



Resultados preliminares al 31 de diciembre de 2013

27 de febrero de 2014

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 prevaeciente al 31 de diciembre de 2013 de Ps. 13.0765 = 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.

Reforma Energética

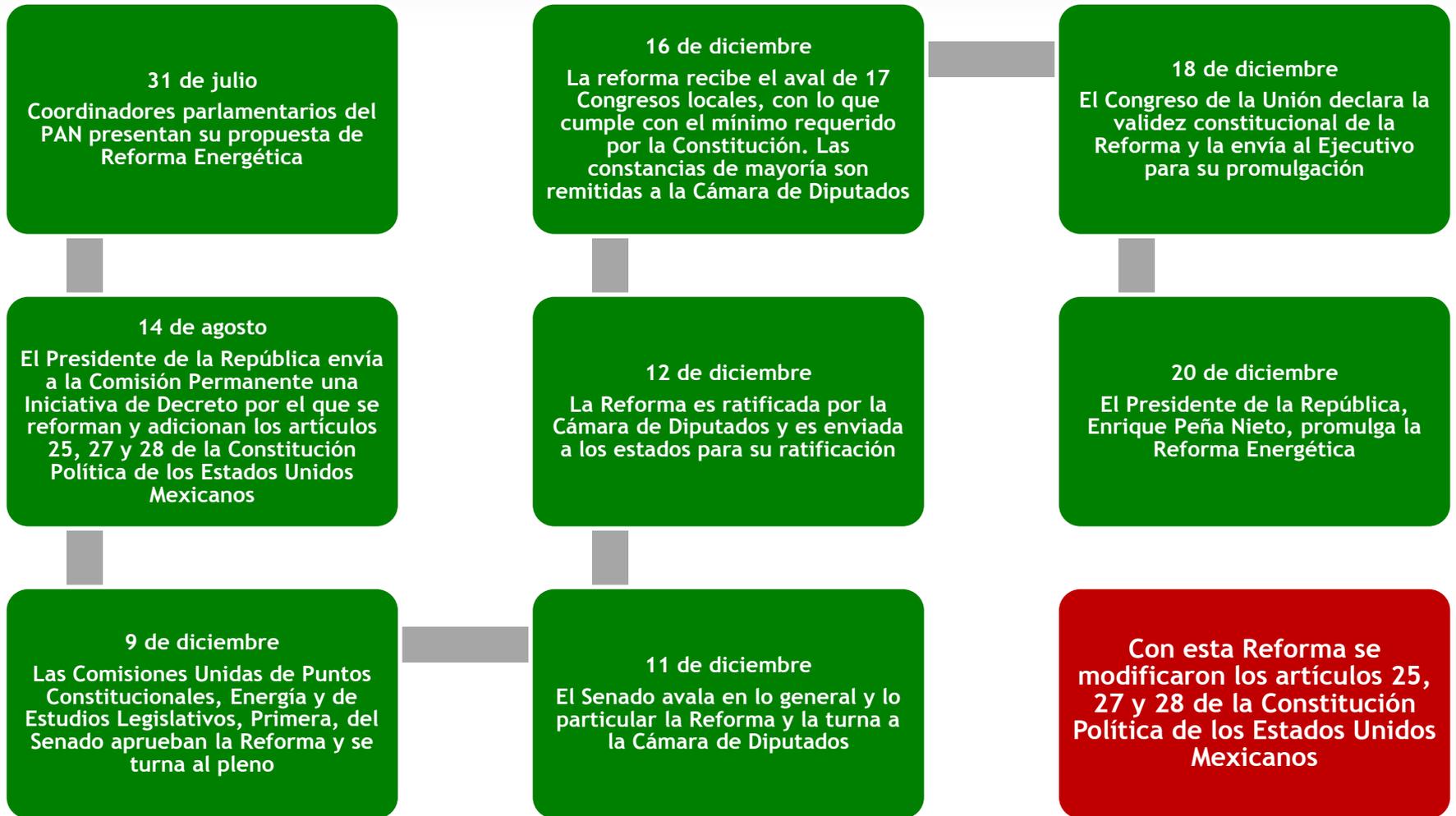
Exploración y producción

Organismos industriales

Entorno

Resultados financieros

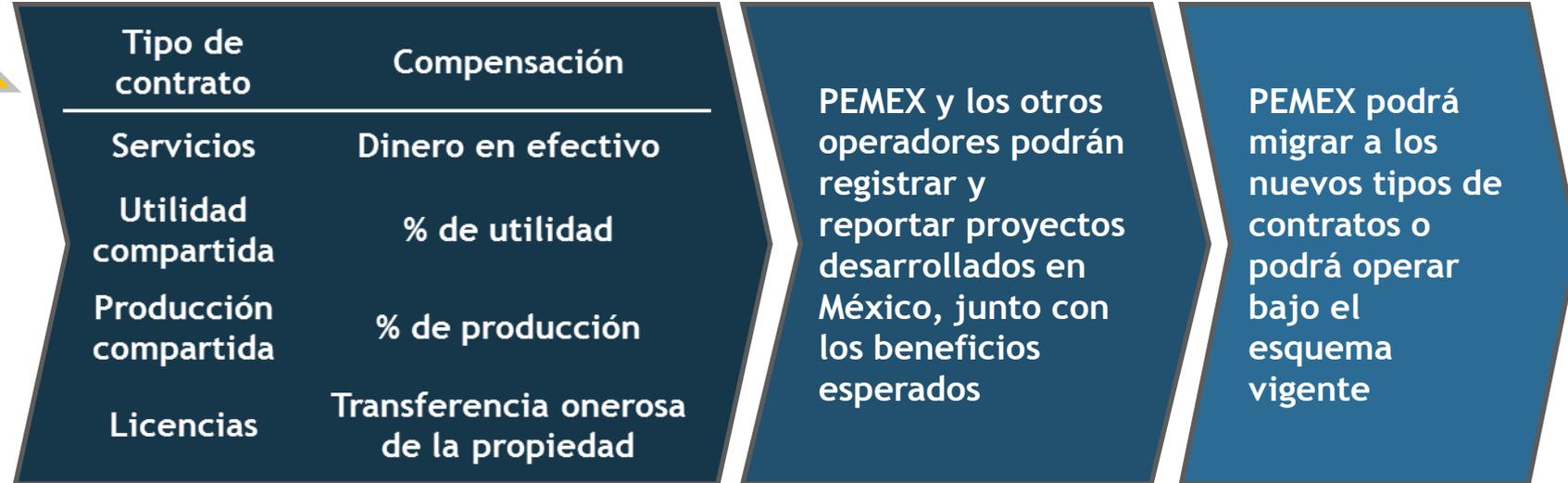
Preguntas y respuestas



Un entorno nuevo y atractivo

El Decreto de la Reforma Energética, promulgado el 20 de diciembre de 2013¹, incluye modificaciones y addendums a la Constitución Mexicana

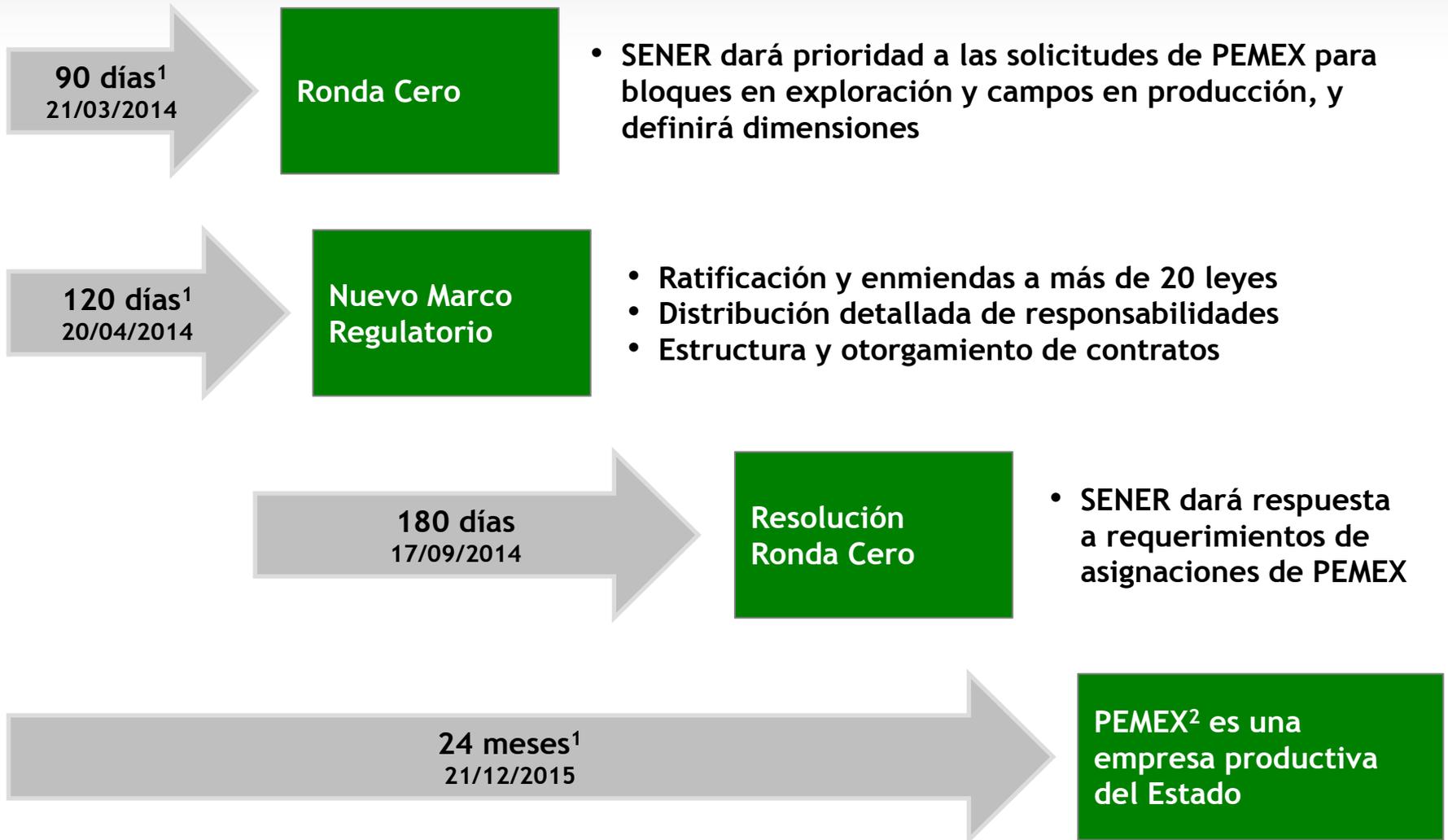
Exploración y producción



Procesos industriales



(1) Entró en vigor el 21 de diciembre de 2013.



Reforma Energética

Exploración y producción

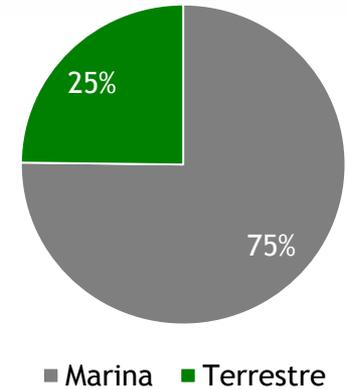
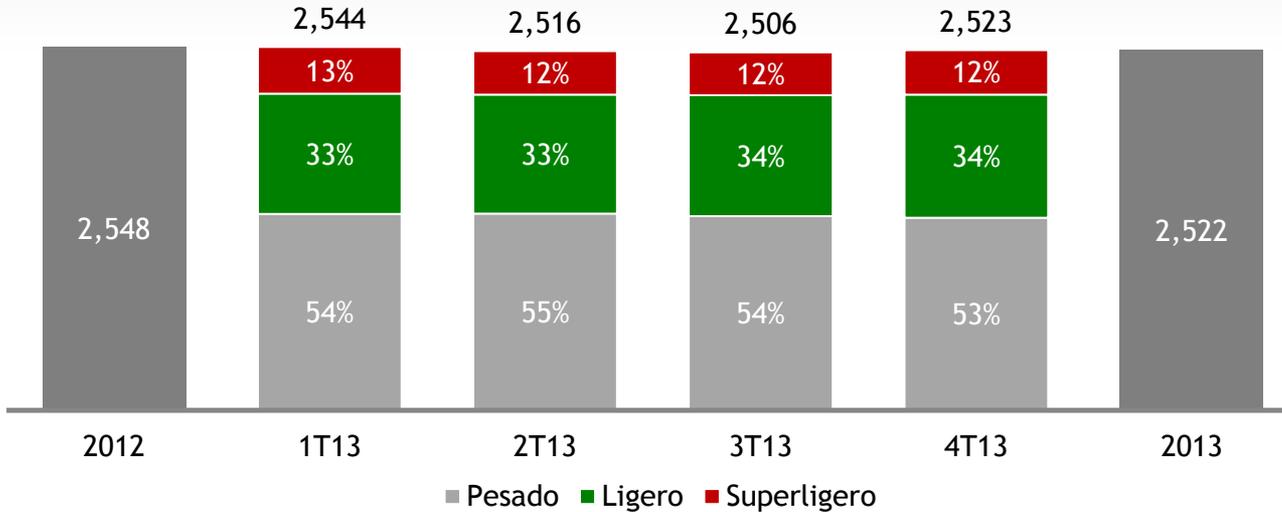
Organismos industriales

Entorno

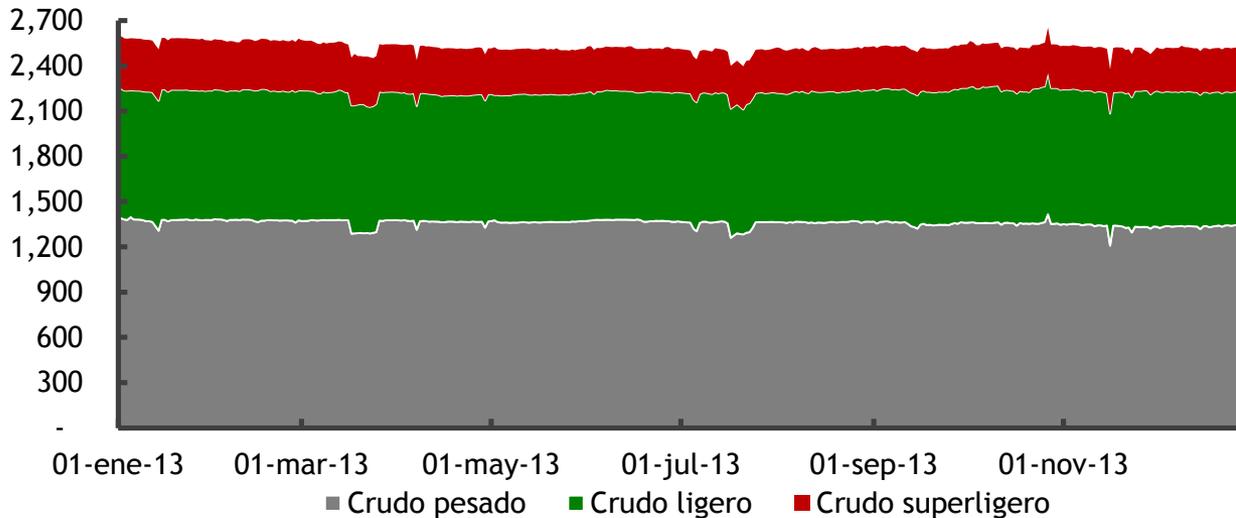
Resultados financieros

Preguntas y respuestas

Mbd



Producción diaria



- En 2013 la producción de crudo promedió 2,522 Mbd.

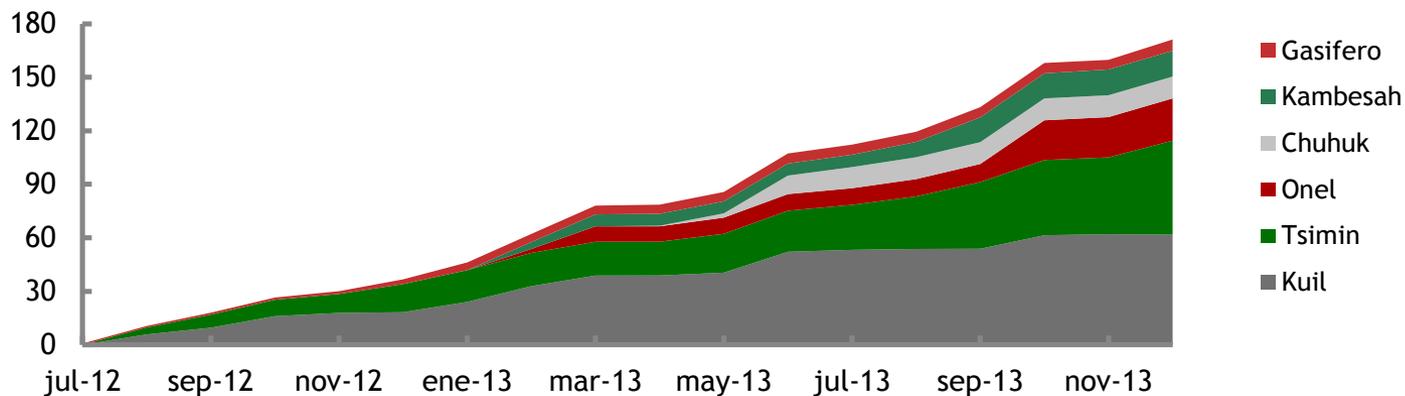
Incorporación de nuevos campos

Región	Activo	Campo	Volumen original total (3P)	
			Aceite (MMb)	Gas (MMMpc)
Marina Noreste	Cantarell	Kambesah	127.0	86.0
Marina Suroeste	Abkatún-Pol-Chuc	Chuhuk	88.2	107.1
Marina Suroeste	Abkatún-Pol-Chuc	Onel	659.9	569.9
Marina Suroeste	Litoral de Tabasco	Tsimín	1,315.1	5,684.5
Marina Suroeste	Abkatún-Pol-Chuc	Kuil	697.3	666.5
Norte	Veracruz	Gasífero	76.2	167.4



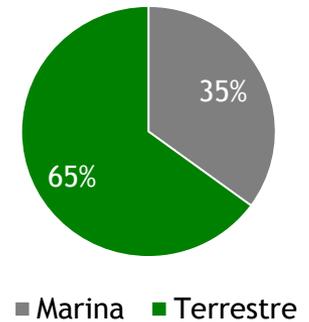
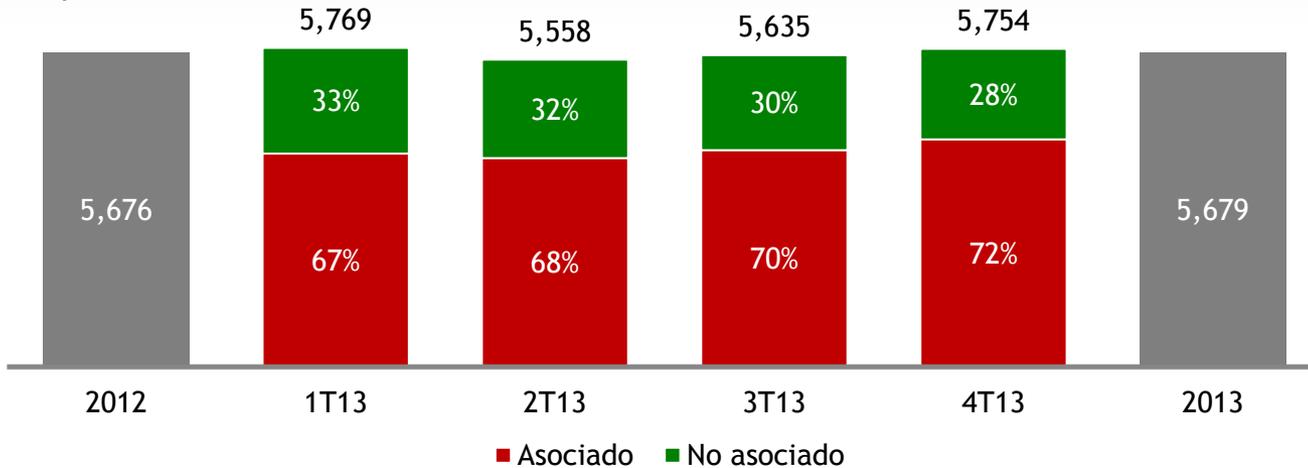
Producción de crudo por campo

Mbd

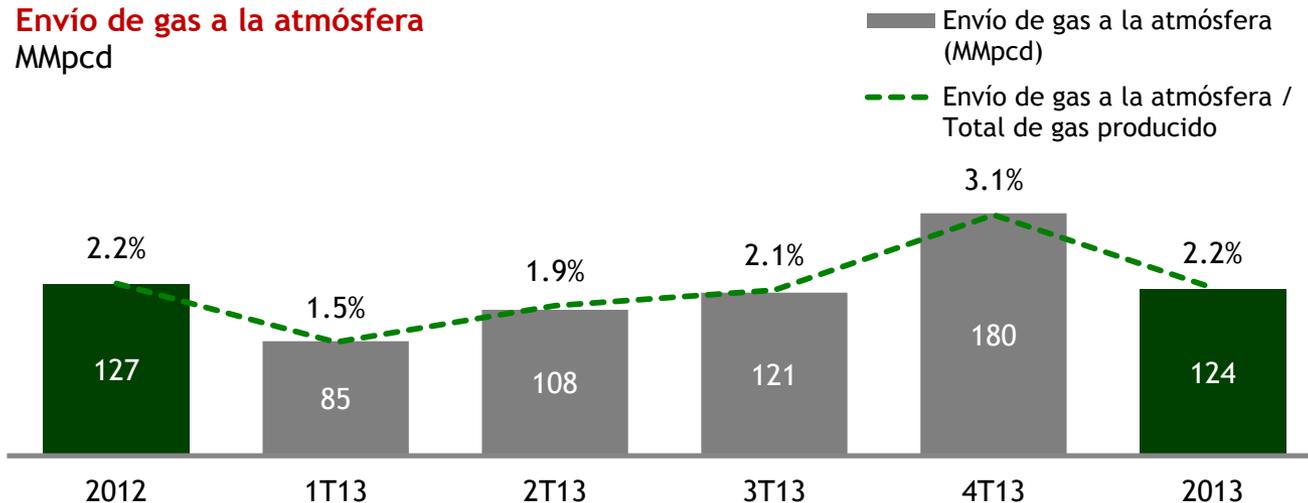


Producción de gas natural

Producción de gas natural¹ MMpcd



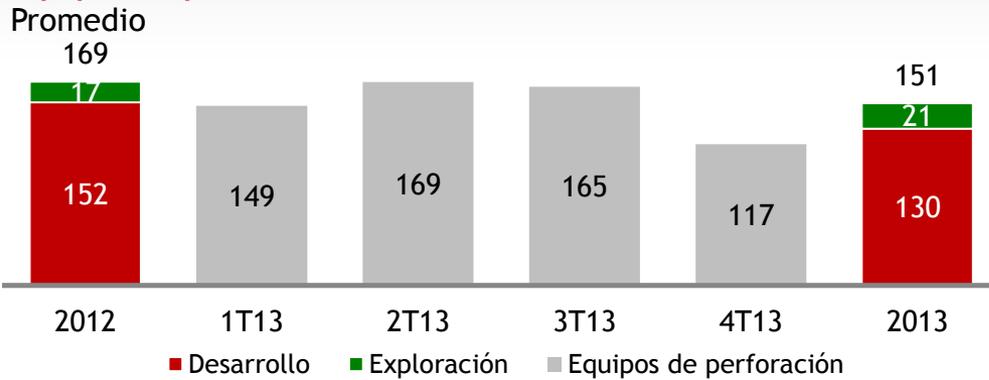
Envío de gas a la atmósfera MMpcd



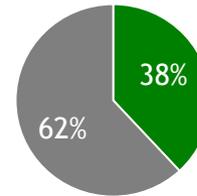
- El aprovechamiento de gas natural en 2013 fue de 97.8%

Infraestructura de operación

Equipos de perforación

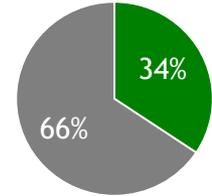


Exploración



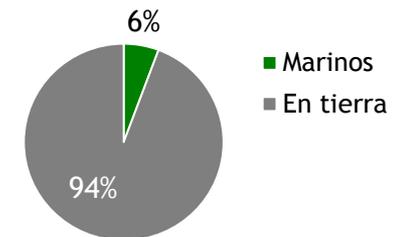
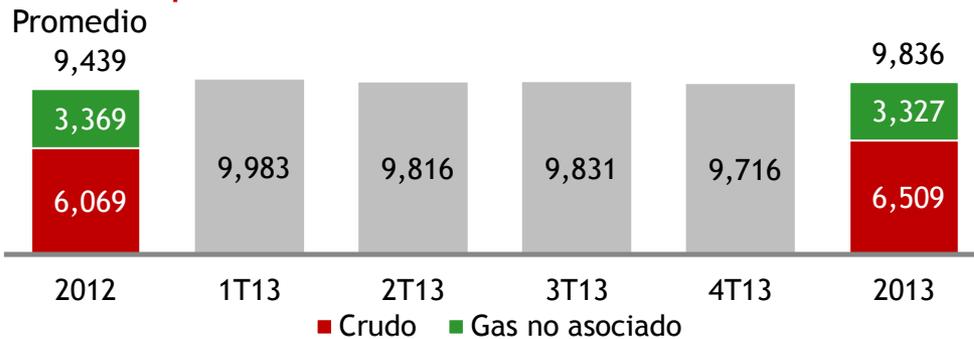
■ Marinos ■ En tierra

Desarrollo



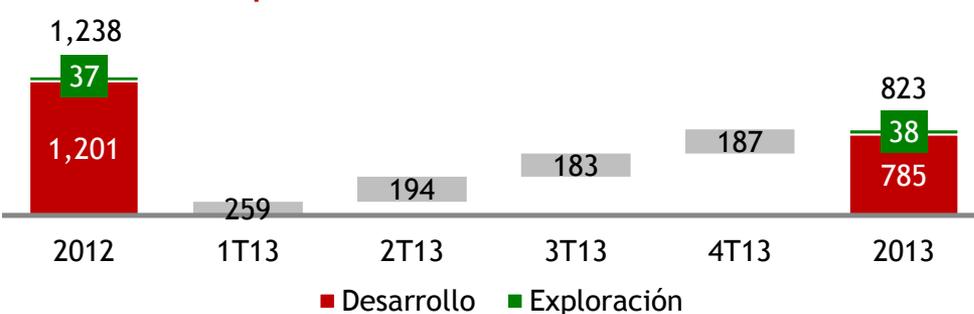
■ Marinos ■ En tierra

Pozos en operación

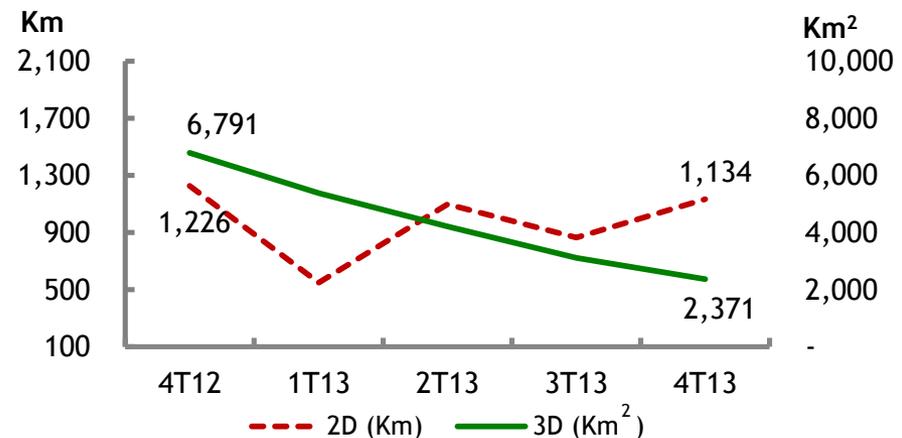


■ Marinos ■ En tierra

Terminación de pozos



Información sísmica



Principales descubrimientos

Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2013

Activo	Pozo	Era geológica	Producción inicial		Tipo de hidrocarburo
			Crudo y condensados (bd)	Gas (MMpcd)	
Burgos	Chucla-1	Cretácico Superior Eagle Ford	24	1.9	Gas Húmedo
	Gato-1001	Cretácico Inferior La Virgen	0	1.0	Gas Seco
	Santa Anita-401	Eoceno Queen City	90	5.9	Gas Húmedo
	Durián-1	Cretácico Superior Eagle Ford Inferior	0	1.9	Gas Seco
	Lempira-1	Oligoceno Frio Marino no Marino	24	2.5	Gas Húmedo
	Silo-1	Oligoceno Frio Marino	0	2.7	Gas Seco
	Nuncio-1	Jurásico Superior Pimienta	0	3.0	Gas Seco
	Gamma-1	Eagle Ford Cretácico Superior	12	0.3	Gas Húmedo
	Tangram-1	Jurásico Superior Pimienta	0	10.9	Gas Seco
	Kernel-1	Jurásico Superior Pimienta	0	2.9	Gas Seco
Veracruz	Eltreinta-1	Mioceno Medio	756	0.3	Aceite Ligero
	Kamelot-1	Plioceno Inferior	0	6.6	Gas Seco
	Mixtan-1	Mioceno Inferior	67	4.2	Gas Húmedo
Poza Rica-Altamira	Maximino-1	Eoceno Inferior Wilcox	3,796	15.0	Aceite Ligero
	Exploratus-1	Oligoceno Inferior	-	-	Aceite Negro
	Vespa-1	Mioceno Medio-Superior	2,366	2.3	Aceite Negro
Litoral de Tabasco	Xux-1DL	Cretácico Superior-Medio	1,922	1.9	Aceite Ligero
	Miztón-1	Plioceno Medio	3,512	3.0	Aceite Ligero
	Piklis-1DL	Mioceno Inferior	141	35.1	Gas Húmedo
Samaria-Luna	Sini-1	Jurásico Superior Kimmeridgiano	3,089	7.8	Aceite Ligero
	Tamarhu-1	Jurásico Superior Kimmeridgiano	114	0.4	Aceite Ligero
Cinco Presidentes	Calicanto-101	Mioceno Medio	602	0.3	Aceite Negro
	Ayocote-0	Mioceno Superior	-	-	Aceite Ligero
Macuspana-Muspac	Arroyo Zanapa-201	Cretácico Superior-Medio	345	-	Aceite Ligero
Ku-Maloob-Zaap	Tson-201	Jurásico Superior Kimmeridgiano	2,907	0.7	Aceite Negro

Reforma Energética

Exploración y producción

Organismos industriales

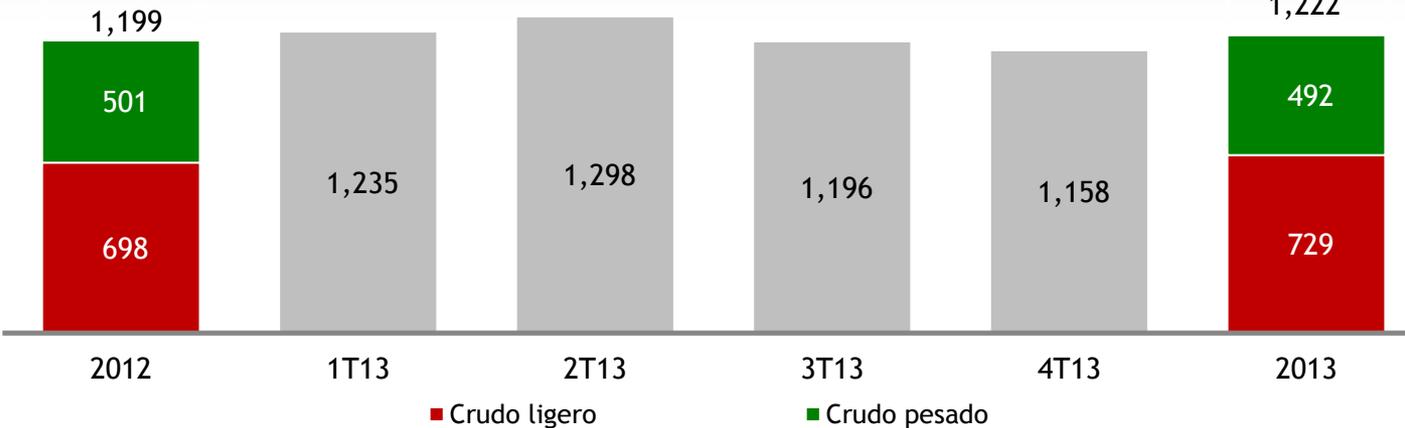
Entorno

Resultados financieros

Preguntas y respuestas

Proceso de crudo

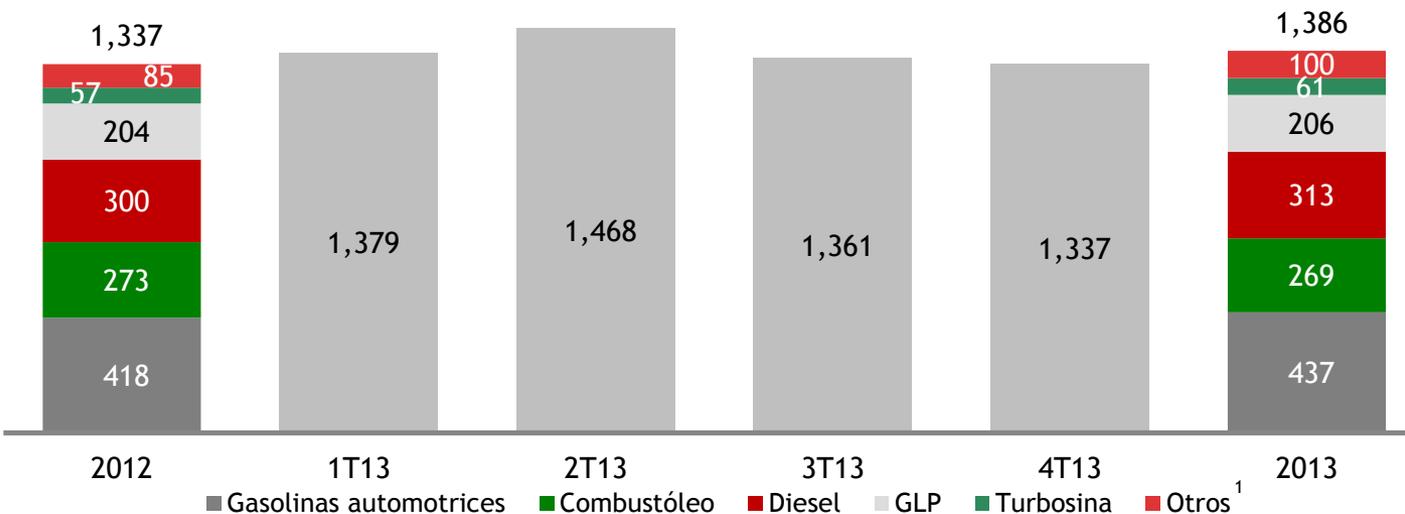
Mbd



El proceso de crudo y la producción de petrolíferos ascendieron a 1,222 Mbd y a 1,386 Mbd, respectivamente.

Producción de petrolíferos

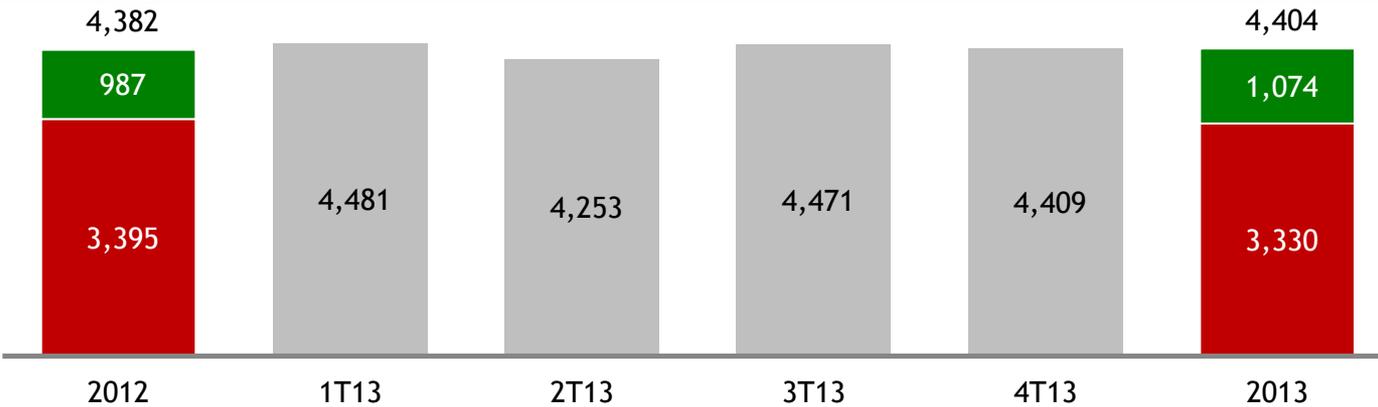
Mbd



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

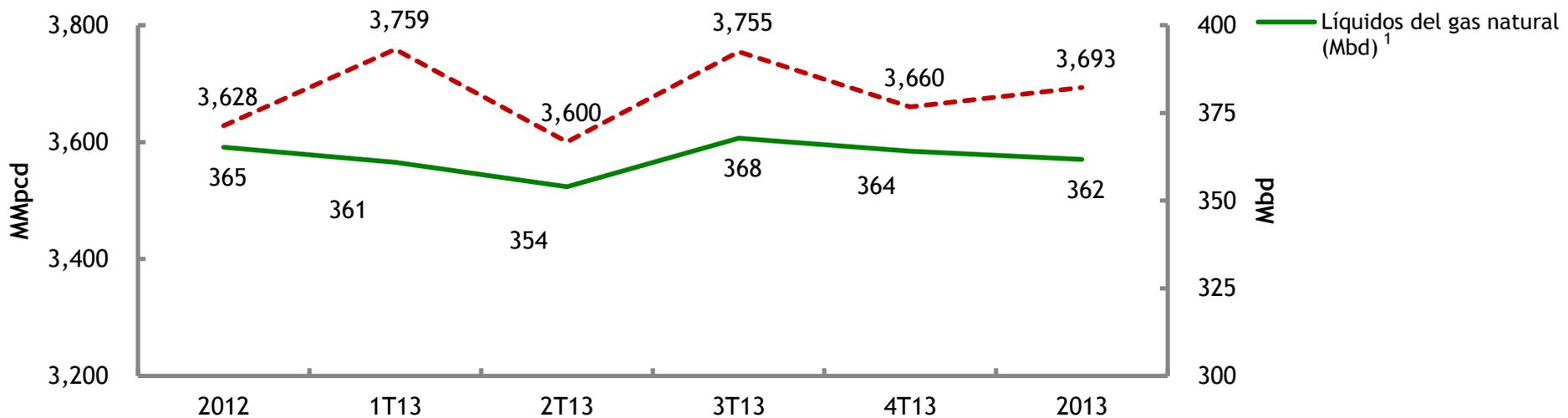
Proceso

MMpcd



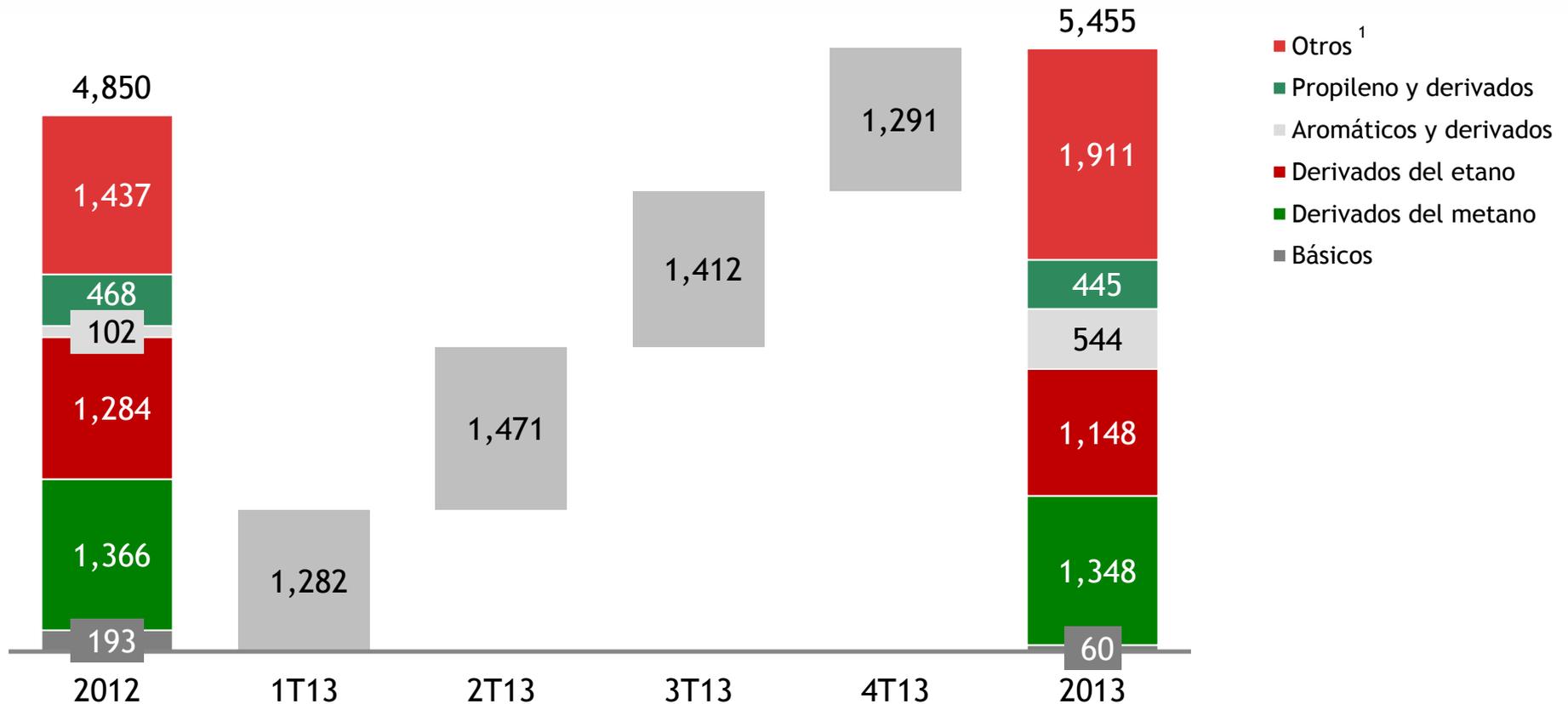
- Gas húmedo dulce
- Gas húmedo amargo

Producción



Producción de petroquímicos

Mt



Reforma Energética

Exploración y producción

Organismos industriales

Entorno

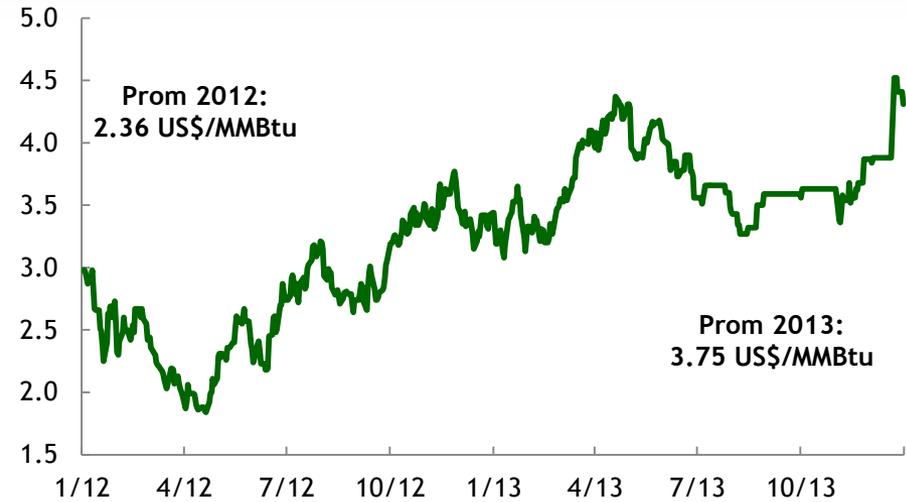
Resultados financieros

Preguntas y respuestas

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\$



Reforma Energética

Exploración y producción

Organismos industriales

Entorno

Resultados financieros

Preguntas y respuestas

Principales resultados financieros 2013

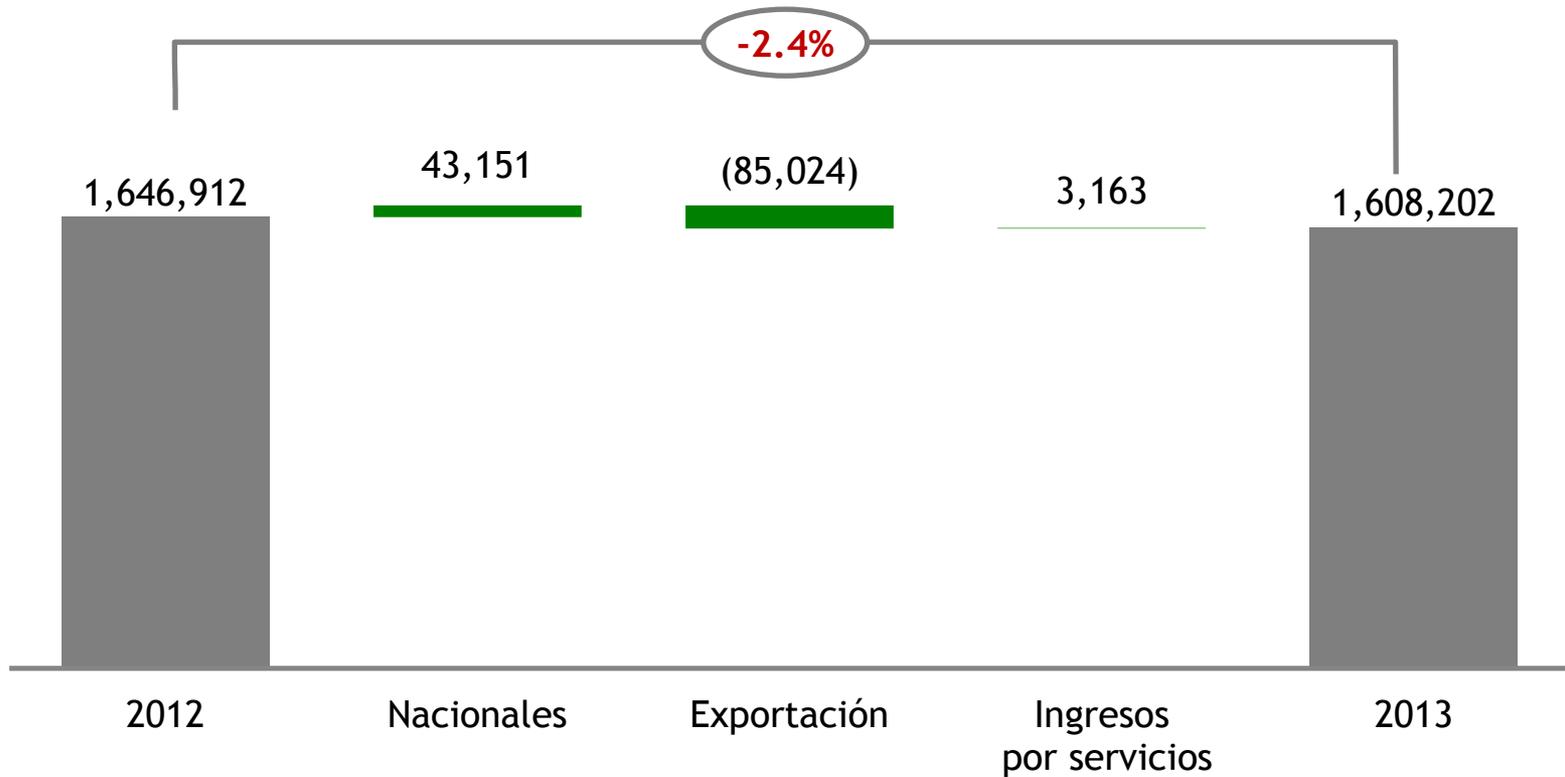
	Cuarto trimestre			Cuarto trimestre	
	2012	2013	Variación	2012 ³	2013
	Miles de Millones de pesos				Miles de Millones de dólares
Ventas totales ¹	1,646.9	1,608.2	-2.4%	126.6	123.0
Rendimiento bruto	814.4	794.2	-2.5%	62.6	60.7
Rendimiento de operación	905.3	728.0	-19.6%	69.6	55.7
Rendimiento antes de Impuestos y derechos	905.2	695.9	-23.1%	69.6	53.2
Impuestos y derechos	902.6	865.0	-4.2%	69.4	66.2
Rendimiento (pérdida) neto	2.6	(169.1)		0.2	(12.9)
EBITDA ²	1,444.9	992.9	-13.5%	88.2	75.9

(1) Excluye IEPS.

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

(3) Al tipo de cambio de cierre al 31 de diciembre de 2013: Ps.13.0765 por dólar estadounidense.

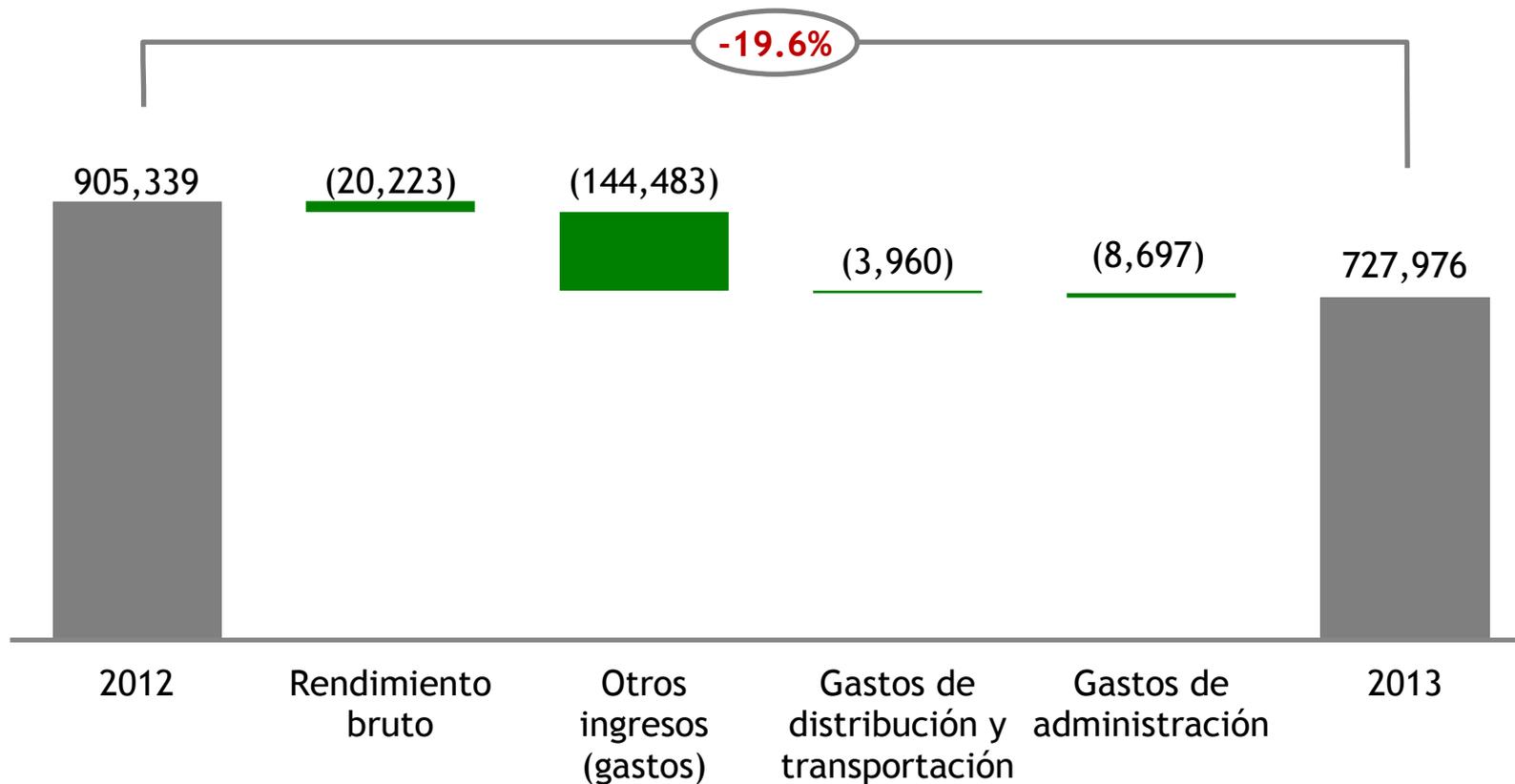
Ps. MM



Rendimiento bruto y de operación

Evolución 2012 a 2013

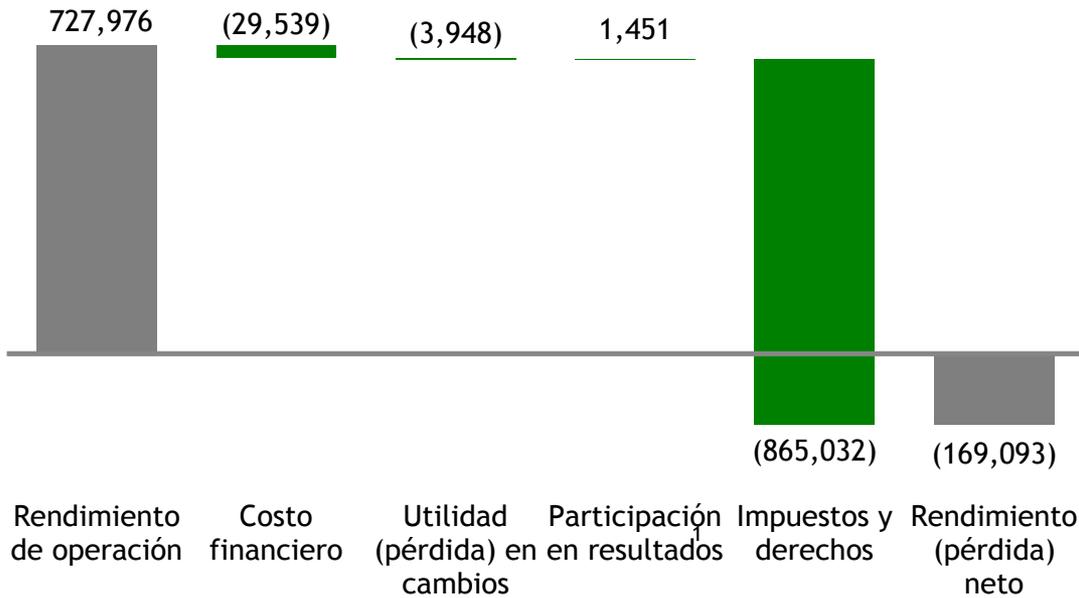
Ps. MM



Rendimiento neto y Utilidad integral

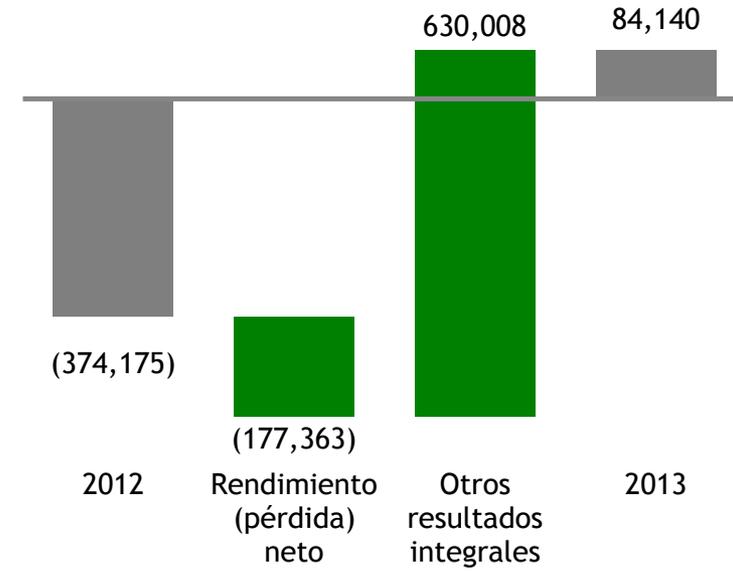
Composición del Rendimiento neto 2013

Ps. MM



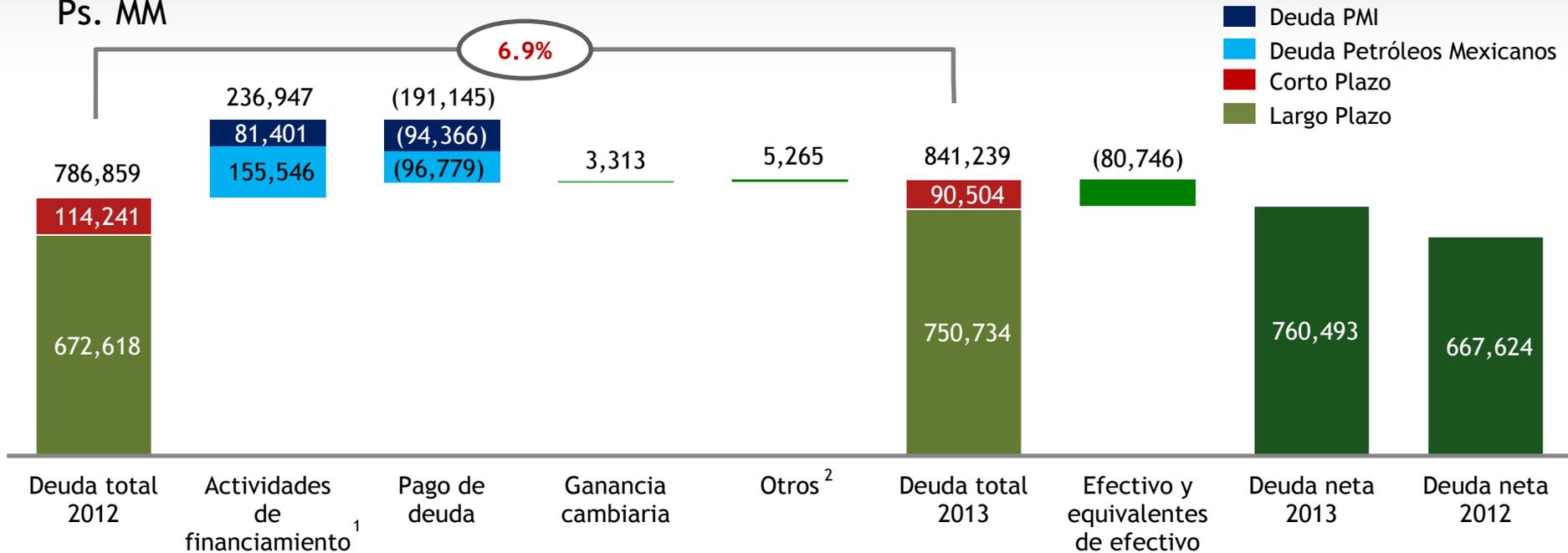
Evolución 2012-2013 de Utilidad integral

Ps. MM



Deuda consolidada al 31 de diciembre de 2013

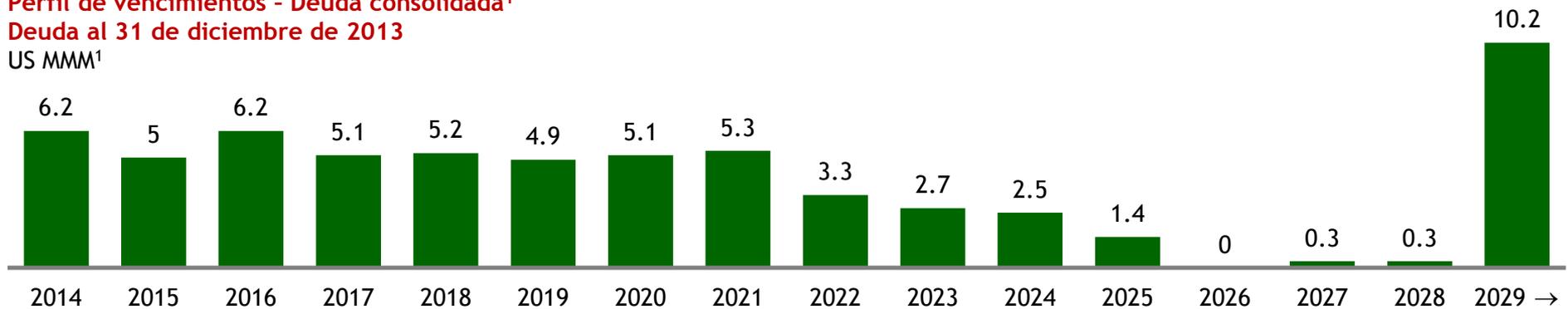
Ps. MM



Perfil de vencimientos - Deuda consolidada¹

Deuda al 31 de diciembre de 2013

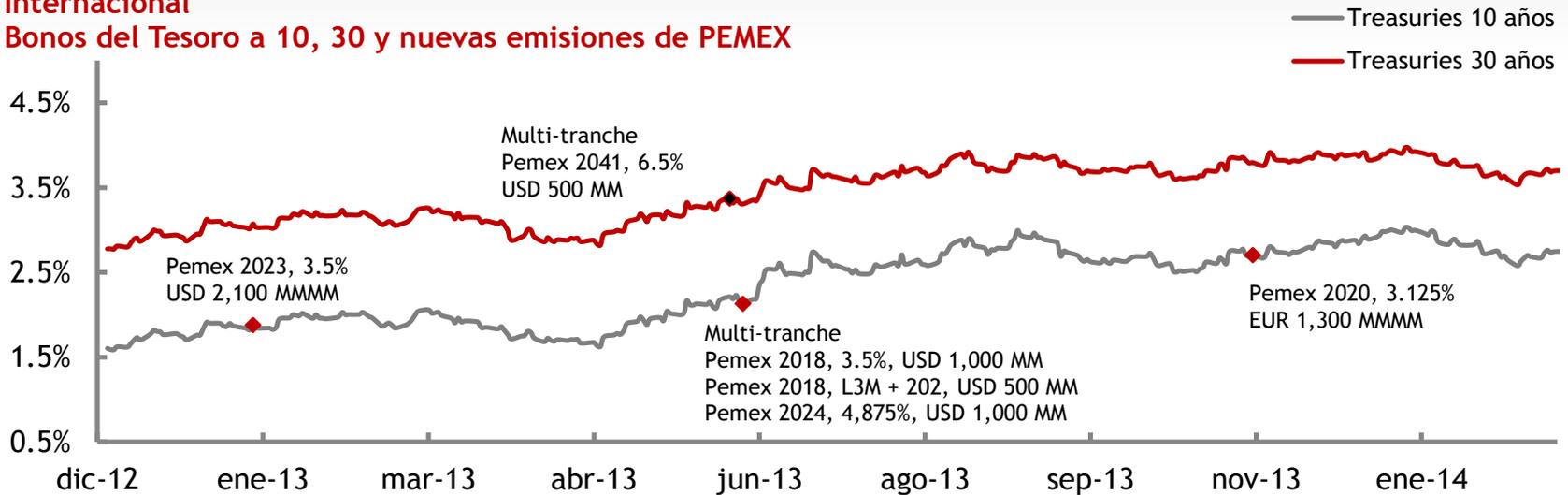
US MMM¹



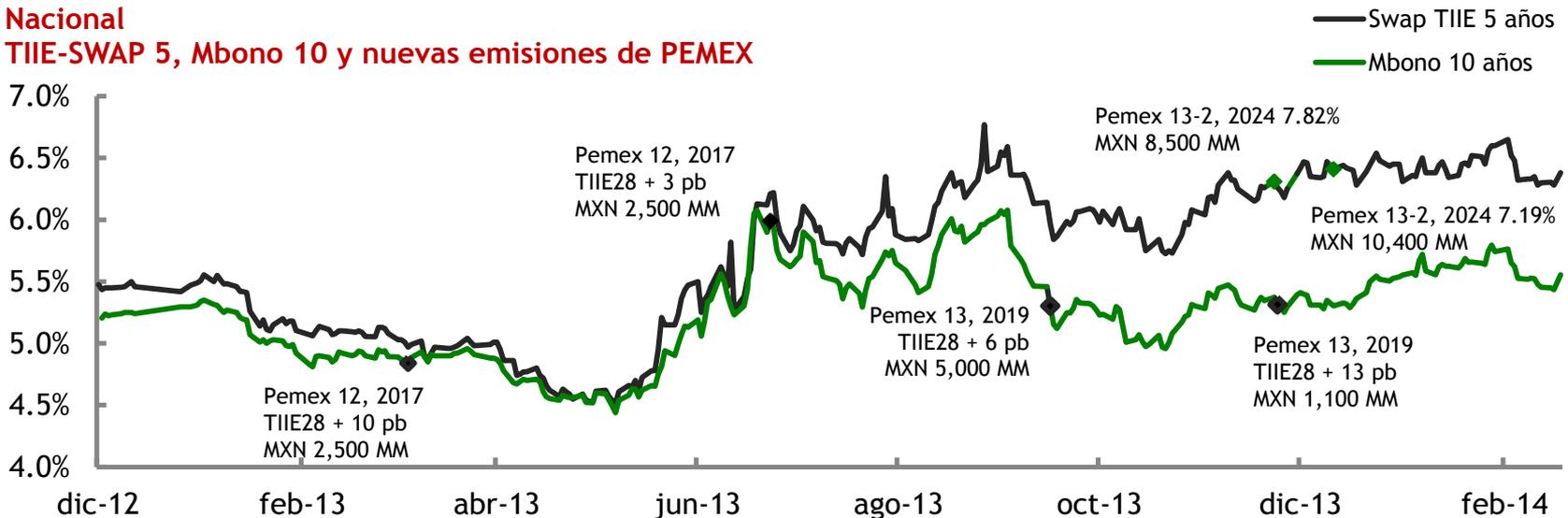
(1) Excluye Contratos de Obra Pública Financiada.

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

Internacional Bonos del Tesoro a 10, 30 y nuevas emisiones de PEMEX



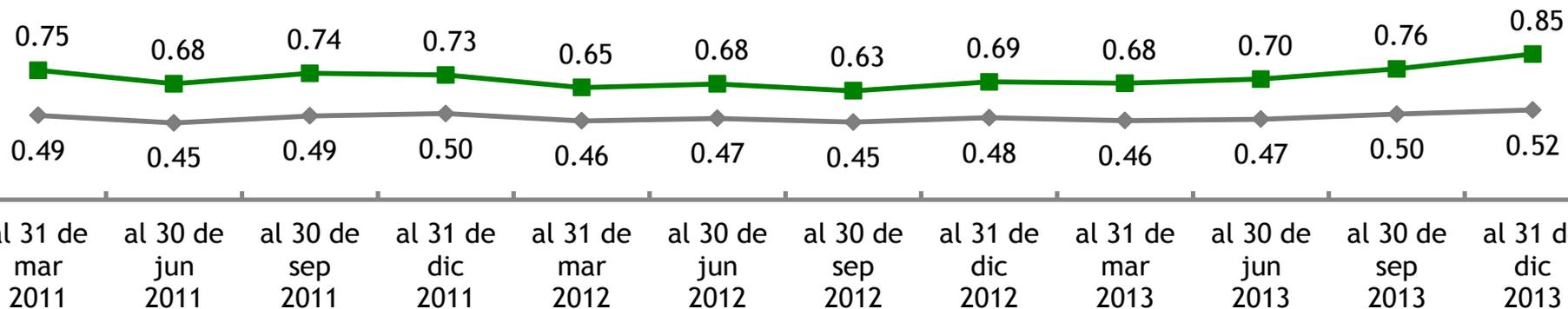
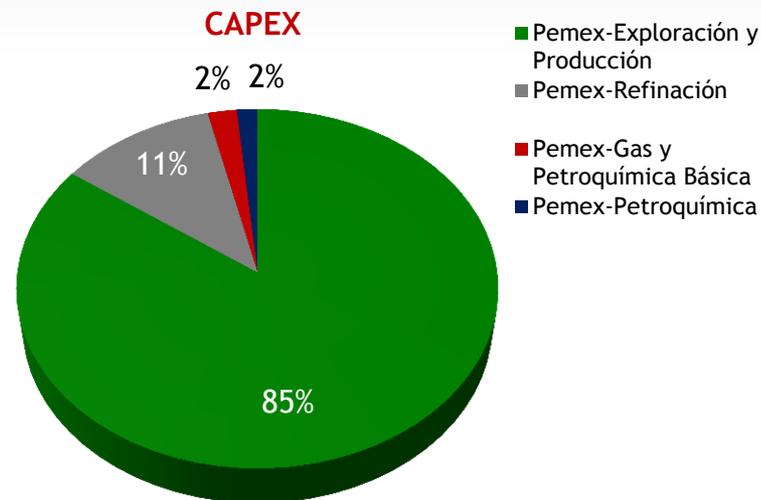
Nacional TIIE-SWAP 5, Mbono 10 y nuevas emisiones de PEMEX



Inversión y financiamiento en 2014

Programa de financiamientos

Fuente	Programa US\$ MMM
Mercados internacionales	4.0 - 6.0
Mercado nacional	3.0 - 4.0
Agencias de crédito a la exportación (ECAs)	1.0 - 2.0
Préstamos bancarios	2.0 - 4.0
Otros	0.5 - 1.0
Total	14.7
Total de amortizaciones	5.0
Endeudamiento neto para el año	9.7



- Las sumas pueden no coincidir por redondeo.
- Las cifras están basadas en el Plan de Negocios de PEMEX y están sujetas a aprobación del Congreso y de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público
- Considera gasto de mantenimiento de E&P.
- "E" significa Estimado, para fines de referencia, las conversiones cambiaras de pesos a dólares de los E.U.A. se han realizado al tipo de cambio de Ps.12.79 para 2013 y 12.9 para 2014 en adelante.
- Incluye el CAPEX complementario no programado.

- Los ingresos totales ascendieron a Ps. 1,608.2 miles de millones.
- La producción total de hidrocarburos promedió 3,653 Mbpced.
- La producción de crudo promedió 2,522 Mbd.
- Los impuestos causados alcanzaron Ps. 865.0 miles de millones.
- El EBITDA fue de Ps. 992.9 miles de millones.
- PEMEX registró una pérdida neta de Ps. 169.1 miles de millones.
- La utilidad integral fue de Ps. 84.1 miles de millones.

Reforma Energética

Exploración y producción

Organismos industriales

Entorno

Resultados financieros

Preguntas y respuestas



Relación con Inversionistas

(+52 55) 1944 - 9700

ri@pemex.com

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