Informe de Coyuntura del Sector Energético Argentino

Abril de 2013

Contenido

CONSIDERACIONES GENERALES 4
1. SECTOR HIDROCARBUROS....5
1.1 Producción de petróleo por operador 5
1.2 Producción de gas natural por operador....5
1.3 Evolución de la Producción Media Diaria de Petróleo y Gas Natural 6
1.4. Petróleo Procesado 7
1.4.1 Petróleo Procesado Nacional e Importado 7
1.4.2 Petróleo Procesado por Refinería 7
1.5 Derivados obtenidos 8
1.6 Ventas al Mercado Interno de Derivados....9
1.6.1 Ventas al Mercado Interno de Derivados - Participación por Empresas- ABRIL 2013 10
1.6.2 Evolución de la participación de los principales operadores en las Ventas al Mercado Interno de Derivados 11
1.7. Gas Entregado por Tipo de Usuario por las Distribuidoras (Demanda de Gas Natural por Sector)* 13
1.8 IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES DE LOS PRINCIPALES PRODUCTOS....14
1.8.1 IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES DE LOS PRINCIPALES PRODUCTOS - m^3....14
1.8.2 IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES DE LOS PRINCIPALES PRODUCTOS - U$S....15
2. SECTOR ENERGIA ELECTRICA 16
2.1 Generación Neta de Energía Eléctrica - SADI....16
2.1.1 Importación y Exportación de UTE....18
2.1.2. Evolución de la Generación Neta Media Diaria de Energía Eléctrica 18
2.1.3. Importación y Exportación de UTE. Acumulado año en curso. 18
2.2 Composición de la Generación de Energía Eléctrica 19
2.3 Evolución de la Demanda Media Diaria de Energía Eléctrica 20
2.4 Demanda de Energía Eléctrica – SADI 21
2.5 Demanda de Energía Eléctrica por Regiones 22
2.6 Caudales y cotas de los aprovechamientos hidroeléctricos....23
2.7 COTAS 23
2.6.1 Caudales de los principales Ríos 24
2.6.2 Cotas de los principales Embalses....25
2.7 Consumo de combustibles en centrales térmicas 26
2.7.1 Consumo histórico de Combustibles....26
2.8 Precios medios monómicos de energía eléctrica....27
2.8.1 Evolución de Precios Monómicos 27
2.8.2 Evolución de Sobrecostos a la Demanda de Energía Eléctrica (*) 27
2.9 Subsidios a la Energía Eléctrica 28
2.9.1 Subsidios a la Energía Eléctrica por Regiones....29
2.9.2 Estructura de Subsidios a la Energía Eléctrica 30
3. SECTOR BIOCOMBUSTIBLES 31
3.1 Evolución de la Producción de Biodiesel....31
3.2 Evolución de las Ventas al Mercado Interno de Biodiesel 31
3.3 Evolución de las Ventas al Mercado Externo de Biodiesel....32
3.4 Evolución de la Producción de Bioetanol 32
3.5 Evolución de las Ventas al Mercado Interno de Bioetanol 33

Consideraciones Generales[1]

En el presente informe se analizara el desempeño del sector energético argentino, durante el periodo Enero /Abril 2013.

PETROLEO

Durante el primer cuatrimestre de 2013, la producción media diaria de petróleo se ubicó por debajo de los volúmenes alcanzados en igual período del año 2012, con un retroceso del **4%**. Esta tasa de variación resulta igual a la registrada durante el último año móvil **4%**. Esta situación se atenúa entre los cinco mayores operadores del mercado petrolero, mientras que se acentúa al considerar los diez mayores productores que representan en conjunto el 89,9% del mercado (ver cuadro 1.1).

La promesa de recuperar el autoabastecimiento en 2014, dado el saldo comercial de la balanza energética al cierre del primer cuatrimestre de 2013 se encuentra fuera del horizonte visible (ver cuadro 1.8).

COMBUSTIBLES

En el mercado de las naftas persiste el registro de tasas de crecimiento superiores a la producción de petróleo y refinación, sosteniendo las presiones en la demanda. Durante el primer cuatrimestre de 2013, la producción de naftas creció un **2,6%**, las ventas de naftas se expandieron un **8,1%**. En referencia al gasoil, mientras la producción de gasoil durante el último cuatrimestre se incrementó un **0,4%**, las ventas lo hicieron en un **1,6%** .

Observando lo ocurrido durante el último año móvil se tiene que la producción de naftas creció un 4,8% y las ventas un 7,4%, mientras que con el gasoil, la producción creció un 1,3% y las ventas se redujeron un 1,3%. Así, se observa que los datos correspondientes al primer cuatrimestre de 2013 reflejan una profundización de los desequilibrio en el segmento down stream petrolero.

GAS NATURAL

En el mercado gasífero, la producción de gas natural presenta el mismo comportamiento que la producción de petróleo, en el último cuatrimestre se redujo un **6,6%** comparado con igual período del año anterior, acentuándose la tendencia negativa. Es de hacer notar que los 10 principales productores, que representan en conjunto el 92,1% del volumen total, sufrieron en el mismo periodo, un declive en su producción del orden del **7,1%**.

La demanda de gas natural en este cuatrimestre retrocedió un **2,5%** en comparación con el primer cuatrimestre de 2012, alcanzando los 9.181.725 m^3.

BIOCOMBUSTIBLES

El mercado de los Biocombustibles presenta comportamientos diferenciados. La producción de Biodiesel viene registrando una evolución anual negativa (**-41,3%** si comparamos el 1° cuatrimestre de 2013 respecto al 1° cuatrimestre de 2012) producto de las restricciones impuestas en el ingreso al mercado europeo, mientras que la producción de Bioetanol continúa expandiéndose (**34,2%** si comparamos el 1° cuatrimestre de 2013 respecto al 1° cuatrimestre de 2012).

ENERGIA ELECTRICA

El abastecimiento interno de energía eléctrica se estabilizó durante el cuatrimestre enero-abril 2013, expandiéndose un **0,5%** respecto a igual período de 2012 (gráfico 2.1.4).

[1] Los datos referidos a períodos cuatrimestrales, anuales o año móvil han sido desestacionalizados según año bisiesto.

Los subsidios del Estado Nacional aplicados a la demanda de energía eléctrica, presentaron en el cuatrimestre Enero/Abril 2013 una reducción del orden del 4,8%, respecto a igual periodo del año anterior, alcanzando un total de $ 3.565.000.000.

CONCLUSIONES

El desempeño del mercado petrolero y gasífero, en el primer cuatrimestre del año 2013 se presenta poco alentador, y no se diferencia de los últimos años. Por el contrario, se profundiza la crisis petrolera-gasífera, mientras se observa que el mercado eléctrico aminora su tasa de crecimiento.

La balanza comercial energética ha incrementado su saldo deficitario en U$S un 73,2%.

De lo expuesto, se concluye que, en términos generales, la situación del sistema energético argentino es desalentadora, ya que excepto el mercado de los biocombustibles, todos los mercados analizados presentan problemas similares con insuficiencia de incremento de la oferta frente al incremento de la demanda.

Sin el debido reconocimiento de los problemas, la correcta identificación de oportunidades, resultará difícil que en el corto plazo se modifiquen en forma importante las tendencias negativas actuales.

Departamento Técnico IAE "Gral. Mosconi"
Abril 2013

1. SECTOR HIDROCARBUROS

1.1 Producción de petróleo por operador

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO POR OPERADOR

OPERADOR	m3/día abr-12	m3/día mar-13	m3/día abr-13	Particip.	Variación Mensual Abril 2013 / Abril 2012	Variación Anual Abril 2013 / Marzo 2013	Acumulado Cuatrimestral (m3) Enero aAbril 2012	Acumulado Cuatrimestral (m3) Enero aAbril 2013	Variación	Acumulado Año Móvil (m3) Mayo 2011 /Abril 2012	Acumulado Año Móvil (m3) Mayo 2012 /Abril 2013	Variación
PAN AMERICAN ENERGY	16617	14912	14886	17,6%	-10,4%	-0,2%	2.043.612	1.789.886	-11,7%	6.350.752	5.560.741	-12,2%
PETROBRAS	6021	5841	5809	6,9%	-3,5%	-0,5%	738.975	696.197	-5,0%	2.237.255	2.138.596	-4,1%
PLUSPETROL	5687	6037	6169	7,3%	8,5%	2,2%	701.585	722.366	3,8%	1.919.940	2.210.699	15,5%
SINOPEC	5960	5983	5689	6,7%	-4,6%	-4,9%	714.154	710.297	0,3%	2.043.918	2.179.740	6,9%
YPF S.A.	30880	31237	30828	36,5%	-0,2%	-1,3%	3.751.145	3.706.932	-0,4%	11.037.647	11.251.945	2,2%
6° a 10° PRODUCTOR	14377	12789	12678	15,0%	-11,8%	-0,9%	1755456	1543519	-11,3%	6062600	4976381	-17,7%
OTROS PRODUCTORES	8364	8411	8501	10,1%	1,6%	1,1%	999021	1018865	2,8%	3223585	3170199	-1,4%
TOTAL PRODUCCION PETRÓLEO	**87.905**	**85.211**	**84.560**	**100,0%**	**-3,8%**	**-0,8%**	**10.703.947**	**10.188.063**	**-4,0%**	**32.875.695,871**	**31.488.300**	**-4,0%**
1° a 5° productor	65.164	64.011	63.381	75,0%	-2,7%	-1,0%	7.949.470	7.625.679	-3,3%	23.589.511	23.341.720	-0,8%
1° a 10° productor	79.542	76.800	76.059	89,9%	-4,4%	-1,0%	9.704.926	9.169.198	-4,7%	29.652.111	28.318.101	-4,2%

Fuente: Secretaría de Energía - Tablas Dinámicas SESCO. http://www.energia.gov.ar/contenidos/verpagina.php?idpagina=3299
Elaboración: I.A.E. "General Mosconi"

1.2 Producción de gas natural por operador

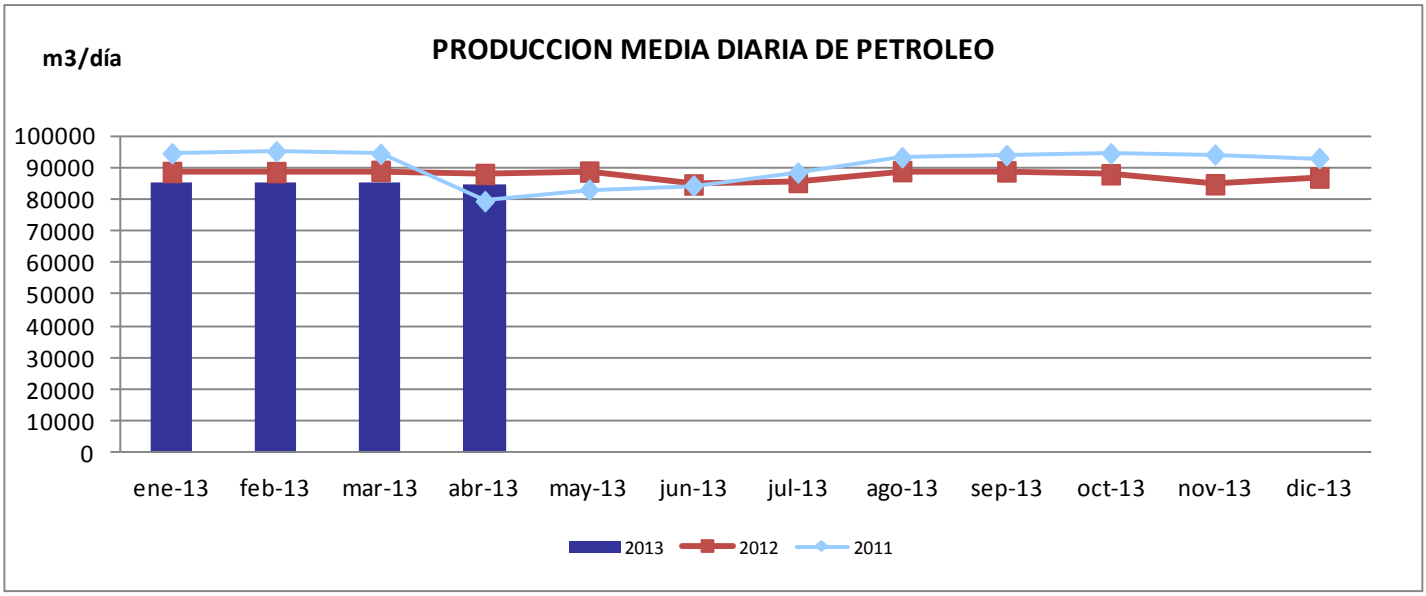
PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL POR OPERADOR

OPERADOR	m3/día abr-12	m3/día mar-13	m3/día abr-13	Particip.	Variación Mensual Abril 2013 / Abril 2012	Variación Anual Abril 2013 / Marzo 2013	Acumulado Cuatrimestral (m3) Enero aAbril 2012	Acumulado Cuatrimestral (m3) Enero aAbril 2013	Variación	Acumulado Año Móvil (m3) Mayo 2011 /Abril 2012	Acumulado Año Móvil (m3) Mayo 2012 /Abril 2013	Variación
APACHE	4.779	3.971	4.010	3,6%	1,0%	-16,1%	576.388	479.643	-16,1%	1.726.707	1.607.810	-6,6%
PAN AMERICAN ENERGY	14.481	13.337	13.115	11,7%	-1,7%	0,0%	1.810.213	1.583.395	-11,8%	5.674.792	5.048.686	-10,8%
PETROBRAS	11.034	9.585	9.809	8,7%	2,3%	-11,1%	1.363.237	1.166.207	-13,7%	4.212.902	3.791.106	-9,8%
TOTAL AUSTRAL	37.427	31.840	33.591	29,9%	5,5%	-10,2%	4.346.648	4.035.430	-6,4%	13.764.805	12.951.537	-5,7%
YPF	28.017	27.880	27.447	24,4%	-1,6%	-2,0%	3.420.546	3.345.599	-1,4%	10.457.590	10.251.716	-1,7%
6° a 10° PRODUCTOR	17.422	15.860	15.599	13,9%	-1,6%	-10,5%	2.074.298	1.912.461	-7,0%	6.564.362	5.959.448	-9,0%
OTROS PRODUCTORES	9.283	9.094	8.944	7,9%	-1,7%	-3,7%	1.114.676	1.093.480	-1,1%	3.172.703	3.447.268	9,0%
Total general	**122.442**	**111.559**	**112.514**	**100,0%**	**0,9%**	**-8,1%**	**14.706.006**	**13.615.207**	**-6,6%**	**45.573.861**	**43.032.174**	**-5,3%**
1° a 5° productor	95.737	86.613	87.971	78,2%	1,6%	-8,1%	11.517.032	10.610.275	-7,1%	35.836.796	33.650.856	-5,8%
1° a 10° productor	113.159	102.465	103.570	92,1%	1,1%	-8,5%	13.591.330	12.521.727	-7,1%	42.401.158	39.584.906	-6,4%

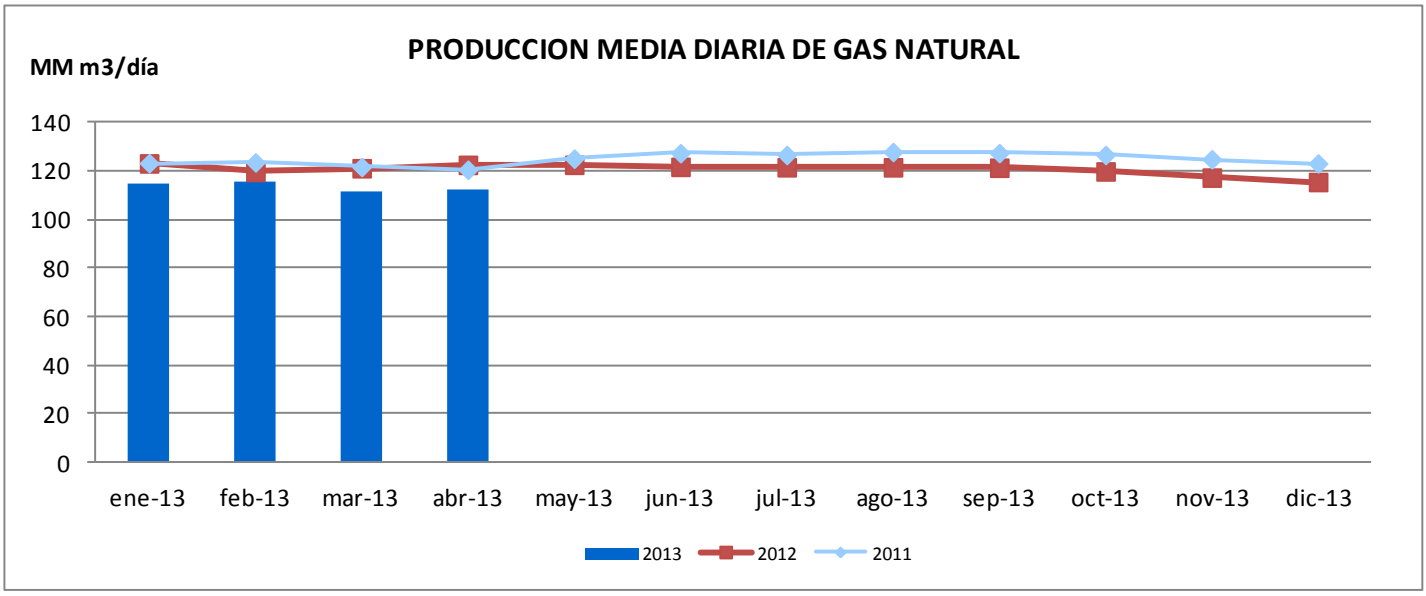
*Mm3= miles de m3

Fuente: Secretaría de Energía - Tablas Dinámicas SESCO. http://www.energia.gov.ar/contenidos/verpagina.php?idpagina=3299
Elaboración: I.A.E. "General Mosconi"

1.3 Evolución de la Producción Media Diaria de Petróleo y Gas Natural



Fuente: Secretaría de Energía de la Nación - Tablas Dinámicas SESCO.
http://www.energia.gov.ar/contenidos/verpagina.php?idpagina=3299
Elaboración: Instituto Argentino de la Energía "General Mosconi"



MMm3= millones de m3
Fuente: Secretaría de Energía de la Nación - Tablas Dinámicas SESCO.
http://www.energia.gov.ar/contenidos/verpagina.php?idpagina=3299
Elaboración: Instituto Argentino de la Energía "General Mosconi"

1.4. Petróleo Procesado

1.4.1 Petróleo Procesado Nacional e Importado

PETRÓLEO PROCESADO NACIONAL E IMPORTADO												
		m3/día	m3/día	m3/día	Variación Mensual	Variación Anual	Acumulado Cuatrimestral (m3)		Variación	Acumulado Año Móvil (m3)		Variación
		abr-12	mar-13	abr-13	Abril 2013 /Abril 2012	Abril 2013 /Marzo 2013	Enero a Abril 2012	Enero a Abril 2013		Mayo 2012 /Abril 2013	Mayo 2011 /Abril 2012	
NACIONAL	Cuenca Austral - Santa Cruz - On Shore	1.989	1.698	2.106	5,9%	24,0%	218.823	221.056	1,9%	693.091	585.780	18,6%
	Cuenca Austral - Tierra l Fuego - Off Shore (Hidra)	1.041	1.530	1.961	88,4%	28,2%	163.365	199.817	23,3%	487.396	560.335	-12,8%
	Cuenca Austral - Tierra l Fuego - San Sebastián	159	1.060	684	330,0%	-35,5%	74.297	90.322	22,6%	309.364	279.980	10,8%
	Total Cuenca Austral	**3.189**	**4.288**	**4.751**	**49,0%**	**10,8%**	**456.485**	**221.056**	**-51,2%**	**1.489.850**	**1.426.095**	**4,8%**
	Cuenca Cuyana y Bolsones	**5.045**	**4.980**	**4.988**	**-1,1%**	**0,2%**	**591.574**	**581.654**	**-0,9%**	**1.792.344**	**1.820.320**	**-1,3%**
	Cuenca Golfo San Jorge - Cañadón Seco	16.371	15.349	10.046	-38,6%	-34,5%	1.984.141	1.589.380	-19,2%	5.170.794	4.979.561	4,1%
	Cuenca Golfo San Jorge - Chubut (Escalante)	16.629	21.690	16.052	-3,5%	-26,0%	1.966.273	2.382.881	22,2%	7.262.431	6.309.213	15,4%
	Total Cuenca San Jorge	**33.001**	**37.039**	**26.098**	**-20,9%**	**-29,5%**	**3.950.414**	**3.972.261**	**1,4%**	**12.433.225**	**11.288.774**	**10,4%**
	Cuenca Neuquina - Mendoza	11.426	10.878	12.549	9,8%	15,4%	1.207.514	1.387.796	15,9%	4.176.809	4.053.882	3,3%
	Cuenca Neuquina - Neuquen (Medanito)	22.375	20.377	19.648	-12,2%	-3,6%	2.679.094	2.377.476	-10,5%	7.971.671	8.244.555	-3,0%
	Cuenca Neuquina - Rio Negro (Medanito)	4.690	7.229	5.055	7,8%	-30,1%	707.316	752.841	7,3%	2.081.150	2.130.837	-2,1%
	Total Cuenca Neuquina	**38.492**	**38.485**	**37.253**	**-3,2%**	**-3,2%**	4.593.923	4.518.147	**-0,8%**	14.229.819	14.429.273	**-1,1%**
	Cuenca Noroeste - Formosa	366	413	464	26,9%	12,4%	34.809	49.617	43,7%	169.036	106.070	59,8%
	Cuenca Noroeste - Jujuy	22	54	32	44,7%	-40,3%	6.061	7.967	32,6%	9.745	19.221	-49,2%
	Cuenca Noroeste - Salta	759	585	938	23,6%	60,5%	140.371	128.154	-7,9%	435.845	490.551	-10,9%
	Total Cuenca Noroeste	**1.147**	**1.051**	**1.434**	**25,0%**	**36,5%**	**181.240**	**49.617**	**-72,4%**	**614.626**	**615.842**	**0,1%**
	Total Petróleo	**80.873**	**85.842**	**74.524**	**-7,9%**	**-13,2%**	**9.773.636**	**9.768.995**	**0,8%**	**30.559.863**	**29.580.303**	**3,6%**
	Crudo importado	**0**	**1.673**	**1.430**	**0,0%**	**-14,6%**	**0**	**115.959**	**0,0%**	**363.824**	**0**	**0,0%**
	TOTAL	**80.873**	**87.515**	**75.953**	**-6,1%**	**-13,2%**	**9.773.636**	**9.884.954**	**2,0%**	**30.923.687**	**29.580.303**	**4,8%**

1.4.2 Petróleo Procesado por Refinería

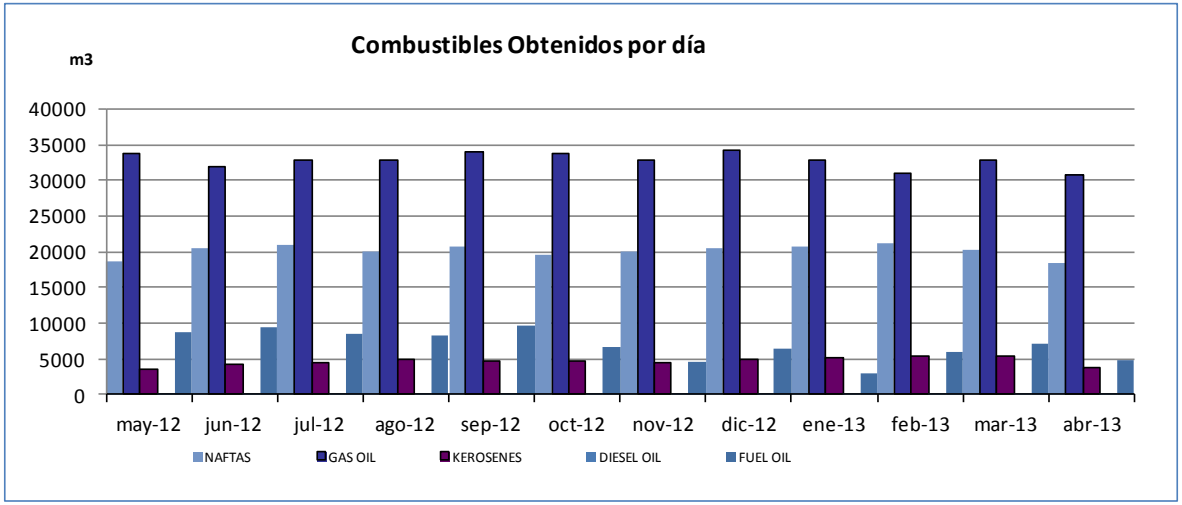
PETRÓLEO PROCESADO POR REFINERÍA												
EMPRESA	REFINERÍA	m3/día	m3/día	m3/día	Variación Mensual	Variación Anual	Acumulado Cuatrimestral (m3)		Variación	Acumulado Año Móvil (m3)		Variación
		abr-12	mar-13	abr-13	Abril 2013 / Abril 2012	Abril 2013 / Marzo 2013	Enero a Abril 2012	Enero a Abril 2013		Mayo 2011 /Abril 2012	mayo 2012 /abril 2013	
Total YPF	La Plata-Luján de Cuyo-Plaza Huincul	44.103	47.478	35.020	-20,6%	-26,2%	5.154.713	5.175.664	1,2%	16.109.564	16.792.632	4,5%
SHELL	Dock Sud	11.372	14.294	14.847	30,6%	3,9%	1.607.617	1.634.634	2,5%	4.971.463	4.585.428	-7,5%
Total ESSO	Campana-Galván	14.000	14.159	12.967	-7,4%	-8,4%	1.594.969	1.618.743	2,3%	4.272.579	4.946.631	16,1%
Total PETROBRAS	Elicâbe-San Lorenzo	4.517	3.720	4.788	6,0%	28,7%	564.313	535.404	-4,3%	1.600.637	1.642.387	2,9%
OIL COMBUSTIBLES	San Lorenzo - OIL	5.002	3.981	4.522	-9,6%	13,6%	556.048	504.762	-8,5%	1.606.369	1.613.982	0,7%
6° a 10° REFINERIA		9.967	11.048	11.979	20,2%	8,4%	1.199.078	1.331.520	12,0%	3.585.766	4.190.347	17,2%
OTRAS REFINERIAS		311	537	354	13,8%	-33,9%	67.421	53.496	-20,0%	233.781	185.806	-20,3%
Total general		**80.873**	**87.515**	**75.953**	**-6,1%**	**-13,2%**	**9.773.636**	**9.884.954**	2,0%	**29.580.303**	**30.923.687**	4,8%

Fuente: Secretaría de Energía de la Nación – Tablas SESCO Downstream http://energia3.mecon.gov.ar/contenidos/verpagina.php?idpagina=3300
Elaboración: Inst. Argentino de la Energía "Gral. Mosconi"

1.5 Derivados obtenidos

DERIVADOS OBTENIDOS											
	m3/día	m3/día	m3/día	Variación Mensual	Variación Anual	Acumulado Cuatrimestral (m3)		Variación	Acumulado Año Móvil (m3)		Variación
	abr-12	mar-13	abr-13	Abril 2013 / Abril 2012	Abril 2013 / Marzo 2013	Enero a Abril 2012	Enero a Abril 2013		Mayo 2012 /Abril 2013	Mayo 2011 /Abril 2012	
Nafta Grado 1 (Común)	477	377	421	-11,8%	11,6%	52.228	47.581	-8,1%	187.072	137.088	-26,5%
Nafta Grado 2 (Súper)	14.352	16.044	13.131	-8,5%	-18,2%	1.736.487	1.862.431	8,1%	5.121.189	5.516.385	8,0%
Nafta Grado 3 (Ultra)	4.936	3.803	4.857	-1,6%	27,7%	584.673	504.204	-13,0%	1.717.454	1.689.492	-1,4%
TOTAL NAFTAS	**19.766**	**20.225**	**18.409**	**-6,9%**	**-9,0%**	**2.373.387**	**2.414.216**	**2,6%**	**7.025.716**	**7.342.965**	**4,8%**
Gasoil Grado 2 (Común)	32.492	31.920	30.042	-7,5%	-5,9%	3.778.840	3.697.460	-1,3%	11.584.396	11.681.292	1,1%
Gasoil Grado 3 (Ultra)	378	889	627	65,8%	-29,5%	58.193	122.360	112,0%	252.104	279.700	11,3%
TOTAL GAS OIL	**32.870**	**32.809**	**30.669**	**-6,7%**	**-6,5%**	**3.837.033**	**3.819.820**	**0,4%**	**11.836.500**	**11.960.992**	**1,3%**
Kerosene	71	60	84	18,3%	39,4%	7.933	6.593	-16,2%	41.639	23.780	-42,7%
Aerokerosene (Jet)	4.313	5.250	3.697	-14,3%	-29,6%	586.755	580.202	-0,3%	1.601.401	1.674.517	4,9%
TOTAL KEROSENES	**4.383**	**5.310**	**3.780**	**-13,8%**	**-28,8%**	**594.688**	**586.795**	**-0,5%**	**1.643.040**	**1.698.297**	**3,6%**
Diesel Oil	**42**	**89**	**103**	**146,6%**	**15,4%**	**4.937**	**11.461**	**134,1%**	**14.656**	**26.544**	**81,6%**
Fueloil (*)	**5.283**	**7.218**	**4.885**	**-7,5%**	**-32,3%**	**602.929**	**630.802**	**5,5%**	**2.111.705**	**2.534.577**	**20,4%**

(*) expresado en tn.



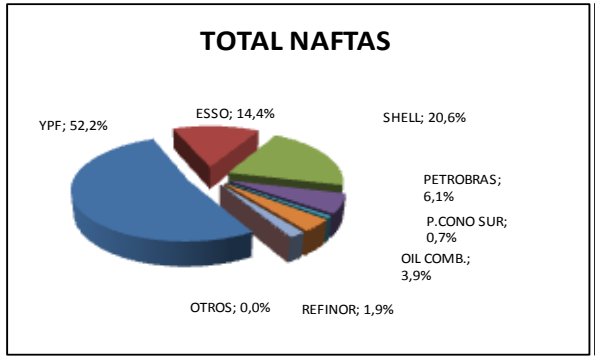
Fuente: Secretaría de Energía de la Nación – Tablas SESCO Downstream http://energia3.mecon.gov.ar/contenidos/verpagina.php?idpagina=3300
Elaboración: Instituto Argentino de la Energía "General Mosconi"

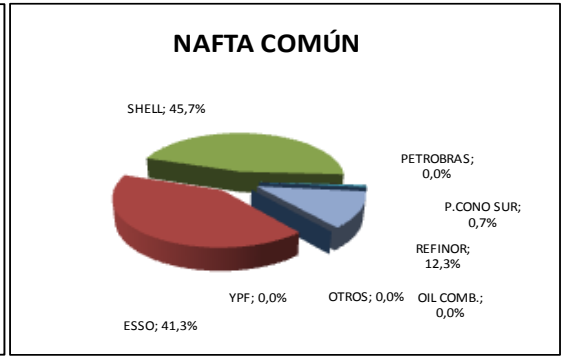
1.6 Ventas al Mercado Interno de Derivados.

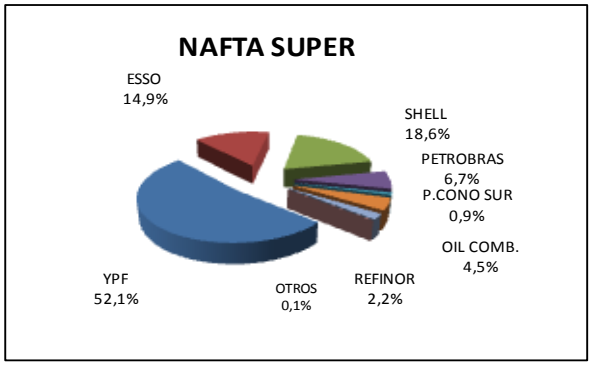
VENTAS AL MERCADO INTERNO DE DERIVADOS (3)											
	m3/día	m3/día	m3/día	Variación Mensual	Variación Anual	Acumulado Cuatrimestral (m3)		Variación	Acumulado Año Móvil (m3)		Variación
	may-12	mar-13	abr-13	Abril 2013 / Abril 2012	Abril 2013 / Marzo 2013	Enero a Abril 2012	Enero a Abril 2013		Mayo 2011 /Abril 2012	Mayo 2012 /Abril 2013	
Nafta Común	348	341	400	14,8%	17,2%	48.616	45.941	-4,7%	183.170	128.080	-29,9%
Nafta Súper	14.225	16.288	15.559	9,4%	-4,5%	1.807.083	1.973.532	10,1%	5.192.308	5.711.320	10,3%
Nafta Ultra	4.820	5.188	5.042	4,6%	-2,8%	620.276	634.959	3,2%	1.795.931	1.841.452	2,8%
TOTAL NAFTAS	19.394	21.818	21.001	8,3%	-3,7%	2.475.975	2.654.432	8,1%	7.171.409	7.680.852	7,4%
Gasoil Grado 2 (Común)	35.124	33.326	35.941	2,3%	7,8%	4.047.460	3.999.661	-0,4%	12.551.254	12.183.524	-2,7%
Gasoil Grado 3 (Ultra)	2.858	3.841	4.005	40,1%	4,3%	379.720	460.535	22,3%	1.476.885	1.341.171	-8,9%
Gas Oil	37.983	37.167	39.947	5,2%	7,5%	4.427.180	4.460.196	1,6%	14.028.139	13.524.695	-3,3%
Kerosene	95	76	90	-5,2%	18,2%	8.904	8.107	-8,2%	42.744	32.654	-23,4%
Comb. Retropropulsión	4.137	4.604	4.458	7,8%	-3,2%	554.996	557.161	1,2%	1.593.906	1.624.831	2,2%
TOTAL KEROSENES	4.232	4.681	4.548	7,5%	-2,8%	563.900	565.268	1,1%	1.636.650	1.657.485	1,6%
Diesel Oil	27	69	112	323,6%	63,7%	2.436	9.647	299,3%	7.866	22.372	185,2%
Fuel Oil[1]	4.224	6.183	4.675	10,7%	-24,4%	501.497	532.674	7,1%	1.612.915	2.159.237	34,2%
GNC[2]	8	0	8	-2,0%	0,0%	1.004	735	-26,2%	2.992	2.725	-8,7%

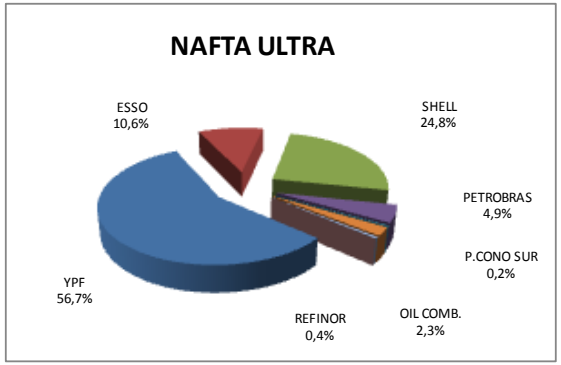
(1): expresado en "ton/día"
(2): expresado en "Mm^3/día"
(3) excluye ventas al sector

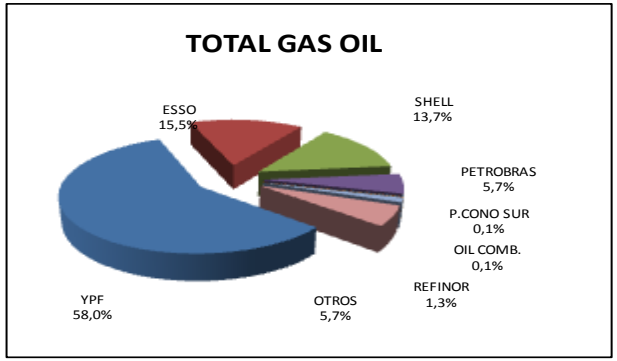
1.6.1 Ventas al Mercado Interno de Derivados - Participación por Empresas- ABRIL 2013

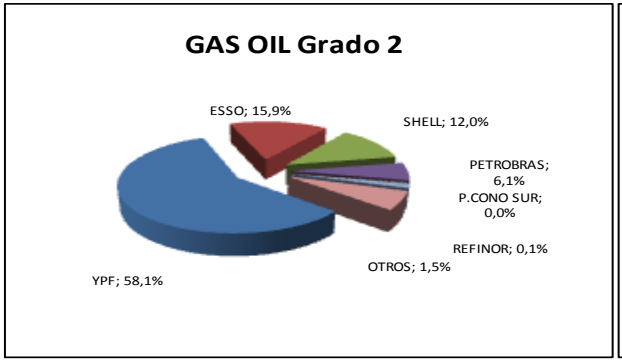


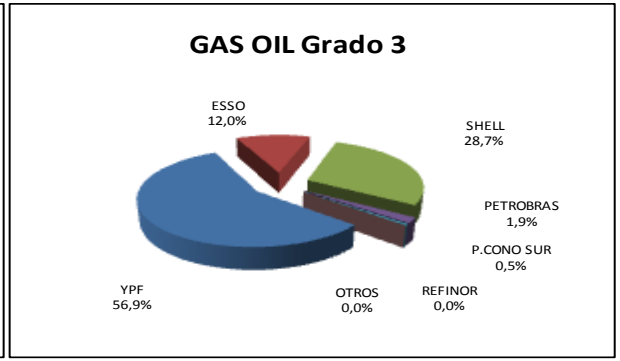












Fuente: Secretaría de Energía de la Nación – Tablas Dinámicas SESCO Downstream http://energia3.mecon.gov.ar/contenidos/verpagina.php?idpagina=3300
Elaboración: Instituto Argentino de la Energía "General Mosconi"

1.6.2 Evolución de la participación de los principales operadores en las Ventas al Mercado Interno de Derivados

EMPRESA	PRODUCTO (m3)	abr-13	Particip.	Acum. Cuatrimestre	Particip.	Acum. Año Móvil	Particip.
YPF	Nafta Grado 1 (Común)	0	0,0%	0	0,0%	77	0,1%
	Nafta Grado 2 (Súper)	243.173	52,1%	1.084.657	55,0%	3.108.824	54,4%
	Nafta Grado 3 (Ultra)	85.821	56,7%	377.860	59,5%	1.108.160	60,2%
	TOTAL NAFTAS	**328.994**	52,2%	**1.462.517**	**55,1%**	**4.217.061**	**54,9%**
	Gasoil Grado 2 (Común)	613.282	58,1%	2.313.302	59,3%	7.037.289	58,3%
	Gasoil Grado 3 (Ultra)	68.407	56,9%	270.757	58,8%	769.093	57,3%
	TOTAL GAS OIL	**681.689**	58,0%	**2.584.059**	**59,3%**	**7.806.382**	**58,2%**
	Kerosene	1.816	1,2%	5.997	74,0%	26.392	80,8%
	Aerokerosene (Jet)	77.159	57,7%	311.776	56,0%	930.520	57,3%
	TOTAL KEROSENES	**78.975**	27,7%	**317.773**	**56,2%**	**956.912**	**57,7%**
	Fueloil	10.725	7,7%	132.253	24,9%	856.050	38,3%
	TOTAL	**1.100.383**	49,4%	**4.496.602**	**55,4%**	**13.836.405**	**55,4%**

EMPRESA	PRODUCTO (m3)	abr-13	Particip.	Acum. Cuatrimestre	Particip.	Acum. Año Móvil	Particip.
ESSO	Nafta Grado 1 (Común)	4.957	41,3%	20.842	45,4%	71.910	56,1%
	Nafta Grado 2 (Súper)	69.696	14,9%	282.544	14,3%	787.421	13,8%
	Nafta Grado 3 (Ultra)	15.998	10,6%	66.453	10,5%	176.923	9,6%
	TOTAL NAFTAS	**90.651**	14,4%	**369.839**	**13,9%**	**1.036.254**	**13,5%**
	Gasoil Grado 2 (Común)	167.301	15,9%	641.243	16,5%	1.866.209	15,5%
	Gasoil Grado 3 (Ultra)	14.424	12,0%	55.855	12,1%	151.982	11,3%
	TOTAL GAS OIL	**181.725**	15,5%	**697.098**	**16,0%**	**2.018.191**	**15,1%**
	Kerosene	308	0,2%	1.224	15,1%	4.010	12,3%
	Aerokerosene (Jet)	29.737	22,2%	132.241	23,7%	377.730	23,2%
	TOTAL KEROSENES	**30.045**	10,5%	**133.466**	**23,6%**	**381.741**	**23,0%**
	Fueloil	42.040	30,1%	125.531	23,6%	425.636	19,0%
	TOTAL	**344.460**	15,4%	**1.325.932**	**16,3%**	**3.861.821**	**15,5%**

EMPRESA	PRODUCTO (m3)	abr-13	Particip.	Acum. Cuatrimestre	Particip.	Acum. Año Móvil	Particip.
SHELL	Nafta Grado 1 (Común)	5.488	45,7%	18.263	39,8%	32.135	25,1%
	Nafta Grado 2 (Súper)	86.997	18,6%	331.222	16,8%	1.004.738	17,6%
	Nafta Grado 3 (Ultra)	37.579	24,8%	141.220	22,2%	417.549	22,7%
	TOTAL NAFTAS	**130.064**	20,6%	**490.705**	**18,5%**	**1.454.422**	**18,9%**
	Gasoil Grado 2 (Común)	126.467	12,0%	430.732	11,0%	1.345.758	11,2%
	Gasoil Grado 3 (Ultra)	34.453	28,7%	123.668	26,9%	377.019	28,1%
	TOTAL GAS OIL	**160.920**	13,7%	**554.400**	**12,7%**	**1.722.777**	**12,9%**
	Kerosene	0	0,0%	0	0,0%	126	0,4%
	Aerokerosene (Jet)	26.843	20,1%	113.144	20,3%	316.581	19,5%
	TOTAL KEROSENES	**26.843**	9,4%	**113.144**	**20,0%**	**316.707**	**19,1%**
	Fueloil	75.063	53,7%	207.786	39,1%	671.044	30,0%
	TOTAL	**392.890**	17,6%	**1.366.035**	**16,8%**	**4.164.950**	**16,7%**

EMPRESA	PRODUCTO (m3)	abr-13	Particip.	Acum. Cuatrimestre	Particip.	Acum. Año Móvil	Particip.
PETROBRAS	Nafta Grado 1 (Común)	0	0,0%	0	0,0%	0	0,0%
	Nafta Grado 2 (Súper)	31.144	6,7%	125.421	6,4%	373.225	6,5%
	Nafta Grado 3 (Ultra)	7.439	4,9%	30.550	4,8%	84.597	4,6%
	TOTAL NAFTAS	**38.583**	6,1%	**155.971**	**5,9%**	**457.822**	**6,0%**
	Gasoil Grado 2 (Común)	64.096	6,1%	227.863	5,8%	679.810	5,6%
	Gasoil Grado 3 (Ultra)	2.326	1,9%	8.323	1,8%	30.023	2,2%
	TOTAL GAS OIL	**66.423**	5,7%	**236.185**	**5,4%**	**709.833**	**5,3%**
	Kerosene	0	0,0%	0	0,0%	0	0,0%
	Aerokerosene (Jet)	0	0,0%	0	0,0%	0	0,0%
	TOTAL KEROSENES	**0**	0,0%	**0**	**0,0%**	**0**	**0,0%**
	Fueloil	3.776	2,7%	28.860	5,4%	81.871	3,7%
	TOTAL	**108.782**	4,9%	**421.016**	**5,2%**	**1.249.526**	**5,0%**

EMPRESA	PRODUCTO (m3)	abr-13	Particip.	Acum. Cuatrimestre	Particip.	Acum. Año Móvil	Particip.
OIL COMBUSTIBLES	Nafta Grado 1 (Común)	0	0,0%	0	0,0%	0	0,0%
	Nafta Grado 2 (Súper)	21.052	4,5%	85.154	4,3%	252.258	4,4%
	Nafta Grado 3 (Ultra)	3.484	2,3%	13.997	2,2%	39.389	2,1%
	TOTAL NAFTAS	**24.537**	3,9%	**99.152**	**3,7%**	**291.647**	**3,8%**
	Gasoil Grado 2 (Común)	883	0,1%	2.674	0,1%	437.395	3,6%
	Gasoil Grado 3 (Ultra)	0	0,0%	0	0,0%	0	0,0%
	TOTAL GAS OIL	**883**	0,1%	**2.674**	**0,1%**	**437.395**	**3,3%**
	Kerosene	0	0,0%	0	0,0%	0	0,0%
	Aerokerosene (Jet)	0	0,0%	0	0,0%	0	0,0%
	TOTAL KEROSENES	**0**	0,0%	**0**	**0,0%**	**0**	**0,0%**
	Fueloil	1.724	1,2%	8.369	1,6%	105.784	4,7%
	TOTAL	**27.144**	1,2%	**110.195**	**1,4%**	**834.825**	**3,3%**

EMPRESA	PRODUCTO (m3)	abr-13	Particip.	Acum. Cuatrimestre	Particip.	Acum. Año Móvil	Particip.
REFINOR	Nafta Grado 1 (Común)	1.474	12,3%	5.834	12,7%	18.339	14,3%
	Nafta Grado 2 (Súper)	10.104	2,2%	40.211	2,0%	109.982	1,9%
	Nafta Grado 3 (Ultra)	666	0,4%	2.911	0,5%	8.098	0,4%
	TOTAL NAFTAS	**12.245**	1,9%	**48.956**	**1,8%**	**136.419**	**1,8%**
	Gasoil Grado 2 (Común)	15.517	1,5%	61.905	1,6%	226.677	1,9%
	Gasoil Grado 3 (Ultra)	0	0,0%	0	0,0%	1.107	0,1%
	TOTAL GAS OIL	**15.517**	1,3%	**61.905**	**1,4%**	**227.784**	**1,7%**
	Kerosene	0	0,0%	0	0,0%	0	0,0%
	Aerokerosene (Jet)	0	0,0%	0	0,0%	0	0,0%
	TOTAL KEROSENES	**0**	0,0%	**0**	**0,0%**	**0**	**0,0%**
	Fueloil	3.691	2,6%	14.651	2,8%	52.233	2,3%
	TOTAL	**31.452**	1,4%	**125.512**	**1,5%**	**416.436**	**1,7%**

1.7. Gas Entregado por Tipo de Usuario por las Distribuidoras (Demanda de Gas Natural por Sector)*

Gas Entregado Total [1] por Tipo de Usuario											
	Mm3/día	Mm3/día	Mm3/día	Variación Mensual	Variación Anual	Acumulado Cuatrimestral (miles m3)		Variación	Acumulado Año Móvil (miles m3)		Variación
	abr-12	mar-13	abr-13	Abril 2013 / Abril 2012	Abril 2013 / Marzo 2013	Enero a Abril 2012	Enero a Abril 2013		Mayo 2011 /Abril 2012	Mayo 2012 /Abril 2013	
Residencial	21.934	15.552	18.547	-15,4%	19,3%	1.577.124	1.595.040	2,0%	9.712.750	10.049.737	3,8%
Comercial	3.099	2.660	2.871	-7,4%	7,9%	313.165	295.090	-5,0%	1.288.045	1.324.888	3,1%
Entes Oficiales	951	568	783	-17,7%	37,7%	70.701	62.112	-11,4%	434.293	435.597	0,6%
Centrales Eléctricas/3	18.282	24.102	21.215	16,0%	-12,0%	3.277.454	3.139.808	-3,4%	7.790.358	7.445.532	-4,2%
SDB	1.520	1.241	1.390	-8,6%	12,0%	131.256	139.094	6,9%	669.152	686.973	2,9%
GNC	7.521	7.440	7.182	-4,5%	-3,5%	893.392	864.571	-2,4%	2.786.454	2.756.160	-0,8%

*No incluye Centrales Térmicas, incorporadas en el cuadro 2.8.
/1 Total gas entregado a usuarios finales (incluye usuarios de distribución, by pass comercial, by pass físicos, RTP Cerri y usuarios en boca de pozo).
/2 Incluye RTP- Cerri (ver Cuadro II.02.02).
/3 Incluye consumos de gas en boca de pozo (ver Cuadro III.01.03).
Mm3= miles de m3 a 9300 kcal.

Fuente: **ENARGAS** – Datos Operativos http://www.enargas.gov.ar/DatosOper/010801a.php
Elaboración: Instituto Argentino de la Energía "General Mosconi"

1.8 IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES DE LOS PRINCIPALES PRODUCTOS

1.8.1 IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES DE LOS PRINCIPALES PRODUCTOS - m^3

IMPORTACIONES (m^3)											
	abr-12	mar-13	abr-13	Variación	Variación	Acumulado Cuatrimestral		Variación	Acumulado Anual		Variación
				Abril 2013 / Abril 2012	Abril 2013 / Marzo 2013	Enero a Abril 2012	Enero a Abril 2013		Mayo 2011 /Abril 2012	Mayo 2012 /Abril 2013	
Nafta Común	-	-	-	0,0%	0,0%	-	-	---	-	-	---
Nafta Súper	-	18.524	46.799	0,0%	152,6%	7.974	71.500	804,1%	17.109	71.500	319,1%
Nafta Ultra	-	52.200	61.815	0,0%	18,4%	-	161.272	---	27.154	206.260	661,7%
TOTAL NAFTAS	-	70.724	108.614	0,0%	53,6%	7.974	232.772	FE	44.263	277.760	529,2%
Fuel Oil *	-	-	-	0,0%	0,0%	-	-	---	-	-	---
Gas Oil Gr.2	-	56.732	10.000	0,0%	-82,4%	22.820	101.586	348,9%	594.073	226.539	-61,8%
Gas Oil Gr.3	63.126	93.707	151.924	140,7%	62,1%	317.584	462.538	46,9%	1.283.470	1.408.997	10,1%
TOTAL GASOIL	63.126	150.438	161.924	156,5%	7,6%	340.404	564.124	67,1%	1.877.543	1.635.536	-12,7%
GNL**	284.391	372.586	492.486	73,2%	32,2%	963.546	1.351.648	41,4%	4.429.183	5.267.707	19,3%
Gas Natural**	295.400	509.122	378.801	28,2%	-25,6%	1.260.767	1.746.095	39,6%	4.120.411	6.616.151	61,0%

EXPORTACIONES (m^3)											
	abr-12	mar-13	abr-13	Variación	Variación	Acumulado Cuatrimestral		Variación	Acumulado Anual		Variación
				Abril 2013 / Abril 2012	Abril 2013 / Marzo 2013	Enero a Abril 2012	Enero a Abril 2013		Mayo 2011 /Abril 2012	Mayo 2012 /Abril 2013	
Nafta Común	-	-	-	0,0%	0,0%	-	-	---	-	-	---
Nafta Súper	-	-	-	0,0%	0,0%	-	-	---	-	-	---
Nafta Ultra	-	-	-	0,0%	0,0%	-	-	---	-	-	---
TOTAL NAFTAS	-	-	-	0,0%	0,0%	-	-	---	-	-	---
Fuel Oil *	-	499	303	0,0%	-39,4%	397	1.669	323,9%	34.313	2.083	-93,9%
Gas Oil Gr.2	-	7.091	16.983	0,0%	139,5%	-	32.586	---	-	107.113	---
Gas Oil Gr.3	-	-	-	0,0%	0,0%	-	-	---	-	-	---
TOTAL GASOIL	-	7.091	16.983	0,0%	139,5%	-	32.586	---	-	107.113	---
GNL**	-	-	-	0,0%	0,0%	-	-	---	-	-	---
Gas Natural**	7.541	2.965	4.961	-34,2%	67,3%	20.292	12.700	-36,9%	92.084	61.398	-33,1%

SALDO COMERCIAL (m^3)											
	abr-12	mar-13	abr-13	Variación	Variación	Acumulado Cuatrimestral		Variación	Acumulado Anual		Variación
				Abril 2013 / Abril 2012	Abril 2013 / Marzo 2013	Enero a Abril 2012	Enero a Abril 2013		Mayo 2011 /Abril 2012	Mayo 2012 /Abril 2013	
Nafta Común	-		-	0,0%	0,0%	-	-	---	-	-	---
Nafta Súper	-	-18.524	-46.799	0,0%	152,6%	-7.974	-71.500	804,1%	-17.109	-71.500	319,1%
Nafta Ultra	-	-52.200	-61.815	0,0%	18,4%	-	-161.272	---	-27.154	-206.260	FE
TOTAL NAFTAS	-	-70.724	-108.614	0,0%	53,6%	-7.974	-232.772	FE	-44.263	-277.760	FE
Fuel Oil *	-	499	303	0,0%	-39,4%	397	1.669	323,9%	34.313	2.083	-93,9%
Gas Oil Gr.2	-	-49.641	6.983	0,0%	-114,1%	-22.820	-68.999	204,9%	-594.073	-119.426	-79,8%
Gas Oil Gr.3	-63.126	-93.707	-151.924	140,7%	62,1%	-317.584	-462.538	46,9%	-1.283.470	-1.408.997	10,1%
TOTAL GASOIL	-63.126	-143.348	-144.941	129,6%	1,1%	-340.404	-531.537	57,5%	-1.877.543	-1.528.423	-18,4%
GNL**	-284.391	-379.697	-492.486	73,2%	29,7%	-963.546	-1.358.759	42,2%	-4.429.183	-5.274.818	19,4%
Gas Natural**	-287.859	-506.157	-373.839	29,9%	-26,1%	-1.240.476	-1.733.394	40,9%	-4.028.327	-6.554.753	63,2%

*-Valores de Fuel Oil en Miles de Toneladas. / **-Valores de GNL y Gas Natural en Miles de m^3.

FE: Valores fuera de escala

Fuente: Secretaría de Energía de la Nación–Tablas Dinámicas SESCO Downstream / http://energia3.mecon.gov.ar/contenidos/verpagina.php?idpagina=3300

Elaboración: Instituto Argentino de la Energía "General Mosconi"

1.8.2 IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES DE LOS PRINCIPALES PRODUCTOS - U$S

IMPORTACIONES (U$S)											
				Variación	Variación	Acumulado Cuatrimestral			Acumulado Anual		
	abr-12	mar-13	abr-13	Abril 2013 / Abril 2012	Abril 2013 / Marzo 2013	Enero a Abril 2012	Enero a Abril 2013	Variación	Mayo 2011 /Abril 2012	Mayo 2012 /Abril 2013	Variación
Nafta Común	-	-	-	0,0%	0,0%	-	-	---	-	-	---
Nafta Súper	-	17.533.900	43.519.579	0,0%	148,2%	9.087.505	67.026.317	643,7%	16.553.451	67.026.317	306,0%
Nafta Ultra	-	48.268.630	39.700.301	0,0%	-17,8%	-	126.613.910	---	22.973.181	163.778.174	614,9%
TOTAL NAFTAS	-	65.802.530	83.219.880	0,0%	26,5%	9.087.505	193.640.227	FE	39.526.632	230.804.491	485,5%
Fuel Oil *	-	-	-	0,0%	0,0%	-	-	---	-	-	---
Gas Oil Gr.2	-	47.193.968	8.230.392	0,0%	-82,6%	18.085.625	84.725.430	372,4%	417.622.760	180.991.490	-56,5%
Gas Oil Gr.3	60.209.677	83.304.821	126.048.206	109,3%	51,3%	282.724.609	394.428.101	40,7%	988.139.532	1.153.277.385	17,0%
TOTAL GASOIL	60.209.677	130.498.789	134.278.598	123,0%	2,9%	300.810.234	479.153.531	60,6%	1.405.762.292	1.334.268.874	-4,8%
GNL**	155.251.634	228.743.628	302.758.620	95,0%	32,4%	548.198.670	816.868.538	50,3%	2.151.238.818	2.934.271.313	36,8%
Gas Natural**	107.827.104	199.362.625	147.207.575	36,5%	-26,2%	462.279.808	682.619.500	48,9%	1.315.418.751	2.252.628.549	71,7%
TOTAL	383.498.092	820.708.891	884.963.152	130,8%	7,8%	1.630.273.956	2.845.075.555	76,0%	6.357.235.417	8.317.046.594	31,2%

EXPORTACIONES (U$S)											
				Variación	Variación	Acumulado Cuatrimestral			Acumulado Anual		
	abr-12	mar-13	abr-13	Abril 2013 / Abril 2012	Abril 2013 / Marzo 2013	Enero a Abril 2012	Enero a Abril 2013	Variación	Mayo 2011 /Abril 2012	Mayo 2012 /Abril 2013	Variación
Nafta Común	-	-	-	0,0%	0,0%	-	-	---	-	-	---
Nafta Súper	-	-	-	0,0%	0,0%	-	-	---	-	-	---
Nafta Ultra	-	-	-	0,0%	0,0%	-	-	---	-	-	---
TOTAL NAFTAS	-	-	-	0,0%	0,0%	-	-	---	-	-	---
Fuel Oil *	-	358.359	216.251	0,0%	-39,7%	270.870	1.129.138	320,3%	20.934.976	1.406.112	-93,3%
Gas Oil Gr.2	-	6.106.196	14.710.256	0,0%	140,9%	-	28.049.877	---	-	28.055.178	---
Gas Oil Gr.3	-	-	-	0,0%	0,0%	-	-	---	-	-	---
TOTAL GASOIL	-	6.106.196	14.710.256	0,0%	140,9%	-	28.049.877	---	-	28.055.178	---
GNL**	-	-	-	0,0%	0,0%	-	-	---	-	-	---
Gas Natural**	4.796.308	2.553.543	4.076.027	-15,0%	59,6%	13.173.892	10.294.769	-21,2%	61.788.676	45.252.838	-26,6%
TOTAL	4.796.308	15.124.294	33.712.790	602,9%	122,9%	13.444.762	67.523.661	406,4%	82.723.652	102.769.306	24,6%

SALDO COMERCIAL (U$S)											
				Variación	Variación	Acumulado Cuatrimestral			Acumulado Anual		
	abr-12	mar-13	abr-13	Abril 2013 / Abril 2012	Abril 2013 / Marzo 2013	Enero a Abril 2012	Enero a Abril 2013	Variación	Mayo 2011 /Abril 2012	Mayo 2012 /Abril 2013	Variación
Nafta Común	0	0	0	0,0%	0,0%	0,00	0,00	---	0,00	0,00	---
Nafta Súper	0	-17.533.900	-43.519.579	0,0%	148,2%	-9087505,00	-67026317,05	643,7%	-16553451,00	-67026317,05	306,0%
Nafta Ultra	0	-48.268.630	-39.700.301	0,0%	-17,8%	0,00	-126613910,00	---	-22973181,00	-163778174,00	614,9%
TOTAL NAFTAS	0	-65.802.530	-83.219.880	0,0%	26,5%	-9087505,00	-193640227,05	FE	-39526632,00	-230804491,05	485,5%
Fuel Oil *	0	358.359	216.251	0,0%	-39,7%	270870,43	1129138,23	320,3%	20934975,58	1406111,54	-93,3%
Gas Oil Gr.2	0	-41.087.772	6.479.864	0,0%	-115,8%	-18085625,29	-56675553,10	216,0%	-417622759,97	-152936311,50	-63,3%
Gas Oil Gr.3	-60.209.677	-83.304.821	-126.048.206	109,3%	51,3%	-282724608,61	-394428101,18	40,7%	-988139532,02	-1153277384,52	17,0%
TOTAL GASOIL	-60.209.677	-124.392.593	-119.568.342	98,6%	-3,9%	-300810233,90	-451103654,28	51,2%	-1405762291,99	-1306213696,02	-6,8%
GNL**	-155.251.634	-228.743.628	-302.758.620	95,0%	32,4%	-548198669,67	-816868538,48	50,3%	-2151238818,07	-2934271313,31	36,8%
Gas Natural**	-103.030.796	-196.809.082	-143.131.548	38,9%	-27,3%	-449105916,44	-672324730,94	51,0%	-1253630075,30	-2207375711,38	76,6%
TOTAL	-378.701.784	-805.584.597	-851.250.361	124,8%	5,7%	-1.616.829.193	-2.777.551.894	73,2%	-6.274.511.766	-8.214.277.287	31,3%

Fuente: Secretaría de Energía de la Nación – Tablas Dinámicas SESCO Downstream /
http://energia3.mecon.gov.ar/contenidos/verpagina.php?idpagina=3300
Elaboración: Instituto Argentino de la Energía "General Mosconi"

2. SECTOR ENERGIA ELECTRICA

2.1 Generación Neta de Energía Eléctrica - SADI

GENERACIÓN NETA DE ENERGÍA ELÉCTRICA - S.A.D.I.											
Central	GWh/día	GWh/día	GWh/día	Variación Anual	Variación Mensual	Acumulado Cuatrimestral (GWh)		Variación	Acumulado Año Móvil (GWh)		Variación
	abr-12	mar-13	abr-13	Abril 2013 / Abril 2012	Abril 2013 / Marzo 2013	Enero a Abril 2012	Enero a Abril 2013		Mayo 2011 /Abril 2012	Mayo 2012 /Abril 2013	
Total Térmica	212,107	214,243	214,385	1,1%	**0,1%**	**28.385**	**27.588**	-2,0%	**76.547**	**81.057**	6,2%
Total Hidráulica	88,762	94,458	93,809	**5,7%**	**-0,7%**	**11.087**	**11.649**	**5,9%**	**37.963**	**36.958**	**-2,4%**
Total Eólica	0,849	1,007	0,721	-15,1%	-28,4%	**85**	**109**	29,0%	**95**	**349**	268,1%
Total Fotovoltaica (Solar)	0,006	0,006	0,006	6,4%	**7,4%**	**1**	**1**	-4,0%	**2**	**2**	-0,8%
Total Nuclear	9,903	15,193	12,823	**29,5%**	**-15,6%**	**1.937**	**1.957**	**1,8%**	**6.227**	**5.924**	**-4,6%**
Importación	0,735	0,404	0,352	-52,0%	**-12,7%**	**124**	**47**	-61,7%	**2.485**	**346**	-86,0%
TOTAL GENERACIÓN	**312,364**	**325,310**	**322,097**	**3,1%**	**-1,0%**	**41.619**	**41.331**	**0,1%**	**123.319**	**124.624**	**1,3%**

GENERACIÓN NETA DE ENERGÍA ELÉCTRICA - S.A.D.I.												
	Central	GWh/día	GWh/día	GWh/día	Variación Anual	Variación Mensual	Acumulado Cuatrimestral (GWh)		Variación	Acumulado Año Móvil (GWh)		Variación
		abr-12	mar-13	abr-13	Abril 2013 / Abril 2012	Abril 2013 / Marzo 2013	Enero a Abril 2012	Enero a Abril 2013		Mayo 2011 /Abril 2012	Mayo 2012 /Abril 2013	
TÉRMICAS	AES PARANA	17,062	11,828	17,315	1,5%	46,4%	1.772	1.688	-3,9%	5.015	5.344	6,8%
	DOCK SUD C.COMB	3,495	14,613	10,636	204,3%	-27,2%	1.494	1.644	11,0%	4.716	4.079	-13,3%
	GEBA	14,527	14,868	13,255	-8,8%	-10,9%	1.835	1.817	-0,1%	4.932	5.435	10,5%
	C.T.GRAL BELGRANO	15,047	16,809	13,344	-11,3%	-20,6%	1.916	1.890	-0,5%	4.947	5.749	16,5%
	C.COMB.COSTANERA	19,455	18,011	9,943	-48,9%	-44,8%	2.339	2.160	-6,9%	4.228	7.103	68,5%
	LUJAN DE CUYO	6,018	7,926	8,631	43,4%	8,9%	947	1.042	11,0%	3.226	2.881	-10,4%
	C.T.SAN MARTIN	11,340	12,879	15,177	33,8%	17,8%	1.342	1.818	36,5%	3.697	5.501	49,2%
	AGUA DEL CAJON	3,228	1,707	1,828	-43,4%	7,1%	645	214	-66,5%	2.403	668	-72,1%
	PIEDRABUENA	9,661	5,294	5,922	-38,7%	11,9%	1.007	577	-42,2%	3.368	2.835	-15,6%
	COSTANERA	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,0%	0	0	---	0	0	---
	C.COMB.PUERTO	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,0%	414	0	-100,0%	3.230	0	-100,0%
	CTSM DE TUCUMAN	7,548	7,314	6,837	-9,4%	-6,5%	896	880	-1,0%	1.949	2.413	24,2%
	TERMOANDES	10,730	12,490	12,420	15,7%	-0,6%	1.387	1.504	9,3%	3.178	4.154	31,1%
	S.NICOLAS	6,768	6,093	6,608	-2,4%	8,5%	876	793	-8,7%	2.606	2.424	-6,7%
	PUERTO NUEVO	8,235	4,763	5,388	-34,6%	13,1%	868	768	-10,8%	2.736	3.284	20,3%
	NUEVO PUERTO	18,430	17,551	16,378	-11,1%	-6,7%	1.953	1.934	-0,1%	3.164	5.133	62,7%
	GUEMES	2,804	3,645	4,507	60,7%	23,7%	541	529	-1,5%	1.808	1.521	-15,7%
	C.T.TUCUMAN	6,161	7,011	6,819	10,7%	-2,7%	829	836	1,7%	2.398	2.281	-4,6%
	TERMOELECTRICA BA	0,000	5,219	4,214	0,0%	-19,3%	316	388	23,8%	1.380	956	-30,5%
	MARANZANA	1,704	1,716	2,300	35,0%	34,1%	340	342	1,6%	1.142	839	-26,3%
	PILAR CC	9,551	10,460	8,614	-9,8%	-17,6%	1.108	1.159	5,5%	2.100	3.283	56,7%
	C.T.PATAGONIA	2,499	2,652	2,584	3,4%	-2,6%	306	315	4,1%	809	912	12,9%
	ALTO VALLE	1,449	1,391	1,354	-6,5%	-2,6%	190	176	-6,2%	553	494	-10,5%
	NECOCHEA	2,343	1,420	1,681	-28,2%	18,4%	263	212	-18,9%	631	464	-26,2%
	OTRAS TÉRMICAS	16,905	13,785	24,684	46,0%	79,1%	2.916	3.221	11,4%	6.284	8.505	35,7%
	Sub-Total Térmicas	203,271	199,443	200,441	-1,4%	0,5%	27.427	25.908	-4,8%	73.642	76.154	3,7%
	Autogeneradores	10,179	8,262	7,675	-24,6%	-7,1%	1.009	945	-5,6%	1.696	3.044	80,0%
	Cogeneradores	6,838	6,538	6,269	-8,3%	-4,1%	666	762	15,4%	1.927	2.387	24,2%
	Total Térmica	**212,107**	**214,243**	**214,385**	**1,1%**	**0,1%**	28.385	27.588	-2,0%	76.547	81.057	6,2%

Continúa...

Continuacion

GENERACIÓN NETA DE ENERGÍA ELÉCTRICA - S.A.D.I.

	Central	GWh/día abr-12	GWh/día mar-13	GWh/día abr-13	Variación Anual Abril 2013 / Abril 2012	Variación Mensual Abril 2013 / Marzo 2013	Acumulado Cuatrimestral (GWh) Enero a Abril 2012	Acumulado Cuatrimestral (GWh) Enero a Abril 2013	Variación	Acumulado Año Móvil (GWh) Mayo 2011 /Abril 2012	Acumulado Año Móvil (GWh) Mayo 2012 /Abril 2013	Variación
HIDRÁULICAS	YACYRETA	48,184	48,809	47,769	-0,9%	-2,1%	5.786	5.673	-1,1%	17.930	17.428	-2,5%
	SALTO GRANDE	2,556	15,718	17,645	590,4%	12,3%	393	1.729	343,8%	3.692	3.900	5,9%
	P.DEL AGUILA	5,049	4,536	4,727	-6,4%	4,2%	691	707	3,2%	3.905	3.272	-16,0%
	FUTALEUFU	4,809	4,472	5,230	8,8%	17,0%	740	713	-2,9%	2.567	2.670	4,3%
	CHOCON	6,668	3,369	3,370	-49,5%	0,0%	660	456	-30,2%	2.035	2.042	0,6%
	ALICURA	1,564	2,780	0,822	-47,4%	-70,4%	333	372	12,6%	1.659	1.670	0,9%
	P.BANDERITA	3,414	1,457	1,579	-53,7%	8,3%	410	194	-52,2%	824	829	0,9%
	PICHI PICUN LEUFU	1,025	0,931	0,938	-8,5%	0,7%	137	142	4,4%	787	662	-15,6%
	ARROYITO	1,729	1,037	0,900	-48,0%	-13,2%	166	125	-24,1%	507	515	1,8%
	RIO GRANDE	1,284	1,582	2,509	95,4%	58,6%	284	208	-26,1%	564	587	4,4%
	CACHEUTA NUEVA	1,201	1,312	1,067	-11,2%	-18,7%	160	170	7,4%	379	433	14,8%
	CABRA CORRAL	0,854	0,430	0,463	-45,8%	7,8%	121	72	-40,3%	300	266	-11,1%
	NIHUIL 2	0,768	0,717	0,548	-28,7%	-23,7%	116	101	-12,4%	251	271	8,0%
	NIHUIL 1	0,778	0,722	0,548	-29,6%	-24,2%	116	101	**-12,7%**	254	274	**8,2%**
	AGUA DEL TORO	0,420	0,487	0,328	-21,9%	-32,7%	92	74	**-19,3%**	185	198	**7,1%**
	CASA DE PIEDRA	0,253	0,360	0,238	-5,9%	-33,7%	56	54	**-1,2%**	154	148	**-3,4%**
	LOS REYUNOS	0,327	0,525	0,366	11,8%	-30,3%	76	70	**-6,8%**	190	189	**-0,5%**
	OTRAS HIDRÁULICAS	5,268	5,214	4,764	-9,6%	-8,6%	684	687	**1,3%**	1.714	1.899	**11,1%**
	Total Hidráulica	**88,762**	**94,458**	**93,809**	**5,7%**	**-0,7%**	11.087	11.649	**5,9%**	37.963	36.958	**-2,4%**
EÓLICA	NECOCHEA	0,001	0,000	0,001	-14,3%	90,8%	0	0	8,2%	0	0	-12,0%
	ARAUCO	0,084	0,139	0,095	12,6%	-32,0%	7	15	113,0%	10	46	347,5%
	DIADEMA	0,073	0,056	0,065	-10,2%	17,4%	8	7	-11,9%	15	27	88,4%
	RAWSON	0,691	0,811	0,560	-18,9%	-30,9%	71	87	24,1%	71	292	314,8%
	Total Eólica	**0,849**	**1,007**	**0,721**	**-15,1%**	**-28,4%**	85	109	29,0%	95	349	268,1%
SOLAR	**SAN JUAN 1**	**0,006**	**0,006**	**0,006**	**6,4%**	**7,4%**	1	1	-4,0%	2	2	-0,8%
NUCLEAR	ATUCHA 1	5,663	8,082	1,335	-76,4%	-83,5%	806	762	-4,7%	2.592	2.434	-5,8%
	EMBALSE	4,240	7,110	11,488	170,9%	61,6%	1.132	1.195	**6,5%**	3.636	3.489	**-3,8%**
	Total Nuclear	**9,903**	**15,193**	**12,823**	29,5%	-15,6%	1.937	1.957	**1,8%**	6.227	5.924	**-4,6%**
Importación		**0,735**	**0,404**	**0,352**	-52,0%	-12,7%	124	47	-61,7%	2.485	346	-86,0%
Total Generación		**312,364**	**325,310**	**322,097**	**3,1%**	**-1,0%**	**41.619**	**41.331**	**0,1%**	**123.319**	**124.624**	**1,3%**
Exportación		**0,537**	**0,000**	**0,000**	-100,0%	29,2%	132	0	-100,0%	289	0	-100,0%
Abastecimiento Interno		**311,828**	**325,310**	**322,097**	**3,3%**	**-1,0%**	**41.486**	**41.331**	**0,5%**	**123.031**	**124.624**	**1,6%**

Fuente:CAMMESAwww.cammesa.com.ar

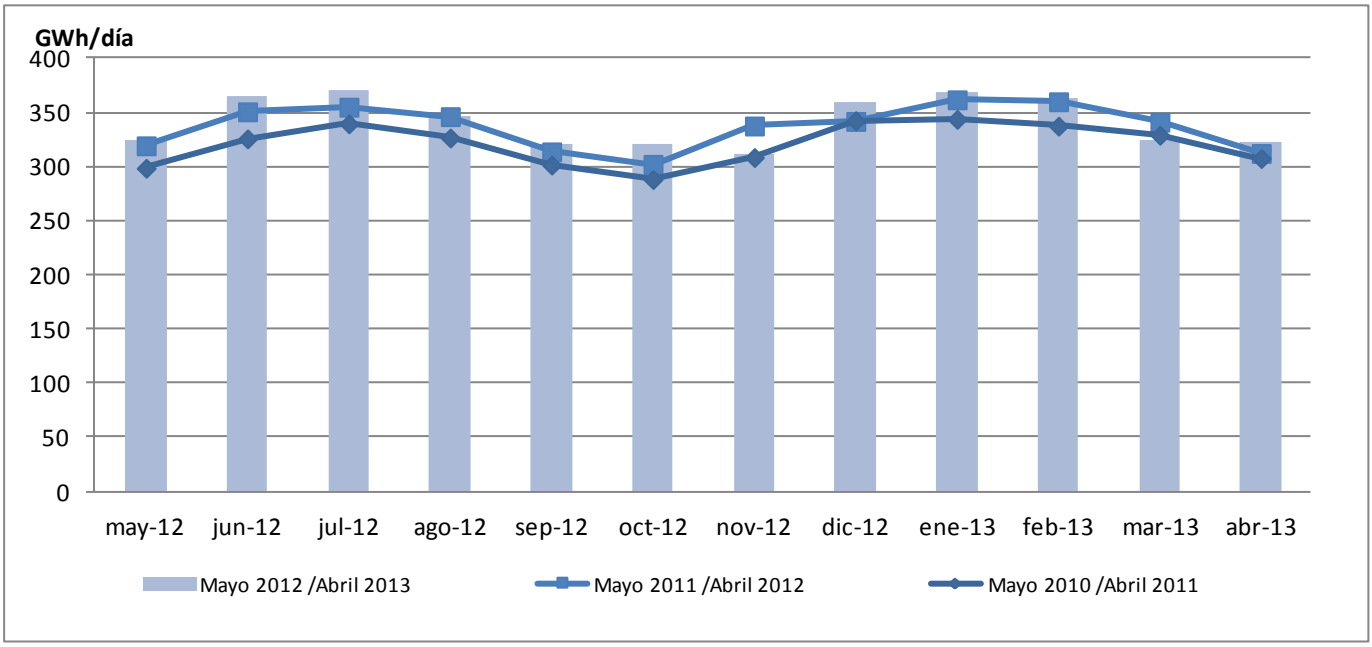
Elaboración:InstitutoArgentinodelaEnergía"GeneralMosconi"

2.1.1 Importación y Exportación de UTE

IMPORTACION / EXPORTACION DE UTE											
	GWh/día	GWh/día	GWh/día	Variación Anual	Variación Mensual	Acumulado Cuatrimestral (GWh)		Variación	Acumulado Año Móvil (GWh)		Variación
	abr-12	mar-13	abr-13	Abril 2013 / Abril 2012	Abril 2013 / Marzo 2013	Enero a Abril 2012	Enero a Abril 2013		Mayo 2011 /Abril 2012	Mayo 2012 /Abril 2013	
IMPORTACIÓN	0,7	0,4	0,4	-52,0%	-12,7%	124	47	-61,7%	2.485	346	-86,0%
EXPORTACIÓN	0,5	0,0	0,0	-100,0%	29,2%	132	0	-100,0%	289	0	-100,0%
SALDO	-0,2	-0,4	-0,4	78,1%	-12,7%	8	-47	-672,1%	-2.196	-346	-84,2%

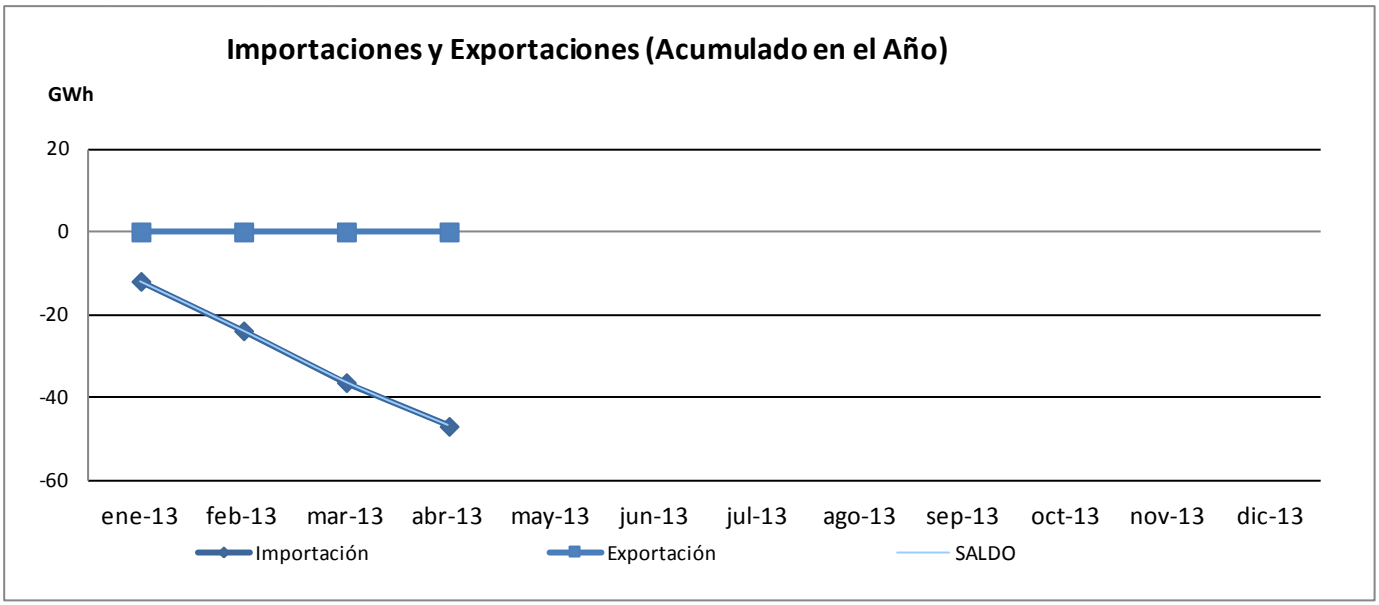
Fuente: CAMMESA www.cammesa.com.ar
Elaboración: Instituto Argentino de la Energía "General Mosconi"

2.1.2. Evolución de la Generación Neta Media Diaria de Energía Eléctrica



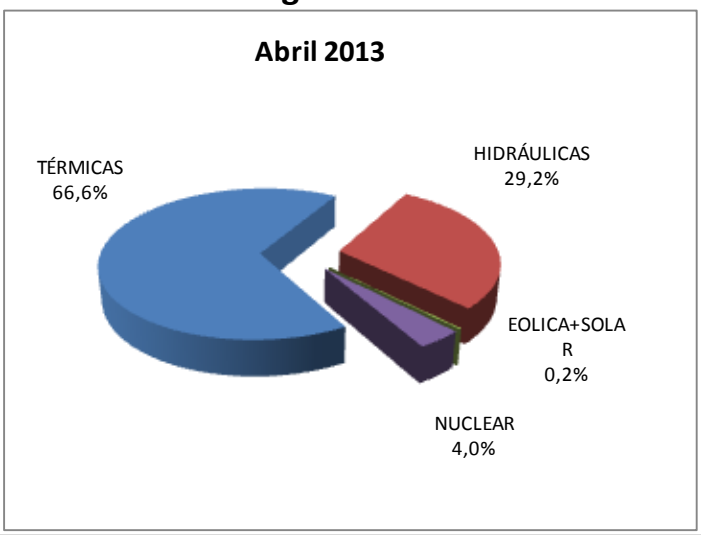
Fuente: CAMMESA www.cammesa.com.ar
Elaboración: Instituto Argentino de la Energía "General Mosconi"

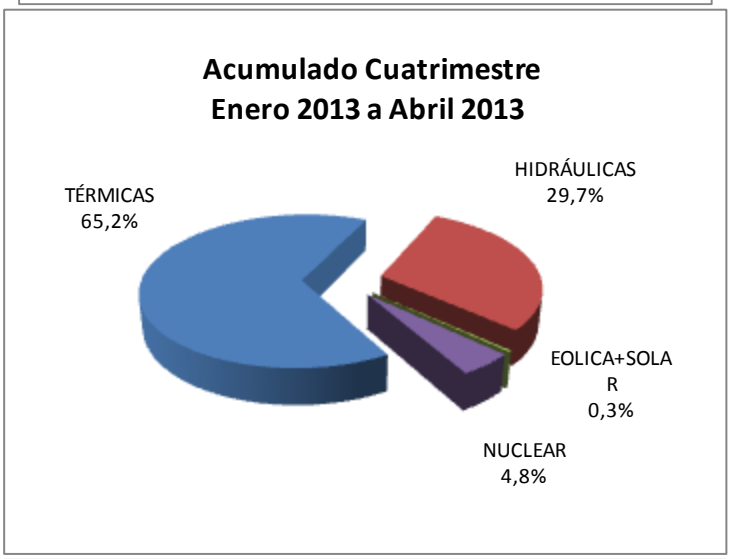
2.1.3. Importación y Exportación de UTE. Acumulado año en curso.

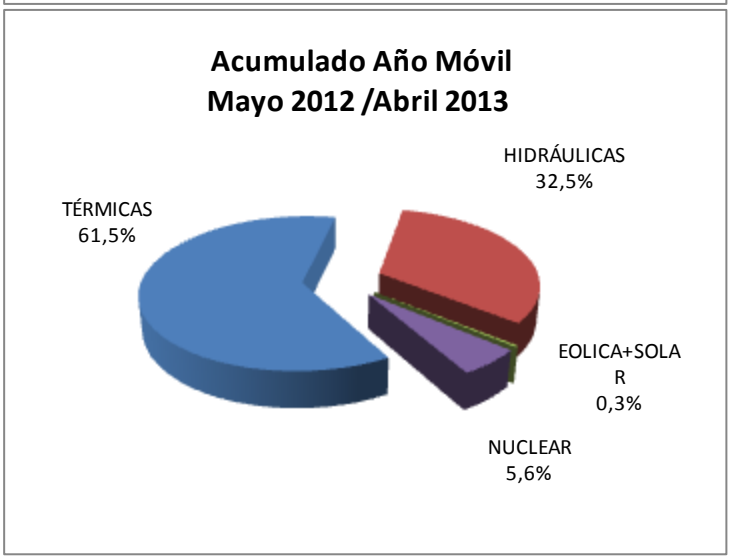


Fuente: CAMMESA www.cammesa.com.ar
Elaboración: Instituto Argentino de la Energía "General Mosconi"

2.2 Composición de la Generación de Energía Eléctrica

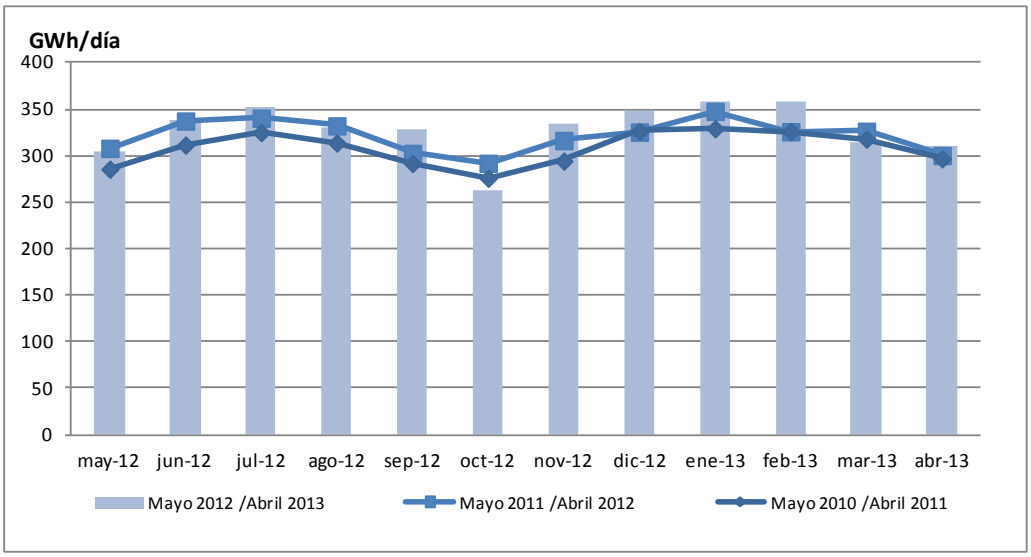






Fuente:CAMMESAwww.cammesa.com.ar
Elaboración:InstitutoArgentinodelaEnergía"GeneralMosconi"

2.3 Evolución de la Demanda Media Diaria de Energía Eléctrica



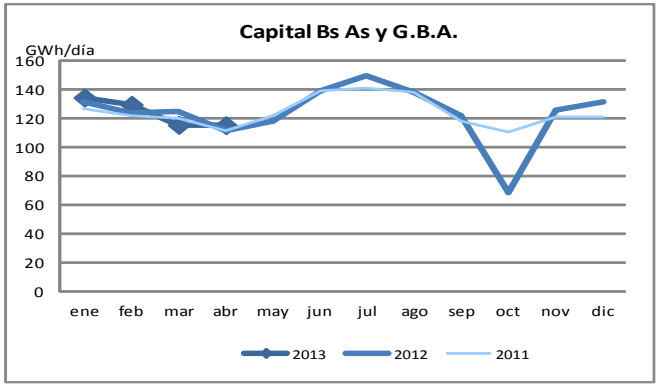
Fuente: CAMMESA www.cammesa.com.ar
Elaboración: Instituto Argentino de la Energía "General Mosconi"

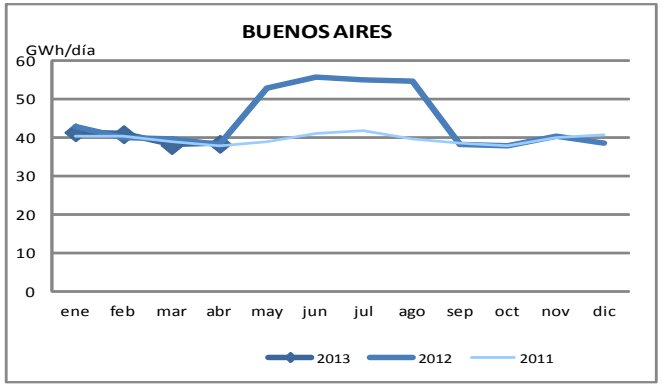
2.4 Demanda de Energía Eléctrica – SADI

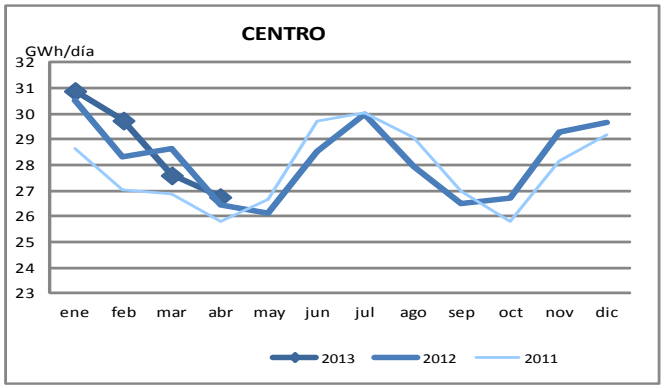
DEMANDAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA (GWh/día) - S.A.D.I.											
JURISDICCIÓN	GWh/día	GWh/día	GWh/día	Variación Anual	Variación Mensual	Acumulado Cuatrimestral (GWh)		Variación	Acumulado Año Móvil (GWh)		Variación
	abr-12	mar-13	abr-13	Abril 2013 / Abril 2012	Abril 2013 / Marzo 2013	Enero a Abril 2012	Enero a Abril 2013		Mayo 2011 /Abril 2012	Mayo 2012 /Abril 2013	
Edenor	56,967	59,000	59,133	3,8%	0,2%	7.525	7.577	1,5%	23.310	23.884	2,7%
Edesur	46,933	48,581	48,833	4,0%	0,5%	6.372	6.292	-0,4%	19.368	18.090	-6,3%
Santa Fe	31,433	30,645	30,700	-2,3%	0,2%	4.002	3.876	-2,4%	11.952	11.252	-5,6%
Cordoba	22,667	23,581	22,900	1,0%	-2,9%	2.956	2.947	0,5%	8.846	8.826	0,0%
Eden	20,133	19,871	20,033	-0,5%	0,8%	2.519	2.444	-2,2%	7.607	6.787	-10,5%
Mendoza	14,200	15,742	14,667	3,3%	-6,8%	1.842	1.957	7,1%	5.511	5.446	-0,9%
Edea	12,400	12,548	12,333	-0,5%	-1,7%	1.543	1.593	4,1%	4.559	4.042	-11,1%
Edelap	8,133	8,452	7,867	-3,3%	-6,9%	1.033	1.029	0,4%	3.285	3.422	4,5%
Entre Rios	8,067	8,516	8,233	2,1%	-3,3%	1.134	1.124	0,0%	3.155	3.271	3,9%
Edes	5,833	5,871	6,233	6,9%	6,2%	825	749	-8,4%	2.528	5.444	115,9%
Neuquen	6,300	5,742	5,800	-7,9%	1,0%	817	706	-12,8%	2.317	2.042	-11,6%
Tucuman	6,500	7,258	6,867	5,6%	-5,4%	801	935	17,7%	2.251	2.637	17,5%
Corrientes	7,433	6,097	5,933	-20,2%	-2,7%	913	830	-8,4%	2.313	2.368	2,7%
Catamarca	4,933	5,258	5,233	6,1%	-0,5%	653	647	-0,1%	1.948	1.646	-15,3%
Chaco	5,333	5,806	5,600	5,0%	-3,6%	747	793	7,0%	2.018	2.147	6,7%
San Juan	4,600	5,258	4,833	5,1%	-8,1%	643	687	7,8%	1.857	1.895	2,3%
Salta	4,033	4,581	4,333	7,4%	-5,4%	536	564	6,2%	1.634	1.724	5,8%
Rio Negro	4,533	5,677	5,433	19,9%	-4,3%	605	674	12,3%	1.654	1.711	3,8%
Misiones	4,900	5,129	4,967	1,4%	-3,2%	562	647	16,2%	1.550	1.837	18,9%
San Luis	3,800	4,032	3,867	1,8%	-4,1%	494	503	2,7%	1.515	1.510	-0,1%
Chubut Norte	3,633	7,806	7,867	116,5%	0,8%	467	977	110,9%	1.691	2.432	44,2%
La Rioja	2,867	3,613	3,267	14,0%	-9,6%	408	459	13,4%	1.186	1.307	10,5%
Chubut Sur	2,833	2,903	2,933	3,5%	1,0%	355	344	-2,3%	1.075	724	-32,4%
Santiago Del Estero	2,633	3,226	2,967	12,7%	-8,0%	376	444	19,0%	1.054	1.191	13,3%
Formosa	2,733	3,065	2,767	1,2%	-9,7%	388	413	7,3%	1.027	1.087	6,2%
Jujuy	2,433	2,581	2,600	6,8%	0,8%	304	325	7,7%	913	938	3,1%
La Pampa	2,000	2,097	2,100	5,0%	0,2%	272	280	3,6%	774	1.334	72,8%
Santa Cruz	1,600	1,806	1,700	6,3%	-5,9%	215	205	-3,8%	556	524	-5,5%
Rio Negro Sist. Pat.	0,633	0,000	0,000	-100,0%	0,0%	81	-	-100,0%	223	62	-72,3%
DEMANDA	**300,500**	**314,742**	**310,000**	3,2%	**-1,5%**	**39.388**	**40.020**	**2,4%**	**117.677**	**119.582**	**1,9%**

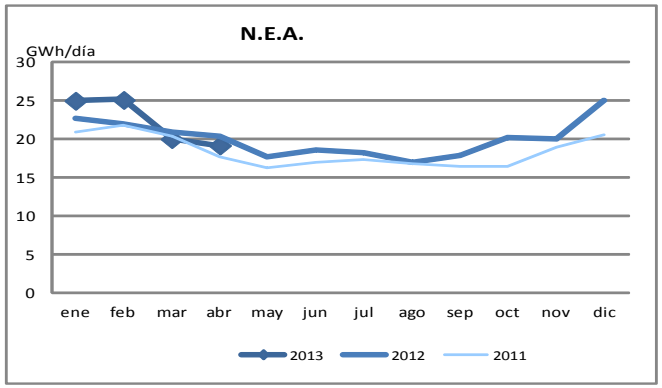
Fuente: CAMMESA
www.cammesa.com.ar
Elaboración: Instituto Argentino de la Energía "General Mosconi"

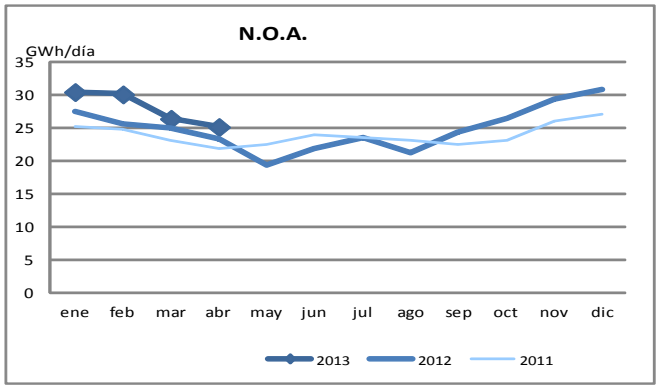
2.5 Demanda de Energía Eléctrica por Regiones

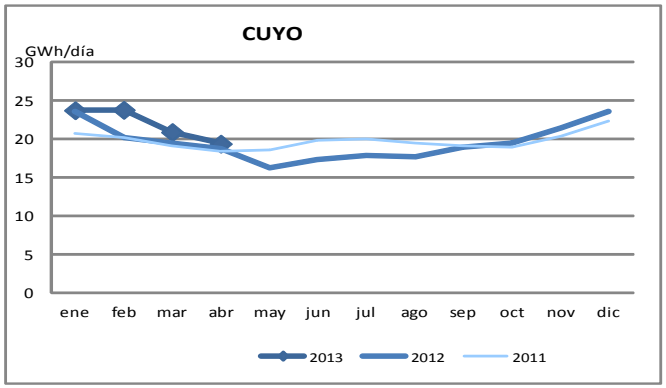


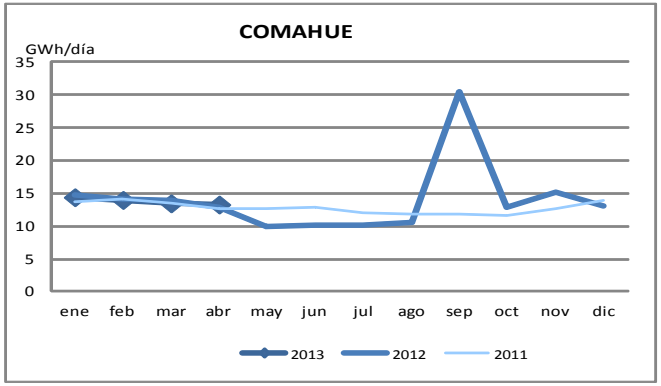


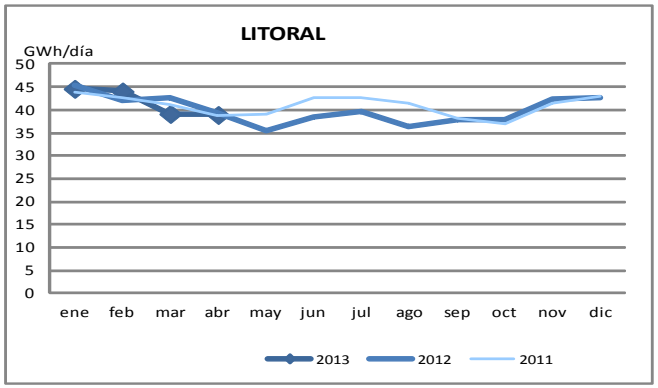


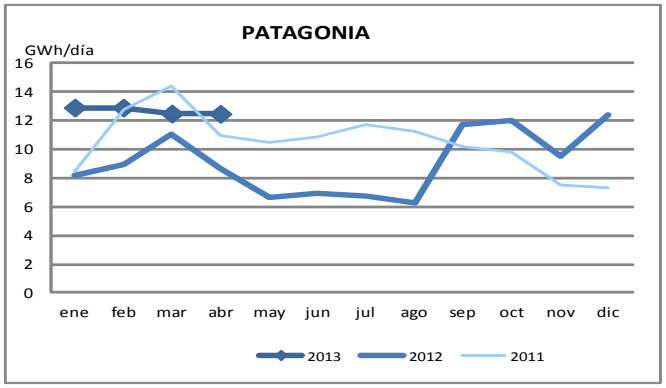












Fuente: CAMMESA www.cammesa.com.ar | Elaboración: Instituto Argentino de la Energía "General Mosconi"

2.6 Caudales y cotas de los aprovechamientos hidroeléctricos

APROVECHAMIENTOS HIDROELÉCTRICOS							
CAUDALES MEDIOS MENSUALES REALES (m3/seg)	abr-12	mar-13	abr-13	Medio histórico abril	Variación Mensual (m) Abril 2013 / Marzo 2013	Variación Anual (m) Abril 2013 / Abril 2012	**Variación** Abril 2013 / Medio histórico
RÍO URUGUAY	715	4675	6838	4506	2.163	6.123	**151,8%**
RIO PARANÁ	14000	13600	15298	13285	1.698	1.298	**115,2%**
RÍO FUTALEUFÚ	115	105	98	180	- 7	- 17	**54,4%**
RÍO COLLÓN CURÁ	56	56	61	104	5	5	**58,7%**
RÍO LIMAY (en Alicurá)	80	94	87	113	- 7	7	**77,0%**
RÍO NEUQUÉN	86	53	79	106	26	- 7	**74,5%**

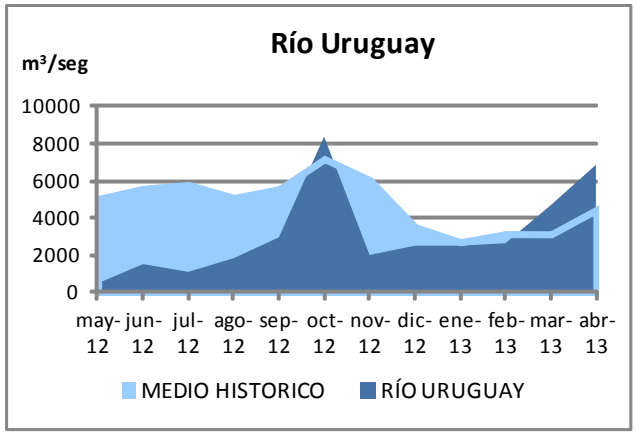
Fuente: CAMMESA www.cammesa.com.ar
Elaboración: Instituto Argentino de la Energía "General Mosconi"

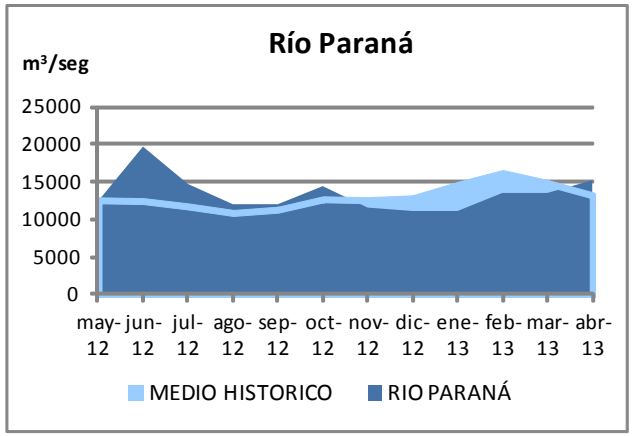
Cotas

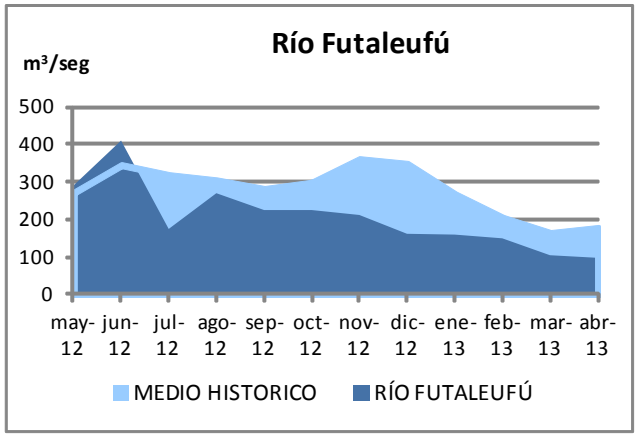
COTAS A FIN DE MES (m.s.n.m.)								
	Operable en el mes		abr-12	mar-13	abr-13	Variación Mensual (m) Abril 2013 / Marzo 2013	Variación Anual (m) Abril 2013 / Abril 2012	**Variación** Abril 2013 / Mínima
	Atenuación Crecidas	Mínima						
FUTALEUFÚ	494,5	465,0	491,0	492,6	490,5	-2,04	-0,45	**105,5%**
CHOCÓN	381,5	367	377,11	373,88	373,5	-0,38	-3,61	**101,8%**
ALICURÁ	705	692	704,01	702,88	704,51	1,63	0,50	**101,8%**
CERROS COLORADOS	422,5	410,5	414,0	411,2	411,7	0,48	-2,33	**100,3%**
PIEDRA DEL ÁGUILA	592	564	589,46	591,27	590,22	-1,05	0,76	**104,6%**
PICHI PICÚN LEUFÚ	305	0	478,7	478,12	478,41	0,29	-0,29	---
YACYRETÁ	83,04	75	83,24	82,98	83,08	0,10	-0,16	**110,8%**
SALTO GRANDE	35,5	31	33,83	35,32	35,32	-	1,49	**113,9%**
CERRO PELADO	317	310,5	314,91	314,4	313,53	-0,87	-1,38	**101,0%**
ARROYITO	876	866	873,4	874,87	874,78	-0,09	1,38	**101,0%**

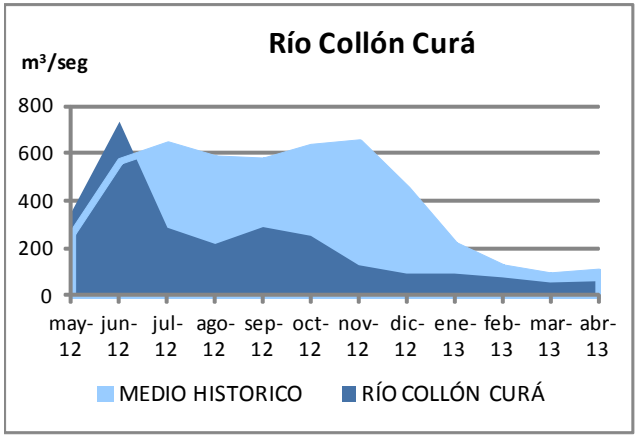
Fuente: CAMMESA www.cammesa.com.ar
Elaboración: Instituto Argentino de la Energía "General Mosconi"

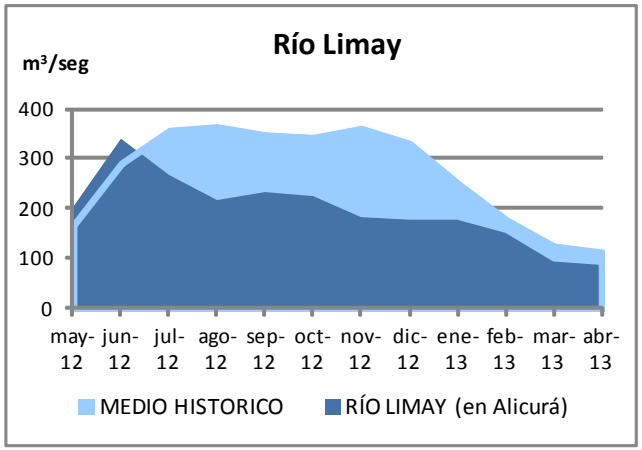
2.6.1 Caudales de los principales Ríos

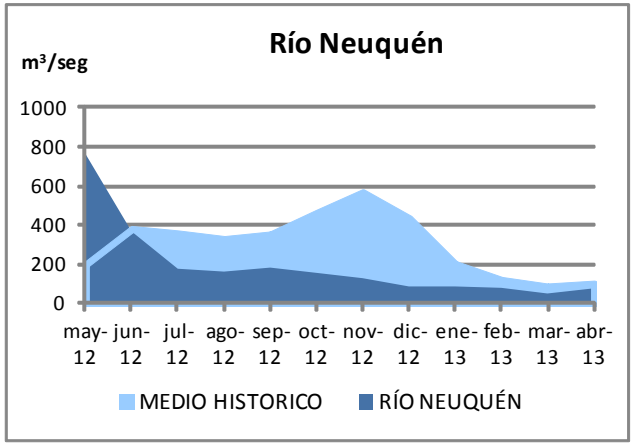






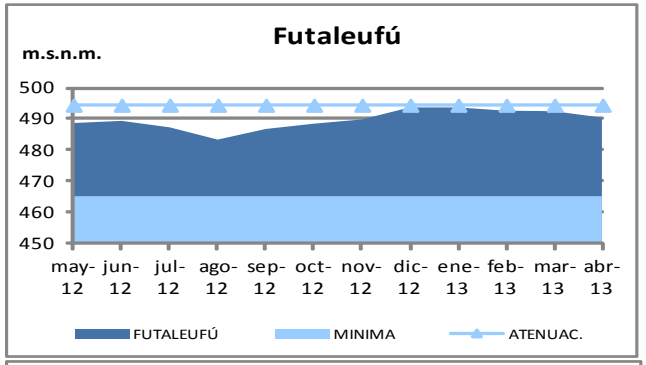


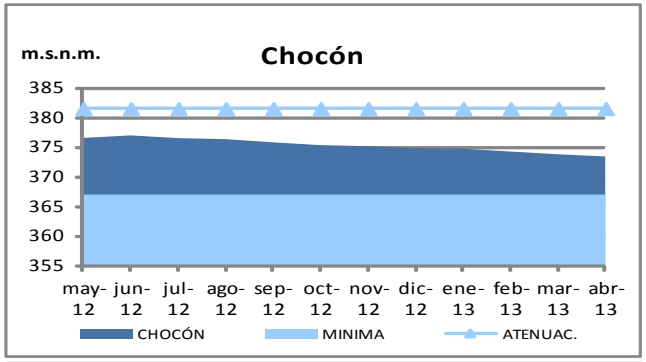


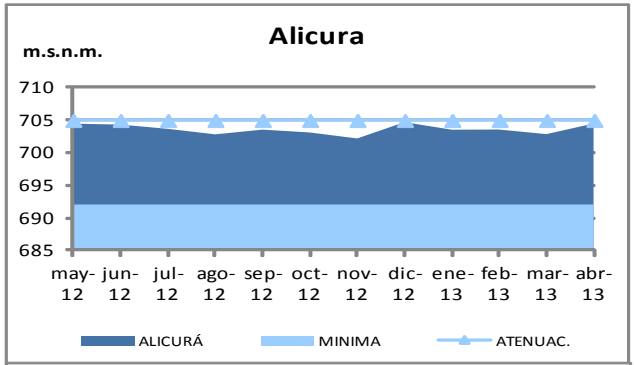


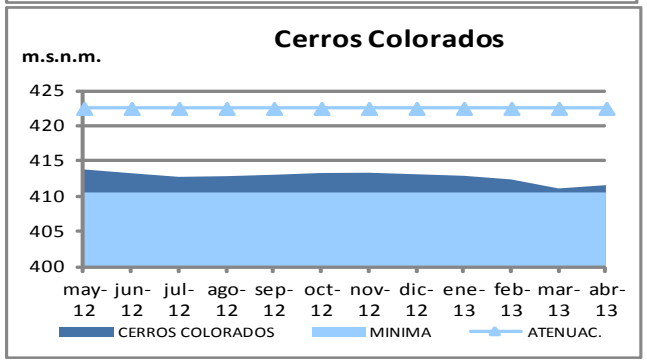
Fuente: CAMMESA www.cammesa.com.ar|Elaboración: Instituto Argentino de la Energía "General Mosconi"

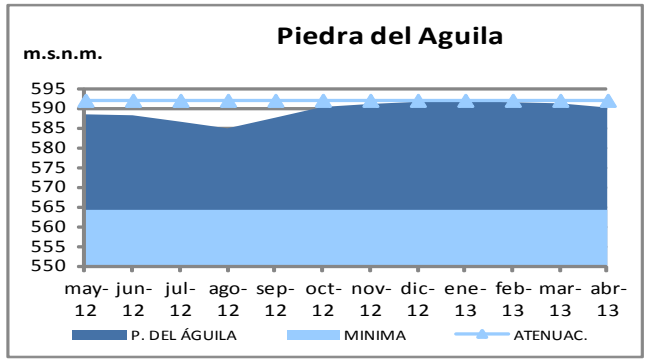
2.6.2 Cotas de los principales Embalses

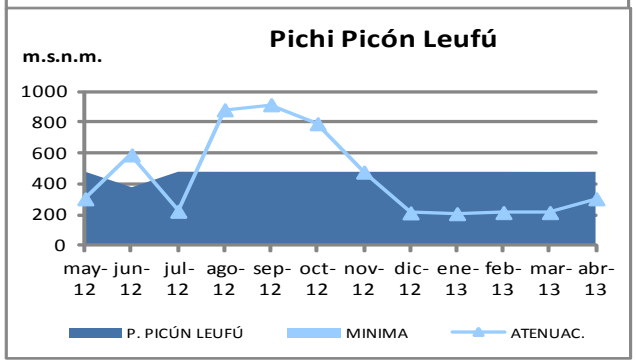


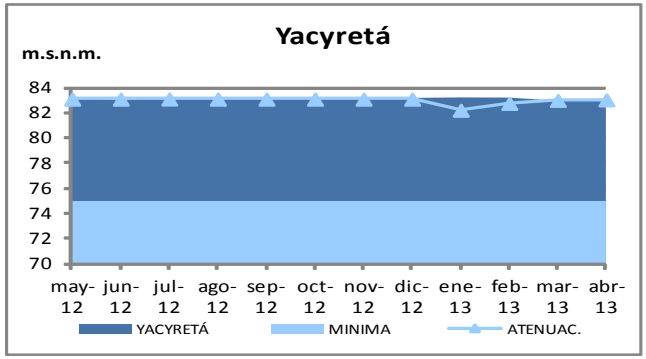


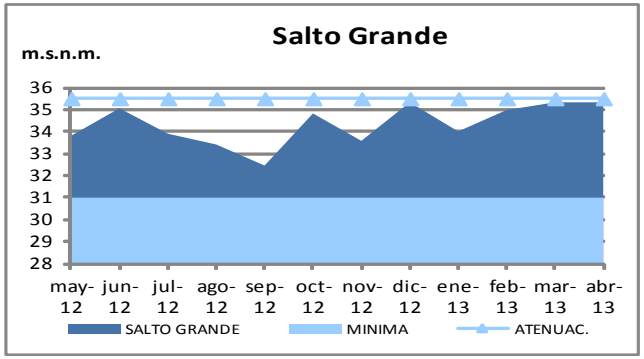


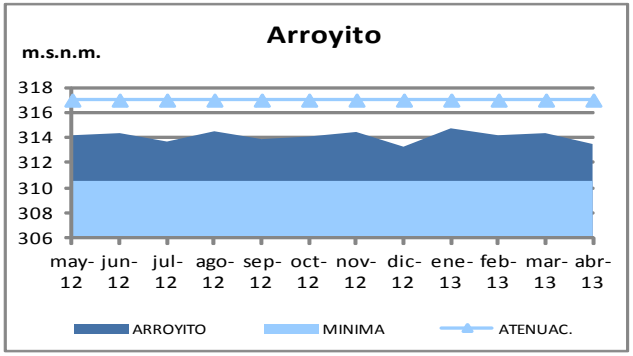












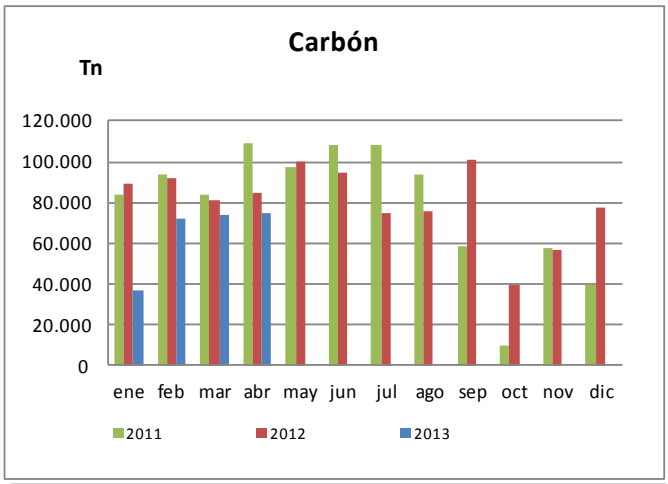
Fuente: CAMMESA www.cammesa.com.ar|Elaboración: Instituto Argentino de la Energía "General Mosconi"

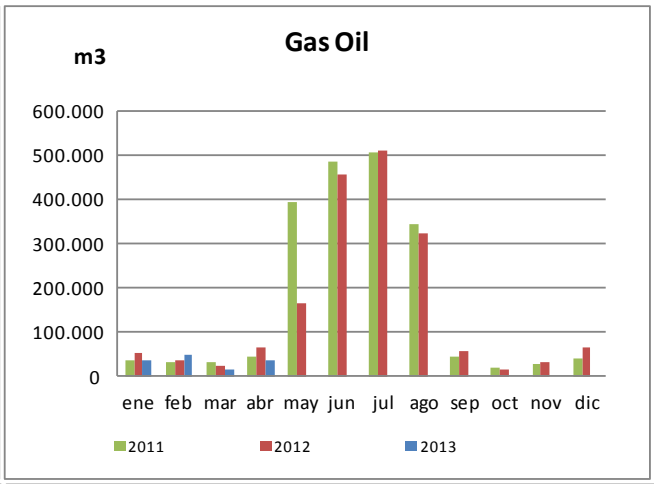
2.7 Consumo de combustibles en centrales térmicas

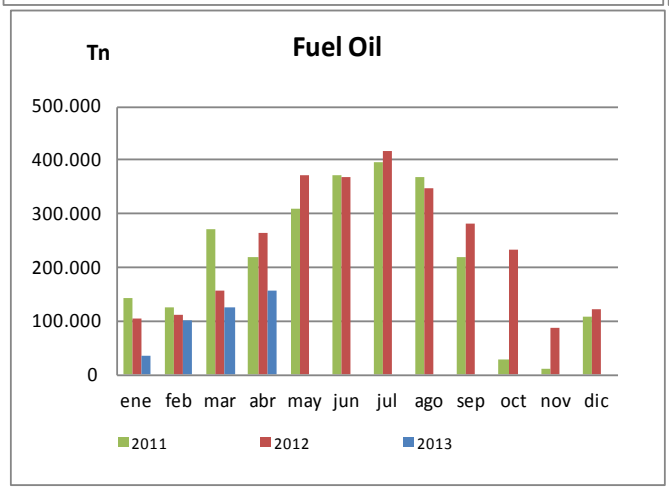
UTILIZACIÓN DE COMBUSTIBLES SISTEMA ARGENTINO DE INTERCONEXIÓN											
	GWh/día	GWh/día	GWh/día	Variación Anual	Variación Mensual	Acumulado Cuatrimestral		Variación	Acumulado Año Móvil		Variación
	abr-12	mar-13	abr-13	Abril 2013 / Abril 2012	Abril 2013 / Marzo 2013	Enero a Abril 2012	Enero a Abril 2013		Mayo 2011 /Abril 2012	Mayo 2012 /Abril 2013	
Gas Natural (dam3)	1.085.689	1.316.298	1.245.106	14,7%	-5,4%	5.648.015	5.703.503	1,8%	13.263.987	14.047.794	6,2%
Carbón (Toneladas)	85.257	73.902	75.241	-11,7%	1,8%	347.141	258.260	-25,0%	920.422	877.694	-4,4%
Gas Oil (m3)	65.120	18.227	37.103	-43,0%	103,6%	183.317	145.086	-20,2%	2.057.807	1.779.220	-13,3%
Fuel oil (Toneladas)	263.466	125.253	157.403	-40,3%	25,7%	635.501	416.671	-33,9%	2.443.201	2.637.582	8,3%

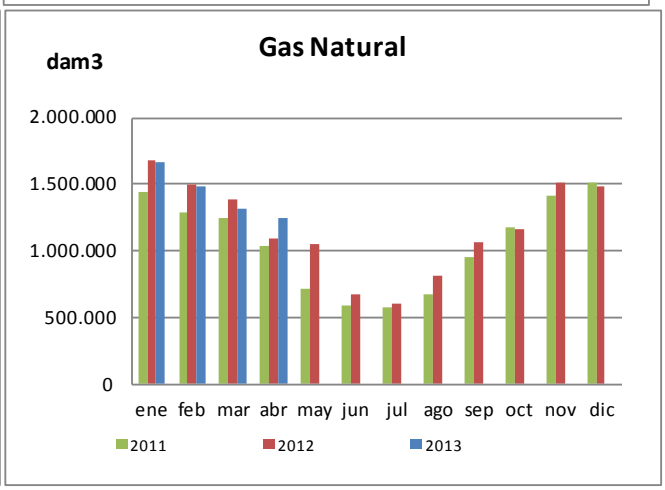
FE: Valores fuera de escala
Fuente: CAMMESA www.cammesa.com.ar
Elaboración: Instituto Argentino de la Energía "General Mosconi"

2.7.1 Consumo histórico de Combustibles









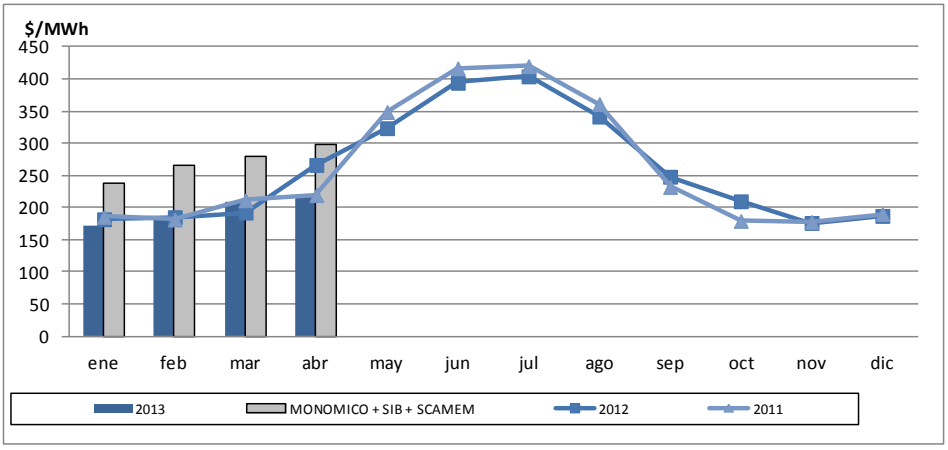
Fuente: CAMMESA www.cammesa.com.ar
Elaboración: Instituto Argentino de la Energía "General Mosconi"

2.8 Precios medios monómicos de energía eléctrica

PRECIOS MEDIOS MONÓMICOS MENSUALES ($/MWh) SISTEMA ARGENTINO DE INTERCONEXIÓN					
	abr-12	mar-13	abr-13	Variación Anual Abril 2013 / Abril 2012	Variación Mensual Abril 2013 / Marzo 2013
PRECIO DE ENERGÍA	119,78	119,35	119,73	-0,04%	0,31%
SOBREC. TRANS. DESPACHO	116,52	68,14	75,85	-34,90%	11,31%
ENERGIA ADICIONAL	3,47	2,90	2,56	-26,22%	-11,72%
SOfRECOSTO COMfUSTIfLE	11,30	6,62	8,57	-24,16%	29,46%
POTENCIA	15,42	10,89	10,58	-31,39%	-2,85%
PRECIO MONÓMICO	266,49	207,90	217,29	-18,46%	4,51%

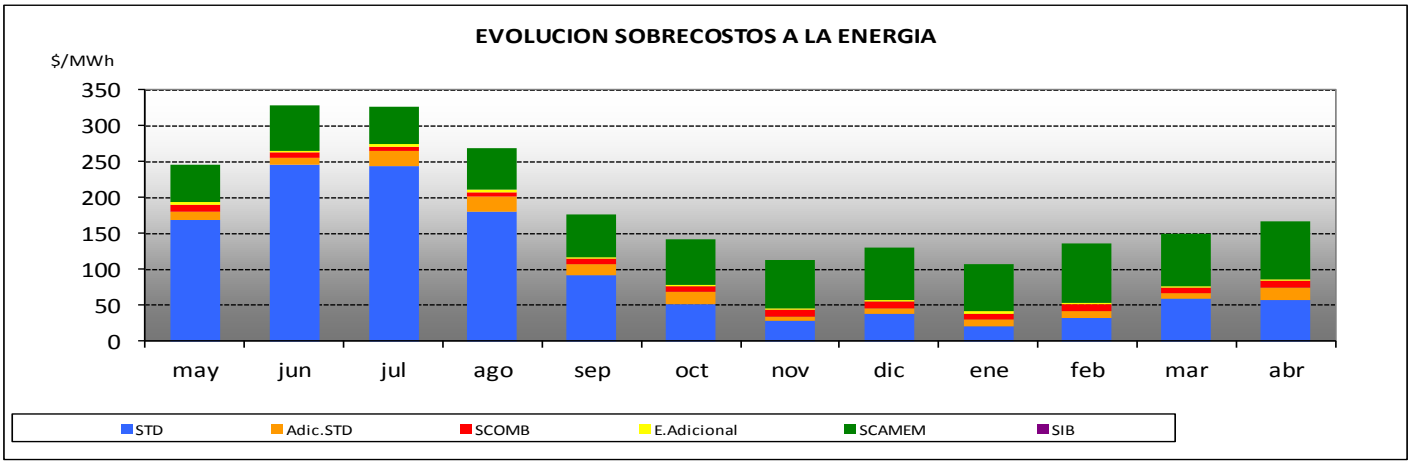
Fuente: CAMMESA www.cammesa.com.ar
Elaboración: Instituto Argentino de la Energía "General Mosconi"

2.8.1 Evolución de Precios Monómicos



Fuente: CAMMESA www.cammesa.com.ar
Elaboración: Instituto Argentino de la Energía "General Mosconi"

2.8.2 Evolución de Sobrecostos a la Demanda de Energía Eléctrica (*)

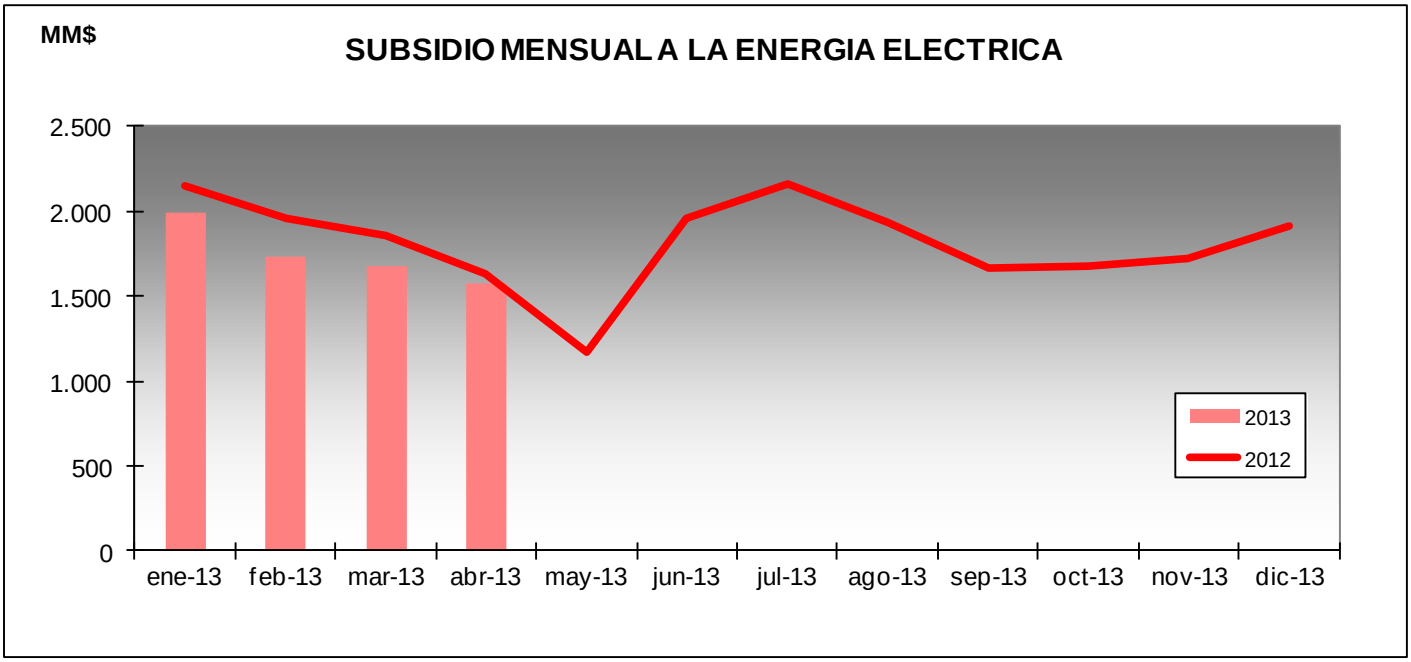


STD: Sobrecosto Transitorio de Despacho
Adic.STD: Adicional Sobrecosto Transitorio de Despacho
SCOMB: Sobrecosto Combustibles
E.Adicional: Energía Adicional

SCAMEM: Sobrecosto Contratos de Abastecimiento Mercado Eléct. Mayorista
SIB: Sobrecosto Importación Brasil
(*) Los sobrecostos que mensualmente sanciona el Organismo Encargado del Despacho se adicionan al precio spot.

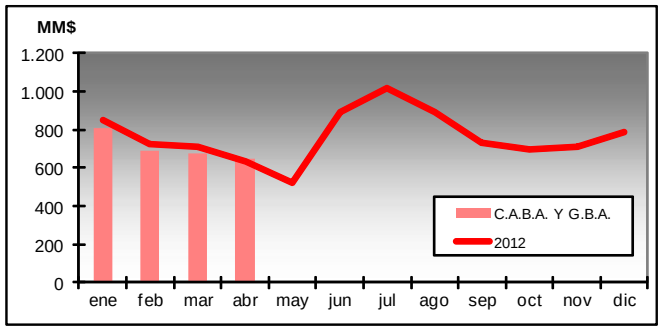
Fuente: CAMMESA www.cammesa.com.ar
Elaboración: Instituto Argentino de la Energía "General Mosconi"

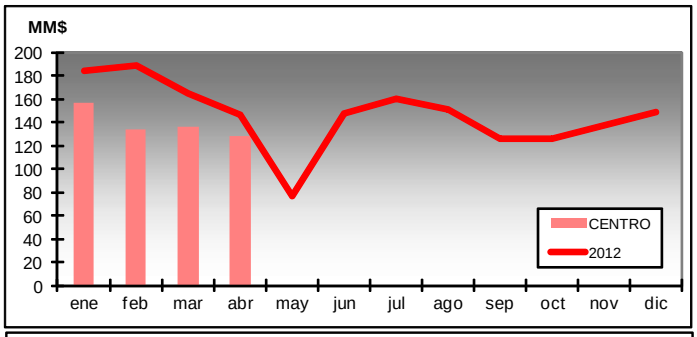
2.9 Subsidios a la Energía Eléctrica

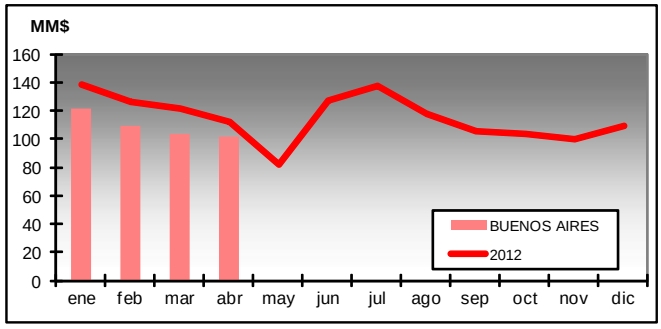


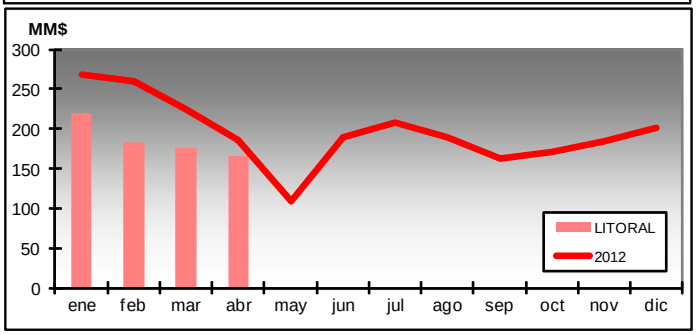
Fuente: CAMMESA www.cammesa.com.ar
Elaboración: Instituto Argentino de la Energía "General Mosconi"

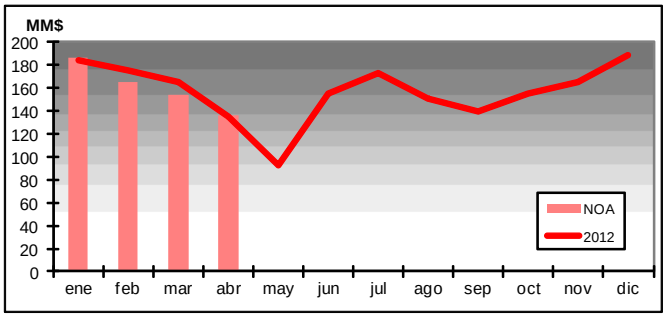
2.9.1 Subsidios a la Energía Eléctrica por Regiones

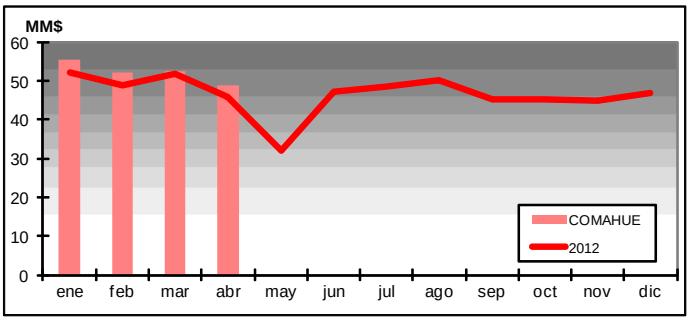


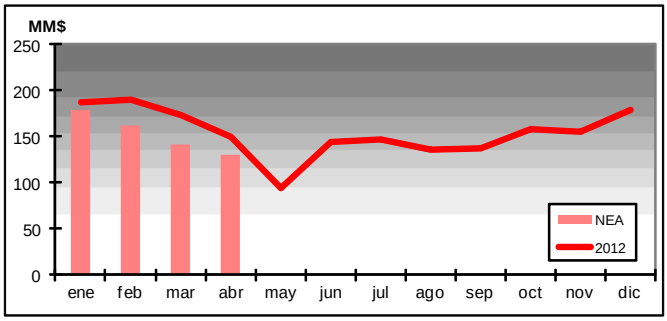


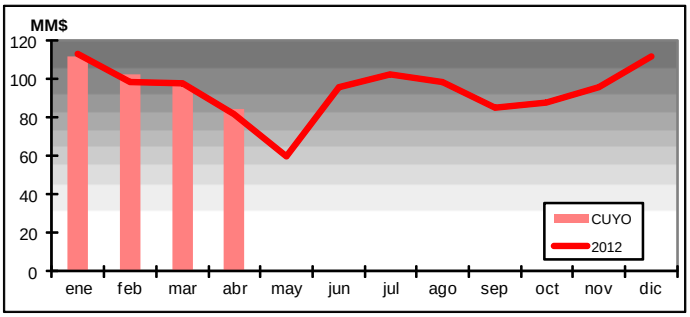


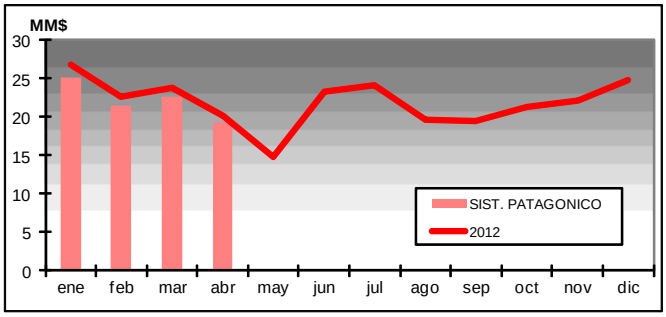


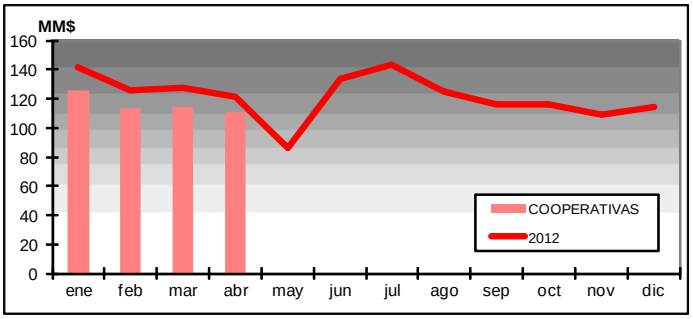












Fuente: CAMMESA www.cammesa.com.ar
Elaboración: Instituto Argentino de la Energía "General Mosconi"

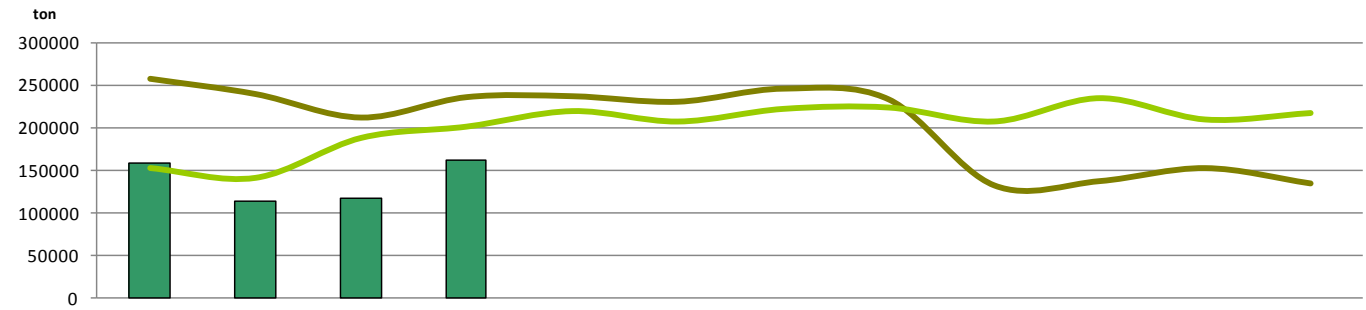
2.9.2 Estructura de Subsidios a la Energía Eléctrica

SUBSIDIOS A LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA ($) - S.A.D.I. ($)											
JURISDICCIÓN	abr-12	mar-13	abr-13	Variación Anual	Variación Mensual	Acumulado Cuatrimestral (MM$)		Variación	Acumulado Año Móvil (MM$)		Variación
				Abril 2013 / Abril 2012	Abril 2013 / Marzo 2013	Enero a Abril 2012	Enero a Abril 2013		Mayo 2011 /Abril 2012	Mayo 2012 /Abril 2013	
Edenor	320.836.101	348.378.534	334.700.581	4,32%	-3,93%	758	752	0,0%	4.033	4.676	16,3%
Edesur	268.317.507	289.265.690	278.642.752	3,85%	-3,67%	633	629	0,1%	3.398	3.850	13,6%
Santa Fe	138.488.434	133.536.149	127.154.877	-8,18%	-4,78%	338	292	-12,9%	1.829	1.644	-9,8%
Cordoba	125.847.426	118.443.687	111.416.333	-11,47%	-5,93%	284	247	-12,2%	1.586	1.413	-10,7%
Eden	46.727.804	41.115.616	40.746.728	-12,80%	-0,90%	103	88	-13,2%	512	533	4,6%
Mendoza	58.131.778	68.020.553	60.662.159	4,35%	-10,82%	134	137	3,0%	704	784	11,7%
Edea	48.339.429	47.057.426	44.688.487	-7,55%	-5,03%	111	100	-8,8%	538	582	8,4%
Edelap	42.614.073	37.057.117	35.445.233	-16,82%	-4,35%	94	76	-18,2%	488	538	10,5%
Entre Rios	47.037.319	42.050.690	38.928.489	-17,24%	-7,42%	115	93	-18,2%	533	517	-2,9%
Edes	16.746.106	15.571.683	16.097.052	-3,88%	3,37%	37	34	-5,7%	197	203	3,4%
Neuquen	12.810.630	14.418.665	13.339.926	4,13%	-7,48%	27	28	4,8%	146	160	9,9%
Tucuman	40.384.074	49.016.142	43.889.269	8,68%	-10,46%	95	104	10,4%	481	583	21,5%
Corrientes	54.627.732	38.707.964	35.866.070	-34,34%	-7,34%	115	87	-23,9%	499	526	5,6%
Catamarca	15.466.102	15.939.077	13.748.497	-11,11%	-13,74%	35	32	-9,9%	180	204	13,9%
Chaco	39.300.156	44.037.608	41.016.935	4,37%	-6,86%	93	100	7,5%	453	535	18,4%
San Juan	23.679.267	28.348.278	23.737.150	0,24%	-16,27%	61	60	-2,0%	290	350	21,0%
Salta	27.912.790	27.758.454	25.339.699	-9,22%	-8,71%	63	56	-9,6%	322	354	10,1%
Rio Negro	18.116.208	24.283.141	22.140.958	22,22%	-8,82%	37	46	27,0%	176	238	35,6%
Misiones	34.719.267	37.090.709	34.569.516	-0,43%	-6,80%	76	75	0,3%	364	439	21,0%
San Luis	19.926.692	17.933.952	16.225.436	-18,57%	-9,53%	46	37	-18,9%	229	214	-6,6%
Chubut Norte	641.627	662.419	656.674	2,35%	-0,87%	1	1	5,9%	7	8	19,7%
La Rioja	17.964.841	23.556.439	19.888.939	10,71%	-15,57%	45	48	8,0%	218	274	26,5%
Chubut Sur	13.058.772	16.406.844	14.111.953	8,06%	-13,99%	32	34	7,1%	152	183	20,5%
Santiago Del Estero	19.877.152	24.030.775	21.005.802	5,68%	-12,59%	51	55	9,9%	240	290	20,9%
Formosa	21.646.033	22.370.348	19.592.028	-9,49%	-12,42%	53	49	-7,7%	245	268	9,9%
Jujuy	13.341.868	13.475.252	12.879.384	-3,47%	-4,42%	31	28	-8,7%	153	159	3,8%
La Pampa	14.801.303	13.740.633	13.412.629	-9,38%	-2,39%	35	31	-10,5%	165	170	3,4%
Santa Cruz	2.941.975	5.636.970	4.568.115	55,27%	-18,96%	6	9	64,9%	32	57	82,6%
Rio Negro Sist. Pat.	3.453.533	0	0	-100,00%	0,00%	8	-	-100,0%	39	10	-73,3%
COOPERATIVAS	121.013.730	114.435.943	110.747.641	-8,48%	-3,22%	263	237	-9,0%	1.341	1.408	5,3%
DEMANDA	**1.628.769.729**	**1.672.346.758**	**1.575.219.312**	-3,29%	**-5,81%**	**3.777**	**3.565**	**-4,8%**	**19.549**	**21.170**	**8,6%**

Fuente: CAMMESA www.cammesa.com.ar
Elaboración: Instituto Argentino de la Energía "General Mosconi"

3. SECTOR BIOCOMBUSTIBLES

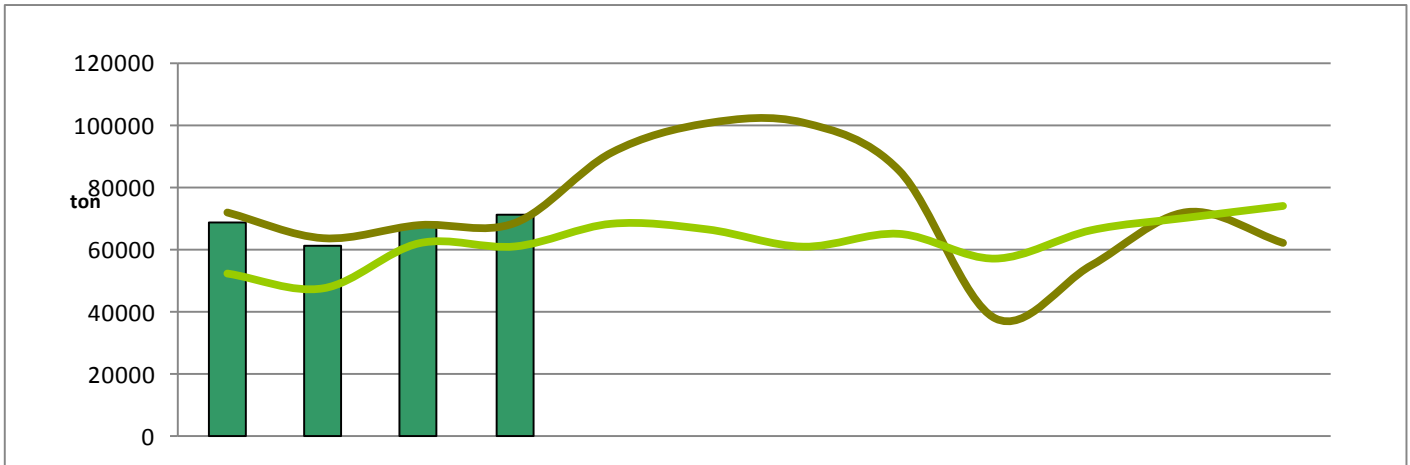
3.1 Evolución de la Producción de Biodiesel



	ene-13	feb-13	mar-13	abr-13	may-13	jun-13	jul-13	ago-13	sep-13	oct-13	nov-13	dic-13
2013	158499	113745	117814	161051	0	0	0	0	0	0	0	0
2012	257933	240003	212499	236400	237508	231038	246341	233829	133051	137989	153248	135299
2011	152409	140858	188060	201377	219703	207380	222315	223937	207434	234989	209797	217422

Fuente: INDEC – Informe BIOCOMBUSTIBLES
http://www.indec.mecon.ar/nuevaweb/cuadros/12/biocombustibles_08_12.pdf
Elaboración: Instituto Argentino de la Energía "General Mosconi"

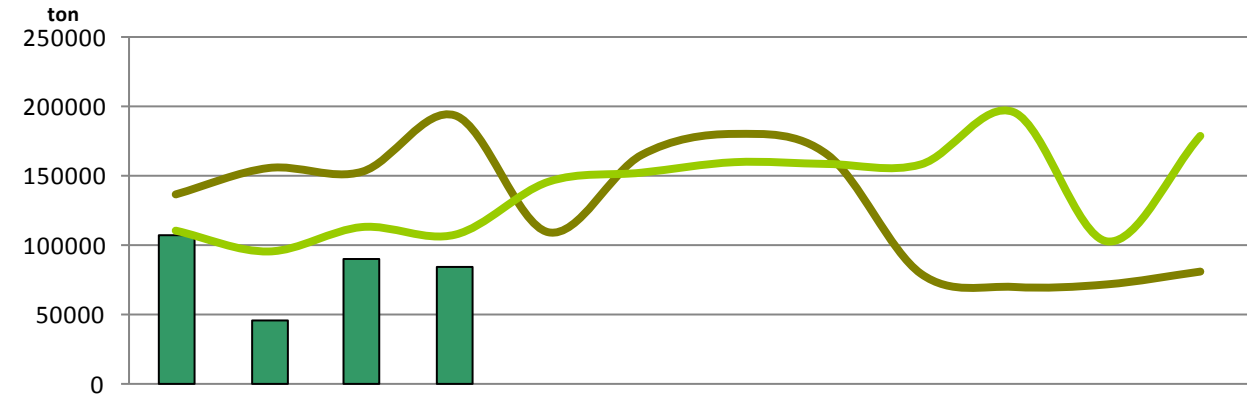
3.2 Evolución de las Ventas al Mercado Interno de Biodiesel



	ene-13	feb-13	mar-13	abr-13	may-13	jun-13	jul-13	ago-13	sep-13	oct-13	nov-13	dic-13
2013	68870	60939	67275	71070	0	0	0	0	0	0	0	0
2012	71737	63475	67682	68418	90941	100434	100639	85221	37722	54696	71872	61957
2011	52279	47527	62045	61011	68309	66506	60939	65064	57093	66225	70268	74046

Fuente:INDEC–InformeBIOCOMBUSTIBLES
http://www.indec.mecon.ar/nuevaweb/cuadros/12/biocombustibles_08_12.pdf
Elaboración:InstitutoArgentinodelaEnergía"GeneralMosconi"

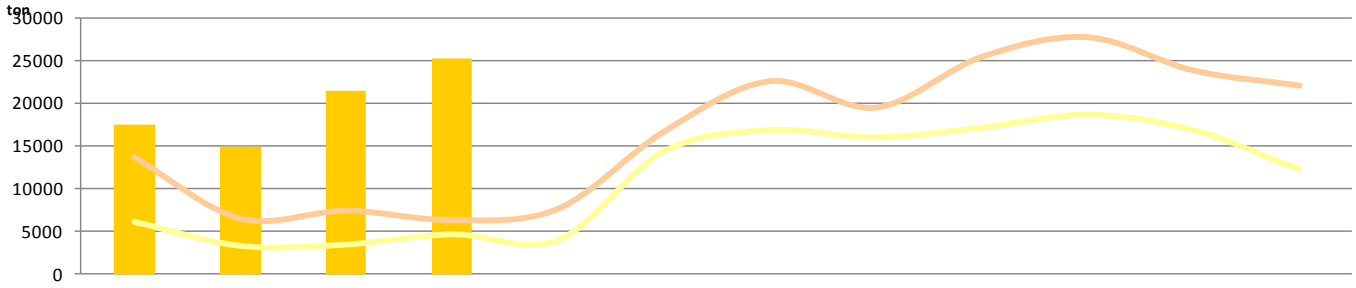
3.3 Evolución de las Ventas al Mercado Externo de Biodiesel



	ene-13	feb-13	mar-13	abr-13	may-13	jun-13	jul-13	ago-13	sep-13	oct-13	nov-13	dic-13
2013	107250	45000	89700	84500	0	0	0	0	0	0	0	0
2012	136377	155460	152750	193416	109030	164820	180092	164924	79100	69477	71353	80600
2011	110681	95625	113279	107778	145988	152583	160189	158876	158554	196262	102894	179166

Fuente:INDEC–InformeBIOCOMBUSTIBLES
http://www.indec.mecon.ar/nuevaweb/cuadros/12/biocombustibles_08_12.pdf
Elaboración:InstitutoArgentinodelaEnergía"GeneralMosconi"

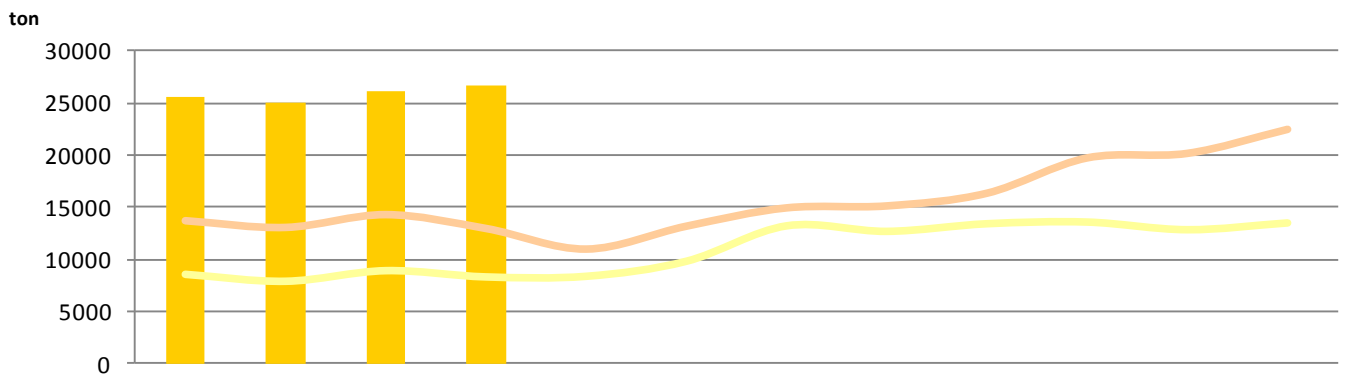
3.4 Evolución de la Producción de Bioetanol



	ene-13	feb-13	mar-13	abr-13	may-13	jun-13	jul-13	ago-13	sep-13	oct-13	nov-13	dic-13
2013	17482	14952	21467	25136	0	0	0	0	0	0	0	0
2012	13689	6538	7455	6352	7685	16696	22565	19485	25412	27699	23819	22059
2011	6154	3355	3504	4700	4022	14412	16894	16056	17175	18700	16888	12278

Fuente:INDEC–InformeBIOCOMBUSTIBLES
http://www.indec.mecon.ar/nuevaweb/cuadros/12/biocombustibles_08_12.pdf
Elaboración:InstitutoArgentinodelaEnergía"GeneralMosconi"

3.5 Evolución de las Ventas al Mercado Interno de Bioetanol



	ene-13	feb-13	mar-13	abr-13	may-13	jun-13	jul-13	ago-13	sep-13	oct-13	nov-13	dic-13
2013	25636	24958	26109	26686	0	0	0	0	0	0	0	0
2012	13765	13118	14350	13018	11037	13237	15000	15188	16409	19805	20240	22552
2011	8621	7965	8967	8375	8433	9855	13206	12683	13404	13564	12839	13482

Fuente:INDEC–InformeBIOCOMBUSTIBLES
http://www.indec.mecon.ar/nuevaweb/cuadros/12/biocombustibles_08_12.pdf
Elaboración:InstitutoArgentinodelaEnergía"GeneralMosconi"

Publicación del
Departamento Técnico del
INSTITUTO ARGENTINO DE LA ENERGÍA "GENERAL MOSCONI"

Moreno 943 - 3º Piso
(C1091AAS) Ciudad Autónoma de Buenos Aires – Argentina
Teléfono: 4334-7715/6751
iae@iae.org.ar
iae.org.ar