

Marzo 19, 2010

Reservas de
hidrocarburos al
1 de enero de 2010



Advertencia respecto a proyecciones a futuro

- Esta presentación contiene proyecciones a futuro. También 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 Securities and Exchange Commission (SEC), en nuestro reporte anual, en circulares de ofertas y prospectos, en declaraciones a la prensa y en otro tipo de materiales escritos así como 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 otros costos,
 - objetivos, 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,
 - desempeño del 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 de la Forma 20-F de PEMEX registrada en la SEC (www.sec.gov) y el prospecto de PEMEX registrado ante la CNBV que se encuentra disponible en el portal de la Bolsa Mexicana de Valores (www.bmv.com.mx). Estos factores pueden provocar que los resultados realizados difieran materialmente de cualquier proyección. 2

Nota precautoria

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 Comisión Bancaria y de Valores, disponibles en la sección de Relación con Inversionistas de www.pemex.com.

Las variaciones acumuladas o anuales se calculan en comparación con el mismo periodo del año anterior; a menos de que se especifique lo contrario.

Contenido

Estimación de reservas al 1 de enero de 2010

Principales descubrimientos

Preguntas y respuestas

Principales líneas estratégicas de Pemex-Exploración y Producción

Explotación

Incrementar el factor de recuperación en campos maduros a través de proyectos de recuperación secundaria o mejorada

Acelerar el desarrollo de nuevas reservas a través de procesos encaminados a establecer las mejores estrategias de explotación de estos campos

Impulsar el uso de mejores tecnologías para aumentar el éxito y la productividad en los pozos de desarrollo

Exploración

Acelerar los trabajos exploratorios en la parte profunda del Golfo de México, a través de intensificar la adquisición sísmica y la perforación de pozos exploratorios

Mejorar el éxito exploratorio a través de una exploración dirigida hacia áreas específicas y la incorporación de tecnologías robustas

Acelerar la delimitación de los descubrimientos para reducir la incertidumbre en su desarrollo

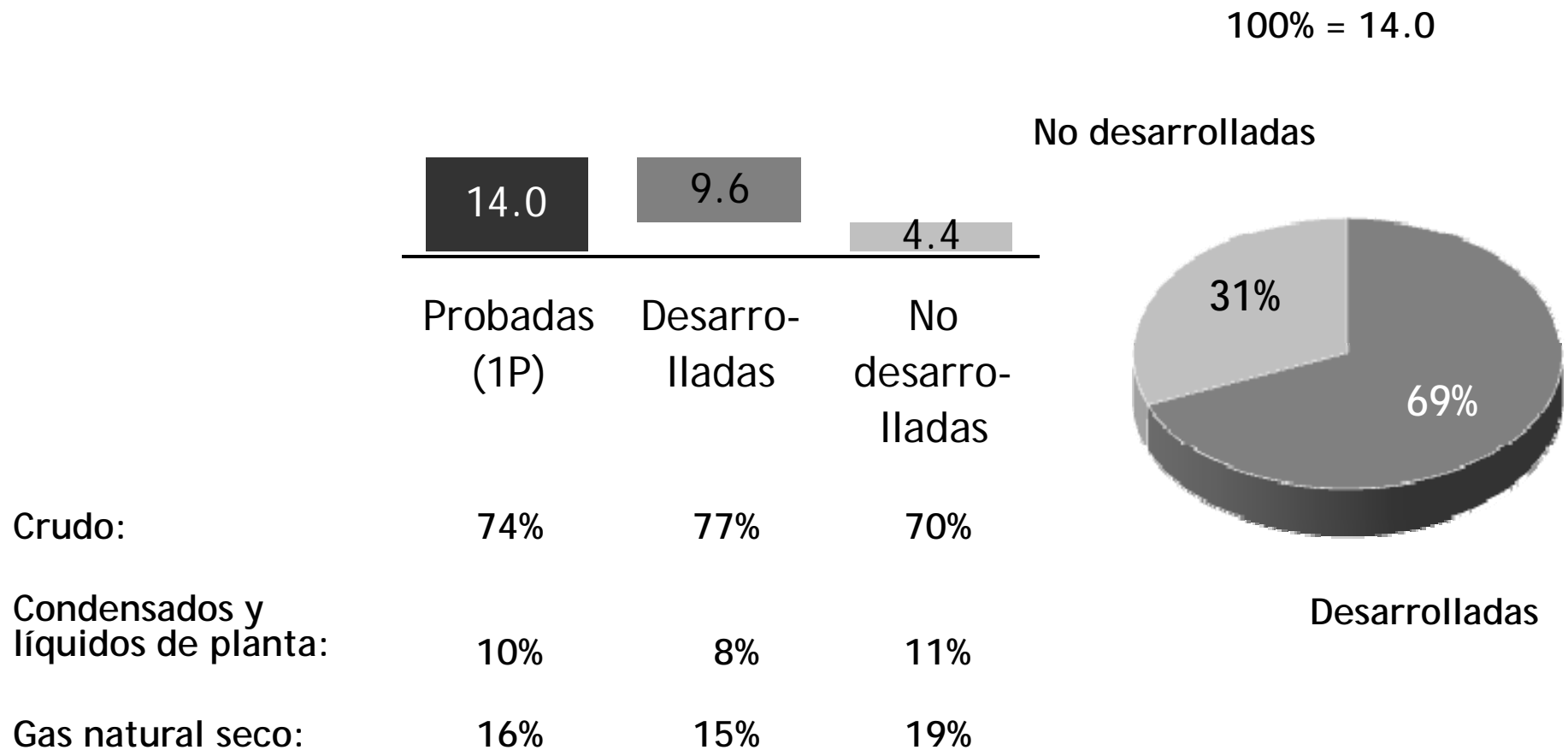
Acondicionamiento y distribución primaria

Construir la infraestructura necesaria para asegurar la calidad de los crudos comercializados

Continuar la estrategia de mantenimiento integral de las instalaciones

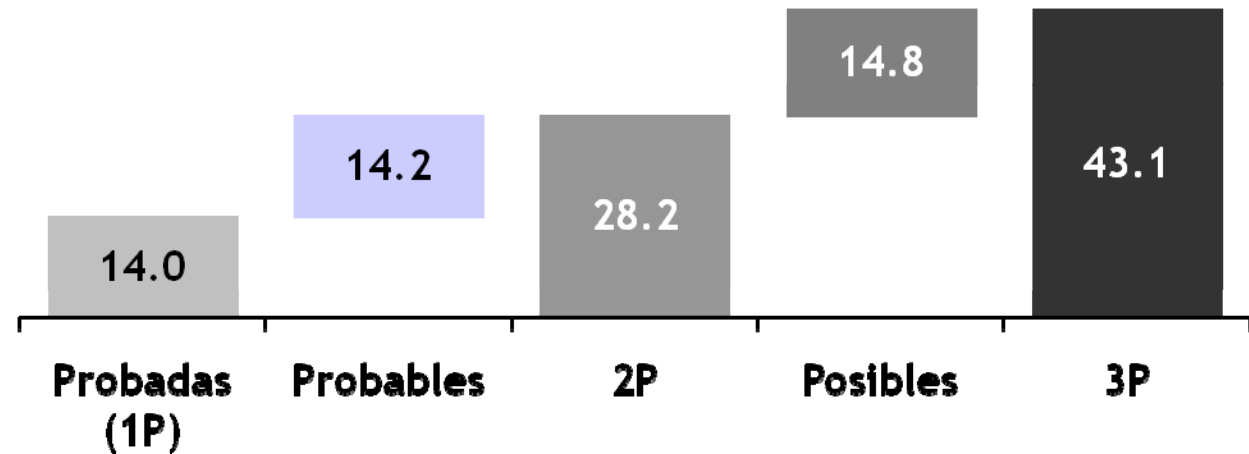
Reservas probadas al 1 de enero de 2010

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



Reservas 3P al 1 de enero de 2010

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

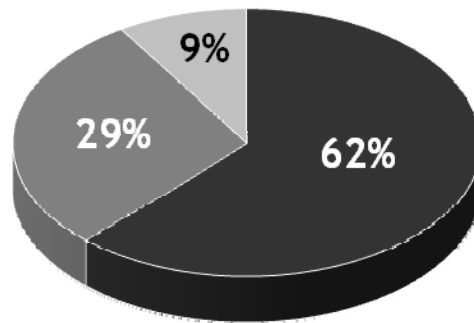


	Probadas (1P)	Probables	2P	Posibles	3P
Crudo:	74%	70%	72%	68%	71%
Condensados y líquidos de planta:	10%	9%	9%	9%	9%
Gas natural seco:	16%	21%	19%	23%	20%

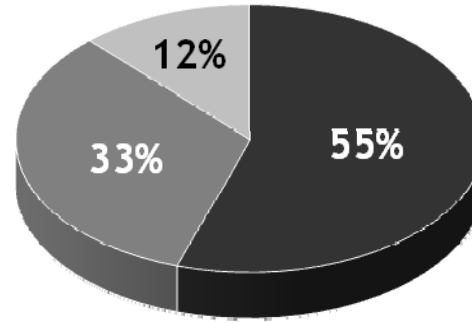
Composición de las reservas de crudo

Reservas de crudo al 1 de enero de 2010
Miles de millones de barriles (MMMb)

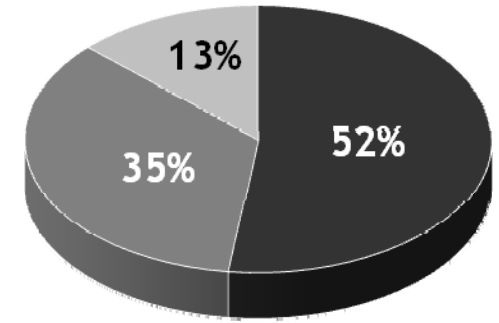
Reservas probadas
100% = 10.4




Reservas 2P
100% = 20.4



Reservas 3P
100% = 30.5



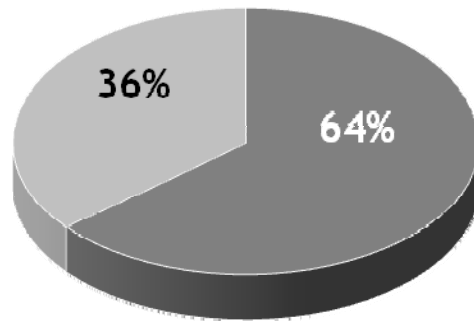
 Pesado:	6.5	11.2	16.0
 Ligero:	3.0	6.8	10.8
 Superligero:	0.9	2.4	3.7

Composición de las reservas de gas natural

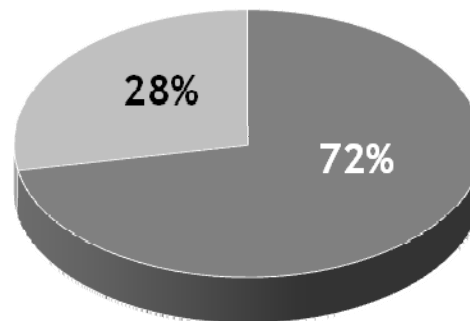
Reservas de gas natural al 1 de enero de 2010

Billones de pies cúbicos (Bpc)

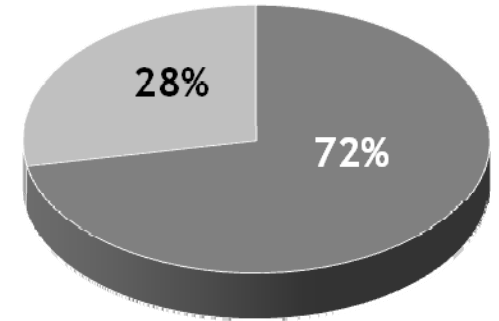
Reservas probadas
100% = 16.8



Reservas 2P
100% = 37.5



Reservas 3P
100% = 61.2

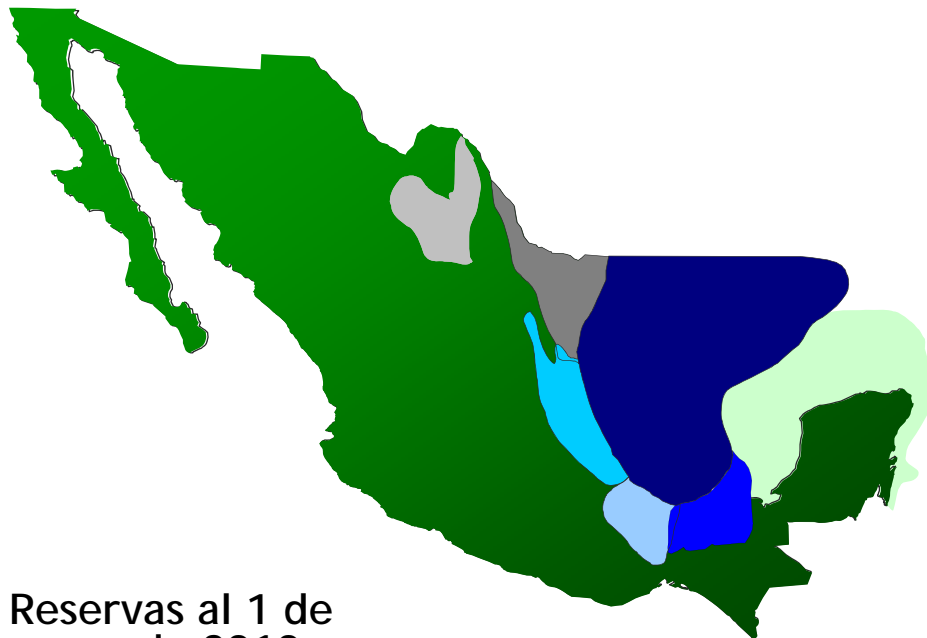


Asociado:	10.7
No asociado:	6.1

27.1
10.4

44.0
17.2

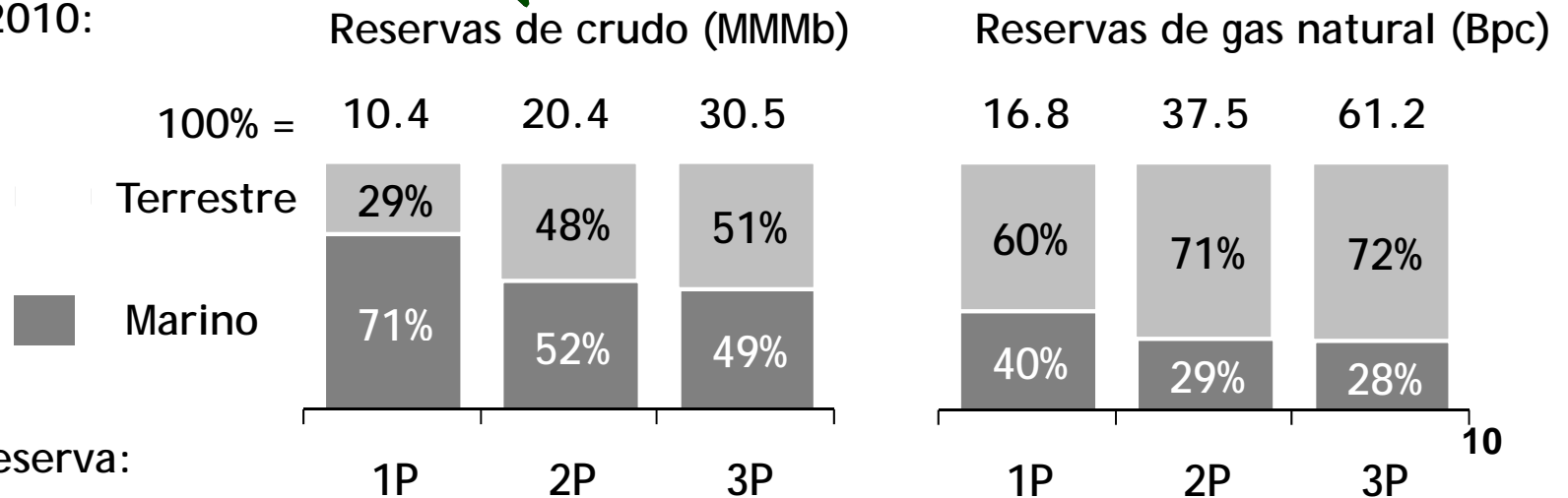
Distribución geográfica de las reservas



Cuencas

- Sabinas
- Burgos
- Tampico - Misantla
- Veracruz
- Sureste
- Golfo de México Profundo
- Plataforma de Yucatán

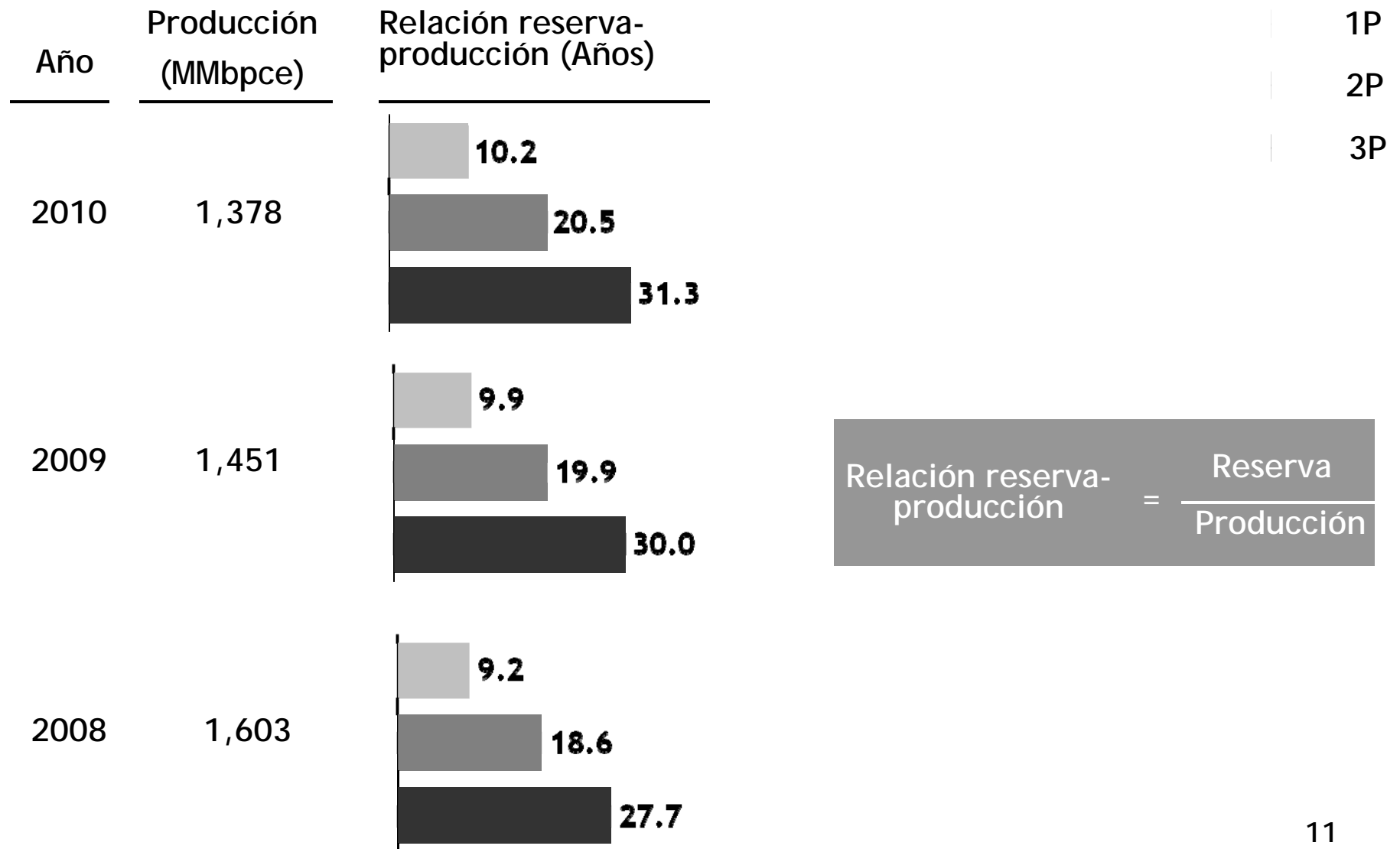
Reservas al 1 de enero de 2010:



Tipo de reserva:

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Relación reserva-producción*



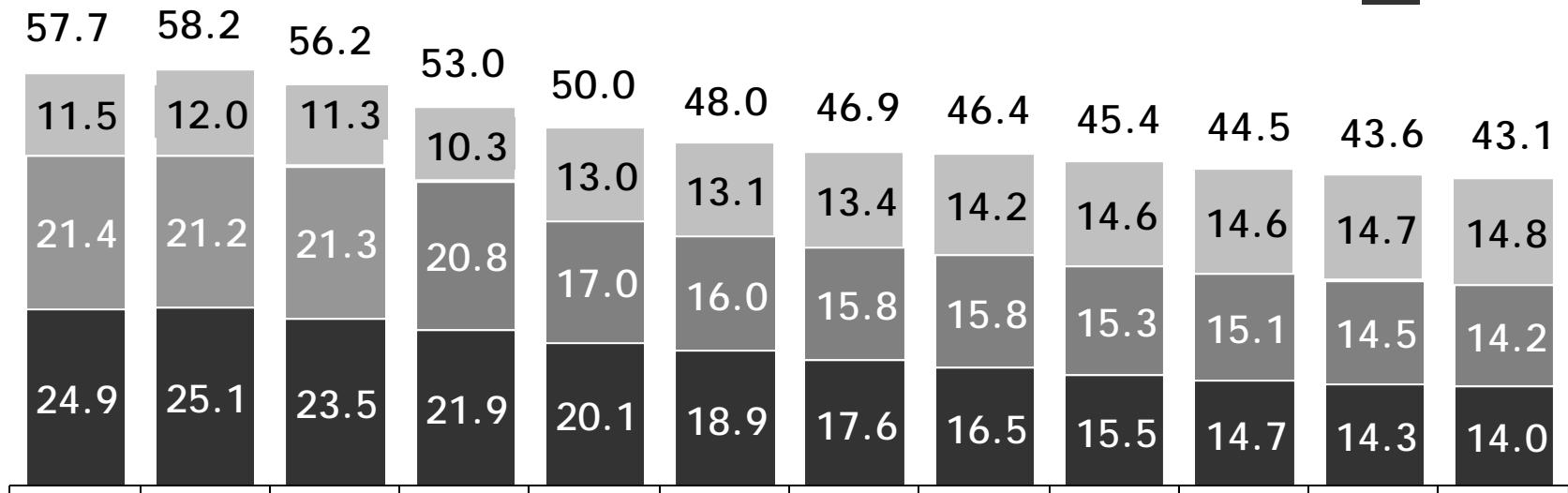
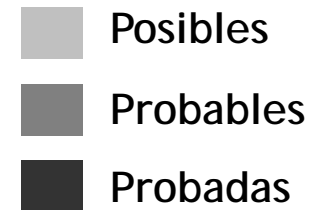
Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

* Al 1 de enero de cada año

Evolución de las reservas

Reservas al 1 de enero de cada año

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



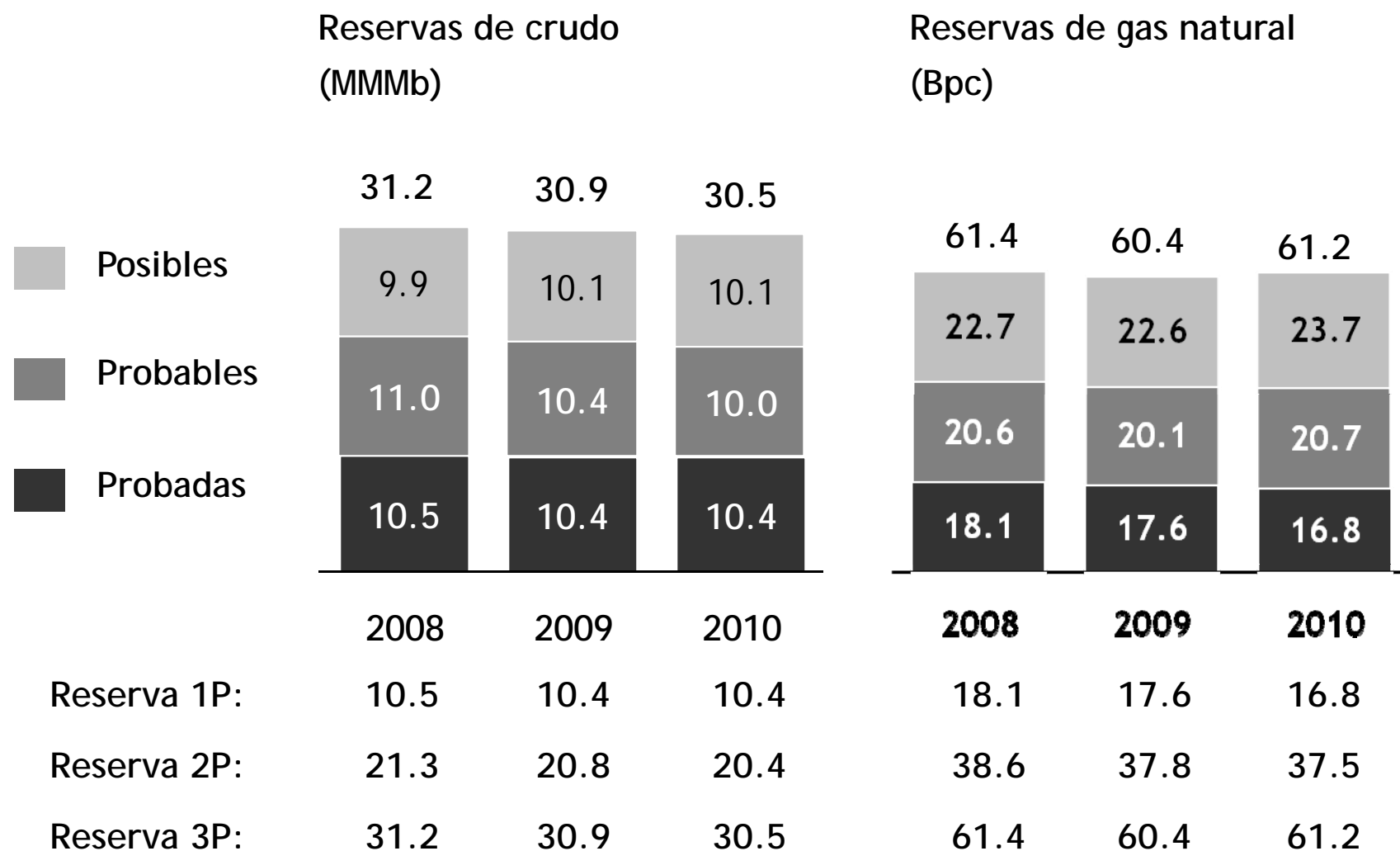
	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Reserva 1P:	23.5	21.9	20.1	18.9	17.6	16.5	15.5	15.5	14.7	14.3	14.0	
Reserva 2P:	44.8	42.7	37.0	34.9	33.5	32.3	30.8	29.9	28.8	28.2		
Reserva 3P:	56.2	53.0	50.0	48.0	46.9	46.4	45.4	44.5	43.6	43.1		

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 las reservas de crudo y gas natural 2008-2010

Reservas al 1 de enero de cada año

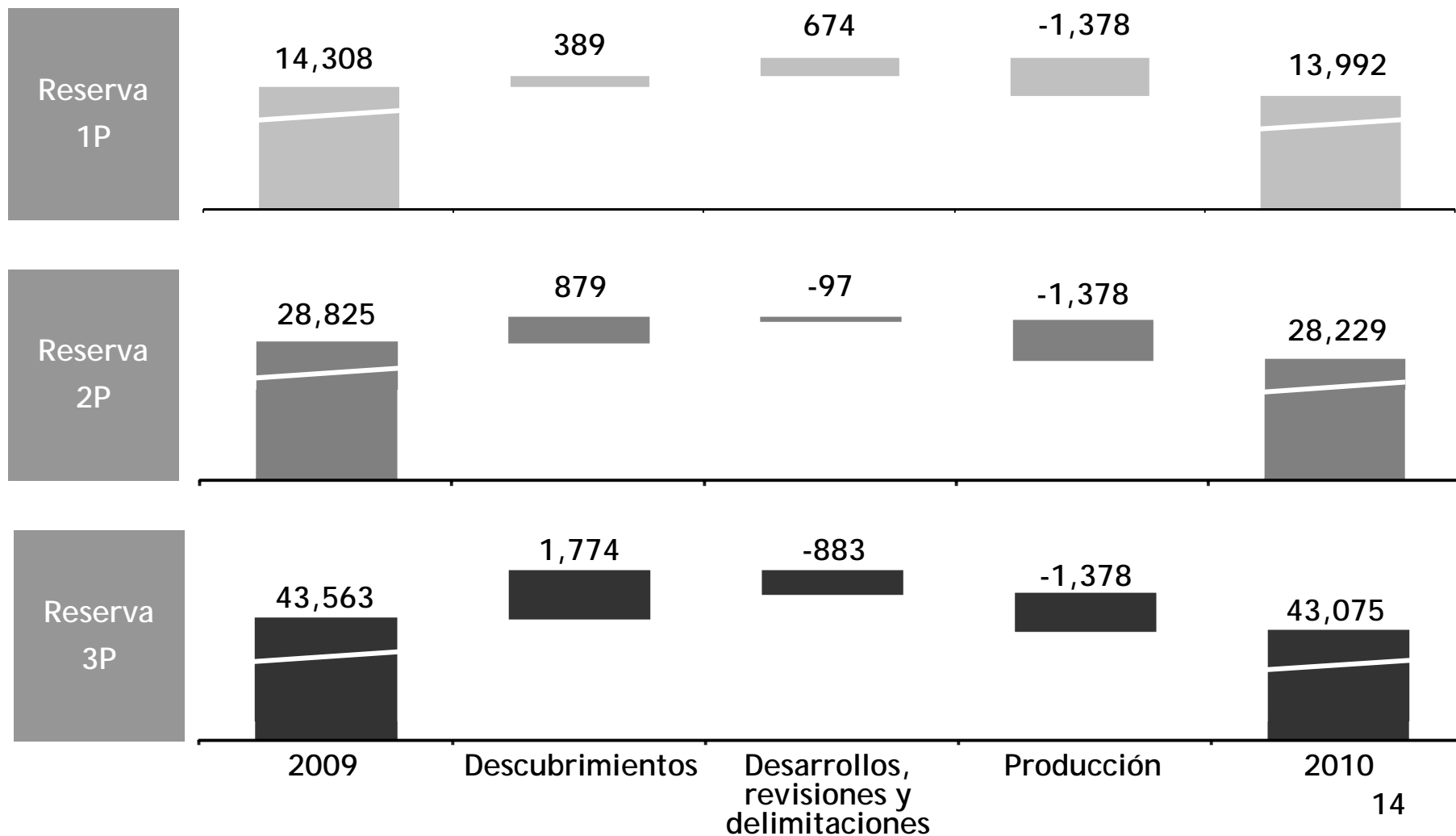


Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Cambio en las reservas 2009 - 2010

Millones de barriles de petróleo crudo equivalente (MMbpce)

Al 1 de enero de cada año



Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Contenido

Estimación de reservas al 1 de enero de 2010

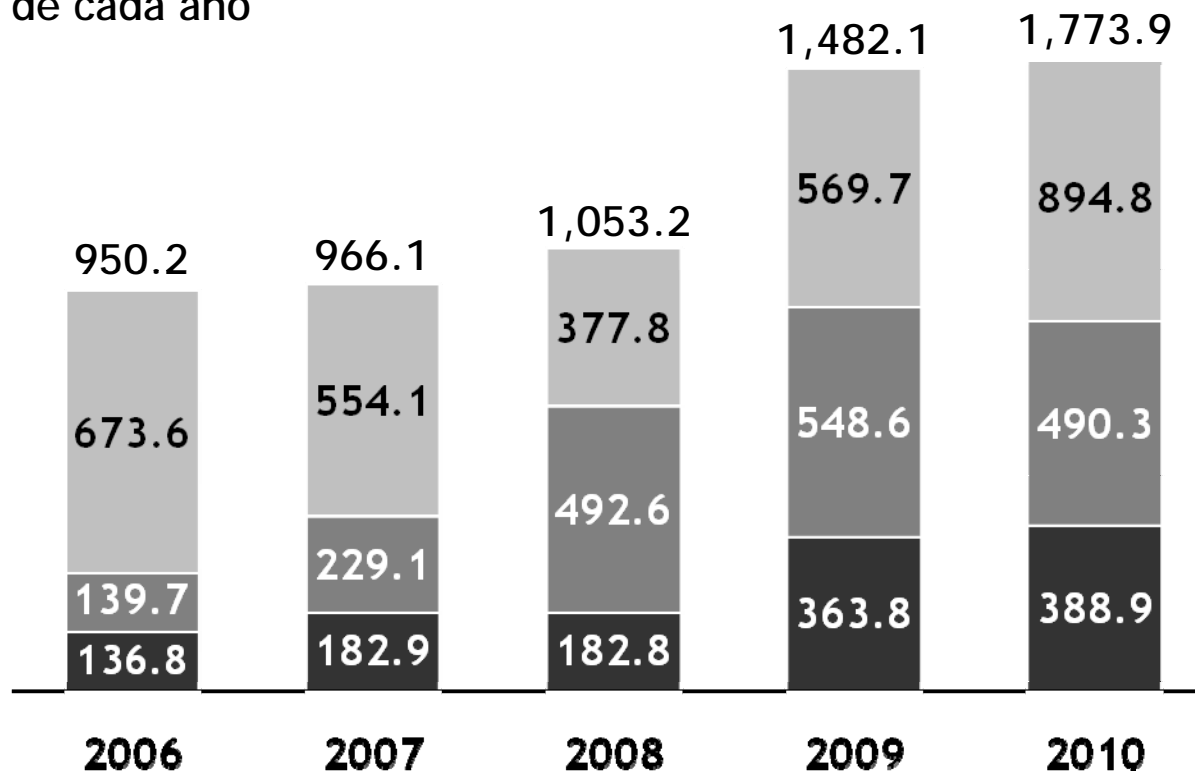
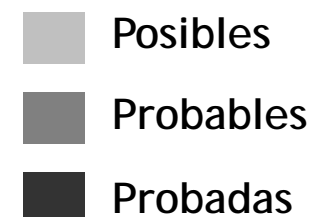
Principales descubrimientos

Preguntas y respuestas

Evolución de los descubrimientos 2006-2010

Millones de barriles de petróleo crudo equivalente (MMbpcpe)

Al 1 de enero de cada año



	2006	2007	2008	2009	2010
Reserva 1P:	136.8	182.9	182.8	363.8	388.9
Reserva 2P:	276.6	412.1	675.4	912.4	879.2
Reserva 3P:	950.2	966.1	1,053.2	1,482.1	1,773.9

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Descubrimientos 2009

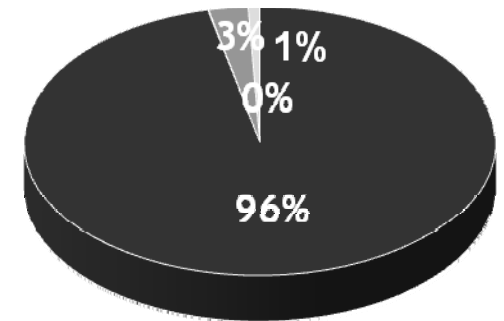
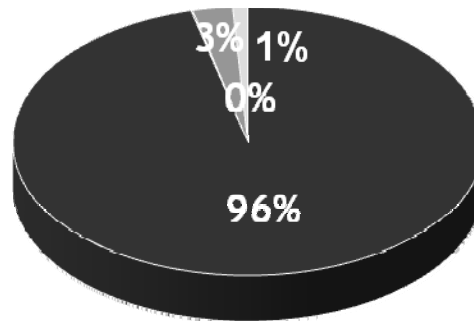
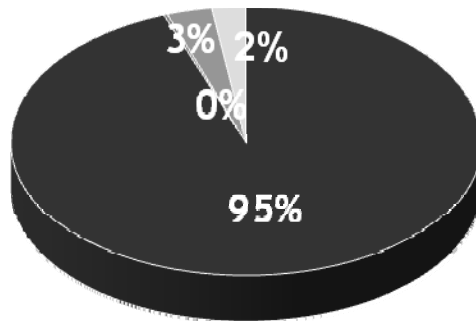
Descubrimientos al 1 de enero de 2010

Millones de barriles de petróleo crudo equivalente (MMbpce)

Reservas probadas
100% = 389

Reservas 2P
100% = 879

Reservas 3P
100% = 1,774



Cuenca

■ Sureste:	366	842	1,711
■ Veracruz:	1	1	1
■ Burgos:	12	24	48
■ Sabinas:	9	11	14

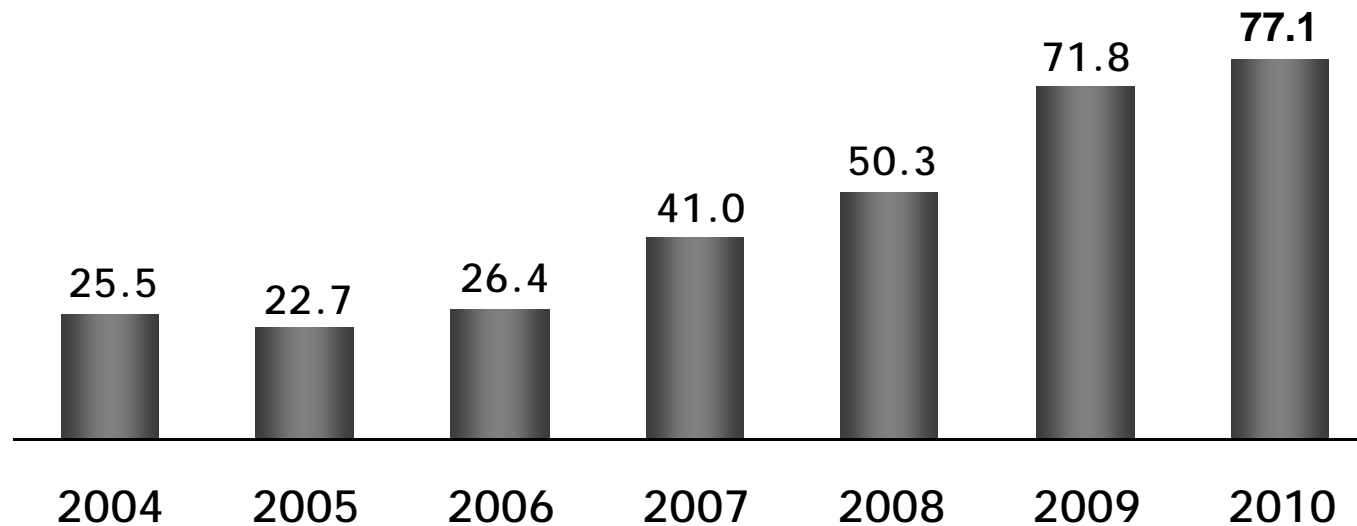
17

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Evolución de la tasa de restitución de reservas probadas 2004-2010

Al 1 de enero de 2010

Tasa de restitución 1P*
(Por ciento)



* Incluye: descubrimientos, delimitaciones, desarrollos y revisiones

Contenido

Estimación de reservas al 1 de enero de 2010

Principales descubrimientos

Preguntas y respuestas



www.pemex.com

Contacto:

Relación con Inversionistas

(52 55) 1944 9700

ri@dcf.pemex.com