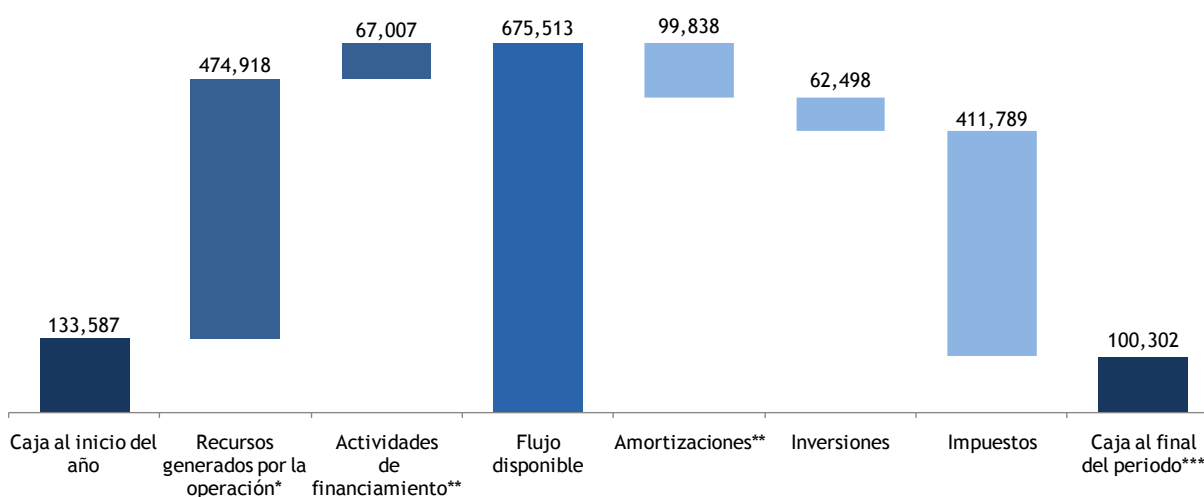


## Reporte de resultados de Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias al 30 de junio de 2011

PEMEX presenta este reporte para dar a conocer sus resultados financieros y operativos preliminares del segundo trimestre de 2011. PEMEX exhorta al lector analizar este reporte acompañado de la información incluida en los Anexos, al igual que en la versión estenográfica de la conferencia telefónica de resultados de PEMEX del segundo trimestre de 2011. <sup>1</sup>

Del 1 de abr. al 30 de jun. de	2010 (Ps. MMM)	2011	Variación	2011 (U.S.\$ MMM)	Aspectos relevantes
Ventas totales	313.6	393.3	25.4%	33.2	➔ Incremento en ventas por mayores precios de crudo y una plataforma de producción estable.
Rendimiento bruto	163.8	209.4	27.8%	17.7	➔ Incremento en ventas proporcionalmente mayor a los costos y gastos generales.
Rendimiento de operación	140.2	184.6	31.7%	15.6	➔ Menor costo neto en beneficios a empleados por actualización de hipótesis actuariales.
Rendimiento antes de impuestos y derechos	134.0	229.7	71.4%	19.4	➔ Incremento en otros ingresos derivado de mayor IEPS <sup>2</sup> acreditable.
Impuestos y derechos	154.1	220.6	43.1%	18.6	➔ Incremento en el Derecho Ordinario Sobre Hidrocarburos causado durante el trimestre.
<b>Rendimiento neto</b>	<b>(20.1)</b>	<b>9.1</b>	<b>145.3%</b>	<b>0.8</b>	➔ El rendimiento neto se incrementó en Ps. 29,205 millones.

Fuentes y usos de recursos al 30 de junio de 2011  
(Ps. MM)



\* Antes de impuestos.

\*\*Excluye Contratos de Obra Pública Financiada.

\*\*\*Incluye un efecto de Ps. 1,087 millones por cambios en el valor del efectivo.

<sup>1</sup> Esta conferencia telefónica se llevará a cabo el 29 de julio de 2011. Los anexos, versiones estenográficas y documentos relevantes pueden descargarse en [www.ri.pemex.com](http://www.ri.pemex.com).

<sup>2</sup> Impuesto Especial sobre Producción y Servicios.

## Resultados operativos

PEMEX				
Principales estadísticas de producción				
	Del 1 de abr. al 30 de jun. de			
	2010	2011	Variación	
<b>Explotación</b>				
Total de hidrocarburos (Mbpced)	3,798	3,729	-1.8%	(69)
Hidrocarburos líquidos (Mbd)	2,625	2,609	-0.6%	(15)
Crudo (Mbd)	2,578	2,558	-0.8%	(20)
Condensados (Mbd)	47	52	9.6%	5
Gas natural (MMpcd) <sup>(1)</sup>	6,937	6,704	-3.4%	(233)
<b>Transformación industrial</b>				
Gas seco de plantas (MMpcd) <sup>(2)</sup>	3,643	3,703	1.6%	60
Líquidos del gas natural (Mbd)	390	402	3.0%	12
Petrolíferos (Mbd) <sup>(3)</sup>	1,418	1,319	-7.0%	(99)
Petroquímicos (Mt)	1,607	1,475	-8.2%	(131)

(1) Incluye nitrógeno.  
 (2) No incluye gas seco elaborado y utilizado como combustible por Pemex-Refinación.  
 (3) Incluye GLP de Pemex-Gas y Petroquímica Básica; Pemex-Exploración y Producción y Pemex-Refinación.

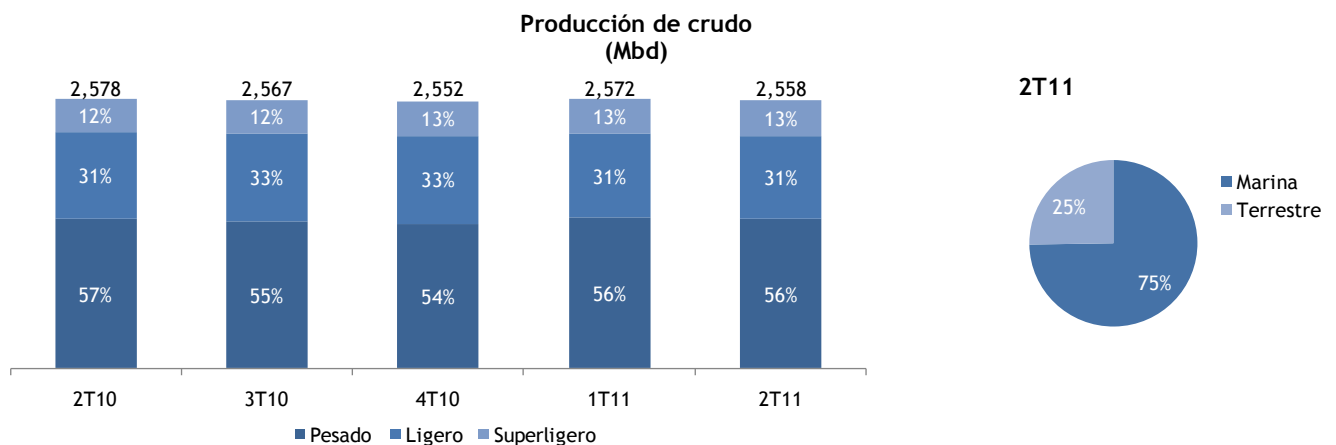
## Exploración y producción

### Producción de crudo

La producción total de petróleo crudo se mantuvo relativamente estable. La diferencia en producción se atribuyó a:

- El cierre temporal de operaciones de la Compañía de Nitrógeno de Cantarell (CNC), que provee el nitrógeno que se inyecta a diversos yacimientos de la Región Marina Noreste, para mantener la presión de campos y optimizar la producción y el factor de recuperación de hidrocarburos.
- Mantenimientos en el Activo Ku-Maloob-Zaap.
- La declinación natural de campos en la Región Sur, principalmente, Jujo-Tecominoacán, y en la Región Marina Noreste, principalmente Cantarell.

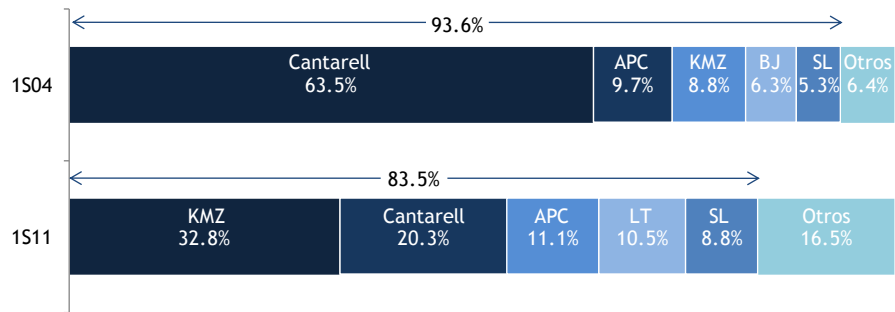
La producción de crudo súper ligero incremento 8.2%, como resultado de la terminación y reparación de pozos en el Proyecto Delta del Grijalva del Activo Samaria-Luna.



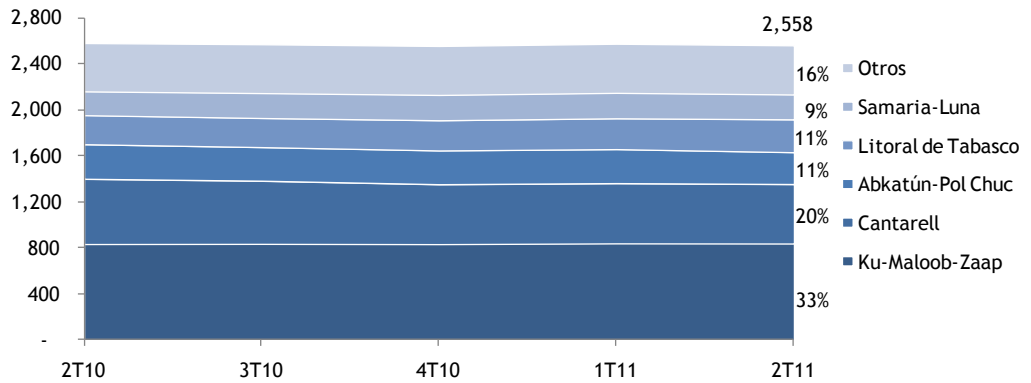
**Diversificación de proyectos**

A través de la ampliación de la cartera de proyectos, PEMEX ha reducido la dependencia en Cantarell, logrando crecimientos importantes en nuevos campos, que además han permitido la estabilización en la producción.

**Principales activos productores de crudo**

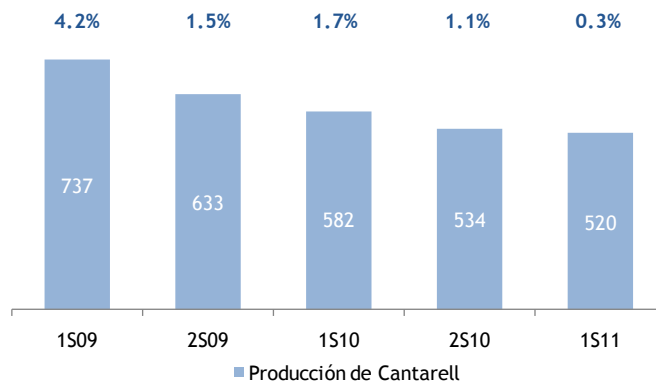


APC: Abkatún-Pol Chuc; KMZ: Ku-Maloob-Zaap; BJ: Bellota Jujo; LT: Litoral de Tabasco; SL: Samaria Luna



Asimismo la implementación de medidas para mitigar la declinación de Cantarell ha continuado dando resultados.

**Tasa promedio mensual de disminución de producción**

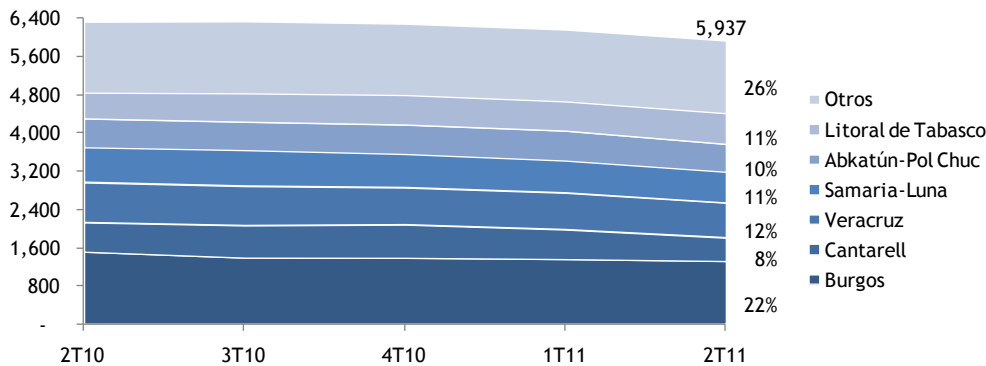
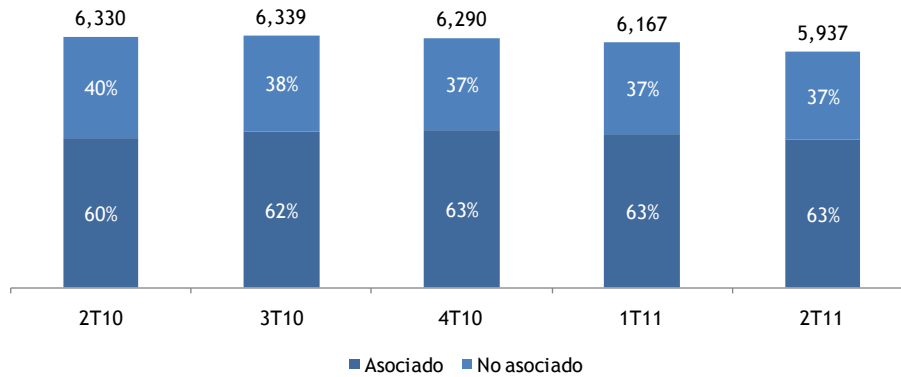


**Producción de gas natural**

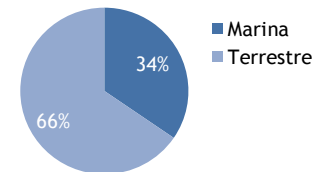
La producción total de gas natural disminuyó 6.2%<sup>3</sup>, lo que se debió a:

- El decremento en la producción de gas no asociado por la declinación natural de la producción en campos del Activo Veracruz y menor producción en el proyecto Burgos por una reducción en la actividad de perforación de desarrollo.
- Menor producción de gas asociado por la declinación natural de la producción en campos de las regiones Sur y Marina Noreste (Cantarell). Dicha disminución fue parcialmente compensada por un aumento en la producción en el Activo Litoral de Tabasco de la Región Marina Suroeste.

**Producción de gas natural (MMpcd)**



**2T11**

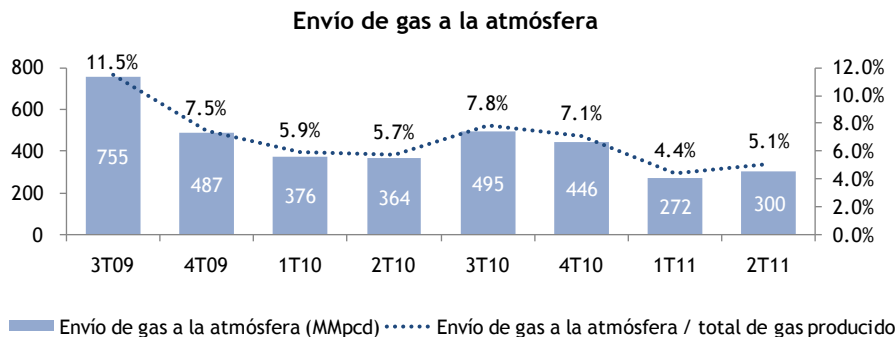


<sup>3</sup> No incluye nitrógeno.

**Envío de gas a la atmósfera**

El envío de gas a la atmósfera se contrajo en 17.5% debido principalmente a:

- La instalación de nueva infraestructura para la compresión y transporte de gas en plataformas marinas.
- La ejecución de estrategias en Cantarell para optimizar la explotación de pozos con alto contenido de gas asociado al crudo e incrementar la confiabilidad operativa de los equipos existentes para el manejo de gas.

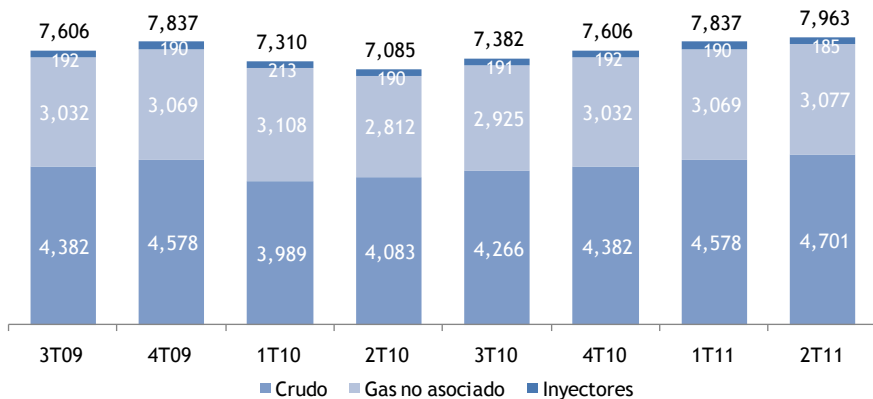


**Infraestructura de operación**

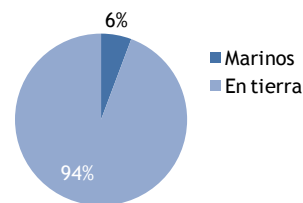
PEMEX se ha enfocado a una estrategia de perforación más eficiente, con mayor uso de tecnología e información con la finalidad de generar mayor valor.

- El número de pozos en operación al 30 de junio de 2011, aumentó en 12.4% por la incorporación de pozos productores de crudo en los activos Poza Rica-Altamira y Aceite Terciario del Golfo (ATG), de la Región Norte.
- El incremento en los pozos de gas no asociado resultó del cierre de pozos en 2010 por las inundaciones ocasionadas por el huracán Alex en el proyecto Burgos.
- La perforación de pozos exploratorios fue mayor por tres pozos por mayor actividad en los proyectos Burgos y Veracruz de la Región Norte, Comalcalco de la Región Sur, y en la Región Marina Suroeste en los proyectos Crudo Ligero Marino y Golfo de México B.
- La perforación de pozos de desarrollo se redujo en 42.8% debido a menor actividad programada en los proyectos ATG y Burgos.
- El número de equipos en operación disminuyó 17%, lo cual corresponde a la menor actividad prevista en los proyectos ATG, Burgos, Cantarell y Ku-Maloob-Zaap.

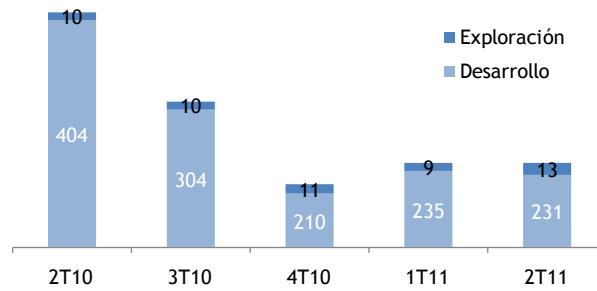
**Pozos en operación 30 de junio de 2011.**



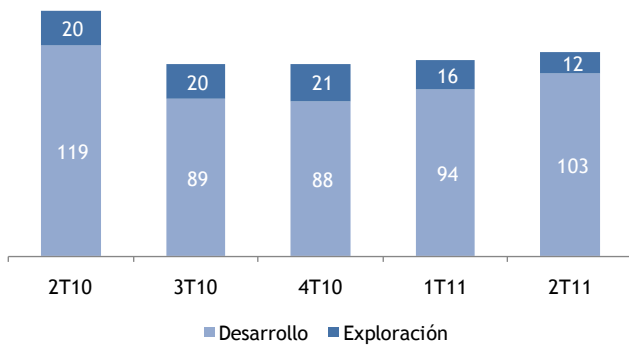
**2T11**



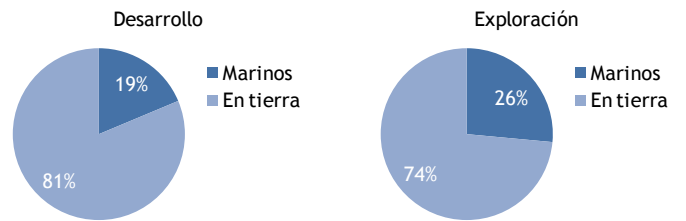
Número de pozos terminados



Equipos de perforación promedio 2T11



2T11

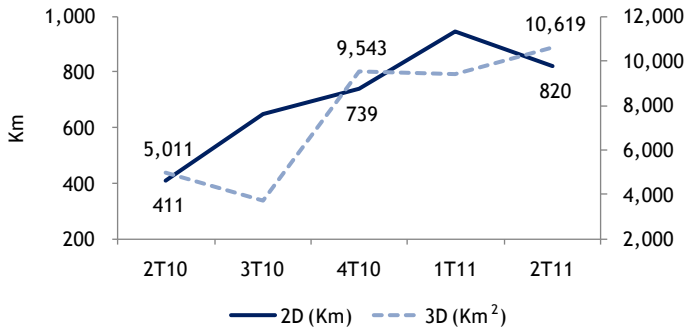


**Información sísmica**

Durante el segundo trimestre del año la información sísmica 2D incrementó 99.2%, debido a mayor actividad en el proyecto Burgos, con el propósito de identificar posibles localizaciones de gas en lutitas.

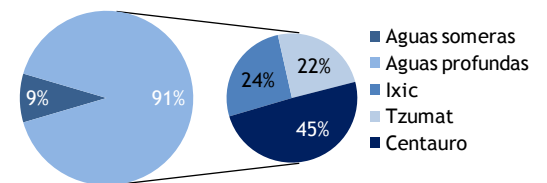
La información sísmica 3D aumentó 111.9% debido a la actividad exploratoria en aguas profundas, con el objetivo de continuar con la evaluación del potencial petrolero en el Golfo de México profundo.

Información sísmica



Información sísmica 3D

2T11



**Descubrimientos**

Como resultado de la actividad exploratoria en diversas zonas de México, PEMEX ha logrado confirmar el potencial de hidrocarburos en aguas profundas del Golfo de México, con el pozo Piklis 1, localizado al noroeste de Coatzacoalcos. Este pozo es el de mayor tirante de agua, 1.928 km, y el de mayor profundidad total, 5.431 km, que se haya perforado en aguas profundas de México.

Las pruebas iniciales indican la presencia de un yacimiento de gas no asociado y condensados con reservas potenciales de entre 400 y 600 miles de millones de pies cúbicos.

Asimismo, se realizaron hallazgos de hidrocarburos en los activos Burgos, Litoral de Tabasco y Veracruz. La producción inicial acumulada de dichos descubrimientos alcanza 4.0 Mbd y 33.4 MMpcd de gas.

PEMEX Principales descubrimientos del 1 de abril al 31 de Junio 2011					
<u>Proyecto</u>	<u>Pozo</u>	<u>Era geológica</u>	<u>Producción inicial</u>		<u>Tipo de hidrocarburo</u>
			Crudo y condensados (bd)	Gas (MMpcd)	
Burgos	Bragado-1	Eoceno Jackson Medio	41.0	1.6	Gas húmedo
	Lindero-1	Oligoceno Medio Frio Marino	49.0	2.8	Gas húmedo
	Siroco-1	Eoceno Jackson Medio	47.0	2.1	Gas húmedo
Holok-Temoa	Piklis-1	Mioceno Inferior	90.2	18.2	Gas húmedo
Litoral de Tabasco	Xanab-101	Cretácico Superior-Medio	3,786.0	2.6	Aceite ligero
Veracruz	Chancarro-1	Mioceno Superior		6.1	Gas seco
<b>Total</b>			<b>4,013.2</b>	<b>33.4</b>	

**Proyectos de exploración y producción****Plataforma Bicentenario para exploración en aguas profundas**

Durante el segundo trimestre de 2011 entró en operación la plataforma Bicentenario para la perforación de pozos en aguas profundas. Actualmente, se encuentra perforando el pozo Talipau-1 del proyecto Golfo de México Sur, con un tirante de agua de 945 metros. PEMEX continuará incorporando equipos de perforación de aguas profundas con el propósito de localizar nuevos yacimientos y ampliar las reservas de hidrocarburos del país.

**Contratos Integrales**

Se espera que durante el tercer trimestre del año se adjudiquen los primeros contratos integrales para campos maduros en la Región Sur. Los contratos contemplan 3 áreas, Santuario, Carrizo y Magallanes que entre sí, incorporan 6 campos. En el proceso han participado 27 compañías y se adquirieron 53 bases de licitación. Se espera que a través de esquemas como los Contratos Integrales, se incremente la plataforma productiva de hidrocarburos de Petróleos Mexicanos.

Se espera lanzar una segunda ronda de contratos para campos maduros en la Región Norte durante el segundo semestre del año.

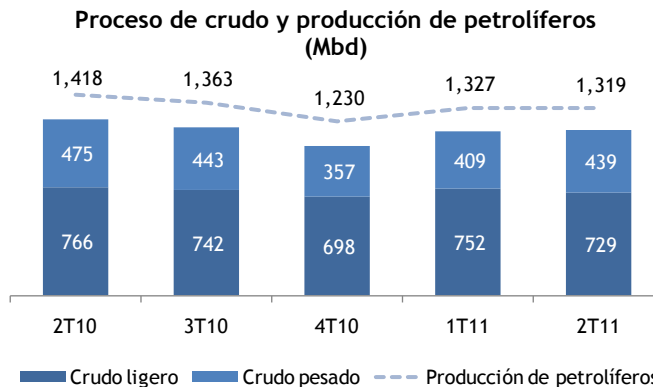
## Organismos industriales

### Proceso de crudo

El proceso total de petróleo crudo disminuyó en 5.9%, como consecuencia de:

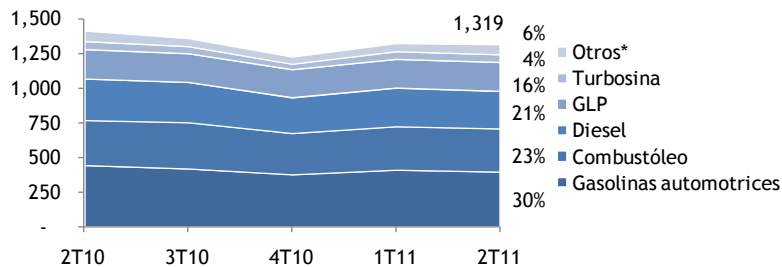
- Mantenimientos y reparaciones en el Sistema Nacional de Refinación.
- Acumulación de inventarios de residuales en las refinerías de Tula y Salamanca.

La capacidad utilizada de destilación primaria se ubicó a 76.4%, como resultado de la menor utilización de plantas.



### Producción de petrolíferos

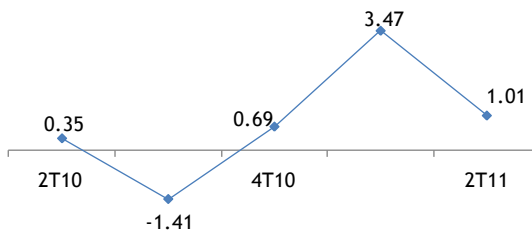
La producción total de petrolíferos se redujo 7.0% debido al menor proceso de crudo.



\* Incluye parafinas, extracto de furfural, aeroflex, asfalto, lubricantes, coque, aceite cíclico ligero y otras gasolinas.

### Margen variable de refinación

El margen variable de refinación alcanzó U.S.\$1.01 dólares por barril, U.S.\$0.66 por barril superior al registrado durante el segundo trimestre de 2010. El aumento obedece las condiciones de los mercados internacionales que continúan incorporando efectos como los conflictos sociopolíticos en el Medio Oriente y el Norte de África y el terremoto ocurrido en marzo de 2011 en Japón.



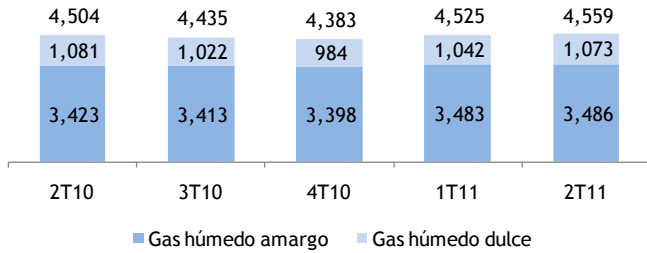


**Proceso y producción de gas**

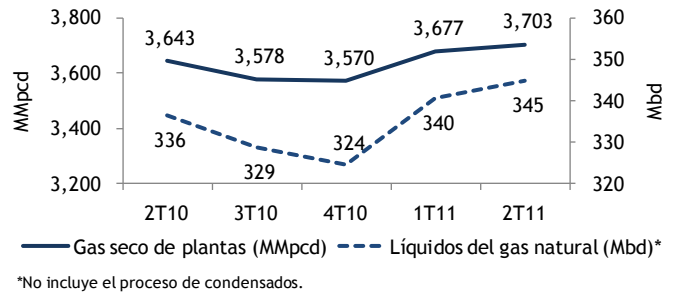
El proceso de gas natural registró un incremento de 1.2% derivado, principalmente, de un mayor abasto de gas húmedo amargo proveniente de campos en la Región Sur. Asimismo, el proceso de condensados aumentó por una mayor oferta de las Regiones Marinas y de la Región Norte.

Como resultado del aumento en el proceso de gas natural, la producción de gas seco y líquidos del gas incrementó en 1.6% y 3.0%, respectivamente, en comparación al segundo trimestre de 2010.

**Proceso de gas (MMpcd)**



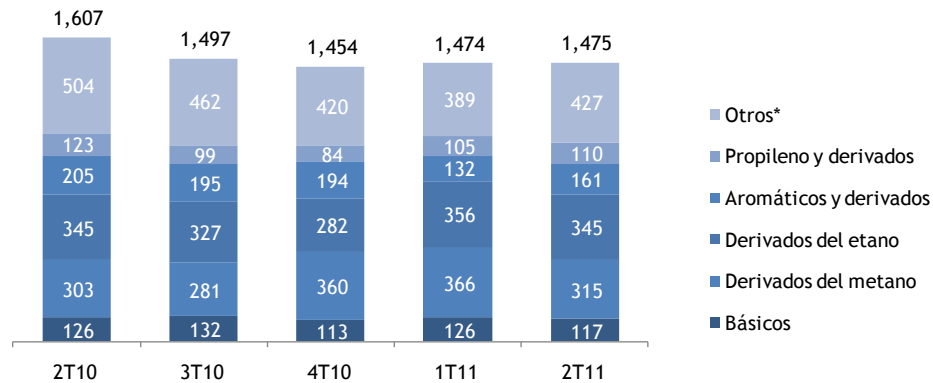
**Producción de gas y líquidos del gas**



**Producción de petroquímicos**

La elaboración de petroquímicos descendió 8.2%, lo cual se atribuye a la estrategia de la empresa de enfocarse a las cadenas de petroquímicos más rentables. En este sentido, se favoreció la producción de derivados del metano y el etano, en tanto que la reducción en la producción de aromáticos y derivados se debió a la decisión de reducir la elaboración de componentes para gasolina, con la finalidad de mejorar los resultados económicos de la cadena, ante el incremento en los costos de insumos.

**Producción de petroquímicos (Mt)**



\*Incluye ácido muriático, butadieno crudo, ceras polietilénicas, especialidades petroquímicas, hidrocarburos licuables de BTX, hidrógeno, isohexano, líquidos de pirólisis, oxígeno, CPDI, azufre, isopropanol, gasolina amorfa, gasolina base octano y nafta pesada.

## Proyectos de organismos industriales

<b>Calidad del gas</b>	<p>Con la finalidad de cumplir con las normas oficiales de calidad, PEMEX ha emprendido las siguientes medidas:</p> <ol style="list-style-type: none"><li>1) Segregación de corrientes en la planta compresora de Atasta con lo que se reduce el contenido de nitrógeno del gas enviado a proceso.</li><li>2) Modificación a la planta Criogénica II del Centro Procesador de Gas Ciudad Pemex, que se espera que finalice en diciembre 2011 y constará en incrementar la capacidad de recuperación de nitrógeno y líquidos del gas.</li><li>3) Instalación de equipos analizadores de H<sub>2</sub>S, H<sub>2</sub>O y cromatógrafos para asegurar el nivel de calidad del gas.</li><li>4) Captura de licuables a través de plantas de control de punto de rocío en el Activo Veracruz.</li></ol>
<b>Estabilización de plantas en Minatitlán</b>	<p>Durante el segundo trimestre de 2011 se concluyeron las obras de reconfiguración de la refinería de Minatitlán. Se prevé que la producción de las nuevas plantas se estabilice durante la segunda mitad del año, con lo que a finales de 2011 se espera un aumento en el proceso de crudo, así como en la producción de petrolíferos ligeros e intermedios.</p>
<b>Coinversión con Mexichem</b>	<p>PEMEX y la empresa mexicana Mexichem presentaron ante la Comisión Federal de Competencia (COFECO) una solicitud para crear una coinversión, mediante la cual se incrementará la producción de cloruro de vinilo, que es utilizado para fabricar PVC (policloruro de vinilo) que es la materia prima para elaborar una amplia variedad plásticos, incluyendo tuberías, revestimientos y productos de empaque. Con esta coinversión se espera una mayor generación de valor para PEMEX y la industria petroquímica nacional.</p>

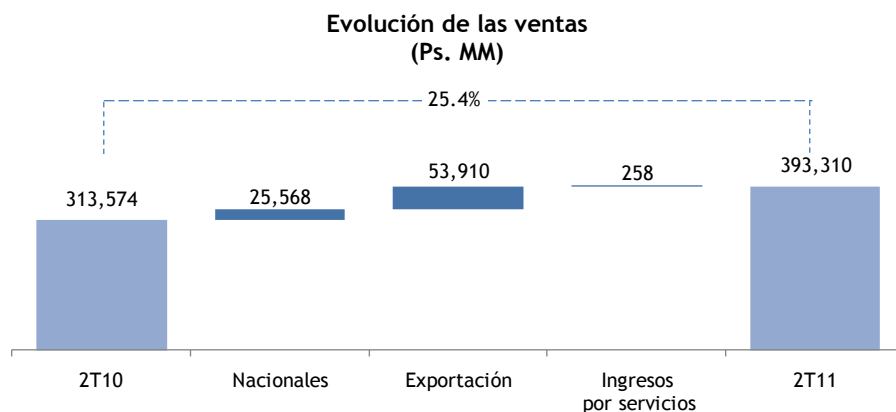
## Resultados financieros

PEMEX					
Estado de resultados consolidado					
	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				2011 (U.S.\$MM)
	2010 (Ps. MM)	2011	Variación		
Ventas totales	313,574	393,310	25.4%	79,736	33,222
En México	170,582	196,151	15.0%	25,568	16,568
De exportación	141,708	195,618	38.0%	53,910	16,523
Ingresos por servicios	1,283	1,541	20.1%	258	130
Costo de ventas	149,740	183,907	22.8%	34,167	15,534
Rendimiento bruto	163,834	209,403	27.8%	45,569	17,688
Gastos generales	23,618	24,783	4.9%	1,165	2,093
Gastos de distribución y transportación	8,130	8,320	2.3%	191	703
Gastos de administración	15,488	16,462	6.3%	974	1,391
Rendimiento de operación	140,216	184,620	31.7%	44,404	15,594
Otros ingresos (gastos)	23,988	48,359	101.6%	24,371	4,085
IEPS devengado	23,099	52,140	125.7%	29,041	4,404
Otros	889	(3,780)	-525.1%	(4,670)	(319)
Resultado integral de financiamiento	(30,719)	(3,316)	89.2%	27,403	(280)
Participación en resultados de subs. y asociadas que no consolidan	517	14	-97.4%	(503)	1
Rendimiento antes de impuestos y derechos	134,002	229,677	71.4%	95,675	19,400
Impuestos y derechos	154,107	220,577	43.1%	66,470	18,632
Rendimiento neto	(20,105)	9,100	145.3%	29,205	769

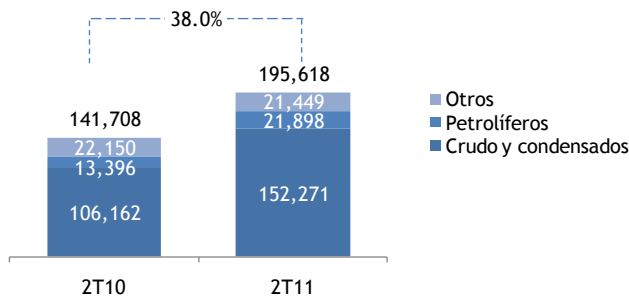
## Ventas

La variación en ventas fue de 25%, principalmente resultado de:

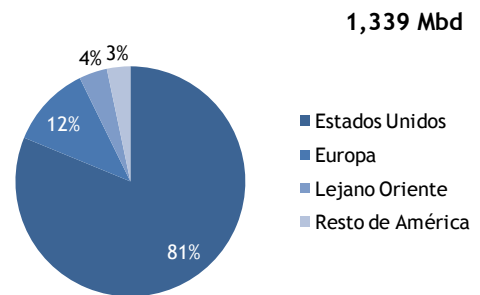
- Un aumento de 51.5% en el precio promedio de la mezcla mexicana de crudo, de U.S.\$69.86 por barril en el segundo trimestre de 2010 a U.S.\$105.84 por barril en el mismo trimestre de 2011.
- Un incremento en el volumen de crudo exportado en 0.2%, de 1,337 Mbd en el segundo trimestre de 2010 a 1,339 Mbd en el mismo trimestre de 2011.
- Un aumento de 44.7% en el precio de la gasolina regular en la Costa Norteamericana del Golfo de México, de U.S.\$206.57 por galón a U.S.\$298.86.
- Asimismo, se registraron mayores precios en productos de venta en México: gasolinas, diesel, combustóleo, turbosina y asfaltos.
- Lo anterior fue parcialmente compensado por una apreciación del peso respecto al dólar americano de 7.1%.



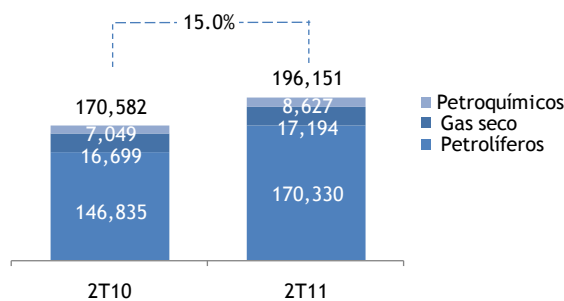
Exportaciones  
(Ps. MM)



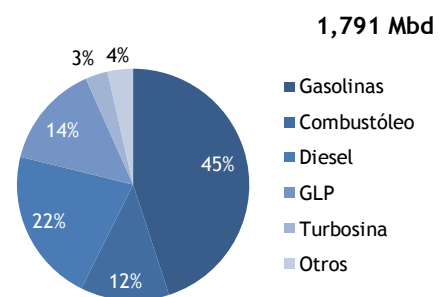
Exportaciones de crudo por destino geográfico



Ventas en México  
(Ps. MM)



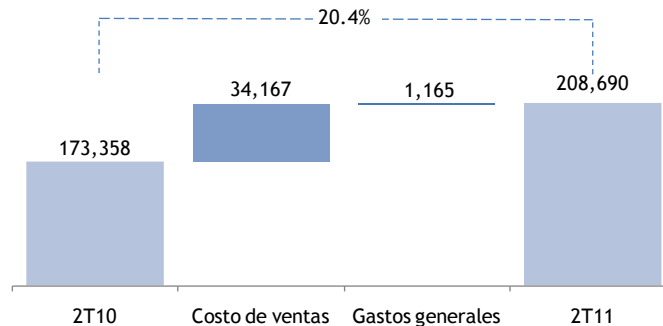
Ventas de Petrolíferos en México



Costos y gastos de operación

- El incremento registrado en el segundo trimestre de 2011 en el costo de ventas se explica principalmente por:
  - Un aumento de 48% en el monto de compras para reventa, derivado de mayores precios de hidrocarburos y sus derivados.
  - Asimismo, se registraron incrementos en gastos de operación como resultado de aumentos en servicios personales, materiales, fletes y seguros y fianzas. Estos efectos fueron parcialmente contrarrestados por una disminución en el costo neto del periodo de beneficios a empleados como consecuencia de actualización en el conjunto de hipótesis sobre las cuales se realiza su cálculo.
- Tanto los gastos de distribución y transporte, como los gastos de administración, se incrementaron moderadamente en 2.3% y 6%, respectivamente. Estos aumentos se explican principalmente por incrementos en gastos de operación, parcialmente contrarrestados por disminuciones en el costo neto del periodo de beneficios a empleados.

Evolución de costos y gastos de operación  
(Ps. MM)

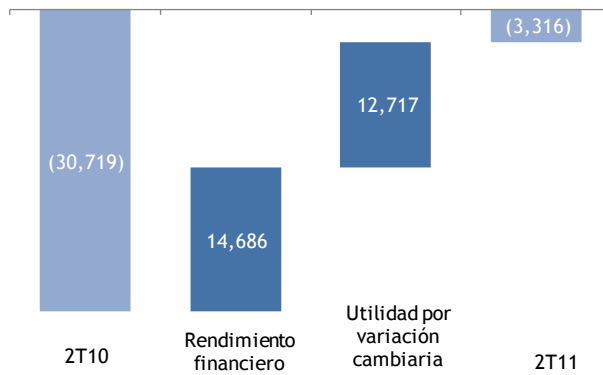


**Resultado integral de financiamiento**

El resultado integral de financiamiento registró una disminución de Ps. 27.4 miles de millones como resultado de:

- Menores intereses a cargo de PEMEX, principalmente como resultado de la capitalización de intereses, de conformidad con la Norma de Información Financiera D-6, así como a una posición favorable en instrumentos financieros.
- Menor pérdida por variación cambiaria debido a una menor depreciación del peso respecto al dólar americano, en comparación a la registrada durante el mismo periodo del año anterior.

**Evolución del resultado integral de financiamiento (Ps. MM)**

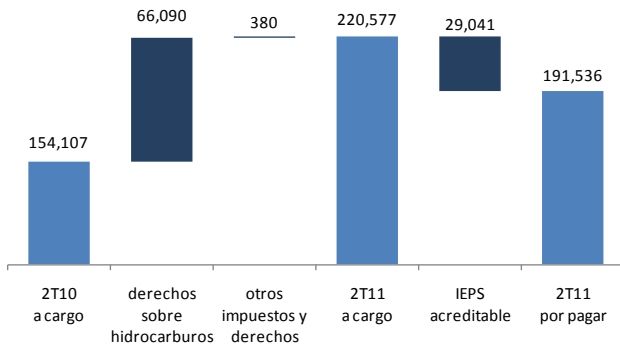


**Impuestos y derechos**

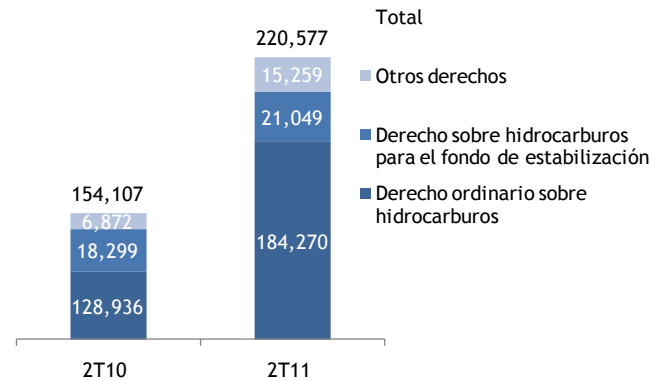
El incremento de impuestos y derechos durante el trimestre se debió principalmente a:

1. Mayores precios de referencia de la mezcla mexicana de crudo, que aumentó 51.5% en los periodos comparados, de U.S.\$69.86 por barril a U.S.\$105.84 por barril.
2. Lo anterior fue parcialmente contrarrestado por la acreditación del IEPS.

**Evolución de los Impuestos y derechos (Ps. MM)**



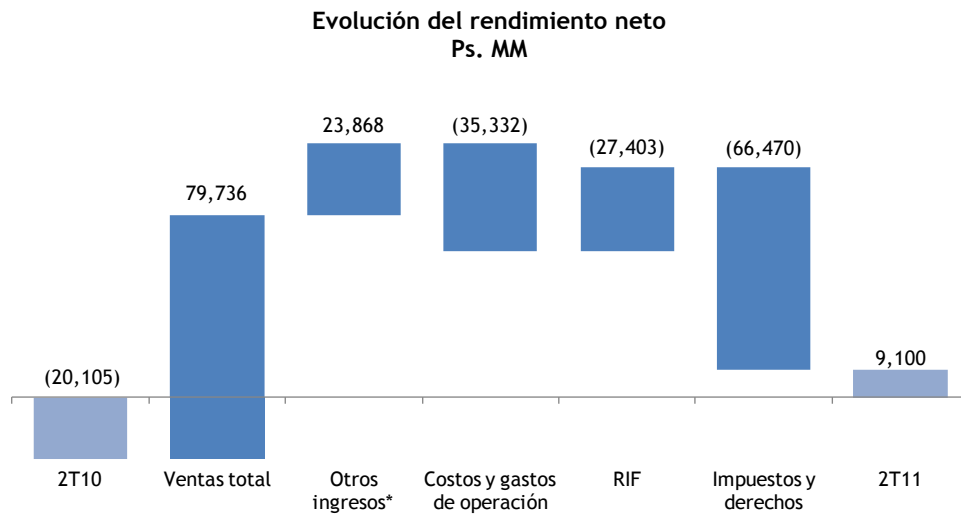
**Derechos (Ps. MM)**



**Rendimiento neto**

El rendimiento neto registrado durante el trimestre fue de Ps. 9.1 miles de millones (U.S.\$0.8 mil millones), como resultado de:

1. Un incremento en ventas, proporcionalmente mayor a los costos de ventas y gastos generales.
2. Un incremento en otros ingresos.
3. Un resultado integral de financiamiento más favorable que el contabilizado en el mismo periodo del 2010.



\* Incluye la participación de subsidiarias y asociadas que no consolidan.

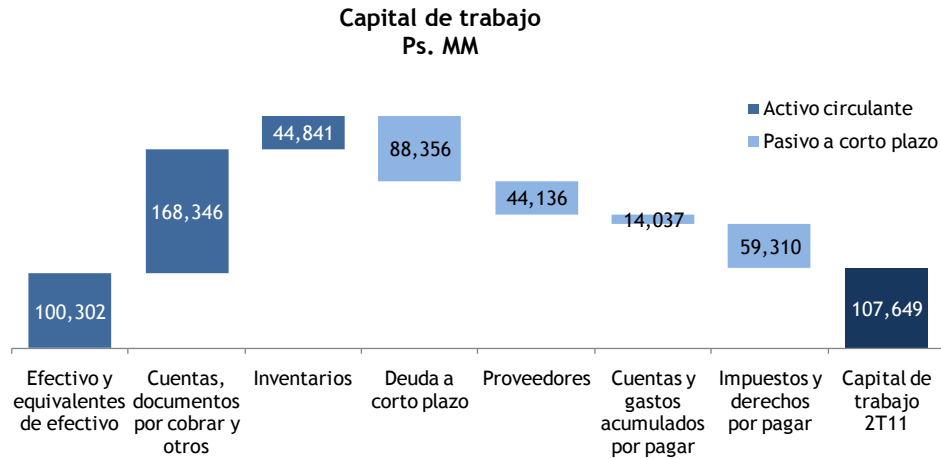
## Estado de la situación financiera al 30 de junio de 2011

PEMEX					
Balance General Consolidado					
	Al 31 de diciembre de	Al 30 de junio de			
	<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>
	(Ps. MM)				(U.S. \$MM)
<b>Total activo</b>	<b>1,392,715</b>	<b>1,401,899</b>	<b>0.7%</b>	<b>9,184</b>	<b>118,415</b>
<b>Activo circulante</b>	<b>313,429</b>	<b>313,489</b>	<b>0.0%</b>	<b>60</b>	<b>26,480</b>
Efectivo y equivalentes de efectivo	133,587	100,302	-24.9%	(33,285)	8,472
Cuentas, documentos por cobrar y otros	141,805	168,346	18.7%	26,542	14,220
Inventarios	38,038	44,841	17.9%	6,803	3,788
de productos	32,738	40,497	23.7%	7,758	3,421
de materiales	5,299	4,344	-18.0%	(955)	367
Instrumentos financieros	-	-	-	-	-
<b>Inversión en acciones y valores</b>	<b>11,116</b>	<b>10,919</b>	<b>-1.8%</b>	<b>(197)</b>	<b>922</b>
<b>Propiedades, mobiliario y equipo</b>	<b>1,061,388</b>	<b>1,070,557</b>	<b>0.9%</b>	<b>9,169</b>	<b>90,427</b>
<b>Otros activos</b>	<b>6,782</b>	<b>6,934</b>	<b>2.2%</b>	<b>152</b>	<b>586</b>
<b>Total pasivo</b>	<b>1,506,499</b>	<b>1,503,992</b>	<b>-0.2%</b>	<b>(2,507)</b>	<b>127,038</b>
<b>Pasivo circulante</b>	<b>207,254</b>	<b>205,840</b>	<b>-0.7%</b>	<b>(1,414)</b>	<b>17,387</b>
Deuda a corto plazo	89,555	88,356	-1.3%	(1,198)	7,463
Proveedores	43,474	44,136	1.5%	661	3,728
Cuentas y gastos acumulados por pagar	21,659	14,037	-35.2%	(7,621)	1,186
Impuestos y derechos por pagar	52,566	59,310	12.8%	6,744	5,010
<b>Pasivo a largo plazo</b>	<b>1,299,245</b>	<b>1,298,152</b>	<b>-0.1%</b>	<b>(1,093)</b>	<b>109,651</b>
Deuda a largo plazo	575,171	541,462	-5.9%	(33,709)	45,736
Reserva para créditos diversos y otros	55,493	57,215	3.1%	1,722	4,833
Reserva para beneficios a los empleados	661,365	692,940	4.8%	31,575	58,531
Impuestos diferidos	7,216	6,535	-9.4%	(681)	552
<b>Total patrimonio</b>	<b>(113,783)</b>	<b>(102,093)</b>	<b>-10.3%</b>	<b>11,691</b>	<b>(8,624)</b>
<b>Total pasivo y patrimonio</b>	<b>1,392,715</b>	<b>1,401,899</b>	<b>0.7%</b>	<b>9,184</b>	<b>118,415</b>

**Capital de trabajo**

El activo circulante se mantuvo constante del 1 de enero al 30 de junio de 2011.

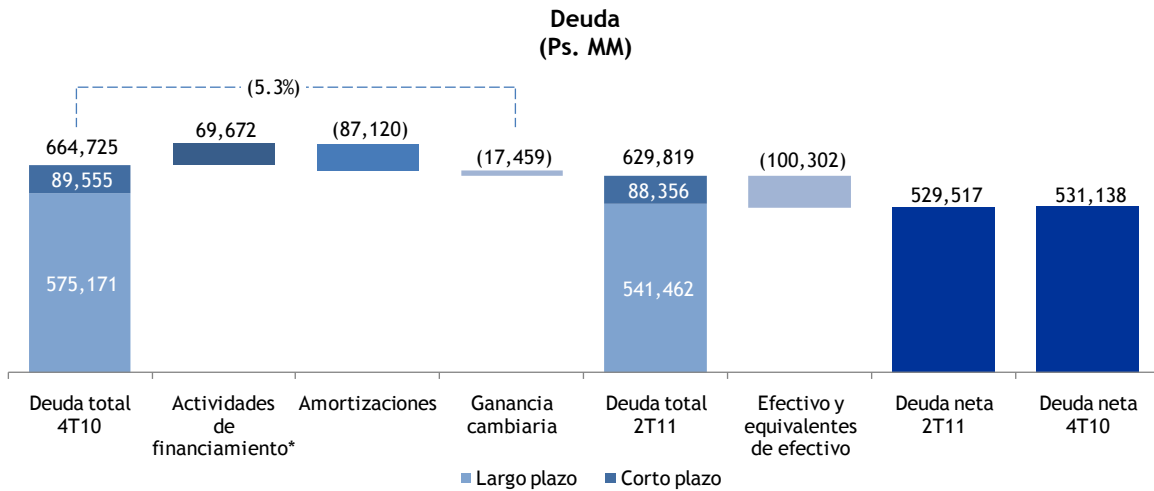
El pasivo de corto plazo registró una disminución de 0.7%, principalmente por un decremento de Ps. 7.6 miles de millones en cuentas y gastos acumulados por pagar, contrarrestado por un incremento de Ps. 6.7 miles de millones en impuestos por pagar.



**Deuda**

La deuda disminuyó 5.3%, principalmente como resultado de:

- amortizaciones que superan en monto a las actividades de financiamiento realizadas durante el primer semestre de 2011.
- La apreciación del peso frente al dólar de 4.2% durante los seis primeros meses de 2011.



\*Incluye intereses devengados.

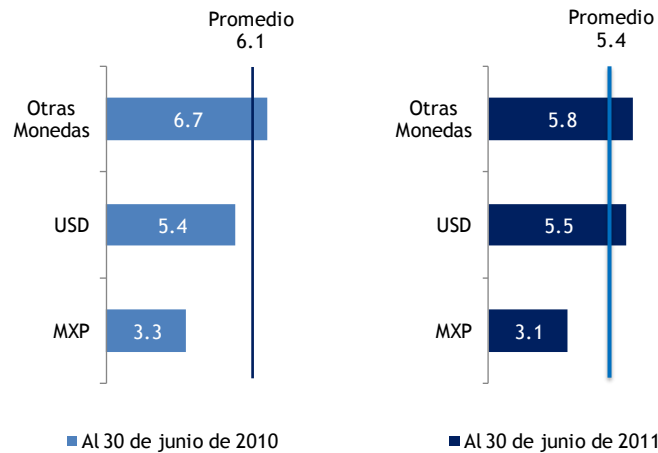


Deuda  
(Ps. MM)



\*Incluye instrumentos financieros derivados.

Vida promedio  
(años)



\*Incluye instrumentos financieros derivados.

Actividades de financiamiento

Mercados de capitales

- El 25 de mayo de 2011, Petróleos Mexicanos realizó una emisión de bonos en mercados internacionales por un monto de U.S.\$1.25 miles de millones con vencimiento en 2041 y cupón semestral de 6.5%. El ingreso de los recursos fue el 2 de junio de 2011.
- El 20 de julio de 2011, Petróleos Mexicanos realizó una reapertura por U.S.\$1.0 miles de millones del bono con vencimiento en enero de 2021 que fue emitido en julio de 2010. El bono pagará un cupón semestral de 5.5%. El ingreso de los recursos fue el 26 de julio de 2011.

Los recursos obtenidos por estas emisiones se destinarán al financiamiento de gasto de inversión y operaciones de refinanciamiento de la institución.

Manejo de liquidez

Al 30 de junio de 2011, Petróleos Mexicanos cuenta con líneas de crédito para manejo de liquidez por U.S.\$3.5 mil millones; de los cuales U.S.\$3.25 mil millones están disponibles.

PEMEX  
Estados consolidados de flujo de efectivo

	Al 30 de junio de		Variación	2011	
	2010	2011		(U.S.\$MM)	
	(Ps. MM)				
Utilidad antes de impuestos a la utilidad	307,484	431,841	40.4%	124,357	36,476
Partidas relacionadas con actividades de inversión:	48,493	55,312	14.1%	6,819	4,672
Depreciación y amortización	45,771	46,942	2.6%	1,171	3,965
Deterioro de propiedades, maquinaria y equipo	(522)	3,919	850.8%	4,441	331
Efectos de compañías asociadas subsidiarias no consolidadas	(114)	(283)	-148.0%	(169)	(24)
Pozos no exitosos	2,007	2,987	48.9%	980	252
Bajas de propiedades maquinaria y equipo	1,352	1,746	29.2%	394	148
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento:	2,812	(4,303)	-253.0%	(7,116)	(363)
(Utilidad) pérdida en cambios no realizada	(19,180)	(17,459)	9.0%	1,721	(1,475)
Intereses a cargo (favor)	21,992	13,156	-40.2%	(8,836)	1,111
	<b>358,790</b>	<b>482,850</b>	<b>34.6%</b>	<b>124,060</b>	<b>40,785</b>
Flujos netos de efectivo de actividades de operación:	(303,871)	(419,720)	-38.1%	(115,849)	(35,453)
Instrumentos financieros	13,309	(2,662)	-120.0%	(15,970)	(225)
Cuentas por cobrar a clientes	(16,291)	(32,353)	-98.6%	(16,062)	(2,733)
Inventarios	3,901	(6,803)	-274.4%	(10,704)	(575)
Otros activos	(630)	(152)	75.9%	478	(13)
Cuentas y gastos acumulados por pagar	3,155	761	-75.9%	(2,394)	64
Impuestos pagados	(337,614)	(411,789)	-22.0%	(74,175)	(34,783)
Proveedores	(12,304)	661	105.4%	12,965	56
Reserva para créditos diversos y otros	4,972	1,722	-65.4%	(3,250)	145
Aportaciones y pagos por beneficios a empleados	37,770	31,575	-16.4%	(6,195)	2,667
Impuestos diferidos	(139)	(681)	-391.4%	(542)	(57)
<b>Flujos netos de efectivo de actividades de operación</b>	<b>54,919</b>	<b>63,130</b>	<b>15.0%</b>	<b>8,211</b>	<b>5,332</b>
Actividades de inversión:					
Adquisiciones de propiedades, mobiliario y equipo	(84,993)	(62,498)	26.5%	22,495	(5,279)
<b>Flujos netos de efectivo de actividades de inversión</b>	<b>(84,993)</b>	<b>(62,498)</b>	<b>26.5%</b>	<b>22,495</b>	<b>(5,279)</b>
<b>Insuficiencia de efectivo para aplicar en actividades de financiamiento</b>	<b>(30,074)</b>	<b>632</b>	<b>102.1%</b>	<b>30,706</b>	<b>53</b>
Actividades de financiamiento:					
Préstamos obtenidos a través de instituciones financieras	112,923	67,007	-40.7%	(45,916)	5,660
Intereses pagados	(21,696)	(12,718)	41.4%	8,978	(1,074)
Pagos de principal a préstamos	(106,741)	(87,120)	18.4%	19,621	(7,359)
<b>Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento</b>	<b>(15,513)</b>	<b>(32,830)</b>	<b>-111.6%</b>	<b>(17,317)</b>	<b>(2,773)</b>
<b>Incremento (decremento) neto efectivo y equivalentes</b>	<b>(45,588)</b>	<b>(32,198)</b>	<b>29.4%</b>	<b>13,389</b>	<b>(2,720)</b>
Efectivo y equivalentes al inicio del ejercicio	159,760	133,587	-16.4%	(26,173)	11,284
Efecto por cambios en el valor del efectivo	1,949	(1,087)	-155.8%	(3,035)	(92)
Efectivo y equivalentes al final del ejercicio	116,121	100,302	-13.6%	(15,819)	8,472

A continuación se mencionan algunos conceptos que afectaron el resultado del periodo:

PEMEX		
Impacto económico de los factores estructurales y externos		
	Del 1 de ene. al 30 de jun. de	
	<u>(Ps. MMM)</u>	<u>(U.S. \$MMM)</u>
Subsidio gas LP	14.5	1.2
Ingresos no reconocidos política precios gasolinas y diesel	10.9	0.9
Límite de deducibilidad	26.9	2.3
Pasivo laboral	49.5	4.2
Impuestos incrementales por ajustes	5.0	0.4
<b>Efecto total</b>	<b>107</b>	<b>9.0</b>

## Otros eventos relevantes

### Plan de Negocios

El Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó por unanimidad el Plan de Negocios para el periodo 2012-2016, donde se reafirma el compromiso de la empresa y el rumbo que seguirá para lograr sus metas de sustentabilidad operativa y financiera, tomando en consideración la disponibilidad de recursos financieros y las perspectivas de precios de sus productos. El Plan de Negocios será enviado a la Secretaría de Hacienda y Crédito Público para su autorización.

### Traslado de la plataforma semi-sumergible Jupiter 1

Petróleos Mexicanos y un proveedor de servicios concluyeron las labores de traslado de la plataforma semi-sumergible Júpiter 1, la cual tuvo un accidente el pasado 12 de abril de 2011 en la Sonda de Campeche, al sur del Golfo de México. Fueron recuperados más de 2 mil barriles de diesel y 82 barriles de turbosina almacenados en la plataforma. Por otro lado, el proveedor de servicios a través de su representante de seguros subcontrato servicios para llevar a cabo los trabajos de recuperación de la plataforma.

Vale la pena destacar que ni la producción, ni las actividades que se realizan en la zona sufrieron afectación; y que los trabajos de recuperación fueron llevados a cabo en tiempo y forma conforme a los lineamientos de seguridad.

### Pronóstico de demanda de bienes y servicios

El Director General de PEMEX anunció el lanzamiento de una nueva herramienta alineada a los esfuerzos de transparencia que permitirá reforzar el papel de la empresa, como uno de los motores fundamentales del desarrollo económico del país. A través de ésta herramienta, se dará a conocer sus necesidades futuras, y al mismo tiempo promoverá una mayor competencia en el mercado. Este instrumento será de mayor relevancia para que las empresas orienten sus decisiones de negocio en el mediano plazo.

PEMEX actualizará este pronóstico anualmente, a fin de que los proyectos de inversión en infraestructura, obra pública y programas de adquisiciones se lleven a cabo en tiempo y forma.

**Abatimiento  
al mercado  
ilícito de  
combustibles**

PEMEX, en conjunto con las autoridades, han incrementado esfuerzos para la detección de tomas clandestinas. La empresa ha instrumentado proyectos de monitoreo, supervisión y medición de volúmenes. Asimismo, con el apoyo de la Secretaría de la Defensa Nacional (SEDENA), la Procuraduría General de la República (PGR), la Secretaría de Marina-Armada de México y la Policía Federal (PF) se ha fortalecido la vigilancia de la red nacional de ductos.

Durante el primer semestre de 2011 se detectaron 614 tomas clandestinas, reduciendo el daño económico a la empresa y el peligro que implican a comunidades aledañas. En todos los casos se presentó una denuncia legal ante el Ministerio Público Federal, con objeto de proceder con las averiguaciones correspondientes.

**Contrato  
Colectivo de  
Trabajo**

El 27 de julio de 2011, Petróleos Mexicanos y el Sindicato de Trabajadores de la República Mexicana suscribieron el Contrato Colectivo de Trabajo para 2011-2013. Refrendando el compromiso de la empresa para mejorar las condiciones de sus trabajadores y elevar sus niveles de productividad para hacer de PEMEX una empresa más sólida y competitiva, así como para apuntalar una nueva etapa de crecimiento.

Si desea ser incluido en la lista de distribución de Relación con Inversionistas, por favor ingrese a [www.ri.pemex.com](http://www.ri.pemex.com) y posteriormente a Lista de distribución. Si desea contactarnos, favor de llamar o mandar un correo a [ri@pemex.com](mailto:ri@pemex.com):  
Teléfono: (52 55) 1944-9700  
Buzón de voz: (52 55) 1944-2500 ext. 59412

Rolando Galindo Galvez  
[rolando.galindo@pemex.com](mailto:rolando.galindo@pemex.com)  
Ana Lourdes Benavides  
[ana.lourdes.benavides@pemex.com](mailto:ana.lourdes.benavides@pemex.com)

Cristina Arista  
[delia.cristina.arista@pemex.com](mailto:delia.cristina.arista@pemex.com)  
Cristina Pérez  
[cristina.perez@pemex.com](mailto:cristina.perez@pemex.com)

Carmina Moreno  
[carmina.moreno@pemex.com](mailto:carmina.moreno@pemex.com)

## Variaciones

Las variaciones acumuladas o anuales se calculan en comparación con el mismo periodo del año anterior; a menos de que se especifique lo contrario.

## Redondeo

Como consecuencia del redondeo de cifras, puede darse el caso de que algunos totales no coincidan exactamente con la suma de las cifras presentadas.

## Información financiera

La información financiera de este reporte y anexos se refiere a 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 NIF B-10 "Efectos de la inflación", las cifras de 2009 y 2010 de los estados financieros están expresadas en términos nominales.
- De conformidad con la NIF B-3 "Estado de resultados" y la NIF C-10 "Instrumentos financieros derivados y operaciones de cobertura", el rendimiento y costo financiero del Resultado integral de financiamiento incluyen el efecto de derivados financieros.
- El EBITDA es una medida no contemplada en las NIF emitidas por el CINIF.

La información presupuestal está elaborada conforme a las Normas Gubernamentales, por lo que no incluye a las compañías subsidiarias de Petróleos Mexicanos.

## Conversiones cambiarias

Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los E.U.A. se han realizado al tipo de cambio prevaleciente al 31 de junio de 2011 de Ps. 11.8389 = US\$ 1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o puedan convertirse en dólares de los E.U.A. al tipo de cambio utilizado.

## Régimen fiscal

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.

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. Desde 2006, si el precio final es menor al precio productor, la SHCP acredita a PEMEX la diferencia entre ambos. El monto de acreditación del IEPS se presenta en devengado, mientras que la información generalmente presentada por la SHCP es en flujo.

## Reservas de hidrocarburos

De conformidad con el artículo 10 del Reglamento de la Ley Reglamentaria del artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo, (i) los reportes de cuantificación de reservas elaborados por Petróleos Mexicanos deben ser aprobados por la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH); y (ii) la Secretaría de Energía registrará y dará a conocer las reservas de hidrocarburos de México con base en la información proporcionada por la CNH. Estos procesos actualmente están en ejecución.

Al 1 de enero de 2010, la SEC modificó sus lineamientos y ahora permite que, en los registros ante la SEC de empresas de crudo y gas, se revelen no sólo reservas probadas, sino también reservas probables y posibles. Adicionalmente, las reservas probables y posibles presentadas en este documento no necesariamente concuerdan con los límites de recuperación contenidos en las nuevas definiciones establecidas por la SEC. Asimismo, los inversionistas son invitados a considerar cuidadosamente la divulgación de la información en la Forma 20-F y en el reporte anual a la Comisión Bancaria y de Valores, 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 ser obtenida directamente de la SEC llamando al 1-800-SEC-0330.

## Licitaciones

Entre el 1 de abril y 30 de junio de 2011. No hubo fallos cuyo monto de asignación fuera mayor a Ps. 100.0 miles de millones. Para información adicional consultar [www.compranet.gob.mx](http://www.compranet.gob.mx).

## Proyecciones a futuro

Este documento contiene proyecciones a futuro. 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 Comisión de Valores de los Estados Unidos de América (SEC, por sus siglas en inglés), en nuestro reporte anual, en nuestras declaraciones, en memorándums de venta y prospectos, en publicaciones y otros materiales escritos, y 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;
- Proyecciones de inversión y costos; compromisos; costos; ingresos; 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;
- Desarrollo de eventos que afecten el 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 del Reporte Anual 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)) y en la versión más reciente de la Forma 20-F de PEMEX registrada ante la SEC de EUA ([www.sec.gov](http://www.sec.gov)). Estos factores pueden provocar que los resultados realizados difieran materialmente de cualquier proyección.

## PEMEX

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.