



ANUARIO DE RESERVAS 1998

**SUBSECRETARIA DE COMBUSTIBLES
SECRETARIA DE ENERGIA
REPUBLICA ARGENTINA**



BOLETIN ANUAL DE RESERVAS DE HIDROCARBUROS 1998

Copyright (C) 2005
Secretaría de Energía

Título Original de la Obra:
Boletín Anual de Reservas

Publicado por:
Secretaría de Energía

Desarrollado por:
Dirección Nacional de Recursos Hidrocarburíferos y Combustibles
Subsecretaría de Combustibles

Edición, diagramación y diseño:
Tecnología de la Información
Dirección General de Cooperación y Asistencia Financiera
Secretaría de Energía

CONTENIDOS

INTRODUCCIÓN

RESERVAS COMPROBADAS Y PROBABLES

pag.1-Reservas Comprobadas y Probables de Petróleo y Gas
(al 31/12/1998) por Cuenca, Provincia, Concesión y Yacimiento

pag.1-Cuenca del Noroeste

pag.2-Cuenca Cuyana y Bolsones

pag.3-Cuenca Neuquina

pag.7-Cuenca del Golfo San Jorge

pag.9-Cuenca Austral

pag.11-Reservas de Petróleo y Gas. Principales Diferencias
(1998 vs 1997) por Cuenca, Provincia y Concesión

pag.13-Reservas Comprobadas de Petróleo y Gas
(al 31/12/1998) por Cuenca

pag.14-Reservas Comprobadas de Petróleo y Gas
(al 31/12/1998) por Provincia

pag.15-Reservas Probadas de Petróleo y Gas
(al 31/12/1998) por Cuenca

pag.16-Reservas Probadas de Petróleo y Gas
(al 31/12/1998) por Provincia

pag.17-Reservas Comprobadas + 50% de las Probables de Petróleo y Gas
(al 31/12/1998) por Cuenca

pag.18-Reservas Comprobadas + 50% de las Probables de Petróleo y Gas
(al 31/12/1998) por Provincia

pag.19-Evolución de la Producción y las Reservas de Petróleo y Gas
(período 1981-1998) Relación Reservas/Producción

pag.20-Horizonte de Reservas de Petróleo y Gas. Relación Reservas/Producción
(al 31/12/1998) País

RESERVAS POR PROPIEDAD

pag.22-Reservas Comprobadas y Probables de Petróleo y Gas
(al 31/12/1998) por Propiedad

pag.29-Reservas Comprobadas y Probables de Petróleo y Gas
(al 31/12/1998) por Propiedad y Orden Alfabético

pag.31-Reservas Comprobadas Remanentes de Petróleo y Gas
(al 31/12/1998) por Propiedad

pag.33-Reservas Probables de Petróleo y Gas
(al 31/12/1998) por Propiedad

EVOLUCION DE LAS RESERVAS Y LA PRODUCCIÓN POR CUENCA

pag.36-Evolución de la Producción y las Reservas de Petróleo y Gas
(período 1981-1998) Relación Reservas/Producción

pag.38-Cuenca del Noroeste

pag.39-Cuenca Cuyana y Bolsones

pag.40-Cuenca Neuquina

pag.41-Cuenca del Golfo San Jorge

pag.42-Cuenca Austral

EVOLUCION DE LAS RESERVAS Y LA PRODUCCIÓN POR PROVINCIA

pag.43-Evolución de la Producción y las Reservas Comprobadas de Petróleo y Gas
(período 1988-1998) Relación Reservas/Producción

pag.44-Provincia de Salta

pag.45-Provincia de Jujuy

pag.46-Provincia de Formosa

pag.47-Provincia de Mendoza

pag.48-Provincia del Neuquen

pag.49-Provincia de La Pampa

pag.50-Provincia de Río Negro

pag.51-Provincia de Chubut

pag.52-Provincia de Santa Cruz

pag.53-Provincia de Tierra del Fuego





REPÚBLICA ARGENTINA

RESERVAS DE PETRÓLEO Y GAS AL 31/12/1998

INTRODUCCIÓN

En virtud de la unificación de criterios a los que arribaron recientemente la Society Petroleum Enginners (SPE) y el Word Petroleum Congresses (WPC), respecto de las definiciones sobre reservas, la Secretaría de Energía, como Autoridad de Aplicación de la Ley de Hidrocarburos N° 17.319, dictó la Resolución SE N° 482, la que fue publicada en el Boletín Oficial con fecha 9 de octubre de 1998.

En la citada normativa se incluyeron aspectos tales como la Obligatoriedad, cada dos años, de presentar las Reservas Certificadas por Auditores Externos a las empresas petroleras, las Definiciones y Clasificación de reservas que deberán tomarse en cuenta en lo sucesivo, las Metodologías de Cálculo de reconocimiento internacional que se aceptan, y las Normas Complementarias referentes a los requisitos mínimos a cumplimentar por los auditores.

Por lo expuesto, las cifras de reservas de petróleo y gas que se han considerado en el presente anuario, comprobadas y probables, al 31 de diciembre de 1998, son certificadas.

A continuación se detallan las empresas petroleras y las auditoras que certificaron las reservas:

- 1) Alianza Petrolera Argentina: F y N Optimización de Recursos.
- 2) Astra C.A.P.S.A.: Gaffney, Cline y Asociados.
- 3) CAPSA-CAPEX: Diadema y Km 20: Ryder Scott Co. y Aguada del Cajón: Netherland, Sewell y Asociados.
- 4) CGC S.A.: Gaffney, Cline y Asociados.
- 5) Colhué Huapi: V.R. y H, Consultores.
- 6) Cordex Petroleums Argentina: Netherland, Sewell y Asociados.
- 7) Chañares Herrados: F y N Optimización de Recursos.
- 8) Dong Won: V. R. y H, Consultores.
- 9) EPP Petróleo: Puesto Guardián: V.R. y H, Don Alberto y Don Ernesto: Milenium Auditores.
- 10) Pan American Energy: Ryder Scott Co.
- 11) Perez Companc: Gaffney, Cline y Asociados.
- 12) Petrolera Argentina San Jorge: Netherland, Sewell y Asociados.
- 13) Petroquímica Comodoro Rivadavia: Milenium Auditores.
- 14) Petrolera Santa Fe: Refugio-Tupungato: Ryder Scott Co, Chihuidos (Sierra Chata) y CNQ-7
- Gobernador Ayala: F y N Optimización de Recursos.
- 15) Petrolera Perez Companc: Gaffney, Cline y Asociados.
- 16) Petroleos Sudamericanos-Necon: Netherland, Sewell y Asociados.
- 17) Pionner Natural Resources: Gaffney, Cline y Asociados.
- 18) Pluspetrol: V.R.y H y para Ramos: Gaffney, Cline y Asoc.
- 19) Quintana Minerals: J.R. Butler y Co.
- 20) Roch: V.R. y H, Consultores.
- 21) Shell: Valle Morado: F y N Optimización de Recursos.
- 22) Tecnicagua: V.R. y H, Consultores.
- 23) Tecpetrol: Gaffney, Cline y Asociados.
- 24) Total Austral S.A: Aguada Pichana: De Goldyer and Mac Naughton, Cuenca Marina Austral y San Roque: Ryder Scott y Co. y El Huemul: F y N Optimización de Recursos.
- 25) Union Pacific Resources Arg.: (El Santiagueño) Gaffney, Cline y Asociados.
- 26) Vintage Oil: Netherland, Sewell y Asoc.
- 27) YPF Sociedad Anónima: V y P Consultores.

DESARROLLO DEL TRABAJO

Con referencia al presente trabajo sobre Reservas de Petróleo y Gas de la República Argentina, debe aclararse que es el resultado de la compaginación y análisis de la información remitida por las empresas en cumplimiento de los términos de la Resolución SE N° 319/93 y SE N° 482/98, sin ninguna modificación, como así también la de los diez (10) años anteriores.

CONTENIDOS

El trabajo consta de los siguientes capítulos :

1 RESERVAS COMPROBADAS Y PROBABLES

1) Descripción de las Reservas Comprobadas Remanentes y Probables de Petróleo y Gas del país al 31/12/98, por Cuenca, Provincia, Concesión (o bien Lote de Explotación si proviniera de un Permiso de Exploración) y Yacimiento (en caso de que así fuera informado).

2 PRINCIPALES DIFERENCIAS 1997-1998

1) Principales diferencias de petróleo y gas por Cuenca, Provincia, Concesión y Yacimiento, que surgen al comparar los valores de 1997 respecto de los declarados en la certificación efectuada en 1998.

2) Evolución de las diferencias de los valores de reservas desde 1981 hasta la actualidad.

3 TABLAS Y GRAFICOS

1) Tabla con los valores de Reservas Comprobadas Remanentes y Producción de Petróleo y Gas, Totales del País, su comparación 1997-1998 y sus diferencias en porcentaje. Horizonte en años de las reservas comprobadas.

2) Tablas de Reservas Comprobadas y Probables, de Petróleo y Gas del país, por Cuenca y Provincia.

3) Tablas de Reservas Comprobadas Remanentes, Comparativo 1997-1998 y diferencias, por Cuenca y por Provincia.

4) Tablas de Reservas Probables, Comparativo 1997-1998 y diferencias, por Cuenca y Provincia.

5) Tablas y gráficos con la Evolución de las Reservas Comprobadas, la Producción y la Relación Reservas-Producción en años, de Petróleo y Gas del País, desde 1981 hasta 1998.

6) Tablas y Gráficos de las Reservas Comprobadas, Probables y Comprobadas + 50% de las Probables, de Petróleo y Gas, por Cuenca y por Provincia.

4 RESERVAS POR PROPIEDAD

1) Se describe la propiedad de las reservas comprobadas remanentes por Cuenca y Concesión (y yacimiento o Lote de Explotación si correspondiera), de acuerdo al porcentaje de participación en los consorcios informados a la Autoridad de Aplicación hasta el 31/12/98, como así también el operador del área respectiva.

Se aclara que para el caso mencionado en 1) se tomó en cuenta la participación de las empresas en los consorcios de acuerdo a los Decretos que autorizaron cesiones de derechos hasta el 31/12/98, incluyéndose además, aquellas solicitudes de cesión presentadas a la Secretaría de Energía, cuya tramitación se encuentra adelantada y sin objeciones.

2) Tabla con el Nombre de las Empresas por Orden Alfabético, con los Valores por Propiedad de Petróleo y Gas, tanto de las reservas comprobadas como probables.

5 EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN Y LAS RESERVAS

Se ha considerado al período 1988-1998 por entenderse que es el más importante a tomar en cuenta para reflejar un resultado actualizado, tanto por los valores de reservas y producción de petróleo y gas alcanzados, como por los cambios acaecidos a partir de la política de privatización y desregulación implementadas en el sector de los hidrocarburos.

1) Tabla y Gráficos de la Evolución de los valores de Producción y de las Reservas Comprobadas de Petróleo y Gas del País, para el período 1988-1998, con los gráficos correspondientes.

2) Tablas y Gráficos con la evolución de las Reservas de Petróleo y Gas por Cuenca.

Debe recordarse un aspecto importante ocurrido dentro del período mencionado, como fue la primera Auditoría Externa efectuada en noviembre de 1990 de las Reservas de Petróleo y Gas de la República Argentina.

3) Tablas y Gráficos que muestran la Evolución de las Reservas y la Producción de Petróleo y Gas, para cada Provincia productora del País, como así también la Evolución de la Relación Reservas-Producción, durante el mencionado período 1988-1998.

COMENTARIO SOBRE EL HORIZONTE DE RESERVAS

El horizonte en años que se obtiene al dividir las reservas por la producción a una fecha dada (Por ejemplo: al 31/12/98 es de 8.9 años para el Petróleo y 17.8 años para el Gas), debe ser considerado únicamente como orientativo, ya que existen otros aspectos de suma importancia y trascendencia que deberán considerarse, en el análisis que se quiera realizar, para evitar caer en conclusiones erróneas.

En efecto, la comparación de las reservas y la producción en el tiempo resulta correcta, pero es insuficiente tomada en forma aislada, puesto que en un análisis más completo deberán considerarse, entre otros, aspectos tales como:

- a) El estado exploratorio y de explotación de las cuencas que se traten y el potencial que las mismas presenten al momento de la evaluación. La posibilidad de descubrir una nueva cuenca productiva.
- b) Las incorporaciones por nuevos descubrimientos e investigaciones que deben necesariamente efectuarse en forma periódica en las cuencas actualmente conocidas.
- c) Las incorporaciones por revisiones y nuevos estudios de los reservorios en explotación.
- d) La implementación de nuevas tecnologías que redundan en una mayor y mejor recuperación final de los fluidos no drenados de los reservorios.
- e) La posible variación del precio internacional del crudo, ya que resulta un factor decisivo en las inversiones que las empresas proyectan y realizan, y consecuentemente, la posibilidad de contar con nuevos descubrimientos y reservas.
- f) La evolución más probable del consumo interno en base a un crecimiento proyectado mínimo que permita asegurar el abastecimiento (Ley N° 24.076) por un período razonable (15 años).
- g) Los compromisos de exportación asumidos (gas), en volumen y tiempo, en relación con las reservas y con el punto anterior.
- h) El aumento en la utilización de nuevas fuentes energéticas alternativas, como consecuencia de la constante preocupación por cuidar el medio ambiente (aspecto en el que cada vez se tiene más conciencia) y por la necesidad de disminuir los costos dado los problemas de mercado y competencia.



RESERVAS COMPROBADAS Y PROBABLES

**RESERVAS COMPROBADAS Y PROBABLES
DE PETROLEO Y GAS**

(AL 31/12/1998)

POR CUENCA, PROVINCIA, CONCESION Y YACIMIENTO

CUENCA DEL NOROESTE

CUENCA DEL NOROESTE	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
FORMOSA					
El Chivil	CGC	0,0	0,0	37,0	0,0
Palmar Largo	PLUSPETROL E y P				
Cañada Rica		39,8	0,0	0,0	0,0
El Molino		21,0	0,0	0,0	0,0
El Potrillo		0,0	0,0	0,0	0,0
La Tigra Norte		54,2	0,0	80,8	0,0
Palmar Largo		877,5	0,0	0,0	0,0
Puesto La Entrada		38,0	0,0	0,0	0,0
Ramón Lista		27,6	0,0	0,0	0,0
Surubí	CGC	0,0	0,0	0,0	0,0
Selva María	KILWER	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL PROV. DE FORMOSA		1.058,1	0,0	117,8	0,0
SALTA					
Acambuco	PAN AMERICAN E.				
Macueta y Macueta Sur (Somero)		0,0	0,0	0,0	0,0
Macueta (Profundo)		0,0	0,0	0,0	2.381,0
San Pedrito		0,0	0,0	1.477,7	15.165,0
Agua Blanca	PLUSPETROL E y P	0,0	0,0	140,0	170,0
Cuchuma-Lumbreras (Olleros)	PLUSPETROL E y P	49,1	0,0	0,0	0,0
El Vinalar	DONG WON				
La Reina		13,5	8,5	3,0	0,0
Puesto Climaco		55,5	2,4	0,0	0,0
Vinalar Norte		65,4	6,8	2,3	0,0
Ipaguazú	CGC	0,0	0,0	0,0	0,0
Nacatimbay (Santa Victoria)	CGC	49,0	151,7	0,0	0,0
Palmar Largo	PLUSPETROL E y P				
Balbuena Este		56,0	0,0	256,0	0,0
El Chorro		10,0	0,0	0,0	0,0
Puesto Guardián	EPP				
Cañada Grande		10,7	0,0	10,0	0,0
Dos Puntitas		12,8	0,0	38,0	0,0
Martínez del Tineo		0,0	0,0	0,0	0,0
Pozo Escondido		7,9	0,0	0,0	0,0
Puesto Guardián		297,1	0,0	0,0	0,0
Ramos	PLUSPET. ENERGY	19.495,0	79.981,0	1.570,0	5.861,0
San Antonio Sur (Yacim. Norte 1)	TECPETROL				
Chango Norte-Porcelana		3.628,0	29.859,0	556,0	5.000,0
Sierra de Aguarague	TECPETROL				
Aguarague (Huamampampa)		3.070,0	9.111,0	2.359,0	7.000,0
Aguarague (Santa Rosa-Isla)		788,0	18.919,0	756,0	18.500,0
Campo Duran (Tupambi)		828,0	7.361,0	1.460,0	10.000,0
C. Duran Sur-Las Peñas-S. Telmo		1.421,0	4.354,0	662,0	2.000,0
La Bolsa-Yacarecito		0,0	0,0	0,0	0,0
Lomitas Bloque Bajo		461,0	64,0	0,0	0,0
Río Pescado		36,0	1,6	107,0	4,7
Tomasito		0,0	0,0	0,0	0,0
Madrejones (Tupambi)		323,0	1.510,0	0,0	0,0
Tartagal Oeste (Yac. Norte 3-Frac. A)	PLUSPETROL E y P	230,0	0,0	100,0	0,0
Valle Morado (Río Colorado)	SHELL	164,0	2.044,0	441,0	5.516,0
TOTAL PROV. DE SALTA		31.071,0	153.374,0	9.938,0	71.597,7
JUJUY					
Caimancito	PET. SUDAMER.	214,4	54,9	0,0	0,0
La Brea	EQUITABLE RES.	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL PROV. DE JUJUY		214,4	54,9	0,0	0,0
TOTAL CUENCA DEL NOROESTE		32.343,5	153.428,9	10.055,8	71.597,7

RESERVAS DE PETROLEO Y GAS CUENCA CUYANA Y BOLSONES

CUENCA CUYANA Y BOLSONES	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
MENDOZA					
Atamisqui	TECPETROL				
Atamisqui		259,0	0,0	277,0	0,0
Carrizal de Abajo		0,0	0,0	265,0	0,0
El Quemado		65,0	0,0	68,0	0,0
Tierras Blancas Norte		16,0	0,0	239,0	0,0
Barrancas	YPF				
Barrancas		7.603,0	151,6	969,0	18,8
Est.Cruz de Piedra-Lunlunta		4.479,0	19,6	278,0	1,2
La Ventana "A"		21,0	0,0	0,0	0,0
Lunlunta-Carrizal		643,0	0,0	88,0	0,0
Ugarteche		1.489,0	9,5	1.631,0	10,7
Cacheuta	P. COMPANC S.A.	18,0	1,2	0,0	0,0
Chañares Herrados	C. HERRADOS	1.075,0	65,0	2.446,0	110,0
La Ventana	ASTRA	6.920,0	160,3	1.280,0	29,6
Los Tordillos Oeste	BRITISH GAS E y P				
P. Coloradas-E. Intermedia	P. COMPANC S.A.	3.190,0	143,6	1.137,0	51,2
Puesto Pozo Cercado	C. HERRADOS	79,0	17,0	180,0	38,0
Refugio-Tupungato	PET. SANTA FE				
Refugio		118,0	0,0	0,0	0,0
Tupungato		766,0	69,0	847,0	3,0
Río Mendoza	YPF	0,0	0,0	0,0	0,0
Río Tunuyán	ASTRA	239,0	0,0	0,0	0,0
Vizcacheras	ASTRA	7.034,0	183,9	87,0	2,5
TOTAL CUENCA CUYANA Y BOLSONES		34.014,0	820,7	9.792,0	265,0

**RESERVAS DE PETROLEO Y GAS
CUENCA NEUQUINA**

CUENCA NEUQUINA	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
MENDOZA					
Agua Botada	CADIPSA	0,0	0,0	0,0	0,0
Altiplanicie del Payún	P. COMPANC S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
Atuel Norte	TECPETROL				
Atuel Norte		0,0	0,0	51,0	0,0
Atuel Sur		0,0	0,0	0,0	0,0
Los Pocitos		0,0	0,0	0,0	0,0
Puesto Molina		0,0	0,0	0,0	0,0
Cajón de los Caballos	ROCH				
Cajón de los Caballos		298,7	0,0	0,0	0,0
Cajón de Molina		301,6	0,0	0,0	0,0
Cerro Boleadero		0,0	0,0	0,0	377,0
Loma Pelada Este		0,0	0,0	0,0	978,0
Rincón Amarillo		0,0	0,0	0,0	1.104,0
Calmuco-Barreales Colorados	ALIANZA				
Calmuco		0,0	0,0	44,2	0,0
Barreales Colorados		0,0	0,0	17,7	0,0
Cañadón Amarillo	P. COMPANC S.A.	29,0	3,0	71,0	51,1
Cerro Doña Juana	CORDEX	11,1	0,0	436,6	0,0
Cerro Fortunoso	YPF	4.376,0	0,0	3.026,0	0,0
Cerro Mollar Norte	YPF	13,0	0,0	24,0	0,0
Cerro Mollar Oeste	TECNICAGUA	125,1	0,0	55,5	0,0
Chihuido de la Salina	ASTRA	9.327,8	5.110,1	6.550,5	4.342,1
Chihuido de la Salina Sur	ASTRA				
Bajo Los Lobos		0,0	135,5	0,0	0,0
El Zaino		0,0	0,0	0,0	0,0
Chihuido de la Sierra Negra	YPF				
Desfiladero Bayo		1.230,0	0,0	49,0	0,0
Puesto Molina		702,0	0,0	480,0	0,0
Confluencia Sur (Confluencia)	PET. SAN JORGE	1.066,6	303,7	209,2	50,6
El Manzano	P. COMPANC S.A.	2,7	1,3	0,0	0,0
El Portón	ASTRA	282,5	93,8	32,1	7,8
El Sosneado	PET. COM. RIV.				
El Sosneado Norte		609,0	0,0	143,0	0,0
La Brea	YPF	157,0	3,8	181,0	4,5
Lindero de Piedra	UNION PACIFIC	0,0	0,0	0,0	0,0
Llancanelo	ALIANZA				
Las Lagunas		4.927,1	0,0	21.546,6	0,0
Loma Cortaderal	CORDEX	0,0	0,0	0,0	0,0
Loma El Divisadero	INGENIERIA ALPA	0,0	0,0	0,0	0,0
Loma de la Mina (CN-I)	YPF	119,0	4,9	703,0	26,4
Paso de las Bardas Norte	YPF	89,0	1.813,0	697,0	346,7
Puesto Hernández	P. COMPANC S.A.	1.893,0	122,0	79,0	5,5
Puesto Molina Norte (CN-VI)	YPF	2,0	0,0	138,0	0,0
Puesto Rojas	TECNICAGUA				
Cerro Mollar		21,2	16,3	83,6	11,2
Puesto Adobe		0,0	0,0	0,0	38,4
Puesto Rojas		43,9	25,1	72,0	110,9
Puntilla del Huincán	P. COMPANC S.A.	0,6	3,2	0,0	0,0
Sierra Azul Sur	CORDEX	0,0	0,0	0,0	0,0
Valle del Río Grande	YPF				
Loma Alta Sur		1.051,0	0,0	293,0	0,0
Los Cavaos		958,0	641,4	2.162,0	424,7
Pampa Palauco		450,0	0,0	5,0	0,0
Vega Grande	PET. COM. RIV.	167,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL C. NEUQUINA (MENDOZA)		28.253,9	8.277,1	37.149,9	7.878,8
TOTAL PCIA. DE MENDOZA		62.267,9	9.097,8	46.941,9	8.143,8

RESERVAS DE PETROLEO Y GAS CUENCA NEUQUINA

CUENCA NEUQUINA (2)	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
NEUQUEN					
Agua del Cajón	CAPEX	1.496,0	18.570,0	329,0	2.826,0
Aguada Baguales	PLUSPETROL E y P	1.077,0	108,0	294,0	64,0
Aguada de la Arena (Añelo)	P. COMPANC S.A.	283,0	7.865,3	36,0	1.212,0
Aguada Pichana	TOTAL AUSTRAL	2.440,0	43.582,0	346,0	6.182,0
Aguada Villanueva	PIONEER	0,0	0,0	119,0	47,5
Al Norte de la Dorsal	PIONEER				
Barda Gonzalez		428,3	559,4	0,0	0,0
Guanaco		195,9	219,4	183,0	32,6
Puesto López		915,6	575,3	0,0	0,0
Puesto Espinosa		714,6	1.686,8	0,0	130,3
Al Sur de la Dorsal	PAN AMERICAN E.				
Aguada Quinchao		0,0	0,0	0,0	0,0
Borde Colorado		31,0	0,0	0,0	0,0
Borde Colorado Este		321,0	0,0	0,0	0,0
Cerro Lotena		53,0	0,0	0,0	0,0
Divisadero San Martín		24,0	0,0	0,0	0,0
Portezuelos		12,0	429,5	12,0	435,8
Otros Yacimientos		3,0	0,0	0,0	0,0
Anticlinal Campamento	AEC	34,5	29,4	943,2	1.396,2
Bajada del Palo	P. COMPANC S.A.				
Aguada del Poncho		0,0	0,0	0,0	0,0
Bajada del Palo		12,0	309,1	6,0	0,0
Borde Montuoso		0,0	0,0	0,0	0,0
Jaguel de los Rosauros		0,0	0,0	0,0	0,0
Jaguel Norte		0,0	0,0	0,0	0,0
Médano de la Mora		0,0	0,0	0,0	0,0
Puesto Opazo		0,0	0,0	0,0	0,0
Puesto Sin Nombre		0,0	0,0	0,0	0,0
Bajo Baguales	PIONEER				
Bajo Baguales		11,0	0,0	0,0	0,0
Campamento 3		0,0	0,0	0,0	0,0
Challacó Sur		0,0	0,0	0,0	0,0
Centenario	PLUSPETROL E y P	1.849,0	9.504,0	391,0	4.104,0
Cerro Bandera	YPF	77,0	2,6	414,0	181,0
Cerro Hamaca (CN-VIII)	YPF	122,0	9,5	329,0	82,7
Chapúa Este (Río Barrancas)	PAN AMER. CONT.	0,0	0,0	0,0	0,0
Chihuido de la Sierra Negra	YPF				
Chihuido de la Sierra Negra		34.097,0	2.708,3	2.716,0	1.511,5
Desfiladero Bayo		422,0	0,0	24,0	0,0
Puesto Molina		1.327,0	0,0	468,0	0,0
El Caracol Norte	TECPETROL				
Aguada Lastra Sur		0,0	0,0	0,0	0,0
El Caracol Norte		0,0	0,0	0,0	0,0
Portezuelo Alto		0,0	0,0	0,0	0,0
El Portón	ASTRA	757,5	444,3	106,6	17,4
El Porvenir	PLUSPETROL E y P				
Challacó Sur		900,0	5,0	200,0	0,0
El Porvenir		140,0	1,0	70,0	0,0
La Esperanza		30,0	2,0	0,0	0,0
El Sauce	PET. SAN JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0
El Trapial-Curamched (Huantraico)					
El Trapial		20.226,0	0,0	5.315,1	0,0
Curamched		93,1	140,8	373,5	60,9
Entre Lomas	PET. P. COMPANC				
Borde Mocho		0,0	0,0	0,0	0,0
El Caracol		0,0	0,0	0,0	0,0
Entre Lomas		2.331,0	1.960,0	550,0	450,0
Los Alamos		0,0	0,0	0,0	0,0
Filo Morado	YPF	821,0	3.296,0	0,0	0,0
Fortín de Piedra	TECPETROL				
Fortín de Piedra		0,0	0,0	0,0	0,0
Aguada La Pichana		0,0	0,0	0,0	0,0
Loma La Lata-Sierra Barrosa	YPF				
Aguada Toledo-Sierra Barrosa		1.189,0	9.931,1	1.652,0	1.732,8
Loma La Lata		17.830,0	154.481,0	2.395,0	27.701,3
La Amarga Chica	P. COMPANC S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
La Calera	PIONEER	0,0	0,0	200,0	60,0
Lindero Atravesado	PAN AMERICAN E.	485,0	4.469,0	139,0	408,2
L. Jarillosa E-Pto. Silva O (L. del Mojón)	PLUSPETROL E y P				
Loma Jarillosa Este		59,9	0,0	0,0	0,0
Puesto Silva Oeste		0,6	252,0	1,9	270,0

**RESERVAS DE PETROLEO Y GAS
CUENCA NEUQUINA**

CUENCA NEUQUINA (3)	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
Loma Montosa Oeste	PET. SUDAMER.				
Dos Cerritos		0,0	0,0	0,0	0,0
Los Bastos	TECPETROL				
Aguada Anacleto		2,0	0,0	0,0	0,0
Las Chivas		82,0	187,0	0,0	0,0
Los Bastos-Las Copas		3,0	102,0	0,0	0,0
Punta Senillosa Sur		0,0	0,0	0,0	0,0
Meseta Buena Esperanza	PIONEER	0,0	0,0	6,6	9,7
Octógono	YPF	977,0	1.112,8	612,0	582,6
Paso de las Bardas Norte (CN-VII)	YPF	1,0	966,0	175,0	580,8
Portezuelo Minas (CN-X)	YPF				
Cañadón del Diablo		0,0	0,0	0,0	0,0
Portezuelo Minas		34,0	699,7	23,0	139,1
Puesto Hernández	P. COMPANC S.A.	21.330,0	1.735,5	4.203,0	307,2
Puesto Touquet	PLUSPETROL E y P	3,2	728,0	2,0	449,0
Rincón de Aranda	P. COMPANC S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
Rincón del Mangrullo (CN-IX)	YPF	4,0	99,3	0,0	249,3
Río Neuquén	P. COMPANC S.A.	1.713,0	13.525,0	1.235,0	10.507,0
San Roque	TOTAL AUSTRAL				
Aguada San Roque		2.606,0	14.231,0	689,0	2.865,0
Loma Las Yeguas-Rincón Chico		3.183,0	19.659,0	867,0	6.824,0
Señal Cerro Bayo	YPF	779,0	54,2	1.667,0	892,2
Señal Picada-Punta Barda	YPF				
Piedras Negras-Señal Lomita		0,0	149,9	4,0	1.272,0
Portezuelo Alto		0,0	0,0	0,0	0,0
Señal Picada		113,0	1,0	79,0	0,1
Sierra Chata [Chihuidos]	PET. SANTA FE	462,0	13.998,0	84,0	2.481,0
Veta Escondida	P. COMPANC S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
ANTIGUAS CONCESIONES					
Dadín	PIONEER	446,9	462,8	0,0	163,0
ÁREAS PROVINCIALES					
Aguada Chivato-Aguada Bocarey	HIDENESA	182,6	608,8	0,0	0,0
Cerro Vagón	PAN AMERICAN E.	48,0	15,0	0,0	0,0
Covunco	AEC	0,0	0,0	0,0	0,0
Cutral-Co	PET. CUTRAL-CO	29,2	0,0	0,0	0,0
Dos Picos	HIDENESA	0,0	0,0	0,0	0,0
El Mangrullo	PROVINCIA	0,0	5.406,0	0,0	1.201,0
Loma Negra-NI	PIONEER				
Loma Negra		60,4	277,9	0,0	71,0
NI		15,5	131,1	0,0	198,1
Neuquén del Medio	PIONEER	59,4	0,0	251,2	0,0
Ramos Mexia (Yacimiento Humbral)	SIMA	180,0	93,0	190,0	0,0
Senillosa	CAPSA	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL PCIA. DEL NEUQUEN		123.123,2	335.383,8	27.701,1	77.698,3
LA PAMPA					
Jaguel de los Machos	P. COMPANC S.A.	198,0	23,0	0,0	0,0
25 de Mayo-Medanito SE (Med. -La Pampa)	P. COMPANC S.A.	11.444,0	914,4	522,0	89,8
AREA PROVINCIAL					
Medanito	PET. COM. RIV.	630,1	1.634,5	157,0	827,3
TOTAL PCIA. DE LA PAMPA		12.272,1	2.571,9	679,0	917,1
RÍO NEGRO					
Agua Salada	TECPETROL				
Aguada de los Indios		0,0	0,0	0,0	0,0
Bajo de los Cajones		0,0	0,0	0,0	0,0
La Barda		3,0	48,0	66,0	266,0
La Jarilla		517,0	824,0	180,0	37,0
Puesto Bravo		0,0	0,0	0,0	0,0
Bajo de los Cajones		0,0	0,0	0,0	0,0
Bajo del Piche	YPF	141,0	302,8	31,0	491,9
Barrancas de los Loros	YPF	57,0	4,8	16,0	1,6
Catriel Oeste	P. COMPANC S.A.	3.949,0	162,8	1.262,0	51,7
Catriel Viejo	TECPETROL				
Catriel Viejo		92,0	0,0	0,0	0,0
Loma Montosa		0,0	0,0	0,0	0,0
Centro Este	PET. SUDAMER.				
Centro Este		264,9	44,3	0,0	0,0
Meseta Alta		91,9	18,9	0,0	0,0
Divisadero Catriel		2,6	126,6	0,0	0,0
Loma Montosa		24,9	0,0	0,0	0,0

**RESERVAS DE PETROLEO Y GAS
CUANCA NEUQUINA**

CUENCA NEUQUINA (4)	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
El Medanito	YPF	435,0	25,4	584,0	41,5
El Santiagueño	UNION PACIFIC	74,0	13,0	75,0	13,2
Entre Lomas	P. COMPANC S.A.				
Charco Bayo-Pdras. Blancas		6.438,0	3.024,7	966,0	216,3
Estación Fernández Oro	PAN AMERICAN E.	280,0	235,0	0,0	0,0
Jaguel de los Machos	P. COMPANC S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
Loma Guadalupe	PLUSPETROL E y P	0,0	0,0	0,0	0,0
Loma Negra (CNQ-27 R. N. Norte)	PET. SAN JORGE	2.649,8	148,5	2.220,5	107,5
Medianera	WILD HORSE	0,0	0,0	0,0	0,0
Pto. Flores-Ecia. Vieja-Pto. Prado	AEC				
Estancia Vieja		53,0	0,0	1.305,0	0,0
Puesto Prado		461,0	0,0	869,2	0,0
Rinconada-Puesto Morales	INGENIERIA ALPA	717,8	1,6	1.772,5	2,8
Río Neuquén	P. COMPANC S.A.	409,0	5.724,0	440,0	3.502,0
Señal Picada-Punta Barda	YPF				
Punta Barda		1.632,0	25,7	86,0	67,8
Señal Picada		3.880,0	48,2	165,0	48,1
Tres Nidos	TECPETROL	0,0	0,0	0,0	0,0
25 de Mayo-Medanito SE	P. COMPANC S.A.	3.946,0	195,1	645,0	31,9
Jaguel de los Milicos (Lago Pellegrini E)	PIONEER	378,0	0,0	0,0	0,0
Jaguel de Bara (Lago Pellegrini E)	PIONEER	620,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL PCIA. DE RIO NEGRO		27.117,0	10.973,4	10.683,2	4.879,3
TOTAL CUENCA NEUQUINA		190.766,2	357.206,2	76.213,2	91.373,4

**RESERVAS DE PETROLEO Y GAS
CUENCA DEL GOLFO SAN JORGE**

CUENCA DEL GOLFO SAN JORGE	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
CHUBUT					
Anticlinal Grande-Cerro Dragón	PAN AMERICAN E.				
ZONA 1, incluye los yacimientos:					
C. Grande, Resero, C. Dragón, S. Agustín, El Condor, El Ñandú, Padre Corti, Pampa, P. Sur,El Triángulo, Mariana, Jorge, El Guanaco y Chioque		8.648,0	1.294,0	2.363,0	937,0
ZONA 2, incluye los yacimientos:					
Las Flores, V. Hermoso, El Gato y C. Pedro		2.019,0	0,0	1.418,0	0,0
ZONA 3, incluye los yacimientos:					
Valle Martín, T. Picos, Zorro, La Madreselva, La Madreselva Sur		6.509,0	0,0	1.166,0	0,0
ZONA 4, incluye los yacimientos:					
Oriental, Oriental Oeste Escorial		1.402,0	0,0	735,0	0,0
ZONA 5, incluye los yacimientos:					
Meseta Catorce, Antic. Grande, C°. Blanco, Huetel y Bayo		1.073,0	0,0	661,0	0,0
Barranca Yankowsky	BRITISH GAS E y P	0,0	0,0	0,0	0,0
Bella Vista Oeste	ROCH	806,2	0,0	322,5	0,0
Caleta Córdova	CAPEX	0,0	0,0	0,0	0,0
Cañadón Pilar	KILWER	0,0	0,0	0,0	0,0
Cañadón Ramirez	ROCH	0,0	0,0	0,0	0,0
Cerro Tortuga	PAN AMERICAN E.	2.750,0	0,0	1.668,0	0,0
Chulengo	PAN AMERICAN E.	59,0	0,0	0,0	0,0
Cto. Central-Cdón. Perdido	YPF				
Cañadón Perdido		1.314,0	15,7	450,0	5,5
Zona Central-Bella Vista Este		2.256,0	42,4	561,0	5,5
El Tordillo	TECPETROL	21.221,0	2.665,0	8.100,0	1.400,0
Escalante-El Trébol	YPF				
El Trébol		3.796,0	114,1	960,0	41,9
Escalante		2.577,0	110,0	1.817,0	35,8
Estancia La Escondida					
Estancia La Escondida	COLHUE HUAPI	484,1	91,9	306,2	39,1
Puesto Vera		6,0	1,2	0,0	0,0
El Jefe		0,0	0,0	0,0	0,0
El Zanjón		0,0	0,0	0,0	0,0
La Tapera	TECPETROL	0,0	0,0	0,0	0,0
Manantiales Behr	ASTRA	3.684,0	0,0	3.111,0	0,0
Pampa del Castillo-La Guitarra	P. COMPANC S.A.	5.331,0	36,9	4.170,0	0,0
Pico Salamanca	KILWER	0,0	0,0	0,0	0,0
Puesto Quiroga	TECPETROL	0,0	0,0	0,0	0,0
Restinga Alí	ASTRA	17,0	0,0	0,0	0,0
Sarmiento	YPF	3,0	0,1	0,0	0,0
ANTIGUAS CONCESIONES					
Diadema	CAPEX	8.120,2	0,0	2.865,0	0,0
José Segundo	TECPETROL	686,0	0,0	0,0	0,0
Kilómetro 8	COM. ARG. COM. RIV.	350,0	0,0	0,0	0,0
Kilómetro 20	CAPEX	1.241,9	0,0	697,0	0,0
Don Alberto	EPP	299,0	5,5	283,0	14,2
Don Ernesto	EPP	93,0	1,0	0,0	0,0
AREAS PROVINCIALES					
Anticlinal Funes	PAN AMERICAN E.	40,0	0,0	0,0	0,0
Cayelli	PROVINCIA	0,0	0,0	0,0	0,0
Cerro Negro	PROVINCIA	0,0	0,0	0,0	0,0
Mata Magallanes Oeste	ROCH	56,1	0,0	124,4	0,0
Pampa María Santísima	PROVINCIA	0,0	0,0	0,0	0,0
AREAS DE EXPLORACIÓN					
CGSJ XVI (Estancia La Mariposa)	CGC	0,0	0,0	153,0	734,9
CGSJ XVII (El Romero)	CGC	0,0	0,0	76,0	0,0
CGSJ XVIII (Lomita de la Costa)	CGC	0,0	0,0	17,0	961,7
TOTAL PCIA. DEL CHUBUT		74.841,5	4.377,8	32.024,1	4.175,6



CUENCA DEL GOLFO SAN JORGE (2)	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
SANTA CRUZ					
Anticlinal Grande-Cerro Dragón	PAN AMERICAN E.				
ZONA 4, incluye los yacimientos:					
Oriental, Oriental Oeste Escorial		1.325,0	0,0	489,0	0,0
ZONA 5, incluye los yacimientos:					
Meseta Catorce, Antic. Grande, C°. Blanco,					
Huetel y Bayo.		3.539,0	547,1	2.025,0	103,0
Bloque 127	VINTAGE OIL	73,3	0,0	0,0	0,0
Cañadón Escondida-Las Heras	YPF				
Barranca Baya		7.928,0	335,2	10.742,0	594,4
Las Heras-Cañadón Escondida		2.096,0	167,5	1.740,0	136,3
Cañadón León-Mta. Espinosa	YPF	5.883,0	1.624,9	2.342,0	264,0
Cañadón León	VINTAGE OIL	739,0	0,0	0,0	0,0
Cañadón Seco	VINTAGE OIL	2.782,3	386,9	0,0	0,0
Cañadón Minerales	VINTAGE OIL	2.665,4	0,0	0,0	0,0
Cañadón Vasco	YPF	0,0	0,0	403,0	11,8
Cañadón Yatel	YPF	0,0	0,0	449,0	15,8
Cerro Overo	VINTAGE OIL	14,1	0,0	0,0	0,0
Cerro Piedra-Cerro Guadal N (CGSJ-I)	YPF	194,0	3,9	735,0	37,5
Cerro Wenceslao	VINTAGE OIL	1.041,9	0,0	0,0	0,0
El Cordon	VINTAGE OIL	285,2	0,0	0,0	0,0
El Guadal-Lomas del Cuy	YPF				
Lomas del Cuy		8.554,0	781,8	6.931,0	698,7
El Huemul-Koluel Kaike	TOTAL AUSTRAL				
El Huemul		5.656,0	2.669,0	3.284,0	1.714,0
Koluel Kaike-El Valle	PAN AMERICAN E.	2.565,0	0,0	1.848,5	0,0
Las Heras	VINTAGE OIL	909,0	0,0	0,0	0,0
Los Monos	YPF	39,0	5,4	0,0	0,0
Los Perales-Las Mesetas	YPF	14.354,0	5.428,1	9.650,0	4.548,8
Meseta Espinosa	VINTAGE OIL	2.345,7	0,0	0,0	0,0
Meseta Espinosa (CGSJ-10)	VINTAGE OIL	1.091,8	0,0	0,0	0,0
Meseta Sirven	PIONEER	0,0	0,0	0,0	0,0
Pico Truncado-El Cordon	YPF				
El Cordon		1.303,0	115,9	1.546,0	113,5
El Destino		1.571,0	183,4	201,0	47,5
Pico Truncado		3.301,0	468,7	865,0	199,3
Piedra Clavada (CGSJ-4)	VINTAGE OIL	565,2	0,0	0,0	0,0
Piedra Clavada	PAN AMERICAN E.	3.303,0	0,0	620,4	0,0
Sur Piedra Clavada	VINTAGE OIL	6,6	0,0	0,0	0,0
Tres Picos	VINTAGE OIL	627,4	0,0	0,0	0,0
AREAS PROVINCIALES					
Anticlinal Aguada Bandera	INGENIERIA ALPA	0,0	0,0	0,0	0,0
El Valle	INGENIERIA ALPA	278,8	9,2	222,0	7,3
Mata Magallanes E	ROCH	0,0	0,0	0,0	0,0
Pampa Verdun	INGENIERIA ALPA	0,0	0,0	0,0	0,0
Sierra del Carril	INGENIERIA ALPA	0,0	0,0	0,0	0,0
SUBTOTAL C. G. S. JORGE (STA. CRUZ)		47.797,7	9.661,5	25.167,9	7.329,1
TOTAL C. G. S. JORGE (STA. CRUZ)		75.036,7	12.727,0	44.092,9	8.491,9
TOTAL CUENCADEL GOLFO SAN JORGE		149.878,2	17.104,8	76.117,0	12.667,5

**RESERVAS DE PETROLEO Y GAS
CUENCA AUSTRAL**

CUENCA AUSTRAL	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
SANTA CRUZ					
An-Aike (Santa Cruz II)	P. COMPANC S.A.	175,0	4.637,5	257,0	6.885,5
Bajada Fortaleza (Santa Cruz I)	QUINTANA MINERALS	3,0	0,0	0,0	0,0
Barda Las Vegas (Santa Cruz II)	P. COMPANC S.A.	119,0	2.487,5	30,0	612,5
Campo Boleadoras (Santa Cruz I)	QUINTANA MINERALS	292,0	3.914,0	5,0	30,0
Campo Bremen	PET. SAN JORGE				
Campo Bremen		20,0	209,7	11,3	118,9
Filomena		0,0	0,0	0,0	0,0
Laguna El Palo		0,0	0,0	0,0	0,0
Campo Indio (Santa Cruz I)	QUINTANA MINERALS	1.242,0	406,0	167,0	53,0
Cañadón Deus (Santa Cruz I)		0,0	0,0	0,0	883,0
Chorrillos	PET. SAN JORGE				
Cerro Norte		43,5	743,4	6,3	93,3
Chorrillos Central		7,5	0,2	0,0	0,0
Chorrillos Norte		0,0	0,0	0,0	0,0
Chorrillos Viejo		11,0	3,3	0,0	0,0
Del Mosquito	CORDEX	3,5	0,0	0,0	0,0
Dos Hermanos (Santa Cruz I)	QUINTANA MINERALS	41,0	1.098,0	60,0	999,0
El Cerrito (Santa Cruz I)	QUINTANA MINERALS	0,0	358,0	0,0	448,0
Estancia Librun (Santa Cruz I)		0,0	0,0	0,0	0,0
Faro Vírgenes	P. COMPANC S.A.	262,0	3.724,2	0,0	0,0
La Menor (Santa Cruz I)	QUINTANA MINERALS	0,0	0,0	0,0	0,0
La Pampa (Mata Amarilla)	PAN AMERICAN E.	0,0	0,0	0,0	0,0
La Paz (Santa Cruz I)	QUINTANA MINERALS	245,0	2.131,0	43,0	375,0
La Porfiada (Santa Cruz I)		122,0	193,0	311,0	899,0
La Terraza	PET. SAN JORGE				
Cañadón Salto Oeste		0,0	0,0	0,0	0,0
La Terraza		8,6	125,5	0,0	0,0
Laguna de los Capones	CORDEX	0,0	0,0	207,2	0,0
Laguna Del Oro (Santa Cruz I)	QUINTANA MINERALS	516,0	789,0	136,0	137,0
María Inés (Santa Cruz II)	P. COMPANC S.A.	3.636,0	262,1	0,0	0,0
María Inés Oeste (Santa Cruz II)	P. COMPANC S.A.	503,0	25,2	0,0	0,0
Moy Aike	PET. SAN JORGE				
El Indio		25,8	0,6	0,0	0,0
Moy Aike		0,0	0,0	0,0	0,0
Océano	PET. SAN JORGE	111,3	639,5	73,4	421,5
Palermo Aike	PET. SAN JORGE				
Campo Límite		0,0	0,0	0,0	0,0
Monte Aymond		0,0	0,0	0,0	0,0
Palermo Aike		0,0	0,0	0,0	0,0
Tres Hermanos		0,0	0,0	0,0	0,0
Puesto Peter (Santa Cruz I)	QUINTANA	70,0	338,0	82,0	470,0
San Cristobal	PET. SAN JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0
Santa Cruz I	QUINTANA MINERALS				
Campo Bola		270,0	1.407,0	0,0	0,0
Cañadón Salto		18,0	0,0	0,0	0,0
La Maggie-La Maggie Norte		186,0	616,0	0,0	0,0
Ototel Aike		219,0	1.636,0	0,0	0,0
Santa Cruz II	P. COMPANC S.A.				
Buitreras		0,0	0,0	85,0	853,8
Cerro Redondo		106,0	1.068,3	0,0	0,0
Condor Oeste		0,0	0,0	4,0	142,6
Cha-Norte		0,0	0,0	0,0	0,0
Chimen Aike		114,7	602,7	102,8	544,7
El Condor		738,1	5.212,5	0,0	0,0
Hito V		0,0	2,2	0,0	0,0
La Esperanza		0,0	0,0	0,0	0,0
La Leona		0,0	0,0	22,0	222,2
Punta Loyola		0,0	0,0	0,0	0,0
Sur Río Chico		5,9	23,5	51,4	301,7
AREAS PROVINCIALES					
La Carmen	PET. SAN JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0
La Tehuelche	PET. SAN JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0
AREAS OFF SHORE					
Magallanes (*)	SIPETROL	2.128,0	5.291,9	342,2	1.342,3
Octans-Pegaso (CAM-1)	TOTAL AUSTRAL	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL PCIA. DE SANTA CRUZ		86.279,6	50.672,9	46.089,5	24.324,9

**RESERVAS DE PETROLEO Y GAS
CUANCA AUSTRAL**



CUENCA AUSTRAL (2)	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
PROVINCIA DE TIERRA DEL FUEGO					
AREAS ON SHORE					
Angostura	PET. SAN JORGE				
Angostura		2,3	0,0	2,3	0,0
Cerro Cortado		4,3	0,0	41,2	0,0
Gaviota		1,0	0,0	0,0	0,0
Las Lagunas		2,6	0,0	4,4	0,0
Cuenca Marina Austral 1	TOTAL AUSTRAL				
Cañadón Alfa-Ara		3.045,0	30.808,0	467,0	5.542,0
Lago Fuego	PIONEER	0,0	0,0	3,7	36,5
Las Violetas	ROCH				
Las Violetas		0,6	2,4	469,0	225,0
Los Flamencos		0,0	0,0	0,0	225,0
Puesto Quince		0,0	0,0	172,0	0,0
Río Chico-Los Patos		32,6	130,7	0,0	0,0
San Luis-Punta María		37,5	300,0	0,0	209,0
Sur Arroyo Candelaria		15,2	77,0	0,0	0,0
Los Chorrillos	PAN AMER. FUEG.	0,0	0,0	0,0	0,0
Río Cullen	ROCH	17,8	209,6	0,0	140,0
Tierra del Fuego	PAN AMER. FUEG.				
Cabeza de León		0,0	0,0	0,0	0,0
Cabo Nombre-Bajo Grande		285,0	18,0	65,0	1,0
Cañadón Piedra		258,0	922,0	49,0	0,0
La Sara		0,0	0,0	0,0	0,0
San Sebastián		1.617,0	24.247,0	0,0	0,0
SUBTOTAL AREAS ON SHORE		1.875,0	25.169,0	49,0	0,0
TOTAL AREAS ON SHORE		5.318,9	56.714,7	1.273,6	6.378,5
AREAS OFF SHORE					
Cuenca Marina Austral 1	TOTAL AUSTRAL				
Argo		0,0	0,0	0,0	0,0
Hidra		3.804,0	291,0	1.009,0	49,0
Kaus		0,0	0,0	0,0	0,0
Lobo	YPF	0,0	0,0	0,0	0,0
Magallanes (*)	SIPETROL	1.741,1	4.329,8	279,9	1.098,2
TOTAL AREAS OFF SHORE		5.545,1	4.620,8	1.288,9	1.147,2
TOTAL PCIA. DE T. DEL FUEGO		10.864,0	61.335,5	2.562,5	7.525,7
ESTADO NACIONAL					
Cuenca Marina Austral 1	TOTAL AUSTRAL				
Aries		209,0	5.309,0	219,0	5.561,0
Carina-Fenix		8.440,0	53.433,0	10.417,0	22.379,0
Vega Pleyade		0,0	0,0	2.687,0	18.196,0
Aries Norte	TOTAL AUSTRAL	0,0	0,0	0,0	0,0
Spica (Cuenca Marina Austral 1)	TOTAL AUSTRAL	0,0	0,0	0,0	0,0
Tauro-Sirius (Cuenca Austral Marina 1)	TOTAL AUSTRAL	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL ESTADO NACIONAL		8.649,0	58.742,0	13.323,0	46.136,0
TOTAL CUENCA AUSTRAL		30.755,8	158.023,4	17.882,1	69.494,7
TOTAL PAIS		437.757,7	686.583,9	190.060,1	245.398,4
VALORES ADOPTADOS		437.758,0	686.584,0	190.060,0	245.398,0

() Área de exploración, (*) Área compartida con S. Cruz (Los valores corresponden: Santa Cruz = 55%, Tierra del Fuego = 45%)

**RESERVAS
DE PETROLEO Y GAS**
PRINCIPALES DIFERENCIAS
(1998 vs 1997)
POR CUENCA, PROVINCIA Y CONCESIÓN

CUENCAS-PROVINCIAS	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
CUENCA DEL NOROESTE					
PCIA. DE SALTA					
Ramos	PLUSPETROL ENERGY	10.300,0	-8.100,0	-650,0	-330,0
San Antonio Sur	TECPETROL				
Chango Norte-Porcelana		1.800,0	7.450,0	-350,0	-6.000,0
Aguarague (Huamampampa)		900,0	-1.300,0	1.400,0	3.000,0
Aguarague (Sta. Rosa-Icla)		180,0	-8.500,0	-1.500,0	-23.500,0
Campo Durán		380,0	250,0	1.500,0	10.000,0
Campo Durán-San Telmo		300,0	-4.300,0	-700,0	-4.200,0
Tartagal Oeste	PLUSPETROL E y P	-800,0		-1.350,0	
Valle Morado	CGC	160,0	-2.600,0	450,0	-7.200,0
CUENCA CUYANA Y BOLSONES					
PCIA. DE MENDOZA					
Barrancas	YPF				
Est. C. de Piedra-Lunlunta		900,0			
P. Coloradas-E. Intermedia	PEREZ COMPANC			440,0	
CUENCA NEUQUINA					
PCIA. DE MENDOZA					
Cerro Fortunoso	YPF	-2.500,0		2.200,0	
Chihuido de la Salina	ASTRA		-3.400,0	-950,0	-1.800,0
Chihuido de la Salina Sur		7.700,0	2.800,0	5.800,0	2.450,0
Llancanelo	ALIANZA PETROLERA				
Las Lagunas		3.150,0		20.000,0	
PCIA. DE NEUQUÉN					
Agua del Cajón	CAPEX		4.500,0		-800,0
Aguada de la Arena	PEREZ COMPANC		3.600,0		650,0
Al Norte de la Dorsal	PIONEER				
Puesto Espinosa		-1.200,0	850,0		150,0
Centenario	PLUSPETROL E y P		5.700,0		2.850,0
Chihuido de la Sierra Negra	YPF	3.600,0	900,0	400,0	-2.000,0
El Portón	ASTRA			800,0	-800,0
El Trapial	PET. SAN JORGE	4.700,0			
Loma La Lata	YPF		10.700,0	2.400,0	20.500,0
Paso de las Bardas Norte					-500,0
Puesto Hernández	PEREZ COMPANC	650,0		3.900,0	
Río Neuquén			10.500,0	1.200,0	10.500,0
San Roque	TOTAL AUSTRAL				
Aguada San Roque		1.600,0	3.700,0	-300,0	-4.600,0
Loma Las Yeguas-R.Chico			-2.700,0		1.200,0
Sierra Chata	PET. SANTA FE		3.300,0		-550,0
PCIA. DE LA PAMPA					
25 de Mayo-Medanito SE	PEREZ COMPANC	4.200,0	500,0		
PCIA. DE RÍO NEGRO					
Catriel Oeste	PEREZ COMPANC	1.100,0		900,0	
Loma Negra	PET. SAN JORGE	2.650,0	150,0	2.200,0	100,0
Río Neuquén	PEREZ COMPANC	250,0	2.500,0	450,0	3.500,0
CUENCA DEL GOLFO SAN JORGE					
PCIA. DE CHUBUT					
Antic. Grande-C°. Dragón	PAN AMERICAN ENERGY	900,0	-1.500,0	3.200,0	700,0
El Tordillo	TECPETROL			8.100,0	1.400,0
PCIA. DE SANTA CRUZ (CGSJ)					
Cdón. Escondida-Las Heras	YPF				
Barranca Baya		-5.900,0	-500,0	5.400,0	300,0
Las Heras-Cdón. Escondida				900,0	
Cdón. León-M. Espinosa				850,0	250,0
Cañadón León	VINTAGE OIL	750,0			
Cañadón Seco		250,0	400,0		
Cañadón Minerales		-1.900,0			
El Guadal-Lomas del Cuy	YPF			2.400,0	150,0
Lomas del Cuy					-3.300,0
El Huemul	TOTAL AUSTRAL	1.200,0	1.800,0	1.400,0	
Koluel Kaike-El Valle	PEREZ COMPANC	1.050,0		550,0	
Las Heras	VINTAGE OIL	400,0			
Los Perales-Las Mesetas	YPF	-2.800,0	1.500,0	2.200,0	
Meseta Espinosa	VINTAGE OIL	600,0			

RESERVAS DE PETROLEO Y GAS
DIFERENCIAS (1998 VS 1997)

CUENCAS-PROVINCIAS	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
CUENCA AUSTRAL					
PCIA. DE SANTA CRUZ					
An-Aike (SC II)	PEREZ COMPANC	150,0	4.300,0	250,0	5.000,0
Barda Las Vegas (SC II)		100,0	2.500,0	50,0	600,0
Campo Boleadoras	QUINTANA MINERALS	-450,0	1.500,0	-500,0	100,0
Chorrillos	PET. SAN JORGE				
Cerro Norte			600,0		
La Porfiada (SC I)	QUINTANA MINERALS	1.100,0	600,0	-1.500,0	
María Inés (SC II)	PEREZ COMPANC	-1.100,0			
Chimen Aike (SC II)		-200,0	-1.500,0		550,0
PCIA. DE TIERRA DEL FUEGO					
Cañadon Alfa	TOTAL AUSTRAL	250,0	8.600,0	-750,0	400,0
OFF SHORE					
Cuenca Marina Austral 1	TOTAL AUSTRAL				
Gran Carina		7.100,0	15.000,0	10.000,0	4.700,0
Hidra		3.000,0			
Vega Pleyade		-950,0	-21.500,0	2.450,0	13.000,0
DIFERENCIA		43.770,0	38.300,0	73.240,0	26.470,0

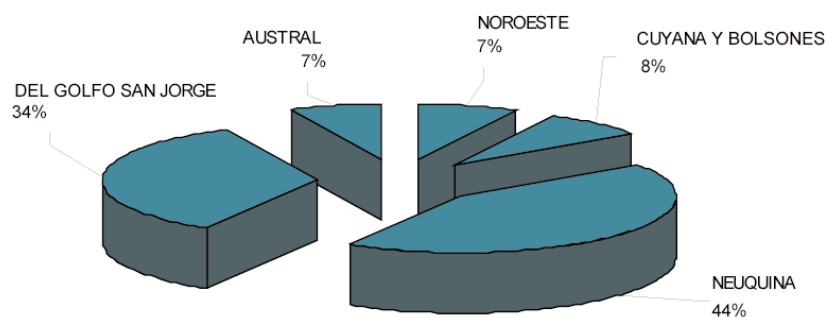
RESERVAS COMPROBADAS REMANENTES DE PETROLEO Y GAS

(AL 31/12/1998)

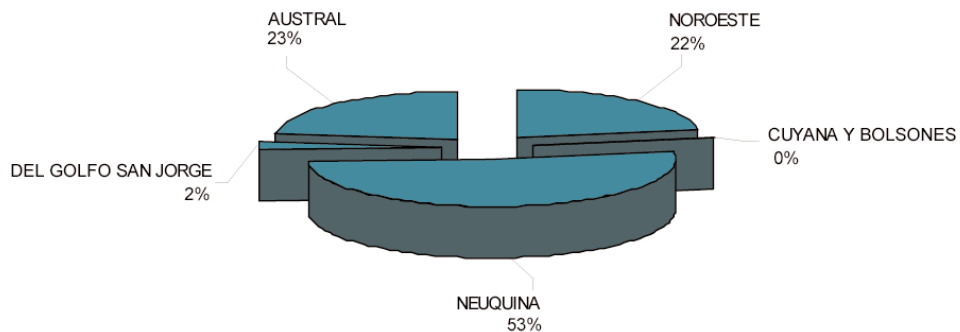
POR CUENCA

CUENCAS	PETRÓLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
DEL NOROESTE	32.344,0	153.429,0
CUYANA Y BOLSONES	34.014,0	821,0
NEUQUINA	190.766,0	357.206,0
DEL GOLFO SAN JORGE	149.878,0	17.105,0
AUSTRAL	30.756,0	158.023,0
TOTALES	437.758,0	686.584,0

PETRÓLEO



GAS



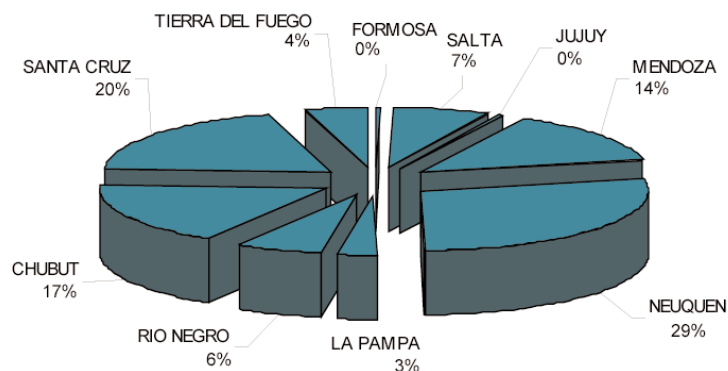
RESERVAS COMPROBADAS REMANENTES DE PETRÓLEO Y GAS

(AL 31/12/1998)

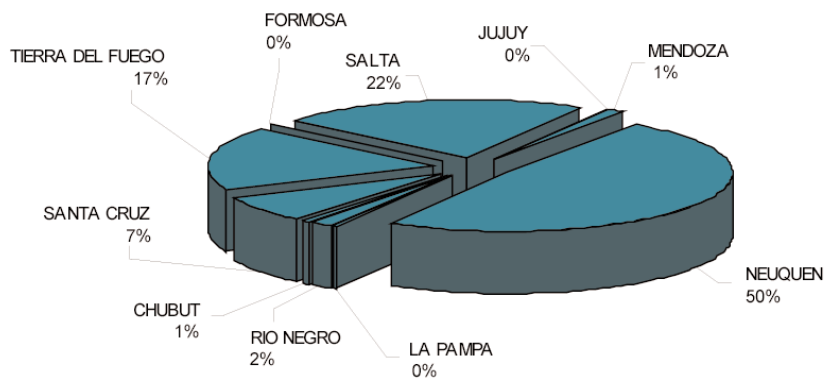
POR PROVINCIA

PROVINCIA	PETRÓLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
FORMOSA	1.058,0	0,0
SALTA	31.071,0	153.374,0
JUJUY	214,0	55,0
MENDOZA	62.268,0	9.098,0
NEUQUEN	123.123,0	335.384,0
LA PAMPA	12.272,0	2.572,0
RIO NEGRO	27.117,0	10.973,0
CHUBUT	74.842,0	4.378,0
SANTA CRUZ	86.280,0	50.673,0
TIERRA DEL FUEGO	19.513,0	120.077,0
TOTALES	437.758,0	686.584,0

PETRÓLEO



GAS



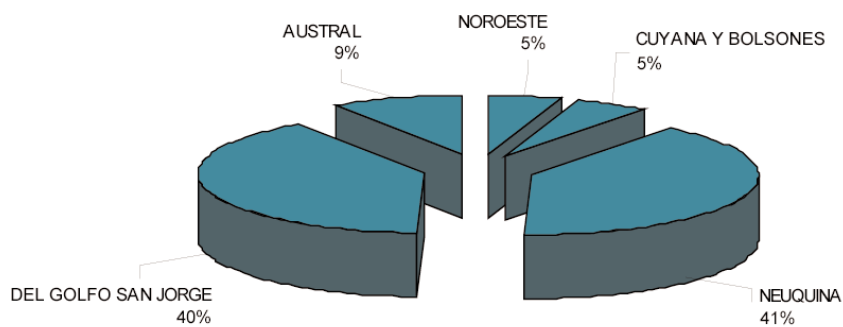
RESERVAS PROBABLES REMANENTES DE PETRÓLEO Y GAS

(AL 31/12/1998)

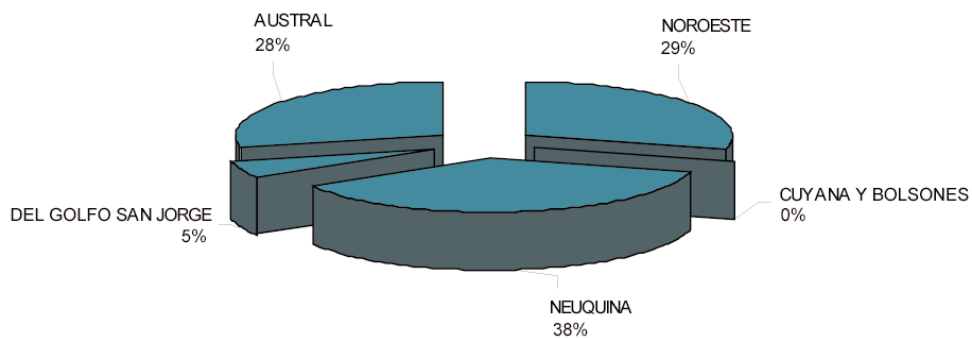
POR CUENCA

CUENCAS	PETRÓLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
DEL NOROESTE	10.056,0	71.598,0
CUYANA Y BOLSONES	9.792,0	265,0
NEUQUINA	76.213,0	91.373,0
DEL GOLFO SAN JORGE	76.117,0	12.667,0
AUSTRAL	17.882,0	69.495,0
TOTALES	190.060,0	245.398,0

PETRÓLEO



GAS



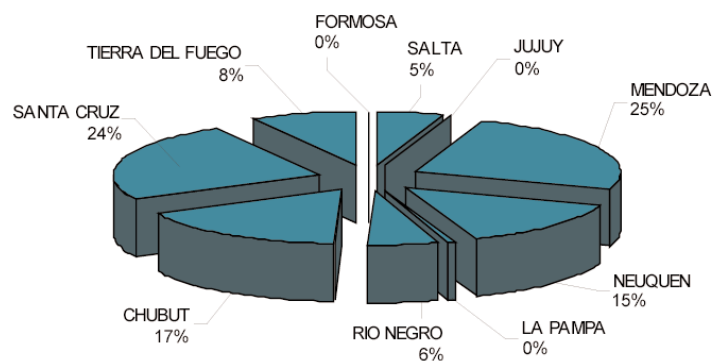
RESERVAS PROBABLES DE PETRÓLEO Y GAS

(AL 31/12/1998)

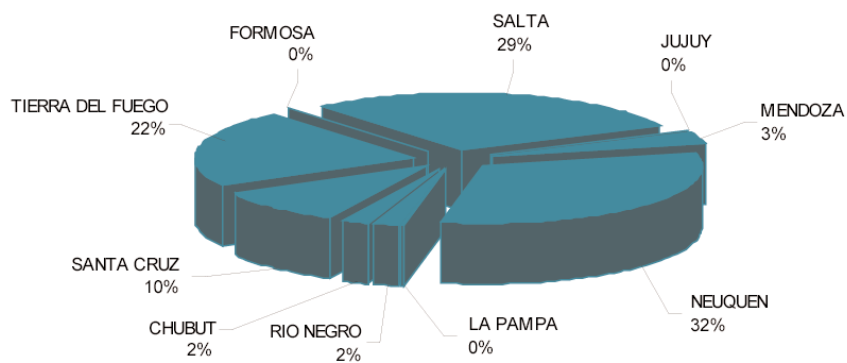
POR PROVINCIA

PROVINCIAS	PETRÓLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
FORMOSA	118,0	0,0
SALTA	9.938,0	71.598,0
JUJUY	0,0	0,0
MENDOZA	46.942,0	8.144,0
NEUQUEN	27.701,0	77.698,0
LA PAMPA	679,0	917,0
RIO NEGRO	10.683,0	4.879,0
CHUBUT	32.024,0	4.175,0
SANTA CRUZ	46.089,0	24.325,0
TIERRA DEL FUEGO	15.886,0	53.662,0
TOTALES	190.060,0	245.398,0

PETRÓLEO



GAS



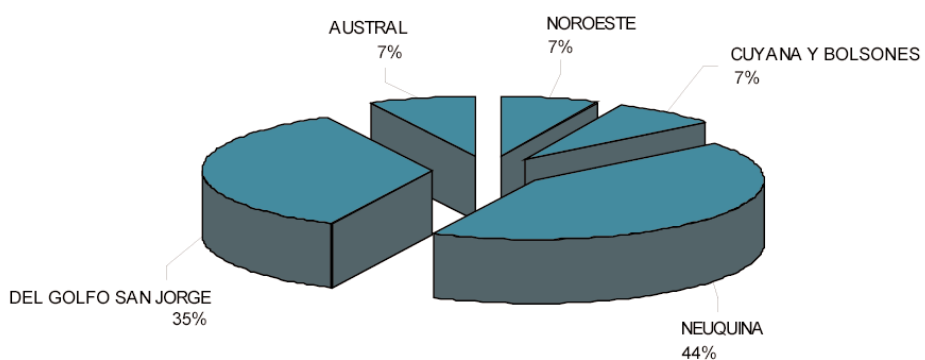
RESERVAS COMPROBADAS + 50% DE PROBABLES DE PETRÓLEO Y GAS

(AL 31/12/1998)

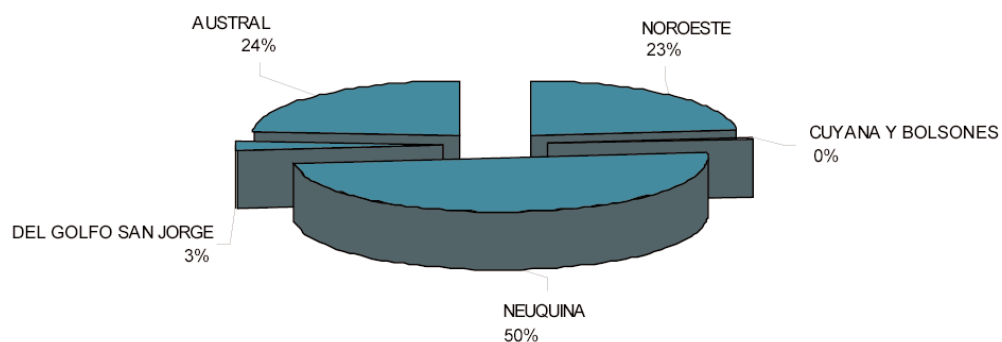
POR CUENCA

CUENCAS	PETRÓLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
DEL NOROESTE	37.372,0	189.228,0
CUYANA Y BOLSONES	38.910,0	955,0
NEUQUINA	228.872,0	402.892,0
DEL GOLFO SAN JORGE	187.936,0	23.438,0
AUSTRAL	39.697,0	192.770,0
TOTALES	532.787,0	809.283,0

PETRÓLEO



GAS



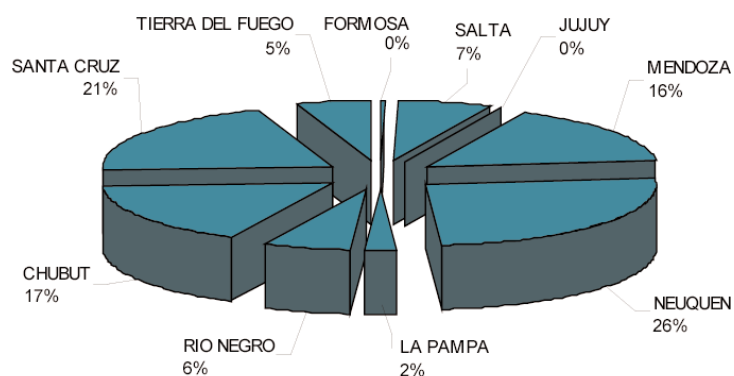
RESERVAS COMPROBADAS + 50% DE PROBABLES DE PETRÓLEO Y GAS

(AL 31/12/1998)

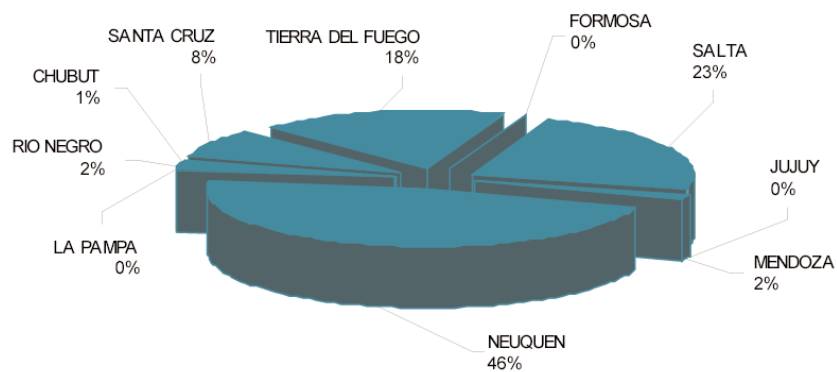
POR PROVINCIA

PROVINCIA	PETRÓLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
FORMOSA	1.117,0	0,0
SALTA	36.040,0	189.173,0
JUJUY	216,0	57,0
MENDOZA	85.739,0	13.170,0
NEUQUEN	136.973,0	374.233,0
LA PAMPA	12.611,0	3.030,0
RIO NEGRO	32.458,0	13.412,0
CHUBUT	90.854,0	6.465,0
SANTA CRUZ	109.324,0	62.835,0
TIERRA DEL FUEGO	27.456,0	146.908,0
TOTALES	532.788,0	809.283,0

PETRÓLEO

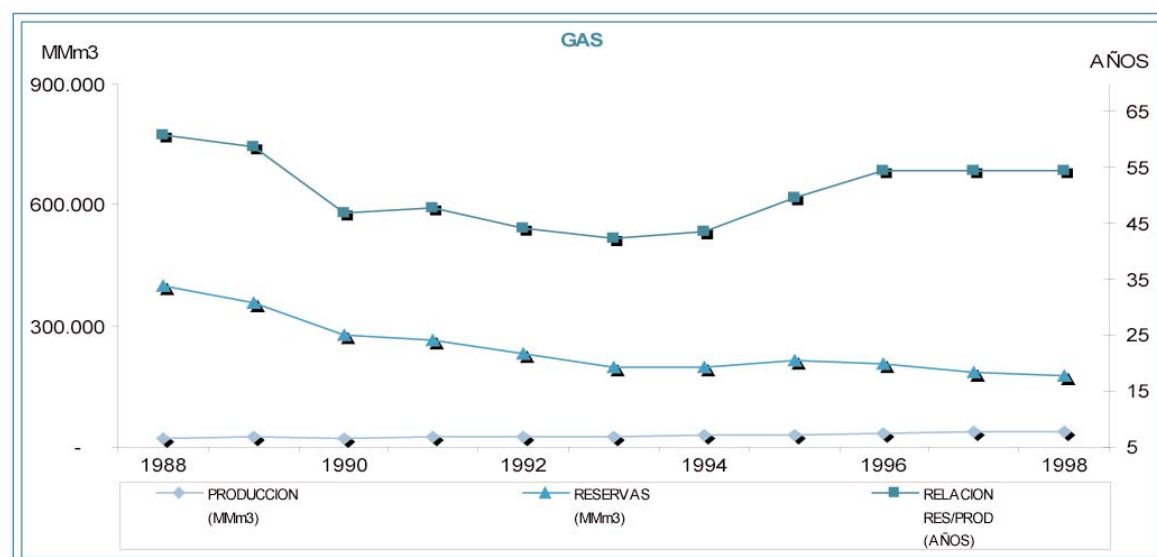
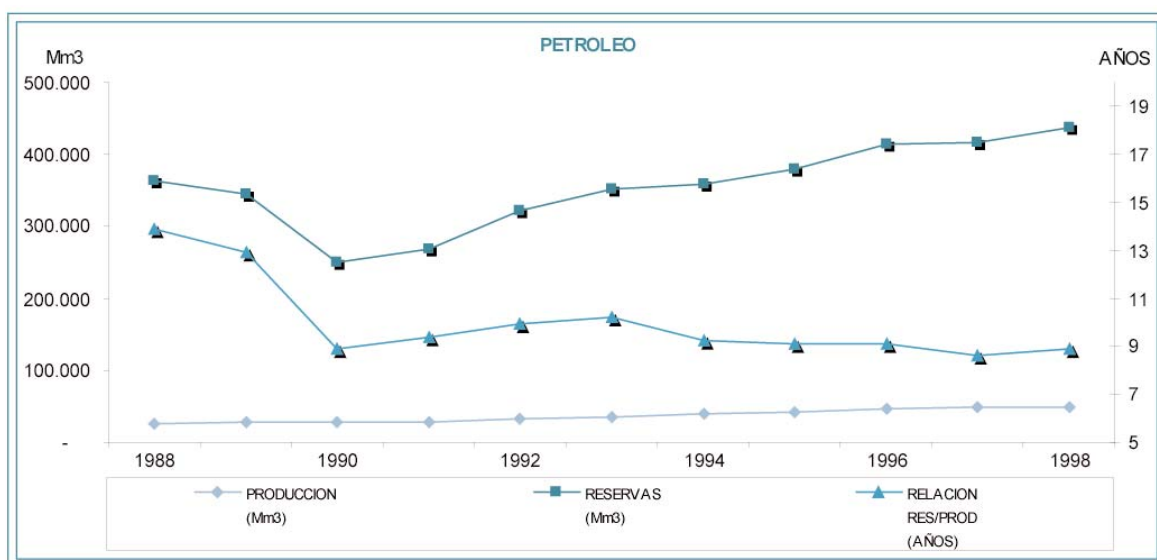


GAS



**EVOLUCION DE LA PRODUCCION Y
LAS RESERVAS
DE PETROLEO Y GAS**
(PERIODO 1981-1998)
RELACION RESERVAS/PRODUCCION

AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION (Mm3)	RESERVAS (Mm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)	PRODUCCION (MMm3)	RESERVAS (MMm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)
1988	26.122,0	362.470,0	13,9	22.734,0	773.016,0	34,0
1989	26.734,0	344.623,0	12,9	24.207,0	743.927,0	30,7
1990	28.004,0	249.608,0	8,9	23.018,0	579.056,0	25,2
1991	28.620,0	267.618,0	9,4	24.643,0	592.869,0	24,1
1992	32.227,0	320.747,0	10,0	25.043,0	540.899,0	21,6
1993	34.447,0	352.441,0	10,2	26.664,0	516.662,0	19,4
1994	38.732,0	358.140,0	9,2	27.697,0	535.328,0	19,3
1995	41.739,0	379.402,0	9,1	30.441,0	619.295,0	20,3
1996	45.545,0	413.436,0	9,1	34.649,0	685.586,0	19,8
1997	48.403,0	416.734,0	8,6	37.074,0	683.796,0	18,4
1998	49.148,0	437.758,0	8,9	38.630,0	686.584,0	17,8

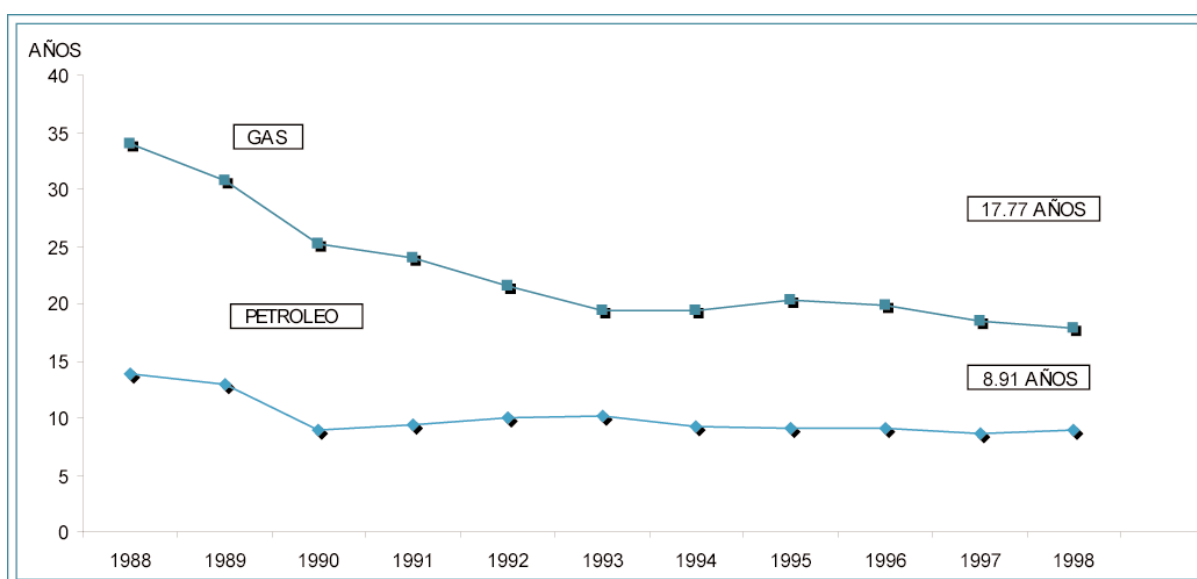


HORIZONTE DE RESERVAS DE PETROLEO Y GAS

RELACION RESERVAS/PRODUCCION
(AL 31/12/1998)

PAIS

AÑO	PETROLEO (AÑOS)	GAS (AÑOS)
1988	13,9	34,0
1989	12,9	30,7
1990	8,9	25,2
1991	9,4	24,1
1992	10,0	21,6
1993	10,2	19,4
1994	9,3	19,3
1995	9,1	20,3
1996	9,0	19,9
1997	8,6	18,4
1998	8,9	17,8





RESERVAS POR PROPIEDAD

RESERVAS COMPROBADAS Y PROBABLES DE PETROLEO Y GAS

(AL 31/12/1998)

POR PROPIEDAD

CUENCA Y AREA	CONSORCIO	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES		
	Y PARTICIPACIÓN (%)		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	
CUENCA NOROESTE							
ACAMBUCO	PAN AMERICAN E: 52,0	PAN AMERICAN E	0,0	0,0	768,4	9.123,9	
	O. y G. DEVELOPMENT: 22,5		0,0	0,0	332,5	3.947,9	
	YPF: 22,5		0,0	0,0	332,5	3.947,9	
	APCO: 1,5		0,0	0,0	22,2	263,2	
	NORTHWEST: 1,5		0,0	0,0	22,2	263,2	
AGUA BLANCA	PLUSPETROL E y P: 100,0	PLUSPETROL E y P	0,0	0,0	140,0	170,0	
CAIMANCITO	PET. SUDAMER.: 50,0		107,2	27,4	0,0	0,0	
CUCHUMA-LUMBRERAS	NECON: 50,0	PLUSPETROL E y P	107,2	27,4	0,0	0,0	
	PLUSPETROL E. y P.:100,0		49,1	0,0	0,0	0,0	
	CGC: 25,0		CGC	0,0	0,0	9,3	0,0
	B. ROGGIO: 25,0		0,0	0,0	9,3	0,0	
	DONG WON: 25,0		0,0	0,0	9,3	0,0	
EL VINALAR	TECNICAGUA: 25,0	DONG WON	0,0	0,0	9,3	0,0	
IPAGUAZU	DONG WON: 100,0		134,4	17,7	5,3	0,0	
	CGC: 50,0		CGC	0,0	0,0	0,0	0,0
LA BREA	DONG WON: 50,0		EQUITABLE RES.	0,0	0,0	0,0	0,0
ÑACATIMBAY (STA. VICTORIA)	EQUITABLE RES.: 100,0			0,0	0,0	0,0	0,0
	CGC: 50,0	CGC		24,5	75,9	0,0	0,0
PALMAR LARGO	DONG WON: 50,0	PLUSPETROL E y P		24,5	75,9	0,0	0,0
	PLUSPETROL E y P: 20,3			228,2	0,0	68,4	0,0
	UNION PACIFIC: 17,9		200,6	0,0	60,1	0,0	
	CGC: 17,9		200,6	0,0	60,1	0,0	
	DONG WON: 14,0		157,4	0,0	47,2	0,0	
PUESTO GUARDIAN	YPF: 30,0	EPP	337,2	0,0	101,0	0,0	
	EPP: 12,8		42,0	0,0	6,1	0,0	
	TRIPETROL: 52,8		173,4	0,0	25,3	0,0	
	NETHERFIELD: 34,4		113,0	0,0	16,5	0,0	
	RAMOS		PLUSPETROL ENERGY: 60,0	PLUSPETROL ENERGY	11.697,0	47.988,6	942,0
TECPETROL: 25,0	4.873,8	19.995,3	392,5		1.465,3		
SAN ANTONIO SUR (YAC. NORTE I)	ASTRA: 15,0	TECPETROL	2.924,3	11.997,2	235,5	879,2	
	TECPETROL: 23,0		834,4	6.867,6	127,9	1.150,0	
	AMPOLEX: 23,0		834,4	6.867,6	127,9	1.150,0	
	CGC: 5,0		181,4	1.493,0	27,8	250,0	
	PETROBRAS: 15,0		544,2	4.478,9	83,4	750,0	
SELVA MARIA	YPF: 30,0	KILWER	1.088,4	8.957,7	166,8	1.500,0	
	LEDESMA: 4,0		145,1	1.194,4	22,2	200,0	
	GYAPRO: 25,0		0,0	0,0	0,0	0,0	
	PRODUMET: 25,0		0,0	0,0	0,0	0,0	
	YAC.DEL SUR: 25,0		0,0	0,0	0,0	0,0	
SIERRA DE AGUARAGUE	CODIPA: 8,3	TECPETROL	0,0	0,0	0,0	0,0	
	CONEVIAL: 8,3		0,0	0,0	0,0	0,0	
	CODI: 8,3		0,0	0,0	0,0	0,0	
	TECPETROL: 23,0		1.593,2	9.503,7	1.229,1	8.626,1	
	AMPOLEX: 23,0		1.593,2	9.503,7	1.229,1	8.626,1	
SURUBI	CGC: 5,0	CGC	346,4	2.066,0	267,2	1.875,2	
	BRASOIL ARG.: 15,0		1.039,1	6.198,1	801,6	5.625,7	
	YPF: 30,0		2.078,1	12.396,2	1.603,2	11.251,4	
	LEDESMA: 4,0		277,1	1.652,8	213,8	1.500,2	
	CGC: 25,0		0,0	0,0	0,0	0,0	
TARTAGAL OESTE	B. ROGGIO: 25,0	PLUSPETROL E y P	0,0	0,0	0,0	0,0	
	DONG WON: 25,0		0,0	0,0	0,0	0,0	
	TECNICAGUA: 25,0		0,0	0,0	0,0	0,0	
	PLUSPETROL E Y P: 20,3		46,7	0,0	20,3	0,0	
	UNION PACIFIC: 17,9		41,1	0,0	17,9	0,0	
VALLE MORADO	CGC: 17,9	SHELL	41,1	0,0	17,9	0,0	
	DONG WON: 14,0		32,2	0,0	14,0	0,0	
	YPF: 30,0		69,0	0,0	30,0	0,0	
	HINTON PROD. ARG.: 3,4		5,6	69,7	15,0	188,0	
	CGC: 40,9		67,1	836,2	180,4	2.256,5	
	PET JA: 3,4		5,6	69,7	15,0	188,0	
	REEF ARG. : 52,3		85,7	1.068,5	230,5	2.883,4	

RESERVAS POR PROPIEDAD

CUENCA Y AREA	CONSORCIO	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
	Y PARTICIPACIÓN (%)		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
CUENCA NOROESTE						
ATAMISQUI	TECPETROL: 100,0	TECPETROL	340,0	0,0	849,0	0,0
BARRANCAS	YPF: 100,0	YPF	14.235,0	180,7	2.966,0	30,7
CACHEUTA	P. COMPANC S.A.: 100,0	P. COMPANC S.A.	18,0	1,2	0,0	0,0
CHAÑARES HERRADOS	C. HERRADOS: 100,0	C. HERRADOS	1.075,0	65,0	2.446,0	110,0
LA VENTANA	SHELL: 40,0	ASTRA	2.768,0	64,1	512,0	11,8
	ASTRA: 60,0		4.152,0	96,2	768,0	17,8
LOS TORDILLOS OESTE	BRITISH GAS E y P: 90,0	BRITISH GAS E y P	0,0	0,0	0,0	0,0
	VINTAGE OIL: 10,0		0,0	0,0	0,0	0,0
P. COLORADAS-E. INTERMEDIA	P. COMPANC S.A.: 100,0	P. COMPANC S.A.	3.190,0	143,6	1.137,0	51,2
PUESTO POZO CERCADO	C. HERRADOS: 100,0	C. HERRADOS	79,0	17,0	180,0	38,0
REFUGIO-TUPUNGATO	HOME OIL INT. ARG.: 100,0	PET. SANTA FE	884,0	69,0	847,0	3,0
RÍO MENDOZA	YPF: 100,0	YPF	0,0	0,0	0,0	0,0
RÍO TUNUYÁN	SHELL: 40,0	ASTRA	95,6	0,0	0,0	0,0
	ASTRA: 60,0		143,4	0,0	0,0	0,0
VIZCACHERAS	ASTRA: 45,0	ASTRA	3.165,3	82,8	39,2	1,1
	REPSOL: 45,0		3.165,3	82,8	39,2	1,1
	YPF: 10,0		703,4	18,4	8,7	0,3
CUENCA NEUQUINA						
AGUA BOTADA	CADIPSA: 100,0	CADIPSA	0,0	0,0	0,0	0,0
AGUA SALADA	TECPETROL: 70,0	TECPETROL	364,0	610,4	172,2	212,1
	UNION PACIFIC: 30,0		156,0	261,6	73,8	90,9
AGUA DEL CAJON	CAPEX: 100,0	CAPEX	1.496,0	18.570,0	329,0	2.826,0
AGUADA BAGUALES	PLUSPETROL E y P: 100,0	PLUSPETROL E y P	1.077,0	108,0	294,0	64,0
AGUADA DE LA ARENA (AÑELO)	P. COMPANC S.A.: 80,0	P. COMPANC S.A.	226,4	6.292,2	28,8	969,6
	PETROURUGUAY: 20,0		56,6	1.573,1	7,2	242,4
AGUADA PICHANA	TOTAL AUSTRAL: 27,3	TOTAL AUSTRAL	665,5	11.886,1	94,4	1.686,0
	DEMINEX: 27,3		665,5	11.886,1	94,4	1.686,0
	PAN AMERICAN E: 18,2		443,6	7.923,6	62,9	1.123,9
	YPF: 27,3		665,5	11.886,1	94,4	1.686,0
AGUADA VILLANUEVA	PIONEER: 100,0	PIONEER	0,0	0,0	119,0	47,5
AL NORTE DE LA DORSAL	PIONEER: 100,0	PIONEER	2.254,4	3.040,9	183,0	162,9
AL SUR DE LA DORSAL	PAN AMERICAN E: 70,0	PAN AMERICAN E	310,8	300,7	8,4	305,1
	P. COMPANC S.A.: 30,0		133,2	128,9	3,6	130,7
ALTIPLANICIE DEL PAYUN	P. COMPANC S.A.: 51,0	P. COMPANC S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
	YPF: 49,0					
ANTICLINAL CAMPAMENTO	AEC: 25,0	AEC	8,6	7,4	235,8	349,1
	CGC: 75,0		25,9	22,1	707,4	1.047,2
ATUEL NORTE	TECPETROL: 50,0	TECPETROL	0,0	0,0	25,5	0,0
	HOME OIL INT. ARG.: 50,0		0,0	0,0	25,5	0,0
BAJADA DEL PALO	P. COMPANC S.A.: 80,0	P. COMPANC S.A.	9,6	247,3	4,8	0,0
	PETROURUGUAY: 20,0		2,4	61,9	1,2	0,0
BAJO BAGUALES	PIONEER: 60,0	PIONEER	6,6	0,0	0,0	0,0
	HOME OIL INT. ARG.: 40,0		4,4	0,0	0,0	0,0
BAJO DEL PICHE	YPF: 100,0	YPF	141,0	302,8	31,0	491,9
BARRANCA DE LOS LOROS	YPF: 100,0	YPF	57,0	4,8	16,0	1,6
CAJON DE LOS CABALLOS	CADIPSA: 25,0	ROCH	150,1	0,0	0,0	614,8
	DPG: 37,5		225,1	0,0	0,0	922,1
	SAN ENRIQUE: 37,5		225,1	0,0	0,0	922,1
CALMUCO-BLES. COLORADOS	ALIANZA PETROLERA: 100,0	ALIANZA PETROLERA	0,0	0,0	61,9	0,0
CATRIEL OESTE	P. COMPANC: 85,0	P. COMPANC S.A.	3.356,7	138,4	1.072,7	43,9
	PET. SAN JORGE: 15,0		592,4	24,4	189,3	7,8
CATRIEL VIEJO	TECPETROL: 100,0	TECPETROL	92,0	0,0	0,0	0,0
CAÑADON AMARILLO	P. COMPANC S.A.: 51,0	P. COMPANC S.A.	14,8	1,5	36,2	26,1
	YPF: 49,0		14,2	1,5	34,8	25,0
CENTENARIO	PLUSPETROL E y P: 100,0	PLUSPETROL E y P	1.849,0	9.504,0	391,0	4.104,0
CENTRO ESTE	PET. SUDAMER.: 50,0	PET. SUDAMER.	192,2	94,9	0,0	0,0
	NECON: 50,0		192,2	94,9	0,0	0,0
CERRO BANDERA	YPF: 100,0	YPF	77,0	2,6	414,0	181,0
CERRO DOÑA JUANA	CORDEX: 100,0	CORDEX	11,1	0,0	436,6	0,0
CERRO FORTUNOSO	YPF: 100,0	YPF	4.376,0	0,0	3.026,0	0,0
CERRO HAMACA (CN-VIII)	YPF: 100,0	YPF	122,0	9,5	329,0	82,7
CERRO MOLLAR NORTE	YPF: 100,0	YPF	13,0	0,0	24,0	0,0
CERRO MOLLAR OESTE	TECNICAGUA: 100,0	TECNICAGUA	125,1	0,0	55,5	0,0
CHAPÚA ESTE (RÍO BARRANCAS)	PAN AMERICAN CONTIN.: 100,0	PAN AMERICAN E	0,0	0,0	0,0	0,0
CHIHUIDO DE LA SIERRA NEGRA	YPF: 100,0	YPF	37.778,0	2.708,3	3.737,0	1.511,5
CHIHUIDO DE LA SALINA	YPF: 50,0	ASTRA	4.663,9	2.555,1	3.275,3	2.171,1
	ASTRA: 33,3		3.101,5	1.699,1	2.178,0	1.443,7
	PET. EL PORTÓN: 16,8		1.562,4	855,9	1.097,2	727,3

RESERVAS POR PROPIEDAD

CUENCA Y AREA	CONSORCIO	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES		
	Y PARTICIPACIÓN (%)		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	
CUENCA NEUQUINA (2)							
CHIHUIDO DE LA SALINA SUR	YPF: 50,0	ASTRA	0,0	67,8	0,0	0,0	
	ASTRA: 33,3		0,0	45,1	0,0	0,0	
	PET. EL PORTÓN: 16,8		0,0	22,7	0,0	0,0	
	VICTRIX: 63,0		672,0	191,4	131,7	31,9	
	BRIDGE OIL: 12,3		131,6	37,5	25,8	6,2	
CONFLUENCIA S (CONFLUENCIA)	PET. SAN JORGE: 12,3	PET. SAN JORGE	131,6	37,5	25,8	6,2	
	CRUSADER: 12,3		131,6	37,5	25,8	6,2	
	TECPETROL: 65,0		0,0	0,0	0,0	0,0	
	PETROURUGUAY: 35,0						
EL CARACOL NORTE		TECPETROL					
EL MANZANO	P. COMPANC S.A.: 51,0	P. COMPANC S.A.	1,4	0,7	0,0	0,0	
	YPF: 49,0		1,3	0,7	0,0	0,0	
EL MEDANITO	YPF: 100,0	YPF	435,0	25,4	584,0	41,5	
EL PORTON	YPF: 50,0	ASTRA	520,0	269,1	69,4	12,6	
	ASTRA: 33,3		345,8	178,9	46,1	8,4	
	PET. EL PORTÓN: 16,8		174,2	90,1	23,2	4,2	
EL PORVENIR	PLUSPETROL E y P: 100,0		PLUSPETROL E y P	1.070,0	8,0	270,0	0,0
EL SANTIAGUEÑO	UNION PACIFIC: 100,0		UNION PACIFIC	74,0	13,0	75,0	13,2
EL SAUCE	PET. SAN JORGE: 100,0	PET. SAN JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	
EL SOSNEADO	PET. COM. RIV.: 100,0	PET. COM. RIV.	609,0	0,0	143,0	0,0	
EL TRAPIAL-CURAMCHED	PET. SAN JORGE: 85,0	PET. SAN JORGE	17.271,2	119,7	4.835,3	51,8	
	CFI: 15,0		3.047,9	21,1	853,3	9,1	
ENTRE LOMAS	P. P. COMPANC: 82,6	P. P. COMPANC	7.238,8	4.114,9	1.251,5	550,0	
	P. COMPANC S.A.: 17,5		1.530,2	869,8	264,5	116,3	
ESTACIÓN FERNANDEZ ORO	PAN AMERICAN E: 100,0	PAN AMERICAN E	280,0	235,0	0,0	0,0	
FILO MORADO	YPF: 100,0	YPF	821,0	3.296,0	0,0	0,0	
FORTIN DE PIEDRA	TECPETROL: 100,0	TECPETROL	0,0	0,0	0,0	0,0	
JAGUEL DE LOS MACHOS	P. COMPANC S.A.: 100,0	P. COMPANC S.A.	198,0	23,0	0,0	0,0	
LOMA JARILLOSA E-PUESTO SILVA	PLUSPETROL E y P: 100,0	PLUSPETROL E y P	60,5	252,0	1,9	270,0	
OESTE (LOMA DEL MOJÓN)							
LA AMARGA CHICA	P. COMPANC S.A.: 80,0	P. COMPANC S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0	
	PETROURUGUAY: 20,0		0,0	0,0	0,0	0,0	
LA BREA	YPF: 100,0	YPF	157,0	3,8	181,0	4,5	
LA CALERA	PIONEER: 75,0	PIONEER	0,0	0,0	150,0	45,0	
	YAC. DEL SUR: 25,0		0,0	0,0	50,0	15,0	
LINDERO ATRAVESADO	PAN AMERICAN E: 62,5	PAN AMERICAN E	303,1	2.793,1	86,9	255,1	
	ASTRA: 37,5		181,9	1.675,9	52,1	153,1	
LINDERO DE PIEDRA	UNION PACIFIC: 100,0	UNION PACIFIC	0,0	0,0	0,0	0,0	
LLANCANELO	ALIANZA PETROLERA: 100,0	ALIANZA PETROLERA	4.927,1	0,0	21.546,6	0,0	
LOMA CORTADERAL	CORDEX: 100,0	CORDEX	0,0	0,0	0,0	0,0	
LOMA EL DIVISADERO	HUAYQUI: 40,0	INGENIERIA ALPA	0,0	0,0	0,0	0,0	
	INGENIERIA ALPA: 10,0		0,0	0,0	0,0	0,0	
	HIDRACO: 25,0		0,0	0,0	0,0	0,0	
	MARONESSE: 25,0		0,0	0,0	0,0	0,0	
LOMA GUADALOSA	PLUSPETROL E y P: 100,0		PLUSPETROL E y P	0,0	0,0	0,0	0,0
LOMA LA LATA-SIERRA BARROSA	YPF: 100,0	YPF	19.019,0	164.412,1	4.047,0	29.434,1	
LOMA MONTOSA OESTE	PET. SUDAMER.: 50,0	PET. SUDAMER.	0,0	0,0	0,0	0,0	
	NECON: 50,0		0,0	0,0	0,0	0,0	
LOMA DE LA MINA (CN-I)	YPF: 100,0	YPF	119,0	4,9	703,0	26,4	
LOMA NEGRA (CNQ-27,R. N. NORTE)	VICTRIX: 40,0	PET. SAN JORGE	1.059,9	59,4	888,2	43,0	
	METRO HOLDING: 25,0		662,5	37,1	555,1	26,9	
	YPF: 35,0		927,4	52,0	777,2	37,6	
LOS BASTOS	TECPETROL: 100,0	TECPETROL	87,0	289,0	0,0	0,0	
MEDIANERA	WILD HORSE: 100,0	WILD HORSE	0,0	0,0	0,0	0,0	
MESETA BUENA ESPERANZA	ASTRA: 25,0	PIONEER	0,0	0,0	1,7	2,4	
	PIONEER: 75,0		0,0	0,0	5,0	7,3	
NEUQUEN DEL MEDIO	PIONEER: 100,0	PIONEER	59,4	0,0	251,2	0,0	
OCTOGONO	YPF: 100,0	YPF	977,0	1.112,8	612,0	582,6	
PASO DE LAS BARDAS N (CN-VII)	YPF: 100,0	YPF	90,0	2.779,0	872,0	927,5	
PORTEZUELO MINAS (CN-X)	YPF: 100,0	YPF	34,0	699,7	23,0	139,1	
PTO. FLORES-E. VIEJA-P. PRADO	AEC: 100,0	AEC	514,0	0,0	2.174,2	0,0	
PUESTO HERNANDEZ	P. COMPANC S.A.: 37,7	P. COMPANC S.A.	8.755,1	700,3	1.614,3	117,9	
	PET. PATAG.: 4,1		947,0	75,7	174,6	12,8	
	ASTRA: 17,5		4.057,5	324,5	748,2	54,6	
	INTERIO HOLDINGS: 0,8		174,2	13,9	32,1	2,3	
	YPF: 40,0		9.289,2	743,0	1.712,8	125,1	
PUESTO MOLINA NORTE (CN-VI)	YPF: 100,0	YPF	2,0	0,0	138,0	0,0	
PUESTO ROJAS	PET. DEL SUR: 80,0	TECNICAGUA	52,1	33,1	124,5	128,3	
PUESTO TOUQUET	PLUSPETROL E y P: 100,0	PLUSPETROL E y P	3,2	728,0	2,0	449,0	
PUNTI LLA DE HUINCAN	P. COMPANC S.A.: 51,0	P. COMPANC S.A.	0,3	1,6	0,0	0,0	
RINCONADA-PUESTO MORALES	INGENIERIA ALPA: 25,0	INGENIERIA ALPA	179,5	0,4	443,1	0,7	
	JUSTINIAN EXPLOR.: 75,0		538,4	1,2	1.329,4	2,1	

RESERVAS POR PROPIEDAD

CUENCA Y AREA	CONSORCIO	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
	Y PARTICIPACIÓN (%)		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
CUENCA NEUQUINA (3)						
RINCON DE ARANDA	P. COMPANC S.A.: 55,0	P. COMPANC S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
	GAS NAT. PRODUC.: 45,0		0,0	0,0	0,0	0,0
RINCÓN DEL MANGRULLO	YPF: 100,0	YPF	4,0	99,3	0,0	249,3
RIO NEUQUEN	P. COMPANC S.A.: 100,0	P. COMPANC S.A.	2.122,0	19.249,0	1.675,0	14.009,0
SAN ROQUE	TOTAL AUSTRAL : 24,7	TOTAL AUSTRAL	1.430,4	8.373,9	384,5	2.394,1
	DEMINEX: 24,7		1.430,4	8.373,9	384,5	2.394,1
	PAN AMERICAN E: 16,5		953,6	5.582,6	256,3	1.596,0
	YPF: 34,1		1.974,6	11.559,6	530,7	3.304,8
SEÑAL CERRO BAYO	YPF: 100,0	YPF	779,0	54,2	1.667,0	892,2
SEÑAL PICADA-PUNTA BARDA	YPF: 100,0	YPF	5.625,0	224,8	334,0	1.388,0
SIERRA AZUL SUR	VINTAGE OIL: 100,0	VINTAGE OIL	0,0	0,0	0,0	0,0
SIERRA CHATA (CHIHUIDOS)	PET. SANTA FE: 12,1	PET. SANTA FE	56,1	1.698,7	10,2	301,1
	SANTA FE ENERGY: 7,8		35,8	1.085,1	6,5	192,3
	BHP: 31,1		143,7	4.354,7	26,1	771,8
	SIPETROL: 15,7		72,4	2.192,9	13,2	388,7
	CGC: 3,5		16,0	483,2	2,9	85,6
	MOBIL EXPLOR.: 19,9		91,9	2.783,7	16,7	493,4
	GASUR: 10,0		46,2	1.399,8	8,4	248,1
TRES NIDOS	TECPETROL: 65,0	TECPETROL	0,0	0,0	0,0	0,0
	PETROURUGUAY: 35,0		0,0	0,0	0,0	0,0
VALLE DEL RÍO GRANDE	YPF: 100,0	YPF	2.459,0	641,4	2.460,0	424,7
VEGA GRANDE	PET. COM. RIV.: 100,0	PET. COM. RIV.	167,0	0,0	0,0	0,0
VETA ESCONDIDA	P. COMPANC S.A.: 55,0	P. COMPANC S.A.	0,0	0,0	0,0	0,0
	GAS NAT. PROD.: 45,0		0,0	0,0	0,0	0,0
25 MAYO-MEDANITO SE.	P. COMPANC S.A.: 100,0	P. COMPANC S.A.	15.390,0	1.109,5	1.167,0	121,7
J. DE LOS MILICOS (L. PELLEGRINI E)	PIONEER: 100,0	PIONEER	378,0	0,0	0,0	0,0
JAGUEL DE BARA (L. PELLEGRINI E)	PIONEER: 100,0	PIONEER	620,0	0,0	0,0	0,0
ANTIGUA CONCESION						
DADIN	PIONEER: 100,0	PIONEER	446,9	462,8	0,0	163,0
AREAS PROVINCIALES						
AG. CHIVATO-AG. BOCAREY (Nq)	HIDENESA (NQ): 100,0	HIDENESA	182,6	608,8	0,0	0,0
CERRO VAGON (Nq)	PAN AMERICAN E: 70,0	PAN AMERICAN E	33,6	10,5	0,0	0,0
	P. COMPANC S.A.: 30,0		14,4	4,5	0,0	0,0
COVUNCO (Nq)	AEC: 100,0	AEC	0,0	0,0	0,0	0,0
CUTRAL CO (Nq)	PET. CUTRALCO: 100,0	PET. CUTRALCO	29,2	0,0	0,0	0,0
DOS PICOS (Nq)	HIDENESA (NQ): 100,0	HIDENESA	0,0	0,0	0,0	0,0
EL MANGRULLO (Nq)	PROYECTO PROVINCIAL (NQ)		0,0	5.406,0	0,0	1.201,0
EL MEDANITO (LP)	PET. COM. RIV.: 100,0	PET. COM. RIV.	630,1	1.634,5	157,0	827,3
LOMA NEGRA-NI (Nq)	PIONEER: 30,0	PIONEER	22,8	122,7	0,0	80,7
	PET. NEUQUEN: 70,0		53,1	286,3	0,0	188,4
RAMOS MEXÍA (YAC. HUMBRAL)	SIMA: 100,0	SIMA	180,0	93,0	190,0	0,0
SENILLOSA (Nq)	CAPEX: 100,0	CAPEX	0,0	0,0	0,0	0,0
GOLFO SAN JORGE						
ANT. GRANDE-C. DRAGON	PAN AMERICAN E: 100,0	PAN AMERICAN E	24.515,0	1.841,1	8.857,0	1.040,0
BARRANCA YANKOWSKY	BRITISH GAS E y P: 90,0	BRITISH GAS E y P	0,0	0,0	0,0	0,0
	VINTAGE OIL: 10,0		0,0	0,0	0,0	0,0
BELLA VISTA OESTE	BELLA VISTA OESTE:100,0	ROCH	806,2	0,0	322,5	0,0
BLOQUE 127	ASTRA: 35,0	VINTAGE OIL	25,7	0,0	0,0	0,0
	SHELL: 65,0		47,7	0,0	0,0	0,0
CALETA CORDOVA	PET. COM. RIV.: 100,0	CAPEX	0,0	0,0	0,0	0,0
CTO. CENTRAL-CDÓN. PERDIDO	YPF: 100,0	YPF	3.570,0	58,1	1.011,0	11,0
CAÑADÓN LEÓN	ASTRA: 35,0	VINTAGE OIL	258,6	0,0	0,0	0,0
	SHELL: 65,0		480,4	0,0	0,0	0,0
CAÑADÓN MINERALES	CADIPSA: 50,0	VINTAGE OIL	1.332,7	0,0	0,0	0,0
	BRITISH GAS E y P: 50,0		1.332,7	0,0	0,0	0,0
CAÑADÓN PILAR	B. ROGGIO: 100,0	B. ROGGIO	0,0	0,0	0,0	0,0
CAÑADÓN RAMIREZ	PANAM: 100,0	ROCH	0,0	0,0	0,0	0,0
CAÑADÓN SECO	SHELL: 65,0	VINTAGE OIL	1.808,5	251,5	0,0	0,0
	ASTRA: 35,0		973,8	135,4	0,0	0,0
CAÑADÓN VASCO	YPF: 100,0	YPF	0,0	0,0	403,0	11,8
CAÑADÓN YATEL	YPF: 100,0	YPF	0,0	0,0	449,0	15,8
C. LEÓN-MTA. ESPINOSA	YPF: 100,0	YPF	5.883,0	1.624,9	2.342,0	264,0
C. ESCONDIDA-LAS HERAS	YPF: 100,0	YPF	10.024,0	502,7	12.482,0	730,7
CERRO OVERO	SHELL: 65,0	VINTAGE OIL	9,2	0,0	0,0	0,0
	ASTRA: 35,0		4,9	0,0	0,0	0,0
C°. PIEDRA-C°. GUADAL N (CGSJ-I)	YPF: 100,0	YPF	194,0	3,9	735,0	37,5
CERRO TORTUGA	YPF: 100,0	PAN AMERICAN E	2.750,0	0,0	1.668,0	0,0
CERRO WENCESLAO	CADIPSA: 100,0	VINTAGE OIL	1.041,9	0,0	0,0	0,0
CHULENGO	YPF: 100,0	PAN AMERICAN E	59,0	0,0	0,0	0,0
EL CORDÓN	VINTAGE OIL: 100,0	VINTAGE OIL	285,2	0,0	0,0	0,0
EL GUADAL-L. DEL CUY	YPF: 100,0	YPF	8.554,0	781,8	6.931,0	698,7
EL HUÉMUL-KOLUEL KAIKE	TOTAL AUSTRAL: 70,0	TOTAL AUSTRAL	3.959,2	1.868,3	2.298,8	1.199,8
	YPF: 30,0		1.696,8	800,7	985,2	514,2

RESERVAS POR PROPIEDAD

CUENCA Y AREA	CONSORCIO	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
	Y PARTICIPACIÓN (%)		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
CUENCA NEUQUINA (4)						
EL TORDILLO	TECPETROL: 52,1	TECPETROL	11.063,2	1.389,4	4.222,8	729,9
	PET. SANTA FE: 22,0		4.658,2	585,0	1.778,1	307,3
	EDC: 13,7		2.911,4	365,6	1.111,3	192,1
	YPF: 12,2		2.588,1	325,0	987,9	170,7
ESCALANTE-EL TREBOL	YPF: 100,0	YPF	6.373,0	224,1	2.777,0	77,7
	ECIA. LA ESCONDIDA (C. HUAPI)		COLHUE HUAPI: 75,0	COLHUE HUAPI	367,6	69,8
KOLUEL KAIKE-EL VALLE	OXIDENTAL PET. ARG.: 25,0	PAN AMERICAN E	122,5	23,3	76,6	9,8
	PAN AMERICAN E: 100,0		2.565,0	0,0	1.848,5	0,0
	TECPETROL: 52,1		0,0	0,0	0,0	0,0
	PET. SANTA FE: 22,0		0,0	0,0	0,0	0,0
	ENER. DEV. ARG.: 13,7		0,0	0,0	0,0	0,0
	YPF: 12,2		0,0	0,0	0,0	0,0
LAS HERAS	CADIPSA: 50,0	VINTAGE OIL	454,5	0,0	0,0	0,0
	VINTAGE OIL: 50,0		454,5	0,0	0,0	0,0
LOS MONOS	YPF: 100,0	YPF	39,0	5,4	0,0	0,0
LOS PERALES-LAS MESETAS	YPF: 100,0	YPF	14.354,0	5.428,1	9.650,0	4.548,8
MANANTIALES BEHR	P. COMPANC S.A.: 50,0	ASTRA	1.842,0	0,0	1.555,5	0,0
	ASTRA: 50,0		1.842,0	0,0	1.555,5	0,0
MESETA ESPINOSA	SHELL: 65,0	VINTAGE OIL	1.524,7	0,0	0,0	0,0
	ASTRA: 35,0		821,0	0,0	0,0	0,0
MESETA ESPINOSA (CGSJ-10)	SHELL: 65,0	VINTAGE OIL	709,7	0,0	0,0	0,0
	ASTRA: 35,0		382,2	0,0	0,0	0,0
MESETA SIRVEN	PIONEER: 100,0	PIONEER	0,0	0,0	0,0	0,0
P. DEL CASTILLO-LA GUITARRA	P. COMPANC S.A.: 100,0	P. COMPANC S.A.	5.331,0	36,9	4.170,0	0,0
PICO SALAMANCA	B. ROGGIO: 100,0	B. ROGGIO	0,0	0,0	0,0	0,0
P. TRUNCADO-EL CORDÓN	YPF: 100,0	YPF	6.175,0	768,0	2.612,0	360,3
PIEDRA CLAVADA	P. COMPANC S.A.: 50,0	PAN AMERICAN E	1.651,5	0,0	310,2	0,0
	PAN AMERICAN E: 50,0		1.651,5	0,0	310,2	0,0
PIEDRA CLAVADA	CADIPSA: 50,0	VINTAGE OIL	282,6	0,0	0,0	0,0
	VINTAGE OIL: 50,0		282,6	0,0	0,0	0,0
PUESTO QUIROGA	TECPETROL: 52,1	TECPETROL	0,0	0,0	0,0	0,0
	PET. SANTA FE: 22,0		0,0	0,0	0,0	0,0
	ENER. DEV. ARG.: 13,7		0,0	0,0	0,0	0,0
	YPF: 12,2		0,0	0,0	0,0	0,0
RESTINGA ALI	P. COMPANC S.A.: 50,0	ASTRA	8,5	0,0	0,0	0,0
	ASTRA: 50,0		8,5	0,0	0,0	0,0
SARMIENTO	YPF: 100,0	YPF	3,0	0,1	0,0	0,0
SUR PIEDRA CLAVADA	CADIPSA: 100,0	CADIPSA	6,6	0,0	0,0	0,0
TRES PICOS	SHELL: 65,0	VINTAGE OIL	407,8	0,0	0,0	0,0
	ASTRA: 35,0		219,6	0,0	0,0	0,0
ANTIGUAS CONCESIONES						
Km 8	CÑIA. ARG. COM. RIV.: 100,0	CÑIA. ARG. COM. RIV.	350,0	0,0	0,0	0,0
Km 20	CAPEX: 100,0	CAPEX	1.241,9	0,0	697,0	0,0
DIADEMA	CAPEX: 100,0	CAPEX	8.120,2	0,0	2.865,0	0,0
JOSE SEGUNDO	TECPETROL: 100,0	TECPETROL	686,0	0,0	0,0	0,0
DON ALBERTO	EPP: 100,0	EPP	299,0	5,5	283,0	14,2
DON ERNESTO	EPP: 100,0	EPP	93,0	1,0	0,0	0,0
AREAS PROV. (CHUBUT)						
ANTICLINAL FUNES	PROVINCIA (CH)	PAN AMERICAN E	40,0	0,0	0,0	0,0
CAYELLI	PROVINCIA (CH)	PROVINCIA	0,0	0,0	0,0	0,0
CERRO NEGRO	PROVINCIA (CH)	PROVINCIA	0,0	0,0	0,0	0,0
MATA MAGALLANES OESTE	MISAHAR: 100,0	ROCH	56,1	0,0	124,4	0,0
PAMPA MARÍA SANTÍSIMA	PROVINCIA (CH)	PROVINCIA	0,0	0,0	0,0	0,0
ÁREAS DE EXPLORACIÓN						
CGSJ XVI	CGC: 100,0	CGC	0,0	0,0	153,0	734,9
CGSJ-XVII	CGC: 100,0	CGC	0,0	0,0	76,0	0,0
CGSJ-XVIII	CGC: 100,0	CGC	0,0	0,0	17,0	961,7
AREAS PROV. (STA. CRUZ)						
ANTICLINAL AGUADA BANDERA	INGENIERIA ALPA: 100,0	INGENIERIA ALPA	0,0	0,0	0,0	0,0
EL VALLE	INGENIERIA ALPA: 100,0	INGENIERIA ALPA	278,8	9,2	222,0	7,3
MATA MAGALLANES ESTE	PANAM GROUP: 100,0	ROCH	0,0	0,0	0,0	0,0
PAMPA VERDUN	PROVINCIA (STA. CRUZ)	PROVINCIA	0,0	0,0	0,0	0,0
SIERRA DEL CARRIL	PROVINCIA (STA. CRUZ)	PROVINCIA	0,0	0,0	0,0	0,0
CUENCA AUSTRAL						
AN-AIKE (S. C. II)	P. COMPANC S.A.: 37,8	P. COMPANC S.A.	66,2	1.753,0	97,1	2.602,7
	ASTRA: 32,2		56,4	1.493,3	82,8	2.217,1
	YPF: 30,0		52,5	1.391,3	77,1	2.065,7
ANGOSTURA	PET. SAN JORGE: 50,0	PET. SAN JORGE	5,1	0,0	24,0	0,0
	ASTRA: 25,0		2,6	0,0	12,0	0,0
	PETROURUGUAY: 25,0		2,6	0,0	12,0	0,0
ARIES NORTE	PAN AMERICAN SUR: 100,0	TOTAL AUSTRAL	0,0	0,0	0,0	0,0

RESERVAS POR PROPIEDAD

CUENCA Y AREA	CONSORCIO Y PARTICIPACIÓN (%)	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
			PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
CUENCA NEUQUINA (5)						
BAJADA FORTALEZA (S. C. I)	QUINTANA EXPLOR.: 1,3	QUINTANA MINERALS	0,0	0,0	0,0	0,0
	QUINTANA MINERALS: 3,1		0,1	0,0	0,0	0,0
	CGC: 32,8		1,0	0,0	0,0	0,0
	SUDELEKTRA: 32,8		1,0	0,0	0,0	0,0
	YPF: 30,0		0,9	0,0	0,0	0,0
BARDA LAS VEGAS (STA. CRUZ II)	P. COMPANC S.A.: 37,8	P. COMPANC S.A.	45,0	940,3	11,3	231,5
	ASTRA: 32,2		38,3	801,0	9,7	197,2
	YPF: 30,0		35,7	746,3	9,0	183,8
CAMPO BOLEADORAS (S. C. I)	QUINTANA EXPLOR.: 1,3	QUINTANA MINERALS	3,7	49,8	0,1	0,4
	QUINTANA MINERALS: 3,1		9,1	122,3	0,2	0,9
	CGC: 32,8		95,8	1.283,8	1,6	9,8
	SUDELEKTRA: 32,8		95,8	1.283,8	1,6	9,8
	YPF: 30,0		87,6	1.174,2	1,5	9,0
CAMPO BREMEN	PET. SAN JORGE: 100,0	PET. SAN JORGE	20,0	209,7	11,3	118,9
CAMPO INDIO (S. C. I)	QUINTANA EXPLOR.: 1,3	QUINTANA MINERALS	15,8	5,2	2,1	0,7
	QUINTANA MINERALS: 3,1		38,8	12,7	5,2	1,7
	CGC: 32,8		407,4	133,2	54,8	17,4
	SUDELEKTRA: 32,8		407,4	133,2	54,8	17,4
	YPF: 30,0		372,6	121,8	50,1	15,9
CAÑADÓN DEUS (S. C. I)	QUINTANA EXPLOR.: 1,3	QUINTANA MINERALS	0,0	0,0	0,0	11,3
	QUINTANA MINERALS: 3,1		0,0	0,0	0,0	27,6
	CGC: 32,8		0,0	0,0	0,0	289,6
	SUDELEKTRA: 32,8		0,0	0,0	0,0	289,6
	YPF: 30,0		0,0	0,0	0,0	264,9
CHORRILLOS	PET. SAN JORGE: 100,0	PET. SAN JORGE	62,0	746,9	6,3	93,3
CUENCA MARINA AUSTRAL I	TOTAL: 37,5	TOTAL AUSTRAL	5.811,8	33.690,4	5.549,6	19.397,6
	DEMINEX: 37,5		5.811,8	33.690,4	5.549,6	19.397,6
	PAN AMERICAN SUR: 25,0		3.874,5	22.460,3	3.699,8	12.931,8
	CORDEX: 100,0		3,5	0,0	0,0	0,0
DEL MOSQUITO	QUINTANA EXPLOR.: 1,3	QUINTANA MINERALS	0,5	14,0	0,8	12,7
DOS HERMANOS (S. C. I)	QUINTANA MINERALS: 3,1		1,3	34,3	1,9	31,2
	CGC: 32,8		13,4	360,2	19,7	327,7
	SUDELEKTRA: 32,8		13,4	360,2	19,7	327,7
	YPF: 30,0		12,3	329,4	18,0	299,7
EL CERRITO (STA. CRUZ I)	QUINTANA EXPLOR.: 1,3	QUINTANA MINERALS	0,0	4,6	0,0	5,7
	QUINTANA MINERALS: 3,1		0,0	11,2	0,0	14,0
	CGC: 32,8		0,0	117,4	0,0	146,9
	SUDELEKTRA: 32,8		0,0	117,4	0,0	146,9
	YPF: 30,0		0,0	107,4	0,0	134,4
ESTANCIA LIBRUN (S. C. I)	QUINTANA EXPLOR.: 1,3	QUINTANA MINERALS	0,0	0,0	0,0	0,0
	QUINTANA MINERALS: 3,1		0,0	0,0	0,0	0,0
	CGC: 32,8		0,0	0,0	0,0	0,0
	SUDELEKTRA: 32,8		0,0	0,0	0,0	0,0
	YPF: 30,0		0,0	0,0	0,0	0,0
FARO VIRGENES	P. COMPANC S.A.: 50,0	P. COMPANC S.A.	131,0	1.862,1	0,0	0,0
	PANAM: 20,0		52,4	744,8	0,0	0,0
	ARGON: 10,0		26,2	372,4	0,0	0,0
	UNION PACIFIC: 20,0		52,4	744,8	0,0	0,0
	QUINTANA EXPLOR.: 1,3		0,0	0,0	0,0	0,0
LA MENOR (S. C. I)	QUINTANA MINERALS: 3,1	QUINTANA MINERALS	0,0	0,0	0,0	0,0
	CGC: 32,8		0,0	0,0	0,0	0,0
	SUDELEKTRA: 32,8		0,0	0,0	0,0	0,0
	YPF: 30,0		0,0	0,0	0,0	0,0
	PAN AMERICAN E: 100,0		0,0	0,0	0,0	0,0
LA PAMPA (MATA AMARILLA)	QUINTANA EXPLOR.: 1,3	QUINTANA MINERALS	3,1	27,1	0,6	4,8
LA PAZ (S. C. I)	QUINTANA MINERALS: 3,1		7,7	66,6	1,3	11,7
	CGC: 32,8		80,4	699,0	14,1	123,0
	SUDELEKTRA: 32,8		80,4	699,0	14,1	123,0
	YPF: 30,0		73,5	639,3	12,9	112,5
LA PORFIADA (S. C. I)	QUINTANA EXPLOR.: 1,3	QUINTANA MINERALS	1,6	2,5	4,0	11,5
	QUINTANA MINERALS: 3,1		3,8	6,0	9,7	28,1
	CGC: 32,8		40,0	63,3	102,0	294,9
	SUDELEKTRA: 32,8		40,0	63,3	102,0	294,9
	YPF: 30,0		36,6	57,9	93,3	269,7
LA TERRAZA	PET. SAN JORGE: 100,0	PET. SAN JORGE	8,6	125,5	0,0	0,0
LAGO FUEGO	PIONEER NAT. RES.: 50,0	PIONEER	0,0	0,0	1,9	18,3
	PAN AMERICAN CONTIN.: 50,0		0,0	0,0	1,9	18,3
LAGUNA LOS CAPONES	CIELMEC: 33,3	CORDEX	0,0	0,0	69,1	0,0
	EDIVIAL: 33,3		0,0	0,0	69,1	0,0
	OLMATIC: 33,3		0,0	0,0	69,1	0,0
LAGUNA DEL ORO (S. C. I)	QUINTANA EXPLOR.: 1,3	QUINTANA MINERALS	6,6	10,1	1,8	1,8
	QUINTANA MINERALS: 3,1		16,1	24,7	4,3	4,3
	CGC: 32,8		169,3	258,8	44,6	44,9
	SUDELEKTRA: 32,8		169,3	258,8	44,6	44,9
	YPF: 30,0		154,8	236,7	40,8	41,1

RESERVAS POR PROPIEDAD

CUENCA Y AREA	CONSORCIO	OPERADOR	COMPROBADAS		PROBABLES	
	Y PARTICIPACIÓN (%)		PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
CUENCA NEUQUINA (6)						
LAS VIOLETAS	R. CULLEN-L. VIOLETAS S.A: 50,0	ROCH	43,0	255,1	320,5	329,5
	ROCH: 0,01		0,0	0,1	0,1	0,1
	PAPEL. SARANDI: 21,4		18,4	109,3	137,4	141,2
	SAN ENRIQUE: 14,3		12,3	72,8	91,5	94,1
	D. P. G.: 14,3		12,3	72,8	91,5	94,1
LOBO	YPF: 100,0	YPF	0,0	0,0	0,0	0,0
LOS CHORRILLOS	PAN AMERICAN FUEGUINA: 35,0	PAN AMER. FUEGUINA	0,0	0,0	0,0	0,0
	PIONEER: 35,0		0,0	0,0	0,0	0,0
	YPF: 30,0		0,0	0,0	0,0	0,0
MAGALLANES	SIPETROL: 50,0	SIPETROL	1.934,5	4.810,8	311,0	1.220,2
	YPF: 50,0		1.934,5	4.810,8	311,0	1.220,2
MARÍA INÉS (S. C. II)	P. COMPANC S.A.: 37,8	P. COMPANC S.A.	1.374,4	99,1	0,0	0,0
	ASTRA: 32,2		1.170,8	84,4	0,0	0,0
MARIA INES OESTE (STA. CRUZ II)	YPF: 30,0	P. COMPANC S.A.	1.090,8	78,6	0,0	0,0
	P. COMPANC S.A.: 37,8		190,1	9,5	0,0	0,0
	ASTRA: 32,2		162,0	8,1	0,0	0,0
	YPF: 30,0		150,9	7,5	0,0	0,0
MOY AIKE	PET. SAN JORGE : 100,0	PET. SAN JORGE	25,8	0,6	0,0	0,0
OCÉANO	PET. SAN JORGE : 100,0	PET. SAN JORGE	111,3	639,5	73,4	421,5
OCTANS-PEGASO (CAM-1)	TOTAL AUSTRAL: 37,5	TOTAL AUSTRAL	0,0	0,0	0,0	0,0
	DEMINEX: 37,5		0,0	0,0	0,0	0,0
	PAN AMERICAN SUR: 25,0		0,0	0,0	0,0	0,0
	PET. SAN JORGE: 92,0		0,0	0,0	0,0	0,0
PALERMO AIKE	PETRAGAS: 8,0	PET. SAN JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0
	QUINTANA EXPLOR.: 1,3		0,9	4,3	1,1	6,0
PUESTO PETER (S. C. I)	QUINTANA MINERALS: 3,1	QUINTANA MINERALS	2,2	10,6	2,6	14,7
	CGC: 32,8		23,0	110,9	26,9	154,2
	SUDELEKTRA: 32,8		23,0	110,9	26,9	154,2
	YPF: 30,0		21,0	101,4	24,6	141,0
	R. CULLEN-L. VIOLETAS S.A: 50,0		ROCH	8,9	104,8	0,0
ROCH: 0,01	0,0	0,0		0,0	0,0	
PAPEL. SARANDI: 21,4	3,8	44,9		0,0	30,0	
SAN ENRIQUE: 14,3	2,5	29,9		0,0	20,0	
D. P. G.: 14,3	2,5	29,9		0,0	20,0	
SAN CRISTOBAL	PET. SAN JORGE: 100,0	PET. SAN JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTA CRUZ I	QUINTANA EXPLOR.: 1,3	QUINTANA MINERALS	8,8	46,6	0,0	0,0
	QUINTANA MINERALS: 3,1		21,7	114,4	0,0	0,0
	CGC: 32,8		227,3	1.200,2	0,0	0,0
	SUDELEKTRA: 32,8		227,3	1.200,2	0,0	0,0
SANTA CRUZ II	YPF: 30,0	P. COMPANC S.A.	207,9	1.097,7	0,0	0,0
	P. COMPANC S.A.: 37,8		364,9	2.611,7	100,2	780,6
	ASTRA: 32,2		310,6	2.224,8	85,4	664,9
	YPF: 30,0		289,4	2.072,8	79,6	619,5
SPICA (CMA-1)	TOTAL AUSTRAL: 37,5	TOTAL AUSTRAL	0,0	0,0	0,0	0,0
	DEMINEX: 37,5		0,0	0,0	0,0	0,0
	PAN AMERICAN SUR: 25,0		0,0	0,0	0,0	0,0
TAURO-SIRIUS (CAM-1)	TOTAL AUSTRAL: 37,5	TOTAL AUSTRAL	0,0	0,0	0,0	0,0
	DEMINEX: 37,5		0,0	0,0	0,0	0,0
	PAN AMERICAN SUR: 25,0		0,0	0,0	0,0	0,0
TIERRA DEL FUEGO	PAN AMERICAN FUEGUINA: 35,0	PAN AMER. FUEGUINA	756,0	8.815,5	39,9	0,4
	PIONEER: 35,0		756,0	8.815,5	39,9	0,4
	YPF: 30,0		648,0	7.556,1	34,2	0,3
AREAS PROVINCIALES						
LA CARMEN (STA. CRUZ)	PET. SAN JORGE: 100	PET. SAN JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0
LA TEHUELCHÉ (STA. CRUZ)	PET. SAN JORGE: 100	PET. SAN JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0
TOTAL GENERAL			437.757,7	686.583,8	190.059,9	245.398,1
VALORES ADOPTADOS			437.758,0	686.584,0	190.060,0	245.398,0

RESERVAS COMPROBADAS Y PROBABLES DE PETROLEO Y GAS

(AL 31/12/1998)

POR PROPIEDAD Y ORDEN ALFABETICO

EMPRESA	COMPROBADAS		PROBABLES	
	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
AEC	522,6	7,4	2.410,0	349,1
ALIANZA PETROLERA	4.927,1	0,0	21.608,4	0,0
AMPOLEX	2.427,7	16.371,3	1.357,0	9.776,1
APCO	0,0	0,0	22,2	263,2
ARGON	26,2	372,4	0,0	0,0
ASTRA	24.348,5	20.846,5	5.814,0	5.639,6
B. ROGGIO	0,0	0,0	9,3	0,0
BELLA VISTA OESTE	806,2	0,0	322,5	0,0
BHP	143,7	4.354,7	26,1	771,8
BRASOIL ARG.	1.039,1	6.198,1	801,6	5.625,7
BRIDGE OIL	131,6	37,5	25,8	6,2
BRITISH GAS E y P	1.332,7	0,0	0,0	0,0
C. HERRADOS	1.154,0	82,0	2.626,0	148,0
CADIPSA	3.268,3	0,0	0,0	614,8
CAPEX	10.858,1	18.570,0	3.891,0	2.826,0
CFI	3.047,9	21,1	853,3	9,1
CGC	1.960,3	9.203,0	1.782,6	8.619,6
CIELMEC	0,0	0,0	69,1	0,0
CÑIA. ARG. COM. RIV.	350,0	0,0	0,0	0,0
CODI	0,0	0,0	0,0	0,0
CODIPA	0,0	0,0	0,0	0,0
COLHUE HUAPI	367,6	69,8	229,7	29,3
CONEVIAL	0,0	0,0	0,0	0,0
CORDEX	14,6	0,0	436,6	0,0
CRUSADER	131,6	37,5	25,8	6,2
DPG	239,9	102,8	91,5	1.036,2
DEMINEX	7.907,6	53.950,4	6.028,5	23.477,7
DONG WON	348,5	93,6	75,7	0,0
EDC	2.911,4	365,6	1.111,3	192,1
EDIVIAL	0,0	0,0	69,1	0,0
ENER. DEV. ARG.	0,0	0,0	0,0	0,0
EPP	434,0	6,5	289,1	14,2
EQUITABLE RES.	0,0	0,0	0,0	0,0
GAS NAT. PROD.	0,0	0,0	0,0	0,0
GASUR	46,2	1.399,8	8,4	248,1
GYAPRO	0,0	0,0	0,0	0,0
HIDENESA (NQ)	182,6	608,8	0,0	0,0
HIDRACO	0,0	0,0	0,0	0,0
HINTON PROD. ARG.	5,6	69,7	15,0	188,0
HOME OIL INT. ARG.	888,4	69,0	872,5	3,0
HUAYQUI	0,0	0,0	0,0	0,0
INGENIERIA ALPA	458,3	9,6	665,1	8,0
INTERIO HOLDINGS	174,2	13,9	32,1	2,3
JUSTINIAN EXPLOR.	538,4	1,2	1.329,4	2,1
LEDESMA	422,2	2.847,2	236,0	1.700,2
MARONESSE	0,0	0,0	0,0	0,0
METRO HOLDING	662,5	37,1	555,1	26,9
MISAHAR	56,1	0,0	124,4	0,0
MOBIL EXPLOR.	91,9	2.783,7	16,7	493,4
NECON	299,4	122,3	0,0	0,0
NETHERFIELD	113,0	0,0	16,5	0,0
NORTHWEST	0,0	0,0	22,2	263,2
O. y G. DEVELOPMENT	0,0	0,0	332,5	3.947,9

RESERVAS POR PROPIEDAD

EMPRESA	COMPROBADAS		PROBABLES	
	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)	PETROLEO (Mm3)	GAS (MMm3)
OLMATIC	0,0	0,0	69,1	0,0
ORMAS	13,0	8,3	31,1	32,1
OXIDENTAL PET. ARG.	122,5	23,3	76,6	9,8
P. COMPANC	45.964,3	36.224,0	13.248,4	19.201,2
P. P. COMPANC	7.238,8	4.114,9	1.251,5	550,0
PAN AMERICAN E	31.056,2	18.686,6	12.198,6	13.444,1
PAN AMERICAN CONTIN.	0,0	0,0	1,9	18,3
PAN AMERICAN FUEGUINA	756,0	8.815,5	39,9	0,4
PAN AMERICAN SUR	3.874,5	22.460,3	3.699,8	12.931,8
PANAM	52,4	744,8	0,0	0,0
PAPEL. SARANDI	22,2	154,2	137,4	171,2
PET JA	5,6	69,7	15,0	188,0
PET. COM. RIV.	1.406,1	1.634,5	300,0	827,3
PET. CUTRALCO	29,2	0,0	0,0	0,0
PET. DEL SUR	52,1	33,1	124,5	128,3
PET. EL PORTÓN	1.736,6	968,8	1.120,4	731,5
PET. NEUQUEN	53,1	286,3	0,0	188,4
PET. PATAG.	947,0	75,7	174,6	12,8
PET. SAN JORGE	18.227,9	1.903,8	5.165,4	699,5
PET. SANTA FE	4.714,3	2.283,7	1.788,2	608,4
PET. SUDAMER.	299,4	122,3	0,0	0,0
PETRAGAS	0,0	0,0	0,0	0,0
PETROBRAS	544,2	4.478,9	83,4	750,0
PETROURUGUAY	61,6	1.634,9	20,4	242,4
PIONEER	4.544,1	12.441,9	749,9	525,0
PLUSPETROL E y P	4.383,7	10.600,0	1.187,6	5.057,0
PLUSPETROL ENERGY	11.697,0	47.988,6	942,0	3.516,6
PRODUMET	0,0	0,0	0,0	0,0
PROVINCIA (CH)	40,0	0,0	0,0	0,0
PROVINCIA (STA. CRUZ)	0,0	0,0	0,0	0,0
PROYECTO PROVINCIA (NQ)	0,0	5.406,0	0,0	1.201,0
QUINTANA EXPLOR.	41,1	164,0	10,3	54,7
QUINTANA MINERALS	100,7	402,7	25,1	134,1
R. CULLEN-L. VIOLETAS S.A.	51,9	359,9	320,5	399,5
REEF ARG.	85,7	1.068,5	230,5	2.883,4
REPSOL	3.165,3	82,8	39,2	1,1
ROCH	0,0	0,1	0,1	0,1
SAN ENRIQUE	239,9	102,8	91,5	1.036,2
SANTA FE ENERGY	35,8	1.085,1	6,5	192,3
SHELL	7.851,5	315,6	512,0	11,8
SIMA	180,0	93,0	190,0	0,0
SIPETROL	2.006,9	7.003,7	324,2	1.608,9
SUDELEKTRA	1.057,5	4.226,7	263,7	1.408,5
TECNICAGUA	125,1	0,0	64,8	0,0
TECPETROL	19.933,6	38.655,3	7.019,0	12.183,3
TOTAL AUSTRAL	11.866,8	55.818,7	8.327,3	24.677,5
TRIPETROL	173,4	0,0	25,3	0,0
UNION PACIFIC	524,1	1.019,4	226,8	104,1
VICTRIX	1.731,9	250,8	1.019,9	74,9
VINTAGE OIL	1.022,3	0,0	0,0	0,0
WILD HORSE	0,0	0,0	0,0	0,0
YAC. DEL SUR	0,0	0,0	50,0	15,0
YPF	177.084,4	256.122,6	74.685,9	73.289,9

RESERVAS COMPROBADAS REMANENTES DE PETROLEO Y GAS

(AL 31/12/1998)

POR PROPIEDAD

PETROLEO

EMPRESA	COMPROBADAS		EMPRESA	COMPROBADAS	
	PETROLEO (Mm3)	PORCENTAJE EN EL PAIS(%)		PETROLEO (Mm3)	PORCENTAJE EN EL PAIS(%)
YPF	177.084,4	40,5	INTERIO HOLDINGS	174,2	0,0
P. COMPANC	45.964,3	10,5	TRIPETROL	173,4	0,0
PAN AMERICAN E.	31.056,2	7,1	BHP	143,7	0,0
ASTRA	24.348,5	5,6	CRUSADER	131,6	0,0
TECPETROL	19.933,6	4,6	BRIDGE OIL	131,6	0,0
PET. SAN JORGE	18.227,9	4,2	TECNICAGUA	125,1	0,0
TOTAL AUSTRAL	11.866,8	2,7	OXIDENTAL PET. ARG.	122,5	0,0
PLUSPETROL ENERGY	11.697,0	2,7	NETHERFIELD	113,0	0,0
CAPEX	10.858,1	2,5	QUINTANA MINERALS	100,7	0,0
DEMINEX	7.907,6	1,8	MOBIL EXPLOR	91,9	0,0
SHELL	7.851,5	1,8	REEF ARG.	85,7	0,0
P. P. COMPANC	7.238,8	1,7	PETROURUGUAY	61,6	0,0
ALIANZA PETROLERA	4.927,1	1,1	MISAHAR	56,1	0,0
PET. SANTA FE	4.714,3	1,1	PET. NEUQUEN	53,1	0,0
PIONEER	4.544,1	1,0	PANAM	52,4	0,0
PLUSPETROL E y P	4.383,7	1,0	PET. DEL SUR	52,1	0,0
PAN AMERICAN SUR	3.874,5	0,9	R. CULLEN-L. VIOLETAS S.A.	51,9	0,0
CADIPSA	3.268,3	0,7	GASUR	46,2	0,0
REPSOL	3.165,3	0,7	QUINTANA EXPLOR.	41,1	0,0
CFI	3.047,9	0,7	PROVINCIA (CH)	40,0	0,0
EDC	2.911,4	0,7	SANTA FE ENERGY	35,8	0,0
AMPOLEX	2.427,7	0,6	PET. CUTRALCO	29,2	0,0
SIPETROL	2.006,9	0,5	ARGON	26,2	0,0
CGC	1.960,3	0,4	PAPEL. SARANDI	22,2	0,0
PET. EL PORTÓN	1.736,6	0,4	CORDEX	14,6	0,0
VICTRIX	1.731,9	0,4	ORMAS	13,0	0,0
PET. COM. RIV.	1.406,1	0,3	PET JA	5,6	0,0
BRITISH GAS E y P	1.332,7	0,3	HINTON PROD. ARG.	5,6	0,0
C. HERRADOS	1.154,0	0,3	ROCH	0,0	0,0
SUDELEKTRA	1.057,5	0,2	YAC. DEL SUR	0,0	0,0
BRASOIL ARG.	1.039,1	0,2	WILD HORSE	0,0	0,0
VINTAGE OIL	1.022,3	0,2	PROYECTO PROVINCIA (NQ)	0,0	0,0
PET. PATAG.	947,0	0,2	PROVINCIA (STA. CRUZ)	0,0	0,0
HOME OIL INT. ARG.	888,4	0,2	PRODUMET	0,0	0,0
BELLA VISTA OESTE	806,2	0,2	PETRAGAS	0,0	0,0
PAN AMERICAN FUEGUINA	756,0	0,2	PAN AMERICAN CONTIN.	0,0	0,0
METRO HOLDING	662,5	0,2	OLMATIC	0,0	0,0
PETROBRAS	544,2	0,1	O. y G. DEVELOPMENT	0,0	0,0
JUSTINIAN EXPLOR.	538,4	0,1	NORTHWEST	0,0	0,0
UNION PACIFIC	524,1	0,1	MARONESSE	0,0	0,0
AEC	522,6	0,1	HUAYQUI	0,0	0,0
INGENIERIA ALPA	458,3	0,1	HIDRACO	0,0	0,0
EPP	434,0	0,1	GYAPRO	0,0	0,0
LEDESMA	422,2	0,1	GAS NAT. PROD.	0,0	0,0
COLHUE HUAPI	367,6	0,1	EQUITABLE RES.	0,0	0,0
CÑIA. ARG. COM. RIV.	350,0	0,1	ENER. DEV. ARG.	0,0	0,0
DONG WON	348,5	0,1	EDIVIAL	0,0	0,0
PET. SUDAMER.	299,4	0,1	CONEVIAL	0,0	0,0
NECON	299,4	0,1	CODIPA	0,0	0,0
SAN ENRIQUE	239,9	0,1	CODI	0,0	0,0
DPG	239,9	0,1	CIELMEC	0,0	0,0
HIDENESA (NQ)	182,6	0,0	B. ROGGIO	0,0	0,0
SIMA	180,0	0,0	APCO	0,0	0,0

RESERVAS COMPROBADAS - POR PROPIEDAD GAS

EMPRESA	COMPROBADAS		EMPRESA	COMPROBADAS	
	GAS (MMm3)	PORCENTAJE EN EL PAIS(%)		GAS (MMm3)	PORCENTAJE EN EL PAIS(%)
YPF	256.122,6	37,3	COLHUE HUAPI	69,8	0,0
TOTAL AUSTRAL	55.818,7	8,1	PET JA	69,7	0,0
DEMINEX	53.950,4	7,9	HINTON PROD. ARG.	69,7	0,0
PLUSPETROL ENERGY	47.988,6	7,0	HOME OIL INT. ARG.	69,0	0,0
TECPETROL	38.655,3	5,6	CRUSADER	37,5	0,0
P. COMPANC	36.224,0	5,3	BRIDGE OIL	37,5	0,0
PAN AMERICAN SUR	22.460,3	3,3	METRO HOLDING	37,1	0,0
ASTRA	20.846,5	3,0	PET. DEL SUR	33,1	0,0
PAN AMERICAN E.	18.686,6	2,7	OXIDENTAL PET. ARG.	23,3	0,0
CAPEX	18.570,0	2,7	CFI	21,1	0,0
AMPOLEX	16.371,3	2,4	INTERÍO HOLDINGS	13,9	0,0
PIONEER	12.441,9	1,8	INGENIERIA ALPA	9,6	0,0
PLUSPETROL E y P	10.600,0	1,5	ORMAS	8,3	0,0
CGC	9.203,0	1,3	AEC	7,4	0,0
PAN AMERICAN FUEGUINA	8.815,5	1,3	EPP	6,5	0,0
SIPETROL	7.003,7	1,0	JUSTINIAN EXPLOR.	1,2	0,0
BRASOIL ARG.	6.198,1	0,9	ROCH	0,1	0,0
PROYECTO PROVINCIA (NQ)	5.406,0	0,8	YAC. DEL SUR	0,0	0,0
PETROBRAS	4.478,9	0,7	WILD HORSE	0,0	0,0
BHP	4.354,7	0,6	VINTAGE OIL	0,0	0,0
SUDELEKTRA	4.226,7	0,6	TRIPETROL	0,0	0,0
P. P. COMPANC	4.114,9	0,6	TECNICAGUA	0,0	0,0
LEDESMA	2.847,2	0,4	PROVINCIA (STA. CRUZ)	0,0	0,0
MOBIL EXPLOR.	2.783,7	0,4	PROVINCIA (CH)	0,0	0,0
PET. SANTA FE	2.283,7	0,3	PRODUMET	0,0	0,0
PET. SAN JORGE	1.903,8	0,3	PETRAGAS	0,0	0,0
PETROURUGUAY	1.634,9	0,2	PET. CUTRALCO	0,0	0,0
PET. COM. RIV.	1.634,5	0,2	PAN AMERICAN CONTIN.	0,0	0,0
GASUR	1.399,8	0,2	OLMATIC	0,0	0,0
SANTA FE ENERGY	1.085,1	0,2	O. y G. DEVELOPMENT	0,0	0,0
REEF ARG.	1.068,5	0,2	NORTHWEST	0,0	0,0
UNION PACIFIC	1.019,4	0,1	NETHERFIELD	0,0	0,0
PET. EL PORTÓN	968,8	0,1	MISAHAR	0,0	0,0
PANAM	744,8	0,1	MARONESSE	0,0	0,0
HIDENESA (NQ)	608,8	0,1	HUAYQUI	0,0	0,0
QUINTANA MINERALS	402,7	0,1	HIDRACO	0,0	0,0
ARGON	372,4	0,1	GYAPRO	0,0	0,0
EDC	365,6	0,1	GAS NAT. PROD.	0,0	0,0
R. CULLEN-L. VIOLETAS S.A	359,9	0,1	EQUITABLE RES.	0,0	0,0
SHELL	315,6	0,0	ENER. DEV. ARG.	0,0	0,0
PET. NEUQUEN	286,3	0,0	EDIVIAL	0,0	0,0
VICTRIX	250,8	0,0	CORDEX	0,0	0,0
QUINTANA EXPLOR.	164,0	0,0	CONEVIAL	0,0	0,0
PAPEL. SARANDI	154,2	0,0	CODIPA	0,0	0,0
PET. SUDAMER.	122,3	0,0	CODI	0,0	0,0
NECON	122,3	0,0	CÑIA. ARG. COM. RIV.	0,0	0,0
SAN ENRIQUE	102,8	0,0	CIELMEC	0,0	0,0
DPG	102,8	0,0	CADIPSA	0,0	0,0
DONG WON	93,6	0,0	BRITISH GAS E y P	0,0	0,0
SIMA	93,0	0,0	BELLA VISTA OESTE	0,0	0,0
REPSOL	82,8	0,0	B. ROGGIO	0,0	0,0
C. HERRADOS	82,0	0,0	APCO	0,0	0,0
PET. PATAG.	75,7	0,0	ALIANZA PETROLERA	0,0	0,0

RESERVAS PROBABLES DE PETROLEO Y GAS

(AL 31/12/1998)

POR PROPIEDAD

PETROLEO

EMPRESA	PROBABLES		EMPRESA	PROBABLES	
	PETROLEO (Mm3)	PORCENTAJE EN EL PAIS(%)		PETROLEO (Mm3)	PORCENTAJE EN EL PAIS(%)
YPF	74.685,9	39,3	EDIVIAL	69,1	0,0
ALIANZA PETROLERA	21.608,4	11,4	CIELMEC	69,1	0,0
P. COMPANC	13.248,4	7,0	TECNICAGUA	64,8	0,0
PAN AMERICAN E.	12.198,6	6,4	YAC. DEL SUR	50,0	0,0
TOTAL AUSTRAL	8.327,3	4,4	PAN AMERICAN FUEGUINA	39,9	0,0
TECPETROL	7.019,0	3,7	REPSOL	39,2	0,0
DEMINEX	6.028,5	3,2	INTERIO HOLDINGS	32,1	0,0
ASTRA	5.814,0	3,1	ORMAS	31,1	0,0
PET. SAN JORGE	5.165,4	2,7	BHP	26,1	0,0
CAPEX	3.891,0	2,0	CRUSADER	25,8	0,0
PAN AMERICAN SUR	3.699,8	1,9	BRIDGE OIL	25,8	0,0
C. HERRADOS	2.626,0	1,4	TRIPETROL	25,3	0,0
AEC	2.410,0	1,3	QUINTANA MINERALS	25,1	0,0
PET. SANTA FE	1.788,2	0,9	NORTHWEST	22,2	0,0
CGC	1.782,6	0,9	APCO	22,2	0,0
AMPOLEX	1.357,0	0,7	PETROURUGUAY	20,4	0,0
JUSTINIAN EXPLOR.	1.329,4	0,7	MOBIL EXPLOR	16,7	0,0
P. P. COMPANC	1.251,5	0,7	NETHERFIELD	16,5	0,0
PLUSPETROL E y P	1.187,6	0,6	PET JA	15,0	0,0
PET. EL PORTÓN	1.120,4	0,6	HINTON PROD. ARG.	15,0	0,0
EDC	1.111,3	0,6	QUINTANA EXPLOR.	10,3	0,0
VICTRIX	1.019,9	0,5	B. ROGGIO	9,3	0,0
PLUSPETROL ENERGY	942,0	0,5	GASUR	8,4	0,0
HOME OIL INT. ARG.	872,5	0,5	SANTA FE ENERGY	6,5	0,0
CFI	853,3	0,4	PAN AMERICAN CONTIN.	1,9	0,0
BRASOIL ARG.	801,6	0,4	ROCH	0,1	0,0
PIONEER	749,9	0,4	WILD HORSE	0,0	0,0
INGENIERIA ALPA	665,1	0,3	VINTAGE OIL	0,0	0,0
METRO HOLDING	555,1	0,3	PROYECTO PROVINCIA (NQ)	0,0	0,0
SHELL	512,0	0,3	PROVINCIA (STA. CRUZ)	0,0	0,0
CORDEX	436,6	0,2	PROVINCIA (CH)	0,0	0,0
O. y G. DEVELOPMENT	332,5	0,2	PRODUMET	0,0	0,0
SIPETROL	324,2	0,2	PETRAGAS	0,0	0,0
BELLA VISTA OESTE	322,5	0,2	PET. SUDAMER.	0,0	0,0
R. CULLEN-L. VIOLETAS S.A.	320,5	0,2	PET. NEUQUEN	0,0	0,0
PET. COM. RIV.	300,0	0,2	PET. CUTRALCO	0,0	0,0
EPP	289,1	0,2	PANAM	0,0	0,0
SUDELEKTRA	263,7	0,1	NECON	0,0	0,0
LEDESMA	236,0	0,1	MARONESSE	0,0	0,0
REEF ARG.	230,5	0,1	HUAYQUI	0,0	0,0
COLHUE HUAPI	229,7	0,1	HIDRACO	0,0	0,0
UNION PACIFIC	226,8	0,1	HIDENESA (NQ)	0,0	0,0
SIMA	190,0	0,1	GYAPRO	0,0	0,0
PET. PATAG.	174,6	0,1	GAS NAT. PROD.	0,0	0,0
PAPEL. SARANDI	137,4	0,1	EQUITABLE RES.	0,0	0,0
PET. DEL SUR	124,5	0,1	ENER. DEV. ARG.	0,0	0,0
MISAHAR	124,4	0,1	CONEVIAL	0,0	0,0
SAN ENRIQUE	91,5	0,0	CODIPA	0,0	0,0
DPG	91,5	0,0	CODI	0,0	0,0
PETROBRAS	83,4	0,0	CÑIA. ARG. COM. RIV.	0,0	0,0
OXIDENTAL PET. ARG.	76,6	0,0	CADIPSA	0,0	0,0
DONG WON	75,7	0,0	BRITISH GAS E y P	0,0	0,0
OLMATIC	69,1	0,0	ARGON	0,0	0,0

RESERVAS PROBABLES - POR PROPIEDAD GAS

EMPRESA	PROBABLES		EMPRESA	PROBABLES	
	GAS (MMm3)	PORCENTAJE EN EL PAIS(%)		GAS (MMm3)	PORCENTAJE EN EL PAIS(%)
YPF	73.289,9	29,9	PAN AMERICAN CONTIN.	18,3	0,0
TOTAL AUSTRAL	24.677,5	10,1	YAC. DEL SUR	15,0	0,0
DEMINEX	23.477,7	9,6	EPP	14,2	0,0
P. COMPANC	19.201,2	7,8	PET. PATAG.	12,8	0,0
PAN AMERICAN E.	13.444,1	5,5	SHELL	11,8	0,0
PAN AMERICAN SUR	12.931,8	5,3	OXIDENTAL PET. ARG.	9,8	0,0
TECPETROL	12.183,3	5,0	CFI	9,1	0,0
AMPOLEX	9.776,1	4,0	INGENIERIA ALPA	8,0	0,0
CGC	8.619,6	3,5	CRUSADER	6,2	0,0
ASTRA	5.639,6	2,3	BRIDGE OIL	6,2	0,0
BRASOIL ARG.	5.625,7	2,3	HOME OIL INT. ARG.	3,0	0,0
PLUSPETROL E y P	5.057,0	2,1	INTERIO HOLDINGS	2,3	0,0
O. y G. DEVELOPMENT	3.947,9	1,6	JUSTINIAN EXPLOR.	2,1	0,0
PLUSPETROL ENERGY	3.516,6	1,4	REPSOL	1,1	0,0
REEF ARG.	2.883,4	1,2	PAN AMERICAN FUEGUINA	0,4	0,0
CAPEX	2.826,0	1,2	ROCH	0,1	0,0
LEDESMA	1.700,2	0,7	WILD HORSE	0,0	0,0
SIPETROL	1.608,9	0,7	VINTAGE OIL	0,0	0,0
SUDELEKTRA	1.408,5	0,6	TRIPETROL	0,0	0,0
PROYECTO PROVINCIA (NQ)	1.201,0	0,5	TECNICAGUA	0,0	0,0
SAN ENRIQUE	1.036,2	0,4	SIMA	0,0	0,0
DPG	1.036,2	0,4	PROVINCIA (STA. CRUZ)	0,0	0,0
PET. COM. RIV.	827,3	0,3	PROVINCIA (CH)	0,0	0,0
BHP	771,8	0,3	PRODUMET	0,0	0,0
PETROBRAS	750,0	0,3	PETRAGAS	0,0	0,0
PET. EL PORTÓN	731,5	0,3	PET. SUDAMER.	0,0	0,0
PET. SAN JORGE	699,5	0,3	PET. CUTRALCO	0,0	0,0
CADIPSA	614,8	0,3	PANAM	0,0	0,0
PET. SANTA FE	608,4	0,2	OLMATIC	0,0	0,0
P. P. COMPANC	550,0	0,2	NETHERFIELD	0,0	0,0
PIONEER	525,0	0,2	NECON	0,0	0,0
MOBIL EXPLOR	493,4	0,2	MISAHAR	0,0	0,0
R. CULLEN-L. VIOLETAS S.A	399,5	0,2	MARONESSE	0,0	0,0
AEC	349,1	0,1	HUAYQUI	0,0	0,0
NORTHWEST	263,2	0,1	HIDRACO	0,0	0,0
APCO	263,2	0,1	HIDENESA (NQ)	0,0	0,0
GASUR	248,1	0,1	GYAPRO	0,0	0,0
PETROURUGUAY	242,4	0,1	GAS NAT. PROD.	0,0	0,0
SANTA FE ENERGY	192,3	0,1	EQUITABLE RES.	0,0	0,0
EDC	192,1	0,1	ENER. DEV. ARG.	0,0	0,0
PET. NEUQUEN	188,4	0,1	EDIVIAL	0,0	0,0
PET JA	188,0	0,1	DONG WON	0,0	0,0
HINTON PROD.ARG.	188,0	0,1	CORDEX	0,0	0,0
PAPEL. SARANDI	171,2	0,1	CONEVIAL	0,0	0,0
C. HERRADOS	148,0	0,1	CODIPA	0,0	0,0
QUINTANA MINERALS	134,1	0,1	CODI	0,0	0,0
PET. DEL SUR	128,3	0,1	CÑIA. ARG. COM. RIV.	0,0	0,0
UNION PACIFIC	104,1	0,0	CIELMEC	0,0	0,0
VICTRIX	74,9	0,0	BRITISH GAS E y P	0,0	0,0
QUINTANA EXPLOR.	54,7	0,0	BELLA VISTA OESTE	0,0	0,0
ORMAS	32,1	0,0	B. ROGGIO	0,0	0,0
COLHUE HUAPI	29,3	0,0	ARGON	0,0	0,0
METRO HOLDING	26,9	0,0	ALIANZA PETROLERA	0,0	0,0



EVOLUCION DE LAS RESERVAS Y LA PRODUCCION POR CUENCA

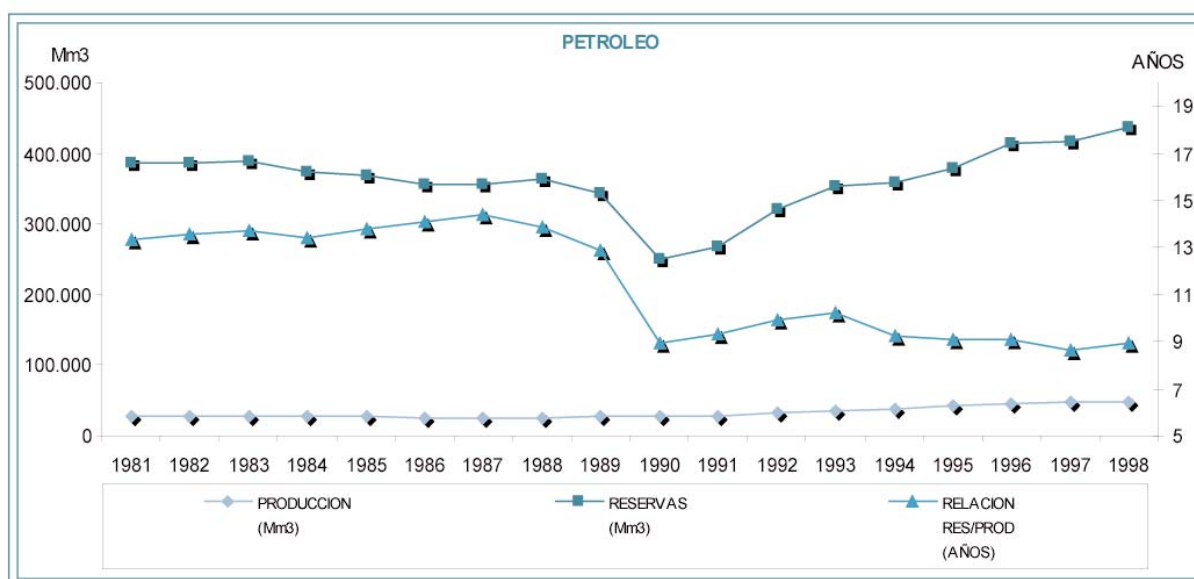
EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCION Y LAS RESERVAS DE PETROLEO Y GAS

(PERIODO 1981-1998)

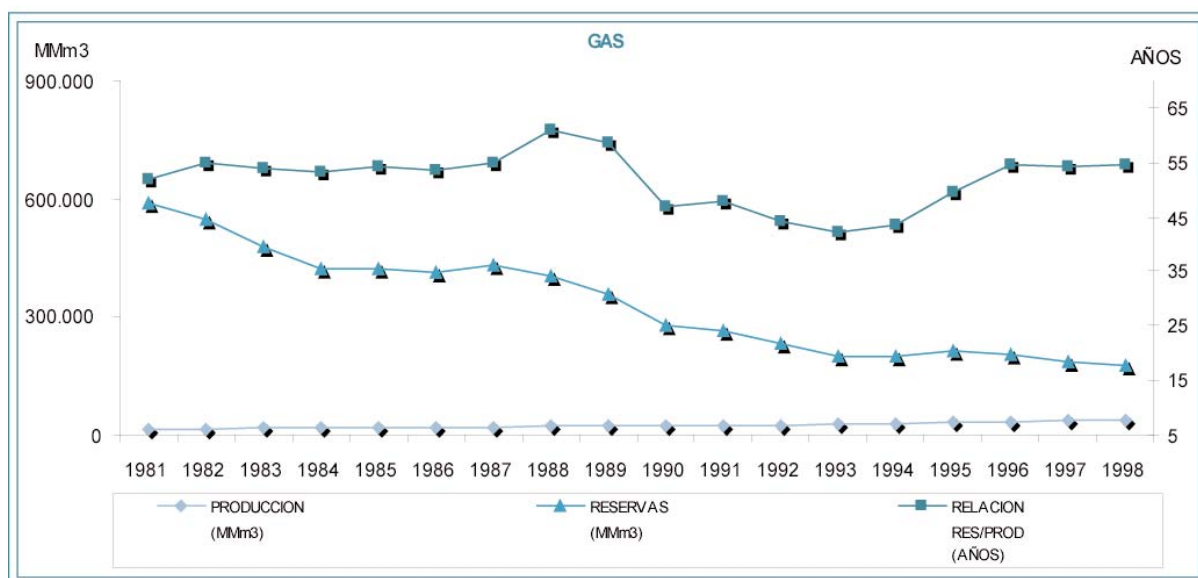
RELACION RESERVAS/PRODUCCION

TOTAL

AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION (Mm3)	RESERVAS (Mm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)	PRODUCCION (MMm3)	RESERVAS (MMm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)
1981	28.852,0	385.693,0	13,4	13.629,0	648.437,0	47,6
1982	28.470,0	386.119,0	13,6	15.523,0	691.571,0	44,6
1983	28.474,0	389.519,0	13,7	17.181,0	678.887,0	39,5
1984	27.838,0	373.407,0	13,4	18.764,0	668.291,0	35,6
1985	26.675,0	368.289,0	13,8	19.113,0	681.498,0	35,7
1986	25.178,0	355.058,0	14,1	19.246,0	670.806,0	34,9
1987	24.857,0	357.151,0	14,4	19.168,0	693.387,0	36,2
1988	26.122,0	362.470,0	13,9	22.734,0	773.016,0	34,0
1989	26.734,0	344.623,0	12,9	24.207,0	743.927,0	30,7
1990	28.004,0	249.608,0	8,9	23.018,0	579.056,0	25,2
1991	28.620,0	267.618,0	9,4	24.643,0	592.869,0	24,1
1992	32.227,0	320.747,0	10,0	25.043,0	540.899,0	21,6
1993	34.447,0	352.441,0	10,2	26.664,0	516.662,0	19,4
1994	38.732,0	358.140,0	9,2	27.697,0	535.328,0	19,3
1995	41.739,0	379.402,0	9,1	30.441,0	619.295,0	20,3
1996	45.545,0	413.436,0	9,1	34.649,0	685.586,0	19,8
1997	48.403,0	416.734,0	8,6	37.074,0	683.796,0	18,4
1998	49.148,0	437.758,0	8,9	38.630,0	686.584,0	17,8



EVOLUCION DE LA PRODUCCION Y LAS RESERVAS GAS



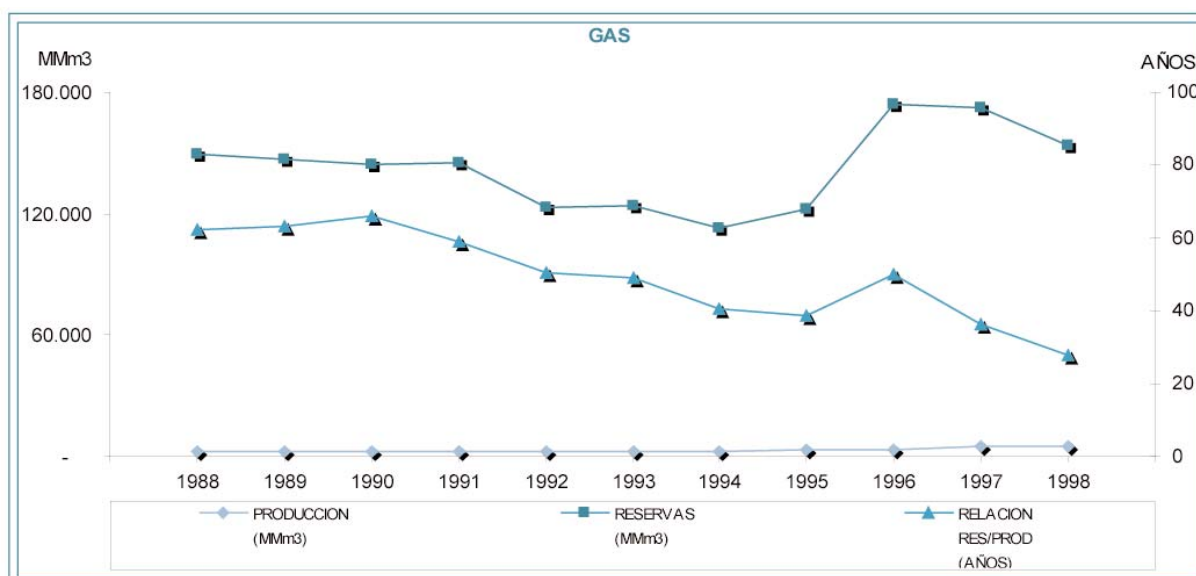
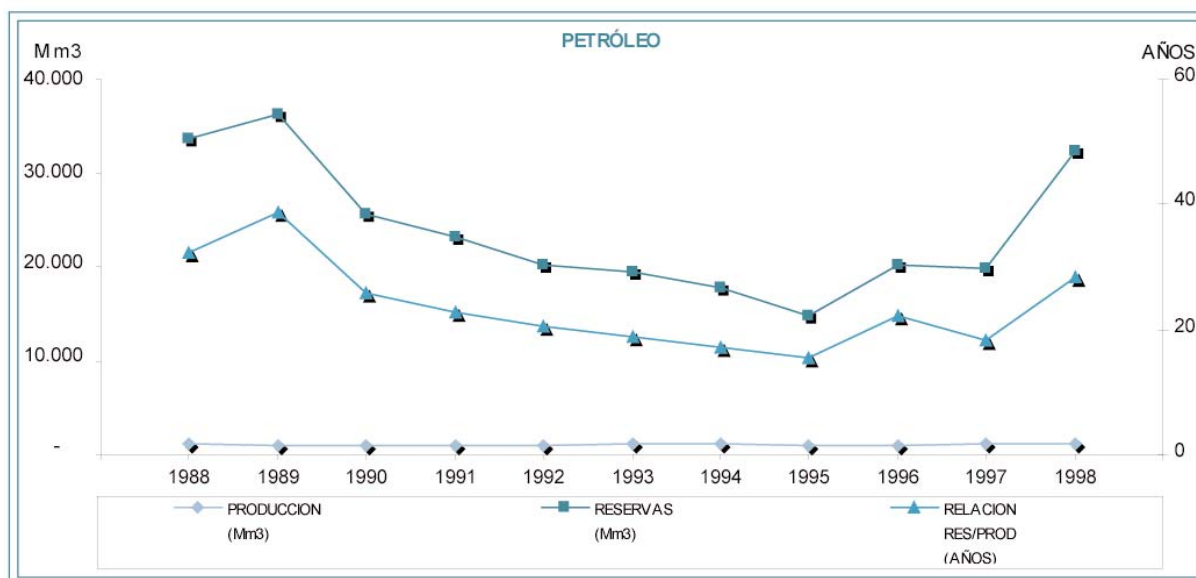
EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCION Y LAS RESERVAS COMPROBADAS DE PETROLEO Y GAS

(PERIODO 1988-1998)

RELACION RESERVAS/PRODUCCION

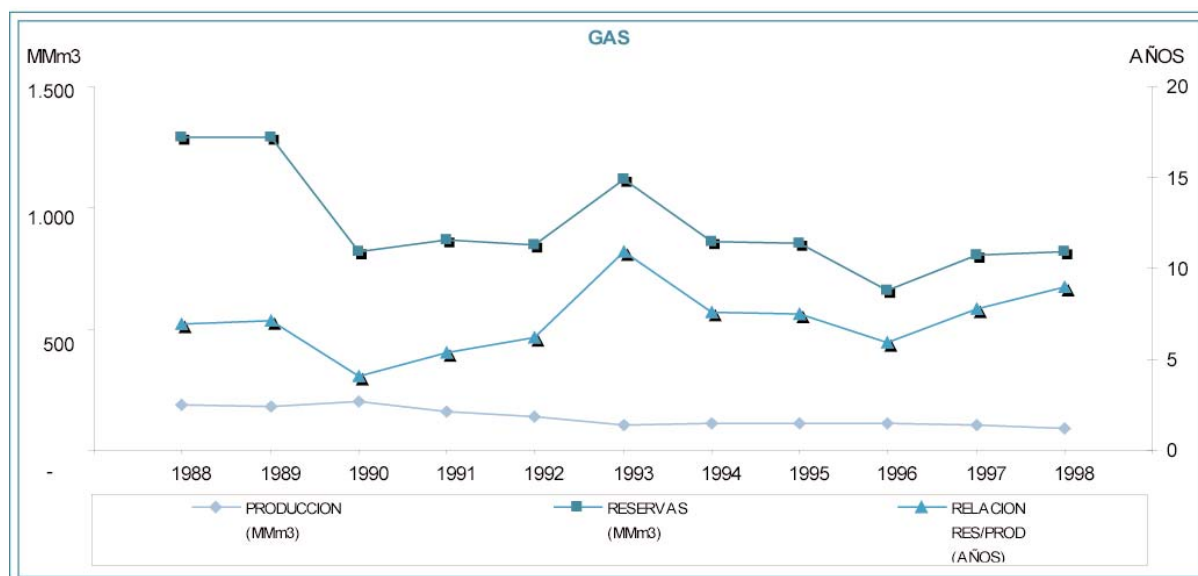
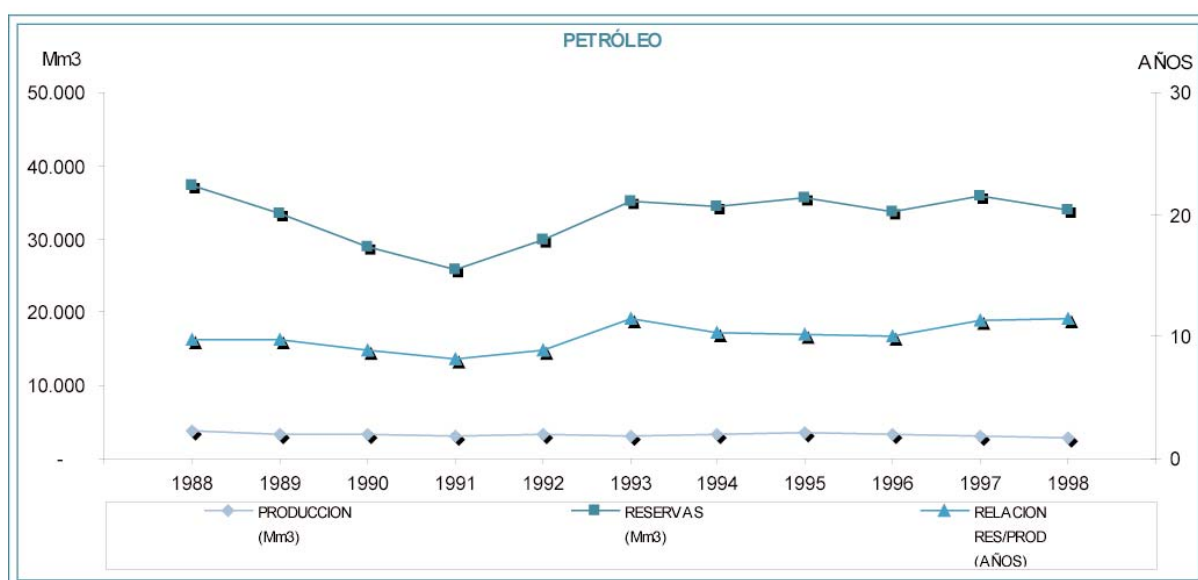
CUENCA DEL NOROESTE

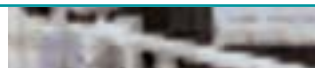
AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION (Mm3)	RESERVAS (Mm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)	PRODUCCION (MMm3)	RESERVAS (MMm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)
1988	1.042,0	33.694,0	32,3	2.413,0	149.753,0	62,1
1989	941,0	36.315,0	38,6	2.320,0	146.830,0	63,3
1990	995,0	25.549,0	25,7	2.191,0	144.428,0	65,9
1991	1.015,0	23.143,0	22,8	2.457,0	144.796,0	58,9
1992	983,0	20.222,0	20,6	2.444,0	122.812,0	50,3
1993	1.040,0	19.512,0	18,8	2.526,0	123.897,0	49,1
1994	1.030,0	17.758,0	17,2	2.796,0	113.244,0	40,5
1995	966,0	14.822,0	15,3	3.141,0	122.144,0	38,9
1996	906,0	20.153,0	22,2	3.491,0	173.883,0	49,8
1997	1.093,0	19.783,0	18,1	4.750,0	172.063,0	36,2
1998	1.139,0	32.344,0	28,4	5.497,0	153.429,0	27,9



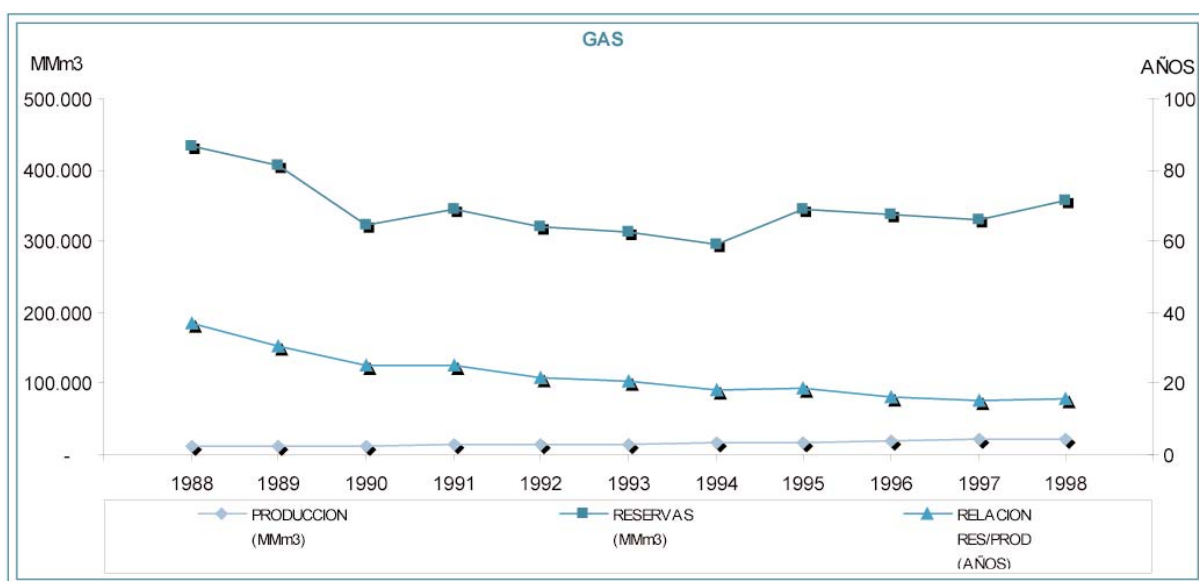
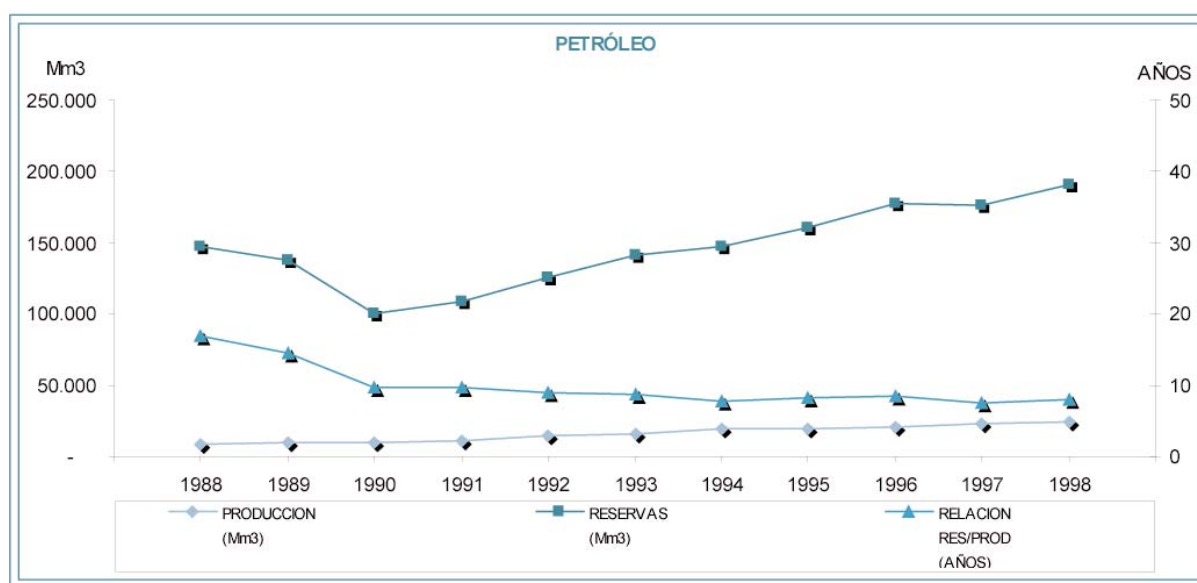
CUENCA CUYANA Y BOLSONES

AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION (Mm3)	RESERVAS (Mm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)	PRODUCCION (MMm3)	RESERVAS (MMm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)
1988	3.826,0	37.234,0	9,7	185,0	1.291,0	7,0
1989	3.452,0	33.469,0	9,7	181,0	1.292,0	7,1
1990	3.234,0	28.829,0	8,9	200,0	822,0	4,1
1991	3.156,0	25.928,0	8,2	163,0	868,0	5,3
1992	3.377,0	29.938,0	8,9	137,0	844,0	6,2
1993	3.052,0	35.061,0	11,5	103,0	1.121,0	10,9
1994	3.334,0	34.519,0	10,4	113,0	861,0	7,6
1995	3.500,0	35.696,0	10,2	114,0	854,0	7,5
1996	3.388,0	33.802,0	10,0	112,0	662,0	5,9
1997	3.173,0	35.989,0	11,3	104,0	806,0	7,8
1998	2.952,0	34.014,0	11,5	91,0	821,0	9,0



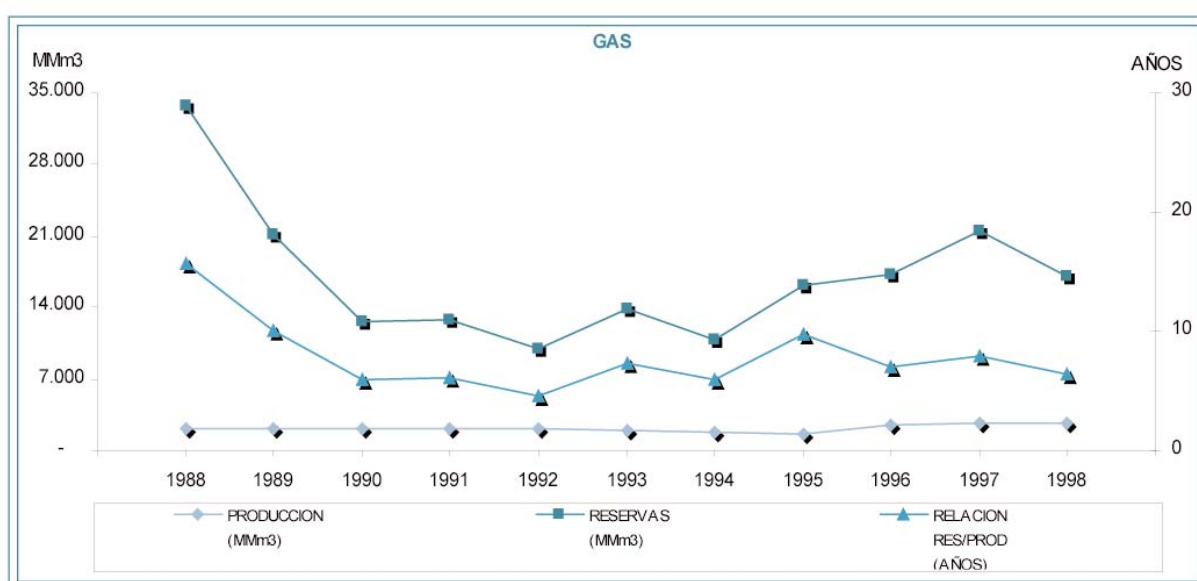
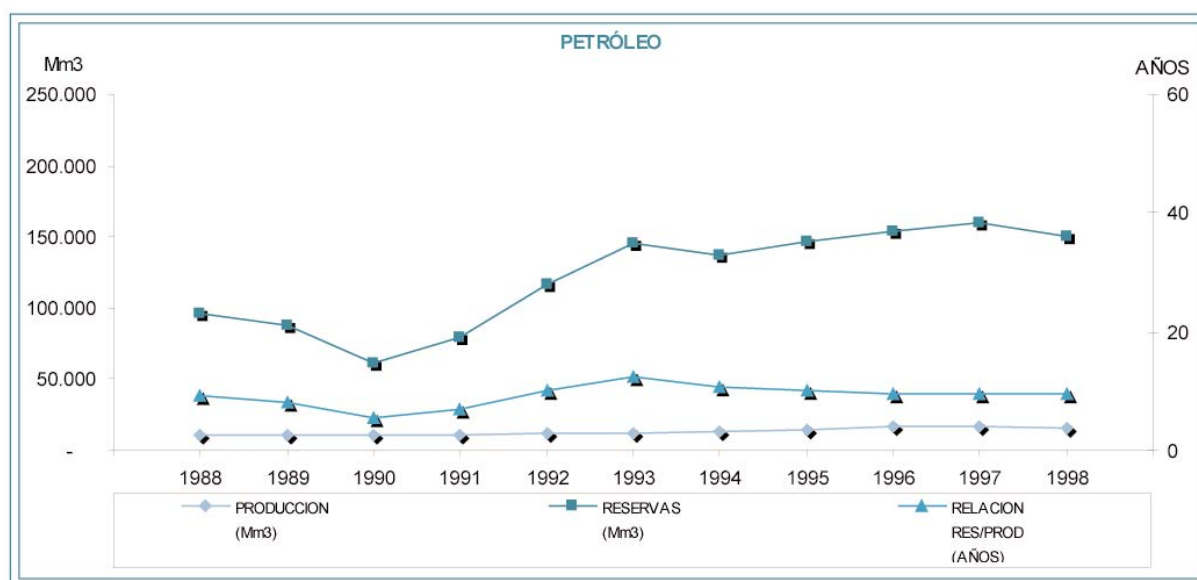


AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION (Mm3)	RESERVAS (Mm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)	PRODUCCION (MMm3)	RESERVAS (MMm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)
1988	8.789,0	147.540,0	16,8	11.643,0	432.788,0	37,2
1989	9.568,0	138.071,0	14,4	13.270,0	406.069,0	30,6
1990	10.248,0	100.227,0	9,8	12.693,0	321.484,0	25,3
1991	11.092,0	108.516,0	9,8	13.636,0	344.179,0	25,2
1992	13.962,0	125.196,0	9,0	14.845,0	321.087,0	21,6
1993	16.204,0	141.040,0	8,7	15.285,0	313.781,0	20,5
1994	19.024,0	146.767,0	7,7	16.307,0	294.708,0	18,1
1995	19.269,0	160.320,0	8,3	18.358,0	343.802,0	18,7
1996	21.108,0	178.014,0	8,4	20.607,0	338.289,0	16,4
1997	23.326,0	175.727,0	7,5	21.314,0	329.157,0	15,4
1998	24.152,0	190.766,0	7,9	22.368,0	357.206,0	16,0



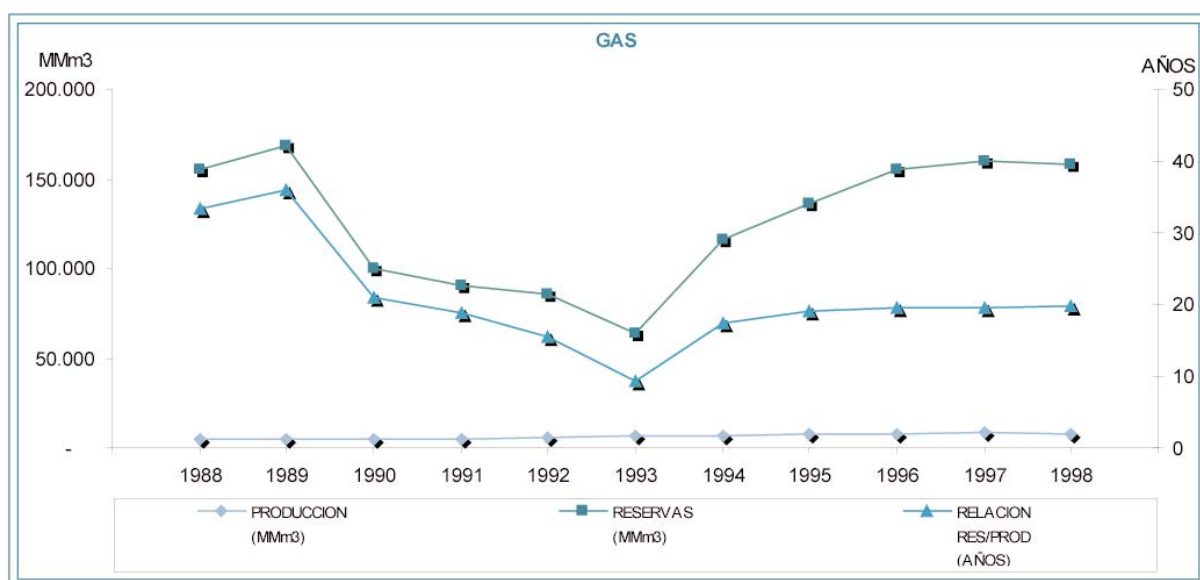
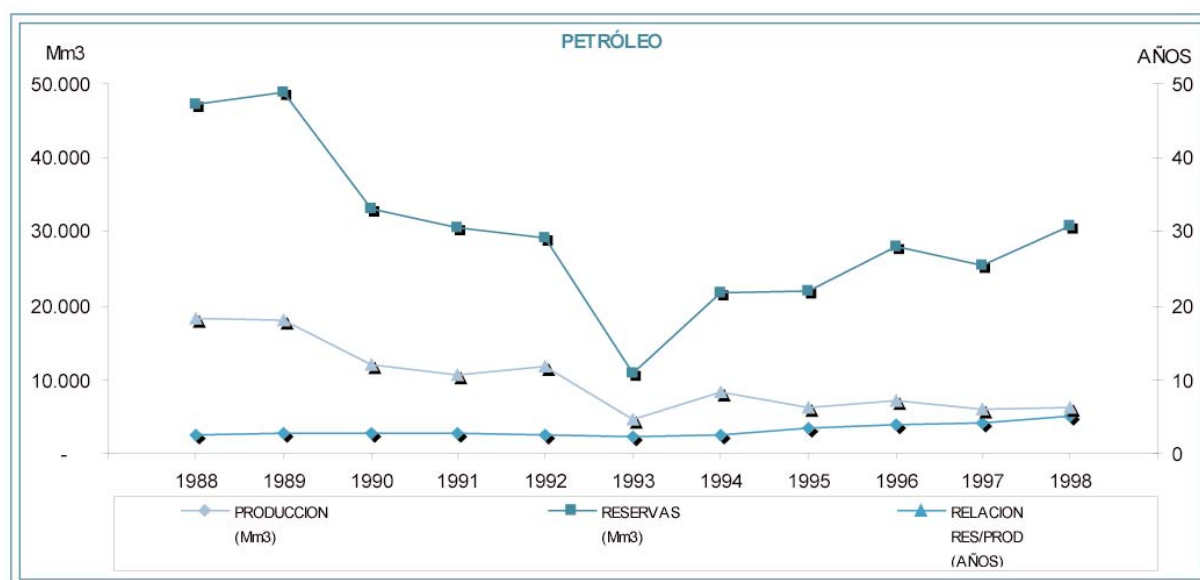
CUENCA DEL GOLFO SAN JORGE

AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION (Mm3)	RESERVAS (Mm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)	PRODUCCION (MMm3)	RESERVAS (MMm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)
1988	10.500,0	96.696,0	9,2	2.150,0	33.708,0	15,7
1989	11.000,0	87.926,0	8,0	2.100,0	21.060,0	10,0
1990	11.200,0	61.896,0	5,5	2.150,0	12.639,0	5,9
1991	11.400,0	79.501,0	7,0	2.100,0	12.870,0	6,1
1992	11.445,0	116.166,0	10,2	2.161,0	9.955,0	4,6
1993	11.841,0	145.877,0	12,3	1.890,0	13.844,0	7,3
1994	12.725,0	137.395,0	10,8	1.850,0	10.867,0	5,9
1995	14.533,0	146.663,0	10,1	1.660,0	16.148,0	9,7
1996	16.245,0	153.343,0	9,4	2.489,0	17.273,0	6,9
1997	16.595,0	159.700,0	9,6	2.712,0	21.469,0	7,9
1998	15.914,0	149.878,0	9,4	2.670,0	17.105,0	6,4





AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION (Mm3)	RESERVAS (Mm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)	PRODUCCION (MMm3)	RESERVAS (MMm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)
1988	2.600,0	47.306,0	18,2	4.650,0	155.476,0	33,4
1989	2.700,0	48.842,0	18,1	4.700,0	168.676,0	35,9
1990	2.750,0	33.107,0	12,0	4.750,0	99.683,0	21,0
1991	2.850,0	30.530,0	10,7	4.820,0	90.156,0	18,7
1992	2.478,0	29.225,0	11,8	5.503,0	85.731,0	15,6
1993	2.330,0	10.951,0	4,7	6.859,0	64.019,0	9,3
1994	2.619,0	21.701,0	8,3	6.630,0	115.848,0	17,5
1995	3.471,0	21.901,0	6,3	7.168,0	136.347,0	19,0
1996	3.922,0	28.124,0	7,2	7.950,0	155.479,0	19,6
1997	4.215,0	25.535,0	6,1	8.192,0	160.301,0	19,6
1998	4.988,0	30.756,0	6,2	8.003,0	158.023,0	19,7





EVOLUCION DE LAS RESERVAS Y LA PRODUCCION POR PROVINCIA

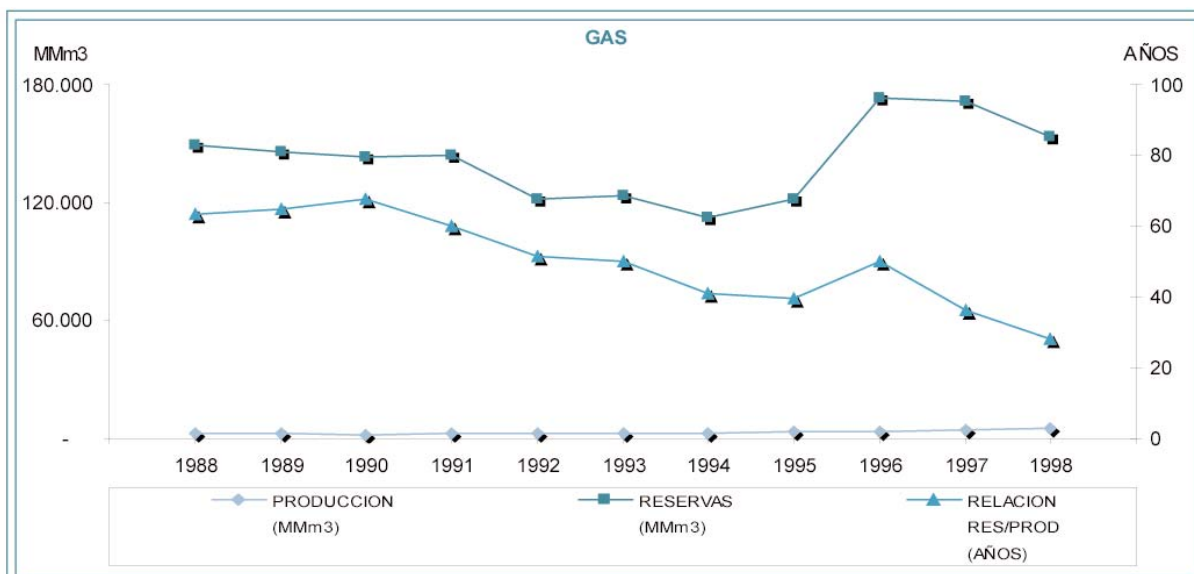
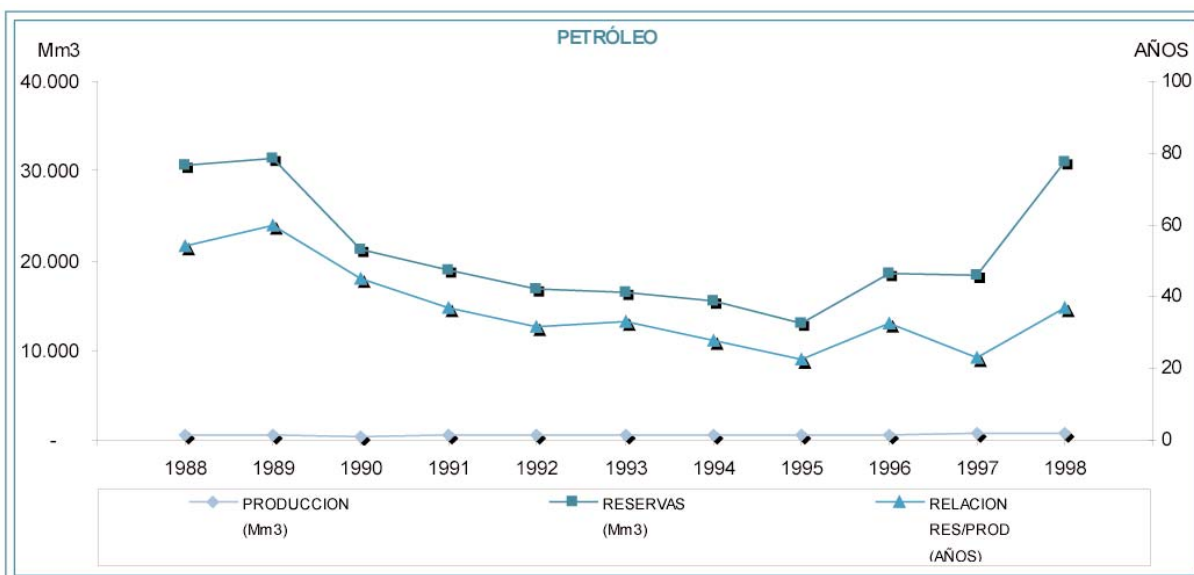
EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCION Y LAS RESERVAS COMPROBADAS DE PETROLEO Y GAS

(PERIODO 1988-1998)

RELACION RESERVAS/PRODUCCION

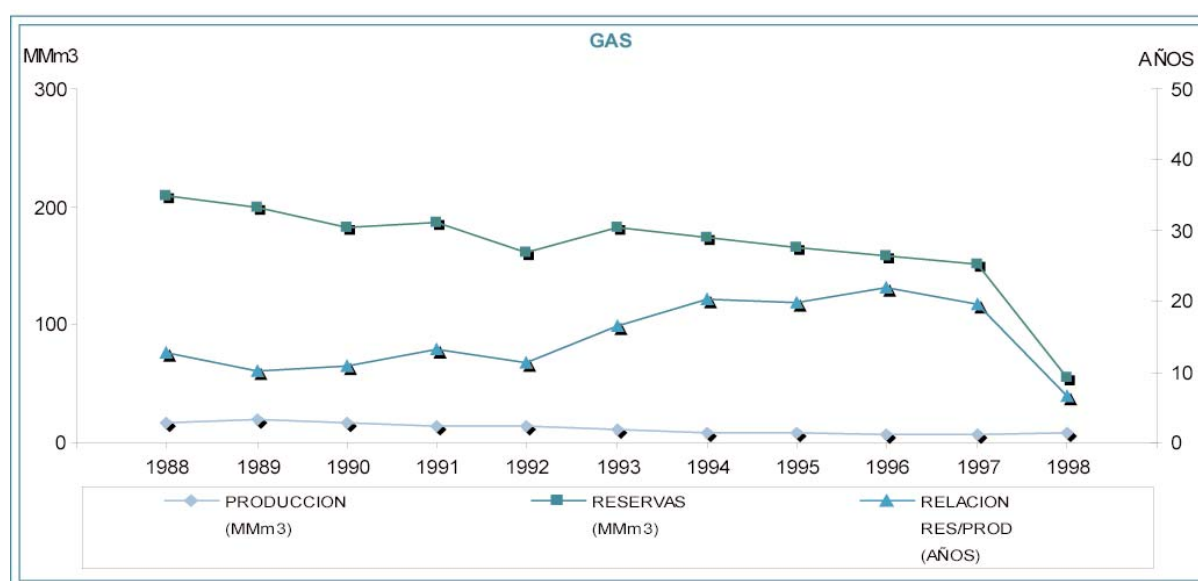
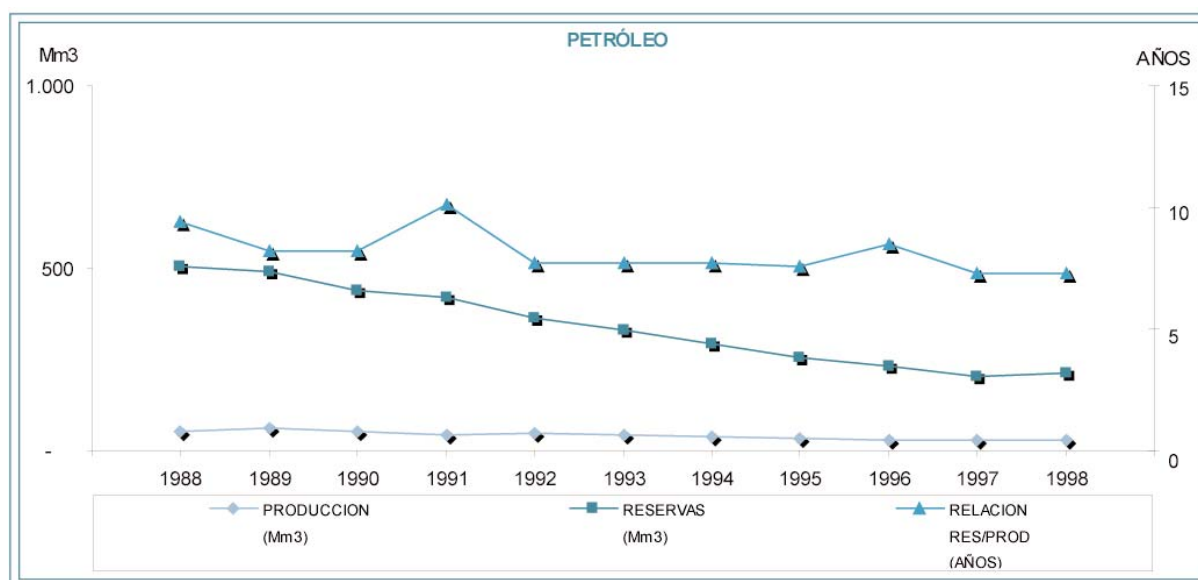
PROVINCIA DE SALTA

AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION (Mm3)	RESERVAS (Mm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)	PRODUCCION (MMm3)	RESERVAS (MMm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)
1988	566,4	30.714,0	54,2	2.351,9	149.133,0	63,4
1989	525,6	31.351,0	59,6	2.251,5	145.808,0	64,8
1990	475,5	21.286,0	44,8	2.125,1	143.563,0	67,6
1991	515,9	18.980,0	36,8	2.396,6	143.877,0	60,0
1992	528,9	16.748,0	31,7	2.382,7	121.924,0	51,2
1993	501,4	16.436,0	32,8	2.469,7	123.485,0	50,0
1994	557,5	15.429,0	27,7	2.735,4	112.560,0	41,1
1995	580,8	12.924,0	22,3	3.089,2	121.500,0	39,3
1996	575,0	18.594,0	32,3	3.450,5	173.283,0	50,2
1997	791,9	18.347,0	23,2	4.710,9	171.472,0	36,4
1998	839,7	31.071,0	37,0	5.453,4	153.374,0	28,1



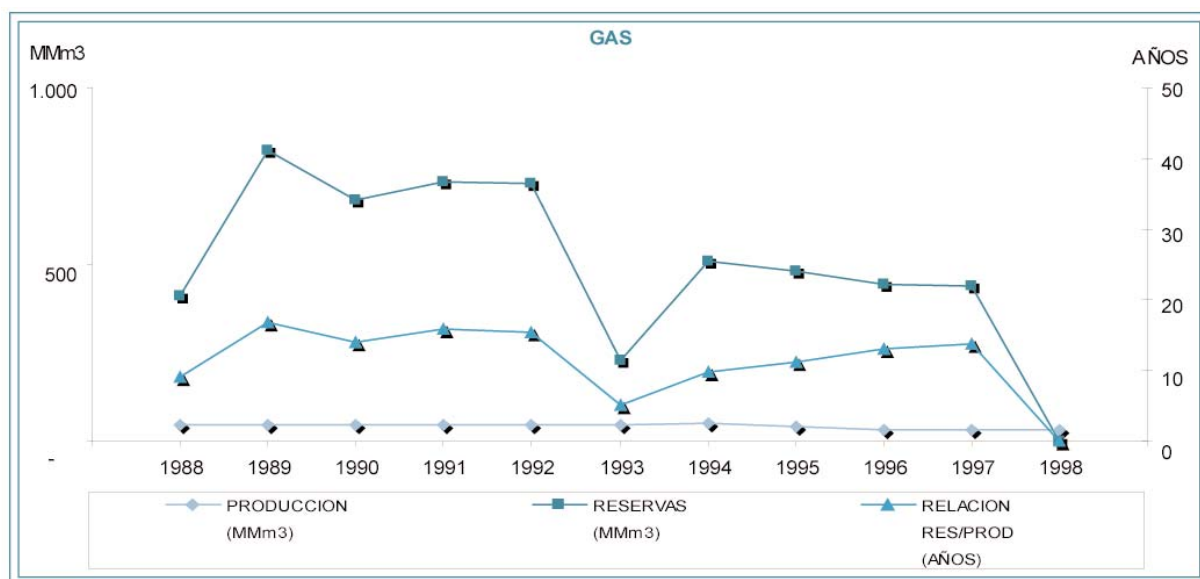
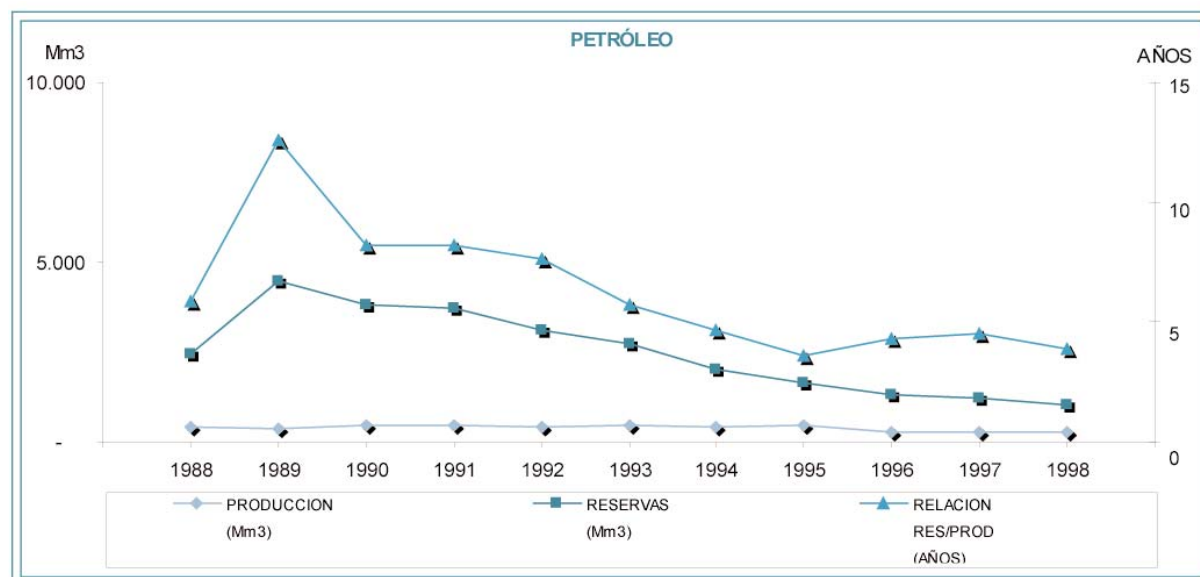
PROVINCIA DE JUJUY

AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION (Mm3)	RESERVAS (Mm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)	PRODUCCION (MMm3)	RESERVAS (MMm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)
1988	53,8	506,0	9,4	16,3	209,0	12,8
1989	59,5	490,0	8,2	19,6	199,0	10,2
1990	53,2	437,0	8,2	16,9	182,0	10,8
1991	41,6	420,0	10,1	14,3	187,0	13,1
1992	47,1	363,0	7,7	14,3	161,0	11,3
1993	42,8	329,0	7,7	11,1	183,0	16,5
1994	37,9	291,0	7,7	8,6	174,0	20,2
1995	33,7	257,0	7,6	8,4	166,0	19,8
1996	27,2	230,0	8,5	7,2	158,0	21,9
1997	27,6	202,0	7,3	7,7	151,0	19,6
1998	29,3	214,0	7,3	8,2	55,0	6,7



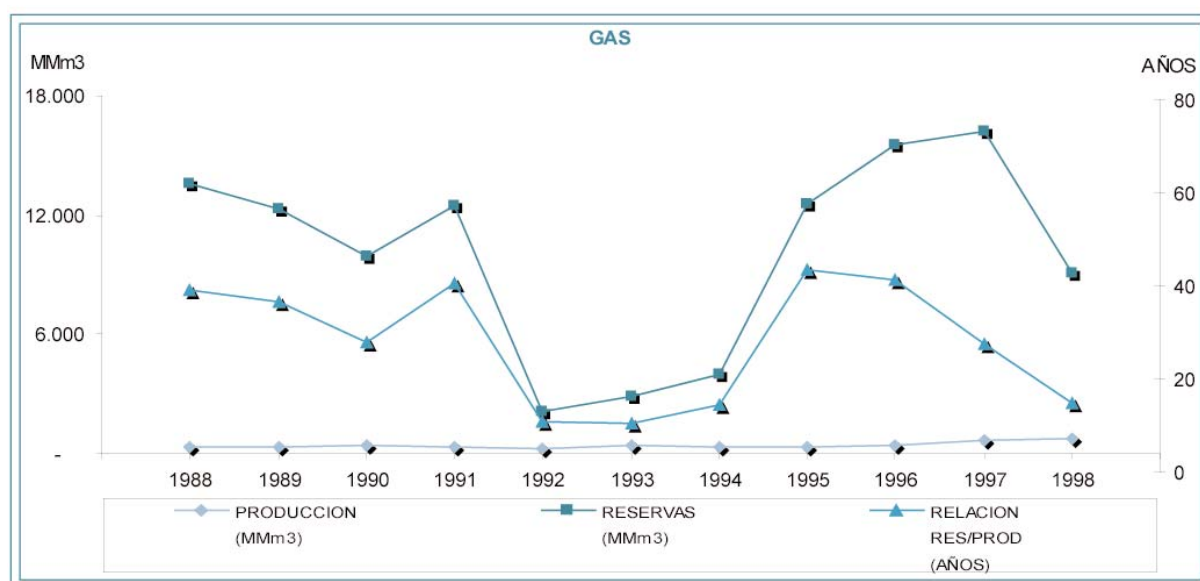
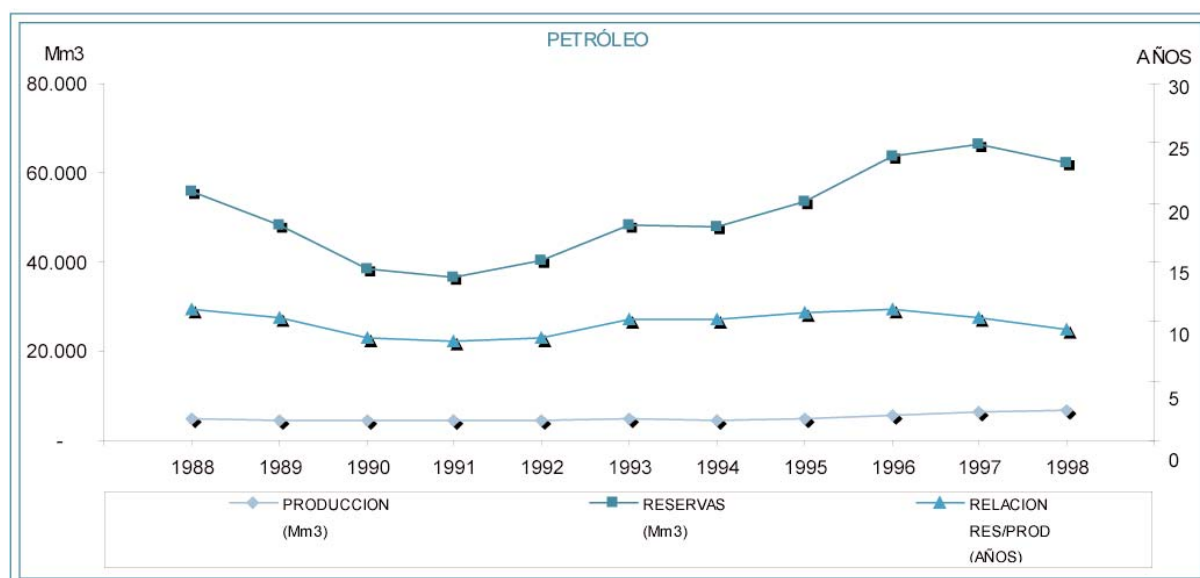


AÑO	PETRÓLEO			GAS		
	PRODUCCION (Mm3)	RESERVAS (Mm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)	PRODUCCION (MMm3)	RESERVAS (MMm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)
1988	422,0	2.474,0	5,9	45,0	411,0	9,1
1989	356,0	4.474,0	12,6	49,0	823,0	16,8
1990	467,0	3.826,0	8,2	49,0	683,0	13,9
1991	457,0	3.743,0	8,2	46,0	732,0	15,9
1992	409,0	3.111,0	7,6	47,0	727,0	15,5
1993	477,0	2.747,0	5,8	45,0	229,0	5,1
1994	434,0	2.037,0	4,7	52,0	510,0	9,8
1995	452,0	1.641,0	3,6	43,0	479,0	11,1
1996	304,0	1.314,0	4,3	34,0	442,0	13,0
1997	273,0	1.233,0	4,5	32,0	440,0	13,8
1998	270,0	1.058,0	3,9	35,0	0,0	0,0

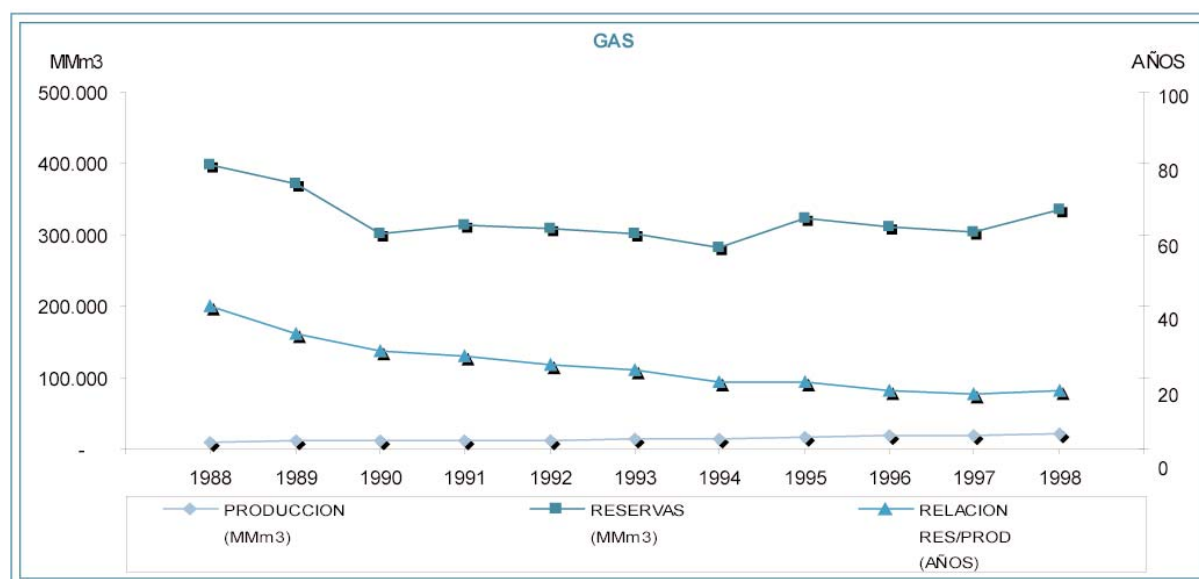
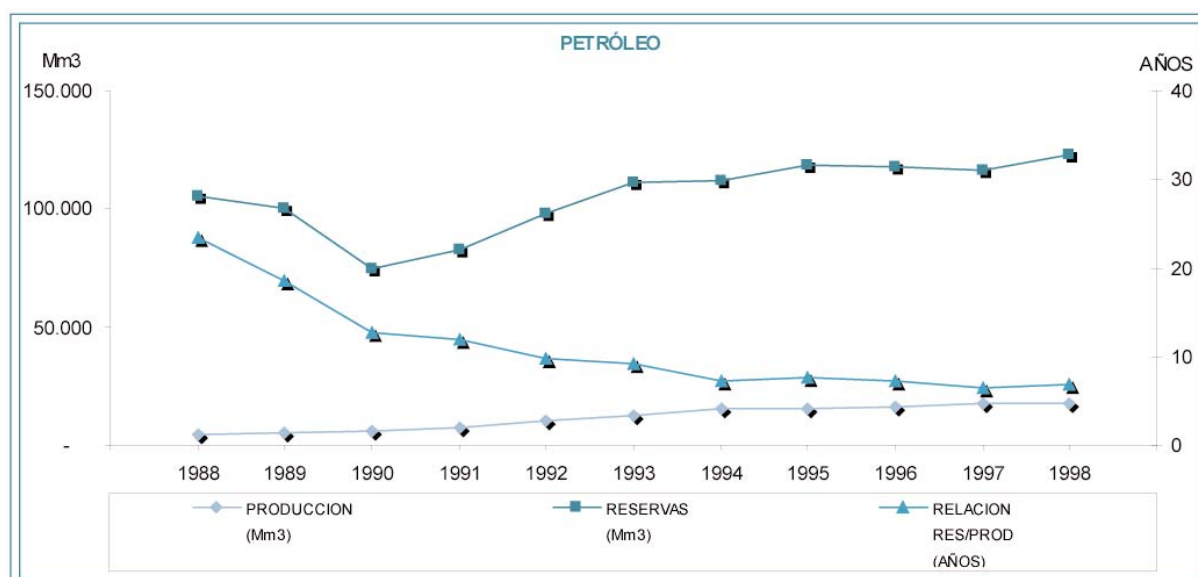


PROVINCIA DE MENDOZA

AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION (Mm3)	RESERVAS (Mm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)	PRODUCCION (MMm3)	RESERVAS (MMm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)
1988	5.026,5	55.977,0	11,1	371,2	13.623,0	36,7
1989	4.652,5	48.456,0	10,4	362,5	12.277,0	33,9
1990	4.434,6	38.420,0	8,7	400,2	9.970,0	24,9
1991	4.356,9	36.675,0	8,4	328,2	12.506,0	38,1
1992	4.606,3	40.270,0	8,7	296,8	2.156,0	7,3
1993	4.730,2	48.454,0	10,2	428,4	2.924,0	6,8
1994	4.704,8	48.011,0	10,2	359,7	4.007,0	11,1
1995	4.970,8	53.558,0	10,8	303,8	12.524,0	41,2
1996	5.729,3	63.619,0	11,1	399,7	15.577,0	39,0
1997	6.405,2	66.559,0	10,4	654,8	16.202,0	24,7
1998	6.692,4	62.268,0	9,3	804,2	9.098,0	11,3

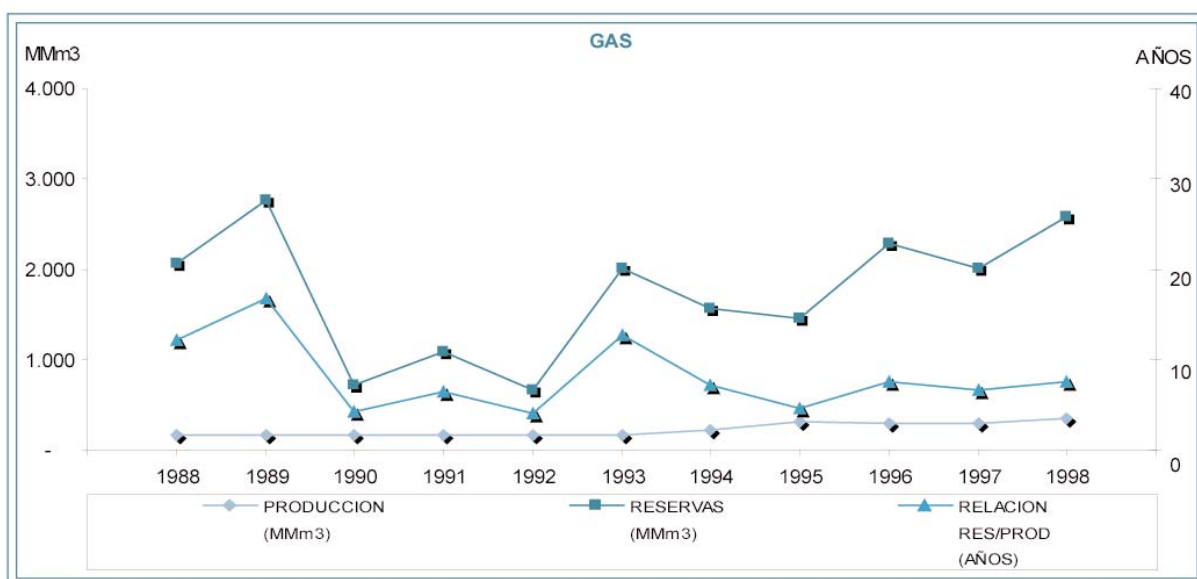
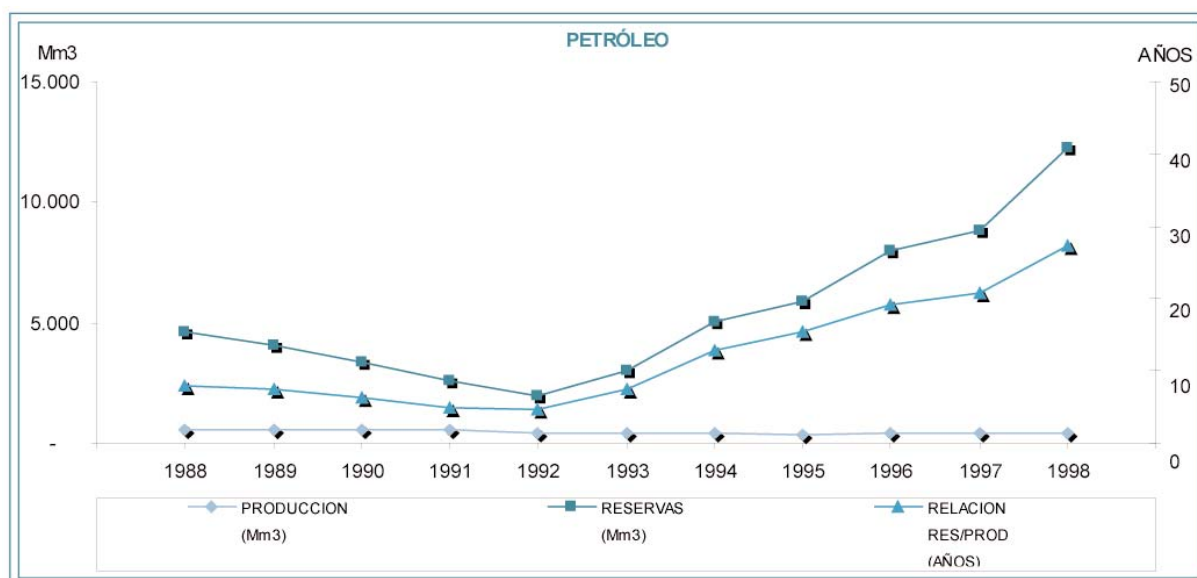


AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION (Mm3)	RESERVAS (Mm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)	PRODUCCION (MMm3)	RESERVAS (MMm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)
1988	8.789,0	147.540,0	16,8	11.643,0	432.788,0	37,2
1989	9.568,0	138.071,0	14,4	13.270,0	406.069,0	30,6
1990	10.248,0	100.227,0	9,8	12.693,0	321.484,0	25,3
1991	11.092,0	108.516,0	9,8	13.636,0	344.179,0	25,2
1992	13.962,0	125.196,0	9,0	14.845,0	321.087,0	21,6
1993	16.204,0	141.040,0	8,7	15.285,0	313.781,0	20,5
1994	19.024,0	146.767,0	7,7	16.307,0	294.708,0	18,1
1995	19.269,0	160.320,0	8,3	18.358,0	343.802,0	18,7
1996	21.108,0	178.014,0	8,4	20.607,0	338.289,0	16,4
1997	23.326,0	175.727,0	7,5	21.314,0	329.157,0	15,4
1998	24.152,0	190.766,0	7,9	22.368,0	357.206,0	16,0



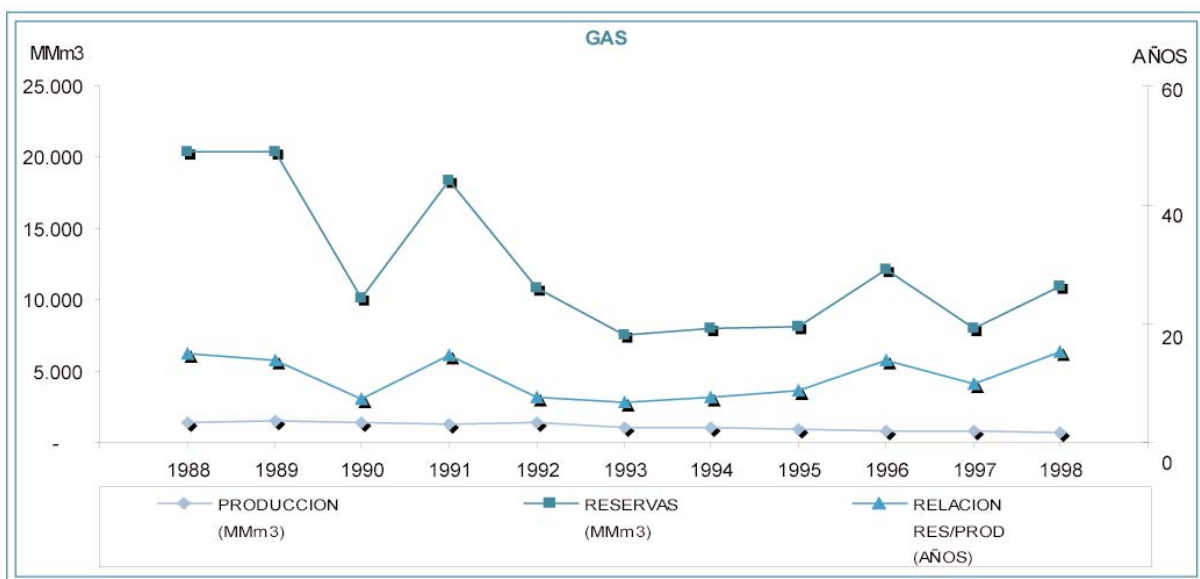
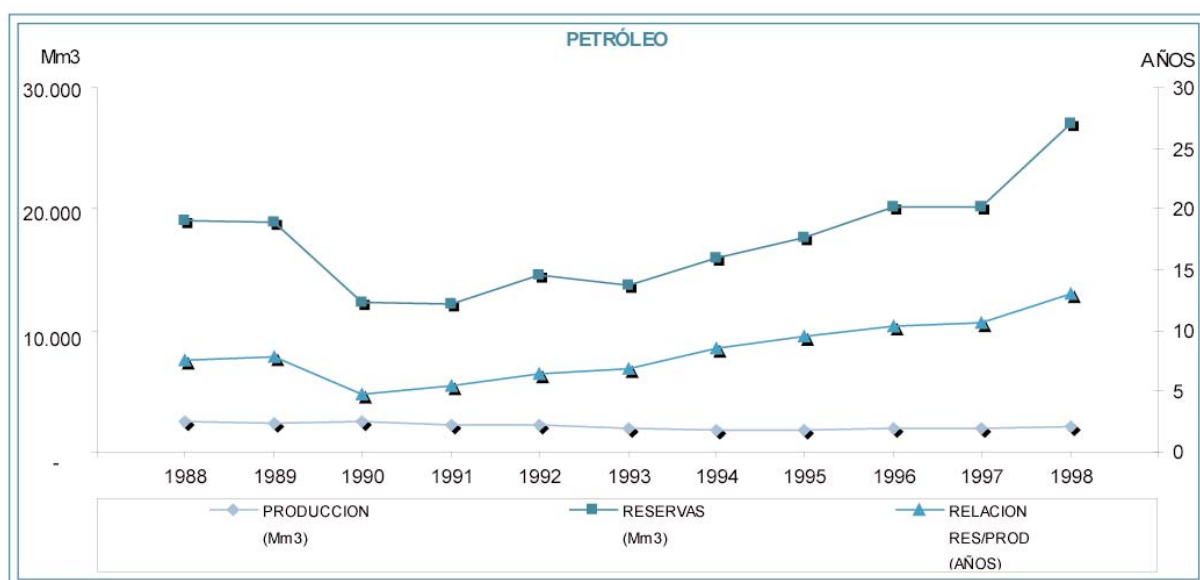
PROVINCIA DE LA PAMPA

AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION (Mm3)	RESERVAS (Mm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)	PRODUCCION (MMm3)	RESERVAS (MMm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)
1988	584,8	4.655,0	8,0	171,1	2.065,0	12,1
1989	555,2	4.100,0	7,4	164,8	2.759,0	16,7
1990	534,8	3.364,0	6,3	168,7	715,0	4,2
1991	529,1	2.596,0	4,9	167,3	1.079,0	6,4
1992	428,6	1.965,0	4,6	161,8	657,0	4,1
1993	405,2	3.021,0	7,5	157,5	2.002,0	12,7
1994	390,8	5.048,0	12,9	216,1	1.566,0	7,2
1995	380,8	5.859,0	15,4	310,9	1.454,0	4,7
1996	416,3	7.967,0	19,1	303,7	2.289,0	7,5
1997	424,1	8.816,0	20,8	302,0	2.002,0	6,6
1998	450,1	12.272,0	27,3	342,6	2.572,0	7,5



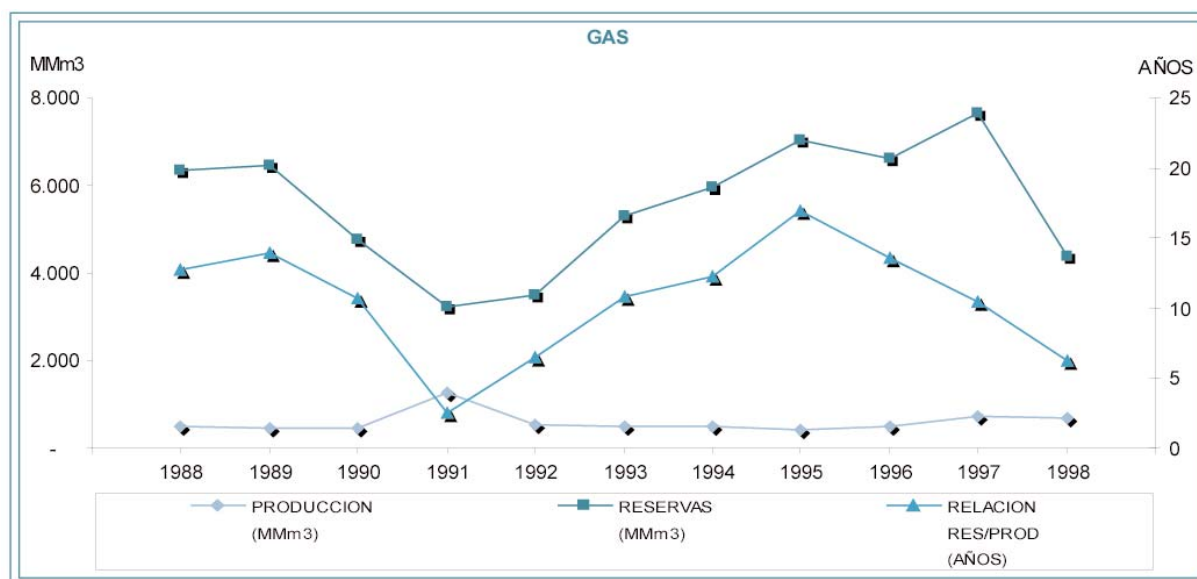
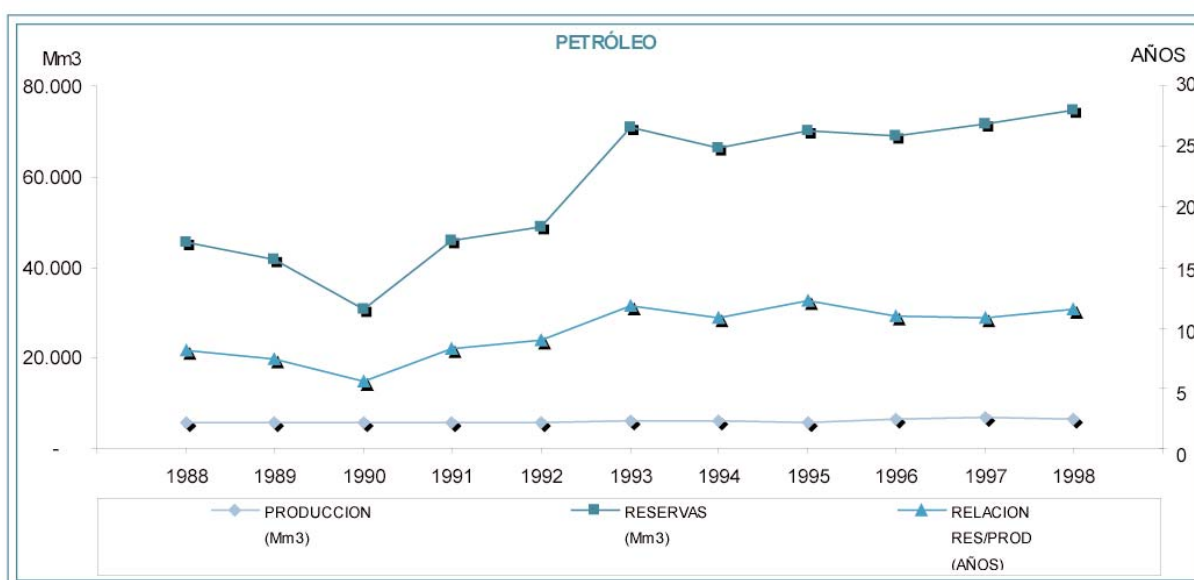


AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION (Mm3)	RESERVAS (Mm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)	PRODUCCION (MMm3)	RESERVAS (MMm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)
1988	2.510,9	19.120,0	7,6	1.361,6	20.364,0	15,0
1989	2.402,6	18.877,0	7,9	1.485,1	20.431,0	13,8
1990	2.541,2	12.278,0	4,8	1.362,5	10.090,0	7,4
1991	2.285,7	12.260,0	5,4	1.261,4	18.386,0	14,6
1992	2.256,8	14.646,0	6,5	1.438,3	10.865,0	7,6
1993	2.019,6	13.690,0	6,8	1.096,8	7.490,0	6,8
1994	1.880,1	15.989,0	8,5	1.037,4	7.985,0	7,7
1995	1.836,3	17.715,0	9,6	909,8	8.142,0	8,9
1996	1.956,2	20.248,0	10,4	877,7	12.137,0	13,8
1997	1.901,9	20.170,0	10,6	806,2	8.030,0	10,0
1998	2.081,6	27.117,0	13,0	714,8	10.973,0	15,4

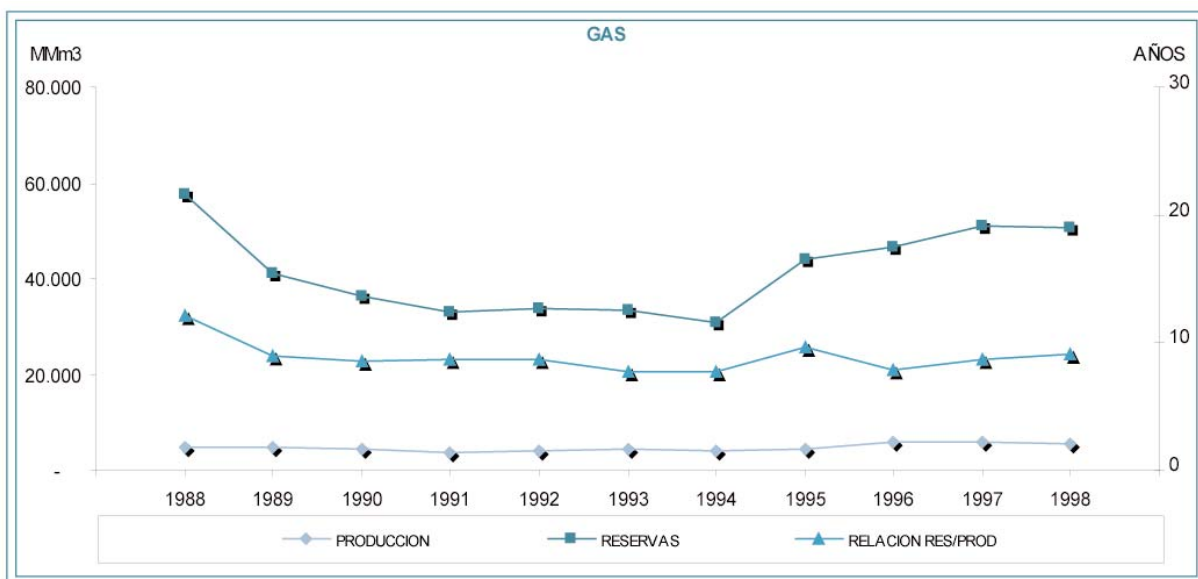
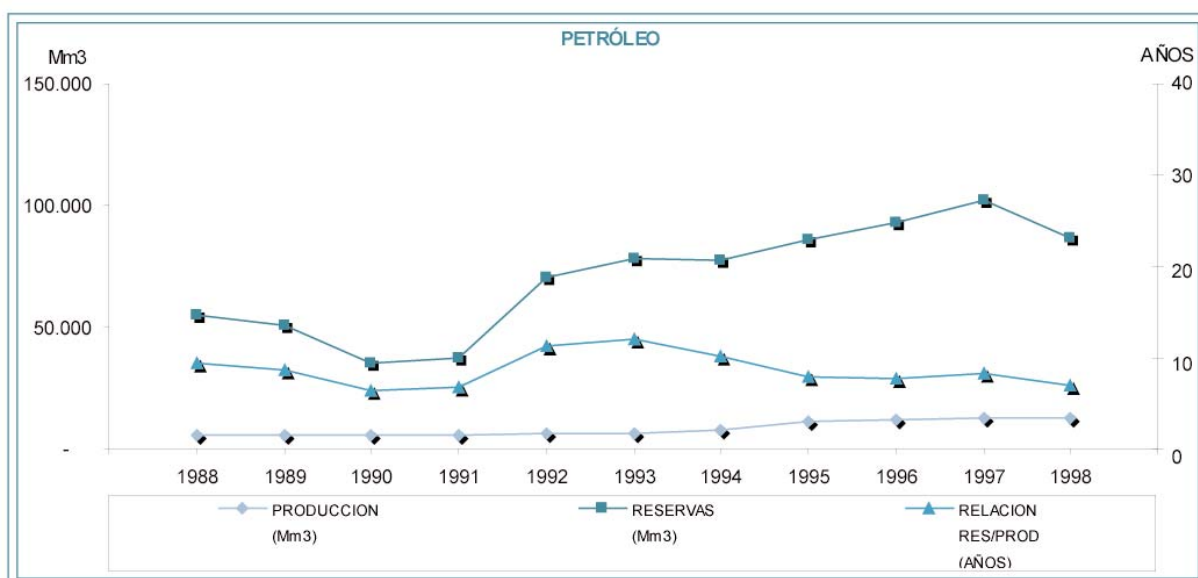


PROVINCIA DE CHUBUT

AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION (Mm3)	RESERVAS (Mm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)	PRODUCCION (MMm3)	RESERVAS (MMm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)
1988	5.642,4	45.631,0	8,1	499,2	6.363,0	12,7
1989	5.587,7	41.581,0	7,4	464,3	6.453,0	13,9
1990	5.508,2	30.624,0	5,6	448,9	4.783,0	10,7
1991	5.515,6	45.752,0	8,3	1.281,3	3.236,0	2,5
1992	5.527,6	48.934,0	8,9	540,6	3.499,0	6,5
1993	5.973,2	70.739,0	11,8	489,8	5.310,0	10,8
1994	6.134,1	66.267,0	10,8	487,0	5.958,0	12,2
1995	5.736,4	70.198,0	12,2	412,3	7.024,0	17,0
1996	6.326,6	69.028,0	10,9	484,4	6.599,0	13,6
1997	6.651,4	71.678,0	10,8	733,4	7.638,0	10,4
1998	6.511,3	74.842,0	11,5	692,1	4.378,0	6,3

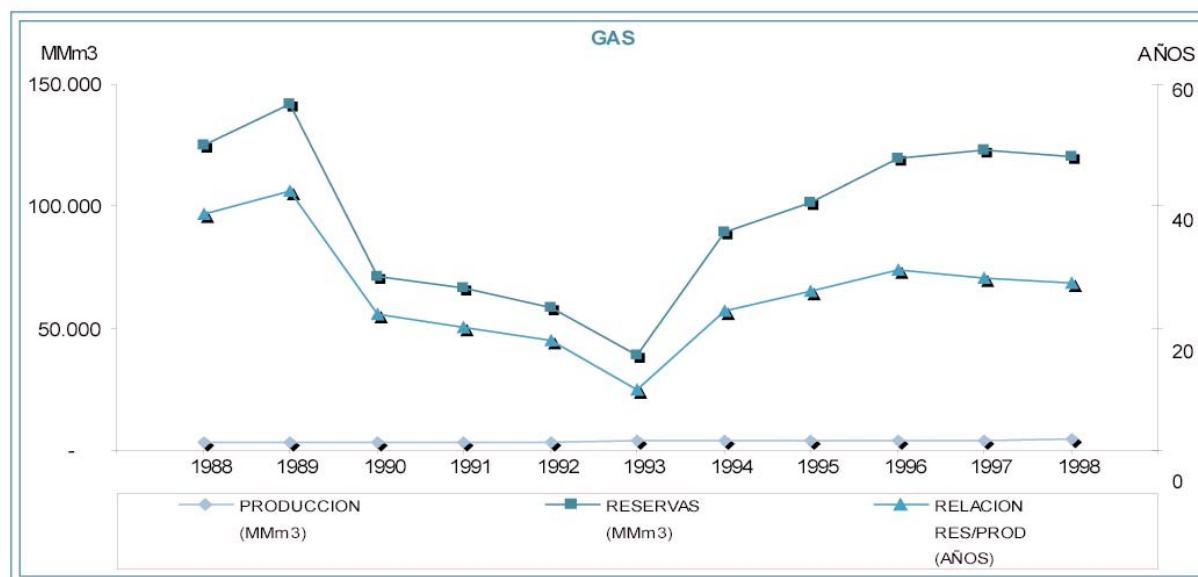
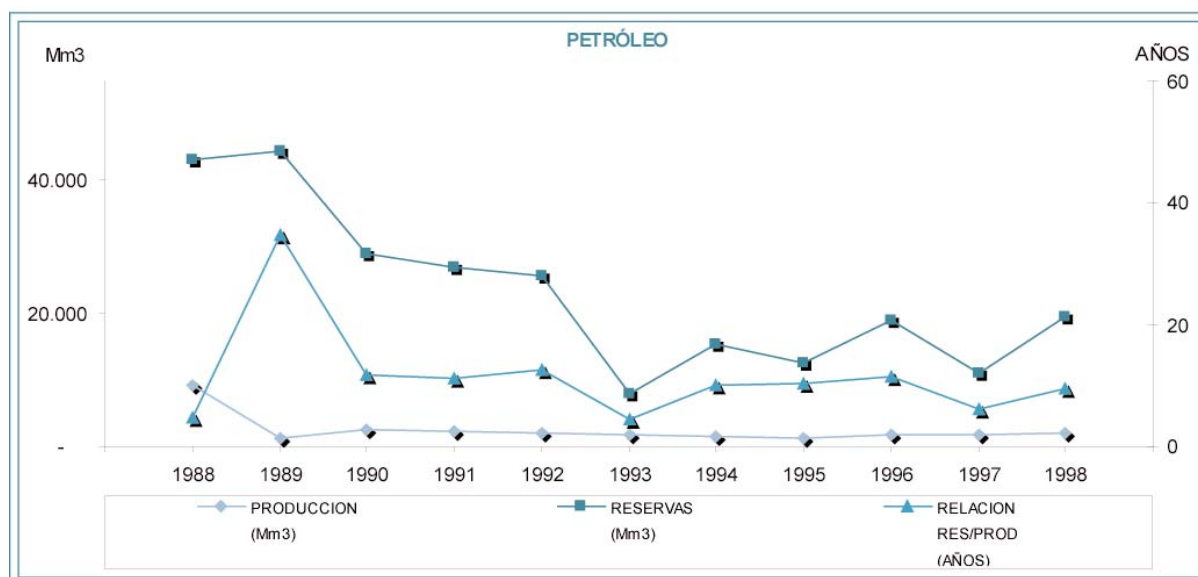


AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION (Mm3)	RESERVAS (Mm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)	PRODUCCION (MMm3)	RESERVAS (MMm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)
1988	5.897,7	55.074,0	9,3	4.761,6	57.789,0	12,1
1989	5.881,1	50.610,0	8,6	4.628,1	41.241,0	8,9
1990	5.546,7	35.447,0	6,4	4.293,1	36.513,0	8,5
1991	5.533,6	37.305,0	6,7	3.799,1	33.092,0	8,7
1992	6.333,6	70.673,0	11,2	3.887,1	33.748,0	8,7
1993	6.428,7	78.047,0	12,1	4.368,8	33.453,0	7,7
1994	7.702,1	77.411,0	10,1	4.048,5	31.001,0	7,7
1995	11.046,9	85.848,0	7,8	4.543,9	43.860,0	9,7
1996	12.163,6	93.245,0	7,7	5.901,3	46.574,0	7,9
1997	12.399,9	102.390,0	8,3	5.809,8	50.831,0	8,7
1998	12.367,3	86.280,0	7,0	5.593,5	50.673,0	9,1



PROVINCIA DE TIERRA DEL FUEGO

AÑO	PETROLEO			GAS		
	PRODUCCION (Mm3)	RESERVAS (Mm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)	PRODUCCION (MMm3)	RESERVAS (MMm3)	RELACION RES/PROD (AÑOS)
1988	9.248,2	43.297,0	4,7	3.229,7	125.032,0	38,7
1989	1.282,6	44.577,0	34,8	3.341,1	142.042,0	42,5
1990	2.470,3	28.932,0	11,7	3.191,4	71.026,0	22,3
1991	2.407,9	26.974,0	11,2	3.300,8	66.698,0	20,2
1992	2.062,8	25.784,0	12,5	3.236,9	58.439,0	18,1
1993	1.768,8	8.042,0	4,5	3.890,7	39.100,0	10,0
1994	1.508,2	15.418,0	10,2	3.944,5	89.756,0	22,8
1995	1.220,1	12.519,0	10,3	3.871,1	101.611,0	26,2
1996	1.676,3	19.122,0	11,4	4.052,9	119.555,0	29,5
1997	1.759,4	11.167,0	6,3	4.361,3	123.301,0	28,3
1998	2.024,0	19.513,0	9,6	4.388,5	120.077,0	27,4



Secretaría de Energía
Subsecretaría de Combustibles

