

Mayo 4, 2009

Reporte de resultados financieros de PEMEX al 31 de marzo de 2009

PEMEX, la empresa petrolera mexicana y la décimo primera empresa petrolera a nivel mundial anunció sus resultados consolidados no auditados al 31 de marzo de 2009.¹

Principales aspectos financieros del 1T09

- ✦ Las ventas totales disminuyeron 29.6% durante el primer trimestre de 2009, en relación al mismo trimestre de 2008, ubicándose en Ps. 226.4 miles de millones (US\$16.0 miles de millones).²
- ✦ El rendimiento antes de impuestos disminuyó 65.9%, a una pérdida de Ps. 69.9 miles de millones (US\$4.9 miles de millones).
- ✦ El pago de impuestos, derechos y aprovechamientos disminuyó 51.9%, ubicándose en Ps. 96.9 miles de millones (US\$6.8 miles de millones).
- ✦ La pérdida neta en el trimestre fue Ps. 27.0 miles de millones (US\$1.9 miles de millones), en comparación con un rendimiento neto de Ps. 3.3 miles de millones en el mismo trimestre de 2008.

Cuadro 1

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

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de				2009 (US\$MM)
	2008 (Ps. MM)	2009	Variación		
Ventas totales	321,463	226,392	-29.6%	(95,072)	15,997
En el país	163,483	132,983	-18.7%	(30,500)	9,397
De exportación	157,695	92,019	-41.6%	(65,676)	6,502
Ingresos por servicios	285	1,390	387.4%	1,105	98
Costo de ventas	123,582	110,946	-10.2%	(12,636)	7,840
Rendimiento bruto	197,881	115,446	-41.7%	(82,435)	8,158
Gastos generales	27,706	22,223	-19.8%	(5,483)	1,570
Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos	204,894	69,899	-65.9%	(134,995)	4,939
Impuestos, derechos y aprovechamientos	201,642	96,897	-51.9%	(104,745)	6,847
Rendimiento neto	3,253	(26,997)		(30,250)	(1,908)
EBITDA⁽¹⁾	258,851	137,551	-46.9%	(121,300)	9,720
EBITDA / costo financiero ⁽²⁾	19.9	5.7			

*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 2008 y 2009 están expresadas 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 marzo de 2009 de Ps.14.1517 = 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 sección de Resultados Financieros. La medida presentada incluye el costo neto del periodo de beneficios a empleados.

(2) Excluye intereses capitalizados.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

¹ *Petroleum Intelligence Weekly* ranking, diciembre, 2008.

² 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 marzo de 2009 de Ps. 14.1517 = 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 del 1T09

- ✦ Durante el primer trimestre de 2009 la producción de petróleo crudo disminuyó 7.8% (225 Mbd) en relación al mismo periodo de 2008, al promediar 2,667 Mbd, como resultado de la declinación del proyecto Cantarell.
- ✦ A partir de enero de 2009, el campo Ku-Maloob-Zaap (KMZ) superó a Cantarell como primer campo en la producción de crudo, lo que compensó parcialmente la declinación de este último yacimiento. KMZ produjo 136 Mbd más que en el primer trimestre de 2008.
- ✦ La producción total de gas natural aumentó 6.6%, ubicándose en 7,018 MMpcd, debido a mayores volúmenes en la zona de transición del proyecto Cantarell.

Aspectos operativos

Exploración y producción

Producción de crudo 1T09

Durante el primer trimestre de 2009, la producción de petróleo crudo disminuyó 7.8% comparado con el mismo trimestre de 2008, de 2,891 a 2,667 Mbd.

La producción de crudo pesado disminuyó 13.9%, principalmente como resultado de la declinación del proyecto Cantarell y del cierre de pozos por el incremento del contenido de gas natural, parcialmente compensada por un aumento de 20% en la producción del proyecto KMZ.

La producción de crudo ligero se mantuvo en 811 Mbd. Por su parte, la producción de crudo superligero aumentó 17.8% por la terminación de pozos en el proyecto Delta del Grijalva.

Cuadro 2

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias

Producción de hidrocarburos líquidos

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de		Variación	
	2008	2009		
	(Mbd)			
Hidrocarburos líquidos	3,268	3,046	-6.8%	(222)
Petróleo crudo	2,891	2,667	-7.8%	(225)
Pesado	1,877	1,616	-13.9%	(261)
Ligero	811	811	0.0%	(0)
Superligero	203	240	17.8%	36
Líquidos del gas natural ⁽¹⁾	377	379	0.6%	2

⁽¹⁾ Incluye condensados.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Producción de gas natural 1T09

Durante el primer trimestre de 2009, la producción total de gas natural aumentó 6.6% respecto al mismo periodo de 2008, de 6,586 a 7,018 MMpcd.³

La producción de gas asociado aumentó 13.8% como resultado de mayores volúmenes en la zona de transición del proyecto Cantarell y por incremento en el nivel de producción del proyecto Delta del Grijalva.⁴ En contraste, el volumen de gas no asociado disminuyó 4.3%, principalmente como resultado de menor producción en los proyectos Veracruz y Lankahuasa, pertenecientes a la Región Norte.

³ Incluye producción de nitrógeno.

⁴ 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.

Cuadro 3

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias					
Producción de gas natural y envío de gas a la atmósfera					
		Del 1 de ene. al 31 de mar. de		Variación	
		2008	2009		
		(MM pcd)			
Total		6,586	7,018	6.6%	432
	Asociado	3,948	4,493	13.8%	545
	No asociado	2,638	2,525	-4.3%	(112)
Envío de gas a la atmósfera⁽¹⁾		1,143	1,108	-3.1%	(36)
	Envío de gas / producción total	17.4%	15.8%		

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

(1) Incluye volúmenes de nitrógeno.

Envío de gas a la atmósfera 1T09

En el primer trimestre de 2009 el envío de gas a la atmósfera representó 15.8% 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.

El envío de gas a la atmósfera disminuyó 3.1% durante el primer trimestre de 2009, en relación con el mismo periodo de 2008, debido a la instalación de equipo de compresión de alta presión para reinyección de gas amargo en la Región Marina Noreste.

La meta de PEMEX es reducir el envío de gas natural a la atmósfera a 3% al final de 2009.

Terminación de pozos 1T09

Durante el primer trimestre de 2009 el número total de pozos terminados aumentó 55.2% respecto al mismo trimestre de 2008, de 154 a 239 pozos.

Los pozos en desarrollo aumentaron en 85 respecto al mismo trimestre del año anterior, debido a mayor actividad en el proyecto Aceite Terciario del Golfo (ATG, antes Chicontepec) de la Región Norte.

El número de pozos exploratorios perforados fue de 12, misma cantidad de pozos que en el primer trimestre de 2008.

Equipos de perforación 1T09

Durante el primer trimestre de 2009, el número de equipos de perforación en operación aumentó en 28.8% respecto al mismo trimestre de 2008, al ubicarse en 295. PEMEX es dueño de 126 equipos, el resto es propiedad de compañías prestadoras de servicios.

Plataformas marinas 1T09

Asimismo, el número de plataformas marinas aumentó 5.1%, de 215 en el primer trimestre de 2008 a 226 en el primer trimestre de 2009. 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 ene. al 31 de mar. de			
	2008	2009	Variación	
Pozos terminados	154	239	55.2%	85
Desarrollo	142	227	59.9%	85
Exploración	12	12	0.0%	0
Pozos en operación⁽¹⁾	6,296	6,551	4.1%	255
Inyectores	259	254	-1.9%	(5)
Productores	6,037	6,297	4.3%	260
Crudo	2,940	3,296	12.1%	356
Gas no asociado	3,097	3,001	-3.1%	(96)
Infraestructura de operación seleccionada⁽¹⁾				
Equipos de perforación	229	295	28.8%	66
Plataformas marinas	215	226	5.1%	11

(1) Al cierre del periodo.

Información sísmica 1T09

Como resultado de la estrategia en exploración, en el primer trimestre de 2009 la adquisición de información sísmica 2D alcanzó 8,638 km, 7,927 km más que en 2008, originado por los trabajos efectuados en el proyecto Golfo de México B, cuya información permitirá continuar con la evaluación del potencial petrolero en las porciones sur y oriental en aguas profundas del Golfo de México.

Por su parte, la información sísmica 3D se situó en 3,858 km², 268 km² más que en el mismo periodo de 2008, debido a la actividad realizada en el proyecto de aguas profundas Golfo de México Sur y en los campos en desarrollo del área de Chicontepec.

Cuadro 5

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias Información sísmica para exploración			
	Del 1 de ene. al 31 de mar. de		
	2008	2009	Variación
Sísmica			
2D (km)	711	8,638	7,927
3D (km ²)	3,590	3,858	268

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Descubrimien- tos 1T09

Durante el primer trimestre de 2009 los principales descubrimientos realizados fueron:

Cuadro 6

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias Principales descubrimientos				
Proyecto	1T09	Era geológica	Producción inicial	Tipo
Julivá	Bajlum-1	Mesozoico	7.2 Mbd	Crudo superligero
Cinco Presidentes	Bricol-1	Mesozoico	5.2 Mbd	Crudo superligero
	Cupache-1	Mesozoico	1.3 Mbd	Crudo superligero

Cantarell

Durante el primer trimestre de 2009 las principales actividades en el proyecto Cantarell fueron:

- reparación mayor a tres pozos y reparación menor a nueve pozos,
- instalación y entrada en operación de equipos de compresión, e
- instalación de plataforma recuperadora de pozos Akal TE.

KMZ

Las principales actividades en el proyecto KMZ durante el primer trimestre de 2009 fueron:

- terminación de un pozo de desarrollo,
- reparación mayor a un pozo y reparación menor a nueve pozos, y
- entrada en operación del gasoducto de nitrógeno KMZ-50.

ATG

Durante el primer trimestre de 2009, las principales actividades del proyecto ATG fueron:

- terminación de 70 pozos, y
- reparación mayor a 63 pozos y reparación menor a 170 pozos.

Gas y petroquímica básica**Proceso de gas 1T09**

Durante el primer trimestre de 2009 el proceso de gas natural en tierra incrementó 4.1% respecto al mismo periodo de 2008, como consecuencia de mayor procesamiento de gas húmedo amargo que aumentó 8.4%, debido a mayor extracción de gas asociado. En contraste, el proceso de gas húmedo dulce disminuyó 8.0% esencialmente por menor oferta de gas en la Región Norte. Como resultado, la producción de gas seco aumentó 1.8%.

La producción de líquidos del gas aumentó ligeramente respecto al primer trimestre de 2008, debido principalmente a mayor proceso de gas húmedo amargo, contrarrestado por la reducción de 24.1% en la disponibilidad de condensados, de 57 a 45 Mbd, y la entrada en operación de la planta recuperadora de nitrógeno (NRU) en el Centro Procesador de Gas (CPG) Ciudad Pemex.

Cuadro 7

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias				
Proceso de gas natural y producción de gas seco				
	Del 1 de ene. al 31 de mar. de			
	2008	2009	Variación	
	(MMpcd)			
Proceso de gas en tierra	4,185	4,355	4.1%	171
Gas húmedo amargo	3,086	3,345	8.4%	259
Gas húmedo dulce	1,099	1,011	-8.0%	(88)
Producción				
Gas natural seco	3,440	3,503	1.8%	63
Líquidos del gas natural (Mbd) ⁽¹⁾	377	379	0.6%	2

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

Obras de infraestructura

El 3 de febrero de 2009 inició operaciones la planta criogénica 6 en el CPG Burgos, con capacidad de 200 MMpcd, con el objetivo de recuperar el propano, butano y gasolinas naturales contenidos en el gas natural.

Con esta planta, el CPG Burgos tiene una capacidad total de proceso de 1,200 MMpcd de gas húmedo dulce. La capacidad de procesamiento del CPG Burgos representa 21.4% de la capacidad total de recuperación de líquidos.

Refinación**Proceso 1T09**

En el primer trimestre de 2009 el proceso total de crudo aumentó 4.5% respecto al mismo periodo de 2008, esencialmente como resultado del sismo que ocurrió en febrero de 2008 que provocó el paro de la refinería de Salina Cruz. El proceso de crudo ligero aumentó 14.0%, situación parcialmente contrarrestada por menor proceso de crudo pesado en 9.0%.

Cuadro 8

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias

Proceso de crudo

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de			
	2008	2009	Variación	
	(Mbd)			
Proceso total	1,267	1,324	4.5%	57
Crudo ligero	741	845	14.0%	104
Crudo pesado ⁽¹⁾	526	479	-9.0%	(47)

(1) No incluye crudo reconstituido.
Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Capacidad utilizada 1T09

Durante el primer trimestre de 2009, la capacidad utilizada de destilación primaria aumentó a 86.8%, 3.8 puntos porcentuales mayor a la registrada en el mismo trimestre de 2008.

Producción 1T09

Durante el primer trimestre de 2009, la producción de petrolíferos aumentó 2.5% en comparación con el mismo trimestre de 2008, de 1,498 a 1,536 Mbd, debido principalmente a mayor producción de gasolinas y combustóleo.

La producción de gasolinas aumentó 8.3% derivado del mayor aprovechamiento de corrientes intermedias en relación al primer trimestre de 2008. La producción de combustóleo aumentó 13.6% debido a la reconversión del proceso H-Oil, en la refinería de Tula, a hidrosulfuración de gasóleos de vacío que apoyará en la elaboración de gasolinas con calidad UBA (ultra bajo azufre).

Adicionalmente, la producción de diesel disminuyó 9.8% debido, principalmente, al incremento en precio y a la menor demanda del sector pesquero. Asimismo, la producción de turbosina disminuyó 8.9% debido a menor demanda.

Cuadro 9

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de			Variación
	2008	2009		
	(Mbd)			
Producción total	1,498	1,536	2.5%	38
Gasolinas	459	497	8.3%	38
Combustóleo	273	310	13.6%	37
Diesel	354	319	-9.8%	(35)
Gas licuado de petróleo (GLP) ⁽¹⁾	212	211	-0.6%	(1)
Turbosina	72	66	-8.9%	(6)
Otros ⁽²⁾	128	133	3.9%	5

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

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

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Margen variable de refinación 1T09

En el primer trimestre de 2009 el margen variable de refinación se ubicó en US\$4.73 por barril, US\$4.22 más que los US\$0.51 por barril observados en el mismo trimestre de 2008.⁵ Este incremento se debió principalmente a la disminución en los precios del crudo.

Franquicias 1T09

El número de estaciones de servicio se ubicó en 8,460 al 31 de marzo de 2009, 5.2% más que las 8,039 existentes al 31 de marzo de 2008.

Obras de infraestructura

Con el fin de aumentar la capacidad de procesamiento de crudo pesado se construirá una nueva refinería y se realizará la reconfiguración de la refinería de Salamanca, Guanajuato. La inversión total estimada es de US\$12.2 miles de millones, monto que incluye US\$3.1 miles de millones para el aprovechamiento de residuales en Salamanca.

La nueva refinería contará con una configuración de coquización con capacidad para procesar 300 Mbd de crudo Maya y producir productos de ultra bajo azufre (UBA). Se estima que la refinería entre en operación en 2015 y produzca 142 Mbd de gasolinas y 82 Mbd de diesel.

El 14 de abril de 2009 se anunció que la ubicación de la nueva refinería será en Tula, Hidalgo, siempre y cuando se donen a PEMEX los terrenos necesarios antes del 24 de julio de 2009. De lo contrario la refinería se construiría en Salamanca, bajo la salvedad de que exista la capacidad de donar los terrenos requeridos, en cuyo caso se reconfigurará la refinería de Tula.

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 1T09

Durante el primer trimestre de 2009 la producción de petroquímicos, incluyendo productos intermedios y subproductos, aumentó 3.9% comparado con el mismo trimestre de 2008, de 3,038 a 3,156 miles de toneladas (Mt). Esta variación se debió principalmente a:

- un aumento en la elaboración de derivados del etano, derivado de mayor producción de cloruro de vinilo y etileno;
- un aumento en la elaboración de aromáticos, debido a mayores volúmenes de otros productos como hidrocarburo de alto octano, gasolina amorfa y xileno, contrareestado por menor producción de paraxileno y etilbenceno; y
- una disminución en la producción de derivados del metano, debido principalmente a que no se produjo metanol en el trimestre, por condiciones de mercado.

Cuadro 10

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias

Producción de petroquímicos*

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de			
	2008	2009	Variación	
Producción total	3,038	3,156	3.9%	118
Derivados del metano				
Amoniaco	254	242	-4.4%	(11)
Metanol	44	-	-	(44)
Derivados del etano				
Etileno	286	294	2.7%	8
Oxido de etileno	89	76	-14.8%	(13)
Polietileno de baja densidad	73	76	4.5%	3
Polietileno de alta densidad	50	48	-3.4%	(2)
Cloruro de vinilo	26	45	71.0%	19
Aromáticos y derivados				
Benceno	28	20	-30.6%	(9)
Tolueno	35	41	16.0%	6
Paraxileno	43	N/D		(43)
Etilbenceno	42	26	-37.3%	(16)
Propileno y derivados				
Acilonitrilo	N/D	-	-	
Propileno	90	106	17.3%	16
Otros ⁽¹⁾	1,979	2,183	10.3%	205

*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

Al 31 de marzo de 2009 el avance físico de la modernización y ampliación del tren de aromáticos en el Centro Petroquímico (CP) Cangrejera fue de 7.0%. Se estima que las operaciones inicien en 2012.

Comercio internacional⁶

Exportaciones de crudo 1T09

Durante el primer trimestre de 2009 el volumen de exportaciones de crudo disminuyó 14.6% comparado con el registrado en el mismo trimestre de 2008, de 1,499 a 1,279 Mbd, debido a menor producción de crudo.

Aproximadamente el 92% 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 87% del total de las exportaciones de crudo fueron a los Estados Unidos de América, mientras que el 13% restante fue distribuido a Europa (6%), al resto del Continente Americano (3%) y al Lejano Oriente (3%).

El precio ponderado de la mezcla mexicana de exportación disminuyó 53.6%, comparado con el mismo trimestre de 2008, de US\$83.9 US\$38.9 por barril.

Exportaciones de gas seco 1T09

Durante el primer trimestre de 2009, las exportaciones de gas seco aumentaron de 26 a 64 MMpcd, en comparación con el mismo trimestre de 2008, debido a mayor producción y menor demanda del sector industrial en México.

Exportaciones de petrolíferos y petroquímicos 1T09

En el primer trimestre de 2009, las exportaciones de petrolíferos aumentaron de 185 a 260 Mbd. En volumen, los principales productos exportados fueron combustóleo y nafta.

Las exportaciones de petroquímicos disminuyeron de 139 a 111 Mt debido principalmente a menor producción de amoniaco y menores ventas de azufre. En volumen, los principales productos exportados durante el primer trimestre de 2009 fueron azufre, butadieno y etileno.

Cuadro 11
Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Exportaciones⁽¹⁾

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de			
	2008	2009	Variación	
Crudo (Mbd)				
Total	1,499	1,279	-14.6%	(219)
Pesado	1,321	1,175	-11.0%	(146)
Ligero	37	7	-81.5%	(30)
Superligero	141	97	-31.0%	(44)
Precio promedio (US\$/b)	83.9	38.9	-53.6%	(45.0)
Gas natural seco (MMpcd)	26	64	142.9%	38
Petrolíferos (Mbd)	185	260	40.9%	75
Petroquímicos (Mt)	139	111	-20.5%	(29)

(1) Fuente: P.M.I. © excepto gas natural seco.
Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

⁶ Cifras proporcionadas por P.M.I.®.

**Importaciones
1T09**

En el primer trimestre de 2009 las importaciones de gas seco disminuyeron de 628 a 395 MMpcd, en comparación con las registradas durante el mismo trimestre de 2008, debido a mayor producción y menor demanda del sector industrial en México.

Las importaciones de petrolíferos disminuyeron de 521 a 446 Mbd, debido principalmente a menores compras de gasolina y propano. En volumen, los principales productos importados fueron gasolinas y GLP.

Las importaciones de petroquímicos aumentaron de 101 a 138 Mt, básicamente como consecuencia de mayores compras de amoniaco y metanol por condiciones favorables del mercado internacional. En volumen, los principales productos importados fueron metanol e isobutano.

Cuadro 12

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias Importaciones ⁽¹⁾				
	Del 1 de ene. al 31 de mar. de			
	2008	2009	Variación	
Gas natural seco (MMpcd)	628	395	-37.1%	(233)
Petrolíferos (Mbd) ⁽²⁾	521	446	-14.3%	(74)
Petroquímicos (Mt)	101	138	35.8%	36

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

(2) Incluye 66 Mbd y 68 Mbd de GLP para el primer trimestre de 2008 y 2009, respectivamente.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Seguridad industrial y protección ambiental**Seguridad
industrial**

Durante el primer trimestre de 2009, el índice de frecuencia de accidentes en las instalaciones de PEMEX disminuyó 7.0%, a 0.41 accidentes incapacitantes por millón de horas-hombre trabajadas (MMhh), en comparación con la cifra registrada el año anterior, debido principalmente a las acciones de consolidación realizadas en la implementación del sistema PEMEX-SSPA. Sin embargo la severidad de lesiones fue mayor, de modo que el índice de gravedad aumentó 21.0%, a 17 días perdidos por MMhh.⁷

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.

Protección ambientalEmisiones de óxidos de azufre

Durante el primer trimestre de 2009, el índice de emisiones de óxidos de azufre aumentó a 2.94 toneladas por millar de toneladas (t/Mt), 13.5% mayor al registrado durante el mismo trimestre de 2008⁸

Reuso de agua

En el primer trimestre de 2009, el reuso de agua incrementó 3.2% en comparación con el mismo trimestre de 2008, a 0.16% del total de uso y aprovechamiento de agua, lo que permitió reducir el consumo durante el periodo.

Certificados de industria limpia

Durante el primer trimestre del 2009, la SEMARNAT otorgó 21 certificados de Industria Limpia, de los cuales uno fue para una instalación que concluyó por primera vez el proceso de auditoría ambiental y 20 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 ene. al 31 de mar. de			
	2007	2008	Variación	
Indices seleccionados				
Índice de frecuencia ⁽¹⁾	0.44	0.41	-7.0%	(0.03)
Índice de gravedad ⁽²⁾	14.0	17.0	21.0%	3.0
Emisiones de óxidos de azufre (t/Mt)	2.59	2.94	13.5%	0.35
Reuso de agua / Uso y aprovechamiento	0.16	0.16	3.2%	0.01

(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.

⁸ Emisiones promedio de óxido de azufre (SOX) por millar de toneladas.

Resultados financieros al 31 de marzo de 2009

Ventas

Ventas totales 1T09

En el primer trimestre de 2009, las ventas totales, incluyendo ingresos por servicios, disminuyeron 29.6%, ubicándose en Ps. 226.4 miles de millones (US\$16.0 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.

Ventas en el país 1T09

En el primer trimestre de 2009, las ventas en el país disminuyeron 18.7%, ubicándose en Ps. 133.0 miles de millones (US\$9.4 miles de millones), en comparación con el mismo trimestre de 2008, principalmente como consecuencia de que:

- las ventas de gas natural seco disminuyeron 35.5%, a Ps. 16.8 miles de millones, debido a la reducción en el precio promedio de US\$7.91 a US\$4.14 por millón de unidad térmica británica (MMBtu) y a una disminución de 8.2% en volumen, de 3,272 a 3,004 MMpcd;
- las ventas de petrolíferos disminuyeron 14.4%, a Ps. 111.1 miles de millones, principalmente por menores precios de gasolina y el decremento en el volumen de ventas de combustóleo, turbosina, GLP y diesel; y
- las ventas de petroquímicos disminuyeron 33.9%, a Ps. 5.0 miles de millones, principalmente por el decremento en precios y volumen de ventas de 1,089 a 1,048 Mt.

Cuadro 14

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

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de				2009 (US\$MM)
	2008 (Ps. MM)	2009	Variación		
Ventas en el país	163,483	132,983	-18.7%	(30,501)	9,397
Gas natural seco	26,116	16,849	-35.5%	(9,267)	1,191
Petrolíferos	129,779	111,114	-14.4%	(18,664)	7,852
Gasolinas	64,817	53,586	-17.3%	(11,231)	3,787
Diesel	24,978	27,573	10.4%	2,596	1,948
Gas licuado de petróleo (GLP)	14,169	13,015	-8.14%	(1,154)	920
Otros	25,815	16,941	-34.4%	(8,875)	1,197
Petroquímicos	7,589	5,020	-33.9%	(2,569)	355

*Cifras indicativas de 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 2008 y 2009 están expresadas 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 marzo de 2009 de Ps. 14.1517 = 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 15

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Volumen de ventas en México

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de			
	2008	2009	Variación	
Gas natural seco (MMpcd)	3,272	3,004	-8.2%	(268)
Petrolíferos (Mbd)	1,814	1,754	-3.3%	(60)
Gasolina	774	777	0.5%	4
Diesel	360	349	-3.1%	(11)
Gas licuado de petróleo (GLP)	308	297	-3.6%	(11)
Otros	373	331	-11.1%	(41)
Petroquímicos (Mt)	1,089	1,048	-3.8%	(41)

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Ventas de exportación 1T09

En el primer trimestre de 2009, las ventas por exportaciones disminuyeron 41.6%, ubicándose en Ps. 92.0 miles de millones (US\$6.5 miles de millones), comparado con el mismo trimestre del año anterior, principalmente como consecuencia de que:

- las ventas por exportaciones de crudo y condensados disminuyeron 44.8%, a Ps. 77.2 miles de millones, debido a la disminución en el precio de crudo de exportación, de US\$83.94 a US\$38.92 por barril y la disminución de 14.6% en volumen de 1,499 Mbd a 1,279 Mbd;
- las ventas por exportaciones de gas natural seco aumentaron 93.6%, a Ps. 0.5 miles de millones, principalmente por mayor producción y menor demanda de gas natural del sector industrial en México;
- las ventas por exportaciones de petrolíferos disminuyeron 17.5%, a Ps. 14.0 miles de millones debido a menores precios, parcialmente contrarrestadas por un aumento en el volumen de 40.9%, de 185 Mbd a 260 Mbd; y
- las ventas por exportaciones de petroquímicos disminuyeron 52.8%, a Ps. 0.3 miles de millones, como resultado de una reducción de 20.5% en volumen, de 139 Mt a 111 Mt.

Cuadro 16
Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Ventas de exportación* **

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de				2009 (US\$MM)
	2008 (Ps. MM)	2009	Variación		
Ventas de exportación	157,695	92,019	-41.6%	(65,676)	6,502
Crudo y condensados	139,869	77,249	-44.8%	(62,620)	5,459
Gas natural seco	251	486	93.6%	235	34
Petrolíferos	16,959	13,994	-17.5%	(2,966)	989
Petroquímicos	616	290	-52.8%	(325)	21

*Cifras indicativas de 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 2008 y 2009 están expresadas 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 marzo de 2009 de Ps.14.1517 = 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

1T09

En el primer trimestre de 2009, el costo de ventas disminuyó 10.2%, a Ps. 110.9 miles de millones (US\$7.8 miles de millones), respecto al mismo trimestre de 2008. La variación se explica principalmente por:

- una disminución de Ps. 27.4 miles de millones por compra de productos; y
- una disminución de Ps. 6.0 miles de millones en gasto de mantenimiento operacional; que fueron parcialmente compensados por
- un aumento de Ps. 12.3 miles de millones en gastos de operación; y
- un aumento de Ps. 6.8 miles de millones por variación de inventarios, por la reducción en los precios del crudo.

En el primer trimestre de 2009, el costo de ventas como porcentaje de ventas totales se ubicó en 49.0%, un aumento de 10.6 puntos porcentuales, en comparación con la proporción del mismo trimestre del año anterior, principalmente como resultado de la disminución de las ventas de exportación.

Rendimiento bruto

1T09 En el primer trimestre de 2009, el rendimiento bruto disminuyó 41.7%, a Ps. 115.4 miles de millones de pesos (US\$8.2 miles de millones), comparado con el mismo trimestre de 2008, debido principalmente a menores ventas de exportación.

Gastos generales

Total 1T09 En el primer trimestre de 2009, los gastos generales disminuyeron 19.8%, a Ps. 22.2 miles de millones (US\$1.6 miles de millones), en comparación con el mismo trimestre de 2008, principalmente por el decremento en el costo neto del periodo de beneficios a empleados.

Gastos de distribución 1T09 En el primer trimestre de 2009, los gastos de distribución disminuyeron 6.7%, a Ps. 7.3 miles de millones (US\$0.5 miles de millones).

Gastos de administración 1T09 En el primer trimestre de 2009, los gastos de administración disminuyeron 24.9%, a Ps. 14.9 miles de millones (US\$1.1 miles de millones).

Costo neto del periodo de beneficios a empleados

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

La variación del costo neto del periodo de beneficios a empleados obedece al reconocimiento de (i) un año más de edad y antigüedad; (ii) al incremento en salarios, pensiones y prestaciones; y (iii) a la modificación de supuestos actuariales.

El costo neto del periodo de beneficios a empleados se distribuye entre el costo de ventas, los gastos de distribución y de administración.

1T09 En el primer trimestre de 2009, el costo neto del periodo de beneficios a empleados disminuyó 25.1%, en comparación con el mismo trimestre de 2008, a Ps. 24.1 miles de millones (US\$1.7 miles de millones). La disminución se debió esencialmente a la incorporación de los resultados de la valuación actuarial independiente.

Rendimiento de operación

1T09 En el primer trimestre de 2009, el rendimiento de operación disminuyó 45.2%, a Ps. 93.2 miles de millones (US\$6.6 miles de millones), en comparación con el mismo trimestre de 2008, debido principalmente al decremento en ventas, al aumento en gastos de operación y al aumento en la variación de inventarios.

Otros ingresos (gastos) -neto-

- 1T09** En el primer trimestre de 2009, otros gastos, neto se ubicó en Ps. 2.8 miles de millones (US\$0.2 miles de millones), lo que representó un incremento por Ps. 38.8 miles de millones respecto al mismo trimestre de 2008, debido principalmente a una disminución en la acreditación del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) por Ps. 33.7 miles de millones.⁹

Resultado integral de financiamiento

- 1T09** En el primer trimestre de 2009, el resultado integral de financiamiento resultó en un gasto que aumentó de Ps. 0.9 miles de millones a Ps. 20.3 miles de millones (US\$1.4 miles de millones). La variación se debió a:

- un aumento de Ps. 11.8 miles de millones en pérdida cambiaria originada por la depreciación del tipo de cambio del peso respecto al dólar americano en el trimestre, y
- un aumento de Ps. 7.5 miles de millones en intereses a cargo y gastos financieros netos.

La depreciación del peso contra el dólar americano resultó en una pérdida cambiaria no realizada (minusvalía) 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.

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.

Cuadro 17

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias					
Resultado integral de financiamiento* **					
	Del 1 de ene. al 31 de mar. de				
	2008	2009	Variación		2009
	(Ps. MM)				(US\$MM)
Resultado integral de financiamiento	(895)	(20,271)		(19,376)	(1,432)
Rendimiento financiero ⁽¹⁾	7,569	10,990	45.2%	3,421	777
Costo financiero ⁽¹⁾	(12,989)	(23,947)	84.4%	(10,958)	(1,692)
Ganancia (pérdida) por variación cambiaria	4,526	(7,313)		(11,839)	(517)

*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 2008 y 2009 están expresadas 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 marzo de 2009 de Ps. 14.1517 = 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.

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.

Participación en los resultados de las subsidiarias y asociadas

1T09 En el primer trimestre de 2009, la participación en los resultados de las subsidiarias y asociadas resultó en una pérdida de Ps. 0.2 miles de millones (US\$0.01 miles de millones), en comparación con una pérdida de Ps. 0.3 miles de millones en el mismo trimestre de 2008. El aumento en la participación se debió principalmente a mayores márgenes de refinación en Deer Park.

Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos

1T09 En el primer trimestre de 2009, PEMEX registró un rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos de Ps. 69.9 miles de millones (US\$4.9 miles de millones), una reducción de 65.9% respecto al rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos del periodo comparable de Ps. 204.9 miles de millones, debido principalmente a:

- una disminución de Ps. 95.1 miles de millones por menores ventas totales;
- una disminución de de Ps. 38.8 miles de millones en otros ingresos neto; y
- una disminución de Ps. 19.4 miles de millones en el resultado integral de financiamiento, principalmente como resultado del incremento de la pérdida cambiaria no realizada.

Impuestos, derechos y aprovechamientos¹⁰

1T09 En el primer trimestre de 2009, el monto de impuestos, derechos y aprovechamientos disminuyó 51.9%, a Ps. 96.9 miles de millones (US\$6.8 miles de millones), en comparación con el mismo trimestre de 2008, debido a la disminución del precio del crudo de exportación durante el trimestre. En el trimestre, los impuestos, derechos y aprovechamientos se ubicaron en 42.8% como porcentaje de las ventas totales, en comparación con 62.7% en el mismo periodo de 2008.

Cuadro 18

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

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de		Variación		
	2008 (Ps. MM)	2009		(US\$MM)	2009
Impuestos, derechos y aprovechamientos	201,642	96,897	-51.9%	(104,745)	6,847
Derechos sobre hidrocarburos	199,086	95,573	-52.0%	(103,513)	6,753
Derecho ordinario sobre hidrocarburos	173,596	82,144	-52.7%	(91,452)	5,805
Derecho extraordinario sobre la exportación de petróleo	6,321	-		(6,321)	-
Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización	18,724	12,937	-30.9%	(5,787)	914
Derecho para el fondo de investigación científica y tecnológica en materia de energía	437	487	11.5%	50	34
Derecho para la fiscalización petrolera	9	5	-43.7%	(4)	0.3
Otros impuestos y derechos ⁽¹⁾	2,555	1,324	-48.2%	(1,232)	94

*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 2008 y 2009 están expresadas 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 marzo de 2009 de Ps.14.1517 = 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 provisiones.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

¹⁰ 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

1T09 En el primer trimestre de 2009, PEMEX registró una pérdida neta de Ps. 27.0 miles de millones (US\$1.9 miles de millones), en comparación con un rendimiento neto de Ps. 3.3 miles de millones en el mismo trimestre de 2008. Esta variación se explica principalmente por menores precios de hidrocarburos, que provocaron una disminución en las ventas por Ps. 95.1 miles de millones respecto al primer trimestre de 2008.

Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización

1T09 En el primer trimestre de 2009, los ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA por sus siglas en inglés) disminuyeron 46.9%, a Ps. 137.6 miles de millones (US\$9.7 miles de millones), en comparación con el primer trimestre de 2008.

Cuadro 19

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias					
Reconciliación de los ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización* **					
	Del 1 de ene. al 31 de mar. de				
	2008	2009	Variación	2009	
	(Ps. MM)			(US\$MM)	
Rendimiento neto	3,253	(26,997)		(30,250)	(1,908)
+ Impuestos, derechos y aprovechamientos	201,642	96,897	-51.9%	(104,745)	6,847
- Resultado integral de financiamiento	(895)	(20,271)		(19,376)	(1,432)
+ Depreciación y amortización	20,917	23,289	11.3%	2,372	1,646
+ Costo neto del periodo de beneficios a empleados	32,145	24,093	-25.1%	(8,053)	1,702
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización ⁽¹⁾	258,851	137,551	-46.9%	(121,300)	9,720

*Cifras indicativas de 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 2008 y 2009 están expresadas 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 marzo de 2009 de Ps. 14.1517 = 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) 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 el primer trimestre de 2009 fue:

PEP Pemex-Exploración y Producción reportó una pérdida neta de Ps. 14.2 miles de millones, Ps. 36.8 miles de millones inferior al reportado en el primer trimestre de 2008, debido principalmente a menores precios de crudo y gas natural.

PGPB Pemex-Gas y Petroquímica Básica reportó un rendimiento neto de Ps. 1.1 miles de millones, Ps. 0.1 miles de millones superior al reportado en el primer trimestre de 2008, debido principalmente a un mayor nivel de procesamiento.

PR Pemex-Refinación reportó una pérdida neta de Ps. 13.3 miles de millones, Ps. 8 miles de millones inferior a la pérdida reportada en el primer trimestre de 2008, como consecuencia del aumento en el margen variable de refinación.

PPQ Pemex-Petroquímica reportó una pérdida neta de Ps. 5.0 miles de millones, Ps. 0.3 miles de millones superior a la pérdida reportada en el primer trimestre de 2008, debido principalmente a menores precios de productos petroquímicos.

Activo

Activo circulante

Al 31 de marzo de 2009 el activo circulante aumentó 3.4%, en comparación con la cifra al 31 de marzo de 2008, situándose en Ps. 403.6 miles de millones (US\$28.5 miles de millones), principalmente como resultado de lo siguiente:

- el valor de los inventarios disminuyó de Ps. 99.1 miles de millones a Ps. 68.4 miles de millones (US\$4.8 miles de millones);
- efectivo y valores de inmediata realización aumentaron de Ps. 118.2 miles de millones a Ps. 143.0 miles de millones (US\$10.1 miles de millones); y
- cuentas, documentos por cobrar y otros aumentaron de Ps. 173.0 miles de millones a Ps. 192.2 miles de millones (US\$13.6 miles de millones).

Inversiones y valores

Al 31 de marzo de 2009 las inversiones en acciones y valores se redujeron 62.5%, en comparación con la cifra al 31 de marzo de 2008, situándose en Ps. 11.6 miles de millones (US\$0.8 miles de millones).

Propiedades, mobiliario y equipo

Al 31 de marzo de 2009, propiedades, mobiliario y equipo se incrementó 7.5%, en comparación con la cifra al 31 de marzo de 2008, situándose en Ps. 876.4 miles de millones (US\$61.9 miles de millones); lo que representó 67.2% del total de activo. Esta relación aumentó 1.8 puntos porcentuales en comparación con la relación al 31 de marzo de 2008.

Otros activos

Al 31 de marzo de 2009, otros activos aumentaron 16.0%, en comparación con la cifra al 31 de marzo de 2008, situándose en Ps. 12.3 miles de millones (US\$0.9 miles de millones), debido principalmente a la variación en las primas pagadas por la compañía reaseguradora de PEMEX.

Total activo

Al 31 de marzo de 2009, los activos totales aumentaron 4.6% respecto al primer trimestre de 2008, ubicándose en Ps. 1,304.0 miles de millones (US\$92.1 miles de millones). La variación se explica principalmente por el incremento en propiedades mobiliario y equipo.

Pasivo

Pasivo de corto plazo

Al 31 de marzo de 2009, el pasivo de corto plazo disminuyó 21.4%, en comparación con la cifra al 31 de marzo de 2008, situándose en Ps. 184.9 miles de millones (US\$13.1 miles de millones), principalmente por una reducción en impuestos por pagar de Ps. 63.2 miles de millones.

Pasivo de largo plazo

Al 31 de marzo de 2009, el pasivo de largo plazo aumentó 23.4%, en comparación con la cifra al 31 de marzo de 2008, situándose en Ps. 1,109.4 miles de millones (US\$78.4 miles de millones), principalmente por un aumento en la deuda de largo plazo por Ps. 137.7 miles de millones, y por el incremento de 19.6% en la reserva para beneficios a empleados de Ps. 425.6 a Ps. 508.9 miles de millones por el crecimiento natural de esta reserva.

Total pasivo

Al 31 de marzo de 2009, los pasivos totales crecieron 14.1%, en comparación con la cifra al 31 de marzo de 2008, situándose en Ps. 1,294.3 miles de millones (US\$91.5 miles de millones), principalmente por el incremento en la deuda de largo plazo y la reserva para beneficios a empleados.

Patrimonio

Al 31 de marzo de 2009, el patrimonio de PEMEX disminuyó 91.5%, en comparación con la cifra al 31 de marzo de 2008, situándose en Ps. 9.6 miles de millones (US\$0.7 miles de millones). La variación se debe principalmente a la pérdida neta registrada en el ejercicio por Ps. 27.0 miles de millones (US\$1.9 miles de millones).

Cuadro 20
Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Patrimonio* **

	Al 31 de marzo de				
	2008	2009	Variación		2009
	(Ps. MM)				(US\$MM)
Total patrimonio	112,666	9,631	-91.5%	(103,034)	681
Certificados de aportación	96,958	96,958	0.0%	-	6,851
Aportaciones al patrimonio	147,264	195,011	32.4%	47,746	13,780
Capital social	4,044	4,146	2.5%	102	293
Reserva legal	820	1,023	24.8%	203	72
Superavit por donación	494	600	21.5%	106	42
Utilidad (pérdida) integral	5,325	731	-86.3%	(4,595)	52
Resultados acumulados	(142,241)	(288,837)	103.1%	(146,597)	(20,410)
De ejercicios anteriores	(145,493)	(261,840)	80.0%	(116,347)	(18,502)
Del ejercicio	3,253	(26,997)	-930.0%	(30,250)	(1,908)

*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 2008 y 2009 están expresadas 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 marzo de 2009 de Ps.14.1517 = 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 el primer trimestre de 2009 el flujo neto de efectivo generado por las actividades de operación fue Ps. 23.1 miles de millones (US\$1.8 miles de millones).

Actividades de inversión

El flujo neto de efectivo utilizado para actividades de inversión fue de Ps. 56.1 miles de millones (US\$4.0 miles de millones).

Actividades de financiamiento

El flujo neto de efectivo generado por actividades de financiamiento fue de Ps. 61.9 miles de millones (US\$4.4 miles de millones).

Efectivo y valores de inmediata realización

Como resultado, en el primer trimestre de 2009 hubo un incremento de Ps. 28.8 miles de millones (US\$2.2 miles de millones) en efectivo y valores de inmediata realización.

Actividades de inversión y financiamiento

Actividades de inversión

2009 En 2009 PEMEX espera invertir aproximadamente Ps. 238.9 miles de millones (US\$20.4 miles de millones).¹¹ La distribución esperada es la siguiente:

- aproximadamente Ps. 208.1 miles de millones a exploración y producción¹²;
- 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.

Actividades de financiamiento

Captación 1T09

El 27 de enero de 2009, Petróleos Mexicanos suscribió un programa de emisiones de notas a mediano plazo (MTN por sus siglas en inglés) que le permitirá emitir títulos directamente en el mercado internacional, en vez de hacerlo mediante alguno de sus vehículos financieros. El monto del programa es de US\$7.0 mil millones.

El 3 de febrero de 2009, Petróleos Mexicanos emitió US\$2.0 miles de millones a 10 años a través de un bono en el mercado internacional, con cupón de 8.0% pagadero semestralmente y vencimiento el 3 de mayo de 2019.

El 30 de marzo de 2009, Petróleos Mexicanos suscribió un programa de Certificados Bursátiles que permitirá emitir títulos directamente en el mercado mexicano. El monto del programa es de Ps. 70.0 miles de millones.

El 3 de abril de 2009, Petróleos Mexicanos emitió Certificados Bursátiles por Ps. 10 miles de millones de pesos en dos tramos:

- Ps. 6.0 miles de millones con vencimiento en marzo de 2012 a TIIE más 90 puntos base; y
- Ps. 4.0 miles de millones vencimiento en marzo de 2016 a 9.15%.

Manejo de liquidez 1T09

El monto utilizado al 31 de marzo de 2009 de la línea de crédito sindicada contratada el 17 de septiembre de 2007 es de US\$2.5 miles de millones.

¹¹ La conversión cambiaría de pesos a dólares de los EUA se ha realizado al tipo de cambio estimado en la Ley de Egresos de la Federación 2009 de Ps. 11.7 = US\$1.00.

¹² Incluye inversión no capitalizable en mantenimiento.

Deuda

Total Al 31 de marzo de 2009, la deuda total consolidada valuada en dólares, incluyendo intereses devengados, disminuyó 5.9% en comparación con el 31 de marzo de 2008, de US\$47.4 a US\$44.5 miles de millones. Sin embargo, la deuda total consolidada valuada en pesos aumentó 25.0%, a Ps. 630.4 miles de millones (US\$44.5 miles de millones), en comparación con el 31 de marzo de 2008.¹³

- La deuda con vencimientos menores a 12 meses fue de Ps. 79.1 miles de millones (US\$5.6 miles de millones).
- La deuda de largo plazo fue de Ps. 551.3 miles de millones (US\$39.0 miles de millones).

La deuda total como porcentaje de la suma del pasivo total y del patrimonio fue 48.3%, al 31 de marzo de 2009.

Neta Al 31 de marzo de 2009, la deuda neta total, o la diferencia entre deuda total y efectivo más valores de inmediata realización, aumentó 26.3%, a Ps. 487.4 miles de millones (US\$34.4 miles de millones), en comparación con el 31 de marzo de 2008.

Cuadro 21
Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Deuda consolidada total* **

	Al 31 de marzo de				2009 (US\$MM)
	2008 (Ps. MM)	2009	Variación	2009	
Deuda total	504,192	630,406	25.0%	126,214	44,546
Corto plazo	90,602	79,127	-12.7%	(11,475)	5,591
Largo plazo	413,590	551,279	33.3%	137,689	38,955
Efectivo y valores de inmediata realización	118,178	143,049	21.0%	24,871	10,108
Deuda neta total	386,014	487,357	26.3%	101,343	34,438

*Cifras indicativas de 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 2008 y 2009 están expresadas 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 marzo de 2009 de Ps.14.1517 = 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.

¹³ 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 22
Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Perfil de vencimientos* **

	Al 31 de marzo de	
	(Ps. MM)	(US\$MM)
Deuda en pesos	97,799	6,911
2009	14,957	1,057
enero - marzo 2010	15,013	1,061
abril 2010 - marzo 2011	7,572	535
abril 2011 - marzo 2012	10,300	728
abril 2012 - marzo 2013	17,287	1,222
abril 2013 en adelante	32,670	2,309
Deuda en otras monedas	532,608	37,636
2009	44,433	3,140
enero - marzo 2010	4,725	334
abril 2010 - marzo 2011	87,311	6,170
abril 2011 - marzo 2012	46,983	3,320
abril 2012 - marzo 2013	65,575	4,634
abril 2013 en adelante	283,581	20,039
Deuda total	630,406	44,546

*Cifras indicativas de 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 2008 y 2009 están expresadas 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 marzo de 2009 de Ps.14.1517 = 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 23
Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Duración promedio de la exposición de la deuda

	<u>2008</u>	Al 31 de marzo de		<u>Variación</u>
		<u>2009</u>	(Años)	
Dólares de E.U.A.	3.9	4.8	0.9	
Pesos mexicanos	1.9	1.9	0.0	
Euros	3.0	2.6	(0.3)	
Yenes	1.1	0.6	(0.5)	
Total	3.5	4.4	0.94	

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 marzo de 2009 aproximadamente 52.1% de la exposición de la deuda de PEMEX fue a tasa fija y el 47.9% 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 24
Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Exposición de la deuda⁽¹⁾

			Al 31 de marzo de			
	<u>2008</u>	<u>2009</u>	<u>2008</u> <u>2009</u>		<u>2008</u>	<u>2009</u>
			Porcentaje			
	<u>Por moneda</u>		<u>A tasa fija</u>		<u>A tasa flotante</u>	
Dólares de E.U.A.	76.6%	84.7%	53.7%	52.6%	46.3%	47.4%
Pesos mexicanos	23.3%	15.3%	44.2%	49.5%	55.8%	50.5%
Euros	0.0%	0.0%	100.0%	100.0%	0.0%	0.0%
Yenes	0.09%	0.06%	100.0%	100.0%	0.0%	0.0%
Total	100.0%	100.0%	51.5%	52.1%	48.5%	47.9%

(1) No considera intereses devengados.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Instrumentos financieros derivados

Valuación a mercado

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

Cuadro 25

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias					
Monto nominal de instrumentos financieros derivados asociados a deuda y activos*					
	Al 31 de marzo de				
	2008	2009	Variación	2009	
	(Ps. MM)			(US\$MM)	
Swaps de tasa de interés	19,078	16,421	-13.9%	(2,657)	1,160
Swaps de moneda	47,618	70,265	47.6%	22,647	4,965
Swaps de moneda extinguidos	27,804	36,690	32.0%	8,886	2,593
Swaps de activos ⁽¹⁾	-	20,571		20,571	1,454
Total	94,500	143,947	52.3%	49,447	10,172

*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 marzo de 2009 de Ps. 14.1517= 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 26

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias					
Valuación a mercado de instrumentos financieros derivados asociados a deuda y activos*					
	Al 31 de marzo de				
	2008	2009	Variación	2009	
	(Ps. MM)			(US\$MM)	
Swaps de tasa de interés	(1,751)	(1,587)	-9.4%	164	(112)
Swaps de moneda	4,649	909	-80.5%	(3,740)	64
Swaps de moneda extinguidos	3,229	(2,694)	-183.4%	(5,922)	(190)
Swaps de activos ⁽¹⁾	-	(5,060)		(5,060)	(358)
Total	6,127	(8,432)	-237.6%	(14,559)	(596)

*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 marzo de 2009 de Ps. 14.1517= 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				
Volumen asociado a instrumentos financieros derivados de gas natural*				
	Al 31 de marzo de			
	2008	2009	Variación	
	(MMpc)			
Swaps largos	34,355.6	205,138.9	497.1%	170,783.3
Swaps cortos	(34,385.1)	(205,083.9)	496.4%	(170,698.8)
Opciones largas	47,389.5	69,735.5	47.2%	22,346.0
Opciones cortas	(47,442.3)	(69,770.0)	47.1%	(22,327.7)
Total	(82.3)	20.5	-124.9%	102.8

* 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 28

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias					
Valuación a mdo. de instrumentos financieros derivados de gas natural¹					
	<u>2008</u>	<u>Al 31 de marzo de</u>		<u>2009</u>	
		<u>2009</u>	<u>Variación</u>		
		(Ps. MM)		(US\$MM)	
Swaps largos	785.5	(11,191.2)	-1524.8%	(11,976.6)	(790.8)
Swaps cortos	(770.8)	11,432.1	-1583.2%	12,202.8	807.8
Opciones largas	570.3	847.8	48.7%	277.5	59.9
Opciones cortas	(570.2)	(847.8)	48.7%	(277.6)	(59.9)
Total	14.7	240.9	1534.2%	226.1	17.0

¹Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaeciente al 31 de marzo de 2009 de Ps. 14.1517= 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 29

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias					
Volumen asociado a instrumentos financieros derivados de petrolíferos					
	<u>2008</u>	<u>Al 31 de marzo de</u>		<u>2009</u>	
		<u>2009</u>	<u>Variación</u>		
		(MMb)			
Total	23.9	16.4	-31.2%		(7.5)

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Cuadro 30

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias					
Valuación a mdo. de instrumentos financieros derivados de petrolíferos*					
	<u>2008</u>	<u>Al 31 de marzo de</u>		<u>2009</u>	
		<u>2009</u>	<u>Variación</u>		
		(Ps. MM)		(US\$MM)	
Total	44.3	(101.1)	-328.3%	(145.4)	(7.1)

*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaeciente al 31 de marzo de 2009 de Ps. 14.1517= 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.

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 califican 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.

Otros aspectos relevantes

Consejeros Profesionales

El 17 de marzo de 2009 la Cámara de Senadores ratificó la designación de los cuatro consejeros profesionales del Consejo de Administración de PEMEX propuestos por el Presidente Felipe Calderón. El encargo de los consejeros profesionales ratificados tendrá la duración señalada abajo. En el futuro, el encargo de cada consejero profesional tendrá una duración de seis años y podrán ser reelegidos.

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

Los consejeros profesionales designados cuentan con amplia experiencia profesional y académica, lo que fortalecerá la toma de decisiones del Consejo de Administración.

Determinación del precio de gas natural licuado

El 9 de enero de 2009 se estableció que el precio promedio ponderado nacional al público del gas licuado de petróleo (GLP) se mantendrá en Ps. 8.03 por kilogramo hasta el 31 de diciembre de 2009.

Reconocimientos

En febrero de 2009, en el marco del Map World Forum 2009, el Ministerio de Ciencia y Tecnología de la India otorgó a PEMEX el premio “Geospatial Excellence Award” en reconocimiento al desarrollo de GEO-PEMEX 3D, un visualizador tridimensional que incluye imágenes satelitales y permite observar y localizar las diferentes instalaciones petroleras sobre las 200 mil localidades urbanas y rurales de México.

Nombramientos

El 23 marzo de 2009 se realizaron los siguientes nombramientos:

- Joaquín Rosete Téllez, como Subdirector de la Región Marina Noreste,
- Gustavo Hernández García, como Subdirector de la Región Marina Suroeste, y
- Juan Arturo Hernández Carrera, como Subdirector de la Región Norte.

Anexo

Cuadro A1

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias											
Producción de crudo por campos seleccionados											
	2005	2006	2007				2008				2009
			1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	1T
Total	3,333	3,256	3,158	3,166	3,048	2,934	2,891	2,794	2,754	2,729	2,667
Región Marina Noreste	2,357	2,205	2,074	2,111	2,003	1,885	1,861	1,770	1,695	1,658	1,584
Cantarell	2,029	1,788	1,582	1,580	1,427	1,270	1,163	1,036	954	858	742
Akal-Nohoch	1,973	1,734	1,529	1,533	1,383	1,223	1,117	992	897	790	675
Chac	12	12	11	11	14	14	13	13	12	10	13
Ixtoc	13	14	13	11	11	12	13	12	12	12	10
Sihil	19	16	18	12	8	10	9	8	22	36	33
Kutz	12	12	12	12	11	11	11	11	11	11	11
Ku	203	269	310	330	328	342	360	361	359	376	379
Zaap	69	71	89	91	123	148	197	219	232	253	270
Maloob	47	54	55	64	83	91	100	114	112	125	143
Otros	9	23	39	47	42	34	41	41	39	45	49
Región Marina Suroeste	396	475	522	493	493	515	495	486	507	513	512
Chuc	103	107	96	94	82	78	76	71	68	62	67
Caan	98	88	75	69	69	75	66	76	68	59	52
Ixtal	9	47	77	50	74	73	74	56	98	102	102
Sinan	32	53	66	70	66	62	64	60	53	61	62
Bolontiku	40	57	83	93	81	89	88	78	81	69	67
Otros	133	146	170	177	175	200	190	202	197	214	217
Región Sur	497	491	475	472	465	449	449	450	466	470	479
Samaria	65	64	67	63	59	58	55	52	51	52	52
Jujo	50	56	53	52	51	50	46	46	47	43	40
Iride	50	48	46	42	40	38	37	35	35	30	28
Puerto Ceiba	77	54	42	41	41	40	36	33	32	29	26
Sen	19	22	21	27	29	29	38	37	39	48	48
Tecominoacán	22	29	25	24	21	20	23	24	27	28	27
Pijije	13	15	14	14	14	15	15	19	18	19	19
Cárdenas	15	18	15	14	14	13	12	12	12	14	14
Cunduacán	27	21	16	15	13	12	12	13	13	13	14
Mora	4	9	12	12	12	11	10	10	10	11	11
Yagual	12	11	11	13	12	10	10	9	9	8	8
Oxiacaque	6	8	11	12	11	11	9	8	9	7	7
Ogarrio	7	9	9	10	10	7	8	9	9	8	9
Cactus	9	8	9	9	9	9	10	10	10	10	10
Chinchorro	8	7	8	7	8	8	9	8	9	9	8
Otros	110	111	117	119	124	119	120	127	139	144	159
Región Norte⁽¹⁾	84	84	87	89	87	85	87	88	86	88	92
Poza Rica	10	10	10	10	9	9	8	7	7	8	8
Tajín	6	5	7	8	9	7	12	13	12	8	8
Arenque	9	8	8	8	8	7	6	6	7	6	6
Coapechapa	9	7	7	6	5	6	7	7	7	8	7
Agua Fria	6	7	5	4	5	6	7	6	6	7	6
Constituciones	5	5	5	5	4	5	5	4	4	4	4
Otros	38	41	46	49	48	45	44	45	43	47	54

(1) Producción de Chicontepec. 1T09: 28 Mbd.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Cuadro A2

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias											
Producción de gas natural por campos seleccionados											
	2005	2006	2007				2008				2009
			1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	
Total	4,818	5,356	5,816	6,033	6,094	6,285	6,586	6,861	6,963	7,260	7,018
Región Marina Noreste	928	920	992	1,129	1,147	1,356	1,647	1,854	1,913	2,189	1,900
Cantarell	759	716	782	930	925	1,124	1,383	1,586	1,634	1,897	1,579
Akal-Nohoch	720	673	740	888	873	1,069	1,335	1,553	1,595	1,853	1,535
Ixtoc	21	22	19	23	34	31	29	18	19	21	21
Sihil	8	10	13	10	7	12	8	4	9	14	13
Kutz	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Chac	5	5	5	5	6	6	6	6	5	4	5
Ku	103	141	146	138	147	153	161	153	159	164	178
Otros	65	63	64	61	75	79	103	114	120	128	143
Región Marina Suroeste	655	856	985	940	1,010	1,035	991	1,016	1,046	1,038	1,067
Caan	206	185	171	159	200	212	188	227	209	179	163
Sinan	80	123	140	152	144	141	130	110	90	116	120
May	24	85	135	121	152	165	173	229	206	215	254
Ixtal	13	86	143	99	151	147	152	113	200	202	202
Chuc	113	115	107	107	93	84	82	78	75	68	74
Bolontiku	40	57	83	93	81	89	88	78	81	69	67
Otros	176	188	210	227	212	224	213	207	213	219	221
Región Sur	1,400	1,352	1,365	1,392	1,378	1,277	1,364	1,419	1,492	1,525	1,540
Iride	93	106	108	116	104	96	92	93	108	106	108
Samaria	88	78	107	101	88	89	83	83	83	92	100
Narvaez	0	30	87	83	82	85	88	90	101	100	93
Cunduacán	88	97	85	80	61	58	60	66	59	62	59
Sen	47	56	54	71	73	75	90	106	117	146	150
Muspac	115	84	76	74	75	24	61	65	53	49	43
Giraldas	74	63	60	61	62	62	70	70	71	70	68
Jujo	54	57	58	57	53	57	63	66	61	73	64
Oxiacaque	13	15	32	41	62	74	77	76	81	54	42
Copano	65	55	50	49	47	48	44	42	40	38	36
Pijije	37	42	42	41	37	38	36	43	44	47	51
Tizón	28	29	31	36	42	40	33	32	54	75	78
Catedral	74	55	44	44	40	11	20	22	18	17	15
Puerto Ceiba	51	37	29	29	29	29	27	25	24	22	19
José Colomo	35	30	29	30	29	28	28	26	26	25	24
Tecominoacán	34	40	28	30	28	26	29	27	29	31	29
Cárdenas	33	38	31	25	26	28	26	25	27	30	27
Costero	-	11	18	12	43	18	40	52	81	70	105
Otros	436	412	412	432	462	444	478	500	540	507	537
Región Norte⁽¹⁾	1,835	2,228	2,475	2,572	2,559	2,616	2,583	2,572	2,512	2,509	2,511
Lizamba	103	152	235	233	225	279	303	307	297	296	288
Arquimia	-	113	195	219	198	195	167	129	101	79	63
Apertura	52	143	168	181	157	175	176	158	138	126	109
Culebra	172	168	154	160	167	170	165	145	139	138	118
Velero	50	71	105	112	124	111	94	86	82	83	83
Cuitláhuac	116	117	100	100	96	91	91	84	84	78	79
Arcabuz	65	77	97	88	95	98	104	95	85	82	81
Lankahuasa	-	51	104	101	83	79	72	66	61	57	50
Fundador	50	95	87	84	89	86	77	83	78	70	72
Vistoso	117	117	100	90	66	64	60	54	45	37	27
Arcos	92	96	69	67	60	61	55	62	53	50	47
Papán	-	-	-	14	98	115	129	197	256	262	258
Cañón	53	54	50	53	53	53	49	44	45	37	34
Otros	892	921	968	1,043	1,109	1,119	1,135	1,231	1,275	1,356	1,439

(1) Producción de Chico ntepec. 1T09: 81M M pcd.
Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Cuadro A3**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Información operativa seleccionada**

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de			
	<u>2008</u>	<u>2009</u>	<u>Variación</u>	
Producción				
Total de hidrocarburos (Mbpced)	4,035	3,864	-4.2%	(170)
Total de crudo (Mbd)	2,891	2,667	-7.8%	(225)
Total de gas equivalente (Mbpced) ⁽¹⁾	1,143	1,197	4.7%	54
De crudo en zonas marinas / Total de crudo	82.1%	79.4%	-2.8%	

(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 marzo de				2009 (US\$MM)
	2008 (Ps. MM)	2009	Variación		
Activo circulante	390,225	403,646	3.4%	13,421	28,523
Efectivo y valores de inmediata realización	118,178	143,049	21.0%	24,871	10,108
Cuentas, documentos por cobrar y otros -neto-	172,977	192,190	11.1%	19,213	13,581
Inventarios	99,070	68,407	-31.0%	(30,663)	4,834
de productos	94,802	63,946	-32.5%	(30,856)	4,519
de materiales	4,268	4,461	4.5%	193	315
Inversiones en acciones y valores de subsidiarias y asociadas que no consolidan	30,946	11,604	-62.5%	(19,342)	820
Propiedades, mobiliario y equipo	815,381	876,378	7.5%	60,997	61,927
Otros activos, neto	10,630	12,326	16.0%	1,697	871
Total activo	1,247,181	1,303,955	4.6%	56,774	92,141
Pasivo de corto plazo	235,198	184,925	-21.4%	(50,272)	13,067
Deuda de corto plazo ⁽¹⁾	90,602	79,127	-12.7%	(11,475)	5,591
Proveedores	26,484	38,920	47.0%	12,435	2,750
Cuentas, documentos por pagar y otros -neto-	34,986	46,985	34.3%	11,998	3,320
Impuestos, derechos y aprovechamientos por pagar	83,125	19,894	-76.1%	(63,231)	1,406
Pasivo de largo plazo	899,317	1,109,398	23.4%	210,081	78,393
Deuda de largo plazo ⁽¹⁾	413,590	551,279	33.3%	137,689	38,955
Reserva para beneficios a empleados	425,622	508,859	19.6%	83,238	35,957
Reserva para actividades de abandono, desmantelamientos, provisiones, créditos diversos y otros	53,626	42,072	-21.5%	(11,554)	2,973
Impuestos diferidos	6,480	7,188	10.9%	708	508
Total pasivo	1,134,515	1,294,324	14.1%	159,809	91,461
Total patrimonio	112,666	9,631	-91.5%	(103,034)	681
Total pasivo y patrimonio	1,247,180	1,303,955	4.6%	56,774	92,141

*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 2008 y 2009 están expresadas 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 marzo de 2009 de Ps.14.1517 = 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 (1) Al 31 de marzo de 2008, incluye deuda documentada de Petróleos Mexicanos, el Pemex Project Funding Master Trust, el Fideicomiso Irrevocable de Administración F/163, Pemex Finance Ltd., P.M.I. Trading, Ltd. y Repcon Lux, S.A.; al 31 de marzo de 2009, incluye deuda documentada de Petróleos Mexicanos y Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Cuadro A5

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

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de				
	2008 (Ps. MM)	2009 (Ps. MM)	Variación	2009 (US\$MM)	
Ventas totales	321,463	226,392	-29.6%	(95,072)	15,997
En el país	163,483	132,983	-18.7%	(30,500)	9,397
De exportación	157,695	92,019	-41.6%	(65,676)	6,502
Ingresos por servicios	285	1,390	387.4%	1,105	98
Costo de ventas⁽¹⁾	123,582	110,946	-10.2%	(12,636)	7,840
Rendimiento bruto	197,881	115,446	-41.7%	(82,435)	8,158
Gastos generales⁽¹⁾	27,706	22,223	-19.8%	(5,483)	1,570
Gastos de distribución	7,809	7,285	-6.7%	(524)	515
Gastos de administración	19,897	14,939	-24.9%	(4,959)	1,056
Rendimiento de operación	170,175	93,223	-45.2%	(76,953)	6,587
Otros ingresos (gastos) -neto⁽²⁾	35,873	(2,883)		(38,756)	(204)
Resultado integral de financiamiento	(895)	(20,271)		(19,376)	(1,432)
Participación en los resultados de las subsidiarias y asociadas	(260)	(169)		90	(12)
Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos	204,894	69,899		(134,995)	4,939
Impuestos, derechos y aprovechamientos	201,642	96,897	-51.9%	(104,745)	6,847
Rendimiento neto	3,253	(26,997)		(30,250)	(1,908)

*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 2008 y 2009 están expresadas 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 marzo de 2009 de Ps.14.1517 = US\$1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se

(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 ene. al 31 de mar. de				
	<u>2008</u>	<u>2009</u>	<u>Variación</u>	<u>2009</u> (US\$MM)	
Razones del estado de resultados consolidado					
Costo de ventas / Ventas totales	38.4%	49.0%	10.6%		
Depreciación / Costo de ventas y Gastos generales	13.8%	17.5%	3.7%		
Rendimiento de operación / Ventas totales	52.9%	41.2%	-11.8%		
Impuestos, derechos y aprovechamientos / Ventas totales	62.7%	42.8%	-19.9%		
Razones del estado de situación financiera consolidado					
	Al 31 de marzo de				
Capital de trabajo (Ps. MM) ⁽¹⁾	155,027	218,721	41.1%	63,694	15,455
Propiedades, mobiliario y equipo / Total activo	65.4%	67.2%	1.8%		
Deuda total / Pasivo total y patrimonio	40.4%	48.3%	7.9%		
Razones de resultados de Pemex - Exploración y Producción					
	Del 1 de ene. al 31 de mar. de				
Ventas / Producción total de hidrocarburos (Ps. / bpce)	760.8	465.4	-38.8%	(295.4)	32.9
Rendimiento de operación / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce)	618.7	288.7	-53.3%	(330.1)	20.4
Rendimiento neto / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce)	61.6	(40.9)	-166.4%	(102.5)	(2.9)
Impuestos, derechos y aprovechamientos / Rendimiento de operación	87.7%	95.3%	7.7%		

*Cifras indicativas de 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 2008 y 2009 están expresadas 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)* **		
	2009	
	(US\$MM)	
<u>Actividades de operación</u>		
Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos pagados	77,831	5,500
<u>Partidas sin impacto en el efectivo</u>	<u>21,458</u>	<u>1,516</u>
<u>Partidas relacionadas con actividades de inversión</u>	<u>24,085</u>	<u>1,859</u>
Depreciación y amortización	23,289	1,646
Participación en asociadas y negocios conjuntos	169	169
Otras partidas	627	44
<u>Partidas relacionadas con actividades de financiamiento</u>	<u>(3,071)</u>	<u>(217)</u>
Intereses devengados	1,249	88
Otras partidas	(4,319)	(305)
Flujo derivado del resultado antes de impuestos a la utilidad	120,304	8,659
Cuentas por cobrar	(1,925)	(136)
Inventarios	(2,935)	(207)
Otras cuentas por cobrar y otros activos	3,980	281
Proveedores	3,538	250
Otros pasivos	1,720	122
Impuestos, derechos y aprovechamientos pagados	(101,607)	(7,180)
Flujo generado (utilizado) en la operación	(97,229)	(6,870)
Flujo neto de efectivo de actividades de operación	23,075	1,788
<u>Actividades de inversión</u>		
Inmuebles, planta y equipo	(55,516)	(3,923)
Otras inversiones con carácter permanente	(597)	(42)
Flujo neto de efectivo de actividades de inversión	(56,112)	(3,965)
Efectivo excedente (requerido) para aplicar en actividades de financiamiento	(33,037)	(2,177)
<u>Actividades de financiamiento</u>		
Financiamiento bancario	20,538	1,451
Financiamiento bursátil	27,325	1,931
Amortización de financiamiento bancario	(719)	(51)
Amortización de financiamiento bursátil	(379)	(27)
Aportaciones para futuros aumentos de capital	15,096	1,067
Intereses pagados	-	-
Recompra de acciones	-	-
Otras partidas	-	-
Flujo neto de efectivo de actividades de financiamiento	61,862	4,371
Incremento en efectivo y valores de inmediata realización	28,825	2,194
Efectivo y valores de inmediata realización al inicio del ejercicio	114,224	8,071
Efectivo y valores de inmediata realización al final del ejercicio	143,049	10,266

*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 2008 y 2009 están expresadas en términos nominales.

**Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaeciente al 31 de marzo de 2009 de Ps.14.1517 = 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 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 marzo de 2009							
(Ps. MM)							
Ventas totales	161,852	112,131	45,993	12,315	142,058	(247,957)	226,392
Clientes externos	-	98,099	30,229	4,654	92,019	-	225,002
Intersegmentos	161,852	13,118	15,764	7,661	49,273	(247,668)	-
Ingresos por servicios	-	914	-	-	765	(289)	1,390
Rendimiento bruto	108,410	3,767	3,254	(2,759)	11,136	(8,363)	115,446
Rendimiento de operación	100,393	(6,133)	300	(5,147)	2,442	1,369	93,223
Resultado integral de financiamiento	(18,207)	(5,350)	563	31	2,692	-	(20,271)
Depreciación y amortización	19,994	2,009	838	284	162	-	23,289
Costo neto del periodo de beneficios a	8,220	8,113	1,814	2,244	3,701	-	24,093
Impuestos, derechos y aprovechamientos	95,714	635	42	60	447	-	96,897
Rendimiento neto	(14,227)	(13,347)	1,111	(4,996)	(36,069)	40,531	(26,998)
Al 31 de marzo de 2009							
Activo circulante	500,129	199,152	90,580	57,623	1,106,625	(1,550,461)	403,646
Inversiones en acciones y valores	403	157	1,738	-	327,833	(318,526)	11,604
Propiedades, mobiliario y equipo	630,068	178,812	41,940	16,427	9,131	-	876,378
Altas de activo fijo	92,408	(80)	(1,017)	294	446	-	92,050
Total activo	1,130,748	380,806	134,597	74,463	1,999,096	(2,415,755)	1,303,954
Pasivo de corto plazo	160,575	188,108	32,948	6,521	863,883	(1,067,110)	184,925
Reserva para beneficios a empleados	177,252	172,609	43,357	47,751	67,890	-	508,859
Total pasivo	872,067	409,805	85,856	55,440	1,958,415	(2,087,260)	1,294,323
Patrimonio	258,681	(28,999)	48,741	19,023	40,681	(328,495)	9,631
Del 1 de enero al 31 de marzo de 2008							
Ventas totales	279,339	128,563	65,324	18,863	238,536	(409,161)	321,463
Clientes externos	-	115,610	41,095	6,779	157,695	-	321,178
Intersegmentos	279,339	12,953	24,229	12,085	80,387	(408,992)	(0)
Ingresos por servicios	-	-	-	-	454	(169)	285
Rendimiento bruto	237,147	(42,928)	2,773	(1,328)	11,509	(9,291)	197,881
Rendimiento de operación	227,176	(53,776)	190	(5,007)	1,262	330	170,175
Resultado integral de financiamiento	(5,967)	(1,047)	855	153	5,048	63	(895)
Depreciación y amortización	17,168	2,403	904	288	155	-	20,917
Costo neto del periodo de beneficios a	10,576	11,133	2,373	3,180	4,883	-	32,145
Impuestos, derechos y aprovechamientos	199,177	1,063	484	67	850	-	201,642
Rendimiento neto	22,615	(21,274)	994	(4,655)	4,623	950	3,253
Al 31 de marzo de 2008							
Activo circulante	608,453	227,395	88,002	58,583	503,877	(1,096,084)	390,225
Inversiones en acciones y valores	343	157	1,093	-	693,092	(663,739)	30,946
Propiedades, mobiliario y equipo	587,326	162,885	41,887	15,374	7,909	-	815,381
Altas de activo fijo	37,200	2,420	635	182	2	-	40,440
Total activo	1,218,948	390,984	131,309	74,253	2,436,590	(3,004,904)	1,247,181
Pasivo de corto plazo	165,830	163,231	31,809	11,058	956,365	(1,093,095)	235,198
Reserva para beneficios a empleados	150,348	143,406	35,036	40,349	56,483	-	425,622
Total pasivo	944,323	354,181	78,127	52,800	2,303,302	(2,598,218)	1,134,515
Patrimonio	274,625	36,803	53,182	21,453	133,288	(406,686)	112,666

*Cifras indicativas de 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 2008 y 2009 están expresadas en términos nominales.
Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Cuadro A9

Principales licitaciones
Pemex-Exploración y Producción

Licitación	Importe (P.s. MM)	Fecha de emisión	Descripción	Resultado	Licitante adjudicado
1857511f-002-08	19,349.2	11-mar-09	MANTENIMIENTO DE OLEODUCTO	ADJUDICADA	DMGP SERVICIOS DE INTEGRIDAD
18575051-044-08	10,078.3	10-mar-09	PERFORACIÓN Y TERMINACIÓN DE POZOS EN ACEITE TERCIARIO DEL GOLFO (ATG)	ADJUDICADA	DOWELL SCHLUMBERGER DE MÉXICO
18575051-046-08	9,643.7	27-mar-09	PERFORACIÓN Y TERMINACIÓN DE POZOS EN ATG	ADJUDICADA	WEATHERFORD DE MÉXICO
18575088-018-08	6,877.7	27-feb-09	ARRENDAMIENTO DE PLATAFORMA DE PERFORACIÓN MARINA	ADJUDICADA	ENSCO DRILLING MÉXICO
2 partidas	3,600.6			ADJUDICADA	BLACKSTONE GERENCIA
1partida	1,745.1			ADJUDICADA	INDUSTRIAL DE SERVICIOS OUTSOURCING
1partida	1,532.0			DESIERTA	
18575088-020-08	3,663.6	19-feb-09	ARRENDAMIENTO DE PLATAFORMA DE PERFORACIÓN MARINA	ADJUDICADA	M EXDRILL OFFSHORE
2 partidas	2,766.6			ADJUDICADA	NABORS PERFORACIONES DE MÉXICO
1partida	897.0		ARRENDAMIENTO DE EQUIPO PARA PERFORACIÓN	DESIERTA	
18575107-001-09	1,726.7	2-mar-09	TRANSPORTE MARÍTIMO	ADJUDICADA	MARÍTIMA DE ECOLOGÍA
18575050-027-08	1,472.8	13-mar-09	INYECCIÓN DE NITRÓGENO	ADJUDICADA	DOWELL SCHLUMBERGER DE MÉXICO
18575050-023-08	132.3	6-feb-09	SERVICIOS PARA POZOS	ADJUDICADA	HALLIBURTON DE MÉXICO
18575050-017-08	123.0	6-ene-09	SUMINISTRO DE MAQUINARIA, EQUIPO Y HERRAMIENTA	ADJUDICADA	TUBACERO
18575107-073-08	900.0	31-mar-09	MANEJO INTEGRAL DE RESIDUOS PELIGROSOS	ADJUDICADA	ACC INGENIERÍA Y SERVICIOS ESPECIALIZADOS
18575107-084-08	899.2	7-ene-09	SERVICIO A PLATAFORMA HABITACIONAL EN LA SONDA DE CAMPECHE	ADJUDICADA	COTEMAR
1partida	899.2			ADJUDICADA	CANCELADA
4 partidas				ADJUDICADA	DOWELL SCHLUMBERGER DE MÉXICO
18575088-014-08	869.2	12-mar-09	BOMBEO DE NITRÓGENO EN LA SONDA DE CAMPECHE	ADJUDICADA	TRANSPORTES INTERNACIONALES TAMAUPECOS
18575051-001-09	573.2	6-mar-09	SERVICIOS PARA LA REGIÓN NORTE	ADJUDICADA	
18575107-078-08	502.8	7-ene-09	TRANSPORTE MARÍTIMO	ADJUDICADA	TMM DIVISIÓN MARÍTIMA
2 partidas	502.8			DESIERTA	
1partida				ADJUDICADA	QUÍMICA APOLLO
18575021-033-08	400.0	25-feb-09	SERVICIO PARA DESHIDRATADO DE CRUDO MAYA	ADJUDICADA	
18575107-082-08	397.8	8-ene-09	TRANSPORTE MARÍTIMO	ADJUDICADA	TMM DIVISIÓN MARÍTIMA
2 partidas	106.8			ADJUDICADA	MANTENIMIENTO EXPRESS MARÍTIMO
1partida	106.8			ADJUDICADA	NAVERIA PETROLERA INTEGRAL
1partida	184.2			DESIERTA	
18575051-002-09	297.5	20-mar-09	SERVICIO DE ALOJAMIENTO Y AVITUALLAMIENTO PARA PERSONAL	ADJUDICADA	MANOMETROS Y BRIDAS
18575109-038-08	296.8	17-mar-09	SERVICIOS PARA BURGOS	ADJUDICADA	QUÍMICA APOLLO
18575004-063-08	285.0	11-feb-09	TRANSPORTE ESPECIALIZADO DE LÍQUIDOS EN POZA RICA-ALTA MIRA	ADJUDICADA	TRANSPORTES ESPECIALIZADOS DE TOLUCA
18575106-061-08	282.8	25-feb-09	PROCURA Y CONSTRUCCIÓN DE UN OLEOGASODUCTO EN VERACRUZ	ADJUDICADA	OCEANOGRAFIA
18575050-021-08	219.7	9-ene-09	SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y REPARACIÓN EN LA REGIÓN MARINA	ADJUDICADA	MÉXICO DIESEL ELECTRO-MOTIVE
18575044-026-08	207.7	12-feb-09	SUMINISTRO DE PRODUCTOS Y SUSTANCIAS QUÍMICAS	ADJUDICADA	GLOBAL DRILLING DE MÉXICO
18575106-041-08	205.6	25-mar-09	TUBOS DE ACERO	ADJUDICADA	TUBACERO
18575051-043-08	201.0	26-mar-09	INYECCIÓN DE NITRÓGENO	ADJUDICADA	NITROPET
18575110-047-08	191.9	27-feb-09	CONSTRUCCIÓN DE LÍNEAS DE DESCARGA	ADJUDICADA	CONSTRUCCIONES Y EQUIPOS LATINOAMERICANOS
18575008-060-08	182.5	17-mar-09	CONSTRUCCIÓN DE ESTACIÓN DE MEDICIÓN Y CONTROL EN VERACRUZ	ADJUDICADA	DUM EZ COPISA SISTEMAS MEXICANOS
18572002-008-08	168.5	16-ene-09	TRANSPORTE AÉREO	ADJUDICADA	
9 partidas	119.6			ADJUDICADA	COMPAÑÍA MEXICANA DE AVIACIÓN
7 partidas	21.2			ADJUDICADA	EL MUNDO ES TUYO
2 partidas	15.2			ADJUDICADA	TRANSPORTES AEROMAR
1partida	10.5			ADJUDICADA	AEROVÍAS DE MÉXICO
1partida	2.0			ADJUDICADA	VIAJES KOKAI
5 partidas				DESIERTA	
18575004-064-08	167.3	23-ene-09	TUBERÍA DE ACERO AL CARBONO	ADJUDICADA	TUBERÍA LAGUNA
18575108-039-08	159.0	22-ene-09	DESARROLLO Y ADMINISTRACIÓN DE MODELOS ELECTRÓNICOS	ADJUDICADA	GRUPO DIARQCO
18575008-058-08	135.5	29-ene-09	CONSTRUCCIÓN Y REHABILITACIÓN DE CAMINOS Y PLATAFORMAS	ADJUDICADA	TRASECOL
18575004-065-08	134.7	4-mar-09	OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO DE EQUIPOS	ADJUDICADA	PART TECHNICAL SERVICES
18575095-028-08	125.9	22-ene-09	INYECCIÓN DE GAS HÚMEDO AMARGO A POZOS	ADJUDICADA	VALERUS COMPRESION SERVICES MÉXICO
18575106-058-08	57.5	11-mar-09	INGENIERÍA, PROCURA Y CONSTRUCCIÓN DE DUCTOS EN ATG	ADJUDICADA	EDEMTEC
18575106-059-08	56.7	12-mar-09	INGENIERÍA, PROCURA Y CONSTRUCCIÓN DE DUCTOS EN ATG	ADJUDICADA	CDI CONSTRUCCIONES INDUSTRIALES
18575106-057-08	50.8	11-mar-09	INGENIERÍA, PROCURA Y CONSTRUCCIÓN DE DUCTOS EN ATG	ADJUDICADA	CONSTRUCCIONES INDUSTRIALES E INMOBILIARIOS DEL NORTE
18575106-054-08	50.3	7-ene-09	CONSTRUCCIÓN DE 12 MACROPERAS EN ATG	ADJUDICADA	SHEBA CONSTRUCTORA E INMOBILIARIA
18575106-055-08	49.3	7-ene-09	CONSTRUCCIÓN DE 12 MACROPERAS EN ATG	ADJUDICADA	CONSTRUCTORA MARUSA/GRUPO ZIRAHUÉN
18575106-046-08	49.2	6-ene-09	CONSTRUCCIÓN DE 12 MACROPERAS EN ATG	ADJUDICADA	CALZADA CONSTRUCCIONES
18575106-060-08	48.2	17-mar-09	INGENIERÍA, PROCURA Y CONSTRUCCIÓN DE DUCTOS EN ATG	ADJUDICADA	FABRICACIÓN Y REPARACIÓN ELECTROMECÁNICA
18575106-048-08	44.8	6-ene-09	CONSTRUCCIÓN DE 12 MACROPERAS EN ATG	ADJUDICADA	CONSTRUCTORA Y FRACCIONADORA ALMA CID
18575106-049-08	44.8	6-ene-09	CONSTRUCCIÓN DE 12 MACROPERAS EN ATG	ADJUDICADA	CONSTRUCTORA Y FRACCIONADORA ALMA CID
18575106-044-08	44.1	6-ene-09	CONSTRUCCIÓN DE 12 MACROPERAS EN ATG	ADJUDICADA	CONSTRUCTORA E INMOBILIARIA RÍO MEDIO
18575106-045-08	43.3	6-ene-09	CONSTRUCCIÓN DE 12 MACROPERAS EN ATG	ADJUDICADA	CONSTRUCTORA E INMOBILIARIA RÍO MEDIO
18575106-047-08	41.8	9-ene-09	CONSTRUCCIÓN DE 12 MACROPERAS EN ATG	ADJUDICADA	PROVEEDORES Y SERVICIOS ESPECIALIZADOS DEL SURESTE
18575106-056-08	30.4	7-ene-09	CONSTRUCCIÓN DE 8 MACROPERAS EN ATG	ADJUDICADA	SHEBA CONSTRUCTORA E INMOBILIARIA
18575051-005-09		24-feb-09	PERFORACIÓN DE POZOS EN ATG	EN PROCESO	
18575106-001-09		7-abr-09	INFRAESTRUCTURA DE BOMBEO EN KU-MALOOB-ZAAP (KMZ)	EN PROCESO	
18575106-003-09		7-abr-09	INFRAESTRUCTURA DE BOMBEO EN KMZ	EN PROCESO	

Nota: Incluye información de licitaciones con importes mayores a P.s. 100 MM. Para información adicional y de otras licitaciones consultar www.compranet.gob.mx

Cuadro A10

Principales licitaciones
Pemex-Gas y Petroquímica Básica

Licitación	Importe (P.s. MM)	Fecha de emisión	Descripción	Resultado	Licitante adjudicado
18577001038-08	17.4	19-feb-09	MANTENIMIENTO PREVENTIVO Y CORRECTIVO DE EQUIPO INFORMÁTICO	ADJUDICADA	NEXTIRA ONE MÉXICO
18577001043-08	12.1	8-ene-09	SERVICIOS DE MANTENIMIENTO	ADJUDICADA	GRUPO SETEM I DE VERACRUZ
3 partidas	6.3			ADJUDICADA	PROCESS CONTROL AND ENGINEERING CORPORATION
2 partidas	5.8			ADJUDICADA	DESERTA
1 partida				ADJUDICADA	QUÍMICA APOLLO
18577007-038-08	10.2	16-ene-09	SUSTANCIAS QUÍMICAS PARA TRATAMIENTOS DE AGUA	ADJUDICADA	QUÍMICA APOLLO

Para información adicional y de otras licitaciones consultar www.compranet.gob.mx

Cuadro A11

Principales licitaciones
Pemex-Refinación

Licitación	Importe (P.s. MM)	Fecha de emisión	Descripción	Resultado	Licitante adjudicado
18576018-017-08	2,156.8	5-mar-09	TRANSPORTE MARÍTIMO	ADJUDICADA	ARRENDADORA OCEAN MEXICANA
2 partidas	1220.2			ADJUDICADA	NAVIERA TULUM
2 partidas	936.6			ADJUDICADA	DESERTA
1 partida				ADJUDICADA	TELVENT ENERGIA
18576112-011-08	532.3	15-ene-09	POLIDUCTOS PARA SISTEMA SCADA	ADJUDICADA	CANCELADA
691 partidas	532.3			ADJUDICADA	W.R. GRACE AND CO.
51 partidas				ADJUDICADA	CAMIONES ANDRADE
18576057-025-08	441.1	28-ene-09	SUMINISTRO DE PRODUCTOS Y SUSTANCIAS QUÍMICAS	ADJUDICADA	W.R. GRACE AND CO.
18576178-001-09	437.9	10-mar-09	ARRENDAMIENTO DE 300 AUTOSTANQUE	ADJUDICADA	W.R. GRACE AND CO.
18576057-011-08	304.2	2-ene-09	SUMINISTRO DE PRODUCTOS Y SUSTANCIAS QUÍMICAS	ADJUDICADA	BIOCOMBUSTIBLES INTERNACIONALES
18576057-024-08	284.1	30-ene-09	COMBUSTIBLES, LUBRICANTES Y SUS DERIVADOS	ADJUDICADA	QUÍMICA APOLLO
18576112-025-08	263.2	28-ene-09	SERVICIOS DE INYECCIÓN DE PRODUCTOS QUÍMICOS	ADJUDICADA	DENKE
18576057-003-09	122.4	24-mar-09	SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y REPARACIÓN EN CADEREYTA	ADJUDICADA	

Nota: Incluye información de licitaciones con importes mayores a P.s. 100 MM. Para información adicional y de otras licitaciones consultar www.compranet.gob.mx

Cuadro A12

Principales licitaciones
Pemex-Petroquímica

Licitación	Importe (P.s. MM)	Fecha de emisión	Descripción	Resultado	Licitante adjudicado
18578011-021-08	17.6	20-feb-09	SISTEMA AUTOMÁTICO PARA CONTROL DE ACCESO Y ASISTENCIA EN EL CPQ CANGREJERA	ADJUDICADA	CÓDIGO EMPRESARIAL
18578019-022-08	15.3	24-feb-09	MAQUINARIA Y EQUIPO PARA CONSTRUCCIÓN PARA EL CPQ MORELOS	ADJUDICADA	FLEXIBLE LIFELINE SYSTEMS MÉXICO
18578011-020-08	10.4	11-feb-09	TUBERÍA CPQ CANGREJERA	ADJUDICADA	VELTEC DE MÉXICO

Para información adicional y de otras licitaciones consultar www.compranet.gob.mx

Cuadro A13

Principales licitaciones
Petróleos Mexicanos

Licitación	Importe (P.s. MM)	Fecha de emisión	Descripción	Resultado	Licitante adjudicado
18572047-001-09	305.7	27-mar-09	SUMINISTRO DE MEDICAMENTOS	ADJUDICADA	FARMACÉUTICOS MAYPO
98 partidas	67.4			ADJUDICADA	NADRO
154 partidas	57.6			ADJUDICADA	CASA SABA
145 partidas	55.3			ADJUDICADA	FÁRMACOS ESPECIALIZADOS
77 partidas	40.5			ADJUDICADA	CASA MARZAM
108 partidas	39.7			ADJUDICADA	REPRESENTACIONES O.P.V.
45 partidas	22.8			ADJUDICADA	FÁRMACOS NACIONALES
26 partidas	6.5			ADJUDICADA	COMERCIALIZADORA BRISSA DE MÉXICO
14 partidas	3.9			ADJUDICADA	LANDSTEINER PHARMA
3 partidas	3.9			ADJUDICADA	PHARMA CLUB
7 partidas	1.8			ADJUDICADA	ADRIANA REGINA MARUN LAMAR
3 partidas	1.6			ADJUDICADA	DISTRIBUIDORA DISUR
17 partidas	1.2			ADJUDICADA	SERVICIOS DE DISTRIBUCIÓN ESPECIALIZADA
6 partidas	1.1			ADJUDICADA	NOVOFAR
6 partidas	0.9			ADJUDICADA	COMERCIALIZADORA Y DISTRIBUIDORA SAN FER
4 partidas	0.5			ADJUDICADA	LILIAN HALABÉ BUCA Y
8 partidas	0.3			ADJUDICADA	PROQUIGAMA
2 partidas	0.3			ADJUDICADA	PHARMACEUTICAL CORPORATION & SON'S
3 partidas	0.2			ADJUDICADA	SCHNEIDER ELECTRIC MÉXICO
1 partida	0.1			ADJUDICADA	DISTRIBUIDORA MÉDICA
2 partidas	0.1			ADJUDICADA	DESERTA
494 partidas				ADJUDICADA	COMPAÑÍA MEXICANA DE AVIACIÓN
18572002-008-08	168.5	16-ene-09	TRANSPORTE AÉREO	ADJUDICADA	EL MUNDO ES TUYO
9 partidas	119.6			ADJUDICADA	TRANSPORTES AEROMAR
7 partidas	21.2			ADJUDICADA	AEROVÍAS DE MÉXICO
2 partidas	15.2			ADJUDICADA	VIAJES KOKAI
1 partida	10.5			ADJUDICADA	DESERTA
1 partida	2.0			ADJUDICADA	GRUPO OLRAM
5 partidas				ADJUDICADA	
18572039-010-08	104.7	23-mar-09	REHABILITACIÓN INTEGRAL DE TANQUE EN PAJARITOS	ADJUDICADA	
		12-feb-09	INGENIERÍA, PROCURA Y CONSTRUCCIÓN DE PLANTAS DESULFURADORAS EN CADEREYTA Y TAMAUULIPAS	EN PROCESO	

Para información adicional y de otras licitaciones consultar 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

Cristina Arista
darista@dcf.pemex.com

Carmina Moreno
cmoreno@dcf.pemex.com

Paulina Nieto
[pnietob@dcf.pemex.com](mailto:prietob@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 cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente al 31 de marzo de 2009 de Ps. 14.1517 = 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.