

**Reservas de
hidrocarburos
al 31 de diciembre
de 2006**



Marzo 26, 2007

Advertencias respecto de proyecciones a futuro



- 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.

Nota precautoria



- **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 las reservas al 31 de diciembre de 2006

Principales descubrimientos

Preguntas y respuestas

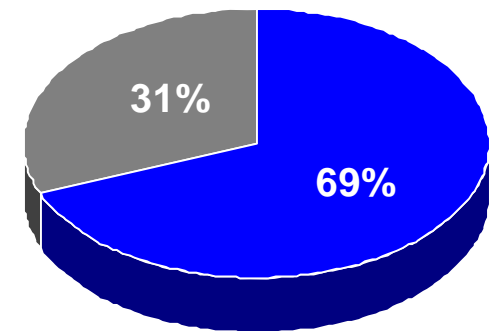
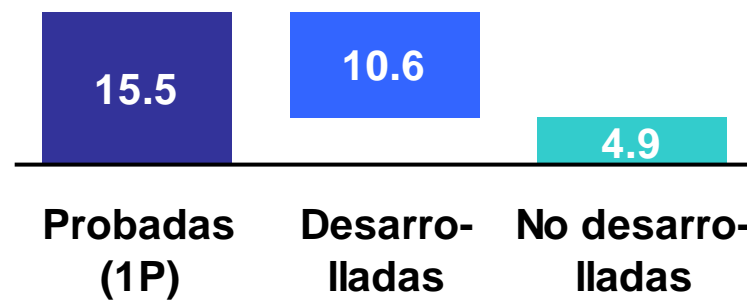
Reservas probadas 2006



Reservas al 31 de diciembre de 2006
Miles de millones de barriles de petróleo crudo equivalente

100% = 15.5

No desarrolladas



Desarrolladas

	Probadas (1P)	Desarrolladas	No desarrolladas
Crudo:	71%	74%	64%
Condensados y líquidos de planta:	12%	10%	16%
Gas seco:	17%	16%	20%

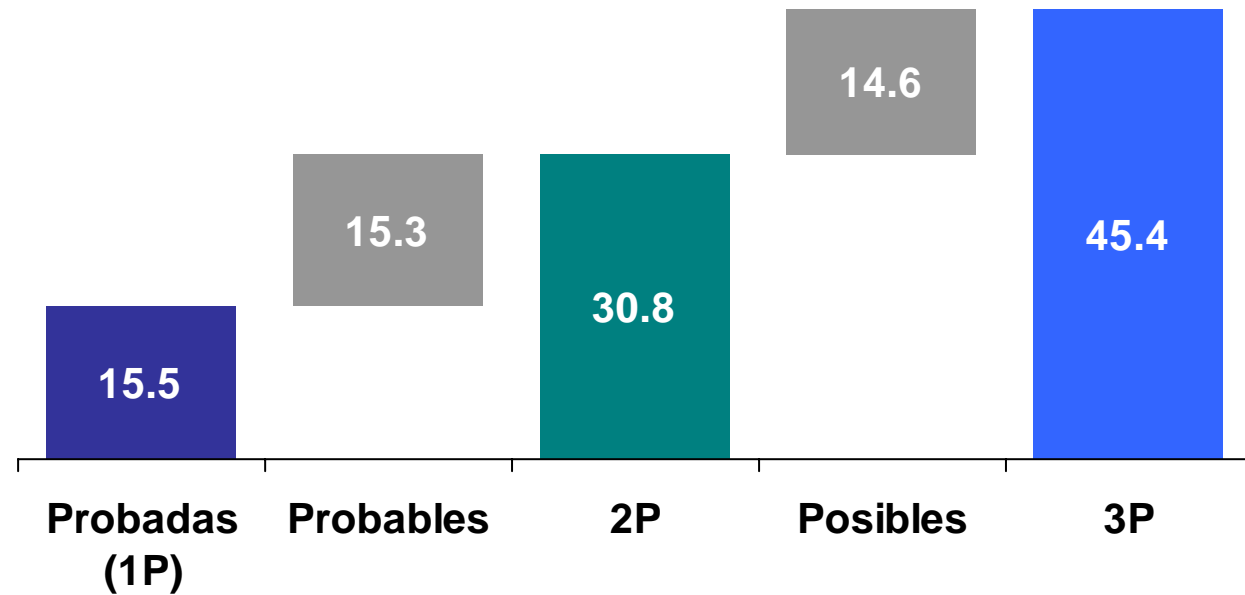
Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Reservas 3P 2006



Reservas al 31 de diciembre de 2006

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



	Probadas (1P)	Probables	2P	Posibles	3P
Crudo:	71%	72%	72%	67%	70%
Condensados y líquidos de planta:	12%	8%	10%	9%	10%
Gas seco:	17%	20%	18%	24%	20%

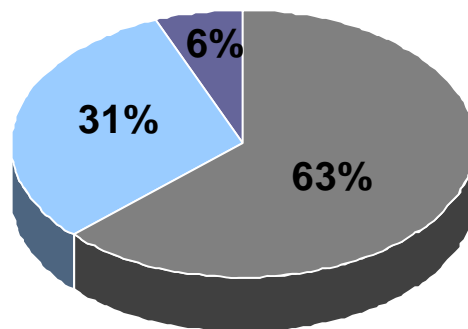
Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Composición de las reservas de crudo

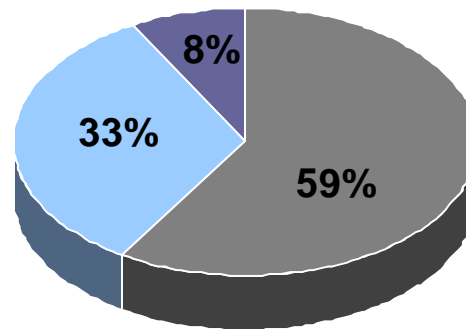


Reservas de crudo al 31 de diciembre de 2006
Miles de millones de barriles

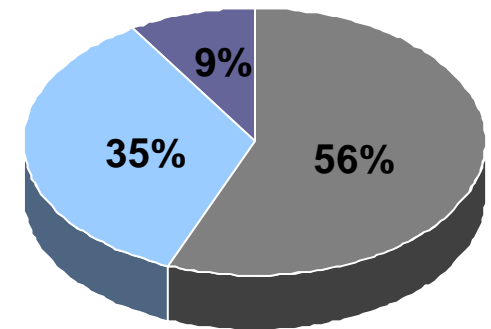
Reservas probadas
100% = 11.0



Reservas 2P
100% = 22.1



Reservas 3P
100% = 31.9



Categoría	Reservas probadas	Reservas 2P	Reservas 3P
Pesado:	7.0	13.1	17.7
Ligero:	3.4	7.2	11.3
Superligero:	0.6	1.7	2.9

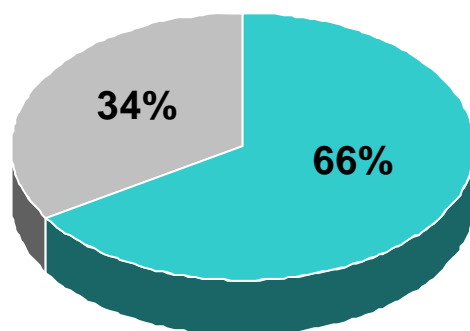
Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Composición de las reservas de gas natural

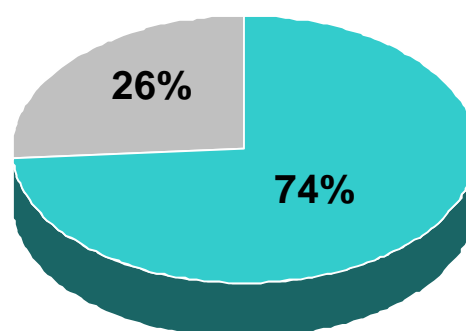


Reservas de gas natural al 31 de diciembre de 2006
Billones de pies cúbicos (Bpc)

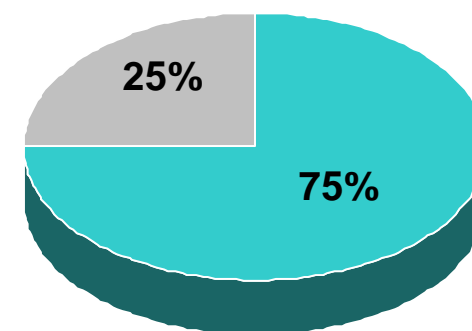
Reservas probadas
100% = 19.0



Reservas 2P
100% = 39.4



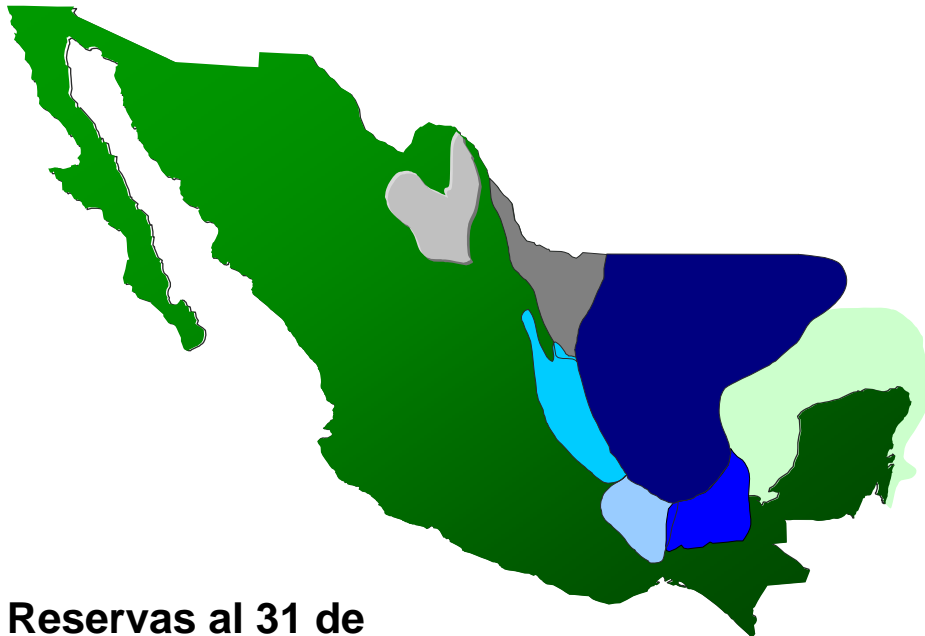
Reservas 3P
100% = 63.0



	Reservas probadas	Reservas 2P	Reservas 3P
 Asociado:	12.6	29.0	47.4
 No asociado:	6.4	10.5	15.6

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Distribución geográfica de las reservas



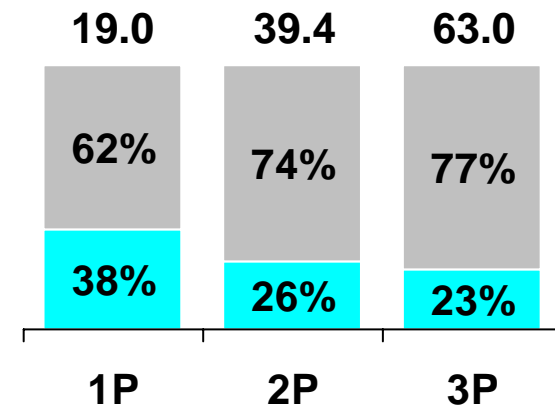
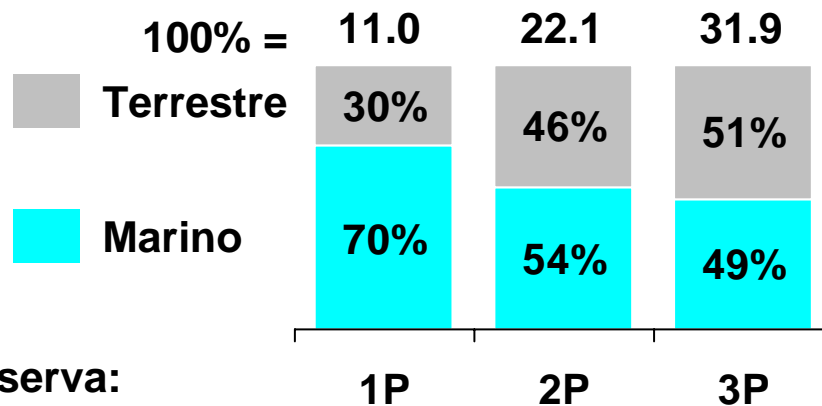
Cuencas

- Sabinas
- Burgos
- Tampico – Misantla
- Veracruz
- Sureste
- Aguas profundas
- Plataforma de Yucatán

Reservas al 31 de diciembre de 2006:

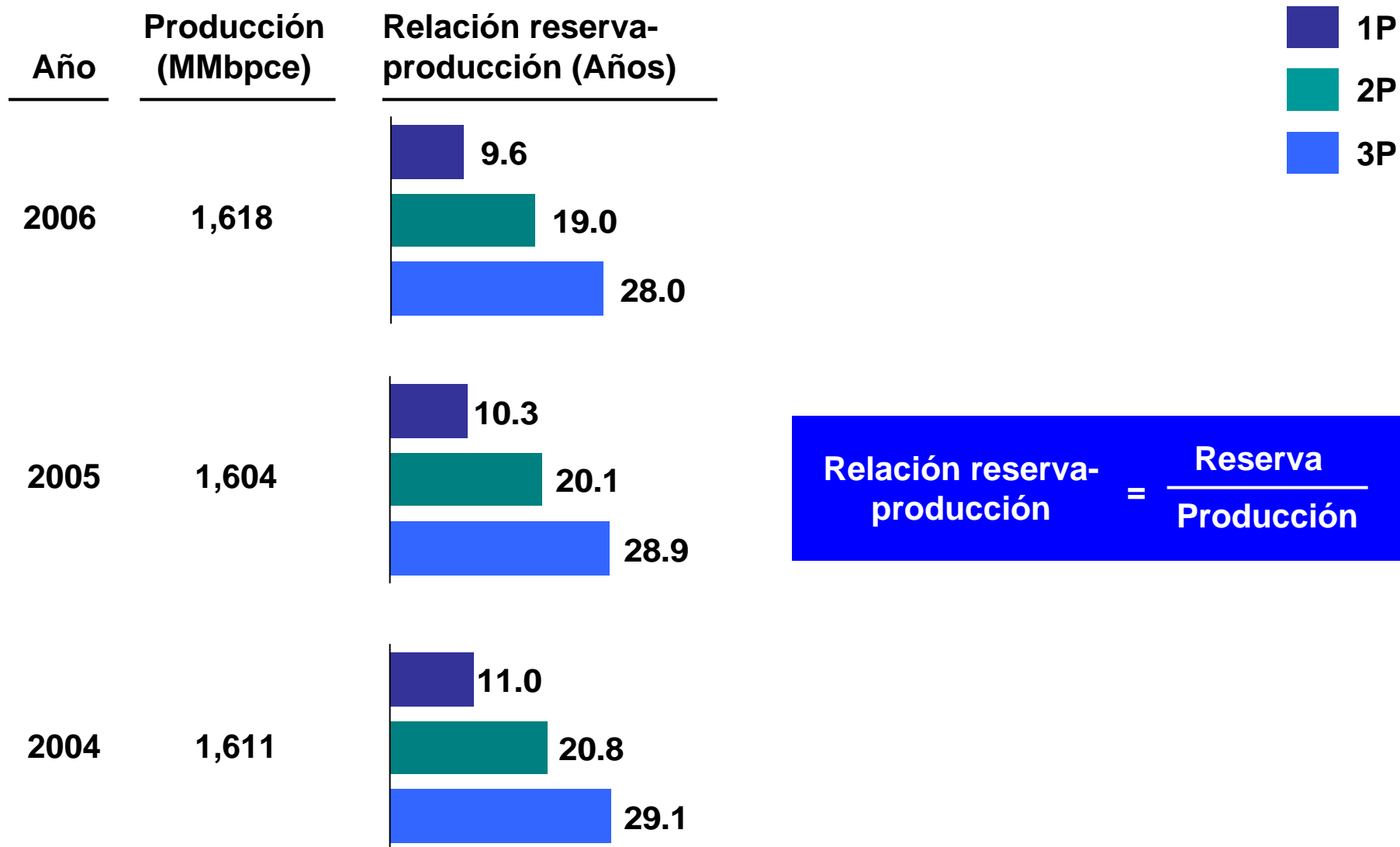
Reservas de crudo (MMMb)

Reservas de gas natural (Bpc)



Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Relación reserva-producción

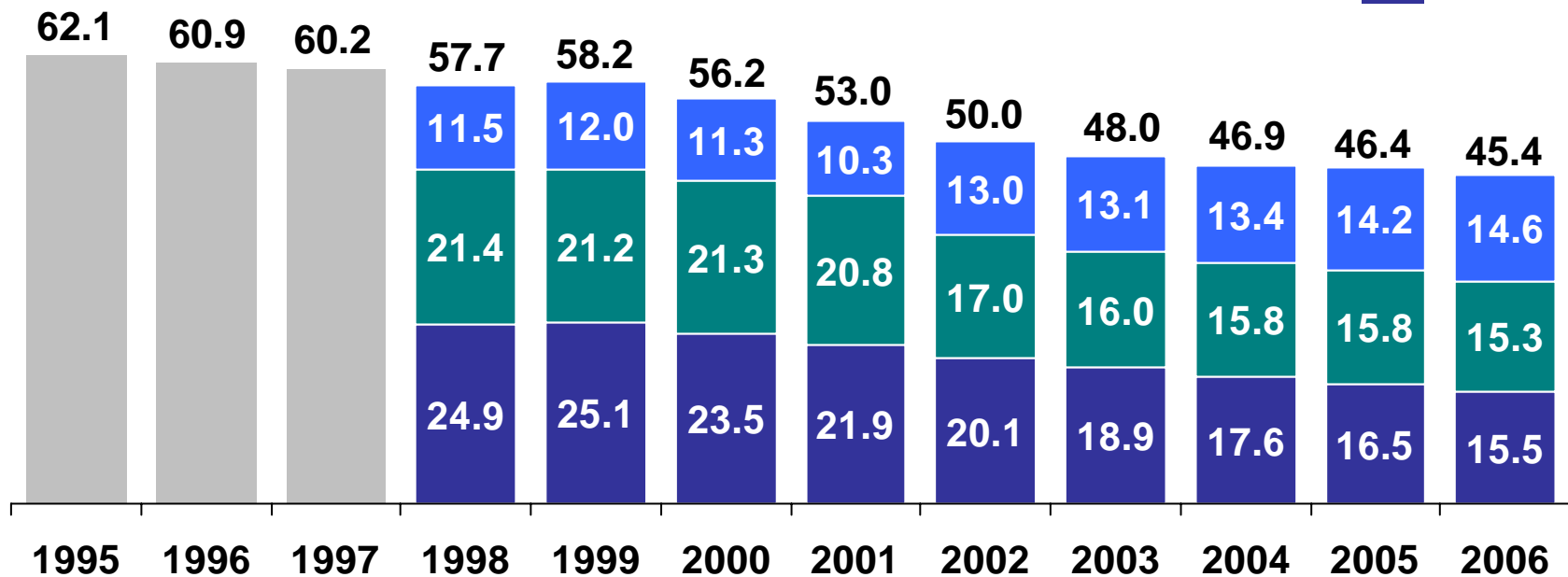
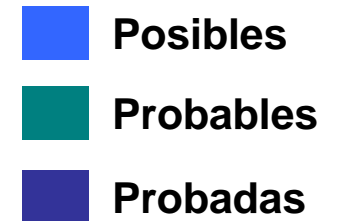


Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Evolución de las reservas



Reservas al 31 de diciembre de cada año
Miles de millones de barriles de petróleo crudo equivalente



Reserva 1P:	24.9	25.1	23.5	21.9	20.1	18.9	17.6	16.5	15.5
Reserva 2P:	46.3	46.3	44.8	42.7	37.0	34.9	33.5	32.3	30.8
Reserva 3P:	57.7	58.2	56.2	53.0	50.0	48.0	46.9	46.4	45.4

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

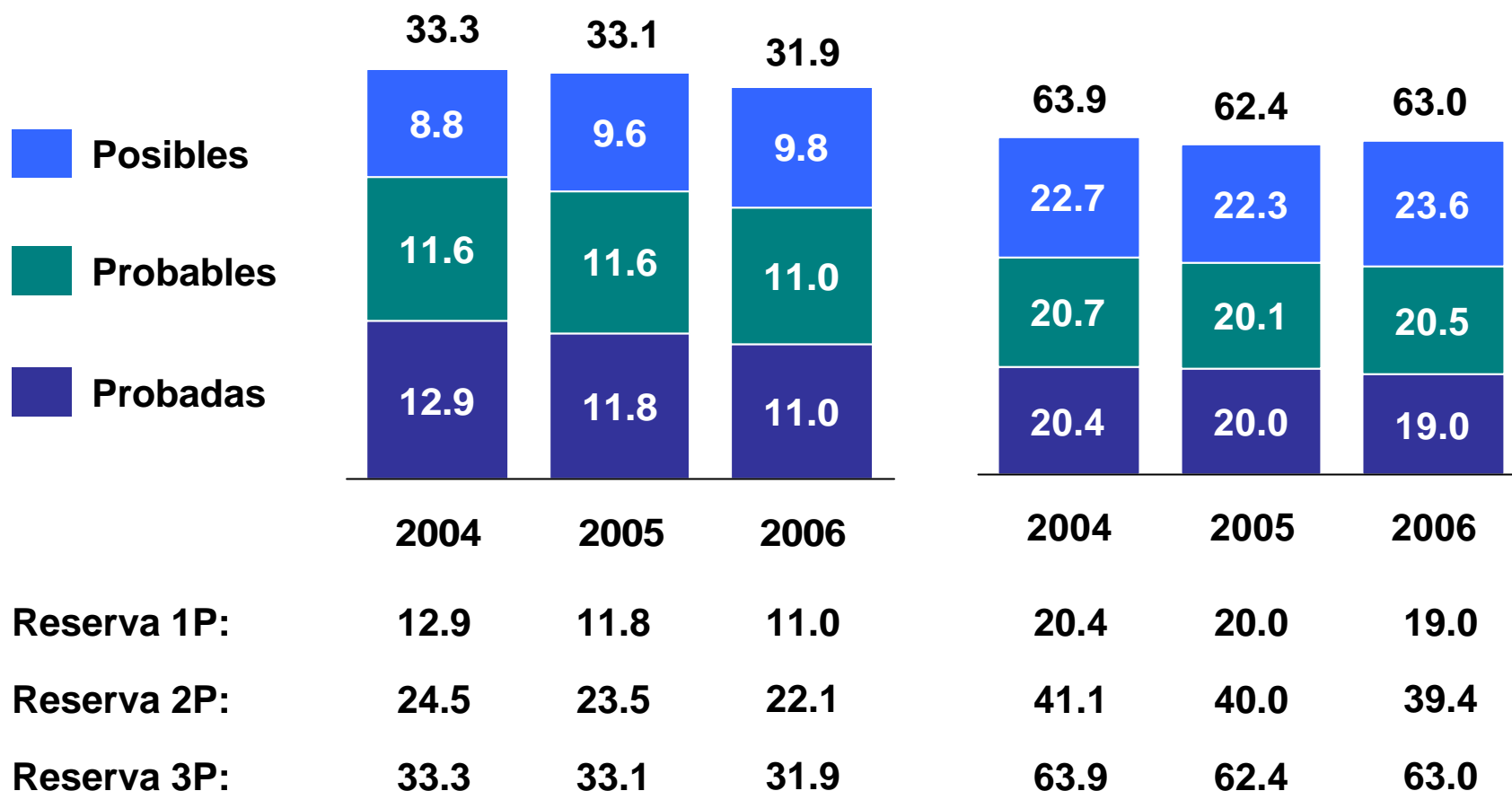
Evolución de las reservas de crudo y gas natural



Reservas al 31 de diciembre de cada año

Reservas de crudo
Miles de millones de barriles

Reservas de gas natural
Billones de pies cúbicos

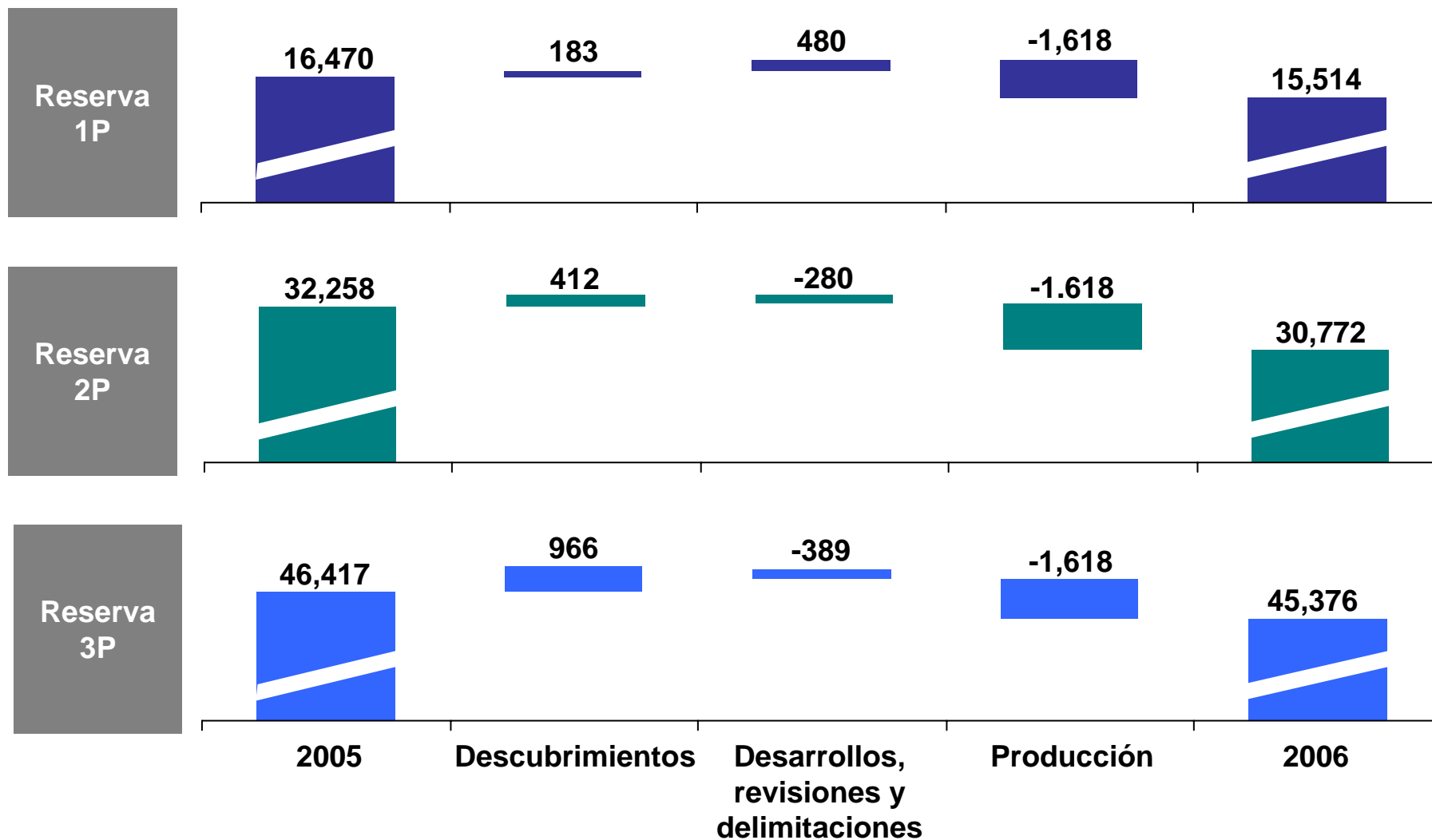


Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Cambio en las reservas 2005 - 2006



Millones de barriles de petróleo crudo equivalente



Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Contenido



Estimación de las reservas al 31 de diciembre de 2006

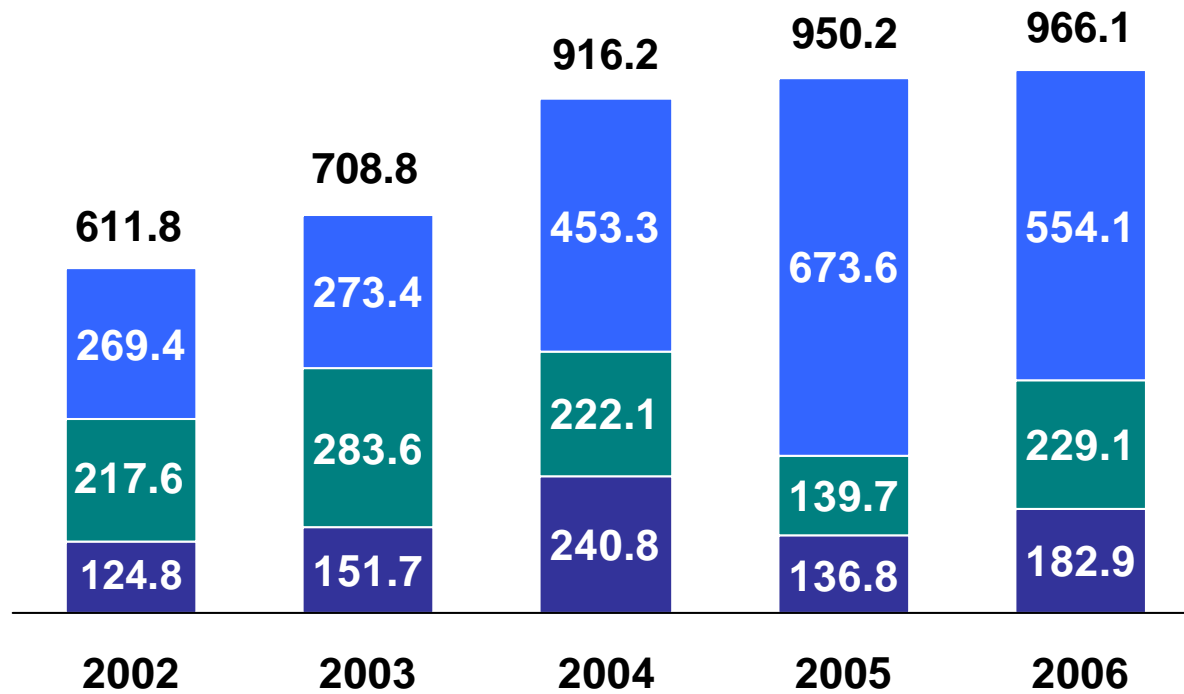
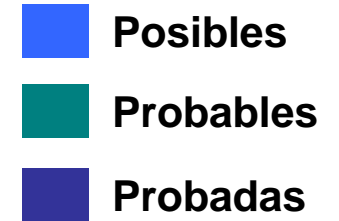
Principales descubrimientos

Preguntas y respuestas

Evolución de los descubrimientos



Millones de barriles de petróleo crudo equivalente



Reserva 1P:	124.8	151.7	240.8	136.8	182.9
Reserva 2P:	342.4	435.4	462.9	276.6	412.1
Reserva 3P:	611.8	708.8	916.2	950.2	966.1

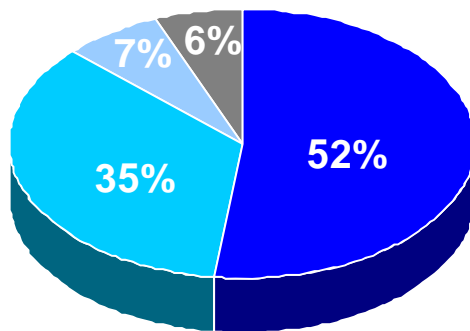
Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Descubrimientos 2006

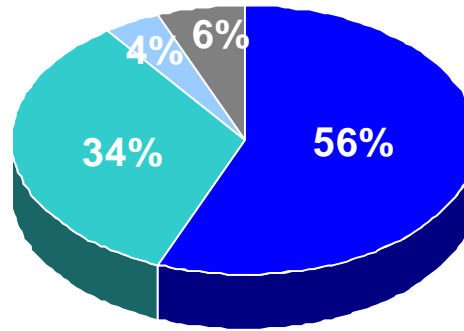


Descubrimientos al 31 de diciembre de 2006
Millones de barriles de petróleo crudo equivalente

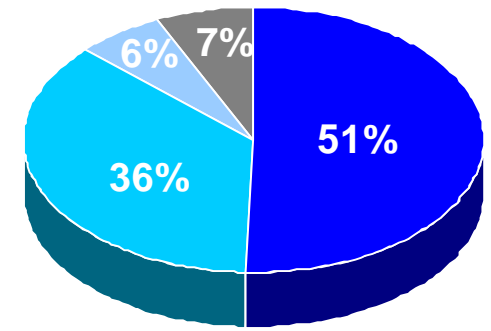
Reservas probadas
100% = 183



Reservas 2P
100% = 412



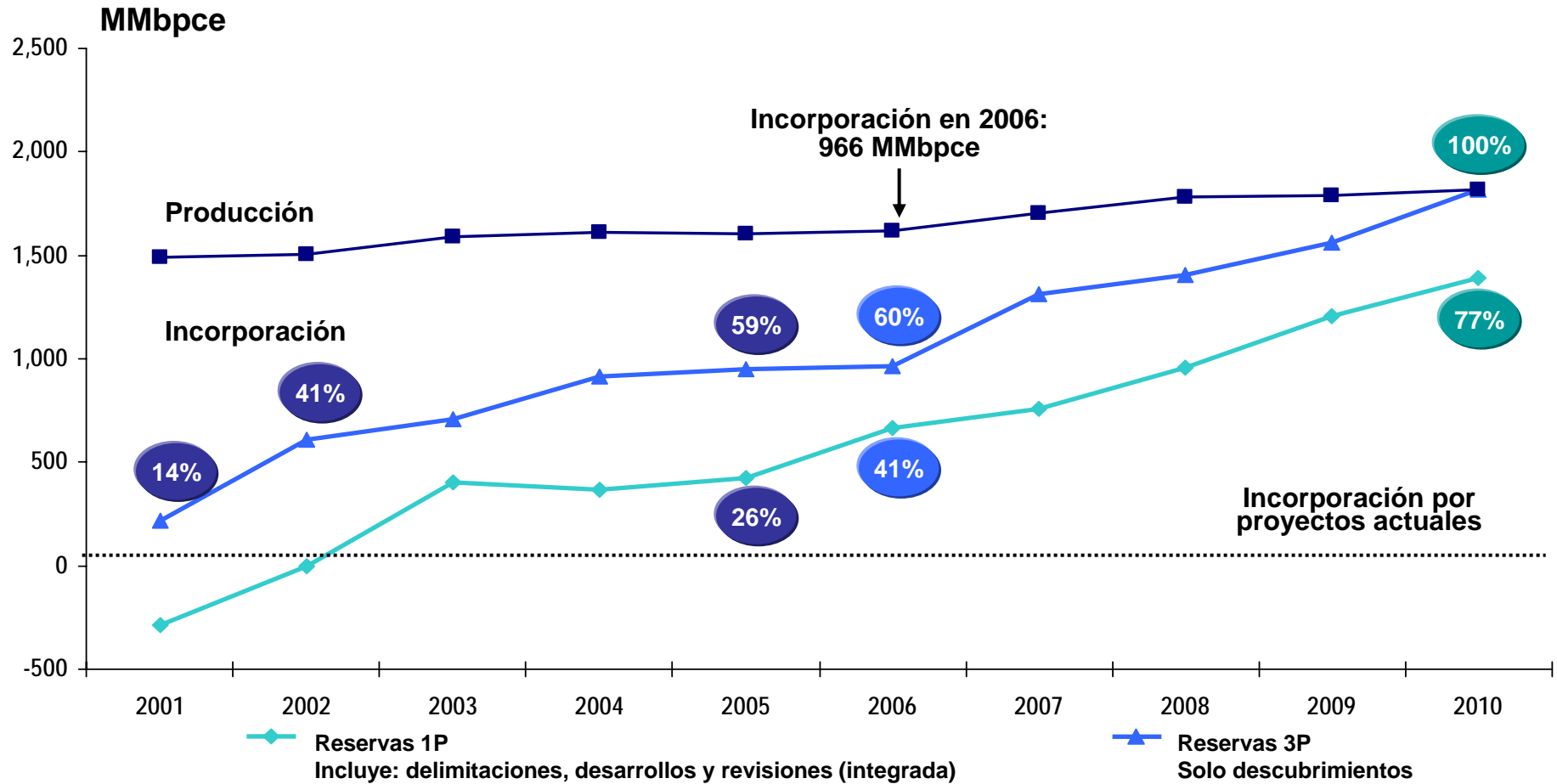
Reservas 3P
100% = 966



	Sureste:	95	232	488
	Golfo de México Profundo:	64	139	349
	Veracruz:	12	15	62
	Burgos:	12	26	67

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Trayectoria histórica y futura de la tasa de restitución de reservas



Preguntas y respuestas

- **Las preguntas se pueden hacer sólo por teléfono**
- **Favor de llamar al +1 (706) 634 6687, código de confirmación 6672213**



www.pemex.com

Contacto:

Relación con Inversionistas

(52 55) 1944 9700

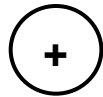
ri@dcf.pemex.com

Consideraciones

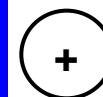


Transparencia en la medición de las reservas

Estimación y
certificación interna de
reservas



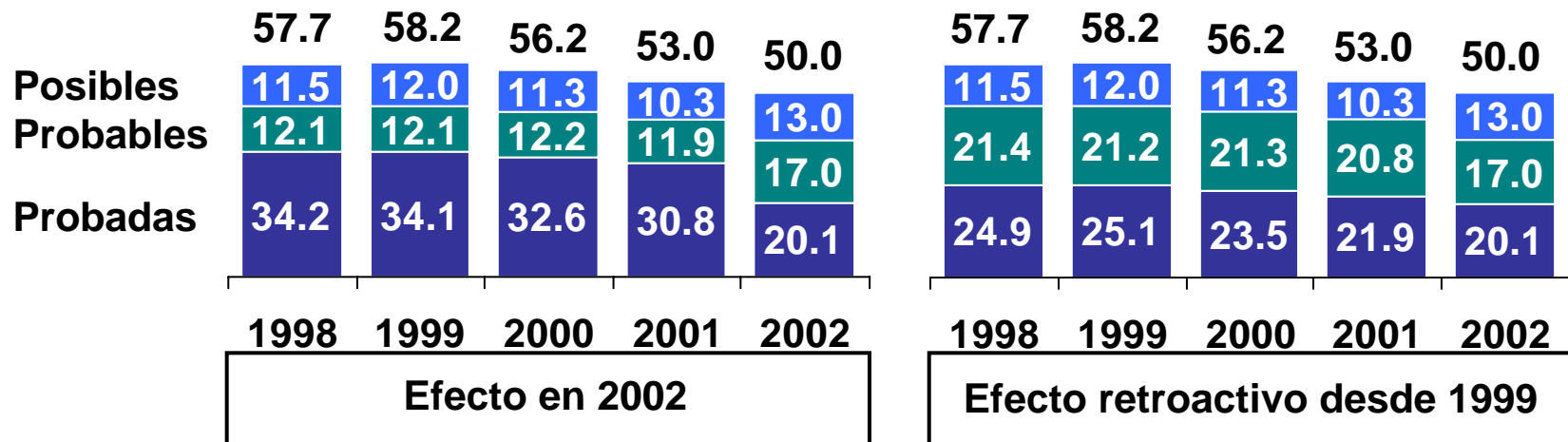
Adopción criterios
SEC para reservas
probadas



Consultores
externos expertos
en reservas

Reservas al 31 de diciembre de 1998-2002

Miles de millones de barriles de petróleo crudo equivalente



Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Definiciones básicas



Volumen original de hidrocarburos total					
Volumen original de hidrocarburos no descubiertos		Volumen original de hidrocarburos descubiertos			
		No económico		Económico	
↑ Incertidumbre ↓	P r o - e s - t i m a c i ó n b a j a Estimación baja	No recuperable	C o n - c i - e s t i m a c i ó n b a j a Estimación baja	P r o b a d a	
	u n - c e n t r a l Estimación central		R e s e r v a d o s P r o b a d a + p r o b a b l e		
	s o - b r e s t i m a c i ó n a l t a Estimación alta		s e - s t i m a c i ó n a l t a Estimación alta	P r o b a d a + p r o b a b l e + p o s i b l e	
P r o d u c c i ó n					