OETEC
Infraestructura para el desarrollo

Producción de Hidrocarburos de YPF S.A.

Datos de Febrero de 2014

OETEC - CLICET
Área de Energía

Por Ricardo De Dicco
Buenos Aires, Marzo de 2014

Producción de Hidrocarburos de YPF S.A.
Datos de Febrero de 2014

Yacimiento de YPF en Las Heras, provincia de Santa Cruz. Foto: YPF S.A.

El presente informe tiene por objeto analizar la producción hidrocarburífera de YPF correspondiente al mes de Febrero de 2014 y la variación porcentual respecto a igual mes del año anterior a nivel nacional, cuencas productivas y provincias.

YPF opera actualmente en tres de las cinco cuencas productivas del país: Neuquina, Cuyana y Golfo San Jorge; y en las siguientes provincias: Neuquén, Río Negro, Mendoza, Chubut y Santa Cruz.

En Febrero de 2014 YPF concentraba el 38,7% de la producción nacional de petróleo y el 27,1% de la producción nacional de gas natural. Cabe destacar que en Abril de 2012, mes de la intervención pública de YPF, la empresa participaba con el 34,7% de la producción nacional de petróleo y con el 22,9% de la producción nacional de gas natural.

Tabla 1. Comparación de la concentración económica de YPF en la producción nacional de hidrocarburos en los meses de Febrero de 2014 y Abril de 2012

Hidrocarburo	Febrero de 2014	Abril de 2012
Petróleo	38,7%	34,7%
Gas Natural	27,1%	22,9%

Nota: la producción de petróleo incluye el concepto gasolina estabilizada.

Fuente: elaboración propia en base a datos de las Tablas Dinámicas de la Secretaría de Energía de la Nación. Datos consultados el 27/03/2014.

En la Tabla 2 se presentan las participaciones de YPF en la concentración económica de la producción nacional de hidrocarburos para Febrero de 2014 en comparación con las principales compañías operadoras:

Tabla 2. Concentración económica en la producción nacional hidrocarburífera de Febrero de 2014 por principales empresas operadoras

Producción de Petróleo			Producción de Gas Natural		
Operador	**m^3**	**Participación %**	**Operador**	**Millones de m^3**	**Participación %**
YPF S.A.	959.799	38,7	Total Austral	932,9	29,2
PAE	439.354	17,7	YPF S.A.	864,3	27,1
Pluspetrol S.A.	172.492	6,9	PAE	359,5	11,3
Sinopec	157.778	6,3	Petrobras	263,2	8,2
Petrobras	153.032	6,2	Apache Energ.	111,3	3,5
Chevron	98.986	4,0	Tecpetrol S.A.	96,5	3,0
Tecpetrol S.A.	90.610	3,6	Pluspetrol S.A.	85,5	2,7
Restantes empresas	*411.258*	*16,6*	*Restantes empresas*	*476,9*	*15,0*
TOTAL PAÍS	**2.483.309**	**100,0**	**TOTAL PAÍS**	**3.190,1**	**100,0**

Nota 1: la producción de petróleo incluye el concepto gasolina estabilizada.

Nota 2: PAE es Pan American Energy.

Fuente: elaboración propia en base a datos de las Tablas Dinámicas de la Secretaría de Energía de la Nación. Datos consultados el 27/03/2014.

Cuando se indaga en el análisis de tal concentración económica de YPF por cuencas productivas para Febrero de 2014, se observa que en la cuenca Neuquina participó con el 39,9% de la producción de petróleo y con el 43,7% de la producción de gas, en la cuenca Golfo San Jorge participó con el 38,7% de la producción de petróleo y con el 23,3% de la producción de gas, y en la cuenca Cuyana participó con el 78,4% de la producción de petróleo y con el 75% de la producción de gas.

La Tabla 3, que se presenta en la página siguiente, corresponde a la participación de YPF en comparación con las principales empresas operadoras en la concentración económica de la producción hidrocarburífera de Febrero de 2014 en las tres cuencas productivas en donde participa. En dicha tabla se observa que YPF lidera la producción de hidrocarburos en las tres cuencas productivas en donde opera, a excepción de la producción de gas natural de la cuenca Golfo San Jorge, en donde ocupa la segunda posición del ranking.

Tabla 3. Concentración económica en la producción hidrocarburífera de Febrero de 2014 de las cuencas productivas en las que opera YPF y comparación con principales empresas operadoras

Producción de Petróleo			Producción de Gas Natural		
Cuenca y Operador	**m^3**	**Participación %**	**Cuenca y Operador**	**Millones de m^3**	**Participación %**
Cuenca Neuquina			**Cuenca Neuquina**		
YPF S.A.	402.356	39,9	YPF S.A.	767,0	43,7
Pluspetrol S.A.	172.492	17,1	Total Austral	418,2	23,8
Petrobras	121.813	12,0	Petrobras	176,6	10,0
Restantes empresas	*312.529*	*31,0*	*Restantes empresas*	*395,0*	*22,5*
TOTAL	**1.009.190**	**100,0**	**TOTAL**	**1.756,8**	**100,0**
Cuenca Golfo San Jorge			**Cuenca Golfo San Jorge**		
YPF S.A.	454.584	38,7	PAE	234,9	58,2
PAE	422.384	36,0	YPF S.A.	94,0	23,3
Sinopec	148.957	12,7	Sinopec	55,5	13,8
Restantes empresas	*148.440*	*12,6*	*Restantes empresas*	*18,8*	*4,7*
TOTAL	**1.174.365**	**100,0**	**TOTAL**	**403,2**	**100,0**
Cuenca Cuyana			**Cuenca Cuyana**		
YPF S.A.	102.859	78,4	YPF S.A.	3,3	75,0
Chañares Herrados S.A.	13.339	10,2	Chañares Herrados S.A.	0,5	11,4
Sinopec	8.850	6,7	Sinopec	0,4	9,1
Restantes empresas	*6.085*	*4,6*	*Restantes empresas*	*0,2*	*4,5*
TOTAL	**131.133**	**100,0**	**TOTAL**	**4,4**	**100,0**

Nota: la producción de petróleo incluye el concepto gasolina estabilizada.

Fuente: elaboración propia en base a datos de las Tablas Dinámicas de la Secretaría de Energía de la Nación. Datos consultados el 27/03/2014.

En la Tabla 4 se presenta la concentración económica de la producción hidrocarburífera de YPF en comparación con otras empresas por provincias:

Tabla 4. Concentración económica en la producción hidrocarburífera de Febrero de 2014 de las provincias en las que opera YPF y comparación con principales empresas operadoras

Producción de Petróleo			Producción de Gas Natural		
Provincia y Operador	**m^3**	**Participación %**	**Provincia y Operador**	**Millones de m^3**	**Participación %**
Neuquén			**Neuquén**		
YPF S.A.	239.042	47,9	YPF S.A.	581,6	41,5
Chevron	76.039	15,2	Total Austral	418,2	29,8
Petrobras	49.041	9,8	Petrobras	153,0	10,9
Otras	*134.673*	*27,0*	*Otras*	*249,4*	*17,8*
TOTAL	**498.795**	**100,0**	**TOTAL**	**1.402,2**	**100,0**
Río Negro			**Río Negro**		
YPF S.A.	47.280	26,3	Apache Energ.	51,6	40,0
Petrobras	38.948	21,7	P. E. Lomas	24,6	19,1
P. E. Lomas	31.409	17,5	Tecpetrol	23,8	18,4
Otras	*61.985*	*34,5*	*Otras*	*29,0*	*22,5*
TOTAL	**179.622**	**100,0**	**TOTAL**	**129,0**	**100,0**
Mendoza			**Mendoza**		
YPF S.A.	218.892	62,9	YPF S.A.	182,0	93,5
Pluspetrol S.A.	88.035	25,3	Pluspetrol S.A.	6,2	3,2
Chañares H.	13.339	3,8	San Jorge Petr.	4,2	2,2
Otras	*27.834*	*8,0*	*Otras*	*2,2*	*1,1*
TOTAL	**348.100**	**100,0**	**TOTAL**	**194,6**	**100,0**
Chubut			**Chubut**		
PAE	371.788	54,3	PAE	230,7	89,0
YPF S.A.	162.147	23,7	YPF S.A.	15,4	5,9
Tecpetrol	69.369	10,1	Tecpetrol	7,1	2,7
Otras	*81.950*	*11,9*	*Otras*	*5,9*	*2,3*
TOTAL	**685.254**	**100,0**	**TOTAL**	**259,1**	**100,0**

Continúa en página siguiente

Continuación de la Tabla 4.					
Producción de Petróleo			**Producción de Gas Natural**		
Provincia y Operador	**m^3**	**Participación %**	**Provincia y Operador**	**Millones de m^3**	**Participación %**
Santa Cruz			**Santa Cruz**		
YPF	292.438	54,0	Petrobras	86,6	29,3
Sinopec	143.590	26,5	YPF S.A.	78,6	26,6
PAE	50.596	9,3	Sinopec	55,5	18,8
Otras	*55.135*	*10,2*	*Otras*	*74,7*	*25,3*
TOTAL	**541.759**	**100,0**	**TOTAL**	**295,4**	**100,0**
Nota: la producción de petróleo incluye el concepto gasolina estabilizada.					
Fuente: elaboración propia en base a datos de las Tablas Dinámicas de la Secretaría de Energía de la Nación. Datos consultados el 27/03/2014.					

Como se puede observar en la Tabla 4, YPF lideró la producción de petróleo en todas las provincias a excepción de Chubut, en donde ocupó el segundo lugar. Con respecto a la producción de gas natural, ocupó el primer puesto en las provincias del Neuquén y de Mendoza, el segundo lugar en Chubut y en Santa Cruz, mientras que en Río Negro ocupó la quinta posición del ranking.

La nueva gestión pública de YPF ha logrado revertir en 2013 la tendencia declinante en la producción de hidrocarburos que caracterizó a la gestión de Repsol, incrementando en 3,1% la producción petrolera y en 2% la producción gasífera respecto al año anterior, siendo a su vez la única empresa que en 2013 mostró incrementos en la producción de ambos hidrocarburos.

En el primer bimestre de 2014 se observa que continúa el aumento sostenido en la producción hidrocarburífera: 8,9% en petróleo y 9,3% en gas natural, respecto a igual período del año anterior.

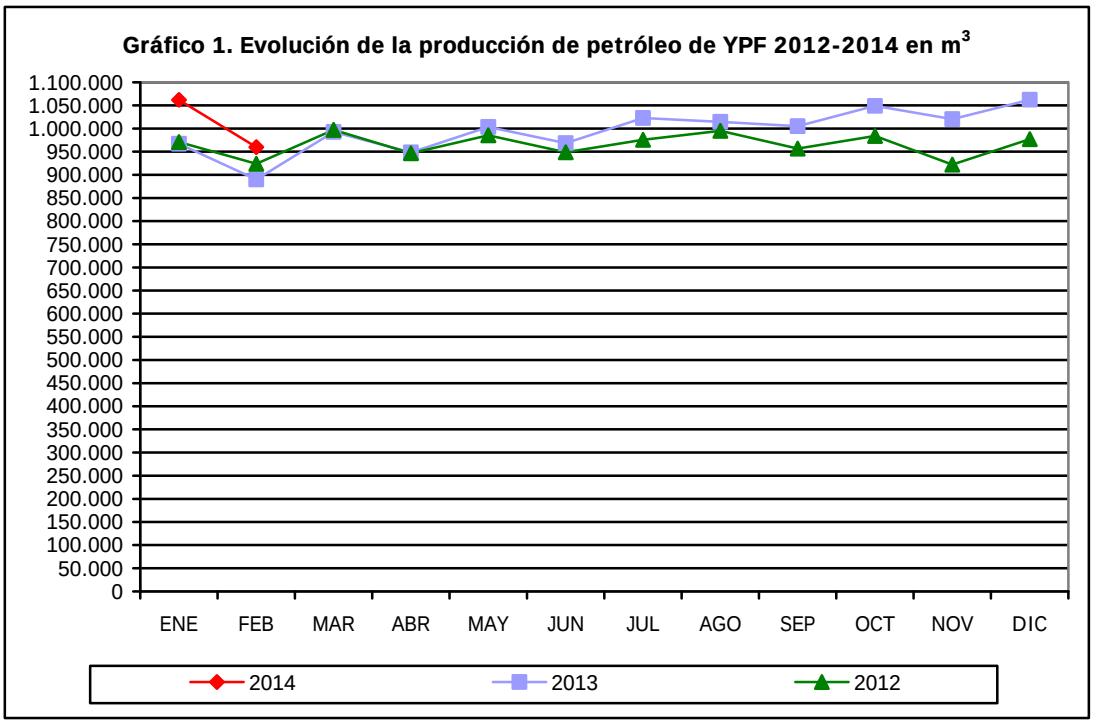
Tabla 5. Producción de hidrocarburos de YPF en el primer bimestre de 2014 y variación porcentual respecto a igual período del año anterior (petróleo en m^3 y gas natural en millones de m^3)

Hidrocarburo	Enero/2014	V% 14-13	Febrero/2014	V% 14-13	1º Bim. 2014	V% 14-13
Petróleo	1.061.943	9,8	959.799	7,8	2.021.742	8,9
Gas Natural	948,3	9,2	864,3	9,5	1.812,6	9,3
Nota: la producción de petróleo incluye el concepto gasolina estabilizada.						
Fuente: elaboración propia en base a datos de las Tablas Dinámicas de la Secretaría de Energía de la Nación. Datos consultados el 27/03/2014.						

Continuando la lectura de la Tabla 5, en Enero de 2014 la producción petrolera aumentó 9,8% y la de gas 9,2% en relación a igual mes del año anterior, y en Febrero de 2014 se observa que la producción petrolera se incrementó 7,8% y la gasífera 9,5% respecto a igual mes del año anterior.

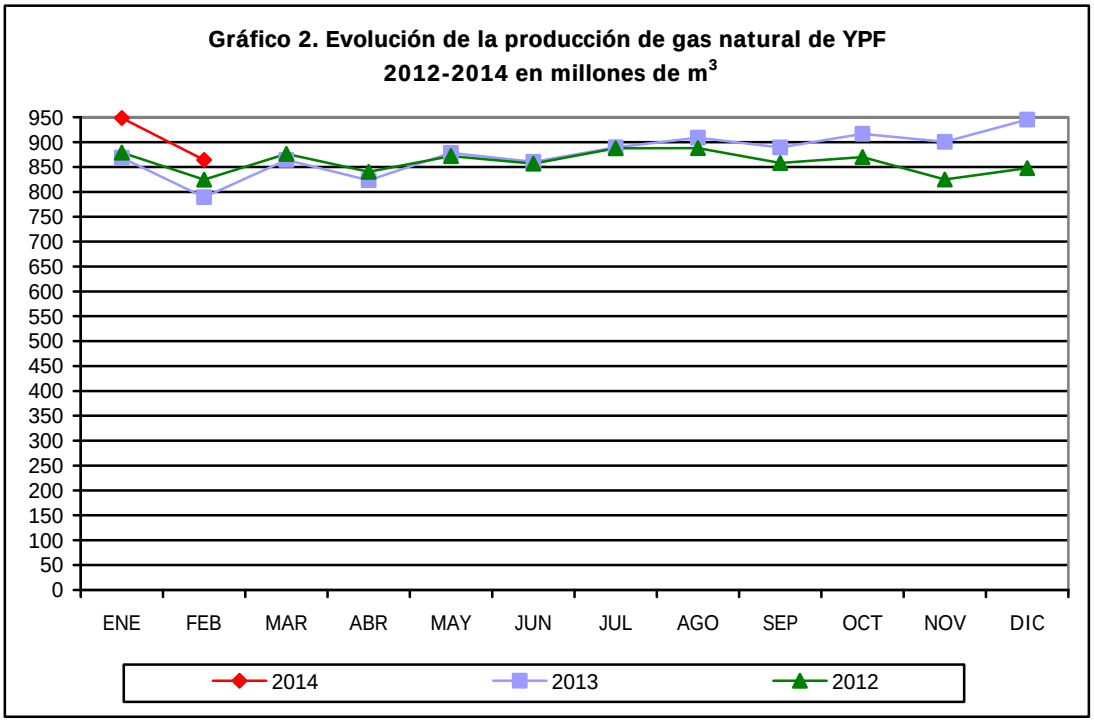
A continuación se presentan dos gráficos con la evolución de la producción de hidrocarburos de YPF durante el período 2012-2014.

En el Gráfico 1 se observa que la producción de petróleo prácticamente aumentó durante todo el año 2013 en relación al año anterior y volvió a replicar la tendencia ascendente en el primer bimestre de 2014.



Fuente: elaboración propia en base a datos de las Tablas Dinámicas de la Secretaría de Energía de la Nación. Datos consultados el 27/03/2014.

En el Gráfico 2 que se presenta en la siguiente página, se observa que durante el primer semestre de 2013 la producción gasífera intentó alcanzar los volúmenes registrados el año anterior, y es partir del segundo semestre de ese año cuando se registran los primeros incrementos significativos y sin interrupciones, continuando la tendencia ascendente en el primer bimestre de 2014.



Fuente: elaboración propia en base a datos de las Tablas Dinámicas de la Secretaría de Energía de la Nación. Datos consultados el 27/03/2014.

Concentrándonos en el mes de Febrero de 2014, según las Tablas Dinámicas de la Secretaría de Energía de la Nación en el caso de YPF se observa para el citado mes una producción petrolera de 959.799 m^3 y una gasífera de 864,3 millones de m^3.

Tabla 6. Producción de hidrocarburos de YPF por cuencas productivas en Febrero de 2014 y variación porcentual respecto a igual mes del año anterior

Cuencas	Petróleo		Gas Natural	
	m^3	V% 2014-2013	millones de m^3	V% 2014-2013
Neuquina	402.356	11,1	767,0	9,5
Golfo San Jorge	454.584	8,3	94,0	10,6
Cuyana	102.859	-4,9	3,3	-8,3
TOTAL	**959.799**	**7,8**	**864,3**	**9,5**

Nota: la producción de petróleo incluye el concepto gasolina estabilizada.

Fuente: elaboración propia en base a datos de las Tablas Dinámicas de la Secretaría de Energía de la Nación. Datos consultados el 27/03/2014.

Al desagregar la evolución de la extracción de hidrocarburos de YPF por las mencionadas cuencas productivas del país durante el mes de Febrero de 2014 en relación a igual mes del año anterior (véase Tabla 6), se observaron en la Neuquina

incrementos de 11,1% en la producción de petróleo y de 9,5% en la producción de gas natural; en la del Golfo San Jorge los aumentos fueron de 8,3% en la extracción petrolera y de 10,6% en la extracción gasífera; mientras que en la Cuyana se registraron disminuciones de 4,9% en la producción petrolera y de 8,3% en la producción gasífera.

Tabla 7. Producción de hidrocarburos de YPF por provincias en Febrero de 2014 y variación porcentual respecto a igual mes del año anterior

Cuencas	Petróleo		Gas Natural	
	m^3	V% 2014-2013	millones de m^3	V% 2014-2013
Neuquén	239.042	24,3	581,6	11,1
Río Negro	47.280	-5,8	6,7	9,8
Mendoza	218.892	-3,9	182,0	4,1
Chubut	162.147	10,4	15,4	-1,9
Santa Cruz	292.438	7,1	78,6	13,4
TOTAL	**959.799**	**7,8**	**864,3**	**9,5**

Nota: la producción de petróleo incluye el concepto gasolina estabilizada.

Fuente: elaboración propia en base a datos de las Tablas Dinámicas de la Secretaría de Energía de la Nación. Datos consultados el 27/03/2014.

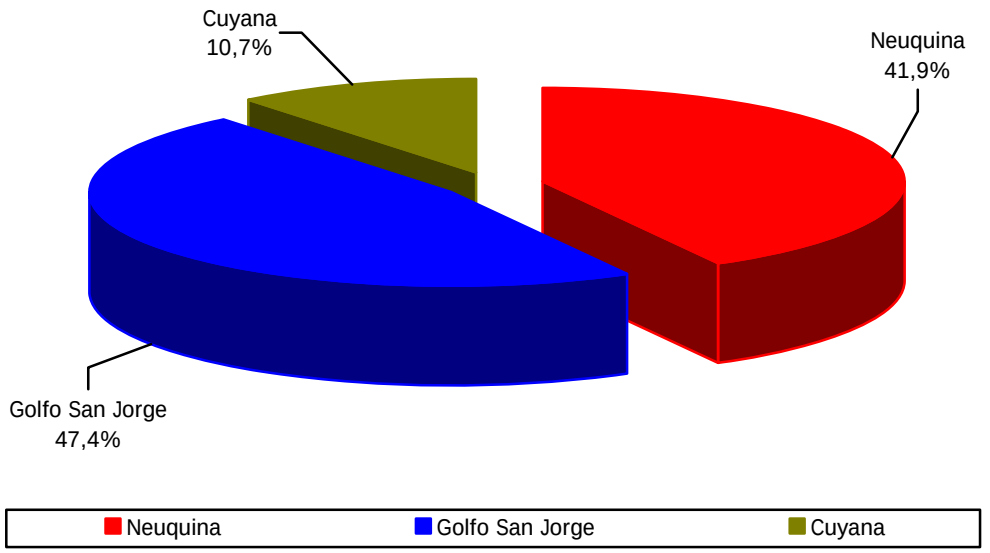
En la variación porcentual de Febrero de 2014 respecto a igual mes del año anterior (véase Tabla 7), se observa que en Neuquén YPF registró incrementos en la producción de petróleo de 24,3% y de 11,1% en la de gas; en Río Negro la producción petrolera declinó 5,8% y la de gas aumentó 9,8%; en Mendoza la producción de petróleo descendió 3,9% y la de gas ascendió 4,1%; en Chubut la producción petrolera aumentó 10,4% y la de gas cayó 1,9%; y; en Santa Cruz la producción de petróleo y de gas se incrementaron 7,1% y 13,4%, respectivamente.

Cabe destacar que en Febrero de 2014 el 47,4% de la producción de petróleo de YPF procedió de la cuenca Golfo San Jorge, 41,9% de la cuenca Neuquina y el 10,7% restante de la cuenca Cuyana. Con respecto a la producción gasífera de YPF para igual fecha, el 88,7% procedió de la cuenca Neuquina, 10,9% de la cuenca Golfo San Jorge y 0,4% restante de la cuenca Cuyana.

En lo concerniente a las procedencias de la producción hidrocarburífera de YPF por provincias, en Febrero de 2014 fueron las siguientes: Neuquén 24,9% en petróleo y 67,3% en gas; Río Negro 4,9% en petróleo y 0,8% en gas; Mendoza 22,8% en petróleo y 21,1% en gas; Chubut 16,9% en petróleo y 1,8% en gas; y; Santa Cruz 30,5% en petróleo y 9,1% en gas.

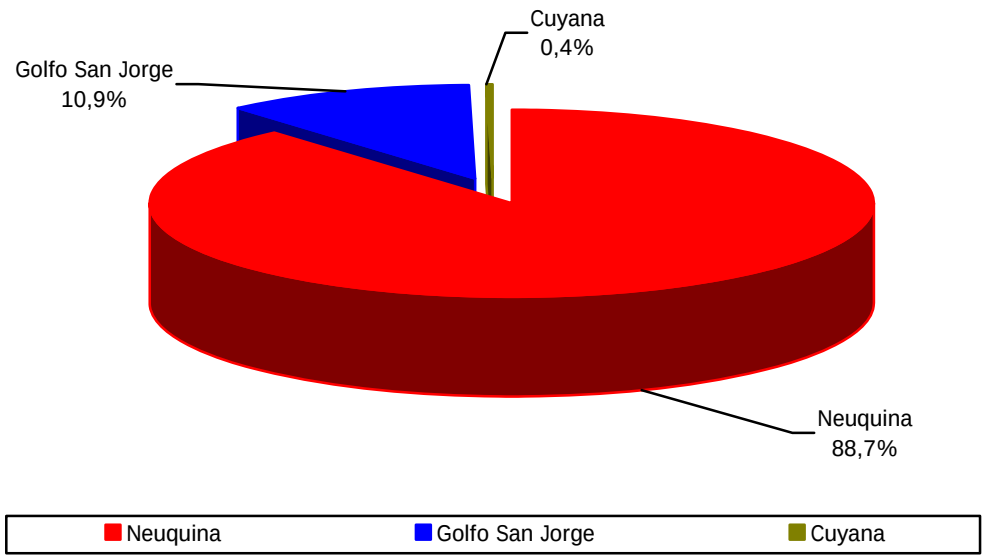
A continuación se presentan los gráficos correspondientes a la distribución porcentual de la producción hidrocarburífera de YPF por cuencas productivas y provincias.

Gráfico 3. Distribución porcentual de la producción de petróleo de YPF en Febrero de 2014 por cuencas productivas



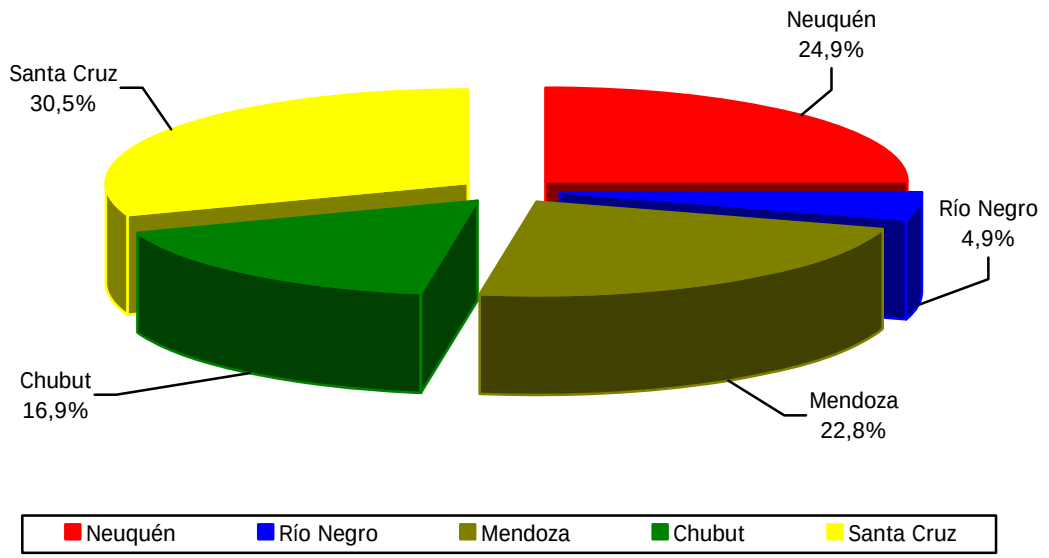
Fuente: elaboración propia en base a datos de las Tablas Dinámicas de la Secretaría de Energía de la Nación. Datos consultados el 27/03/2014.

Gráfico 4. Distribución porcentual de la producción de gas natural de YPF en Febrero de 2014 por cuencas productivas



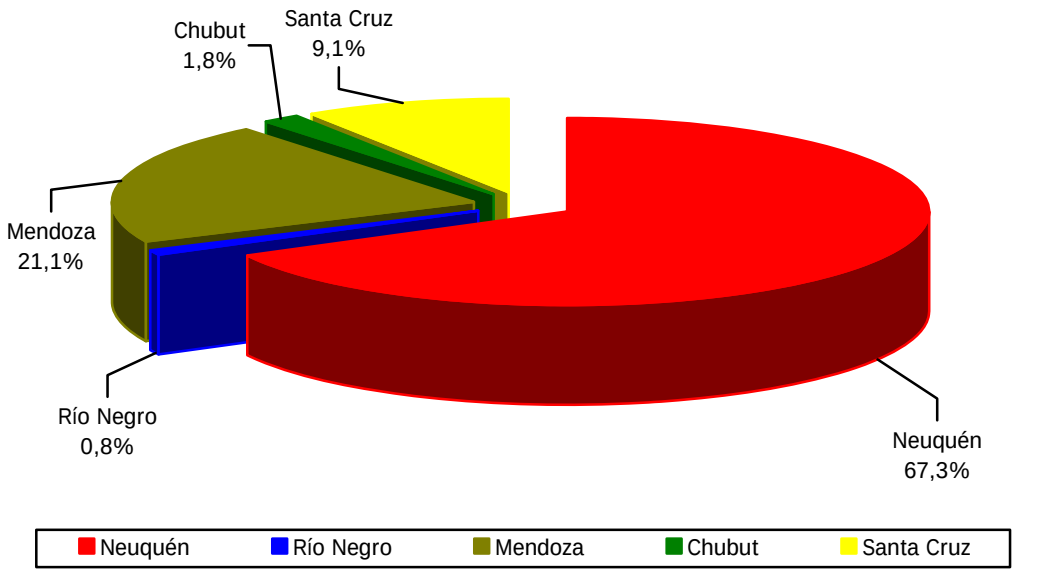
Fuente: elaboración propia en base a datos de las Tablas Dinámicas de la Secretaría de Energía de la Nación. Datos consultados el 27/03/2014.

Gráfico 5. Distribución porcentual de la producción de petróleo de YPF en Febrero de 2014 por provincias



Fuente: elaboración propia en base a datos de las Tablas Dinámicas de la Secretaría de Energía de la Nación. Datos consultados el 27/03/2014.

Gráfico 6. Distribución porcentual de la producción de gas natural de YPF en Febrero de 2014 por provincias



Fuente: elaboración propia en base a datos de las Tablas Dinámicas de la Secretaría de Energía de la Nación. Datos consultados el 27/03/2014.

Estos indicadores demuestran que, en términos generales, la nueva gestión pública de YPF ha logrado mantener en el primer bimestre de 2014 la consolidación lograda el año pasado en revertir las tendencias declinantes ocasionadas por la pésima gestión de Repsol, y ello es resultado de compulsivas inversiones en las áreas de explotación convencional. En efecto, según los Estados Contables Consolidados al 31 de Diciembre de 2013, se observa que YPF invirtió 29.848 millones de pesos, de los cuales 82% de esa inversión fue destinada a exploración y producción y el 18% restante a transporte e industrialización de hidrocarburos. Dicha inversión de 2013 representó un incremento de 81,1% respecto al año anterior, y de 127,5% en relación a la efectuada en 2011.[1]

En suma, la nueva gestión pública de YPF demuestra que el Estado tiene la capacidad de administrar activos estratégicos con transparencia, eficiencia y con resultados positivos tanto en las utilidades como en las estratégicas inversiones.

***Ricardo De Dicco*. Buenos Aires, 27 de Marzo de 2014.**

Bibliografía:

Tablas Dinámicas de la Secretaría de Energía de la Nación:

http://energia3.mecon.gov.ar/contenidos/verpagina.php?idpagina=3299

Lectura recomendada:

De Dicco, Ricardo (2014). *Indicadores Energéticos de Argentina, Enero de 2014*. OETEC/CLICET. San Carlos de Bariloche.

http://www.oetec.org/informes/indicadoresenergeticos250114.pdf

[1] Véase al respecto la siguiente Nota de Analista de YPF:
http://www.ypf.com/InversoresAccionistas/InfoEconomicoFinanciera/YPF%20Nota%20de%20Analistas/Nota%20de%20resultados%20a%C3%B1o%202013%20y%204T%202013.pdf

NOTAS SOBRE EL AUTOR

Ricardo 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.

- Especialista en Tecnología Nuclear y en Teledetección Satelital del Centro Latinoamericano de Investigaciones Científicas y Técnicas (CLICeT).

- Se desempeñó entre 1991 y 2001 como consultor internacional en Tecnologías de la Información y de las Telecomunicaciones Satelitales.

- A partir de 2002 inició sus actividades de docencia e investigación científica sobre la problemática energética de Argentina y de 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, a partir de 2006 como Director de Investigación Científico-Técnica del CLICeT, desde 2008 es miembro del Observatorio de Prospectiva Tecnológica Energética Nacional (OPTE) de Argentina, desde 2011 consultor externo de INVAP Sociedad del Estado y desde 2013 es Director del Observatorio de la Energía, Tecnología e Infraestructura para el Desarrollo (OETEC) y Coordinador de la Comisión Nuclear Metalúrgica de la Asociación de Industriales Metalúrgicos de la República Argentina (ADIMRA).

- 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, el H. Senado de la provincia de Buenos Aires, el Ministerio de Educación de la Nación, el Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios 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).

Correo electrónico: clicet@gmail.com

http://www.oetec.org
oetecid@gmail.com