

CLICeT

Centro Latinoamericano de Investigaciones Científicas y Técnicas

Por Ricardo De Dicco

Julio de 2008

Boletín Anual de Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de Argentina 2007



Boletín Anual de Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de Argentina 2007

Por Ricardo De Dicco

Buenos Aires, Julio de 2008

TABLA DE CONTENIDOS

Presentación	1
Capítulo I. Reservas Comprobadas de Hidrocarburos (2007) hasta el final de las concesiones para el Total País	2
<i>Variación porcentual y diferencias de volúmenes de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos para el Total País, 2007-2006, por cuenca, provincia y principales concesiones de explotación.....</i>	<i>3</i>
<i>Evolución de las Reservas Comprobadas, Extracción y Exportación de Hidrocarburos para el Total País, periodo 1989-2007.....</i>	<i>12</i>
Capítulo II. Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Cuenca NOA hasta el final de las concesiones al 31/Dic/2007, por provincia, concesión y operador	16
<i>Evolución de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Cuenca NOA, periodo 1989-2007.....</i>	<i>18</i>
Capítulo III. Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Cuenca Cuyana hasta el final de las concesiones al 31/Dic/2007, por provincia, concesión y operador	19
<i>Evolución de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Cuenca Cuyana, periodo 1989-2007.....</i>	<i>20</i>
Capítulo IV. Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Cuenca Neuquina hasta el final de las concesiones al 31/Dic/2007, por provincia, concesión y operador	21
<i>Evolución de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Cuenca Neuquina, periodo 1989-2007.....</i>	<i>30</i>
Capítulo V. Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Cuenca Golfo de San Jorge hasta el final de las concesiones al 31/Dic/2007, por provincia, concesión y operador.....	31
<i>Evolución de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Cuenca Golfo de San Jorge, periodo 1989-2007.....</i>	<i>36</i>
Capítulo VI. Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Cuenca Austral hasta el final de las concesiones al 31/Dic/2007, por provincia, concesión y operador	37
<i>Evolución de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Cuenca Austral, periodo 1989-2007.....</i>	<i>42</i>
Capítulo VII. Evolución de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos por provincia, periodo 1989-2007.....	43
<i>Evolución de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Provincia de Salta, periodo 1989-2007.....</i>	<i>43</i>




**Centro Latinoamericano de Investigaciones Científicas y Técnicas
(CLICeT)**

<http://www.cienciayenergia.com>

Buenos Aires, República Argentina

Ciencia y Energía es el Portal de Internet Oficial del CLICeT

<i>Evolución de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Provincia de Jujuy, periodo 1989-2007.....</i>	<i>44</i>
<i>Evolución de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Provincia de Formosa, periodo 1989-2007.....</i>	<i>45</i>
<i>Evolución de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Provincia de Mendoza, periodo 1989-2007.....</i>	<i>46</i>
<i>Evolución de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Provincia del Neuquén, periodo 1989-2007.....</i>	<i>47</i>
<i>Evolución de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Provincia de Río Negro, periodo 1989-2007.....</i>	<i>48</i>
<i>Evolución de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Provincia de La Pampa, periodo 1989-2007.....</i>	<i>49</i>
<i>Evolución de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Provincia de Chubut, periodo 1989-2007.....</i>	<i>50</i>
<i>Evolución de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Provincia de Santa Cruz, periodo 1989-2007.....</i>	<i>51</i>
<i>Evolución de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Provincia de Tierra del Fuego, periodo 1989-2007.....</i>	<i>52</i>
<i>Evolución de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos del Estado Nacional, periodo 1998-2007.....</i>	<i>53</i>
Fuentes de información consultadas	54

	Centro Latinoamericano de Investigaciones Científicas y Técnicas (CLICeT)
http://www.cienciayenergia.com	Buenos Aires, República Argentina
<i>Ciencia y Energía es el Portal de Internet Oficial del CLICeT</i>	

Boletín Anual de Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de Argentina 2007

Por Ricardo De Dicco

Buenos Aires, Julio de 2008

Presentación

El presente informe tiene como objetivo principal indagar sobre el remanente de reservas comprobadas de hidrocarburos al 31 de Diciembre de 2007 (hasta el final de las concesiones) de Argentina, por cuenca productiva, provincia y concesión de explotación. Por otra parte, se analizan la variación porcentual y diferencias de volúmenes entre los datos registrados a fines de 2007 y fines de 2006, por provincia y concesión de explotación, y la evolución de los remanentes de reservas comprobadas de hidrocarburos durante el periodo 1989-2007.

En ese sentido, en el capítulo I del informe se dio inicio con la identificación de la distribución geográfica de las reservas comprobadas de hidrocarburos a fines de 2007 en Argentina, por cuenca productiva y por provincia, así como el horizonte de vida del remanente de tales reservas para misma fecha y para Total País. Luego se analizó la variación porcentual y diferencias de volúmenes entre los remanentes de 2007 y 2006 por cuenca y provincia, para desembocar en un análisis similar pero más detallado sobre las principales concesiones de explotación de hidrocarburos por provincia. A continuación, se analiza la evolución para el Total País de las reservas comprobadas y volúmenes de extracción y exportación de petróleo y gas natural durante el periodo 1989-2007. A partir del capítulo II y hasta el capítulo VI se presentan tablas con los remanentes de las reservas comprobadas de hidrocarburos a fines de 2007 para cada una de las cuencas productivas, por provincia, concesión de explotación y operador, así como también por cada cuenca productiva los gráficos correspondientes a cada una de ellas sobre la evolución de los remanentes de reservas comprobadas de petróleo y gas natural durante el periodo 1989-2007. Y en el capítulo VII se presentan los gráficos correspondientes a la evolución de los remanentes de reservas comprobadas de petróleo y gas natural para cada una de las provincias productoras durante el periodo 1989-2007.

Las fuentes de información consultadas son tablas y boletines de reservas de hidrocarburos publicados por la Secretaría de Energía de la Nación.

Ricardo De Dicco. Buenos Aires, 28 de Julio de 2008.

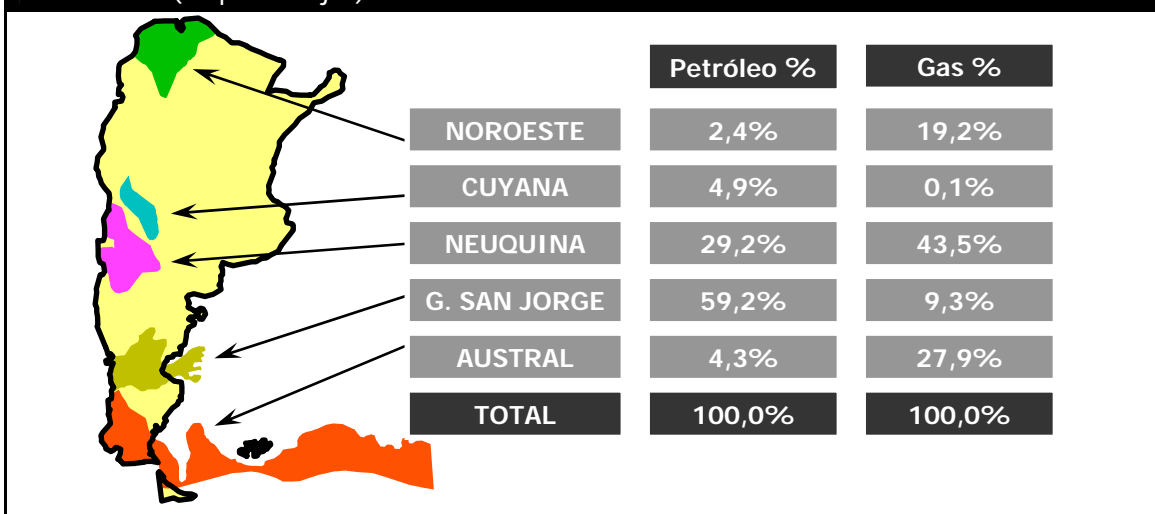


Capítulo I. Reservas Comprobadas de Hidrocarburos (2007) hasta el final de las concesiones para el Total País

Las reservas comprobadas de hidrocarburos se distribuyen en las cinco cuencas productivas existentes actualmente en el país. Respecto a las reservas petroleras, el 59,2% se encuentran en la cuenca Golfo de San Jorge, 29,2% en la cuenca Neuquina, 4,9% en la cuenca Cuyana, 4,3% en la cuenca Austral y 2,4% restante en la cuenca NOA. En relación a las reservas gasíferas, el 43,5% se encuentran en la cuenca Neuquina, 27,9% en la cuenca Austral, 19,2% en la cuenca NOA, 9,3% en la cuenca Golfo de San Jorge y 0,1% restante en la cuenca Cuyana. Al analizar la distribución de las reservas hidrocarburíferas por provincias a fines de 2007, se observa que los mayores reservorios de petróleo se encuentran en las provincias de Chubut (43,3%), Santa Cruz (17,7%), Neuquén (17,3%) y Mendoza (10,3%), y los mayores reservorios de gas natural se encuentran en las provincias de Neuquén (39,6%), Salta (19,2%), áreas off-shore del Estado Nacional (10,8%), Tierra del Fuego (10,7%), Santa Cruz (8,7%) y Chubut (7,0%).

A continuación se presenta un gráfico con la distribución geográfica de las reservas comprobadas de hidrocarburos por cuenca productiva:

Distribución geográfica del remanente de Reservas Comprobadas de Hidrocarburos hasta el final de las concesiones para el Total País al 31/Dic/2007, por Cuenca Productiva (en porcentajes)



Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

La información oficial disponible sobre las reservas comprobadas de hidrocarburos del país “*hasta el final de las concesiones*” (HFC), suministrada por la Secretaría de Energía de la Nación, corresponde al remanente registrado al 31 de Diciembre de 2007: 325,2 millones de m³ de reservas petroleras y 393.546 millones de m³ de reservas gasíferas, observándose una variación porcentual respecto al remanente registrado a fines del año anterior de un 6,4% de incremento en las reservas comprobadas de petróleo y una disminución del -3,1% en las reservas comprobadas de gas natural. Considerando los volúmenes de extracción de hidrocarburos de 2007, los horizontes de vida de las reservas comprobadas de petróleo y de gas natural al 31/Dic/2007 eran de 8,7 y 7,7 años, respectivamente.

Coefficiente de las Reservas Comprobadas HFC / Extracción de Hidrocarburos al 31/Dic/2007 para el Total País (en millones de metros cúbicos y años)

Hidrocarburos	Reservas Comprobadas (millones de m ³)	Extracción (millones de m ³)	Horizonte de Vida (años)
Petróleo	325,2	37,2	8,7
Gas Natural	393.546,0	50.948,0	7,7

Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

Variación porcentual y diferencias de volúmenes de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos para el Total País, 2007-2006, por cuenca, provincia y principales concesiones de explotación

La única cuenca productiva que registró incrementos en sus reservas hidrocarburíferas contabilizadas al 31/Dic/2007 fue la del NOA, con 11,3% de variación porcentual en las reservas petroleras en relación al año anterior, y con 10,2% de variación porcentual en las reservas gasíferas en relación al año anterior. Asimismo, la cuenca NOA fue la única en registrar aumentos en las reservas de gas natural del Total País, mientras que en las reservas petroleras, las dos cuencas que registraron declinaciones en la variación porcentual respecto al año anterior fueron la Cuyana (-4,2%) y la Neuquina (-1,5%). El principal incremento de reservas petroleras fue registrado en la cuenca Golfo de San Jorge (11,9%).

Distribución del remanente de las Reservas Comprobadas HFC de Hidrocarburos por Cuenca al 31/Dic/2007 para el Total País y variación porcentual respecto al remanente registrado a fines del año anterior (en millones de metros cúbicos y porcentajes)

Cuencas Productivas	Reservas Comprobadas de Petróleo		Reservas Comprobadas de Gas Natural	
	Remanente Millones de m ³	Variación % 07/06	Remanente Millones de m ³	Variación % 07/06
NOA	7,9	11,3%	75.674	10,2%
Cuyana	16,0	-4,2%	344	-20,0%
Neuquina	94,8	-1,5%	171.399	-6,8%
Golfo de San Jorge	192,4	11,9%	36.425	-0,6%
Austral	14,1	2,2%	109.704	-6,0%
TOTAL PAIS	325,2	6,4%	393.546	-3,1%

Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.



Distribución del remanente de las Reservas Comprobadas HFC de Hidrocarburos por Provincia al 31/Dic/2007 para el Total País y variación porcentual respecto al remanente registrado a fines del año anterior (en millones de metros cúbicos y porcentajes)

Provincias	Reservas Comprobadas de Petróleo		Reservas Comprobadas de Gas Natural	
	Remanente Millones de m ³	Variación % 2007/2006	Remanente Millones de m ³	Variación % 2007/2006
Salta	7,1	12,2%	75.626	10,2%
Jujuy	0,1	5,1%	0	0,0%
Formosa	0,6	2,3%	0	0,0%
Mendoza	33,5	1,6%	8.819	-18,1%
Neuquén	56,2	-3,8%	155.923	-6,9%
Río Negro	15,0	-4,1%	3.888	-3,0%
La Pampa	6,1	5,1%	3.113	60,1%
Chubut	140,8	25,6%	27.371	4,9%
Santa Cruz	57,6	-12,1%	34.136	-7,6%
Tierra del Fuego	5,4	-3,9%	41.940	-13,7%
Estado Nacional	2,7	7,3%	42.682	2,2%
TOTAL PAIS	325,2	6,4%	393.546	-3,1%

Diferencias en volumen de los remanentes de las reservas comprobadas de hidrocarburos registradas al 31/Dic/2007 y al 31/Dic/2006 (en millones de m³)

	Reservas Comprobadas de Petróleo	Reservas Comprobadas de Gas Natural
TOTAL PAIS 2007	325,2	393.546
TOTAL PAIS 2006	305,7	406.286
DIF. VOLUMEN 2007-2006	19,5	-12.740

Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

Al 31/Dic/2007 se registraron las siguientes diferencias en las reservas hidrocarburíferas para el Total País respecto al remanente de fines del año anterior: 19,5 millones de m³ de reservas comprobadas de petróleo (incremento del 6,4%) y -12.740 millones de m³ de reservas comprobadas de gas natural (disminución del -3,1%).

Como se puede observar en la tabla expuesta arriba, la principal incorporación de reservas petroleras, según las declaraciones juradas de las empresas operadoras (entregadas a la Secretaría de Energía de la Nación), se registraron en la Provincia de



Chubut (25,6%, es decir, 28,7 millones de m³), y en relación a las reservas gasíferas, la mayor incorporación fue registrada en la Provincia de Salta (10,2%, es decir, 6.995 millones de m³). Las mayores declinaciones en las reservas petroleras de 2007 respecto a las de 2006 se registraron en la Provincia de Santa Cruz (-12,1%, es decir, -7,9 millones de m³), y las mayores declinaciones identificadas en las reservas gasíferas de 2007 en relación a las de 2006 se registraron en la Provincia del Neuquén (-6,9%, es decir, -11.617 millones de m³).

Como se podrá confirmar en las tablas que se exponen en las siguientes paginas, la principal incorporación a fines de 2007 de reservas petroleras corresponde a la concesión de explotación “Anticlinal Grande - Cerro Dragón” (Provincia de Chubut), operada por la empresa Pan American Energy, con 31,7 millones de m³ de petróleo adicionales a los registrados a fines de 2006. En relación a la principal incorporación de reservas gasíferas a fines de 2007, corresponde a la concesión de explotación “Acambuco” (Provincia de Salta), también operada por Pan American Energy, con 9.858 millones de m³ de gas natural adicionales a los registrados a fines de 2006.

A continuación se presentan tablas con las variaciones porcentuales y diferencias de volúmenes de las principales concesiones de explotación (2007-2006), para todas las provincias productoras de hidrocarburos, a excepción de las provincias de Formosa y Jujuy, por carecer estas dos provincias de reservorios importantes:

Provincia de Salta. Como fuera mencionado anteriormente, la concesión “Acambuco” (operada por Pan American Energy), es la principal incorporación de reservas gasíferas del país en 2007, y también resulta ser la única incorporación importante de reservas petroleras. Asimismo, dicha provincia sufrió una importante declinación en sus reservas gasíferas, principalmente en la concesión “Ramos” (operada por Pluspetrol Energy) y en menor medida en la concesión “San Antonio Sur” (operada por Tecpetrol).

Provincia de Salta. Variación porcentual y diferencias de volúmenes en millones de metros cúbicos de los remanentes de reservas comprobadas de hidrocarburos de fines de 2007 y de 2006 de las concesiones de explotación con grandes reservas

Concesión de Explotación	Operador	Reservas Comprobadas de Petróleo		Reservas Comprobadas de Gas Natural	
		Variación Porcentual	Dif. Vol. (millones m ³)	Variación Porcentual	Dif. Vol. (millones m ³)
Acambuco	Pan American Energy	40,4%	1,4	27,0%	9.858
Aguaragüe	Tecpetrol	N/A	N/A	0,3%	33
Ramos	Pluspetrol Energy	-24,5%	-0,3	-12,2%	-2.417
San Antonio Sur	Tecpetrol	N/A	N/A	-29,7%	-615

Nota. N/A: No Aplica, por tratarse de reservorios de baja relevancia.

Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

Provincia de Mendoza. La principal incorporación de petróleo correspondió a la concesión CNQ7A (operada por Petro Andina), mientras que la mayoría de las concesiones sufrió declinaciones en sus reservorios petroleros, principalmente en “Chihuido de la Salina” (operada por YPF). No se identificaron incorporaciones



importantes de reservas gasíferas; por el contrario, sólo disminuciones, dentándose la concesión “Chihuido de la Salina”.

Provincia de Mendoza. Variación porcentual y diferencias de volúmenes en millones de metros cúbicos de los remanentes de reservas comprobadas de hidrocarburos de fines de 2007 y de 2006 de las concesiones de explotación con grandes reservas

Concesión de Explotación	Operador	Reservas Comprobadas de Petróleo		Reservas Comprobadas de Gas Natural	
		Variación Porcentual	Dif. Vol. (millones m ³)	Variación Porcentual	Dif. Vol. (millones m ³)
Barrancas	YPF	-11,3%	-0,6	N/A	N/A
Chañares Herrados	Chañares Herrados	38,4%	0,4	N/A	N/A
La Ventana	YPF	-5,5%	-0,2	N/A	N/A
Piedras Coloradas	Occidental (OXY)	-10,4%	-0,2	N/A	N/A
Vizcacheras	YPF	-6,9%	-0,3	N/A	N/A
Cerro Fortunoso	YPF	-8,2%	-0,1	N/A	N/A
Chihuido de la Salina	YPF	-19,1%	-0,8	-25,8%	-1.607
Chihuido de la Salina Sur	YPF	-23,6%	-0,2	-15,6%	-343
Chihuido de la Sierra Negra (MZA)	YPF	25,2%	0,6	N/A	N/A
CNQ7A (MZA)	Petro Andina	+100,0%	2,0	N/A	N/A
Valle del Río Grande	YPF	7,7%	0,1	N/A	N/A

Nota. N/A: No Aplica, por tratarse de reservorios de baja relevancia.

Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

Provincia del Neuquén. En esta provincia se han registrado más declinaciones que incorporaciones de reservas de hidrocarburos. La principal incorporación de reservas petroleras corresponde a la concesión “Centenario” (operada por Pluspetrol), y las principales caídas de reservas petroleras corresponden a las concesiones “Puesto Hernández NQN” (operada por Petrobras) y “Chihuido de la Sierra Negra” (operada por YPF). En relación a las reservas gasíferas, las incorporaciones no son muy significativas, destacándose la concesión “Aguada Pichana” (operada por Total Austral), mientras que las disminuciones de reservas son demasiado relevantes, destacándose varias concesiones, entre ellas “Loma La Lata - Sierra Barrosa” (operada por YPF), “San Roque” (operada por Total Austral), “Centenario” (operada por Pluspetrol), “Agua del Cajón” (operada por CAPEX), “El Portón” (operada por YPF) y “Sierra Chata” (operada por Petrobras).



Provincia del Neuquén. Variación porcentual y diferencias de volúmenes en millones de metros cúbicos de los remanentes de reservas comprobadas de hidrocarburos de fines de 2007 y de 2006 de las concesiones de explotación con grandes reservas

Concesión de Explotación	Operador	Reservas Comprobadas de Petróleo		Reservas Comprobadas de Gas Natural	
		Variación Porcentual	Dif. Vol. (millones m ³)	Variación Porcentual	Dif. Vol. (millones m ³)
Agua del Cajón	CAPEX	N/A	N/A	-18,0%	-1.271
Aguada Baguales	Pluspetrol	59,6%	0,4	N/A	N/A
Aguada de la Arena	Petrobras Energía	N/A	N/A	-2,8%	-96
Aguada Pichana	Total Austral	0,0%	0	1,8%	428
Al Norte de la Dorsal	Apache Energía	N/A	N/A	15,5%	174
Al Sur de la Dorsal	Apache Energía	N/A	N/A	49,7%	389
Anticlinal Campamento	Apache Energía	N/A	N/A	48,7%	346
Centenario	Pluspetrol	19,0%	0,6	-13,2%	-1.334
Chihuido de la Sierra Negra	YPF	-14,8%	-1,4	N/A	N/A
El Mangrullo	Petrobras Energía	N/A	N/A	-4,7%	-351
El Portón	YPF	N/A	N/A	-21,8%	-999
El Porvenir	Pluspetrol	-7,1%	-0,1	N/A	N/A
El Trapial – Curamched	Chevron Arg.	0,0%	0	N/A	N/A
Entre Lomas (NQN)	Petrolera Entre Lomas	-4,1%	-0,1	38,6%	284
Lindero Atravesado	Pan American Energy	N/A	N/A	-11,0%	-285
Loma La Lata – Sierra Barrosa	YPF	-5,4%	-0,3	-6,4%	-4.166
Puesto Hernández (NQN)	Petrobras Energía	-18,8%	-1,8	N/A	N/A
Puesto Touquet	Pluspetrol	N/A	N/A	-13,7%	-139
San Roque	Total Austral	5,1%	0,1	-11,1%	-2.499
Sierra Chata	Petrobras Energía	N/A	N/A	-9,2%	-860
Volcán Auca Mahuida	YPF	0,0%	0	N/A	N/A

Nota. N/A: No Aplica, por tratarse de reservorios de baja relevancia.

Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.



Provincia de La Pampa. Esta provincia cuenta con dos concesiones de importancia en materia de reservas hidrocarburíferas. La concesión “25 de Mayo - Medanito” (operada por Petrobras) registro la única caída de reservas de petróleo, mientras que “El Medanito” (operada por Petroquímica Comodoro Rivadavia) registro un aumento en las reservas petroleras y un incremento muy significativo en sus reservas de gas natural.

Provincia de La Pampa. Variación porcentual y diferencias de volúmenes en millones de metros cúbicos de los remanentes de reservas comprobadas de hidrocarburos de fines de 2007 y de 2006 de las concesiones de explotación con grandes reservas

Concesión de Explotación	Operador	Reservas Comprobadas de Petróleo		Reservas Comprobadas de Gas Natural	
		Variación Porcentual	Dif. Vol. (millones m ³)	Variación Porcentual	Dif. Vol. (millones m ³)
25 de Mayo – Medanito (LP)	Petrobras Energía	-13,9%	-0,6	5,4%	62
El Medanito	Petroquímica Cdto. Rivadavia	29,9%	0,4	+100,0%	1.118

Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

Provincia de Río Negro. La principal declinación de reservas petroleras correspondió a la concesión “Entre Lomas RN” (operada por Petrolera Entre Lomas), que también registro la única declinación importante de gas natural. La principal incorporación de reservas petroleras fue registrada en la concesión “Rinconada - Puesto Morales” (operada por Petrolífera Petroleum).

Provincia de Río Negro. Variación porcentual y diferencias de volúmenes en millones de metros cúbicos de los remanentes de reservas comprobadas de hidrocarburos de fines de 2007 y de 2006 de las concesiones de explotación con grandes reservas

Concesión de Explotación	Operador	Reservas Comprobadas de Petróleo		Reservas Comprobadas de Gas Natural	
		Variación Porcentual	Dif. Vol. (millones m ³)	Variación Porcentual	Dif. Vol. (millones m ³)
Entre Lomas (RN)	Petrolera Entre Lomas	-13,3%	-0,5	-12,1%	-202
Loma Negra	Chevron Arg.	4,3%	0,1	N/A	N/A
Rinconada – Puesto Morales	Petrolífera Petroleum	22,0%	0,4	N/A	N/A
Señal Picada – Punta Barda (RN)	YPF	4,9%	0,2	N/A	N/A
25 de Mayo – Medanito (RN)	Petrobras Energía	-24,2%	-0,3	N/A	N/A

Nota. N/A: No Aplica, por tratarse de reservorios de baja relevancia.

Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

Provincia de Chubut. Solo en dos concesiones se han registrado incorporaciones de reservas petroleras: “Anticlinal Grande - Cerro Dragón CH” y “Cerro Tortuga - Las Flores” (ambas operadas por Pan American Energy), y, como fuera mencionado antes, la primera de ellas resulta ser la concesión con la principal incorporación de reservas

petroleras del país. No obstante, la disminución de reservas de petróleo no ha sido menor, destacándose “El Tordillo” (operada por Tecpetrol) y “Manantiales Behr” (operada por YPF). En relación a las reservas gasíferas, la única incorporación de importancia se detectó en la concesión “Anticlinal Grande - Cerro Dragón CH”, y la única declinación fue identificada en la concesión “Cerro Tortuga - Las Flores” (ambas operadas por Pan American Energy).

Provincia de Chubut. Variación porcentual y diferencias de volúmenes en millones de metros cúbicos de los remanentes de reservas comprobadas de hidrocarburos de fines de 2007 y de 2006 de las concesiones de explotación con grandes reservas

Concesión de Explotación	Operador	Reservas Comprobadas de Petróleo		Reservas Comprobadas de Gas Natural	
		Variación Porcentual	Dif. Vol. (millones m ³)	Variación Porcentual	Dif. Vol. (millones m ³)
Anticlinal Grande – Cerro Dragón (CH)	Pan American Energy	48,9%	31,7	3,0%	645
Bella Vista Oeste	Occidental (OXY)	-20,7%	-0,2	N/A	N/A
Campamento Central – Cañadón Perdido	YPF	-5,8%	-0,1	N/A	N/A
Cerro Tortuga – Las Flores	Pan American Energy	34,4%	0,8	-4,4%	-72
El Tordillo	Tecpetrol	-9,3%	-1,4	N/A	N/A
Escalante – El Trébol	YPF	-16,8%	-0,6	N/A	N/A
Manantiales Behr	YPF	-18,6%	-0,9	N/A	N/A
Pampa del Castillo	ENAP SIPETROL	-5,8%	-0,2	N/A	N/A
Diadema	CAPSA	-7,0%	-0,8	N/A	N/A
Cerro Negro	Clear	0,0%	0	N/A	N/A

Nota. N/A: No Aplica, por tratarse de reservorios de baja relevancia.

Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

Provincia de Santa Cruz. La mayoría de las concesiones han sufrido relevantes disminuciones en sus reservas petroleras, entre las cuales se destacan: “Los Perales - Las Mesetas” (operada por YPF), “Anticlinal Grande – Cerro Dragón SCZ” (operada por Pan American Energy) y “El Huemul - Koluel Kaike” (operada por OXY), mientras que entre las pocas incorporaciones de reservas se destaca la nueva concesión “Estancia Agua Fresca” (operada por Petrobras). Con respecto a las reservas de gas natural, se identifican dos concesiones con significativas incorporaciones de reservas: “Campo Boleadoras” y “Estancia Agua Fresca” (ambas operadas por Petrobras), mientras que entre las principales caídas de reservas se destacan las concesiones: “Campo Indio” (operada por Petrobras) y “Magallanes” (operada por ENAP SIPETROL).



Provincia de Santa Cruz. Variación porcentual y diferencias de volúmenes en millones de metros cúbicos de los remanentes de reservas comprobadas de hidrocarburos de fines de 2007 y de 2006 de las concesiones de explotación con grandes reservas

Concesión de Explotación	Operador	Reservas Comprobadas de Petróleo		Reservas Comprobadas de Gas Natural	
		Variación Porcentual	Dif. Vol. (millones m ³)	Variación Porcentual	Dif. Vol. (millones m ³)
Anticlinal Grande – Cerro Dragón (SCZ)	Pan American Energy	-25,7%	-1,7	N/A	N/A
Cañadón de la Escondida – Las Heras	YPF	-11,5%	-0,5	N/A	N/A
Cañadón León – Meseta Espinosa	YPF	-20,2%	-0,8	N/A	N/A
Cañadón León	Occidental (OXY)	0,0%	0	N/A	N/A
Cañadón Minerales	Occidental (OXY)	-20,4%	-0,6	N/A	N/A
Cañadón Seco	Occidental (OXY)	-8,9%	-0,2	-10,1%	-133
Cerro Wenceslao	Occidental (OXY)	0,0%	0	N/A	N/A
El Guadal – Lomas del Cuy	YPF	-22,9%	-0,6	N/A	N/A
El Huemul – Koluel Kaike	Occidental (OXY)	-9,8%	-0,8	-28,6%	-497
Koluel Kaike – El Valle	Pan American Energy	-11,6%	-0,2	N/A	N/A
Las Heras	Occidental (OXY)	-11,9%	-0,1	N/A	N/A
Los Perales – Las Mesetas	YPF	-26,1%	-2,0	-35,8%	-728
Meseta Espinosa	Occidental (OXY)	-20,1%	-0,5	N/A	N/A
Meseta Espinosa Norte	Occidental (OXY)	-7,1%	-0,1	N/A	N/A
Pico Truncado – El Cordón	YPF	-20,2%	-0,6	N/A	N/A
Piedra Clavada (CGSJ-4)	Occidental (OXY)	18,7%	0,3	N/A	N/A
Piedra Clavada	Pan American Energy	-5,9%	-0,2	N/A	N/A
Sur Piedra Clavada	Occidental (OXY)	+100,0%	0,8	N/A	N/A
Tres Picos	Occidental (OXY)	15,9%	0,2	N/A	N/A
Campo Boleadoras	Petrobras Energía	N/A	N/A	+100,0%	1.398
Campo Bremen	Chevron Arg.	N/A	N/A	-32,4%	-469
Campo Indio	Petrobras Energía	N/A	N/A	-42,9%	-1.465
Chorrillos	Chevron Arg.	N/A	N/A	8,5%	110



Dos Hermanos	Petrobras Energía	N/A	N/A	-10,2%	-145
La Paz	Petrobras Energía	N/A	N/A	5,9%	60
Estancia Agua Fresca	Petrobras Energía	Nueva concesión	1,1	Nueva concesión	1.311
La Porfiada	Petrobras Energía	N/A	N/A	-29,0%	-618
Puesto Peter	Petrobras Energía	N/A	N/A	82,8%	574
Santa Cruz I FA	Petrobras Energía	N/A	N/A	-18,8%	-381
Santa Cruz I FC	Petrobras Energía	N/A	N/A	-6,0%	-70
Santa Cruz II FB	Petrobras Energía	N/A	N/A	-23,3%	-288
Magallanes	ENAP SIPETROL	-5,3%	-0,1	-9,3%	-735

Nota. N/A: No Aplica, por tratarse de reservorios de baja relevancia.

Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

Provincia de Tierra del Fuego. Las tres concesiones de importancia han registrado disminuciones en sus reservas de petróleo, y, principalmente, en sus reservas de gas natural.

Provincia de Tierra del Fuego. Variación porcentual y diferencias de volúmenes en millones de metros cúbicos de los remanentes de reservas comprobadas de hidrocarburos de fines de 2007 y de 2006 de las concesiones de explotación con grandes reservas

Concesión de Explotación	Operador	Reservas Comprobadas de Petróleo		Reservas Comprobadas de Gas Natural	
		Variación Porcentual	Dif. Vol. (millones m ³)	Variación Porcentual	Dif. Vol. (millones m ³)
Las Violetas	ROCH	-27,2%	-0,3	-10,9%	-531
Tierra del Fuego	Petrolera LF Co.	-11,1%	-0,1	-22,0%	-3.580
Cuenca Marina Austral 1 (TdF)	Total Austral	-3,3%	-0,1	-7,3%	-1.909

Nota: en la tabla de Excel de reservas de hidrocarburos de la Secretaría de Energía de la Nación para fines de 2007 ha desaparecido la "fila" correspondiente a la concesión de explotación "CAM2A Sur" (cuyo yacimiento es el denominado "Poseidón"), la cual era operada hasta 2006 por ENAP SIPETROL S.A., según los registros de la tabla de reservas hidrocarburíferas para fines de 2006, con un remanente de reservas gasíferas de 1.043 millones de m³. Por otra parte, en la tabla de 2007 aparece la concesión de explotación denominada "Lote Poseidón" (también operada por la empresa chilena ENAP SIPETROL S.A.), con 300 millones de m³ de reservas de gas natural, en lugar de la registrada en la tabla de 2006 bajo la denominación "CAM2A Sur".

Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.



Estado Nacional. La concesión de explotación off shore del Estado Nacional “Cuenca Marina Austral 1 EN” (operada por Total Austral) ha registrado incorporaciones de reservas petroleras y gasíferas, estas últimas muy importantes.

Estado Nacional. Variación porcentual y diferencias de volúmenes en millones de metros cúbicos de los remanentes de reservas comprobadas de hidrocarburos de fines de 2007 y de 2006 de las concesiones de explotación con grandes reservas

Concesión de Explotación	Operador	Reservas Comprobadas de Petróleo		Reservas Comprobadas de Gas Natural	
		Variación Porcentual	Dif. Vol. (millones m ³)	Variación Porcentual	Dif. Vol. (millones m ³)
Cuenca Marina Austral 1 (EN)	Total Austral	7,3%	0,2	2,2%	938

Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

Evolución de las Reservas Comprobadas, Extracción y Exportación de Hidrocarburos para el Total País, periodo 1989-2007

En este apartado se presentan los gráficos correspondientes a la evolución de los remanentes de las reservas comprobadas, los volúmenes de extracción y exportación de petróleo y de gas natural, así como también de los horizontes de vida de las reservas, para el Total País, desde el año de inicio de las reformas estructurales (1989), que concluyeron en la privatización total del sector hidrocarburos de Argentina (1992), hasta 2007.

Nótese en el periodo estudiado, 1989-2007 (véanse gráficos de la página siguiente), las drásticas caídas de las reservas petroleras entre 1989 y 1990, las cuales no coinciden con los volúmenes de extracción registrados en los años pertinentes. Para mayor información al respecto de la manipulación de datos estadísticos sobre reservas y extracción hidrocarburífera de la década del '90, consúltese el libro “2010, ¿Odisea Energética? Petróleo y Crisis”, de Ricardo De Dicco, publicado por Editorial Capital Intelectual (Buenos Aires, 2006).

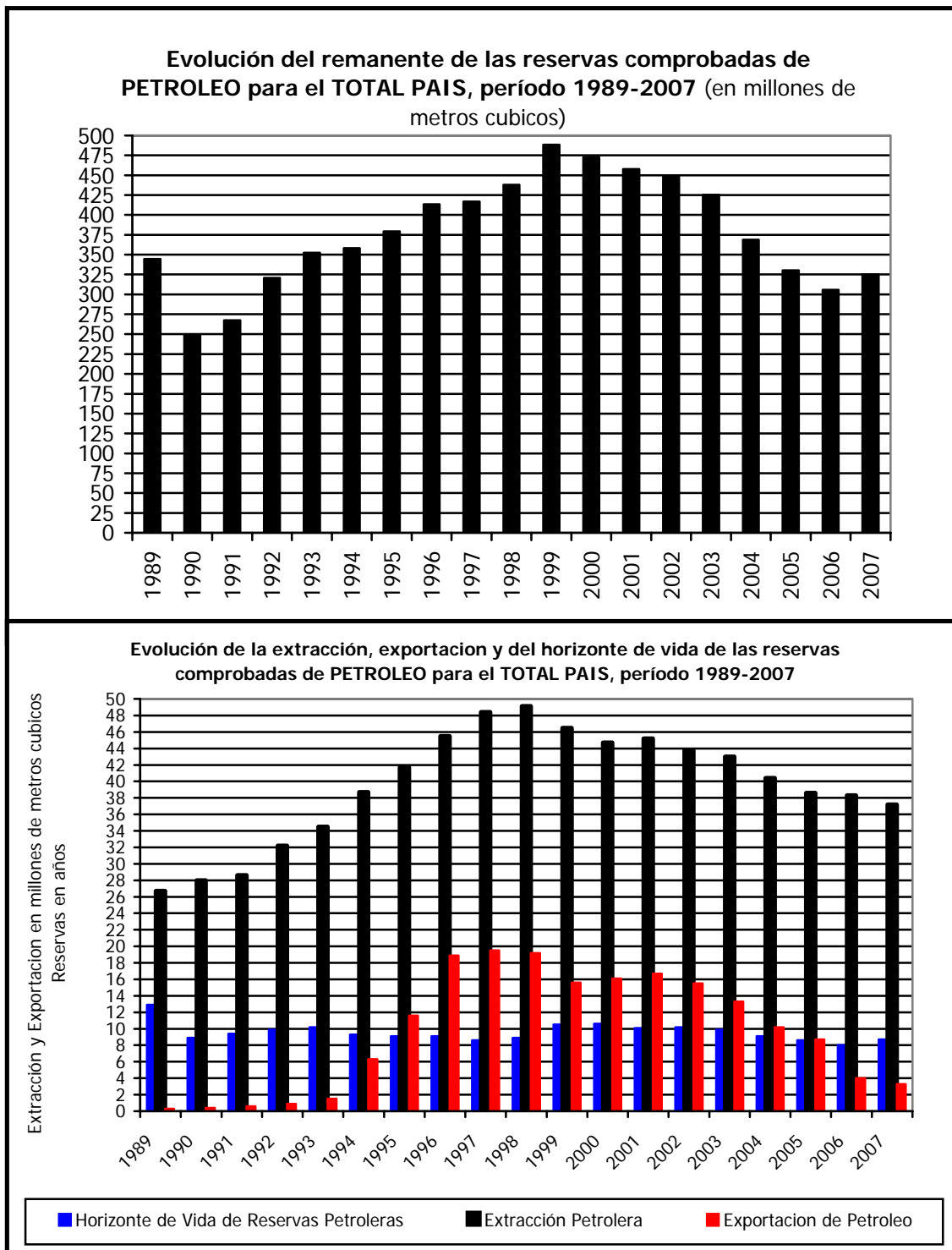
Como se muestra en el gráfico de la página 13 del presente informe, a partir de 1990 se observan incrementos en la extracción petrolera, debido a la necesidad de cubrir el 100% de los combustibles requeridos por el aparato productivo nacional, y en parte a la exportación de subproductos derivados excedentes, y a partir de 1994 se observa un incremento significativo, debido principalmente a los volúmenes de petróleo crudo y de subproductos derivados destinados a la exportación.

Si bien el pico de extracción de petróleo es alcanzado en 1998, continúan registrándose durante el periodo 1999-2005 importantes volúmenes de petróleo crudo y de subproductos derivados destinados a la exportación, registrándose declinaciones importantes en 2006 y 2007, sobre todo por las restricciones a las exportaciones en favor de la satisfacción de las necesidades de consumo del mercado interno, sumado a ello el motivo lógico de aplicar tales restricciones por el bajo horizonte de vida de las reservas comprobadas de dicho recurso estratégico y natural no renovable, que pasó de casi 13 años a fines de 1989 a menos de 9 años a fines de 2007, lo que demuestra una irracional explotación de los yacimientos por la falta de incorporación de reservas



(nuevos descubrimientos) durante el periodo 1999-2006 (en 2007 las reservas petroleras se incrementaban por primera vez desde 1999).

En la página 14 se exponen los gráficos de evolución de las reservas comprobadas, extracción y exportación de gas natural.

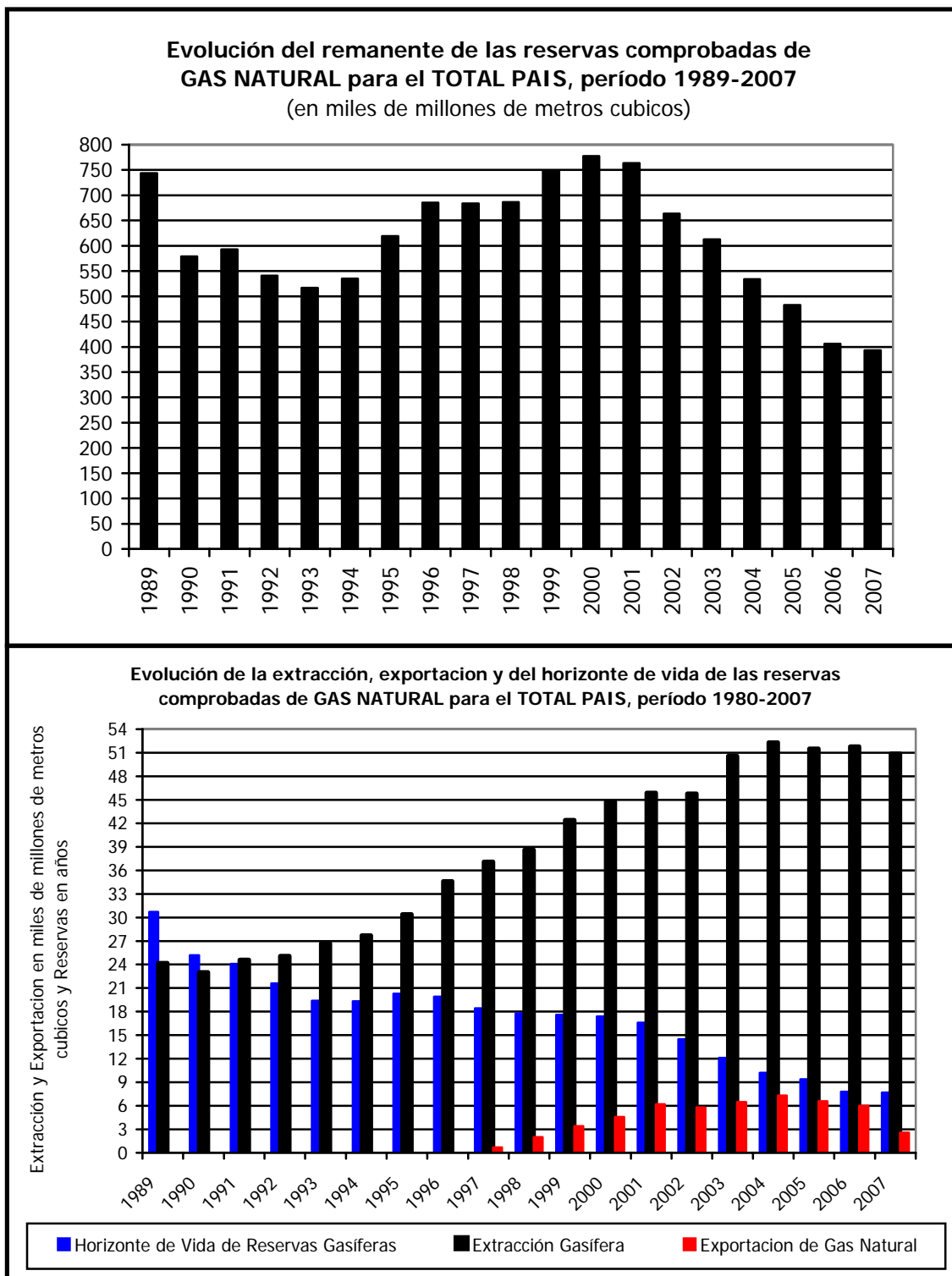


Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

En relación a la extracción gasífera, a partir de 1991 se observan incrementos relevantes, principalmente para lograr una mayor participación del gas natural como



insumo para la generación de energía eléctrica, a fin de disminuir la dependencia hidroeléctrica del Mercado Eléctrico Mayorista. Sin embargo, entre 1997 y 2004 los incrementos en la extracción de gas natural resultan significativos debido a los volúmenes exportados, principalmente a Chile, y en menor medida a Brasil y Uruguay.



Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación y del Ente Nacional Regulador del Gas (ENARGAS).

Si bien el pico de extracción fue alcanzado en 2004, y los volúmenes de exportación fueron declinando paulatinamente en 2005 y 2006, y drásticamente en 2007 (por las restricciones aplicadas con el fin de satisfacer las altas necesidades del mercado interno), continúa en forma sostenida el crecimiento del consumo de gas natural en el mercado interno. Por último, se observa que hacia fines de 1989 el horizonte de vida de las reservas comprobadas de gas natural alcanzaba para casi 31 años, mientras que a fines de 2007 son inferiores a los 8 años, lo que demuestra una irracional explotación por la falta de incorporación de reservas (nuevos descubrimientos) desde del año 2000 hasta la fecha.



Capítulo II. Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Cuenca NOA hasta el final de las concesiones al 31/Dic/2007, por provincia, concesión y operador

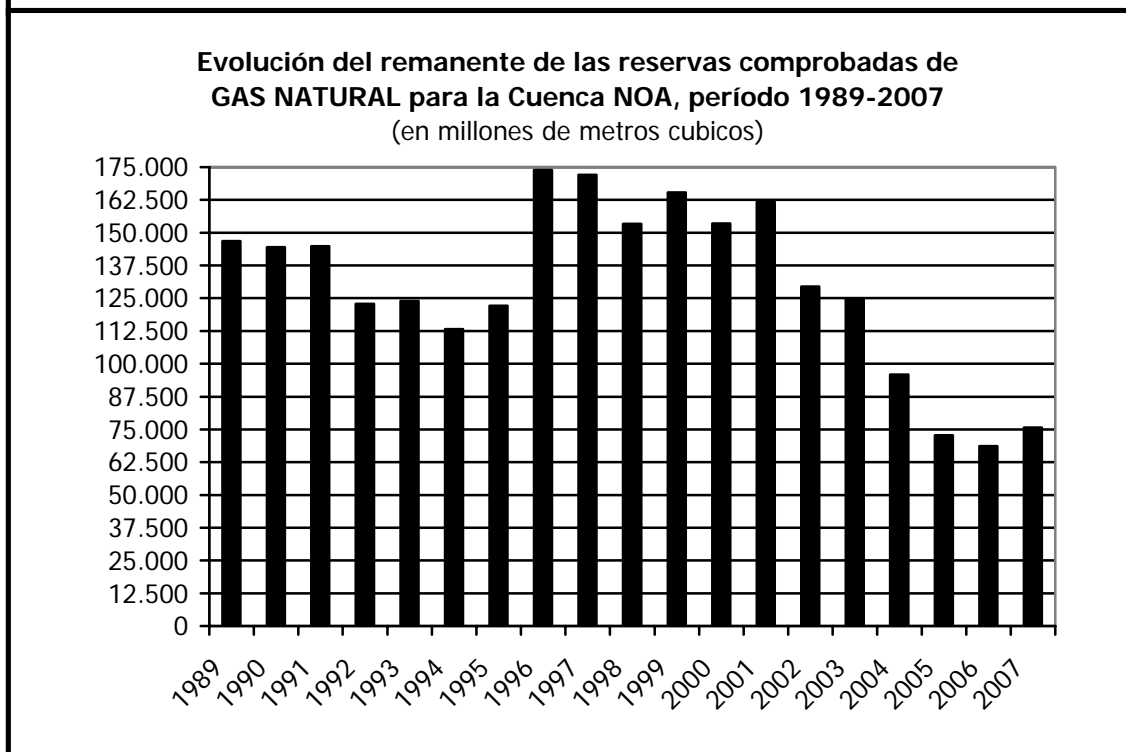
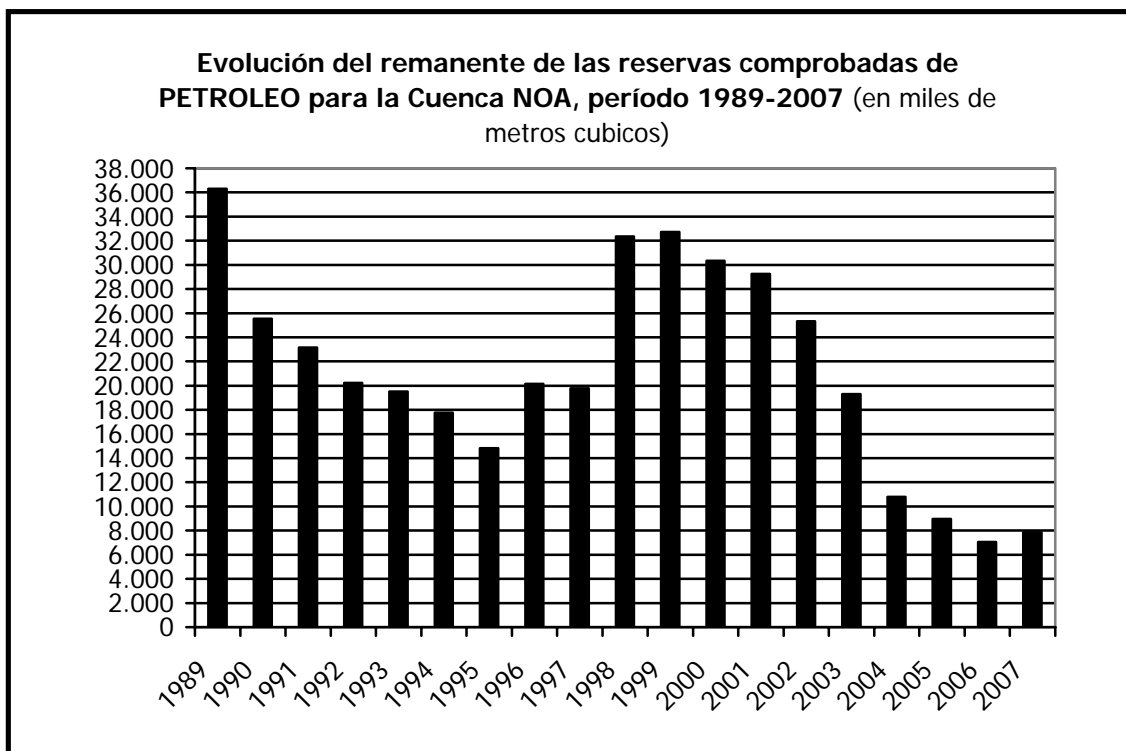
Remanente de Reservas Comprobadas de Petróleo y Gas Natural de la Cuenca NOA, por provincia, concesión de explotación y operador hasta el final de las concesiones, al 31/Dic/2007			
PROVINCIA, CONCESIÓN Y YACIMIENTO	OPERADOR	RESERVAS COMPROBADAS	
		PETROLEO (miles de m ³)	GAS NATURAL (millones de m ³)
FORMOSA			
El Chivil	GRAN TIERRA ENERGIA ARG SA	145	8
Palmar Largo	PLUSPETROL S.A.		
<i>Cañada Rica</i>		2	0
<i>El Molino</i>		0	0
<i>El Potrillo</i>		2	0
<i>La Tigra Norte</i>		6	0
<i>Palmar Largo</i>		453	0
<i>Puesto La Entrada</i>		12	0
<i>Ramón Lista</i>		29	0
TOTAL Palmar Largo (Formosa)			504
Surubí	GRAN TIERRA ENERGIA ARG SA	0	0
TOTAL PROVINCIA DE FORMOSA		649	8
JUJUY			
Caimancito	PET. SUDAMERICANOS S.A.	144	40
La Brea	PETRO TERRA CORP.		
<i>La Brea Este</i>			
<i>El Oculito</i>			
TOTAL La Brea		0	0
TOTAL PROVINCIA DE JUJUY		144	40
SALTA			
Acambuco	PAN AMERICAN ENERGY LLC		
<i>Macueta</i>		2.596	22.317
<i>Macueta Sur</i>		5	0
<i>San Pedrito</i>		2.139	23.989
<i>San Pedro</i>		1	0
<i>Yacuy</i>		0	0
TOTAL Acambuco			4.741
Aguaragüe	TECPETROL S.A.		
<i>Alto de Yariguarenda</i>		19	0
<i>Campo Durán (Tupambi)</i>		342	3.152
<i>Campo Durán (Tranquitas)</i>		0	0



<i>Campo Durán (ST - LP)</i>		1	22
<i>Campo Duran Sur (ST - LP)</i>		0	0
<i>Icua</i>		0	0
<i>La Bolsa - Yacarecito</i>		0	0
<i>Laguna del Cielo</i>		0	0
<i>Lomitas Bloque Bajo</i>		40	1
<i>Madrejones</i>		28	203
<i>Río Pescado</i>		16	12
<i>S. de Aguaraque (Huamampampa)</i>		0	0
<i>S. de Aguaraque (Santa Rosa - Icla)</i>		94	6.953
<i>Tomasito</i>		0	0
<i>Tranquitas Someros</i>		3	0
TOTAL Aguaraque		543	10.343
El Vinalar	GOLDEN OIL CORPORATION	188	38
Ipaguazú	GRAN TIERRA ENERGIA ARG SA	58	7
Ñacatimbay	GRAN TIERRA ENERGIA ARG SA	3	37
Palmar Largo			
<i>Balbuena Este</i>	PLUSPETROL S.A.	14	0
<i>El Chorro</i>		10	0
TOTAL Palmar Largo (Salta)		24	0
Puesto Guardián			
<i>Cañada Grande</i>	PETROLERA SAN JOSE SRL	7	3
<i>Dos Puntitas</i>		102	8
<i>Martínez del Tineo</i>		0	0
<i>Pozo Escondido PE Este</i>		51	10
<i>Puesto Guardián</i>		216	0
<i>Yacim. Menores L. Estr.</i>		0	10
TOTAL Puesto Guardián			376
Ramos	PLUSPETROL ENERGY SA	996	17.334
San Antonio Sur			
<i>Chango Norte-Porcelana</i>	TECPETROL S.A.	126	1.456
Santa Victoria	GRAN TIERRA ENERGIA ARG SA	0	0
Valle Morado	GRAN TIERRA ENERGIA ARG SA	3	74
TOTAL PROVINCIA DE SALTA		7.058	75.626
TOTAL CUENCA NOROESTE (NOA)		7.851	75.674



Evolución de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Cuenca NOA, período 1989-2007



Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

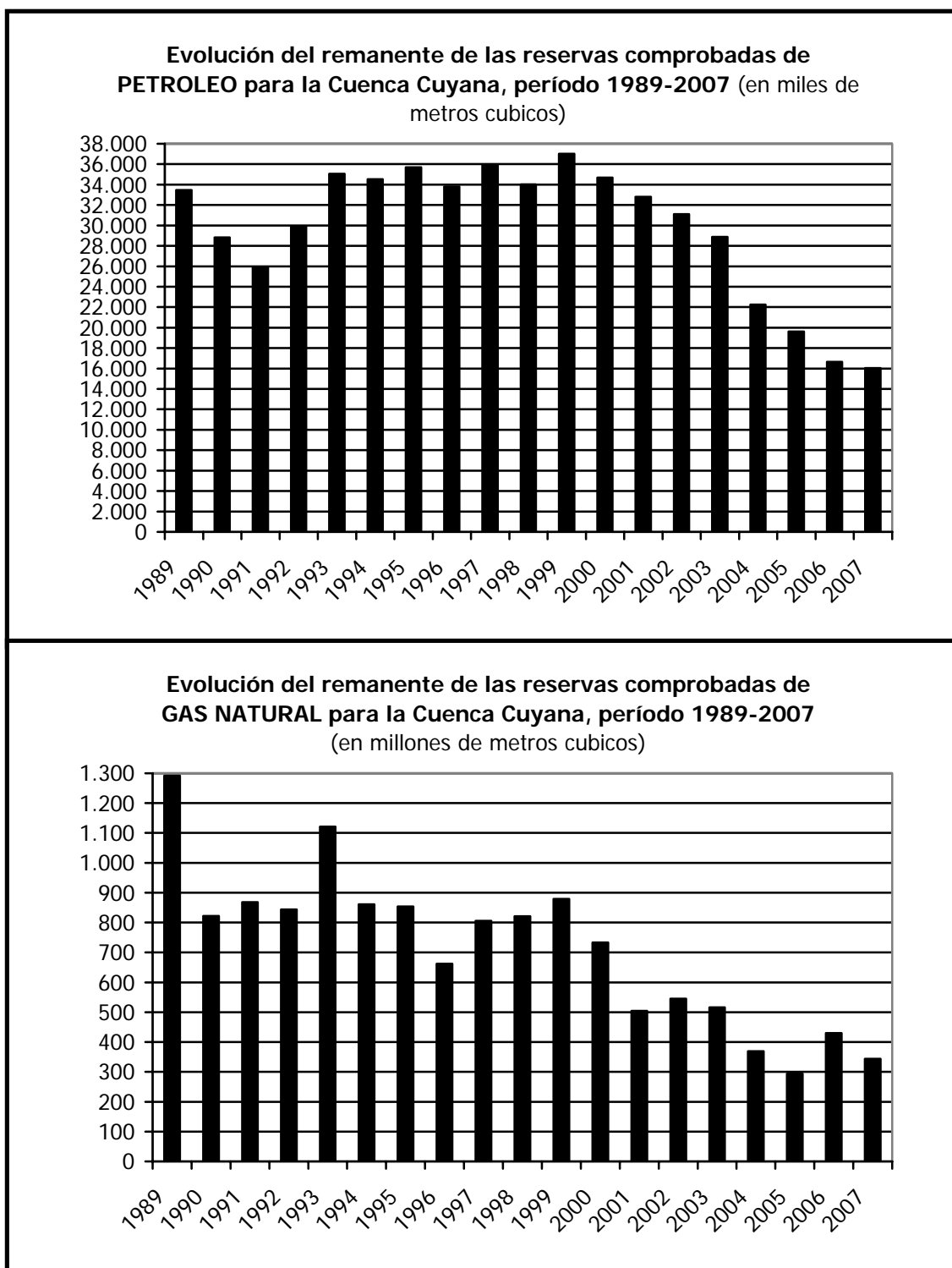


Capítulo III. Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Cuenca Cuyana hasta el final de las concesiones al 31/Dic/2007, por provincia, concesión y operador

Remanente de Reservas Comprobadas de Petróleo y Gas Natural de la Cuenca Cuyana, por provincia, concesión de explotación y operador hasta el final de las concesiones, al 31/Dic/2007			
PROVINCIA, CONCESIÓN Y YACIMIENTO	OPERADOR	RESERVAS COMPROBADAS	
		PETROLEO (miles de m ³)	GAS NATURAL (millones de m ³)
MENDOZA			
Atamisqui	PETROLERA EL TRÉBOL S.A.	259	0
Barrancas	YPF S.A.		
<i>Barrancas</i>		2.581	19
<i>Est. Cruz de Piedra-Lunlunta</i>		1.015	6
<i>La Ventana "A"</i>		40	1
<i>Lunlunta-Carrizal</i>		210	2
<i>Ugarteche</i>		519	13
TOTAL Barrancas			4.365
Cacheuta	OCCIDENTAL EXP AND PROD	13	0
Ceferino	YPF S.A.	77	0
Chañares Herrados	CHAÑARES HERRADOS SA	1.441	58
La Ventana	YPF S.A.		
<i>LV - Cañada Dura</i>		3	0
<i>Guanaco Blanco</i>		17	0
<i>La Ventana</i>		408	11
<i>La Ventana Central</i>		2.714	95
TOTAL La Ventana		3.142	106
Piedras Coloradas	OCCIDENTAL EXP AND PROD	1.547	46
Puesto Pozo Cercado	CHAÑARES HERRADOS SA	563	23
Refugio -Tupungato	PETROLERA EL TRÉBOL S.A.	486	0
Río Tunuyán	YPF S.A.	112	4
Vizcacheras	YPF S.A.		
<i>Cañada Dura</i>		461	4
<i>Vizcacheras</i>		3.581	62
TOTAL Vizcacheras		4.042	66
Zampal Oeste	YPF S.A.	0	0
TOTAL CUENCA CUYANA		16.047	344



Evolución de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Cuenca Cuyana, periodo 1989-2007



Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.



Capítulo IV. Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Cuenca Neuquina hasta el final de las concesiones al 31/Dic/2007, por provincia, concesión y operador

Remanente de Reservas Comprobadas de Petróleo y Gas Natural de la Cuenca Neuquina, por provincia, concesión de explotación y operador hasta el final de las concesiones, al 31/Dic/2007			
PROVINCIA, CONCESIÓN Y YACIMIENTO	OPERADOR	RESERVAS COMPROBADAS	
		PETROLEO (miles de m³)	GAS NATURAL (millones de m³)
MENDOZA			
Altiplanicie del Payún	YPF S.A.		
<i>Cerro Liupuca</i>		3	0
<i>Cerro Negro</i>		28	0
TOTAL Altiplanicie del Payún		31	0
Atuel Norte	TECPETROL S.A.		
<i>Atuel Norte</i>		6	0
<i>Atuel Sur</i>		0	0
<i>Los Pocitos</i>		0	0
<i>Puesto Miranda</i>		0	0
TOTAL Atuel Norte		6	0
Cajón de los Caballos	ROCH S.A.		
<i>Cajón de los Caballos</i>		212	0
<i>Cajón de Molina</i>		81	0
TOTAL Cajón de los Caballos		293	0
Calmuco-Barreales Colorados	ALIANZA PETROLERA SA		
<i>Barreales Colorados</i>		0	0
<i>Calmuco</i>		0	0
TOTAL Calmuco-B.Colorados		0	0
Cañadón Amarillo	YPF S.A.		
<i>Cañadón Amarillo</i>		938	0
<i>Rincón Blanco</i>		35	0
TOTAL Cañadón Amarillo		973	0
Cerro Doña Juana	GEOPARK LTD	0	0
Cerro Fortunoso	YPF S.A.	1.477	0
Cerro Mollar Norte	YPF S.A.	52	
Cerro Mollar Oeste	PETROLERA EL TRÉBOL S.A.	52	0
Chihuido de la Salina	YPF S.A.	3.191	4.632
Chihuido de la Salina Sur	YPF S.A.	783	1.859
Chihuido de la Sierra Negra	YPF S.A.		
<i>Puesto Molina</i>		176	0
<i>Desfiladero Bayo</i>		3.051	44
TOTAL Chihuido de la S.Negra (Mendoza)		3.227	44
CNO7 Gobernador Ayala	PETRO ANDINA RES. LTD		
<i>Jagüel Casa de Piedra</i>		13	0
<i>El Corcobo</i>		4	0
<i>El Corcobo Norte</i>		26	0



TOTAL CNQ7 Gobernador Ayala		43	0
CNQ7A			
<i>Jagüel Casa de Piedra</i>		397	9
<i>Cerro Huanul</i>	PETRO ANDINA RES. LTD	0	1
<i>Cerro Huanul Sur</i>		238	23
<i>El Corcoba Norte</i>		2.615	27
TOTAL CNQ7A (Mendoza)		3.250	60
Confluencia Sur	CHEVRON ARGENTINA SRL	578	237
El Manzano	YPF S.A.	32	0
El Portón (Mendoza)	YPF S.A.	205	739
El Sosneado	PETROQ. COM. RIV. SA	257	44
La Brea	YPF S.A.	25	2
Llancanelo	YPF S.A.	188	0
Loma Cortaderal	GEOPARK LTD	12	0
Loma de la Mina	YPF S.A.	623	19
Loma el Divisadero	ARGENTA ENERGIA SA	0	0
Paso de las Bardas Norte (Mendoza)	YPF S.A.	20	430
Puesto Hernández (Mendoza)	PETROBRAS ENERGIA SA	468	0
Puesto Molina Norte (CN-VI)	YPF S.A.		
<i>Rincón Blanco</i>		28	0
Puesto Rojas	PETROLERA EL TRÉBOL S.A.	17	5
Valle del Río Grande			
<i>Loma Alta Sur</i>		619	40
<i>Los Cavaos</i>	YPF S.A.	577	355
<i>Pampa Palauco</i>		240	0
TOTAL Valle del Río Grande		1.436	395
Vega Grande	GRECOIL SRL	186	9
TOTAL C. NEUQUINA (MENDOZA)		17.453	8.475
TOTAL PROVINCIA DE MENDOZA		33.500	8.819
CUENCA NEUQUINA (continuación)			
NEUQUEN			
Agua del Cajón			
<i>Agua del Cajón</i>		24	14
<i>El Salitral</i>	CAPEX S.A.	254	5.767
<i>Senillosa</i>		0	0
TOTAL Agua del Cajón		278	5.781
Aguada Baguales	PLUSPETROL S.A.	1.036	90
Aguada Chivato - Aguada Bocarey	MEDANITO S.A.	651	628
Aguada de la Arena	PETROBRAS ENERGIA SA	125	3.350
Aguada Pichana	TOTAL AUSTRAL SA		
<i>Aguada Pichana</i>		766	19.289



<i>Aguada Pichana Norte</i>		234	4.939
TOTAL Aguada Pichana		1.000	24.228
Aguada Villanueva	APACHE ENERGÍA ARG SRL	0	0
Al Norte de la Dorsal			
<i>Bajo Barda Gonzalez</i>		66	32
<i>Barda Gonzalez</i>		63	49
<i>Guanaco</i>		181	501
<i>Mallin del Negro</i>		0	2
<i>NB</i>	APACHE ENERGÍA ARG SRL	26	585
<i>NE</i>		5	24
<i>Puesto Espinosa</i>		75	62
<i>Puesto Espinosa Oeste</i>		0	0
<i>Puesto López</i>		82	39
<i>Puesto López Este</i>		0	0
TOTAL Al Norte de la Dorsal		499	1.293
Al Sur de la Dorsal			
<i>Aguada Quinchao</i>		6	0
<i>Borde Colorado</i>		66	0
<i>Borde Colorado Este</i>		182	0
<i>Borde Espinoso</i>		14	0
<i>Borde Espinoso Este</i>		0	0
<i>Cerro Lotena</i>		19	139
<i>Divisadero San Martín</i>		141	0
<i>El Mogotito</i>		6	0
<i>Estructura Intermedia</i>	APACHE ENERGÍA ARG SRL	14	0
<i>Estructura Intermedia Norte</i>		8	0
<i>Loma Farías</i>		0	0
<i>Loma Pedregosa</i>		7	0
<i>Loma Potrillo</i>		10	0
<i>Portezuelos</i>		16	140
<i>Portezuelos Norte</i>		5	93
<i>Portezuelos Oeste</i>		9	110
<i>Ranquil có</i>		118	605
<i>Ranquil có Norte</i>		7	84
TOTAL Al Sur de la Dorsal		625	1.172
Anticlinal Campamento			
<i>Anticlinal Campamento</i>		87	348
<i>Anticlinal Campamento Este</i>		2	8
<i>Anticlinal Campamento Oeste</i>	APACHE ENERGÍA ARG SRL	17	408
<i>Anticlinal Campamento Sur</i>		4	164
<i>Bardita Zapala</i>		39	129
<i>Estación Ramón Castro</i>		0	0
TOTAL Anticlinal Campamento		148	1.057
Bajada del Palo	PETROLERA ENTRE LOMAS SA		
<i>Bajada del Palo (VM)</i>		15	2
<i>Bajada del Palo (SB)</i>		0	0
<i>Borde Montuoso (SB)</i>		299	39



<i>Borde Montuoso (LOT)</i>		0	0
<i>Aguada del Poncho</i>		0	0
<i>Puesto Opazo</i>		0	0
<i>Puesto Sin Nombre</i>		0	0
<i>Mata de la Mora</i>		0	0
<i>Jagüel Norte</i>		0	0
<i>Jagüel de los Rosauros</i>		0	0
TOTAL Bajada del Palo		313	41
Bajo Baguales			
<i>Bajo Baguales</i>	APACHE ENERGÍA ARG SRL	0	0
<i>Campamento 3</i>		2	0
<i>Challacó Sur</i>		0	0
TOTAL Bajo Baguales		2	0
Catriel Viejo			
<i>Loma Montosa</i>	TECPETROL S.A.	4	0
Centenario	PLUSPETROL S.A.	3.869	8.756
Cerro Bandera	YPF S.A.	291	94
Cerro Hamaca	YPF S.A.	254	36
Chihuido de la Sierra Negra			
<i>Chihuido de la Sierra Negra</i>		7.284	214
<i>Desfiladero Bayo</i>	YPF S.A.	482	9
<i>Puesto Molina</i>		277	0
TOTAL Chihuido de la S.Negra (Neuquén)		8.043	223
Covunco	ARGENTA ENERGIA SA	0	0
Cutral-Co	MEDANITO S.A.	13	86
Cutral-Co Sur	APACHE ENERGÍA ARG SRL	5	123
Don Ruiz	YPF S.A.	0	0
Dos Hermanas			
<i>Borde Espinoso Este</i>	APACHE ENERGÍA ARG SRL	8	0
<i>Dos Hermanas</i>		0	0
<i>Loma Pedregosa</i>		65	0
TOTAL Dos Hermanas		73	0
Dos Picos	MEDANITO S.A.	0	0
El Caracol Norte			
<i>Aguada Lastra Este</i>		1	0
<i>Aguada Lastra Sur</i>	TECPETROL S.A.	0	0
<i>El Caracol Norte</i>		2	0
<i>Portezuelo Alto</i>		0	0
TOTAL El Caracol Norte		3	0
El Mangrullo	PETROBRAS ENERGIA SA	132	7.116
El Portón (Neuquén)	YPF S.A.	557	3.593
El Porvenir			
<i>Challacó/La Esperanza Oeste</i>	PLUSPETROL S.A.	1.245	0
<i>El Porvenir</i>		53	0
<i>La Esperanza</i>		68	0



TOTAL El Porvenir		1.366	0
El Sauce			
<i>El Sauce</i>	CHEVRON	45	0
<i>Loma del Picun</i>	ARGENTINA SRL	1	0
TOTAL El Sauce		46	0
El Trapial - Curamched			
<i>El Trapial</i>	CHEVRON	17.485	332
<i>Curamched</i>	ARGENTINA SRL	1	43
TOTAL El Trapial - Curamched		17.486	375
Entre Lomas			
<i>Entre Lomas-Lomas de Ocampo</i>		962	787
<i>El Caracol</i>	PET. ENTRE	201	54
<i>Los Alamos</i>	LOMAS S.A.	51	18
<i>Borde Mocho</i>		353	161
TOTAL Entre Lomas (Neuquén)		1.567	1.020
Filo Morado	YPF S.A.	90	812
Fondo de la Legua	SIMA ENERGY S.A.	2	13
Fortín de Piedra			
<i>Fortín de Piedra</i>		0	0
<i>Aguada La Pichana</i>	TECPETROL S.A.	0	0
<i>Paso de Indios</i>		1	33
TOTAL Fortín de Piedra		1	33
La Amarga Chica	PETROBRAS ENERGIA SA		
La Calera			
<i>Cerro Morado</i>	APACHE	0	0
<i>La Calera</i>	ENERGÍA ARG	22	14
<i>Tres Picos</i>	SRL	0	0
TOTAL La Calera		22	14
Las Manadas	YPF S.A.	44	0
Lindero Atravesado			
<i>Lindero Atravesado Occidental</i>	PAN AMERICAN	197	1.760
<i>Lindero Atravesado Oriental</i>	ENERGY LLC	250	548
Total Lindero Atravesado		447	2.308
Loma Campana	YPF S.A.	9	62
Loma La Lata-Sierra Barrosa			
<i>Aguada Toledo-Sierra Barrosa</i>	YPF S.A.	1.223	5.017
<i>Loma La Lata</i>		3.407	55.854
TOTAL Loma La Lata-S.Barrosa		4.630	60.871
Loma Jarillosa E-Pto.Silva O			
<i>Loma Jarillosa Este</i>	PLUSPETROL	180	73
<i>Puesto Silva Oeste</i>	S.A.	0	0
TOTAL L.Jarillosa-P.Silva O		180	73
Loma Montosa Oeste			
<i>Dos Cerritos</i>	PET.	13	0
<i>Loma Montosa</i>	SUDAMERICANOS	0	0
TOTAL Loma Montosa O. (Neuquén)	S.A.	13	0
Loma Negra-NI			
<i>Loma Negra</i>	APACHE ENERGÍA ARG	29	66



<i>Loma Negra Norte</i>	SRL	20	26
TOTAL Loma Negra-NI		49	92
Los Bastos	TECPETROL S.A.		
<i>Aguada Anacleto</i>		10	1
<i>Las Chivas</i>		5	63
<i>Los Bastos - Las Copas</i>		16	25
<i>Los Bastos Sur</i>		26	162
<i>Puesto Dinamarca</i>		1	103
<i>Punta Senillosa</i>		0	4
<i>Punta Senillosa Sur</i>		0	0
TOTAL Los Bastos			58
Neuquén del Medio	APACHE ENERGÍA ARG SRL	77	1
Octógono	YPF S.A.	100	506
Ojo de Agua	APACHE ENERGÍA ARG SRL	0	0
Parva Negra	PETROBRAS ENERGIA SA	0	0
Paso de las Bardas Norte (Neuquén)	YPF S.A.	1	888
Puesto Cortadera	YPF S.A.	0	0
Portezuelo Minas	YPF S.A.	0	0
Puesto Hernández (Neuquén)	PETROBRAS ENERGIA SA	7.594	0
Puesto Touquet	PLUSPETROL S.A.		
<i>Puesto Touquet</i>		1	445
<i>Puesto Billar</i>		1	432
TOTAL Puesto Touquet		2	877
Ramos Mexia	PETROLERA PIEDRA DEL ÁGUILA SA		
<i>El Umbral</i>		20	17
<i>Los Leones</i>		0	7
TOTAL Ramos Mexía		20	24
Rincón del Mangrullo	YPF S.A.	0	0
Río Neuquén (Neuquén)	PETROBRAS ENERGIA SA	298	912
San Roque	TOTAL AUSTRAL SA		
<i>Aguada San Roque</i>		162	2.103
<i>Filón 3A</i>		38	249
<i>Filón 3C</i>		323	4.509
<i>Loma Las Yeguas</i>		1.182	10.777
<i>Rincón Chico</i>		0	0
<i>Rincón Chico Profundo</i>		0	2.430
TOTAL San Roque		1.705	20.068
Señal Cerro Bayo	YPF S.A.	946	119
Señal Picada-Punta Barda	YPF S.A.		
<i>Señal Picada</i>		26	1
<i>Piedras Negras - Señal Lomita</i>		0	85
TOTAL S.Picada-P.Barda (Neuquén)		26	86
Sierra Chata	PETROBRAS ENERGIA SA	201	8.463



Veta Escondida - Rincón de Aranda			
<i>Veta Escondida</i>	PETROBRAS ENERGIA SA	0	0
<i>Rincón de Aranda</i>		0	0
TOTAL V. Escondida R. de Aranda		0	0
Volcán Auca Mahuida	YPF S.A.	1.092	46
ANTIGUAS CONCESIONES			
Dadin	APACHE ENERGÍA ARG SRL	189	236
TOTAL PROVINCIA DEL NEUQUEN		56.183	155.923
LA PAMPA			
25 de Mayo-Medanito SE (La Pampa)	PETROBRAS ENERGIA SA	3.653	1.201
CNQ 7/A			
<i>El Córcobo Norte</i>	PETRO ANDINA RES. LTD	136	1
<i>Puesto Pinto</i>		231	1
TOTAL CNQ 7/A (La Pampa)		367	2
Gobernador Ayala III	PETRO ANDINA RES. LTD		
<i>El Renegado</i>		200	1
Jaguel de los Machos (La Pampa)	PETROBRAS ENERGIA SA	184	79
El Medanito	PETROQ. COM. RIV. SA	1.725	1.830
TOTAL PROVINCIA DE LA PAMPA		6.129	3.113
RIO NEGRO			
Agua Salada			
<i>Aguada de los Indios</i>		0	0
<i>Aguada de los Indios Sur</i>		17	84
<i>Agua Salada</i>		0	0
<i>Bajo de los Cajones</i>		0	0
<i>La Barda</i>	TECPETROL S.A.	151	170
<i>La Barda Sur Este</i>		1	0
<i>La Jarilla</i>		200	79
<i>Puesto Bravo</i>		0	0
TOTAL Agua Salada		369	333
Bajo del Piche	YPF S.A.	174	60
Barranca de los Loros	YPF S.A.	18	1
Blanco de los Olivos	PET. DEL COMAHUE S.A.	0	0
Catriel Oeste	CENTRAL INT.CORP.	626	125
Catriel Viejo			
<i>Barda Alta</i>		4	0
<i>Catriel Viejo</i>	TECPETROL S.A.	0	0
<i>Loma Chica</i>		0	0
TOTAL Catriel Viejo		4	0



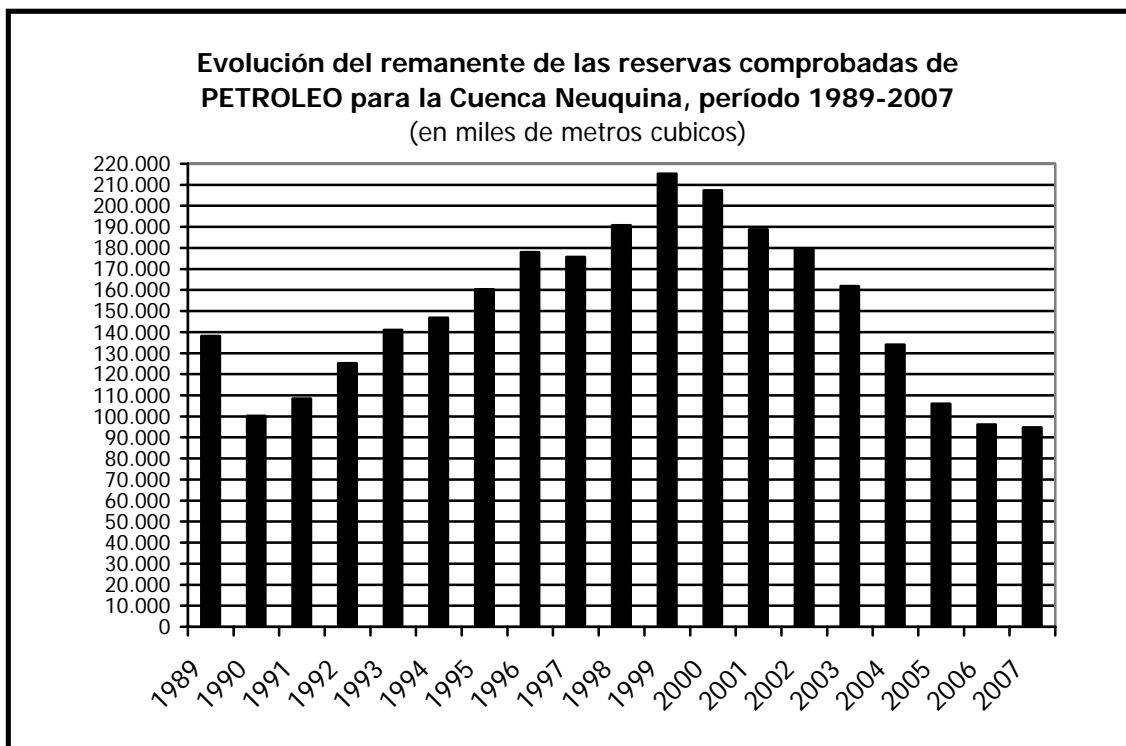
Centro Este			
<i>Centro Este</i>		106	19
<i>Meseta Alta</i>		181	0
<i>Punta Meseta Alta</i>		11	0
<i>Divisadero Catriel</i>		0	0
<i>Planicie Morada</i>	PET. SUDAMERICANOS S.A.	3	0
<i>Señal Centro</i>		0	4
<i>Sur Catriel Oeste</i>		2	21
<i>Meseta Escondida</i>		0	0
<i>Estructura Intermedia</i>		0	0
<i>Meseta Escondida Sur</i>		0	0
TOTAL Centro Este		303	44
Don José	PET. DEL COMAHUE S.A.	0	0
El Medanito	YPF S.A.	387	0
El Santiaguense			
<i>Alpataco</i>		4	0
<i>Coiron</i>		3	0
<i>Doña Paula</i>		7	0
<i>El Quemado</i>		40	10
<i>El Santiaguense</i>	APACHE PET. ARG. S.A.	71	6
<i>Los Ramblones</i>		33	6
<i>Los Ramblones Norte</i>		0	0
<i>Punta Rosada</i>		1	0
<i>Tomillo 1001</i>		0	0
TOTAL El Santiaguense		158	22
Entre Lomas	PET. ENTRE LOMAS S.A.		
<i>Charco Bayo-Pdras Blancas</i>		3.420	1.468
Estación Fernández Oro	APACHE ENERGÍA ARG SRL	231	410
Flor de Roca	PET. DEL COMAHUE S.A.	0	0
General Roca	PET. DEL COMAHUE S.A.	8	0
Jagüel de los Machos (Río Negro)	PETROBRAS ENERGIA SA	480	206
Jagüel de los Milicos	APACHE ENERGÍA ARG SRL	0	0
La Yesera	CHEVRON ARGENTINA SRL	445	228
Las Bases			
<i>Estancia El Colorado</i>	CHEVRON ARGENTINA SRL	2	10
<i>Las Bases</i>		2	8
TOTAL Las Bases		4	18
Loma Guadalosa	PLUSPETROL S.A.	8	0
Loma Montosa Oeste (Río Negro)			
<i>Planicie Morada</i>	PET. SUDAMERICANOS S.A.	0	0
Loma Negra			



<i>Anticlinal de María</i>	CHEVRON ARGENTINA SRL	90	2
<i>Anticlinal de María Occidental</i>		140	19
<i>Anticlinal Viejo</i>		68	5
<i>Cerro Solo</i>		3	0
<i>El Látigo</i>		55	6
<i>El Látigo Occidental</i>		390	35
<i>El Solitario Sur</i>		0	0
<i>Loma de María</i>		1	1
<i>Loma Negra</i>		797	47
TOTAL Loma Negra			1.544
Medianera	ROCH S.A.	131	0
Puesto Flores - Estancia Vieja	CHEVRON ARGENTINA SRL		
<i>Puesto Flores</i>		19	4
<i>Estancia Vieja</i>		33	3
<i>Kaufman Norte</i>		0	0
TOTAL Puesto Flores Ea. Vieja		52	7
Puesto Prado	CHEVRON ARGENTINA SRL	26	5
Rinconada-Puesto Morales	PETROLIFERA PETROLEUM LTD		
<i>Puesto Morales</i>		2.008	374
<i>Rinconada</i>		18	0
TOTAL Rinconada - Pto Morales		2.026	374
Río Neuquén (Río Negro)	PETROBRAS ENERGIA SA	72	224
Señal Picada-Punta Barda	YPF S.A.		
<i>Señal Picada</i>		2.887	32
<i>Punta Barda</i>		540	2
TOTAL S.Picada-P.Barda (Río Negro)		3.427	34
Tres Nidos	TECPETROL S.A.	8	0
25 de Mayo-Medanito SE (Río Negro)	PETROBRAS ENERGIA SA	1.086	214
TOTAL PROVINCIA DE RIO NEGRO		15.007	3.888
TOTAL CUENCA NEUQUINA		94.773	171.399



Evolución de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Cuenca Neuquina, periodo 1989-2007



Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.



Capítulo V. Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Cuenca Golfo de San Jorge hasta el final de las concesiones al 31/Dic/2007, por provincia, concesión y operador

Remanente de Reservas Comprobadas de Petróleo y Gas Natural de la Cuenca Golfo de San Jorge, por provincia, concesión de explotación y operador hasta el final de las concesiones, al 31/Dic/2007

PROVINCIA, CONCESIÓN Y YACIMIENTO	OPERADOR	RESERVAS COMPROBADAS	
		PETROLEO (miles de m ³)	GAS NATURAL (millones de m ³)
CHUBUT			
Anticlinal Grande-Cerro Dragón	PAN AMERICAN ENERGY LLC		
<i>Anticlinal Grande</i>		1.685	767
<i>Cañadón Grande</i>		12.728	262
<i>Cañadón Pedro</i>		2.255	196
<i>Cerro Abigarrado</i>		1	0
<i>Cerro Blanco</i>		0	0
<i>Cerro Dragón</i>		14.864	900
<i>Cerro Dragón Norte</i>		92	3
<i>Cerro Tortuga</i>		0	34
<i>Choike</i>		66	1
<i>Cormoran</i>		0	0
<i>El Condor</i>		29	17
<i>El Gato</i>		208	2
<i>El Kiken</i>		0	0
<i>El Lago</i>		156	29
<i>El Matuasto</i>		0	0
<i>El Ñandú</i>		49	1
<i>El Puma</i>		0	0
<i>El Triángulo</i>		935	17
<i>Enrique Hermite</i>		122	0
<i>Escorial</i>		362	7
<i>Guanaco</i>		0	0
<i>Holdich</i>		0	0
<i>Huetel</i>		117	63
<i>Jorge</i>		468	5
<i>Lagarto</i>		0	0
<i>Lagarto Sur</i>		0	0
<i>La Madreselva</i>		5.269	51
<i>La Madreselva Sur</i>		5.170	18
<i>La Piedra</i>		280	72
<i>Las Flores</i>		1.891	535
<i>Las Lomas</i>		0	0
<i>Los Leones</i>		0	0
<i>Los Tamariscos</i>		0	0
<i>Mariana</i>		209	0
<i>Meseta Catorce</i>		569	11
<i>Meseta Negra</i>		0	0



<i>Oriental</i>		9.701	62
<i>Oriental Oeste</i>		1.188	87
<i>Padre Corti</i>		276	45
<i>Pampa</i>		560	3
<i>Pampa Sur</i>		4	0
<i>Resero</i>		10.100	127
<i>Río Chico</i>		49	5
<i>San Agustín</i>		41	1
<i>Tero</i>		1	20
<i>Tres Picos</i>		2.982	12.057
<i>Valle Hermoso</i>		8.418	4.619
<i>Valle Martín</i>		1.982	1.384
<i>Zorro</i>		13.840	1.013
TOTAL Antic.Grande-C.Dragón (Chubut)		96.667	22.414
Anticlinal Funes	PAN AMERICAN ENERGY LLC	95	150
Bella Vista Oeste	OCCIDENTAL EXP AND PROD	940	0
Caleta Córdova	INTERENERGY ARG. SA	35	4
Campamento Central-Cdón.Perdido			
<i>Zona Central-Bella Vista Este</i>	YPF S.A.	1.598	14
<i>Cañadón Perdido</i>		661	9
TOTAL C.Central-C.Perdido		2.259	23
Cañadón Pilar	EZ HOLDINGS S.A.	0	0
Cañadón Ramirez	APCO ARGENTINA INC.	1	0
Cerro Negro	CLEAR SRL	1.182	679
Cerro Tortuga-Las Flores			
<i>Cerro Tortuga</i>	PAN AMERICAN ENERGY LLC	2.452	1.051
<i>Las Flores</i>		593	489
<i>Río Chico</i>		143	13
TOTAL C.Tortuga-L.Flores		3.188	1.553
Chulengo			
<i>Anticlinal Grande</i>	PAN AMERICAN ENERGY LLC	30	9
<i>Chulengo</i>		335	5
<i>Enrique Hermita</i>		7	0
<i>Valle Martín</i>		72	16
TOTAL Chulengo		444	30
El Tordillo	TECPETROL S.A.	13.128	806
Escalante-El Trébol			
<i>El Trébol</i>	YPF S.A.	1.794	30
<i>Escalante</i>		1.266	43
TOTAL Escalante-El Trébol		3.060	73
Estancia La Escondida	COLHUE HUAPI SA		
<i>El Jefe</i>		0	0
<i>El Zanjón</i>		0	0
<i>Estancia La Escondida</i>		216	35
<i>Puesto Vera</i>		0	0



TOTAL Ecia.La Escondida		216	35
Gemelos	CAPSA	0	0
La Tapera	TECPETROL S.A.	10	0
Manantiales Behr	YPF S.A.	3.725	279
Mina Reserva	CAPSA	0	0
Mata Magallanes Este	MISAHAR S.A.	7	4
Mata Magallanes Oeste	EPSUR S.A.	365	48
Pampa del Castillo	ENAP SIPETROL S.A.	3.369	67
Pampa María Santísima Este	OIL M&S	139	813
Pico Salamanca	EZ HOLDINGS S.A.	0	0
Puesto Quiroga			
<i>Puesto Quiroga</i>	TECPETROL S.A.	139	0
<i>Puesto Quiroga O</i>		14	0
TOTAL Puesto Quiroga		153	0
Restinga Alí	YPF S.A.	52	4
Río Mayo	YPF S.A.	2	1
Río Mayo Oeste			
<i>Paso Río Mayo</i>	GOLDEN OIL CORPORATION	0	0
<i>Cayelli</i>		0	0
TOTAL Río Mayo Oeste		0	0
Sarmiento	YPF S.A.	8	1
Sindicato	CAPSA	134	0
Solano	CAPSA	133	0
ANTIGUAS CONCESIONES			
Diadema	CAPSA	10.146	380
José Segundo	DAPETROL S.A.	193	0
Kilómetro 8	CRI HOLDING	90	3
Kilómetro 20	CAPSA	827	3
Alberto	CENTRAL PATAGONIA SRL	214	0
Don Ernesto	CENTRAL PATAGONIA SRL	15	0
Mina Salamanca	EZ HOLDINGS S.A.	0	0
TOTAL PROVINCIA DE CHUBUT		140.797	27.371
SANTA CRUZ			
Anticlinal Aguada Bandera	ING. ALPA SA	0	0
Anticlinal Grande-Cerro Dragón			
<i>Anticlinal Grande</i>	PAN AMERICAN ENERGY LLC	0	0
<i>Bayo</i>		599	460
<i>Escorial</i>		1.903	31
<i>Huetel</i>		385	122
<i>Meseta Catorce</i>		1.999	119
TOTAL Antic.Grande-Cerro Dragón (Santa Cruz)		4.886	732



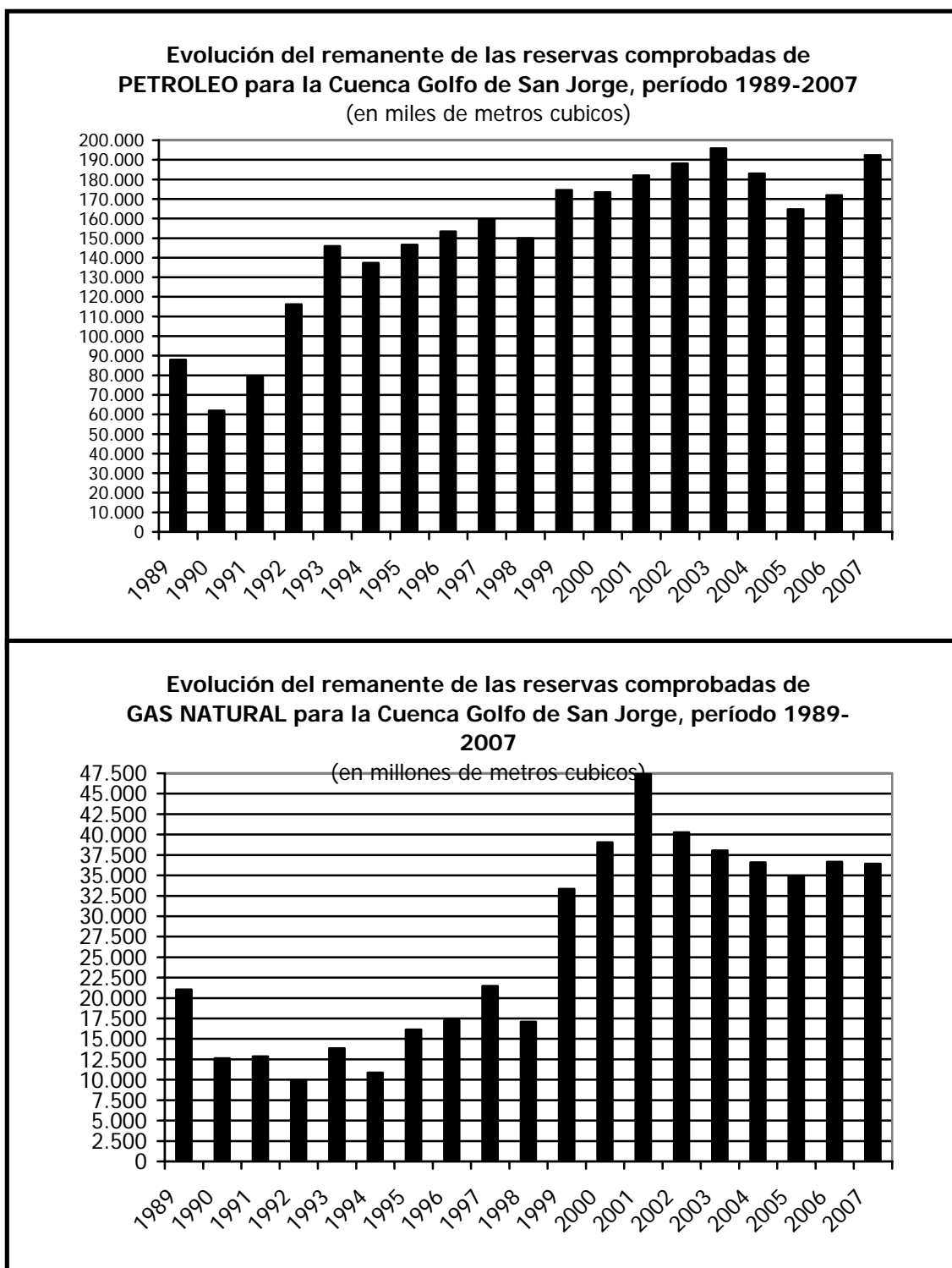
Barranca Yankowsky	YPF S.A.		
Bloque 127	OCCIDENTAL EXP. AND PROD.	238	0
Cañadón de la Escondida-Las Heras			
<i>Barranca Baya</i>	YPF S.A.	3.300	107
<i>Las Heras</i>		893	161
TOTAL C.Escondida-Las Heras		4.193	268
Cañadón León-Mta.Espinosa	YPF S.A.	3.172	455
Cañadón León	OCCIDENTAL EXP. AND PROD.	1.255	115
Cañadón Minerales	OCCIDENTAL EXP. AND PROD.	2.267	65
Cañadón Seco	OCCIDENTAL EXP. AND PROD.	2.193	1.189
Cañadón Vasco	YPF S.A.	126	9
Cañadón Yatel	YPF S.A.	260	119
Cerro Overo	OCCIDENTAL EXP. AND PROD.	68	0
Cerro Piedra-Cerro Guadal N	YPF S.A.	125	283
Cerro Wenceslao	OCCIDENTAL EXP. AND PROD.	1.379	76
El Cordon	OCCIDENTAL EXP. AND PROD.	128	19
El Guadal - Lomas del Cuy	YPF S.A.	2.133	197
El Huemul-Koluel Kaike	OCCIDENTAL EXP. AND PROD.	7.606	1.239
El Romero	ALIANZA PETROLERA ARG.	0	0
El Valle	INGENIERÍA ALPA S.A.	49	4
Estancia La Mariposa	ALIANZA PETROLERA ARG.	23	478
Koluel Kaike - El Valle	PAN AMERICAN ENERGY	1.659	68
Las Heras	OCCIDENTAL EXP. AND PROD.	1.100	78
Lomita de la Costa	ALIANZA PETROLERA ARG.	16	473
Los Monos	YPF S.A.	53	18
Los Perales-Las Mesetas	YPF S.A.	5.514	1.307
Meseta Espinosa	OCCIDENTAL EXP. AND PROD.	2.104	202
Meseta Espinosa Norte	OCCIDENTAL EXP. AND PROD.	1.117	167
Meseta Sirven	OCCIDENTAL EXP. AND PROD.	68	0
Pampa Verdún	EHRENCAP S.A.		
Pico Truncado-El Cordon			
<i>El Cordon</i>	YPF S.A.	787	70
<i>El Destino</i>		612	69
Pico Truncado		944	122
TOTAL P.Truncado-E.Cordon		2.343	261
Piedra Clavada (CGSJ-4)	OCCIDENTAL EXP. AND PROD.	1.832	472
Piedra Clavada	PAN AMERICAN	2.737	9



	ENERGY		
Sierra del Carril	EHRENCAP S.A.		
Sur Piedra Clavada	OCCIDENTAL EXP. AND PROD.	1.223	562
Sur Río Deseado Este	ROCH S.A.	271	0
Tres Picos	OCCIDENTAL EXP. AND PROD.	1.512	189
TOTAL CUENCA G. S. J. (SANTA CRUZ)		51.650	9.054
TOTAL CUENCA GOLFO DE SAN JORGE		192.447	36.425



Evolución de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Cuenca Golfo de San Jorge, periodo 1989-2007



Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.



Capítulo VI. Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Cuenca Austral hasta el final de las concesiones al 31/Dic/2007, por provincia, concesión y operador

Remanente de Reservas Comprobadas de Petróleo y Gas Natural de la Cuenca Austral, por provincia, concesión de explotación y operador hasta el final de las concesiones, al 31/Dic/2007

PROVINCIA, CONCESIÓN Y YACIMIENTO	OPERADOR	RESERVAS COMPROBADAS	
		PETROLEO (miles de m ³)	GAS NATURAL (millones de m ³)
SANTA CRUZ			
An Aike	PETROBRAS ENERGIA SA	5	0
Bajada Fortaleza	PETROBRAS ENERGIA SA	5	0
Barda Las Vegas	PETROBRAS ENERGIA SA	84	253
Campo Boleadoras			
<i>Campo Boleadoras M2</i>		0	0
<i>Campo Boleadoras O Mag</i>		11	162
<i>Campo Boleadoras E SP</i>	PETROBRAS ENERGIA SA	6	7
<i>Campo Indio (Magallanes)</i>		77	1.247
<i>Campo Tehuelche M2</i>		0	0
TOTAL Campo Boleadoras		94	1.416
Campo Bremen			
<i>Campo Bremen</i>		7	67
<i>Estancia Dos Lagunas</i>		92	913
<i>Filomena</i>	CHEVRON ARGENTINA SRL	0	0
<i>Laguna El Palo</i>		0	0
<i>Nortero Noreste</i>		0	0
TOTAL Campo Bremen		99	980
Campo Indio			
<i>Campo Indio Mag</i>	PETROBRAS ENERGIA SA	104	1.691
<i>Campor Indio SP</i>		109	259
TOTAL Campo Indio		213	1.950
Cañadón Deus	PETROBRAS ENERGIA SA	0	0
Chorrillos			
<i>Campo Molino</i>		422	26
<i>Cerro Convento</i>		212	197
<i>Cerro Norte</i>		70	997
<i>Cerro Norte Oeste</i>		0	0
<i>Chorrillos Central</i>		39	80
<i>Chorrillos Norte</i>	CHEVRON ARGENTINA SRL	0	0
<i>Chorrillos Viejo</i>		0	0
<i>Tres Colinas</i>		0	0
<i>Tres Colinas Norte</i>		25	1
<i>Zuri</i>		150	99
TOTAL Chorrillos		918	1.400



Del Mosquito			
<i>Del Mosquito</i>		55	33
<i>Del Mosquito Oeste</i>	GEOPARK LTD	9	0
<i>Del Mosquito Norte</i>		63	1
TOTAL Del Mosquito		127	34
Dos Hermanos			
<i>Dos Hermanos P. Aike</i>	PETROBRAS ENERGIA SA	11	42
<i>Dos Hermanos SP</i>		81	1.232
TOTAL Dos Hermanos		92	1.274
El Campamento	PETROBRAS ENERGIA SA	53	641
El Cerrito	PETROBRAS ENERGIA SA	0	0
El Cerrito Oeste	PETROBRAS ENERGIA SA	7	123
Estancia Agua Fresca			
<i>Estancia Agua Fresca</i>	PETROBRAS ENERGIA SA	1.095	665
<i>Campo Indio Este</i>		40	646
TOTAL Estancia Agua Fresca		1.135	1.311
Estancia Chiripá	PETROBRAS ENERGIA SA	0	0
Faro Virgenes	GEODYNE SA	22	387
Glencross	PETROBRAS ENERGIA SA	0	0
La Carmen	CHEVRON ARGENTINA SRL	0	0
La Pampa	PAN AMERICAN ENERGY LLC	0	0
La Paz			
<i>Campo Boleadoras O Mag</i>		11	157
<i>La Paz SP</i>	PETROBRAS ENERGIA SA	61	794
<i>La Paz Terc.</i>		2	43
<i>Laguna del Oro Sur Terc.</i>		3	81
TOTAL La Paz		77	1.075
La Porfiada			
<i>La Porfiada LSP</i>	PETROBRAS ENERGIA SA	99	221
<i>La Porfiada USP</i>		167	1.289
TOTAL La Porfiada		266	1.510
La Terraza			
<i>Cañadón Salto Oeste</i>	CHEVRON ARGENTINA SRL	0	0
<i>La Terraza</i>		0	0
TOTAL La Terraza		0	0
Laguna de los Capones	CGC SA	14	7
Laguna Del Oro	PETROBRAS ENERGIA SA	74	129
María Inés			
<i>María Inés</i>	PETROBRAS ENERGIA SA	151	4
<i>María Inés S</i>		52	1
TOTAL María Inés		203	5
María Inés Oeste	PETROBRAS ENERGIA SA		
<i>María Inés Oeste</i>		25	1
<i>La Esperanza</i>		0	0



TOTAL María Inés Oeste		25	1
Moy Aike			
<i>El Indio</i>		0	0
<i>El Indio Oeste</i>	CHEVRON ARGENTINA SRL	147	7
<i>Moy Aike</i>		0	0
<i>El Gancho</i>		0	0
TOTAL Moy Aike		147	7
Océano	CHEVRON ARGENTINA SRL	17	330
Palermo Aike			
<i>Campo Limite</i>		0	0
<i>Cerro Tres Hermanos</i>		0	0
<i>Monte Aymond</i>	CHEVRON ARGENTINA SRL	0	0
<i>Palermo Aike</i>		0	0
<i>Tres Hermanos</i>		0	0
TOTAL Palermo Aike		0	0
Puesto Oliverio	PETROBRAS ENERGIA SA	58	103
Puesto Peter			
<i>Puesto Peter Mag M2</i>	PETROBRAS ENERGIA SA	249	1.253
<i>Puesto Peter Mag M3</i>		50	14
TOTAL Puesto Peter		299	1.267
San Cristóbal	CHEVRON ARGENTINA SRL	0	0
Santa Cruz I FA			
<i>Campo Boleadoras O SP</i>		15	80
<i>Campo Boleadoras OO SP</i>		0	0
<i>Campo Boleadoras O MAG</i>	PETROBRAS ENERGIA SA	91	1.298
<i>C Boleadoras M2</i>		0	0
<i>Campo Indio (Magallanes)</i>		16	263
TOTAL Santa Cruz I FA		122	1.641
Santa Cruz I FB	PETROBRAS ENERGIA SA		
<i>Estancia Agua Fresca</i>		65	9
Santa Cruz I FC			
<i>Campo Bola SP</i>	PETROBRAS ENERGIA SA	96	956
<i>Estancia La Maggie SP</i>		233	140
<i>Ootel Aike</i>		0	0
TOTAL Santa Cruz I FC		329	1.096
Santa Cruz I FD	PETROBRAS ENERGIA SA		
<i>Cañadón Salto</i>		8	3
Santa Cruz II FA			
<i>Chimen Aike</i>		3	19
<i>Chimen Aike Norte</i>		0	0
<i>Sur Río Chico</i>	PETROBRAS ENERGIA SA	0	0
<i>Punta Loyola</i>		0	0
<i>La Leona</i>		0	0
<i>Las Buitreras</i>		0	0
TOTAL Santa Cruz II FA		3	19
Santa Cruz II FB			
<i>El Cóndor</i>		107	870



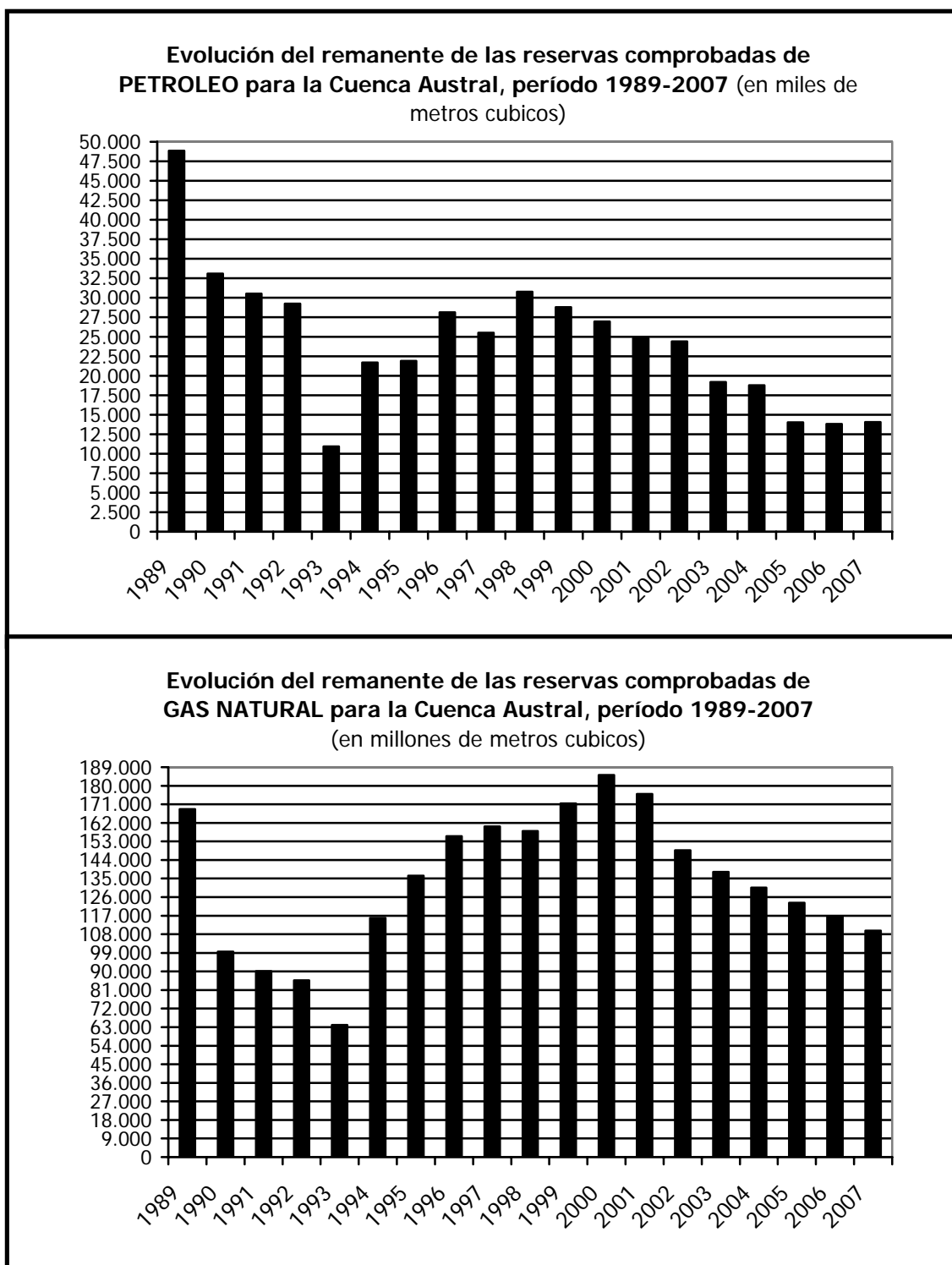
<i>Cerro Redondo</i>	PETROBRAS ENERGIA SA	9	52
<i>Cóndor Oeste</i>		0	0
<i>Hito V</i>		5	28
TOTAL Santa Cruz II FB		121	950
AREAS OFF SHORE			
Magallanes	ENAP SIPETROL S.A.	1.261	7.161
Octans-Pegaso (Sta Cruz)	TOTAL AUSTRAL SA	0	0
TOTAL C. AUSTRAL (SANTA CRUZ)		5.943	25.082
TOTAL PROVINCIA DE SANTA CRUZ		57.593	34.136
TIERRA DEL FUEGO			
AREAS ON SHORE			
Angostura	ROCH S.A.		
<i>Angostura</i>		4	0
<i>Cerro Cortado</i>		0	0
<i>Gaviota</i>		6	0
<i>Las Lagunas</i>		1	0
TOTAL Angostura	11	0	
Cuenca Marina Actual 1	TOTAL AUSTRAL S.A.		
<i>Complejo Alfa On Shore</i>		371	22
Lago Fuego	PETROLERA LF COMPANY SRL	21	308
Las Violetas	ROCH S.A.		
<i>Punta María</i>		0	0
<i>El Monte</i>		0	0
<i>Las Violetas</i>		165	401
<i>Los Flamencos</i>		179	1.587
<i>Puesto Quince</i>		0	0
<i>Río Chico - Los Patos</i>		456	2.071
<i>San Luis</i>		58	275
<i>Sur Arroyo Candelaria</i>		6	15
TOTAL Las Violetas	864	4.349	
Los Chorrillos	PETROLERA LF COMPANY SRL		
<i>Arroyo Cachimba</i>		0	0
<i>Arroyo Gamma</i>		3	7
<i>Carmen Silva</i>		3	0
<i>Castillo Oeste</i>		0	0
<i>Cerro Mesa</i>		0	0
<i>La Sara Norte</i>		64	2
<i>Laguna Carmen Norte</i>		2	0
<i>Laguna Chica</i>		0	0
<i>Laguna Escondida</i>		20	0
<i>Los Chorrillos</i>		0	0
<i>O' Connor</i>		22	0
<i>Río Avilés</i>		1	0
<i>San Goyo</i>		0	0



<i>Sección Treinta</i>		10	0
<i>Sur Arroyo Gamma</i>		2	0
TOTAL Los Chorrillos		128	9
Río Cullen	ROCH S.A.		
<i>Cañadón Piedras</i>		0	0
<i>Río Cullen</i>		19	77
TOTAL Río Cullen		19	77
Tierra del Fuego	PETROLERA LF COMPANY SRL		
<i>Fracción A - Bajo Grande</i>		0	0
<i>Fracción A - Cabo Nombre</i>		177	551
<i>Fracción A - Cañadón Piedra</i>		269	514
<i>Fracción B - San Sebastián</i>		387	11.589
<i>Fracción C - Cabeza de León</i>		21	0
<i>Fracción D - La Sara</i>		167	3
<i>Fracción E</i>	0	0	
TOTAL Tierra del Fuego		1.022	12.658
TOTAL AREAS ON SHORE		2.435	17.423
AREAS OFF SHORE			
Lote Poseidón	ENAP SIPETROL S.A.	44	300
Cuenca Marina Austral 1	TOTAL AUSTRAL S.A.		
<i>Complejo Alfa offshore</i>		1.616	12.473
<i>Hidra - Hidra Sur</i>		246	15
<i>Kaus</i>		287	11
<i>Vega Pléyade</i>		790	11.718
TOTAL Cuenca Marina Austral 1 (TdF)		2.939	24.217
Lobo	YPF S.A.	0	0
TOTAL AREAS OFF SHORE		2.983	24.517
TOTAL PROVINCIA DE TIERRA DEL FUEGO		5.418	41.940
ESTADO NACIONAL			
Cuenca Marina Austral 1	TOTAL AUSTRAL S.A.		
<i>Vega Pléyade</i>		198	2.930
<i>Aries - Aries Norte</i>		697	6.698
<i>Carina - Fenix</i>		1.820	33.054
<i>Spica</i>		0	0
TOTAL C. Marina Austral 1 (EN)		2.715	42.682
Octans-Pegaso (EN)	TOTAL AUSTRAL S.A.	0	0
Tauro - Sirius	TOTAL AUSTRAL S.A.	0	0
TOTAL ESTADO NACIONAL		2.715	42.682
TOTAL CUENCA AUSTRAL		14.076	109.704



Evolución de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Cuenca Austral, periodo 1989-2007

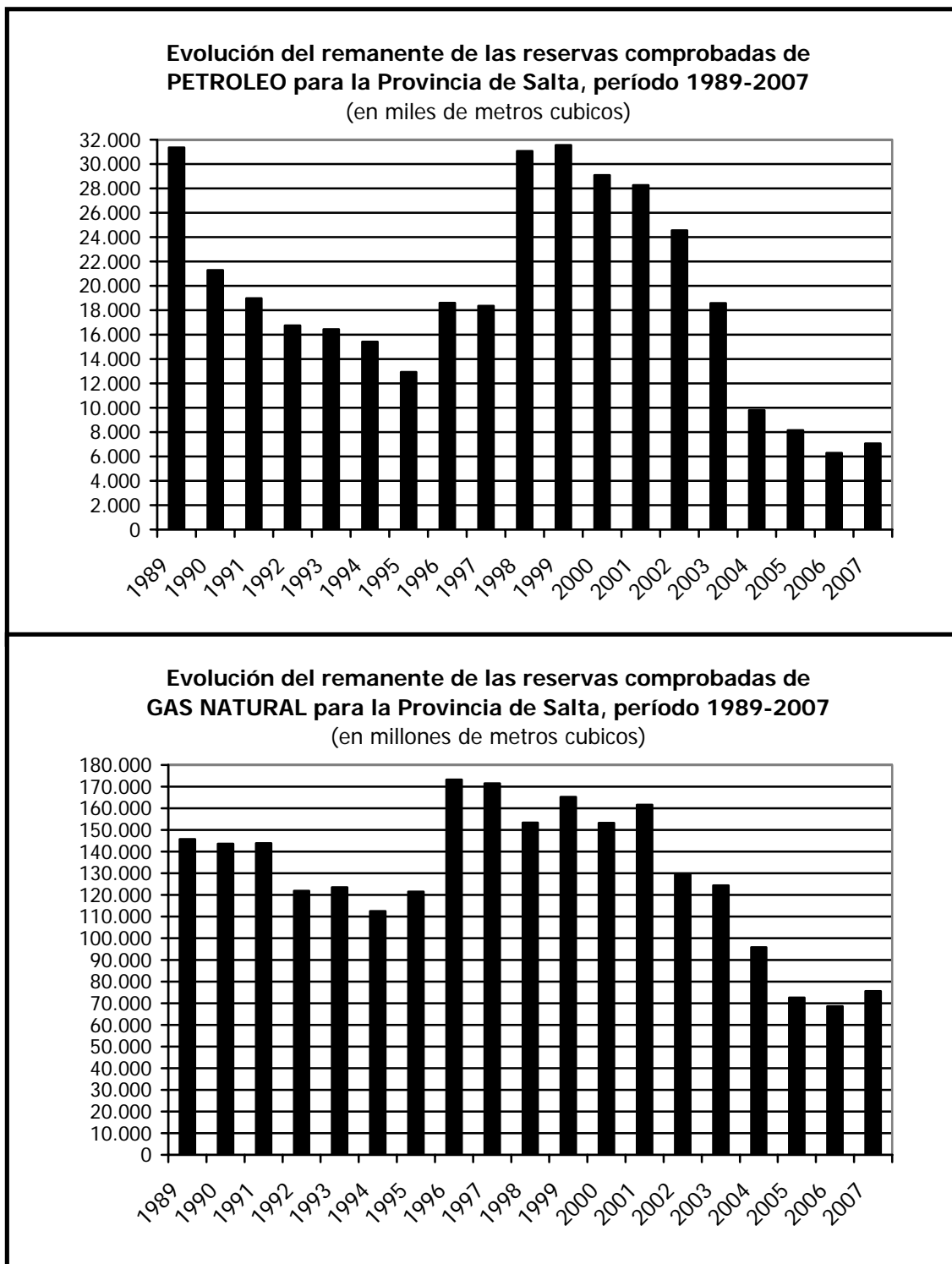


Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.



Capítulo VII. Evolución de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos por provincia, periodo 1989-2007

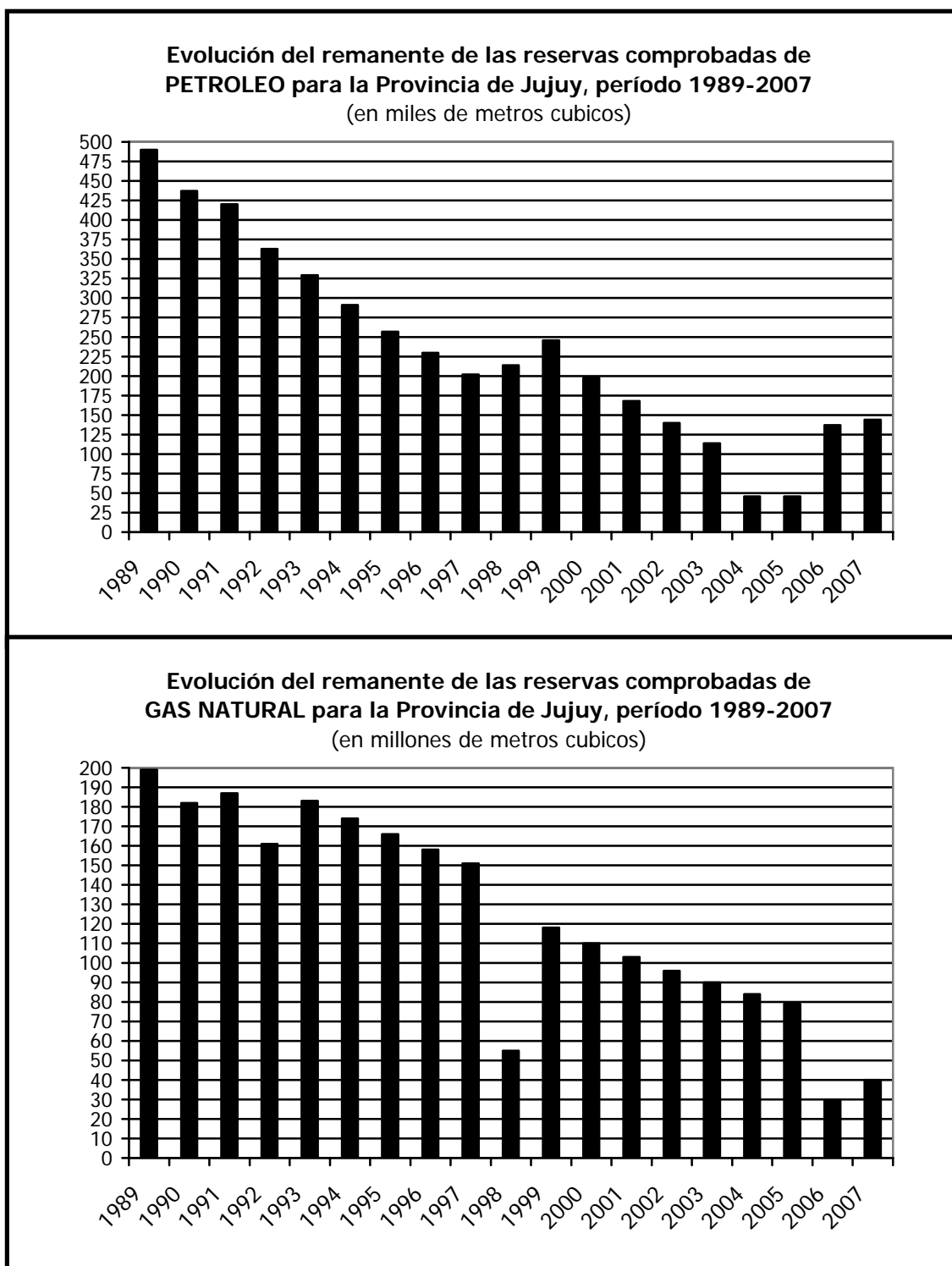
Evolución de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Provincia de Salta, periodo 1989-2007



Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.



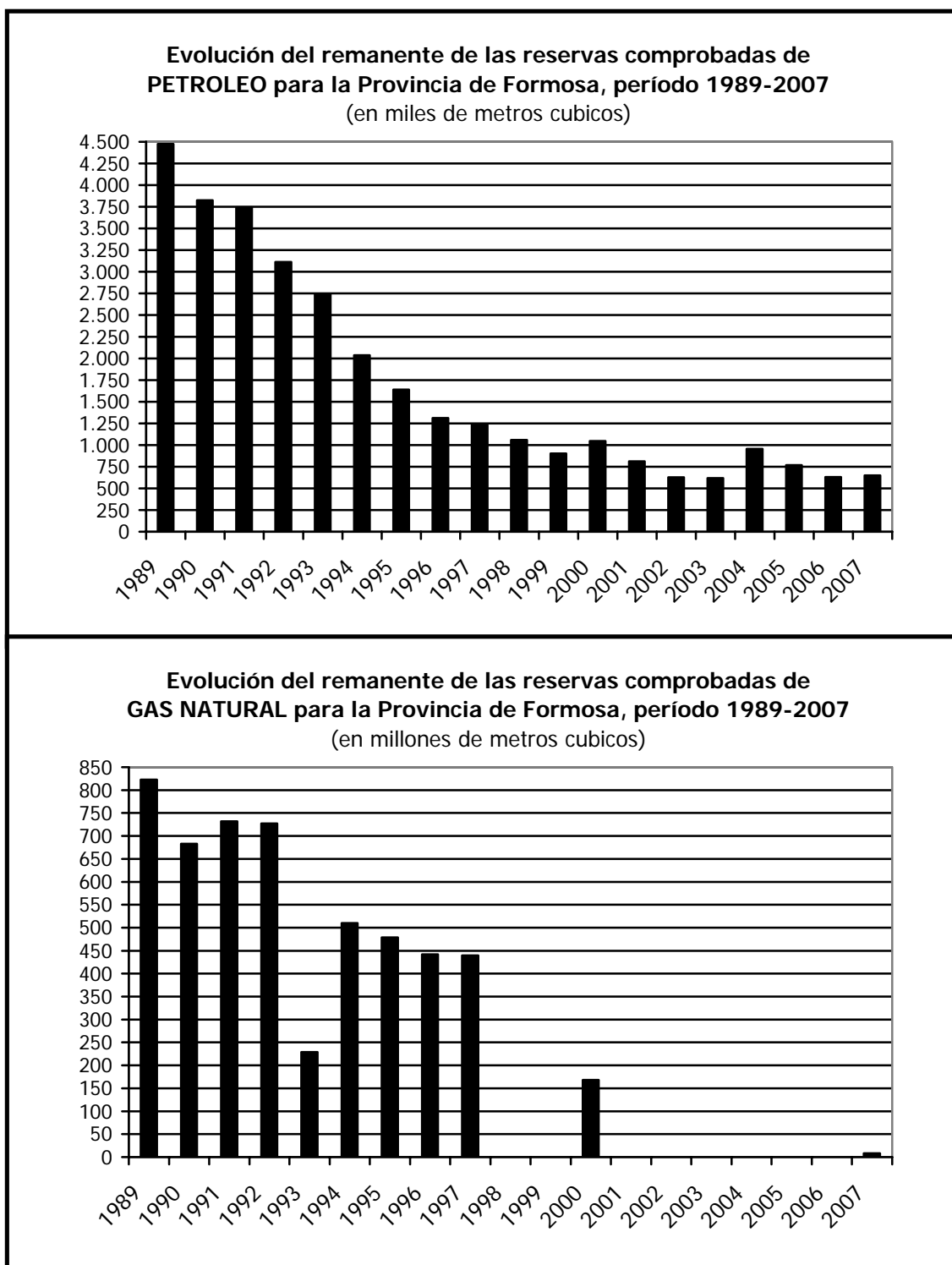
Evolución de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Provincia de Jujuy, periodo 1989-2007



Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.



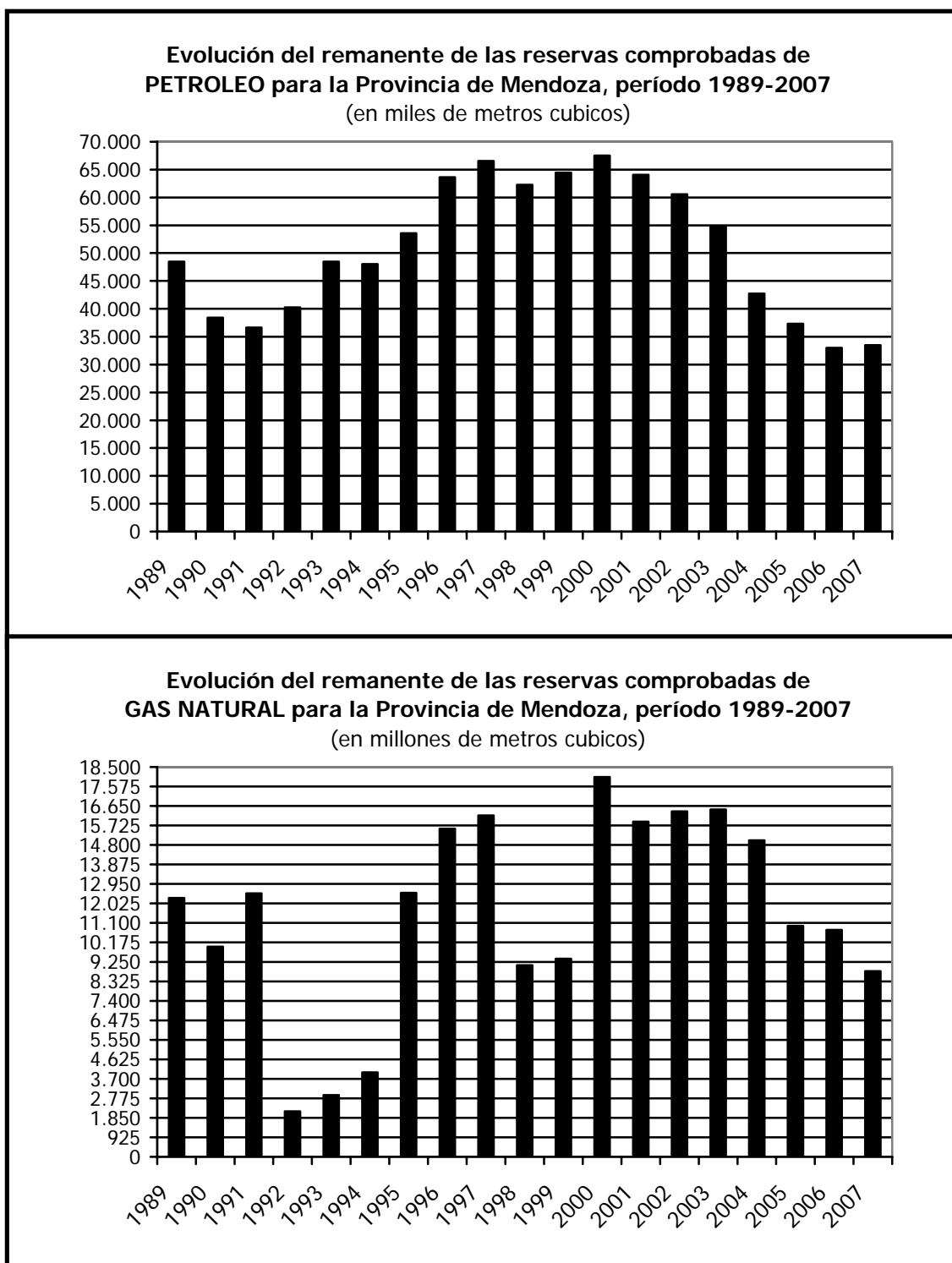
Evolución de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Provincia de Formosa, período 1989-2007



Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.



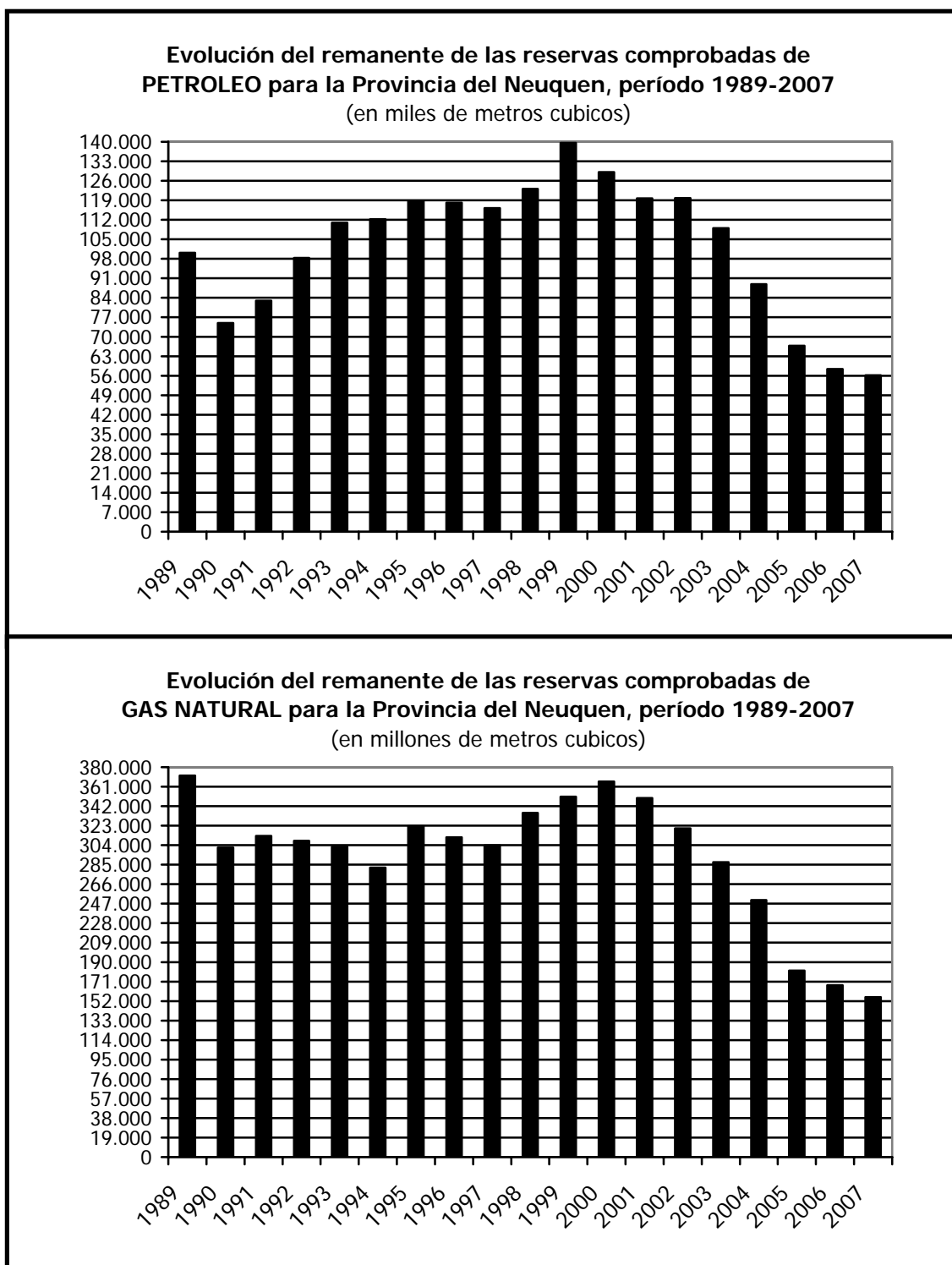
Evolución de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Provincia de Mendoza, periodo 1989-2007



Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.



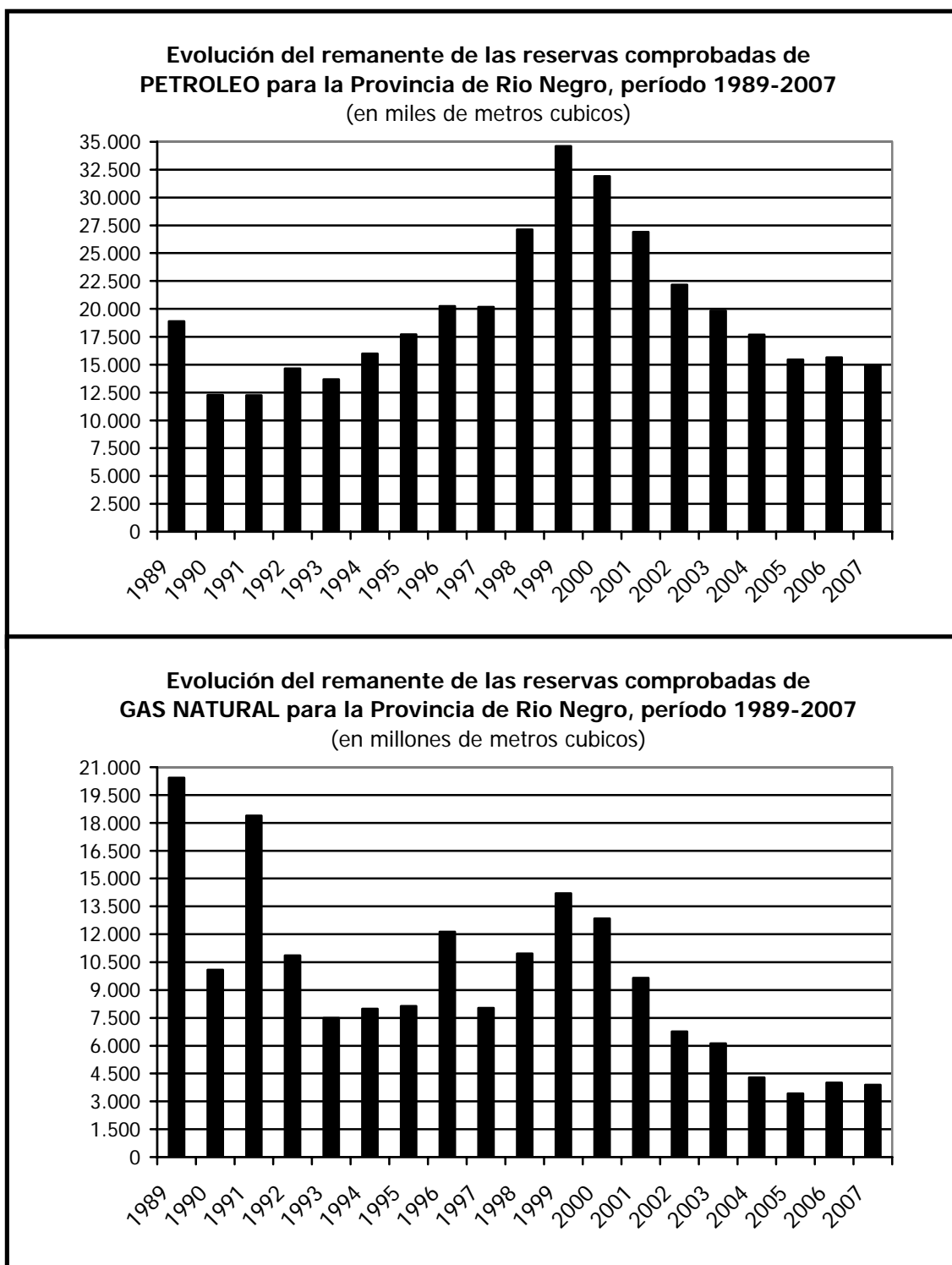
Evolución de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Provincia del Neuquén, periodo 1989-2007



Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.



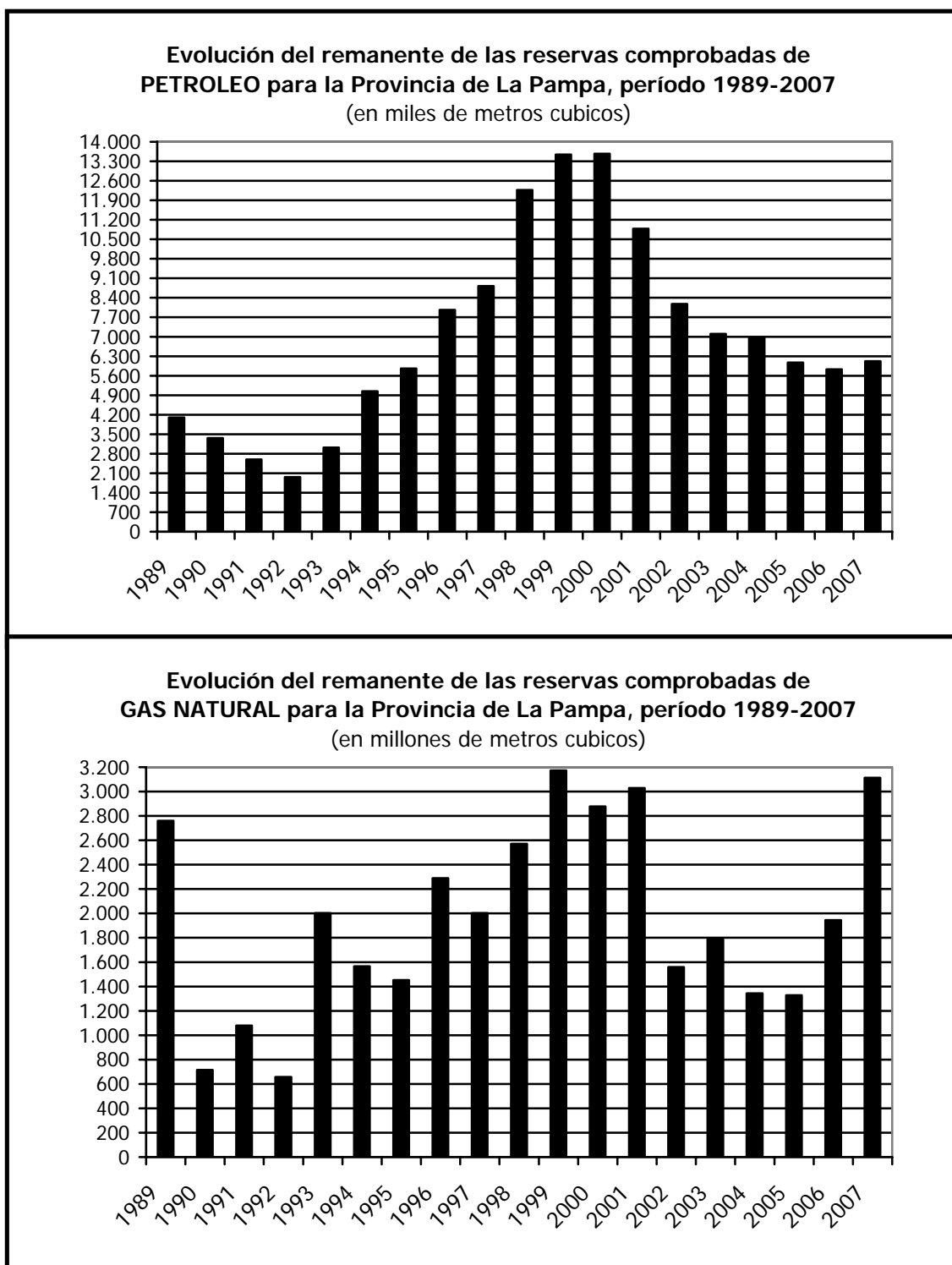
Evolución de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Provincia de Río Negro, periodo 1989-2007



Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.



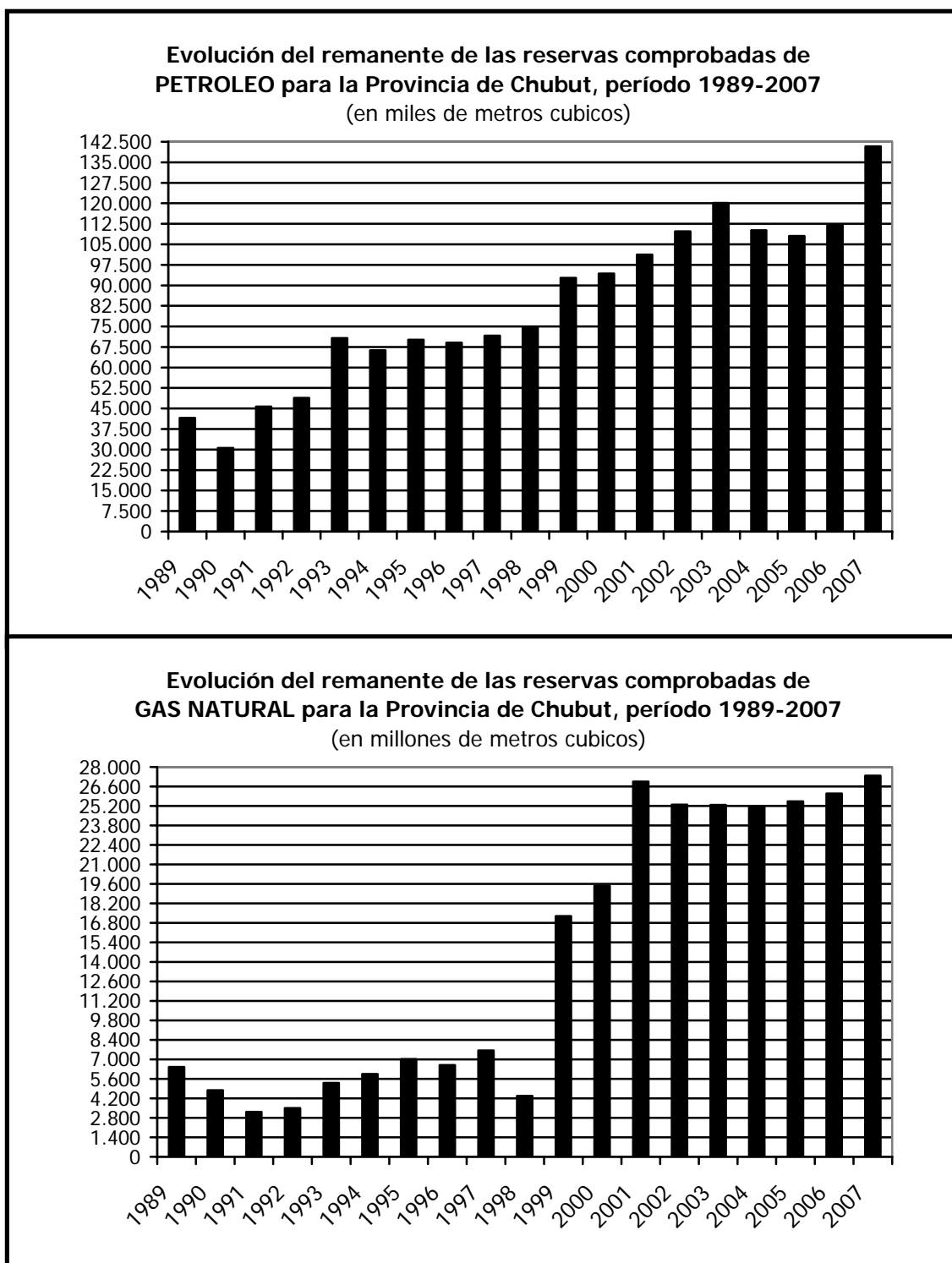
Evolución de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Provincia de La Pampa, periodo 1989-2007



Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.



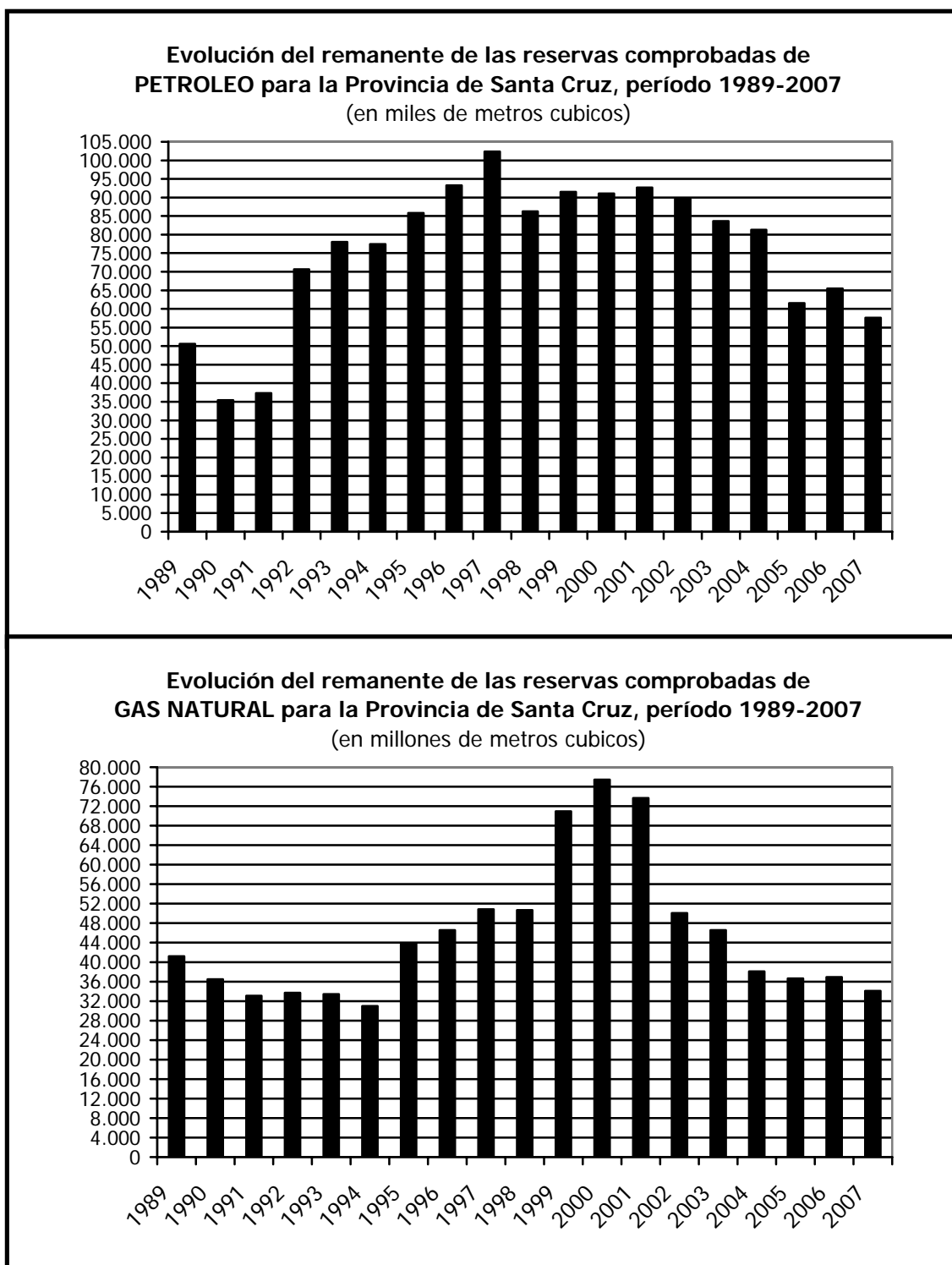
Evolución de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Provincia de Chubut, periodo 1989-2007



Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.



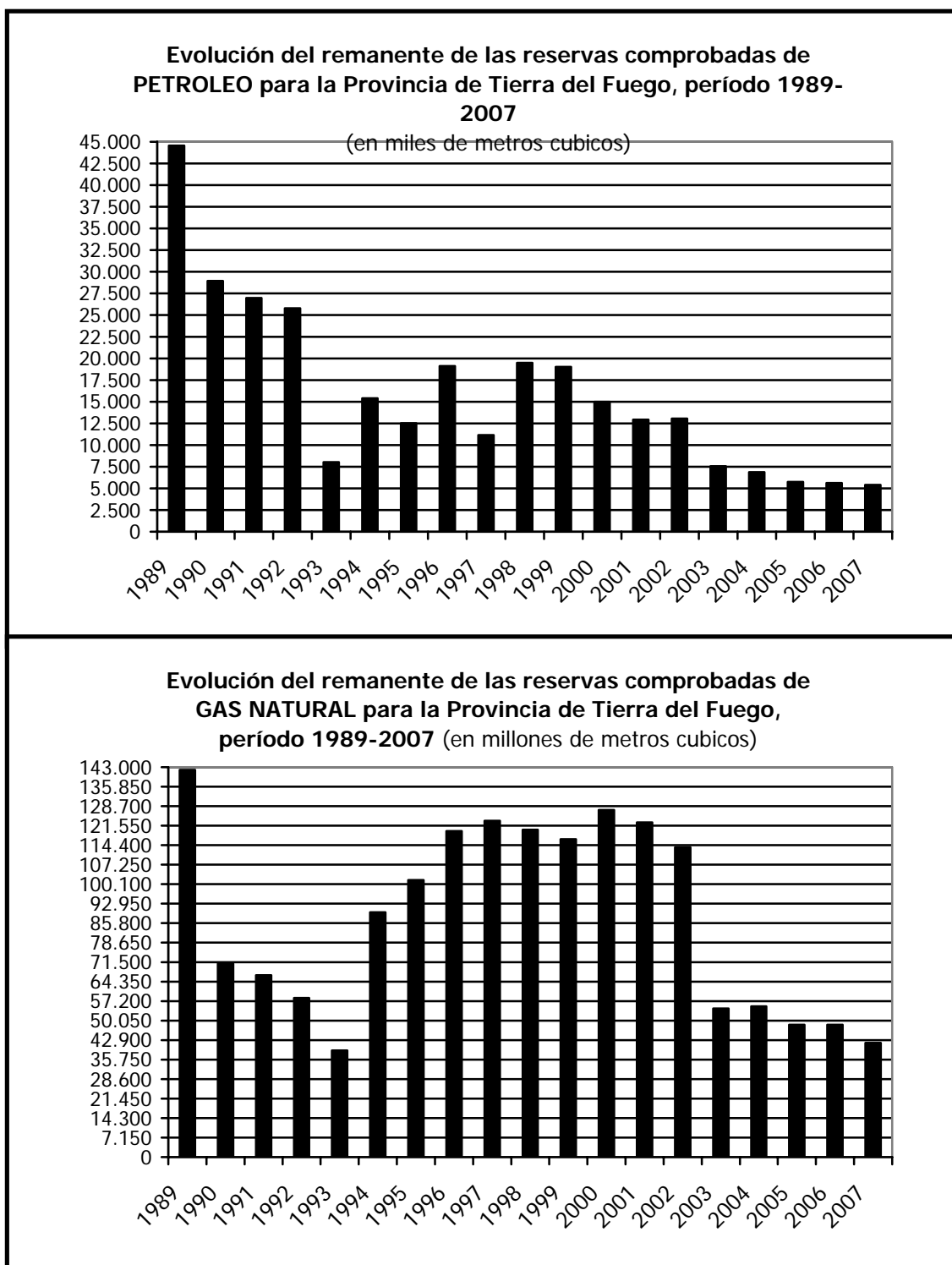
Evolución de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Provincia de Santa Cruz, periodo 1989-2007



Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.



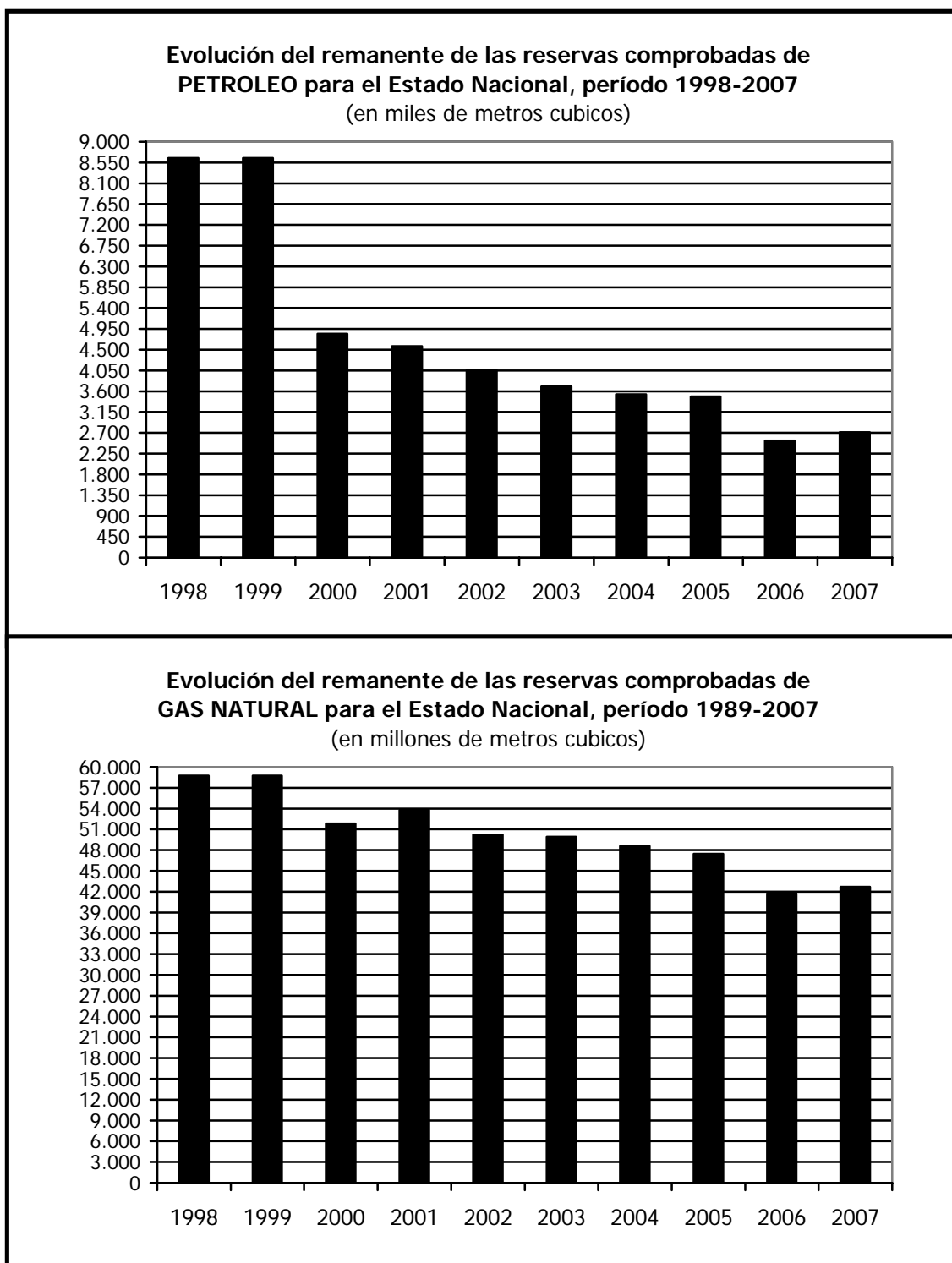
Evolución de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos de la Provincia de Tierra del Fuego, periodo 1989-2007



Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.



Evolución de las Reservas Comprobadas de Hidrocarburos del Estado Nacional, periodo 1998-2007



Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.



Fuentes de información consultadas

Secretaría de Energía de la Nación: <http://www.energia.gov.ar>



NOTAS SOBRE EL AUTOR

Ricardo A. De Dicco

- Es especialista en Economía de la Energía y en Infraestructura y Planificación Energética del Instituto de Investigación en Ciencias Sociales (IDICSO) de la Universidad del Salvador.
- Se desempeñó entre 1991 y 2001 como consultor internacional en Tecnologías de la Información y de las Telecomunicaciones.
- A partir de 2002 inició sus actividades de docencia e investigación científica sobre la problemática energética de Argentina y América Latina en el Área de Recursos Energéticos y Planificación para el Desarrollo del IDICSO (Universidad del Salvador), desde 2005 en la Universidad de Buenos Aires y a partir de 2006 como Director de Investigación Científico-Técnica del Centro Latinoamericano de Investigaciones Científicas y Técnicas (CLICeT).
- También brindó servicios de consultoría a PDVSA Argentina S.A. y de asesoramiento a organismos públicos e internacionales, como ser la Comisión de Energía y Combustibles de la H. Cámara de Diputados de la Nación y la Organización de Naciones Unidas.
- Ha participado como expositor en numerosos seminarios y congresos nacionales e internacionales sobre la problemática energética de Argentina y de América Latina.
- Es autor de más de un centenar de informes de investigación y artículos de opinión publicados en instituciones académicas y medios de prensa del país y extranjeros.
- Entre sus últimas publicaciones, se destacan: *"2010, ¿Odisea Energética? Petróleo y Crisis"* (Editorial Capital Intelectual, Colección Claves para Todos, Buenos Aires, 2006), co-autor de *"La Cuestión Energética en la Argentina"* (FCE-UBA y ACARA, Buenos Aires, 2006), de *"L'Argentine après la débâcle. Itinéraire d'une recomposition inédite"* (Michel Houdiard Editeur, París, 2007) y de *"Cien años de petróleo argentino. Descubrimiento, saqueo y perspectivas"* (Editorial Capital Intelectual, Colección Claves para Todos, Buenos Aires, 2008).



Centro Latinoamericano de Investigaciones Científicas y Técnicas

<http://www.cienciayenergia.com>

Buenos Aires, República Argentina

Ciencia y Energía es el Portal de Internet Oficial del CLICeT



Staff del CLICeT

Dirección Editorial

Federico Bernal y Ricardo De Dicco
editorial@cienciayenergia.com

Dirección de Investigación Científico-Técnica

Ricardo De Dicco y José Francisco Freda
investigacion@cienciayenergia.com

Dirección Comercial y Prensa

Juan Manuel García
comercialyprensa@cienciayenergia.com

Dirección de Arte y Diseño Gráfico

Gabriel De Dicco
webmaster@cienciayenergia.com



Centro Latinoamericano de Investigaciones Científicas y Técnicas

<http://www.cienciayenergia.com>

Buenos Aires, República Argentina

Ciencia y Energía es el Portal de Internet Oficial del CLICeT



Coordinadores de los Departamentos de la Dirección de Investigación Científico-Técnica

- ***Latinoamérica e Integración Regional***
Gustavo Lahoud y Federico Bernal
- ***Defensa Nacional, Seguridad Hemisférica y Recursos Naturales***
Gustavo Lahoud
- ***Industria, Ciencia y Tecnología para el Desarrollo***
Federico Bernal y Ricardo De Dicco
- ***Agro, Soberanía Alimentaria y Cuestión Nacional***
Federico Bernal y José Francisco Freda
- ***Estadística, Prospectiva y Planificación Energética***
Ricardo De Dicco, José Francisco Freda y Alfredo Fernández Franzini
- ***Energía en Argentina***
Federico Bernal y José Francisco Freda
- ***Energía en el Mundo***
Gustavo Lahoud y Facundo Deluchi
- ***Energías Alternativas***
Juan Manuel García y Ricardo De Dicco
- ***Combustibles Renovables***
Juan Manuel García y Federico Bernal
- ***Tecnología Nuclear Argentina***
Ricardo De Dicco y Facundo Deluchi
- ***Tecnología Aeroespacial Argentina***
Ricardo De Dicco y Facundo Deluchi



Centro Latinoamericano de Investigaciones Científicas y Técnicas

<http://www.cienciayenergia.com>

Buenos Aires, República Argentina

Ciencia y Energía es el Portal de Internet Oficial del CLICeT