



Resultados preliminares al tercer trimestre de 2013

25 de octubre de 2013

Advertencia respecto a proyecciones a futuro y nota precautoria

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 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 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 35 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 30 de septiembre de 2013 de Ps. 13.0119 = 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.
- 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

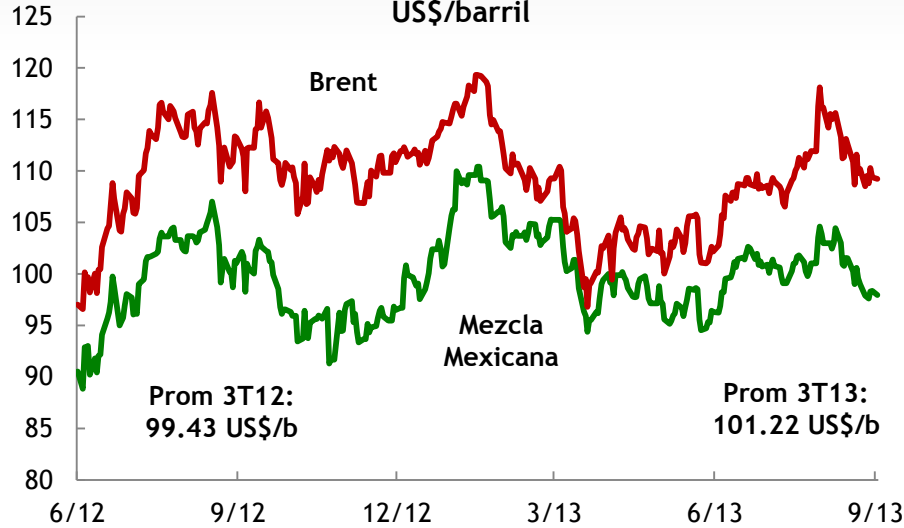
Organismos industriales

Resultados financieros

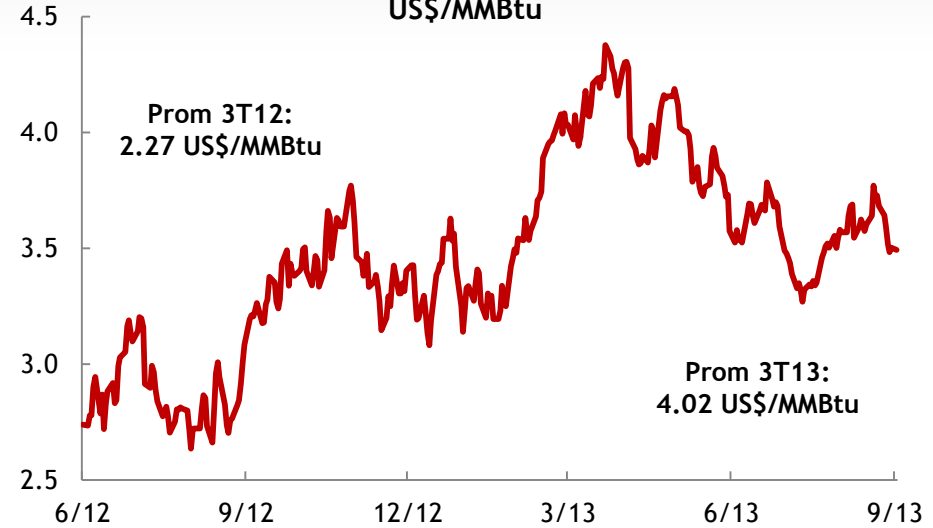
Preguntas y respuestas

- Los ingresos totales ascendieron a Ps. 409.3 miles de millones.
- El costo de ventas disminuyó 0.8%.
- La producción de hidrocarburos promedió 3,646 Mbpced.
- La producción de crudo promedió 2,506 Mbd.
- Los impuestos y derechos causados durante el periodo alcanzaron Ps. 226.1 miles de millones.
- Durante el trimestre, el EBITDA fue de Ps. 261.3 miles de millones.

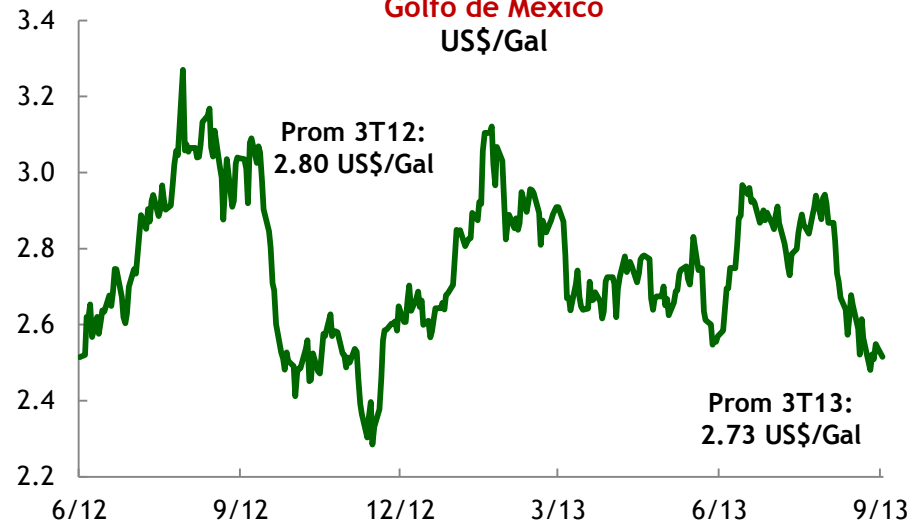
Precios del Crudo
US\$/barril



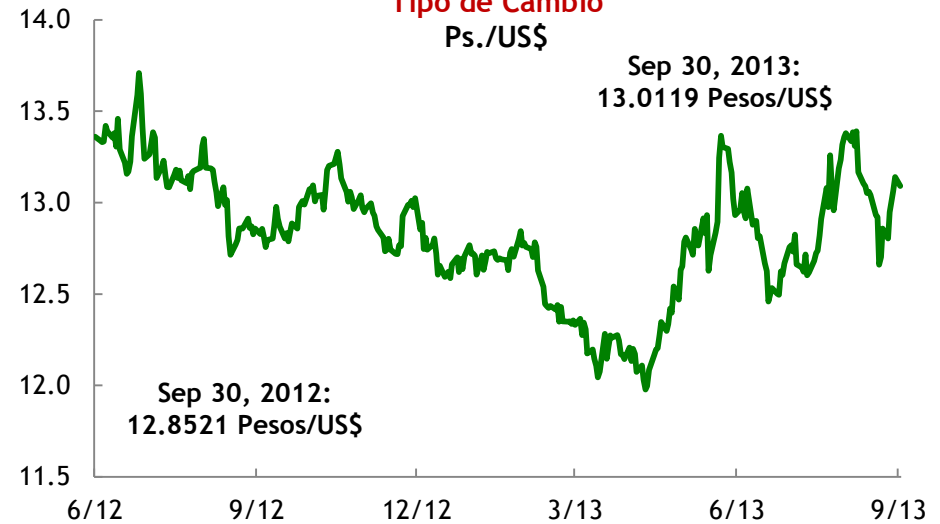
Precios del Gas Natural
US\$/MMBtu



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



Tipo de Cambio
Ps./US\$



Principales aspectos

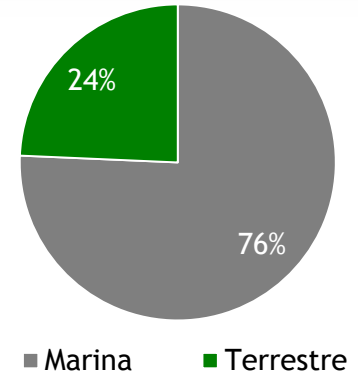
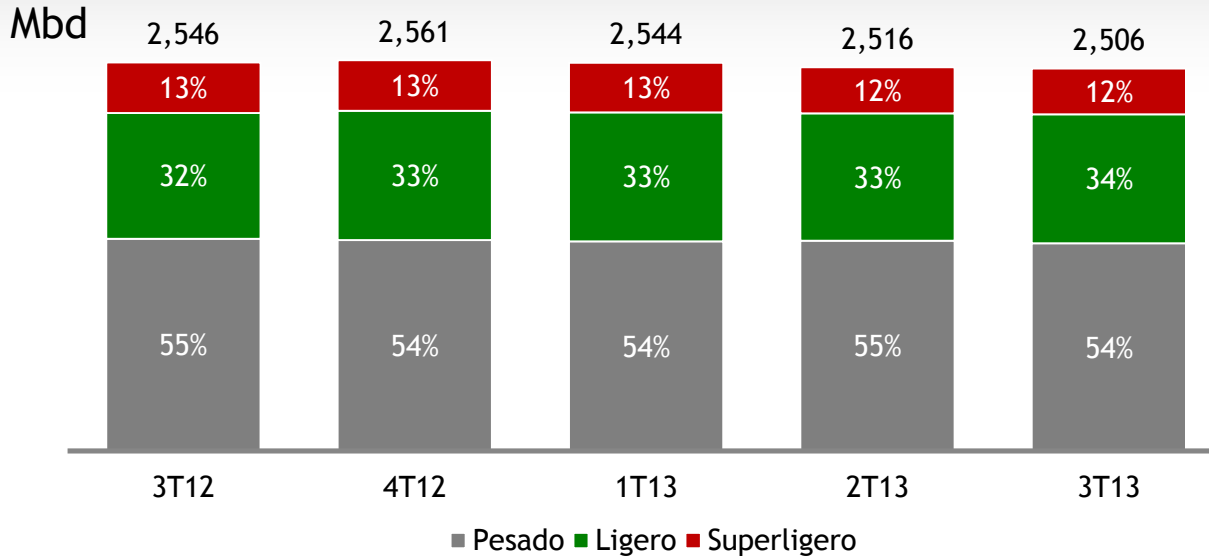
Exploración y producción

Organismos industriales

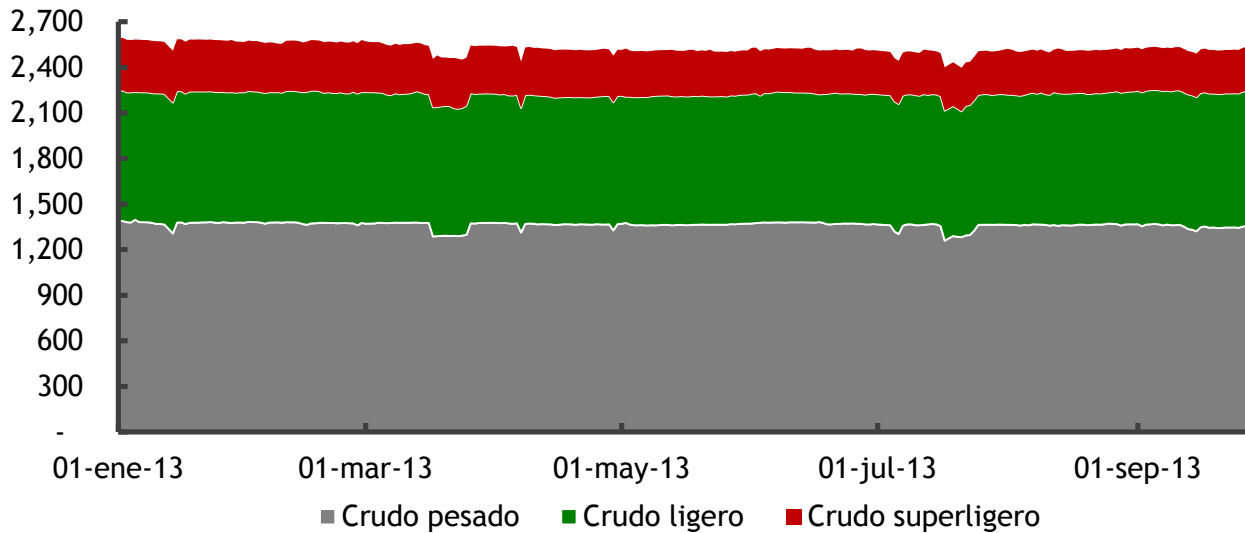
Resultados financieros

Preguntas y respuestas

Producción de crudo



Producción diaria

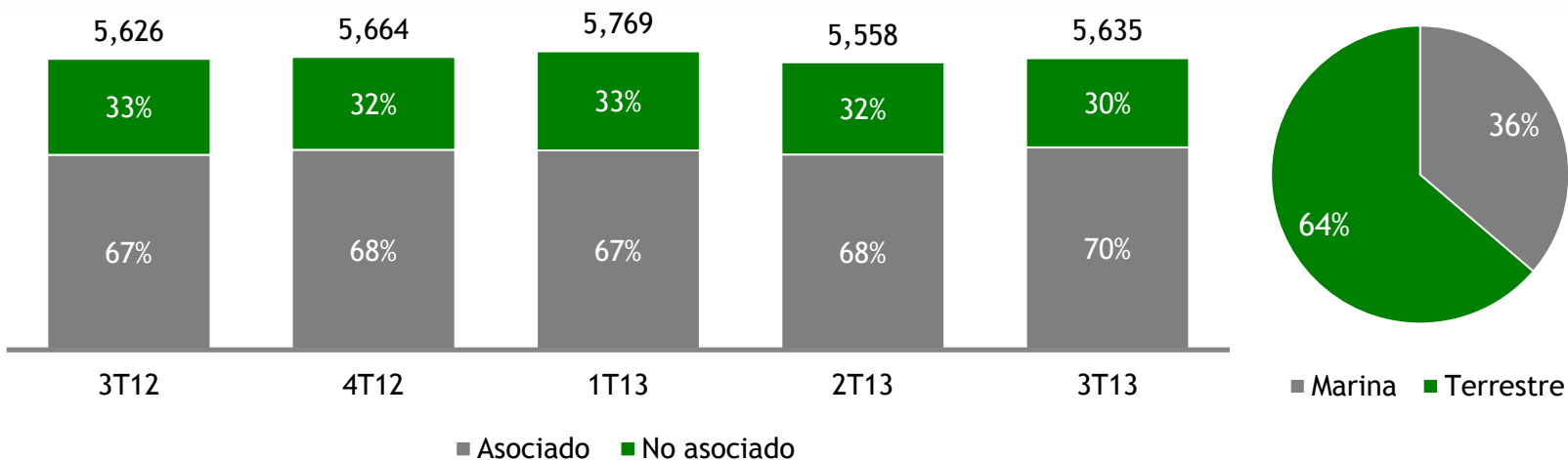


- Durante el tercer trimestre de 2013 la producción de crudo promedió 2,506 Mbd

Producción de gas natural

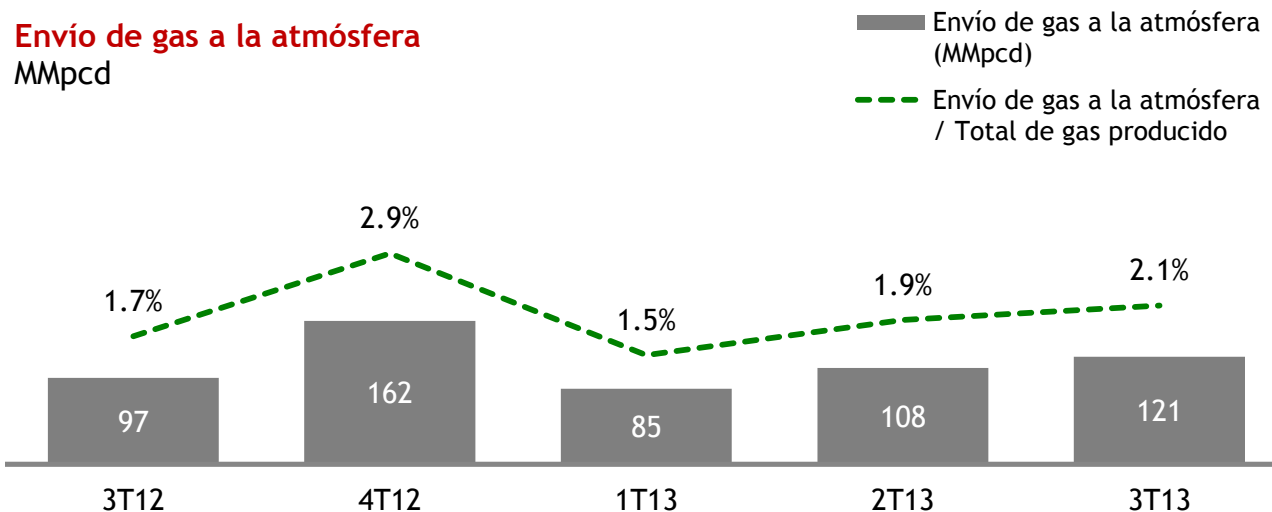
Producción de gas natural¹

MMpcd



Envío de gas a la atmósfera

MMpcd

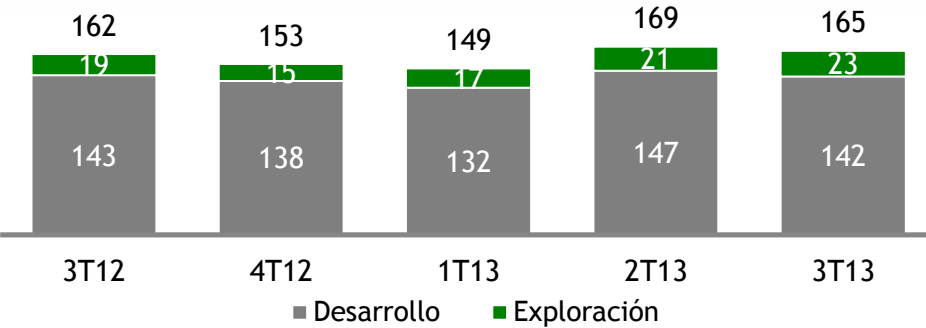


• El aprovechamiento de gas natural fue de 97.9%

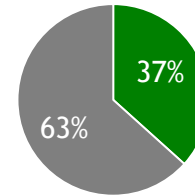
Infraestructura de operación

Equipos de perforación

Promedio

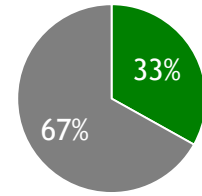


Exploración



■ Marinos ■ En tierra

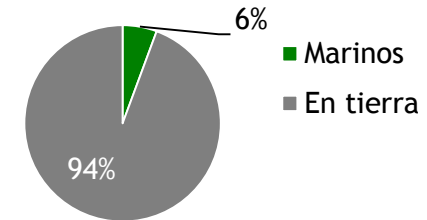
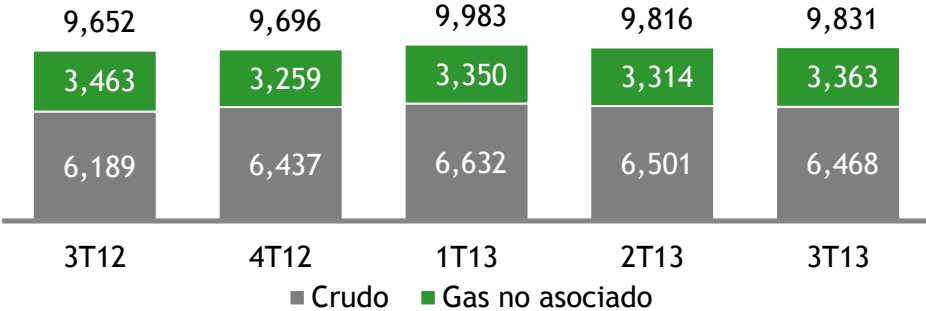
Desarrollo



■ Marinos ■ En tierra

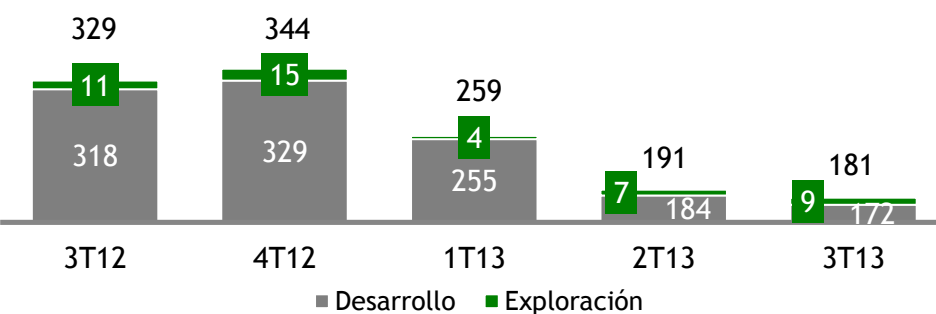
Pozos en operación

Promedio

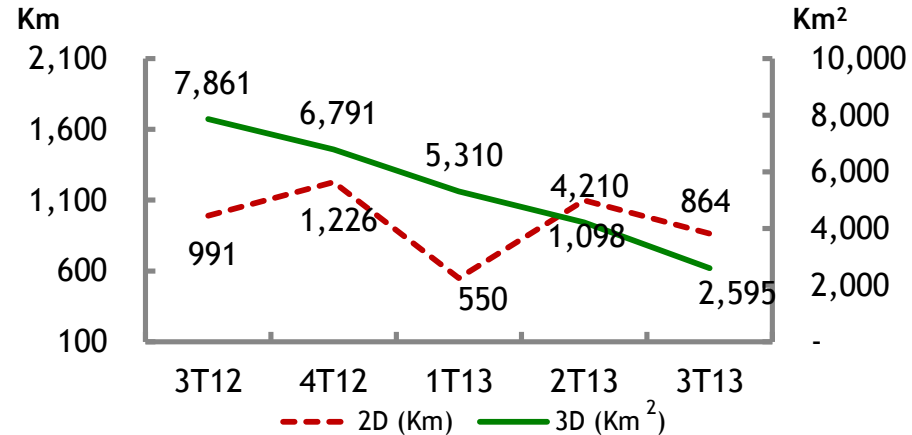


■ Marinos ■ En tierra

Terminación de Pozos



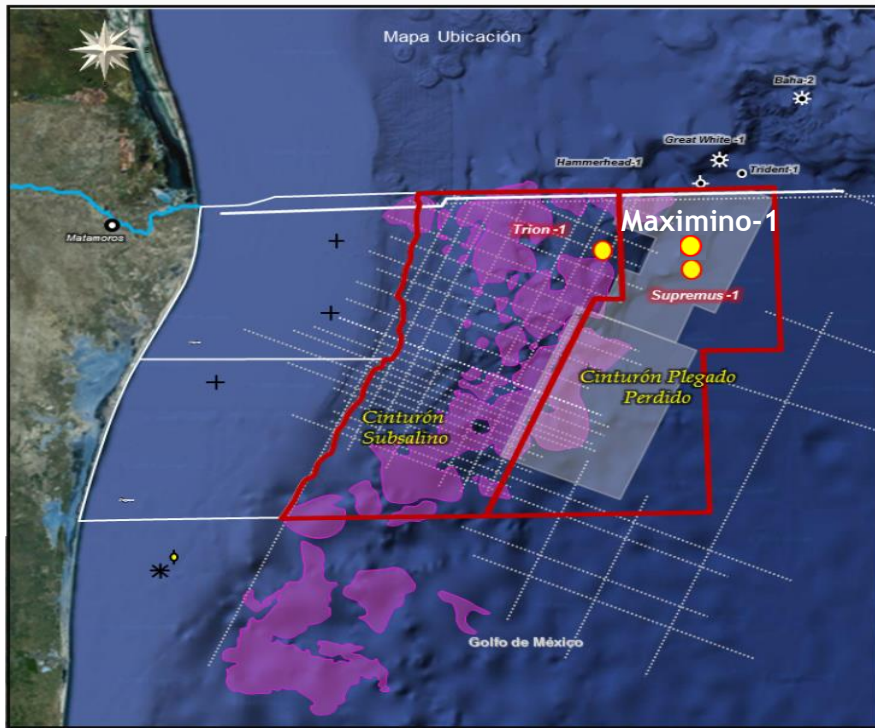
Información sísmica



Del 1 de enero al 30 de septiembre de 2013

Activo	Pozo	Era geológica	Producción inicial		Tirante de agua (Metros)	Tipo de hidrocarburo
			Crudo y condensados (bd)	Gas (MMpcd)		
Burgos	Chucla-1	Cretácico Superior Eagle Ford	24.0	1.893		Gas Húmedo
	Santa Anita-401	Eoceno Queen City	90.2	5.930		Gas Húmedo
	Gato-1001	Cretácico Inferior La Virgen	0.0	1.000		Gas Seco
	Durián-1	Cretácico Superior Eagle Ford	0.0	1.885		Gas Seco
Veracruz	Eltreinta-1	Mioceno Medio	756.0	0.341		Aceite ligero
Poza Rica-Altamira	Maximino-1	Eoceno Inferior Wilcox	3,796.0	15.020	2,919	Aceite ligero
Litoral de Tabasco	Xux-1 DL	Cretácico Superior-Medio	1,922.0	1.904	21	Aceite ligero
	Miztón-1	Plioceno Medio	3,512.0	2.968	33	Aceite ligero
Ku-Maloob-Zaap	Tson-201	Jurásico Superior Kimmeridgiano	2,907.0	0.720	92	Aceite negro

Maximino-1 y Lakach-21



Maximino-1, Trion-1 y Supremus-1, otorgan mayor certidumbre a los recursos prospectivos del proyecto Área Perdido.

Lakach es un campo de gas no asociado con una reserva total de 850 MMMpc.

Principales aspectos

Exploración y producción

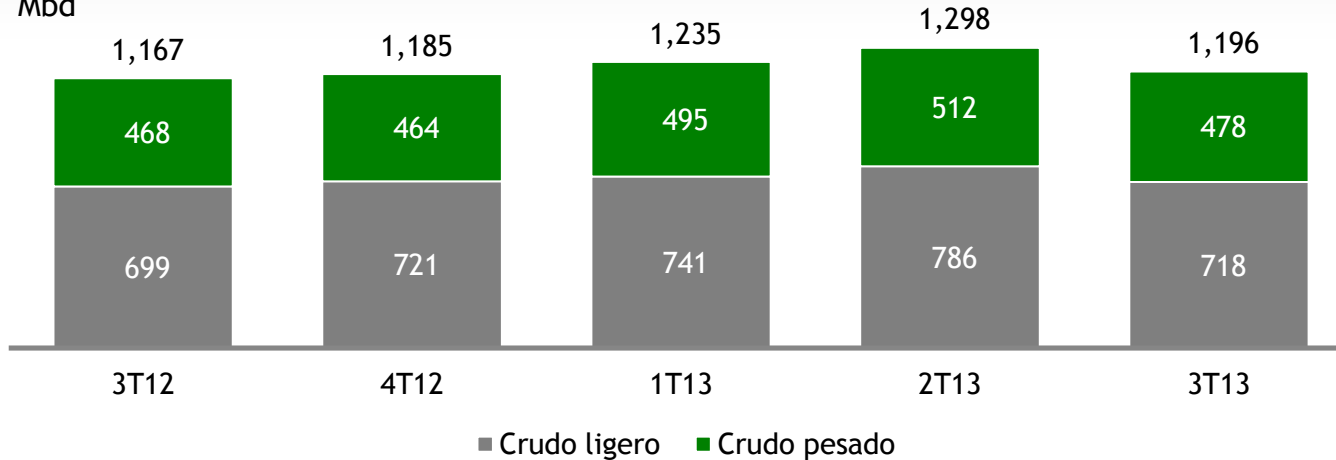
Organismos industriales

Resultados financieros

Preguntas y respuestas

Proceso de crudo

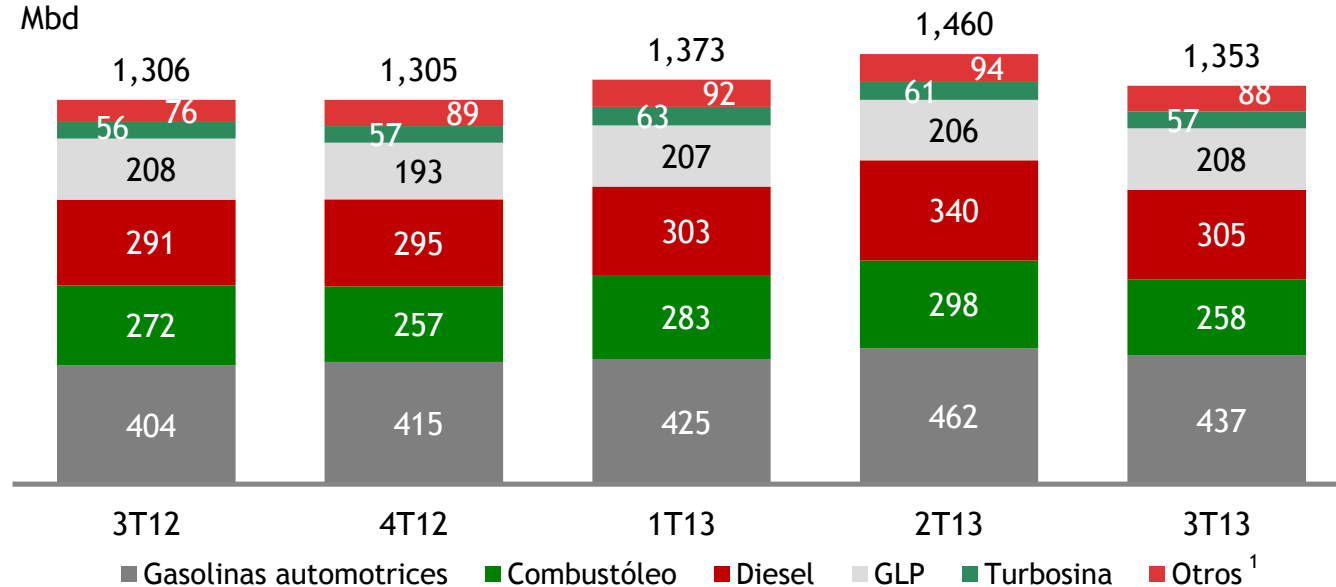
Mbd



El proceso de crudo y la producción de petrolíferos ascendieron a 1,196 Mbd y a 1,353 Mbd, respectivamente.

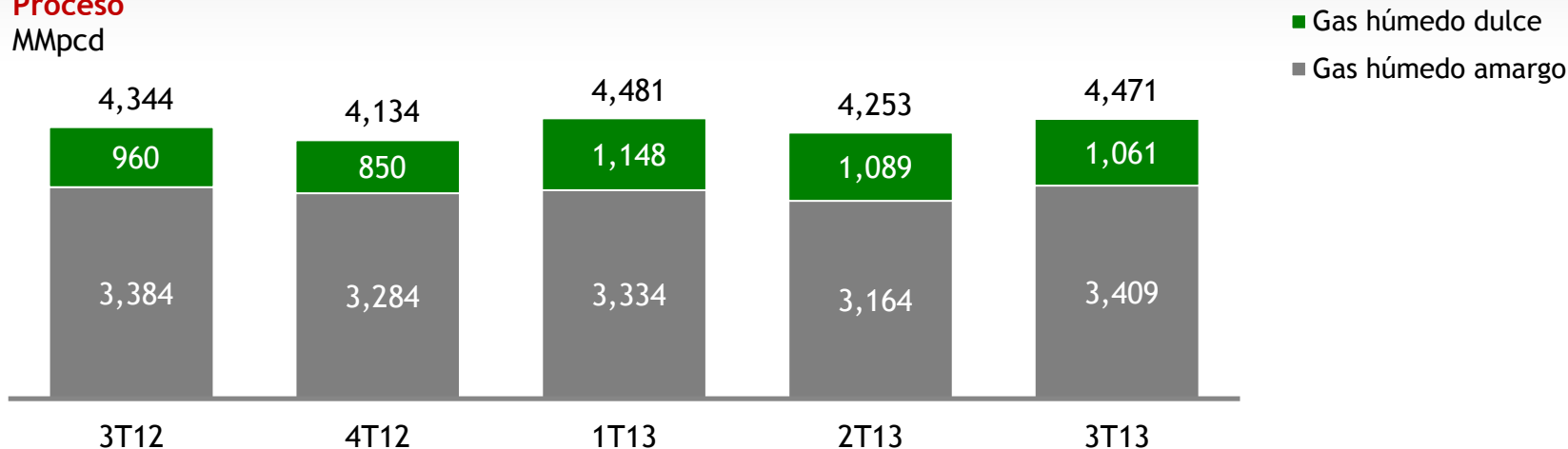
Producción de petrolíferos

Mbd

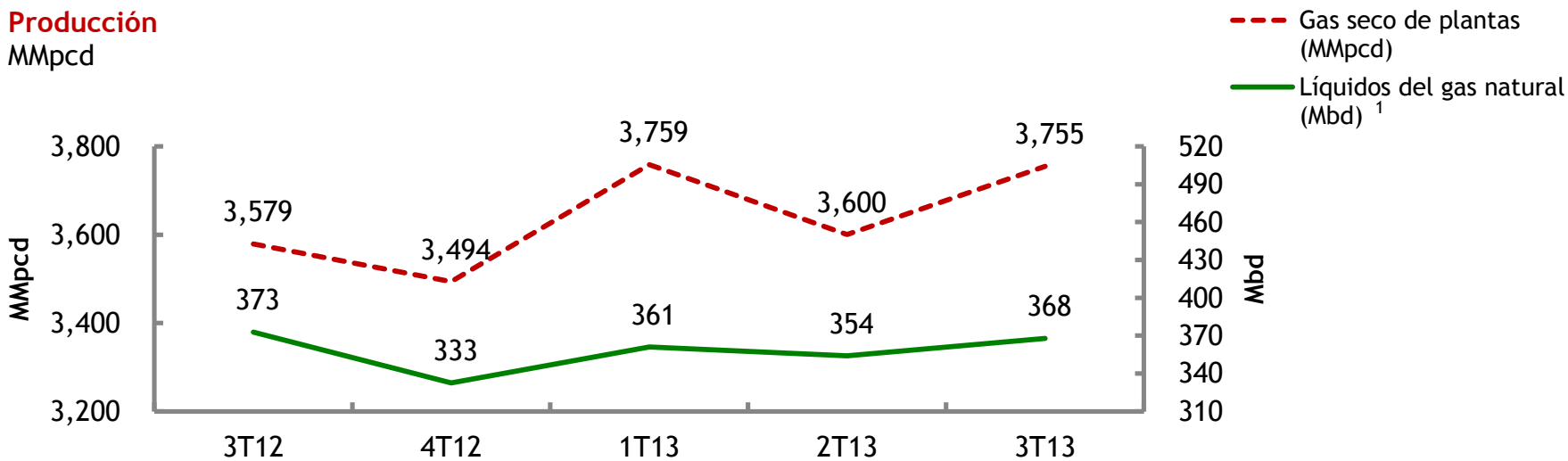


Proceso de gas natural y producción de gas seco y de líquidos del gas natural

Proceso MMpcd

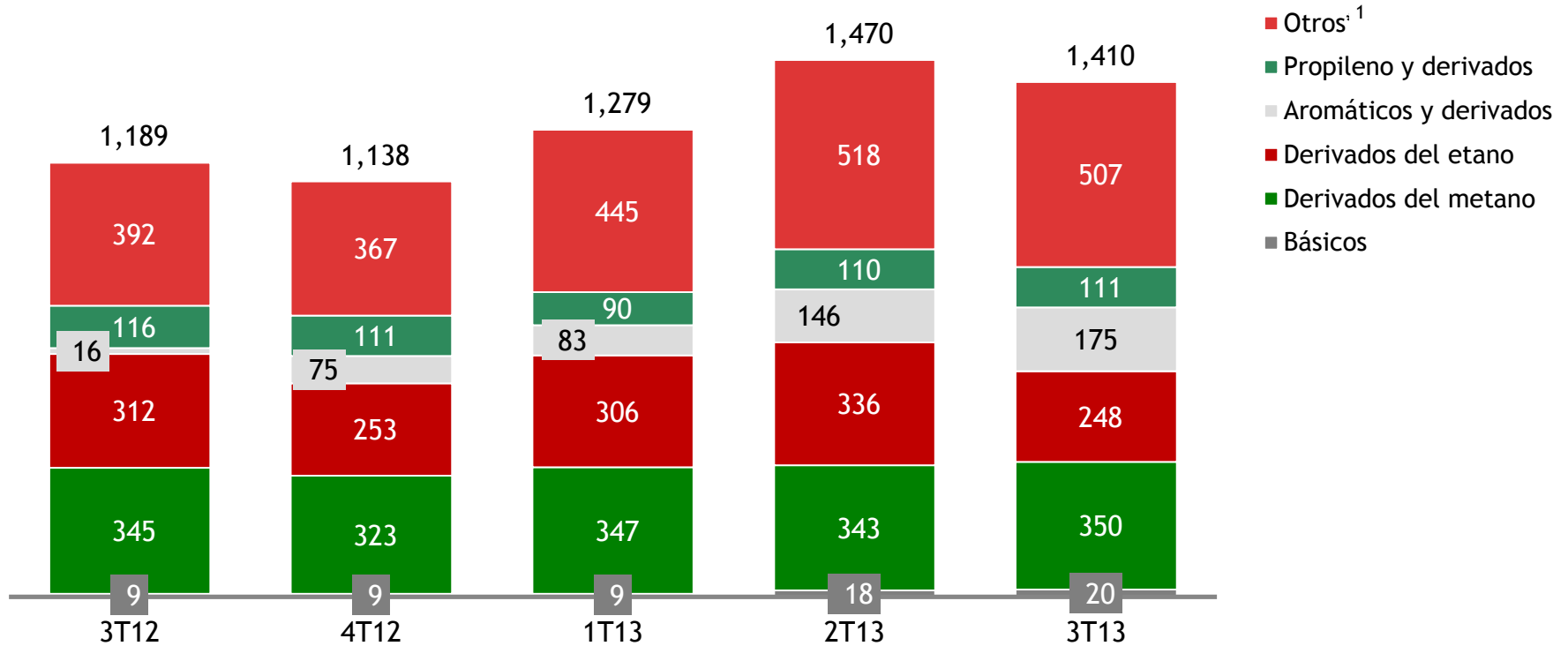


Producción MMpcd



Producción de petroquímicos

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 3T13

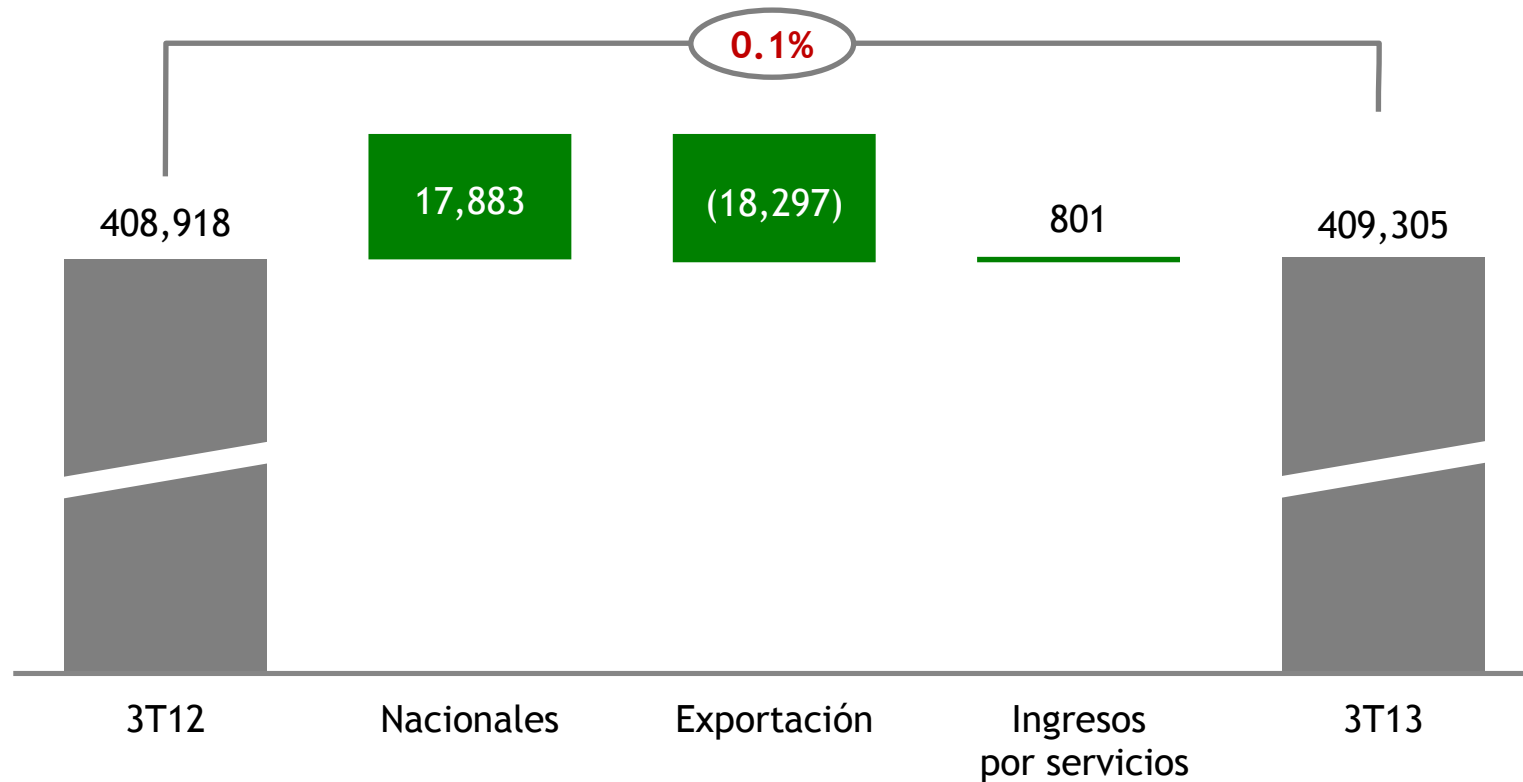
	Tercer trimestre			Tercer trimestre	
	2012	2013	Variación	2012 ³	2013
	Miles de millones de pesos				Miles de millones de dólares
Ventas totales ¹	408.9	409.3	0.1%	31.4	31.5
Rendimiento bruto	205.0	207.1	1.0%	15.8	15.9
Rendimiento de operación	221.5	192.3	(13.2%)	17.0	14.8
Rendimiento antes de Impuestos y derechos	247.5	186.9	(24.5%)	19.0	14.4
Impuestos y derechos	222.9	226.1	1.4%	17.1	17.4
Rendimiento (pérdida) neto	24.5	(39.2)	(259.7%)	1.9	(3.0)
EBITDA ²	283.1	261.3	(7.7%)	21.8	20.1

(1) Excluye IEPS.

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

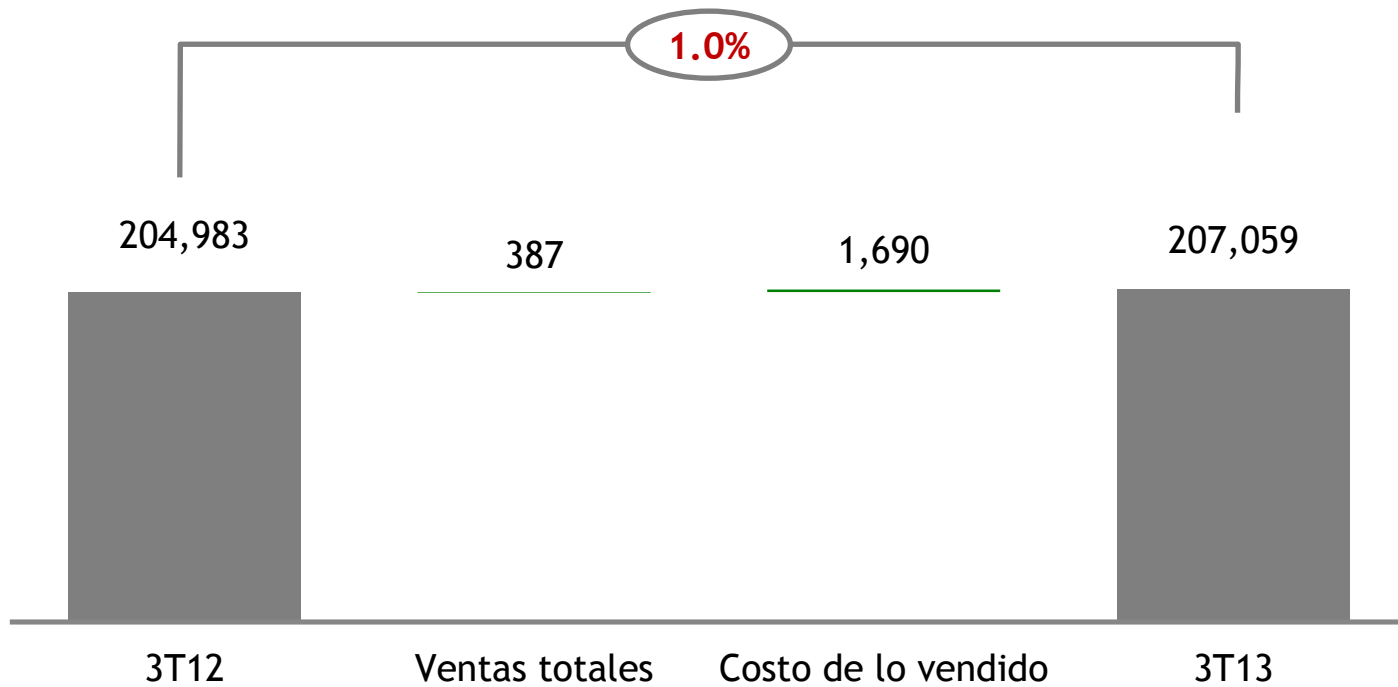
(3) Al tipo de cambio de cierre al 30 de junio de 2012: Ps.13.6530 por dólar estadounidense.

Ps. MM



Rendimiento bruto Comparación 3T12 vs. 3T13

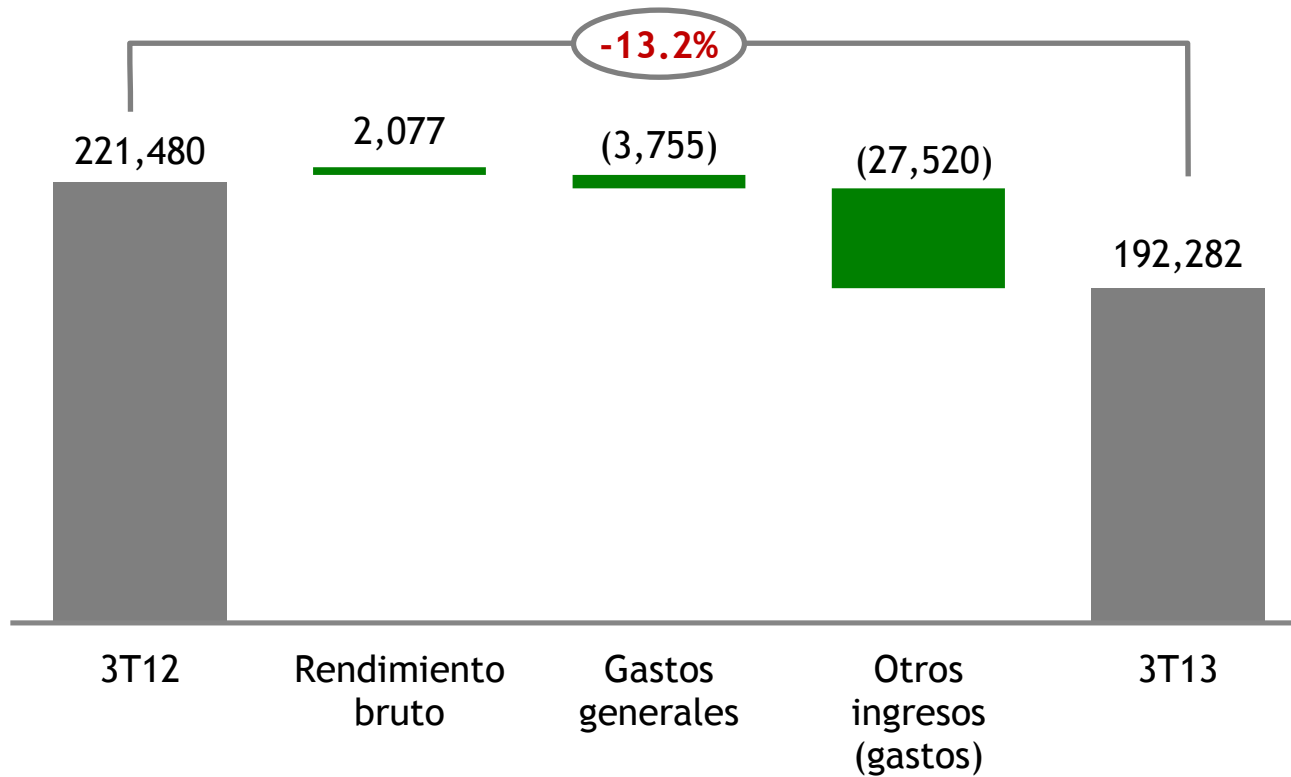
Ps. MM



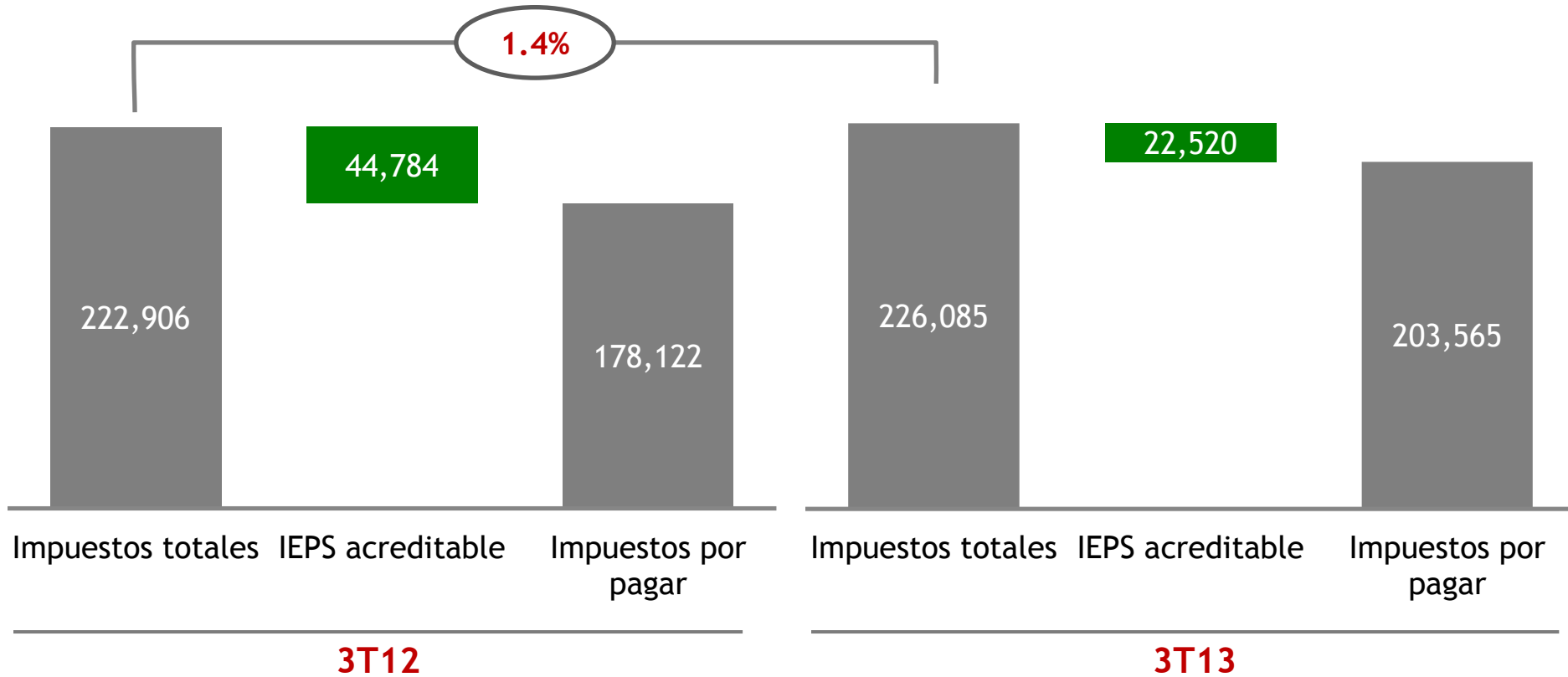
Rendimiento de operación

Evolución 3T12 a 3T13

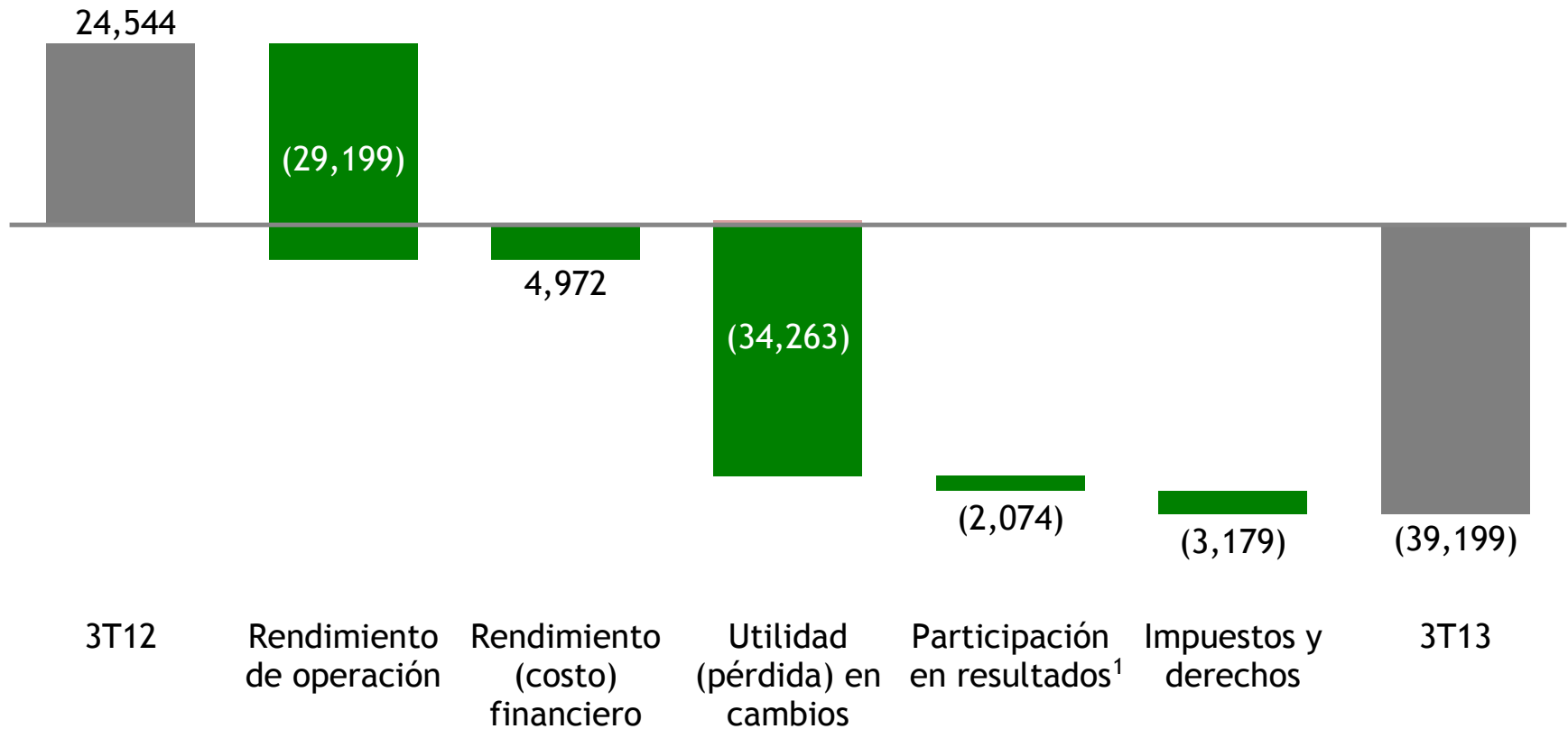
Ps. MM



Ps. MM

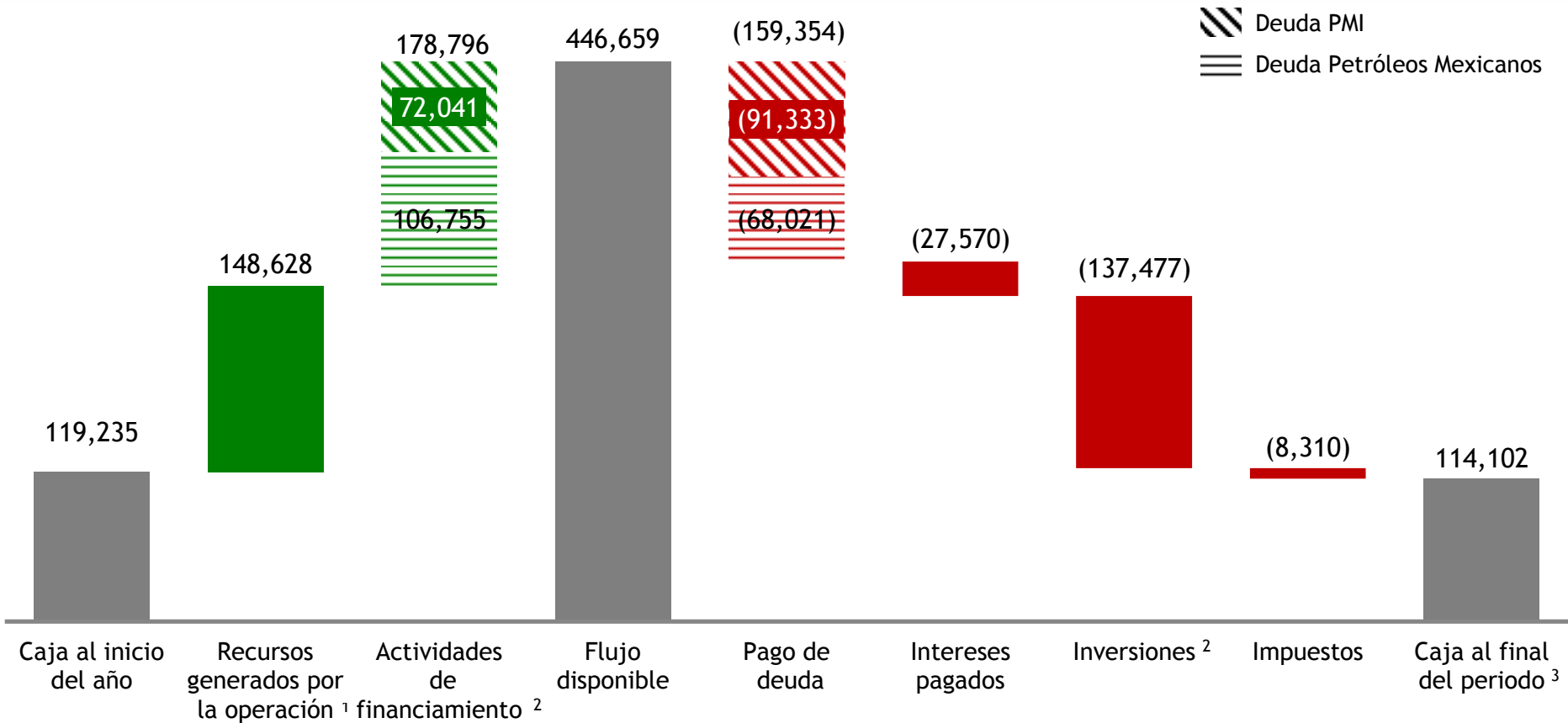


Ps. MM



Flujo de efectivo consolidado al 30 de septiembre de 2013

Ps. MM



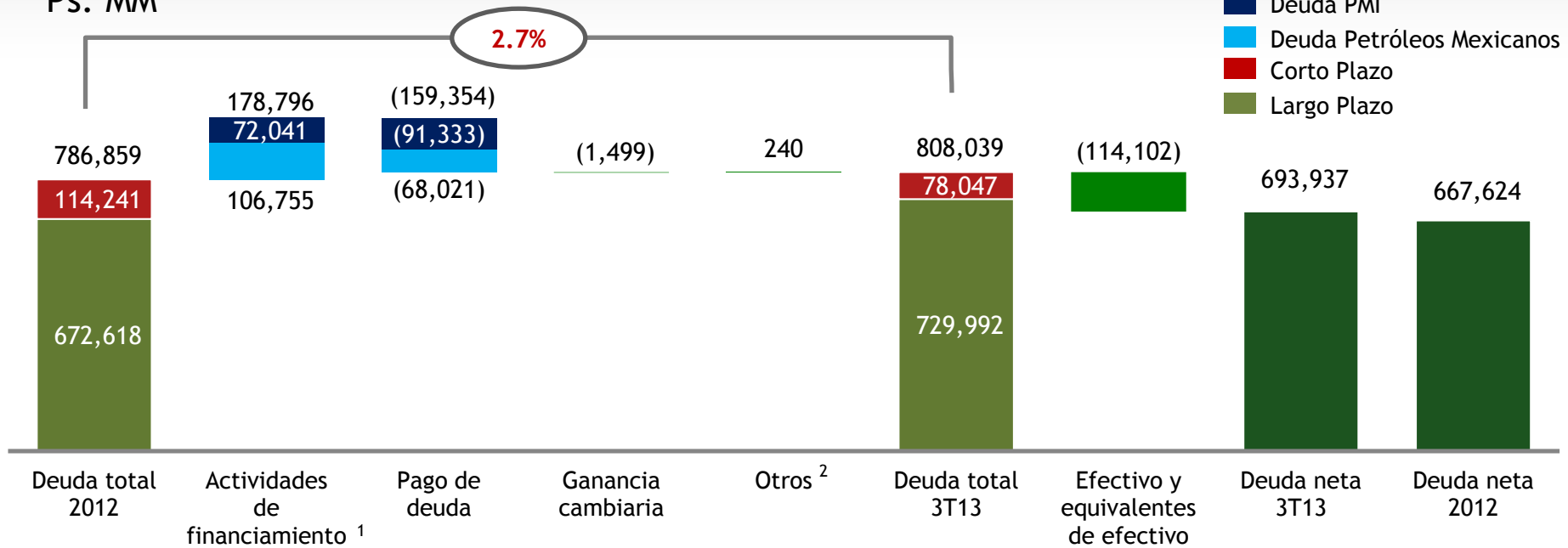
(1) Neto de impuestos

(2) Excluye Contratos de Obra Pública Financiada.

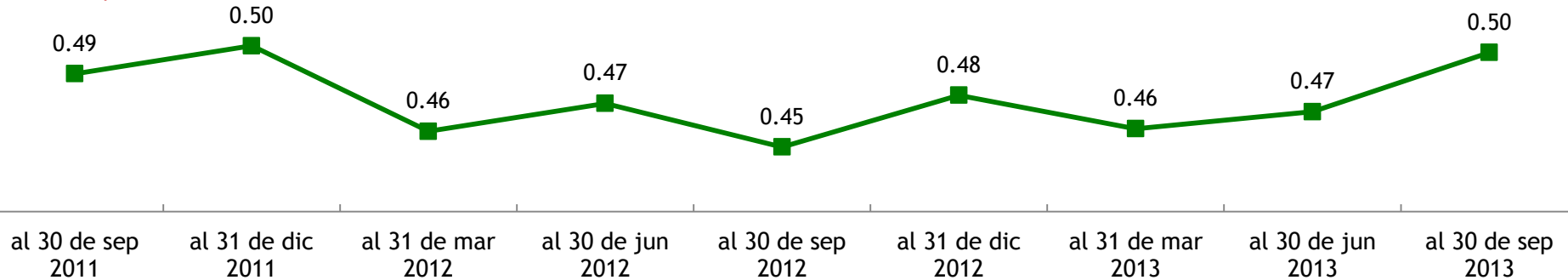
(3) Incluye un efecto de Ps. 154 millones por cambios en el valor del efectivo.

Deuda consolidada al 30 de septiembre de 2013

Ps. MM



Deuda / Ventas



(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.

- Los ingresos totales ascendieron a Ps. 409.3 miles de millones.
- El costo de ventas disminuyó 0.8%.
- La producción de hidrocarburos promedió 3,646 Mbpced.
- La producción de crudo promedió 2,506 Mbd.
- Los impuestos y derechos causados durante el periodo alcanzaron Ps. 226.1 miles de millones.
- Durante el trimestre, el EBITDA fue de Ps. 261.3 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)