

Octubre 30, 2008

## Reporte de resultados financieros de PEMEX al 30 de septiembre de 2008

PEMEX, la empresa petrolera mexicana y la décimo primera empresa petrolera estatal a nivel mundial anunció sus resultados consolidados preliminares al 30 de septiembre de 2008.<sup>1</sup>

### Principales aspectos financieros del 3T08

- ✦ Las ventas totales aumentaron 26.3% en relación al tercer trimestre de 2007, ubicándose en Ps. 371.9 miles de millones (US\$33.9 miles de millones).<sup>2</sup>
- ✦ El rendimiento antes de impuestos incrementó 40.4% en relación al tercer trimestre de 2007.
- ✦ El pago de impuestos, derechos y aprovechamientos aumentó 37.7%, ubicándose en Ps. 251.7 miles de millones (US\$22.9 miles de millones)
- ✦ La pérdida neta en el trimestre fue Ps.14.4 miles de millones (US\$1.3 miles de millones).

### Ene.-sep. 08

- ✦ Las ventas totales aumentaron 29.2% en relación al periodo enero-septiembre de 2007, ubicándose en Ps. 1,064.9 miles de millones (US\$97.0 miles de millones).
- ✦ El rendimiento antes de impuestos aumentó 44.3%, ubicándose en Ps. 690.6 miles de millones (US \$62.9 miles de millones).
- ✦ El pago de impuestos, derechos y aprovechamientos fue de Ps. 685.1 miles de millones (US\$62.4 miles de millones).
- ✦ El rendimiento neto fue Ps. 5.6 miles de millones (US\$0.5 miles de millones).

**Cuadro 1**

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

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de					
	2007	2008	Variación	2008	2007	2008	Variación	2008		
	(Ps. MM)				(US\$MM)					
<b>Ventas totales</b>	<b>294,494</b>	<b>371,873</b>	<b>26.3%</b>	<b>77,379</b>	<b>33,864</b>	<b>824,097</b>	<b>1,064,913</b>	<b>29.2%</b>	<b>240,816</b>	<b>96,974</b>
En el país	147,661	177,756	20.4%	30,095	16,187	435,507	519,382	19.3%	83,874	47,296
De exportación	144,133	191,074	32.6%	46,941	17,400	385,355	541,944	40.6%	156,589	49,351
Ingresos por servicios	2,701	3,044	12.7%	343	277	3,235	3,587	10.9%	352	327
<b>Costo de ventas</b>	<b>117,226</b>	<b>162,387</b>	<b>38.5%</b>	<b>45,162</b>	<b>14,787</b>	<b>320,928</b>	<b>440,993</b>	<b>37.4%</b>	<b>120,065</b>	<b>40,158</b>
<b>Rendimiento bruto</b>	<b>177,269</b>	<b>209,486</b>	<b>18.2%</b>	<b>32,217</b>	<b>19,076</b>	<b>503,169</b>	<b>623,919</b>	<b>24.0%</b>	<b>120,751</b>	<b>56,816</b>
<b>Gastos generales</b>	<b>21,353</b>	<b>17,319</b>	<b>-18.9%</b>	<b>(4,034)</b>	<b>1,577</b>	<b>60,325</b>	<b>71,582</b>	<b>18.7%</b>	<b>11,257</b>	<b>6,518</b>
<b>Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos</b>	<b>169,098</b>	<b>237,340</b>	<b>40.4%</b>	<b>68,242</b>	<b>21,613</b>	<b>478,681</b>	<b>690,616</b>	<b>44.3%</b>	<b>211,936</b>	<b>62,890</b>
<b>Impuestos, derechos y aprovechamientos</b>	<b>182,804</b>	<b>251,733</b>	<b>37.7%</b>	<b>68,929</b>	<b>22,924</b>	<b>464,548</b>	<b>685,061</b>	<b>47.5%</b>	<b>220,513</b>	<b>62,384</b>
<b>Rendimiento neto</b>	<b>(13,706)</b>	<b>(14,393)</b>	<b>-5.0%</b>	<b>(687)</b>	<b>(1,311)</b>	<b>14,133</b>	<b>5,555</b>	<b>-60.7%</b>	<b>(8,577)</b>	<b>506</b>
<b>EBITDA<sup>(1)</sup></b>	<b>207,663</b>	<b>283,535</b>	<b>36.5%</b>	<b>75,872</b>	<b>25,820</b>	<b>606,896</b>	<b>859,255</b>	<b>41.6%</b>	<b>252,358</b>	<b>78,246</b>
EBITDA / costo financiero <sup>(2)</sup>	17.2	20.7				15.4	22.1			

<sup>1</sup>Estados financieros preliminares consolidados elaborados conforme a las Normas de Información Financiera (NIF) en México emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera (CINIF). De conformidad con la adopción de la NIF B-10 "Efectos de la inflación", las cifras de 2007 están expresadas con el poder adquisitivo al 31 de diciembre de 2007 y las de 2008 en términos nominales.

<sup>2</sup>Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaletante al 30 de septiembre de 2008 de Ps.10.9814 = 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. La medida presentada incluye el costo de reserva laboral.

(2) Excluye intereses capitalizados.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

<sup>1</sup> *Petroleum Intelligence Weekly* ranking, diciembre, 2007.

<sup>2</sup> Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaletante al 30 de septiembre de 2008 de Ps. 10.9814 = 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 3T08**

- ✦ Durante el tercer trimestre de 2008 la producción de petróleo crudo disminuyó 9.8% en relación al mismo periodo del año anterior, al promediar 2,755 miles de barriles diarios (Mbd), como resultado de la declinación de Cantarell y los efectos del huracán Ike en las refinерías al norte de la costa del Golfo en Estados Unidos.
- ✦ La producción total de gas natural aumentó 14.3%, ubicándose en 6,963 millones de pies cúbicos diarios (MMpcd), debido a mayores volúmenes de las regiones marinas.

**Ene.-sep. 08**

- ✦ Durante el periodo enero-septiembre de 2008 la producción de petróleo crudo disminuyó 9.7% en relación al mismo periodo del 2007, al promediar 2,822 Mbd, principalmente por la declinación del proyecto Cantarell.
- ✦ La producción total de gas natural aumentó 13.7%, ubicándose en 6,804 MMpcd, debido esencialmente a mayores volúmenes provenientes de las regiones marinas.

**Aspectos operativos****Exploración y producción****Producción de crudo 3T08**

Durante el tercer trimestre de 2008 la producción de crudo disminuyó 9.8% comparado con el mismo trimestre del año anterior, de 3,055 a 2,755 Mbd.

La producción de crudo pesado disminuyó 15.3%, principalmente como resultado de la declinación de Cantarell y del cierre temporal no programado de pozos a causa de la saturación de la capacidad de almacenamiento de PEMEX, derivado del cierre de refinерías en el sur de Estados Unidos por el huracán Ike. La declinación de Cantarell fue parcialmente compensada por un aumento de 32% en la producción de Ku-Maloob-Zaap (KMZ).

En contraste, la producción de crudo ligero aumentó 0.9% debido al desarrollo del proyecto Ixtal-Manik y la de superligero aumentó 1.3% por la terminación de pozos en el proyecto Delta del Grijalva.

**Ene.-sep. 08**

Durante el periodo enero-septiembre de 2008 la producción de petróleo crudo disminuyó 9.7% respecto al mismo periodo del año anterior, de 3,126 a 2,822 Mbd, principalmente como resultado de la declinación de Cantarell, a pesar de un desempeño mejor al previsto de la producción de KMZ.

**Cuadro 2**

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

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	2007	2008	Variación		2007	2008	Variación	
	(Mbd)				(Mbd)			
<b>Hidrocarburos líquidos</b>	<b>3,449</b>	<b>3,131</b>	<b>-9.2%</b>	<b>(319)</b>	<b>3,540</b>	<b>3,200</b>	<b>-9.6%</b>	<b>(340)</b>
Petróleo crudo	3,055	2,755	-9.8%	(300)	3,126	2,822	-9.7%	(304)
Pesado	2,028	1,717	-15.3%	(310)	2,088	1,803	-13.6%	(285)
Ligero	823	831	0.9%	7	838	813	-3.0%	(25)
Superligero	204	207	1.3%	3	199	205	3.0%	6
Líquidos del gas natural <sup>(1)</sup>	394	376	-4.6%	(18)	414	378	-8.7%	(36)

(1) Incluye condensados.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

**Producción de gas natural 3T08**

La producción total de gas natural aumentó 14.3% respecto al mismo periodo del año anterior, de 6,094 a 6,963 MMpcd.

La producción de gas asociado aumentó 25.9% como resultado de mayores volúmenes en la zona de transición de Cantarell y por incrementos en el nivel de producción de los proyectos Ku-Maloob-Zaap, Caan, Crudo Ligero Marino e Ixtal-Manik. La producción de gas no asociado disminuyó 1.2%, principalmente como resultado de menor producción en los proyectos Burgos y Lankahuasa, pertenecientes a la Región Norte.

**Ene.-sep. 08**

Durante el periodo enero-septiembre de 2008 la producción total de gas natural aumentó 13.7% respecto al mismo periodo del año anterior, de 5,982 a 6,804 MMpcd.

La producción de gas asociado aumentó 23.7%, debido a mayores volúmenes en los proyectos Cantarell y Ku-Maloob Zaap.

La producción de gas no asociado aumentó 0.7%, debido principalmente al proyecto Veracruz, perteneciente a la Región Norte.

**Cuadro 3**

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

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	2007	2008	Variación		2007	2008	Variación	
	(MMpcd)				(MMpcd)			
<b>Total</b>	<b>6,094</b>	<b>6,963</b>	<b>14.3%</b>	<b>869</b>	<b>5,982</b>	<b>6,804</b>	<b>13.7%</b>	<b>822</b>
Asociado	3,482	4,384	25.9%	901	3,386	4,189	23.7%	803
No asociado	2,612	2,579	-1.2%	(32)	2,597	2,615	0.7%	19
<b>Envío de gas a la atmósfera</b>	<b>635</b>	<b>1,338</b>		<b>703</b>	<b>430</b>	<b>1,231</b>		<b>801</b>
Envío de gas / producción total	10.4%	19.2%			7.2%	18.1%		

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

**Envío de gas a la atmósfera 3T08**

En el tercer trimestre de 2008 el envío de gas a la atmósfera representó 19.2% de la producción total de gas natural, principalmente como resultado del incremento en producción de gas con alto contenido de nitrógeno en la Región Marina Noreste, al haberse rebasado la capacidad instalada para el manejo de gas natural. Adicionalmente, trabajos de mantenimiento y fallas en equipos de compresión contribuyeron al aumento del envío de gas a la atmósfera durante el trimestre.

Es importante señalar que para el cuarto trimestre de 2008 se espera reducir significativamente el nivel de gas enviado a la atmósfera debido a la instalación de equipos de compresión y de reinyección de gas en plataformas de la Región Marina Noreste.

**Terminación de pozos 3T08**

Durante el tercer trimestre de 2008 el número total de pozos terminados aumentó 18.8% respecto al mismo trimestre del año anterior, de 160 a 190 pozos.

Los pozos en desarrollo aumentaron en 30 respecto al mismo trimestre del año anterior, debido a mayor actividad en el proyecto Aceite Terciario del Golfo (Chicontepec) de la Región Norte.

El número de pozos exploratorios fue de 15, igual al tercer trimestre de 2007.

Al 30 de septiembre de 2008 el número de pozos en operación aumentó en 461 respecto al 30 de septiembre de 2007, debido principalmente a la apertura de pozos productores en el Activo Integral Poza Rica - Altamira de la Región Norte. Asimismo, el número de pozos de gas no asociado aumentó 4.8% respecto al año anterior, ubicándose en 3,122, debido a la terminación de pozos en los proyectos Burgos y Veracruz de la Región Norte.

**Equipos de perforación ene.-sep. 08**

Durante el periodo enero-septiembre de 2008 el número de equipos de perforación en operación aumentó en 8.5% respecto al mismo periodo del año anterior, al ubicarse en 242. Pemex-Exploración y Producción (PEP) es dueño de 113 equipos, el resto es propiedad de compañías prestadoras de servicios.

**Plataformas marinas ene.-sep. 08**

Durante el periodo enero-septiembre de 2008 el número de plataformas marinas aumentó 5.1% respecto al mismo periodo del año anterior, de 215 a 226. Estas plataformas proporcionan diversos servicios entre los que destacan: almacenamiento, procesamiento, control, alojamiento, perforación y comunicación, entre otros.

**Cuadro 4**

**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias  
Inventario de pozos e infraestructura de perforación**

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	2007	2008	Variación		2007	2008	Variación	
	(No. de pozos)				(No. de pozos)			
<b>Pozos terminados</b>	<b>160</b>	<b>190</b>	<b>18.8%</b>	<b>30</b>	<b>478</b>	<b>522</b>	<b>9.2%</b>	<b>44</b>
Desarrollo	145	175	20.7%	30	441	479	8.6%	38
Exploración	15	15	0.0%	0	37	43	16.2%	6
<b>Pozos en operación<sup>(1)</sup></b>					<b>5,860</b>	<b>6,321</b>	<b>7.9%</b>	<b>461</b>
Inyectores					298	253	-15.1%	(45)
Productores					5,562	6,068	9.1%	506
Crudo					2,584	2,946	14.0%	362
Gas no asociado					2,978	3,122	4.8%	144
<b>Infraestructura de operación seleccionada<sup>(1)</sup></b>								
Equipos de perforación					223	242	8.5%	19
Plataformas marinas					215	226	5.1%	11

(1) Al cierre del periodo.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

### Información sísmica 3T08

En el tercer trimestre de 2008 la adquisición de información sísmica 2D alcanzó 938 km, 756 km más que en 2007, mientras que la información sísmica 3D se situó en 1,012 km<sup>2</sup>, 4,089 km<sup>2</sup> menos que en el mismo periodo de 2007.

El aumento en sísmica 2D se originó por la adquisición realizada en los proyectos Múzquiz de la Región Norte y Malpaso de la Región Sur; mientras que la disminución en sísmica 3D se debió a la escasez de embarcaciones especializadas para adquisición de sísmica marina en el proyecto Golfo de México Sur y a las condiciones climatológicas adversas en el proyecto Veracruz.

No obstante lo anterior, durante el periodo enero-septiembre de 2008 las sísmicas adquiridas fueron superiores a las del mismo lapso del año anterior.

**Cuadro 5**

**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias  
Información sísmica para exploración y desarrollo**

Sísmica	Del 1 de jul. al 30 de sep. de			Del 1 de ene. al 30 de sep. de		
	2007	2008	Variación	2007	2008	Variación
2D (km)	182	938	756	288	2,197	1,909
3D (km <sup>2</sup> )	5,101	1,012	(4,089)	6,276	7,733	1,457

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

### Descubrimien- tos 3T08

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

**Cuadro 6**

**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias  
Principales descubrimientos**

<b>Pozos exitosos en Proyecto</b>	<b>3T08</b>	<b>Era geológica</b>	<b>Producción inicial</b>	<b>Tipo</b>
<b>Burgos</b>	Grande-1	Paleoceno	1.9 MMpcd	Gas natural no asociado
	Cali-1	Eoceno	23.1 MMpcd	Gas natural no asociado
<b>Veracruz</b>	Kabuki-1	Mioceno	17.6 MMpcd	Gas natural no asociado
	Cauchy-1	Mioceno	9.2 MMpcd	Gas natural no asociado
<b>Ku-Maloob-Zaap</b>	Pit-DL 1	Cretácico Superior	6.5 Mbd	Crudo pesado
<b>Cantarell</b>	Kambesah-1	Cretácico Superior	1.6 Mbd	Crudo ligero

**Cantarell  
3T08**

Los principales resultados en Cantarell durante el tercer trimestre de 2008 fueron:

- Terminación de 6 pozos de desarrollo;
- reparación mayor a 10 pozos y reparación menor a 12 pozos;
- construcción del gasoducto y del oleogasoducto de Sihil a Akal; y
- terminación del gasoducto de bombeo neumático de Ku a Sihil.

**Ku-Maloob-  
Zaap 3T08**

El 9 de septiembre de 2008 el proyecto Ku-Maloob-Zaap logró un máximo histórico de producción de 763 Mbd, debido a la entrada en operación de nuevos pozos. Los principales resultados durante el tercer trimestre de 2008 fueron:

- Terminación de 8 pozos de desarrollo;
- reparación mayor a 3 pozos y reparación menor a 45 pozos;
- construcción del gasoducto de Zaap-A a Zaap-C;
- instalación de la plataforma de perforación Lum-Alfa; y
- terminación de la plataforma habitacional Ku-H.

**Estimado de  
producción  
2008**

Durante 2008 se espera mantener la producción de crudo y gas natural en aproximadamente 2.7 - 2.8 MMbd y 6.7 - 6.8 MMMpcd, respectivamente.

## Gas y petroquímica básica

### Proceso de gas 3T08

Durante el tercer trimestre de 2008 el proceso de gas natural en tierra incrementó 2.8% respecto al mismo periodo del año anterior, como consecuencia de mayor producción de gas húmedo amargo que aumentó 6.9%, debido a la menor producción observada por los ataques a ductos en septiembre de ese año y por la menor producción ocasionada por la entrada del huracán Dean en agosto de 2007.

En relación con el proceso de gas húmedo dulce, éste disminuyó 8.2% por menor oferta de gas en la Región Norte. Como resultado de lo anterior, la producción de gas seco aumentó 1.7%.

La producción de líquidos del gas disminuyó 4.6% debido principalmente a la reducción de 34.5% en el volumen de condensados, de 69 a 45 Mbd, en particular, en Burgos, lo que se asocia al robo de esos combustibles en la región y al alto contenido de nitrógeno en el gas asociado de la Región Marina Noreste.

### Ene.-sep. 08

Durante el periodo enero-septiembre de 2008 el proceso de gas natural en tierra se redujo 1.8% respecto al mismo periodo del año anterior, principalmente como consecuencia de la disminución del suministro de gas húmedo dulce a plantas de proceso.

**Cuadro 7**

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias								
Proceso de gas natural y producción de gas seco								
	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	2007	2008	Variación		2007	2008	Variación	
	(MMpcd)				(MMpcd)			
<b>Proceso de gas en tierra</b>	<b>4,150</b>	<b>4,264</b>	<b>2.8%</b>	<b>114</b>	<b>4,317</b>	<b>4,241</b>	<b>-1.8%</b>	<b>(76)</b>
Gas húmedo amargo	3,012	3,219	6.9%	207	3,179	3,170	-0.3%	(9)
Gas húmedo dulce	1,139	1,045	-8.2%	(93)	1,138	1,071	-5.9%	(67)
<b>Producción</b>								
Gas natural seco	3,420	3,479	1.7%	59	3,571	3,466	-3.0%	(106)
Líquidos del gas natural (Mbd) <sup>(1)</sup>	394	376	-4.6%	(18)	414	378	-8.7%	(36)

(1) Incluye condensados.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

### Obras de infraestructura 3T08

Al 30 de septiembre de 2008 el avance físico de la construcción de las plantas criogénicas 5 y 6 en el Complejo Procesador de Gas Burgos (CPG) fue 97%. La entrada en operación de ambas plantas está programada para el último trimestre de 2008.

El 28 de agosto de 2008, PEMEX anunció la construcción de la primera planta de cogeneración a gran escala en el CPG Nuevo Pemex con una capacidad de generación de energía eléctrica de 300 megawatts (MW) y de 550 toneladas por hora (t/h) de vapor. Con este proyecto se podrá suministrar energía eléctrica a bajo costo a otros centros de trabajo de PEMEX y reducir las emisiones de gases de efecto invernadero.

## Refinación

**Proceso 3T08**

En el tercer trimestre de 2008 el proceso total de crudo aumentó 2.7% respecto al mismo periodo del año anterior. El proceso de de crudo ligero disminuyó 2.4% debido al programa operativo para incrementar la utilización de equipos de conversión profunda, mientras que el crudo pesado aumentó 11.8%, debido al bajo nivel registrado durante 2007, como resultado de reparación de tuberías por los ataques a ductos en julio y septiembre de ese año.

**Ene.-sep. 08**

Durante el periodo enero-septiembre de 2008 el proceso total de crudo disminuyó 0.8% respecto al mismo periodo de 2007, debido esencialmente a mayor actividad de mantenimiento programado durante 2008.

**Cuadro 8**

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias  
Proceso de crudo

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>Variación</u>		<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>Variación</u>	
	(Mbd)				(Mbd)			
<b>Proceso total</b>	1,217	1,250	2.7%	32	1,275	1,265	-0.8%	(10)
Crudo ligero	783	764	-2.4%	(19)	802	755	-5.8%	(47)
Crudo pesado <sup>(1)</sup>	434	486	11.8%	51	473	510	7.7%	37

(1) No incluye reconstituido.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

**Capacidad utilizada 3T08**

Durante el tercer trimestre de 2008, como consecuencia de mayor proceso total de crudo, la capacidad utilizada de destilación primaria aumentó de 79.7% a 81.9%.

**Producción 3T08**

La producción de petrolíferos disminuyó 1.6% en comparación con el mismo trimestre del año anterior, de 1,458 a 1,434 Mbd, debido al ciclo de mantenimiento realizado en el trimestre. La producción de gasolinas disminuyó 2.5% y la de combustóleo 6.8%. Adicionalmente, la producción de gas licuado de petróleo (GLP) disminuyó 4.3% debido, principalmente, a menor producción de líquidos del gas natural.

A pesar del mayor proceso de crudo, se reporta menor producción debido a que durante 2007 se desacumulaban inventarios de productos intermedios y productos terminados, como consecuencia de los ataques a instalaciones.

**Ene.-sep. 08**

Durante el periodo enero-septiembre de 2008 la producción de petrolíferos disminuyó 2.5%, en comparación con el mismo periodo del año anterior, de 1,531 a 1,492 Mbd, debido al mayor número de mantenimientos realizados durante 2008.

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



Cuadro 9

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias									
Producción de petrolíferos									
	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de				
	2007	2008	Variación		2007	2008	Variación		
	(Mbd)				(Mbd)				
<b>Producción total</b>	<b>1,458</b>	<b>1,434</b>	<b>-1.6%</b>	<b>(24)</b>	<b>1,531</b>	<b>1,492</b>	<b>-2.5%</b>	<b>(38)</b>	
Gasolinas	443	432	-2.5%	(11)	459	450	-1.9%	(9)	
Combustóleo	302	282	-6.8%	(21)	314	286	-8.7%	(27)	
Diesel	316	324	2.6%	8	334	346	3.9%	13	
Gas licuado de petróleo (GLP) <sup>(1)</sup>	215	206	-4.3%	(9)	230	210	-8.9%	(20)	
Turbosina	67	59	-12.1%	(8)	67	66	-1.9%	(1)	
Otros <sup>(2)</sup>	114	132	14.9%	17	127	134	4.9%	6	

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

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

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

### Margen variable de refinación 3T08

En el tercer trimestre de 2008 el margen variable de refinación disminuyó de US\$4.5 a un margen negativo de US\$1.85 por barril respecto al mismo trimestre del año anterior.<sup>3</sup> Esta reducción se debió principalmente a mayores precios del crudo y fue consistente con la disminución de los márgenes a nivel internacional.

### Franquicias 3T08

El número de estaciones de servicio se ubicó en 8,222 al 30 de septiembre de 2008, 5.4% más que las 7,801 existentes al 30 de septiembre de 2007.

### Obras de infraestructura 3T08

El 30 de julio de 2008 PEMEX envió al Congreso de la Unión un Estudio de viabilidad para construir una nueva refinería en México. El proyecto considera una configuración de alta conversión; una coquizadora con capacidad de refinación de 300 Mbd de crudo Maya, producción de 142 Mbd de gasolina de ultra bajo azufre (UBA) y 94 Mbd de destilados intermedios.

El 8 de octubre el Ejecutivo anunció la construcción de esta refinería como parte del Programa para Impulsar el Crecimiento y el Empleo.

<sup>3</sup> 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 refinерías) y servicios auxiliares (energía eléctrica, agua y catalizadores).

## Petroquímicos

### Producción 3T08

Durante el tercer trimestre de 2008 la producción de petroquímicos, incluyendo productos intermedios y subproductos, aumentó 4.9% comparado con el mismo trimestre del año anterior, de 2,968 a 3,113 miles de toneladas (Mt).

Esta variación se debió principalmente a:

- Un incremento en la elaboración de derivados del metano, resultado de mayor producción de amoníaco por mayor demanda de urea;
- un aumento en la elaboración de oxígeno y nitrógeno, estos son productos intermedios que se incorporan a otros procesos y se incluyen en otros productos; y
- una disminución en la producción de aromáticos y derivados, debido a menor producción de paraxileno debido a condiciones de mercado y por el ciclo de mantenimiento de la planta de estireno.

### Ene.-sep. 08

Durante el periodo enero-septiembre de 2008 la producción de petroquímicos aumentó 1.7% respecto al mismo periodo del año anterior, de 9,089 a 9,242 Mt. Esta variación se debió principalmente a mayor producción de amoníaco, por mayor demanda de urea; y a mayor producción de metanol motivada por condiciones favorables en ese mercado, durante el segundo trimestre de 2008. Los incrementos descritos fueron parcialmente contrarrestados por menores volúmenes de cloruro de vinilo, paraxileno y tolueno.

**Cuadro 10**

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

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de			Del 1 de ene. al 30 de sep. de				
	2007	2008	Variación	2007	2008	Variación		
	(Mt)			(Mt)				
<b>Producción total</b>	<b>2,968</b>	<b>3,113</b>	<b>4.9%</b>	<b>144</b>	<b>9,089</b>	<b>9,242</b>	<b>1.7%</b>	<b>153</b>
Derivados del metano								
Amoníaco	161	238	47.6%	77	524	712	35.8%	188
Metanol	-	-	-	-	-	44	-	44
Derivados del etano								
Etileno	271	288	6.3%	17	811	859	5.8%	47
Óxido de etileno	73	95	30.5%	22	252	273	8.6%	22
Polietileno de baja densidad	76	68	-9.7%	(7)	221	211	-4.8%	(11)
Polietileno de alta densidad	55	45	-17.2%	(9)	140	141	1.0%	1
Cloruro de vinilo	65	44	-32.2%	(21)	178	125	-29.6%	(53)
Aromáticos y derivados								
Benceno	30	26	-14.5%	(4)	98	83	-15.4%	(15)
Tolueno	45	39	-11.3%	(5)	148	114	-22.9%	(34)
Paraxileno	48	21	-55.6%	(27)	156	112	-28.4%	(44)
Etilbenceno	40	27	-31.3%	(12)	123	106	-13.9%	(17)
Propileno y derivados								
Acrilonitrilo	11	-		(11)	13	-		(13)
Propileno	102	95	-6.9%	(7)	274	271	-1.1%	(3)
Otros <sup>(1)</sup>	1,994	2,126	6.7%	133	6,151	6,191	0.7%	40

(1) Incluyen glicoles, reformado pesado, oxígeno, hidrógeno, nitrógeno, ácido clorhídrico, ácido muriático, hexano, heptano y otros.

### Obras de infraestructura 3T08

El avance físico al 30 de septiembre de 2008 de los principales proyectos de ampliación de plantas es el siguiente:

- 15% para la planta etileno en Morelos,
- 25% para la planta de óxido de etileno en Morelos, y
- 11% para la planta de estireno en Cangrejera.

## Comercio internacional<sup>4</sup>

### Exportaciones de crudo 3T08

Durante el tercer trimestre de 2008 el volumen de exportaciones de crudo disminuyó 23.8% comparado con el registrado en el mismo trimestre del año anterior, de 1,690 a 1,287 Mbd, debido a menor producción y cargamentos diferidos por el cierre de refinerías en la costa del golfo de Estados Unidos ocasionado por el huracán Ike.

Aproximadamente el 89% 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 85% del total de las exportaciones de crudo fueron a los Estados Unidos, mientras que el 15% restante fue distribuido a Europa (8%), al resto del Continente Americano (5%) y al Lejano Oriente (2%).

El precio ponderado de la mezcla mexicana de exportación aumentó 66.8%, de US\$65.0 US\$108.4 por barril, comparado con el mismo trimestre del año anterior.

### Ene.-sep. 08

Durante el periodo enero-septiembre de 2008 las exportaciones de crudo disminuyeron 18.2% en comparación a las registradas en el mismo periodo del año anterior, de 1,708 a 1,398 Mbd, principalmente como resultado de menor producción.

El precio ponderado de la mezcla mexicana de exportación aumentó 74.4%, de US\$56.4 a US\$98.3 por barril, comparado con el mismo periodo de 2007.

### Exportaciones de gas seco 3T08

Las exportaciones de gas seco aumentaron de 119 a 145 MMpcd, en comparación con el mismo trimestre del año anterior, debido al aumento en la producción y a la menor demanda del sector eléctrico.

### Ene.-sep. 08

Durante el periodo enero-septiembre de 2008 las exportaciones de gas seco disminuyeron de 156 a 77 MMpcd, en comparación con el mismo periodo del año anterior, como resultado de menor producción de gas seco.

### Exportaciones de petrolíferos y petroquímicos 3T08

Las exportaciones de petrolíferos se mantuvieron en 189 Mbd similares al mismo trimestre del año anterior. En volumen, los principales productos exportados durante el tercer trimestre de 2008 fueron nafta y residuo largo.

Las exportaciones de petroquímicos aumentaron de 165 a 169 Mt debido principalmente, a mayores ventas de amoniaco. En volumen, los principales productos exportados durante el tercer trimestre de 2008 fueron azufre y amoniaco.

### Ene.-sep. 08

Durante el periodo enero-septiembre de 2008 las exportaciones de petrolíferos disminuyeron de 191 a 177 Mbd, respecto al mismo periodo del año anterior, principalmente como resultado de menores ventas de nafta y residuo largo; que fueron también los principales productos exportados en volumen.

Las exportaciones de petroquímicos disminuyeron de 572 a 463 Mt, debido principalmente a menores ventas de azufre y butano, parcialmente compensadas por mayores exportaciones de amoniaco.

<sup>4</sup> Cifras proporcionadas por P.M.I.®

Cuadro 11

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias								
Exportaciones <sup>(1)</sup>								
	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>Variación</u>		<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>Variación</u>	
<b>Crudo (Mbd)</b>								
<b>Total</b>	<b>1,690</b>	<b>1,287</b>	<b>-23.8%</b>	<b>(403)</b>	<b>1,708</b>	<b>1,398</b>	<b>-18.2%</b>	<b>(310)</b>
Pesado	1,500	1,148	-23.5%	(352)	1,490	1,251	-16.0%	(239)
Ligero	54	9	-83.5%	(45)	39	18	-53.7%	(21)
Superligero	135	130	-4.0%	(5)	180	129	-28.4%	(51)
Precio promedio (US\$/b)	65.0	108.4	66.8%	43.4	56.4	98.3	74.4%	42.0
<b>Gas natural seco (MMpcd)</b>	<b>119</b>	<b>145</b>	<b>21.5%</b>	<b>26</b>	<b>156</b>	<b>77</b>	<b>-50.6%</b>	<b>(79)</b>
<b>Petrolíferos (Mbd)</b>	<b>189</b>	<b>189</b>	<b>-0.2%</b>	<b>(0.4)</b>	<b>191</b>	<b>177</b>	<b>-7.2%</b>	<b>(14)</b>
<b>Petroquímicos (Mt)</b>	<b>165</b>	<b>169</b>	<b>2.9%</b>	<b>5</b>	<b>572</b>	<b>463</b>	<b>-19.0%</b>	<b>(109)</b>

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

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

### Importaciones 3T08

En el tercer trimestre de 2008 las importaciones de gas seco disminuyeron de 411 a 373 MMpcd, en comparación con las registradas durante el mismo trimestre del año anterior, debido a mayor producción de gas seco y a la menor demanda del sector eléctrico.

Las importaciones de petrolíferos aumentaron de 493 a 604 Mbd debido principalmente a mayores compras de diesel y gasolinas. En volumen, los principales productos importados fueron gasolinas y diesel.

Las importaciones de petroquímicos disminuyeron de 102 a 99 Mt básicamente como consecuencia de menores compras de metanol. En volumen, los principales productos importados fueron metanol e isobutano.

### Ene.-sep. 08

Durante el periodo enero-septiembre de 2008 las importaciones de gas seco aumentaron de 362 a 468 MMpcd, comparado con las registradas durante el mismo periodo del año anterior, principalmente debido a la menor producción en el país.

Las importaciones de petrolíferos aumentaron de 467 a 549 Mbd, debido principalmente a mayores compras de gasolinas y diesel.

Cuadro 12

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias								
Importaciones <sup>(1)</sup>								
	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>Variación</u>		<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>Variación</u>	
Gas natural seco (MMpcd)	411	373	-9.1%	(37)	362	468	29.4%	106
Productos petrolíferos (Mbd) <sup>(2)</sup>	493	604	22.4%	110	467	549	17.6%	82
Petroquímicos (Mt)	102	99	-2.6%	(3)	307	303	-1.3%	(4)

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

(2) Incluye 57 Mbd y 47 Mbd de GLP para el tercer trimestre de 2007 y 2008, respectivamente.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

## Seguridad industrial, protección ambiental y desarrollo social

### Seguridad industrial 3T08

En el tercer trimestre de 2008 el índice de frecuencia aumentó 11.4%, a 0.49 accidentes incapacitantes por millón de horas-hombre trabajadas (MMhh), en comparación con la cifra comparable del año anterior. Asimismo, el índice de gravedad disminuyó 2.9%, a 33 días perdidos por MMhh.<sup>5</sup> Esta mejora en el desempeño de accidentalidad, se debe principalmente a la aplicación de las herramientas del Sistema PEMEX-SSPA tales como el incremento en la realización de auditorías efectivas y consolidación de disciplina operativa.

El 31 de julio de 2008 PEMEX y la Secretaría del Trabajo y Previsión Social suscribieron el Convenio PASST (Programa de Autogestión en Seguridad y Salud en el Trabajo) que se instrumenta como un proceso de homologación por tres niveles de cumplimiento con el programa PEMEX-SSPA. La meta es alcanzar en el 2011 el tercer nivel para la acreditación como empresa segura en todas las instalaciones.

### Protección ambiental 3T08

#### Emisiones de óxidos de azufre

Las emisiones de óxidos de azufre aumentaron 35.6%, a 2.97 toneladas por millar de toneladas (t/Mt), en comparación con el mismo trimestre del año anterior, debido a la quema de gas amargo en la Región Marina Noreste.<sup>6</sup>

#### Reuso de agua

El reuso de agua disminuyó 7.1%, a 0.143 M<sup>3</sup>/M<sup>3</sup> debido a que la calidad del agua de los sistemas de efluentes que se envía a plantas de tratamiento fue más estable durante el tercer trimestre de 2007, en particular en refinerías.

#### Cambio climático

PEMEX está desarrollando diversos proyectos que, entre otras cosas, permitirán reducir la emisión de gases de efecto invernadero (GEI). Durante 2008 PEMEX ha suscrito las siguientes cartas de intención:

- El 1 de agosto de 2008 con CO2 Global Solutions International para comercializar los bonos de carbono que resulten de sustituir sellos húmedos por sellos secos en los CPG Ciudad Pemex y Poza Rica, y así reducir en 137 Mt anuales las emisiones de GEI.
- El 22 de agosto de 2008 con StatoilHydro para comercializar los bonos de carbono que resulten del aprovechamiento energético de gases de combustión del turbogenerador del CPG Ciudad Pemex, y así reducir en aproximadamente 120 Mt anuales las emisiones de GEI.
- El 26 de octubre de 2008 con CO2 Global Solutions International para comercializar los bonos de carbono que resulten del aprovechamiento energético de gases de combustión de los turbogeneradores de la terminal marítima de Dos Bocas, en el estado de Tabasco, y así reducir en aproximadamente 93 Mt anuales las emisiones de GEI.

<sup>5</sup> 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.

<sup>6</sup> Emisiones de óxidos de azufre (SO<sub>x</sub>) promedio por millar de toneladas de actividad sustantiva.

Calculadora de emisiones

El 23 de septiembre de 2008 PEMEX añadió a su portal de Internet, [www.pemex.com](http://www.pemex.com), una herramienta que permite calcular las emisiones de bióxido de carbono a la atmósfera por consumos de electricidad, gas y transporte. También se añadió una herramienta para estimar las emisiones de bióxido de carbono y metano generadas a lo largo de la cadena productiva del petróleo.

Cuadro 13

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias								
Seguridad industrial y protección ambiental								
	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	2007	2008	Variación		2007	2008	Variación	
<b>Indices seleccionados</b>								
Índice de frecuencia <sup>(1)</sup>	0.44	0.49	11.4%	0.1	0.53	0.44	-17.0%	(0.1)
Índice de gravedad <sup>(2)</sup>	34.0	33.0	-2.9%	(1.0)	29	25	-13.8%	(4.0)
Emisiones de óxidos de azufre (t/Mt)	2.19	2.97	35.6%	0.8	1.43	2.74	91.6%	1.3
Reuso de agua / Uso y aprovechamiento (M <sup>3</sup> /M <sup>3</sup> )	0.15	0.14	-7.1%	(0.0)	0.13	0.14	5.4%	0.0

(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 de PEMEX por millón de horas hombre de exposición al riesgo.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

**Desarrollo social**

Durante el periodo enero-septiembre de 2008 el monto total de donativos y donaciones que PEMEX realizó se ubicó en Ps. 1,031.6 millones (US \$93.9 millones). Los principales beneficiarios fueron los estados de Nuevo León, Veracruz, Chiapas y Tabasco.

En particular, el 28 de agosto de 2008 PEMEX entregó donativos por un total de Ps. 30.5 millones al estado de Nuevo León para la construcción de obras públicas:

- Ps.20 millones se destinaron a trabajos de reconstrucción de la carretera China-Méndez que comunica a los estados de Nuevo León y Tamaulipas; y
- Ps.10.5 millones a la construcción de la Comandancia de Policía y Tránsito Municipal.

En apoyo a los pueblos y gobiernos de Veracruz, Chiapas y Tabasco que se vieron afectados por las inundaciones ocurridas en el trimestre, PEMEX dispuso apoyos con equipo y personal para las distintas acciones que llevaron a cabo las brigadas para la atención de la contingencia.

## Resultados financieros al 30 de septiembre de 2008

### Ventas

#### Ventas totales 3T08

Durante el tercer trimestre de 2008 las ventas totales, incluyendo ingresos por servicios, aumentaron 26.3%, ubicándose en Ps. 371.9 miles de millones (US\$33.9 miles de millones), en comparación con el mismo trimestre del año anterior, principalmente por mayores precios de crudo de exportación.

#### Ene.- sep. 08

Durante el periodo enero-septiembre de 2008 las ventas totales, incluyendo ingresos por servicios, aumentaron 29.2%, situándose en Ps. 1,064.9 miles de millones (US\$97.0 miles de millones), en comparación con el mismo periodo del año anterior, debido principalmente a mayores precios de crudo de exportación.

#### Ventas en el país 3T08

Las ventas en el país aumentaron 20.4%, ubicándose en Ps. 177.8 miles de millones (US\$16.2 miles de millones), en comparación con el mismo trimestre de 2007:

- Las ventas de gas natural seco aumentaron 44.0%, a Ps. 27.1 miles de millones, como resultado de un aumento en el precio promedio de US\$6.3 a US\$8.5 por millón de unidad térmica británica (MMBtu), parcialmente contrarrestado por una disminución de 3.9% en volumen, de 3,061 a 2,941 MMpcd, debido principalmente a menor consumo del sector eléctrico.
- Las ventas de petrolíferos incrementaron 16.1%, a Ps. 142.3 miles de millones, principalmente por el aumento en los precios de combustible y turbosina. El volumen de ventas aumentó 4.3%, a 1,828 Mbd, debido al crecimiento en la demanda de gasolina Magna y diesel.
- Las ventas de petroquímicos aumentaron 33.2%, a Ps. 8.3 miles de millones, principalmente por el incremento en precios y un aumento en el volumen de 4.4%.

**Cuadro 14**

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

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de					
	2007	2008	Variación	2008	2007	2008	Variación	2008		
	(Ps. MM)			(US\$MM)	(Ps. MM)			(US\$MM)		
<b>Ventas en el país</b>	<b>147,661</b>	<b>177,756</b>	<b>20.4%</b>	<b>30,095</b>	<b>16,187</b>	<b>435,507</b>	<b>519,382</b>	<b>19.3%</b>	<b>83,874</b>	<b>47,296</b>
Gas natural seco	18,839	27,134	44.0%	8,295	2,471	60,811	85,152	40.0%	24,341	7,754
Petrolíferos	122,608	142,345	16.1%	19,737	12,962	356,610	410,124	15.0%	53,513	37,347
Gasolinas	64,646	68,144	5.4%	3,498	6,205	185,197	199,980	8.0%	14,783	18,211
Diesel	25,177	28,581	13.5%	3,404	2,603	73,057	81,142	11.1%	8,085	7,389
Gas licuado de petróleo (GLP)	13,112	13,390	2.1%	278	1,219	40,801	40,440	-0.9%	(361)	3,683
Otros	19,672	32,230	63.8%	12,558	2,935	57,556	88,562	53.9%	31,006	8,065
Petroquímicos	6,214	8,277	33.2%	2,063	754	18,086	24,106	33.3%	6,020	2,195

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

\*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente al 30 de septiembre de 2008 de Ps.10.9814 = 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 15

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias								
Volumen de ventas en México								
	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	2007	2008	Variación		2007	2008	Variación	
Gas natural seco (MMpcd)	3,061	2,941	-3.9%	(120)	3,012	3,112	3.3%	100
Petrolíferos (Mbd)	1,752	1,828	4.3%	76	1,807	1,843	2.0%	36
Gasolina	749	793	5.8%	43	749	788	5.2%	39
Diesel	354	390	10.1%	36	354	384	8.2%	29
Gas licuado de petróleo (GLP)	282	276	-2.0%	(6)	295	286	-2.8%	(8)
Otros	366	368	0.6%	2	409	385	-5.7%	(23)
Petroquímicos (Mt)	987	1,030	4.4%	43	3,045	3,220	5.7%	175

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

### Ventas de exportación 3T08

Las ventas por exportaciones aumentaron 32.6%, ubicándose en Ps. 191.1 miles de millones (US\$17.4 miles de millones), comparado con el mismo trimestre del año anterior:

- Las ventas por exportaciones de crudo y condensados aumentaron 28.9%, a Ps. 165.6 miles de millones, debido al incremento en el precio de crudo de exportación, de US\$65.0 a US\$108.4 por barril, situación parcialmente contrarrestada por la disminución de 23.8% en volumen de 1,690 a 1,287 Mbd.
- Las ventas por exportaciones de gas natural seco aumentaron 69.5%, a Ps. 1.5 miles de millones, derivado principalmente de mayor producción.
- Las ventas por exportaciones de petrolíferos aumentaron 63.9%, a Ps. 22.8 miles de millones, como resultado del incremento en precios de los petrolíferos exportados y el volumen aumentó 1.7%, de 189 a 192 Mbd.
- Las ventas por exportaciones de petroquímicos aumentaron 32.2%, a Ps. 1.1 miles de millones, como resultado del incremento en precios y un aumento de 2.9% en volumen, de 165 a 169 Mt.

Cuadro 16

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias										
Ventas de exportación										
	Del 1 de jul. al 30 de sep. de					Del 1 de ene. al 30 de sep. de				
	2007	2008	Variación		2008	2007	2008	Variación		2008
	(Ps. MM)					(Ps. MM)				
	(US\$MM)					(US\$MM)				
Ventas de exportación	144,133	191,074	32.6%	46,941	17,400	385,355	541,944	40.6%	156,589	49,351
Crudo y condensados	128,495	165,647	28.9%	37,152	15,084	340,302	475,624	39.8%	135,322	43,312
Gas natural seco	894	1,515	69.5%	621	138	4,160	2,556	-38.6%	(1,605)	233
Petrolíferos	13,930	22,835	63.9%	8,905	2,079	38,582	61,294	58.9%	22,711	5,582
Petroquímicos	814	1,076	32.2%	262	98	2,310	2,471	7.0%	161	225

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

\*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaeciente al 30 de septiembre de 2008 de Ps.10.9814 = 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

**3T08** El costo de ventas aumentó 38.5%, a Ps. 162.4 miles de millones (US\$14.8 miles de millones), respecto al mismo trimestre de 2007. La variación se explica principalmente por:

- Un incremento de Ps. 49.9 miles de millones por compra de productos, y
- un aumento de Ps. 7.1 miles de millones en depreciación y amortización.

Durante el trimestre, el costo de ventas como porcentaje de ventas totales se ubicó en 43.7%, un aumento de 3.9 puntos porcentuales, en comparación con el mismo trimestre del año anterior, principalmente como resultado del incremento en compra de productos.

**Ene.- sep. 08** Durante el periodo enero-septiembre de 2008 el costo de ventas aumentó 37.4%, a Ps. 440.8 miles de millones (US\$40.1 miles de millones), respecto al mismo periodo del año anterior. La variación se debe principalmente a:

- Un incremento de Ps. 111.7 miles de millones por compra de productos,
- un aumento de Ps. 14.3 miles de millones en depreciación y amortización, y
- un incremento de Ps. 13.3 miles de millones por el costo de la reserva para obligaciones laborales.

## Rendimiento bruto

**3T08** El rendimiento bruto aumentó 18.3%, a Ps. 209.7 miles de millones de pesos (US\$19.1 miles de millones), comparado con el mismo trimestre de 2007, debido esencialmente al incremento en precios de crudo, combustóleo y gas natural.

**Ene.- sep. 08** Durante el periodo enero - septiembre de 2008 el rendimiento bruto aumentó 24.0%, a Ps. 624.1 miles de millones de pesos (US\$56.8 miles de millones), respecto a la cifra comparable del año anterior, debido principalmente al incremento en precios de crudo de exportación.

## Gastos generales

**Total 3T08** Los gastos generales disminuyeron 18.9%, a Ps. 17.3 miles de millones (US\$1.6 miles de millones), en comparación con el mismo trimestre de 2007, principalmente por una disminución en el costo de la reserva para obligaciones laborales reflejado en gastos de administración.

**Gastos de distribución 3T08** Los gastos de distribución disminuyeron 19.5%, a Ps. 5.1 miles de millones (US\$0.5 miles de millones).

**Gastos de administración 3T08** Los gastos de administración disminuyeron 18.6%, a Ps. 12.2 miles de millones (US\$1.1 miles de millones).

## Costo de la reserva para obligaciones laborales

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

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

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

**3T08** El costo de la reserva para obligaciones laborales disminuyó 54.2%, a Ps. 9.0 miles de millones (US\$0.8 miles de millones), en comparación con el mismo trimestre de 2007. La disminución se debió principalmente a que, de conformidad con la información disponible al cierre de los dos primeros trimestres de 2008, las provisiones realizadas fueron superiores a lo que el estudio actuarial más reciente arroja como requerido durante 2008. Como consecuencia, la provisión del tercer trimestre de 2008 fue proporcionalmente menor a la de otros trimestres.

Es importante señalar que, en tanto no se cierre el ejercicio con el estudio actuarial correspondiente, las provisiones realizadas a lo largo del año son estimaciones en base a la información disponible.

**Ene.- sep. 08** El costo de la reserva para obligaciones laborales aumentó 37.1%, a Ps. 84.0 miles de millones (US\$7.6 miles de millones), en comparación con el mismo periodo de 2007.

## Rendimiento de operación

**3T08** El rendimiento de operación aumentó 23.3%, a Ps. 192.2 miles de millones (US\$17.5 miles de millones), en comparación con el mismo trimestre de 2007, debido principalmente al incremento generalizado en precios de hidrocarburos.

**Ene.- sep. 08** Durante el periodo enero-septiembre de 2008 el rendimiento de operación aumentó 24.7%, a Ps. 552.3 miles de millones (US\$50.3 miles de millones), comparado con la cifra del mismo periodo del año anterior, debido principalmente al incremento en precios de hidrocarburos.

## Otros ingresos (gastos) -neto-

**3T08** Otros ingresos neto aumentó 268.4%, a Ps. 65.8 miles de millones (US\$6.0 miles de millones), respecto al mismo trimestre de 2007, debido principalmente a una mayor acreditación del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) por Ps. 48.6 miles de millones.<sup>7</sup>

**Ene.- sep. 08** Durante el periodo enero-septiembre de 2008 otros ingresos neto aumentó 224.2%, a Ps. 161.7 miles de millones (US\$14.7 miles de millones), en comparación con el periodo enero-septiembre de 2007, debido principalmente a la mayor acreditación del IEPS de Ps. 116.5 miles de millones.

<sup>7</sup> 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.

## Resultado integral de financiamiento

**3T08** El resultado integral de financiamiento disminuyó de un resultado negativo de Ps. 3.4 miles de millones a un resultado negativo de Ps. 14.7 miles de millones (US\$1.3 miles de millones). La variación se debió a:

- Un aumento de Ps. 12.3 miles de millones en pérdida cambiaria originada por la depreciación del tipo de cambio del peso respecto al dólar americano en el trimestre<sup>8</sup>,
- una reducción de Ps. 5.4 miles de millones por la cancelación de la utilidad por posición monetaria, de conformidad con la modificación de la NIF B-10 “Efectos de la inflación”<sup>9</sup>, y
- un aumento de Ps. 6.4 miles de millones en intereses a favor y productos financieros netos.

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.

Dada la coyuntura internacional y sus efectos en la volatilidad del tipo de cambio del peso respecto al dólar, PEMEX está evaluando el impacto que se pueda tener a futuro por el efecto cambiario arriba descrito.

**Cuadro 17**

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

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de				
	2007	2008	Variación	2008	2007	2008	Variación	2008	
	(Ps. MM)			(US\$MM)	(Ps. MM)			(US\$MM)	
<b>Resultado integral de financiamiento</b>	<b>(3,412)</b>	<b>(14,715)</b>	<b>(11,303)</b>	<b>(1,340)</b>	<b>(18,625)</b>	<b>(22,095)</b>	<b>18.6%</b>	<b>(3,470)</b>	<b>(2,012)</b>
Rendimiento financiero <sup>(1)</sup>	6,275	14,272	127.4%	7,997	1,300	16,103	24.8%	3,992	1,830
Costo financiero <sup>(1)</sup>	(12,055)	(13,667)	13.4%	(1,613)	(1,245)	(39,476)	-1.3%	528	(3,547)
Ganancia (pérdida) por variación cambiaria	(3,012)	(15,319)		(12,308)	(1,395)	(2,848)		(394)	(295)
Resultado por posición monetaria (utilidad)	5,379	-		(5,379)	-	7,596		(7,596)	-

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

\*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente al 30 de septiembre de 2008 de Ps.10.9814 = US\$1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

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

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

## Participación en los resultados de las subsidiarias y asociadas

**3T08** La participación en los resultados de las subsidiarias y asociadas disminuyó de un resultado negativo de Ps. 1.3 a un resultado negativo de Ps. 5.9 miles de millones (US\$0.5 miles de millones), en comparación con el mismo trimestre de 2007, debido principalmente a menores márgenes de refinación en Deer Park.

<sup>8</sup> En las notas complementarias a los estados financieros enviados a la Comisión Nacional Bancaria y de Valores se incluye el desglose de la posición en moneda extranjera.

<sup>9</sup> La NIF B-10 “Efectos de la Inflación” establece que en un entorno no inflacionario deben dejar de reexpresarse los estados financieros y, por lo tanto, el resultado por posición monetaria desaparece.

## Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos

**3T08** El rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos aumentó 40.4%, a Ps. 237.3 miles de millones (US\$21.6 miles de millones), debido principalmente a:

- Un incremento de Ps. 47.9 miles de millones en otros ingresos neto, y
- un aumento de Ps. 36.3 miles de millones del rendimiento de operación.

**Ene.- sep. 08** Durante el periodo enero-septiembre de 2008 el rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos aumentó 44.3%, a Ps. 690.6 miles de millones (US\$62.9 miles de millones), debido principalmente a:

- Un aumento de Ps. 111.8 miles de millones en otros ingresos neto, y
- un incremento de Ps. 109.5 miles de millones del rendimiento de operación.

El factor principal que explica el incremento en el rendimiento antes de impuestos derechos y aprovechamientos, tanto en la comparación trimestral como en la del periodo enero–septiembre de 2008, fue el aumento en el precio del crudo.

## Impuestos, derechos y aprovechamientos<sup>10</sup>

**3T08** El monto de impuestos, derechos y aprovechamientos aumentó 37.7%, a Ps. 251.7 miles de millones (US\$22.9 miles de millones), en comparación con el mismo trimestre de 2007, debido principalmente al incremento en precios de crudo y gas natural.

Durante el trimestre los impuestos, derechos y aprovechamientos se ubicaron en 67.7% como porcentaje de las ventas totales.

**Ene.- sep. 08** Durante el periodo enero-septiembre de 2008 el monto de impuestos, derechos y aprovechamientos aumentó 47.5%, a Ps. 685.1 miles de millones, en relación con la cifra comparable del año anterior, debido al incremento en precios y a que los costos de Pemex-Exploración y Producción (PEP) superaron los límites de deducibilidad (*cost cap*) fiscal del Derecho Ordinario Sobre Hidrocarburos (DOSH). Esto implica que cualquier aumento en costos por arriba de este límite, no refleja una reducción proporcional de la base gravable.

**Cambios al régimen fiscal** El 21 de octubre de 2008 el Congreso de la Unión aprobó modificaciones al régimen fiscal de PEP; entre los puntos aprobados destacan las siguientes modificaciones al límite de deducibilidad fiscal (*cost cap*):

- Para proyectos en el Paleocanal de Chicontepec se establece en US\$11.0/b;
- para desarrollos en aguas profundas se establece en US\$16.5/b; y
- para el resto de los campos se mantiene en US\$6.5/b para crudo y US\$2.7/Mpc para gas no asociado.

<sup>10</sup> 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.

Cuadro 18

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

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de					Del 1 de ene. al 30 de sep. de				
	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>Variación</u>		<u>2008</u>	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>Variación</u>		<u>2008</u>
	(Ps. MM)				(US\$MM)	(Ps. MM)				(US\$MM)
<b>Impuestos, derechos y aprovechamientos</b>	<b>182,804</b>	<b>251,733</b>	<b>37.7%</b>	<b>68,929</b>	<b>22,924</b>	<b>464,548</b>	<b>685,061</b>	<b>47.5%</b>	<b>220,513</b>	<b>62,384</b>
Derechos sobre hidrocarburos	170,720	248,909	45.8%	78,189	22,666	445,133	676,139	51.9%	231,006	61,571
Derecho ordinario sobre hidrocarburos	150,146	218,252	45.4%	68,105	19,875	390,256	592,092	51.7%	201,837	53,918
Derecho extraordinario sobre la exportación de petróleo	4,900	11,218		6,318	1,022	9,077	27,463		18,386	2,501
Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización	15,549	18,879	21.4%	3,330	1,719	45,463	55,077	21.1%	9,614	5,015
Derecho para el fondo de investigación científica y tecnológica en materia de energía	118	532		415	48	319	1,460		1,142	133
Derecho para la fiscalización petrolera	7	11	51.4%	4	1	19	29	52.9%	10	3
Otros impuestos y derechos <sup>(1)</sup>	6,424	2,824	-56.0%	(3,600)	257	14,133	8,922	-36.9%	(5,211)	812
Efectos de actualización	-	-		-	-	-	-		-	-

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

\*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente al 30 de septiembre de 2008 de Ps.10.9814 = 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.

## Rendimiento neto

**3T08** PEMEX registró una pérdida neta de Ps. 14.4 miles de millones (US\$1.3 miles de millones), en comparación con una pérdida neta de Ps. 13.7 miles de millones durante el mismo trimestre de 2007. Esta variación se explica principalmente por la pérdida cambiaria del trimestre.

**Ene.- sep. 08** Durante el periodo enero-septiembre de 2008 PEMEX registró un rendimiento neto de Ps. 5.6 miles de millones (US\$0.5 miles de millones), en comparación con un rendimiento neto de Ps. 14.1 miles de millones durante el periodo enero-septiembre de 2007. Esta variación se explica principalmente por mayores impuestos, derechos y aprovechamientos por Ps. 220.5 miles de millones.

## Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización

**3T08** Los ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA por sus siglas en inglés) aumentaron 36.5%, a Ps. 283.5 miles de millones (US\$25.8 miles de millones), en comparación con el tercer trimestre de 2007.

**Ene.- sep. 08** Durante el periodo enero-septiembre de 2008 los ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización aumentaron 41.6%, a Ps. 859.3 miles de millones (US\$78.2 miles de millones).

Cuadro 19

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

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	2007 (Ps. MM)	2008 (Ps. MM)	Variación	2008 (US\$MM)	2007 (Ps. MM)	2008 (Ps. MM)	Variación	2008 (US\$MM)
<b>Rendimiento neto</b>	<b>(13,706)</b>	<b>(14,393)</b>		<b>(1,311)</b>	<b>14,133</b>	<b>5,555</b>	<b>(8,577)</b>	<b>506</b>
+ Impuestos, derechos y aprovechamientos	182,804	251,733	37.7%	68,929	464,548	685,061	47.5%	62,384
- Resultado integral de financiamiento	(3,412)	(14,715)		(1,340)	(18,625)	(22,095)		(2,012)
+ Depreciación y amortización	15,403	22,435	45.7%	7,033	48,349	62,566	29.4%	5,697
+ Costo de la reserva laboral	19,750	9,045	-54.2%	(10,706)	61,242	83,977	37.1%	7,647
<b>Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización <sup>(1)</sup></b>	<b>207,663</b>	<b>283,535</b>	<b>36.5%</b>	<b>75,872</b>	<b>606,896</b>	<b>859,255</b>	<b>41.6%</b>	<b>78,246</b>

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

\*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente al 30 de septiembre de 2008 de Ps.10.9814 = 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 periodo enero-septiembre de 2008 fue:

- PEP** Pemex-Exploración y Producción reportó un rendimiento neto de Ps. 69.6 miles de millones, Ps. 40.7 miles de millones superior al reportado durante el periodo enero-septiembre de 2007, debido principalmente a mayores precios de crudo y gas natural.
- PGPB** Pemex-Gas y Petroquímica Básica reportó un rendimiento neto de Ps. 4.2 miles de millones, Ps. 2.5 miles de millones inferior al reportado durante el mismo periodo del año anterior, debido principalmente a un menor nivel de procesamiento y a mayores precios de GLP en el mercado internacional, no reflejado en ventas en el país.
- PR** Pemex-Refinación reportó una pérdida neta de Ps. 70.7 miles de millones, Ps. 47.1 miles de millones inferior al reportado durante el periodo enero-septiembre de 2007, como consecuencia de la disminución en el margen variable de refinación.
- PPQ** Pemex-Petroquímica reportó una pérdida neta de Ps. 13.9 miles de millones, Ps. 3.2 miles de millones inferior al reportado durante el mismo periodo del año anterior, debido principalmente al incremento en el costo de materias primas y en el costo de la reserva para obligaciones laborales por la aplicación de la NIF D-3 "Beneficios a los empleados".

## Activo

### Activo circulante

Al 30 de septiembre de 2008 el activo circulante aumentó 4.6%, a Ps. 429.0 miles de millones, en comparación con la cifra comparable del año anterior.

- El valor de los inventarios aumentó de Ps. 74.2 a Ps. 122.7 miles de millones;
- efectivo y valores de inmediata realización disminuyeron de Ps. 153.5 a Ps. 151.1 miles de millones; y
- cuentas, documentos por cobrar y otros disminuyeron de Ps. 182.2 a Ps. 155.3 miles de millones.

### Inversiones

Inversiones en acciones y valores se redujeron 15.1%, a Ps. 28.6 miles de millones.

### Propiedades, mobiliario y equipo

Propiedades, mobiliario y equipo se incrementaron 6.9%, a Ps. 831.8 miles de millones, lo que representó 64.0% del total de activo. Es importante destacar que esta proporción observó un incremento de 4.2 puntos porcentuales respecto al 30 de septiembre de 2007.

### Otros activos

Otros activos aumentaron 156.6%, a Ps. 10.4 miles de millones, debido principalmente a la incorporación de los intereses por pagar del contrato de suministro de nitrógeno, registrado como arrendamiento financiero.

### Total activo

Al cierre del tercer trimestre de 2008 los activos totales disminuyeron 0.2%, a Ps. 1,299.9 miles de millones (US\$118.4 miles de millones), respecto al año anterior. La variación se explica principalmente por la cancelación del activo intangible de la valuación actuarial de la reserva para obligaciones laborales de Ps. 76.5 miles de millones por la modificación de la NIF D-3 "Beneficios a los empleados".

## Pasivo

### Pasivo de corto plazo

El pasivo de corto plazo aumentó 8.8%, a Ps. 224.1 miles de millones (US\$20.4 miles de millones), principalmente por un aumento en la deuda de corto plazo por Ps. 20.9 miles de millones y un incremento en proveedores por Ps. 9.8 miles de millones.

### Pasivo de largo plazo

El pasivo de largo plazo disminuyó 6.0%, a Ps. 969.1 miles de millones (US\$88.2 miles de millones), principalmente como resultado de la cancelación del pasivo adicional en el registro de la reserva para obligaciones laborales, por la modificación de la NIF D-3 "Beneficios a los empleados" y la reducción en la deuda de largo plazo.

La disminución de 8.9% en la reserva para obligaciones laborales de Ps. 511.7 a Ps. 466.1 miles de millones se explica por:

- Un incremento de Ps. 79.2 miles de millones por el costo neto del periodo, y
- una disminución de Ps. 124.8 miles de millones por la eliminación del pasivo adicional, de conformidad con la modificación a la NIF D-3 "Beneficios a los empleados".

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

### Total pasivo

Los pasivos totales disminuyeron 3.5%, a Ps. 1,193.2 miles de millones (US\$108.7 miles de millones), principalmente por la cancelación del pasivo adicional en el registro de la reserva para obligaciones laborales, de conformidad con la NIF D-3 "Beneficios a los empleados" y la reducción en la deuda de largo plazo.



## Patrimonio

El patrimonio de PEMEX aumentó 61.8%, a Ps. 106.7 miles de millones (US\$9.7 miles de millones), en comparación con el tercer trimestre de 2007. La variación se debe principalmente a:

- La cancelación del concepto de efecto patrimonial de la reserva para obligaciones laborales por Ps. 48.3 miles de millones por la modificación de la NIF D-3 “Beneficios a los empleados”,
- una aportación de Ps. 13.9 miles de millones derivada del Fondo de Estabilización para la Inversión en Infraestructura y del Fondo de Excedentes, y
- las variaciones en el exceso o insuficiencia del patrimonio y en resultados acumulados de ejercicios anteriores derivado de la modificación de la NIF B-10 “Efectos de la inflación”.

**Cuadro 20**

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

	Al 30 de septiembre de				
	2007 (Ps. MM)	2008	Variación	2008 (US\$MM)	
<b>Total patrimonio</b>	<b>65,940</b>	<b>106,662</b>	<b>61.8%</b>	<b>40,722</b>	<b>9,713</b>
Certificados de aportación	96,958	96,958	0.0%	-	8,829
Aportaciones al patrimonio	133,339	147,264	10.4%	13,924	13,410
Capital social	3,971	4,017		46	366
Reserva legal	842	840		(3)	76
Superavit por donación	367	2,311		1,944	210
Exceso o insuficiencia del patrimonio	162,773	-		(162,773)	-
Efecto patrimonial de la reserva para obligaciones laborales	(48,326)	-		48,326	-
Utilidad (pérdida) integral	749	(349)		(1,098)	(32)
Resultados acumulados	(284,734)	(144,380)	-49.3%	140,355	(13,148)
De ejercicios anteriores	(298,867)	(149,935)	-49.8%	148,932	(13,654)
Del ejercicio	14,133	5,555	-60.7%	(8,577)	506

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

\*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaiente al 30 de septiembre de 2008 de Ps.10.9814 = 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

<b>Actividades de operación</b>	Durante el periodo enero-septiembre de 2008 el flujo neto de efectivo generado por las actividades de operación fue Ps. 37.7 miles de millones (US\$3.4 miles de millones). Esto se debió principalmente al alza generalizada en precios de hidrocarburos.
<b>Actividades de inversión</b>	El flujo neto de efectivo utilizado para actividades de inversión fue de Ps. 80.5 miles de millones (US\$7.3miles de millones). Esto es resultado, principalmente, de incrementos en el activo fijo.
<b>Actividades de financiamiento</b>	El flujo neto de efectivo generado por actividades de financiamiento fue de Ps. 22.9 miles de millones (US\$2.1 miles de millones).
<b>Efectivo y valores de inmediata realización</b>	Como resultado, durante el periodo enero-septiembre de 2008 hubo una disminución de Ps. 19.9 miles de millones (US\$1.8 miles de millones) en efectivo y valores de inmediata realización.

## Actividades de inversión y financiamiento

### Actividades de inversión

**2008** Durante 2008 la inversión estimada es de Ps. 217.9 miles de millones (US\$ 19.4 miles de millones).<sup>11</sup> La distribución por Organismo Subsidiario es la siguiente:

#### Inversión PIDIREGAS

- Ps. 172.6 miles de millones a exploración y producción<sup>12</sup>;
- Ps. 8.9 miles de millones a refinación;
- Ps. 1.5 miles de millones a gas y petroquímica básica; y
- Ps. 0.7 miles de millones a petroquímica.

#### Inversión no-PIDIREGAS

- Ps. 7.9 miles de millones a exploración y producción<sup>13</sup>;
- Ps. 17.0 miles de millones a refinación;
- Ps. 5.1 miles de millones a gas y petroquímica básica;
- Ps. 3.1 miles de millones a petroquímica; y
- Ps. 1.1 miles de millones a Petróleos Mexicanos.

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

La inversión total ejercida al 30 de septiembre representa 57% de la inversión total 2008.

**2009** De conformidad con el Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación (PPEF) 2009 enviado a la Cámara de Diputados el 8 de septiembre de 2008, el monto de inversión estimado para PEMEX en 2009 es de Ps. 220.7 miles de millones (US\$20.8 miles de millones).<sup>14</sup>

<sup>11</sup> Las conversión cambiaría de pesos a dólares de los EUA se ha realizado al tipo de cambio estimado en el Presupuesto de Egresos de la Federación para 2008 de Ps. 11.20 = US\$1.00. Esta conversión no implica que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

<sup>12</sup> Incluye inversión no capitalizable en mantenimiento.

<sup>13</sup> *Idem.*

<sup>14</sup> Las conversión cambiaría de pesos a dólares de los EUA se ha realizado al tipo de cambio estimado en el Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación 2009 de Ps. 10.6 = US\$1.00. Si el mismo monto en pesos se convirtiera al tipo de cambio aprobado en la Ley de Ingresos 2009 de Ps. 11.7 = US\$1.00, el presupuesto de inversión en dólares sería de US\$18.9 miles de millones.

## Actividades de financiamiento

### Financiamiento PIDIREGAS

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

- Permitir el uso de los recursos acumulados en el Fondo de Estabilización para la Inversión en Infraestructura de Petróleos Mexicanos, los cuales se estiman en Ps. 12.0 miles de millones al cierre de 2008, para iniciar la construcción de una refinería y realizar otras obras de infraestructura; y
- Reformar el esquema de inversión de PEMEX:
  - Eliminar el esquema PIDIREGAS,
  - convertir en deuda pública el pasivo PIDIREGAS,
  - excluir la inversión de PEMEX de la meta del balance presupuestario mediante una reforma a la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria (LFPRH).

El 21 de octubre de 2008, el Congreso de la Unión aprobó la LFPRH de conformidad con la Iniciativa enviada por el Ejecutivo en relación con las medidas descritas.

Es importante señalar que los tres puntos mencionados no tienen implicaciones relevantes en los estados financieros consolidados de Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias bajo Normas de Información Financiera (NIF) debido a que éstos ya incluyen la deuda PIDIREGAS.

Como consecuencia de la eliminación del esquema PIDIREGAS, Petróleos Mexicanos será el deudor de los acreedores actuales del Pemex Project Funding Master Trust (MT) y del Fideicomiso Irrevocable de Administración F/163. Estos son los vehículos que financiaban los PIDIREGAS y estaban garantizados por Petróleos Mexicanos.

### Captación

El 29 de septiembre de 2008 el vehículo financiero Pemex Project Funding Master Trust (MT) emitió un bono privado en el mercado japonés (Bono Samurai) por ¥64.0 miles de millones, equivalente a US\$600 millones. La emisión cuenta con la garantía del Nippon Export and Investment Insurance (NEXI) y los recursos se utilizarán para financiar el proyecto Ku-Maloob-Zaap. El bono tendrá un cupón semestral de la tasa Libor en yenes más 75 puntos base y vence el 29 de septiembre de 2020.

Durante el cuarto trimestre de 2008 se estima captar aproximadamente US\$250 millones mediante ECA's.

### Manejo de liquidez

El 24 de octubre Petróleos Mexicanos ejerció su derecho de amortización anticipada del bono convertible en acciones de Repsol YPF, S.A., emitidos por Repcon Lux, S.A. El valor nominal total de los bonos canjeables ascendió a US\$ 1,307.108 millones.

La amortización anticipada de los bonos canjeables por parte de Repcon Lux, S.A. no implica un cambio en la postura de PEMEX. La intención es continuar formando parte del Consejo de Administración de Repsol YPF, S.A.

El monto utilizado al 30 de septiembre de 2008 de la línea de crédito sindicada contratada el 17 de septiembre de 2007 es de US\$1.5 miles de millones.

## Deuda

**Total** Al 30 de septiembre de 2008 la deuda total consolidada,<sup>15</sup> incluyendo intereses devengados, disminuyó 3.1%, a Ps. 529.5 miles de millones (US\$48.2 miles de millones), en comparación con el mismo periodo del año anterior.

- La deuda con vencimientos menores a 12 meses fue de Ps. 83.8 miles de millones (US\$7.6 miles de millones).
- La deuda total de largo plazo fue de Ps. 445.8 miles de millones (US\$40.6 miles de millones).

La deuda total como porcentaje de la suma del pasivo total y del patrimonio fue 40.7%.

**Neta** La deuda neta total, o la diferencia entre deuda total y efectivo más valores de inmediata realización, disminuyó 3.7%, a Ps. 378.5 miles de millones (US\$34.5 miles de millones).

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

	Al 30 de septiembre de				2008 (US\$MM)
	2007 (Ps. MM)	2008	Variación		
<b>Deuda total</b>	<b>546,369</b>	<b>529,544</b>	<b>-3.1%</b>	<b>(16,825)</b>	<b>48,222</b>
Corto plazo	62,901	83,771	33.2%	20,870	7,628
Largo plazo	483,467	445,773	-7.8%	(37,695)	40,593
Efectivo y valores de inmediata realización	153,539	151,054	-1.6%	(2,485)	13,755
<b>Deuda neta total</b>	<b>392,830</b>	<b>378,490</b>	<b>-3.7%</b>	<b>(14,340)</b>	<b>34,466</b>

\*Estados financieros preliminares consolidados elaborados conforme a las Normas de Información Financiera (NIF) en México emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera (CINIF). De conformidad con la adopción de la NIF B-10 "Efectos de la inflación", las cifras de 2007 están expresadas con el poder adquisitivo al 31 de diciembre de 2007 y las de 2008 \*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente al 30 de septiembre de 2008 de Ps.10.9814 = 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.

<sup>15</sup> 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:

<b>Cuadro 22</b>			
<b>Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias</b>			
<b>Perfil de vencimientos</b>			
	<b>Al 30 de septiembre de</b>		
	<b>(Ps. MM) (US\$MM)</b>		
<b>Deuda en pesos</b>	<b>109,529</b>	<b>9,974</b>	
	2008	15,704	1,430
	enero 2009 - septiembre 2009	444	40
	octubre 2009 - septiembre 2010	26,013	2,369
	octubre 2010 - septiembre 2011	9,972	908
	octubre 2011 - septiembre 2012	10,300	938
	octubre 2012 en adelante	47,096	4,289
<b>Deuda en otras monedas</b>	<b>420,015</b>	<b>38,248</b>	
	2008	19,376	1,764
	enero 2009 - septiembre 2009	48,247	4,394
	octubre 2009 - septiembre 2010	63,430	5,776
	octubre 2010 - septiembre 2011	56,211	5,119
	octubre 2011 - septiembre 2012	39,599	3,606
	octubre 2012 en adelante	193,152	17,589
<b>Deuda total</b>	<b>529,544</b>	<b>48,222</b>	

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

\*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente al 30 de septiembre de 2008 de Ps.10.9814 = 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:

<b>Cuadro 23</b>			
<b>Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias</b>			
<b>Duración promedio de la exposición de la deuda</b>			
	<b>Al 30 de septiembre de</b>		
	<b>2007</b>	<b>2008</b>	<b>Variación</b>
		<b>(Años)</b>	
Dólares de E.U.A.	4.0	4.0	0.0
Pesos mexicanos	1.9	1.7	(0.2)
Euros	3.1	2.7	(0.4)
Yenes	1.4	0.8	(0.5)
<b>Total</b>	<b>3.5</b>	<b>3.5</b>	<b>(0.01)</b>

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

**Política de  
contratación  
de  
instrumentos  
financieros  
derivados**

PEMEX utiliza instrumentos financieros derivados para cubrir riesgos de mercado asociados a:<sup>16</sup>

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

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

Deuda

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

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

Gas natural

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

Petrolíferos

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

Al 30 de septiembre de 2008, la valuación a mercado de los instrumentos financieros derivados de PEMEX era de US\$143.6 millones.

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

**Cuadro 24**

**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias**

**Monto nominal de instrumentos financieros derivados asociados a deuda**

	Al 30 de septiembre de				2008 (US\$MM)
	2007 (Ps. MM)	2008	Variación		
Swaps de tasa de interés	21,779.5	18,895.7	-13.2%	(2,883.8)	1,720.7
Swaps de moneda	48,551.3	58,350.5	20.2%	9,799.2	5,313.6
Swaps de moneda extinguidos	28,341.6	28,470.9	0.5%	129.4	2,592.7
<b>Total</b>	<b>98,672.4</b>	<b>105,717.2</b>	<b>7.1%</b>	<b>7,044.8</b>	<b>9,626.9</b>

\*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente al 28 de septiembre de 2007 de Ps.10.9315 = US\$1.00 y al 30 de septiembre de 2008 de Ps.10.9814 = 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.

<sup>16</sup> PEMEX instrumenta diversas medidas de selección de contrapartes para mitigar el riesgo de crédito.

**Cuadro 25****Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias  
Valuación a mercado de instrumentos financieros derivados asociados a deuda**

	Al 30 de septiembre de				2008 (US\$MM)
	2007 (Ps. MM)	2008	Variación		
Swaps de tasa de interés	(1,637.5)	(1,046.8)	-36.1%	590.7	(95.3)
Swaps de moneda	2,753.3	1,784.9	-35.2%	(968.4)	162.5
Swaps de moneda extinguidos	2,405.8	(36.6)	-101.5%	(2,442.4)	(3.3)
<b>Total</b>	<b>3,521.6</b>	<b>701.5</b>	<b>-80.1%</b>	<b>(2,820.1)</b>	<b>63.9</b>

\*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente al 28 de septiembre de 2007 de Ps.10.9315 = US\$1.00 y al 30 de septiembre de 2008 de Ps.10.9814 = 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 26****Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias  
Volumen asociado a instrumentos financieros derivados de gas natural<sup>(1)</sup>**

	Al 30 de septiembre de			
	2007	2008	Variación	
		(MMpc)		
Swaps largos	76,501.0	242,210.4	216.6%	165,709.4
Swaps cortos	(76,524.4)	(240,292.7)	214.0%	(163,768.3)
Opciones largas	43,015.7	110,637.7	157.2%	67,622.0
Opciones cortas	(43,057.0)	(111,135.3)	158.1%	(68,078.3)
<b>Total</b>	<b>(64.8)</b>	<b>1,420.0</b>		<b>1,484.8</b>

(1) 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 27****Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias  
Valuación a mdo. de instrumentos financieros derivados de gas natural<sup>(1)</sup>**

	Al 30 de septiembre de			
	2007 (Ps. MM)	2008	Variación	2008 (US\$MM)
Swaps largos	(349.5)	(4,155.7)	(3,806.3)	(378.4)
Swaps cortos	383.9	4,264.0	3,880.1	388.3
Opciones largas	215.0	833.4	618.4	75.9
Opciones cortas	(214.7)	(834.9)	(620.3)	(76.0)
<b>Total</b>	<b>34.8</b>	<b>106.8</b>	<b>72.0</b>	<b>9.7</b>

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

\*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente al 28 de septiembre de 2007 de Ps.10.9315 = US\$1.00 y al 30 de septiembre de 2008 de Ps.10.9814 = 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 28****Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias  
Volumen asociado a instrumentos financieros derivados de petrolíferos**

	Al 30 de septiembre de			
	2007	2008	Variación	
		(MMb)		
<b>Total</b>	<b>9.3</b>	<b>10.0</b>	<b>6.6%</b>	<b>0.6</b>

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

**Cuadro 29**

**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias  
Valuación a mdo. de instrumentos financieros derivados de petrolíferos**

	Al 30 de septiembre de			
	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>Variación</u>	<u>2008</u>
	(Ps. MM)			(US\$MM)
<b>Total</b>	<b>(97.0)</b>	<b>769.2</b>	<b>866.2</b>	<b>70.0</b>

\*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente al 28 de septiembre de 2007 de Ps.10.9315 = US\$1.00 y al 30 de septiembre de 2008 de Ps.10.9814 = US\$1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

**Riesgo de  
tasas de  
interés**

La política de PEMEX es mantener un balance de pasivos a tasa fija y flotante para mitigar el impacto de fluctuaciones en tasas de interés. Al 30 de septiembre de 2008 aproximadamente 51.7% de la exposición de la deuda de PEMEX fue a tasa fija y el 48.3% 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 30**

**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias  
Exposición de la deuda  
(sin considerar intereses devengados)**

	Al 30 de septiembre de					
	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>2007</u>	<u>2008</u>
	Por moneda		Porcentaje			
			A tasa fija	A tasa flotante		
Dólares de E.U.A.	78.2%	78.5%	62.6%	53.5%	37.4%	46.5%
Pesos mexicanos	21.7%	21.4%	47.3%	45.1%	52.7%	54.9%
Euros	0.001%	0.0%	100.0%	100.0%	0.0%	0.0%
Yenes	0.09%	0.07%	100.0%	100.0%	0.0%	0.0%
<b>Total</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>59.3%</b>	<b>51.7%</b>	<b>40.7%</b>	<b>48.3%</b>

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

**Registro de  
instrumentos  
derivados  
financieros**

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



## Otros aspectos relevantes

### Reforma energética

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

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

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

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

Asimismo, el 21 de octubre de 2008 el Congreso aprobó la Ley Federal de Derechos con modificaciones al régimen fiscal. Estas modificaciones se describen en la página 20 de este reporte.

### Ley de Petróleos Mexicanos

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

#### Gobierno corporativo

- El Consejo de Administración de PEMEX estará compuesto por seis representantes del Estado designados por el Ejecutivo, cinco representantes del Sindicato de Trabajadores Petroleros de la República Mexicana y cuatro consejeros profesionales designados por el Ejecutivo y ratificados por el Senado.<sup>17</sup>
- Los consejeros profesionales son servidores públicos y están sujetos a responsabilidades administrativas.
- Las resoluciones del Consejo requerirán voto favorable de por lo menos dos consejeros profesionales; de lo contrario, el asunto se pospone para la siguiente sesión.

#### Comités

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

- Auditoría y Evaluación del Desempeño (verifica que se cumplan las metas y objetivos de PEMEX)
- Estrategia e Inversiones
- Remuneraciones
- Adquisiciones, Arrendamientos, Obras y Servicios (dictamina si proceden excepciones a licitación pública en contrataciones de la industria petrolera)
- Medio Ambiente y Desarrollo Sustentable
- Transparencia y Rendición de Cuentas
- Desarrollo e Investigación Tecnológica

<sup>17</sup>La duración del encargo de cada consejero profesional está escalonada de manera que no coincidan en su renovación.

### Organismos subsidiarios

- PEMEX tiene la opción de operar de forma consolidada o mediante organismos subsidiarios.<sup>18y19</sup>
- La estructura de los consejos de administración de los organismos subsidiarios incluirá al menos dos consejeros profesionales y comités de (i) estrategia e inversiones y (ii) adquisiciones, arrendamientos, obras y servicios.

### Contratos de obras y servicios

Las remuneraciones al proveedor o contratista:

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

### Adquisiciones y arrendamientos

Para actividades sustantivas de carácter productivo (perforación de pozos, mantenimiento de plataformas, etc.) se tendrá un régimen *ad hoc* previsto en la Ley de PEMEX, su reglamento y las disposiciones que emita el Consejo de Administración.

### Bonos ciudadanos<sup>20</sup>

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

<sup>18</sup> Pemex-Exploración y Producción, Pemex-Gas y Petroquímica Básica, Pemex-Refinación y Pemex-Petroquímica continuarán realizando sus actividades en cumplimiento de su objeto, garantizando los compromisos asumidos hasta que el Ejecutivo emita los decretos de reorganización respectivos y determine lo conducente.

<sup>19</sup> La SHCP deberá aprobar anualmente un estudio de las fórmulas de precios de productos inter-organismos con base en referencias internacionales.

<sup>20</sup> Las siguientes entidades se encargaran de vigilar a PEMEX: (i) Comité de Auditoría y Evaluación del Desempeño, (ii) Comisario, (iii) Órgano Interno de Control, (iv) Auditoría Superior de la Federación y (v) Auditor externo.

acaparamiento.

- Los recursos obtenidos se destinarán a obras productivas y disminución de deuda.

### Deuda

- PEMEX se sujeta a lineamientos generales para endeudamiento y se suprimen autorizaciones intermedias de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP).
- Sólo por excepción justificada, la SHCP puede oponerse a operaciones específicas de endeudamiento.

### Presupuesto

- PEMEX podrá, sin autorización de la SHCP, (i) realizar adecuaciones a su presupuesto y (ii) aumentar su gasto con base en excedentes de ingresos propios.
- Los proyectos de inversión de PEMEX sólo se sujetarán a trámite simplificado de registro ante la SHCP.

### Proveeduría nacional

PEMEX deberá:

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

### Fertilizantes

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

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

### **Combate al mercado ilícito**

PEMEX incrementó las acciones de vigilancia en los derechos de vía e instalaciones para combatir el robo de combustibles, como resultado:

- El 18 de septiembre de 2008 se confiscaron 225 mil litros de condensado extraídos de forma ilícita de diversas instalaciones en Reynosa, Tamaulipas.
- El 13 de octubre de 2008 se confiscaron 270 mil litros de condensado extraídos de forma ilícita de diversas instalaciones en la cuenca de Burgos.

Durante el periodo enero-septiembre de 2008, se han recuperado 3.73 millones de litros en diversos operativos.

**Nombramientos**

El 22 de agosto de 2008 se designó al Ing. Arturo Arregui García como Subdirector de Planeación en Pemex-Gas y Petroquímica Básica.

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

**Incidentes**

El 12 de septiembre de 2008 se registró una explosión e incendio en el gasoducto Venta de Carpio-Toluca, propiedad de la empresa Distribuidora de Gas Natural México. PEMEX envió equipo especializado para apoyar en las labores de control y extinción del fuego.

El 24 de septiembre de 2008 se suscitó un accidente durante un simulacro en la refinería de Tula, Hidalgo, lamentablemente falleció el trabajador Heriberto Garrido Mortera. Nos unimos a la pena que embarga a sus familiares y amigos.

## Anexo

Cuadro A1

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias														
Producción de crudo por campos seleccionados														
	2003	2004	2005	2006				2007				2008		
				1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T
	(Mbd)													
<b>Total</b>	<b>3,371</b>	<b>3,383</b>	<b>3,333</b>	<b>3,345</b>	<b>3,329</b>	<b>3,247</b>	<b>3,104</b>	<b>3,158</b>	<b>3,166</b>	<b>3,055</b>	<b>2,951</b>	<b>2,911</b>	<b>2,801</b>	<b>2,755</b>
<b>Región Marina Noreste</b>	<b>2,416</b>	<b>2,441</b>	<b>2,357</b>	<b>2,334</b>	<b>2,289</b>	<b>2,174</b>	<b>2,026</b>	<b>2,074</b>	<b>2,111</b>	<b>2,011</b>	<b>1,901</b>	<b>1,881</b>	<b>1,778</b>	<b>1,697</b>
Cantarell	2,108	2,125	2,029	1,937	1,850	1,751	1,617	1,582	1,580	1,435	1,286	1,182	1,043	955
Akal-Nohoch	2,054	2,079	1,973	1,882	1,797	1,698	1,564	1,529	1,533	1,391	1,239	1,137	1,000	899
Chac	20	17	12	13	13	12	11	11	11	14	14	13	13	12
Ixtoc	11	11	13	14	15	14	13	13	11	11	12	13	12	12
Sihil	9	6	19	16	14	16	17	18	12	8	10	9	8	22
Kutz	13	12	12	12	12	12	12	12	12	11	11	11	11	11
Ku	197	191	203	244	278	282	272	310	330	328	342	360	361	359
Zaap	41	57	69	82	76	66	62	89	91	123	148	197	219	232
Maloob	50	53	47	57	64	50	45	55	64	83	91	100	114	112
Otros	21	15	9	14	21	27	29	39	47	42	34	41	41	39
<b>Región Marina Suroeste</b>	<b>398</b>	<b>388</b>	<b>396</b>	<b>428</b>	<b>454</b>	<b>498</b>	<b>519</b>	<b>522</b>	<b>493</b>	<b>493</b>	<b>515</b>	<b>495</b>	<b>486</b>	<b>507</b>
Chuc	99	93	103	111	106	110	99	96	94	82	78	76	71	68
Caan	114	108	98	93	90	86	84	75	69	69	75	66	76	68
Ixtal	-	-	9	24	45	53	68	77	50	74	73	74	56	98
Sinan	0	18	32	39	44	62	65	66	70	66	62	64	60	53
Bolontiku	-	15	40	46	45	73	66	83	93	81	89	88	78	81
Otros	148	137	133	137	136	148	164	170	177	175	200	190	202	197
<b>Región Sur</b>	<b>483</b>	<b>473</b>	<b>497</b>	<b>499</b>	<b>501</b>	<b>491</b>	<b>474</b>	<b>475</b>	<b>472</b>	<b>465</b>	<b>449</b>	<b>449</b>	<b>450</b>	<b>466</b>
Samaria	73	62	65	66	64	64	61	67	63	59	58	55	52	51
Jujo	51	44	50	54	58	59	55	53	52	51	50	46	46	47
Iride	44	46	50	51	50	46	46	46	42	40	38	37	35	35
Puerto Ceiba	46	77	77	63	59	52	45	42	41	41	40	36	33	32
Sen	21	13	19	22	22	21	21	21	27	29	29	38	37	39
Tecominoacán	23	20	22	28	31	30	26	25	24	21	20	23	24	27
Pijije	12	11	13	14	15	15	14	14	14	14	15	15	19	18
Cárdenas	14	13	15	19	21	18	15	15	14	14	13	12	12	12
Cunduacán	23	26	27	23	23	21	18	16	15	13	12	12	13	13
Mora	5	4	4	5	9	10	11	12	12	12	11	10	10	10
Yagual	4	6	12	11	10	11	11	11	13	12	10	10	9	9
Oxiacaque	6	6	6	6	6	9	10	11	12	11	11	9	8	9
Ogarrio	5	5	7	7	8	9	10	9	10	10	7	8	9	9
Cactus	12	11	9	8	9	9	8	9	9	9	9	10	10	10
Chinchorro	10	9	8	7	7	7	8	8	7	8	8	9	8	9
Otros	131	117	110	113	109	108	112	117	119	124	119	120	127	139
<b>Región Norte<sup>(1)</sup></b>	<b>74</b>	<b>81</b>	<b>84</b>	<b>84</b>	<b>85</b>	<b>84</b>	<b>85</b>	<b>87</b>	<b>89</b>	<b>87</b>	<b>85</b>	<b>87</b>	<b>88</b>	<b>86</b>
Poza Rica	10	11	10	10	10	10	10	10	10	9	9	8	7	7
Tajín	3	6	6	6	5	5	5	7	8	9	7	12	13	12
Arenque	9	8	9	8	9	8	8	8	8	8	7	6	6	7
Coapechapa	0	4	9	10	7	6	6	7	6	5	6	7	7	7
Agua Fría	2	7	6	7	8	8	6	5	4	5	6	7	6	6
Constituciones	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	5	5	4	4
Otros	44	40	38	37	41	42	45	46	49	48	45	44	45	43

<sup>(1)</sup> Producción de Chicontepec. 1T08: 28 Mbd, 2T08: 30 Mbd, 3T08: 31Mbd.  
Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Cuadro A2

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

(1) Producción de Chicontepec. 1T08: 44MMpcd. 2T08: 50 MMpcd. 3T08: 51MMpcd.

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

## Cuadro A3

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

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>Variación</u>		<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>Variación</u>	
<b>Producción</b>								
Total de hidrocarburos (Mbpced)	4,375	4,271	-2.4%	(105)	4,420	4,298	-2.8%	(122)
Total de crudo (Mbd)	3,055	2,755	-9.8%	(300)	3,126	2,822	-9.7%	(304)
Total de gas equivalente (Mbpced) <sup>(1)</sup>	1,320	1,516	14.8%	196	1,294	1,476	14.1%	182
De crudo en zonas marinas / Total de crudo	82.5%	80.7%	-1.8%		82.6%	81.5%	-1.1%	

(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 30 de septiembre de				
	2007	2008	Variación	2008	
	(Ps. MM)			(US\$MM)	
<b>Activo circulante</b>	<b>409,999</b>	<b>429,046</b>	<b>4.6%</b>	<b>19,047</b>	<b>39,070</b>
Efectivo y valores de inmediata realización	153,539	151,054	-1.6%	(2,485)	13,755
Cuentas, documentos por cobrar y otros -neto-	182,236	155,315	-14.8%	(26,921)	14,143
Inventarios	74,225	122,677	65.3%	48,453	11,171
de productos	70,671	118,530	67.7%	47,859	10,794
de materiales	3,554	4,147	16.7%	593	378
<b>Inversiones en acciones y valores</b>	<b>33,697</b>	<b>28,607</b>	<b>-15.1%</b>	<b>(5,091)</b>	<b>2,605</b>
<b>Propiedades, mobiliario y equipo</b>	<b>778,201</b>	<b>831,832</b>	<b>6.9%</b>	<b>53,631</b>	<b>75,749</b>
<b>Activo intangible derivado de la valuación actuarial de las obligaciones laborales</b>	<b>76,484</b>	<b>-</b>		<b>(76,484)</b>	<b>-</b>
<b>Otros activos</b>	<b>4,048</b>	<b>10,385</b>		<b>6,337</b>	<b>946</b>
<b>Total activo</b>	<b>1,302,429</b>	<b>1,299,870</b>	<b>-0.2%</b>	<b>(2,559)</b>	<b>118,370</b>
<b>Pasivo de corto plazo</b>	<b>205,954</b>	<b>224,138</b>	<b>8.8%</b>	<b>18,184</b>	<b>20,411</b>
Deuda de corto plazo <sup>(1)</sup>	62,901	83,771	33.2%	20,870	7,628
Proveedores	28,027	37,796	34.9%	9,769	3,442
Cuentas, documentos por pagar y otros -neto-	30,553	38,777	26.9%	8,224	3,531
Impuestos, derechos y aprovechamientos por pagar	84,473	63,794	-24.5%	(20,679)	5,809
<b>Pasivo de largo plazo</b>	<b>1,030,535</b>	<b>969,070</b>	<b>-6.0%</b>	<b>(61,465)</b>	<b>88,246</b>
Deuda de largo plazo <sup>(1)</sup>	483,467	445,773	-7.8%	(37,695)	40,593
Reserva para obligaciones laborales	511,748	466,050	-8.9%	(45,698)	42,440
Reserva para actividades de abandono, desmantelamientos, provisiones, créditos diversos y otros	30,899	51,248	65.9%	20,349	4,667
Impuestos diferidos	4,420	5,999	35.7%	1,579	546
<b>Total pasivo</b>	<b>1,236,489</b>	<b>1,193,208</b>	<b>-3.5%</b>	<b>(43,281)</b>	<b>108,657</b>
<b>Total patrimonio</b>	<b>65,940</b>	<b>106,662</b>		<b>40,722</b>	<b>9,713</b>
<b>Total pasivo y patrimonio</b>	<b>1,302,429</b>	<b>1,299,870</b>	<b>-0.2%</b>	<b>(2,559)</b>	<b>118,370</b>

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

\*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente al 30 de septiembre de 2008 de Ps. 10.9814 = 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

(1) Incluye deuda documentada de Petróleos Mexicanos, el Pemex Project Funding Master Trust, el Fideicomiso Irrevocable de Administración F/163, Pemex Finance Ltd. 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 jul. al 30 de sep. de					Del 1 de ene. al 30 de sep. de				
	2007 (Ps. MM)	2008	Variación	2008 (US\$MM)	2007 (Ps. MM)	2008	Variación	2008 (US\$MM)		
<b>Ventas totales</b>	<b>294,494</b>	<b>371,873</b>	<b>26.3%</b>	<b>77,379</b>	<b>33,864</b>	<b>824,097</b>	<b>1,064,913</b>	<b>29.2%</b>	<b>240,816</b>	<b>96,974</b>
En el país	147,661	177,756	20.4%	30,095	16,187	435,507	519,382	19.3%	83,874	47,296
De exportación	144,133	191,074	32.6%	46,941	17,400	385,355	541,944	40.6%	156,589	49,351
Ingresos por servicios	2,701	3,044	12.7%	343	277	3,235	3,587	10.9%	352	327
<b>Costo de ventas<sup>(1)</sup></b>	<b>117,226</b>	<b>162,387</b>	<b>38.5%</b>	<b>45,162</b>	<b>14,787</b>	<b>320,928</b>	<b>440,993</b>	<b>37.4%</b>	<b>120,065</b>	<b>40,158</b>
<b>Rendimiento bruto</b>	<b>177,269</b>	<b>209,486</b>	<b>18.2%</b>	<b>32,217</b>	<b>19,076</b>	<b>503,169</b>	<b>623,919</b>	<b>24.0%</b>	<b>120,751</b>	<b>56,816</b>
<b>Gastos generales<sup>(1)</sup></b>	<b>21,353</b>	<b>17,319</b>	<b>-18.9%</b>	<b>(4,034)</b>	<b>1,577</b>	<b>60,325</b>	<b>71,582</b>	<b>18.7%</b>	<b>11,257</b>	<b>6,518</b>
Gastos de distribución	6,392	5,146	-19.5%	(1,246)	469	18,754	22,289	18.8%	3,534	2,030
Gastos de administración	14,962	12,173	-18.6%	(2,788)	1,109	41,571	49,293	18.6%	7,722	4,489
<b>Rendimiento de operación</b>	<b>155,915</b>	<b>192,167</b>	<b>23.3%</b>	<b>36,251</b>	<b>17,499</b>	<b>442,843</b>	<b>552,338</b>	<b>24.7%</b>	<b>109,494</b>	<b>50,298</b>
<b>Otros ingresos (gastos) -neto<sup>(2)</sup></b>	<b>17,860</b>	<b>65,804</b>		<b>47,943</b>	<b>5,992</b>	<b>49,858</b>	<b>161,661</b>		<b>111,803</b>	<b>14,721</b>
<b>Resultado integral de financiamiento</b>	<b>(3,412)</b>	<b>(14,715)</b>		<b>(11,303)</b>	<b>(1,340)</b>	<b>(18,625)</b>	<b>(22,095)</b>		<b>(3,470)</b>	<b>(2,012)</b>
<b>Participación en los resultados de las subsidiarias y asociadas</b>	<b>(1,266)</b>	<b>(5,916)</b>		<b>(4,650)</b>	<b>(539)</b>	<b>4,604</b>	<b>(1,288)</b>		<b>(5,892)</b>	<b>(117)</b>
<b>Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos</b>	<b>169,098</b>	<b>237,340</b>	<b>40.4%</b>	<b>68,242</b>	<b>21,613</b>	<b>478,681</b>	<b>690,616</b>	<b>44.3%</b>	<b>211,936</b>	<b>62,890</b>
<b>Impuestos, derechos y aprovechamientos</b>	<b>182,804</b>	<b>251,733</b>	<b>37.7%</b>	<b>68,929</b>	<b>22,924</b>	<b>464,548</b>	<b>685,061</b>	<b>47.5%</b>	<b>220,513</b>	<b>62,384</b>
<b>Rendimiento neto</b>	<b>(13,706)</b>	<b>(14,393)</b>	<b>-5.0%</b>	<b>(687)</b>	<b>(1,311)</b>	<b>14,133</b>	<b>5,555</b>	<b>-60.7%</b>	<b>(8,577)</b>	<b>506</b>

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

\*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaletante al 30 de septiembre de 2008 de Ps.10.9814 = US\$1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

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

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

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

## Cuadro A6

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

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de			Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	2007	2008	Variación	2007	2008	Variación	2008 (US\$MM)
<b>Razones del estado de resultados consolidado</b>							
Costo de ventas / Ventas totales	39.8%	43.7%	3.9%	38.9%	41.4%	2.5%	
Depreciación / Costo de ventas y Gastos generales	11.1%	12.5%	1.4%	12.7%	12.2%	-0.5%	
Rendimiento de operación / Ventas totales	52.9%	51.7%	-1.3%	53.7%	51.9%	-1.9%	
Impuestos, derechos y aprovechamientos / Ventas totales	62.1%	67.7%	5.6%	56.4%	64.3%	8.0%	
<b>Razones del estado de situación financiera consolidado</b>							
				<b>Al 30 de septiembre de</b>			
Capital de trabajo (Ps. MM) <sup>(1)</sup>				204,045	204,908	0.4%	863
Propiedades, mobiliario y equipo / Total activo				59.7%	64.0%	4.2%	19,243
Deuda total / Pasivo total y patrimonio				41.9%	40.7%	-1.2%	
<b>Razones de resultados de Pemex - Exploración y Producción</b>							
				<b>Del 1 de ene. al 30 de sep. de</b>			
Ventas / Producción total de hidrocarburos (Ps. / bpce)				533.6	800.8	50.1%	267.2
Rendimiento de operación / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce)				416.8	659.7	58.3%	242.9
Rendimiento neto / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce)				23.9	59.3	147.7%	35.4
Impuestos, derechos y aprovechamientos / Rendimiento de operación				90.7%	87.4%	-3.3%	5.6

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

\*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente al 30 de septiembre de 2008 de Ps.10.9814 = 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) Activo circulante menos pasivo de corto plazo.

## Cuadro A7

**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias**  
**Estado de flujo de efectivo (método indirecto)**

	<u>2008</u>	<u>2008</u> (US\$MM)
<u>Actividades de operación</u>		
<b>Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos</b>	<b>690,616</b>	<b>62,890</b>
<u>Partidas relacionadas con actividades de inversión</u>		
Depreciación y amortización	145,021	13,206
Participación en asociadas y negocios conjuntos	62,566	5,697
Otras partidas	(1,288)	(117)
	83,742	7,626
<u>Partidas relacionadas con actividades de financiamiento</u>		
Intereses devengados	4,294	391
Otras partidas	(3,766)	(343)
	8,060	734
<b>Flujo derivado del resultado antes de impuestos a la utilidad</b>	<b>839,931</b>	<b>76,487</b>
Cuentas por cobrar	8,021	730
Inventarios	(29,360)	(2,674)
Otras cuentas por cobrar y otros activos	(461)	(42)
Proveedores	2,657	242
Otros pasivos	(15,255)	(1,389)
Impuestos, derechos y aprovechamientos pagados	(767,860)	(69,924)
<b>Flujo generado (utilizado) en la operación</b>	<b>(802,259)</b>	<b>(73,056)</b>
<b>Flujo neto de efectivo de actividades de operación</b>	<b>37,672</b>	<b>3,431</b>
<u>Actividades de inversión</u>		
Inmuebles, planta y equipo	(89,686)	(8,167)
Ventas de inmuebles, planta y equipo	1,772	161
Otras inversiones con carácter permanente	5,745	523
Otras partidas	1,646	150
<b>Flujo neto de efectivo de actividades de inversión</b>	<b>(80,522)</b>	<b>(7,333)</b>
<b>Efectivo excedente (requerido) para aplicar en actividades de financiamiento</b>	<b>(42,850)</b>	<b>(3,902)</b>
<u>Actividades de financiamiento</u>		
Financiamiento bancario	45,333	4,128
Financiamiento bursátil	60,313	5,492
Amortización de financiamiento bancario	(53,235)	(4,848)
Amortización de financiamiento bursátil	(28,040)	(2,553)
Aportaciones para futuros aumentos de capital	2,806	256
Otras partidas	(4,270)	(389)
<b>Flujo neto de efectivo de actividades de financiamiento</b>	<b>22,907</b>	<b>2,086</b>
<b>Incremento en efectivo y valores de inmediata realización</b>	<b>(19,944)</b>	<b>(1,816)</b>
<b>Efectivo y valores de inmediata realización al inicio del ejercicio</b>	<b>170,997</b>	<b>15,572</b>
<b>Efectivo y valores de inmediata realización al final del ejercicio</b>	<b>151,054</b>	<b>13,755</b>

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

\*\*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente al 30 de septiembre de 2008 de Ps.10.9814 = 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 A8

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

	Exploración y Producción	Refinación	Gas y Petroquímica		Compañías Subsidiarias y Corporativo	Eliminaciones entre entidades	Total
			Básica	(Ps. MM)			
<b>Del 1 de enero al 30 de septiembre de 2008</b>							
<b>Ventas totales</b>	<b>939,719</b>	<b>416,953</b>	<b>213,073</b>	<b>64,555</b>	<b>800,575</b>	<b>(1,369,962)</b>	<b>1,064,913</b>
Clientes externos	-	369,684	129,207	20,491	541,944	-	1,061,326
Intersegmentos	939,719	44,599	83,867	44,064	256,969	(1,369,217)	(0)
Ingresos por servicios	-	2,670	-	-	1,661	(744)	3,587
Rendimiento bruto	797,137	(186,784)	9,930	(5,508)	38,406	(29,262)	623,919
<b>Rendimiento de operación</b>	<b>774,090</b>	<b>(217,603)</b>	<b>1,765</b>	<b>(14,557)</b>	<b>9,128</b>	<b>(486)</b>	<b>552,337</b>
Resultado integral de financiamiento	(29,403)	(8,228)	2,662	469	13,828	(1,422)	(22,094)
Depreciación y amortización	51,465	7,226	2,598	824	453	-	62,566
Costo de la reserva laboral	28,663	27,490	6,648	7,833	13,343	-	83,977
Impuestos, derechos y aprovechamientos	676,457	3,900	821	205	3,677	-	685,061
<b>Rendimiento neto</b>	<b>69,620</b>	<b>(70,705)</b>	<b>4,161</b>	<b>(13,862)</b>	<b>14,589</b>	<b>1,752</b>	<b>5,555</b>
<b>Al 30 de septiembre de 2008</b>							
Activo circulante	709,966	250,849	93,464	69,186	564,885	(1,259,305)	429,046
Inversiones en acciones y valores	377	157	1,247	-	776,719	(749,894)	28,607
Propiedades, mobiliario y equipo	604,291	164,105	41,136	15,333	8,280	(1,314)	831,832
Altas de activo fijo	81,617	8,233	1,677	659	1,895	-	94,081
<b>Total activo</b>	<b>1,335,818</b>	<b>416,239</b>	<b>136,150</b>	<b>84,796</b>	<b>2,761,050</b>	<b>(3,434,183)</b>	<b>1,299,870</b>
Pasivo de corto plazo	155,577	172,872	36,373	11,284	1,103,400	(1,255,368)	224,138
Reserva laboral	163,231	158,004	38,410	44,276	62,130	-	466,050
<b>Total pasivo</b>	<b>1,031,886</b>	<b>383,123</b>	<b>86,386</b>	<b>56,657</b>	<b>2,620,763</b>	<b>(2,985,608)</b>	<b>1,193,208</b>
<b>Patrimonio</b>	<b>303,932</b>	<b>33,116</b>	<b>49,764</b>	<b>28,139</b>	<b>140,287</b>	<b>(448,575)</b>	<b>106,662</b>
<b>Del 1 de enero al 30 de septiembre de 2007</b>							
<b>Ventas totales</b>	<b>643,938</b>	<b>349,742</b>	<b>165,803</b>	<b>45,204</b>	<b>554,384</b>	<b>(934,975)</b>	<b>824,096</b>
Clientes externos	-	315,809	103,033	16,664	385,355	-	820,862
Intersegmentos	643,938	31,595	62,769	28,540	167,651	(934,493)	(0)
Ingresos por servicios	-	2,338	-	-	1,378	(481)	3,235
Rendimiento bruto	526,533	(38,751)	14,211	(4,419)	28,888	(23,294)	503,169
<b>Rendimiento de operación</b>	<b>502,972</b>	<b>(62,891)</b>	<b>8,324</b>	<b>(9,619)</b>	<b>4,550</b>	<b>(492)</b>	<b>442,844</b>
Resultado integral de financiamiento	(19,172)	(5,209)	990	(607)	5,500	(125)	(18,624)
Depreciación y amortización	38,327	6,194	2,599	743	486	-	48,349
Costo de la reserva laboral	21,112	20,416	4,668	5,953	9,094	-	61,242
Impuestos, derechos y aprovechamientos	456,077	2,536	3,171	192	2,572	-	464,548
<b>Rendimiento neto</b>	<b>28,900</b>	<b>(23,573)</b>	<b>6,693</b>	<b>(10,622)</b>	<b>23,787</b>	<b>(11,053)</b>	<b>14,133</b>
<b>Al 30 de septiembre de 2007</b>							
Activo circulante	651,722	209,668	91,621	47,343	483,274	(1,073,628)	409,999
Inversiones en acciones y valores	336	157	964	-	627,122	(594,881)	33,697
Propiedades, mobiliario y equipo	553,798	160,197	40,219	15,695	8,293	-	778,201
Altas de activo fijo	112,510	9,045	2,032	724	81	-	124,393
<b>Total activo</b>	<b>1,250,579</b>	<b>396,655</b>	<b>138,727</b>	<b>69,176</b>	<b>2,323,516</b>	<b>(2,876,223)</b>	<b>1,302,429</b>
Pasivo de corto plazo	156,120	152,602	34,593	12,719	933,120	(1,083,199)	205,954
Reserva laboral	176,486	173,762	39,724	48,577	73,198	-	511,748
<b>Total pasivo</b>	<b>925,113</b>	<b>375,238</b>	<b>82,103</b>	<b>62,557</b>	<b>2,239,551</b>	<b>(2,448,073)</b>	<b>1,236,489</b>
<b>Patrimonio</b>	<b>325,466</b>	<b>21,417</b>	<b>56,623</b>	<b>6,619</b>	<b>83,964</b>	<b>(428,150)</b>	<b>65,940</b>

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

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

## Cuadro A9

Principales licitaciones  
Pemex-Exploración y Producción

Licitación	Importe por partida (Ps. MM)	Fecha de emisión	Descripción	Resultado	Licitante adjudicado
18575107-028-08	2,200.7	15/05/08	TRANSPORTE AÉREO	ADJUDICADA	HELISERVICIO CAM PECHE
18575088-011-08	1,995.2	18/07/08	ARRENDAMIENTO DE PLATAFORMA DE PERFORACIÓN MARINA	ADJUDICADA	NOBLE CONTRACTING SARL
18575088-007-08	1,929.2	31/07/08	ARRENDAMIENTO DE PLATAFORMA DE PERFORACIÓN MARINA Y TRES EQUIPOS MODULARES TIPO DIESEL ELÉCTRICO	ADJUDICADA	KCA DEUTAG OFFSHORE AS
18575008-027-08	1,684.5	15/08/08	ESTUDIO SISMOLÓGICO 3D	ADJUDICADA	PGS MEXICANA
18575088-010-08	1,338.2	28/08/08	ARRENDAMIENTO DE DOS PLATAFORMAS DE PERFORACIÓN MARINA	ADJUDICADA	NOBLE CONTRACTING SARL
18575106-027-08	1,261.3	26/09/08	PROCURA Y CONSTRUCCIÓN DE GASODUCTO EN EL GOLFO DE MÉXICO	ADJUDICADA	OCEANOGRAFÍA
18575107-044-08	1,142.4	20/08/08	TRANSPORTE AÉREO	ADJUDICADA	HELICÓPTEROS Y VEHÍCULOS AÉREOS NACIONALES
18575106-025-08	805.4	26/09/08	PROCURA Y CONSTRUCCIÓN DE UN OLEOGASODUCTO	ADJUDICADA	CONDEX
18575050-011-08	795.9	01/08/08	PERFORACIÓN CON BARRENAS Y EQUIPO DIRECCIONAL EN LA REGIÓN MARINA	ADJUDICADA	PERFOLAT DE MÉXICO / AMERICAN OIL TOOLS
18575004-029-08	790.0	22/08/08	BOMBEO MECÁNICO EN LA REGIÓN NORTE	ADJUDICADA	OPERMAR DE MÉXICO
18575051-027-08	734.0	29/08/08	REPARACIÓN Y MANTENIMIENTO ACTIVO INTEGRAL POZA RICA - ALTAMIRA	ADJUDICADA	MERCO INGENIERÍA INDUSTRIAL
18575051-029-08	684.5	29/08/08	REPARACIÓN Y MANTENIMIENTO ACTIVO INTEGRAL POZA RICA - ALTAMIRA	ADJUDICADA	KEY ENERGY SERVICES DE MÉXICO
18575107-018-08	657.5	19/08/08	TRANSPORTE MARÍTIMO	ADJUDICADA	OCEANOGRAFÍA
18575088-010-08	548.5	28/08/08	ARRENDAMIENTO DE DOS PLATAFORMAS DE PERFORACIÓN MARINA	ADJUDICADA	NABORS PERFORACIONES DE MÉXICO
18575107-086-07	508.6	22/09/08	TRANSPORTE MARÍTIMO	ADJUDICADA	OCEANOGRAFÍA
18575051-017-08	413.4	15/08/08	PERFORACIÓN VERTICAL Y DIRECCIONAL REGIÓN NORTE	ADJUDICADA	KRC GRUPO PETROLERO DE MÉXICO
18575107-018-08	344.5	19/08/08	TRANSPORTE MARÍTIMO	ADJUDICADA	COTEMAR
18575107-056-08	269.6	29/09/08	TRANSPORTE MARÍTIMO	ADJUDICADA	TMM DIVISIÓN MARÍTIMA
18575008-025-08	264.0	17/07/08	REHABILITACIÓN Y/O CONSTRUCCIÓN DE INFRAESTRUCTURA ACTIVO INTEGRAL POZA RICA-ALTAMIRA.	ADJUDICADA	FABRICACION Y REPARACIÓN ELECTROMECÁNICA
18575107-049-08	228.5	19/09/08	TRANSPORTE MARÍTIMO	ADJUDICADA	NAVIERA INTEGRAL
18575062-012-08	225.4	18/07/08	CONSTRUCCIÓN DE INFRAESTRUCTURA PARA EL TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS	ADJUDICADA	CONSTRUCTORA MARUSA
18575050-013-08	151.7	22/08/08	MANTENIMIENTO INTEGRAL DIVISIÓN MARINA.	ADJUDICADA	INTEGRATED POWER SYSTEMS
18575106-013-08	140.0	25/07/08	CONSTRUCCIÓN DE INFRAESTRUCTURA PARA EXPORTACIÓN DE CRUDO ALTAMIRA	ADJUDICADA	ATICA CORPORACIÓN
18575008-032-08	135.9	12/08/08	CONSTRUCCIÓN Y/O REHABILITACIÓN DE CAMINOS Y PLATAFORMAS EN EL ACTIVO INTEGRAL ACEITE TERCIARIO DEL GOLFO	ADJUDICADA	DUFROMEX
18575008-033-08	131.9	29/08/08	CONSTRUCCIÓN Y/O REACONDICIONAMIENTO DE CAMINOS Y PLATAFORMAS EN EL ACTIVO INTEGRAL ACEITE TERCIARIO DEL GOLFO	ADJUDICADA	LUNA RODRIGUEZ
18575021-018-08	122.9	01/10/08	REHABILITACIÓN DE LOS SISTEMAS DE CONTROL	ADJUDICADA	GRUPO PROASIP
18575008-038-08	122.8	10/09/08	CONTROL GEOLÓGICO DE POZOS EN LA REGIÓN NORTE	ADJUDICADA	THE MUDLOGGING COMPANY MEXICO
18575021-013-08	102.9	18/07/08	PROCESAMIENTO DE APLICACIONES TÉCNICAS DE INGENIERÍA Y GEOCIENCIAS	ADJUDICADA	HEWLETT-PACKARD MEXICO
18575095-016-08	82.1	13/08/08	MOTOCOMPRESIÓN DE GAS ACTIVO INTEGRAL MACUSPANA	ADJUDICADA	EXTERRAN ENERGY DE MÉXICO
18575095-016-08	62.9	13/08/08	MOTOCOMPRESIÓN DE GAS ACTIVO INTEGRAL MACUSPANA	ADJUDICADA	COMPRESSCO DE MÉXICO
18575107-048-08	44.5	05/09/08	TRANSPORTE MARÍTIMO	ADJUDICADA	TIDEWATER DE MÉXICO
18575107-048-08	44.5	05/09/08	TRANSPORTE MARÍTIMO	ADJUDICADA	NAVIERA INTEGRAL
18575107-050-08	41.3	12/09/08	TRANSPORTE MARÍTIMO	ADJUDICADA	DESARROLLO NAVIERO MEXICANO
18575107-050-08	41.2	12/09/08	TRANSPORTE MARÍTIMO	ADJUDICADA	PERFORADORA CENTRAL
18575107-050-08	38.3	12/09/08	TRANSPORTE MARÍTIMO	ADJUDICADA	TMM DIVISIÓN MARÍTIMA
18575107-048-08	21.9	05/09/08	TRANSPORTE MARÍTIMO	ADJUDICADA	COTEMAR
18575050-015-08	N/D	05/08/08	DISPAROS DE PRODUCCIÓN Y OPERACIONES ESPECIALES DIVISIÓN MARINA	PENDIENTE	
18575088-012-08	N/D	19/08/08	ARRENDAMIENTO DE PLATAFORMAS DE PERFORACIÓN MARINA	PENDIENTE	
18575106-037-08	N/D	09/10/08	CONSTRUCCIÓN DE PLATAFORMAS RECUPERADORAS DE POZOS EN AKAL	PENDIENTE	
18575106-038-08	N/D	09/10/08	CONSTRUCCIÓN DE PLATAFORMAS RECUPERADORAS DE POZOS EN AKAL	PENDIENTE	
18575106-039-08	N/D	09/10/08	CONSTRUCCIÓN DE PLATAFORMAS RECUPERADORAS DE POZOS EN AKAL	PENDIENTE	
18575106-040-08	N/D	09/10/08	CONSTRUCCIÓN DE PLATAFORMAS RECUPERADORAS DE POZOS EN AKAL	PENDIENTE	
18575088-017-08	N/D	16/10/08	ARRENDAMIENTO DE PLATAFORMAS DE PERFORACIÓN MARINA	PENDIENTE	

Nota: La información adicional sobre las licitaciones presentadas, así como aquellas con importes menores a Ps. 100 MM, puede ser consultada en: [www.compranet.gob.mx](http://www.compranet.gob.mx).

## Cuadro A10

Principales licitaciones  
Pemex-Gas y Petroquímica Básica

Licitación	Importe por partida (Ps. MM)	Fecha de emisión	Descripción	Resultado	Licitante adjudicado
18577001-016-08	74.4	01/08/08	VÁLVULA MARIPOSA	ADJUDICADA	EQUIPOS Y SERVICIOS VICA
18577002-011-08	36.7	08/07/08	SUSTITUCIÓN DE DUCTOS	ADJUDICADA	COMERCIALIZACIÓN INTERNACIONAL DE TAMPICO
18577002-010-08	34.8	01/07/08	INSPECCIÓN CON EQUIPO DE FLUJO MAGNETICO	ADJUDICADA	TUBOSCOPE MÉXICO
18577008-001-08	31.0	14/07/08	ROPA DE TRABAJO	ADJUDICADA	UNIFORMES INDUSTRIALES COMANDO
18577001-022-08	10.4	29/08/08	ADQUISICIÓN DE BOMBAS PARA CPGs	ADJUDICADA	REFACCIONES CENTRIFUGAS HORIZONTALES
18577009-004-08	N/D	10/07/08	MODERNIZACIÓN DEL SISTEMA CONTRA INCENDIO DEL CPG POZA RICA	DESIERTA	
18577001-036-08	N/D	28/08/08	TRANSFORMACIÓN DEL GAS NATURAL EN ENERGÍA ELÉCTRICA	PENDIENTE	

Nota: La información adicional sobre las licitaciones presentadas, así como aquellas con importes menores a Ps. 100 MM, puede ser consultada en: [www.compranet.gob.mx](http://www.compranet.gob.mx).

## Cuadro A11

Principales licitaciones  
Pemex-Refinación

Licitación	Importe por partida (Ps. MM)	Fecha de emisión	Descripción	Resultado	Licitante adjudicado
18576176-019-08	186.7	19/08/08	CERTIFICACIÓN DEL OLEODUCTO NVO. TEAPA VENTA DE CARPIO	ADJUDICADA	TUBOSCOPE MÉXICO
18576176-020-08	108.9	20/08/08	EVALUACIÓN DEL OLEODUCTO NVO. TEAPA MENDOZA	ADJUDICADA	WEATHERFORD DE MÉXICO
18576009-023-08	79.8	09/07/08	ADQUISICIÓN DE REFACCIONES Y MATERIALES	ADJUDICADA	PETRO GLOBAL
18576009-023-08	34.0	09/07/08	ADQUISICIÓN DE REFACCIONES Y MATERIALES	ADJUDICADA	COEL
18572039-006-08	N/D	11/09/08	INGENIERÍA, PROCURA Y CONSTRUCCIÓN DE PLANTAS DESULFURADORAS EN TULA Y SALAMANCA	PENDIENTE	
18576112-021-08	N/D	30/09/08	TUBERÍA DE ACERO AL CARBONO	PENDIENTE	

Nota: La información adicional sobre las licitaciones presentadas, así como aquellas con importes menores a Ps. 100 MM, puede ser consultada en: [www.compranet.gob.mx](http://www.compranet.gob.mx).

## Cuadro A12

Principales licitaciones  
Pemex-Petroquímica

Licitación	Importe por partida (Ps. MM)	Fecha de emisión	Descripción	Resultado	Licitante adjudicado
18578010-009-08	38.2	14/07/08	ROPA DE TRABAJO	ADJUDICADA	STANLEY ADAMS
18578025-018-08	33.1	11/08/08	OBRA CIVIL Y ELECTROMECÁNICA PLANTA DE ETILENO CPQ MORELOS	ADJUDICADA	OPC INGENIERÍA Y CONSTRUCCIÓN
18578012-036-08	28.9	30/09/08	MANTENIMIENTO DE CPQ CANGREJERA	ADJUDICADA	COIM SUR
18578010-010-08	19.0	07/08/08	CALZADO DE SEGURIDAD	ADJUDICADA	LINEA EN SEGURIDAD
18578010-010-08	15.9	07/08/08	CALZADO DE SEGURIDAD	ADJUDICADA	CALZADO VAN VIEN
18578010-009-08	15.7	14/07/08	ROPA DE TRABAJO	ADJUDICADA	UNIFORMES INDUSTRIALES COMANDO

Nota: La información adicional sobre las licitaciones presentadas, así como aquellas con importes menores a Ps. 100 MM, puede ser consultada en: [www.compranet.gob.mx](http://www.compranet.gob.mx).

Si desea contactarnos o ser incluido en la lista de distribución de Relación con Inversionistas, 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](mailto:ri@dcf.pemex.com)

Celina Torres  
[ctorresu@dcf.pemex.com](mailto:ctorresu@dcf.pemex.com)

Andrés Brüggmann  
[abrugmann@dcf.pemex.com](mailto:abrugmann@dcf.pemex.com)

Rebeca González  
[rgonzalez@dcf.pemex.com](mailto:rgonzalez@dcf.pemex.com)

Guillermo Regalado  
[gregalado@dcf.pemex.com](mailto:gregalado@dcf.pemex.com)

Carmina Moreno  
[cmoreno@dcf.pemex.com](mailto:cmoreno@dcf.pemex.com)

Cristina Arista  
[darista@dcf.pemex.com](mailto:darista@dcf.pemex.com)

Eduardo Ruiz-Healy  
[eruizh@dcf.pemex.com](mailto:eruizh@dcf.pemex.com)

Paulina Nieto  
[pnietob@dcf.pemex.com](mailto:pnietob@dcf.pemex.com)

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

*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente al 30 de septiembre de 2008 de Ps. 10.9814 = 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](http://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](http://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](http://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.*