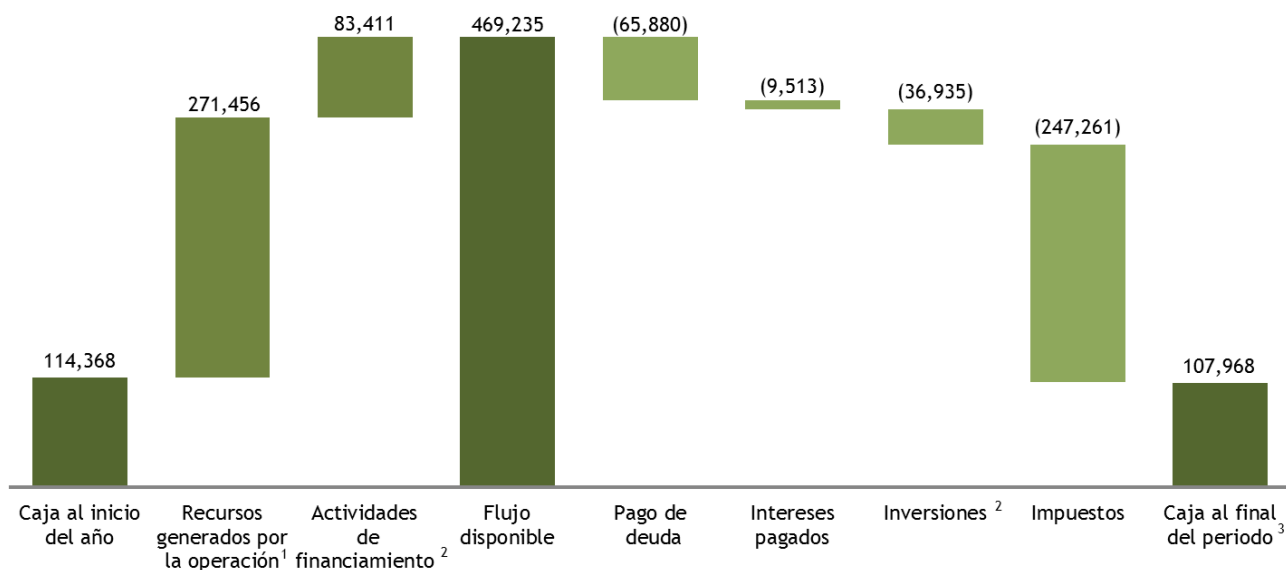


Reporte de resultados de Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias al 31 de marzo de 2012¹

Del 1 de ene. al 31 de mar.	2011 (Ps. MMM)	2012 (Ps. MMM)	Variación	2012 (U.S.\$ MMM)	Aspectos relevantes
Ventas totales	352.7	411.3	16.6%	32.0	→ Se registraron ingresos por ventas de Ps. 411.3 miles de millones.
Rendimiento bruto	184.0	221.4	20.4%	17.2	→ La producción de crudo promedió 2,537Mbd. → El EBITDA, registró un incremento de 25.0% debido al incremento en ingresos.
Rendimiento de operación	191.5	247.7	29.3%	19.3	→ El monto de impuestos causados se incrementó en 23.6%, alcanzando Ps. 246.5 miles de millones (U.S. \$ 19.2 miles de millones).
Rendimiento antes de impuestos y derechos	200.9	280.4	39.5%	21.8	→ PEMEX registró una utilidad neta de Ps. 33.9 miles de millones a consecuencia de un resultado integral de financiamiento positivo de Ps. 32.6 miles de millones, lo cual fue parcialmente contrarrestado por un incremento en pago de impuestos, derechos y aprovechamientos.
Impuestos y derechos	199.4	246.5	23.6%	19.2	
Rendimiento neto	1.5	33.9		2.6	

Fuentes y usos de recursos al 31 de marzo de 2012
(Ps. MM)



(1) Antes de impuestos.

(2) Excluye Contratos de Obra Pública Financiada.

(3) Incluye un efecto de Ps. (744) millones por cambios en el valor del efectivo.

¹ PEMEX presenta este reporte para dar a conocer sus resultados financieros y operativos preliminares del primer trimestre de 2012. PEMEX exhorta al lector analizar este reporte acompañado de la información incluida en los Anexos. Las variaciones se calculan en comparación con el mismo periodo del año anterior; a menos de que se especifique lo contrario. Este reporte y sus respectivos anexos pueden ser solicitados a través de la oficina de Relación con Inversionistas o vía correo electrónico en ri@pemex.com.

Resultados operativos

PEMEX				
Principales estadísticas de producción				
	Del 1 de ene. al 31 de mar. de			
	2011	2012	Variación	
Explotación				
Total de hidrocarburos (Mbpced)	3,763	3,684	-2.1%	(79)
Hidrocarburos líquidos (Mbd)	2,623	2,582	-1.6%	(41)
Crudo (Mbd)	2,572	2,537	-1.4%	(35)
Condensados (Mbd)	51	46	-11.5%	(6)
Gas natural (MMpcd) ⁽¹⁾	6,820	6,380	-6.4%	(440)
Transformación industrial				
Gas seco de plantas (MMpcd) ⁽²⁾	3,677	3,732	1.5%	55
Líquidos del gas natural (Mbd)	397	374	-5.9%	(23)
Petrolíferos (Mbd) ⁽³⁾	1,327	1,341	1.1%	14
Petroquímicos (Mt)	1,468	1,269	-13.6%	(200)

(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-Explotación y Producción y Pemex-Refinación.

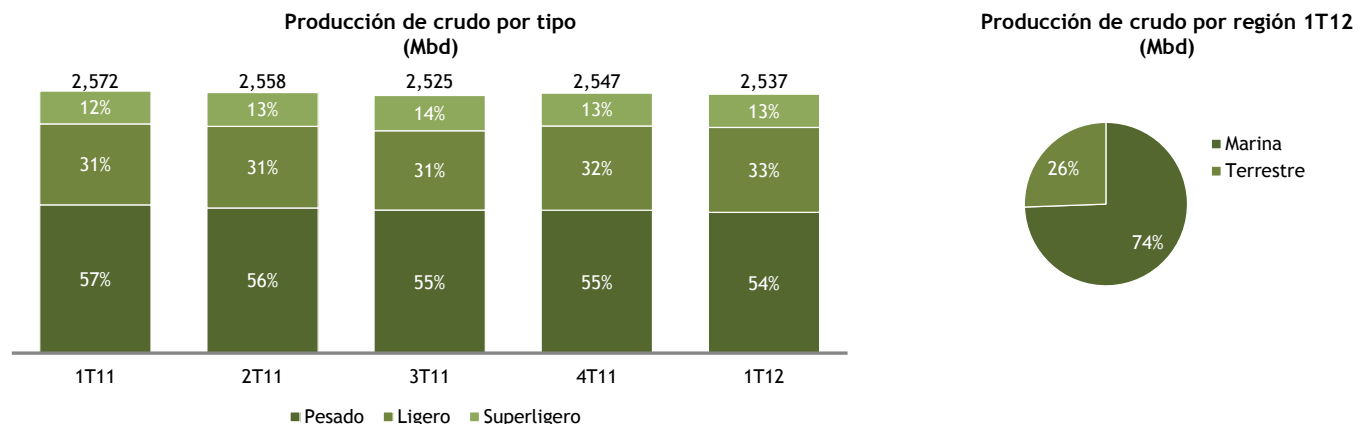
Exploración y producción

Producción de crudo

La producción total de petróleo crudo se ubicó en 2,537 Mbd, 1.4% menor al promedio del primer trimestre de 2011. La diferencia se debió principalmente a:

- Una contingencia ocurrida en el Centro de Proceso Ku-S, en el Activo Ku-Malooob-Zaap, que causó un diferimiento en la producción.
- Menor producción de crudo pesado debido a la declinación natural de campos en el Activo Cantarell, así como a demoras en la terminación de pozos en el Activo por retrasos en la contratación de equipos de perforación, consecuencia del aplazamiento de procesos de licitación, así como por cambios en las condiciones de mercado.
- Menor producción de crudo superligero, principalmente en la Región Sur, resultado de la declinación natural del proyecto Delta del Grijalva.

Lo anterior fue parcialmente compensado por mayor producción de crudo ligero, debido a las actividades de terminación y reparación de pozos en los proyectos Yaxché y Och-Uech-Kax, en la Región Marina Suroeste, Ogarrio-Magallanes, en la Región Sur y Aceite Terciario del Golfo (ATG) en la Región Norte. Cabe señalar que la producción de crudo en el Activo ATG, registró un incremento de 40.2%, de 46 a 64 Mbd, por el inicio de operación de nuevos pozos, así como por la aplicación de acciones orientadas al mantenimiento de la producción base.



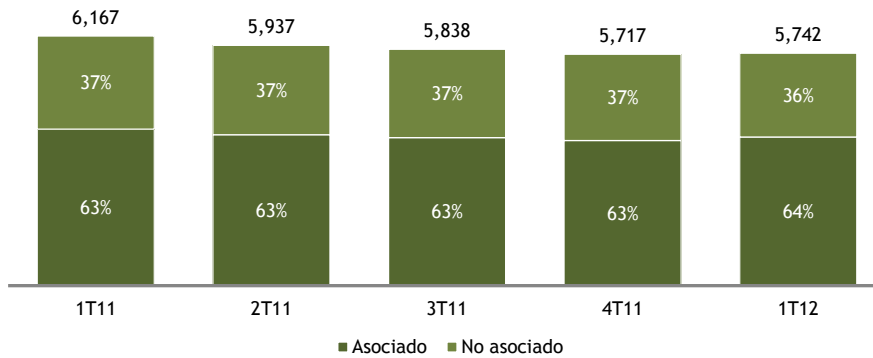
Producción de gas natural

La producción total de gas natural fue inferior en 6.9%² debido a:

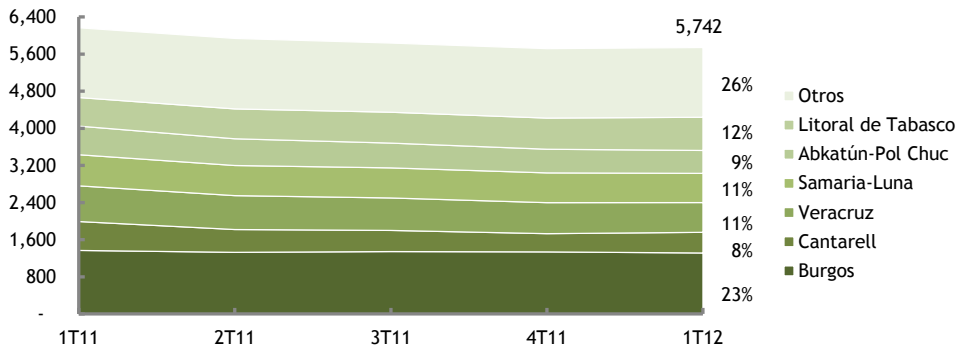
- Que en respuesta al comportamiento de los precios del gas en el mercado de EEUU, se programó menor actividad en la perforación y terminación de pozos en los Activos Burgos y Veracruz, de la Región Norte.
- La declinación natural de la producción en los activos, Abkatun-Pol Chuc, de la Región Marina Suroeste, Samaria Luna, de la Región Sur y Cantarell, de la Región Marina Noreste.

Lo anterior fue parcialmente compensado por aumentos en la producción de gas asociado en los Activos Litoral de Tabasco, de la Región Marina Suroeste, y ATG, de la Región Norte.

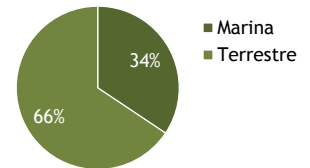
Producción de gas natural (MMpcd)



Producción de gas natural por Activo (MMpcd)



Producción de gas natural por región 1T12 (MMpcd)



² No incluye nitrógeno.

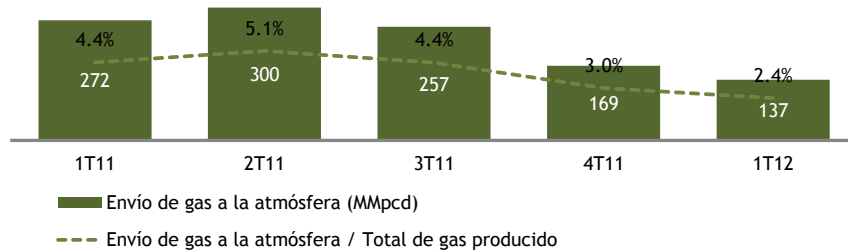
Envío de gas a la atmósfera

El envío de gas a la atmósfera se redujo 49.5% debido, principalmente, a:

- La instalación de infraestructura para el manejo y transporte de gas en regiones marinas.
- La implementación de iniciativas para fortalecer la confiabilidad operacional.
- La ejecución de estrategias en Cantarell para administrar la explotación de la zona de transición.

Como resultado de lo anterior, el aprovechamiento de gas natural se aproximó al 98%.

Envío de gas a la atmósfera



Infraestructura de operación

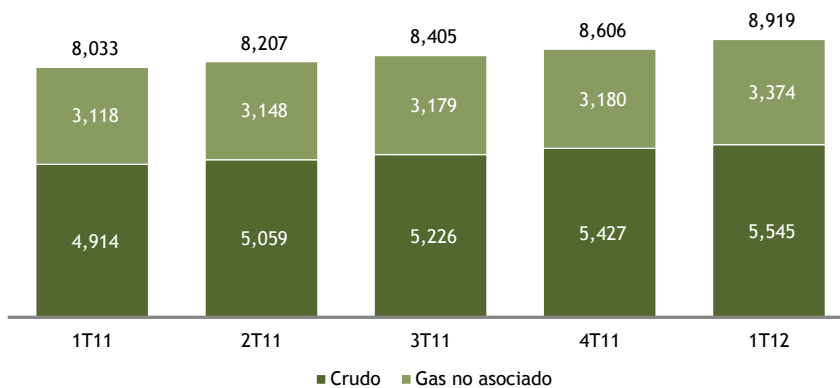
El número total de pozos terminados aumentó en 19 pozos debido a la terminación de pozos de desarrollo en los proyectos Burgos y Antonio J. Bermúdez. La terminación de pozos exploratorios disminuyó en seis pozos debido a menor actividad en la Región Sur y en la Región Marina Suroeste

El promedio de pozos productores en operación fue mayor al promedio del primer trimestre de 2011 en aproximadamente 900 pozos lo que se atribuyó principalmente a:

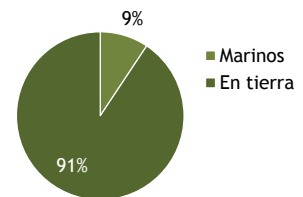
- Un ascenso en el promedio de pozos productores de crudo y gas asociado en operación en los Activos ATG y Poza Rica - Altamira, de la Región Norte
- Un incremento en el promedio de pozos productores de gas no asociado en el Activo Integral Burgos.

El número de equipos en operación aumentó 22% principalmente por mayor actividad en los proyectos ATG y Tamaulipas-Constituciones, de la Región Norte.

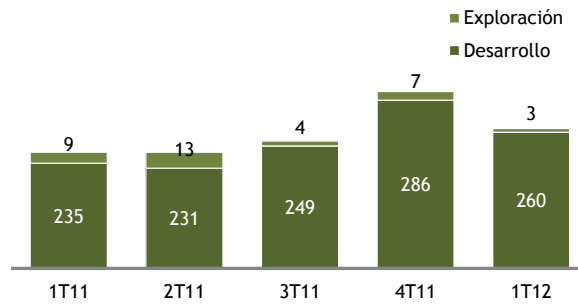
Pozos promedio en operación



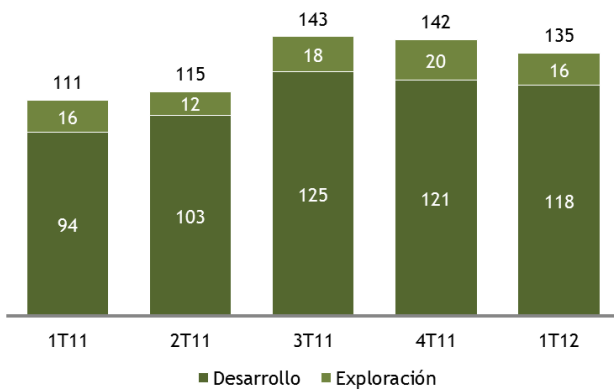
Pozos promedio en operación por tipo de campo 1T12



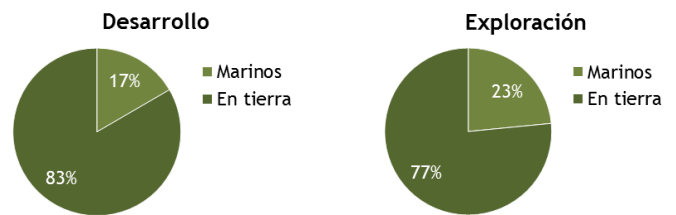
Pozos terminados



Equipos de perforación promedio



Equipos de perforación promedio por tipo 1T12

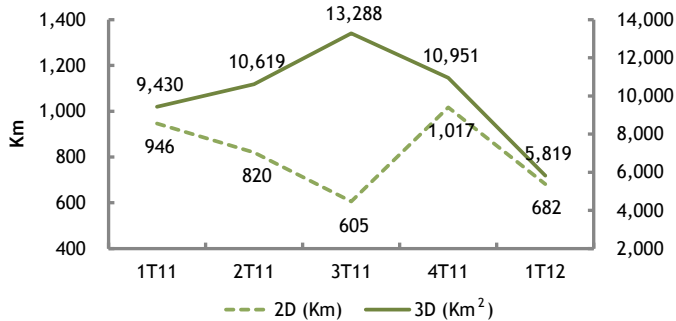


Información sísmica

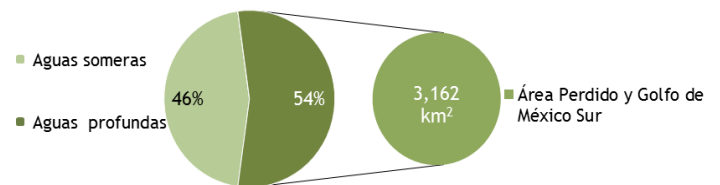
La adquisición de información sísmica 2D disminuyó 28%, debido a la conclusión de la etapa de adquisición y la transición a la fase de interpretación principalmente en las zonas identificadas como posibles productoras de hidrocarburos en lutitas (gas shale).

La información sísmica 3D fue menor en 38%, debido a que se concluyeron el estudio de Centauro 3D en enero de 2012 y los estudios de Yoka-Butub 3D en febrero de 2012. Cabe mencionar que de los 5,819 km² de información sísmica 3D adquirida, 3,162 km² corresponden a los proyectos de aguas profundas del Área Perdido y Golfo de México Sur Primera Etapa, 1,399 km² a las Cuencas del Sureste, Burgos y Veracruz, orientadas a la incorporación de nuevas reservas de hidrocarburos y 1,257 km² para el desarrollo de otros campos.

Información sísmica



Información sísmica 3D 1T12



Descubrimientos

En el primer trimestre de 2012 mediante la perforación del pozo Gasífero-1 del proyecto Veracruz, se comprobó la existencia de hidrocarburos ligeros con una producción inicial de 820 bd de aceite ligero y 0.3 MMpcd de gas.



Proyectos de exploración y producción

Activo integral Aceite Terciario del Golfo

La estrategia emprendida por PEMEX en el proyecto Aceite Terciario de Golfo sigue consolidándose a través de las siguientes acciones:

- Reactivación de pozos e incremento de pozos en operación.
- Medición y evaluación continua de pozos mediante el uso de medidores de última generación.
- Seguimiento a la estrategia de laboratorios de campo para replicar el concepto en otras áreas.

Contratos integrales de exploración y producción

En febrero 2012 iniciaron operaciones las empresas ganadoras de la primera ronda de contratos integrales de exploración y producción en campos maduros de la Región Sur.

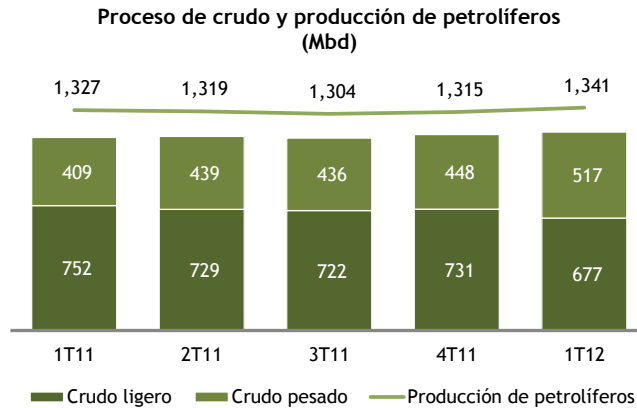
El 19 de enero de 2012, Pemex Exploración y Producción publicó la oferta de seis áreas en la Región Norte: cuatro bloques marinos (Altamira, Pánuco, San Andrés y Tierra Blanca) y dos en tierra (Arenque y Atún). La segunda ronda de contratos integrales de exploración y producción en campos maduros de la Región Norte ha contado con la participación de 25 empresas y se han puesto a disposición de las compañías interesadas un total de 72 bases de licitación. Se espera que la adjudicación de la segunda ronda de contratos integrales de exploración y producción en campos maduros de la Región Norte se lleve a cabo en junio 2012.

Procesos industriales

Proceso de crudo

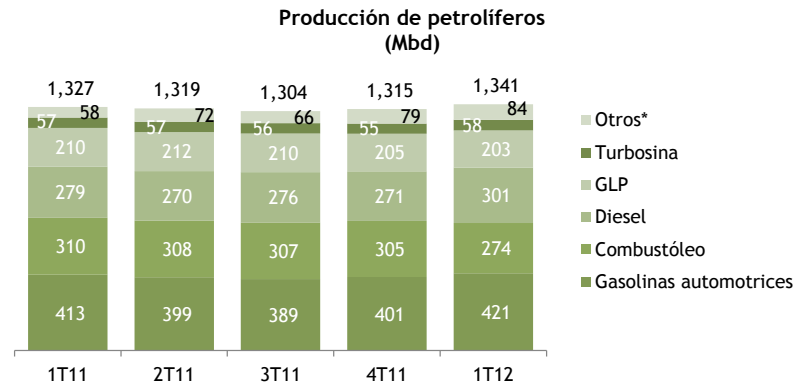
El proceso total de petróleo crudo aumentó 2.9% debido, principalmente, a la normalización de operaciones en la planta hidrodesulfuradora de gasóleos de la Refinería en Cadereyta.

El proceso de crudo ligero como porcentaje del proceso total, disminuyó de 65% a 57%, en tanto que el de crudo pesado, incremento de 35% a 43%.



Producción de petrolíferos

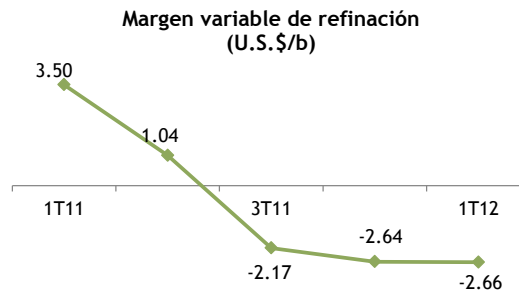
La producción total de petrolíferos aumentó 1.1%, o 14 Mbd, debido, principalmente, a mayor producción de gasolinas y diesel, producto de la entrada en operación de las nuevas plantas de la refinería de Minatitlán y a la rehabilitación de la planta hidrodesulfuradora de Gasóleos en Cadereyta.



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

Margen variable de refinación

El margen variable de refinación disminuyó U.S.\$6.16/b, a un margen negativo de U.S.\$2.66/b, derivado, en gran parte, de la alta volatilidad que presentaron los precios del crudo y petrolíferos en los mercados internacionales, así como condiciones estructurales desfavorables en el mercado local.



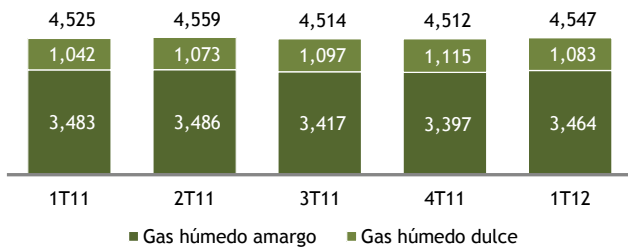
Proceso y producción de gas

El proceso de gas natural en tierra fue 0.5% superior respecto al mismo periodo de 2011, como resultado de una mayor disponibilidad de gas húmedo dulce en la Región Norte.

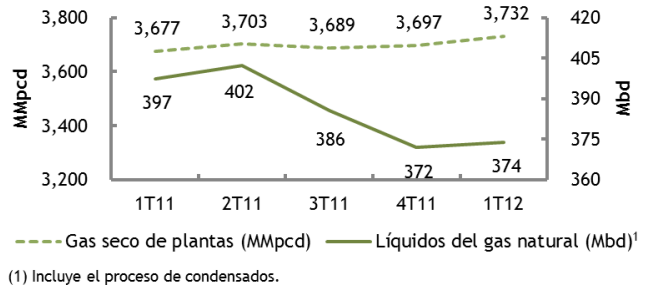
El proceso de condensados disminuyó 10.9%, como resultado de una menor oferta de condensados en las Regiones Marinas y Región Norte.

Como resultado de lo anterior, la producción de gas seco aumentó 1.5%, en tanto que la de líquidos del gas se redujo 5.9%.

Proceso de gas (MMpcd)



Producción de gas y líquidos del gas



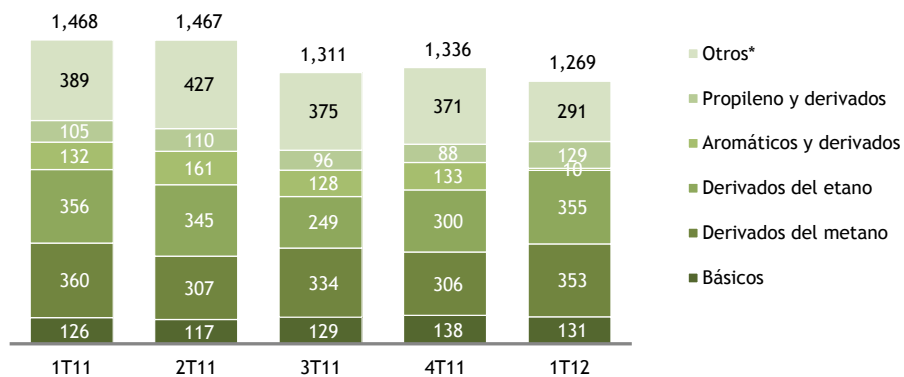
Producción de petroquímicos

La elaboración de petroquímicos descendió 13.6%, debido a:

- Una reducción en la cadena de aromáticos y derivados, debido a los trabajos de integración de la planta de reformado catalítico (CCR platforming) en el centro petroquímico La Cangrejera.
- Una disminución en la cadena de derivados del metano, principalmente por menor producción de amoníaco y una reducción en la demanda de anhídrido carbónico por parte del sector industrial.

Lo anterior fue parcialmente compensado por un aumento en la cadena de propileno y derivados, debido a la estabilización de operaciones en la planta de acrilonitrilo.

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

Calidad del gas	<p>Durante el primer trimestre del 2012, Pemex continuó implementando medidas para cumplir con las normas oficiales de calidad, establecidas en la NOM-001-SECRE-2010, como:</p> <ul style="list-style-type: none">• Procedimientos operativos para controlar la concentración del nitrógeno en el gas a proceso.• Se concluyó la modificación de la planta criogénica II, del CPG Ciudad Pemex.• Se instalaron los analizadores de H₂S, H₂O y cromatógrafos para asegurar el nivel de calidad del gas.• Se realizaron adecuaciones a sistemas operativos y de control para asignar descuentos en caso de desviaciones en niveles de calidad.• Se contrataron servicios para la captura de licuables a través de plantas de control de punto de rocío en el Activo Veracruz.
Inauguración de la planta de reformado catalítico (CCR Platforming) en el complejo de cangrejera.	<p>El 18 de marzo se inauguró la planta de reformado catalítico (CCR Platforming) situada en el Complejo Petroquímico La Cangrejera en Coatzacoalcos, Veracruz.</p> <p>La planta de reformado catalítico CCR Platforming está dividida en tres secciones: la sección de reacción y la sección de regeneración continua del catalizador (cyclemax CCR regenerator section), que operarán en forma coordinada, y la unidad de producción U10. La planta tendrá como productos principales 21.254 barriles por día (BPD) de reformado rico en contenido de aromáticos (benceno, tolueno, xilenos), y 71.777 Nm³/hr de gas de red.</p>

Resultados financieros

Adopción de Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF)

La Comisión Nacional Bancaria y de Valores (CNBV) emitió en enero de 2009 una regulación que obliga a las emisoras no financieras a preparar sus estados financieros conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) a partir del 2012. Por esta razón, PEMEX presenta su información financiera al primer trimestre de 2012 de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera.

Las NIIF son elaboradas por el Consejo de Normas Internacionales de Información Financiera (IASB por sus siglas en inglés), el cual, es un consejo independiente e integrado por expertos de diversas profesiones y nacionalidades. Estas normas son elaboradas con el objetivo de contar con un conjunto único de normas de información financiera legalmente exigible y globalmente aceptadas, comprensibles y de alta calidad; estas características garantizan la comparabilidad de la información financiera e incrementan el nivel de transparencia de las entidades que las aplican.

Para el ejercicio contable 2012, más de 120 países han establecido a las NIIF como obligatorias para emisores ó han permitido su uso, entre ellos destacan los países del G20 que ya han adoptado a las NIIF, entre los que se encuentran: Argentina, Australia, Brasil, Canadá, Francia, Alemania, República de Corea, Rusia, Arabia Saudita, Turquía, Reino Unido, así como todas las naciones integrantes de la Unión Europea.

La información respecto a la aplicación específica de las NIIF en PEMEX se encuentra disponible en el reporte del primer trimestre de 2012 enviado a la BMV el día 2 de mayo de 2012:

<http://www.ri.pemex.com/files/content/Reporte%20BMV%201T12.pdf>

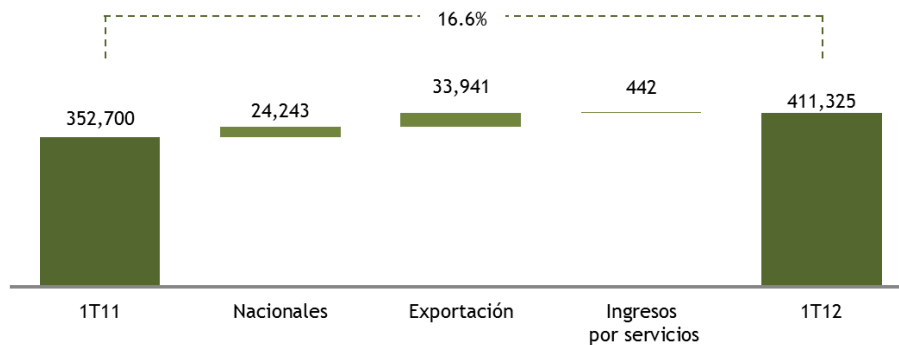
PEMEX					
Estado de resultados consolidado					
	Del 1 de ene. al 31 de mar. de		Variación	2012	
	2011	2012		(U.S.\$MM)	
	(Ps. MM)				
Ventas totales	352,700	411,325	16.6%	58,625	32,013
En México	179,316	203,558	13.5%	24,243	15,842
De exportación	172,151	206,092	19.7%	33,941	16,040
Ingresos por servicios	1,234	1,675	35.8%	442	130
Costo de ventas	168,734	189,903	12.5%	21,169	14,780
Rendimiento bruto	183,966	221,423	20.4%	37,456	17,233
Gastos generales	19,742	26,307	33.3%	6,565	2,047
Gastos de distribución y transportación	6,151	6,619	7.6%	469	515
Gastos de administración	13,591	19,687	44.9%	6,096	1,532
Otros ingresos (gastos)	27,319	52,591	92.5%	25,272	4,093
IEPS devengado	28,748	55,439	92.8%	26,691	4,315
Otros	(1,429)	(2,849)	-99.3%	(1,419)	(222)
Rendimiento de operación	191,544	247,707	29.3%	56,163	19,278
Resultado integral de financiamiento	9,104	32,560	257.6%	23,456	2,534
Participación en resultados de subsidiarias y asociadas que no consolidan	303	159	-47.7%	(145)	12
Rendimiento antes de impuestos y derechos	200,951	280,426	39.5%	79,475	21,825
Impuestos y derechos	199,413	246,545	23.6%	47,131	19,188
Rendimiento neto	1,538	33,881	2103.4%	32,343	2,637
Otros resultados Integrales	(1,468)	(8,956)	-510.1%	(7,488)	(697)
Utilidad (pérdida) integral	70	24,925	35729.1%	24,855	1,940

Ventas

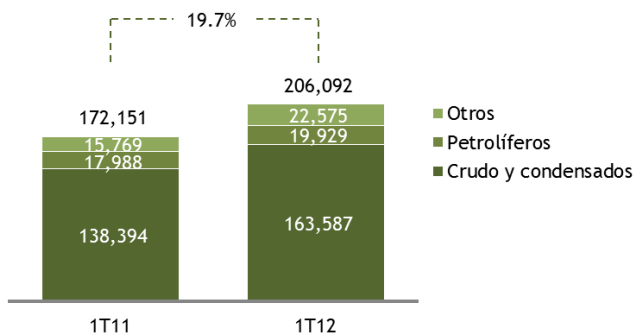
Las ventas totales registraron un incremento de 16.6%, principalmente como resultado de:

- Un aumento de 20.6% en el precio de la mezcla mexicana de exportación de crudo, de U.S. \$92.16 por barril en el primer trimestre de 2011 a U.S. \$111.10 por barril en el primer trimestre de 2012. Lo anterior fue parcialmente contrarrestado por una disminución de 10.0% en el volumen de crudo exportado, mismo que registró un volumen promedio de 1,235 Mbd en el trimestre.
- Un incremento del 15.3% en el precio de la gasolina regular en la Costa Norteamericana del Golfo de México, de U.S. \$261.83 por galón a U.S. \$301.84.
- Asimismo, se registraron mayores precios de productos de venta en México: gasolinas (Magna 11.6%, Premium 5.2%), diesel (11.1%), combustóleo (43.6%), turbosina (20.9%) y asfaltos (38.8%).
- Adicionalmente, se registraron mayores volúmenes de venta en algunos productos derivados.

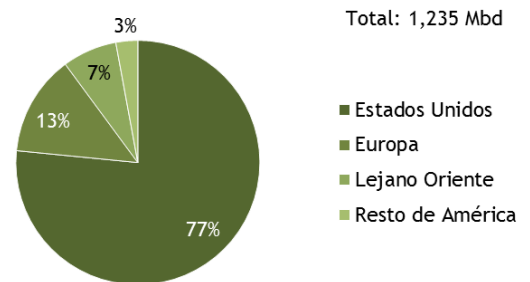
Evolución de las ventas (Ps. MM)



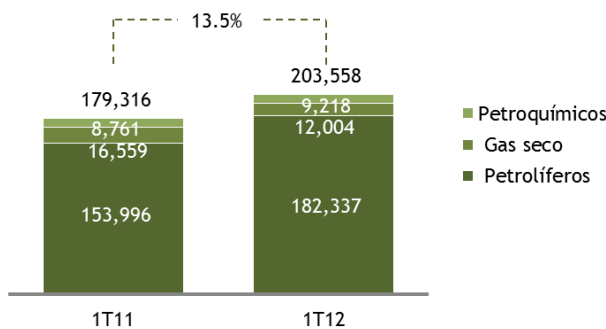
Exportaciones (Ps. MM)



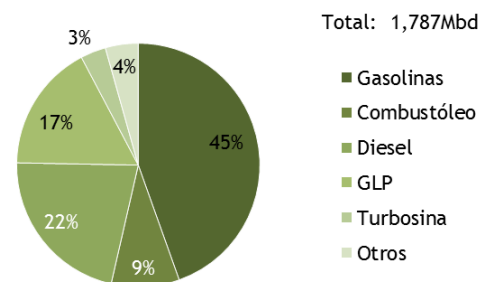
Exportaciones de crudo por destino geográfico



Ventas en México (Ps. MM)



Ventas de Petrolíferos en México



Costo de ventas

El incremento de 12.5% en el costo de ventas se explica principalmente por:

- Un aumento de 12.5% en el monto de compra de productos para reventa como resultado de mayores precios de hidrocarburos y sus derivados.
- Un incremento en gastos de operación, principalmente como resultado de mayores gastos en servicios auxiliares pagados a terceros (86.3%), servicios personales (15.5%), materiales (48.8%), y provisión de pasivos.
- Asimismo, se registraron incrementos en depreciación (7.6%), amortización (7.8%), conservación y mantenimiento (45.6%), así como en variación de inventarios.

Lo anterior fue parcialmente compensado por una disminución del 25.6% en el costo neto del periodo de beneficios a empleados.

Gastos generales

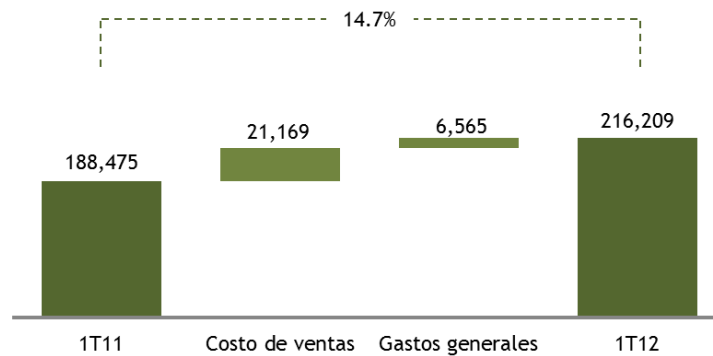
Los gastos de distribución se incrementaron en 7.6%, principalmente como resultado de un aumento de 21.7% en los gastos de operación, principalmente servicios personales y fletes.

Por otra parte, a partir de 2012, el costo neto de beneficios a empleados correspondiente al total del personal jubilado se reclasificó a gastos de administración. Para fines de comparación, a continuación se presenta una conciliación de la reclasificación mencionada:

PEMEX					
Gastos de administración					
Del 1 de enero al 31 de marzo					
	2011 ⁽¹⁾	2012	Variación		2012
	(Ps. MM)				(U.S.\$MM)
Gastos de administración total	18,817	19,687	4.6%	870	1,661.50
Gastos de administración	11,816	11,635	-1.5%	(181)	981.95
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	7,001	8,052	15.0%	1,051	679.56

(1) La reconciliación para las cifras de 2011, es únicamente con fines de comparación.

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



Otros Ingresos

El incremento de 92.5% en otros ingresos es principalmente resultado de un incremento de 92.8% en ingresos derivados de la tasa negativa del IEPS⁴.

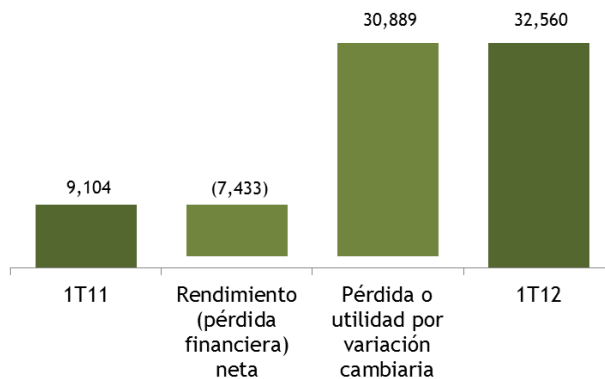
Resultado integral de financiamiento

El resultado integral de financiamiento registró una variación positiva de Ps. 23.5 miles de millones como resultado de:

- Una utilidad por variación cambiaria debido a una mayor apreciación del peso respecto al dólar americano, en comparación a la registrada durante el mismo periodo del año anterior. Al 31 de diciembre de 2011 el tipo de cambio del peso respecto al dólar se ubicaba en Ps. 13.9904, mientras que al 31 de marzo de 2012 se ubicó en 12.8489, esto representa un efecto favorable al peso de 8.2%.

Lo anterior fue parcialmente compensado por mayores intereses a cargo de PEMEX como resultado de la valuación de instrumentos financieros.

Evolución del resultado integral de financiamiento (Ps. MM)



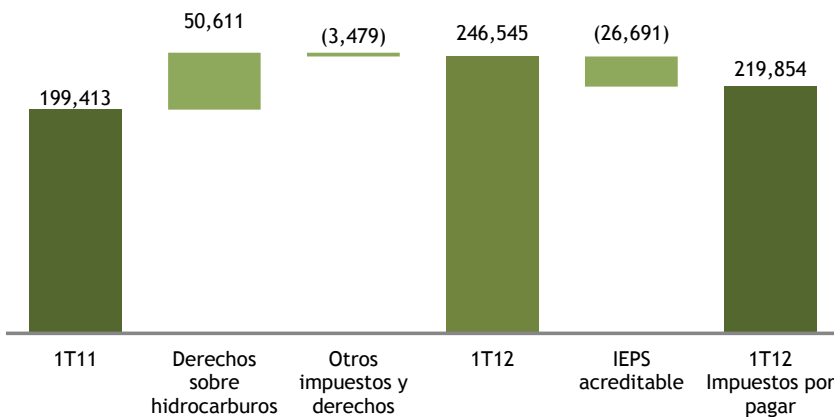
Impuestos y derechos

El incremento de 23.6% de los impuestos y derechos durante el primer trimestre de 2012 se debió principalmente a:

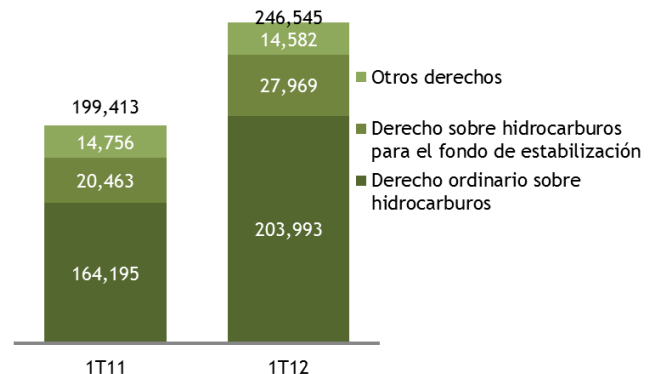
- Mayores precios de referencia de la mezcla mexicana de crudo, misma que aumentó 20.6% en los trimestres comparados, de U.S. \$92.16 por barril a U.S. \$111.10 por barril.

Lo anterior fue parcialmente compensado por una mayor acreditación de IEPS

Evolución de los impuestos y derechos (Ps. MM)

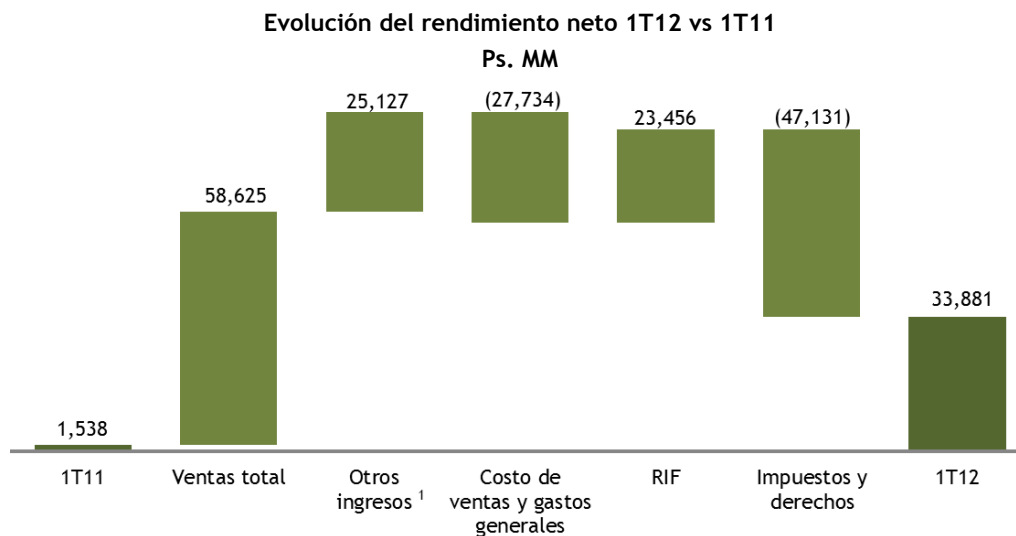


Impuestos y derechos (Ps. MM)



Rendimiento neto

Durante el primer trimestre de 2012 se registró un rendimiento neto de Ps. 33.9 miles de millones de pesos como resultado del incremento en ventas y un resultado integral de financiamientos positivo, parcialmente contrarrestado por un incremento en impuestos y derechos.



(1) Incluye la variación en la participación de subsidiarias y asociadas que no consolidan de Ps. -144.5

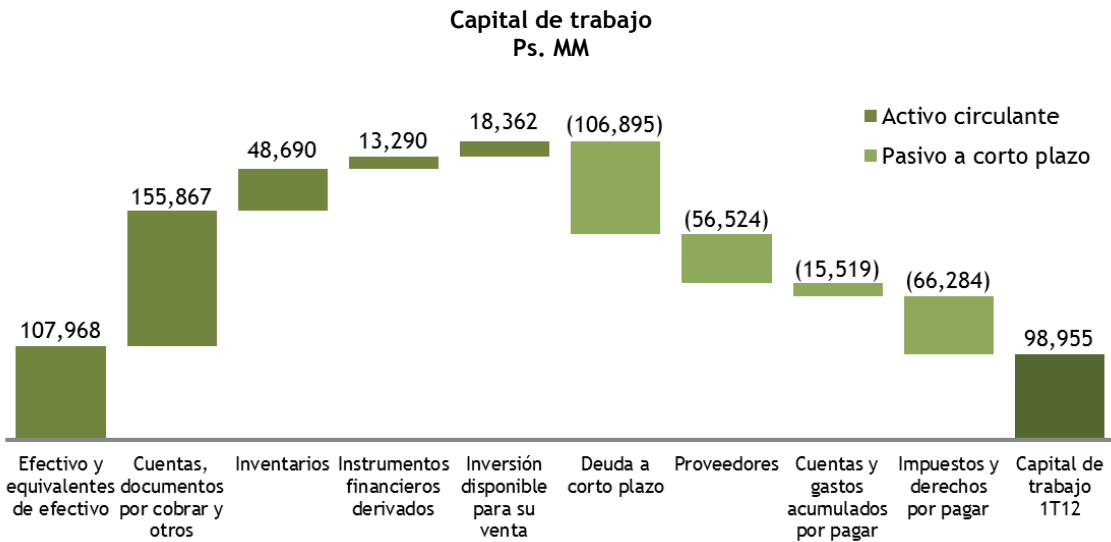
Estado de la situación financiera al 31 de marzo de 2012

PEMEX					
Balance General Consolidado					
	Al 31 de diciembre de <u>2011</u>	Al 31 de marzo de <u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>
	(Ps. MM)				(U.S. \$MM)
Total activo	2,006,164	1,991,572	-0.7%	(14,592)	154,999
Activo circulante	354,439	344,178	-2.9%	(10,261)	26,787
Efectivo y equivalentes de efectivo	114,368	107,968	-5.6%	(6,400)	8,403
Cuentas, documentos por cobrar y otros	154,659	155,867	0.8%	1,209	12,131
Inventarios	45,194	48,690	7.7%	3,497	3,789
de productos	40,954	44,976	9.8%	4,022	3,500
de materiales	4,240	3,715	-12.4%	(525)	289
Instrumentos financieros derivados	15,562	13,290	-14.6%	(2,272)	1,034
Inversión disponible para su venta	24,656	18,362	-	(6,294)	1,429
Inversión en acciones y valores	15,646	13,437	-14.1%	(2,209)	1,046
Propiedades, mobiliario y equipo	1,626,333	1,622,387	-0.2%	(3,946)	126,267
Otros activos	9,746	11,570	18.7%	1,824	900
Total pasivo	1,859,263	1,819,746	-2.1%	(39,516)	141,627
Pasivo de corto plazo	253,482	245,223	-3.3%	(8,259)	19,085
Deuda a corto plazo	110,497	106,895	-3.3%	(3,602)	8,319
Proveedores	53,313	56,524	6.0%	3,211	4,399
Cuentas y gastos acumulados por pagar	23,901	15,519	-35.1%	(8,381)	1,208
Impuestos y derechos por pagar	65,770	66,284	0.8%	514	5,159
Pasivo a largo plazo	1,605,781	1,574,524	-1.9%	(31,257)	122,542
Deuda a largo plazo	670,466	636,735	-5.0%	(33,731)	49,556
Reserva para créditos diversos y otros	64,284	64,688	0.6%	403	5,034
Reserva para beneficios a los empleados	843,462	845,119	0.2%	1,658	65,774
Impuestos diferidos	27,569	27,982	1.5%	412	2,178
Total patrimonio	146,901	171,826	17.0%	24,925	13,373
Total pasivo y patrimonio	2,006,164	1,991,572	-0.7%	(14,592)	154,999

Capital de trabajo

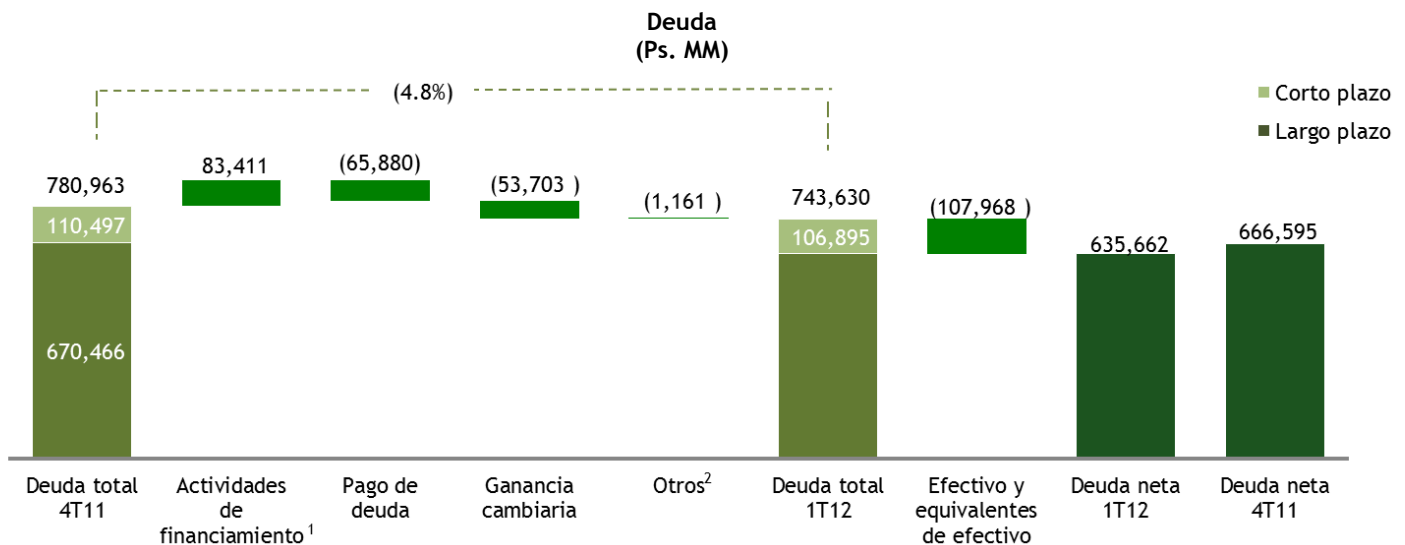
El activo circulante disminuyó en 2.9% o Ps. 14.6 miles de millones de pesos del 1 de enero al 31 de marzo de 2012, principalmente por disminuciones en efectivo y equivalentes de efectivo (Ps. 6.4 miles de millones), instrumentos financieros derivados (Ps. 2.3 miles de millones) e inversiones disponibles para su venta por cambios en su valor razonable (6.3 miles de millones). Lo anterior fue parcialmente compensado por un incremento en inventarios (Ps. 3.5 miles de millones).

El pasivo de corto plazo registró una disminución de 3.3%, principalmente por un decremento de Ps. 3.6 miles de millones en la deuda de corto plazo, y una disminución en cuentas y gastos acumulados por pagar de Ps. 8.38 miles de millones, contrarrestado por un incremento en cuentas por pagar a proveedores de Ps. 3.2 miles de millones pesos, y un aumento de Ps. 0.5 miles de millones de pesos en impuestos y derechos por pagar



Deuda

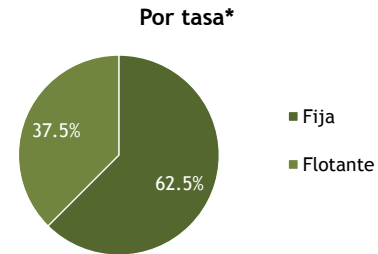
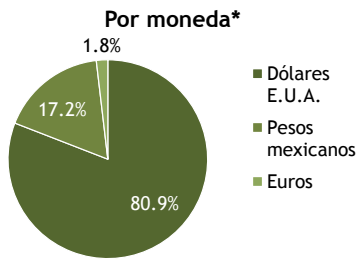
La deuda disminuyó 4.8% principalmente como resultado de la apreciación del peso frente al dólar de 8.2% durante el primer trimestre de 2012, así como a nuevas actividades de financiamiento, las cuales fueron parcialmente compensadas por amortizaciones, o pago de deuda.



1) Excluye Contratos de Obra Pública Financiada.

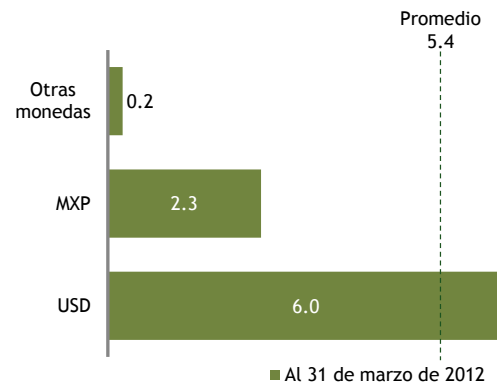
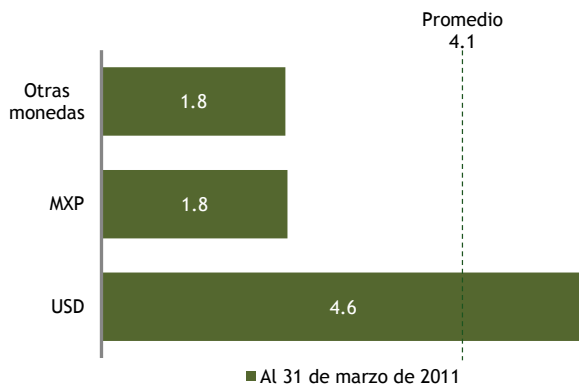
2) Incluye Ps. (931) millones de interes devengado, Ps. (253) millones de comisiones y gastos por emisión de deuda, Ps. 23 millones de efecto costo amortizado.

Deuda al 31 de marzo de 2012 (Ps. MM)



*Incluye instrumentos financieros derivados.

Vida promedio (años)



*Incluye instrumentos financieros derivados.

Actividades de inversión

**Ejercicio
1T12**

Durante el primer trimestre de 2012 se ejercieron Ps. 49.7 mil millones, lo que representa 16.5% de la inversión programada para 2012. La distribución fue la siguiente:

- Ps. 43.5 mil millones a Pemex-Exploración y Producción³, de los cuales Ps. 5.2 mil millones se destinaron a exploración;
- Ps. 4.5 mil millones a Pemex-Refinación;
- Ps. 1.1 mil millones a Pemex-Gas y Petroquímica Básica;
- Ps. 0.5 mil millones a Pemex-Petroquímica; y
- Ps. 0.1 mil millones al Pemex-Corporativo.

Actividades de financiamiento 2011

**Mercados de
capitales**

- El 17 de enero de 2012 Petróleos Mexicanos emitió un bono por U.S. \$2.1 mil millones con vencimiento en enero de 2022 y cupón semestral de 4.875%; U.S. \$100 millones fueron colocados en el mercado asiático.
- El 12 de marzo Petróleos Mexicanos llevó a cabo una emisión de bonos en el mercado internacional por un monto de 300 millones de francos suizos, a un plazo de 7 años con vencimiento en 2019. El bono paga un cupón anual de 2.50%.
- El 18 de abril Petróleos Mexicanos llevó a cabo una emisión de bonos en el mercado internacional por un monto de 150 millones de dólares australianos, a un plazo de 5 años con vencimiento en 2017. El bono paga un cupón anual de 6.125%.

³ Incluye inversión no capitalizable en mantenimiento.

PEMEX
Estados consolidados de flujo de efectivo

	Al 31 de marzo de		Variación	2012	
	2011	2012		(U.S. \$MM)	
	(Ps. MM)				
Actividades de operación					
Utilidad antes de impuestos a la utilidad	200,951	280,426	39.5%	79,475	21,825
Partidas relacionadas con actividades de inversión	40,622	40,694	0.2%	72	3,167
Depreciación y amortización	32,473	35,076	8.0%	2,603	2,730
Deterioro de propiedades, maquinaria y equipo	2,465	2,327	-5.6%	(138)	181
Efectos de compañías asociadas subsidiarias no consolidadas	(303)	(158)	47.8%	145	(12)
Pozos no exitosos	2,334	2,860	22.6%	526	223
Bajas de propiedades maquinaria y equipo	3,653	590	-83.9%	(3,063)	46
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento	(5,814)	(45,121)	-676.1%	(39,307)	(3,512)
(Utilidad) pérdida en cambios no realizada	(13,569)	(53,703)	-295.8%	(40,134)	(4,180)
Intereses a cargo (favor)	7,756	8,582	10.7%	826	668
Subtotal	235,760	275,999	17.1%	40,239	21,480
Flujos netos de efectivo de actividades de operación:	(208,068)	(251,804)	-21.0%	(43,736)	(19,597)
Instrumentos financieros	(2,075)	(3,587)	-72.9%	(1,513)	(279)
Cuentas por cobrar a clientes	(28,581)	521	101.8%	29,103	41
Inventarios	1,348	(5,353)	-497.0%	(6,701)	(417)
Otros activos	(616)	(890)	-44.6%	(274)	(69)
Cuentas y gastos acumulados por pagar	(166)	(2,566)	-1444.0%	(2,400)	(200)
Impuestos pagados	(191,433)	(247,261)	-29.2%	(55,828)	(19,244)
Proveedores	4,321	3,211	-25.7%	(1,110)	250
Reserva para créditos diversos y otros	1,090	403	-63.0%	(687)	31
Aportaciones y pagos por beneficios a empleados	7,092	1,604	-77.4%	(5,488)	125
Impuestos diferidos	951	2,114	122.2%	1,163	165
Flujos netos de efectivo de actividades de operación	27,691	24,195	-12.6%	(3,497)	1,883
Actividades de inversión					
Gastos de exploración	(45)	(506)	-1033.0%	(461)	(39)
Adquisiciones de propiedades, mobiliario y equipo	(26,441)	(36,429)	-37.8%	(9,988)	(2,835)
Flujos netos de efectivo de actividades de inversión	(26,486)	(36,935)	-39.5%	(10,449)	(2,875)
Insuficiencia de efectivo para aplicar en actividades de financiamiento	1,205	(12,740)	-1156.9%	(13,946)	(992)
Actividades de financiamiento					
Prestamos obtenidos a través de instituciones financieras	28,720	83,411	190.4%	54,691	6,492
Intereses pagados	(9,333)	(9,513)	-1.9%	(180)	(740)
Pagos de principal a préstamos	(26,708)	(65,880)	-146.7%	(39,172)	(5,127)
Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento	(7,321)	8,018	209.5%	15,340	624
Incremento (decremento) neto efectivo y equivalentes	(6,116)	(4,722)	22.8%	1,394	(368)
Efectivo y equivalentes al inicio del ejercicio	131,183	114,368	-12.8%	(16,815)	8,901
Efecto por cambios en el valor del efectivo	(786)	(1,678)	-113.5%	(892)	(131)
Efectivo y equivalentes al final del ejercicio	124,281	107,968	-13.1%	(16,313)	8,403

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

PEMEX		
Impacto económico de los factores estructurales y externos		
	Del 1 de ene. al 31 de mar. de 2012	
	(Ps. MMM)	(U.S. \$MMM)
Subsidio gas LP	12.5	1.0
Ingresos no reconocidos política precios gasolinas y diesel	2.4	0.2
Límite de deducibilidad	20.1	1.6
Pasivo laboral	18.0	1.4
Impuestos incrementales por ajustes	(7.7)	(0.6)
Efecto total	45.4	3.5

Otros eventos relevantes

Acuerdo de yacimientos transfronterizos de hidrocarburos México - EUA

El 20 de febrero de 2012 México y Estados Unidos suscribieron el “Acuerdo entre los Estados Unidos Mexicanos y los Estados Unidos de América relativo a los Yacimientos Transfronterizos de Hidrocarburos en el Golfo de México”. Bajo este acuerdo, se realizará la exploración y explotación segura, eficiente, equitativa y ambientalmente responsable de los yacimientos de hidrocarburos compartidos que pudieran encontrarse a lo largo de la frontera entre ambos países en el Golfo de México. El acuerdo se aprobó por el Senado de la República el 12 de Abril de 2012.

YPF y Repsol

El 16 de abril de 2012, la Presidenta de la República de Argentina envió al Congreso de Argentina el acuerdo “De la Soberanía Hidrocarburífera de la República Argentina”. Dicho convenio permite la expropiación del 51% de las acciones Clase D correspondientes a Yacimientos Petrolíferos Fiscales S.A. (YPF), las cuales son pertenecientes de manera directa o indirecta, por la compañía Repsol YPF S.A. (Repsol). El 25 de abril de 2012, el Senado de Argentina aprobó dicho acuerdo y posteriormente se envió a la Cámara de Diputados para su aprobación. Según dicho convenio, el proceso de expropiación será regido por la Ley de Expropiación de Argentina (Ley No. 21499) y la compensación será determinada por el Tribunal de Evaluación.

El 17 de abril de 2012, Repsol anunció que considera la propuesta de expropiación de sus acciones de YPF fuera de la ley e indicó que tomará medidas legales para mantener el valor de sus activos y los intereses de sus accionistas, por lo cual solicitó a la República de Argentina US\$10.5 miles de millones en compensación por la parte correspondiente a las acciones de YPF que serían expropiadas por dicho acuerdo.

En los Estados Financieros Consolidados de PEMEX de 2011, se registraron 57,204,240 acciones de Repsol, las cuales fueron adquiridas a través de PMI Holdings, B.V. como una “inversión disponible a la venta” y su valor se actualiza a valor de mercado.

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

Si desea contactarnos, favor de llamar o mandar un correo a ri@pemex.com:

Teléfono: (52 55) 1944-9700

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

Síguenos en  [@PEMEX_RI](https://twitter.com/PEMEX_RI)

Rolando Galindo Galvez
rolando.galindo@pemex.com
Arturo Limón
arturo.limon@pemex.com

Carmina Moreno
carmina.moreno@pemex.com
Ana Lourdes Benavides
ana.lourdes.benavides@pemex.com

Cristina Arista
delia.cristina.arista@pemex.com
Cristina Pérez
cristina.perez@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

Excluyendo información presupuestal y volumétrica, la información financiera incluida en este reporte y sus respectivos anexos está basada en los estados financieros consolidados inauditados preparados conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), que PEMEX adopta a partir del 1 de enero de 2012. La información relevante a periodos anteriores ha sido ajustada en ciertas partidas con el fin de hacerla comparable con la información financiera consolidada inaudita bajo las NIIF. Para mayor información en cuanto a la adopción de las NIIF, por favor consultar la Nota 20 a los estados financieros consolidados incluidos en la forma 20-F registrada ante la SEC el 30 de abril de 2012. El EBITDA es una medida no contemplada en las NIIF emitidas por el CINIF. La conciliación del EBITDA se muestra en el Cuadro [34] de los respectivos anexos al reporte. 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 prevaletiente al 31 de marzo de 2012 de Ps. 12.8489 = 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

La información de reservas de hidrocarburos fue dictaminada favorablemente por la Comisión Nacional de Hidrocarburos el 24 de febrero de 2012 con base en su resolución CNH.E.01.001/12 tal y como se señala en los términos del artículo 10 del Reglamento de la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo. Solo resta la publicación por parte de la Secretaría de Energía tal y como se señala en el artículo 33, fracción XX de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal.

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 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.

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 económico en el mundo;
- 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) y en la versión más reciente de la Forma 20-F de PEMEX registrada ante la SEC de EUA (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.

PEMEX
Principales estadísticas de producción

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Explotación				
Total de hidrocarburos (Mbpced)	3,763	3,684	-2.1%	(79)
Hidrocarburos líquidos (Mbd)	2,623	2,582	-1.6%	(41)
Crudo (Mbd)	2,572	2,537	-1.4%	(35)
Condensados (Mbd)	51	46	-11.5%	(6)
Gas natural (MMpcd) ⁽¹⁾	6,820	6,380	-6.4%	(440)
Transformación industrial				
Gas seco de plantas (MMpcd) ⁽²⁾	3,677	3,732	1.5%	55
Líquidos del gas natural (Mbd)	397	374	-5.9%	(23)
Petrolíferos (Mbd) ⁽³⁾	1,327	1,341	1.1%	14
Petroquímicos (Mt)	1,468	1,269	-13.6%	(200)

(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.

PEMEX
Producción de crudo por tipo

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Petróleo crudo (Mbd)	2,572	2,537	-1.4%	(35)
Pesado	1,437	1,380	-4.0%	(57)
Ligero	805	832	3.3%	27
Superligero	330	325	-1.4%	(5)
 Crudo de regiones marinas / Total	 74.7%	 74.4%		

PEMEX
Producción de crudo por activo

	2008	2009	2010				2011				2012
			1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	1T
						(Mbd)					
Total	2,792	2,601	2,607	2,578	2,567	2,552	2,572	2,558	2,525	2,547	2,537
Región Marina Noreste	1,746	1,493	1,445	1,403	1,386	1,356	1,365	1,357	1,324	1,325	1,305
Cantarell	1,040	685	597	567	548	520	523	517	495	469	455
Ku-Maloob-Zaap	706	808	848	836	838	835	842	841	830	856	850
Región Marina Suroeste	500	518	546	546	538	548	556	555	554	577	583
Abkatún-Pol Chuc	308	305	302	299	291	293	295	277	265	269	264
Litoral de Tabasco	192	212	243	247	247	255	261	278	290	308	319
Región Sur	459	498	520	526	539	542	542	534	529	518	517
Cinco Presidentes	47	57	66	71	73	76	80	81	84	89	93
Bellota-Jujo	175	172	168	161	158	155	152	148	139	134	132
Macuspana-Muspac ⁽¹⁾	52	69	80	81	85	84	82	81	82	79	76
Samaria-Luna	185	200	206	213	223	227	228	223	224	216	216
Región Norte	87	93	96	103	104	106	108	112	118	127	132
Poza Rica-Altamira	56	59	56	57	55	57	59	60	60	61	65
Aceite Terciario del Golfo ⁽²⁾	29	30	35	40	44	45	46	49	54	62	64
Veracruz	2	5	5	5	5	4	4	3	3	3	3

(1) El Activo Integral Macuspana-Muspac se creó en agosto de 2011 y se reporta a partir de 2012.

(2) El Activo Integral Aceite Terciario del Golfo se creó en 2008; los campos que lo conforman se desincorporaron del Activo Integral Poza Rica-Altamira.

PEMEX
Producción de gas natural y envío de gas a la atmósfera

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de		
	2011	2012	Variación
Total (MMpcd)⁽¹⁾	6,167	5,742	-6.9% (425)
Asociado	3,866	3,672	-5.0% (195)
No asociado	2,301	2,070	-10.0% (231)
Envío de gas hidrocarburo a la atmósfera (MMpcd)	272	137	-49.5% (134)
Envío de gas hidrocarburo / Total	4.4%	2.4%	

(1) No incluye nitrógeno.

PEMEX											
Producción de gas natural por activo integral											
	2008	2009	2010				2011				2012
			1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	
	(MMpcd)										
Total ⁽¹⁾	6,919	7,031	6,946	6,937	7,155	7,039	6,820	6,704	6,501	6,357	6,380
Región Marina Noreste	1,901	1,782	1,488	1,459	1,726	1,659	1,507	1,503	1,357	1,258	1,295
Cantarell	1,629	1,455	1,166	1,125	1,383	1,330	1,171	1,167	1,031	933	978
Ku-Maloob-Zaap	273	327	322	333	344	328	336	336	326	325	317
Región Marina Suroeste	1,023	1,112	1,127	1,142	1,186	1,231	1,234	1,220	1,199	1,181	1,210
Abkatún-Pol Chuc	569	580	588	595	586	607	617	576	534	510	494
Litoral de Tabasco	454	531	539	546	600	624	616	644	665	671	716
Región Sur	1,451	1,600	1,697	1,774	1,818	1,768	1,728	1,697	1,674	1,672	1,661
Cinco Presidentes	68	69	85	108	112	114	117	117	118	116	117
Bellota-Jujo	251	261	293	304	304	322	303	293	268	289	293
Macuspana-Muspac ⁽²⁾	560	591	592	582	582	564	569	578	577	561	550
Samaría-Luna	572	679	728	780	820	768	739	709	711	705	702
Región Norte	2,544	2,537	2,634	2,563	2,424	2,381	2,351	2,284	2,271	2,246	2,214
Burgos	1,383	1,515	1,597	1,525	1,399	1,396	1,368	1,328	1,344	1,337	1,313
Poza Rica-Altamira	152	133	122	118	113	116	114	115	117	115	118
Aceite Terciario del Golfo ⁽³⁾	52	79	77	82	88	94	99	111	111	126	142
Veracruz	957	810	837	838	825	776	769	731	700	668	641
Nitrógeno	629	496	557	607	816	749	653	767	663	640	639
Región Sur	-	-	93	100	112	118	105	91	88	100	106
Bellota-Jujo	-	-	57	46	37	46	37	31	26	36	34
Samaría-Luna	-	-	35	54	75	72	68	60	62	64	72
Región Marina Noreste	629	496	464	508	704	630	548	675	575	540	533
Cantarell	629	496	464	508	704	630	548	675	575	540	533

(1) Incluye nitrógeno.

(2) El Activo Integral Macuspana-Muspac se creó en agosto de 2011 y se reporta a partir de 2012.

(3) El Activo Integral Aceite Terciario del Golfo se creó en 2008; los campos que lo conforman se desincorporaron del Activo Integral Poza Rica-Altamira.

PEMEX
Información sísmica

Del 1 de ene. al 31 de mar. de

	2011	2012	Variación	
2D (km)	946	682	-27.9%	(264)
3D (km ²)	9,430	5,819	-38.3%	(3,611)

PEMEX
Plataformas en operación

	31 de marzo de 2012			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Plataformas en operación	234	239	2.1%	5
Almacenamiento	1	1	-	-
Compresion	10	10	-	-
Control y servicio	1	1	-	-
Enlace	13	13	-	-
Medicion	1	1	-	-
Perforacion	152	156	2.6%	4
Produccion	27	28	3.7%	1
Telecomunicaciones	6	6	-	-
Tratamiento y bombeo	1	1	-	-
Habitacionales	22	22	-	-

PEMEX
Pozos terminados y en operación

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Pozos terminados	244	263	7.8%	19
Desarrollo	235	260	10.6%	25
Exploración	9	3	-66.7%	(6)
Pozos en operación	8,033	8,919	11.0%	887
Crudo	4,914	5,545	12.8%	631
Gas no asociado	3,118	3,374	8.2%	256

PEMEX
Equipos de perforación en operación promedio

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Total	110.6	134.7	21.8%	24.1
Exploración	16.4	16.3	-0.6%	(0.1)
Región Marina Noreste	-	0.5	-	0.5
Región Marina Suroeste	4.7	3.3	-30.1%	(1.4)
Región Sur	7.6	7.8	2.4%	0.2
Región Norte	4.1	4.7	14.4%	0.6
Desarrollo	94.1	118.4	25.7%	24.2
Región Marina Noreste	8.2	9.3	14.3%	1.2
Región Marina Suroeste	7.9	10.3	31.2%	2.5
Región Sur	30.1	33.6	11.6%	3.5
Región Norte	48.0	65.1	35.6%	17.1

PEMEX
Proceso de crudo

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Proceso total (Mbd)	1,161	1,194	2.9%	33
Crudo ligero	752	677	-10.0%	(75)
Crudo pesado	409	517	26.4%	108
Crudo ligero / proceso total	64.8%	56.7%		(8)
Crudo pesado / proceso total	35.2%	43.3%		8
Capacidad utilizada de destilación primaria	76.1%	71.4%		(5)

Al 31 de marzo de 2012 PEMEX contaba con 9,747 estaciones de servicio.

PEMEX
Producción de petrolíferos

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Producción total (Mbd)	1,327	1,341	1.1%	14
Gasolinas automotrices	413	421	1.9%	8
Combustóleo	310	274	-11.6%	(36)
Diesel	279	301	8.1%	23
Gas licuado de petróleo (GLP)	210	203	-3.5%	(7)
Turbosina	57	58	2.4%	1
Otros ⁽¹⁾	58	84	44.4%	26

(1) Incluye parafinas, extracto de furfural, aeroflex, asfalto, lubricantes, coque, aceite cíclico ligero y otras gasolinas.

PEMEX
Proceso de gas natural y producción

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Proceso de gas (MMpcd)	4,525	4,547	0.5%	21
Gas húmedo amargo	3,483	3,464	-0.6%	(19)
Gas húmedo dulce	1,042	1,083	3.9%	40
Proceso de condensados (Mbd)	57	51	-10.9%	(6)
Producción				
Gas seco de plantas (MMpcd)	3,677	3,732	1.5%	55
Líquidos del gas natural (Mbd)	397	374	-5.9%	(23)

PEMEX
Producción de petroquímicos

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de		
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>
Production total	1,468	1,269	-13.6% (200)
Básicos (Mt)	126	131	3.3% 4
Heptano	2	0.001	-99.9% (2)
Hexano	11	-	-100.0% (10.9)
Pentanos	5	0.5	-89.4% (4.1)
Materia prima para negro de l	104	125	19.9% 21
Butano	5	5	0.1% 0.01
Secundarios (Mt)	1,342	1,138	-15.2% (204)
Derivados del metano	360	353	-2.1% (7)
Amoniaco	254	249	-1.8% (5)
Anhídrido carbónico	71	68	-4.6% (3)
Metanol	35	35	1.3% 0.4
Derivados del etano	356	355	-0.2% (0.5)
Cloruro de vinilo	60	69	15.2% 9
Dicloroetano	0.02	0.02	59.1% 0.01
Etileno	1	1	21.9% 0.2
Glicoles etilénicos	43	49	11.9% 5
Glicol impuro	0.4	0.3	-28.3% (0.1)
Monoetilenglicol puro	2	2	2.0% 0.05
Oxido de etileno	69	67	-2.8% (2)
Polietileno A.D.	53	52	-1.2% (1)
Polietileno B.D.	72	61	-15.4% (11)
Polietileno Lineal B.D.	54	53	-2.4% (1)
Aromáticos y derivados	132	10	-92.2% (122)
Aromina 100	3	1	-81.7% (2.5)
Benceno	4	1	-83.4% (3)
Estireno	32	8	-74.1% (23)
Fluxoil	1	0.3	-53.7% (0.3)
Hidrocarburo de alto octano	48	-	- (48)
Tolueno	20	1	-96.7% (19)
Xilenos (meta y paraxileno)	25	-	- (25.4)
Propileno y derivados	105	129	23.3% 24
Acido cianhídrico	1	1	23.3% 0.3
Acilonitrilo	11	13	16.4% 2
Propileno	92	115	24.1% 22
Otros	389	291	-25.3% (98)

Nota: "Otros" incluye ácido muriático, butadieno crudo, ceras polietilénicas, especialidades petroquímicas, hidrocarburos licuables de BTX, hidrógeno, isohexano, líquidos de pirólisis,

PEMEX
Seguridad industrial y protección ambiental

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Índice de frecuencia (Número de accidentes incapacitantes por MMhh de exposición al riesgo)	0.52	0.57	9.5%	0.05
Índice de gravedad (Total de días perdidos por MMhh de exposición al riesgo)	15	12	-17.2%	(3)
Emisiones de óxidos de azufre (Mt)	115	124	8.3%	9
Reuso de agua / Uso	0.16	0.17	4.5%	0.01

Nota: MMhh representa millones de horas hombre

PEMEX
Volumen de ventas en el país

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Gas seco (MMpcd)	3,447	3,301	-4.2%	(146)
Petrolíferos (Mbd)	1,741	1,787	2.6%	46
Gasolinas automotrices	787	796	1.1%	9
Combustóleo	163	162	-0.9%	(1)
Diesel	370	388	4.9%	18
Gas licuado de petróleo (GLP)	305	303	-0.5%	(1)
Turbosina	57	60	6.3%	4
Otros	60	78	30.7%	18
Petroquímicos (Mt)	1,136	1,158	1.9%	22

PEMEX
Volumen de exportaciones⁽¹⁾

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Crudo (Mbd)	1,372	1,235	-10.0%	(137)
Maya ⁽²⁾	1,063	943	-11.3%	(120)
Istmo	93	84	-9.7%	(9)
Olmeca	216	208	-3.7%	(8)
Gas seco (MMpcd) ⁽³⁾	1	1	-13.0%	(0.2)
Petrolíferos (Mbd)	192	184	-3.9%	(8)
Combustóleo	121	96	-20.5%	(25)
GLP	4	0.1	-97.3%	(4)
Naftas	67	80	19.5%	13
Otros	-	8	-	8
Petroquímicos (Mt)	111	147	33.0%	37

(1) Transacciones realizadas por el Grupo P.M.I.®

(2) Incluye Altamira.

(3) Transacciones realizadas por Pemex-Gas y Petroquímica Básica.

PEMEX
Volumen de importaciones⁽¹⁾

Del 1 de ene. al 31 de mar. de

	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Gas seco (MMpcd) ⁽²⁾	782	870	11.2%	87
Petrolíferos (Mbd)	664	532	-19.9%	(132)
Gasolinas automotrices	386	386	0.0%	0.1
Combustóleo	13	26	103.7%	13
Diesel	123	111	-9.6%	(12)
GLP	113	7	-93.9%	(106)
Turbosina	2	2	-3.5%	(0.1)
Naftas	27	-	-	(27)
Otros	0.54	0.48	-10.1%	(0.1)
Petroquímicos (Mt)	54	117	116.0%	63

(1) Transacciones realizadas por el Grupo P.M.I.®.

(2) Transacciones realizadas por Pemex-Gas y Petroquímica Básica.

PEMEX
Información de referencia

Del 1 de ene. al 31 de mar. de

	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Apreciación (depreciación) cambiaria	4.4%	-5.9%		(0.10)
Mezcla mexicana (U.S.\$/b)	92.16	111.10	20.6%	18.94
Gasolina regular de la CNGM (U.S.¢/gal)	261.83	301.84	15.3%	40.02
Precio por decreto GLP (Ps./t)	6,457	7,119	10.2%	662
Referencia internacional GLP (Ps./t)	9,705	12,595	29.8%	2890
Gas natural (Henry Hub) (U.S.\$/MMBtu)	4.16	2.46	-40.9%	(1.70)

Al 31 de marzo de

	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Pesos por dólar americano (Ps. / U.S.\$)	11.9678	12.8489	7.4%	0.88

Al 31 de diciembre de

	<u>2011</u>	<u>2012</u>
Pesos por dólar americano (Ps. / U.S.\$)	13.9904	NA

PEMEX
Estado de resultados consolidado

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de				
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>
	(Ps. MM)				(U.S.\$MM)
Ventas totales	352,700	411,325	16.6%	58,625	32,013
En México	179,316	203,558	13.5%	24,243	15,842
De exportación	172,151	206,092	19.7%	33,941	16,040
Ingresos por servicios	1,234	1,675	35.8%	442	130
Costo de ventas	168,734	189,903	12.5%	21,169	14,780
Rendimiento bruto	183,966	221,423	20.4%	37,456	17,233
Gastos generales	19,742	26,307	33.3%	6,565	2,047
Gastos de distribución y transportación	6,151	6,619	7.6%	469	515
Gastos de administración	13,591	19,687	44.9%	6,096	1,532
Otros ingresos (gastos)	27,319	52,591	92.5%	25,272	4,093
IEPS devengado	28,748	55,439	92.8%	26,691	4,315
Otros	(1,429)	(2,849)	-99.3%	(1,419)	(222)
Rendimiento de operación	191,544	247,707	29.3%	56,163	19,278
Resultado integral de financiamiento	9,104	32,560		23,456	2,534
Participación en resultados de subsidiarias y asociadas que no consolidan	303	159	-47.7%	(145)	12
Rendimiento antes de impuestos y derechos	200,951	280,426	39.5%	79,475	21,825
Impuestos y derechos	199,413	246,545	23.6%	47,131	19,188
Rendimiento neto	1,538	33,881		32,343	2,637
Otros resultados Integrales	(1,468)	(8,956)		(7,488)	(697)
Utilidad (pérdida) integral	70	24,925		24,855	1,940

PEMEX
Indicadores financieros

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de		
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>
Costo de lo vendido / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	44.2%	40.7%	(3.6)
Dep. y amortiz. / Costo de lo vendido y Gastos generales	17.2%	16.2%	(1.0)
Rendimiento de operación (incluye recuperación IEPS negativo) / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	57.8%	64.9%	7.2
Impuestos y derechos / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	52.3%	52.8%	0.5
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA) / costo financiero (excluye intereses capitalizados)	20.3	21.3	1.0

PEMEX
Ingresos por ventas y servicios

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de				
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>	
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	
Ingresos totales por ventas y servicios	352,700	411,325	16.6%	58,625	32,013
Ventas en México (incluye recuperación IEPS negativo)	208,064	258,998	24.5%	50,934	20,157
Ventas México	179,316	203,558	13.5%	24,243	15,842
Gas seco	16,559	12,004	-27.5%	(4,555)	934
Petrolíferos (incluye recuperación IEPS negativo)	182,744	237,776	30.1%	55,032	18,506
Petrolíferos	153,996	182,337	18.4%	28,341	14,191
IEPS	28,748	55,439	92.8%	26,691	4,315
Gasolinas	76,586	87,098	13.7%	10,512	6,779
Combustóleo	13,366	20,253	51.5%	6,887	1,576
Diesel	37,878	44,674	17.9%	6,796	3,477
Gas licuado de petróleo (GLP)	14,678	16,363	11.5%	1,686	1,274
Turbosina	7,241	9,408	29.9%	2,167	732
Otros	4,248	4,541	6.9%	293	353
Petroquímicos	8,761	9,218	5.2%	457	717
De exportación	172,151	206,092	19.7%	33,941	16,040
Crudo y condensados	138,394	163,587	18.2%	25,193	12,732
Gas seco	2	2	10.0%	0.2	0.2
Petrolíferos	17,988	19,929	10.8%	1,941	1,551
Petroquímicos	1,157	743	-35.8%	(414)	58
Otros	14,610	21,830	49.4%	7,220	1,699
Ingresos por servicios	1,234	1,675	35.8%	442	130

PEMEX
Costos y gastos de operación

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de				
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>	
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	
Costos y gastos de operación	188,475	216,209	14.7%	27,734	16,827
Costo de ventas	168,734	189,903	12.5%	21,169	14,780
Gastos de operación	15,357	21,270	38.5%	5,912	1,655
Compra de productos para reventa	82,497	93,188	13.0%	10,691	7,253
Otros	70,880	75,445	6.4%	4,566	5,872
Gastos generales	19,742	26,307	33.3%	6,565	2,047
Gastos de distribución	6,151	6,619	7.6%	469	515
Gastos de administración	13,591	19,687	44.9%	6,096	1,532
Costo neto del periodo de beneficios a los empleados	20,201	22,825	13.0%	2,623	1,776
Depreciación y amortización	32,473	35,076	8.0%	2,603	2,730

"Otros" incluye: depreciación, amortización, costo neto del periodo de beneficios a empleados, conservación y mantenimiento, gastos de exploración, pozos no exitosos, variación de inventarios, efecto neto por la consolidación de compañías subsidiarias

PEMEX
Resultado integral de financiamiento

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de				
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>	
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	
Resultado integral de financiamiento	9,104	32,560	257.6%	23,456	2,534
Rendimiento financiero	10,824	5,710	-47.2%	(5,114)	444
Costo financiero cambiaria	(12,037)	(14,355)	-19.3%	(2,318)	(1,117)
	10,317	41,205	299.4%	30,889	3,207

PEMEX
Impuestos y derechos

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de				
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>	
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	
Impuestos y derechos	199,413	246,545	23.6%	47,131	19,188
Derechos sobre hidrocarburos	193,908	244,518	26.1%	50,611	19,030
Derecho ordinario sobre hidrocarburos	164,195	203,993	24.2%	39,798	15,876
Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización	20,463	27,969	36.7%	7,507	2,177
Derecho para la investigación científica y tecnológica en materia de energía	1,440	2,347	63.0%	907	183
Derecho para la fiscalización petrolera	9	11	25.9%	2.2	1
Derecho extraordinario sobre la exportación de petróleo	5,354	5,123	-4.3%	(231)	399
Derecho especial sobre hidrocarburos	1,208	1,877	55.4%	669	146
Derecho sobre extracción de hidrocarburos	960	1,698	76.8%	737	132
Derecho adicional sobre hidrocarburos	279	1,393	398.8%	1,113	108
Derecho para regular y supervisar la exploración y explotación de hidrocarburos	-	108.30		108	8.429
Otros impuestos y derechos	5,506	2,026	-63.2%	(3,479)	158

PEMEX
Otros resultados integrales

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de				
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>	
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	
Partidas que pueden ser reclasificadas subsecuentemente a resultados	(1,468)	(8,956)	-510.1%	(7,488)	(697)
Resultado por conversión de monedas extranjeras	(1,201)	(4,394)	-266.0%	(3,193)	(342)
Cambios en la valuación de instrumentos financieros derivados	(268)	(4,563)	-1605.0%	(4,295)	(355)
Total otros resultados integrales	(1,468)	(8,956)	-510.1%	(7,488)	(697)

PEMEX
Indicadores seleccionados

Pemex-Exploración y Producción	Del 1 de ene. al 31 de mar. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>
	Ps./bpce			(U.S.\$/bpce)
Ventas totales / Producción total de hidrocarburos (Ps. / bpce)	827	1,043	215.5	64.4
Rendimiento de operación / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce)	636	815	179.0	49.5
Rendimiento neto / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce)	70	163	93.1	5.4
Impuestos y derechos / Rendimiento de operación	90%	89%	(0.5)	

PEMEX
Balance General Consolidado

	Al 31 de	Al 31 de	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	
	diciembre de	marzo de			(U.S.\$MM)	
	<u>2011</u>	<u>2012</u>				
	(Ps. MM)					
Total activo	2,006,164	1,991,572	-0.7%	(14,592)	154,999	
Activo circulante	354,439	344,178	-2.9%	(10,261)	26,787	
Efectivo y equivalentes de efectivo	114,368	107,968	-5.6%	(6,400)	8,403	
Cuentas, documentos por cobrar y otros	154,659	155,867	0.8%	1,209	12,131	
Inventarios	45,194	48,690	7.7%	3,497	3,789	
de productos	40,954	44,976	9.8%	4,022	3,500	
de materiales	4,240	3,715	-12.4%	(525)	289	
Instrumentos financieros derivados	15,562	13,290	-14.6%	(2,272)	1,034	
Inversión disponible para su venta	24,656	18,362	-	(6,294)	1,429	
Inversión en acciones y valores	15,646	13,437	-14.1%	(2,209)	1,046	
Propiedades, mobiliario y equipo	1,626,333	1,622,387	-0.2%	(3,946)	126,267	
Otros activos	9,746	11,570	18.7%	1,824	900	
Total pasivo	1,859,263	1,819,746	-2.1%	(39,516)	141,627	
Pasivo de corto plazo	253,482	245,223	-3.3%	(8,259)	19,085	
Deuda a corto plazo	110,497	106,895	-3.3%	(3,602)	8,319	
Proveedores	53,313	56,524	6.0%	3,211	4,399	
Cuentas y gastos acumulados por pagar	23,901	15,519	-35.1%	(8,381)	1,208	
Impuestos y derechos por pagar	65,770	66,284	0.8%	514	5,159	
Pasivo a largo plazo	1,605,781	1,574,524	-1.9%	(31,257)	122,542	
Deuda a largo plazo	670,466	636,735	-5.0%	(33,731)	49,556	
Reserva para créditos diversos y otros	64,284	64,688	0.6%	403	5,034	
Reserva para beneficios a los empleados	843,462	845,119	0.2%	1,658	65,774	
Impuestos diferidos	27,569	27,982	1.5%	412	2,178	
Total patrimonio	146,901	171,826	17.0%	24,925	13,373	
Total pasivo y patrimonio	2,006,164	1,991,572	-0.7%	(14,592)	154,999	

PEMEX
Indicadores financieros seleccionados

	Al 31 de diciembre de <u>2011</u>	Al 31 de marzo de <u>2012</u>	<u>Variación</u>
Propiedades, mobiliario y equipo / Activo	81.1%	81.5%	0.40
Deuda / Total del pasivo y patrimonio	38.9%	37.3%	(1.59)
Capital de trabajo (Ps. MM)	100,957	98,955	(2,002)

PEMEX
Deuda consolidada total

	Al 31 de diciembre de <u>2011</u> (Ps. MM)	Al 31 de diciembre de <u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u> (U.S.\$MM)
Deuda total	780,963	743,630	-4.8%	(37,333)
Corto plazo	110,497	106,895	-3.3%	(3,602)
Largo plazo	670,466	636,735	-5.0%	(33,731)
Efectivo y equivalentes de efectivo	114,368	107,968	-5.6%	(6,400)
Deuda neta total	666,595	635,662	-4.6%	(30,933)

PEMEX
Perfil de vencimientos de la deuda

	Al 31 de marzo de 2012 (Ps. MM)	(U.S.\$MM)
Deuda total	743,630	57,875
En pesos mexicanos	128,418	9,994
2012	8,008	623
enero 2013 - marzo 2013	12,821	998
abril 2013 - marzo 2014	1,333	104
abril 2014 - marzo 2015	28,265	2,200
abril 2015 - marzo 2016	28,142	2,190
abril 2016 en adelante	49,849	3,880
En otras monedas	615,213	47,881
2012	80,396	6,257
enero 2013 - marzo 2013	5,671	441
abril 2013 - marzo 2014	66,691	5,190
abril 2014 - marzo 2015	60,509	4,709
abril 2015 - marzo 2016	45,583	3,548
abril 2016 en adelante	356,362	27,735

PEMEX						
Exposición del principal de la deuda ⁽¹⁾						
	Al 31 de marzo de		Al 31 de marzo de		Al 31 de marzo de	
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>
	Porcentaje					
	<u>Por moneda</u>		<u>A tasa fija</u>		<u>A tasa flotante</u>	
Total	100.0%	100.0%	53.9%	62.5%	46.1%	37.5%
Dólares de E.U.A.	78.7%	80.9%	57.0%	66.3%	43.0%	33.7%
Pesos mexicanos	21.3%	17.2%	42.4%	51.3%	57.6%	48.7%
Euros	0.00%	1.8500%	100.0%	0.02%	0.0%	99.98%

(1) Incluye instrumentos derivados.

PEMEX					
Reconciliación de los ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización					
	Del 1 de ene. al 31 de mar. de				
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	
Pérdida neta	1,538	33,881	32,343		2,637
+ Impuestos y derechos	199,413	246,545	23.6%	47,131	19,188
- Resultado integral de financiamiento	9,104	32,560	257.6%	23,456	2,534
+ Depreciación y amortización	32,473	35,076	8.0%	2,603	2,730
+ Costo neto del periodo de beneficios a empleados	20,201	22,825	13.0%	2,623	1,776
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA)	244,521	305,766	25.0%	61,245	23,797

PEMEX
Instrumentos financieros derivados

	Al 31 de marzo de			2012 (US\$MM)
	2011 (Ps. MM)	2012	Variación	
Instrumentos financieros derivados asociados a deuda y activos				
Valuación a mercado (Ps. MM)	6,590	4,447	(2,143)	346
Swaps de tasa de interés	(515)	(756)	(241)	(59)
Swaps de moneda	2,446	1,791	(656)	139
Swaps de moneda extinguidos	1,868	1,893	24	147
Swaps de activos ¹	2,791	1,520	(1,271)	118
Monto nominal (Ps. MM)	146,539	158,956	12,417	12,371
Swaps de tasa de interés	9,900	8,700	(1,200)	677
Swaps de moneda	101,727	112,149	10,422	8,728
Swaps de moneda extinguidos	15,197	16,316	1,119	1,270
Swaps de activos ¹	19,714	21,791	2,077	1,696
Instrumentos financieros derivados de gas natural				
Valuación a mercado (Ps. MM)	37	(15)	(53)	(1)
Swaps largos	(1,388)	(611)	777	(48)
Swaps cortos	1,425	596	(829)	46
Opciones largas	47	6	(41)	0.5
Opciones cortas	(47)	(6)	41	(0.5)
Volumen (MMBtu)	(11,428)	(7,456)	3,972	
Swaps largos	79,530,507	23,857,040	(55,673,467)	
Swaps cortos	(79,541,976)	(23,861,286)	55,680,690	
Opciones largas	19,139,973	5,679,019	(13,460,954)	
Opciones cortas	(19,139,932)	(5,682,229)	13,457,703	
Instrumentos financieros derivados de petrolíferos				
Valuación a mercado (Ps. MM)	(659)	297	956	23
Futuros de mercados bursátiles	(204)	62	266	5
Swaps de mercados bursátiles	(331)	8	339	1
Swaps de mercados extrabursátiles	(123)	227	350	18
Volumen (MM barriles)	(10)	(7)	2	
Futuros de mercados bursátiles	(5)	(3)	1	
Swaps de mercados bursátiles	(4)	(3)	1	
Swaps de mercados extrabursátiles	(1)	(1)	0	
Instrumentos financieros derivados de Tesorería de PMI				
Valuación a mercado (Ps. MM)	n.a.	963	963	75
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	n.a.	(47)	(47)	(4)
Forward de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	n.a.	28	28	2
Opciones sobre acciones	n.a.	982	982	76
Monto nominal (Ps. MM)	n.a.	32,953	32,953	2,565
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	n.a.	953	953	74
Forward de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	n.a.	13,639	13,639	1,061
Opciones sobre acciones	n.a.	18,362	18,362	1,429

(1) Los swaps de activos incluían opciones sobre acciones de Repsol YPF, S.A en 2010.

PEMEX
Estados consolidados de flujo de efectivo

	Al 31 de marzo de		Variación	2012	
	2011	2012		(U.S.\$MM)	
	(Ps. MM)				
Actividades de operación					
Utilidad antes de impuestos a la utilidad	200,951	280,426	39.5%	79,475	21,825
Partidas relacionadas con actividades de inversión	40,622	40,694	0.2%	72	3,167
Depreciación y amortización	32,473	35,076	8.0%	2,603	2,730
Deterioro de propiedades, maquinaria y equipo	2,465	2,327	-5.6%	(138)	181
Efectos de compañías asociadas subsidiarias no consolidadas	(303)	(158)	47.8%	145	(12)
Pozos no exitosos	2,334	2,860	22.6%	526	223
Bajas de propiedades maquinaria y equipo	3,653	590	-83.9%	(3,063)	46
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento	(5,814)	(45,121)	-676.1%	(39,307)	(3,512)
(Utilidad) pérdida en cambios no realizada	(13,569)	(53,703)	-295.8%	(40,134)	(4,180)
Intereses a cargo (favor)	7,756	8,582	10.7%	826	668
Subtotal	235,760	275,999	17.1%	40,239	21,480
Flujos netos de efectivo de actividades de operación:	(208,068)	(251,804)	-21.0%	(43,736)	(19,597)
Instrumentos financieros	(2,075)	(3,587)	-72.9%	(1,513)	(279)
Cuentas por cobrar a clientes	(28,581)	521	101.8%	29,103	41
Inventarios	1,348	(5,353)	-497.0%	(6,701)	(417)
Otros activos	(616)	(890)	-44.6%	(274)	(69)
Cuentas y gastos acumulados por pagar	(166)	(2,566)	-1444.0%	(2,400)	(200)
Impuestos pagados	(191,433)	(247,261)	-29.2%	(55,828)	(19,244)
Proveedores	4,321	3,211	-25.7%	(1,110)	250
Reserva para créditos diversos y otros	1,090	403	-63.0%	(687)	31
Aportaciones y pagos por beneficios a empleados	7,092	1,604	-77.4%	(5,488)	125
Impuestos diferidos	951	2,114	122.2%	1,163	165
Flujos netos de efectivo de actividades de operación	27,691	24,195	-12.6%	(3,497)	1,883
Actividades de inversión					
Gastos de exploración	(45)	(506)	-1033.0%	(461)	(39)
Adquisiciones de propiedades, mobiliario y equipo	(26,441)	(36,429)	-37.8%	(9,988)	(2,835)
Flujos netos de efectivo de actividades de inversión	(26,486)	(36,935)	-39.5%	(10,449)	(2,875)
Insuficiencia de efectivo para aplicar en actividades de financiamiento	1,205	(12,740)	-1156.9%	(13,946)	(992)
Actividades de financiamiento					
Prestamos obtenidos a través de instituciones financieras	28,720	83,411	190.4%	54,691	6,492
Intereses pagados	(9,333)	(9,513)	-1.9%	(180)	(740)
Pagos de principal a préstamos	(26,708)	(65,880)	-146.7%	(39,172)	(5,127)
Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento	(7,321)	8,018	209.5%	15,340	624
Incremento (decremento) neto efectivo y equivalentes	(6,116)	(4,722)	22.8%	1,394	(368)
Efectivo y equivalentes al inicio del ejercicio	131,183	114,368	-12.8%	(16,815)	8,901
Efecto por cambios en el valor del efectivo	(786)	(1,678)	-113.5%	(892)	(131)
Efectivo y equivalentes al final del ejercicio	124,281	107,968	-13.1%	(16,313)	8,403

PEMEX
Información por segmentos

	<u>Exploración y Producción</u>	<u>Refinación</u>	<u>Gas y Petroquímica Básica</u>	<u>Petroquímica</u>	<u>Compañías Subsidiarias y Corporativo</u>	<u>Eliminaciones entre entidades</u>	<u>Total</u>
	(Ps. MM)						
Del 1 de ene. al 31 de mar. de 2012							
Ventas totales	349,546	184,651	47,794	9,518	328,259	(508,442)	411,325
Clientes externos	-	165,973	29,659	7,926	206,092	-	409,650
Intersegmentos	349,546	17,657	17,906	1,592	121,451	(508,152)	-
Ingresos por servicios	-	1,020	229	-	717	(290)	1,675
Depreciación y amortización	29,270	3,099	1,744	779	184	-	35,076
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	7,332	7,361	1,693	2,154	4,285	-	22,825
Rendimiento bruto	282,646	(70,718)	2,676	2,278	18,059	(13,520)	221,423
Rendimiento de operación	273,261	(32,671)	(161)	(896)	8,130	45	247,707
Resultado integral de financiamiento	25,811	(389)	906	(147)	6,427	(48)	32,560
Impuestos, derechos y aprovechamientos	244,518	293	(342)	5	2,070	-	246,545
Rendimiento neto	54,623	(33,353)	1,056	(1,048)	41,063	(28,460)	33,881
Otros resultados integrales	-	-	-	-	(8,956)	-	(8,956)
Utilidad (pérdida) integral	54,623	(33,353)	1,056	(1,048)	32,107	(28,460)	24,925
Al 31 de marzo de 2012							
Total activo	2,068,397	635,297	212,423	132,655	2,011,194	(3,068,394)	1,991,572
Activo circulante	847,016	390,702	97,536	89,474	1,047,787	(2,128,336)	344,178
Inversiones en acciones y valores	-	-	-	-	-	-	-
Propiedades, mobiliario y equipo	1,216,499	243,012	110,828	42,282	9,767	-	1,622,387
Altas de activo fijo	30,626	3,799	586	756	(31)	-	35,735
Total pasivo	1,335,851	824,678	113,585	106,891	2,182,860	(2,744,118)	1,819,746
Pasivo de corto plazo	414,078	505,561	24,584	25,149	1,394,283	(2,118,432)	245,223
Reserva para beneficios a empleados	274,383	279,101	62,266	81,153	148,216	-	845,119
Patrimonio	732,547	(189,381)	98,839	25,764	(171,666)	(324,276)	171,826
Del 1 de ene. al 31 de mar. de 2011							
Ventas totales	280,122	156,524	50,537	11,305	276,009	(421,797)	352,700
Clientes externos	-	139,318	32,223	7,774	172,151	-	351,466
Intersegmentos	280,122	16,456	18,314	3,531	103,169	(421,592)	-
Ingresos por servicios	-	750	-	-	689	(205)	1,234
Depreciación y amortización	27,200	3,033	1,581	503	156	-	32,473
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	6,756	6,407	1,555	1,821	3,662	-	20,201
Rendimiento bruto	222,148	(40,893)	668	622	13,215	(11,793)	183,966
Rendimiento de operación	215,399	(25,399)	(1,420)	(1,555)	4,468	52	191,544
Resultado integral de financiamiento	2,168	(1,449)	744	(123)	7,804	(40)	9,104
Impuestos, derechos y aprovechamientos	193,908	-	1,435	5	4,066	-	199,413
Rendimiento neto	23,661	(26,848)	(2,111)	(1,683)	7,767	751	1,538
Otros resultados integrales	-	-	(66)	-	(1,403)	-	(1,468)
Utilidad (pérdida) integral	23,661	(26,848)	(2,176)	(1,683)	6,365	751	70
Al 31 de marzo de 2011							
Total activo	1,539,311	524,632	145,066	89,541	1,818,445	(2,724,280)	1,392,715
Activo circulante	746,362	322,293	100,421	70,588	917,048	(1,843,282)	313,429
Inversiones en acciones y valores	753	157	1,983	-	333,014	(324,791)	11,116
Propiedades, mobiliario y equipo	789,474	201,827	42,383	17,794	9,911	-	1,061,388
Altas de activo fijo	176,348	24,586	3,631	2,217	1,240	-	208,023
Total pasivo	1,249,248	587,355	94,353	80,046	1,894,981	(2,399,485)	1,506,499
Pasivo de corto plazo	433,339	323,872	29,850	17,323	1,234,287	(1,831,418)	207,254
Reserva para beneficios a empleados	228,030	225,324	55,741	62,105	90,165	-	661,365
Patrimonio	290,063	(62,723)	50,713	9,495	(76,536)	(324,795)	(113,783)

Relación con Inversionistas
(+52 55) 1944 - 9700

ri@pemex.com

 @PEMEX_RI