



Resultados preliminares al primer trimestre de 2013

26 de abril, 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 marzo de 2013 de Ps. 12.3546 = 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

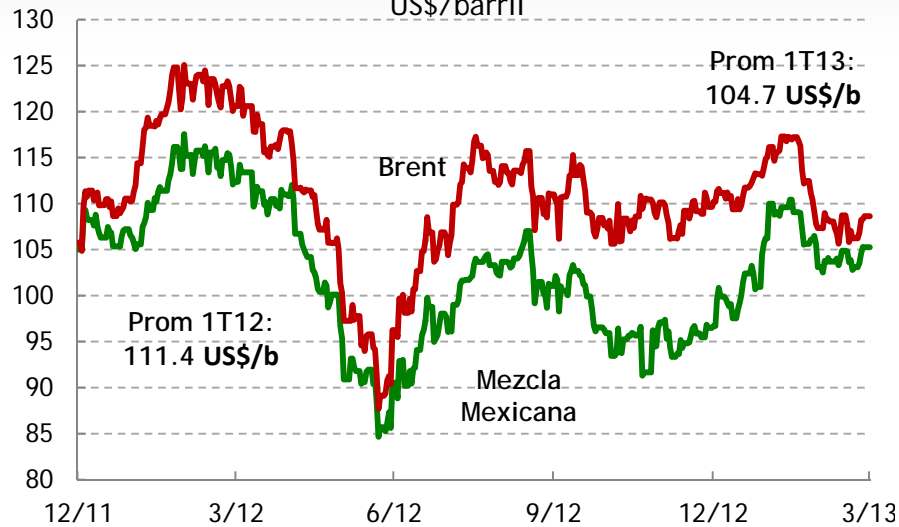
Organismos industriales

Resultados financieros

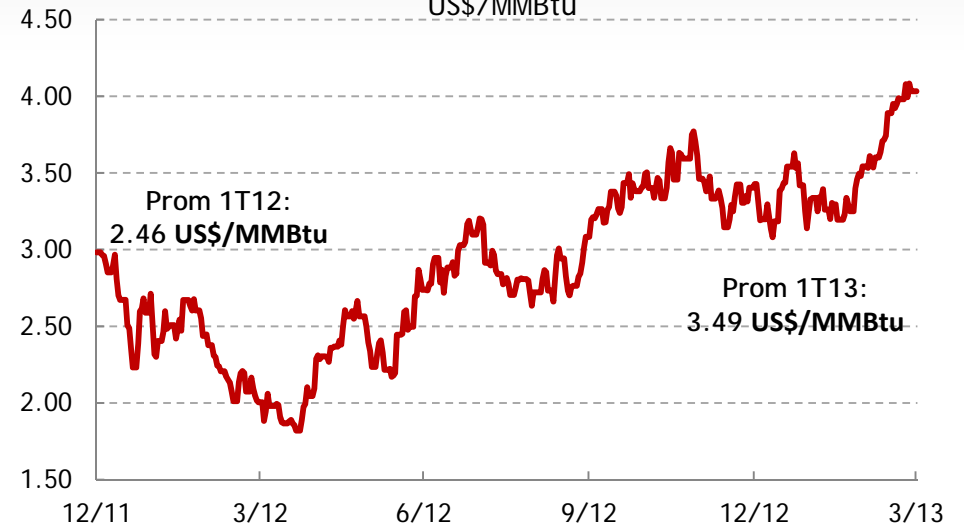
Preguntas y respuestas

- Los ingresos totales ascendieron a Ps. 396.2 miles de millones.
- La producción de hidrocarburos promedió 3,709 Mbpced.
- La producción de crudo promedió 2,544 Mbd.
- Los impuestos causados durante el periodo alcanzaron Ps. 224.2 miles de millones.
- Durante el trimestre, el EBITDA fue de Ps. 268.6 miles de millones.

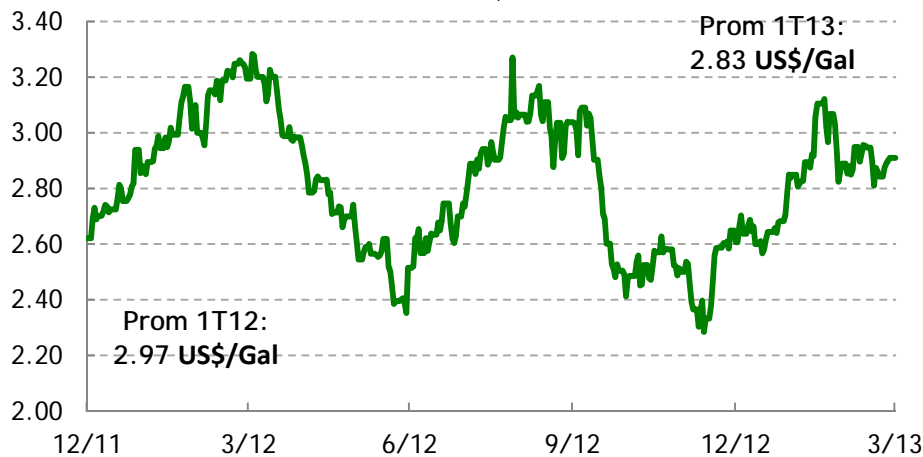
Precios del Crudo
US\$/barril



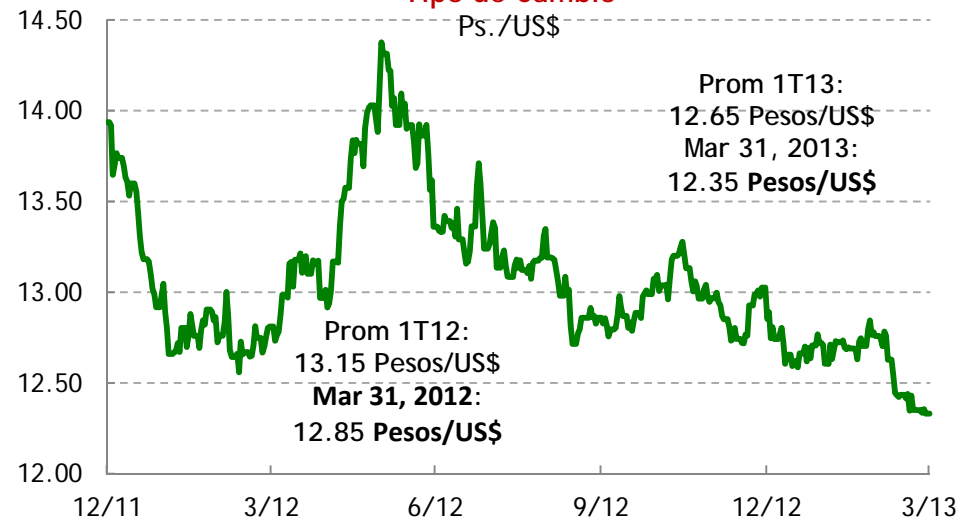
Precios del Gas Natural
US\$/MMBtu



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



Tipo de Cambio
Ps./US\$



Principales aspectos

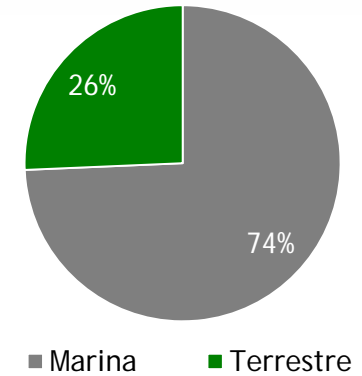
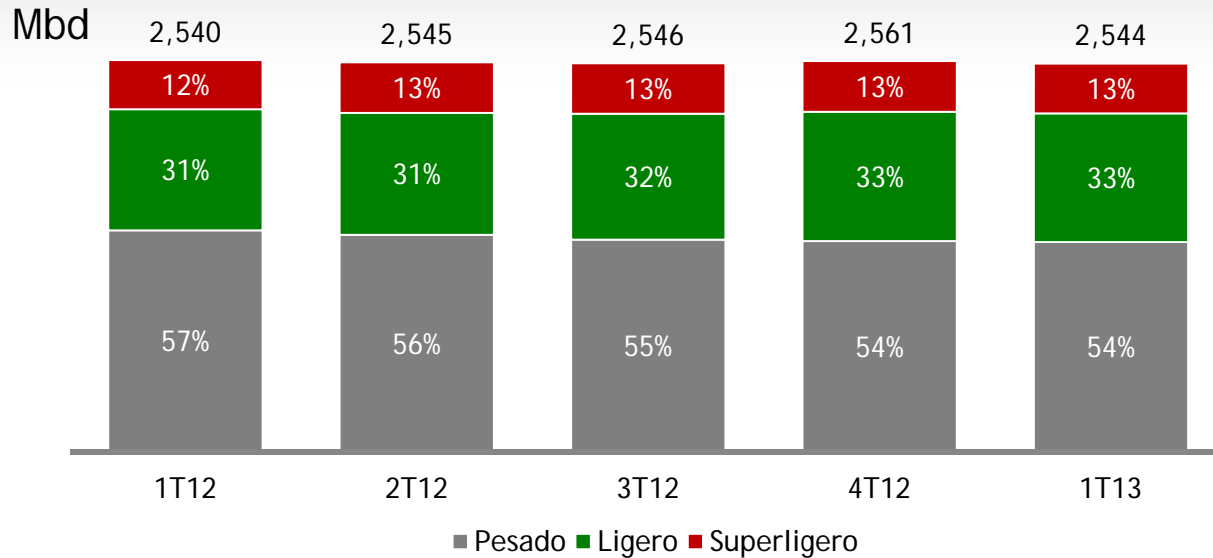
Exploración y producción

Organismos industriales

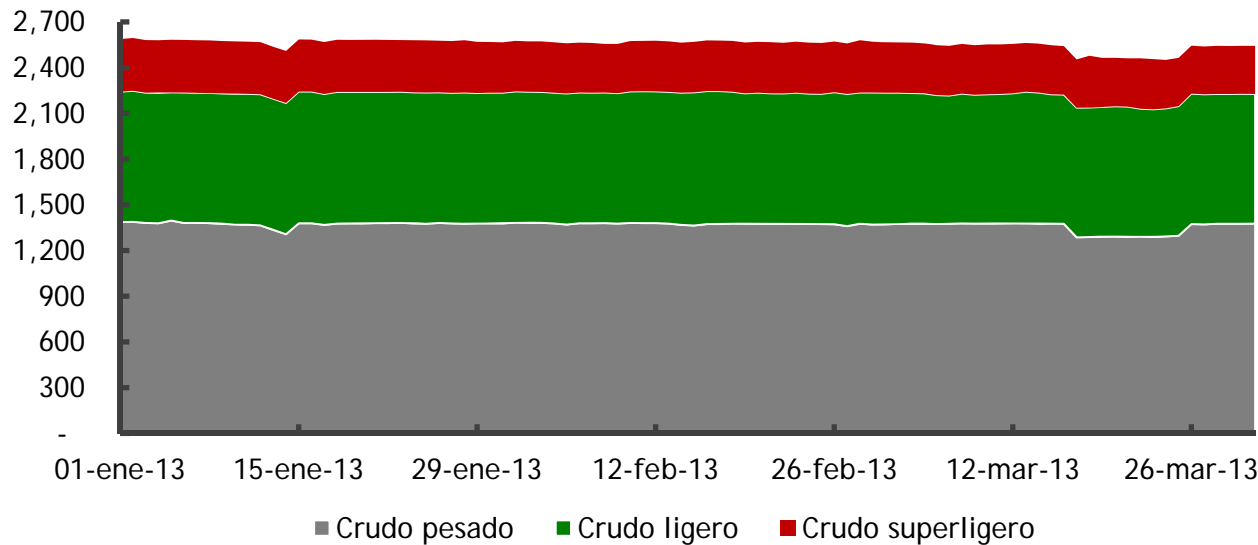
Resultados financieros

Preguntas y respuestas

Producción de crudo



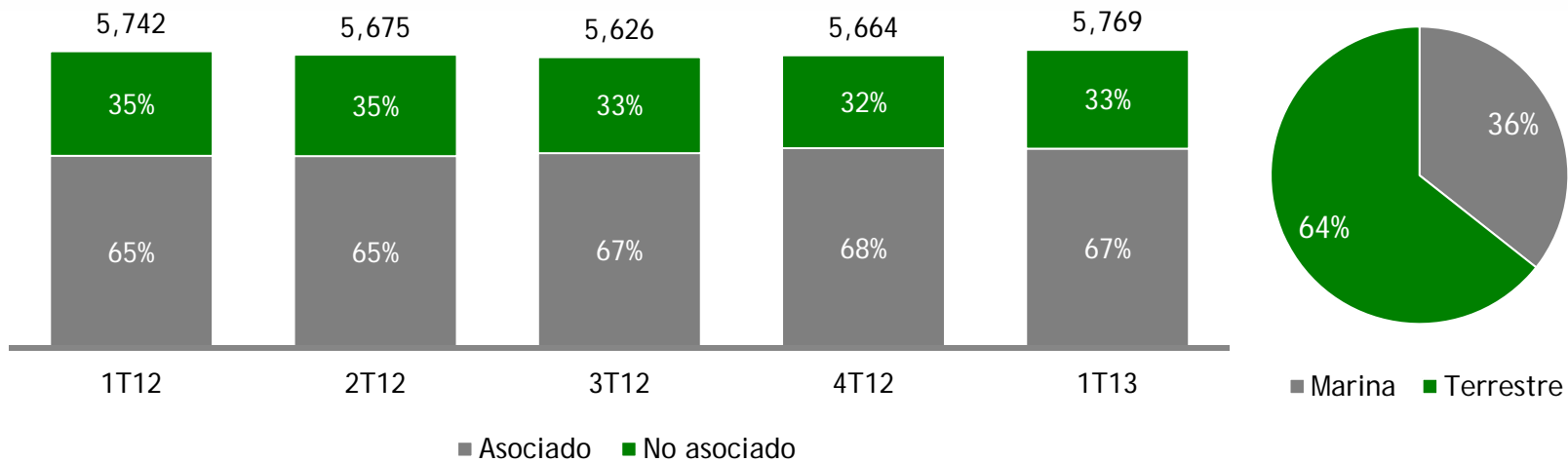
Producción diaria



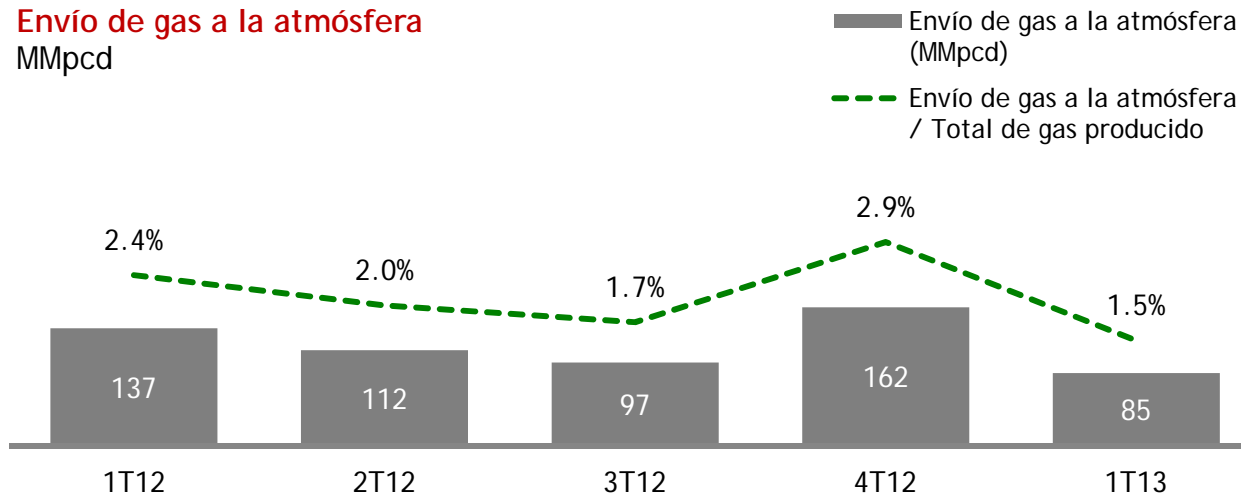
- Durante el primer trimestre de 2013 la producción de crudo registró una tendencia estable

Producción de Gas Natural

Producción de gas natural¹ MMpcd



Envío de gas a la atmósfera MMpcd

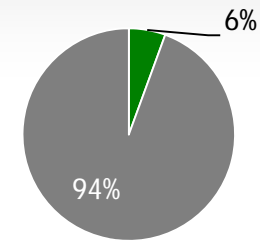
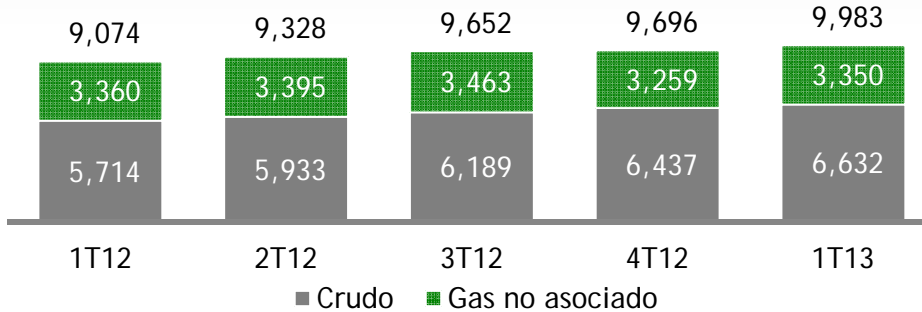


- El aprovechamiento de gas natural fue mayor al 98%

Infraestructura de operación

Pozos en operación

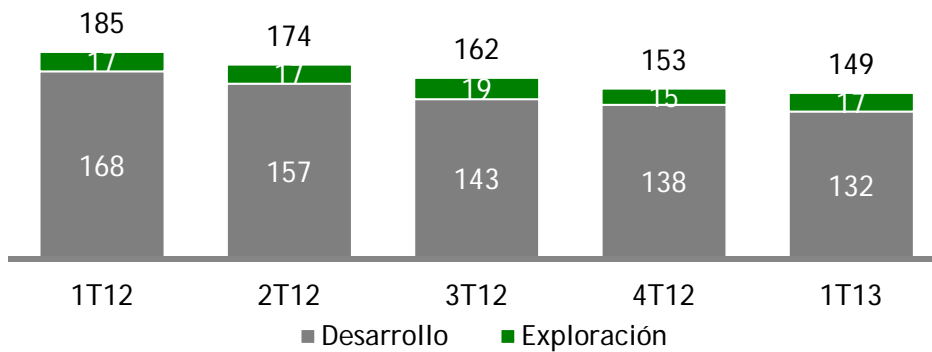
Promedio



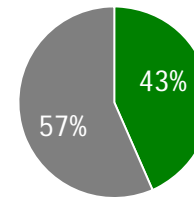
■ Marinos ■ En tierra

Equipos de perforación

Promedio

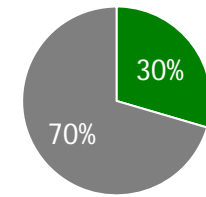


Exploración



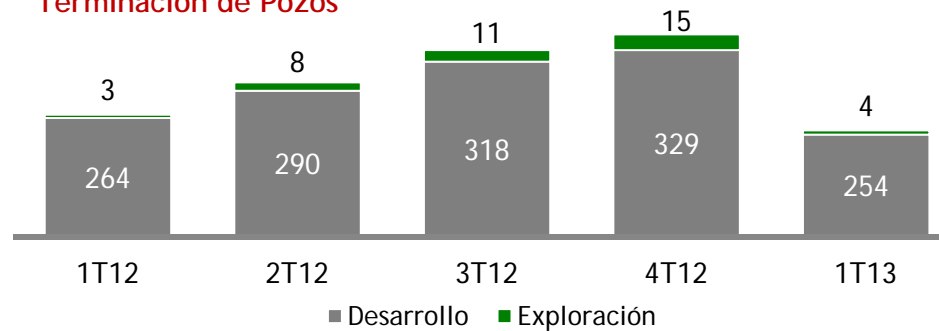
■ Marinos ■ En tierra

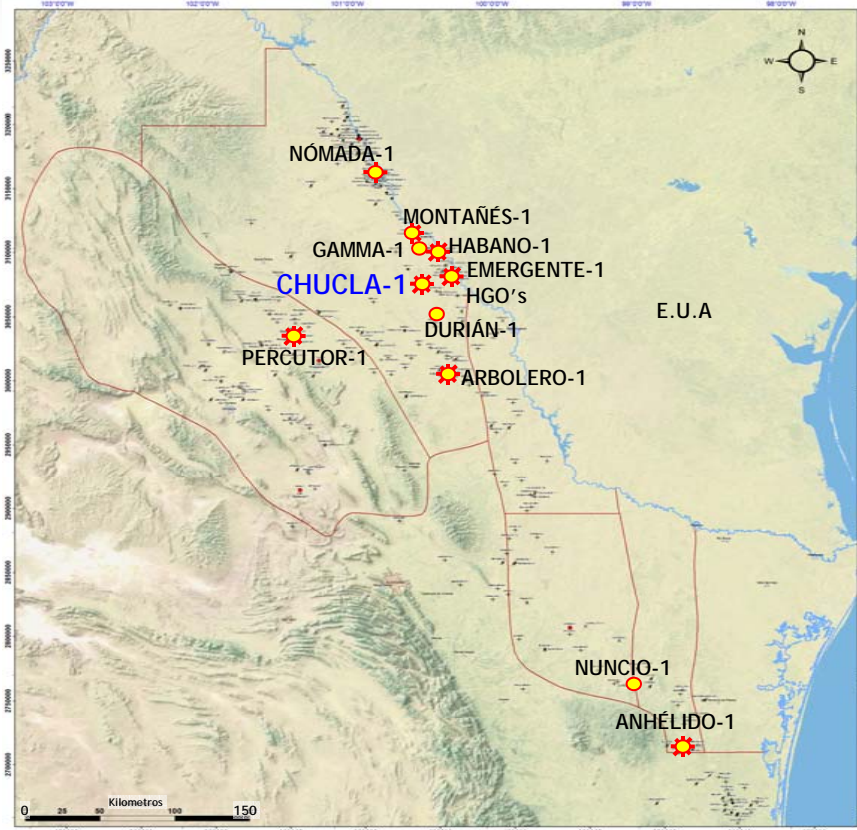
Desarrollo



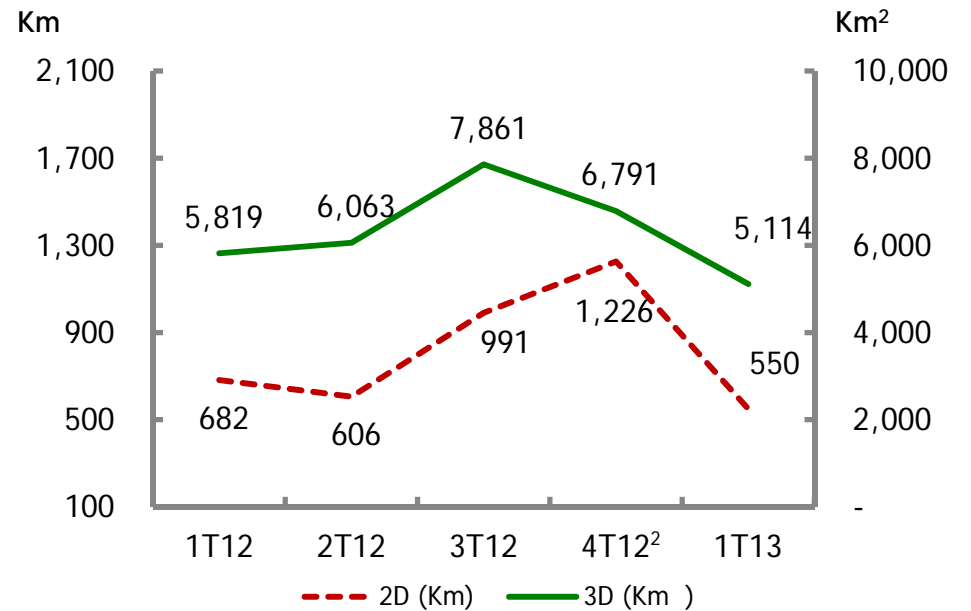
■ Marinos ■ En tierra

Terminación de Pozos





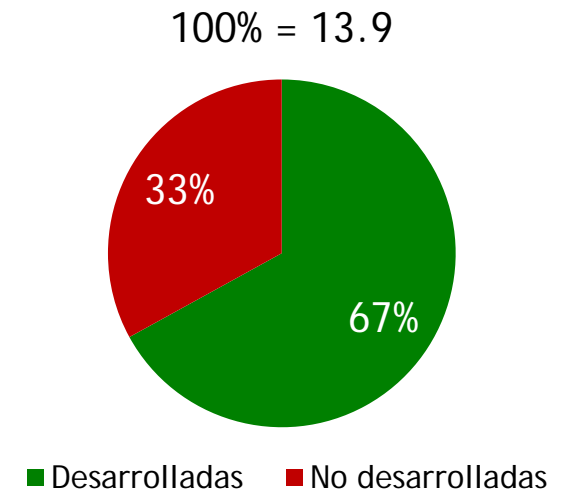
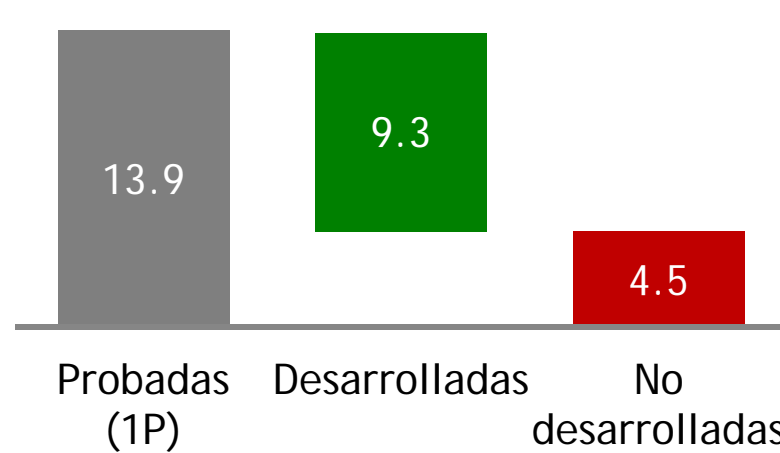
Información sísmica



PEMEX continúa evaluando el potencial de los recursos en lutitas de México. Durante el primer trimestre de 2013 se obtuvo la primera producción de crudo de lutitas (shale oil).

Reservas probadas al 1 de enero de 2013

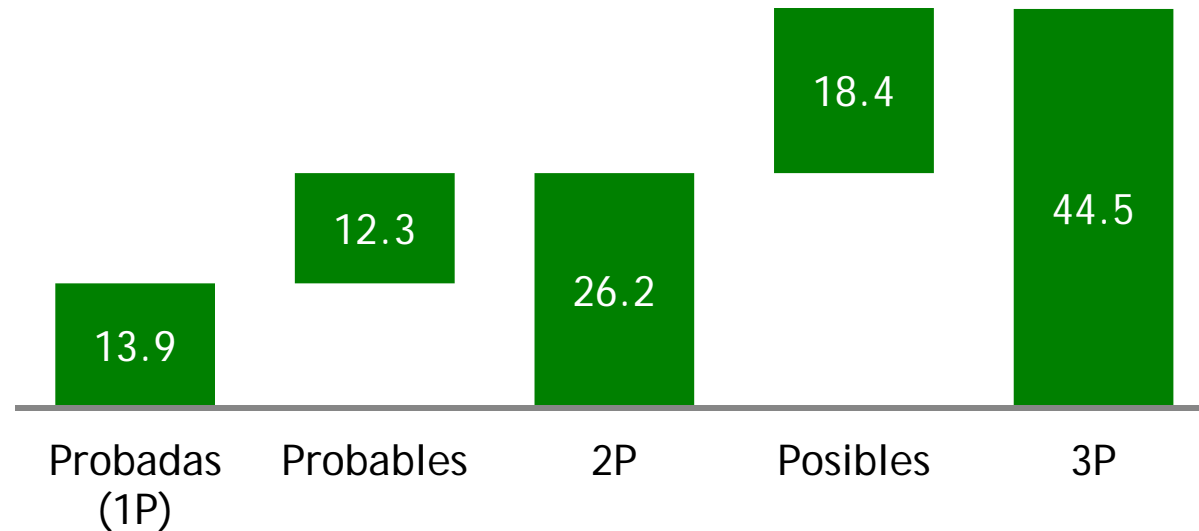
Miles de millones de barriles de petróleo crudo equivalente (MMMbpce)



	Probadas (1P)	Desarrolladas	No desarrolladas
Crudo:	73%	75%	69%
Condensados y líquidos de planta:	10%	9%	11%
Gas seco equivalente:	17%	16%	20%

Reservas 3P al 1 de enero de 2013

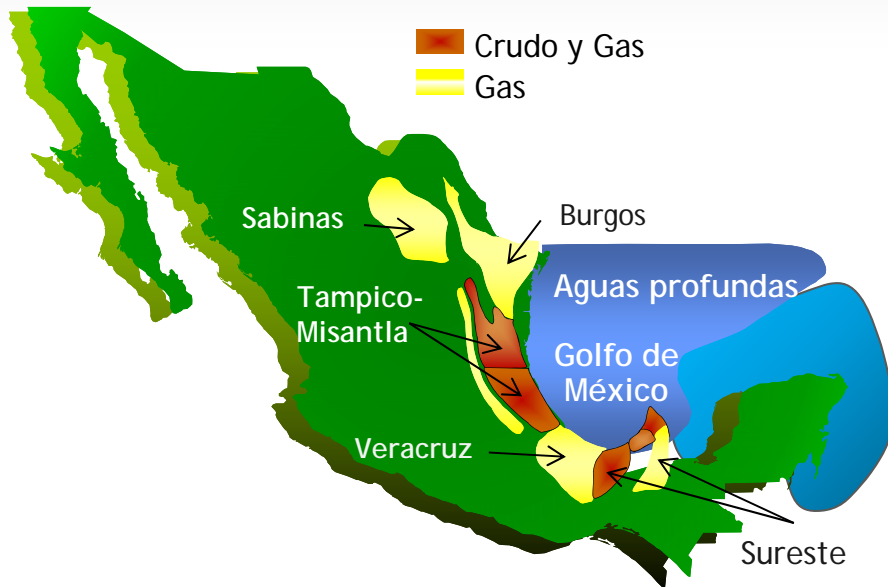
MMMbpce



	Probadas (1P)	Probables	2P	Posibles	3P
Crudo:	73%	69%	71%	67%	69%
Condensados y líquidos de planta:	10%	10%	10%	10%	10%
Gas seco equivalente:	17%	21%	19%	23%	21%

Distribución geográfica de las reservas

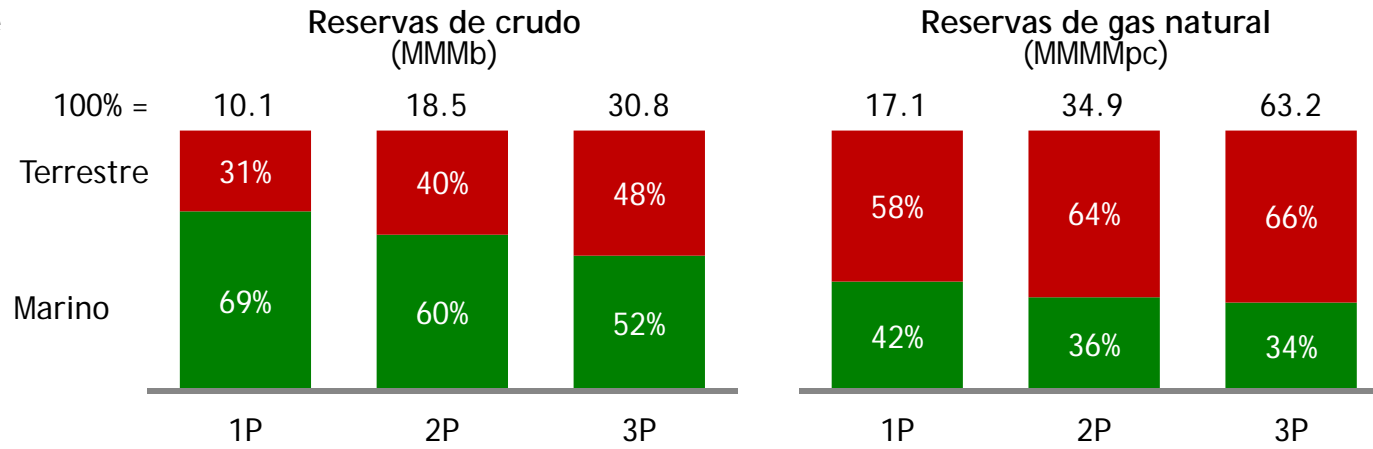
Cuencas productoras



Miles de millones de barriles de petróleo crudo equivalente

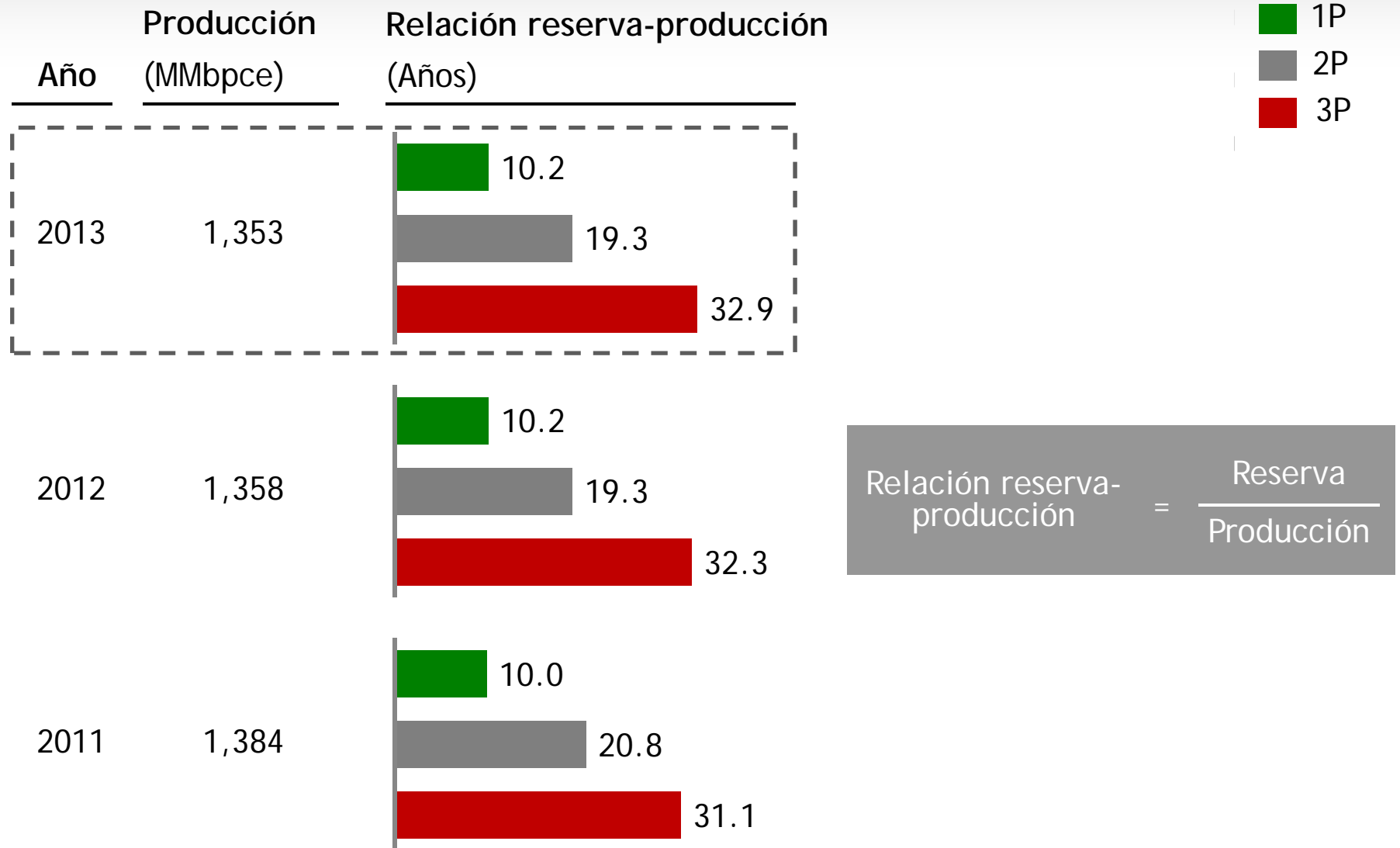
Cuenca	Acum. Prod.	Reservas		
		1P	2P	3P
Sureste	45.4	12.1	18.0	24.4
Tampico Misantla	6.5	1.2	7.0	17.4
Burgos	2.3	0.4	0.5	0.7
Veracruz	0.7	0.1	0.2	0.3
Sabinas	0.1	0.0	0.0	0.1
Aguas profundas	0.0	0.1	0.4	1.7
Total	55.0	13.9	26.2	44.5

Reservas al 1 de enero de 2013:



Tipo de reserva:

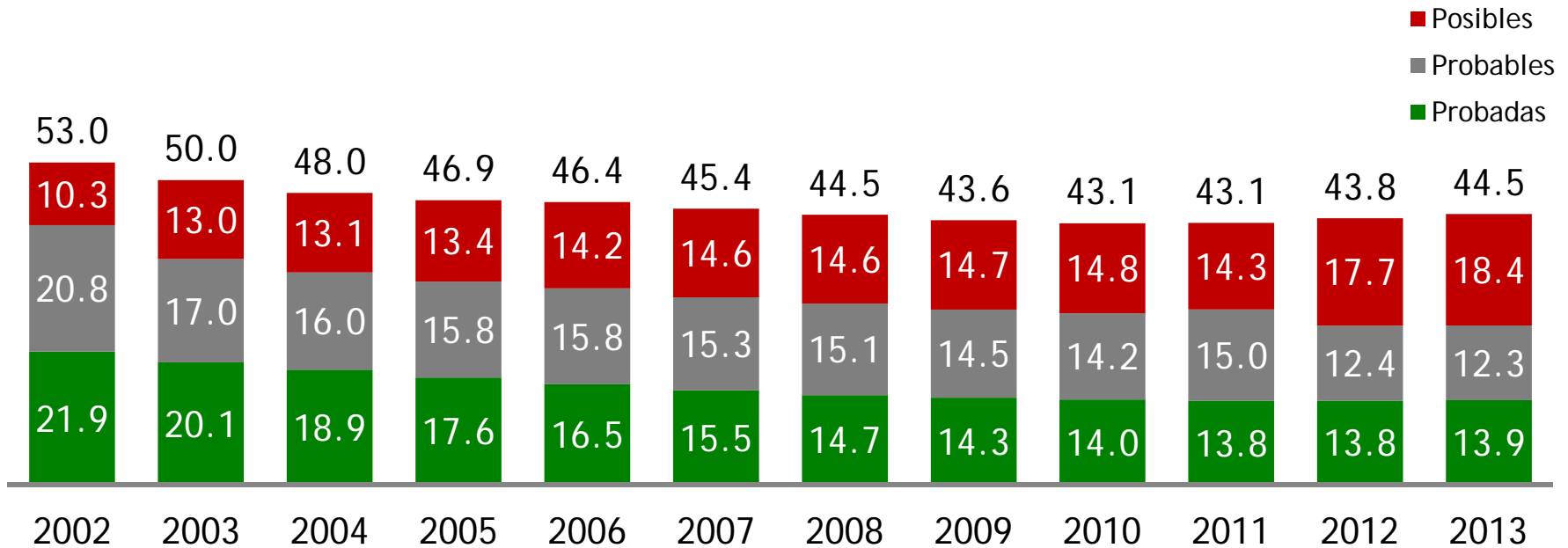
Relación reserva-producción¹



Evolución de las reservas

Reservas al 1 de enero de cada año

Miles de millones de barriles de petróleo crudo equivalente (MMMbpce)



Reserva 1P:	18.9	17.6	16.5	15.5	14.7	14.3	14.0	13.8	13.8	13.9
Reserva 2P:	34.9	33.5	32.3	30.8	29.9	28.8	28.2	28.8	26.2	26.2
Reserva 3P:	48.0	46.9	46.4	45.4	44.5	43.6	43.1	43.1	43.8	44.5

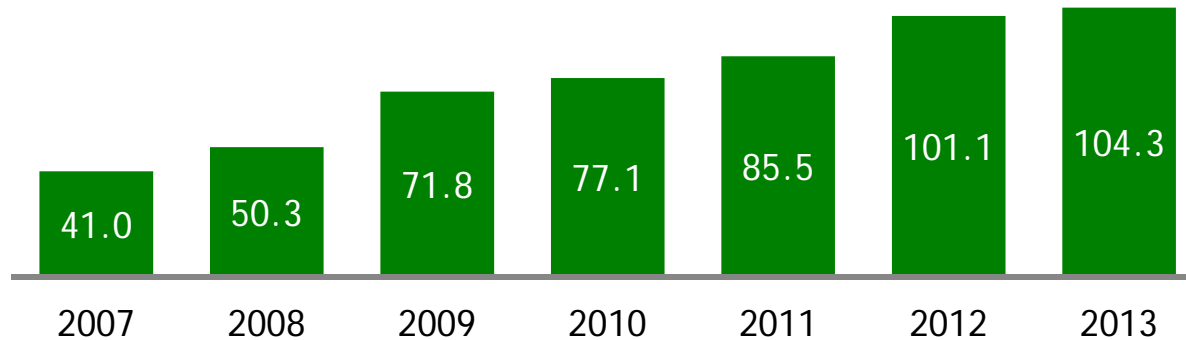
Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

A partir del año 2002 se adoptan los lineamientos de la SEC en reservas probadas

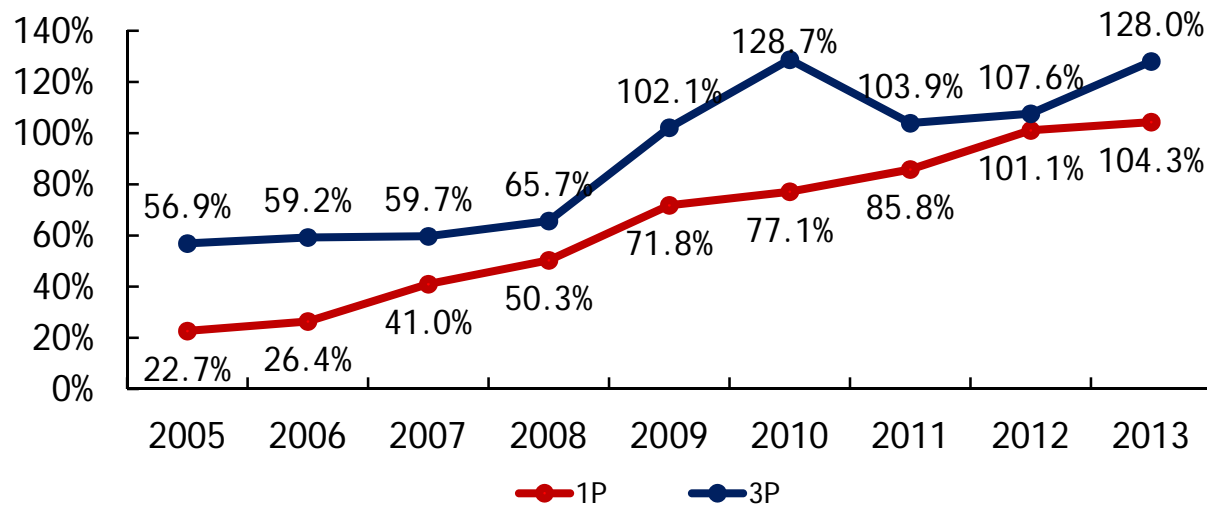
Evolución de la tasa de restitución de reservas probadas

Al 1 de enero de cada año

Tasa de restitución 1P¹
Por ciento



Tasa de Restitución de Reservas



Principales aspectos

Exploración y producción

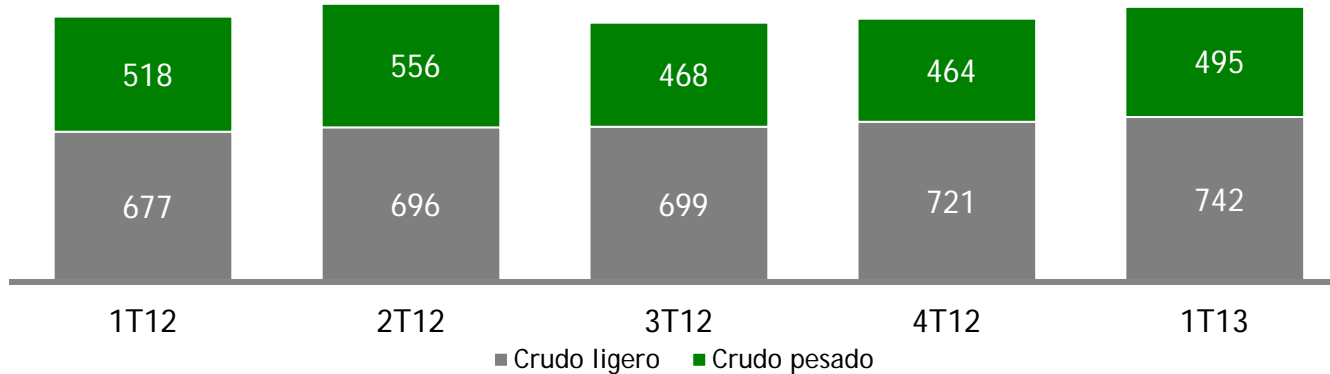
Organismos industriales

Resultados financieros

Preguntas y respuestas

Proceso de crudo

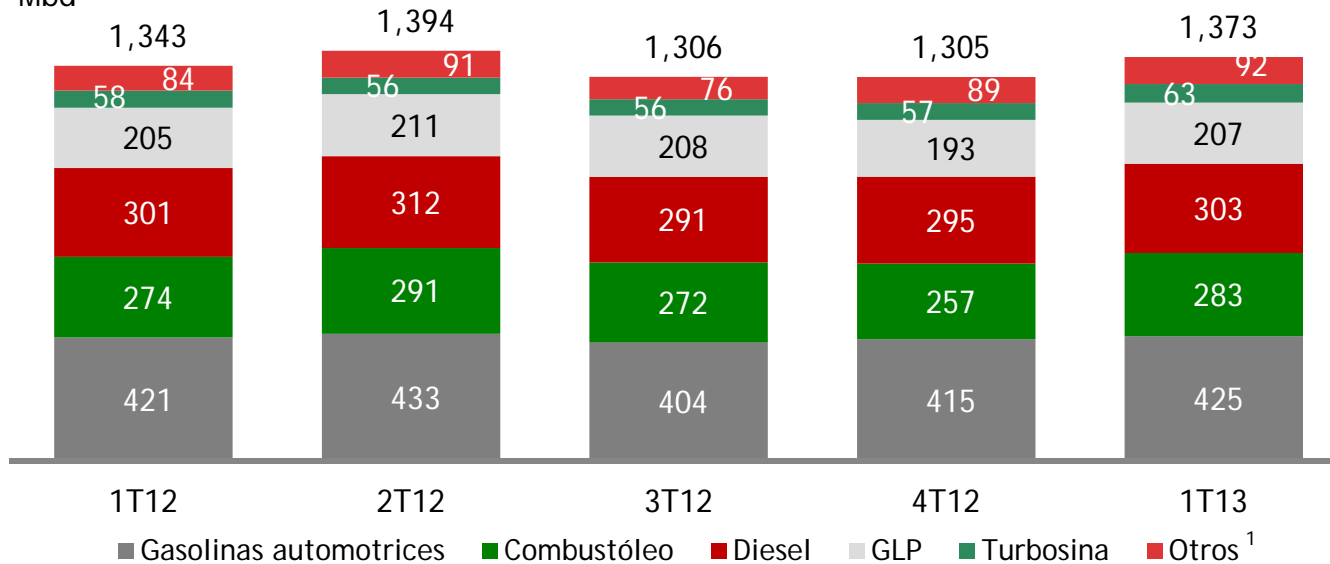
Mbd



El margen variable de refinación tuvo un incremento derivado de condiciones favorables de mercado y la estabilización de plantas en Minatitlán

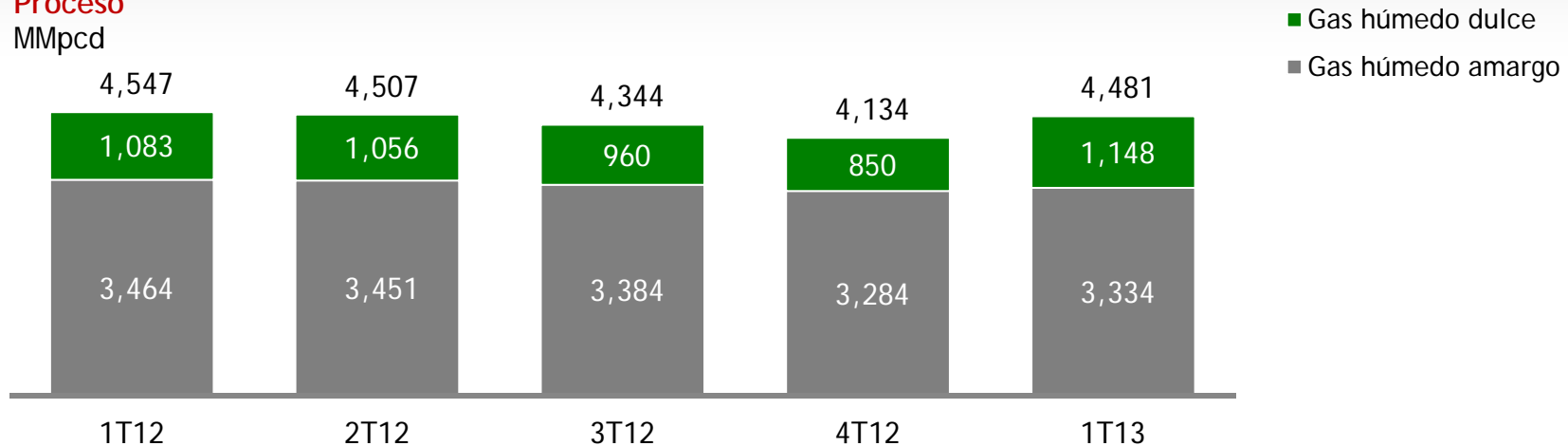
Producción de petrolíferos

Mbd

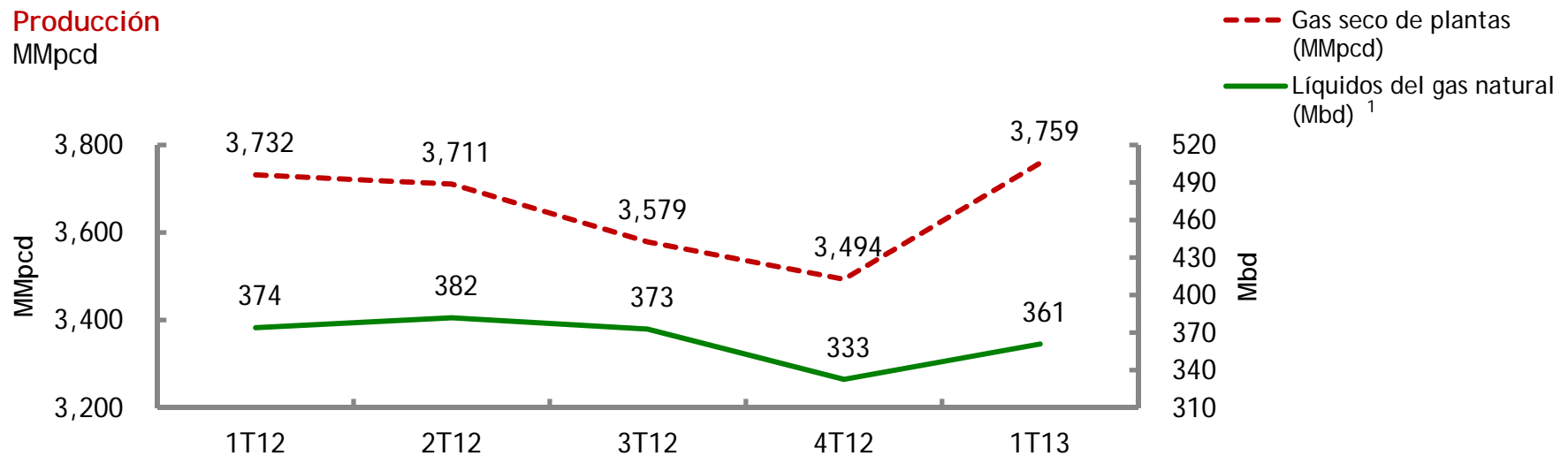


Proceso de gas natural y producción de gas seco y de líquidos del gas natural

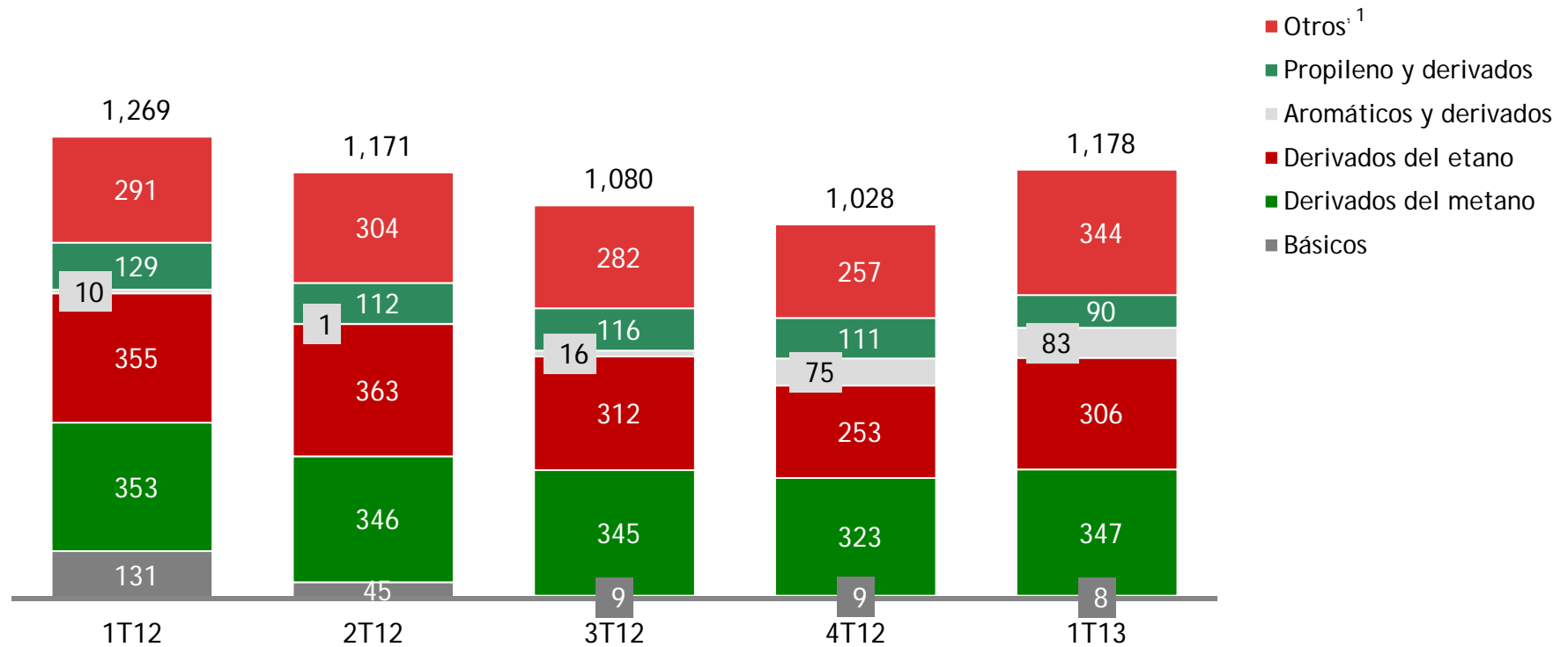
Proceso MMpcd



Producción MMpcd



Mt



(1) ácido muriático, butadieno crudo, ceras polietilénicas, especialidades petroquímicas, hidrocarburos licuables de BTX, hidrógeno, isohehexano, líquidos de pirólisis, oxígeno, CPDI, azufre, isopropanol, gasolina amorfa, gasolina base octano y nafta pesada.

Principales aspectos

Exploración y producción

Organismos industriales

Resultados financieros

Preguntas y respuestas

Principales resultados financieros 1T13

	Primer trimestre		Variación	Primer trimestre	
	2012	2013		2012 ³	2013
	Miles de Millones de pesos			Miles de Millones de dólares	
Ventas totales ¹	411.3	396.2	(3.7%)	32.0	32.0
Rendimiento bruto	223.3	192.4	(13.8%)	17.4	15.6
Rendimiento de operación	251.1	201.5	(19.7%)	19.5	16.3
Rendimiento antes de Impuestos y derechos	286.9	219.8	(23.4%)	22.3	17.8
Impuestos y derechos	246.6	224.2	(9.1%)	18.1	19.2
Rendimiento (pérdida) neta	40.4	(4.4)	(110.9%)	3.1	(0.355)
EBITDA ²	308.1	268.6	(12.8%)	23.9	21.7

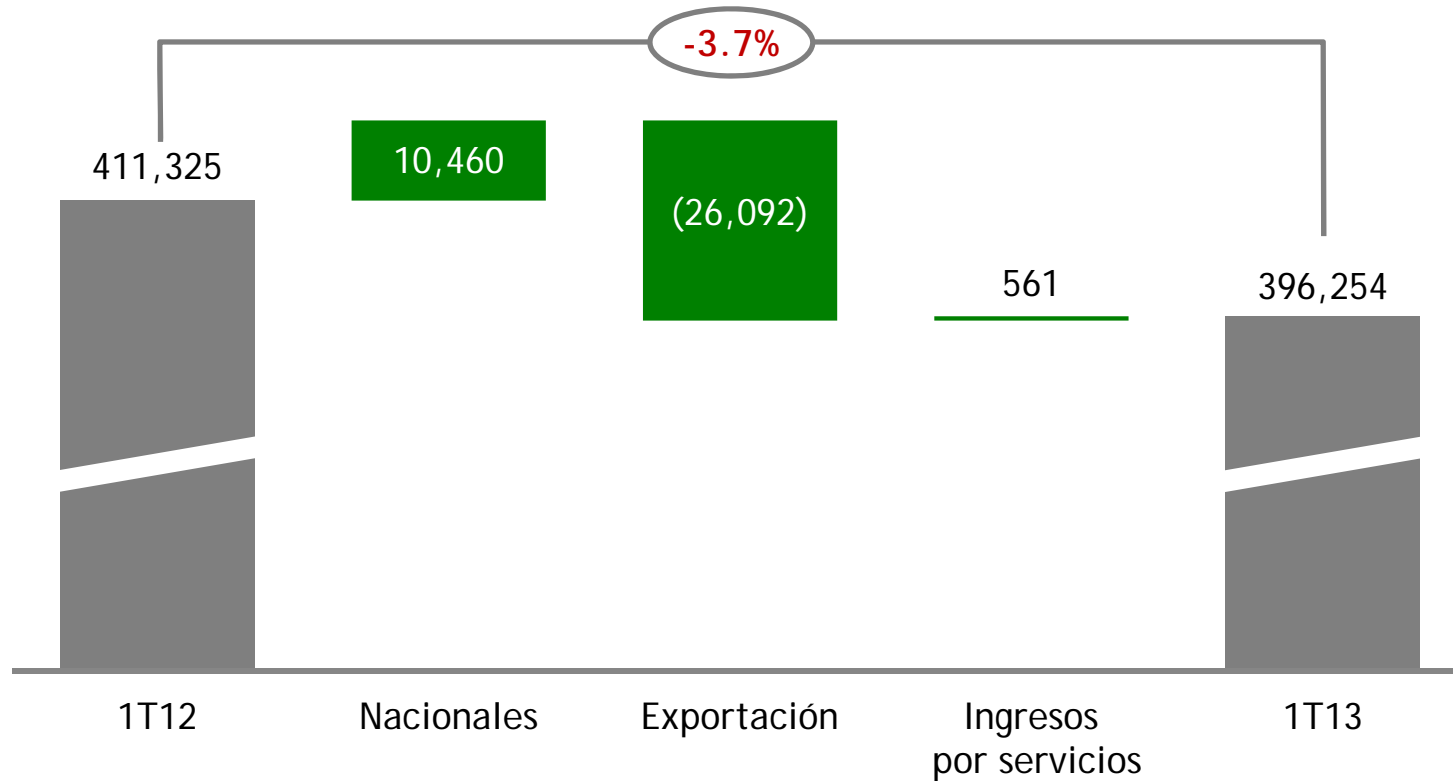
(1) Excluye IEPS.

(2) Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización.

(3) Al tipo de cambio de cierre al 31 de marzo de 2012: Ps.12.8489 por dólar estadounidense.

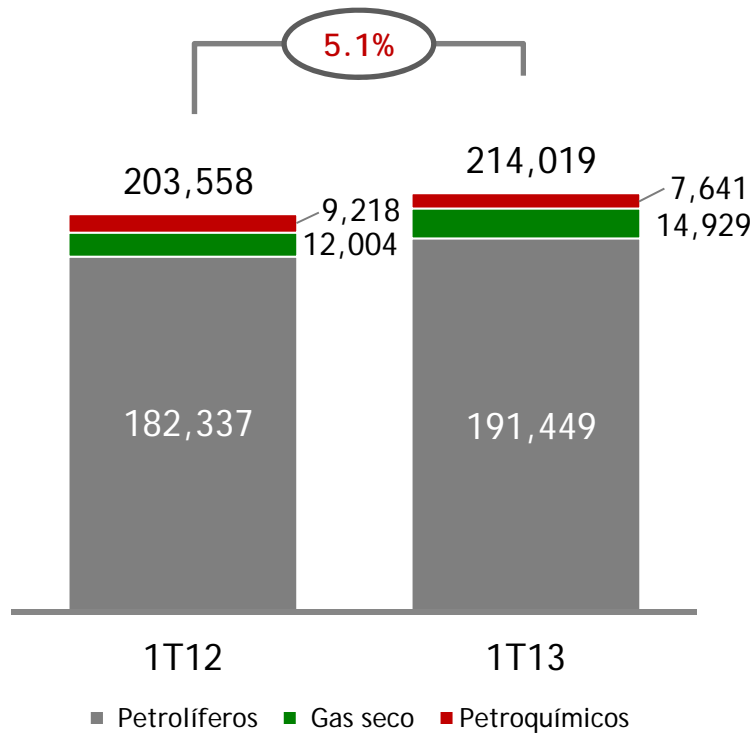
Ventas Totales (1/2) Comparación 1T13 vs. 1T12

Ps. MM

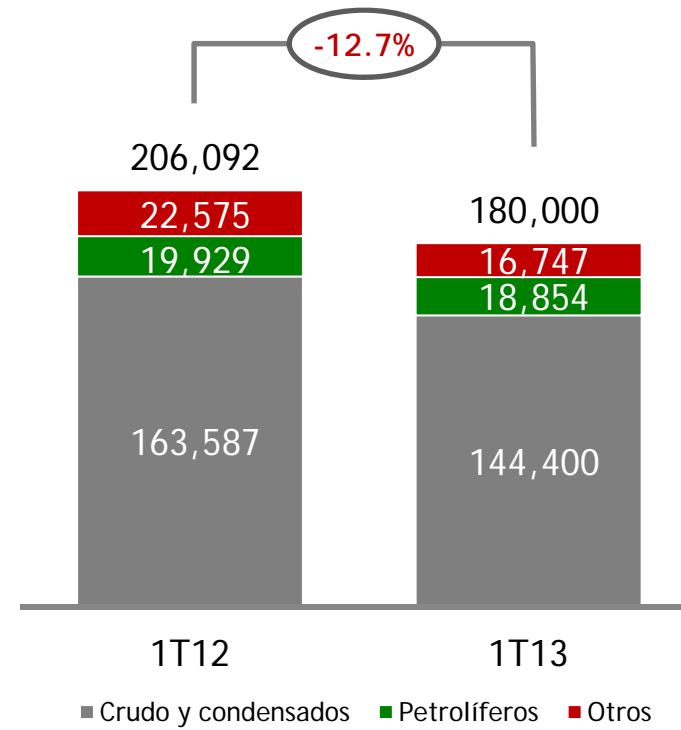


Ps. MM

Ventas en México



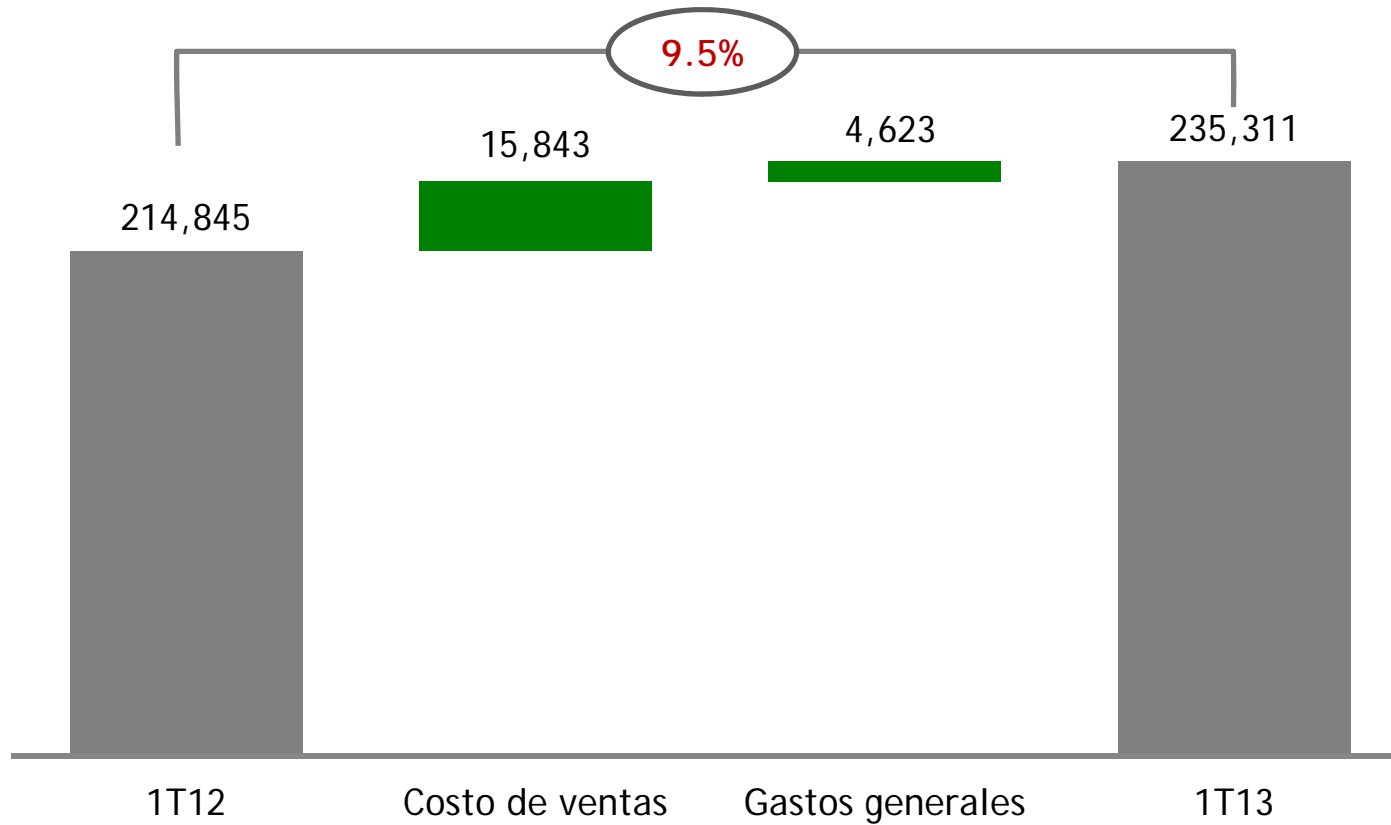
Exportaciones



Costo de Ventas y Gastos Generales Evolución 1T12 a 1T13

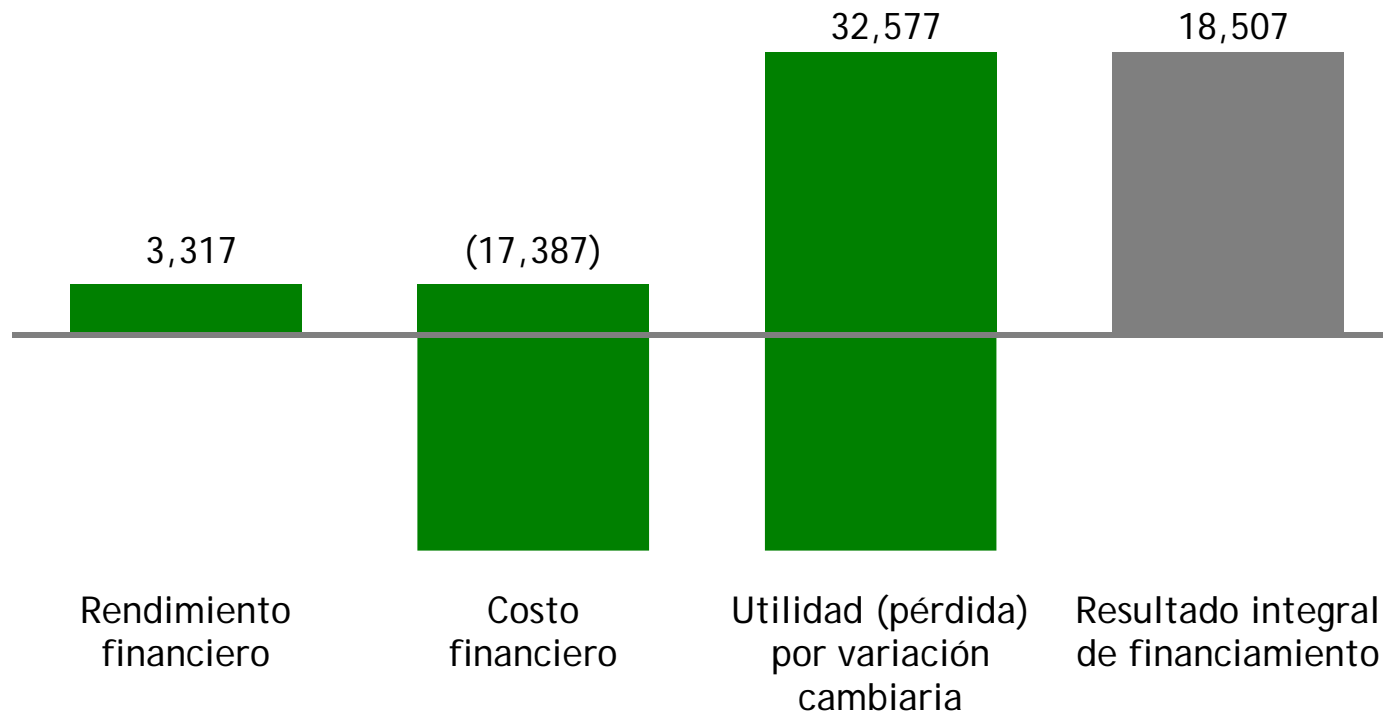
Ps. MM

Costo de Ventas, Gastos Generales



Resultado Integral de Financiamiento Composición 1T13

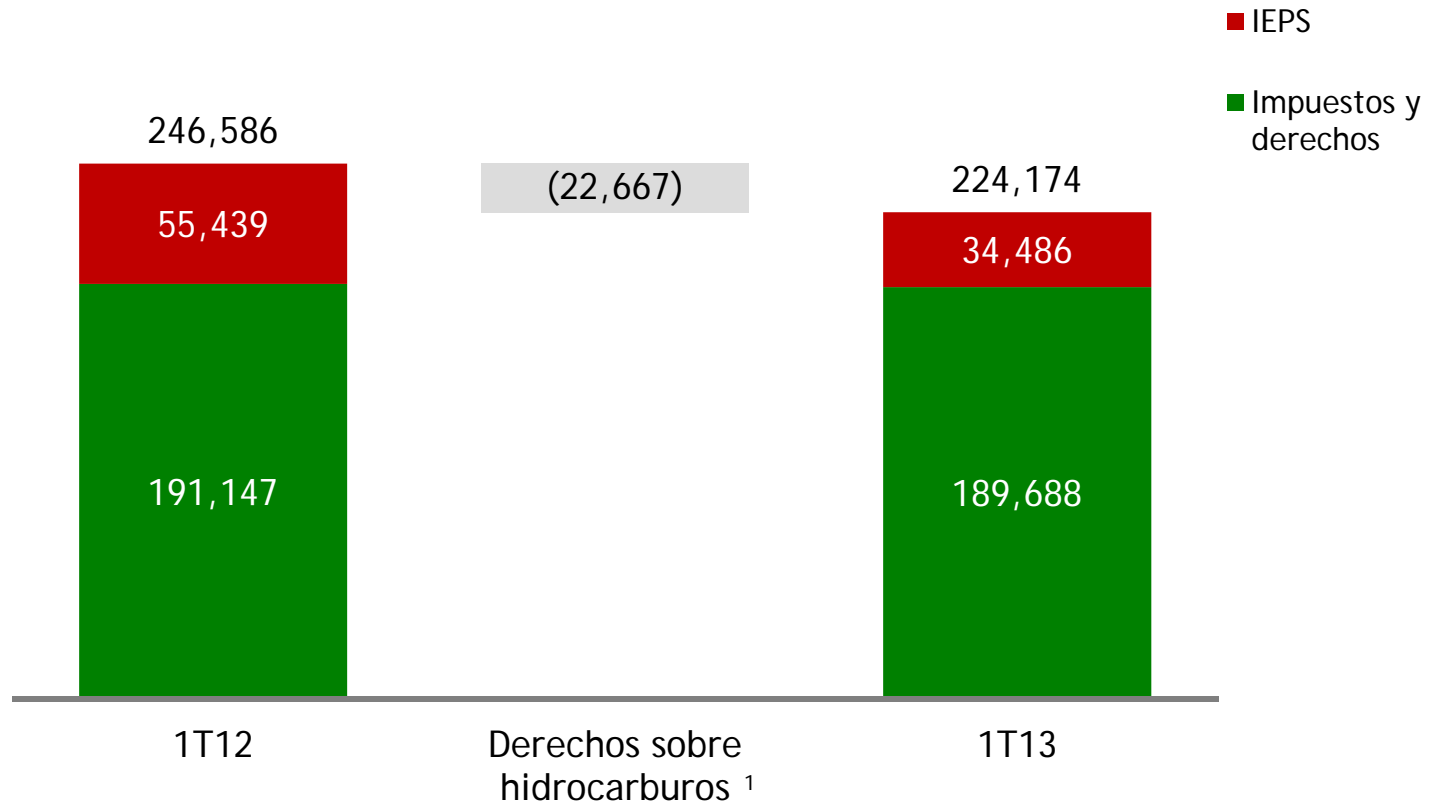
Ps. MM



Tipo de cambio Pesos por dólar	
1T12	12.8489
1T13	12.3546

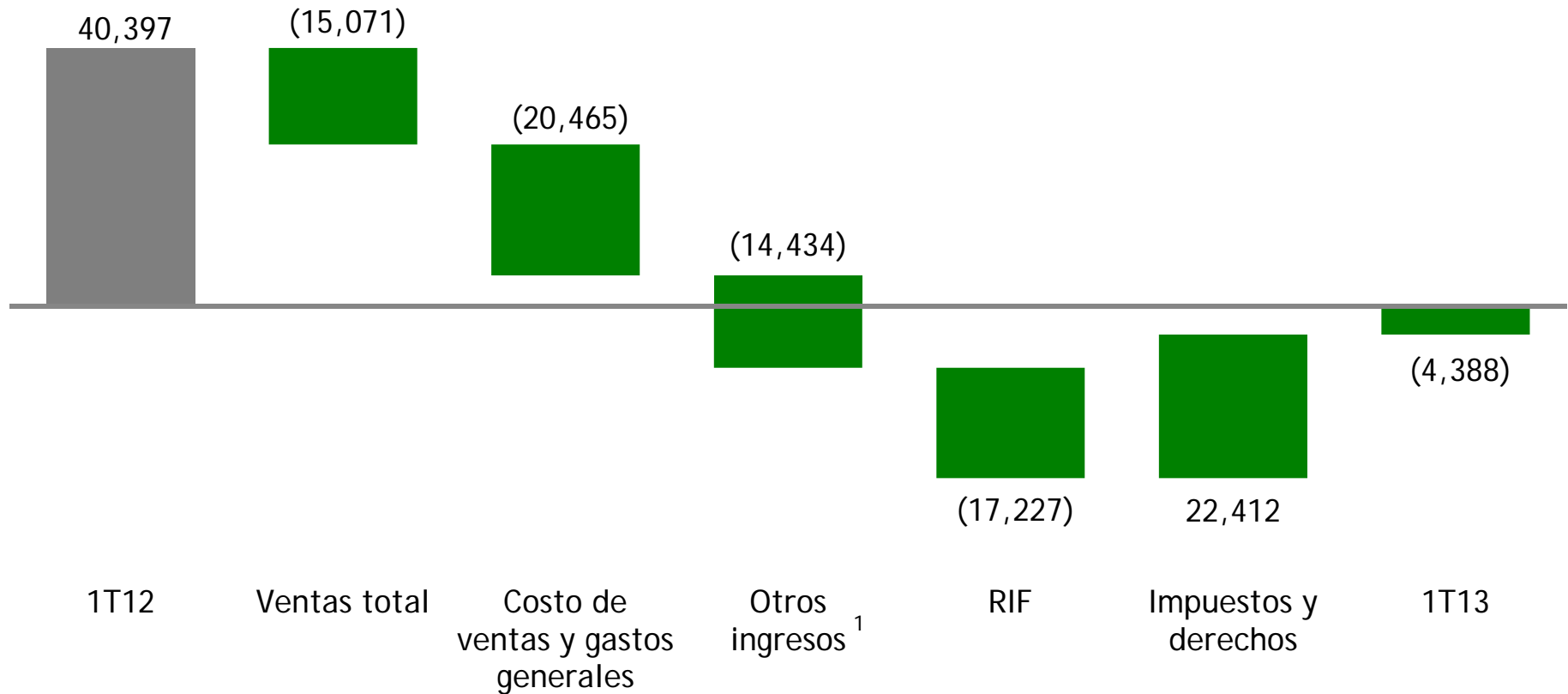
Impuestos y Derechos Comparación 1T13 vs. 1T12

Ps. MM



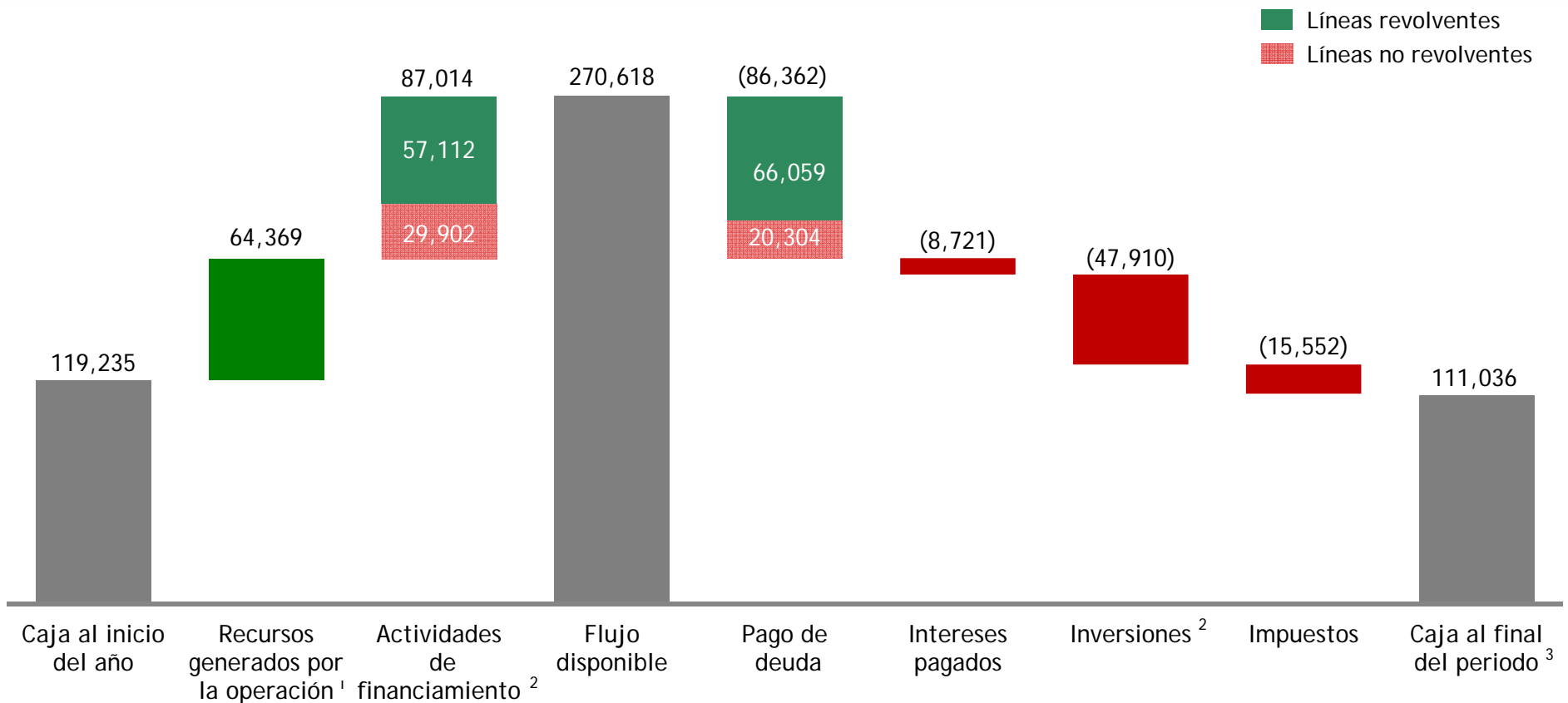
Evolución del Rendimiento Neto del 1T12 al 1T13

Ps. MM



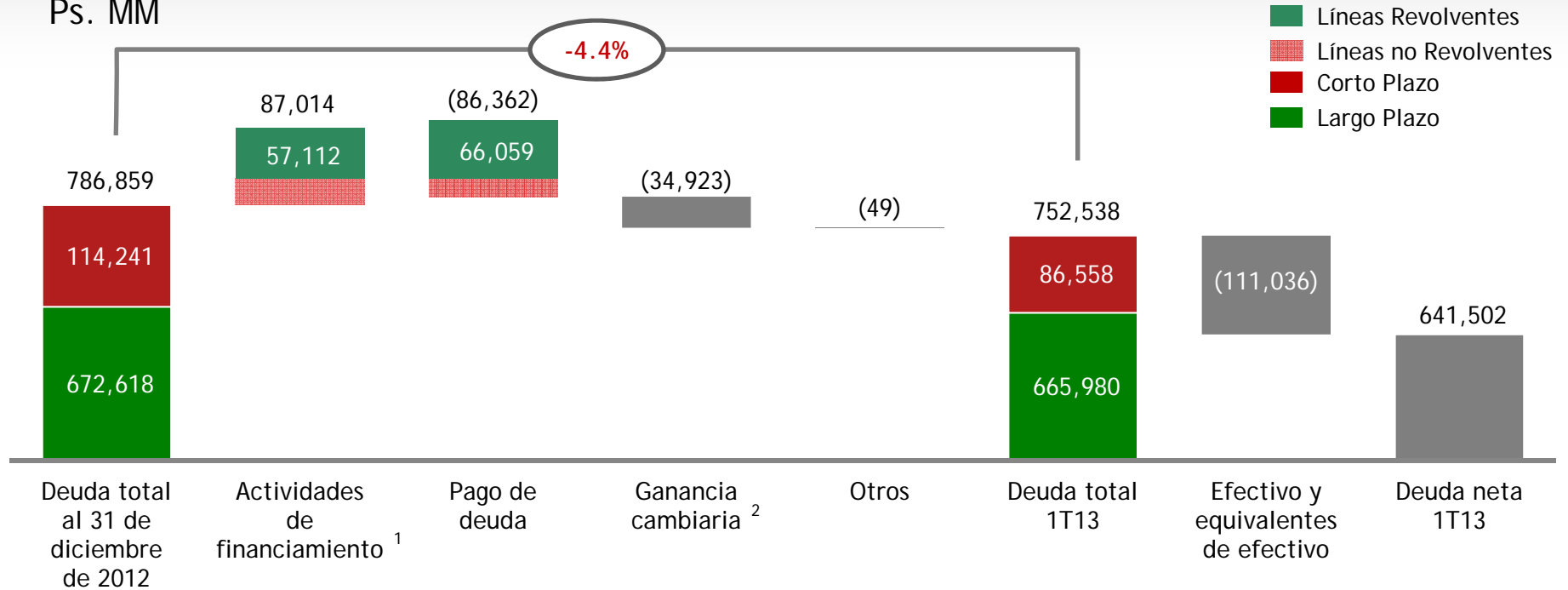
Flujo de Efectivo Consolidado al 31 de marzo de 2013

Ps. MM

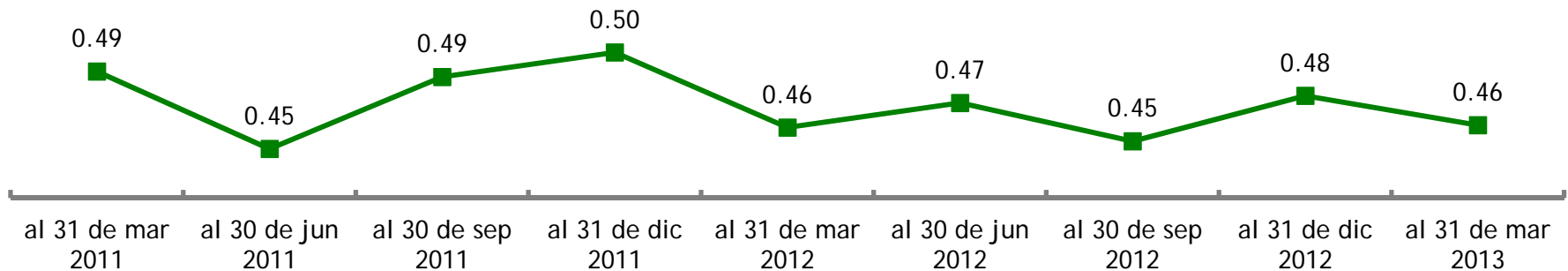


Deuda Consolidada

Ps. MM



Deuda / Ventas (últimos 12 meses)

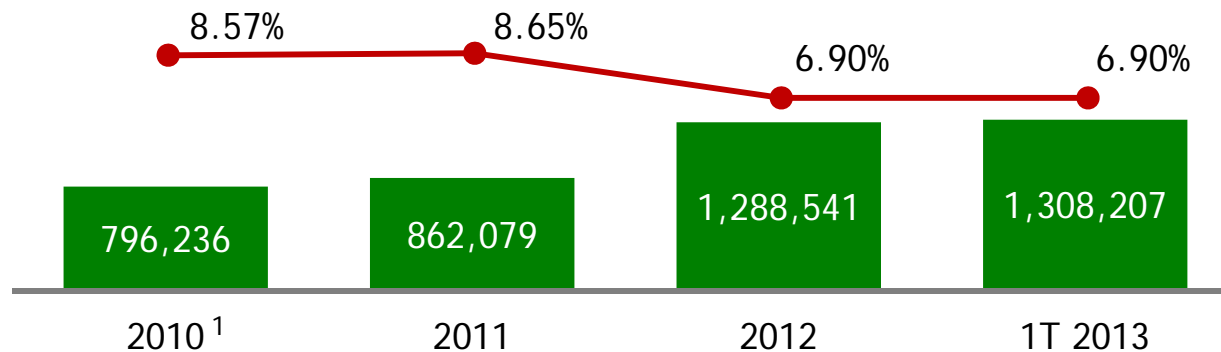


(1) Excluye Contratos de Obra Pública Financiada.

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

El cambio en la estimación de la tasa de descuento modifica el saldo en el pasivo laboral. Es decir una tasa más baja hace que el saldo sea más alto y viceversa.

Tasa de descuento² y Saldo del Pasivo Laboral (Ps. MM)



(1) Saldos NIIF al 1 de Enero de 2011

(2) Tasa activa cupón cero gubernamental con vencimiento igual a la duración del pasivo laboral (18.08 años) evaluada al cierre de cada ejercicio.

Nota: Anteriormente, la tasa se calculaba con el promedio de los últimos 24 meses de tasas swaps de deuda en dólares a pesos con vencimiento igual a la vida del pasivo laboral (18.08 años), menos un spread promedio de fondeo en pesos vs. dólares.

- Los ingresos totales ascendieron a Ps. 396.2 miles de millones.
- La producción de hidrocarburos promedió 3,709 Mbpced.
- La producción de crudo promedió 2,544 Mbd.
- Los impuestos causados durante el periodo alcanzaron Ps. 224.2 miles de millones.
- Durante el trimestre, el EBITDA fue de Ps. 268.6 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)