



# ***INFORME: EVOLUCIÓN DE LAS RESERVAS DE HIDROCARBUROS EN ARGENTINA ENTRE 2002 y 2011***

(Con datos de reservas al 31-12-2011)

## **Contenido**

RESUMEN EJECUTIVO .....	2
INTRODUCCIÓN .....	3
EVOLUCIÓN DE LAS RESERVAS DE GAS NATURAL EN ARGENTINA .....	5
EVOLUCIÓN DE LAS RESERVAS DE PETRÓLEO EN ARGENTINA .....	9
ANEXO: RESERVAS COMPROBADAS DE GAS NATURAL Y DE PETRÓLEO POR CUENCA Y POR PROVINCIA...	13

Luciano Caratori

**Instituto Argentino de la Energía "General Mosconi"**

-14 de agosto de 2012-

## RESUMEN EJECUTIVO

La Secretaría de Energía de la Nación publicó en agosto de 2012 los datos de reservas de hidrocarburos correspondientes al 31 de diciembre de 2011<sup>1</sup>. Estos datos dan cuenta de la persistencia en la caída de las reservas de hidrocarburos, fenómeno que se observa ininterrumpidamente en nuestro país desde el año 2000 en el caso del gas natural, y desde 1999 en el caso del petróleo, cuyas reservas comprobadas también cayeron en todo el período, exceptuando una recuperación en 2006.

Las reservas comprobadas de gas natural disminuyeron entre 2010 y 2011 en 7%, y acumulan una caída de 50% en los últimos diez años, mientras que las reservas comprobadas de petróleo cayeron 2% entre 2010 y 2011, acumulando una caída del 12% entre 2002 y el último año.

Las reservas comprobadas totales de hidrocarburos (en TEP<sup>2</sup>) se redujeron entre 2002 y 2011 un 41%, profundizándose las caídas descriptas en informes anteriores.

### ***Gas natural***

Las reservas comprobadas de gas natural eran, al 31 de diciembre de 2011, de 332.510 millones de metros cúbicos, lo que equivale al 50% de las reservas comprobadas diez años antes.

A excepción de la cuenca del Golfo San Jorge, cuyas reservas crecieron 6%, las reservas comprobadas de gas natural disminuyeron en todas las cuencas. En particular, la cuenca Neuquina, que contenía a fines de 2011 el 44% de las reservas comprobadas de gas natural, presenta una disminución del 10% en las mismas, acumulando desde 2002 una caída del 58%.

A pesar de que la producción de gas natural es decreciente desde el año 2004, el horizonte de reservas<sup>3</sup> continúa disminuyendo: al 31 de diciembre de 2011 era de 7,3 años, poco más que la mitad que el valor correspondiente al año 2002.

### ***Petróleo***

Las reservas comprobadas de petróleo eran, al 31 de diciembre de 2011, de 393.996 miles de metros cúbicos; 2% menores que las disponibles al final de 2010, y 12% menores que el 31 de diciembre de 2002.

El 31 de diciembre de 2011, las reservas comprobadas de petróleo equivalían a 11,85 años al ritmo de producción actual, seis meses más que a fines de 2010. Es de destacar que este incremento en el horizonte de reservas responde a una sostenida caída de la producción (6% entre 2010 y 2011), que se da a un ritmo mayor que la caída de las reservas.

Como en el caso del gas natural, se observa una disminución en las reservas comprobadas de petróleo en todas las cuencas, a excepción de la cuenca del Golfo San Jorge, que representa el 65% de las reservas comprobadas del país, y que experimentó entre 2010 y 2011 un incremento del 2% en las mismas, acumulando un 37% de incremento desde 2002, crecimiento que parece estarse desacelerando. En la cuenca Neuquina, que contiene el 22% de las reservas comprobadas de petróleo, se observa una caída del 10% entre 2010 y 2011, acumulando una caída del 53%, en aceleración desde el año 2002.

---

<sup>1</sup> Secretaría de Energía de la Nación: "Datos de Reservas Comprobadas y Probables de Petróleo y Gas - **Hasta el Final de la Vida Útil de los Yacimientos**".

<sup>2</sup> TEP: Toneladas equivalentes de petróleo.

<sup>3</sup> Cociente entre las reservas y la producción de petróleo o gas en un año dado. Cantidad de años durante los que las reservas comprobadas podrían sostener la producción al ritmo de dicho año. Cabe destacar que este valor es dinámico, y no implica un agotamiento del recurso en el plazo resultante.

## INTRODUCCIÓN

Los datos de reservas de hidrocarburos correspondientes al 31 de diciembre 2011, publicados por la Secretaría de Energía de la Nación, dan cuenta de la persistencia en la caída de las mismas, fenómeno que se observa ininterrumpidamente en nuestro país desde el año 2000 en el caso del gas natural, y desde 1999 en el del petróleo, cuyas reservas comprobadas también cayeron en todo el período, exceptuando una recuperación en 2006.

Las reservas comprobadas de gas natural disminuyeron entre 2010 y 2011 en 7%, y acumulan una caída de 50% en los últimos diez años. Las reservas comprobadas de petróleo cayeron entre 2010 y 2011 en 2%, disminuyendo en los últimos 10 años un 12%.

Las reservas comprobadas totales cayeron entre 2010 y 2011 un 41%, tendencia que se mantuvo entre los dos últimos años de estudio, con una caída del 4%, llevando la relación reservas/producción a 9,2 años, es decir, de casi 37 meses menor al horizonte que se calculaba al 31 de diciembre de 2002.

Desde el año 2004, esta relación se encuentra estable, debido a que la disminución de las reservas comprobadas viene acompañada también por una caída sostenida en la producción.

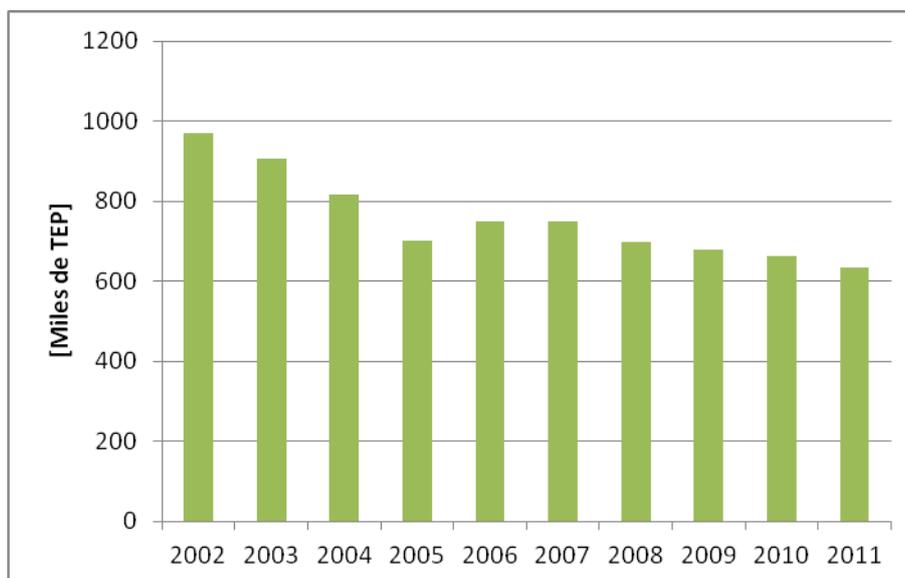
**Cuadro 1: Variación de las reservas comprobadas de hidrocarburos – 2002-2011**

	2002	2010	2011	Variación 2002-2011 [%]	Variación 2010-2011 [%]
Reservas Comprobadas de gas natural [MMm <sup>3</sup> ]	663.550	358.726	332.510	-50%	-7%
Reservas Comprobadas de petróleo [Mm <sup>3</sup> ]	448.476	401.308	393.996	-12%	-2%
Total [MTEP]	1.066	663	634	-41%	-4%

*Elaboración Propia*

*Fuente: Secretaría de Energía*

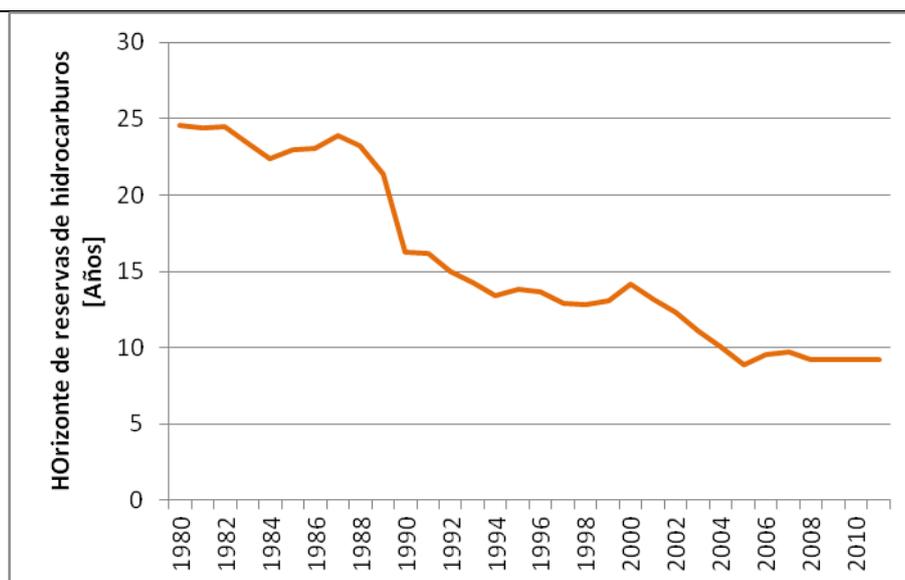
**Figura 1: Evolución de las reservas comprobadas de hidrocarburos [Miles de TEP] – 2002-2011**



*Elaboración Propia*

*Fuente: Secretaría de Energía*

**Figura 2: Evolución del horizonte de reservas comprobadas totales de hidrocarburos (R/P)**  
**[Años] – 1980-2011**



*Elaboración Propia*

*Fuente: Secretaría de Energía– IAPG- IAE “General Mosconi”- YPF*

En cuanto a las demás categorías<sup>4</sup> de reservas y recursos, en todos los casos se observa también una disminución en los últimos años, a excepción de un 3,5% de incremento en las reservas probables de gas natural entre 2010 y 2011.

<sup>4</sup> Según la resolución SE 324/2006, a partir de las definiciones de SPE (*Society of Petroleum Engineers*), WPC (*World Petroleum Congress*) y AAPG (*American Association of Petroleum Geologists*):

Las reservas comprobadas o probadas son aquellas reservas de hidrocarburos que de acuerdo al análisis de datos geológicos y de ingeniería, pueden ser estimadas con razonable certeza sobre la base de ser comercialmente recuperables de reservorios conocidos, a partir de una fecha dada.

Las reservas probables son aquellas reservas no comprobadas, que sobre la base del análisis de los datos geológicos y de ingeniería, sugieren que son menos ciertas que las reservas comprobadas, y que es más probable que sean producidas a que no lo sean.

Las reservas posibles son aquellas reservas no comprobadas, que del análisis de los datos geológicos y de ingeniería sugieren que son menos factibles de ser comercialmente recuperables que las reservas probables.

Recursos son todas las cantidades estimadas de hidrocarburos líquidos o gaseosos o de ambos, contenidos naturalmente en los reservorios y que pueden ser recuperados y utilizados bajo las condiciones tecnológicas existentes en el momento de la evaluación.

## EVOLUCIÓN DE LAS RESERVAS DE GAS NATURAL EN ARGENTINA

Las reservas comprobadas de gas natural eran, al 31 de diciembre de 2011, de 332.510 millones de metros cúbicos, es decir, equivalentes al 50% de las reservas comprobadas al 31 de diciembre de 2002.

La caída de estas reservas se da incluso en un contexto de producción decreciente: las reservas disminuyeron a pesar de que la producción se encuentra en el mismo orden que la del año 2002, habiendo sido en 2011 2% menor que la de ese año y 3% menor que la de 2010. Esto, sumado a la demanda creciente, ha resultado en un incremento de las importaciones para satisfacer la demanda interna.

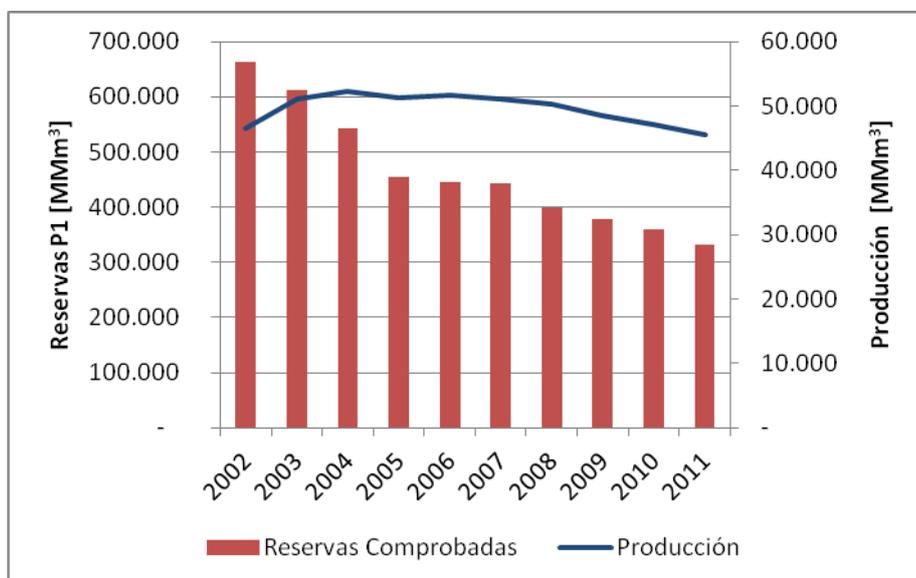
**Cuadro 2: Variación de las reservas comprobadas y producción de gas natural – 2002-2011**

	2002	2010	2011	Variación 2002-2011 [%]	Variación 2010-2011 [%]
Reservas Comprobadas de gas natural [MMm <sup>3</sup> ]	663.550	358.726	332.510	-50%	-7%
Producción de gas natural [MMm <sup>3</sup> ]	46.519	47.109	45.522	-2%	-3%
Horizonte de reservas [Años]	14,3	7,6	7,3	-49%	-4%

*Elaboración Propia*

*Fuente: Secretaría de Energía*

**Figura 3: Evolución de las reservas comprobadas y producción de gas natural – 2002-2011**



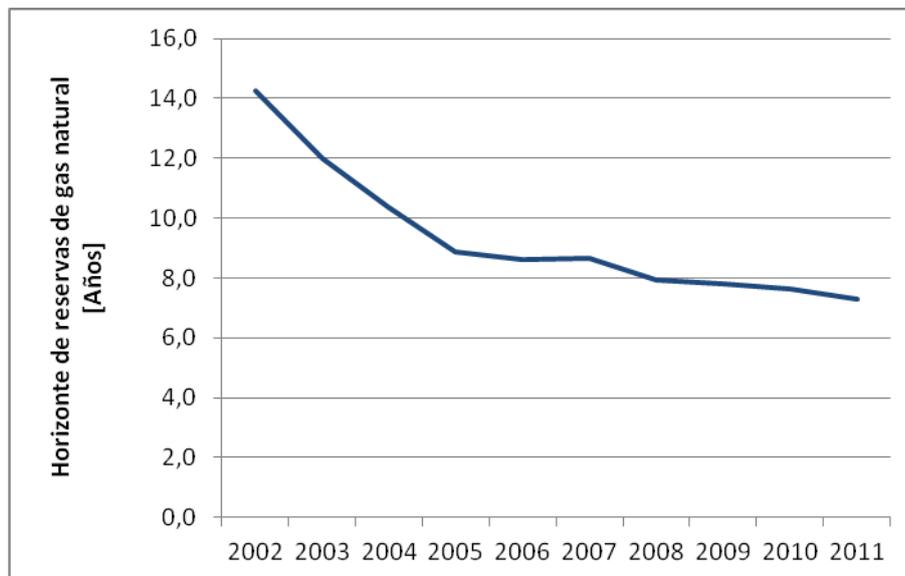
*Elaboración Propia*

*Fuente: Secretaría de Energía*

Debido a que, como se expresó anteriormente, las reservas comprobadas de gas natural han caído a un ritmo mayor que la producción, el horizonte de reservas también ha disminuido, hasta situarse en 7,3 años, es decir, 7 años menor que el correspondiente a 2002.

Entre el 31 de diciembre de 2002 y el 31 de diciembre de 2011 se produjeron 448.517 millones de metros cúbicos de gas natural, disminuyendo las reservas comprobadas en 331.013 MMm<sup>3</sup>. Esto implica, para toda la industria, un índice de reposición de reservas<sup>5</sup> comprobadas del 26,2% en el período.

**Figura 4: Evolución del horizonte de reservas de gas natural (R/P) [Años] – 2002-2011**

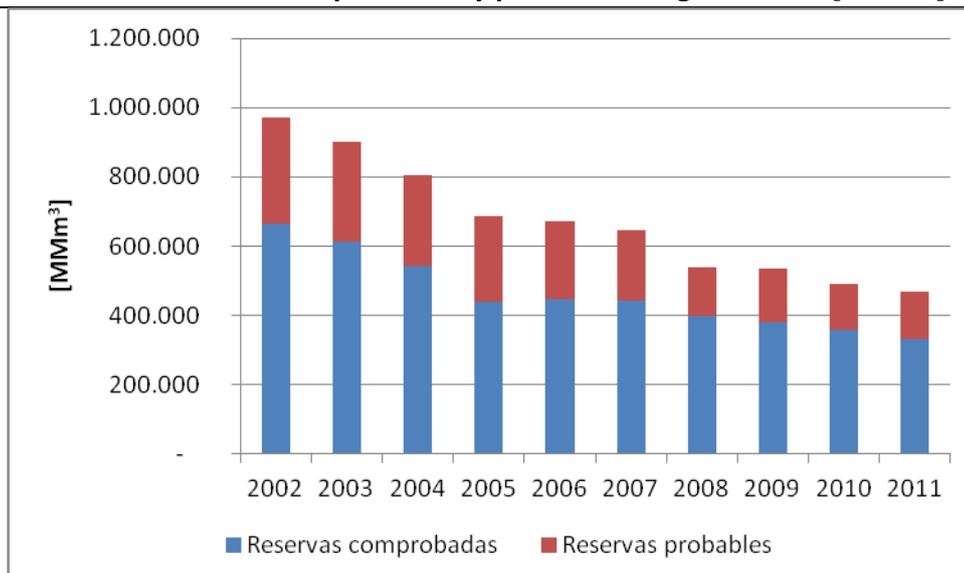


Elaboración Propia

Fuente: Secretaría de Energía

En cuanto a las reservas probables de gas natural, si bien se observa un incremento del 3% entre 2010 y 2011, también han disminuido en el período de análisis, presentando una caída del 55% entre 2002 y 2011.

**Figura 5: Evolución de reservas comprobadas y probables de gas natural [MMm<sup>3</sup>] – 2002-2011**



Elaboración Propia

Fuente: Secretaría de Energía

<sup>5</sup>  $IR_n = [R_n - R_{n-1} / P_n] + 1$ , donde IR es el índice de reposición de reservas, R las reservas al final del período, y P la producción del período.

Al analizar las reservas posibles y los recursos, se observa que los anuncios de descubrimientos de gas no convencional realizados durante los últimos años, aún no parecen haberse materializado en la incorporación de reservas de ningún tipo.

**Cuadro 4: Variación de reservas comprobadas, probables, posibles y recursos de gas natural [MMm<sup>3</sup>] – 2009-2011**

	Reservas comprobadas (P1) [MMm <sup>3</sup> ]	Reservas probables (P2) [MMm <sup>3</sup> ]	Reservas posibles (P3) [MMm <sup>3</sup> ]	Recursos [MMm <sup>3</sup> ]
2009	378.820	156.400	208.548	206.825
2010	358.726	132.789	180.237	206.742
2011	332.510	137.398	155.601	197.608

*Elaboración Propia*

*Fuente: Secretaría de Energía*

Las reservas comprobadas de gas han caído en todas las cuencas, a excepción de la Cuenca del Golfo San Jorge (+6%), que al 31 de diciembre de 2011 contenía el 15% de las reservas comprobadas

Las cuencas Neuquina y Austral, que representan el 85% de las reservas comprobadas, disminuyeron entre 2010 y 2011 un 10% y un 2% respectivamente, acumulando desde 2002 una caída del 58% en el caso de la primera y un 30% en el caso de la segunda.

**Cuadro 5: Variación de las reservas comprobadas de gas natural por cuenca – 2002-2011**

Cuenca	2002 [MMm <sup>3</sup> ]	2010 [MMm <sup>3</sup> ]	2011 [MMm <sup>3</sup> ]	Variación 2002-2011 [%]	Variación 2010-2011 [%]	Participación 2011 [%]
NOROESTE	129.481	43.643	33.644	-74%	-23%	10%
CUYANA	545	1.081	1.060	94%	-2%	0%
NEUQUINA	344.447	161.529	145.295	-58%	-10%	44%
G. SAN JORGE	40.289	45.917	48.559	21%	6%	15%
AUSTRAL	148.641	106.557	103.953	-30%	-2%	31%
<b>TOTAL PAÍS</b>	<b>663.403</b>	<b>358.726</b>	<b>332.510</b>	<b>-50%</b>	<b>-7%</b>	<b>100%</b>

*Elaboración Propia*

*Fuente: Secretaría de Energía, IAPG*

En cuanto a la variación entre 2002 y 2011 de las reservas comprobadas de gas natural por operador, realizando un análisis área por área (es decir, teniendo en cuenta las transferencias de activos entre empresas, sus fusiones y adquisiciones), se observa que a excepción de Apache y Sinopec (que adquirió la empresa OXY Argentina en 2010), el resto de las diez principales empresas operadoras del país disminuyeron sus reservas comprobadas de gas natural en el período.

**Cuadro 6: Variación de las reservas comprobadas de gas natural por operador [MMm<sup>3</sup>]- 2002-2011**

Operador	2002	2010	2011	variación	variación	Participación
	[MMm <sup>3</sup> ]	[MMm <sup>3</sup> ]	[MMm <sup>3</sup> ]	2002-2011	2010-2011	2011
				[%]	[%]	[%]
TOTAL AUSTRAL	155.268	117.040	111.803	-28%	-4%	34%
PAN AMERICAN ENERGY	60.625	56.484	55.828	-8%	-1%	17%
YPF	195.826	66.726	54.157	-72%	-19%	16%
PETROBRAS <sup>i</sup>	47.716	22.474	20.679	-57%	-8%	6%
PLUSPETROL <sup>ii</sup>	79.856	19.333	18.003	-77%	-7%	5%
PETROLERA LF COMPANY	23.399	13.012	12.956	-45%	0%	4%
APACHE <sup>iii</sup>	9.367	10.471	12.722	36%	21%	4%
TECPETROL <sup>iv</sup>	32.783	15.683	11.121	-66%	-29%	3%
ENAP SIPETROL	12.048	10.788	10.157	-16%	-6%	3%
SINOPEC <sup>v</sup>	4.015	6.281	6.682	66%	6%	2%
Otros	42.647	20.255	18.405	-57%	-9%	6%
<b>Total</b>	<b>663.550</b>	<b>358.547</b>	<b>332.510</b>	<b>-50%</b>	<b>-7%</b>	<b>100%</b>

Elaboración Propia

Fuente: Secretaría de Energía

Notas:

i) Incluye en 2002 áreas de PECOM Energía y de Petrolera Santa Fe

ii) Incluye en 2002 áreas de Petrolera Santa Fe

iii) Incluye en 2002 áreas de Pioneer Natural Resources

iv) Incluye en 2002 áreas de CGC

v) Incluye en 2002 áreas de Vintage Oil (luego Occidental Exploration and Production – OXY)

## EVOLUCIÓN DE LAS RESERVAS DE PETRÓLEO EN ARGENTINA

Las reservas comprobadas de petróleo eran al 31 de diciembre de 2011 de 393.996 miles de metros cúbicos; 2% menores que las disponibles al final de 2010, y 12% menores que al 31 de diciembre de 2002.

En cuanto a la producción, esta cayó 6% entre 2009 y 2010, y 24% entre 2002 y 2011, siguiendo una tendencia que se da desde el año 1998.

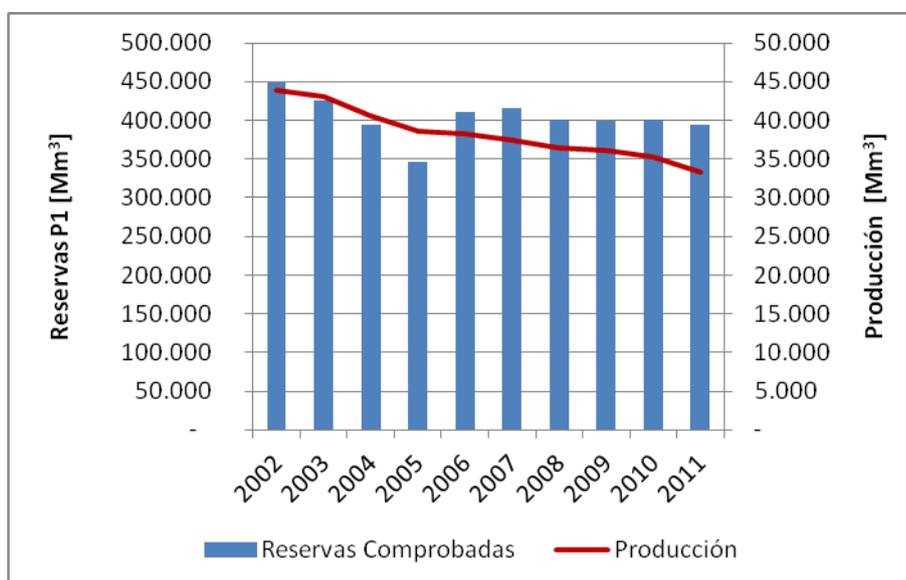
**Cuadro 7: Variación de las reservas comprobadas y producción de petróleo – 2002-2011**

	2002	2010	2011	Variación 2002-2011 [%]	Variación 2010-2011 [%]
Reservas Comprobadas de petróleo [Mm <sup>3</sup> ]	448.476	401.308	393.996	-12%	-2%
Producción de petróleo [Mm <sup>3</sup> ]	43.953	35.365	33.237	-24%	-6%
Horizonte de reservas [Años]	10,20	11,35	11,85	16%	4%

*Elaboración Propia*

*Fuente: Secretaría de Energía*

**Figura 7: Evolución de las reservas comprobadas y producción de petróleo – 2002-2011**



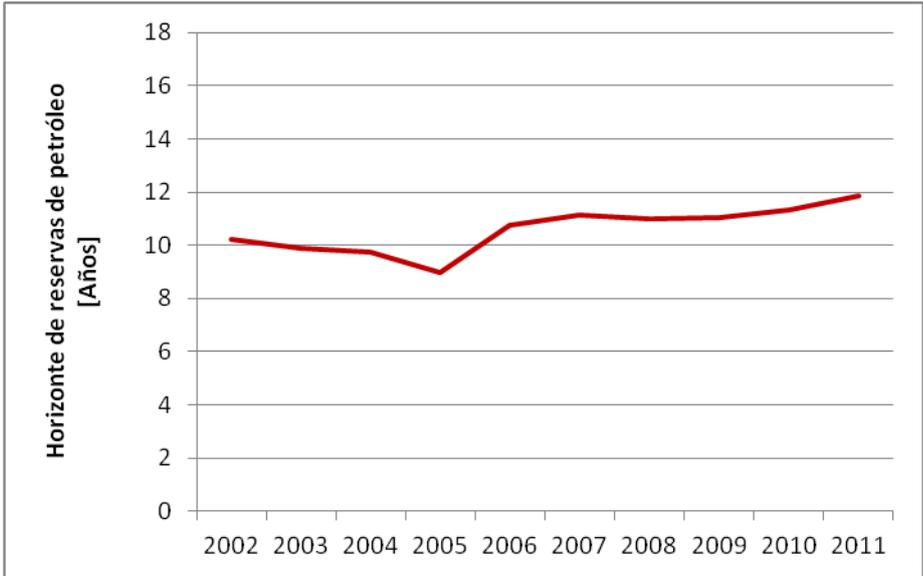
*Elaboración Propia*

*Fuente: Secretaría de Energía*

Pese a la disminución sostenida en las reservas comprobadas de petróleo desde el año 1999 (con una ligera recuperación en los años 2006 y 2007), el horizonte de reservas de petróleo se incrementa paulatinamente desde 2005 debido a un progresivo deterioro de la producción, que disminuye a un ritmo mayor que la caída de las reservas. Al 31 de diciembre de 2011, la relación reservas/ producción se encontraba en 11, 85 años.

Entre el 31 de diciembre de 2002 y el 31 de diciembre de 2011 se produjeron 339.095 miles de metros cúbicos de petróleo, disminuyendo las reservas comprobadas en 54.429 Mm<sup>3</sup>. Esto implica, para toda la industria, un índice de reposición de reservas comprobadas del 84% en el período.

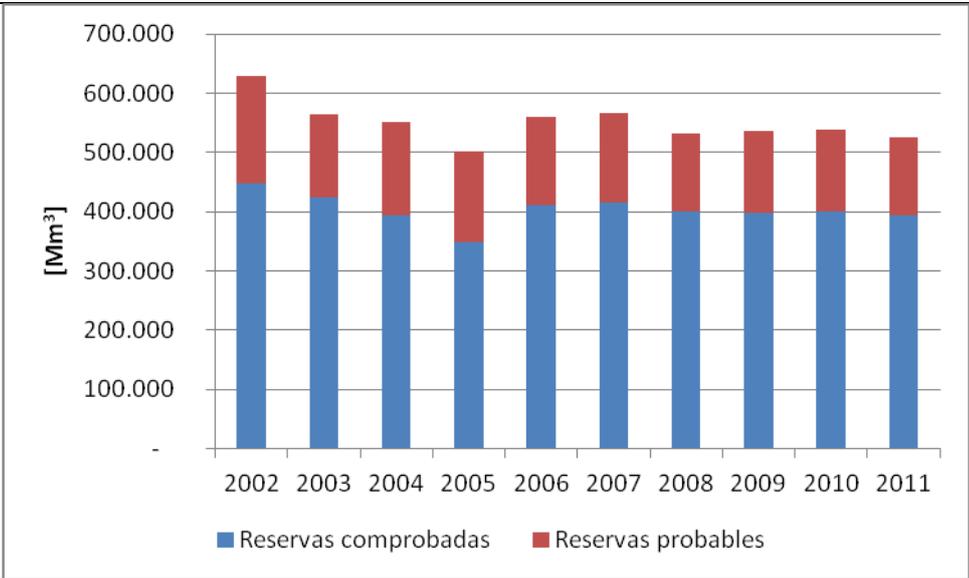
**Figura 8: Evolución del horizonte de reservas de petróleo (R/P) [Años] – 2001-2010**



Elaboración Propia  
Fuente: Secretaría de Energía

Las reservas probables de petróleo disminuyeron entre 2010 y 2011 en 4,8%. Respecto a 2002, disminuyeron 27%.

**Figura 9: Evolución de reservas comprobadas y probables de petróleo [Mm<sup>3</sup>] – 2001-2010**



Elaboración Propia  
Fuente: Secretaría de Energía

No sólo han disminuido en el período la reservas comprobadas de petróleo, sino que, como se observa en el siguiente cuadro, éstas han disminuido en todas sus categorías.

**Cuadro 8: Variación de reservas comprobadas, probables, posibles y recursos de petróleo [Mm<sup>3</sup>] – 2009-2011**

	Reservas comprobadas (P1) [Mm <sup>3</sup> ]	Reservas probables (P2) [Mm <sup>3</sup> ]	Reservas posibles (P3) [Mm <sup>3</sup> ]	Recursos [Mm <sup>3</sup> ]
2009	399.296	136.129	116.189	73.986
2010	401.308	138.162	114.191	85.372
2011	393.996	131.534	101.186	73.986

*Elaboración Propia*

*Fuente: Secretaría de Energía*

Al igual que en el caso del gas natural, las reservas comprobadas de petróleo han caído en todas las cuencas, a excepción de la Cuenca del Golfo San Jorge (+2%), que es la cuenca de mayor importancia, con una participación al 31 de diciembre de 2011 del 65% de las reservas comprobadas de petróleo del país.

Por su parte, la cuenca Neuquina, que representa el 22% de las reservas comprobadas, mostró una disminución del 10% entre 2010 y 2011, acumulando una caída del 53% desde 2001.

**Cuadro 9: Variación de las reservas comprobadas de petróleo por cuenca – 2002-2011**

Cuenca	2002 [Mm <sup>3</sup> ]	2010 [Mm <sup>3</sup> ]	2011 [Mm <sup>3</sup> ]	Variación 2002-2011 [%]	Variación 2010-2011 [%]	Participación 2011 [%]
NOROESTE	25.326	6.307	5.116	-80%	-19%	1%
CUYANA	31.097	33.542	33.057	6%	-1%	8%
NEUQUINA	179.391	94.252	84.912	-53%	-10%	22%
G. SAN JORGE	188.040	253.758	257.968	37%	2%	65%
AUSTRAL	24.416	13.449	12.943	-47%	-4%	3%
<b>TOTAL PAÍS</b>	<b>448.270</b>	<b>401.308</b>	<b>393.996</b>	<b>-12%</b>	<b>-2%</b>	<b>100%</b>

*Elaboración Propia*

*Fuente: Secretaría de Energía, IAPG*

Al analizar la variación de las reservas comprobadas de petróleo por operador, se observa que, similarmente al caso del gas natural, de los diez principales operadores de Argentina, sólo han incrementado sus reservas entre el 31 de diciembre de 2002 y el 31 de diciembre de 2011 las empresas Pan American Energy (principalmente debido al incremento en las reservas de Cerro Dragón en 2006) y Chañares Herrados.

**Cuadro 10: Variación de las reservas comprobadas de petróleo por operador [Mm<sup>3</sup>]- 2002-2011**

Operador	2002	2010	2011	variación	variación	Participación
	[Mm <sup>3</sup> ]	[Mm <sup>3</sup> ]	[Mm <sup>3</sup> ]	2002-2011	2010-2011	2011
				[%]	[%]	[%]
PAN AMERICAN ENERGY	70.880	151.575	152.475	115%	1%	39%
YPF	157.526	90.513	91.748	-42%	1%	23%
SINOPEC <sup>i</sup>	31.792	37.383	37.609	18%	1%	10%
PLUSPETROL <sup>ii</sup>	21.541	8.417	14.431	-33%	71%	4%
TECPETROL <sup>iii</sup>	26.851	15.083	13.641	-49%	-10%	3%
CHAÑARES HERRADOS	1.670	11.971	12.288	636%	3%	3%
PETROBRAS <sup>iv</sup>	51.086	13.854	11.772	-77%	-15%	3%
CAPSA	11.859	11.345	11.350	-4%	0%	3%
CHEVRON ARGENTINA	30.593	16.268	11.058	-64%	-32%	3%
TOTAL AUSTRAL	14.227	9.073	8.787	-38%	-3%	2%
Otros	30.451	35.747	28.837	-5%	-19%	7%
<b>Total</b>	<b>448.476</b>	<b>401.228</b>	<b>393.996</b>	<b>-12%</b>	<b>-2%</b>	<b>100%</b>

Elaboración Propia

Fuente: Secretaría de Energía

Notas:

i) Incluye en 2002 áreas de Vintage Oil (luego Occidental Exploration and Production – OXY)

ii) Incluye en 2002 áreas de Petrolera Santa Fe

iii) Incluye en 2002 áreas de CGC

iv) Incluye en 2002 áreas de PECOM Energía y de Petrolera Santa Fe)

## ANEXO: RESERVAS COMPROBADAS DE GAS NATURAL Y DE PETRÓLEO POR CUENCA Y POR PROVINCIA

Se presentan en este anexo los datos y la variación de reservas comprobadas de gas natural y de petróleo, por cuenca y por provincia, según los datos al 31 de diciembre de 2012, publicados por la Secretaría de Energía de la Nación.

### Reservas de gas natural

**Cuadro A1: Evolución de las reservas comprobadas de gas natural por cuenca [MMm<sup>3</sup>]- 2002-2011**

CUENCA	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
NOROESTE	129.481	124.511	97.928	74.740	75.641	83.284	61.893	61.845	43.643	33.644
CUYANA	545	516	462	314	692	519	566	925	1.081	1.060
NEUQUINA	344.447	311.053	286.670	204.683	202.543	194.325	176.888	157.611	161.529	145.295
G. SAN JORGE	40.289	38.048	36.741	35.503	43.642	41.047	42.963	44.398	45.917	48.559
AUSTRAL	148.641	138.602	152.043	123.711	123.638	122.799	116.219	114.041	106.557	103.953
<b>TOTAL PAÍS</b>	<b>663.403</b>	<b>612.730</b>	<b>573.844</b>	<b>438.951</b>	<b>446.156</b>	<b>441.974</b>	<b>398.529</b>	<b>378.820</b>	<b>358.726</b>	<b>332.510</b>

Elaboración Propia

Fuente: Secretaría de Energía, IAPG

**Cuadro A2: Variación de las reservas comprobadas de gas natural por provincia [MMm<sup>3</sup>]- 2010-2011**

Provincia	2010	2011	var	var	Participación
	[MMm <sup>3</sup> ]	[MMm <sup>3</sup> ]	2010-2011 [MMm <sup>3</sup> ]	2010-2011 [%]	2011 [%]
Formosa	233	235	2	1,02%	0,1%
Jujuy	40	51	11	27,50%	0,0%
Salta	43.369	33.357	-10.012	-23,09%	10,0%
Mendoza	8.061	7.651	-410	-5,08%	2,3%
Neuquén	143.524	128.125	-15.399	-10,73%	38,5%
La Pampa	5.055	3.126	-1.929	-38,16%	0,9%
Río Negro	5.968	7.452	1.484	24,87%	2,2%
Chubut	32.803	34.002	1.199	3,66%	10,2%
Santa Cruz	34.813	34.593	-220	-0,63%	10,4%
Tierra del Fuego	36.176	34.328	-1.848	-5,11%	10,3%
Estado Nacional	48.683	49.589	906	1,86%	14,9%
<b>Total</b>	<b>358.726</b>	<b>332.510</b>	<b>-26.216</b>	<b>-7%</b>	<b>100,0%</b>

Elaboración Propia

Fuente: Secretaría de Energía

## Reservas de petróleo

**Cuadro A3: Variación de las reservas comprobadas de petróleo por cuenca [Mm<sup>3</sup>]- 2002-2011**

CUENCA	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
NOROESTE	25.326	19.308	11.172	9.155	7.633	8.597	6.783	7.290	6.307	5.116
CUYANA	31.097	28.879	27.767	27.784	24.926	25.153	26.279	33.617	33.542	33.057
NEUQUINA	179.391	161.803	147.614	118.066	111.976	117.796	105.235	100.316	94.252	84.912
G. SAN JORGE	188.040	195.887	188.127	179.297	252.190	248.903	247.865	244.427	253.758	257.968
AUSTRAL	24.416	19.236	21.324	14.795	14.537	15.465	14.563	13.647	13.449	12.943
<b>TOTAL PAÍS</b>	<b>448.270</b>	<b>425.113</b>	<b>396.003</b>	<b>349.096</b>	<b>411.262</b>	<b>415.913</b>	<b>400.724</b>	<b>399.296</b>	<b>401.308</b>	<b>393.996</b>

Elaboración Propia

Fuente: Secretaría de Energía, IAPG

**Cuadro A4: Variación de las reservas comprobadas de petróleo por provincia [Mm<sup>3</sup>]- 2010-2011**

Provincia	2010 [Mm <sup>3</sup> ]	2011 [Mm <sup>3</sup> ]	var 2010-2011 [Mm <sup>3</sup> ]	var 2010-2011 [%]	Participación 2011 [%]
Formosa	1.050	1.032	-18	-2%	0%
Jujuy	157	221	64	41%	0%
Salta	5.100	3.863	-1.237	-24%	1%
Mendoza	51.656	51.582	-74	0%	13%
Neuquén	47.881	41.865	-6.016	-13%	11%
La Pampa	9.834	9.807	-27	0%	2%
Río Negro	18.423	14.715	-3.708	-20%	4%
Chubut	175.052	173.669	-1.383	-1%	44%
Santa Cruz	83.972	89.189	5.217	6%	23%
Tierra del Fuego	5.071	4.593	-478	-9%	1%
Estado Nacional	3.112	3.460	348	11%	1%
<b>Total</b>	<b>401.308</b>	<b>393.996</b>	<b>-7.312</b>	<b>-2%</b>	<b>100%</b>

Elaboración Propia

Fuente: Secretaría de Energía