(656.0)
Swaps cortos	158.8	9,038.8	8,880.0	667.6
Opciones largas	218.3	915.0	696.6	67.6
Opciones cortas	(217.9)	(915.0)	(697.1)	(67.6)
Total	11.0	157.4	146.4	11.6

¹Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente al 31 de diciembre de 2007 de Ps.10.8662 = US\$1.00 y al 31 de diciembre de 2008 de Ps.13.5383 = US\$1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Cuadro 30

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias				
Volumen asociado a instrumentos financieros derivados de petrolíferos				
	Al 31 de diciembre de			
	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>Variación</u>	
	(MMb)			
Total	7.3	29.3	300.1%	21.9

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Cuadro 31

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias				
Valuación a mdo. de instrumentos financieros derivados de petrolíferos*				
	Al 31 de diciembre de			
	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>Variación</u>	<u>2008</u>
	(Ps. MM)			(US\$MM)
Total	(80.4)	(106.3)	32.2%	(25.9) (7.9)

*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente al 31 de diciembre de 2007 de Ps.10.8662 = US\$1.00 y al 31 de diciembre de 2008 de Ps.13.5383 = US\$1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Riesgo de tasas de interés

La política de PEMEX es mantener un balance de pasivos a tasa fija y flotante para mitigar el impacto de fluctuaciones en tasas de interés. Al 31 de diciembre de 2008 aproximadamente 51.1% de la exposición de la deuda de PEMEX fue a tasa fija y el 48.9% restante a tasa flotante.

Exposición de la deuda

El siguiente cuadro muestra la exposición de la deuda por moneda y por tasa de interés:

Cuadro 32

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias						
Exposición de la deuda⁽¹⁾						
	Al 31 de diciembre de					
	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>2007</u>	<u>2008</u>
	Por moneda		Porcentaje		A tasa flotante	
			A tasa fija			
Dólares de E.U.A.	80.1%	83.5%	55.2%	51.2%	44.8%	48.8%
Pesos mexicanos	19.8%	16.5%	51.9%	50.6%	48.1%	49.4%
Euros	0.0%	0.0%	100.0%	100.0%	0.0%	0.0%
Yenes	0.1%	0.1%	100.0%	100.0%	0.0%	0.0%
Total	100.0%	100.0%	54.6%	51.1%	45.4%	48.9%

(1) No considera intereses devengados.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Registro de instrumentos derivados financieros

Los instrumentos derivados financieros se registran a valor justo en los estados financieros, de conformidad con la NIF C-10 "Instrumentos financieros derivados y operaciones de cobertura". Sin embargo, algunos de estos instrumentos no cumplen con los requerimientos de las normas contables para ser designados como operaciones de cobertura, no obstante que los flujos de efectivo generados por estos instrumentos son compensados por los flujos generados por las posiciones a las cuales se encuentran asociados.

Impacto de modificación a Normas de Información Financiera

El 1 de enero de 2008 entraron en vigor cinco Normas de Información Financiera (NIF) promulgadas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera, A.C. (CINIF). A continuación se describen sus principales implicaciones para PEMEX:

NIF B-10

NIF B-10 “Efectos de la inflación”- Los principales lineamientos establecidos por la NIF B-10 incluyen:

- el cambio en el valor de las unidades de inversión (UDI) puede usarse para determinar el efecto de la inflación en un periodo dado;
- se elimina la opción de usar el costo de reposición del inventario así como costos específicos para activo fijo;
- una entidad debe reconocer los efectos de la inflación sólo cuando opere en un entorno económico inflacionario (cuando la inflación acumulada sea igual o mayor a 26% en los últimos tres ejercicios contables); y
- las cuentas de (i) resultado por tenencia de activos no monetarios (RETANM), (ii) resultado por posición monetaria (REPOMO), y (iii) exceso o insuficiencia en la revaluación del capital será reclasificado como utilidades retenidas cuando la parte no realizada no puede identificarse.

El impacto en la presentación de información financiera de la modificación de este boletín es que la comparación entre periodos se realiza en términos nominales en vez de pesos constantes. En particular, durante 2008 la información presentada para 2007 representará el poder adquisitivo del 31 de diciembre de 2007.

PEMEX estima que el efecto inicial de las modificaciones de esta NIF resultará en efectos en el estado de resultados o en el balance general. Sin embargo, al 31 de diciembre de 2008 el patrimonio registró un cargo al exceso e insuficiencia en el patrimonio por Ps. 171.7 miles de millones y un cargo a resultados de ejercicios anteriores por el mismo monto.

NIF D-3

NIF D-3 “Beneficios a los empleados”- Los principales lineamientos establecidos por la NIF D-3 incluyen:

- el reconocimiento en el estado de resultados de las ganancias o pérdidas actuariales, conforme se devenguen;
- el uso de tasas de descuento nominales en vez de tasas de descuento reales;
- el reconocimiento de tres tipos de beneficios: (i) directo a corto y largo plazo, (ii) por terminación y (iii) al retiro;
- la eliminación del reconocimiento de: pasivos adicionales, activos intangibles relacionados y cualquier elemento, como elemento individual del capital contable;
- la inclusión de beneficios de terminación de la relación laboral en los resultados de operación;
- la presentación de la Participación de los Trabajadores en la Utilidad (PTU), incluyendo la PTU diferida en el estado de resultados como partida ordinaria de operación;¹⁹ y
- un máximo de cinco años para amortizar elementos no-amortizables/no-reconocibles, con la opción del reconocimiento inmediato de las ganancias o pérdidas actuariales en resultados de operación.

Al 31 de diciembre de 2008 los siguientes efectos fueron reconocidos:

- i. la eliminación de pasivos adicionales por Ps. 123.8 miles de millones, reflejado en la eliminación de activos intangibles por Ps. 72.0 miles de millones de pesos y en la eliminación del efecto de la reserva para obligaciones laborales en el patrimonio por Ps. 51.8 miles de millones; y
- ii. un aumento en el costo de la reserva laboral por Ps. 112.4 miles de millones de pesos, en comparación con Ps. 82.1 en 2007.

NIF B-2

NIF B-2 “Estado de flujo de efectivo”- Los principales lineamientos establecidos por la NIF B-2 incluyen:

- reemplazar el estado de cambios en la situación financiera con el flujo de efectivo;
- reportar entradas y salidas de efectivo en unidades monetarias nominales, i.e.. los efectos de la inflación no deben ser incluidos;
- el establecimiento de dos métodos de preparación alternativos (directo e indirecto), sin mostrar una preferencia por alguno de ellos. Adicionalmente, los flujos de caja derivados de actividades de operación deben ser reportados primero seguidos por los flujos de caja derivados de actividades de inversión y finalmente se reportan los flujos de caja derivados de las actividades de financiamiento;
- reportar la descripción de los elementos principales como brutos; y
- los requerimientos de revelación de la composición de los elementos considerados como de inmediata realización (equivalentes al efectivo).

PEMEX estima que el impacto total derivado de la modificación de esta NIF al 31 de diciembre de 2008 es inmaterial.

¹⁹ Adicionalmente, la NIF D-3 establece que el método de activos y pasivos requerido por la NIF D-4 “Impuestos a la Utilidad” debe ser utilizado para la determinación de la PTU diferida, y que cualquier efecto derivado de este cambio debe reconocerse en las utilidades retenidas sin revaluarse para los estados financieros de años anteriores.

NIF B-15

NIF B-15 “Conversión de monedas extranjeras”- Los principales lineamientos establecidos por la NIF B-15 incluyen:

- la sustitución de la operación integral internacional y conceptos de entidades internacionales para determinar la moneda de registro, la moneda funcional y la moneda de reporte, requiriendo que la conversión sea hecha con base en el entorno económico en el cual la entidad opera sin importar su dependencia con la tenedora; y
- la inclusión de procedimientos de conversión para los casos en que la moneda de reporte es diferente a la moneda funcional.

PEMEX estima que el impacto total derivado de la modificación de esta NIF al 31 de diciembre de 2008 es inmaterial.

NIF D-4

NIF D-4 “Impuestos a la utilidad”- Los principales lineamientos establecidos por la NIF D-4 incluyen:

- la reclasificación del saldo acumulado derivado de la aplicación inicial del Boletín D-4 en 200 a utilidades retenidas;
- el reconocimiento de impuestos al activo como un impuesto acreditable (beneficio), en vez de un prepago; y
- la transferencia del tratamiento contable de la PTU incurrida y diferida a la NIF D-3.

PEMEX estima que el impacto total derivado de la modificación de esta NIF al 31 de diciembre de 2008 es inmaterial.

Otros aspectos relevantes

Reforma energética

El 28 de octubre de 2008, el Congreso de la Unión aprobó reformas a las siguientes leyes:

- Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo
- Ley Orgánica de la Administración Pública Federal
- Ley de la Comisión Reguladora de Energía

En esa misma fecha, el Congreso aprobó la expedición de las siguientes leyes:

- Ley de Petróleos Mexicanos
- Ley de la Comisión Nacional de Hidrocarburos
- Ley para el Aprovechamiento Sustentable de la Energía
- Ley para el Aprovechamiento de Energías Renovables y el Financiamiento de la Transición Energética

Asimismo, el 21 de octubre de 2008 el Congreso aprobó la Ley Federal de Derechos con modificaciones al régimen fiscal aplicable a Pemex-Exploración y Producción; entre los puntos aprobados destacan las siguientes modificaciones al límite de deducibilidad fiscal (*cost cap*):

- Para proyectos en el Paleocanal de Chicontepec se establece en US\$11.0 por barril para crudo y US\$2.7 por millar de pie cúbico para gas natural no asociado;
- para desarrollos en aguas profundas se establece en US\$16.5 por barril para crudo y US\$4.0 por millar de pie cúbico para gas natural no asociado; y
- para el resto de los campos se mantiene constante en US\$6.5 por barril para crudo y US\$2.7 por millar de pie cúbico para gas no asociado.

Ley de Petróleos Mexicanos

La Ley de Petróleos Mexicanos (PEMEX), que abroga la Ley Orgánica de Petróleos Mexicanos y Organismos Subsidiarios, contempla modificaciones en los siguientes temas:

Gobierno corporativo

- El Consejo de Administración de PEMEX estará compuesto por seis representantes del Estado designados por el Presidente de México, cinco representantes del Sindicato de Trabajadores Petroleros de la República Mexicana y cuatro consejeros profesionales designados por el Presidente de México y ratificados por el Senado.
- Los consejeros profesionales son servidores públicos y están sujetos a responsabilidades administrativas.
- Las resoluciones del Consejo requerirán voto favorable de por lo menos dos consejeros profesionales; de lo contrario, el asunto se pospone para la siguiente sesión.

Ley de Petróleos Mexicanos

El 24 de febrero de 2009 la Cámara de Senadores recibió la siguiente propuesta de designación de los cuatro consejeros profesionales del Consejo de Administración de la Emisora por parte del Presidente de la República. Dichos nombramientos están sujetos a la ratificación de la Cámara de Senadores. Por única ocasión los cuatro consejeros profesionales terminarán su periodo sucesivamente:

- Fluvio César Ruiz Alarcón 3 años,
- Rogelio Gasca Neri 4 años,
- Héctor Moreira 5 años, y
- José Fortunato Álvarez 6 años.

Comités

Se crean los siguientes comités de apoyo al consejo de administración:

- Auditoría y Evaluación del Desempeño;
- Estrategia e Inversiones;
- Remuneraciones;
- Adquisiciones, Arrendamientos, Obras y Servicios;
- Medio Ambiente y Desarrollo Sustentable;
- Transparencia y Rendición de Cuentas; y
- Desarrollo e Investigación Tecnológica.

Organismos subsidiarios

- PEMEX tiene la opción de operar de forma consolidada o mediante organismos subsidiarios.
- La estructura de los consejos de administración de los organismos subsidiarios incluirá al menos dos consejeros profesionales y comités de (i) estrategia e inversiones y (ii) adquisiciones, arrendamientos, obras y servicios.

Contratos de obras y servicios

La Ley de PEMEX contempla un esquema de contratación más flexible para actividades sustantivas de carácter productivo (perforación de pozos, mantenimiento de plataformas, etc.), sujeto a ciertas limitaciones. Las remuneraciones al proveedor o contratista:

- Serán siempre en efectivo.
- No podrán pactarse como porcentajes de producción, del valor de las ventas, o de las utilidades.
- Deberán establecerse a la firma del contrato.
- Podrán establecerse a través de esquemas fijos o fórmulas que permitan un cálculo posterior, según lo requiera el proyecto.
- Podrán modificarse a lo largo del proyecto de conformidad con avances tecnológicos, variación de precios de los insumos u otros factores que contribuyan a mejorar la eficiencia de la obra o servicio.
- Podrán incluir penalizaciones a proveedores y contratistas por incumplimiento a indicadores de oportunidad, tiempo y calidad.
- Podrán incluir compensaciones adicionales cuando PEMEX (i) obtenga economías por el menor tiempo de ejecución del proyecto; (ii) se beneficie de nuevas tecnologías; o (iii) concurren otras circunstancias que redunden en un mejor resultado o mayor utilidad para PEMEX.

Ley de Petróleos MexicanosBonos ciudadanos

- PEMEX podrá emitir títulos de crédito que otorguen un rendimiento ligado a su desempeño.
- Los bonos sólo podrán ser adquiridos por mexicanos (personas físicas, fondos de pensiones, sociedades de inversión u otras instituciones que funjan como formadoras de mercado).
- La Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) establecerá las características de los títulos y dictará medidas para que éstos se encuentren al alcance del mayor número de personas.
- Se establecen límites máximos de adquisición de bonos.

Las instituciones financieras serán responsables de aplicar las medidas para evitar concentración.

Deuda

- PEMEX se sujeta a lineamientos generales para endeudamiento y se suprimen autorizaciones de la SHCP para transacciones específicas.
- Sin embargo, sólo por excepción justificada, la SHCP puede oponerse a operaciones específicas de endeudamiento.

Presupuesto

- PEMEX podrá, sin autorización de la SHCP, (i) realizar adecuaciones a su presupuesto (siempre y cuando cumpla con la meta anual de balance financiero de PEMEX y no se incremente el presupuesto regularizable de servicios personales); y (ii) aumentar su gasto con base en excedentes de ingresos propios.
- Los proyectos de inversión de PEMEX se sujetarán a trámite simplificado de registro ante la SHCP.

Proveeduría nacional

PEMEX deberá:

- Requerir porcentajes mínimos de contenido nacional en la procura de ciertos bienes y servicios.
- Establecer preferencia a favor de las propuestas que empleen recursos humanos, bienes o servicios de procedencia nacional.
- Preferir a empresas pequeñas y medianas bajo igualdad de circunstancias en licitaciones nacionales.
- Contar con un área especializada en identificar oportunidades para el desarrollo de proveedores y contratistas nacionales.

Fertilizantes

Con objeto de ofrecer fertilizantes a precios accesibles a los productores agropecuarios, PEMEX deberá:

- Ofrecer a la industria nacional de fertilizantes un suministro estable y contratos de largo plazo que contemplen precios fijos de amoníaco y amoníaco anhidro.
- Contratar coberturas de precios de gas natural utilizado como insumo para fertilizantes para estar en condiciones de ofrecer precios fijos.
- Dar prioridad a la demanda nacional de productores de fertilizantes en sus ventas de azufre.

Programa para Impulsar el Crecimiento y el Empleo

El 8 octubre de 2008 el Presidente Felipe Calderón anunció el Programa para Impulsar el Crecimiento y el Empleo. Las medidas con relación directa e inmediata a PEMEX son:

- Permitir el uso de los recursos acumulados en el Fondo de Estabilización para la Inversión en Ingresos Petroleros (FEIIP) para iniciar la construcción de una refinería y realizar otras obras de infraestructura.
- Reformar el esquema de inversión de PEMEX:
 - eliminar el esquema PIDIREGAS,
 - convertir en deuda pública el pasivo PIDIREGAS, y
 - excluir la inversión de PEMEX de la meta del balance presupuestario mediante una reforma a la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria (LFPRH).

Acuerdo Nacional en favor de la Economía Familiar y el Empleo

El 7 de enero de 2009, el Presidente Felipe Calderón anunció el Acuerdo Nacional en favor de la Economía Familiar y el Empleo. Las medidas con relación directa a PEMEX son:

- la suspensión de aumentos periódicos del precio al público de gasolina durante 2009;
- la reducción de 10% del precio al público del gas licuado de petróleo;
- el anuncio de que el Gobierno Federal realizará al menos 20% de sus compras a pequeñas y medianas empresas (PyMes);
- el anuncio de que el Gobierno Federal otorgará asesoría técnica a PyMes para integrarlas como proveedoras de la industria petrolera; y
- la autorización a empresas paraestatales para que liciten obras de bienes y servicios desde el 1 de enero de 2009 para promover un gasto público más oportuno.

70 aniversario de PEMEX

El 7 de junio de 2008 PEMEX celebró su 70 aniversario.

Acciones y medidas anticorrupción

El 12 de diciembre de 2008 la Comisión de Valores de los Estados Unidos (SEC por sus siglas en inglés) inició un procedimiento legal contra Siemens AG alegando violaciones a la Ley de Prácticas Corruptas Internacionales de EUA (*Foreign Corrupt Practice Act*, FCPA). La SEC afirma que dos subsidiarias de Siemens realizaron tres pagos ilícitos por aproximadamente US\$2.6 millones a un consultor que las ayudaría en la negociación de los costos asociados a tres proyectos de modernización de refinerías, y que una parte de los pagos serían para un empleado de PEMEX.

El 22 de diciembre de 2008 PEMEX solicitó una investigación, el Órgano Interno de Control, entidad independiente del Consejo de Administración de PEMEX y bajo supervisión de la Secretaría de la Función Pública, inició la investigación formal. El objetivo es determinar si alguna persona actuó de manera inapropiada en los temas expuestos por la SEC.

Cualquier funcionario público mexicano habilitado que no actúe o responda acorde a sus labores es sujeto de sanciones administrativas penales y criminales, conforma a la ley mexicana y el Código de Ética de los Servidores Públicos de la Administración Pública Federal.

Reconocimientos a la transparencia y divulgación de información 2008

En marzo de 2008 se llevó a cabo la premiación de la 10ª edición del IR Global Rankings, evento patrocinado por MZ Consult, que tiene como objetivo evaluar la divulgación de las áreas de Relación con Inversionistas de diversas empresas a través de sus páginas de Internet. PEMEX resultó la empresa ganadora en la categoría Divulgación de Procedimientos de Información Financiera de 61 empresas latinoamericanas registradas.

En abril de 2008 Transparencia Internacional, en su Reporte 2008 sobre la transparencia de compañías productoras de petróleo y gas, calificó a PEMEX como la mejor empresa petrolera estatal en divulgación de información de sus pagos al Gobierno Federal, operaciones financieras y programas anticorrupción. El reporte evaluó a 42 empresas petroleras internacionales.

En mayo de 2008, la organización *Global Reporting Initiative* (GRI) otorgó al informe de Desarrollo Sustentable de PEMEX la más alta calificación (A+). PEMEX es la primera compañía mexicana que recibe este reconocimiento.

En 2008 Petróleos PEMEX recibió 4,304 solicitudes de información, lo que representó un incremento de 20.7% en relación a las 3,564 solicitudes registradas en 2007. Adicionalmente, en 2008 se recibieron 539,192 consultas de ciudadanos por medio del Portal de Obligaciones de Transparencia.

En enero de 2009, el Centro de Estudios del Sector Privado para el Desarrollo Sustentable (CESPEDES) consideró el Informe de Desarrollo Sustentable de PEMEX 2007 como la referencia en México para este tipo de publicaciones y una de las principales herramientas de comunicación de la empresa con la sociedad.

Combate al mercado ilícito de combustibles 2008

En 2008, PEMEX incrementó las acciones de vigilancia en los derechos de vía e instalaciones para combatir el robo de combustibles, como resultado, se recuperaron 4.1 millones de litros en diversos operativos.²⁰

Negociación salarial 2008

La relación con los trabajadores de PEMEX está regulada por la Ley Federal del Trabajo y el Contrato Colectivo de Trabajo (CCT) acordado entre PEMEX y el Sindicato de Trabajadores Petroleros de la República Mexicana (STPRM). El CCT se revisa bianualmente, aunque los salarios son revisados cada año.

El 22 de julio de 2008 PEMEX y el STPRM concluyeron la revisión salarial. El acuerdo consistió en un aumento de 4.8% al salario y 1.9% en prestaciones.

²⁰ El volumen de estos productos ha sido recuperado en bodegas, expendios de almacenamiento clandestino, autotanques sin documentación legal y predios en donde terminan derivaciones de tomas clandestinas.

Nombramientos

El 18 de marzo de 2008 se informó sobre la designación de los miembros del Comité de Auditoría Independiente de Petróleos Mexicanos :

- Felipe Mellado Flores, como Vocal Presidente,
- Ricardo Samaniego Breach, como Vocal, y
- Fernando Vilchis Platas, como Vocal.

El 22 de agosto de 2008, el Ing. Arturo Arregui García fue designado como Subdirector de Planeación en Pemex-Gas y Petroquímica Básica.

El 16 de octubre de 2008, el Ing. Gustavo Ernesto Ramírez Rodríguez fue designado Titular del Órgano Interno de Control de Petróleos Mexicanos.

El 2 de diciembre de 2008, la Act. Guadalupe Merino Bañuelos fue designada Subdirectora de Planeación Económica de la Dirección Corporativa de Finanzas.

El 5 de enero de 2009, el Ing. Manuel Sánchez Guzmán fue designado Encargado del Despacho de la Subdirección de Planeación de Pemex-Petroquímica.

El 26 de enero de 2009, la Lic. María del Rocío Cárdenas Zubieta fue designada Directora General de PMI Comercio Internacional.

Incidentes

El siguiente cuadro muestra los incidentes ocurridos desde enero de 2008 a la fecha:

Cuadro 33		
Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias		
Incidentes		
Fecha	Incidente	Observaciones
23 de Marzo de 2008	Incendio en el tanque de almacenamiento de hidrocarburo procesado de la planta fraccionadora y extractora de aromáticos en el CP Cangrejera.	Falleció un trabajador.
24 de Septiembre de 2008	Accidente durante un simulacro en la refinería de Tula.	Falleció un trabajador.
14 de Noviembre de 2008	Accidente en el CP Morelos, mientras se realizaban labores de limpieza en el sistema de enfriamiento de un reactor en la planta Mitsui.	Cinco trabajadores resultaron heridos.
17 de Noviembre de 2008	Explosión en el CPG Cactus.	Fallecieron dos trabajadores y uno resultó herido.
1 de Diciembre de 2008	Accidente en las instalaciones en Rosarito, Baja California.	Falleció un trabajador y uno resultó herido.
5 de Febrero de 2009	La Plataforma Semisumergible Safe Lancia registró una vía de agua que la inclinó nueve grados.	Fueron evacuados 514 trabajadores.
12 de Febrero de 2009	Fuga de gas del ducto Giralda en el municipio de Reforma, Chiapas	Se realizaron trabajos para despresionar el ducto.

PEMEX se une a la pena que embarga a los familiares y amigos de los trabajadores fallecidos.

Anexo

Cuadro A1

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Producción de crudo por campos seleccionados

	2003	2004	2005	2006				2007				2008			
				1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T
Total	3,371	3,383	3,333	3,345	3,329	3,247	3,104	3,158	3,166	3,048	2,934	2,891	2,794	2,754	2,729
Región Marina Noreste	2,416	2,441	2,357	2,334	2,289	2,174	2,026	2,074	2,111	2,003	1,885	1,861	1,770	1,695	1,658
Cantarell	2,108	2,125	2,029	1,937	1,850	1,751	1,617	1,582	1,580	1,427	1,270	1,163	1,036	954	858
Akal-Nohoch	2,054	2,079	1,973	1,882	1,797	1,698	1,564	1,529	1,533	1,383	1,223	1,117	992	897	790
Chac	20	17	12	13	13	12	11	11	11	14	14	13	13	12	10
Ixtoc	11	11	13	14	15	14	13	13	11	11	12	13	12	12	12
Sihil	9	6	19	16	14	16	17	18	12	8	10	9	8	22	36
Kutz	13	12	12	12	12	12	12	12	12	11	11	11	11	11	11
Ku	197	191	203	244	278	282	272	310	330	328	342	360	361	359	376
Zaap	41	57	69	82	76	66	62	89	91	123	148	197	219	232	253
Malooob	50	53	47	57	64	50	45	55	64	83	91	100	114	112	125
Otros	21	15	9	14	21	27	29	39	47	42	34	41	41	39	45
Región Marina Suroeste	398	388	396	428	454	498	519	522	493	493	515	495	486	507	513
Chuc	99	93	103	111	106	110	99	96	94	82	78	76	71	68	62
Caan	114	108	98	93	90	86	84	75	69	69	75	66	76	68	59
Ixtal	-	-	9	24	45	53	68	77	50	74	73	74	56	98	102
Sinan	0	18	32	39	44	62	65	66	70	66	62	64	60	53	61
Bolontiku	-	15	40	46	45	73	66	83	93	81	89	88	78	81	69
Otros	148	137	133	137	136	148	164	170	177	175	200	190	202	197	214
Región Sur	483	473	497	499	501	491	474	475	472	465	449	449	450	466	470
Samaria	73	62	65	66	64	64	61	67	63	59	58	55	52	51	52
Jujo	51	44	50	54	58	59	55	53	52	51	50	46	46	47	43
Iride	44	46	50	51	50	46	46	46	42	40	38	37	35	35	30
Puerto Ceiba	46	77	77	63	59	52	45	42	41	41	40	36	33	32	29
Sen	21	13	19	22	22	21	21	21	27	29	29	38	37	39	48
Tecominoacán	23	20	22	28	31	30	26	25	24	21	20	23	24	27	28
Pijije	12	11	13	14	15	15	14	14	14	14	15	15	19	18	19
Cárdenas	14	13	15	19	21	18	15	15	14	14	13	12	12	12	14
Cunduacán	23	26	27	23	23	21	18	16	15	13	12	12	13	13	13
Mora	5	4	4	5	9	10	11	12	12	12	11	10	10	10	11
Yagual	4	6	12	11	10	11	11	11	13	12	10	10	9	9	8
Oxiacaque	6	6	6	6	6	9	10	11	12	11	11	9	8	9	7
Ogarrio	5	5	7	7	8	9	10	9	10	10	7	8	9	9	8
Cactus	12	11	9	8	9	9	8	9	9	9	9	10	10	10	10
Chinchorro	10	9	8	7	7	7	8	8	7	8	8	9	8	9	9
Otros	131	117	110	113	109	108	112	117	119	124	119	120	127	139	144
Región Norte⁽¹⁾	74	81	84	84	85	84	85	87	89	87	85	87	88	86	88
Poza Rica	10	11	10	10	10	10	10	10	10	9	9	8	7	7	8
Tajín	3	6	6	6	5	5	5	7	8	9	7	12	13	12	8
Arenque	9	8	9	8	9	8	8	8	8	8	7	6	6	7	6
Coapechapa	0	4	9	10	7	6	6	7	6	5	6	7	7	7	8
Agua Fria	2	7	6	7	8	8	6	5	4	5	6	7	6	6	7
Constituciones	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	5	5	4	4	4
Otros	44	40	38	37	41	42	45	46	49	48	45	44	45	43	47

⁽¹⁾ Producción de Chicontepec. 1T08: 28 Mbd. 2T08: 30 Mbd. 3T08: 31Mbd. 4T08: 30Mbd.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Cuadro A2

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Producción de gas natural por campos seleccionados

	2003	2004	2005	2006				2007				2008			
				1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T
Total	4,498	4,573	4,818	5,094	5,281	5,478	5,565	5,816	6,033	6,094	6,285	6,586	6,861	6,963	7,260
Región Marina Noreste	940	947	928	931	958	923	870	992	1,129	1,147	1,356	1,647	1,854	1,913	2,189
Cantarell	782	786	759	731	739	715	678	782	930	925	1,124	1,383	1,586	1,634	1,897
Akal-Nohoch	750	759	720	687	698	675	634	740	888	873	1,069	1,335	1,553	1,595	1,853
Ixtoc	13	13	21	24	21	21	22	19	23	34	31	29	18	19	21
Sihil	6	2	8	10	9	10	12	13	10	7	12	8	4	9	14
Kutz	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Chac	9	7	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	5	4
Ku	111	101	103	127	152	150	137	146	138	147	153	161	153	159	164
Otros	47	61	65	73	67	58	56	64	61	75	79	103	114	120	128
Región Marina Suroeste	581	603	655	750	810	908	953	985	940	1,010	1,035	991	1,016	1,046	1,038
Caan	206	215	206	196	189	181	176	171	159	200	212	188	227	209	179
Sinan	1	48	80	94	104	156	136	140	152	144	141	130	110	90	116
May	-	-	24	67	68	65	139	135	121	152	165	173	229	206	215
Ixtal	-	-	13	35	87	98	122	143	99	151	147	152	113	200	202
Chuc	119	95	113	118	113	121	109	107	107	93	84	82	78	75	68
Bolontiku	-	15	40	46	45	73	66	83	93	81	89	88	78	81	69
Otros	188	178	176	183	177	200	190	210	227	212	224	213	207	213	219
Región Sur	1,630	1,495	1,400	1,361	1,318	1,355	1,375	1,365	1,392	1,378	1,277	1,364	1,419	1,492	1,525
Iride	77	70	93	109	109	101	106	108	116	104	96	92	93	108	106
Samaria	99	102	88	78	76	81	76	107	101	88	89	83	83	83	92
Narvaez	-	-	0	0	-	47	73	87	83	82	85	88	90	101	100
Cunduacán	55	71	88	99	101	97	92	85	80	61	58	60	66	59	62
Sen	64	33	47	56	57	55	55	54	71	73	75	90	106	117	146
Muspac	215	145	115	92	86	81	78	76	74	75	24	61	65	53	49
Giraldas	96	89	74	64	61	63	63	60	61	62	62	70	70	71	70
Jujo	58	45	54	64	54	54	57	58	57	53	57	63	66	61	73
Oxiacaque	16	17	13	14	15	15	18	32	41	62	74	77	76	81	54
Copano	82	78	65	60	55	53	51	50	49	47	48	44	42	40	38
Pijije	35	32	37	42	42	43	42	42	41	37	38	36	43	44	47
Tizón	13	24	28	26	26	33	32	31	36	42	40	33	32	54	75
Catedral	128	100	74	66	54	53	49	44	44	40	11	20	22	18	17
Puerto Ceiba	29	53	51	43	39	35	32	29	29	29	29	27	25	24	22
José Colomo	37	36	35	32	31	28	29	29	30	29	28	28	26	26	25
Tecominoacán	25	31	34	40	41	41	37	28	30	28	26	29	27	29	31
Cárdenas	28	27	33	41	41	38	33	31	25	26	28	26	25	27	30
Costero	-	0	-	-	0	9	35	18	12	43	18	40	52	81	70
Otros	538	508	436	409	401	404	432	412	432	462	444	478	500	540	507
Región Norte⁽¹⁾	1,347	1,528	1,835	2,052	2,196	2,292	2,366	2,475	2,572	2,559	2,616	2,583	2,572	2,512	2,509
Lizamba	4	12	103	137	139	160	173	235	233	225	279	303	307	297	296
Arquimia	-	-	-	16	125	147	161	195	219	198	195	167	129	101	79
Apertura	-	-	52	121	139	150	162	168	181	157	175	176	158	138	126
Culebra	201	169	172	157	161	171	183	154	160	167	170	165	145	139	138
Velero	22	38	50	54	65	73	91	105	112	124	111	94	86	82	83
Cuitláhuac	91	113	116	121	120	116	112	100	100	96	91	91	84	84	78
Arcabuz	33	40	65	71	77	81	79	97	88	95	98	104	95	85	82
Lankahuasa	-	-	-	6	28	69	98	104	101	83	79	72	66	61	57
Fundador	3	14	50	93	94	102	91	87	84	89	86	77	83	78	70
Vistoso	8	80	117	120	116	118	113	100	90	66	64	60	54	45	37
Arcos	141	104	92	104	101	100	78	69	67	60	61	55	62	53	50
Papán	-	-	-	-	-	-	-	-	14	98	115	129	197	256	262
Cañón	16	22	53	59	56	49	51	50	53	53	53	49	44	45	37
Otros	737	834	892	936	922	903	922	968	1,043	1,109	1,119	1,135	1,231	1,275	1,356

⁽¹⁾ Producción de Chico ntepec. 1T08: 44M Mpcd. 2T08: 50 M Mpcd. 3T08: 51M Mpcd. 4T08: 66 M Mpcd.
Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Cuadro A3

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Información operativa seleccionada

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de			Del 1 de ene. al 31 de dic. de		
	2007	2008	Variación	2007	2008	Variación
Producción						
Total de hidrocarburos (Mbpced)	4,293	3,930	-8.5% (364)	4,386	3,965	-9.6% (421)
Total de crudo (Mbd)	2,934	2,729	-7.0% (206)	3,076	2,792	-9.2% (284)
Total de gas equivalente (Mbpced) ⁽¹⁾	1,359	1,201	-11.6% (158)	1,311	1,173	-10.5% (137)
De crudo en zonas marinas / Total de crudo	83.0%	80.3%	-2.7%	82.8%	81.4%	-1.4%

(1) Incluye condensados.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo. Mbpced se refiere a miles de barriles de petróleo crudo equivalente diarios.

Cuadro A4

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Estados de situación financiera consolidados * **

	Al 31 de diciembre de				2008 (US\$MM)
	2007 (Ps. MM)	2008	Variación		
Activo circulante	428,561	354,418	-17.3%	(74,143)	26,179
Efectivo y valores de inmediata realización	170,997	114,224	-33.2%	(56,773)	8,437
Cuentas, documentos por cobrar y otros -neto-	164,420	174,722	6.3%	10,302	12,906
Inventarios	93,143	65,472	-29.7%	(27,672)	4,836
de productos	87,971	60,366	-31.4%	(27,605)	4,459
de materiales	5,172	5,105	-1.3%	(67)	377
Inversiones en acciones y valores de subsidiarias y asociadas que no consolidan	33,063	11,113	-66.4%	(21,951)	821
Propiedades, mobiliario y equipo	793,845	845,054	6.5%	51,209	62,420
Activo intangible derivado de la valuación actuarial de las obligaciones laborales	72,009	-	-	(72,009)	-
Otros activos, neto	2,802	16,307	481.9%	13,505	1,205
Total activo	1,330,281	1,226,892	-7.8%	(103,388)	90,624
Pasivo de corto plazo	289,464	166,805	-42.4%	(122,659)	12,321
Deuda de corto plazo ⁽¹⁾	76,050	91,224	20.0%	15,174	6,738
Proveedores	35,138	35,382	0.7%	243	2,613
Cuentas, documentos por pagar y otros -neto-	31,682	23,527	-25.7%	(8,155)	1,738
Impuestos, derechos y aprovechamientos por pagar	146,593	16,672	-88.6%	(129,921)	1,232
Pasivo de largo plazo	990,909	1,033,307	4.3%	42,398	76,325
Deuda de largo plazo ⁽¹⁾	424,828	495,487	16.6%	70,658	36,599
Reserva para obligaciones laborales	528,201	495,084	-6.3%	(33,118)	36,569
Reserva para actividades de abandono, desmantelamientos, provisiones, créditos diversos y otros	31,467	36,377	15.6%	4,910	2,687
Impuestos diferidos	6,412	6,360	-0.8%	(52)	470
Total pasivo	1,280,373	1,200,112	-6.3%	(80,261)	88,646
Total patrimonio	49,908	26,780	-46.3%	(23,128)	1,978
Total pasivo y patrimonio	1,330,281	1,226,892	-7.8%	(103,388)	90,624

*Estados financieros preliminares consolidados elaborados conforme a las Normas de Información Financiera (NIF) en México emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera (CINIF). De conformidad con la adopción de la NIF B-10 "Efectos de la inflación", las cifras de 2007 están expresadas con el poder adquisitivo al 31 de diciembre de 2007 y las de 2008 en términos nominales.

**Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaletante al 31 de diciembre de 2008 de Ps.13.5383 = US\$1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

(1) Incluye deuda documentada de Petróleos Mexicanos, el Pemex Project Funding Master Trust, el Fideicomiso Irrevocable de Administración F/163, Pemex Finance Ltd. y RepconLux, Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Cuadro A5

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Estados de resultados consolidados* **

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de					
	2007 (Ps. MM)	2008	Variación	2008 (US\$MM)	2007 (Ps. MM)	2008	Variación	2008 (US\$MM)		
Ventas totales	315,160	264,037	-16.2%	(51,122)	19,503	1,139,257	1,328,950	16.7%	189,693	98,162
En el país	156,541	160,372	2.4%	3,832	11,846	592,048	679,754	14.8%	87,706	50,210
De exportación	157,572	102,474	-35.0%	(55,098)	7,569	542,927	644,418	18.7%	101,491	47,600
Ingresos por servicios	1,047	1,191	13.7%	144	88	4,282	4,778	11.6%	496	353
Costo de ventas⁽¹⁾	139,738	213,125	52.5%	73,387	15,742	460,666	654,118	42.0%	193,452	48,316
Rendimiento bruto	175,422	50,913	-71.0%	(124,510)	3,761	678,591	674,832	-0.6%	(3,759)	49,846
Gastos generales⁽¹⁾	24,614	32,223	30.9%	7,609	2,380	84,939	103,805	22.2%	18,866	7,668
Gastos de distribución	6,044	11,673	93.1%	5,629	862	24,799	33,962	37.0%	9,163	2,509
Gastos de administración	18,570	20,550	10.7%	1,980	1,518	60,141	69,843	16.1%	9,703	5,159
Rendimiento de operación	150,808	18,689	-87.6%	(132,119)	1,380	593,652	571,027	-3.8%	(22,625)	42,179
Otros ingresos (gastos) -neto⁽²⁾	29,940	36,344	21.4%	6,404	2,685	79,798	198,006	148.1%	118,208	14,626
Resultado integral de financiamiento	(1,422)	(82,578)		(81,156)	(6,100)	(20,047)	(104,673)		(84,626)	(7,732)
Participación en los resultados de las subsidiarias y asociadas	941	(742)		(1,683)	(55)	5,545	(2,030)		(7,575)	(150)
Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos	180,267	(28,286)		(208,553)	(2,089)	658,948	662,330	0.5%	3,382	48,923
Impuestos, derechos y aprovechamientos	212,708	86,631	-59.3%	(126,077)	6,399	677,256	771,692	13.9%	94,436	57,001
Rendimiento neto	(32,440)	(114,917)		(82,477)	(8,488)	(18,308)	(109,362)		(91,054)	(8,078)

*Estados financieros preliminares consolidados elaborados conforme a las Normas de Información Financiera (NIF) en México emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera (CINIF). De conformidad con la adopción de la NIF B-10 "Efectos de la inflación", las cifras de 2007 están expresadas con el poder adquisitivo al 31 de diciembre de 2007 y las de 2008 en términos nominales.

**Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaletante al 31 de diciembre de 2008 de Ps.13.5383 = US\$1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

(1) Incluye el costo de la reserva para obligaciones laborales.

(2) Incluye el acreditamiento del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS).

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Cuadro A6

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Indicadores financieros seleccionados* **

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de		Del 1 de ene. al 31 de dic. de	
	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>2007</u>	<u>2008</u>
Razones del estado de resultados consolidado				
Costo de ventas / Ventas totales	44.3%	80.7%	40.4%	49.2%
Depreciación / Costo de ventas y Gastos generales	14.8%	11.1%	13.3%	11.9%
Rendimiento de operación / Ventas totales	47.9%	7.1%	52.1%	43.0%
Impuestos, derechos y aprovechamientos / Ventas totales	67.5%	32.8%	59.4%	58.1%
Razones del estado de situación financiera consolidado				
Capital de trabajo (Ps. MM) ⁽¹⁾			139,097	187,613
Propiedades, mobiliario y equipo / Total activo			59.7%	68.9%
Deuda total / Pasivo total y patrimonio			37.7%	47.8%
Razones de resultados de Pemex - Exploración y Producción				
Ventas / Producción total de hidrocarburos (Ps. / bpce)			569.8	784.1
Rendimiento de operación / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce)			441.9	600.4
Rendimiento neto / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce)			12.5	16.2
Impuestos, derechos y aprovechamientos / Rendimiento de operación			93.8%	87.4%

*Estados financieros preliminares consolidados elaborados conforme a las Normas de Información Financiera (NIF) en México emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera (CINIF). De conformidad con la adopción de la NIF B-10 "Efectos de la inflación", las cifras de 2007 están expresadas con el poder adquisitivo al 31 de diciembre de 2007 y las de 2008 en términos nominales.

**Convenience translations into US dollars of amounts in pesos have been made at the established exchange rate of Ps. 13.5383 = US\$1.00 as of December 31, 2008. Such translations should not be construed as a representation that the peso amounts have been or could be converted into US dollars at the foregoing or any other rate.

(1) Activo circulante menos pasivo de corto plazo.

Cuadro A7

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias

Estado de flujo de efectivo (método indirecto)* **

	<u>2008</u>	<u>2008</u> (US\$MM)
<u>Actividades de operación</u>		
Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos pagados	539,013	39,814
<u>Partidas sin impacto en el efectivo</u>	<u>112,971</u>	<u>8,345</u>
<u>Partidas relacionadas con actividades de inversión</u>	<u>92,255</u>	<u>6,814</u>
Depreciación y amortización	89,841	6,636
Participación en asociadas y negocios conjuntos	2,098	155
Otras partidas	317	23
<u>Partidas relacionadas con actividades de financiamiento</u>	<u>90,872</u>	<u>6,712</u>
Intereses devengados	(2,801)	(207)
Otras partidas	93,672	6,919
Flujo derivado del resultado antes de impuestos a la utilidad	835,112	61,685
Cuentas por cobrar	(12,068)	(891)
Inventarios	27,223	2,011
Otras cuentas por cobrar y otros activos	(13,505)	(998)
Proveedores	243	18
Otros pasivos	(24,776)	(1,830)
Impuestos, derechos y aprovechamientos pagados	(778,296)	(57,488)
Flujo generado (utilizado) en la operación	(801,179)	(59,179)
Flujo neto de efectivo de actividades de operación	33,932	2,506
<u>Actividades de inversión</u>		
Inmuebles, planta y equipo	(140,976)	(10,413)
Otras inversiones con carácter permanente	4,661	344
Flujo neto de efectivo de actividades de inversión	(136,315)	(10,069)
Efectivo excedente (requerido) para aplicar en actividades de financiamiento	(102,382)	(7,562)
<u>Actividades de financiamiento</u>		
Financiamiento bancario	63,049	4,657
Financiamiento bursátil	83,884	6,196
Amortización de financiamiento bancario	(89,592)	(6,618)
Amortización de financiamiento bursátil	(47,190)	(3,486)
Aportaciones para futuros aumentos de capital	35,457	2,619
Flujo neto de efectivo de actividades de financiamiento	45,609	3,369
Incremento en efectivo y valores de inmediata realización	(56,773)	(4,193)
Efectivo y valores de inmediata realización al inicio del ejercicio	170,997	12,631
Efectivo y valores de inmediata realización al final del ejercicio	114,224	8,437

*Estados financieros preliminares consolidados elaborados conforme a las Normas de Información Financiera (NIF) en México emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera (CINIF). De conformidad con la adopción de la NIF B-10 "Efectos de la inflación", las cifras de 2007 están expresadas con el poder adquisitivo al 31 de diciembre de 2007 y las de 2008 en términos nominales.

**Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaletante al 31 de diciembre de 2008 de Ps.13.5383 = US\$1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

(1) Se parte del rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos pagados, más no devengados como se presenta en el estado de resultados.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Cuadro A8

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Contribución de los Organismos Subsidiarios a los estados financieros*

	<u>Exploración y Producción</u>	<u>Refinación</u>	<u>Gas y Petroquímica Básica</u>	<u>Petroquímica</u>	<u>Compañías Subsidiarias y Corporativo</u>	<u>Eliminaciones entre entidades</u>	<u>Total</u>
Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2008							
Ventas totales	1,137,807	547,548	271,136	80,057	976,836	(1,684,435)	1,328,950
Clientes externos	-	487,070	167,108	25,576	644,418	-	1,324,172
Intersegmentos	1,137,807	56,992	104,028	54,482	330,043	(1,683,352)	0
Ingresos por servicios	-	3,486	-	-	2,375	(1,083)	4,778
Rendimiento bruto	902,305	(236,864)	13,004	(8,722)	42,362	(37,254)	674,832
Rendimiento de operación	871,180	(280,318)	(260)	(19,336)	93	(333)	571,027
Resultado integral de financiamiento	(87,732)	(25,488)	3,200	624	6,872	(2,149)	(104,673)
Depreciación y amortización	74,476	9,979	3,688	1,094	604	-	89,840
Costo de la reserva laboral	38,147	37,600	9,851	9,112	17,695	-	112,404
Impuestos, derechos y aprovechamientos	761,683	5,349	1,771	274	2,615	-	771,692
Rendimiento neto	23,473	(119,475)	2,264	(18,671)	(105,294)	108,340	(109,362)
Al 31 de diciembre de 2008							
Activo circulante	752,955	206,143	97,821	61,787	558,329	(1,322,617)	354,418
Inversiones en acciones y valores	403	157	1,667	-	734,982	(726,096)	11,113
Propiedades, mobiliario y equipo	606,669	171,845	43,832	16,548	6,161	-	845,054
Altas de activo fijo	112,987	14,177	5,454	2,242	2,914	-	137,775
Total activo	1,376,150	380,061	143,581	78,499	3,042,638	(3,794,037)	1,226,892
Pasivo de corto plazo	81,483	158,066	39,420	7,720	1,126,319	(1,246,204)	166,805
Reserva laboral	172,981	168,327	41,602	45,590	66,584	-	495,084
Total pasivo	1,131,335	395,714	96,036	54,481	2,987,202	(3,464,655)	1,200,112
Patrimonio	244,815	(15,653)	47,545	24,018	55,436	(329,382)	26,780
Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2007							
Ventas totales	912,295	475,834	222,904	57,644	792,801	(1,322,221)	1,139,257
Clientes externos	-	430,383	139,963	21,702	542,927	-	1,134,975
Intersegmentos	912,295	42,230	82,941	35,942	247,994	(1,321,402)	0
Ingresos por servicios	-	3,221	-	-	1,880	(819)	4,282
Rendimiento bruto	740,812	(77,803)	15,817	(6,560)	41,180	(34,855)	678,591
Rendimiento de operación	707,402	(111,086)	7,336	(14,115)	5,850	(1,735)	593,652
Resultado integral de financiamiento	(25,562)	(5,765)	1,071	(1,181)	10,097	1,292	(20,047)
Depreciación y amortización	57,263	10,160	3,437	1,092	640	-	72,592
Costo de la reserva laboral	28,077	27,560	6,259	7,920	12,288	-	82,104
Impuestos, derechos y aprovechamientos	663,549	3,847	5,537	257	4,065	-	677,256
Rendimiento neto	19,966	(45,654)	4,958	(16,086)	(11,473)	29,981	(18,308)
Al 31 de diciembre de 2007							
Activo circulante	630,760	229,537	85,311	58,651	495,165	(1,070,864)	428,561
Inversiones en acciones y valores	343	157	1,096	-	612,696	(581,228)	33,063
Propiedades, mobiliario y equipo	565,434	162,586	42,006	15,570	8,250	-	793,845
Altas de activo fijo	99,253	22,912	5,871	999	325	-	129,360
Total activo	1,237,968	417,393	133,971	79,872	2,331,377	(2,870,301)	1,330,281
Pasivo de corto plazo	191,867	148,710	33,464	8,897	929,479	(1,022,952)	289,464
Reserva laboral	180,931	178,387	40,792	49,058	79,033	-	528,201
Total pasivo	998,714	377,308	85,453	59,276	2,262,119	(2,502,497)	1,280,373
Patrimonio	239,255	40,085	48,518	20,597	69,257	(367,804)	49,908

*Estados financieros preliminares consolidados elaborados conforme a las Normas de Información Financiera (NIF) en México emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera (CINIF). De conformidad con la adopción de la NIF B-10 "Efectos de la inflación", las cifras de 2007 están expresadas con el poder adquisitivo al 31 de diciembre de 2007 y las de 2008 en términos nominales.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Cuadro A9

Principales licitaciones
Pemex-Exploración y Producción

Licitación	Importe por partida (P.s. MM)	Fecha de emisión	Descripción	Resultado	Licitante adjudicado
18575088-012-08	5,222.8	5-nov-08	ARRENDAMIENTO DE PLATAFORMAS DE PERFORACIÓN MARINA	ADJUDICADA	
2 partidas	3,959.1			ADJUDICADA	ENSCO DRILLING MEXICO
1 partida	962.2			ADJUDICADA	NOBLE CONTRACTING
1 partida	301.4			ADJUDICADA	PERFORADORA CENTRAL
1 partida	0.0			DESIERTA	
18575107-073-08	900.0	15-dic-08	MANEJO INTEGRAL DE RESIDUOS	ADJUDICADA	ACC INGENIERÍA Y SERVICIOS ESPECIALIZADOS
18575106-038-08	668.8	27-nov-08	CONSTRUCCIÓN DE PLATAFORMAS RECUPERADORAS DE POZOS	ADJUDICADA	INDUSTRIA DEL HIERRO
18575107-075-08	609.0	8-dic-08	TRANSPORTE MARÍTIMO	ADJUDICADA	SAAM REMOLCADORES
2 partidas	609.0			ADJUDICADA	
1 partida	0.0			DESIERTA	
18575106-035-08	583.9	18-dic-08	TRANSPORTE E INSTALACIÓN DE PLATAFORMAS DE PERFORACIÓN	ADJUDICADA	J RAY MCDEMMOTT DE MÉXICO
18575106-039-08	576.4	25-nov-08	CONSTRUCCIÓN DE PLATAFORMAS RECUPERADORAS DE POZOS	ADJUDICADA	CONSTRUCCIONES MECÁNICAS MONCLOVA
18575106-032-08	532.2	22-dic-08	INGENIERÍA, PROCURA Y CONSTRUCCIÓN DE 85 MACROPERAS	ADJUDICADA	TERRACERIAS Y CIMENTACIONES DEL SUR
18575106-033-08	527.4	22-dic-08	INGENIERÍA, PROCURA Y CONSTRUCCIÓN DE 86 MACROPERAS	ADJUDICADA	CAPI CONSTRUCTORA
18575106-034-08	519.4	22-dic-08	INGENIERÍA, PROCURA Y CONSTRUCCIÓN DE 87 MACROPERAS	ADJUDICADA	IMPULSORA DE DESARROLLO INTEGRAL
18575106-016-08	503.7	9-oct-08	PROCURA Y CONSTRUCCIÓN DE 2 DUCTOS MARINOS	ADJUDICADA	GLOBAL OFFSHORE MEXICO
18575106-031-08	503.9	22-dic-08	INGENIERÍA, PROCURA Y CONSTRUCCIÓN DE 86 MACROPERAS	ADJUDICADA	LUNA RODRIGUEZ
18575106-023-08	492.0	10-oct-08	TRANSPORTE E INSTALACIÓN DE PLATAFORMAS MARINAS	ADJUDICADA	CONDUX
18575106-037-08	485.4	18-nov-08	CONSTRUCCIÓN DE PLATAFORMAS RECUPERADORAS DE POZOS	ADJUDICADA	CONSTRUCCIONES Y EQUIPOS LATINO AMERICANOS
18575004-058-08	463.5	9-dic-08	SERVICIO INTEGRAL DE MANEJO DE GAS DEL ACTIVO INTEGRAL VERACRUZ.	ADJUDICADA	VALERUS COMPRESSION SERVICES MEXICO
18575008-050-08	459.9	26-nov-08	CONSTRUCCIÓN Y/O REHABILITACIÓN DE DUCTOS	ADJUDICADA	FABRICACION Y REPARACION ELECTROMECHANICA
18575050-018-08	430.9	10-dic-08	TRABAJOS DE CONTROL SUPERFICIAL PARA LA PERFORACIÓN, TERMINACIÓN Y REPARACIÓN DE POZOS	ADJUDICADA	HALLIBURTON DE MEXICO
18575062-047-08	427.8	4-nov-08	SERVICIO INTEGRAL PARA EL CONTROL GEOLÓGICO DE LA PERFORACIÓN	ADJUDICADA	THE MUDLOGGING COMPANY MEXICO
18575106-024-08	414.4	25-nov-08	PROCURA, CONSTRUCCIÓN E INTERCONEXIONES SOBRE CUBIERTA	ADJUDICADA	CONDUX
18575106-028-08	380.3	6-oct-08	PROCURA Y CONSTRUCCIÓN DE UN OLEOGASODUCTO	ADJUDICADA	CONDUX
18575050-015-08	365.2	17-oct-08	DISPAROS DE PRODUCCIÓN Y OPERACIONES ESPECIALES CON EXPLOSIVOS	ADJUDICADA	HALLIBURTON DE MEXICO
18575106-022-08	304.2	16-oct-08	OBRAS PARA EL ACTIVO INTEGRAL ACEITE TERCIARIO DEL GOLFO	ADJUDICADA	AL
18575095-024-08	294.9	3-dic-08	REINYECCIÓN DE GAS HÚMEDO AMARGO	ADJUDICADA	ENX COMPRESSORS
18575106-040-08	282.2	4-dic-08	CONSTRUCCIÓN DE PLATAFORMAS RECUPERADORAS DE POZOS	ADJUDICADA	OPERADORA CICSA
18575107-054-08	246.4	13-oct-08	TRANSPORTE MARÍTIMO	ADJUDICADA	
1 partida	246.4			ADJUDICADA	NAVIERA BOURBON TAMALIPAS
2 partidas	0.0			DESIERTA	
18575107-077-08	236.9	27-nov-08	TRANSPORTE MARÍTIMO	ADJUDICADA	OCEANOGRAFIA
18575050-021-08	219.7	11-nov-08	SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y REPARACIÓN	ADJUDICADA	MEXICO DIESEL ELECTRO-MOTIVE
18575107-076-08	218.2	28-nov-08	TRANSPORTE MARÍTIMO	ADJUDICADA	
1 partida	66.3			ADJUDICADA	NAVIERA INTEGRAL
1 partida	75.7			ADJUDICADA	NAVIERA BOURBON TAMALIPAS
1 partida	76.2			ADJUDICADA	MANTENIMIENTO EXPRESS MARITIMO
2 partidas	0.0			DESIERTA	
18575050-016-08	207.4	24-oct-08	TRABAJOS DE MEDICIÓN DE PRODUCCIÓN	ADJUDICADA	DOWELL SCHLUMBERGER DE MEXICO
18575051-039-08	175.9	18-dic-08	INYECCIÓN DE GAS NITRÓGENO EN LA REGIÓN NORTE	ADJUDICADA	NITROPET
18572002-008-08	168.5	16-ene-09	TRANSPORTE AÉREO	ADJUDICADA	
1 partida	10.5			ADJUDICADA	AEROVIAS DE MEXICO
9 partidas	119.6			ADJUDICADA	COMPañIA MEXICANA DE AVIACION
7 partidas	21.2			ADJUDICADA	EL MUNDO ES TUYO
2 partidas	15.2			ADJUDICADA	TRANSPORTES AEROMAR
1 partida	2.0			ADJUDICADA	VIAJES KOKAI
5 partidas	0.0			DESIERTA	
18575106-021-08	158.8	19-dic-08	TERMINACIÓN DE CONSTRUCCIÓN EN DOS BOCAS	ADJUDICADA	CONSTRUCCIONES Y EQUIPOS LATINO AMERICANOS
18575001-001-08	149.4	13-oct-08	ARRENDAMIENTO DE CAMIONES	ADJUDICADA	
1 partida	8.6			ADJUDICADA	AUTO COMERCIAL SICA
3 partidas	2.8			ADJUDICADA	CAMIONES ANDRADE
12 partidas	83.2			ADJUDICADA	CAMIONES DE CUAUTITLAN
1 partida	6.1			ADJUDICADA	DINA CAMIONES
8 partidas	2.8			ADJUDICADA	EUROGRU
2 partidas	1.3			ADJUDICADA	GARCIA & MALLITZ
11 partidas	2.1			ADJUDICADA	GRUPO VASILOPOULOS
4 partidas	0.8			ADJUDICADA	HIAB
3 partidas	3.7			ADJUDICADA	HOUSTON FREIGHTLINER
4 partidas	6.0			ADJUDICADA	INDUSTRIAS LUGARTH
3 partidas	0.6			ADJUDICADA	KASA INTERNATIONAL ABASTOS
12 partidas	3.7			ADJUDICADA	KENWORTH TOLLOCAN
1 partida	3.4			ADJUDICADA	SERRETECNO
4 partidas	24.2			ADJUDICADA	UNIVERSAL MOTOR GERÁTE DE MÉXICO
22 partidas	0.0			DESIERTA	
6 partidas	0.0			CANCELADA	
18575088-013-08	148.2	7-nov-08	SUMINISTRO DE MATERIALES	ADJUDICADA	
15 partidas	27.3			ADJUDICADA	EQUIPAMIENTO Y MAQUINARIA ESPECIAL GRIJALVA
52 partidas	12.7			ADJUDICADA	OWEN OIL TOOLS
44 partidas	108.2			ADJUDICADA	SCHLUMBERGER OFFSHORE SERVICES (MEXICO)
138 partidas	0.0			DESIERTA	
5 partidas	0.0			CANCELADA	
18575062-016-08	139.8	22-oct-08	CONSTRUCCIÓN Y REACONDICIONAMIENTO PARA PERFORACIÓN	ADJUDICADA	ARMADORA TABASQUEÑA
18575004-050-08	129.7	10-nov-08	TUBERÍA DE ACERO AL CARBONO	ADJUDICADA	
2 partidas	11.5			ADJUDICADA	PYTCO
5 partidas	53.1			ADJUDICADA	TUBERIA LAGUNA
2 partidas	65.2			ADJUDICADA	TUBERIAS PROCARSA
18575021-018-08	122.9	1-oct-08	REHABILITACIÓN DE SISTEMAS DE CONTROL Y MEDICIÓN DE VASIJAS	ADJUDICADA	GRUPO PROASIP
18575008-053-08	122.6	13-nov-08	CONSTRUCCIÓN Y REHABILITACIÓN DE CAMINOS Y PLATAFORMAS	ADJUDICADA	COPAVISA
18575107-066-08	115.9	17-oct-08	TRANSPORTE MARÍTIMO	ADJUDICADA	NAVIERA ARMAMEX
18575062-042-08	103.3	17-oct-08	MODIFICACIONES A EDIFICIOS INDUSTRIALES Y ADMINISTRATIVOS	ADJUDICADA	CONSTRUCTORA Y COMERCIALIZADORA MAYA
18575088-020-08	ND	18-nov-08	ARRENDAMIENTO DE 3 PLATAFORMAS DE PERFORACIÓN MARINA	EN PROCESO	
18575051-043-08	ND	9-dic-08	EJECUCIÓN DE OPERACIONES DE INYECCIÓN DE GAS NITRÓGENO	EN PROCESO	
18575051-044-08	ND	11-dic-08	PERFORACIÓN Y TERMINACIÓN DE POZOS EN EL PROYECTO ATG	EN PROCESO	
18575051-046-08	ND	18-dic-08	PERFORACIÓN Y TERMINACIÓN DE POZOS EN EL PROYECTO ATG	EN PROCESO	

Nota: Sólo se incluye información de licitaciones importes mayores a Ps. 100 MM. Información adicional y sobre otras licitaciones puede ser consultada en www.compranet.gob.mx.

Cuadro A10

Principales licitaciones
Pemex-Gas y Petroquímica Básica

Licitación	Importe por partida (P. S. M M)	Fecha de emisión	Descripción	Resultado	Licitante adjudicado
18577001-041-08	38.7	18-nov-08	BOMBAS CENTRÍFUGAS	ADJUDICADA	MEXQUIP
18577001-034-08	35.1	8-oct-08	SISTEMA AUTOMÁTICO DE ENCENDIDO DE PILOTOS Y QUEMADORES DE GAS	ADJUDICADA	CIA. ELECTR. EN INSTRUM. MARIT. INDUST. Y COM.
18577007-025-08	33.7	20-oct-08	ACEITE Y GRASAS LUBRICANTES	ADJUDICADA	
170 partidas	22.6			ADJUDICADA	COMERCIAL ROSHFRANS
18 partidas	11.1			ADJUDICADA	M & A OIL CO. DE MEXICO
44 partidas	0.0			ADJUDICADA	DESIERTA
18577010-027-08	28.9	17-oct-08	MANEJO INTEGRAL DE RESIDUOS DE MANEJO ESPECIAL Y PELIGROSOS	ADJUDICADA	
1partida	7.5			ADJUDICADA	GRUPO CORULI
2 partidas	19.5			ADJUDICADA	INGENIERIA Y SERVICIOS ECOLOGICOS MILENIUM
1partida	1.8			ADJUDICADA	ADM INSTRACION DE RESIDUOS Y CONSTRUCCIÓN
1partida	0.1			ADJUDICADA	CORPORATIVO DE SERVICIOS AMBIENTALES
18577007-029-08	26.0	31-oct-08	APARATOS DE MEDICIÓN	ADJUDICADA	
3 partidas	0.9			ADJUDICADA	GRUPO KB DE MEXICO
1partida	2.5			ADJUDICADA	LLOG
1partida	4.9			ADJUDICADA	GRUPO VASILOPOULOS
1partida	17.7			ADJUDICADA	PRODUCTOS E IMPORTACIONES ESPECIALES
18577001-036-08	ND	28-ago-08	TRANSFORMACIÓN DEL GAS NATURAL EN ENERGÍA ELÉCTRICA	EN PROCESO	

Información adicional y sobre otras licitaciones puede ser consultada en www.compranet.gob.mx.

Cuadro A11

Principales licitaciones
Pemex-Refinación

Licitación	Importe por partida (P. S. M M)	Fecha de emisión	Descripción	Resultado	Licitante adjudicado
18576009-054-08	5,332.3	6-oct-08	INSTRUMENTOS CIENTÍFICOS Y MATERIALES	ADJUDICADA	
4 partidas	1.1			ADJUDICADA	ICASA INGENIERIA
1partida	0.4			ADJUDICADA	J. A. DIAZ Y CIA.
1partida	0.8			ADJUDICADA	PROOIL DE MEXICO
4 partidas	0.2			ADJUDICADA	RAWSON MEXICANA
1partida	0.5			ADJUDICADA	REPRESENTACIONES Y MONTAJES
1partida	0.9			ADJUDICADA	SERVICIOS TECNICOS Y AUTOMATIZACIÓN INDUSTRIAL
3 partidas	5,327.8			ADJUDICADA	SUMINISTROS DE INSTRUMENTACIÓN Y MEDICIÓN ESPE
4 partidas	0.6			ADJUDICADA	TUBOS MEXICANOS FLEXIBLES
2 partidas	0.0			ADJUDICADA	DESIERTA
18576171-008-08	46.6	10-oct-08	ARRENDAMIENTO DE VEHÍCULOS	ADJUDICADA	
1partida	6.8			ADJUDICADA	AUTOMOTORES SONI
1partida	17.8			ADJUDICADA	AUTOMOTRIZ PARNASSE
1partida	0.9			ADJUDICADA	DAOSA
3 partidas	59.4			ADJUDICADA	FORMULA ANGELOPOLIS
8 partidas	301.7			ADJUDICADA	GRAND AUTOMOTRIZ
1partida	4.5			ADJUDICADA	ITALOAMERICANA DE AUTOS
3 partidas	11.2			ADJUDICADA	NUOVO GRUPO FORD DE MEXICO
1partidas	14.3			ADJUDICADA	SUPER CAMIONES Y AUTOS DE SILAO
2 partidas	0.0			ADJUDICADA	DESIERTA
18576057-006-08	33.0	18-dic-08	OTROS PRODUCTOS Y SUSTANCIAS QUÍMICAS	ADJUDICADA	W. R. GRACE AND CO.
18576112-021-08	294.8	13-nov-08	TUBERÍA DE ACERO AL CARBONO	ADJUDICADA	TUBERIAS PROCARSA
18576057-010-08	164.7	29-dic-08	OTROS PRODUCTOS Y SUSTANCIAS QUÍMICAS	ADJUDICADA	W. R. GRACE AND CO.
18576057-009-08	138.9	26-dic-08	OTROS PRODUCTOS Y SUSTANCIAS QUÍMICAS	ADJUDICADA	CATALIZADORES SALHMN
18576057-007-08	18.9	18-dic-08	OTROS PRODUCTOS Y SUSTANCIAS QUÍMICAS	ADJUDICADA	W. R. GRACE AND CO.
18572039-006-08	ND	11-sep-08	INGENIERÍA, PROCURA Y CONSTRUCCIÓN EN TULA Y SALAMANCA	EN PROCESO	
18575106-057-08	ND	18-nov-08	CONSTRUCCIÓN DE 40 DUCTOS PARA EL ACTIVO INTEGRAL ATG	EN PROCESO	

Nota: Sólo se incluye información de licitaciones importes mayores a P. S. 100 MM. Información adicional y sobre otras licitaciones puede ser consultada en www.compranet.gob.mx.

Cuadro A12Principales licitaciones
Pemex-Petroquímica

Licitación	Importe por partida (P. s. M M)	Fecha de emisión	Descripción	Resultado	Licitante adjudicado
18578019-026-08	327.7	25-nov-08	SISTEMA DE EXTRUSIÓN Y PELETIZADO DE POLIETILENO	ADJUDICADA	KOBE STEEL
18578019-025-08	55.7	20-nov-08	SUMINISTRO DE COLUMNAS Y SECADORES PARA PLANTA DE POLIETILENO	ADJUDICADA	GEA PROCESS ENGINEERING DE MEXICO
18578010-010-08	34.9	15-oct-08	CALZADO DE SEGURIDAD	ADJUDICADA	
2 partidas	19.0			ADJUDICADA	LINEA EN SEGURIDAD
2 partidas	15.9			ADJUDICADA	CALZADO VAN VIEN
18578011-011-08	25.1	19-nov-08	COMPRESOR DE AIRE ACOPLADO	ADJUDICADA	
4 partidas	25.1			ADJUDICADA	ATLAS COPCO MEXICANA
2 partidas	0.0			DESIERTA	
18578011-019-08	23.2	5-dic-08	MOTOCOMPRESOR CENTRIFUGO	ADJUDICADA	GRACO MEXICANA
18578010-023-08	22.9	14-oct-08	ARRENDAMIENTO DE EQUIPO	ADJUDICADA	EQUIPOS DE PROCESO MEXICANOS
18578012-030-08	24.1	3-oct-08	REHABILITACIÓN GENERAL DE TANQUE DE CRUDO FRESCO	ADJUDICADA	FUMUJI INDUSTRIES
18572039-007-08	ND	27-nov-08	SERVICIOS PARA EL CP CANGREJERA	EN PROCESO	

Información adicional y sobre otras licitaciones puede ser consultada en www.compranet.gob.mx.**Cuadro A13**Principales licitaciones
Petróleos Mexicanos

Licitación	Importe por partida (P. s. M M)	Fecha de emisión	Descripción	Resultado	Licitante adjudicado
18572002-010-08	58.6	30-ene-09	POLIZA INTEGRAL DE SEGUROS	ADJUDICADA	SEGUROS INBURSA, S.A. GRUPO FINANCIERO
18572039-011-08	ND	23-dic-08	CONSTRUCCION DE PLANTA CRIOGENICA EN EL CP G POZA RICA	EN PROCESO	

Información adicional y sobre otras licitaciones puede ser consultada en www.compranet.gob.mx.

Si desea contactarnos, favor de llamar o mandar un correo a:

Teléfono: (52 55) 1944 9700

Buzón de voz: (52 55) 1944 2500 ext. 59412

ri@dcf.pemex.com

Si desea ser incluido en la lista de distribución de Relación con Inversionistas, por favor ingrese a www.ri.pemex.com y posteriormente a Lista de distribución.

Celina Torres
ctorresu@dcf.pemex.com

Andrés Brüggmann
abrugmann@dcf.pemex.com

Rebeca González
rgonzalez@dcf.pemex.com

Guillermo Regalado
gregalado@dcf.pemex.com

Carmina Moreno
cmoreno@dcf.pemex.com

Cristina Arista
darista@dcf.pemex.com

Paulina Nieto
pnietob@dcf.pemex.com

PEMEX es la empresa mexicana de petróleo y gas. Creada en 1938, es el productor exclusivo de los recursos petroleros y de gas en México. Sus organismos subsidiarios son Pemex-Exploración y Producción, Pemex-Refinación, Pemex-Gas y Petroquímica Básica y Pemex- Petroquímica. La principal compañía subsidiaria es PMI Comercio Internacional, que realiza las transacciones de comercio internacional.

Para fines de referencia, las conversiones cambiaras de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaeciente al 31 de diciembre de 2008 de Ps. 13.5383 = US\$ 1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o puedan convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

Este documento contiene proyecciones a futuro. También se pueden realizar proyecciones a futuro en forma oral o escrita en nuestros reportes periódicos a la Comisión Nacional Bancaria y de Valores (CNBV) y a la Securities and Exchange Commission (SEC), en nuestro reporte anual, en circulares de ofertas y prospectos, en declaraciones a la prensa y en otro tipo de materiales escritos así como en declaraciones verbales a terceros realizadas por nuestros directores o empleados.

Podríamos incluir proyecciones a futuro que describan, entre otras:

- actividades de exploración y producción,
- actividades de importación y exportación, y
- proyecciones de inversión y otros costos, objetivos, ingresos y liquidez, etc.

Los resultados pueden diferir materialmente de aquellos proyectados como resultado de factores fuera de nuestro control. Estos factores pueden incluir, mas no están limitados a:

- cambios en los precios internacionales del crudo y gas natural,
- efectos causados por nuestra competencia,
- limitaciones en nuestro acceso a recursos financieros en términos competitivos,
- eventos políticos o económicos en México,
- desempeño del sector energético, y
- cambios en la regulación.

Por ello, se debe tener cautela al utilizar las proyecciones a futuro. En cualquier circunstancia estas declaraciones solamente se refieren a su fecha de elaboración y no tenemos obligación alguna de actualizar o revisar cualquiera de ellas, ya sea por nueva información, eventos futuros, entre otros. Estos riesgos e incertidumbres están detallados en la versión más reciente de la Forma 20-F de PEMEX registrada en la SEC (www.sec.gov) y el prospecto de PEMEX registrado ante la CNBV que se encuentra disponible en el portal de la Bolsa Mexicana de Valores (www.bmv.com.mx). Estos factores pueden provocar que los resultados realizados difieran materialmente de cualquier proyección.

La SEC permite que, en sus reportes, las empresas de crudo y gas divulguen reservas probadas que hayan demostrado, por producción actual o pruebas de formación concluyentes, que son, bajo condiciones económicas y operativas existentes, económicamente y legalmente producibles. Nosotros usamos ciertos términos en este documento, tales como reservas totales, reservas probables y reservas posibles, que los lineamientos de la SEC prohíben estrictamente utilizar en sus reportes. Los inversionistas son invitados a considerar cuidadosamente la divulgación de la información en la Forma 20-F, "File No. 0-99", disponible en nuestro portal www.pemex.com o en Marina Nacional 329, Piso 38, Col. Huasteca, Cd. de México, 11311 o en el (52 55) 1944 9700. Esta forma también puede obtenerla directamente de la SEC llamando al 1-800-SEC-0330.

El EBITDA, o el ingreso antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización, es una medida no contemplada en las Normas de Información Financiera en México emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera.