

**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](http://www.bmv.com.mx)) y en la Forma 20-F de PEMEX registrada en la SEC ([www.sec.gov](http://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](http://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**

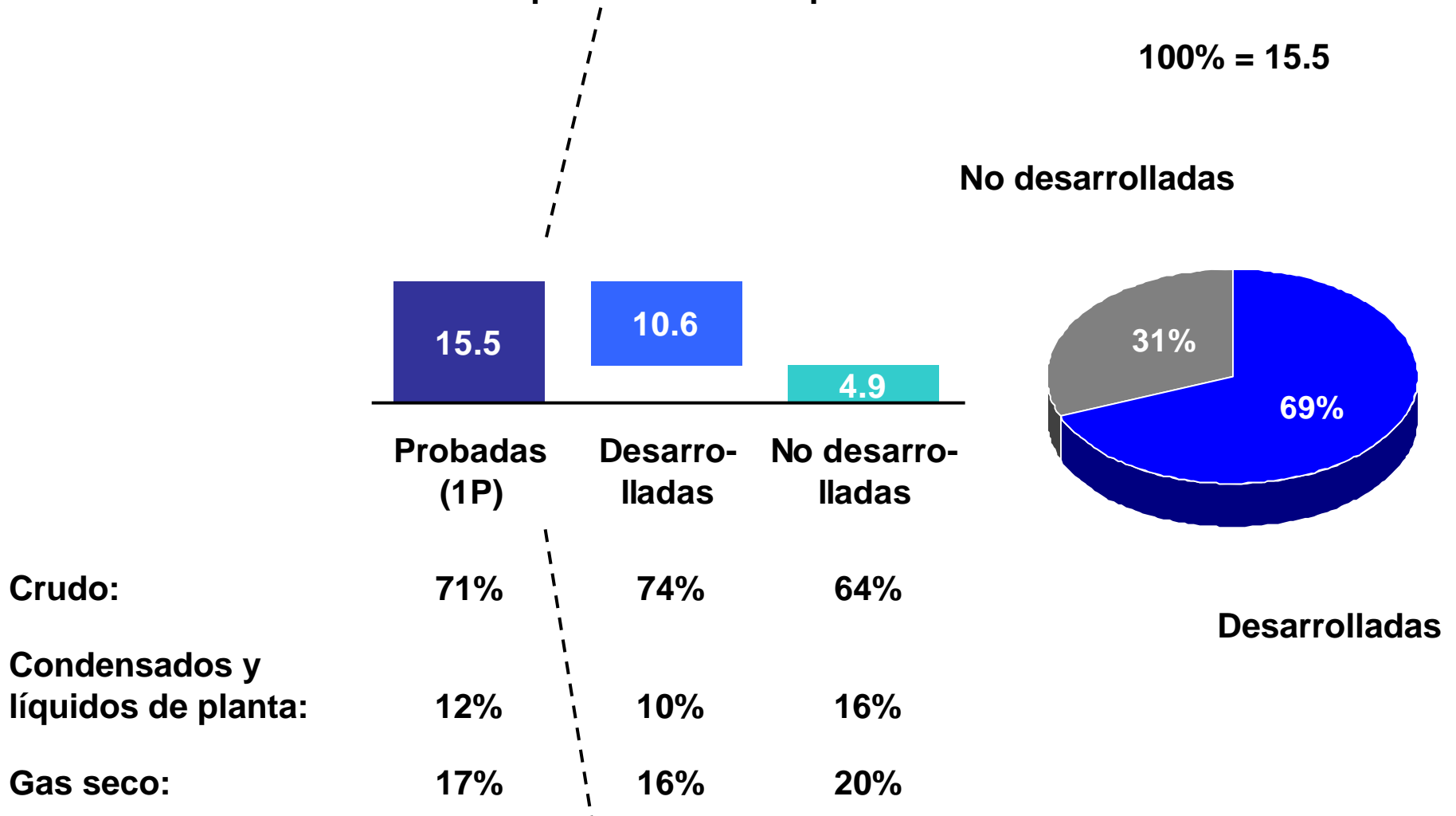
**Preguntas y respuestas**

# Reservas probadas 2006



Reservas al 31 de diciembre de 2006

Miles de millones de barriles de petróleo crudo equivalente



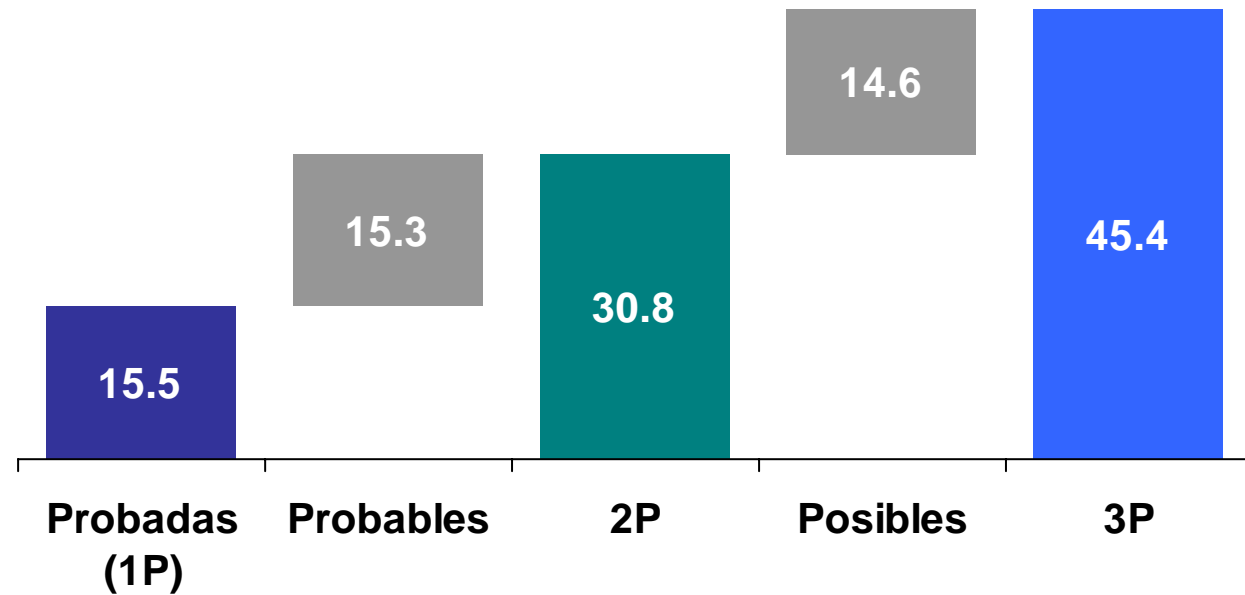
Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

# 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
<b>Crudo:</b>	71%	72%	72%	67%	70%
<b>Condensados y líquidos de planta:</b>	12%	8%	10%	9%	10%
<b>Gas seco:</b>	17%	20%	18%	24%	20%

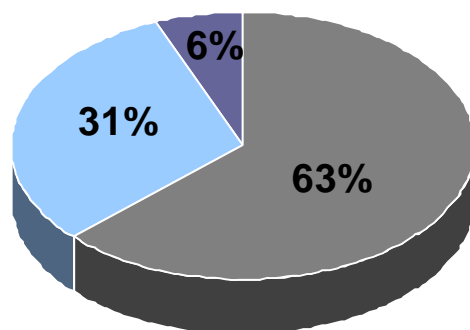
Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

# Composición de las reservas de crudo

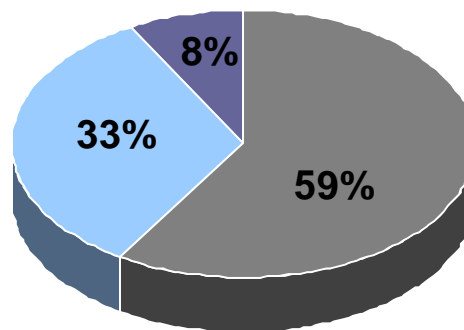


Reservas de crudo al 31 de diciembre de 2006  
Miles de millones de barriles

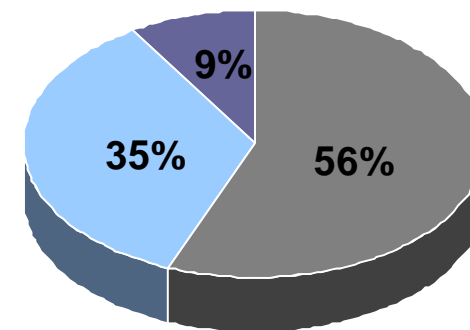
Reservas probadas  
100% = 11.0



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

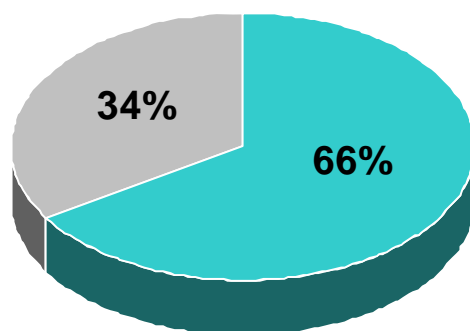
Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

# Composición de las reservas de gas natural

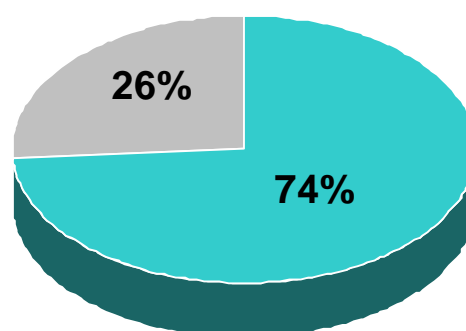


Reservas de gas natural al 31 de diciembre de 2006  
Billones de pies cúbicos (Bpc)

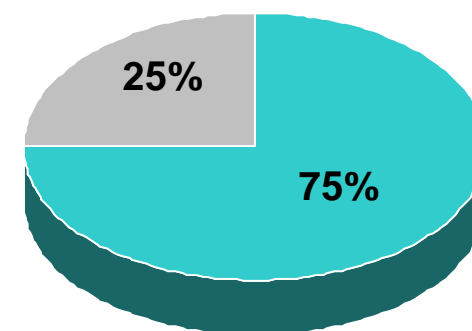
Reservas probadas  
100% = 19.0



Reservas 2P  
100% = 39.4



Reservas 3P  
100% = 63.0

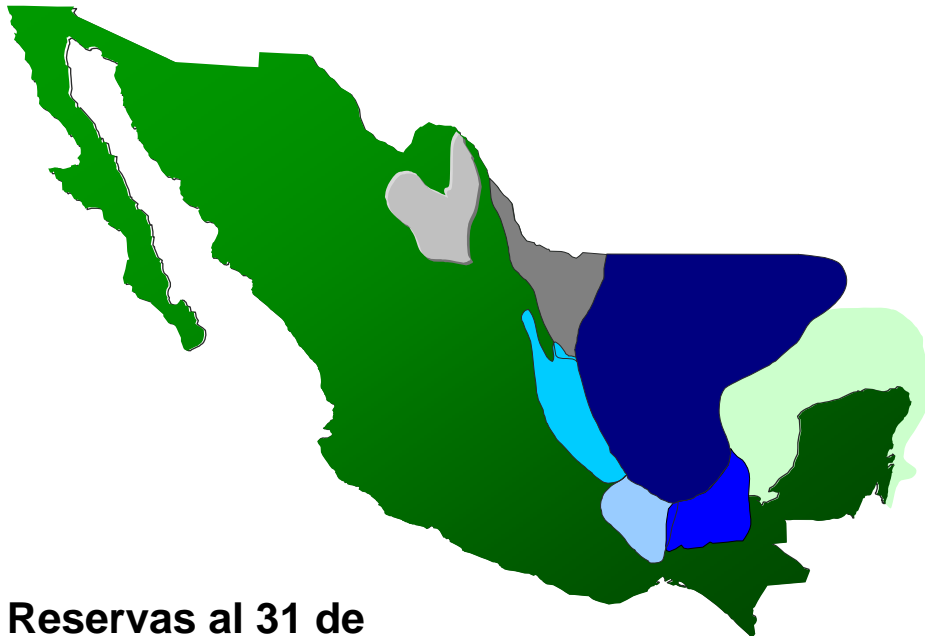


	Reservas probadas	Reservas 2P	Reservas 3P
Asociado:	12.6	29.0	47.4
No asociado:	6.4	10.5	15.6

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.



# Distribución geográfica de las reservas



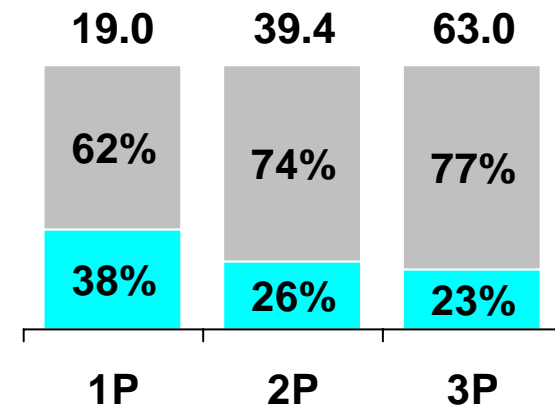
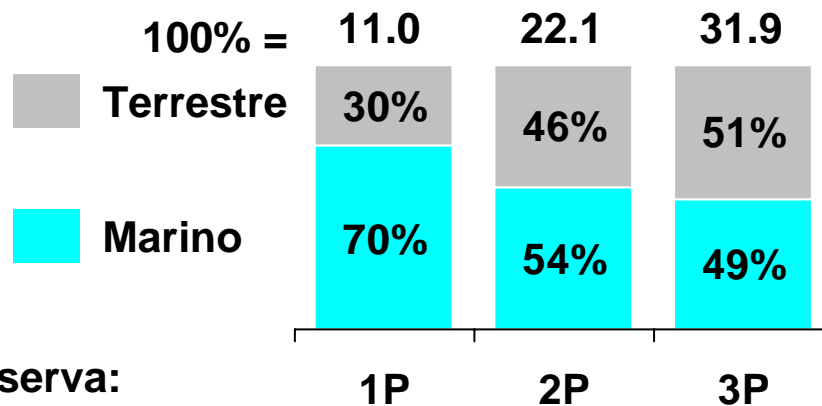
## Cuencas

- 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)



Tipo de reserva:

1P

2P

3P

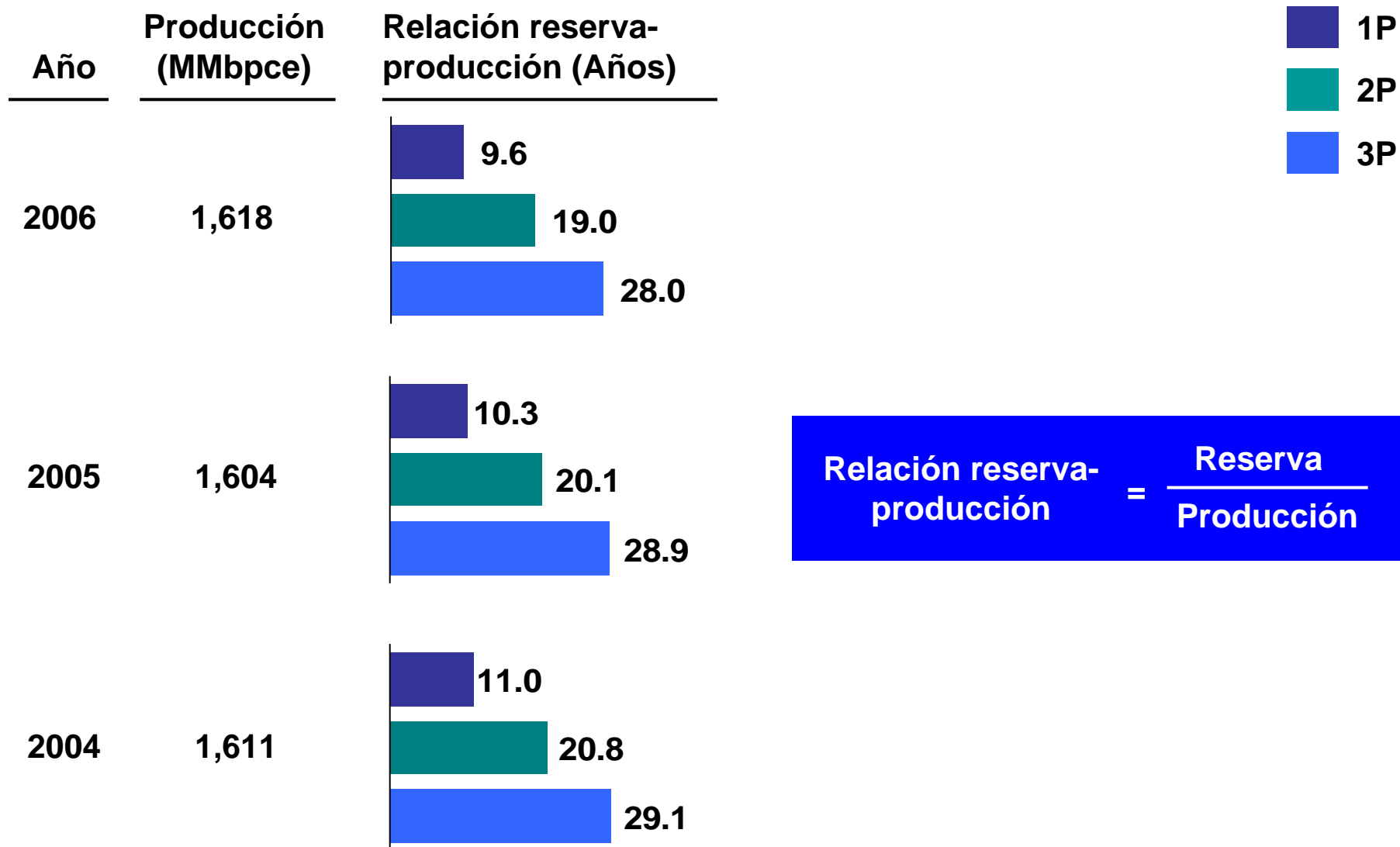
1P

2P

3P

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

# Relación reserva-producción



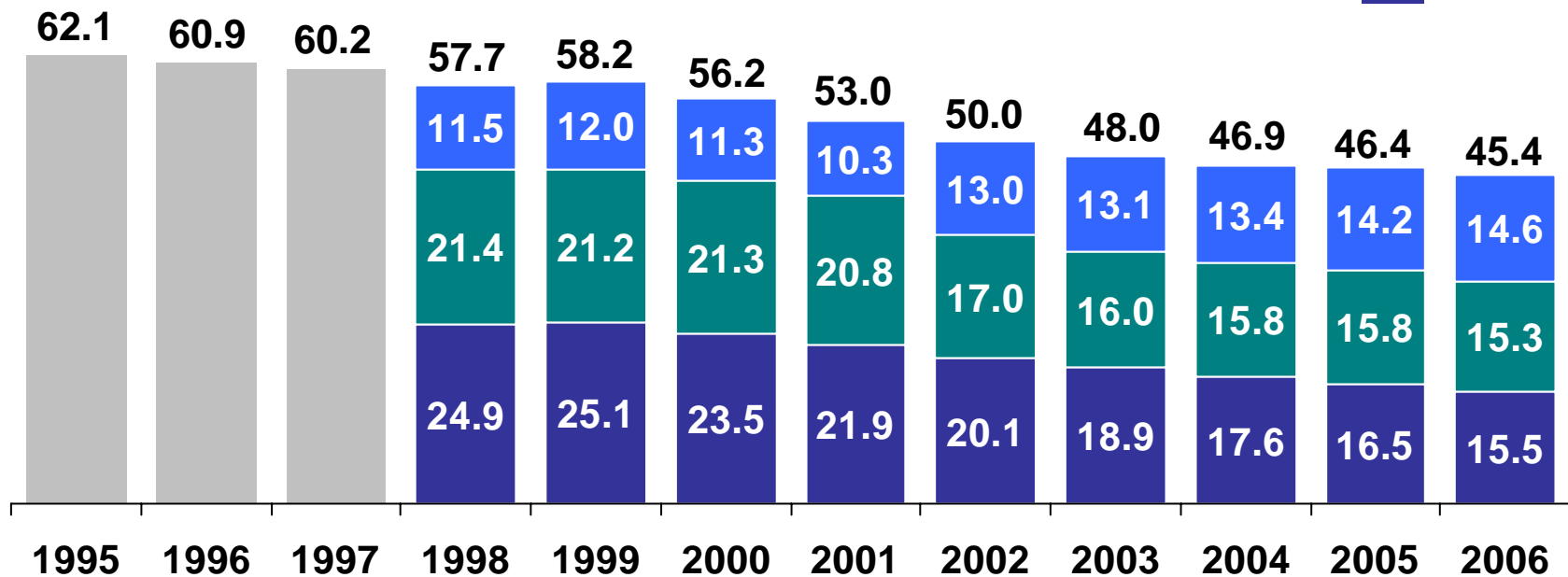
Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

# Evolución de las reservas



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

■ Posibles  
■ Probables  
■ Probadas



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.

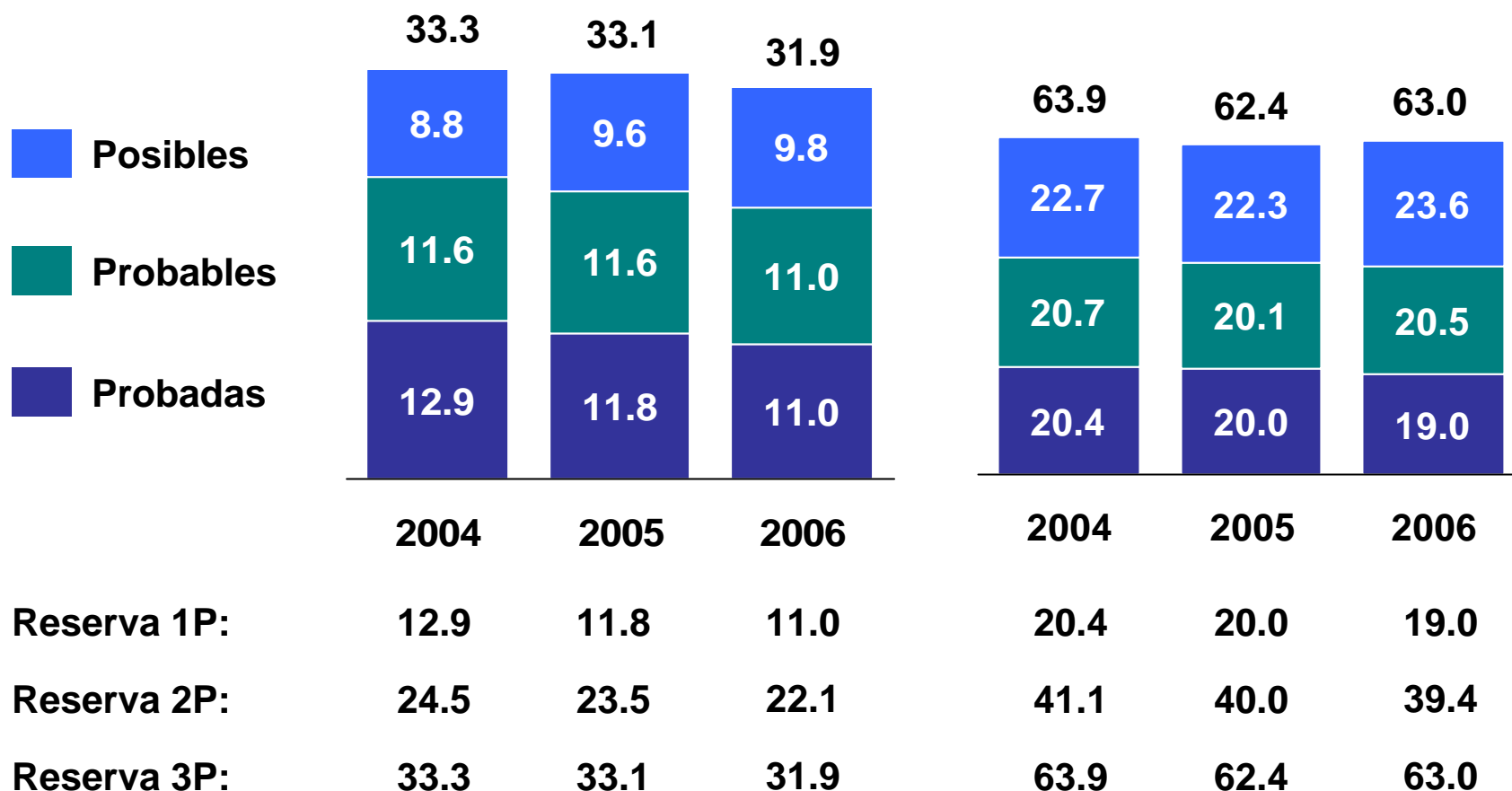
# Evolución de las reservas de crudo y gas natural



Reservas al 31 de diciembre de cada año

**Reservas de crudo**  
Miles de millones de barriles

**Reservas de gas natural**  
Billones de pies cúbicos

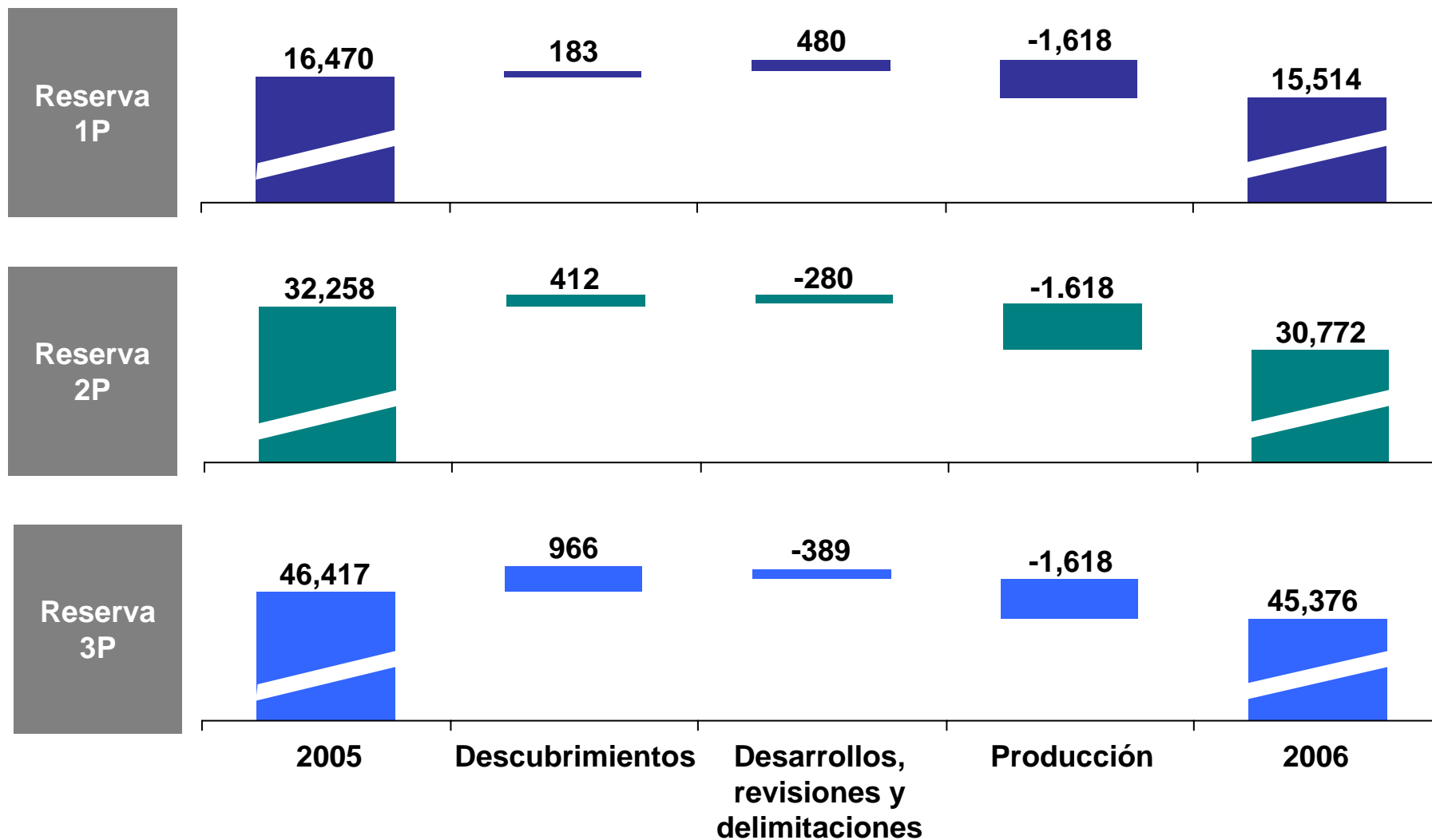


Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

# 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**

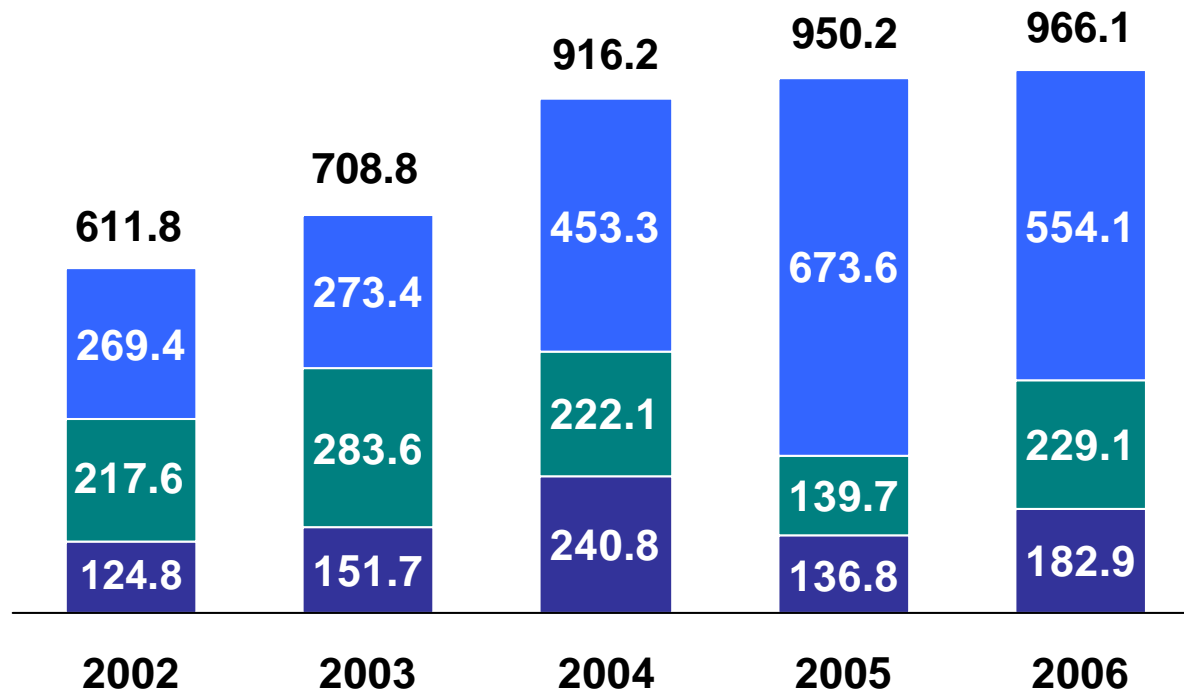
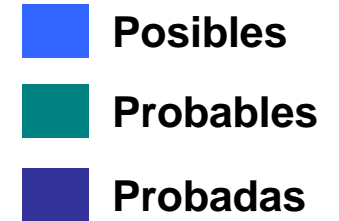
**Principales descubrimientos**

**Preguntas y respuestas**

# Evolución de los descubrimientos



Millones de barriles de petróleo crudo equivalente



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

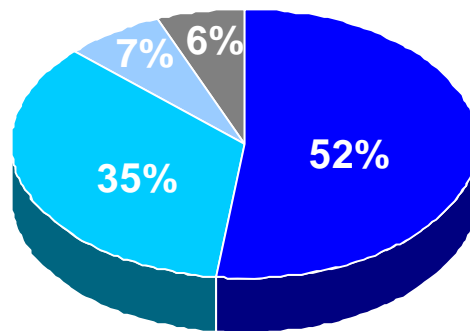
Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

# Descubrimientos 2006

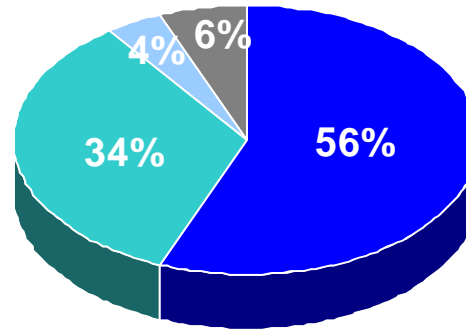


Descubrimientos al 31 de diciembre de 2006  
Millones de barriles de petróleo crudo equivalente

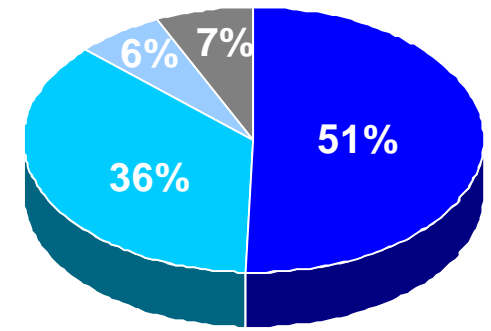
**Reservas probadas**  
100% = 183




**Reservas 2P**  
100% = 412



**Reservas 3P**  
100% = 966

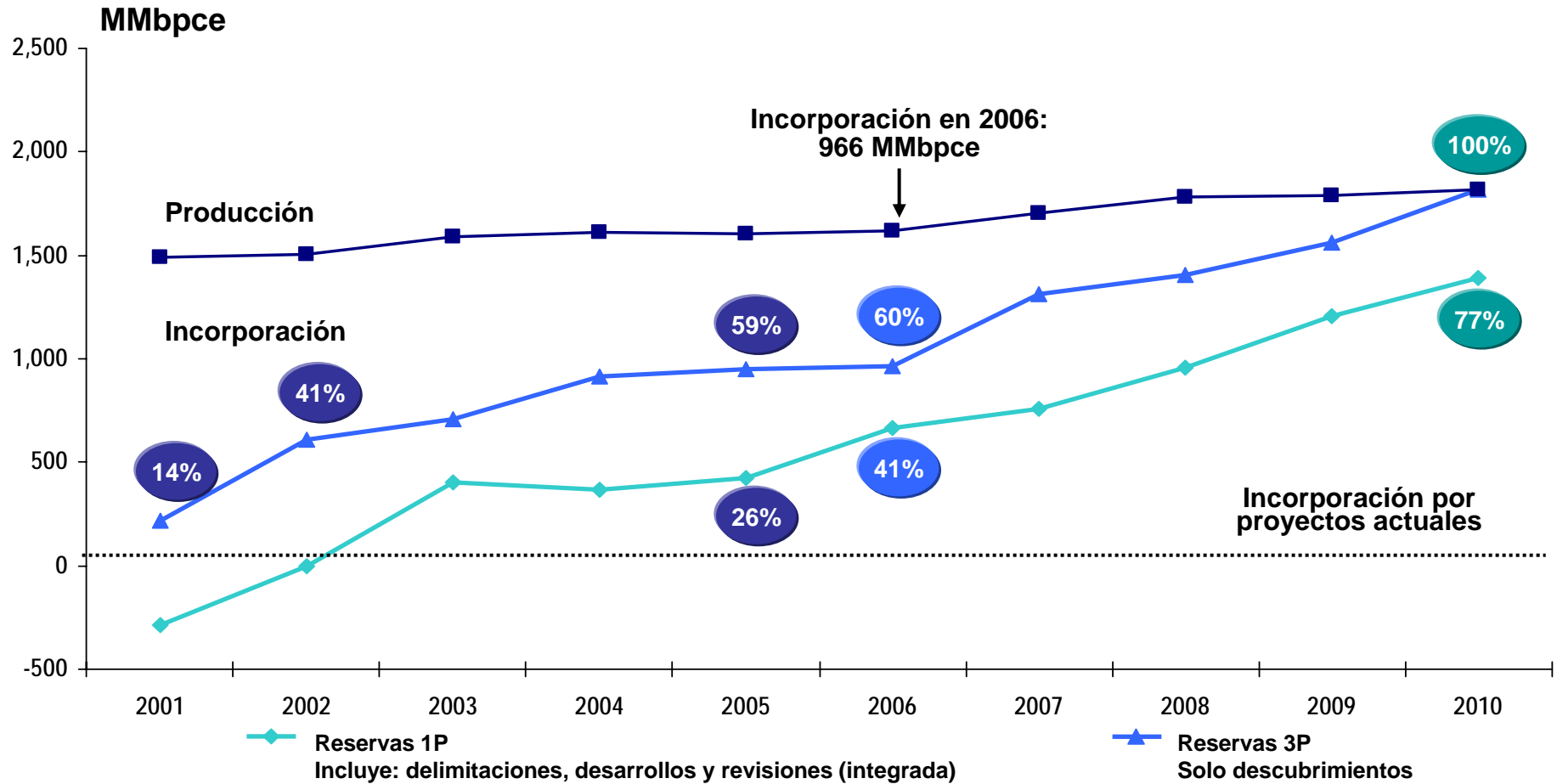


 Sureste:	95	232	488
 Golfo de México Profundo:	64	139	349
 Veracruz:	12	15	62
 Burgos:	12	26	67

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](http://www.pemex.com)

**Contacto:**

**Relación con Inversionistas**

**(52 55) 1944 9700**

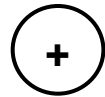
**[ri@dcf.pemex.com](mailto:ri@dcf.pemex.com)**

# Consideraciones

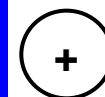


## Transparencia en la medición de las reservas

Estimación y  
certificación interna de  
reservas



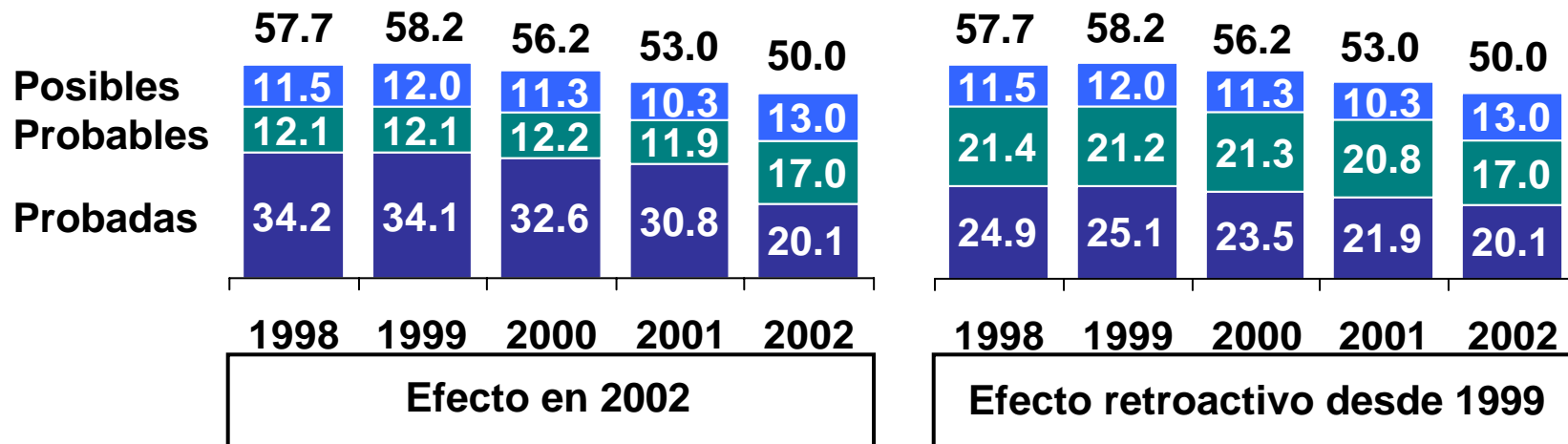
Adopción criterios  
SEC para reservas  
probadas



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 descubierto		Volumen original de hidrocarburos descubierto			
		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 i ó n					