
Marzo 20, 2009

Reservas de
hidrocarburos al 1 de
enero de 2009



-
- Esta presentación 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 *U.S. 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 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; y
 - proyecciones y metas de inversión y otro tipo de costos, de compromisos e ingresos, de liquidez, etc.
 - Los resultados pueden diferir materialmente de aquellos proyectados como resultado de factores fuera de nuestro control. Estos factores incluyen, 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 significativos de tipo político o económico en México; y
 - cambios en la regulación aplicable.
 - 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 o eventos futuros, entre otros.
 - Estos riesgos e incertidumbres están detallados en la versión más reciente del prospecto de PEMEX registrado ante CNBV que se encuentra disponible en el portal de la Bolsa Mexicana de Valores (www.bmv.com.mx) y en la Forma 20-F de PEMEX registrada en la SEC (www.sec.gov). Estos factores pueden provocar que los resultados realizados difieran materialmente de cualquier proyección.

-
- La SEC permite que, en sus reportes a la SEC, las empresas de crudo y gas divulguen reservas probadas que hayan demostrado, por producción actual o pruebas de formación concluyentes, que son, bajo condiciones económicas y operativas existentes, económicamente y legalmente producibles. Nosotros usamos ciertos términos en este documento, tales como reservas totales, reservas probables y reservas posibles, que los lineamientos de la SEC prohíben estrictamente utilizar en sus reportes. Los inversionistas son invitados a considerar cuidadosamente la información revelada en la Forma 20-F, "File No. 0-99", disponible en nuestro portal www.pemex.com o en Marina Nacional 329 Piso 38 Col. Huasteca, Cd. de México, 11311 o en el (52 55) 1944 9700. Esta forma puede también obtenerla directamente de la SEC llamando al 1-800-SEC-0330.

Contenido

Estimación de reservas al 1 de enero de 2009

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 contratación de mantenimiento de crudo integral a ductos

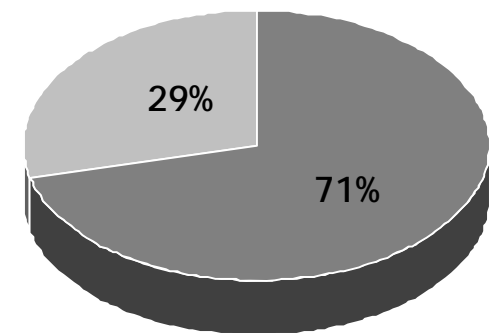
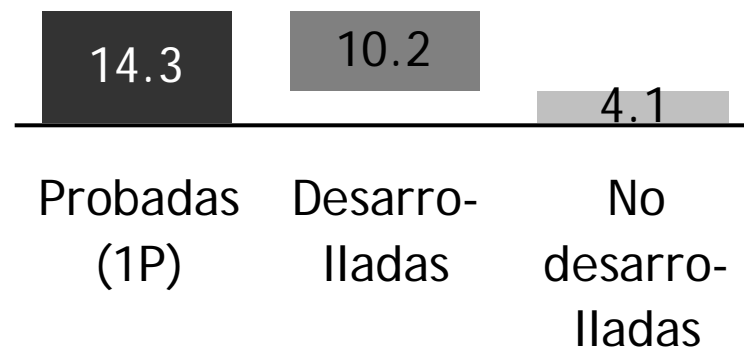
Reservas probadas al 1 de enero de 2009

Reservas al 1 de enero de 2009

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

100% = 14.3

No desarrolladas



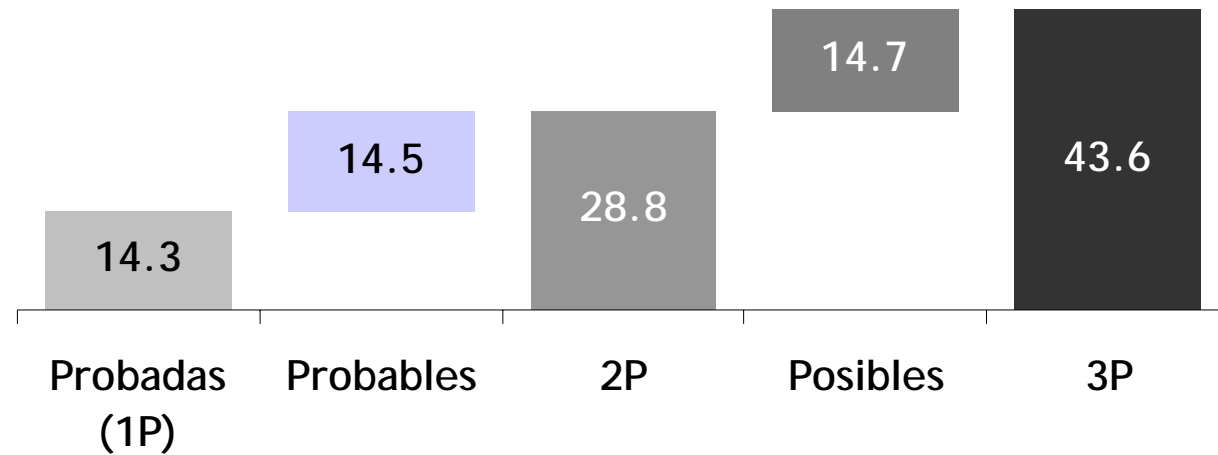
Desarrolladas

	Probadas (1P)	Desarrolladas	No desarrolladas
Crudo:	73%	75%	67%
Condensados y líquidos de planta:	10%	10%	12%
Gas natural seco:	17%	15%	21%

Reservas 3P al 1 de enero de 2009

Reservas al 1 de enero de 2009

Miles de millones de barriles de petróleo crudo equivalente



Crudo: 73% 71% 72% 69% 71%

Condensados y líquidos de planta: 10% 9% 9% 9% 9%

Gas natural seco: 17% 20% 19% 22% 20%

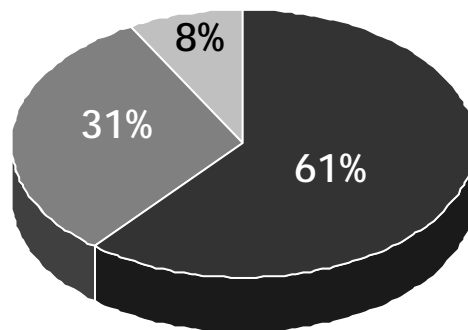
Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Composición de las reservas de crudo

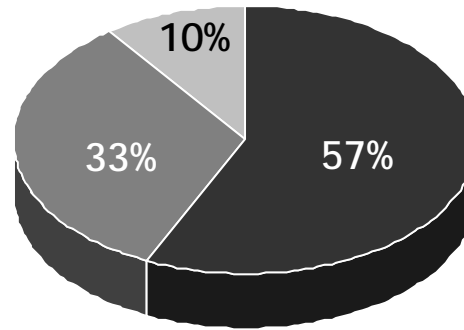
Reservas de crudo al 1 de enero de 2009

Miles de millones de barriles (MMMb)

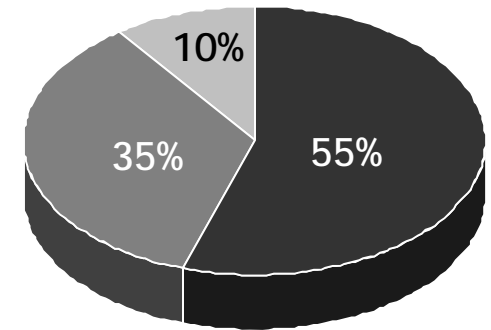
Reservas probadas
100% = 10.4



Reservas 2P
100% = 20.8



Reservas 3P
100% = 30.9



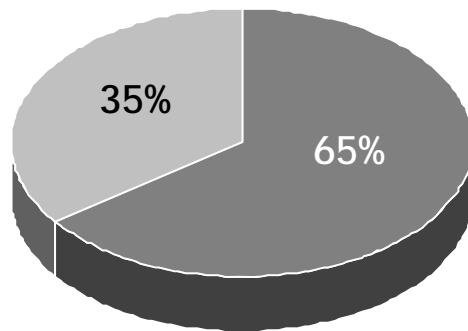
Categoría	Reservas probadas	Reservas 2P	Reservas 3P
Pesado:	6.4	11.8	16.8
Ligero:	3.2	6.9	10.9
Superligero:	0.8	2.1	3.1

Composición de las reservas de gas natural

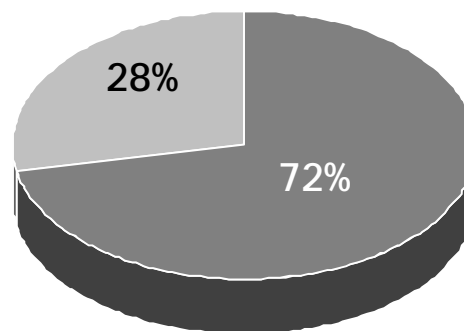
Reservas de gas natural al 1 de enero de 2009

Billones de pies cúbicos (Bpc)

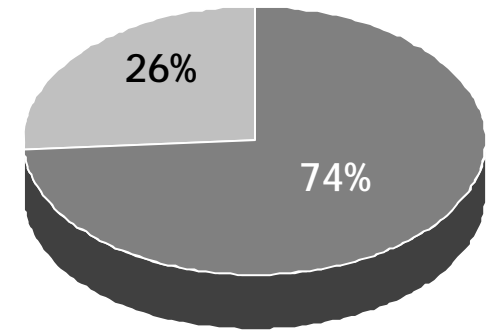
Reservas probadas
100% = 17.6



Reservas 2P
100% = 37.8



Reservas 3P
100% = 60.4



Asociado:	11.5
No asociado:	6.2

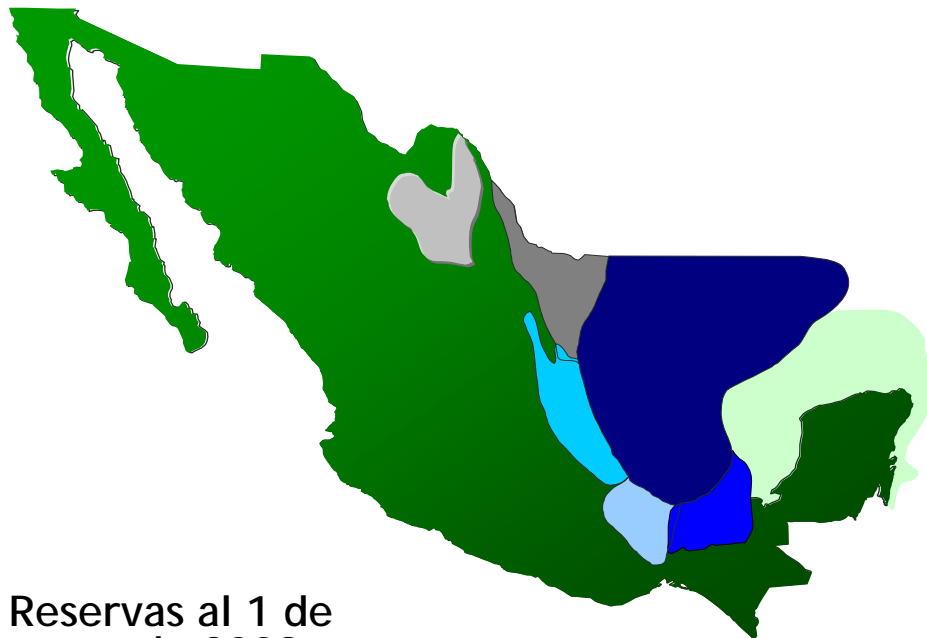
27.2

10.5

44.7

15.7

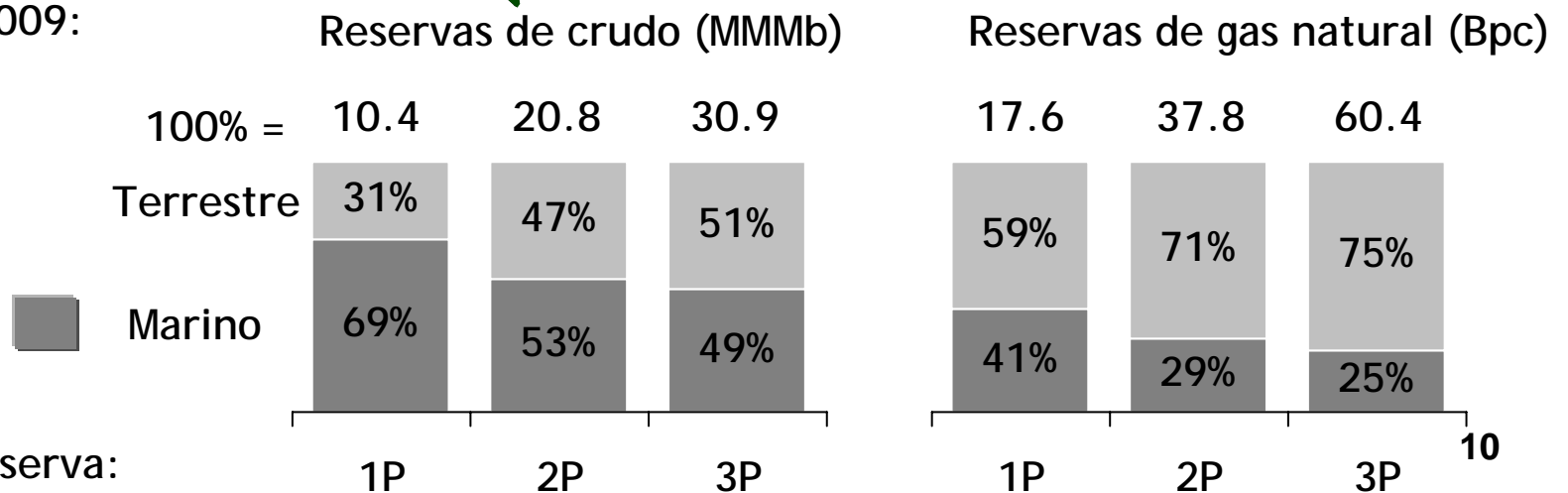
Distribución geográfica de las reservas



Cuencas

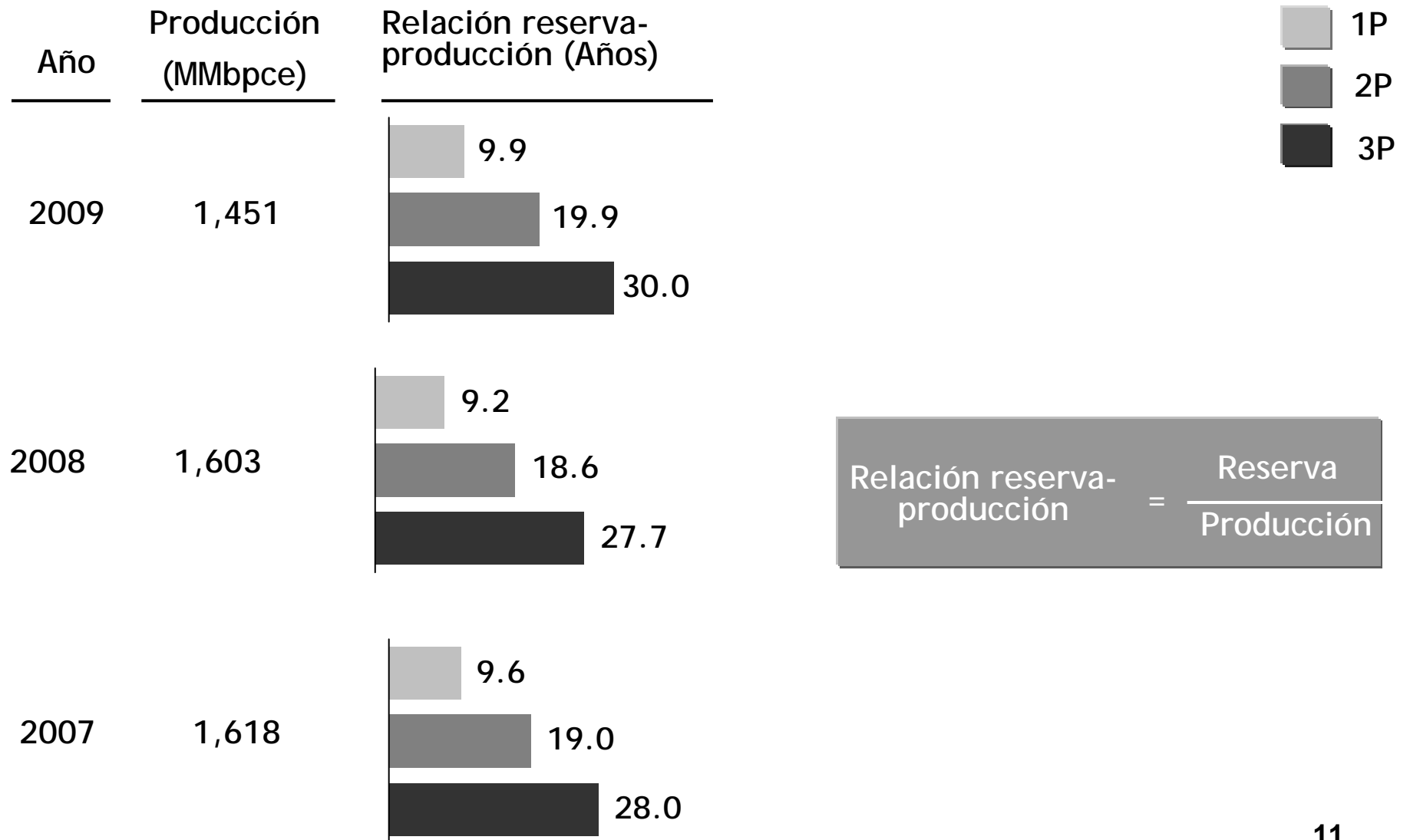
- Sabinas
- Burgos
- Tampico - Misantla
- Veracruz
- Sureste
- Golfo de México Profundo
- Plataforma de Yucatán

Reservas al 1 de enero de 2009:



Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Relación reserva-producción*



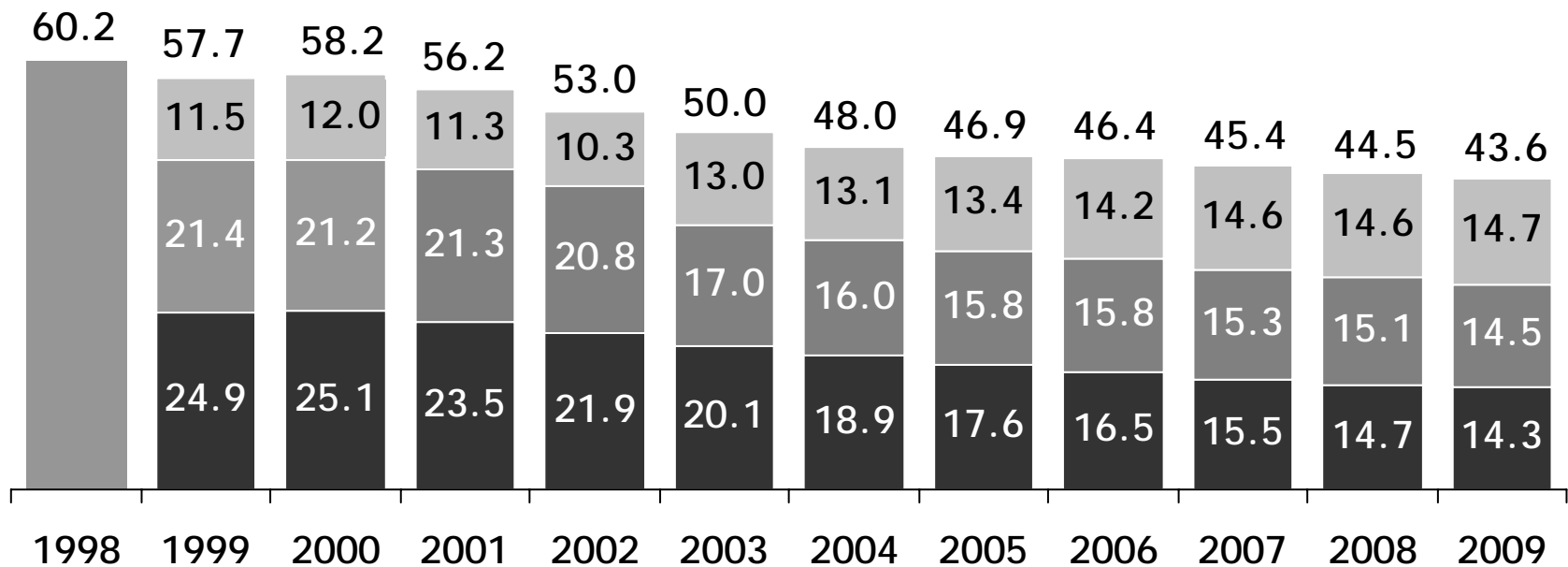
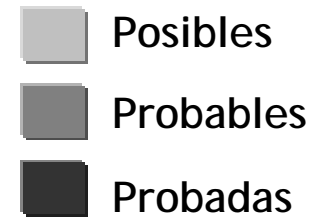
Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

* 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

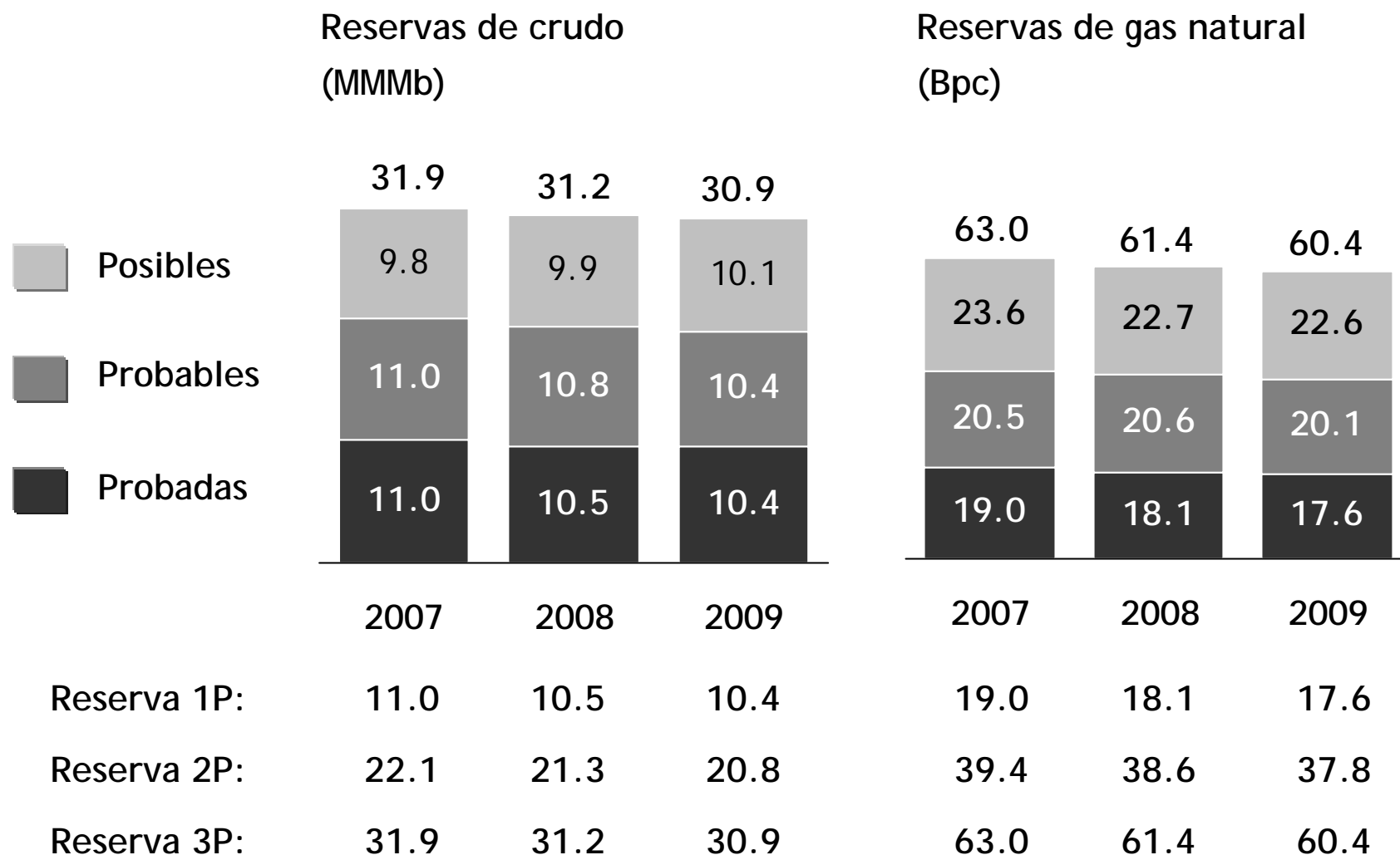


Reserva 1P:	25.1	23.5	21.9	20.1	18.9	17.6	16.5	15.5	14.7	14.3
Reserva 2P:	46.3	44.8	42.7	37.0	34.9	33.5	32.3	30.8	29.9	28.8
Reserva 3P:	58.2	56.2	53.0	50.0	48.0	46.9	46.4	45.4	44.5	43.6 ¹²

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Evolución de las reservas de crudo y gas natural

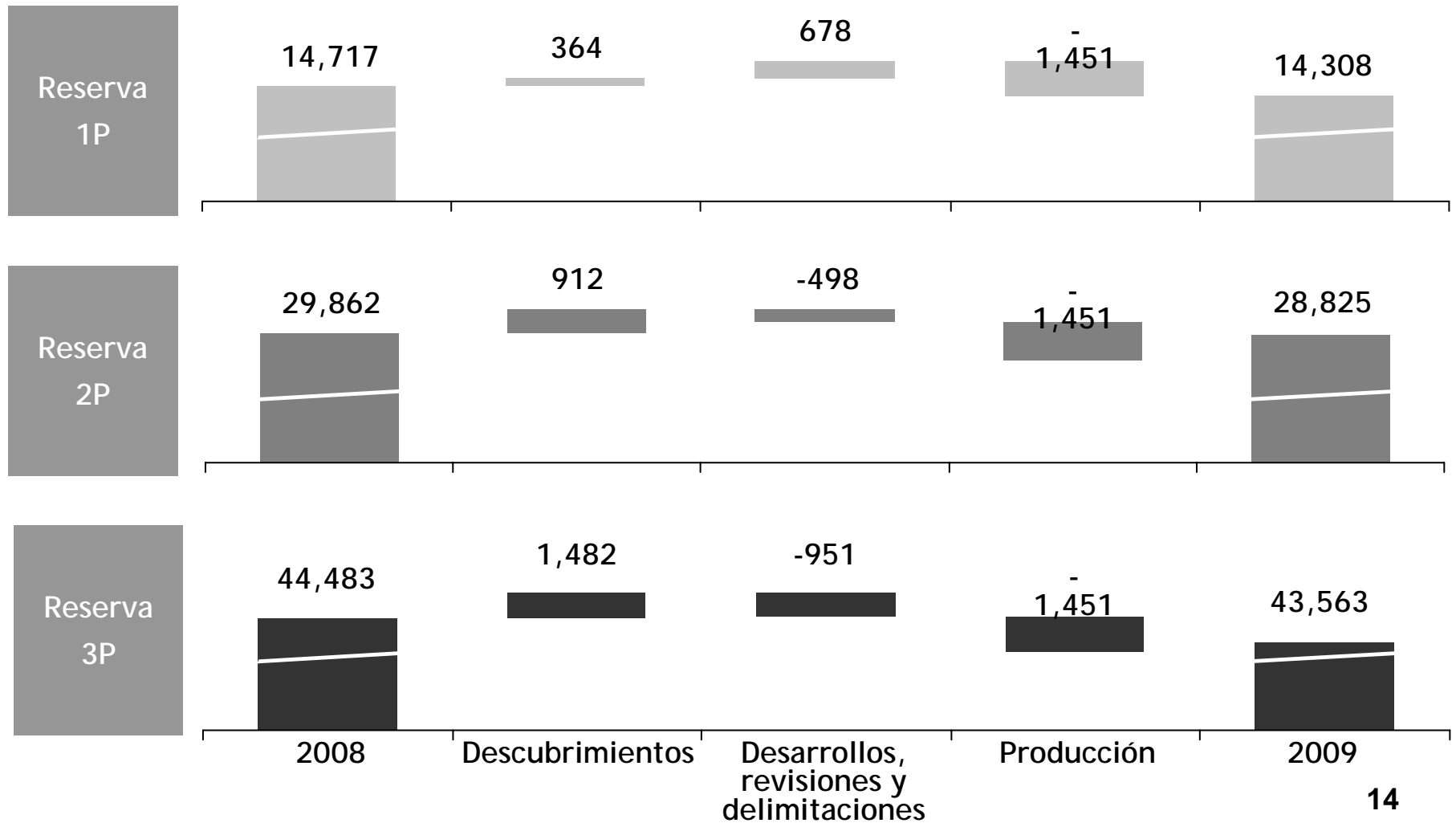
Reservas al 1 de enero de cada año



Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Cambio en las reservas 2008 - 2009

Millones de barriles de petróleo crudo equivalente
al 1 de enero de cada año



Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Contenido

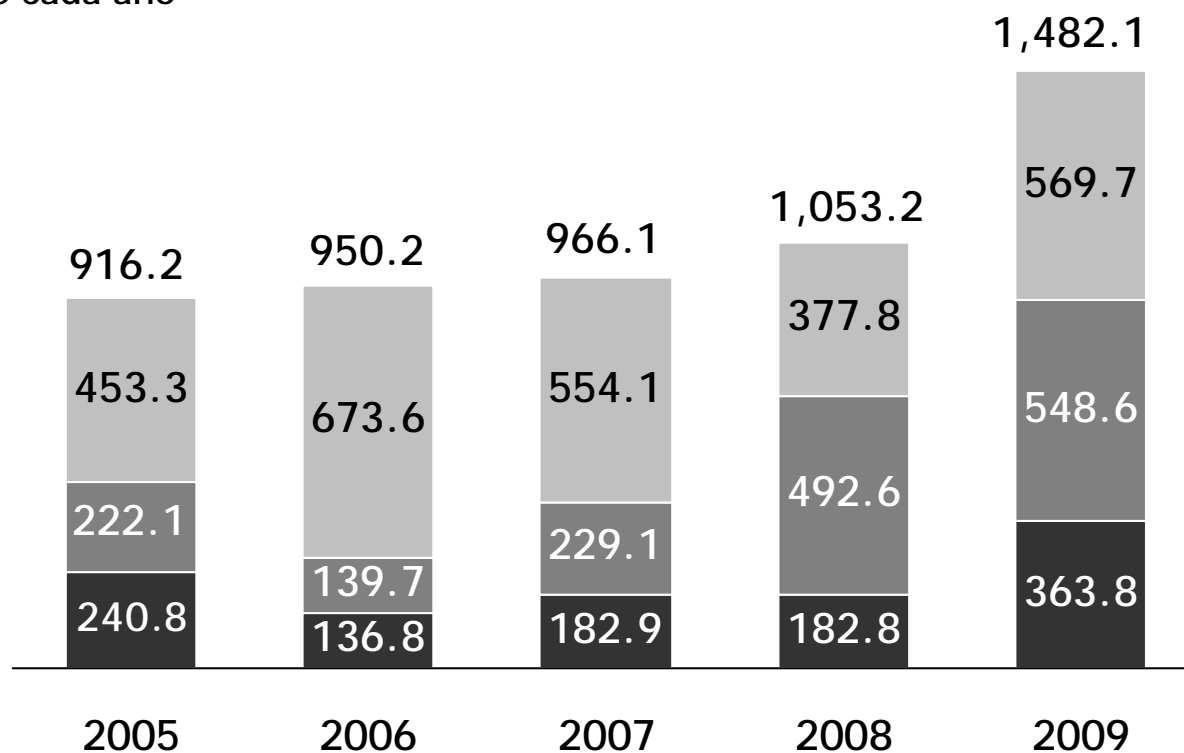
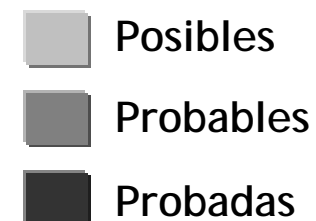
Estimación de reservas al 1 de enero de 2009

Principales descubrimientos

Preguntas y respuestas

Evolución de los descubrimientos

Millones de barriles de petróleo crudo equivalente
al 1 de enero de cada año



	2005	2006	2007	2008	2009
Reserva 1P:	240.8	136.8	182.9	182.8	363.8
Reserva 2P:	462.9	276.6	412.1	675.4	912.4
Reserva 3P:	916.2	950.2	966.1	1,053.2	1,482.1

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

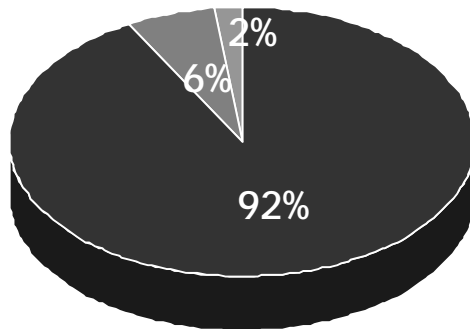
Descubrimientos 2008

Descubrimientos al 1 de enero de 2009

Millones de barriles de petróleo crudo equivalente

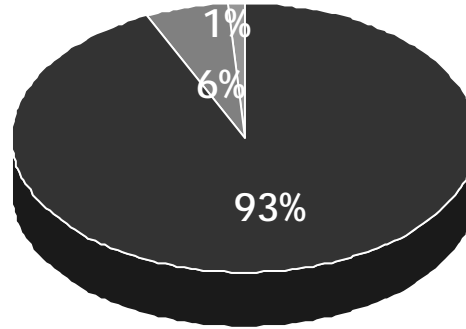
Reservas probadas

100% = 364



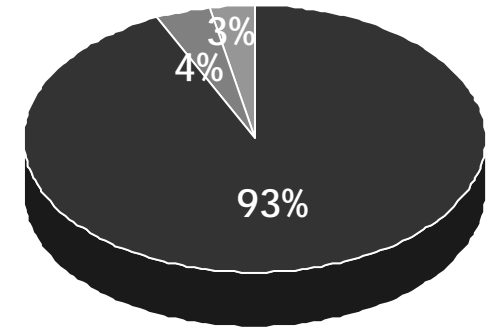
Reservas 2P

100% = 912



Reservas 3P

100% = 1,482

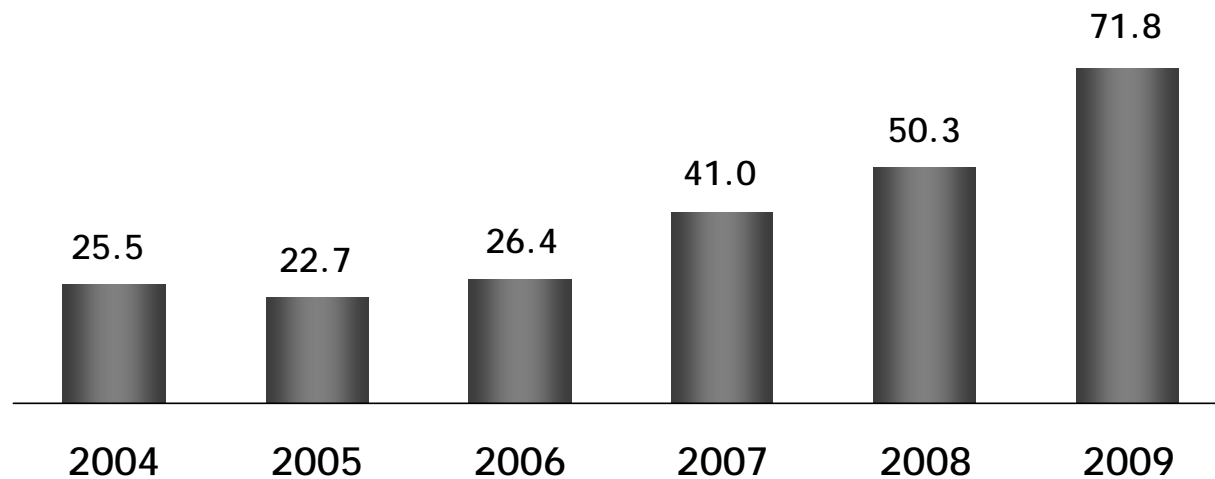


Cuenca

 Sureste:	335	848	1,373
 Veracruz:	21	54	60
 Burgos:	7	11	49

Evolución de la tasa de restitución de reservas probadas*

Tasa de restitución 1P**
Por ciento



* al 1 de enero de cada año

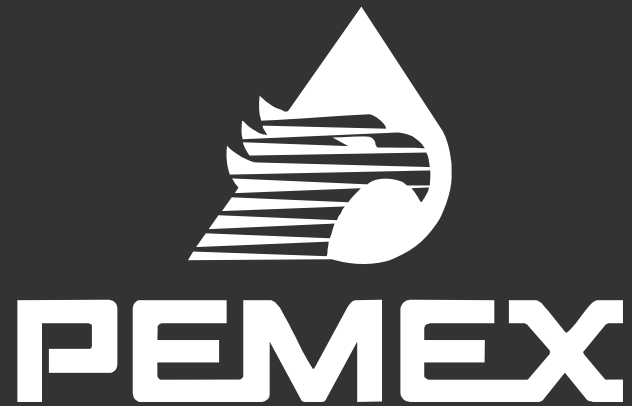
** Incluye descubrimientos, delimitaciones, desarrollos y revisiones

Contenido

Estimación de reservas al 1 de enero de 2009

Principales descubrimientos

Preguntas y respuestas



www.pemex.com

Contacto:

Relación con Inversionistas

(52 55) 1944 9700

ri@dcf.pemex.com