

**Reservas de
hidrocarburos
al 31 de diciembre de
2005**



Marzo 16, 2006

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 y a la *Securities and Exchange Commission* (SEC), en nuestro reporte anual, en nuestras declaraciones, en *offering circulars* y prospectos, en publicaciones y otros materiales escritos, y en declaraciones verbales a terceros realizadas por nuestros directores o empleados
- Las declaraciones que no son hechos históricos, incluyendo las declaraciones acerca de nuestras creencias o expectativas, son estimaciones prospectivas. Estas son declaraciones de buena fé basadas en los planes vigentes, estimaciones y proyecciones, por lo que en consecuencia, no deben ser mal utilizadas o incurrir en abusos de confianza. Las proyecciones a futuro tratan sólo de la fecha en que fueron hechas y no tenemos obligación alguna de realizar actualizaciones públicamente a la luz de nueva información o eventos futuros
- Las proyecciones a futuro conllevan riesgos inherentes e inciertos. Advertimos que un número de factores importantes pudieran causar resultados que provocarían diferencias sustanciales respecto a cualquiera de las proyecciones a futuro aquí contenida

- **La Comisión de Valores de los Estados Unidos de América (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 divulgación de la información en la Forma 20-F, disponible en Marina Nacional 329 Piso 38 Col. Huasteca, Cd. de México, 11311 o en el (52 55) 1944 9700 ó en www.pemex.com. Esta forma puede también obtenerla directamente de la SEC llamando al 1-800-SEC-0330**
- **El EBITDA es una medida no contemplada en los Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados (PCGA). Se presenta porque PEMEX considera que es una medida financiera de su habilidad para pagar el servicio de su deuda o de incurrir en deuda ampliamente aceptada. El EBITDA no debe considerarse un indicador del desempeño financiero, una alternativa al flujo de efectivo, una medida de liquidez o una medida comparable a medidas llamadas de manera similar por otras empresas. El cálculo de la deuda total incluye, adicionalmente a deuda documentada, los rubros generalmente considerados como deuda por los mercados financieros**

- **Estimación de las reservas al 31 de diciembre de 2005**
- **Principales descubrimientos**
- **Otros aspectos relevantes**
- **Medición de reservas de hidrocarburos**
- **Definiciones básicas**

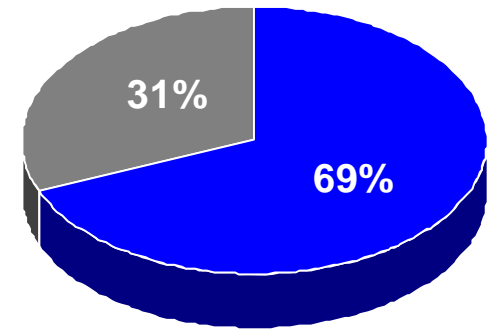
Reservas probadas 2005



Reservas al 31 de diciembre de 2005
miles de millones de barriles de petróleo crudo equivalente

100% = 16.5

No desarrolladas



Desarrolladas

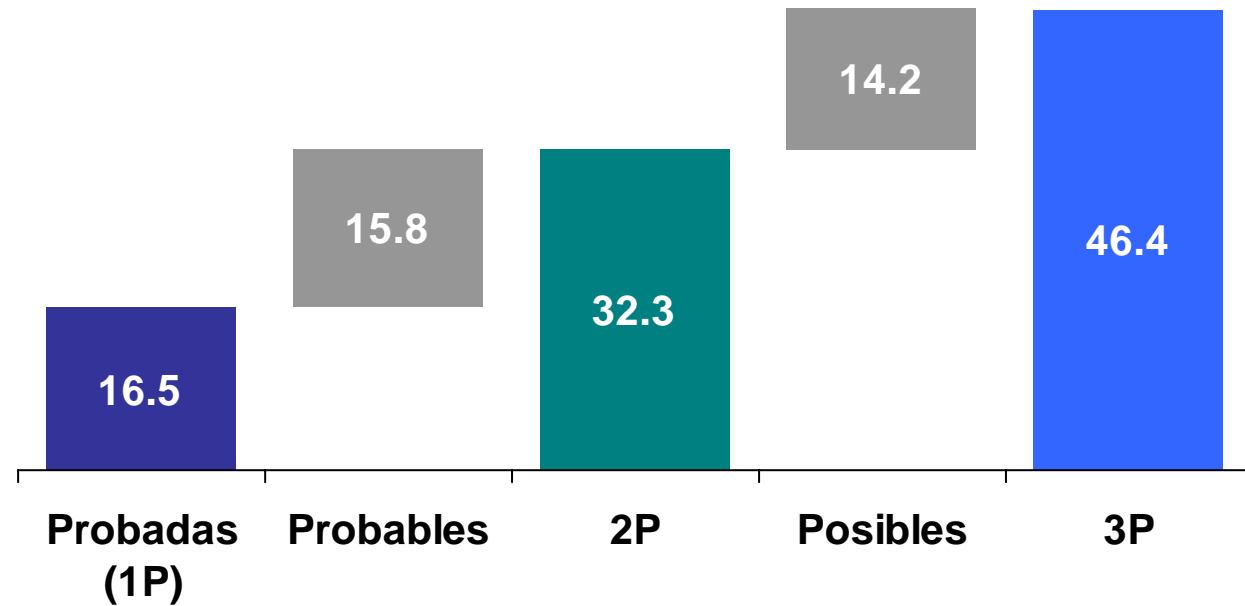
	Probadas (1P)	Desarrolladas	No desarrolladas
Crudo:	72%	76%	63%
Condensados y líquidos de planta:	11%	9%	16%
Gas seco:	17%	15%	21%

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Reservas 3P 2005



Reservas al 31 de diciembre de 2005
miles de millones de barriles de petróleo crudo equivalente



	Probadas (1P)	Probables	2P	Posibles	3P
Crudo:	72%	74%	73%	68%	71%
Condensados y líquidos de planta:	11%	7%	9%	9%	10%
Gas seco:	17%	19%	18%	23%	19%

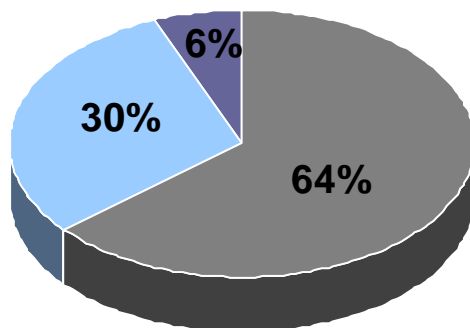
Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Composición de las reservas de crudo

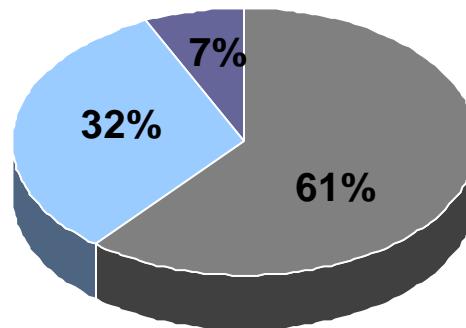


Reservas de crudo al 31 de diciembre de 2005
miles de millones de barriles

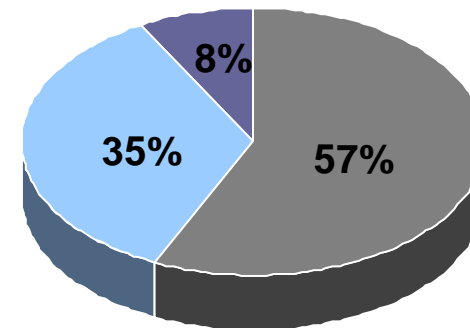
Reservas probadas
100% = 11.8



Reservas 2P
100% = 23.5



Reservas 3P
100% = 33.1



Categoría	Reservas probadas	Reservas 2P	Reservas 3P
Pesado:	7.6	14.3	18.8
Ligero:	3.6	7.4	11.5
Superligero:	0.7	1.7	2.8

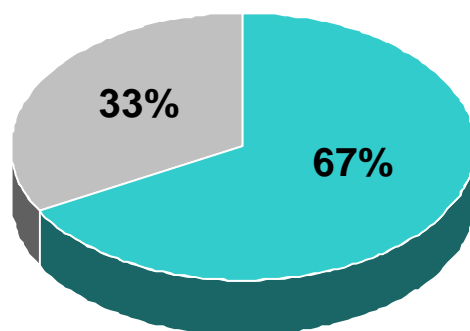
Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Composición de las reservas de gas natural

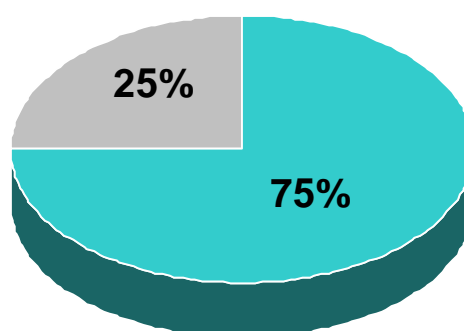


Reservas de gas natural al 31 de diciembre de 2005
millones de millones de pies cúbicos (Tpc)

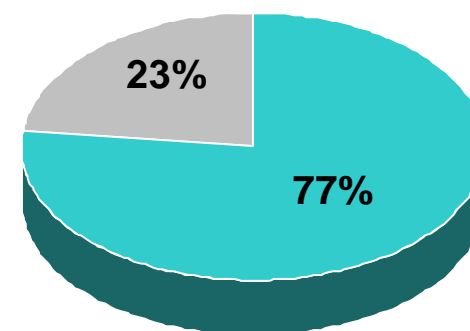
Reservas probadas
100% = 20.0



Reservas 2P
100% = 40.0



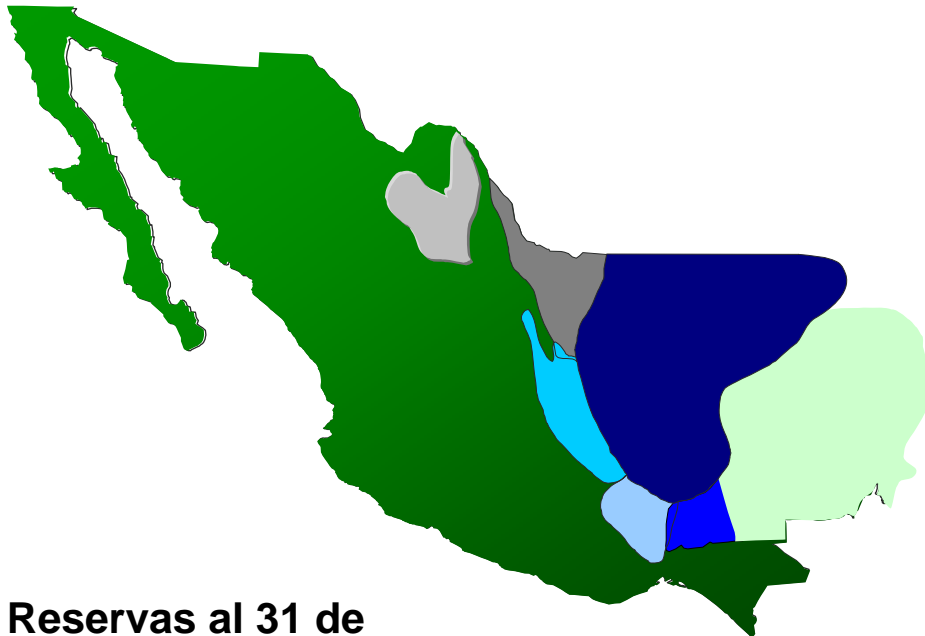
Reservas 3P
100% = 62.4



	Reservas probadas	Reservas 2P	Reservas 3P
Asociado:	13.3	30.0	48.2
No asociado:	6.7	10.0	14.2

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Distribución geográfica de las reservas



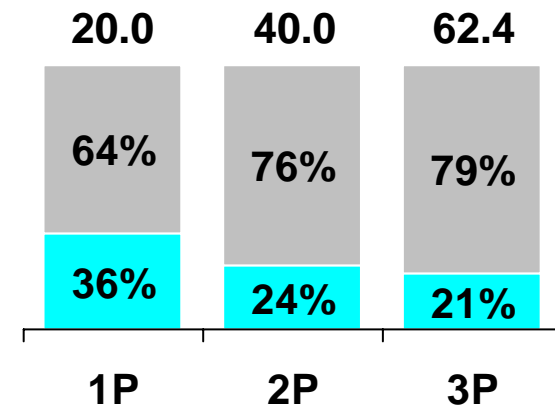
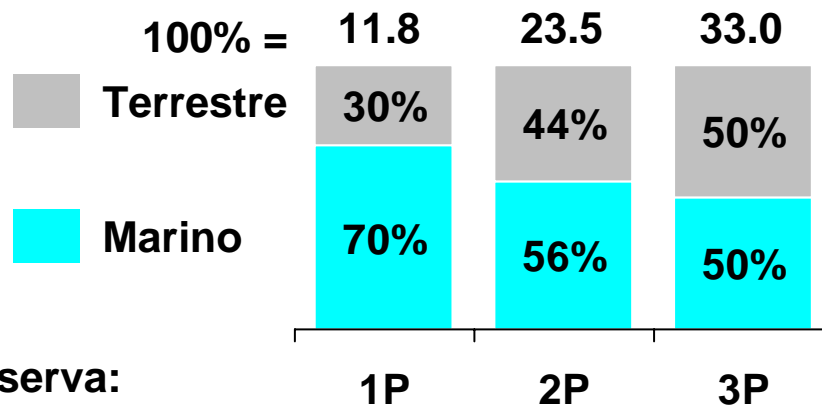
Cuencas

- Sabinas – Piedras Negras
- Burgos
- Tampico – Misantla
- Veracruz
- Sureste y Marino
- Golfo de México Profundo
- Plataforma de Yucatán

Reservas al 31 de diciembre de 2005:

Reservas de crudo (mmbb)

Reservas de gas natural (tpc)



Tipo de reserva:

1P

2P

3P

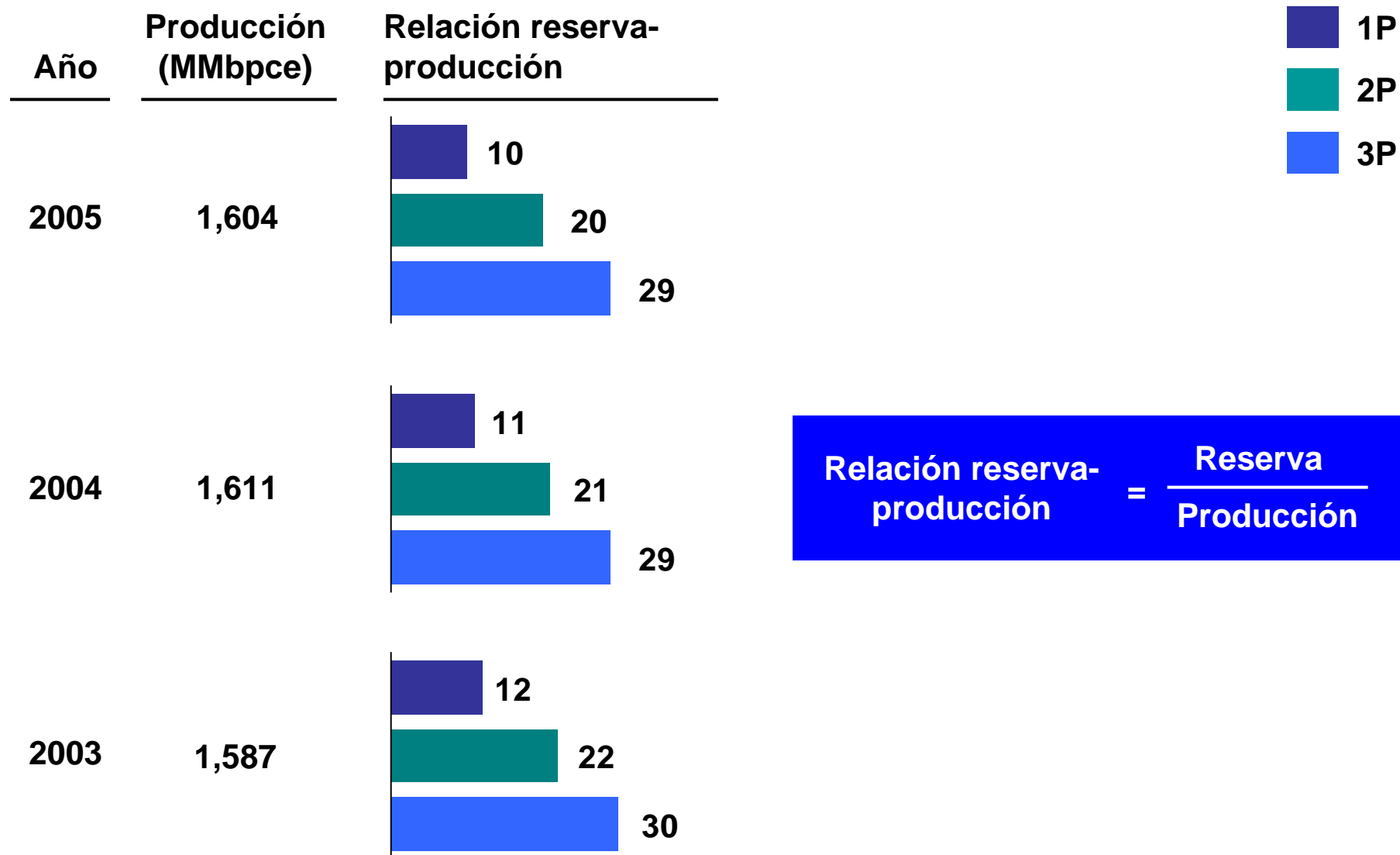
1P

2P

3P

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Relación reserva-producción



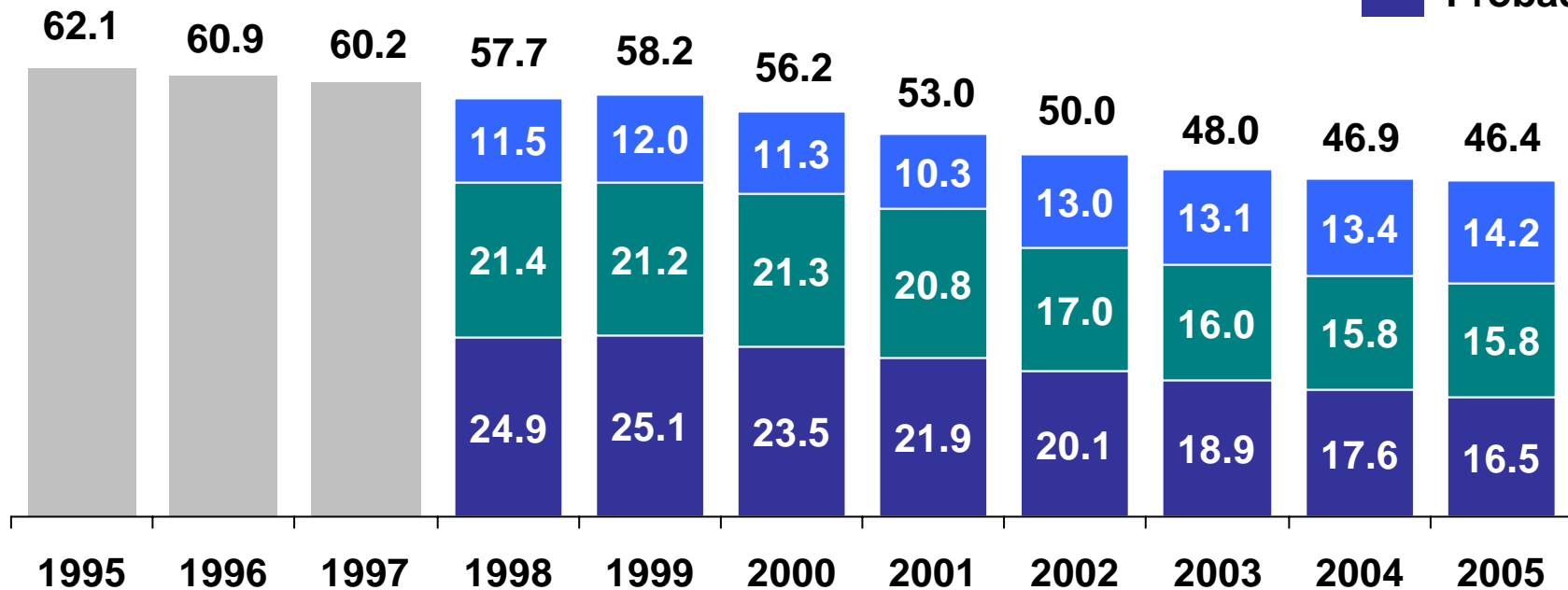
Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

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
Reserva 2P:	46.3	46.3	44.8	42.7	37.0	34.9	33.5	32.3
Reserva 3P:	57.7	58.2	56.2	53.0	50.0	48.0	46.9	46.4

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

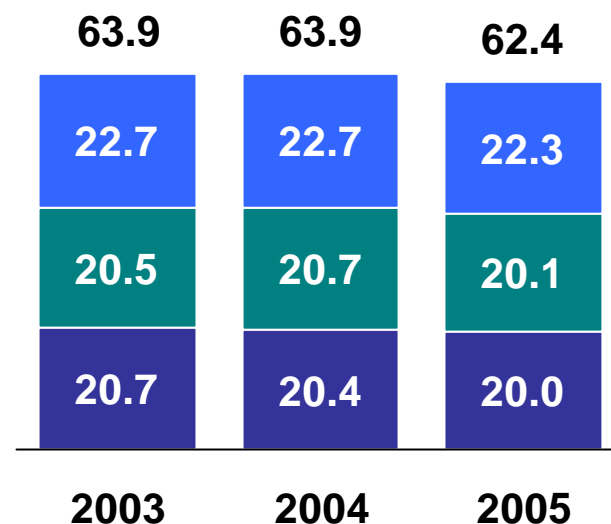
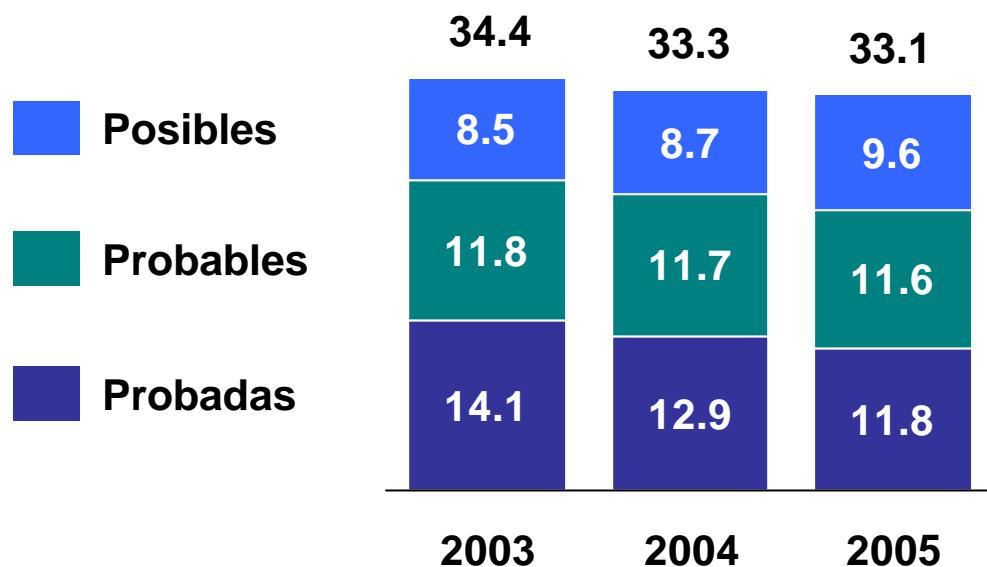
Evolución de las reservas de crudo y gas natural



Reservas al 31 de diciembre de cada año

Reservas de crudo
miles de millones de barriles

Reservas de gas natural
millones de millones de pies cúbicos



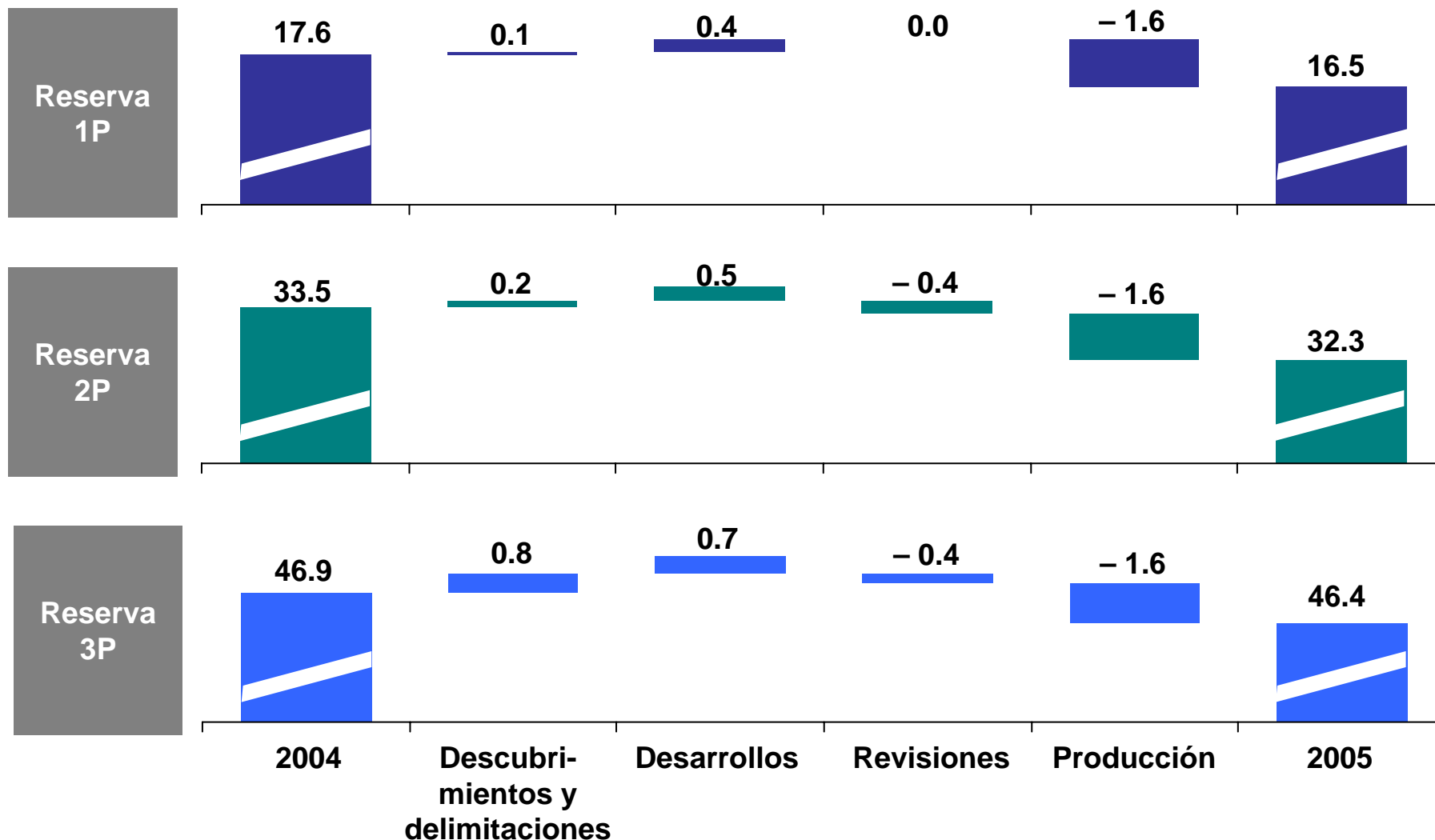
Reserva 1P:	14.1	12.9	11.8	20.7	20.4	20.0
Reserva 2P:	25.9	24.5	23.5	41.2	41.1	40.0
Reserva 3P:	34.4	33.3	33.1	63.9	63.9	62.4

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Cambio en las reservas 2004 - 2005



miles de millones de barriles de petróleo crudo equivalente

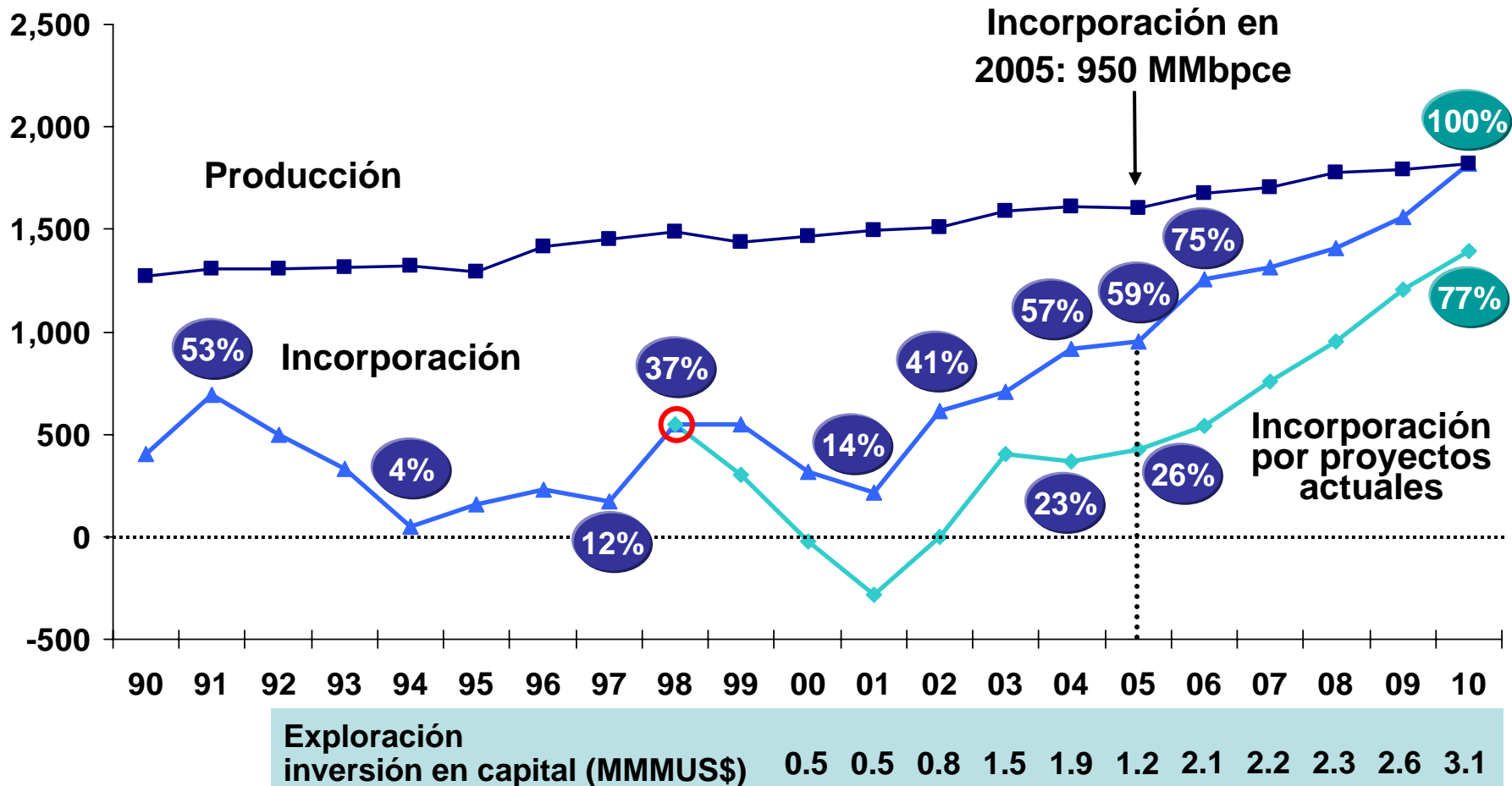


Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Trayectoria histórica y futura de la tasa de restitución de reservas



millones de barriles de petróleo crudo equivalente



◆ Reservas 1P
Incluye: delimitaciones, desarrollos y revisiones (integrada)

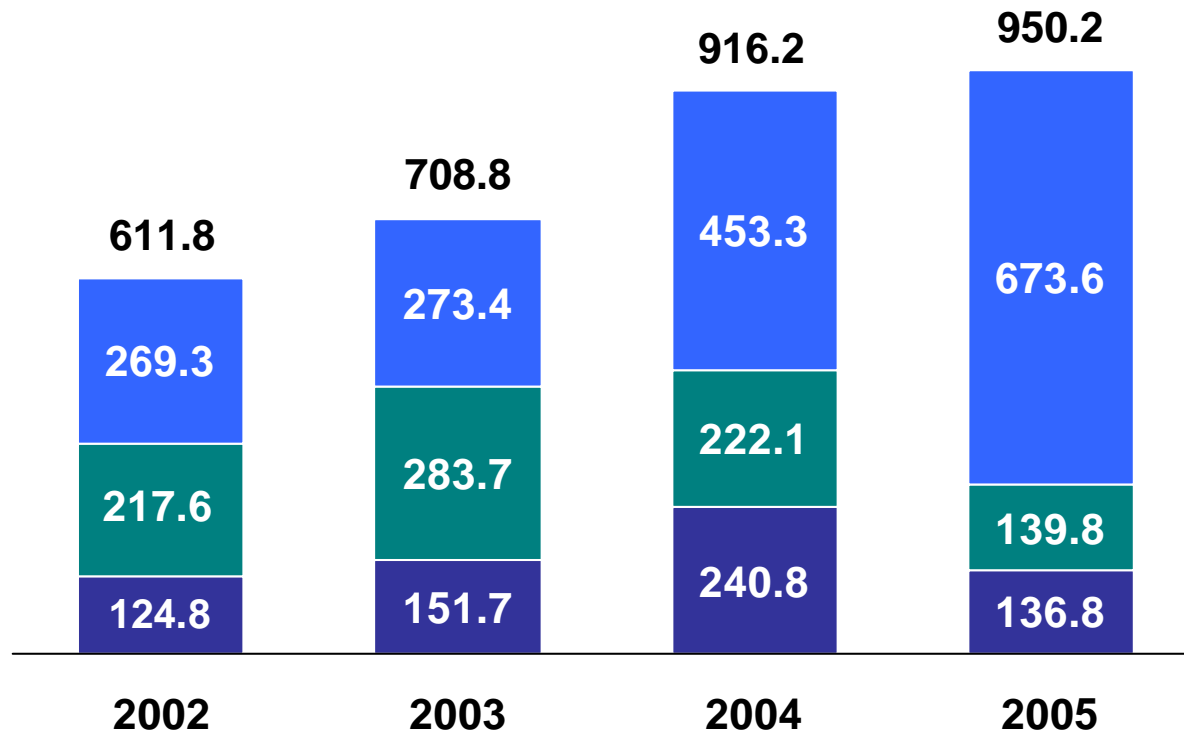
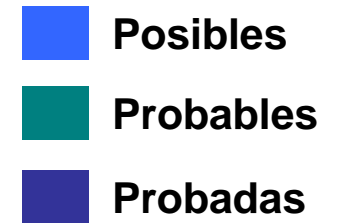
▲ Reservas 3P
Solo descubrimientos

○ Año de inicio de certificación externa de reservas

Evolución de los descubrimientos



millones de barriles de petróleo crudo equivalente



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

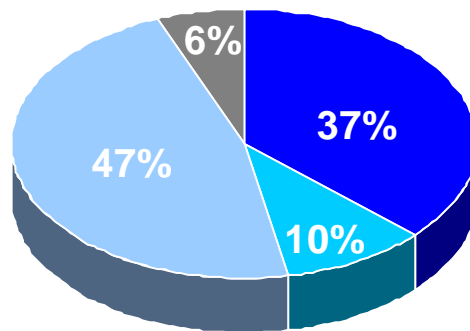
Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Descubrimientos 2005

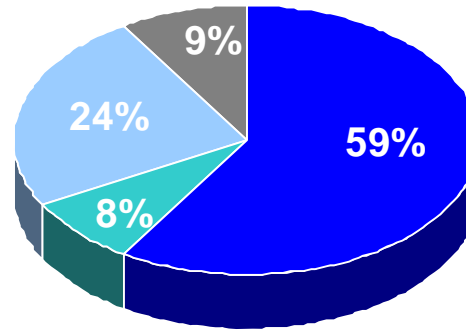


Descubrimientos al 31 de diciembre de 2005
millones de barriles de petróleo crudo equivalente

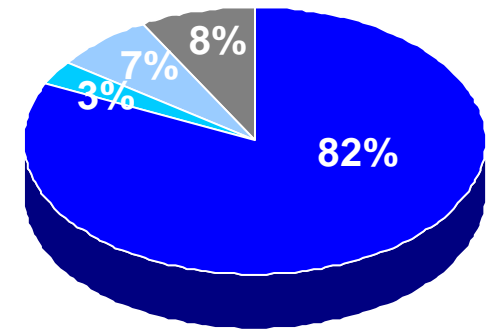
Reservas probadas
100% = 137



Reservas 2P
100% = 277



Reservas 3P
100% = 950



	Sureste:	51	166	778
	Tampico-Misantla:	14	21	30
	Veracruz:	64	66	66
	Burgos:	8	24	76

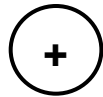
Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Consideraciones

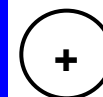


Transparencia en la medición de las reservas

Estimación y
certificación interna de
reservas

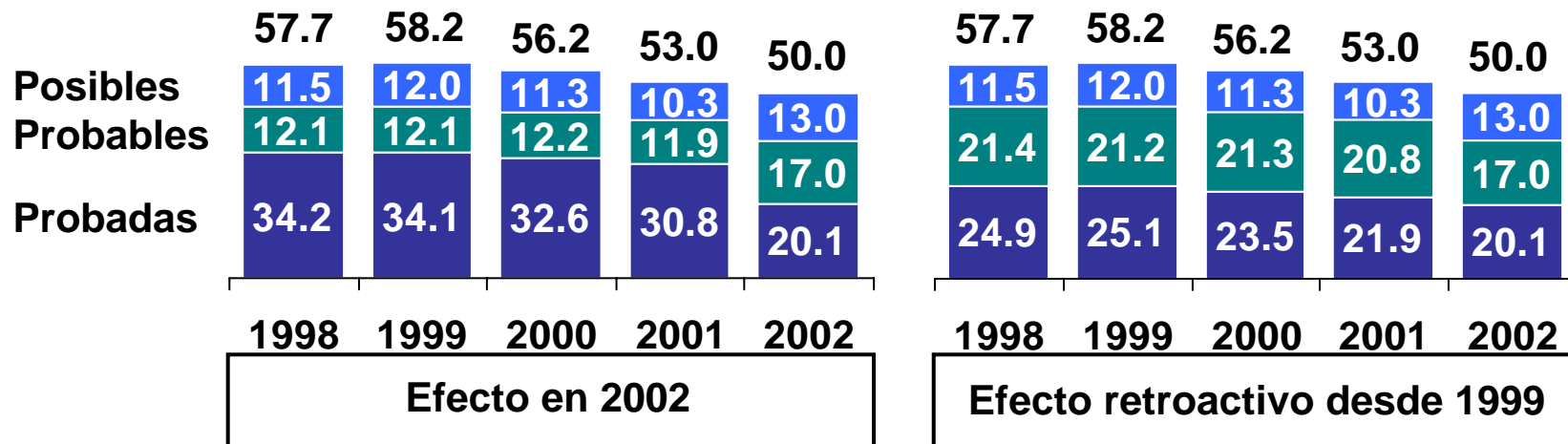


Adopción criterios
SEC para reservas
probadas



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 e r e - s t i m a c i ó n c e n t r a l Estimación central		u n - c i - e s t i m a c i ó n c e n t r a l Estimación central	P r o b a d a + p r o b a b l e	
	s o b r e - 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	

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