



Resultados preliminares al 31 de diciembre de 2012

Febrero 28, 2013



Advertencia respecto a proyecciones a futuro y nota precautoria (1/2)

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 auditados 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 prevaleciente al 31 de diciembre de 2012 de Ps. 13.0101 = U.S.\$ 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.



Advertencia respecto a proyecciones a futuro y nota precautoria (2/2)

Reservas de hidrocarburos

- 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. Petróleos Mexicanos, 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. presentada por la SHCP es en flujo.

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) 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.

Principales aspectos

Exploración y producción

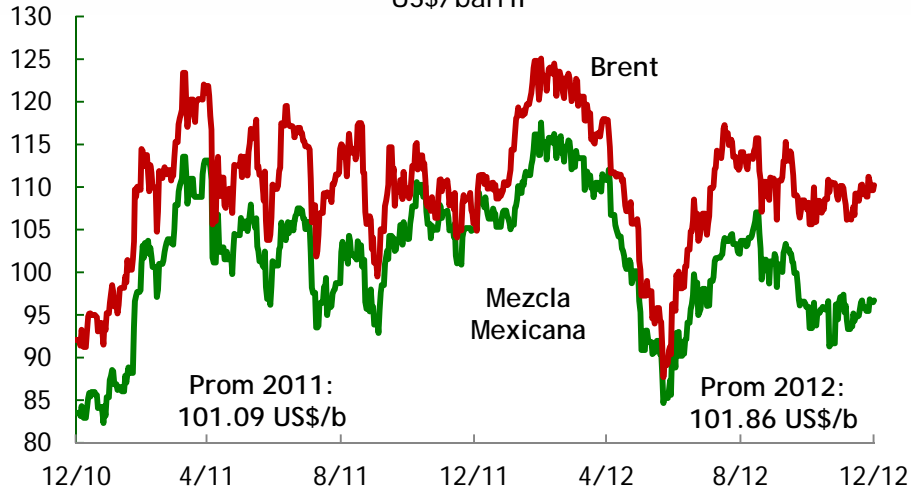
Organismos industriales

Resultados financieros

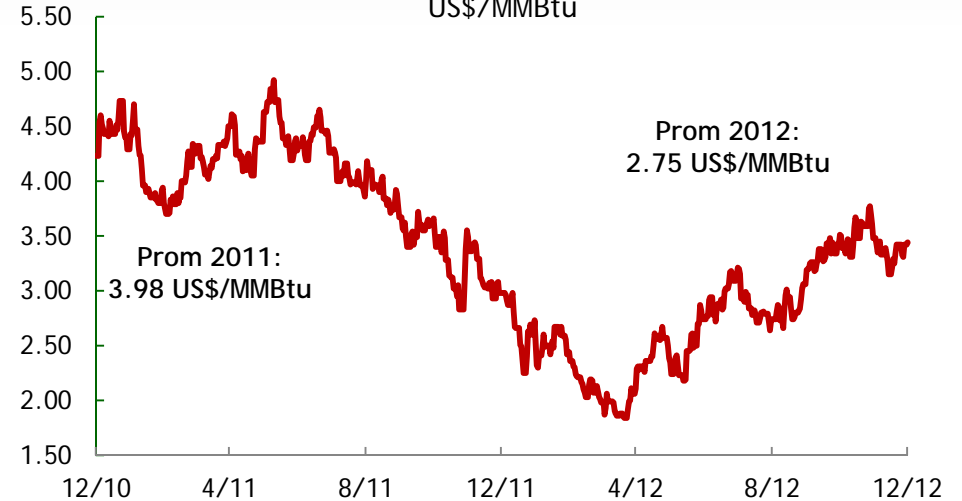
Preguntas y respuestas

- Los ingresos totales ascendieron a Ps. 1,646.9 miles de millones.
- La producción de hidrocarburos promedió 3,697 Mbpced.
- La producción de crudo promedió 2,548 Mbd.
- Los impuestos causados durante el periodo alcanzaron Ps. 902.9 miles de millones.
- Durante 2012, el EBITDA fue de Ps. 1,145.3 miles de millones.
- PEMEX registró un rendimiento neto de Ps. 5.0 miles de millones.
- El gasto en inversión alcanzó un máximo histórico de Ps. 311.5 miles de millones

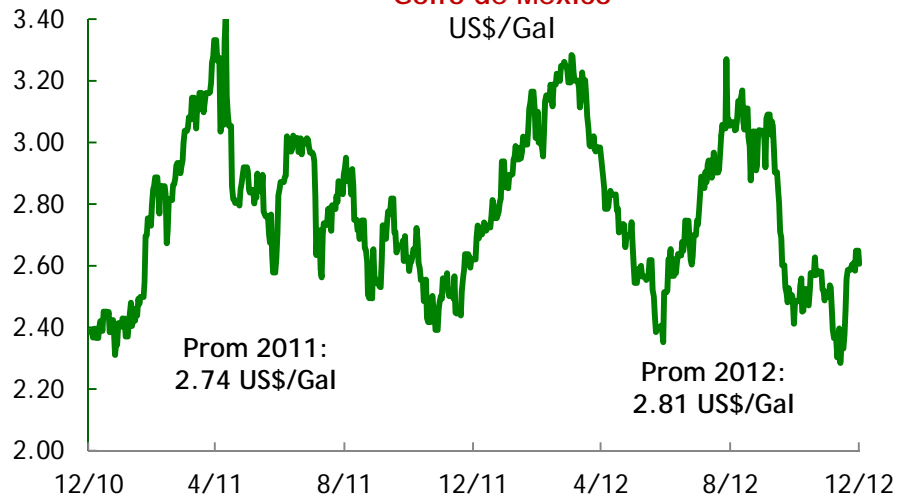
Precios del Crudo
US\$/barril



Precios del Gas Natural
US\$/MMBtu



Precios de la Gasolina Regular en la Costa Norte del Golfo de Mexico
US\$/Gal



Tipo de Cambio
Ps./US\$



Principales aspectos

Exploración y producción

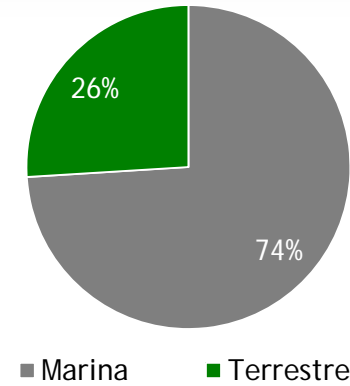
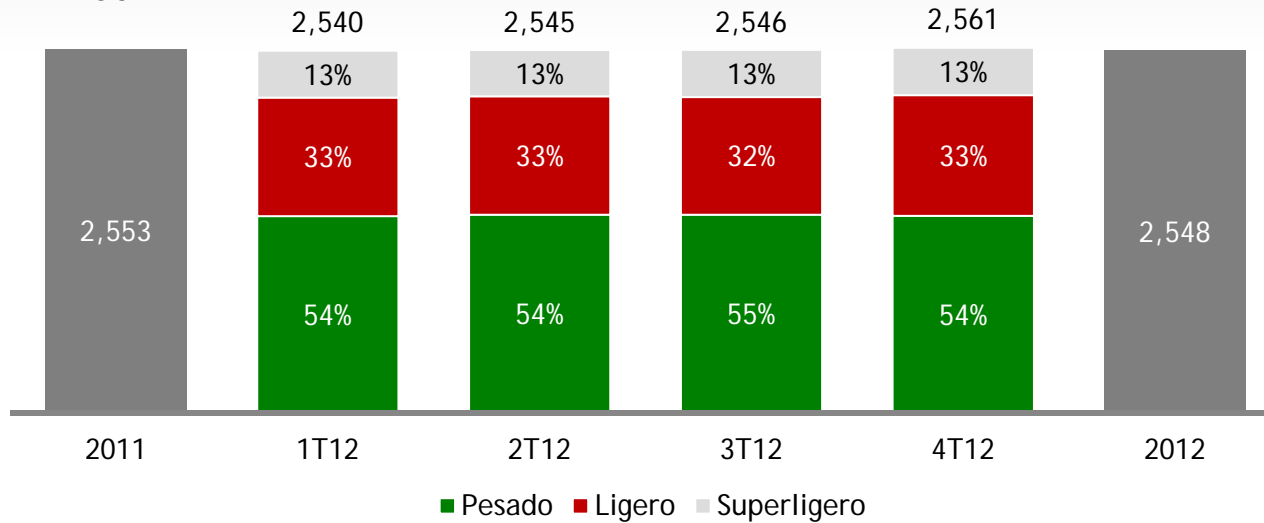
Organismos industriales

Resultados financieros

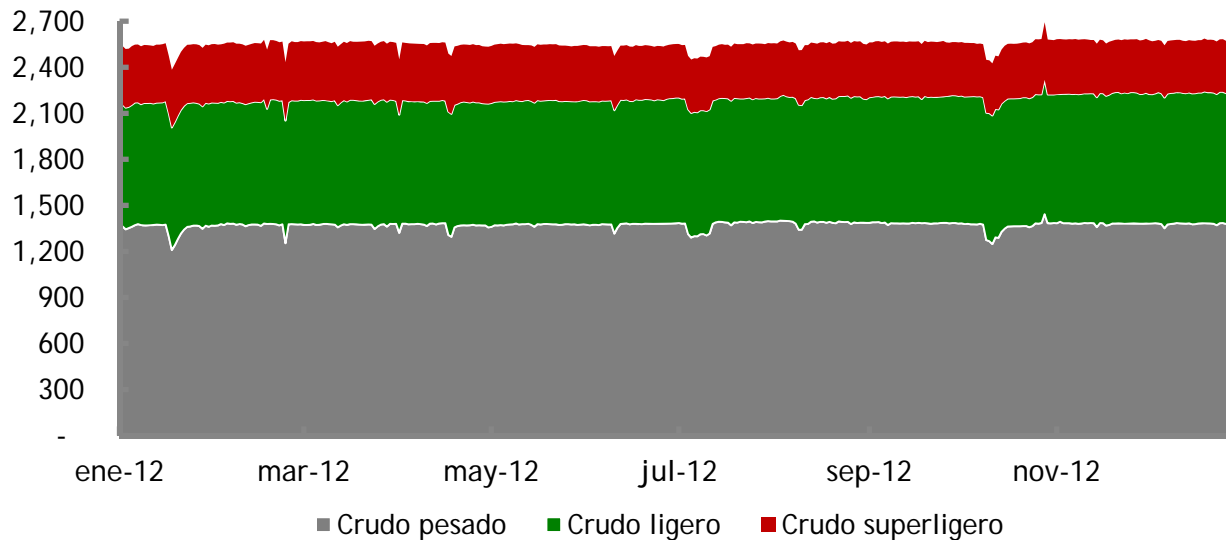
Preguntas y respuestas

Producción de crudo

Mbd

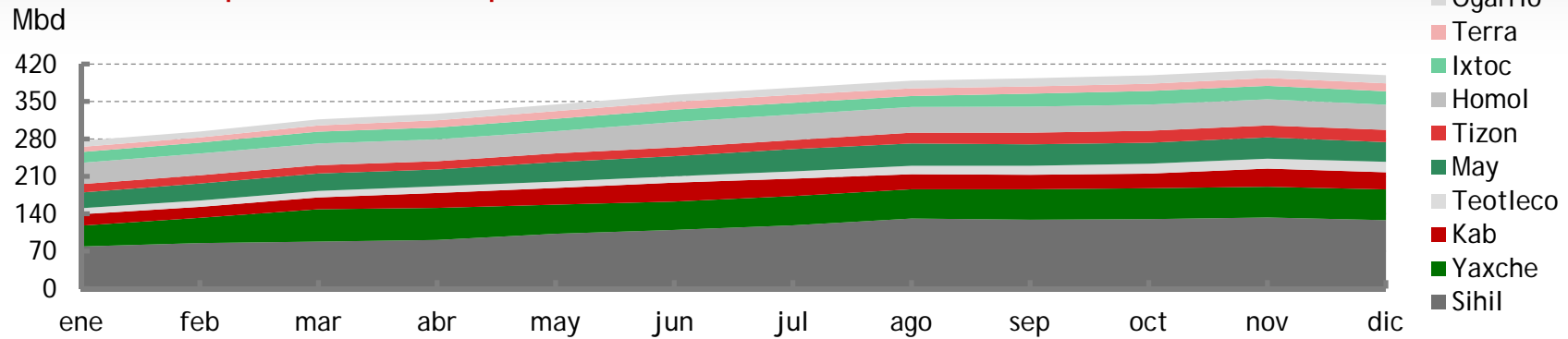


Producción diaria

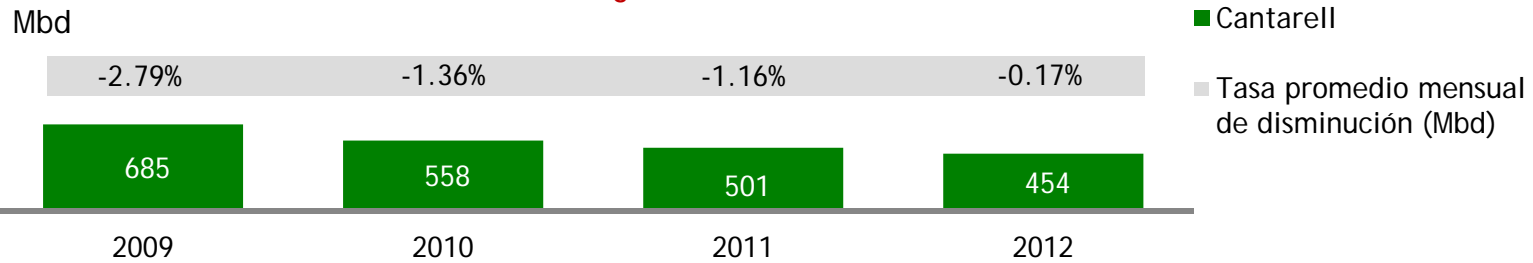


Durante el 2012 la producción de petróleo se mantuvo estable

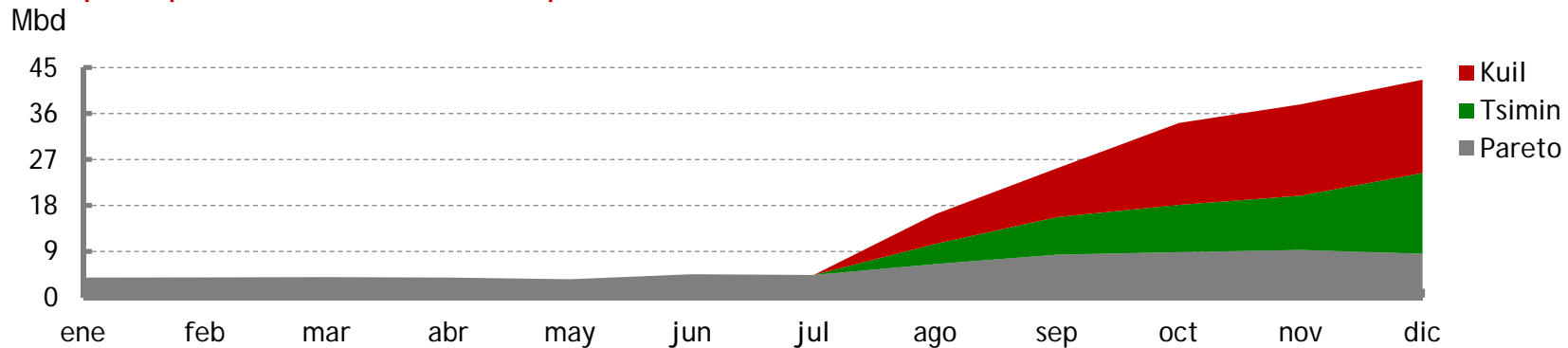
Incrementar la producción en campos existentes



Estabilizar la declinación del Activo Integral Cantarell



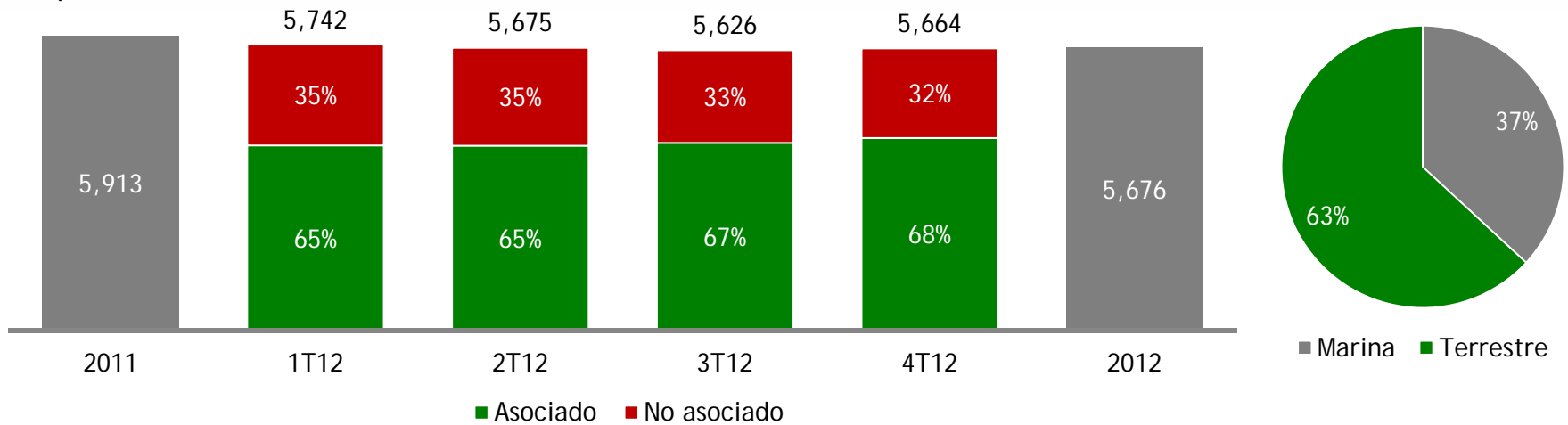
Incorporar producción de nuevos campos



Producción de Gas Natural

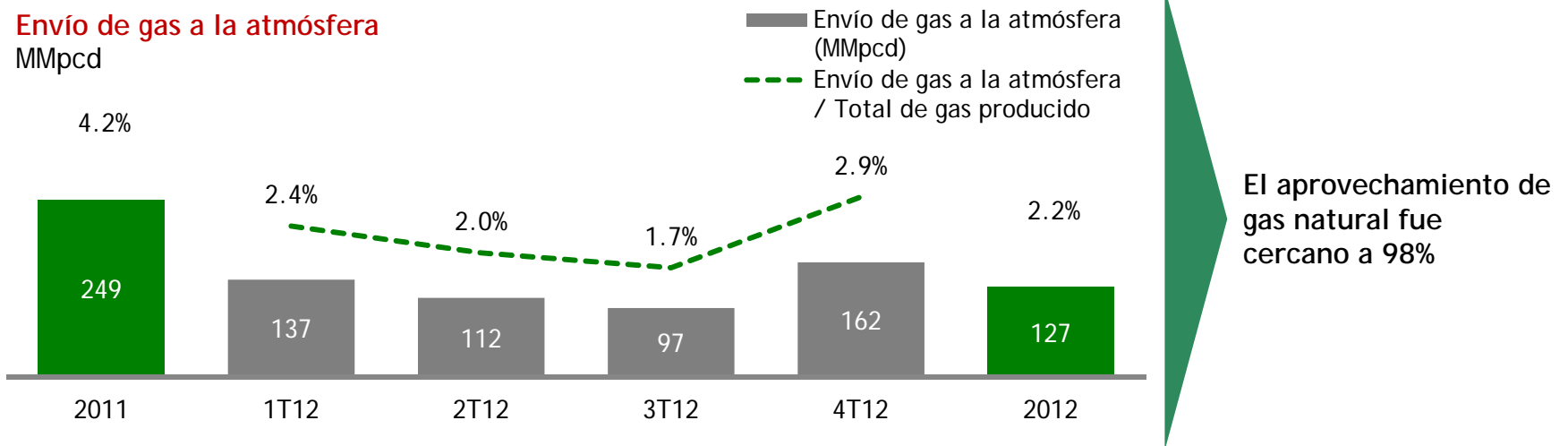
Producción de gas natural¹

MMpcd



Envío de gas a la atmósfera

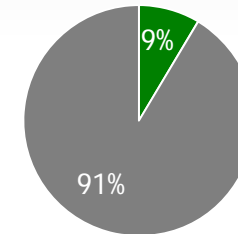
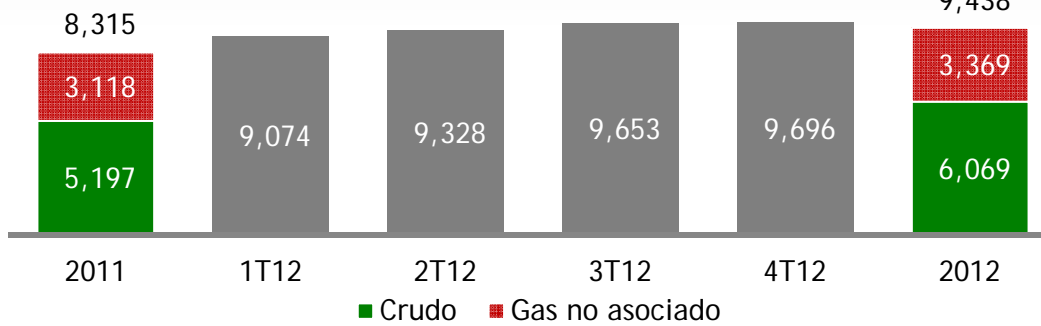
MMpcd



Infraestructura de operación

Pozos en operación

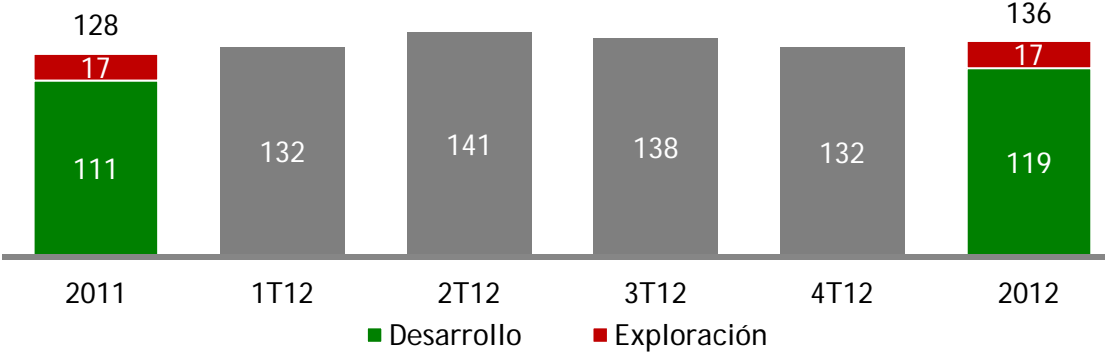
Promedio



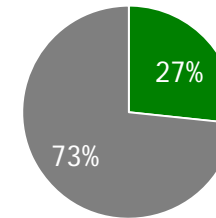
■ Marinos ■ En tierra

Equipos de perforación

Promedio

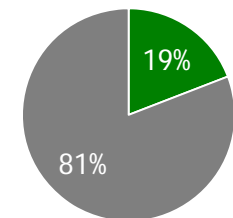


Exploración



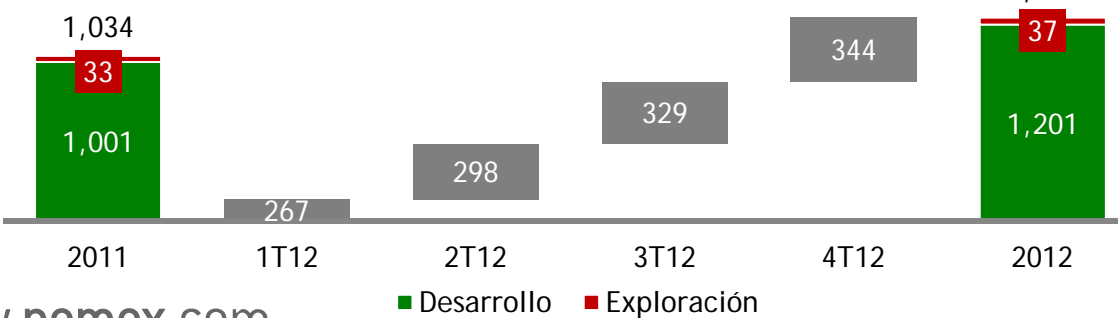
■ Marinos ■ En tierra

Desarrollo



■ Marinos ■ En tierra

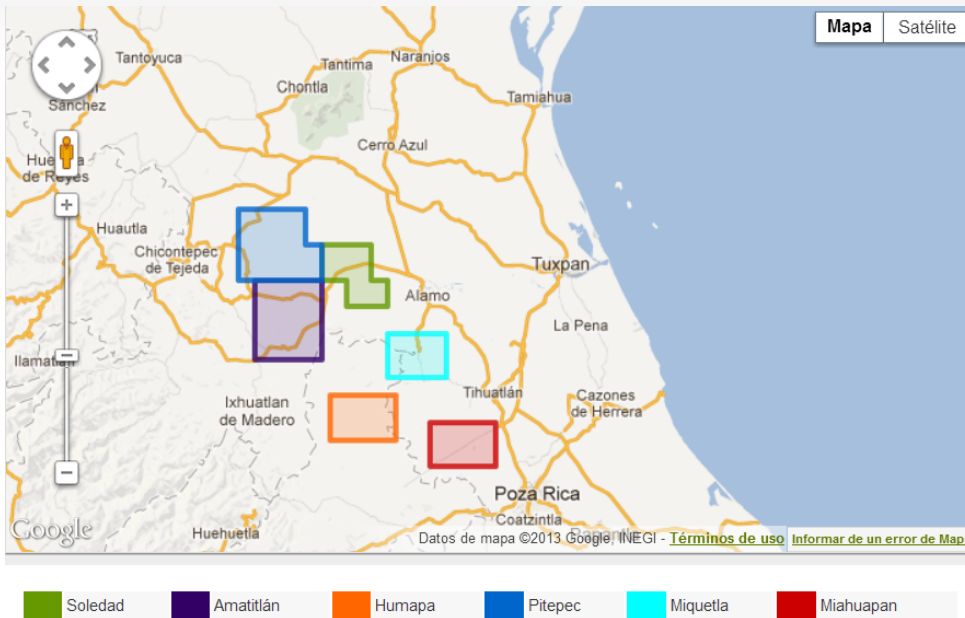
Terminación de Pozos



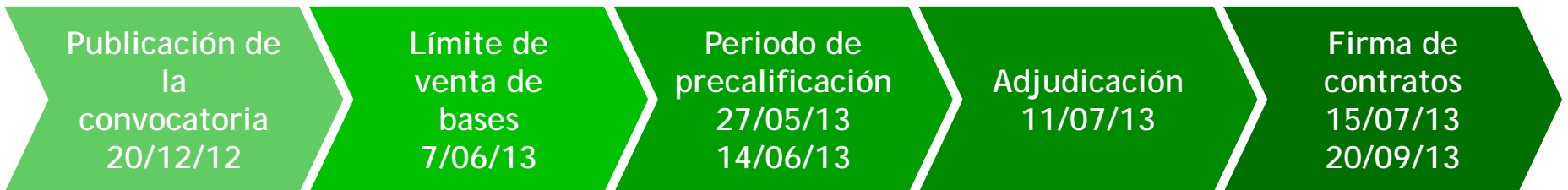
En 2012 hubo mayor actividad de perforación y terminación de pozos

Principales descubrimientos 2012

<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	Master-1	Cretácico		20.7	Gas seco	
	Tepozan-1	Terciario	34	2.2	Gas húmedo	
	Paje-1	Terciario	72	1.4	Gas húmedo	
	Anhelido-1	Jurásico	432	1.9	Gas y condensado	
Litoral de Tabasco	Kunah-1DL	Terciario	103	33.4	Gas húmedo	
Mascupana-Muspac	Teotleco-101	Cretácico	1,407	9.4	Gas y condensado	4T12
Poza Rica-Altamira	Supremus-1	Terciario			Aceite ligero	
	Trión-1	Terciario			Aceite ligero	
Samaria-Luna	Navegante-1	Jurásico, Cretácico	1,770	7.2	Aceite ligero	
Veracruz	Bedel-1	Terciario	415	0.2	Aceite ligero	
Burgos	Arbolero 1	Jurásico Superior Pimienta		3.2	Gas seco	
	Cuervito 201A	Eoceno Queen City	48	1.4	Gas húmedo	
	Forcado 1	Eoceno Queen City		4.1	Gas húmedo	
	Mandarin 1	Eoceno Yegua	19	2.3	Gas húmedo	3T12
	Organdi 1	Oligoceno Inferior Vicksburg	26	1.9	Gas húmedo	
Bellota-Jujo	Jolote 101	Cretácico Medio-Inferior	1,042	1.7	Aceite ligero	
Macuspana-Muspac	Sunuapa 401	Cretácico Superior	1,397	1.8	Aceite ligero	
Burgos	Percutor-1	Cretácico Superior Eagle Ford		2.2	Gas seco	
	Habano-1	Cretácico Superior Eagle Ford	27	2.8	Gas y condensado	2T12
Litoral de Tabasco	Kunah-1	Mioceno Inferior	143	33.9	Gas húmedo	
Veracruz	Gasífero-1	Mioceno Medio Inferior	820	0.3	Aceite ligero	1T12



Área	Superficie	Producción acumulada	Reservas 3P	Recursos prospectivos	Tipo de hidrocarburo
	(km2)	(Mbpce)	(MMbpce)	(MMbpce)	° API
Pitepec	230	94	1,048	252	32 - 38
Soledad	125	40,376	134	128	32 - 37
Amatlán	230	393	993	252	34 - 44
Miquetla	112	11,084	248	86	35
Humapa	128	588	341	157	27
Miahuapan	128	43	431	101	33



Chicontepec se ubica en los estados de Veracruz y Puebla dentro de la cuenca Tampico-Misantla. Las reservas totales superan los 17 MMMbpce, lo que representa cerca del 40% de las reservas 3P del país.

Principales aspectos

Exploración y producción

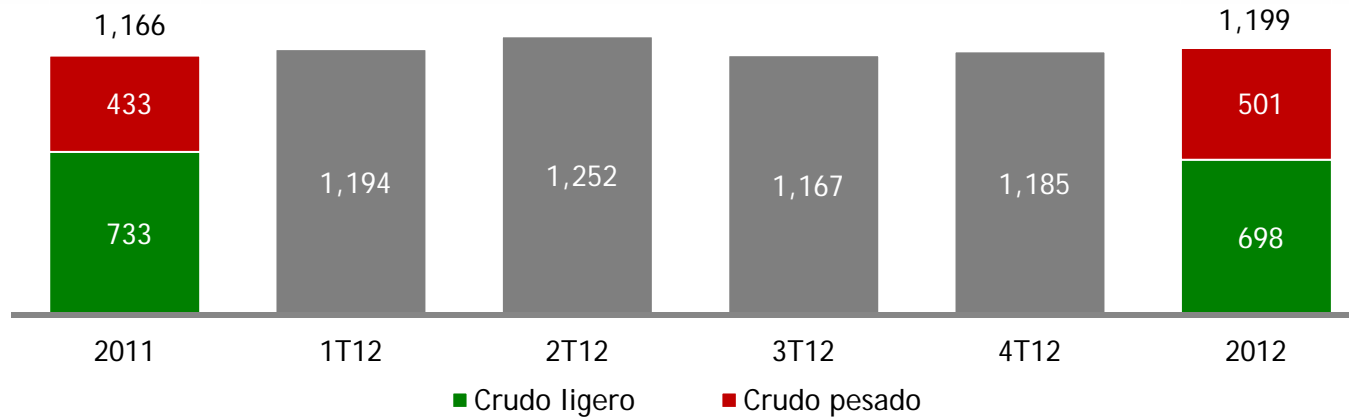
Organismos industriales

Resultados financieros

Preguntas y respuestas

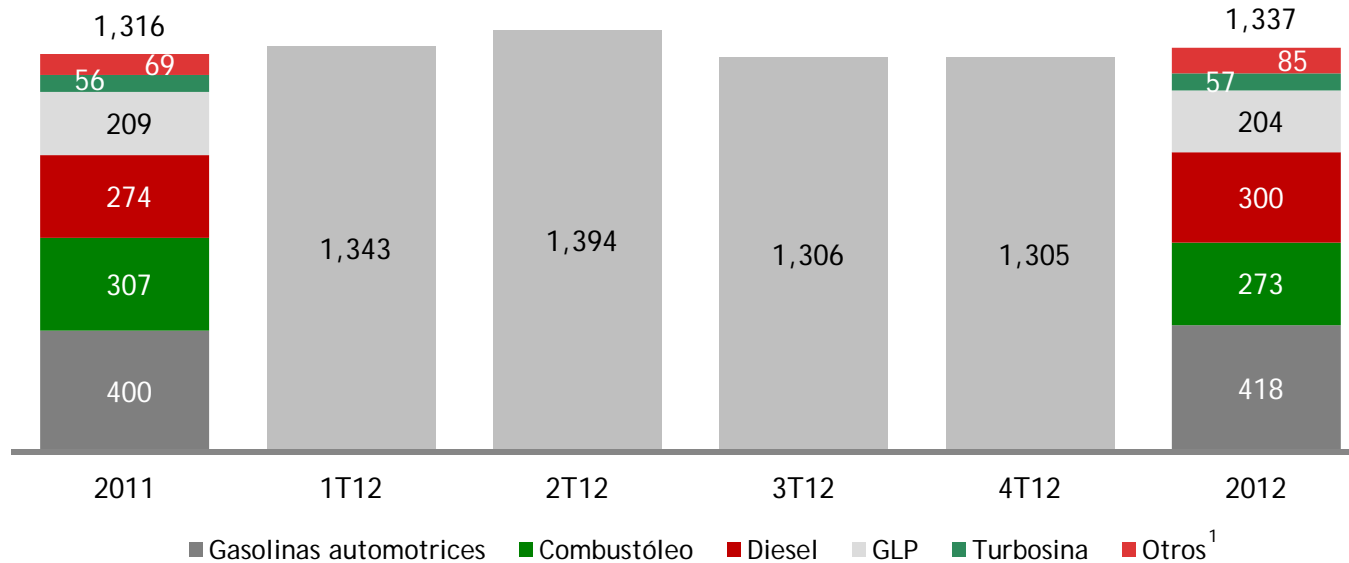
Proceso de crudo

Mbd



Producción de petrolíferos

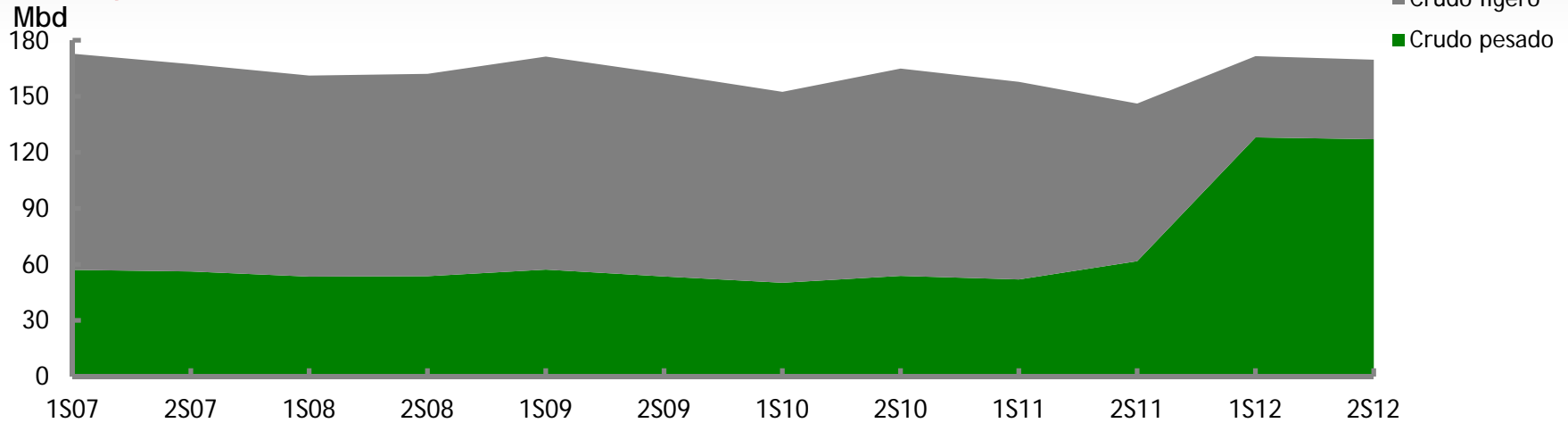
Mbd



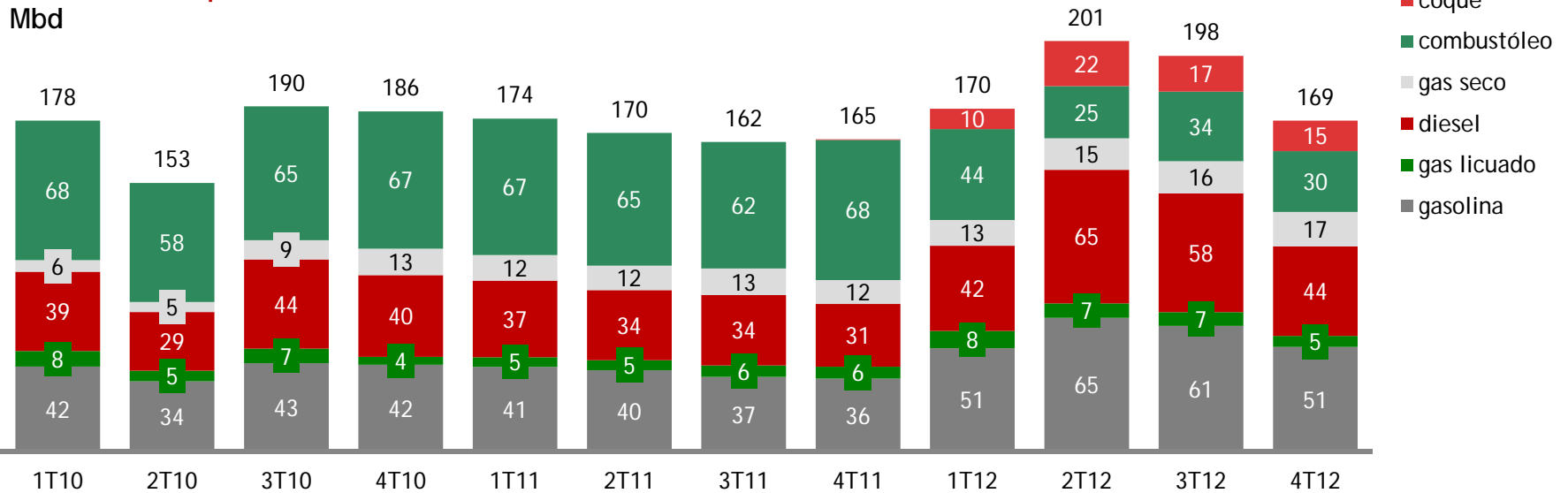
El margen variable de refinación tuvo un incremento derivado de mejoras operativas en el Sistema Nacional de Refinación (SNR)

Reconfiguración de la refinería de Minatitlán

Mezcla procesada en Minatitlán

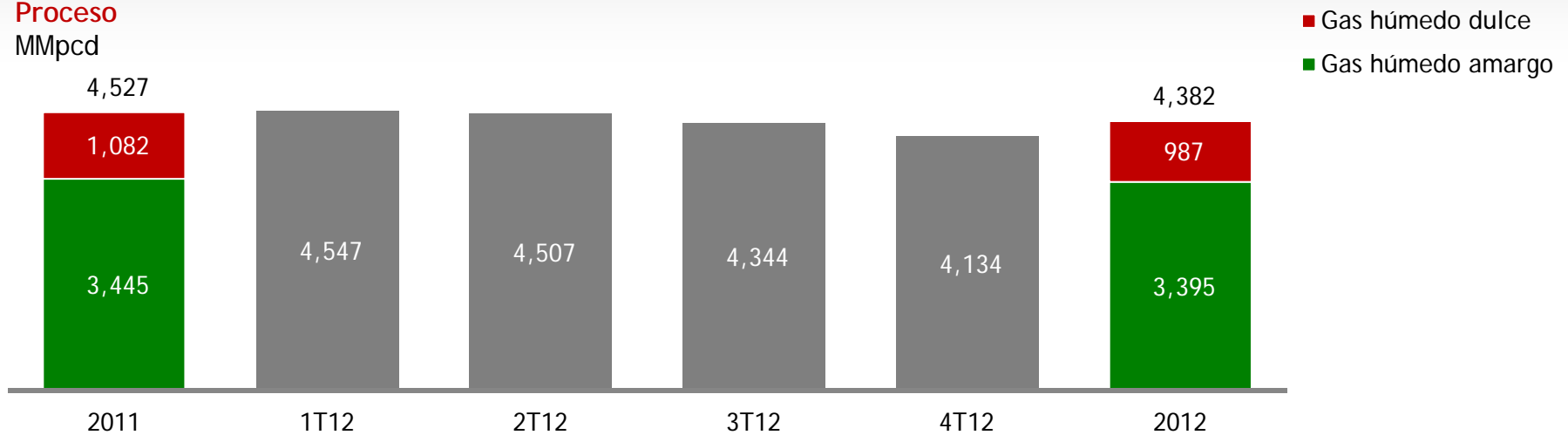


Producción de petrolíferos

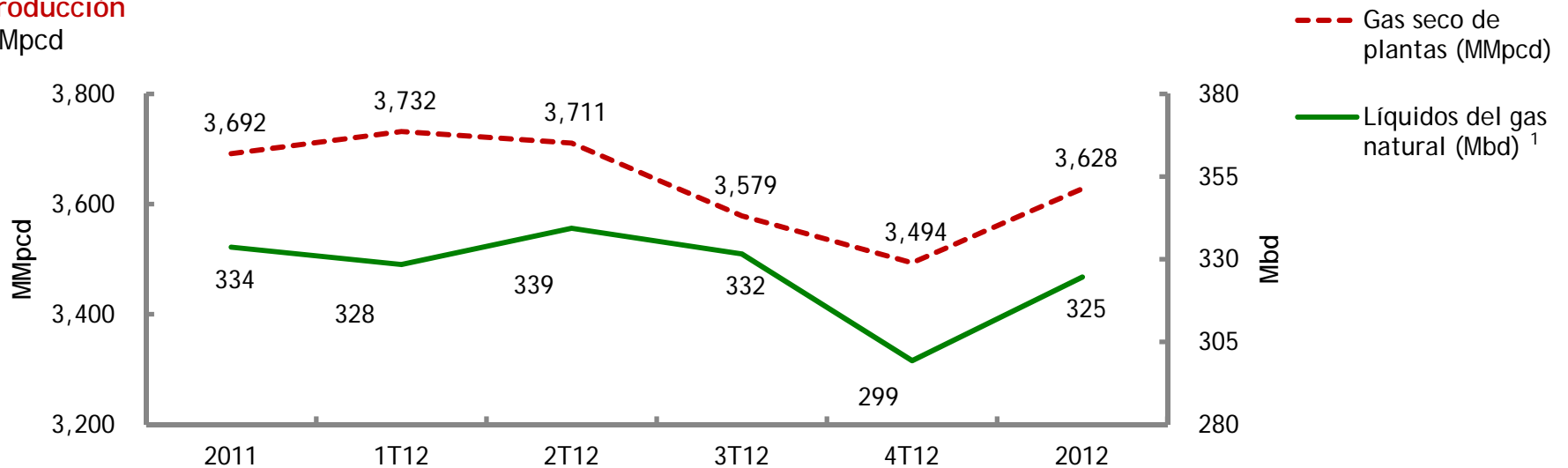


Proceso de gas natural y producción de gas seco y de líquidos del gas natural

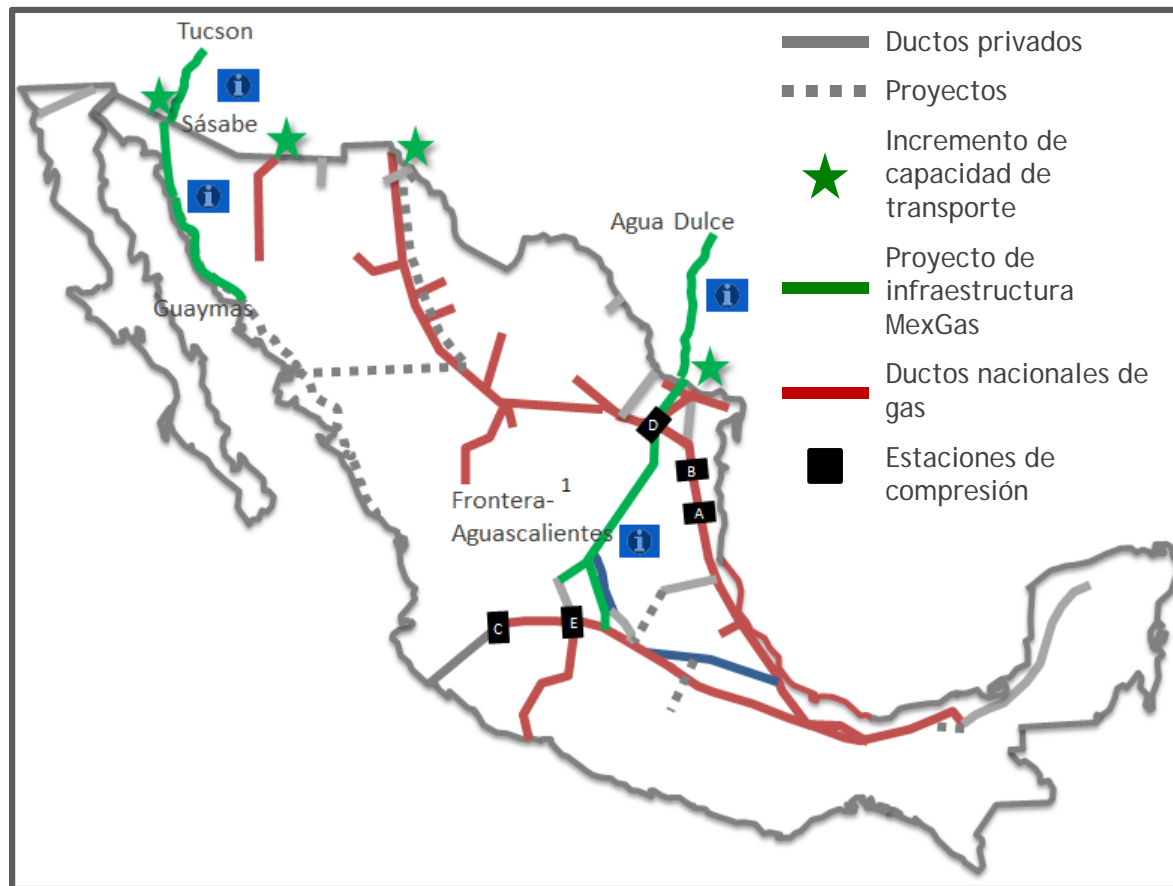
Proceso MMpcd



Producción MMpcd

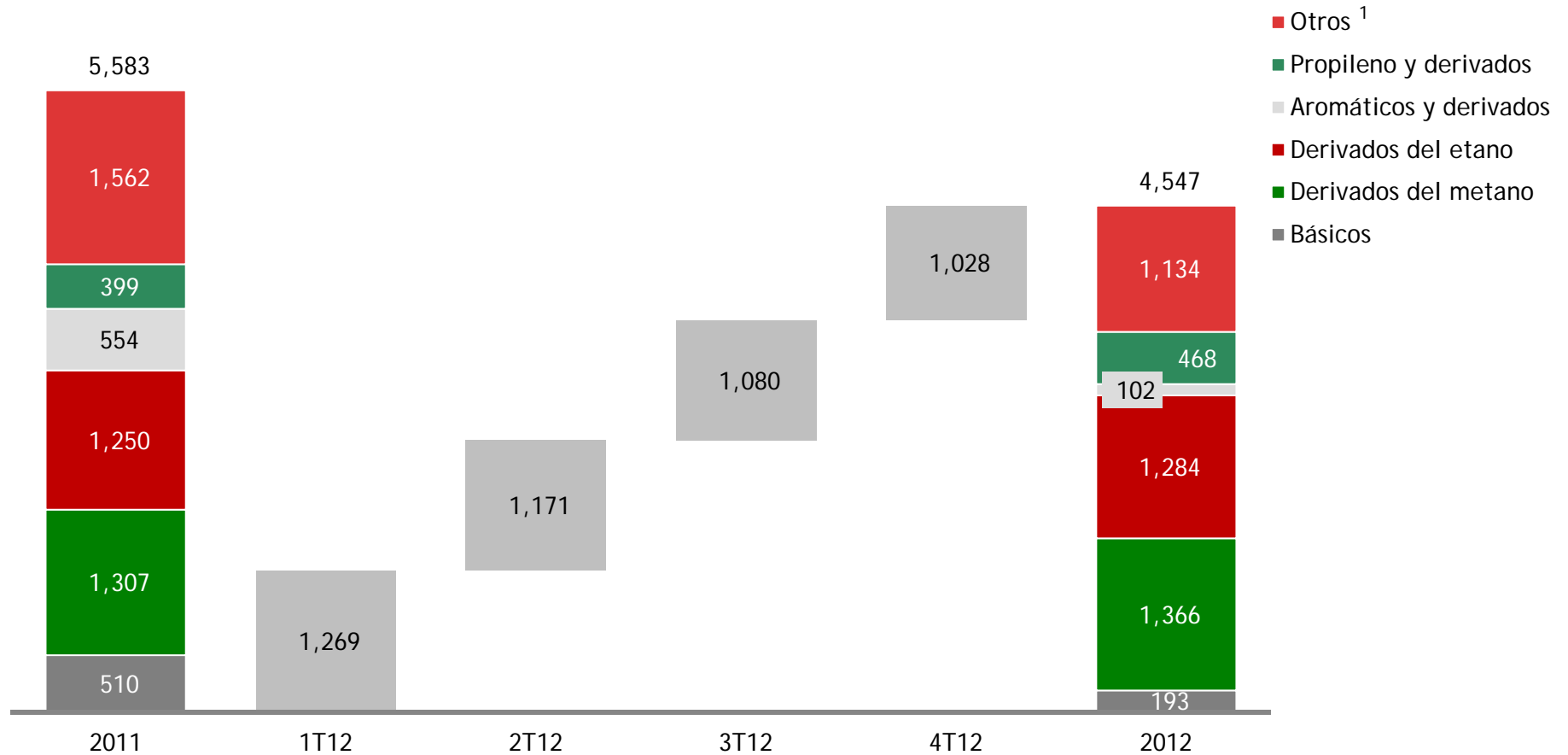


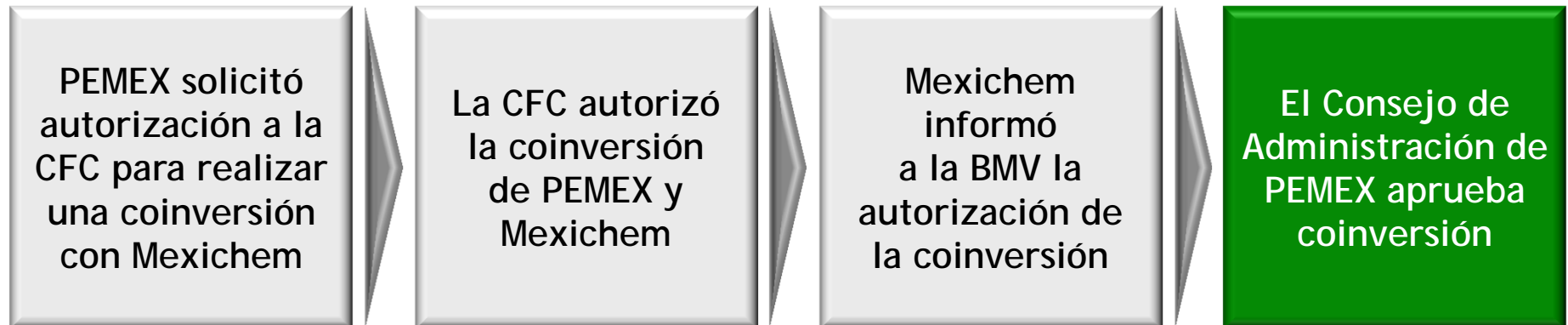
Transporte de gas (Los Ramones)



Desarrollar proyectos de infraestructura para el transporte de gas natural (ductos y estaciones de compresión) para conectar reservas de gas natural y ductos en EEUU con el sistema de transporte mexicano

Mt





- Aumentar la producción de cloruro de vinilo
- Mayor generación de valor
- Incrementar la competitividad de la industria petroquímica nacional

Principales aspectos

Exploración y producción

Organismos industriales

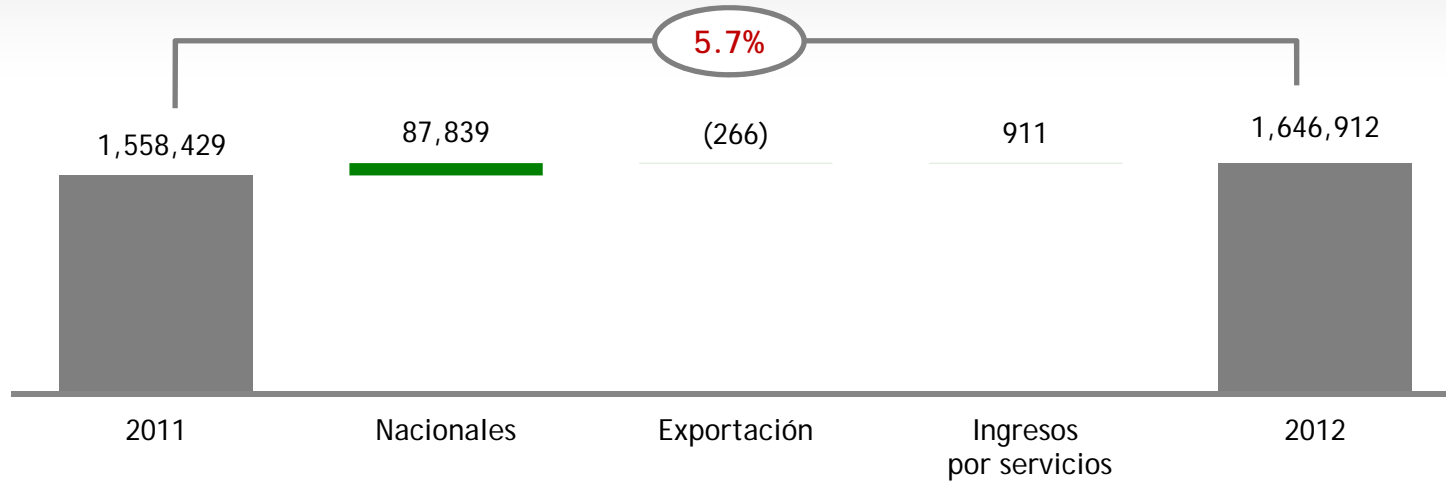
Resultados financieros

Preguntas y respuestas

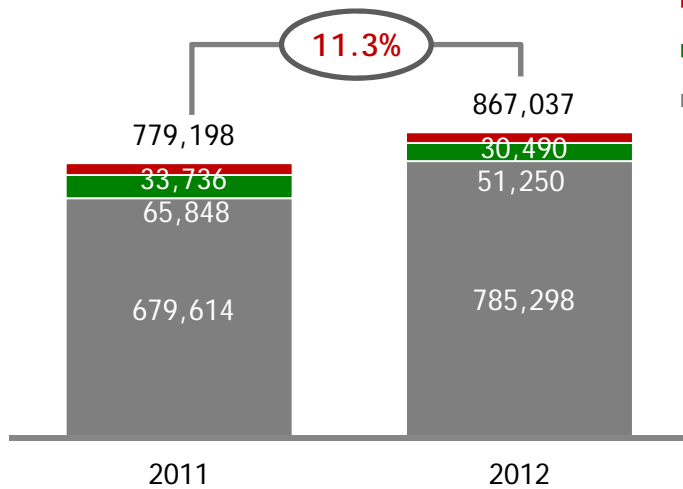
Principales resultados financieros

	2011	2012		2011	2012
	Miles de Millones de pesos		Variación	Miles de Millones de dólares	
Ventas totales ¹	1,558.4	1,646.9	5.7% ↑	111.4	126.6
Rendimiento bruto	786.2	819.8	4.3% ↑	56.2	63.0
Rendimiento de operación	888.7	908.0	2.2% ↑	63.5	69.8
Rendimiento antes de Impuestos y derechos	794.8	907.9	14.2% ↑	56.8	69.8
Impuestos y derechos	874.4	902.9	3.3% ↑	62.5	69.4
Rendimiento (pérdida) neta	(79.6)	5.0	106.3 ↑	(5.7)	0.4
EBITDA ²	1,084.6	1,145.3	5.7% ↑	77.5	88.0

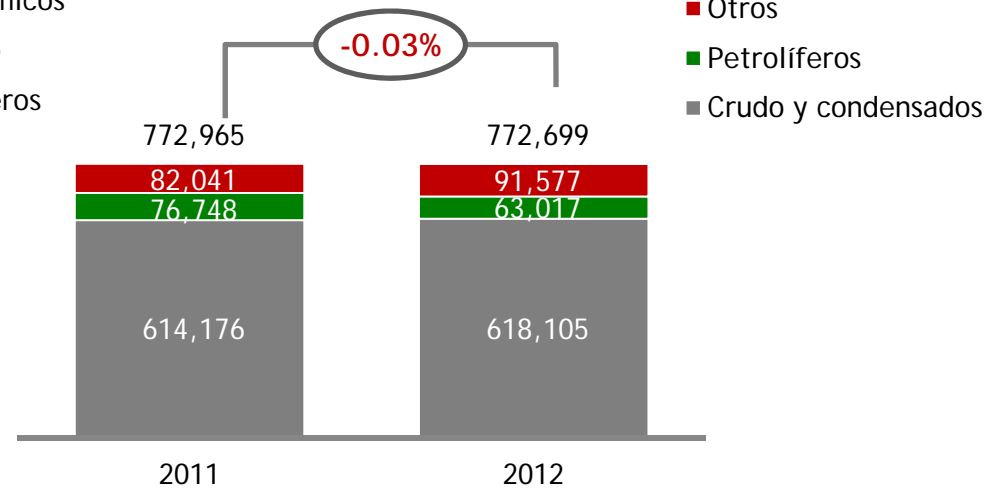
Ps. MM



Ventas en México



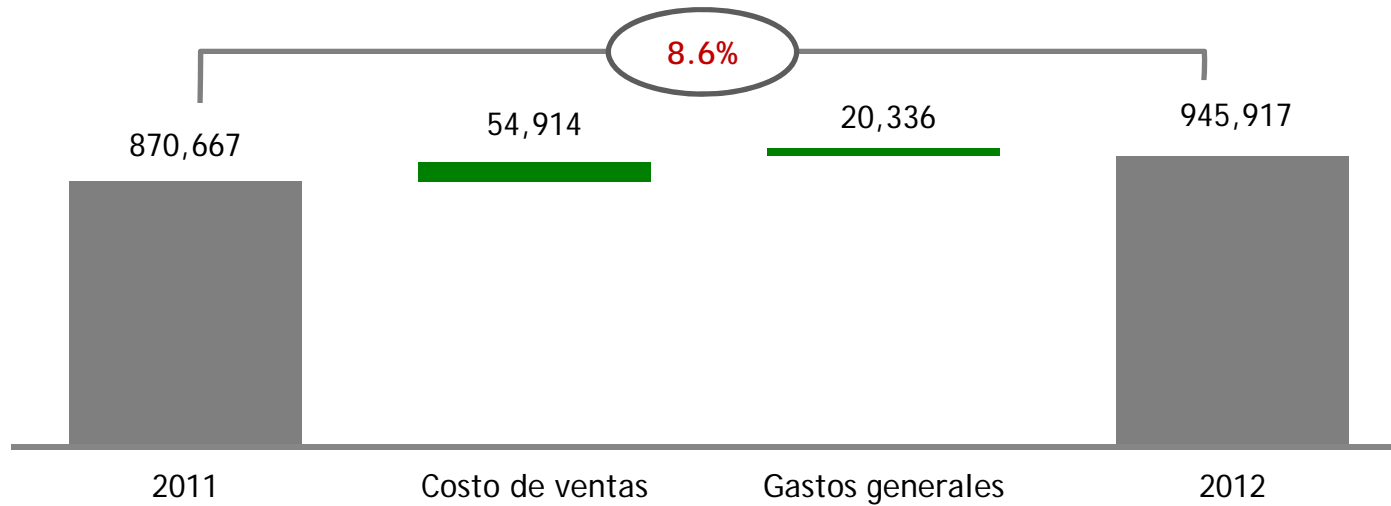
Exportaciones



Costo de Ventas y Gastos Generales

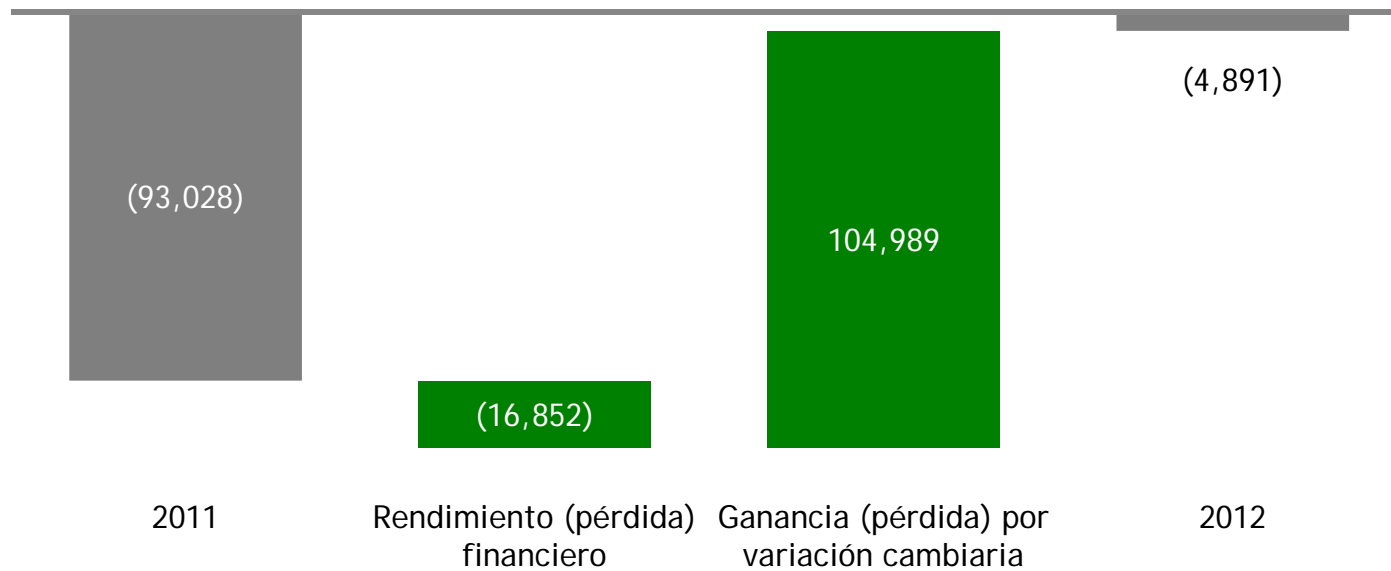
Ps. MM

Costo de Ventas, Gastos Generales



Ps. MM

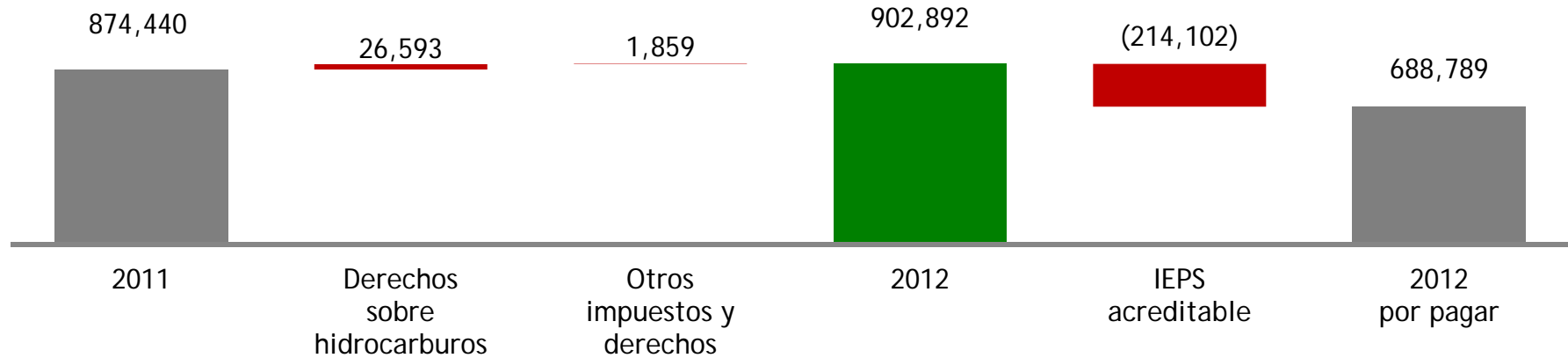
Resultado Integral de Financiamiento



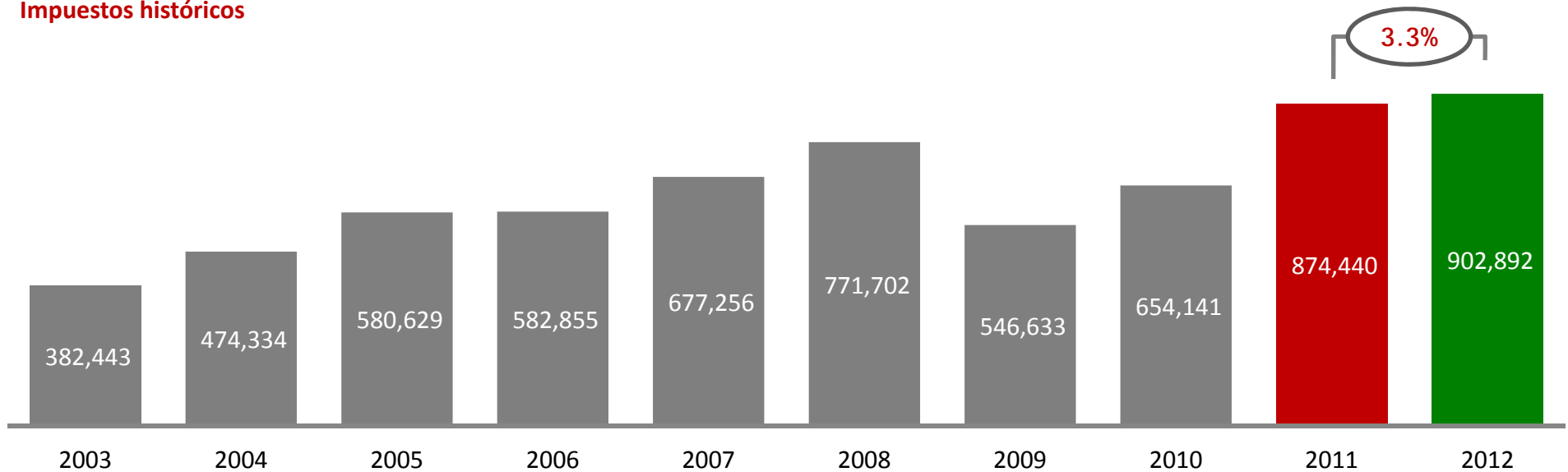
Tipo de cambio	
Pesos por dólar	
2011	13.9904
2012	13.0101

Ps. MM

Evolución de los impuestos

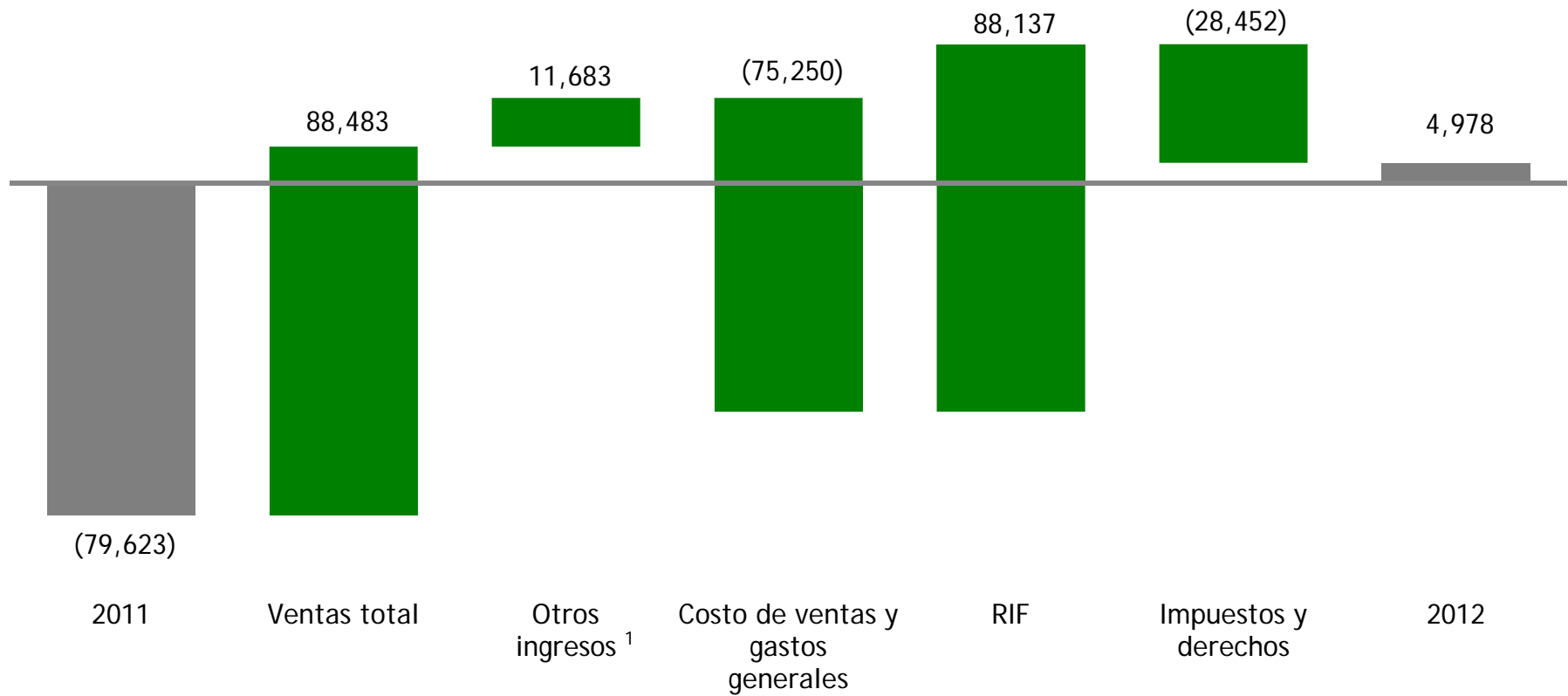


Impuestos históricos



Evolución del Rendimiento Neto

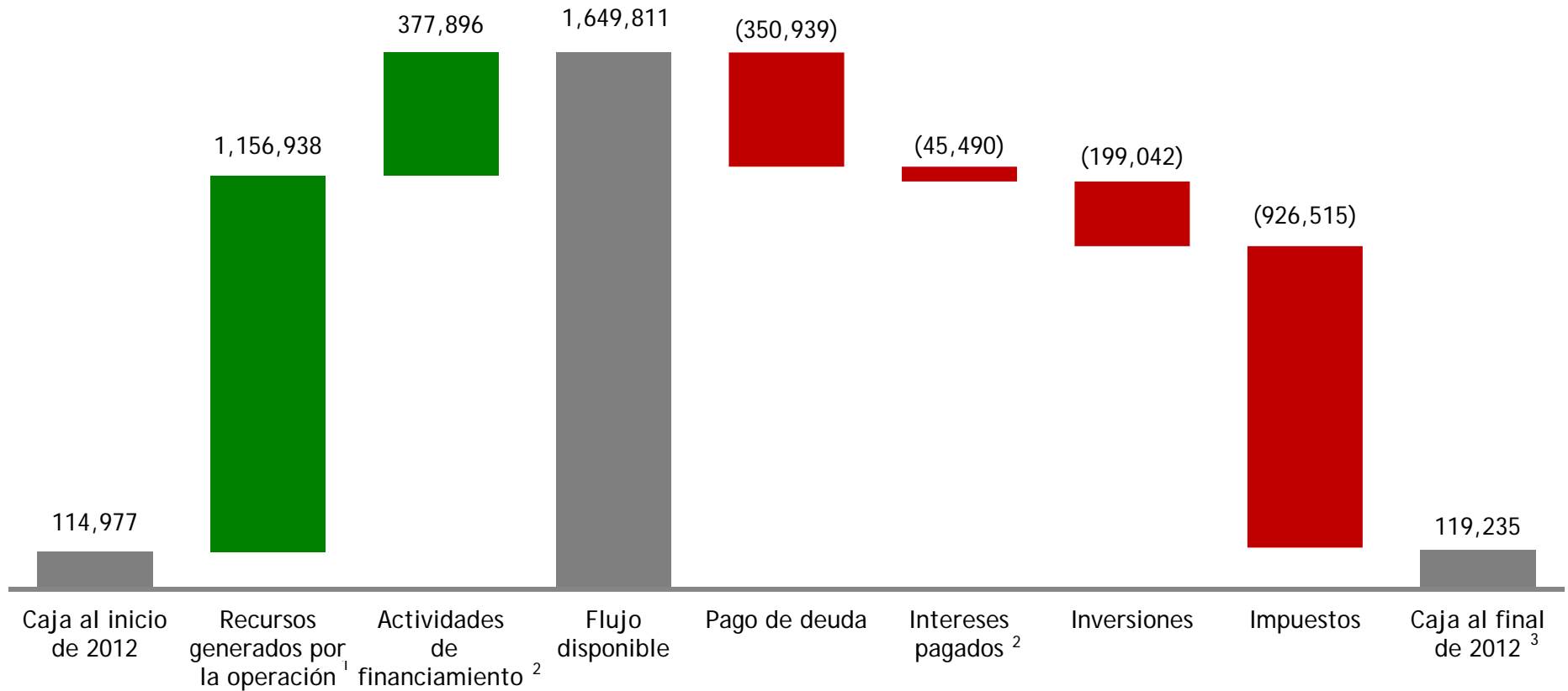
Ps. MM





Flujo de Efectivo Contable Consolidado al 31 de diciembre de 2012

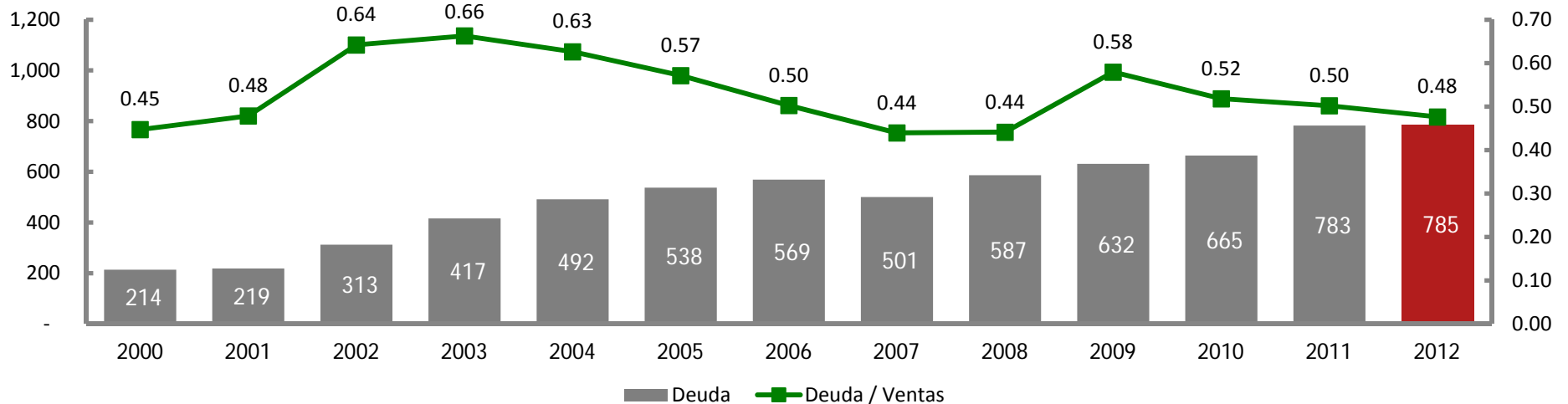
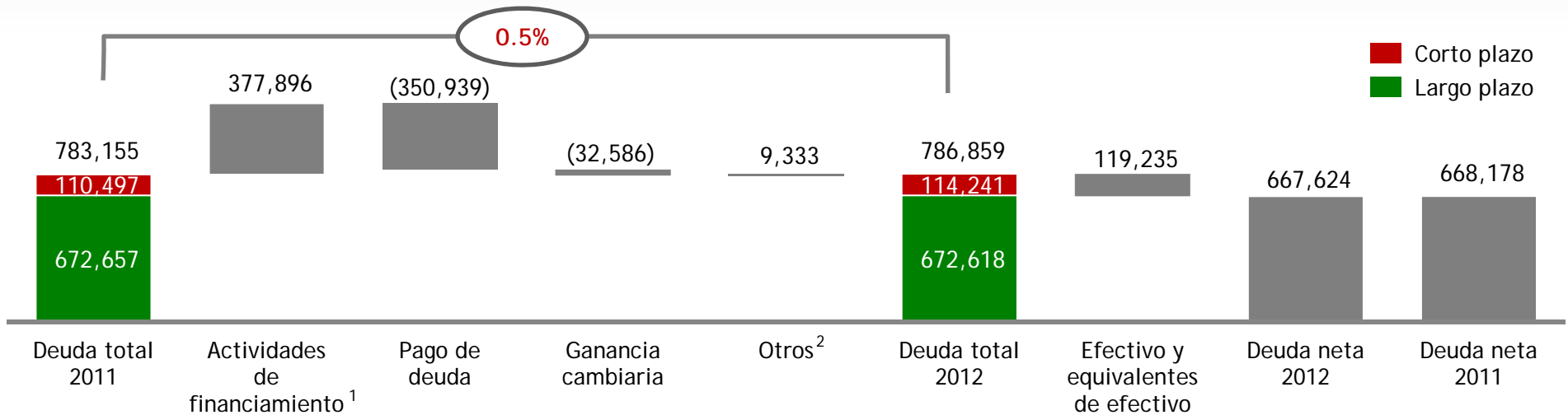
Ps. MM



(1) Antes de impuestos.
(2) Excluye Contratos de Obra Pública Financiada.
(3) Incluye un efecto de Ps.(8,590) millones por cambios en el valor del efectivo.

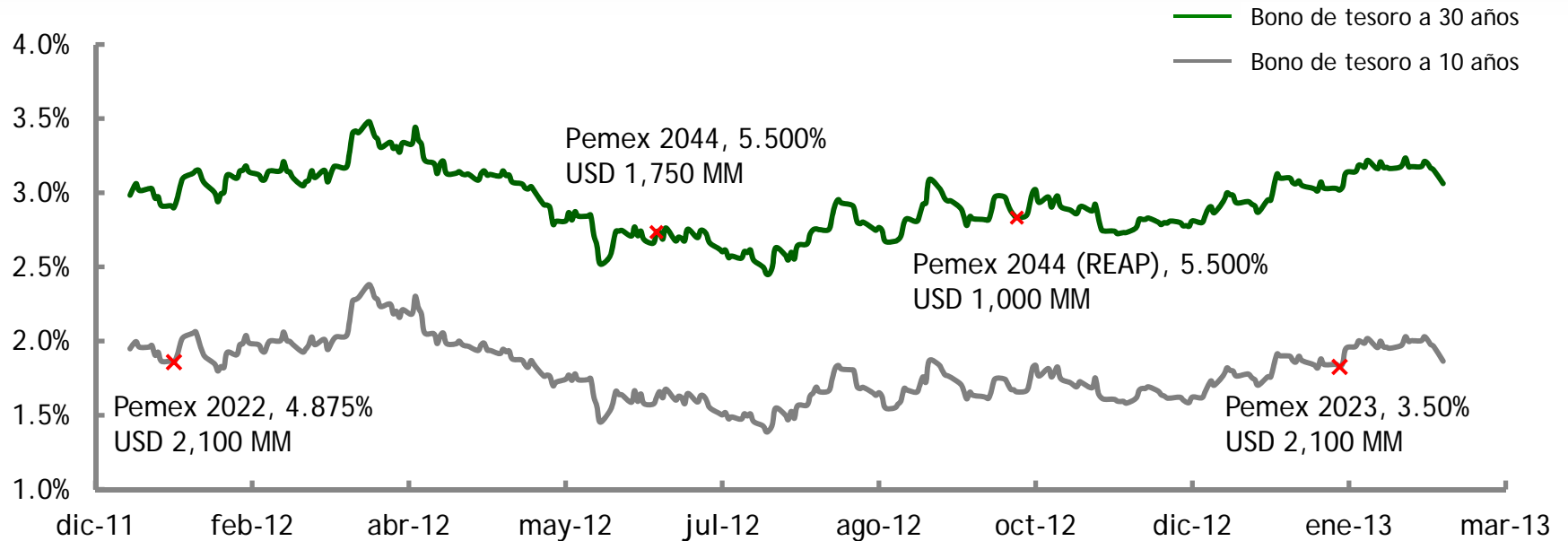
Deuda Consolidada

Ps. MM



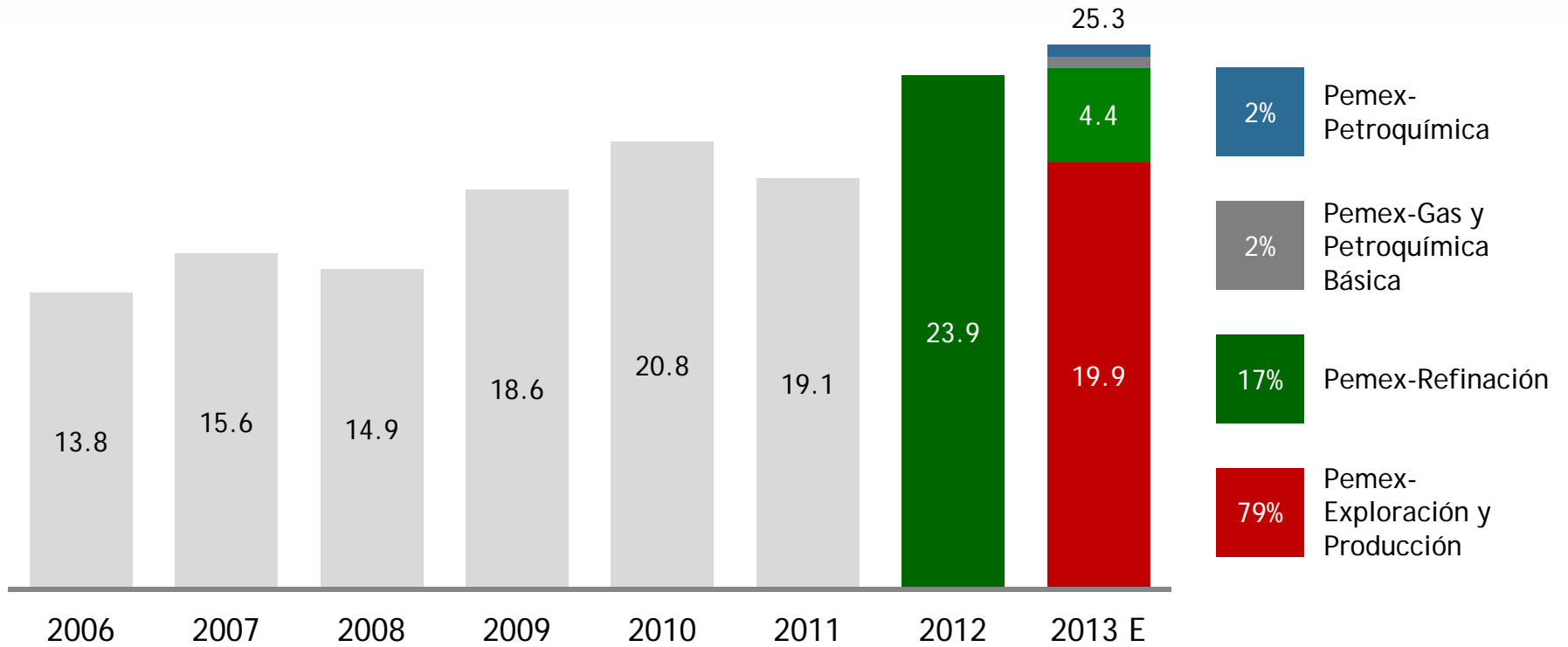
(1) Excluye Contratos de Obra Pública Financiada.

(2) Incluye intereses devengados, comisiones y gastos por emisión de deuda, pérdidas sobre par, Contratos de Obra Pública Financiada y costo amortizado.



Petróleos Mexicanos ha aprovechado oportunidades de mercado para realizar operaciones tipo benchmark a diversos plazos. La empresa mantendrá una presencia importante en el mercado de dólares americanos con lo que continuará dando liquidez a su curva

U.S. \$ MMM



En 2012 se alcanzó un máximo de inversión de U.S.\$ 23.9 miles de millones, en tanto que el ejercicio del presupuesto aprobado fue mayor al 100%

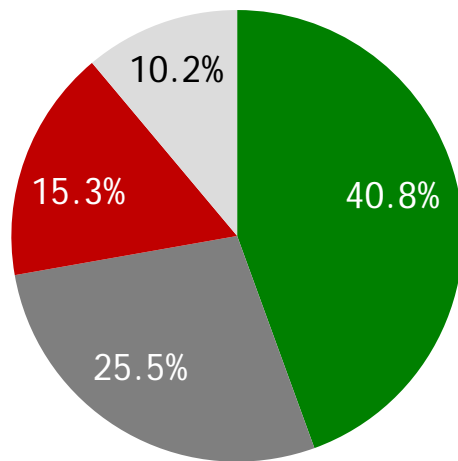
Nota: Considera gasto de mantenimiento de E&P.

"E" significa Estimado, para fines de referencia, las conversiones cambias de pesos a dólares de los E.U.A. se han realizado al tipo de cambio de cierre de cada uno de los años.

Incluye el CAPEX complementario no programado.

Programa de financiamientos 2013

100% = U.S.\$ 9.8 miles de millones



- Mercados Internacionales
- Mercado Nacional
- ECAs
- Otros

Fuente	Programado USD Miles de millones
Mercados internacionales	4.0 - 5.0
Mercado nacional	2.5 - 3.0
Agencias de Crédito a la Exportación (ECAs)	1.5 - 2.0
Otros	1.0 - 1.5
Emisiones totales	9.8
Pago de deuda	6.4
Endeudamiento neto	3.3

- Los ingresos totales ascendieron a Ps. 1,646.9 miles de millones.
- La producción de hidrocarburos promedió 3,697 Mbpced.
- La producción de crudo promedió 2,548 Mbd.
- Los impuestos causados durante el periodo alcanzaron Ps. 902.9 miles de millones.
- Durante 2012, el EBITDA fue de Ps. 1,145.3 miles de millones.
- PEMEX registró un rendimiento neto de Ps. 5.0 miles de millones.
- El gasto en inversión alcanzó un máximo histórico de Ps. 311.5 miles de millones

Principales aspectos

Exploración y producción

Organismos industriales

Resultados financieros

Preguntas y respuestas



Relación con Inversionistas

(+52 55) 1944 - 9700

ri@pemex.com

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