



Resultados al cuarto trimestre de 2010

Marzo 1, 2011

Principales aspectos del 4T10








Exploración y producción

Organismos industriales

Resultados financieros

Preguntas y respuestas





Principales aspectos financieros del 4T10

	Miles de millones de pesos		Variación		Miles de millones de dólares
	2009 Oct.-Dic.	2010 Oct.-Dic.			2010 Oct.-Dic.
Ingresos totales por ventas y servicios	311	343	32		28
Ingresos totales por ventas y servicios con IEPS	330	359	29		29
Rendimiento de operación	70	132	62		11
Rendimiento antes de impuestos y derechos	92	144	51		12
Rendimiento (pérdida) neto	(65)	(26)	39		(2)
EBITDA ⁽¹⁾	133	198	65		16
	Ene.-Dic.	Ene.-Dic.	Variación		Ene.-Dic.
Recursos generados por la operación antes de impuestos y derechos	691	739	48		60





www.pemex.com

(1) Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización. Excluye IEPS.








Aspectos operativos: crudo

	2009 Oct.-Dic.	2010 Oct.-Dic.	Variación	
Crudo (Mbd)				
Producción	2,583	2,552	30	
Exportación	1,236	1,497	261	
Proceso	1,315	1,055	260	
Precio de la mezcla (U.S.\$/b)	70.26	77.75	7.49	

Aspectos operativos: gasolinas automotrices

	2009 Oct.-Dic.	2010 Oct.-Dic.	Variación	
Gasolinas automotrices (Mbd)				
Ventas en México	815	817	2	
Producción	463	380	84	
Importación	346	441	95	
Gasolina regular de la CNGM (U.S.¢/gal)	191.43	218.31	26.88	

Aspectos operativos: gas natural

	2009 Oct.-Dic.	2010 Oct.-Dic.	Variación	
Gas natural (MMpcd)				
Producción	6,522	6,290	232	 -4%
Ventas en México	3,249	3,253	3	 0.1%
Importación	473	579	106	 22%
Exportación	61	9	52	 -85%
Referencia internacional (U.S.\$/MMBtu)	4.25	3.78	0.48	 -11%
Ps. por U.S.\$ promedio	13.04	12.42	0.62	 5%
Apreciación (depreciación)	3.2%	1.2%		

Principales aspectos del 4T10

Exploración y producción

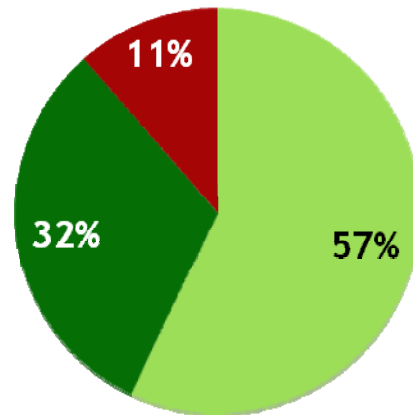
Organismos industriales

Resultados financieros

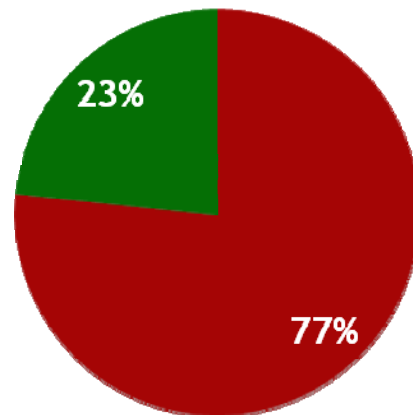
Preguntas y respuestas

Producción de crudo por tipo

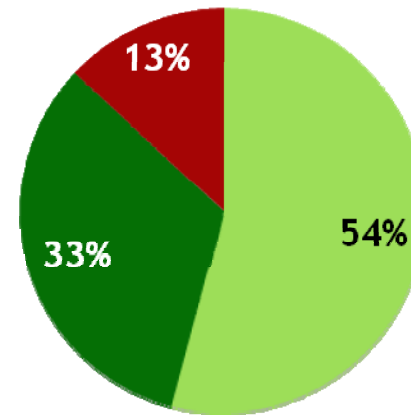
2009
Oct.-Dic.



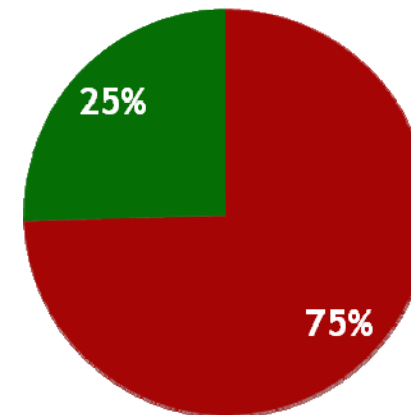
2,583 Mbd



2010
Oct.-Dic.



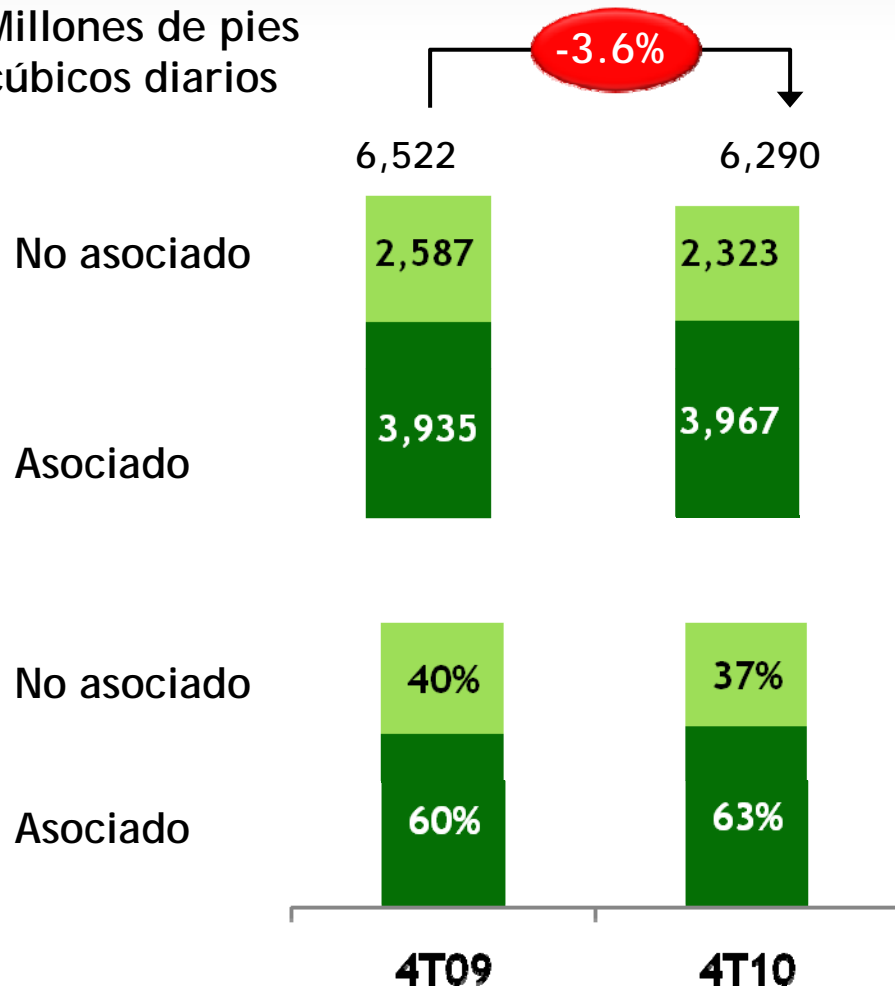
2,552 Mbd



Producción de gas natural y envío a la atmósfera

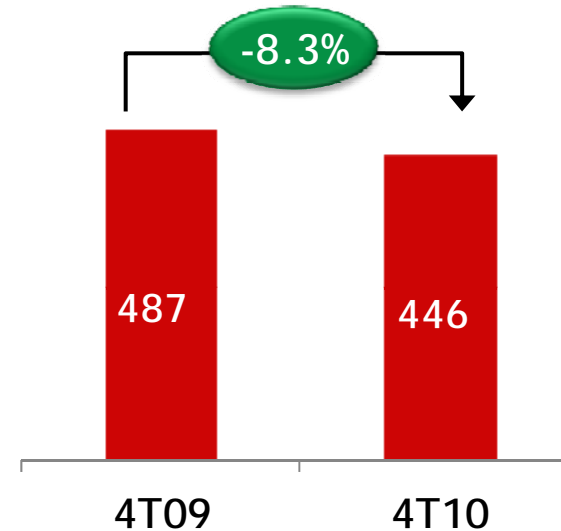
Producción de gas hidrocarburo ⁽¹⁾

Millones de pies cúbicos diarios

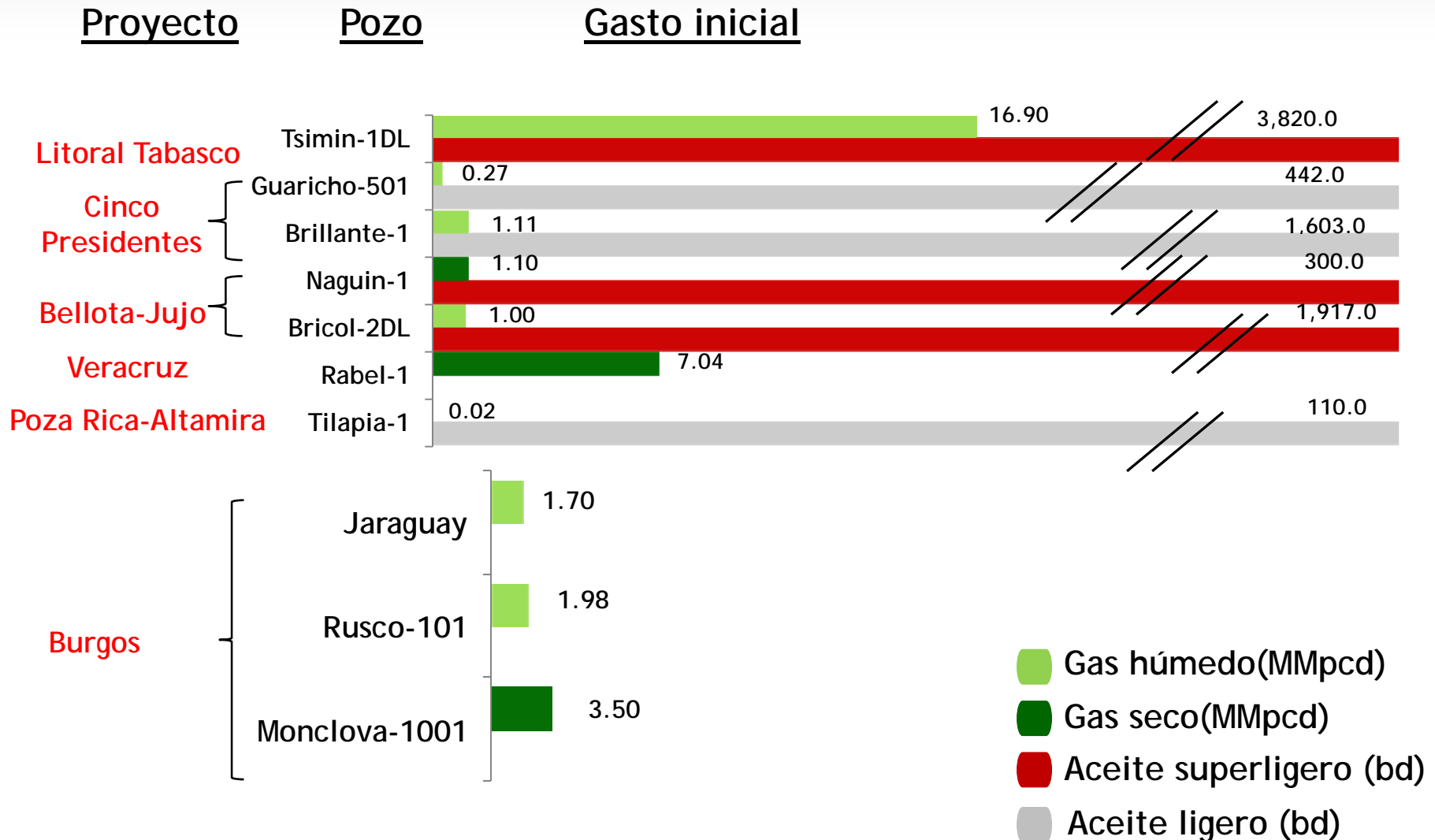


Envío de gas hidrocarburo a la atmósfera ⁽¹⁾

Millones de pies cúbicos diarios



(1) No incluye nitrógeno.



Contratos Integrales para E&P

- Primera ronda: Santuario, Carrizo y Magallanes en la Región Sur.
- Producción actual de 14 Mbd.
- Durante el 3T11 se tendrán los resultados.

Contenido de N₂ en el gas húmedo

- Mantenimiento de la reinyección de gas amargo a yacimientos;
- Segregar corrientes de pozos con alto contenido de N₂; y
- construcción de dos plantas recuperadoras de N₂.

Declinación de Cantarell

- Se logró estabilizar la producción.
- La producción del Activo Integral Cantarell durante 2010 fue de 558 Mbd.

Aceite Terciario del Golfo

- Resultados a la fecha de los laboratorios de campo:
 - ✓ Inyección de agua
 - ✓ Mejores prácticas operativas
 - ✓ Perforación horizontal y fracturas

Principales aspectos del 4T10

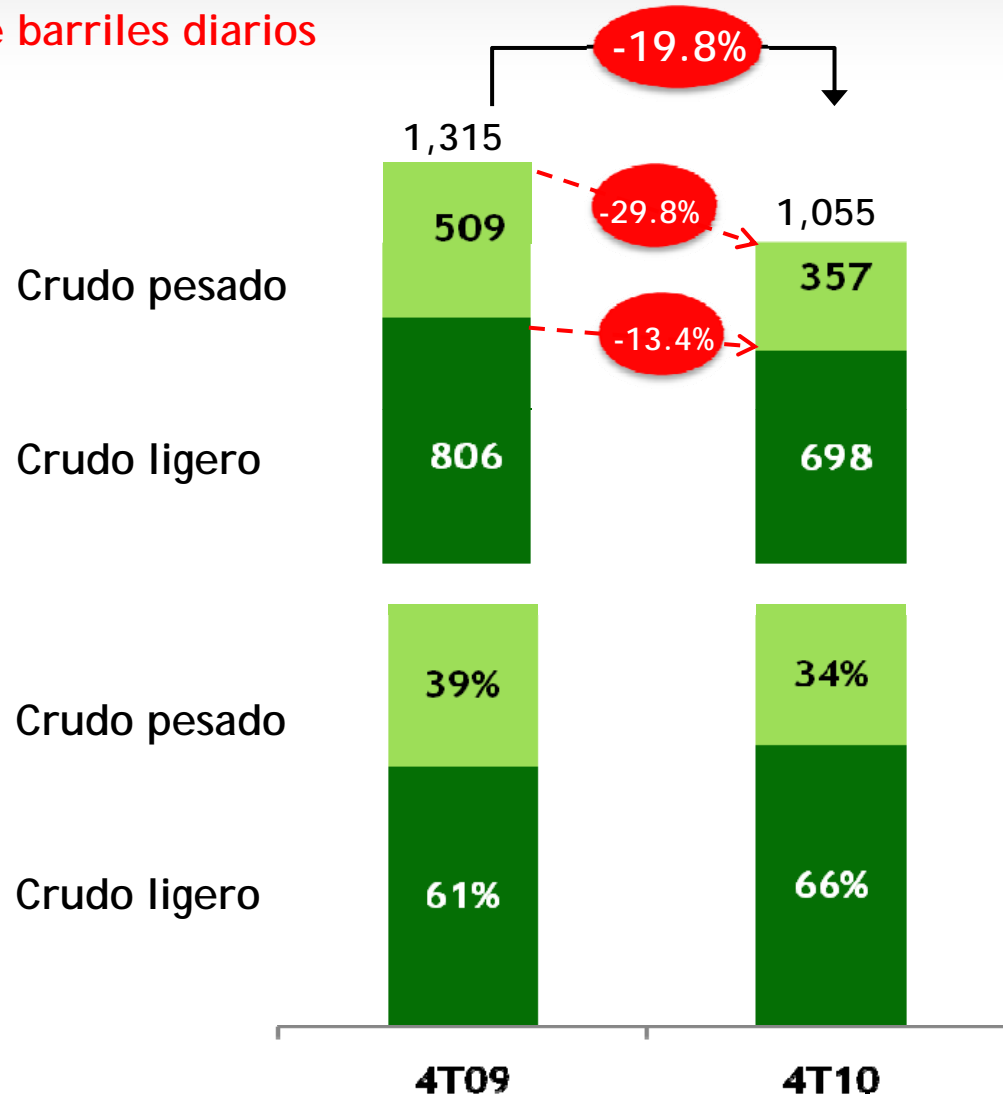
Exploración y producción

Organismos industriales

Resultados financieros

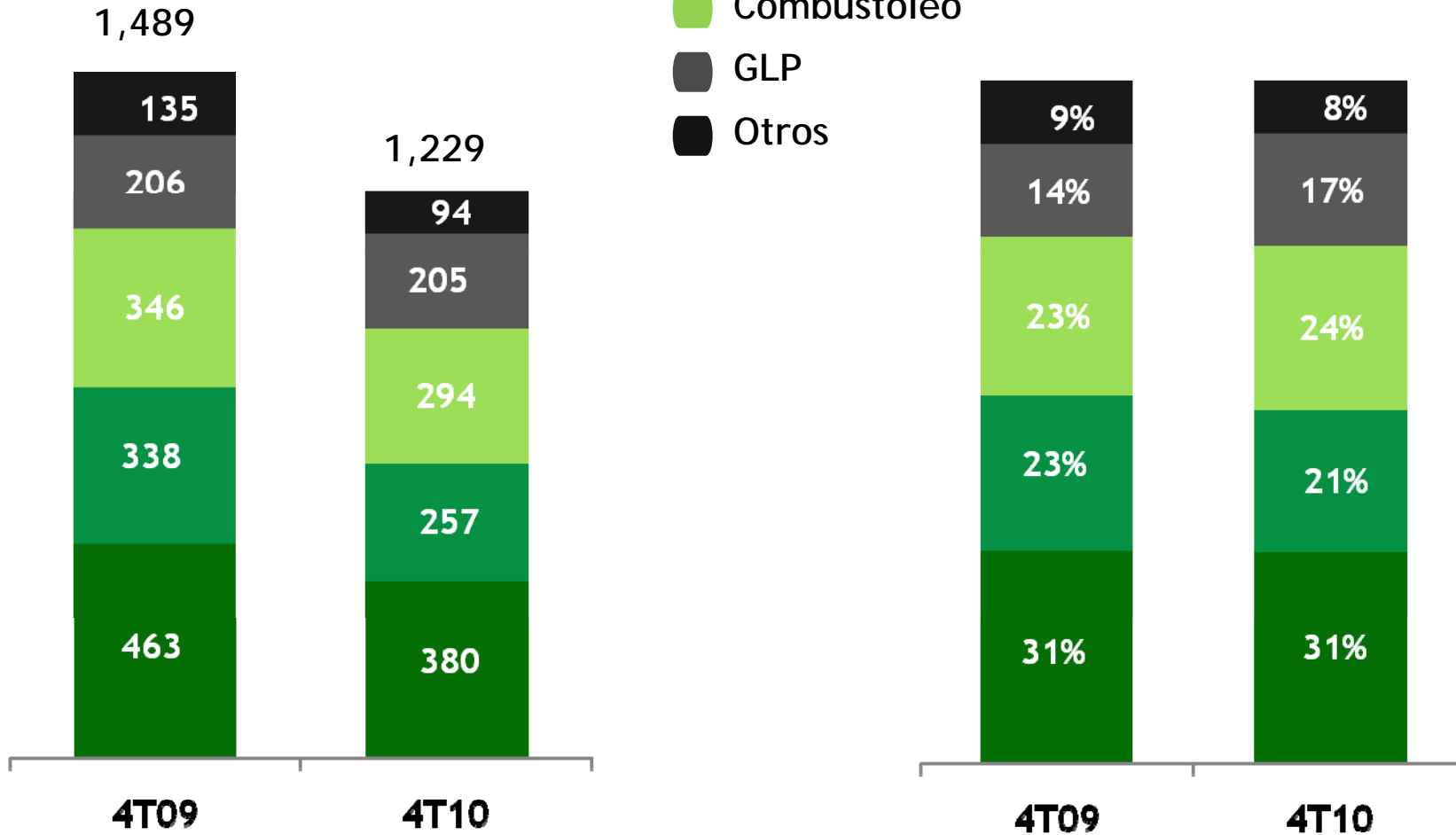
Preguntas y respuestas

Miles de barriles diarios



Miles de barriles diarios

- Gasolinas
- Diesel
- Combustóleo
- GLP
- Otros

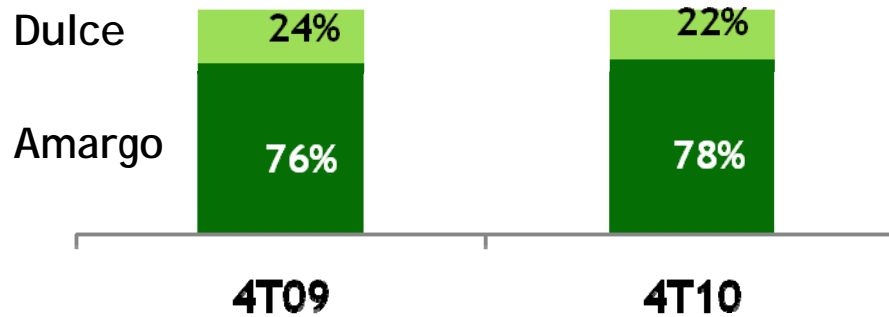
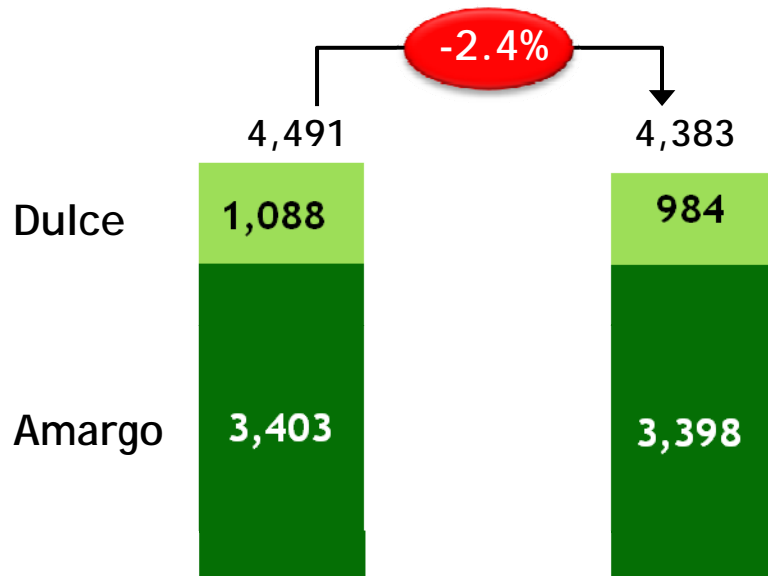




Proceso de gas natural, producción de gas seco y de líquidos del gas natural

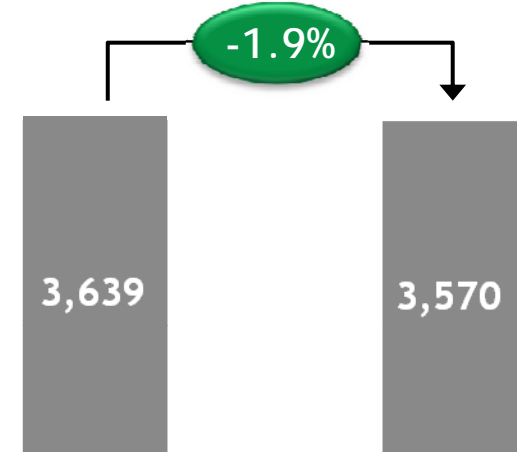
Proceso de gas natural

Millones de pies cúbicos diarios



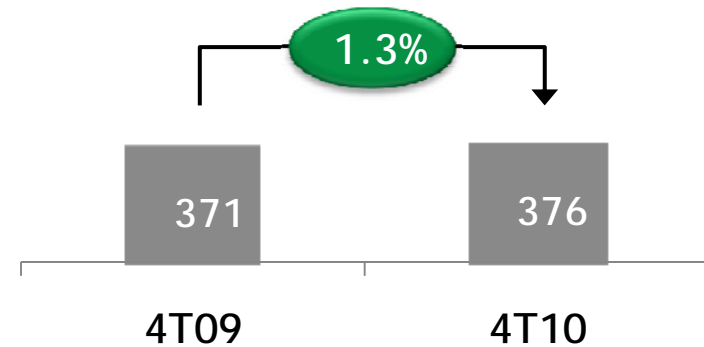
Producción de gas seco

Millones de pies cúbicos diarios



Producción de líquidos de gas natural

Miles de barriles diarios



Confiabilidad operacional del SNR

- Programa de mejora de desempeño operativo para incrementar la confiabilidad operacional y revertir los resultados negativos del SNR.
- Se estima obtener un incremento en el margen variable de refinación de entre U.S.\$2.0 y U.S.\$2.5 por barril en los próximos 30 meses.
- La ejecución del programa se hará por etapas (i) Madero y Salina Cruz, (ii) Cadereyta y Tula, y (iii) Minatitlán y Salamanca.

Reconfiguración de Minatitlán

- Durante 2010 inició el arranque del primer bloque de plantas asociadas a la reconfiguración de Minatitlán.
- El arranque del segundo bloque de plantas se tiene programada en marzo de 2011 y la operación ya completa durante el segundo trimestre de 2011.

Calidad del gas

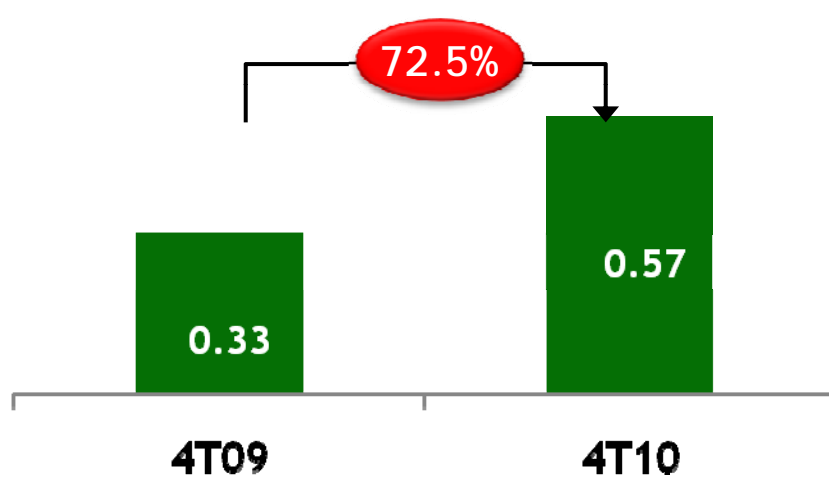
- Control de la concentración de N_2 en el gas a proceso
- Modificación de la planta criogénica II Ciudad Pemex
- Control del contenido de licuables mediante plantas de control de licuables en el Activo Integral Veracruz
- Monitoreo y seguimiento a los parámetros de calidad

Cadenas rentables

- Optimización de la línea de aromáticos.
- Reinicio de operación de la planta de acrilonitrilo en el Complejo Morelos mediante importación de propileno grado polímero.

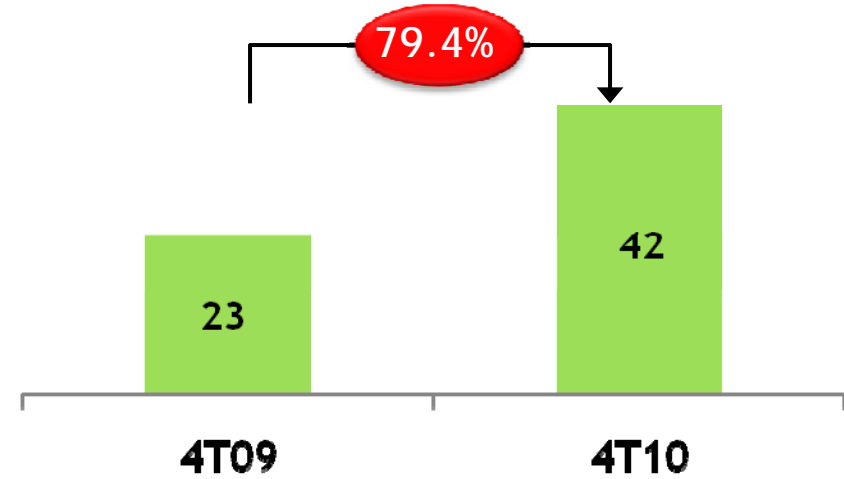
Índice de frecuencia

Accidentes incapacitantes/ MMhh



Índice de gravedad

Días perdidos/ MMhh



Principales aspectos del 4T10

Exploración y producción

Organismos industriales

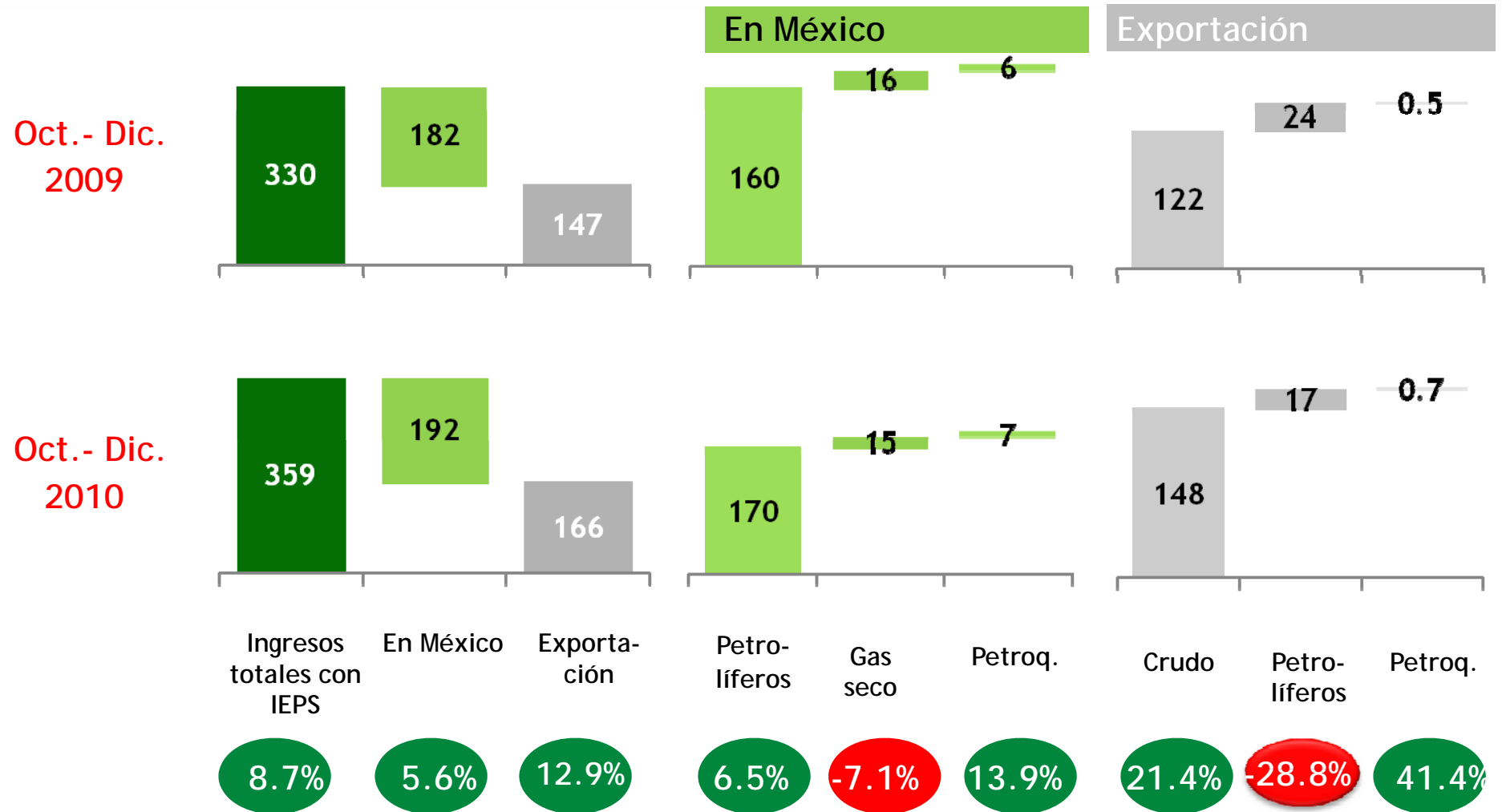
Resultados financieros

Preguntas y respuestas



Estado de resultados: ingresos totales por ventas y servicios

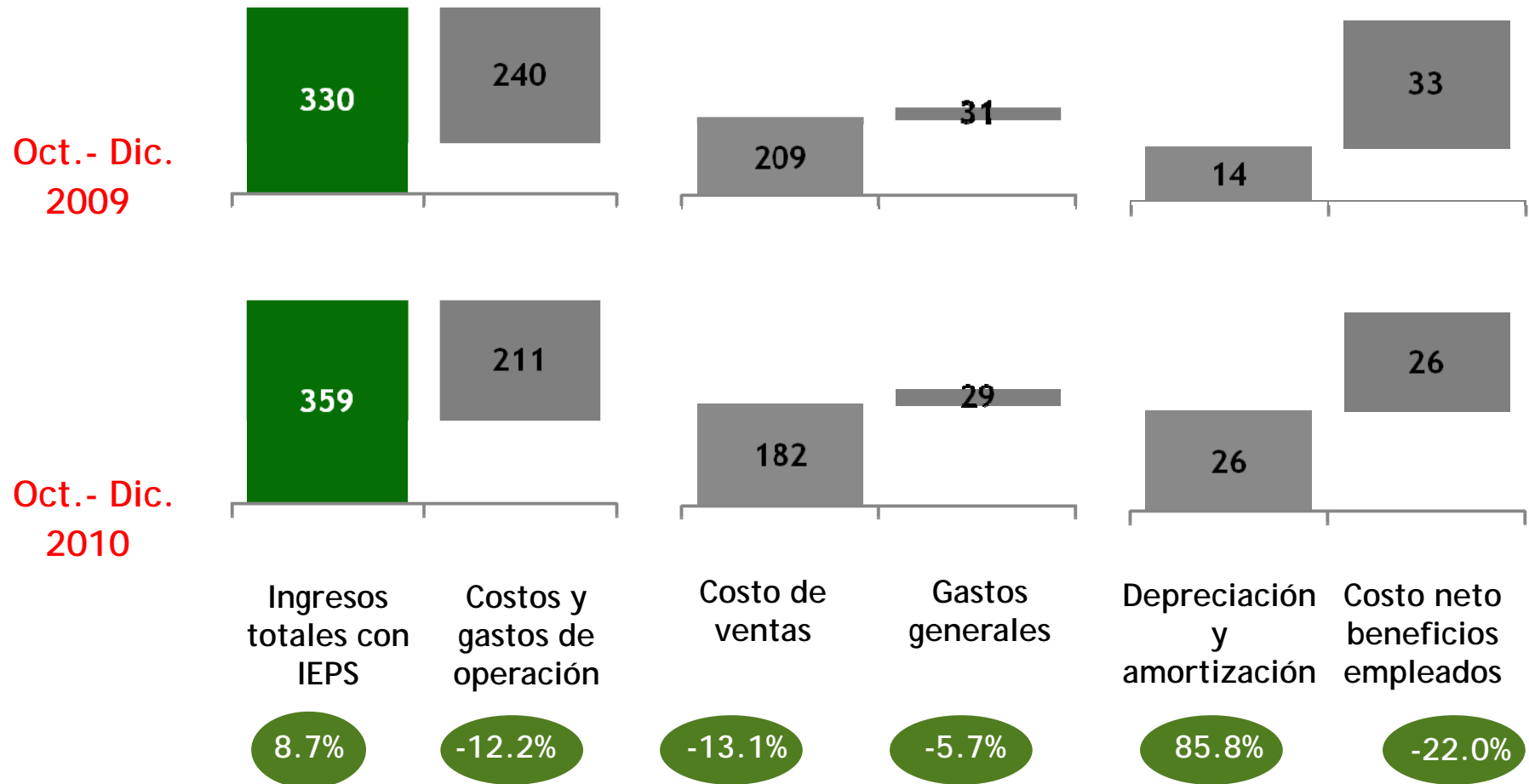
Miles de millones de pesos



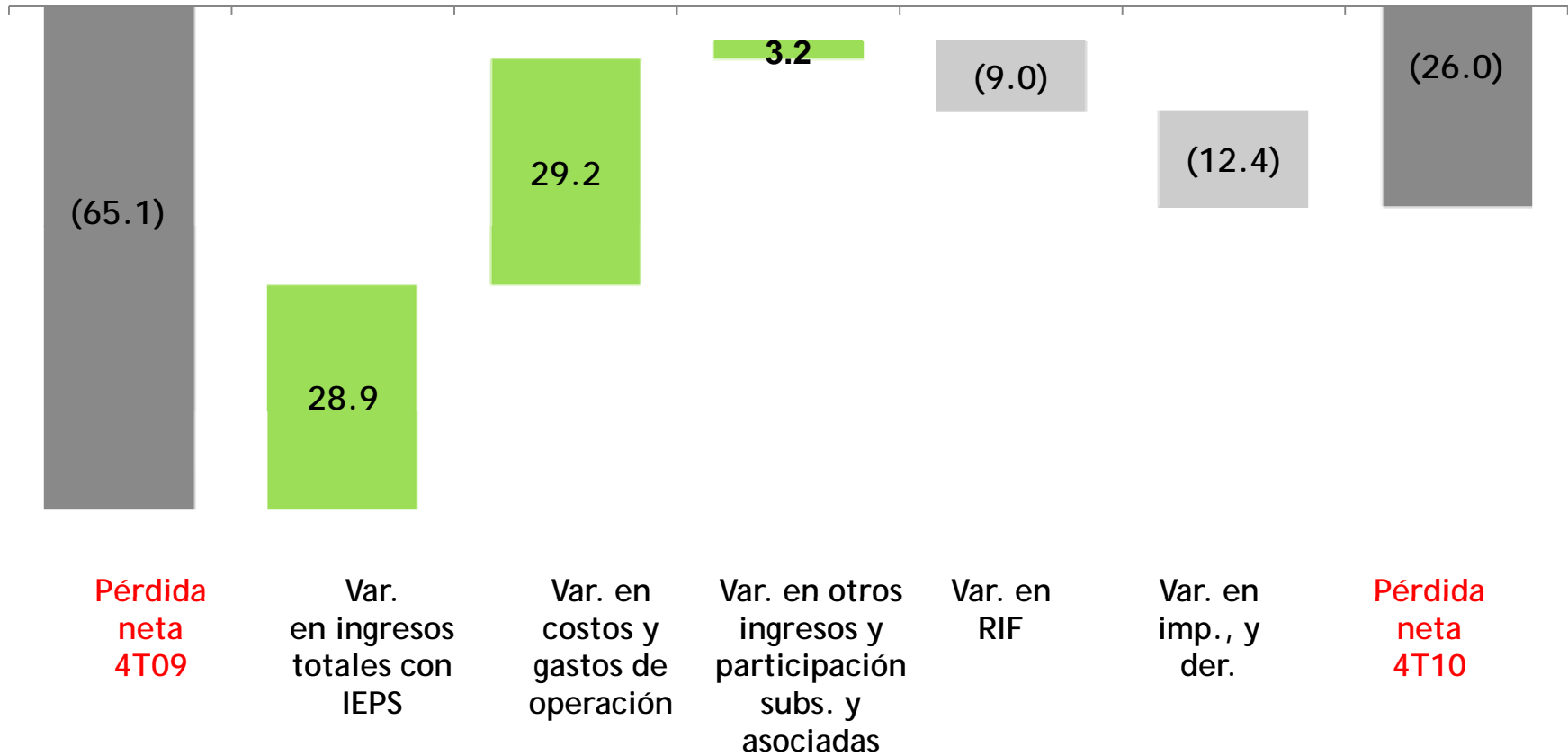
www.pemex.com

Estado de resultados: costos y gastos de operación

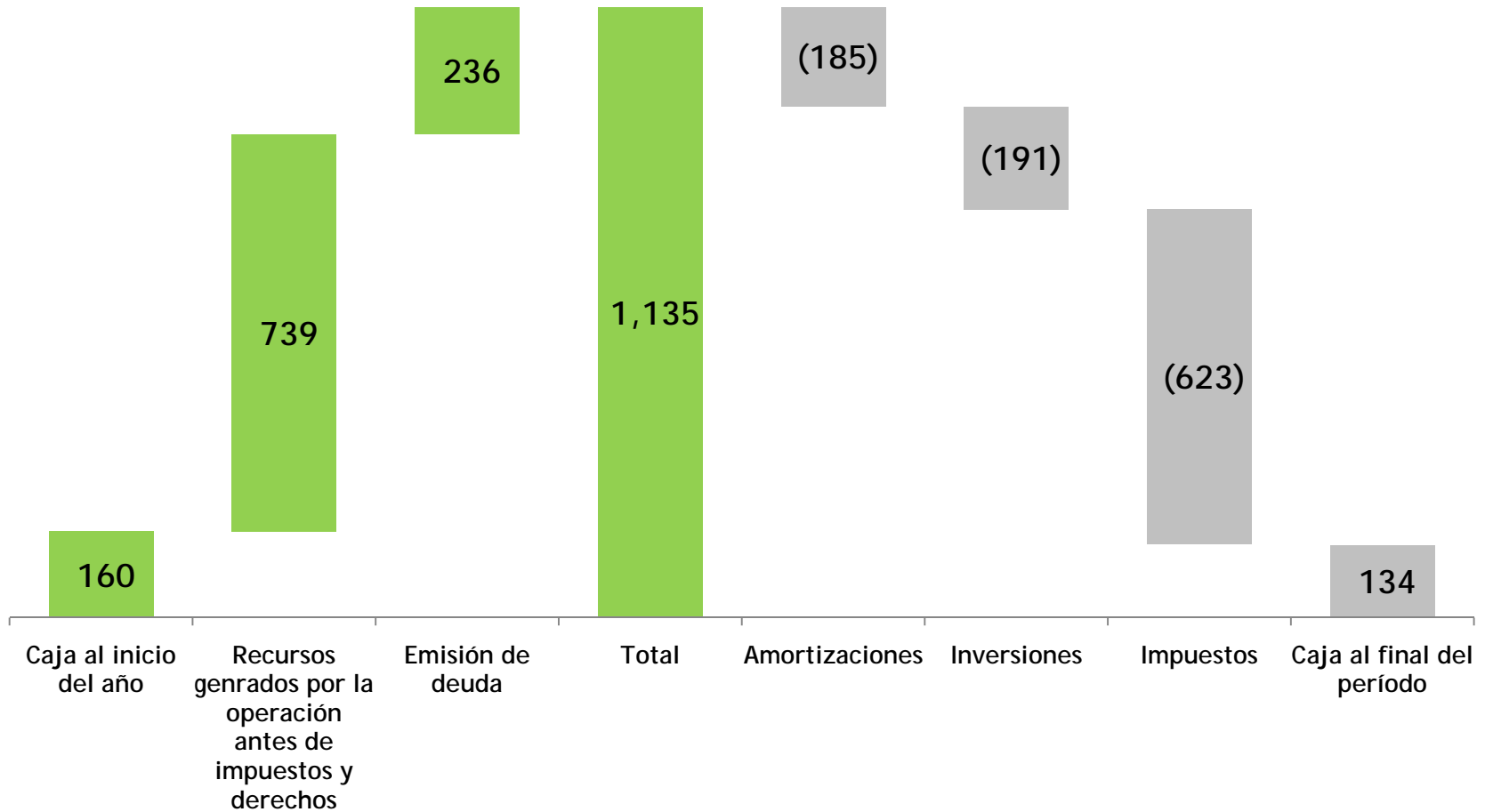
Miles de millones de pesos



Miles de millones de pesos



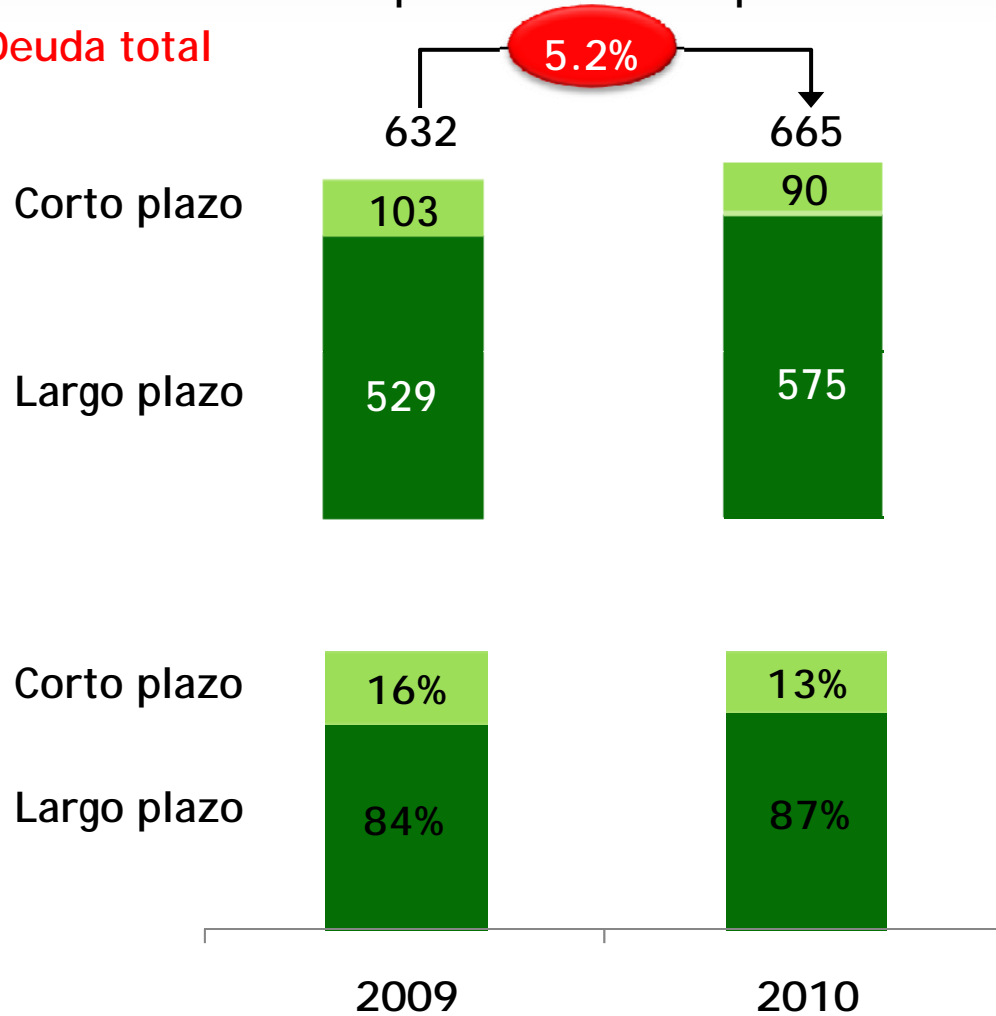
Miles de millones de pesos



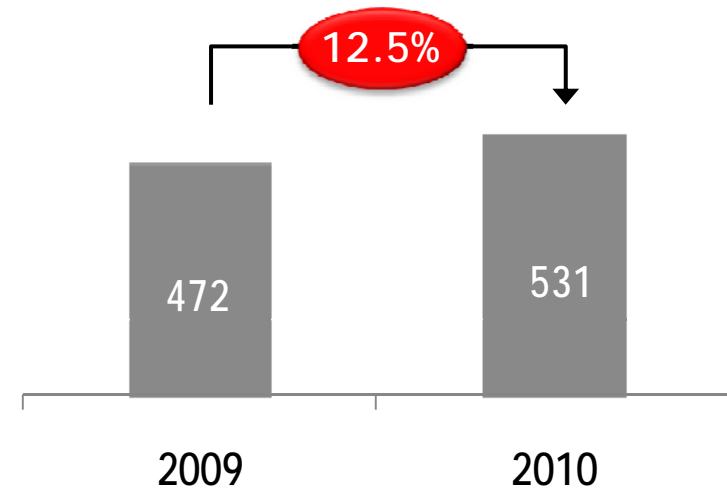
Deuda total y deuda neta

Miles de millones de pesos al 30 de septiembre de:

Deuda total

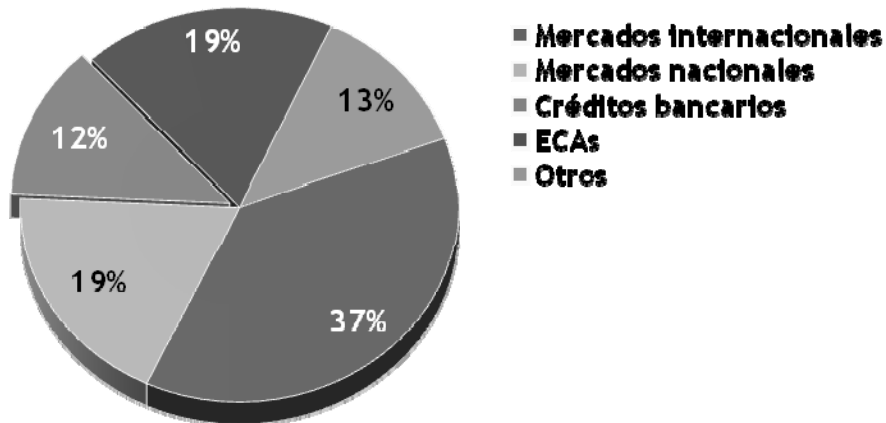


Deuda neta



- El monto esperado de deuda a recaudar en 2011 es de alrededor de U.S. \$8.0 miles de millones.
- El endeudamiento neto se espera esté por debajo de U.S.\$1.5 miles de millones.
- Para su programa de financiamientos 2011, PEMEX pretende realizar solamente una emisión en dólares y un número reducido de transacciones en otras monedas, dependiendo de las condiciones que se observen en los mercados.

100% = 8.0 miles de millones de dólares



Fuente	Monto (U.S.\$MMM)
Mercados Internacionales	3.0
<i>Dólares</i>	2.0
<i>Otros mercados/divisas</i>	1.0
Mercado Nacional	1.5
<i>CEBURES</i>	1.5
Créditos Bancarios	1.0
Agencias de Crédito a la Exportación (ECAs)	1.5
Otros	1.0
<i>Financiamiento Contratistas</i>	1.0
TOTAL	8.0

Principales aspectos del 4T10

Exploración y producción

Organismos industriales

Resultados financieros

Preguntas y respuestas

Advertencia respecto a proyecciones a futuro y nota precautoria (1/3)

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

Salvo la información presupuestal y la información volumétrica, la información financiera de este reporte se refiere a estados financieros preliminares consolidados elaborados conforme a las Normas de Información Financiera (NIF) en México emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera (CINIF).

De conformidad con la NIF B-10 "Efectos de la inflación", las cifras de 2009 y 2010 de los estados financieros están expresadas en términos nominales.

De conformidad con la NIF B-3 "Estado de resultados" y la NIF C-10 "Instrumentos financieros derivados y operaciones de cobertura", el rendimiento y costo financiero del Resultado integral de financiamiento incluyen el efecto de derivados financieros.

El EBITDA es una medida no contemplada en las NIF emitidas por el CINIF.

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 2010 de Ps. 12.3571 = 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

Las cifras de reservas probadas al 1 de enero de 2010 son consistentes con los comentarios de las empresas de ingeniería independientes que certifican las reservas. Sin embargo, de conformidad con el Reglamento de la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo, la Comisión Nacional de Hidrocarburos se encuentra en proceso de revisión de los reportes de reservas, para que posteriormente la Secretaría de Energía, en base a la información de la referida Comisión, dé a conocer las reservas de hidrocarburos del país. Es posible que se presenten diferencias con respecto a las cifras de reservas probables y posibles, en particular en la región asociada al Paleocanal de Chicontepec.

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 las revelaciones en la Forma 20-F y en el reporte anual a la CNBV, disponibles en www.pemex.com.

Licitaciones

Sólo se presentan fallos de licitaciones ocurridos del 1 de octubre al 31 de diciembre de 2010. Para información adicional consultar www.compranet.gob.mx.

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.



Relación con Inversionistas
(+52 55) 1944 - 9700
ri@pemex.com

www.pemex.com