

CLICeT  
Centro Latinoamericano de Investigaciones Científicas y Técnicas

Por Ricardo A. De Dicco y  
Jose Francisco Freda  
Agosto de 2007

# Indicadores Energeticos de Argentina, 1er Semestre de 2007



*Ciencia y Energía*

Centro Latinoamericano de Investigaciones Científicas y Técnicas

# ***Indicadores Energéticos de Argentina 1<sup>er</sup> Semestre de 2007***

**Por *Ricardo De Dicco y José Francisco Freda***

**Buenos Aires, Agosto de 2007**

## **TABLA DE CONTENIDOS**

<b>EXTRACCIÓN DE HIDROCARBUROS .....</b>	<b>1</b>
EXTRACCIÓN DE PETRÓLEO .....	1
EXTRACCIÓN DE GAS NATURAL .....	4
<b>EXPORTACIÓN DE HIDROCARBUROS .....</b>	<b>7</b>
EXPORTACIÓN DE PETRÓLEO .....	7
EXPORTACIÓN DE GAS NATURAL .....	10
EXPORTACIÓN DE GAS OIL .....	15
EXPORTACIÓN DE FUEL OIL .....	16
EXPORTACIÓN DE AEROKEROSENE .....	18
EXPORTACIÓN DE NAFTAS (Común, Súper, Ultra y Virgen) .....	21
<b>IMPORTACIÓN DE HIDROCARBUROS .....</b>	<b>31</b>
IMPORTACIÓN DE PETRÓLEO .....	31
IMPORTACIÓN DE GAS NATURAL .....	32
IMPORTACIÓN DE GAS OIL .....	33
IMPORTACIÓN DE FUEL OIL .....	34
<b>PETRÓLEO PROCESADO Y SUBPRODUCTOS OBTENIDOS .....</b>	<b>35</b>
PETRÓLEO PROCESADO .....	35
SUBPRODUCTOS OBTENIDOS .....	36
<b>DEMANDA DE GAS NATURAL .....</b>	<b>40</b>
<b>OFERTA Y DEMANDA DEL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA .....</b>	<b>44</b>
POTENCIA INSTALADA NOMINAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA .....	44
CONSUMO DE COMBUSTIBLES FÓSILES EN USINAS TERMOELÉCTRICAS .....	47
GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA .....	48
BALANCE DE ENERGÍA .....	50
<b>SITIOS DE INTERNET CONSULTADOS .....</b>	<b>51</b>

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

**<http://www.cienciayenergia.com>**

**Buenos Aires, República Argentina**

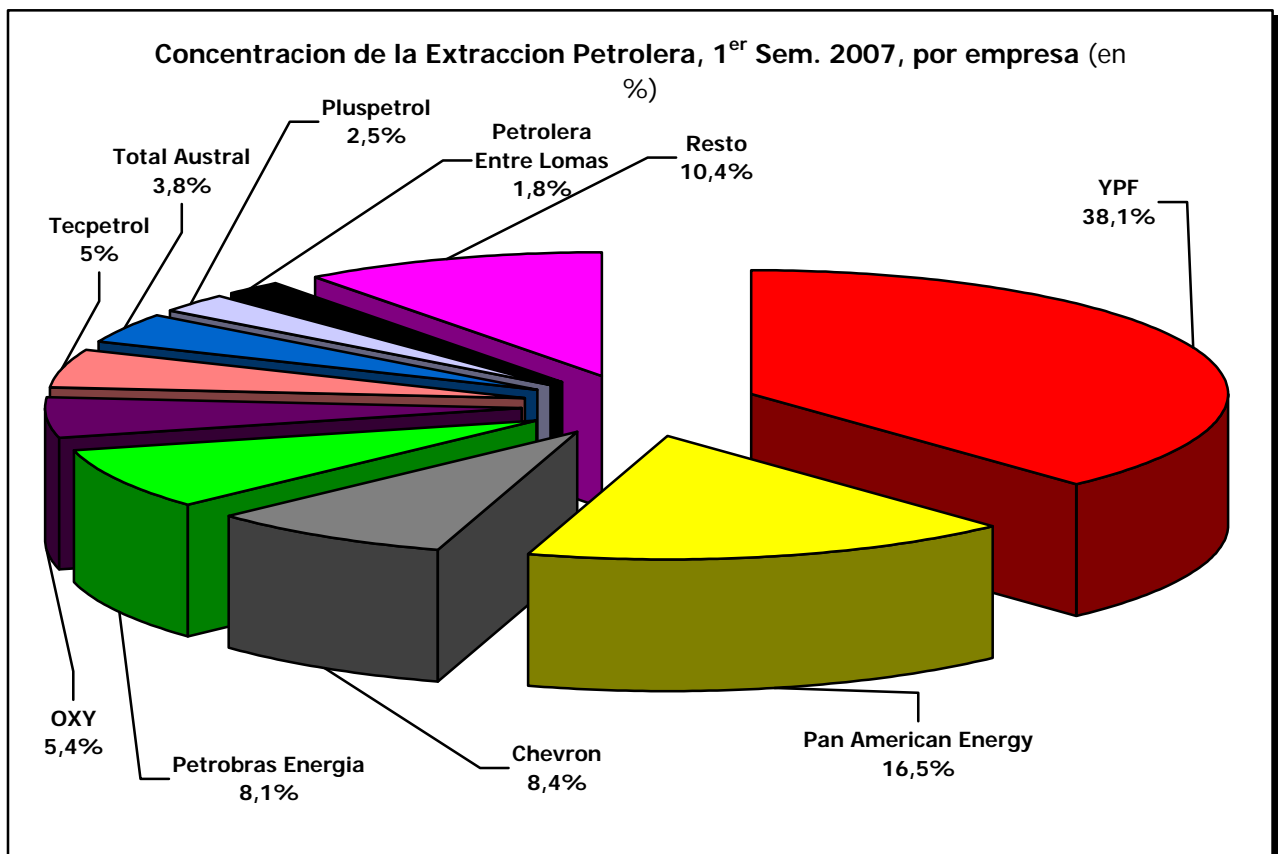
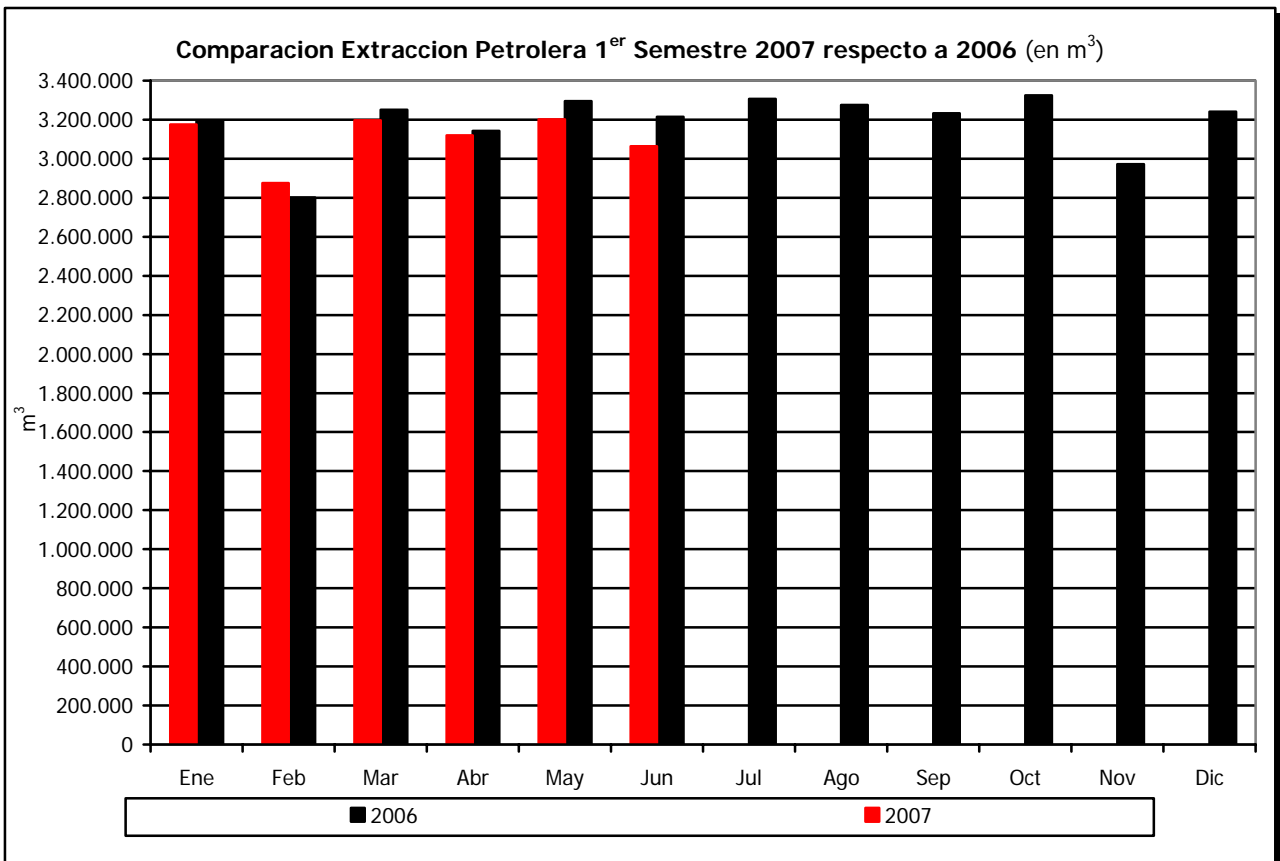
***Ciencia y Energía* es el Portal de Internet Oficial del CLICeT**

## EXTRACCIÓN DE HIDROCARBUROS

### EXTRACCIÓN DE PETRÓLEO

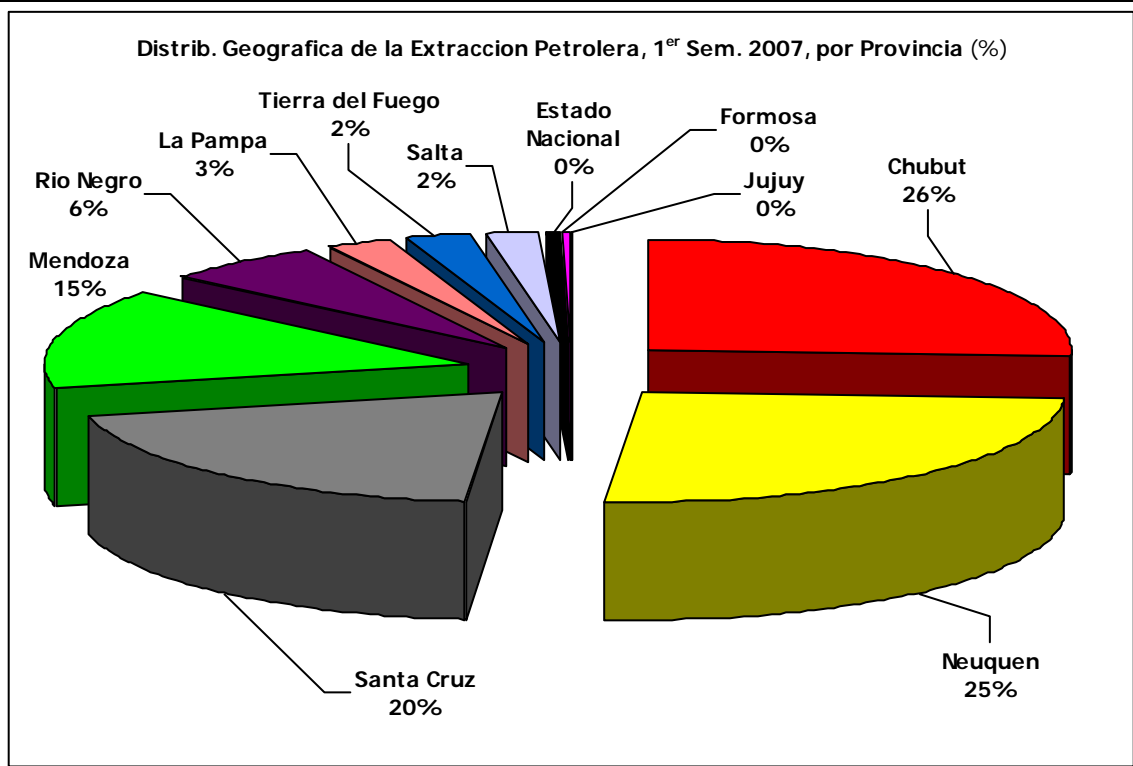
Volúmenes de Extracción de Petróleo en Argentina durante el 1 <sup>er</sup> Semestre de 2007, por empresa operadora (en metros cúbicos)								
OPERADOR	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	TOTAL 1 <sup>er</sup> Sem. 2007	Var. % 07/06
Apache Energía	32.808	35.979	37.146	36.444	37.962	37.204	217.543	n/a
Apache Petrolera	3.112	2.932	2.915	2.966	2.862	3.622	18.409	-18,4%
Apco Argentina	61	52	60	50	46	39	309	-47,5%
Capex	5.712	4.269	5.194	4.719	5.756	5.359	31.009	-12,6%
Central International	6.692	6.253	6.894	7.081	7.281	6.642	40.842	8,7%
Central Patagonia	982	837	993	898	889	843	5.444	11,8%
CGC	573	470	335	318	274	343	2.314	-43,9%
Chañares Herrados	19.778	17.153	19.135	19.175	16.949	17.601	109.791	23,5%
Chevron Argentina	259.580	238.587	268.087	262.877	272.368	255.649	1.557.149	0,4%
Clear	1.104	972	1.113	946	936	975	6.047	-50,1%
Cñías. Asociadas Petroleras	51.117	46.628	55.564	54.674	54.513	53.555	316.051	6,5%
Colhué Huapi	3.043	2.624	2.901	2.870	2.844	2.699	16.981	6,1%
Cri holding	0	0	0	0	836	754	1.590	-70,0%
Enap Sipetrol	36.966	32.792	36.918	34.424	36.781	36.073	213.954	-45,0%
Epsur	1.714	1.050	1.725	1.552	1.687	1.777	9.505	n/a
Geopark Arg.	526	561	544	557	533	504	3.225	-59,2%
Golden Oil	2.325	1.939	2.699	2.372	2.479	0	11.815	n/a
Gran Tierra Energy Arg.	585	559	474	391	648	3.005	5.662	n/a
Grecoil	373	345	341	245	754	232	2.290	100,0%
Ingeniería Alpa	805	774	622	683	666	661	4.211	-95,8%
Ingeniería Sima	68	78	0	0	0	0	146	-72,3%
Internergy	307	576	548	453	445	412	2.741	100,0%
Medanito	1.288	1.373	1.553	1.658	1.491	1.470	8.833	23,0%
Occidental Exploration	174.578	159.718	171.717	168.910	175.044	162.254	1.012.220	n/a
Oil M&S	117	184	69	56	45	88	561	n/a
Pan American Energy	515.727	479.418	527.148	517.213	523.443	505.792	3.068.742	-0,3%
Petro Andina Resources	23.026	22.785	29.852	42.111	47.201	44.155	209.129	100,0%
Petrobras Energía	259.049	234.010	262.447	250.137	257.296	239.084	1.502.024	-16,0%
Petróleos Sudamericanos	10.491	9.609	10.295	10.922	11.442	10.742	63.500	-8,1%
Petrolera El Trébol	8.647	7.705	8.810	8.501	11.002	10.840	55.507	100,0%
Petrolera Entre Lomas	57.837	51.757	57.922	55.943	57.250	55.772	336.480	0,0%
Petrolera LF	20.433	18.807	21.393	20.405	21.983	21.674	124.695	100,0%
Petrolera Piedra del Águila	0	0	98	74	75	62	309	n/a
Petrolera San José	3.972	3.643	3.937	3.557	3.791	3.266	22.166	-6,1%
Petrolífera Petroleum	55.721	48.134	47.392	37.399	35.477	32.181	256.303	n/a
Petroq. Comodoro Rivadavia	21.088	20.094	24.265	23.197	22.448	26.173	137.265	9,1%
Pluspetrol	77.098	71.622	74.984	80.351	80.465	80.192	464.712	10,6%
Roch	11.391	10.210	11.026	11.170	11.508	10.581	65.885	48,4%
Tecpetrol	162.277	144.208	158.017	153.310	158.054	151.018	926.885	-2,4%
Total Austral	120.066	94.494	123.064	122.667	126.599	115.541	702.431	-3,9%
YPF	1.224.627	1.101.990	1.217.784	1.177.699	1.208.857	1.165.505	7.096.464	-4,2%
<b>TOTAL PAIS</b>	<b>3.175.664</b>	<b>2.875.194</b>	<b>3.195.983</b>	<b>3.118.978</b>	<b>3.200.979</b>	<b>3.064.338</b>	<b>18.631.137</b>	<b>-1,2%</b>

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



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

<b>Volúmenes de Extracción de Petróleo en Argentina durante el 1<sup>er</sup> Semestre de 2007, por Provincia (en metros cúbicos)</b>		
<b>Provincia</b>	<b>Extraccion Petrolera 1<sup>er</sup> Semestre 2007</b>	<b>Variacion Porcentual 2007/2006</b>
CHUBUT	4.814.632	1,6%
FORMOSA	65.485	-3,3%
JUJUY	10.167	-12,1%
LA PAMPA	469.118	0,3%
MENDOZA	2.712.442	4,6%
NEUQUÉN	4.733.334	-2,9%
RÍO NEGRO	1.160.851	10,2%
SALTA	345.025	6,4%
SANTA CRUZ	3.769.285	-7,7%
TIERRA DEL FUEGO	454.246	-6,7%
ESTADO NACIONAL (áreas off-shore)	96.552	-40,3%
<b>TOTAL PAIS</b>	<b>18.631.137</b>	<b>-1,2%</b>

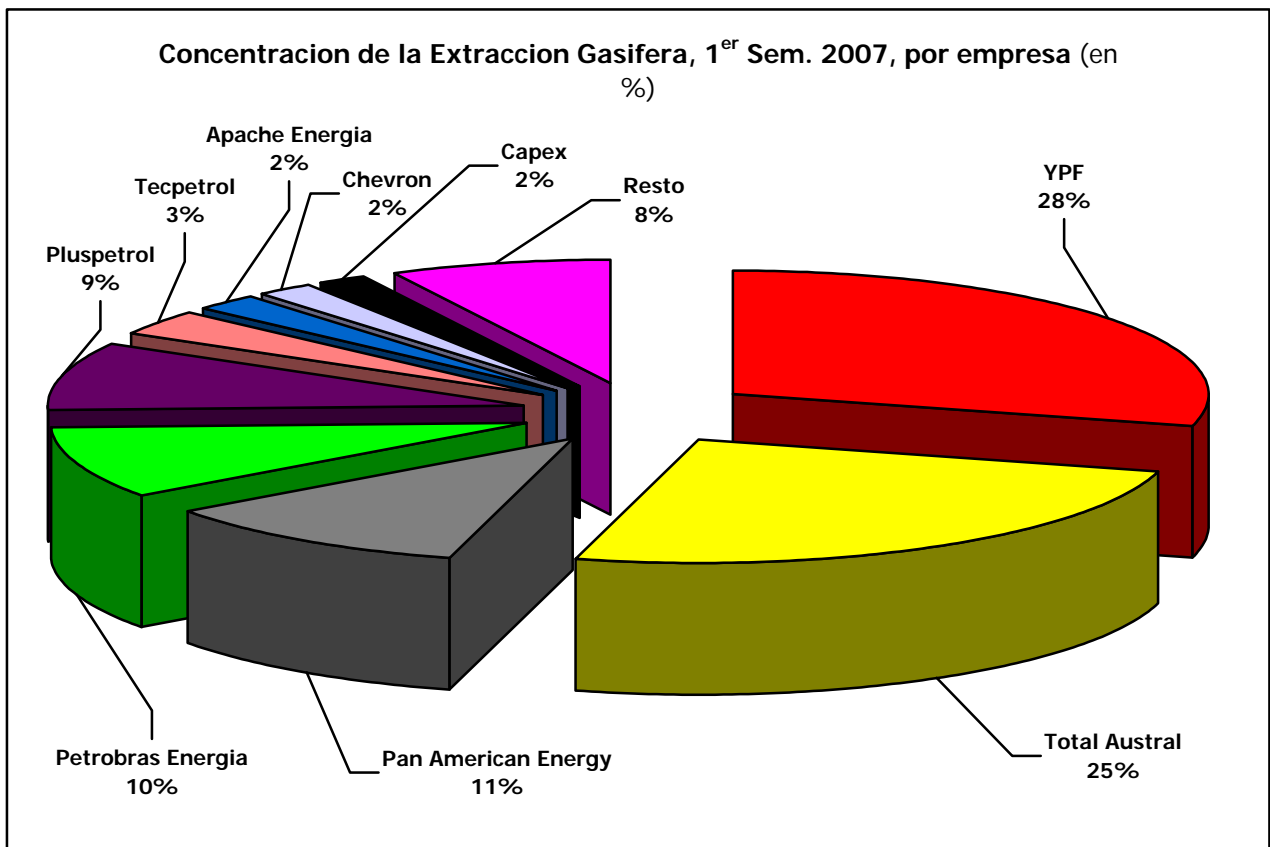
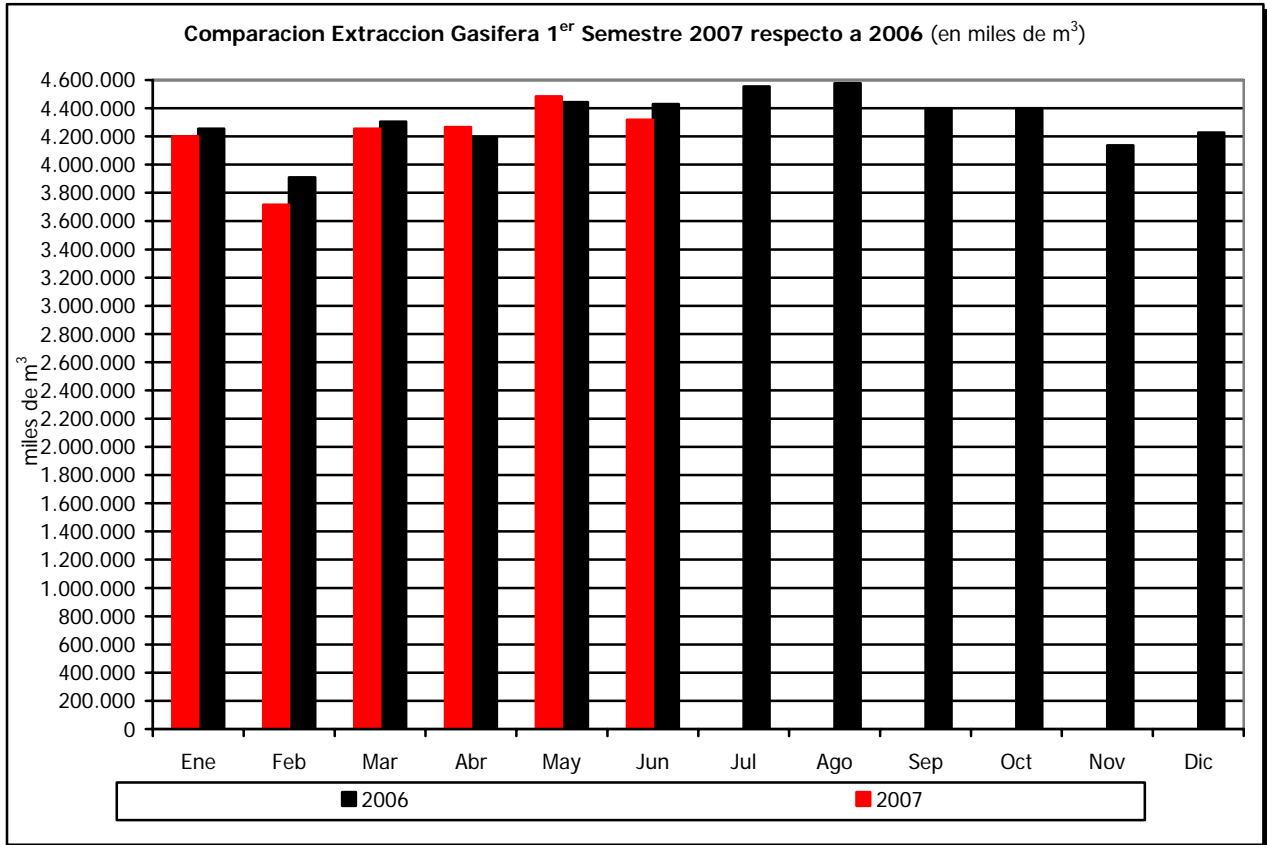


Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

## EXTRACCIÓN DE GAS NATURAL

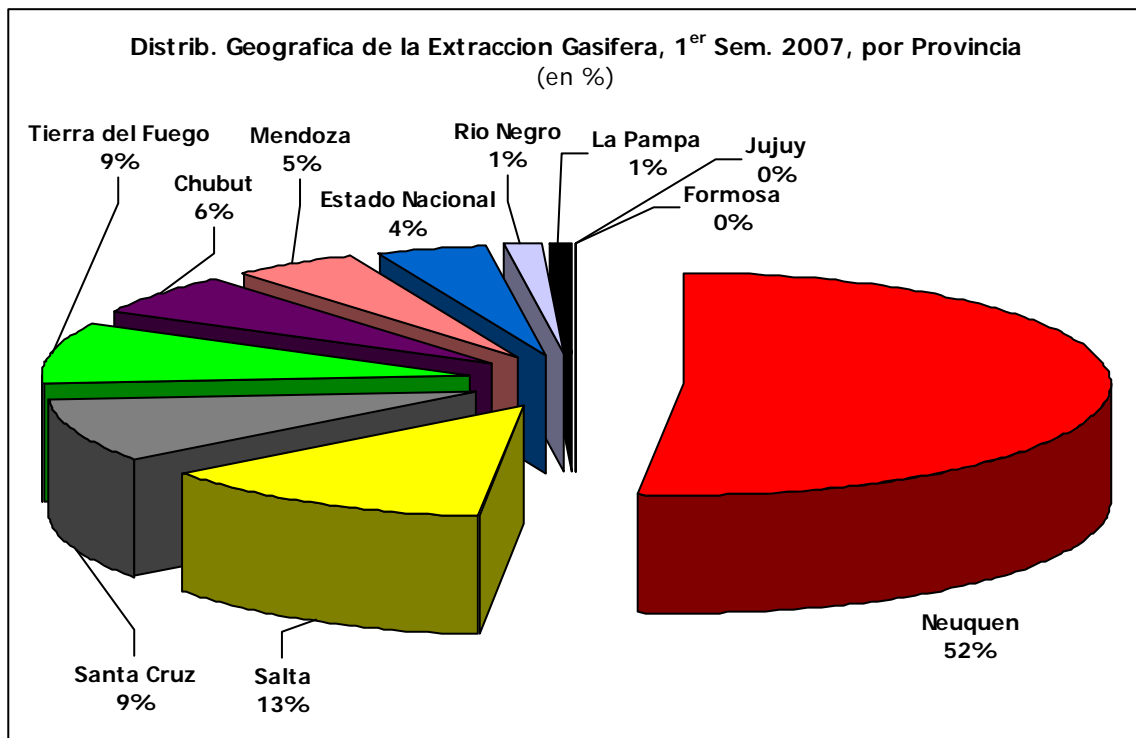
Volúmenes de Extracción de Gas Natural en Argentina durante el 1 <sup>er</sup> Semestre de 2007, por empresa operadora (en miles de metros cúbicos)								
OPERADOR	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	TOTAL 1 <sup>er</sup> Sem. 2007	Var. % 07/06
Apache Energía Arg.	83.546	81.558	89.000	95.670	104.061	93.491	547.326	n/a
Apache Petrolera Arg.	754	635	743	844	804	723	4.503	-33,5%
Capex	73.403	64.949	73.507	66.242	69.673	66.896	414.670	-13,0%
Central International	641	585	631	615	644	625	3.741	-0,9%
Central Patagonia	53	53	53	53	53	53	316	47,7%
CGC	176	132	122	121	117	834	1.502	-28,1%
Chañares Herrados	766	620	726	721	634	650	4.117	11,1%
Chevron Arg.	78.840	72.767	80.913	80.200	82.382	77.039	472.142	-7,9%
Clear	1.468	1.274	1.362	1.261	1.184	1.118	7.667	+100,0%
Cñías. Asociadas Petroleras	2.130	1.874	2.289	2.138	1.863	2.086	12.380	14.535
Colhué Huapi	476	430	475	468	521	502	2.871	9,3%
Cri Holding	0	0	0	0	17	26	43	-78,8%
Enap Sipetrol	18.460	13.417	14.291	11.214	10.087	10.270	77.738	-83,2%
Epsur	285	178	265	225	236	269	1.457	n/a
Geopark Arg.	143	131	153	135	131	148	842	-9,8%
Gran Tierra Energy Arg.	383	107	203	51	36	37	817	n/a
Grecoil	22	23	21	17	29	11	123	+100,0%
Ingeniería Alpa	60	60	60	60	60	60	360	8.718
Ingeniería Sima	1.325	1.264	0	0	0	0	2.589	+100,0%
Medanito	5.566	4.859	5.911	6.627	7.145	7.787	37.896	+100,0%
Occidental Exploration	39.997	40.301	44.745	48.576	50.024	45.871	269.514	n/a
Pan American Energy	457.068	434.008	446.206	462.800	457.429	470.528	2.728.039	-20,7%
Petro Andina Resources	0	0	264	0	249	213	726	100,0%
Petrobras Energía	414.099	374.717	420.122	378.013	426.003	403.626	2.416.580	-1,6%
Petróleos Sudamericanos	4.409	3.647	3.837	3.588	3.690	4.093	23.264	-20,7%
Petrolera El Trébol	377	341	392	363	388	342	2.203	+100,0%
Petrolera Entre Lomas	30.162	26.590	29.337	28.394	29.291	27.822	171.596	-9,9%
Petrolera LF	172.269	156.890	176.306	173.157	178.171	175.567	1.032.359	+100,0%
Petrolera Piedra del Águila	0	0	1.513	1.523	1.571	1.422	6.029	n/a
Petrolera San José	312	282	302	290	298	266	1.750	-6,1%
Petrolífera Petroleum	8.054	7.347	8.345	5.830	5.206	3.790	38.571	n/a
Petroq. Comodoro Rivadavia	12.337	12.777	14.694	15.224	18.182	17.970	91.184	2,2%
Pluspetrol	384.288	346.410	374.287	359.612	381.012	368.903	2.214.513	-6,9%
Roch	18.228	14.413	17.034	19.058	19.559	18.858	107.150	91,1%
Tecpetrol	158.028	140.435	152.552	141.950	142.916	143.906	879.786	-19,2%
Total Austral	1.035.180	846.824	1.084.423	1.106.480	1.160.340	1.079.245	6.312.493	-0,3%
YPF	1.196.568	1.066.304	1.208.803	1.254.051	1.330.086	1.292.940	7.348.751	2,7%
<b>TOTAL PAIS</b>	<b>4.199.872</b>	<b>3.716.203</b>	<b>4.253.886</b>	<b>4.265.572</b>	<b>4.484.092</b>	<b>4.317.983</b>	<b>25.237.608</b>	<b>-1,1%</b>

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



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

Volúmenes de Extracción de Gas Natural en Argentina durante el 1 <sup>er</sup> Semestre de 2007, por Provincia (en miles de metros cúbicos)		
Provincia	Extraccion Gasifera 1 <sup>er</sup> Semestre 2007	Variacion Porcentual 2007/2006
CHUBUT	1.551.615	4,4%
FORMOSA	16.029	4,7%
JUJUY	2.528	-7,0%
LA PAMPA	215.338	8,0%
MENDOZA	1.148.450	18,5%
NEUQUÉN	13.072.578	-1,2%
RÍO NEGRO	345.753	0,6%
SALTA	3.232.619	-5,2%
SANTA CRUZ	2.366.527	-5,7%
TIERRA DEL FUEGO	2.222.404	-4,7%
ESTADO NACIONAL (áreas off-shore)	1.063.767	5,3%
<b>TOTAL PAIS</b>	<b>25.237.608</b>	<b>-1,1%</b>



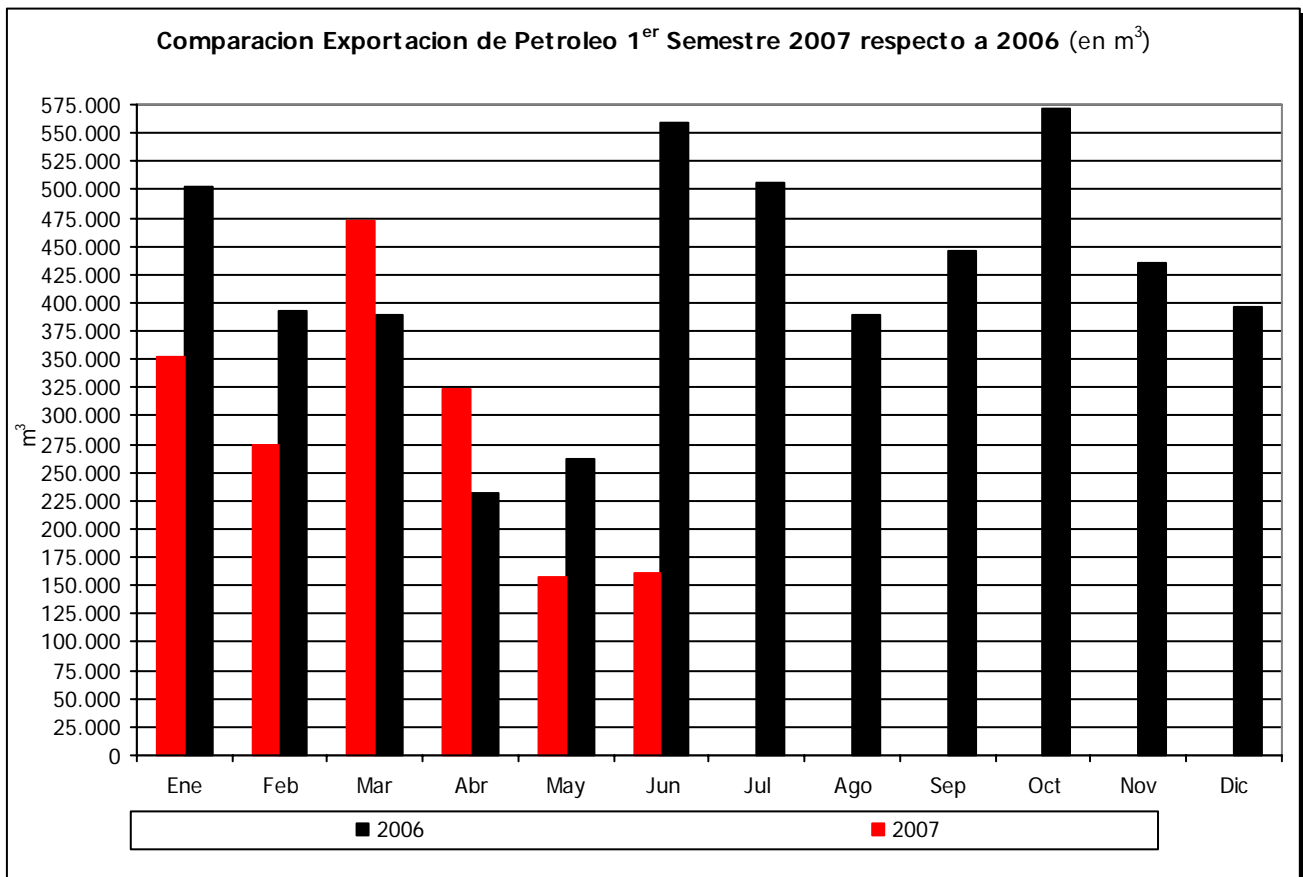
Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.



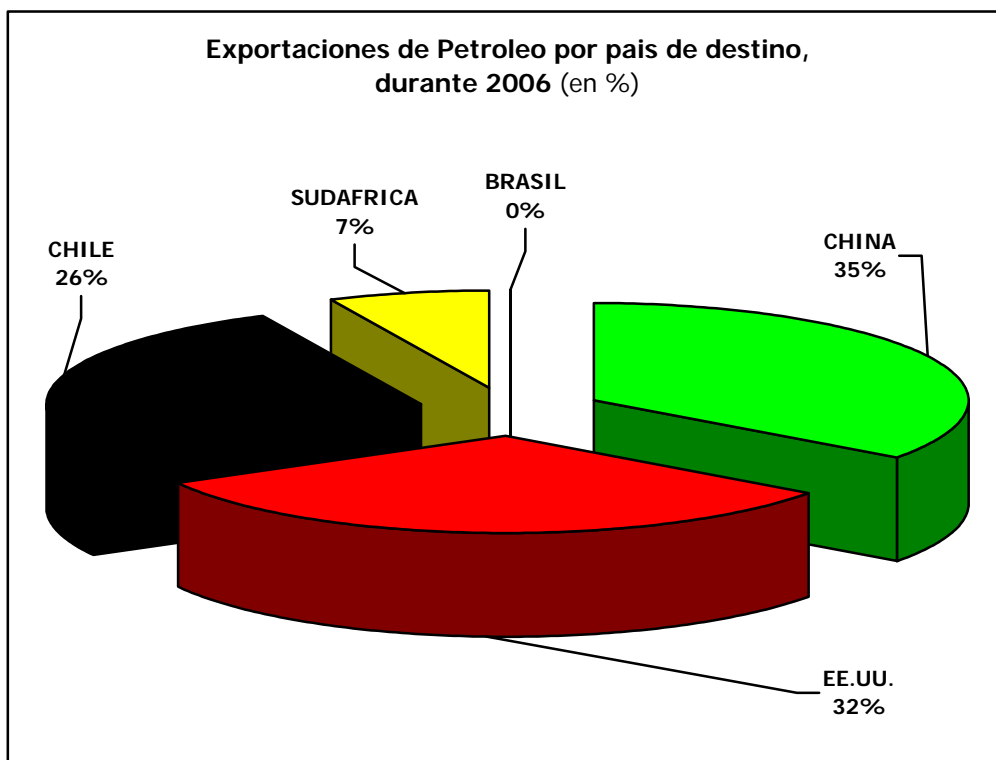
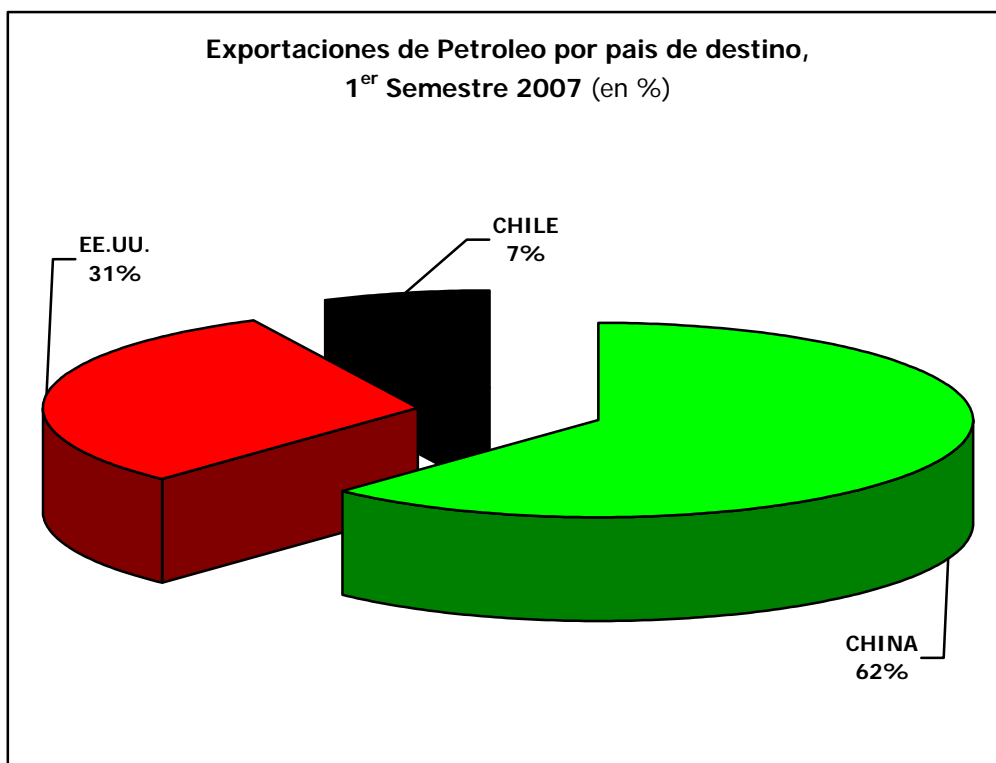
## EXPORTACIÓN DE HIDROCARBUROS

### EXPORTACIÓN DE PETRÓLEO

Volúmenes de Exportación de Petróleo durante el 1 <sup>er</sup> Semestre de 2007, por compañía petrolera (en metros cúbicos)								
Compañías petroleras	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	TOTAL 1 <sup>er</sup> Sem. 2007	Var. % 07/06
Chevron Int. Arg.	15.232	35.495	0	0	0	0	50.727	-63,5%
CGC	8.709	5.989	0	0	0	0	14.698	-37,5%
Cñas. Asociadas Petr.	0	0	0	81.089	19.452	0	100.541	63,2%
ENAP Sipetrol	19.665	20.753	43.588	987	39.199	880	125.072	+100,0%
Energy Development	6.582	8.185	17.392	0	13.669	0	45.828	n/a
Occidental Exploration	4.474	1.386	9.291	0	7.897	0	23.047	n/a
Pan American Energy	257.004	158.830	313.216	240.148	0	159.116	1.128.314	-22,9%
Petrobras Energía	10.531	13.086	27.807	0	21.862	0	73.286	87,9%
Tecpetrol	28.244	29.011	58.814	0	54.988	0	171.057	18,3%
YPF	1.074	1.051	1.484	986	766	880	6.241	-93,0%
<b>TOTAL EXPORTADO</b>	<b>351.515</b>	<b>273.786</b>	<b>471.592</b>	<b>323.210</b>	<b>157.833</b>	<b>160.876</b>	<b>1.738.811</b>	<b>-25,5%</b>



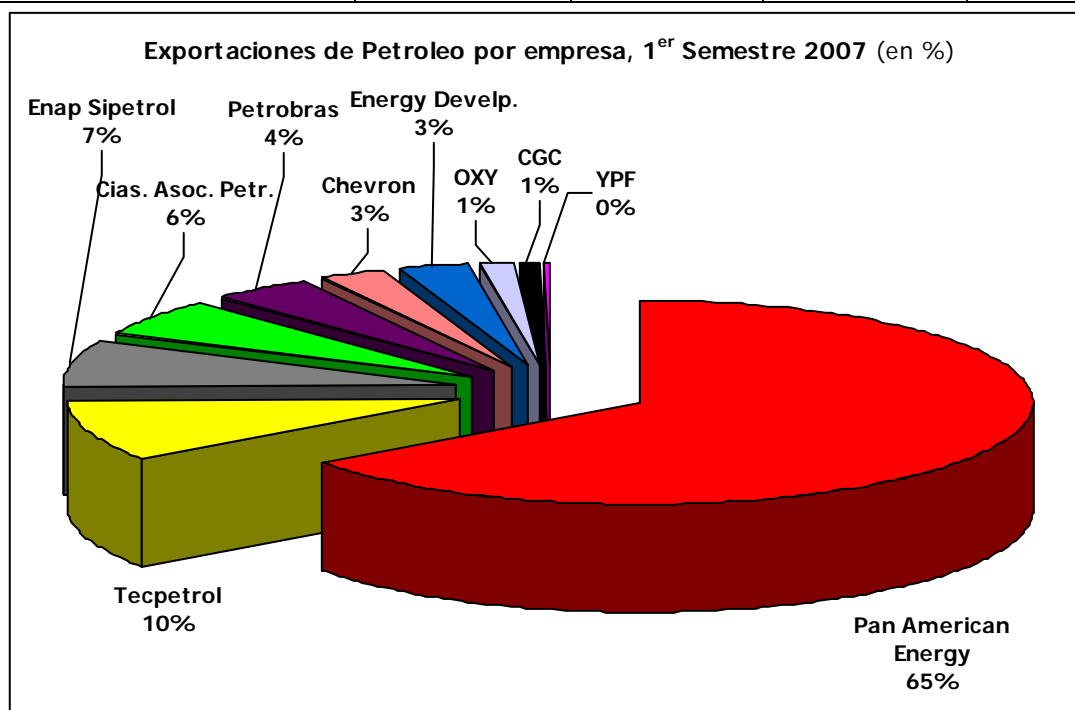
Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.



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

**Volúmenes de Exportación de Petróleo durante el 1<sup>er</sup> Semestre de 2007, por compañía petrolera y país de destino (en metros cúbicos)**

Empresas	Países de destino de las exportaciones de Petróleo			
	CHILE	EE.UU.	CHINA	EXPORTACIONES TOTALES
Chevron Int. Arg.	15.232	35.495	0	50.727
Cña. Gral. de Combustibles (CGC)	14.698	0	0	14.698
Cñas. Asociadas Petroleras	0	0	100.541	100.541
ENAP Sipetrol	24.348	19.904	80.820	125.072
Energy Development	6.582	8.185	31.061	45.828
Occidental Exploration (OXY)	4.474	1.386	17.188	23.047
Pan American Energy	0	423.676	704.638	1.128.314
Petrobras Energía	23.617	21.862	27.807	73.286
Tecpetrol	28.244	29.011	113.802	171.057
YPF	6.241	0	0	6.241
<b>TOTAL EXPORTADO</b>	<b>123.436</b>	<b>539.519</b>	<b>1.075.857</b>	<b>1.738.811</b>

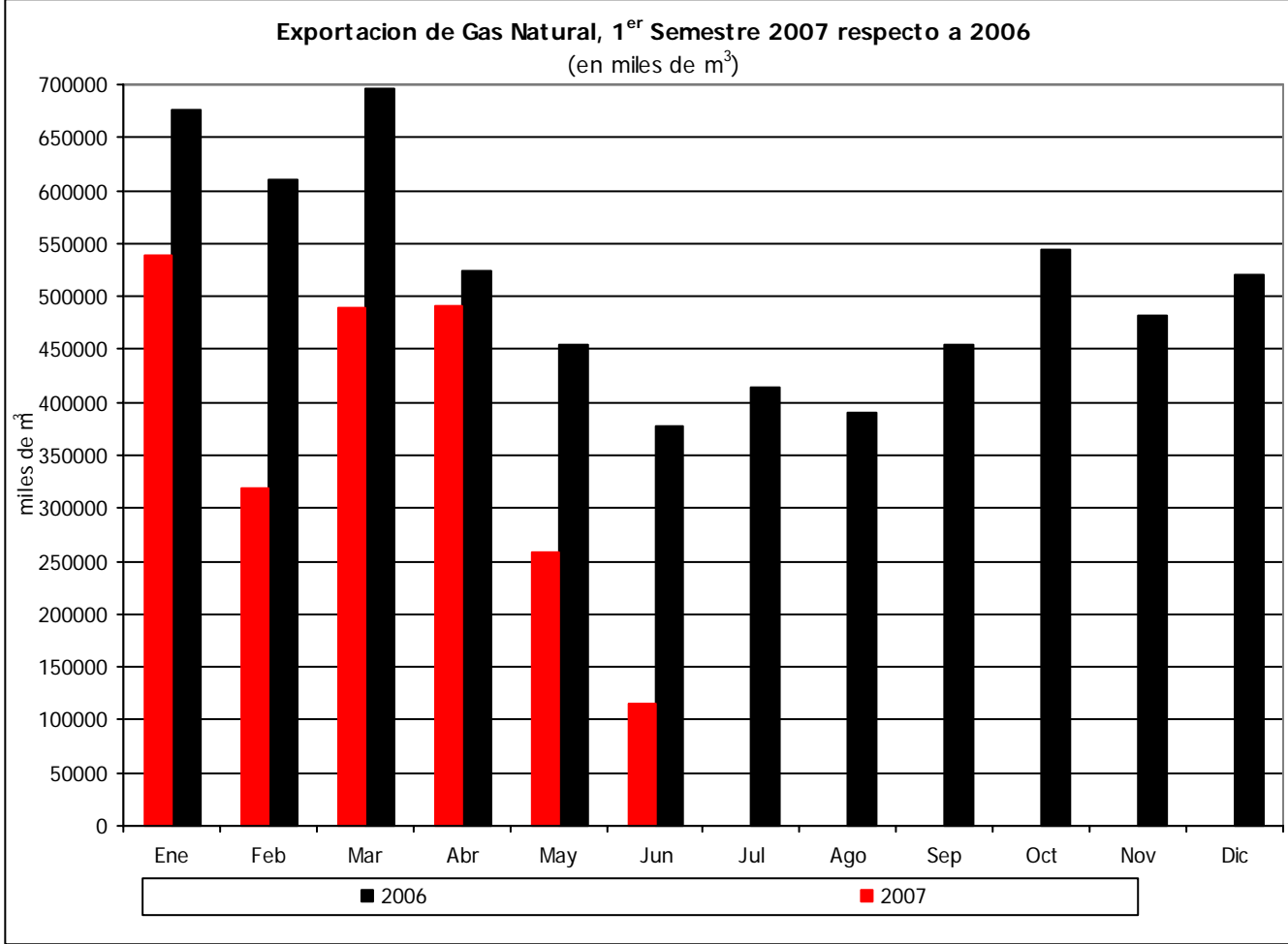


Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

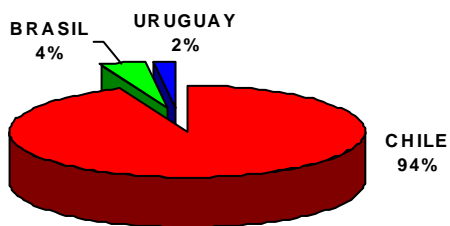
## EXPORTACIÓN DE GAS NATURAL

**Volúmenes de Exportación de Gas Natural durante el 1<sup>er</sup> Semestre de 2007, por empresas productoras y transportistas (en miles de metros cúbicos)**

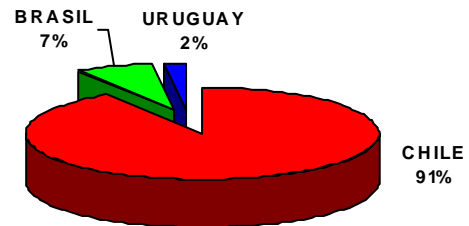
Compañías petroleras	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	TOTAL 1 <sup>er</sup> Sem. 2007	Var. % 07/06
Productores	191.174	100.281	148.547	155.120	88.963	33.047	717.132	-53,3%
Transportistas	347.977	217.812	341.238	335.637	169.012	82.409	1.494.085	-31,9%
<b>TOTAL EXPORTADO</b>	<b>539.151</b>	<b>318.093</b>	<b>489.785</b>	<b>490.757</b>	<b>257.975</b>	<b>115.456</b>	<b>2.211.217</b>	<b>-40,7%</b>



**Exportaciones de Gas Natural por empresa, 1<sup>er</sup> Semestre 2007 (en %)**



**Exportaciones de Gas Natural por empresa, durante 2006 (en %)**



Fuente: elaboración propia en base a datos del Ente Nacional Regulador del Gas (ENARGAS).

**Volúmenes de Exportación de Gas Natural a Chile durante el 1<sup>er</sup> Semestre de 2007, por gasoductos de compañías petroleras productoras (en miles de metros cúbicos)**

Mes	Methanex PAE	Methanex YPF	Methanex SIP	Methanex PTB	Atacama	Pacífico	TOTAL
Enero	60.196	0	0	19.679	56.378	54.921	<b>191.174</b>
Febrero	33.990	0	0	16.920	23.940	25.431	<b>100.281</b>
Marzo	53.433	0	0	19.373	42.288	33.453	<b>148.547</b>
Abril	59.832	0	0	18.541	47.258	29.489	<b>155.120</b>
Mayo	59.344	0	0	7.931	10.255	11.433	<b>88.963</b>
Junio	20.819	0	0	158	5.317	6.753	<b>33.047</b>
<b>TOTAL 1<sup>er</sup> Semestre 2007</b>	<b>287.614</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>82.602</b>	<b>185.436</b>	<b>161.480</b>	<b>717.132</b>

Fuente: elaboración propia en base a datos del ENARGAS.

**Volúmenes de Exportación de Gas Natural a Chile durante el 1<sup>er</sup> Semestre de 2007, por gasoductos de empresas las empresas transportistas TGN y TGS (en miles de metros cúbicos)**

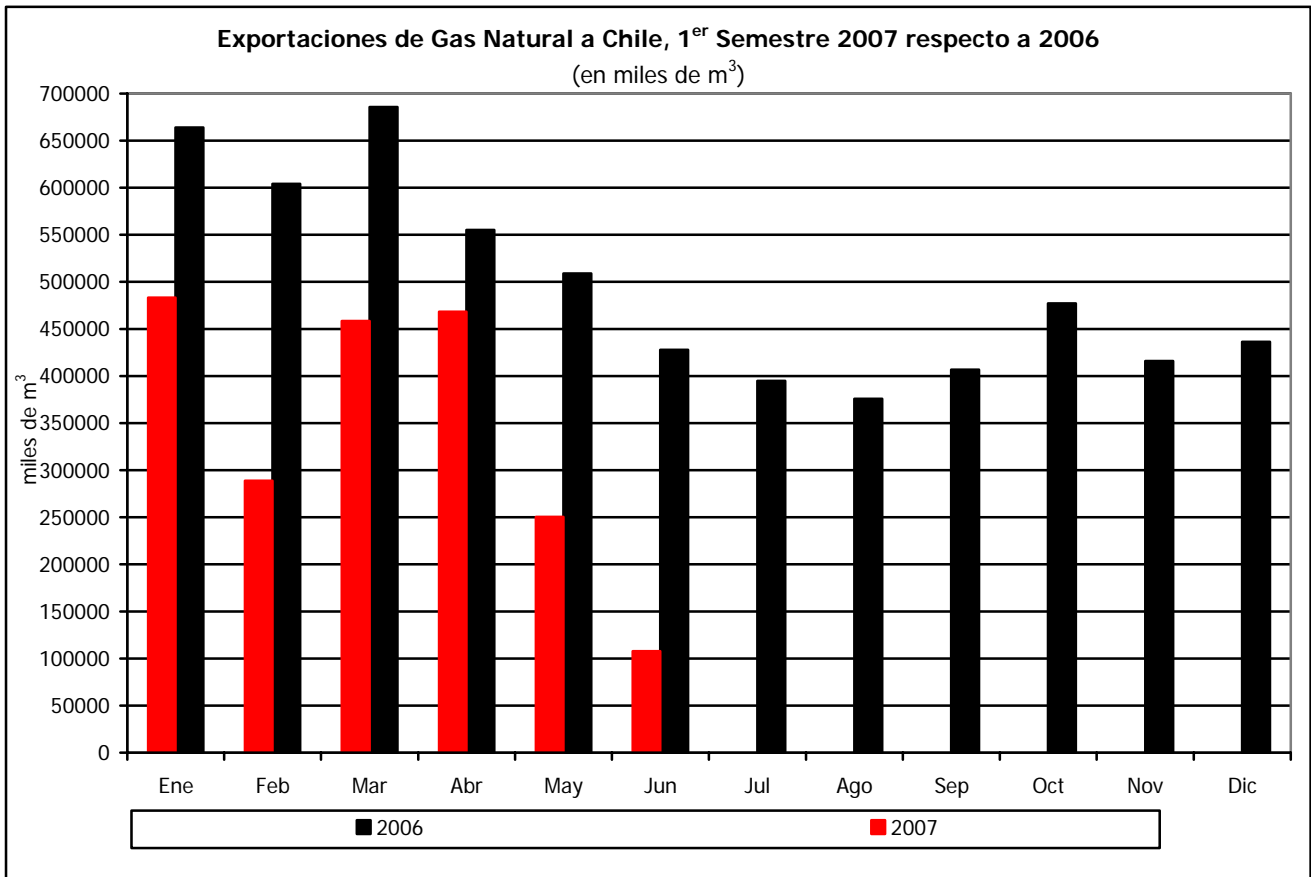
Mes	TGN		TGS		TOTAL EXPORTADO
	Gas Andes	Norandino	EGS	Methanex YPF	
Enero	155.778	50.039	28.778	57.503	<b>292.098</b>
Febrero	71.362	43.278	22.579	51.445	<b>188.664</b>
Marzo	184.315	43.715	27.293	54.488	<b>309.811</b>
Abril	178.990	46.233	28.422	59.473	<b>313.119</b>
Mayo	87.324	16.471	31.836	25.883	<b>161.514</b>
Junio	48.968	10.860	9.626	5.290	<b>74.744</b>
<b>TOTAL 1<sup>er</sup> Semestre 2007</b>	<b>726.737</b>	<b>210.596</b>	<b>148.534</b>	<b>254.082</b>	<b>1.339.950</b>

Nota: TGN: Transportadora de Gas del Norte S.A.; TGS: Transportadora de Gas del Sur S.A.

Fuente: elaboración propia en base a datos del ENARGAS.

**Volúmenes Totales de Exportación de Gas Natural a Chile durante el 1<sup>er</sup> Semestre de 2007, por gasoductos de empresas productoras y transportistas (en miles de metros cúbicos)**

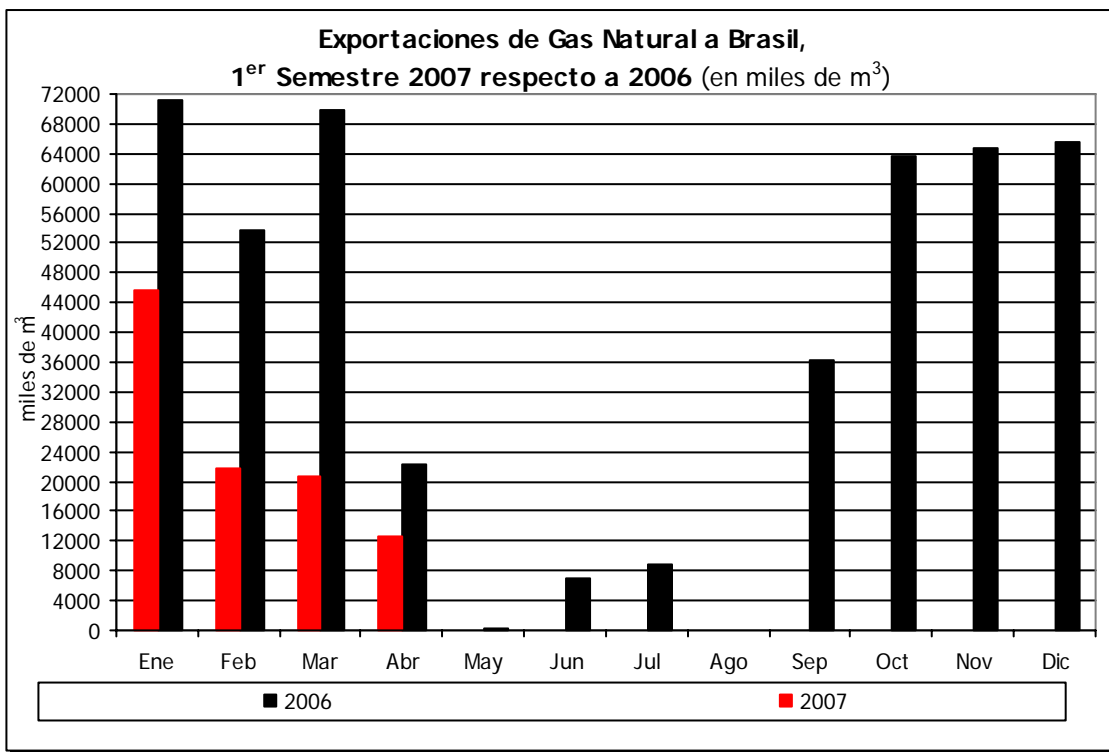
Mes	Compañías Petroleras Productoras	Empresas Transportistas (TGN y TGS)	TOTAL EXPORTADO	Var. % 2007/2006
Enero	191.174	292.098	483.272	-27,2%
Febrero	100.281	188.664	288.945	-52,2%
Marzo	148.547	309.811	458.358	-33,2%
Abril	155.120	313.119	468.239	-15,7%
Mayo	88.963	161.514	250.477	-50,9%
Junio	33.047	74.744	107.791	-74,8%
<b>TOTAL 1<sup>er</sup> Semestre 2007</b>	<b>717.132</b>	<b>1.339.950</b>	<b>2.057.082</b>	<b>-40,3%</b>



Fuente: elaboración propia en base a datos del ENARGAS.

**Volúmenes de Exportación de Gas Natural a Brasil durante el 1<sup>er</sup> Semestre de 2007, por gasoducto de TGN (en miles de metros cúbicos)**

Mes	TGN	Var. % 2007/2006
	Uruguayana	
Enero	45.801	-35,6%
Febrero	21.763	-59,5%
Marzo	20.814	-70,2%
Abril	12.724	-42,6%
Mayo	0	-100,0%
Junio	0	-100,0%
<b>TOTAL 1<sup>er</sup> Semestre 2007</b>	<b>101.102</b>	<b>-54,9%</b>

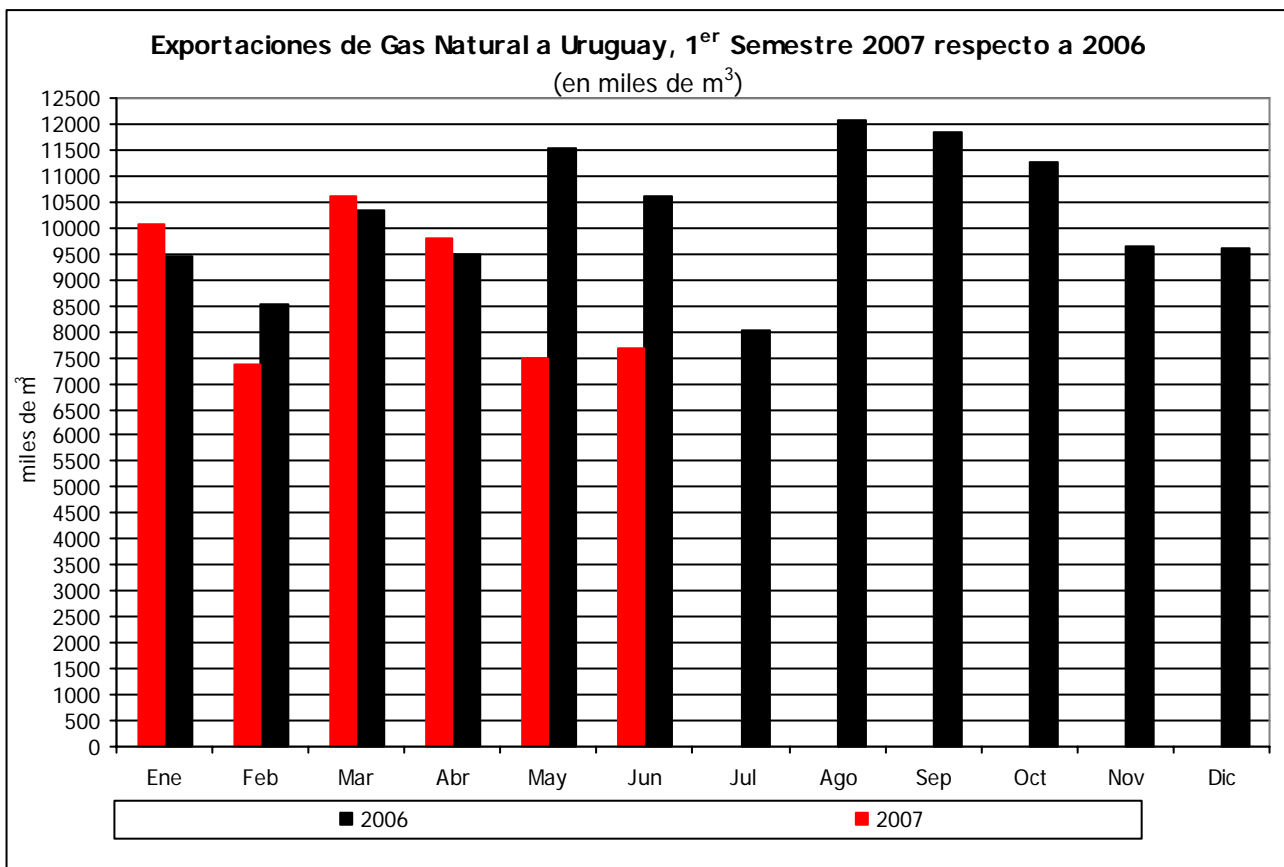


Fuente: elaboración propia en base a datos del ENARGAS.

**Volúmenes de Exportación de Gas Natural a Uruguay durante el 1<sup>er</sup> Semestre de 2007, por gasoductos de las empresas de transporte TGN y TGS (en miles de metros cúbicos)**

Mes	TGN	TGS	TOTAL EXPORTADO	Variación % 2007/2006
	Petrouruguay	Cruz del Sur		
Enero	2.022	8.056	10.078	6,5%
Febrero	1.166	6.218	7.384	-13,4%
Marzo	2.698	7.915	10.613	2,7%
Abril	1.708	8.087	9.795	3,2%
Mayo	2.573	4.925	7.498	-35,1%
Junio	2.138	5.527	7.666	-28,3%
<b>TOTAL 1<sup>er</sup> Semestre 2007</b>	<b>12.035</b>	<b>40.728</b>	<b>53.034</b>	<b>-11,7%</b>

Nota: TGN: Transportadora de Gas del Norte S.A.; TGS: Transportadora de Gas del Sur S.A.



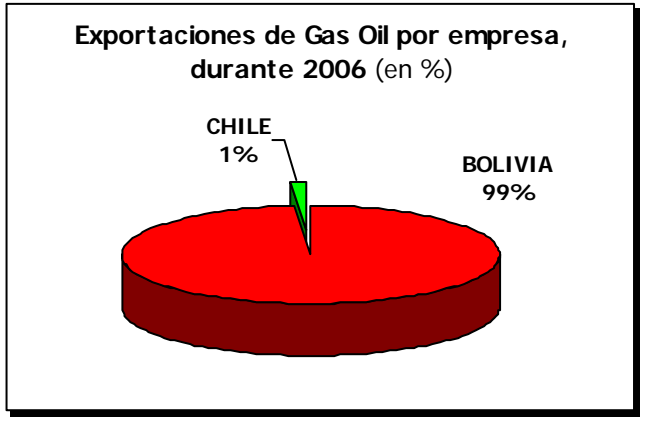
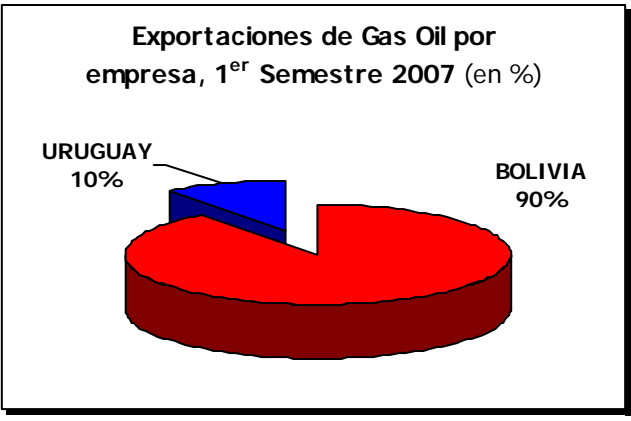
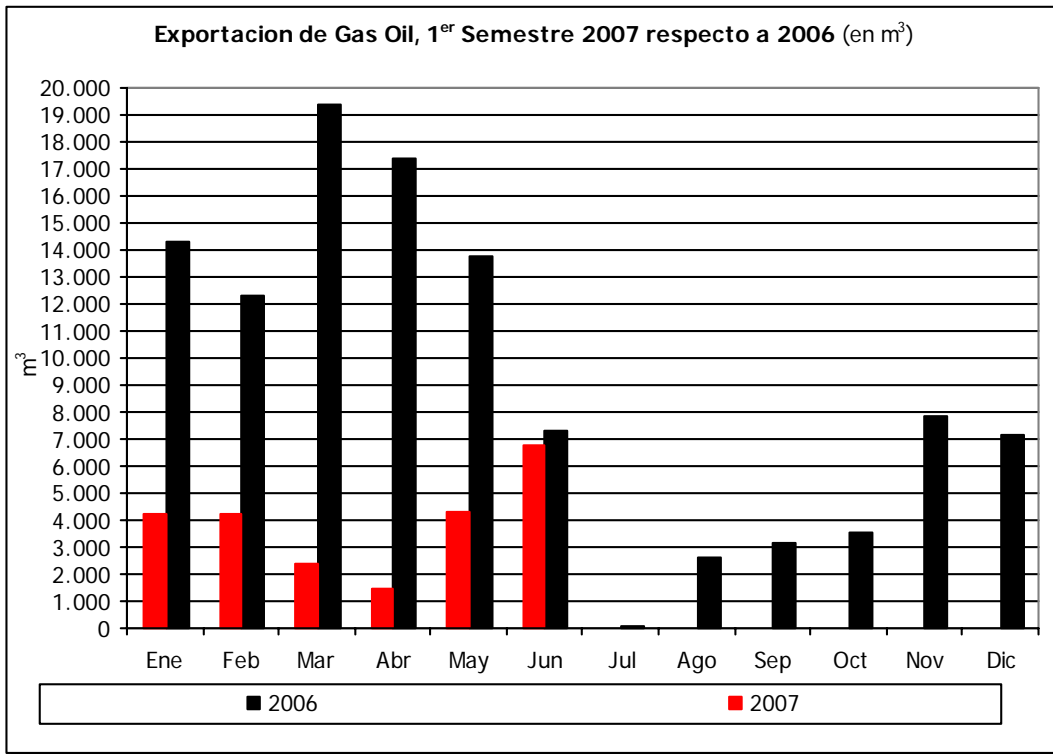
Fuente: elaboración propia en base a datos del ENARGAS.



**EXPORTACIÓN DE GAS OIL**

**Volúmenes de Exportación de Gas Oil durante el 1<sup>er</sup> Semestre de 2007, por compañía petrolera (en metros cúbicos)**

Mes	REFINOR	Variación % 2007/2006	YPF	Variación % 2007/2006	TOTAL EXPORTADO	Variación % 2007/2006
Enero	3.804	-68,9%	458	-78,3%	4.262	-70,2%
Febrero	2.939	-71,3%	1.307	-37,4%	4.246	-65,5%
Marzo	0	-100,0%	2.371	-6,7%	2.371	-87,8%
Abril	280	-98,1%	1.170	-58,2%	1.450	-91,6%
Mayo	4.323	-54,5%		-100,0%	4.323	-68,6%
Junio	4.384	-6,6%	2.392	0,3%	6.776	-7,0%
<b>TOTAL 1<sup>er</sup> Semestre 2007</b>	<b>15.730</b>	<b>-76,8%</b>	<b>7.698</b>	<b>-51,4%</b>	<b>23.428</b>	<b>-72,2%</b>

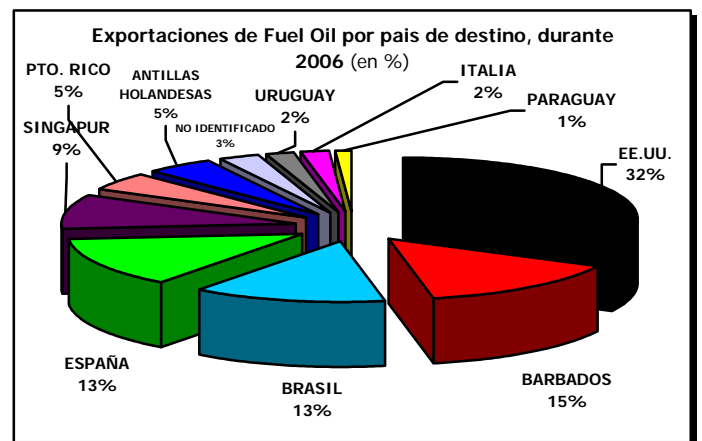
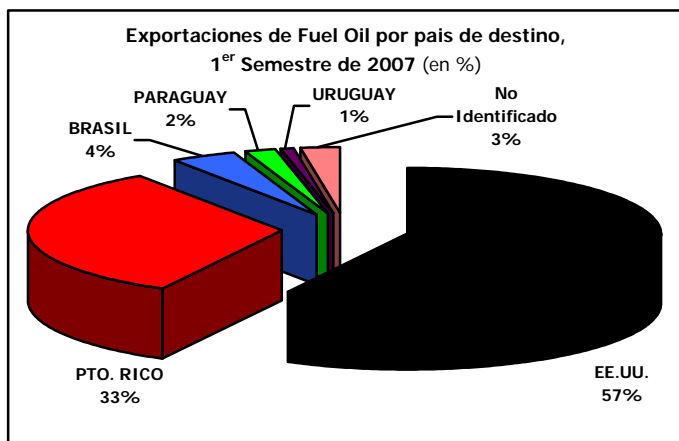
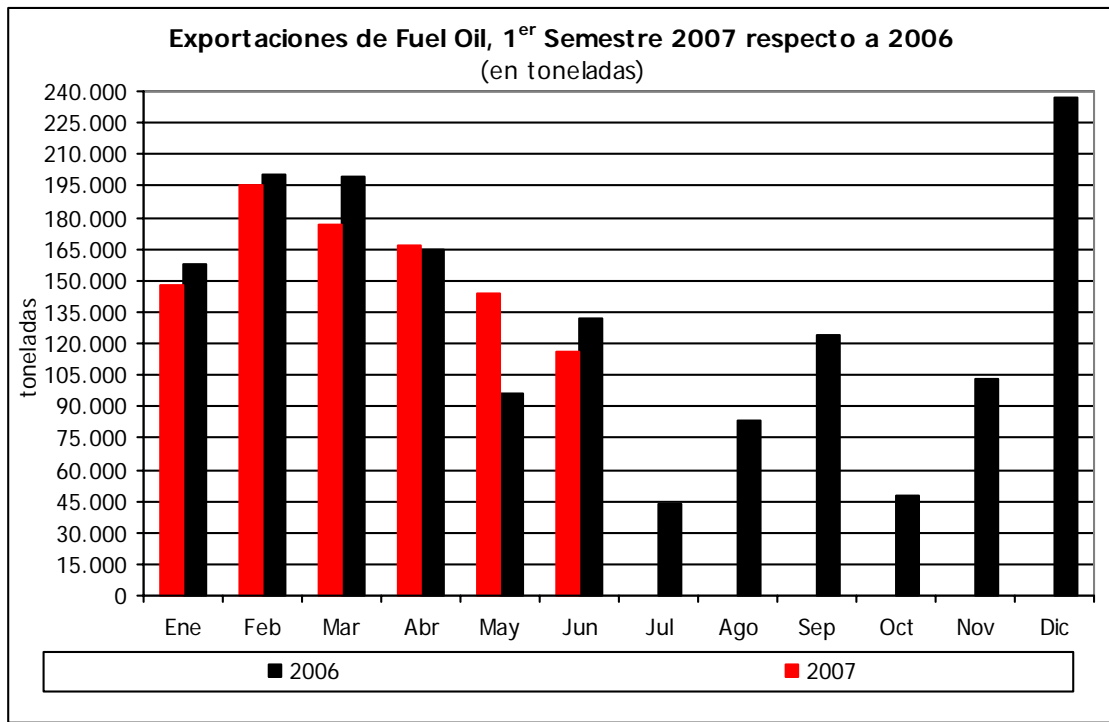


Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

## EXPORTACIÓN DE FUEL OIL

Volúmenes de Exportación de Fuel Oil durante el 1<sup>er</sup> Semestre de 2007, por empresa (en toneladas)

Mes	ESSO	PETROBRAS	REFINOR	SHELL	YPF	TOTAL EXPORTADO	Var. % 2007/2006
Enero	14.239	15.976	738	24.272	92.180	147.405	-6,4%
Febrero	7.720	6.641	872	52.578	127.750	195.561	-2,2%
Marzo	43.395	7.771	721	16.806	107.490	176.183	-11,8%
Abril	0	7.704	862	27.094	131.359	167.019	1,3%
Mayo	35.091	0	761	19.113	89.187	144.152	50,0%
Junio	29.180	0	525	5	86.115	115.825	-12,1%
<b>TOTAL 1<sup>er</sup> Semestre 2007</b>	<b>129.625</b>	<b>38.092</b>	<b>4.479</b>	<b>139.868</b>	<b>634.081</b>	<b>946.145</b>	<b>-0,4%</b>

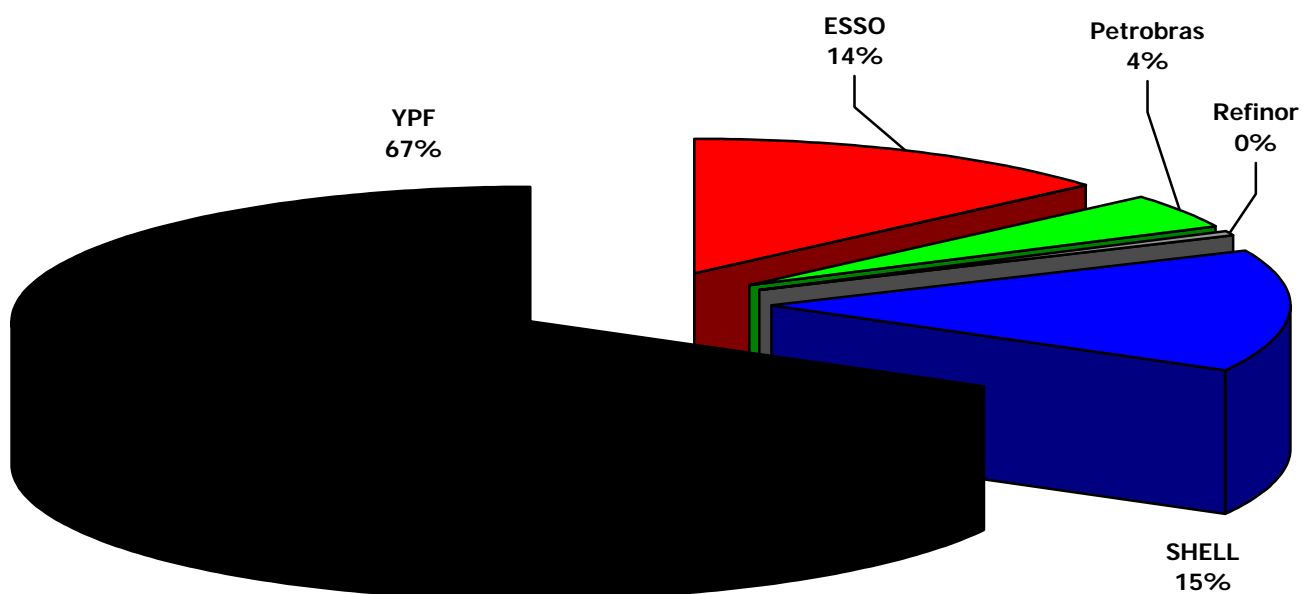


Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

**Volúmenes de Exportación de Fuel Oil durante el 1<sup>er</sup> Semestre de 2007, por empresa y país de destino (en toneladas)**

Empresas exportadoras	Países de destino de las exportaciones de Fuel Oil						
	Uruguay	Brasil	Paraguay	Puerto Rico	EE.UU.	No Identificado	TOTAL
ESSO	0	0	0	64.271	65.354	0	129.625
PETROBRAS	0	38.092	0	0	0	0	38.092
REFINOR	0	0	4.479	0	0	0	4.479
SHELL	0	0	13.759	126.109	0	0	139.868
YPF	8.574	0	0	119.282	482.073	24.152	634.081
<b>TOTAL EXPORTADO</b>	<b>8.574</b>	<b>38.092</b>	<b>18.238</b>	<b>309.662</b>	<b>547.427</b>	<b>24.152</b>	<b>946.145</b>

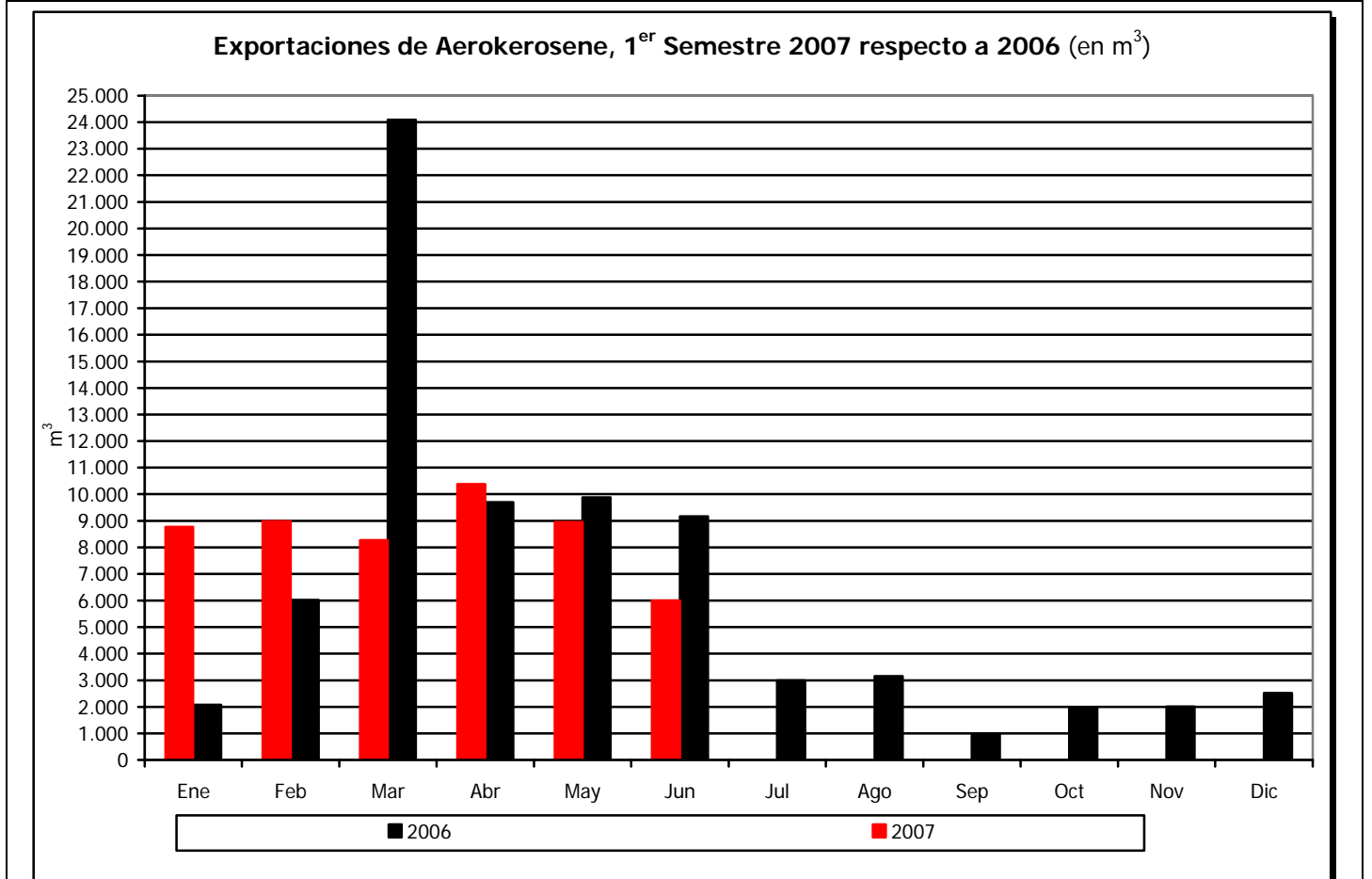
**Concentracion de la Exportacion de Fuel Oil, 1er Semestre de 2007, por empresa (en %)**



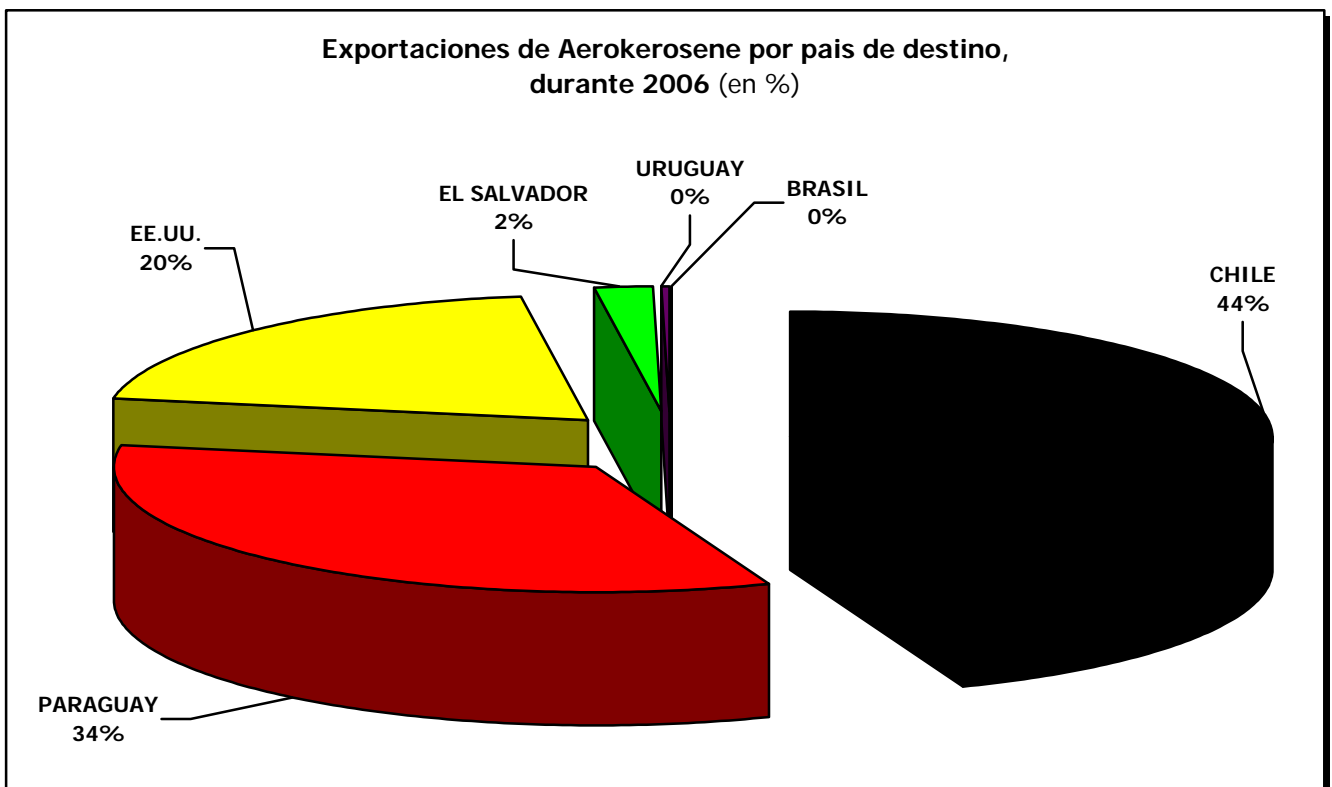
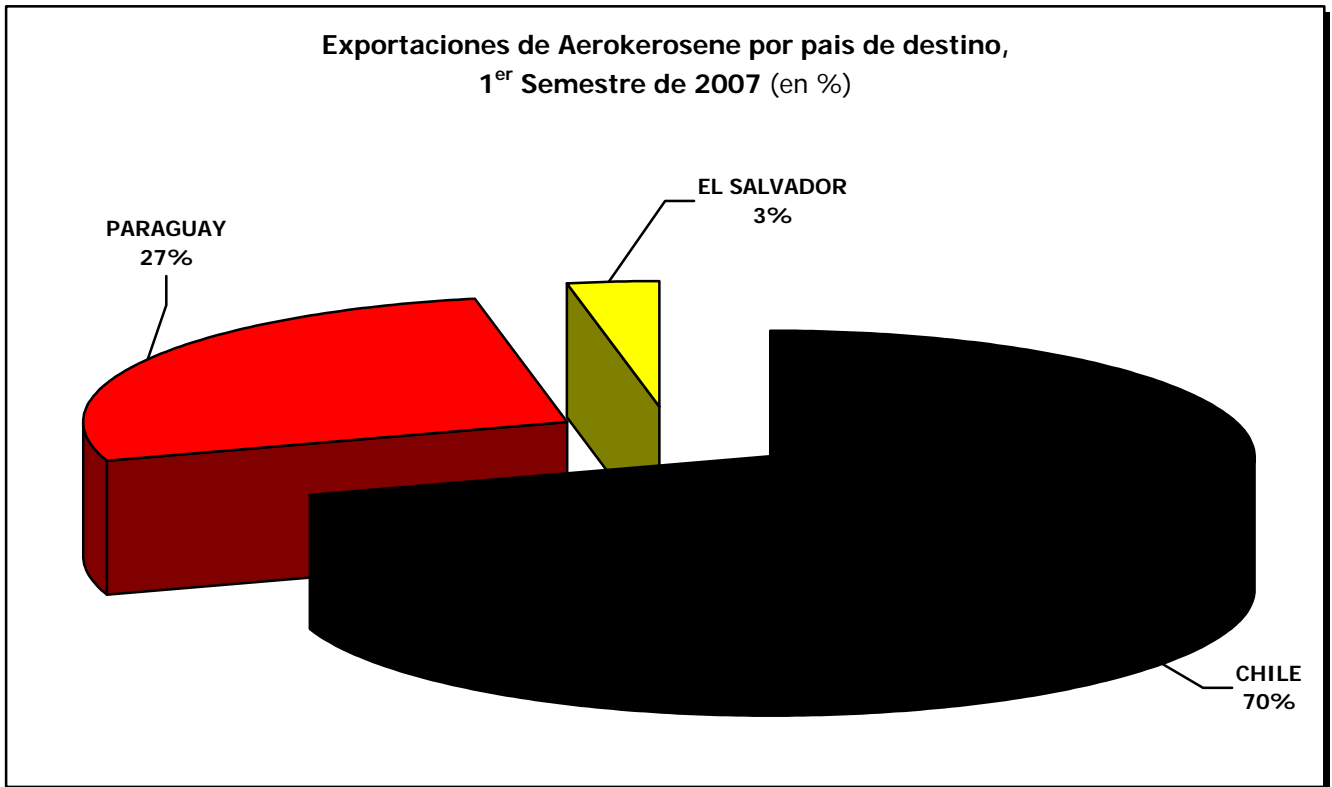
Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

## EXPORTACIÓN DE AEROKEROSENE

Volúmenes de Exportación de Aerokerosene durante el 1 <sup>er</sup> Semestre de 2007, por compañía petrolera (en metros cúbicos)				
Mes	ESSO	SHELL	TOTAL EXPORTADO	Var. % 2007/2006
Enero	6.880	1.887	8.767	+100,0%
Febrero	7.006	1.982	8.988	49,3%
Marzo	8.267	0	8.267	-65,7%
Abril	8.441	1.937	10.378	7,0%
Mayo	6.983	1.971	8.954	-9,3%
Junio	3.985	2.014	5.999	-34,5%
<b>TOTAL 1<sup>er</sup> Semestre 2007</b>	<b>41.562</b>	<b>9.791</b>	<b>51.353</b>	<b>-15,7%</b>



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

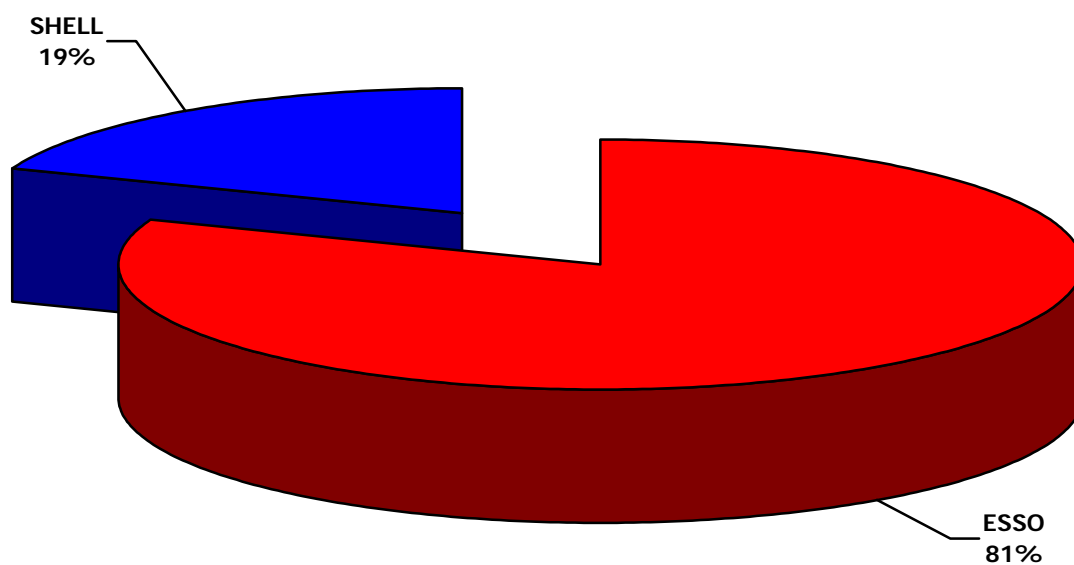


Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

**Volúmenes de Exportación de Aerokerosene durante el 1<sup>er</sup> Semestre de 2007, por compañía petrolera y país de destino (en metros cúbicos)**

Países de destino	Empresas exportadoras		
	ESSO	SHELL	TOTAL EXPORTADO
Chile	35.936	0	35.936
Paraguay	4.036	9.791	13.827
El Salvador	1.589	0	1.589
<b>TOTAL EXPORTADO</b>	<b>41.561</b>	<b>9.791</b>	<b>51.352</b>

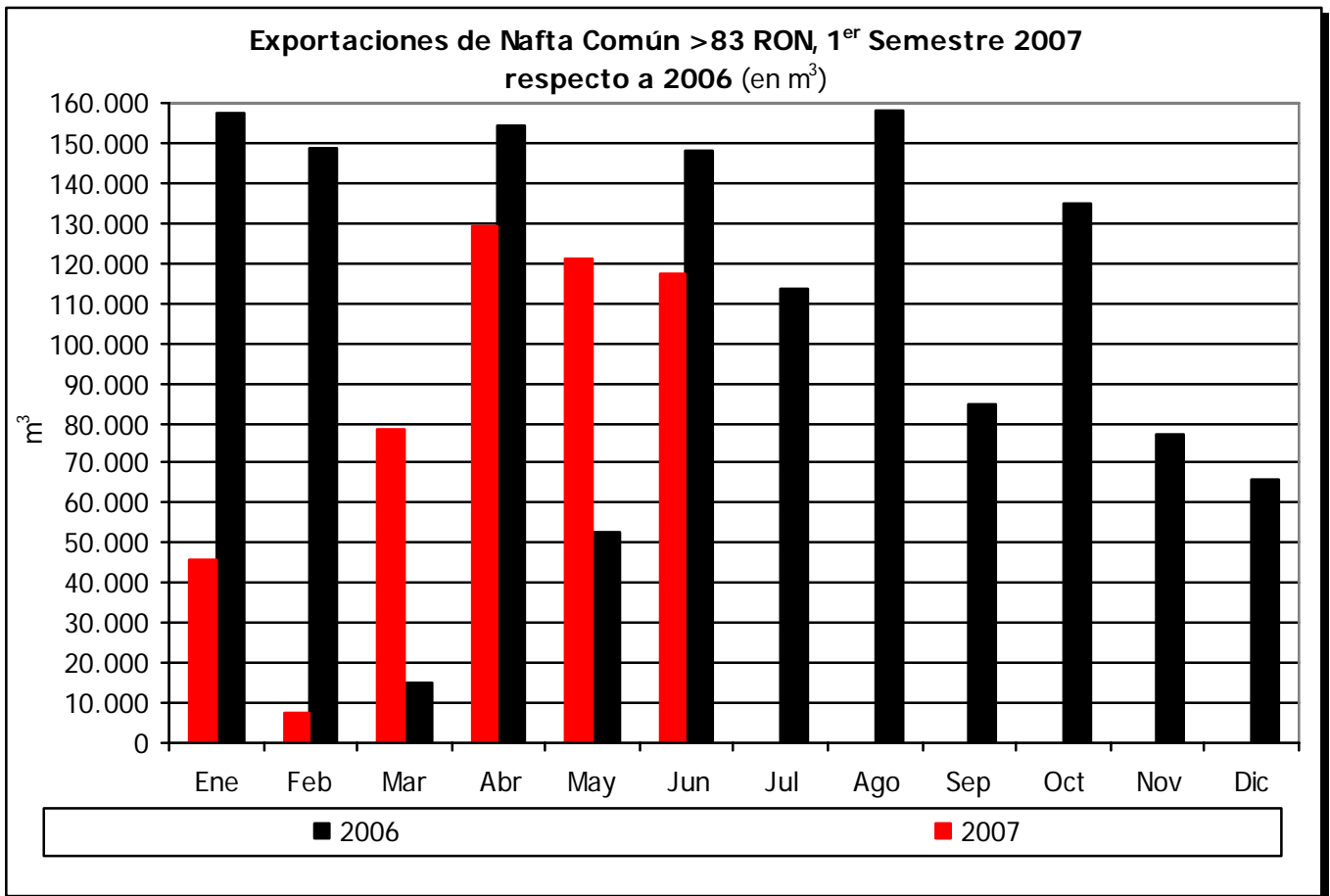
**Concentración de la Exportación de Aerokerosene,  
 1<sup>er</sup> Semestre de 2007, por empresa (en %)**



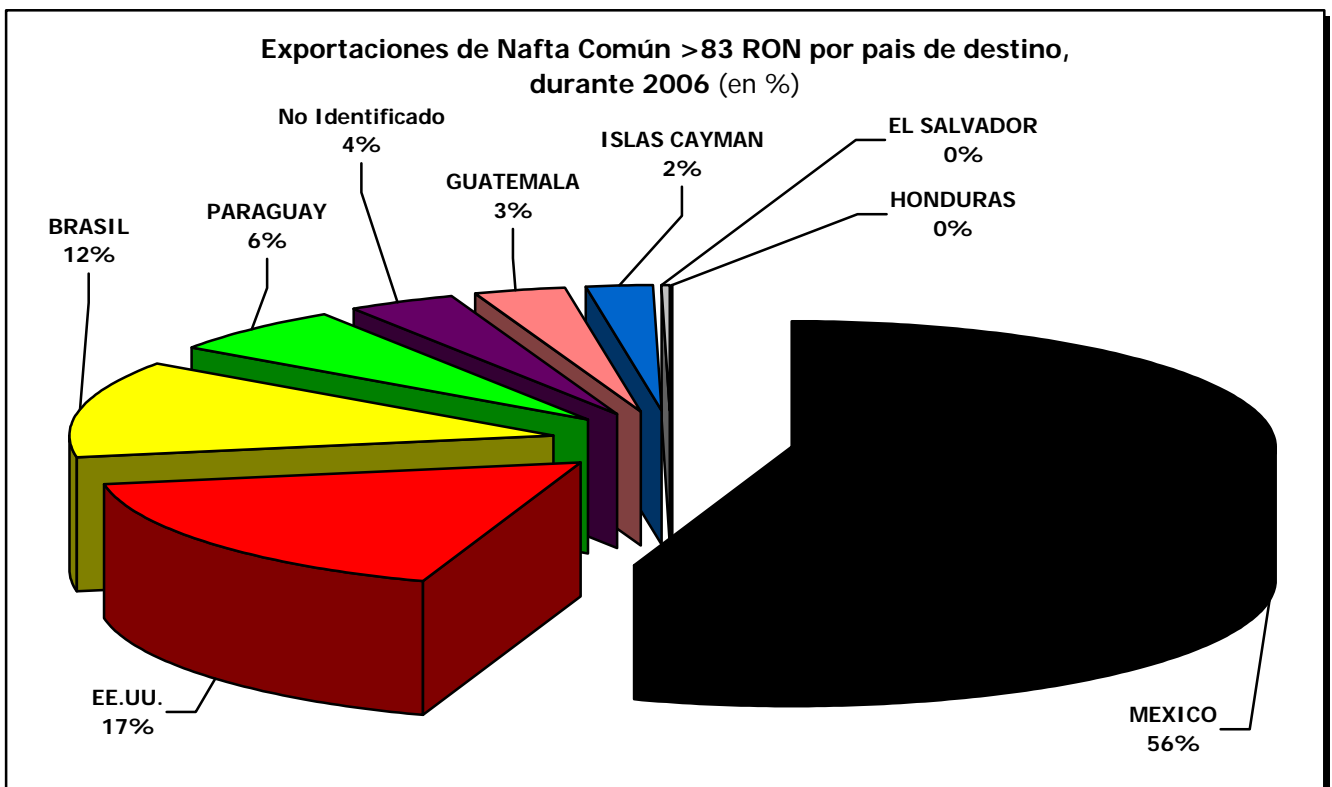
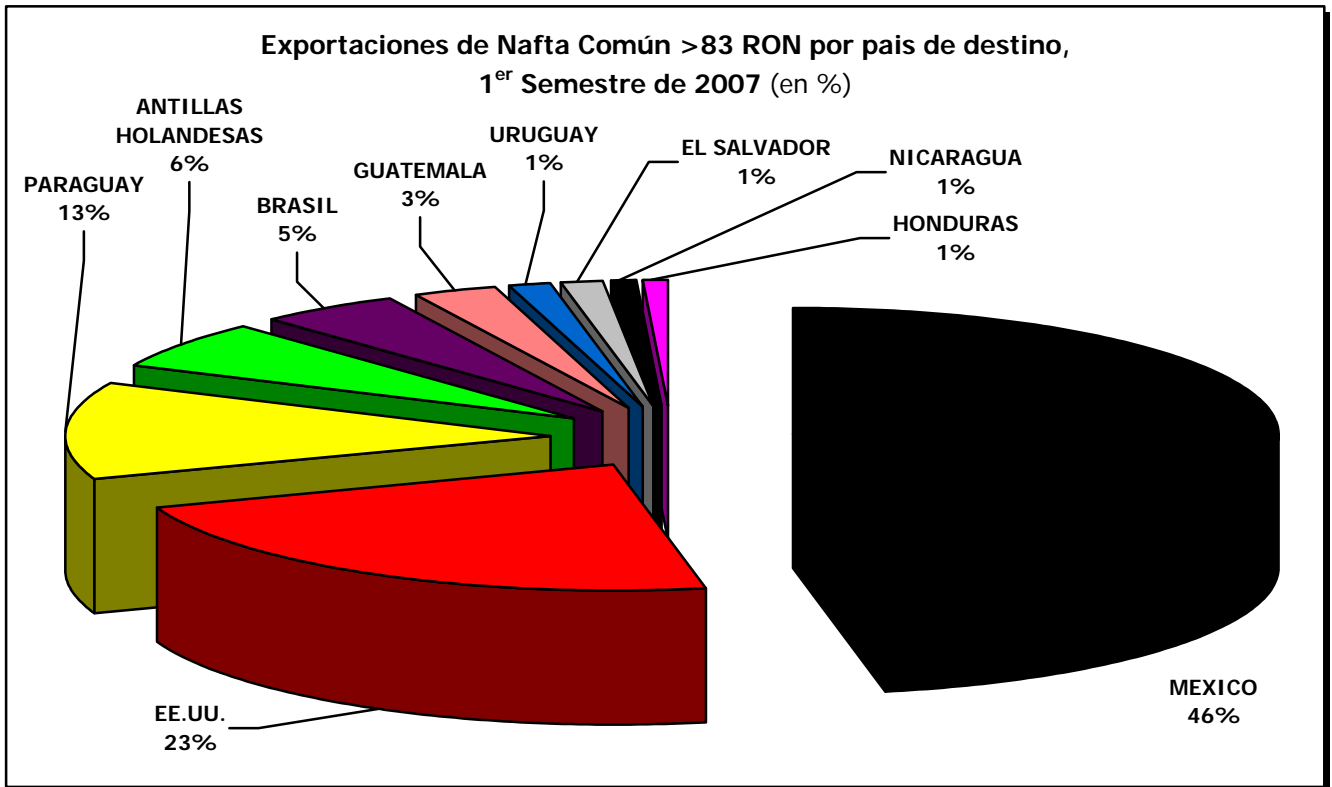
Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

**EXPORTACIÓN DE NAFTAS (Común, Súper, Ultra y Virgen)**

<b>Volúmenes de Exportación de Nafta Común &gt;83 RON durante el 1<sup>er</sup> Semestre de 2007, por compañía petrolera (en metros cúbicos)</b>						
Mes	ESSO	SHELL	PETROBRAS	YPF	TOTAL EXPORTADO	Var. % 2007/2006
Enero	9.631	2.672	2.657	30.607	45.567	-71,1%
Febrero	6.526	0	1.148	0	7.674	-94,8%
Marzo	20.617	0	2.403	55.161	78.181	+100,0%
Abril	19.886	0	2.288	107.364	129.538	-16,1%
Mayo	20.849	0	1.451	98.880	121.180	+100,0%
Junio	25.352	0	0	92.020	117.372	-20,6%
<b>TOTAL 1<sup>er</sup> Semestre 2007</b>	<b>102.861</b>	<b>2.672</b>	<b>9.947</b>	<b>384.032</b>	<b>499.512</b>	<b>-26,2%</b>



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

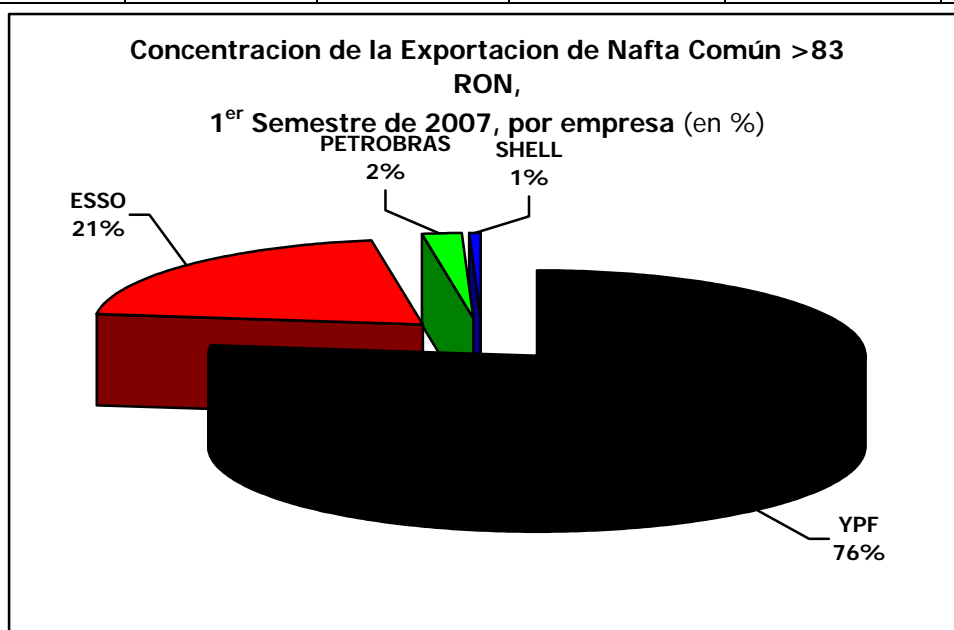


Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.



**Volúmenes de Exportación de Nafta Común >83 RON durante el 1<sup>er</sup> Semestre de 2007, por compañía petrolera y país de destino (en metros cúbicos)**

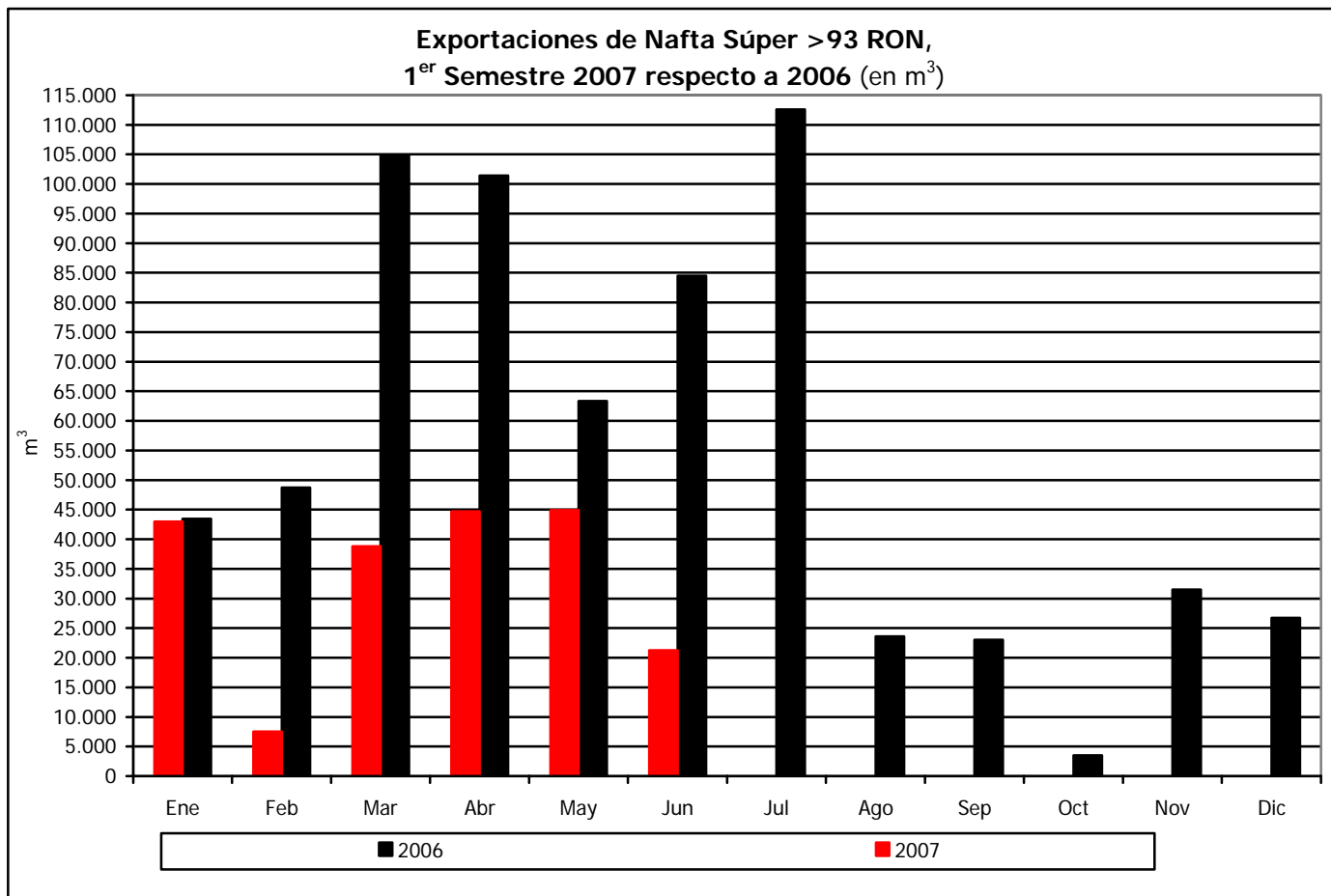
Países de destino	Empresas exportadoras				
	ESSO	SHELL	PETROBRAS	YPF	TOTAL EXPORTADO
México	0	0	0	234.147	234.147
EE.UU.	0	0	0	113.085	113.085
Paraguay	49.890	2.672	9.947	0	62.509
Antillas Holandesas	0	0	0	30.291	30.291
Brasil	23.574	0	0	0	23.574
Guatemala	14.343	0	0	0	14.343
Uruguay	0	0	0	6.509	6.509
El Salvador	6.038	0	0	0	6.038
Nicaragua	5.363	0	0	0	5.363
Honduras	3.653	0	0	0	3.653
<b>TOTAL EXPORTADO</b>	<b>102.861</b>	<b>2.672</b>	<b>9.947</b>	<b>384.032</b>	<b>499.512</b>



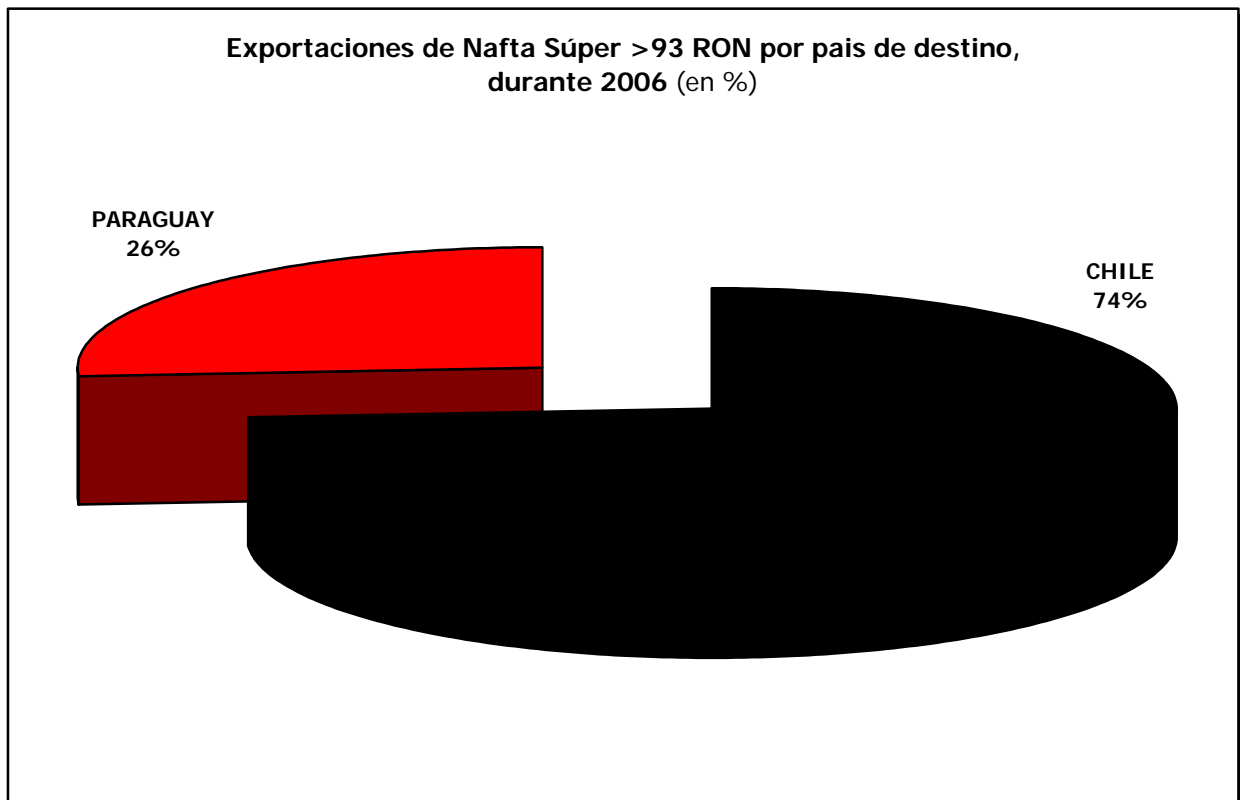
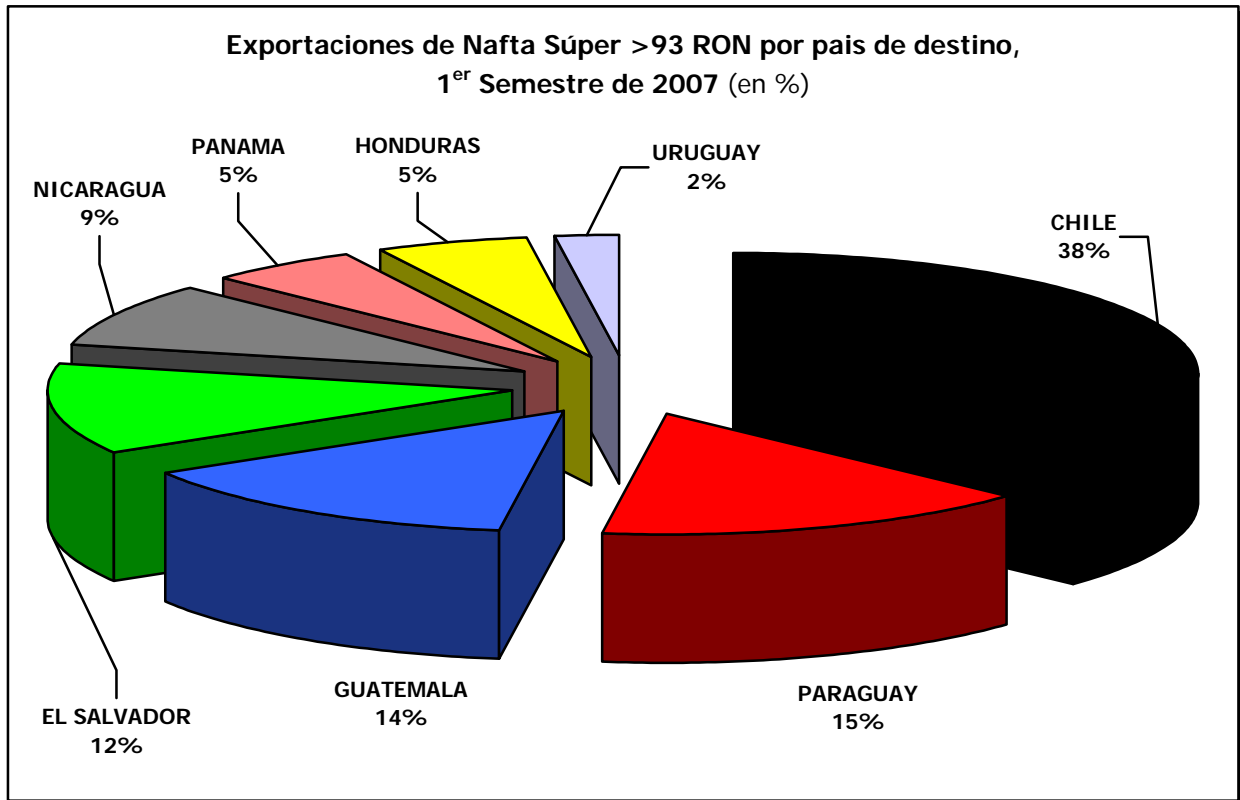
Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

**Volúmenes de Exportación de Nafta Súper >93 RON durante el 1<sup>er</sup> Semestre de 2007, por compañía petrolera (en metros cúbicos)**

Compañías petroleras	ESSO	SHELL	PETROBRAS	TOTAL EXPORTADO	Variación % 2007/2006
Enero	22.456	17.748	2.782	42.986	-1,1%
Febrero	6.541	0	967	7.508	-84,6%
Marzo	18.129	18.860	1.790	38.779	-63,0%
Abril	21.427	18.895	4.382	44.704	-55,9%
Mayo	21.484	21.976	1.461	44.921	-29,1%
Junio	20.277	956	0	21.233	-74,9%
<b>TOTAL 1<sup>er</sup> Semestre 2007</b>	<b>110.314</b>	<b>78.435</b>	<b>11.382</b>	<b>200.131</b>	<b>-55,2%</b>



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

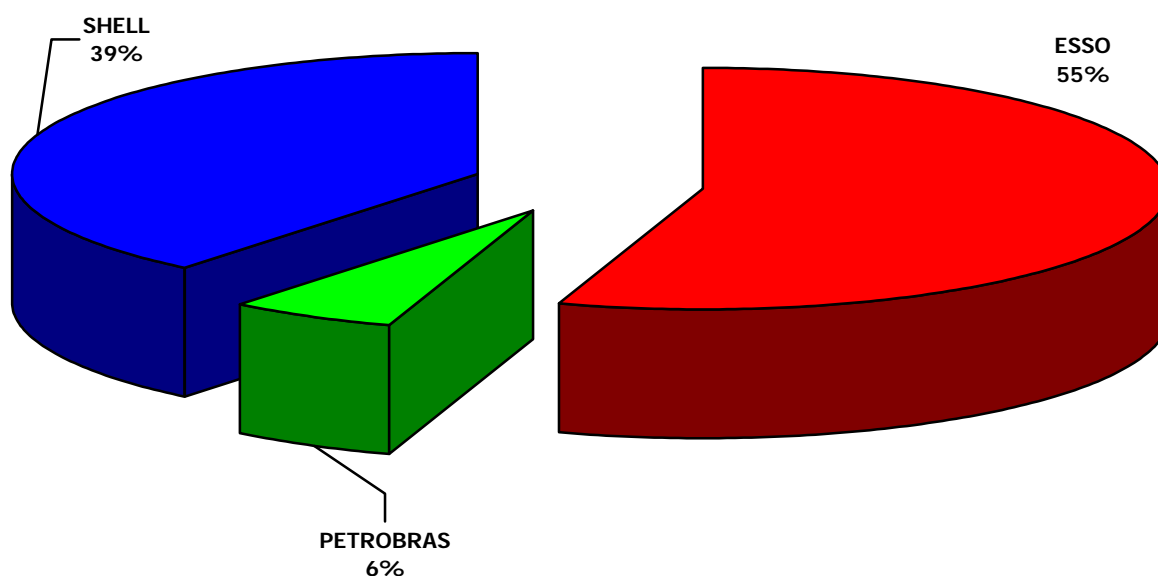


Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

**Volúmenes de Exportación de Nafta Súper >93 RON durante el 1<sup>er</sup> Semestre de 2007, por compañía petrolera y país de destino (en metros cúbicos)**

Países de destino	Empresas exportadoras			
	ESSO	SHELL	PETROBRAS	TOTAL EXPORTADO
Chile	0	73.917	0	73.917
Paraguay	19.129	0	11.382	30.511
Guatemala	28.377	0	0	28.377
El Salvador	24.358	0	0	24.358
Nicaragua	17.477	0	0	17.477
Panamá	10.645	0	0	10.645
Honduras	10.328	0	0	10.328
Uruguay	0	4.518	0	4.518
<b>TOTAL EXPORTADO</b>	<b>110.314</b>	<b>78.435</b>	<b>11.382</b>	<b>200.131</b>

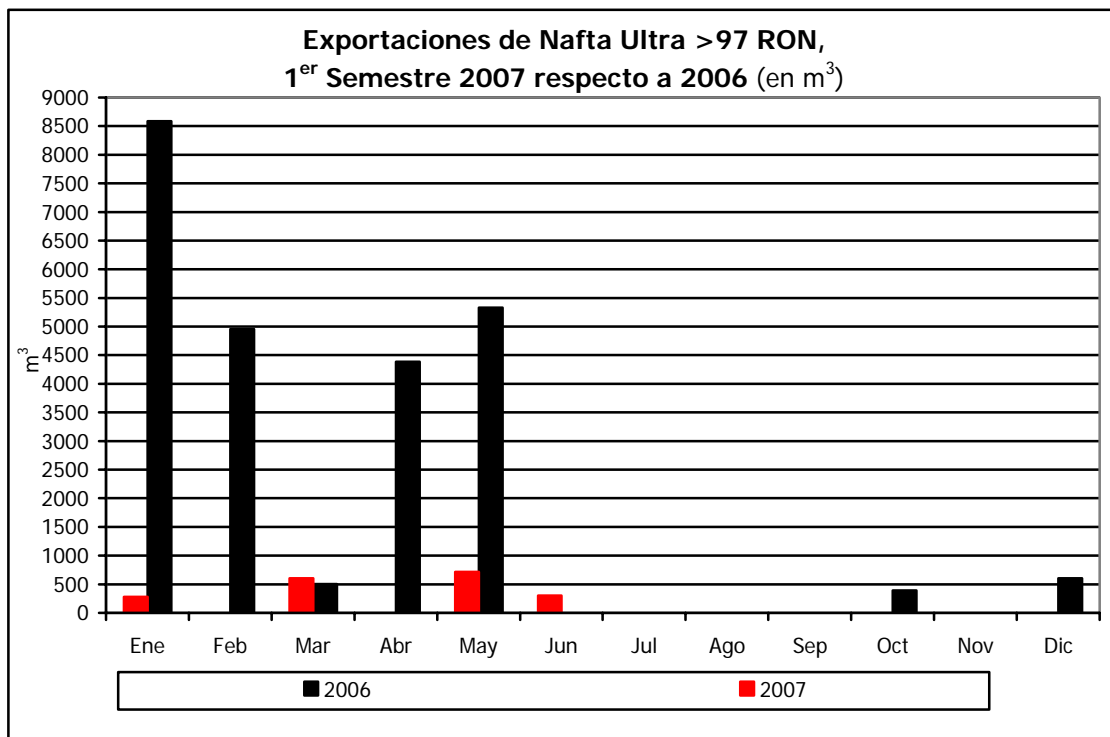
**Concentración de la Exportación de Nafta Super >93 RON, 1<sup>er</sup> Semestre de 2007, por empresa (en %)**



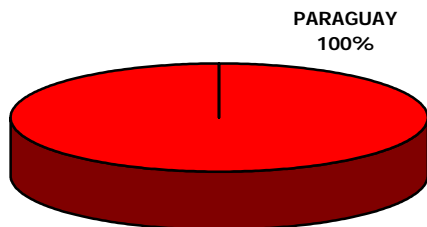
Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

**Volúmenes de Exportación de Nafta Ultra >97 RON durante el 1<sup>er</sup> Semestre de 2007, por compañía petrolera (en metros cúbicos)**

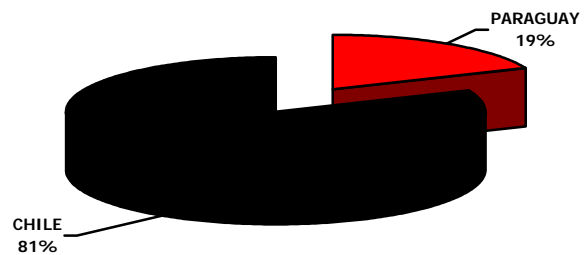
Mes	ESSO	PETROBRAS	TOTAL EXPORTADO	Variación % 2007/2006
Enero	277	0	277	-96,8%
Febrero	0	0	0	-100,0%
Marzo	603	0	603	20,1%
Abril	0	0	0	-100,0%
Mayo	0	716	716	-86,6%
Junio	300	0	300	100,0%
<b>TOTAL 1<sup>er</sup> Semestre 2007</b>	<b>1.181</b>	<b>716</b>	<b>1.897</b>	<b>-92,0%</b>



**Exportaciones de Nafta Súper >97 RON por país de destino, 1<sup>er</sup> Semestre de 2007 (en %)**



**Exportaciones de Nafta Súper >97 RON por país de destino, durante 2006 (en %)**

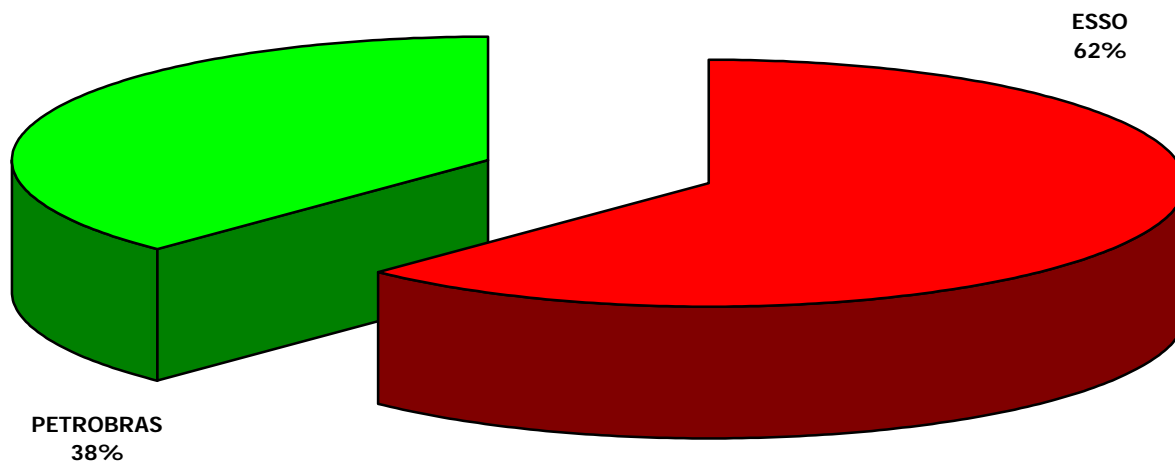


Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

**Volúmenes de Exportación de Nafta Ultra >97 RON durante el 1<sup>er</sup> Semestre de 2007, por compañía petrolera y país de destino (en metros cúbicos)**

País de destino	Empresas exportadoras		
	ESSO	PETROBRAS	TOTAL EXPORTADO
Paraguay	1.181	716	1.897
<b>TOTAL EXPORTADO</b>	<b>1.181</b>	<b>716</b>	<b>1.897</b>

**Concentración de la Exportación de Nafta Ultra >97 RON, 1<sup>er</sup> Semestre de 2007, por empresa (en %)**

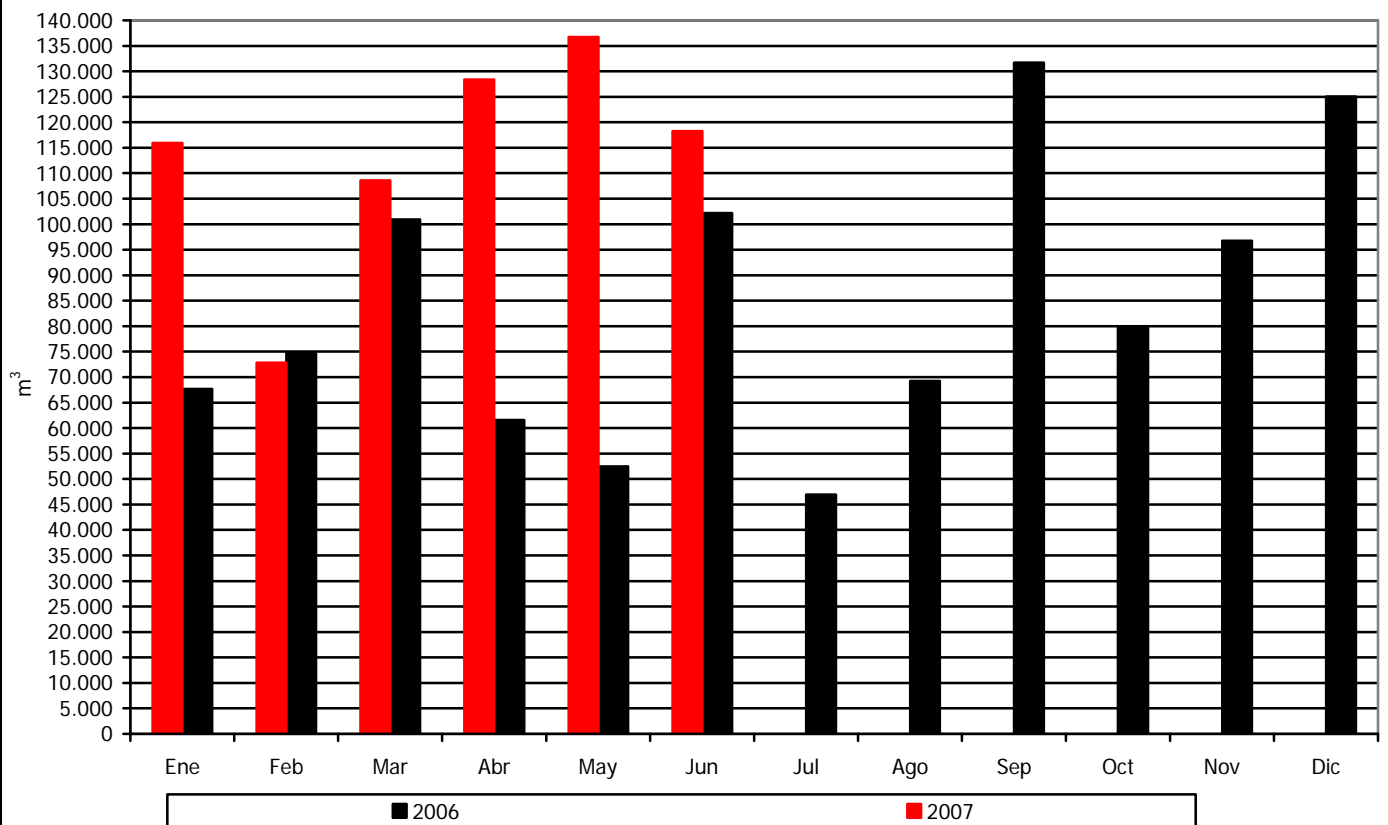


Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

**Volúmenes de Exportación de Nafta Virgen durante el 1<sup>er</sup> Semestre de 2007, por compañía petrolera (en metros cúbicos)**

Mes	ESSO	Petrobras	Petrolera Argentina	Refinor	SHELL	YPF	TOTAL EXPORTADO	Var. % 07/06
Enero	1.556	0	7.352	42.265	21.896	42.869	115.938	71,3%
Febrero	0	0	0	32.600	22.913	17.290	72.803	-2,6%
Marzo	0	4.820	0	34.584	24.178	44.986	108.568	0,1%
Abril	0	26.137	0	50.392	2.085	49.788	128.402	76,3%
Mayo	0	21.387	0	49.450	22.310	43.577	136.724	+100,0%
Junio	0	30.421	4.031	33.073	19.998	30.718	118.241	15,7%
<b>TOTAL 1<sup>er</sup> Semestre 2007</b>	<b>1.556</b>	<b>82.765</b>	<b>11.383</b>	<b>242.364</b>	<b>113.380</b>	<b>229.228</b>	<b>680.676</b>	<b>48,1%</b>

**Exportaciones de Nafta Virgen, 1<sup>er</sup> Semestre 2007 respecto a 2006 (en m<sup>3</sup>)**

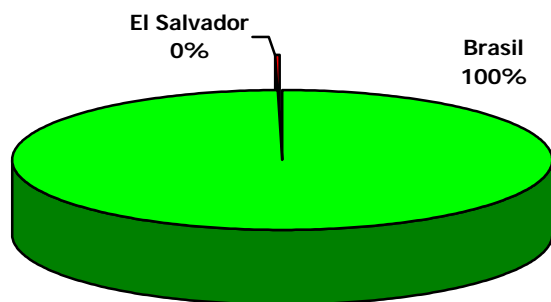


Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

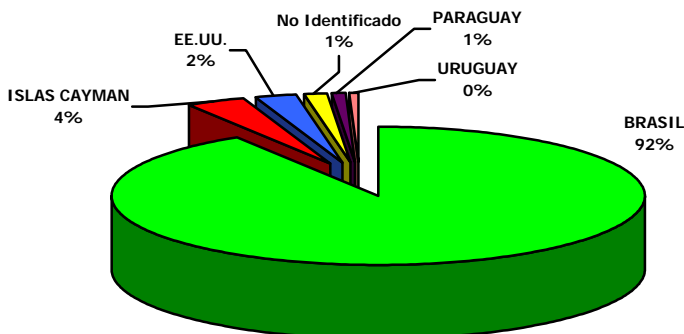
**Volúmenes de Exportación de Nafta Virgen durante el 1<sup>er</sup> Semestre de 2007, por compañía petrolera y país de destino (en metros cúbicos)**

Empresas Exportadoras	Países de destino de las exportaciones de Nafta Virgen		
	El Salvador	Brasil	TOTAL
ESSO	1.556	0	1.556
Petrobras	0	82.765	82.765
Petrolera Argentina	0	11.383	11.383
Refinor	0	242.364	242.364
SHELL	0	113.380	113.380
YPF	0	229.228	229.228
<b>TOTAL EXPORTADO</b>	<b>1.556</b>	<b>679.120</b>	<b>680.676</b>

Exportaciones de Nafta Virgen por país de destino, 1<sup>er</sup> Semestre de 2007 (en %)



Exportaciones de Nafta Virgen por país de destino, durante 2006 (en %)



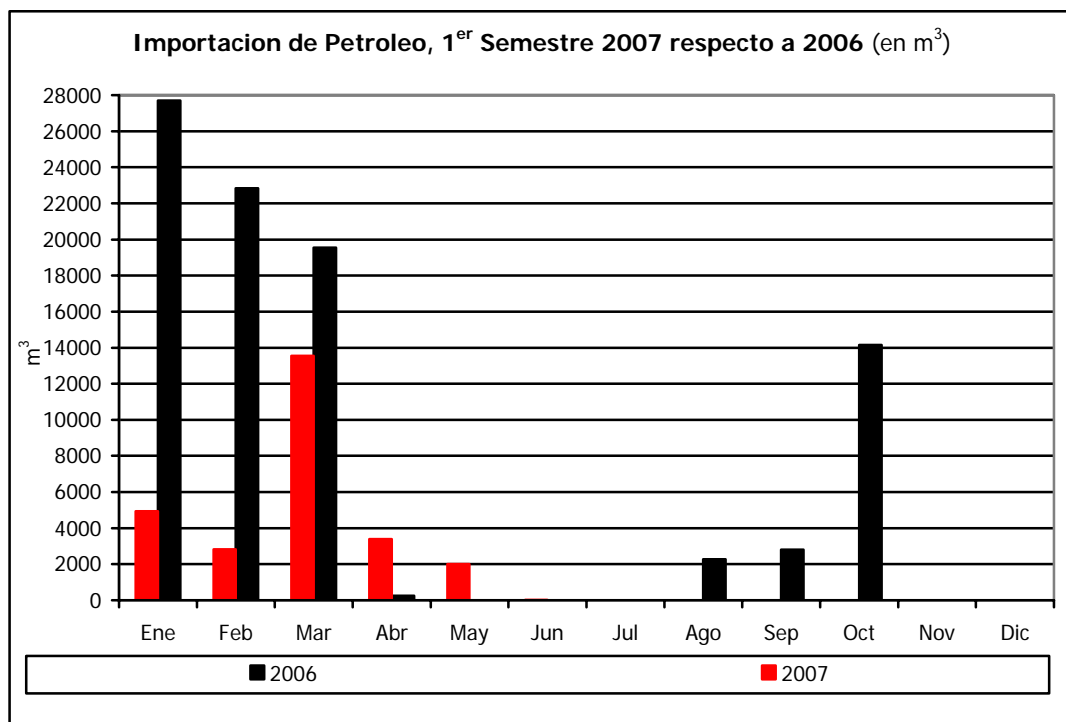
Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.



## IMPORTACIÓN DE HIDROCARBUROS

### IMPORTACIÓN DE PETRÓLEO

Importación de Petróleo de Bolivia por empresa, durante el 1 <sup>er</sup> Semestre de 2007 (en metros cúbicos)		
Mes	REFINOR	Variación % 2007/2006
Enero	4.933	-82,2%
Febrero	2.830	-87,6%
Marzo	13.456	-31,2%
Abril	3.391	+100,0%
Mayo	2.008	+100,0%
Junio	17	+100,0%
<b>TOTAL 1<sup>er</sup> Semestre 2007</b>	<b>26.725</b>	<b>-62,0%</b>

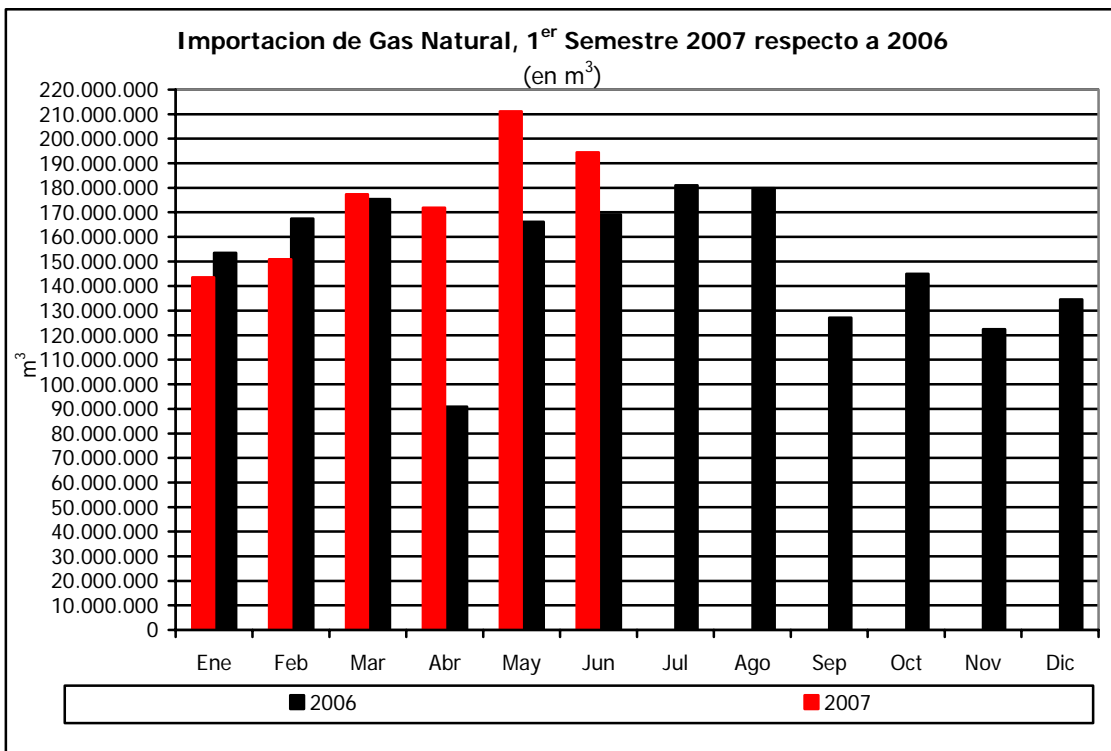


**Nota:** la importación de petróleo desde Bolivia se realiza con motivo de procesar el mismo para obtener Gas Oil, que luego será exportado a Bolivia.

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

## IMPORTACIÓN DE GAS NATURAL

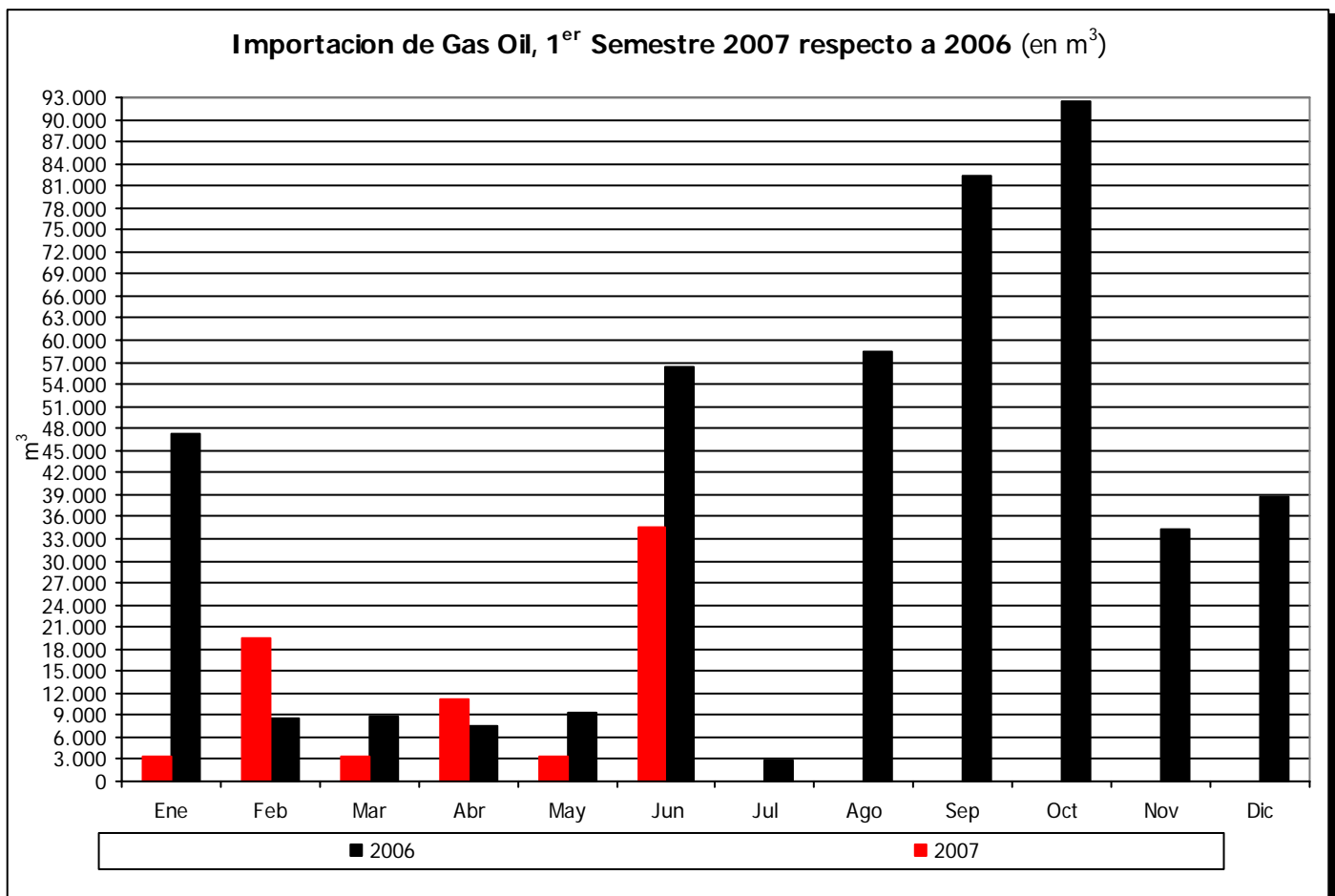
Importación de Gas Natural de Bolivia por empresa, durante el 1 <sup>er</sup> Semestre de 2007 (en metros cúbicos)		
Mes	YPF	Variación % 2007/2006
Enero	143.530.000	-6,5%
Febrero	150.920.000	-9,9%
Marzo	177.320.000	1,1%
Abril	171.900.000	89,1%
Mayo	211.110.000	27,1%
Junio	194.400.000	14,9%
<b>TOTAL 1<sup>er</sup> Semestre 2007</b>	<b>1.049.180.000</b>	<b>13,7%</b>



Fuente: elaboración propia en base a datos de Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).

## IMPORTACIÓN DE GAS OIL

Importación de Gas Oil por empresa, durante el 1 <sup>er</sup> Semestre de 2007 (en metros cúbicos)				
Mes	PETROBRAS (de Brasil)	ESSO (de Chile)	TOTAL IMPORTADO	Variación % 2007/2006
Enero	0	3.418	3.418	-92,8%
Febrero	16.173	3.307	19.480	+100,0%
Marzo	0	3.469	3.469	-60,7%
Abril	7.761	3.317	11.078	47,4%
Mayo	0	3.432	3.432	-63,3%
Junio	32.077	2.453	34.530	-38,6%
<b>TOTAL 1<sup>er</sup> Semestre 2007</b>	<b>56.011</b>	<b>19.398</b>	<b>75.409</b>	<b>-45,2%</b>

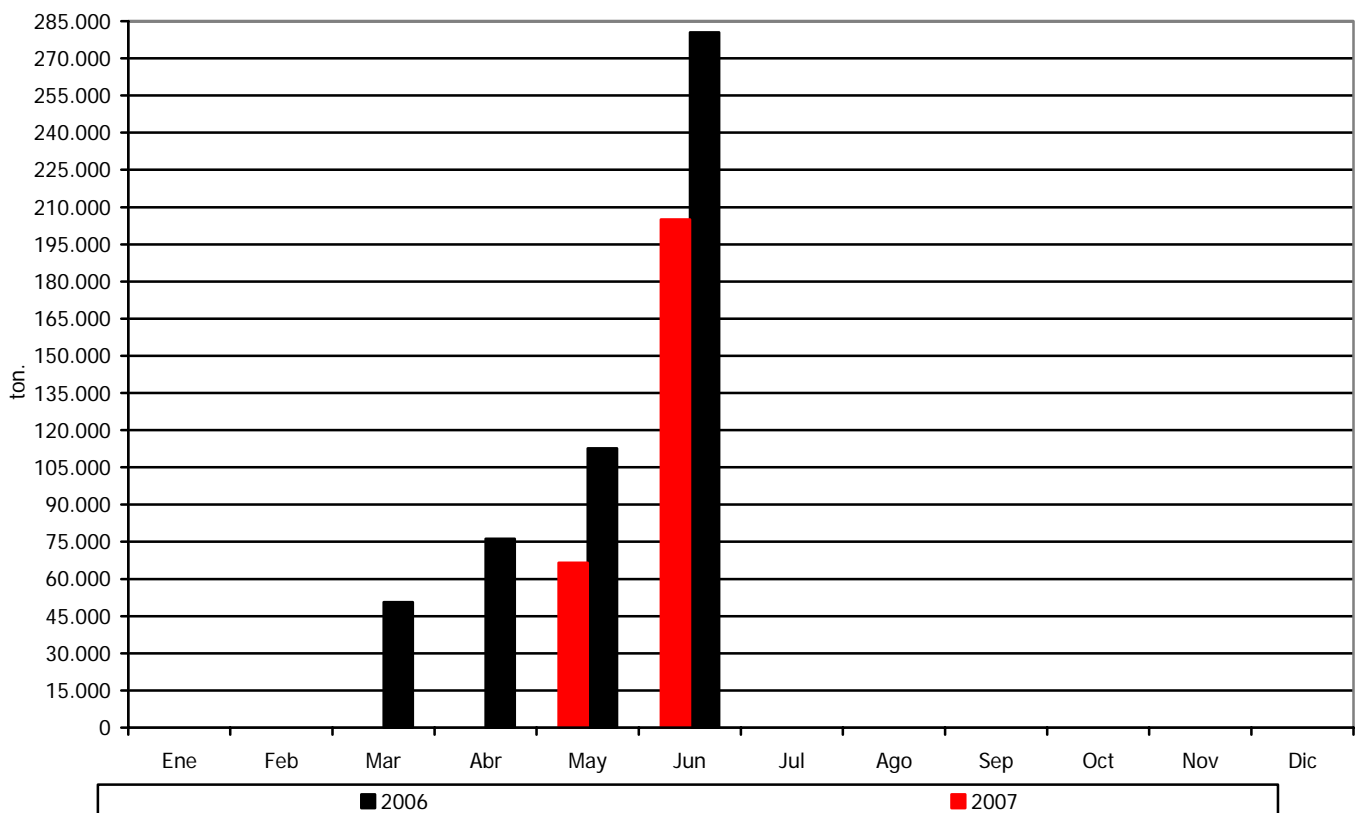


Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

## IMPORTACIÓN DE FUEL OIL

Importación de Fuel Oil por empresa, durante el 1 <sup>er</sup> Semestre de 2007 (en toneladas)				
Mes	REFINOR	CAMMESA	TOTAL IMPORTADO	Variación % 2007/2006
Enero	0	0	0	0,0%
Febrero	50	0	50	100,0%
Marzo	28	0	28	-99,9%
Abril	0	0	0	-100,0%
Mayo	0	66.563	66.563	-40,9%
Junio	0	205.086	205.086	-26,9%
<b>TOTAL 1<sup>er</sup> Semestre 2007</b>	<b>78</b>	<b>271.649</b>	<b>271.727</b>	<b>-47,7%</b>

Importación de Fuel Oil, 1<sup>er</sup> Semestre 2007 respecto a 2006 (en toneladas)

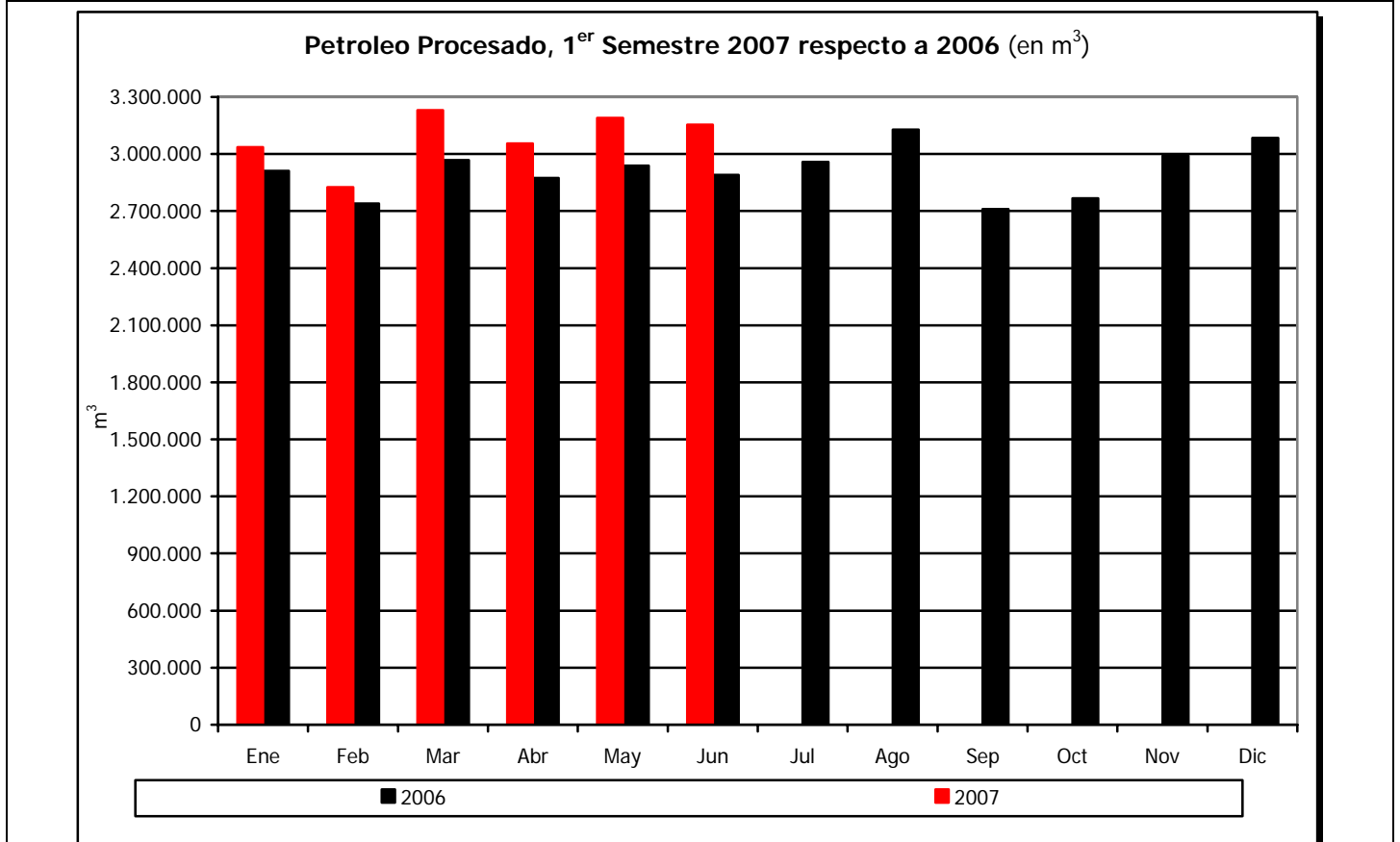


Fuente: elaboración propia en base a datos de la Dirección General de Aduanas.

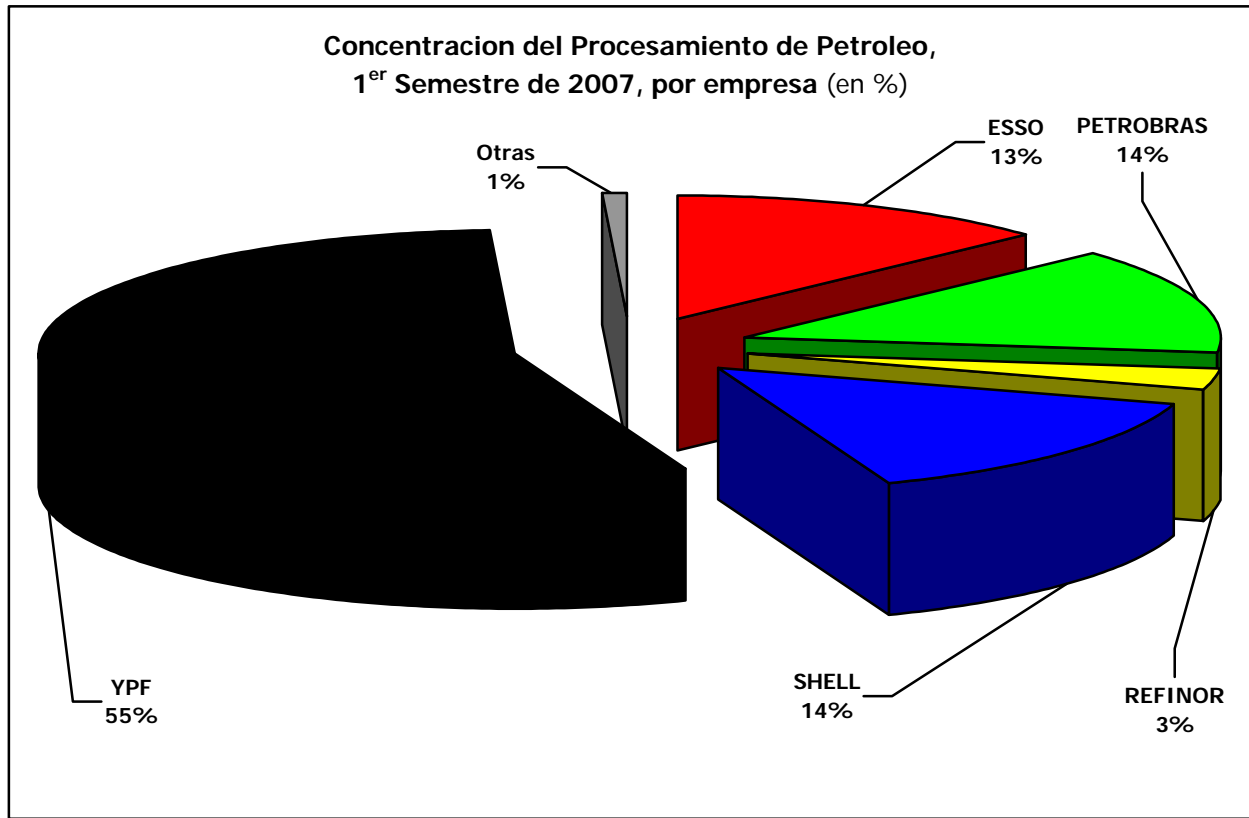
## PETRÓLEO PROCESADO Y SUBPRODUCTOS OBTENIDOS

### PETRÓLEO PROCESADO

Petróleo procesado por empresa durante el 1 <sup>er</sup> Semestre de 2007 (en metros cúbicos)							
Empresa	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	TOTAL 1 <sup>er</sup> Semestre 2007
Carbochlor	905	774	1.609	1.058	1.312	592	6.250
Combustibles Argentinos	410	0	0	0	79	205	695
DAPSA	2.277	2.644	2.819	2.100	2.938	2.251	15.029
ESSO	418.651	357.508	439.181	401.775	389.501	422.210	2.428.825
Fox Petrol	6.629	4.229	8.903	7.087	7.562	6.823	41.233
Kilwer	598	0	364	152	394	623	2.132
New American Oil	1.398	2.005	2.357	2.235	2.455	2.730	13.181
Petrobras Energía	422.071	383.607	400.022	459.180	463.768	432.225	2.560.873
Petrolera Argentina	10.810	0	13.222	12.436	14.862	13.776	65.106
Polipetrol	1.003	1.090	2.203	1.810	2.471	6.801	15.378
Refinor	97.361	84.823	91.263	86.814	89.791	81.950	532.002
SHELL	424.459	427.246	482.201	392.546	458.374	465.714	2.650.540
YPF	1.648.744	1.561.008	1.786.884	1.688.798	1.756.248	1.718.373	10.160.055
<b>TOTAL PROCESADO</b>	<b>3.035.316</b>	<b>2.824.934</b>	<b>3.231.029</b>	<b>3.055.991</b>	<b>3.189.755</b>	<b>3.154.273</b>	<b>18.491.298</b>
Variación % 2007/2006	4,3%	3,1%	8,9%	6,3%	8,6%	9,1%	6,7%



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



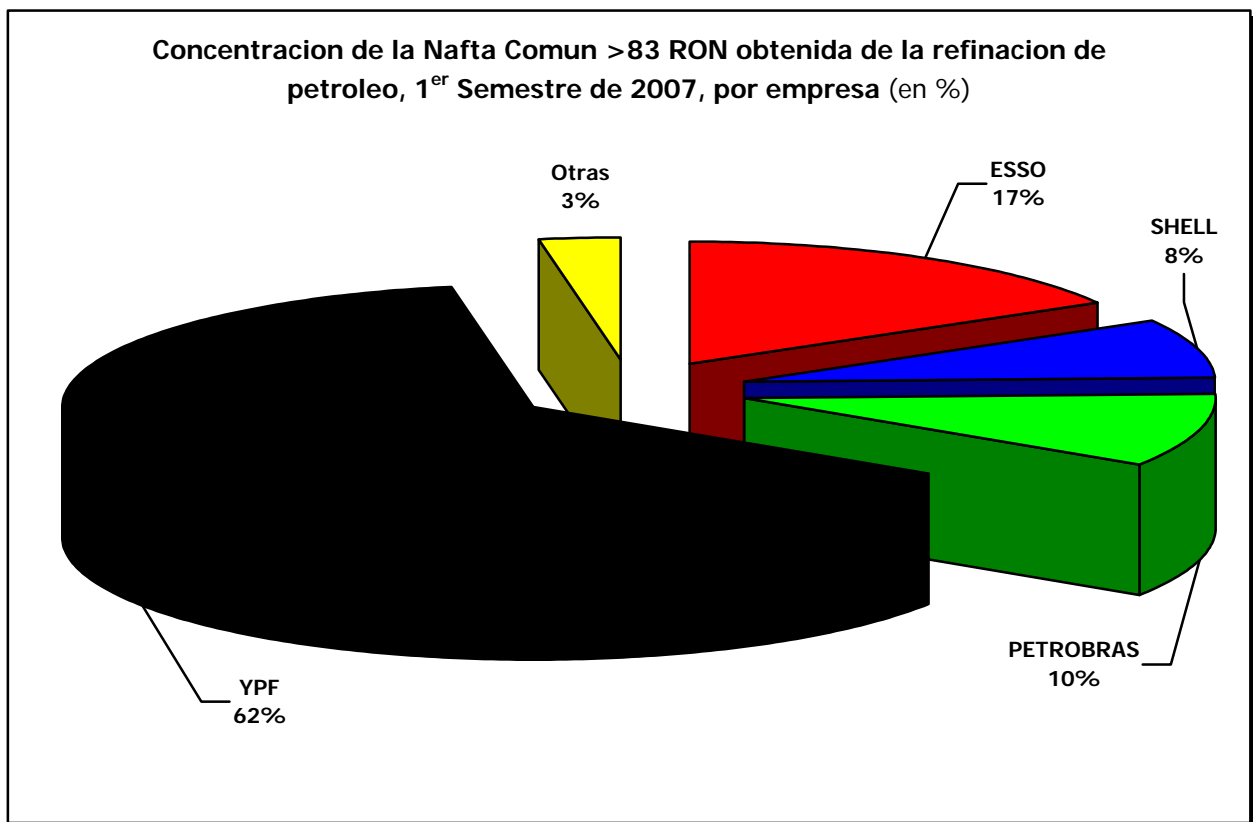
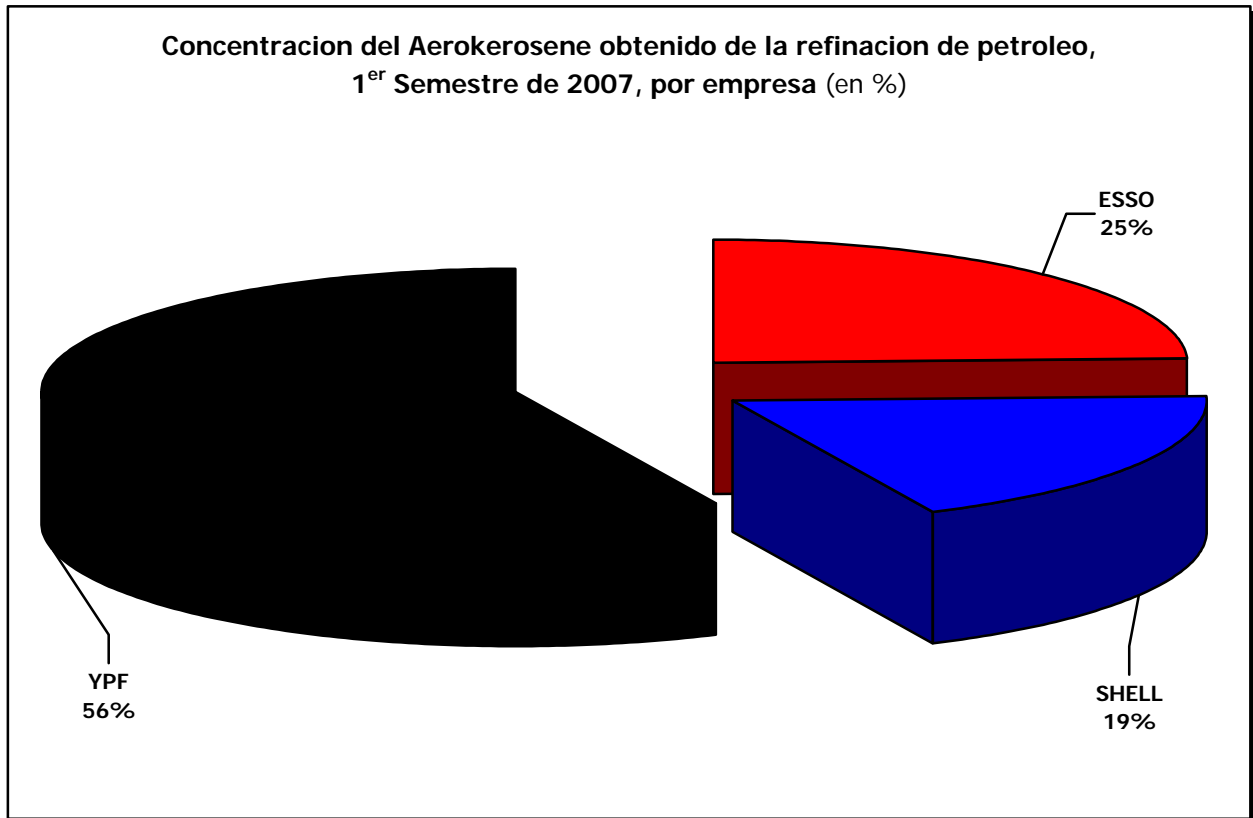
Nota: REFINOR pertenece a YPF, Petrobras y Pluspetrol.  
 Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

## SUBPRODUCTOS OBTENIDOS

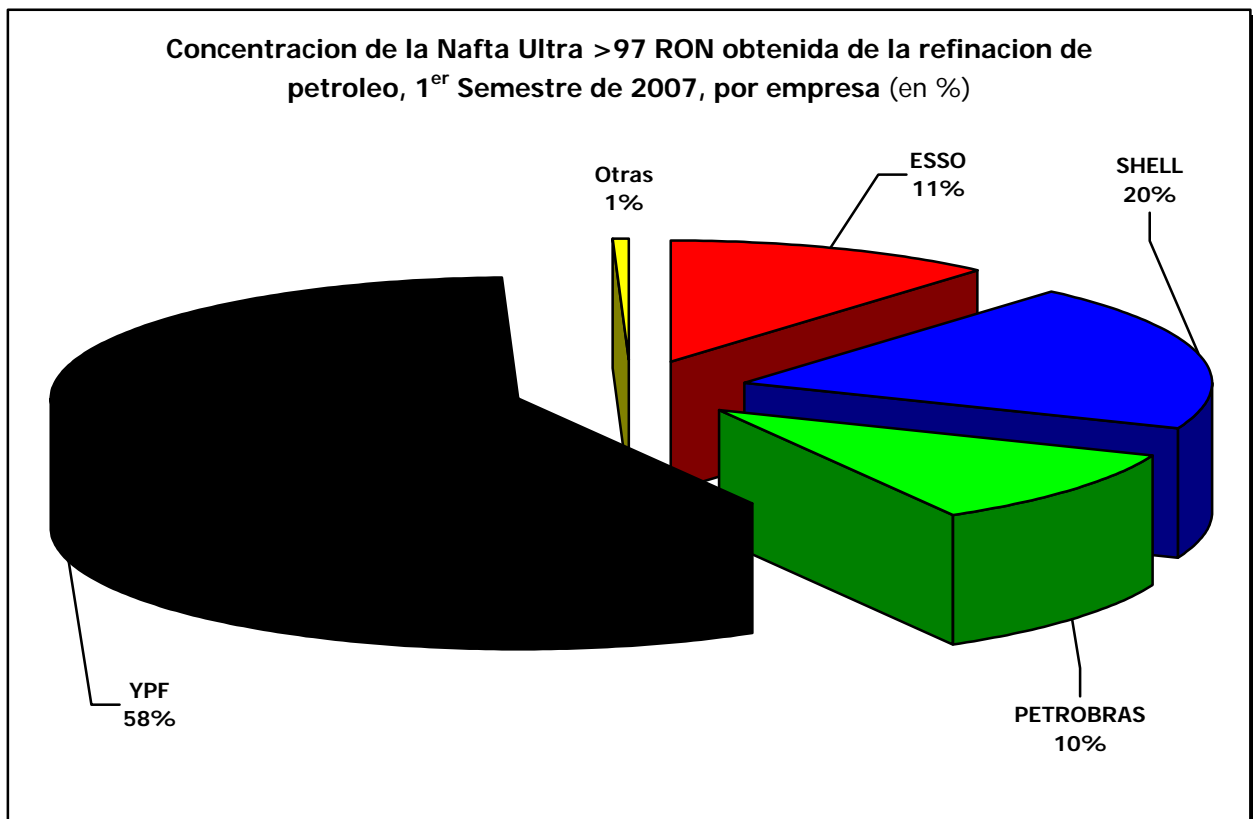
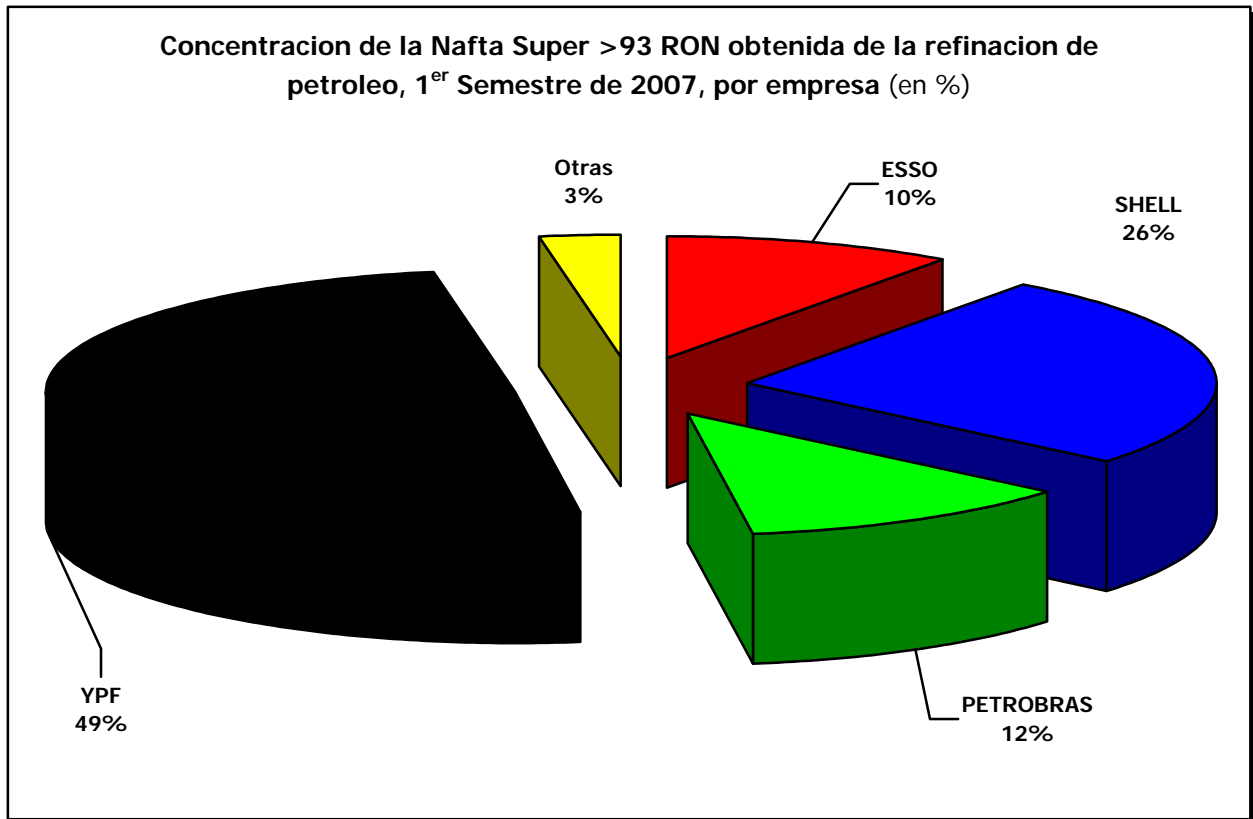
**Selección de principales Subproductos obtenidos de la refinación de Petróleo durante el 1<sup>er</sup> Semestre de 2007, por compañía petrolera (en metros cúbicos y toneladas, según corresponda)**

Principales Subproductos Obtenidos	ESSO	SHELL	PETROBRAS	YPF	Otras	TOTAL OBTENIDO	Var. % 07/06
Aerokerosene (m <sup>3</sup> )	188.719	142.352	0	438.306	0	769.377	3,5%
Nafta Común >83 RON (m <sup>3</sup> )	71.136	32.798	40.862	266.825	12.106	423.727	-28,0%
Nafta Súper >93 RON (m <sup>3</sup> )	172.525	453.056	205.346	858.759	48.399	1.738.085	9,6%
Nafta Ultra >97 RON (m <sup>3</sup> )	99.814	174.203	91.443	509.415	4.740	879.615	-1,6%
Gas Oil (m <sup>3</sup> )	828.730	868.327	845.584	3.731.047	157.309	6.430.997	4,1%
Fuel Oil (ton.)	279.083	379.159	337.953	1.020.638	50.077	2.066.910	21,4%

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

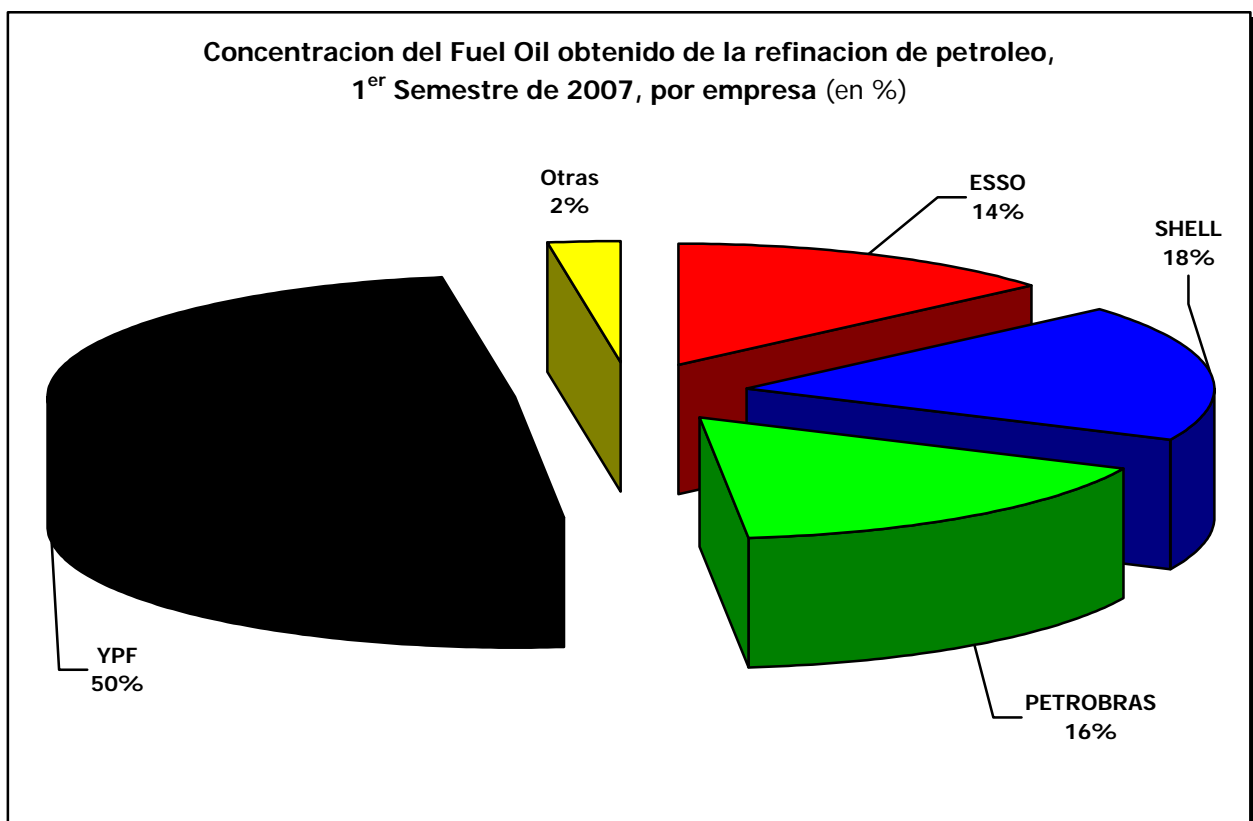
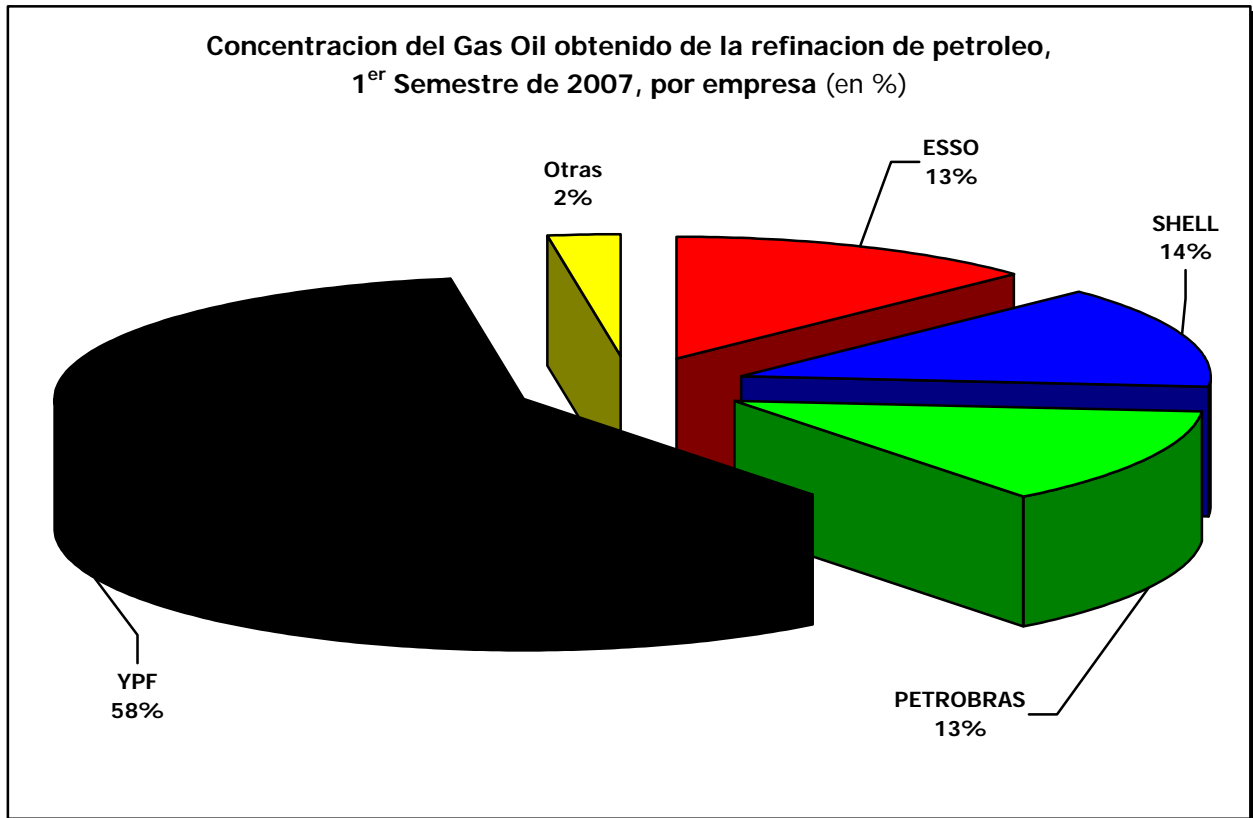


Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.



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



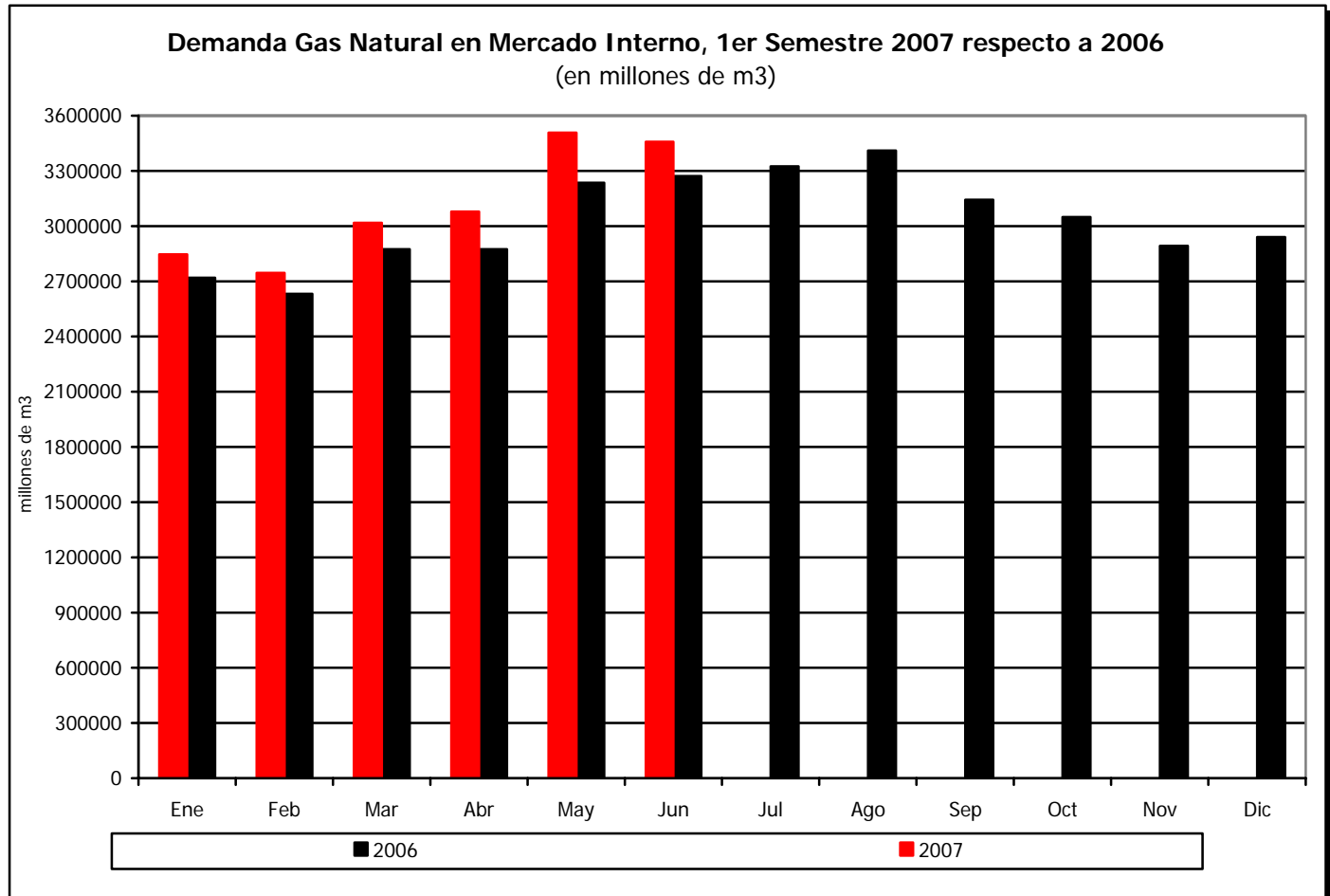


Fuente: elaboración propia en base a datos de la Secretaría de Energía de la Nación.

## DEMANDA DE GAS NATURAL

**Demanda de Gas Natural en el mercado argentino durante el 1<sup>er</sup> Semestre de 2007, por tipos de usuarios**  
 (en miles de metros cúbicos)

Mes	Residencial	Comercial	Entes Oficiales	Industria	Centrales Eléctricas	SDB	GNC	TOTAL
Enero	224.163	55.027	10.975	1.084.967	1.198.571	29.325	243.690	<b>2.846.718</b>
Febrero	216.964	56.789	10.206	1.004.431	1.205.833	30.436	221.066	<b>2.745.725</b>
Marzo	304.292	68.180	14.961	1.157.256	1.193.427	31.940	247.190	<b>3.017.246</b>
Abril	462.757	84.547	22.376	1.132.468	1.104.075	37.494	235.412	<b>3.079.129</b>
Mayo	1.161.528	142.307	46.229	1.065.574	766.568	77.441	247.335	<b>3.506.982</b>
Junio	1.436.244	155.056	69.307	771.740	700.886	91.897	232.929	<b>3.458.059</b>
<b>TOTAL 1<sup>er</sup> Sem. 2007</b>	<b>3.805.948</b>	<b>561.906</b>	<b>174.054</b>	<b>6.216.436</b>	<b>6.169.360</b>	<b>298.533</b>	<b>1.427.622</b>	<b>18.653.859</b>

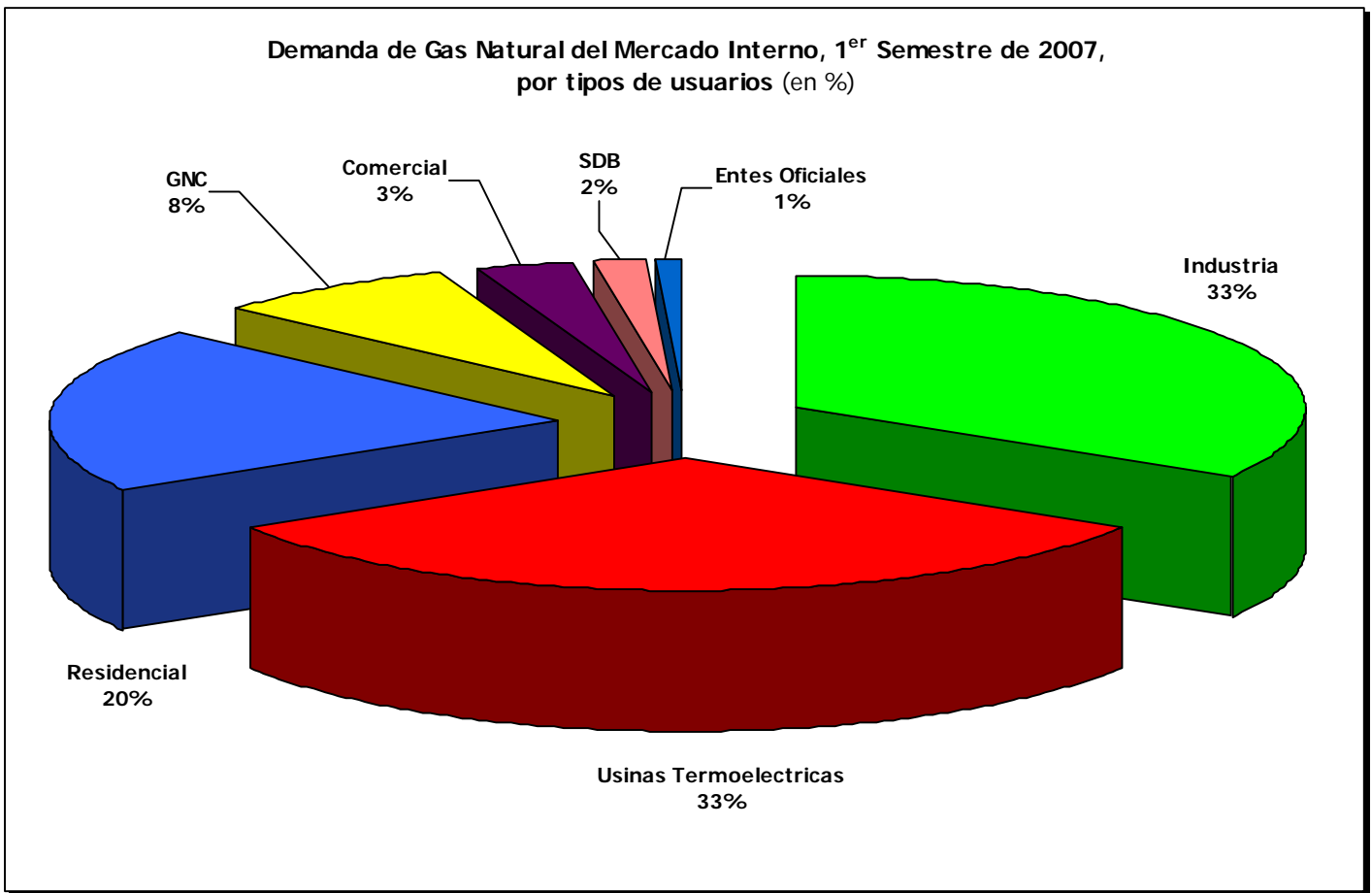


Fuente: elaboración propia en base a datos del ENARGAS.

**Demanda de Gas Natural del Mercado Interno por tipos de Usuarios durante el 1<sup>er</sup> Semestre de 2007 (en millones de metros cúbicos)**

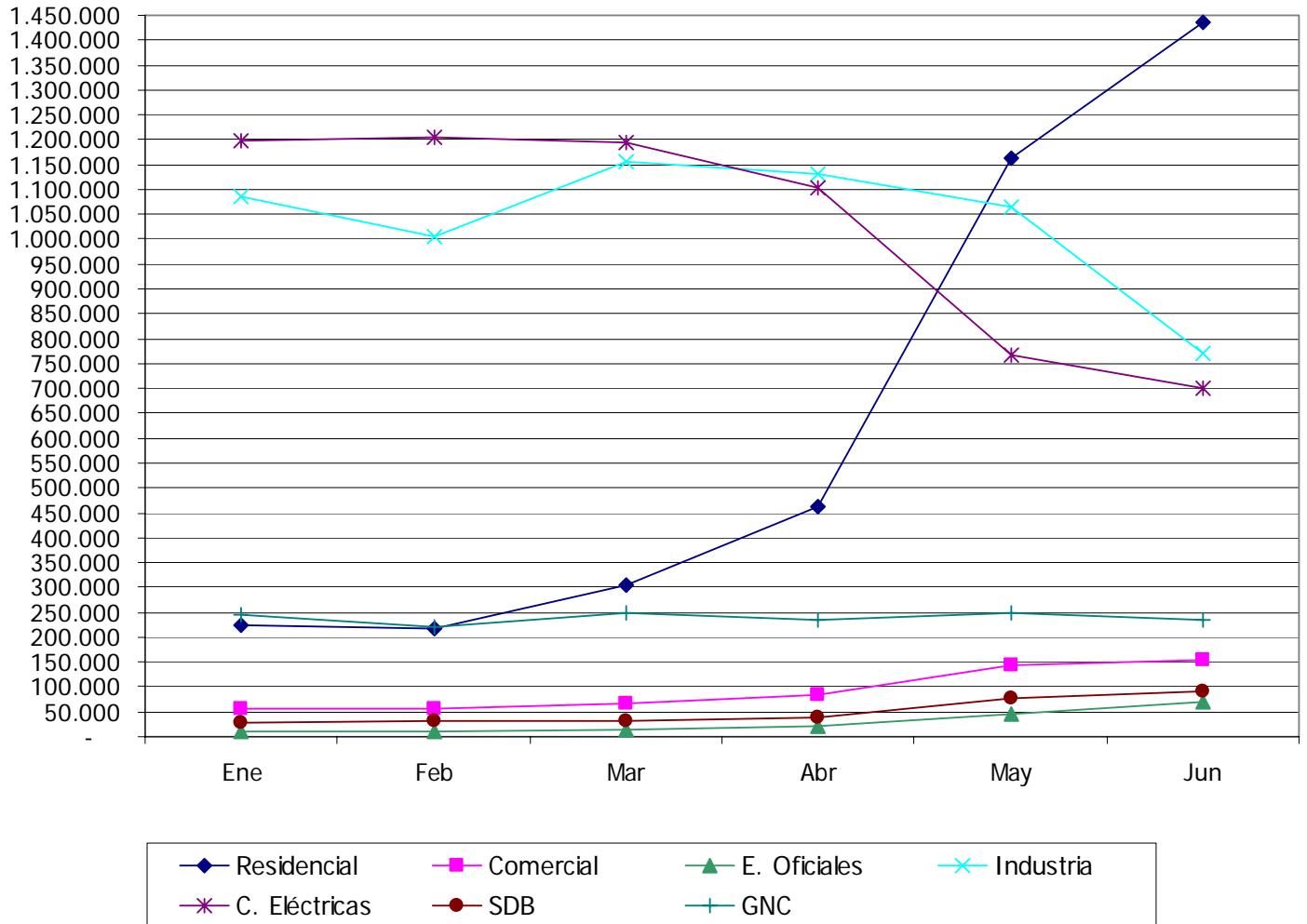
TOTAL Mercado Interno		TIPOS DE USUARIOS						
		Residencial	Comercial	Entes Oficiales	Industria	Centrales Eléctricas	SDB	GNC
1 <sup>er</sup> Semestre 2007	18.653,9	3.805,9	561,9	174,1	6.216,4	6.169,4	298,5	1.427,6
Var. % 2007/2006	6,0%	16,0%	6,2%	12,8%	0,7%	8,0%	16,2%	-4,5%

**Demanda de Gas Natural del Mercado Interno, 1<sup>er</sup> Semestre de 2007,  
 por tipos de usuarios (en %)**

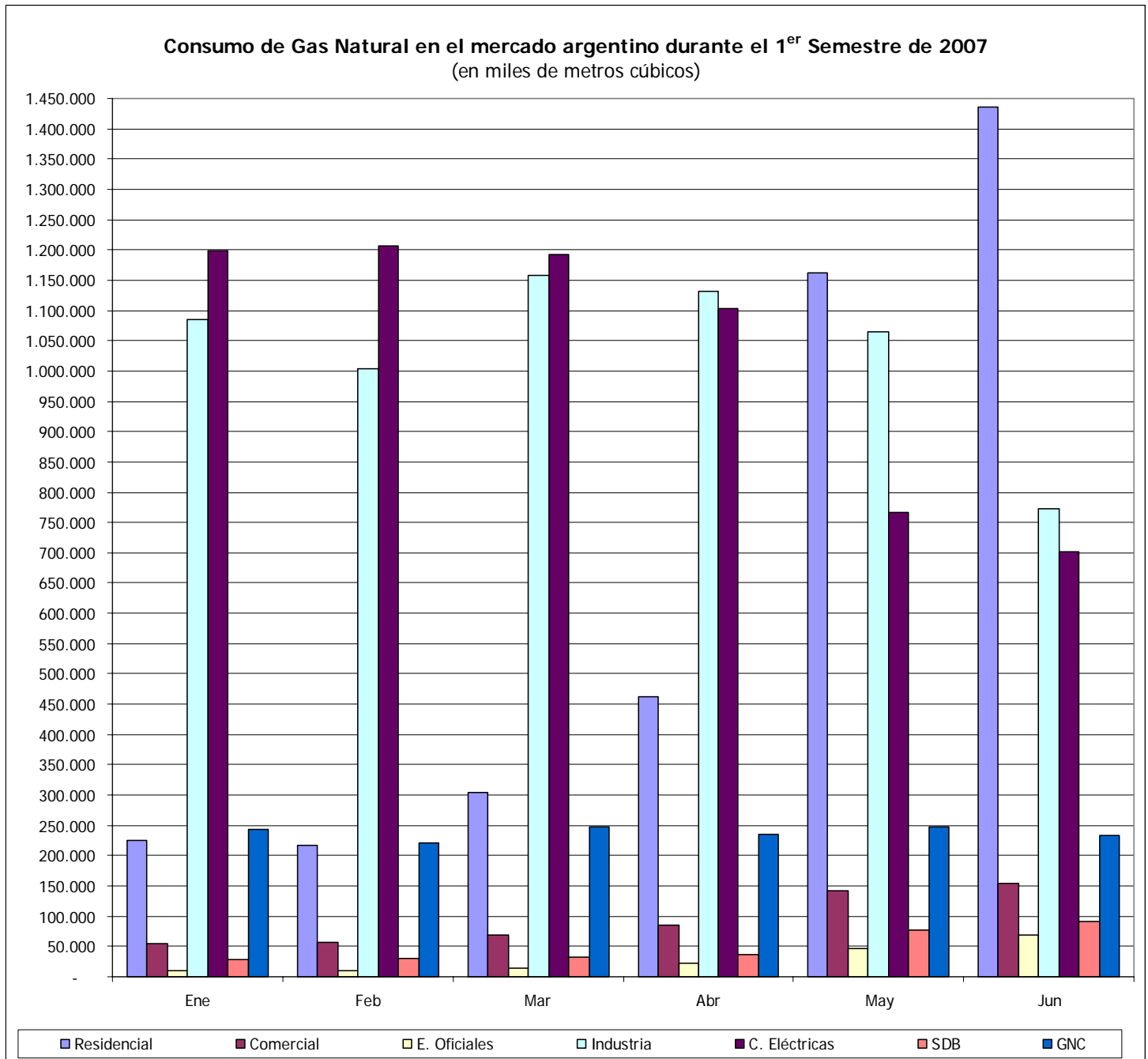


Fuente: elaboración propia en base a datos del ENARGAS.

**Demanda de Gas Natural en el mercado argentino durante el 1<sup>er</sup> Semestre de 2007, por tipos de usuarios (en miles de m<sup>3</sup>)**



Fuente: elaboración propia en base a datos del ENARGAS.



Fuente: elaboración propia en base a datos del ENARGAS.

## OFERTA Y DEMANDA DEL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA

### POTENCIA INSTALADA NOMINAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Potencia bruta instalada en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) en Enero de 2007 por regiones eléctricas (en MWe)

Región	TV	TG	CC	DI	TER	NU	HID	TOTAL	Var. % 07/06
CUYO	120	90	374		584		850	1.434	-0,2%
COMAHUE		578	741		1.319		4.637	5.957	
NOA	261	369	828	4	1.462		219	1.681	
CENTRO	200	297	68		565	648	914	2.127	
GBA-LIT-BAS	3.857	613	4.287		8.757	357	945	10.059	
NEA	25	123			148		1.850	1.998	
PATAGONIA		196	63		259		519	777	
S.I.N. ENE/07	4.463	2.266	6.361	4	13.094	1.005	9.934	24.033	

Potencia bruta instalada en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) en Febrero de 2007 por regiones eléctricas (en MWe)

Región	TV	TG	CC	DI	TER	NU	HID	TOTAL	Var. % 07/06
CUYO	120	90	374		584		851	1.435	0,6%
COMAHUE		574	741		1.315		4.647	5.962	
NOA	261	369	828	4	1.462		220	1.682	
CENTRO	200	297	68		565	648	918	2.131	
GBA-LIT-BAS	3.857	613	4.287		8.757	357	945	10.059	
NEA	25	123			148		2.040	2.188	
PATAGONIA		194	63		257		519	776	
S.I.N. FEB/07	4.463	2.260	6.362	4	13.089	1.005	10.139	24.233	

Potencia bruta instalada en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) en Marzo de 2007 por regiones eléctricas (en MWe)

Región	TV	TG	CC	DI	TER	NU	HID	TOTAL	Var. % 07/06
CUYO	120	90	374		584		851	1.435	0,6%
COMAHUE		574	741		1.315		4.647	5.962	
NOA	261	369	828	4	1.462		220	1.682	
CENTRO	200	297	68		565	648	918	2.131	
GBA-LIT-BAS	3.857	613	4.287		8.757	357	945	10.059	
NEA	25	123			148		2.040	2.188	
PATAGONIA		194	63		257		519	776	
S.I.N. MAR/07	4.463	2.260	6.362	4	13.089	1.005	10.139	24.233	

Potencia bruta instalada en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) en Abril de 2007 por regiones eléctricas (en MWe)

Región	TV	TG	CC	DI	TER	NU	HID	TOTAL	Var. % 07/06
CUYO	120	90	374		584		851	1.435	0,6%
COMAHUE		574	741		1.315		4.647	5.962	
NOA	261	369	828	4	1.462		220	1.682	
CENTRO	200	297	68		565	648	918	2.131	
GBA-LIT-BAS	3.857	613	4.287		8.757	357	945	10.059	
NEA	25	123			148		2.040	2.188	
PATAGONIA		194	63		257		519	776	
S.I.N. ABR/07	4.463	2.260	6.362	4	13.089	1.005	10.139	24.233	

**Potencia bruta instalada en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) en Mayo de 2007 por regiones eléctricas (en MWe)**

Región	TV	TG	CC	DI	TER	NU	HID	TOTAL	Var. % 07/06
CUYO	120	90	374		584		851	<b>1.435</b>	0,6%
COMAHUE		574	741		1.315		4.647	<b>5.962</b>	
NOA	261	369	828	4	1.462		220	<b>1.682</b>	
CENTRO	200	297	68		565	648	918	<b>2.131</b>	
GBA-LIT-BAS	3.857	613	4.287		8.757	357	945	<b>10.059</b>	
NEA	25	123			148		2.040	<b>2.188</b>	
PATAGONIA		194	63		257		519	<b>776</b>	
<b>S.I.N. MAY/07</b>	<b>4.463</b>	<b>2.260</b>	<b>6.362</b>	<b>4</b>	<b>13.089</b>	<b>1.005</b>	<b>10.139</b>	<b>24.233</b>	

**Potencia bruta instalada en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) en Junio de 2007 por regiones eléctricas (en MWe)**

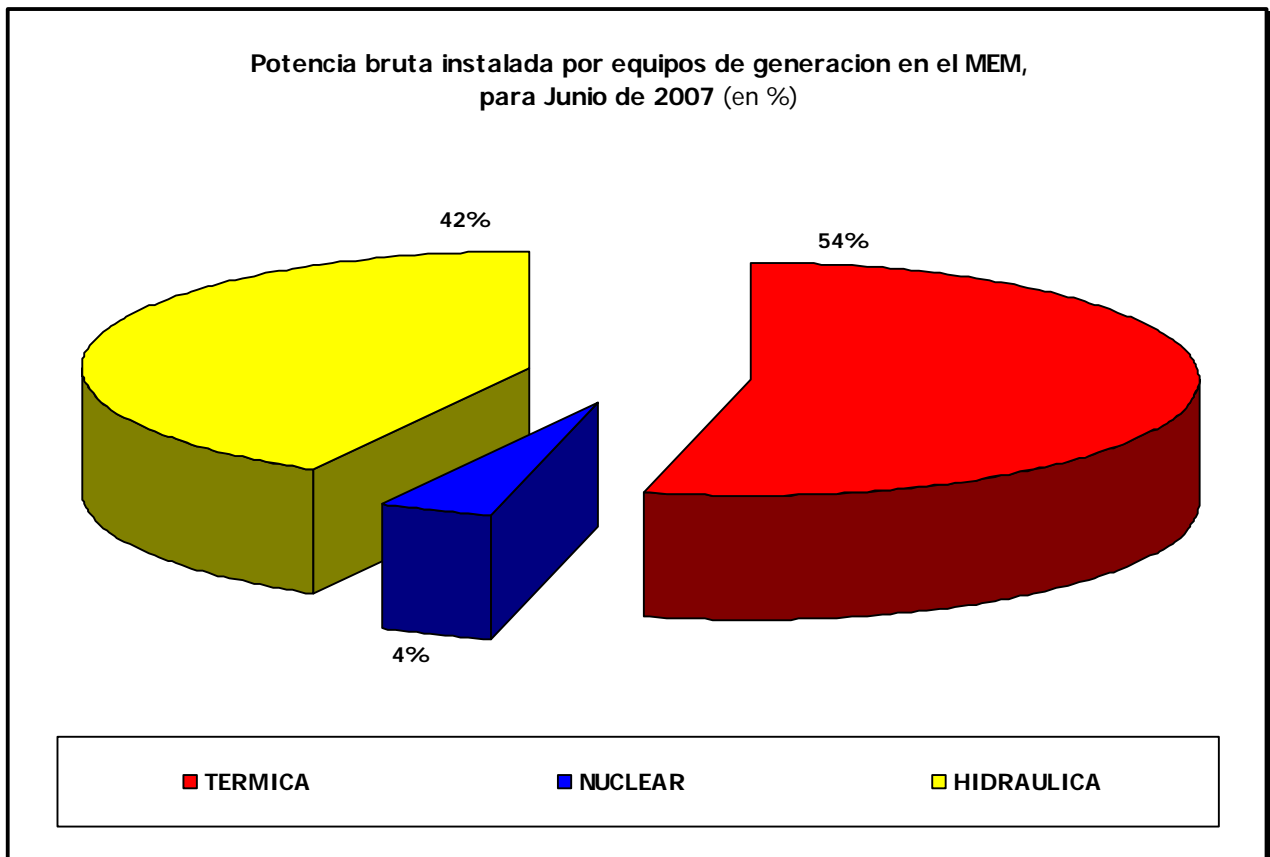
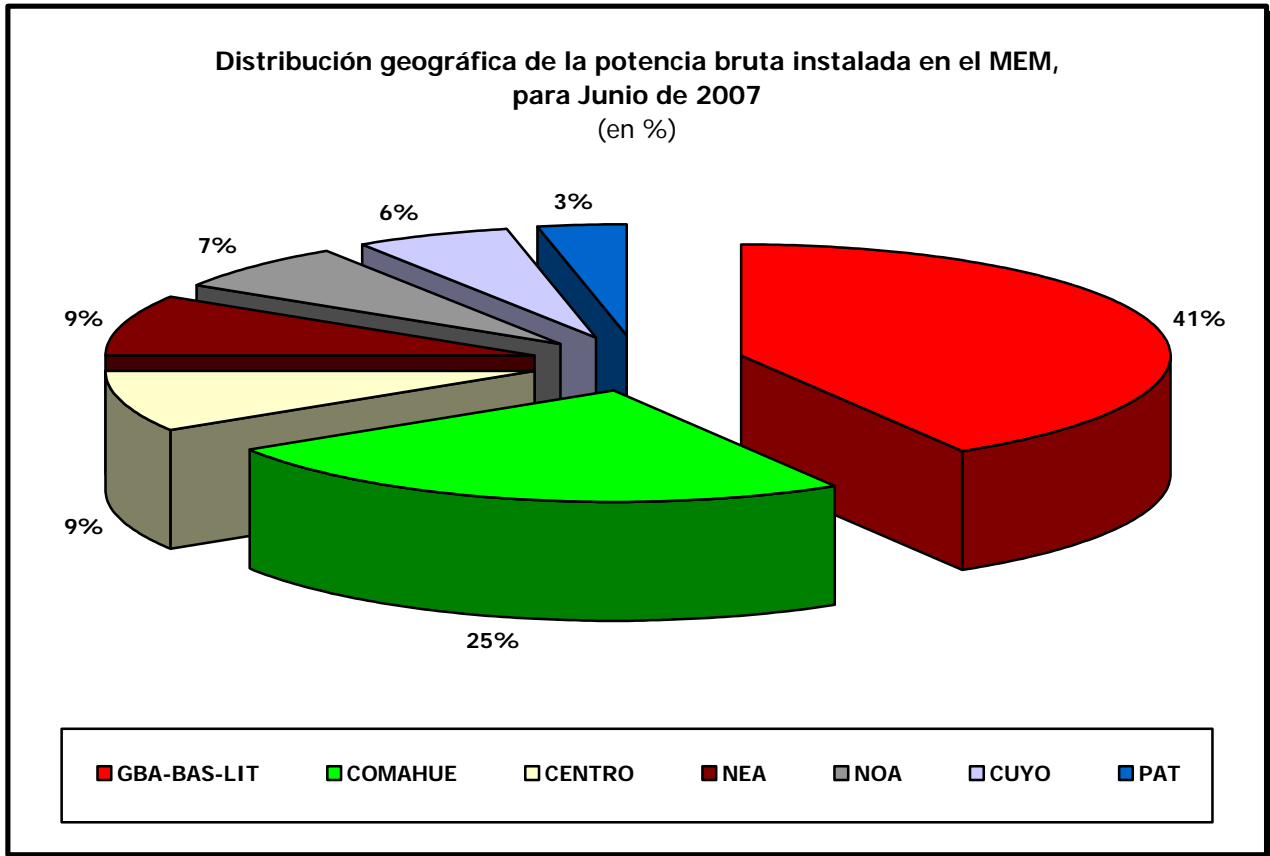
Región	TV	TG	CC	DI	TER	NU	HID	TOTAL	Var. % 07/06
CUYO	120	90	374	0	584	0	857	<b>1.441</b>	0,8%
COMAHUE		574	741		1.315		4.647	<b>5.962</b>	
NOA	261	369	828	4	1.462		220	<b>1.682</b>	
CENTRO	200	297	68		565	648	918	<b>2.131</b>	
GBA-LIT-BAS	3.857	613	4.287		8.757	357	945	<b>10.059</b>	
NEA	25	123			148		2.040	<b>2.188</b>	
PATAGONIA		194	63		257		519	<b>776</b>	
<b>S.I.N. JUN/07</b>	<b>4.463</b>	<b>2.260</b>	<b>6.362</b>	<b>4</b>	<b>13.089</b>	<b>1.005</b>	<b>10.145</b>	<b>24.239</b>	

Nota: S.I.N. significa Sistema de Interconexión Nacional.

Nota 1. Los equipos instalados en MEM y MEMSP se pueden clasificar en tres tipos de acuerdo con el recurso natural que utilizan: Térmico Fósil (TER), Nuclear (NUC) o Hidráulico (HID). Los térmicos a combustible fósil a su vez se pueden subdividir en cuatro tipos tecnológicos de acuerdo con el tipo de ciclo térmico que utilizan para aprovechar la energía: Turbina de Vapor (TV), ciclo Rankine, que utiliza la energía del vapor de agua; Turbina de Gas (TG), ciclo Joule Bryton que utiliza la energía contenida en los gases producidos en la combustión; Turbina de Gas en Ciclo Combinado (CC), Rankine + Joule-Bryton combinación de los tipos anteriores donde se aprovecha la alta temperatura de los gases de escape de la turbina de gas para producir vapor y los Motores Diesel (MD), ciclo Diesel.

Nota 2. S.I.N.: Sistema de Interconexión Nacional (o SADI, Sistema Argentino de Interconexión).

Fuente: elaboración propia en base a datos de la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A. (CAMMESA) y de la Comisión Nacional de Energía Atómica (CNEA).

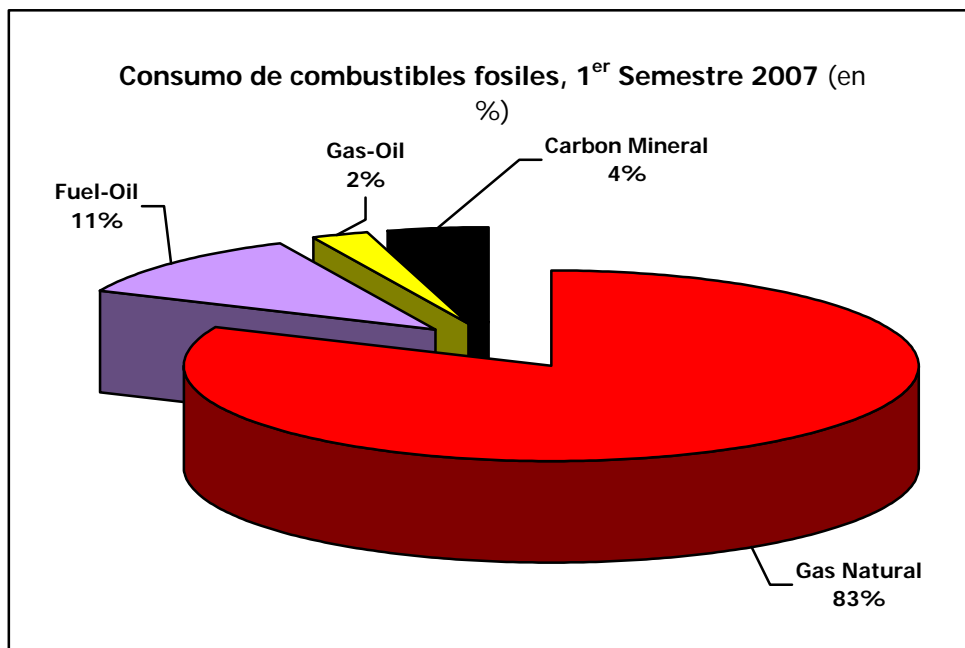
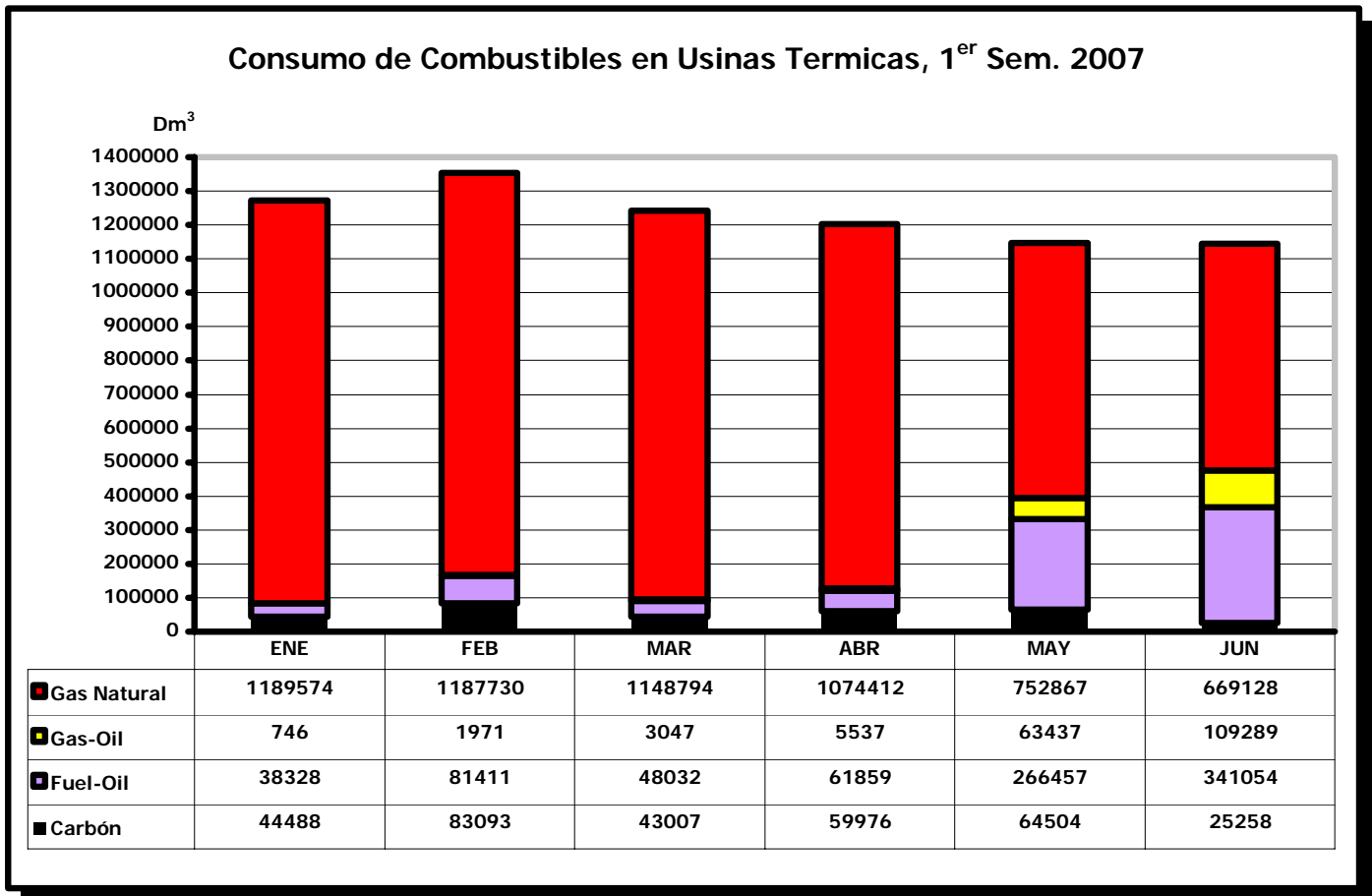


Fuente: elaboración propia en base a datos de CAMMESA y CNEA.



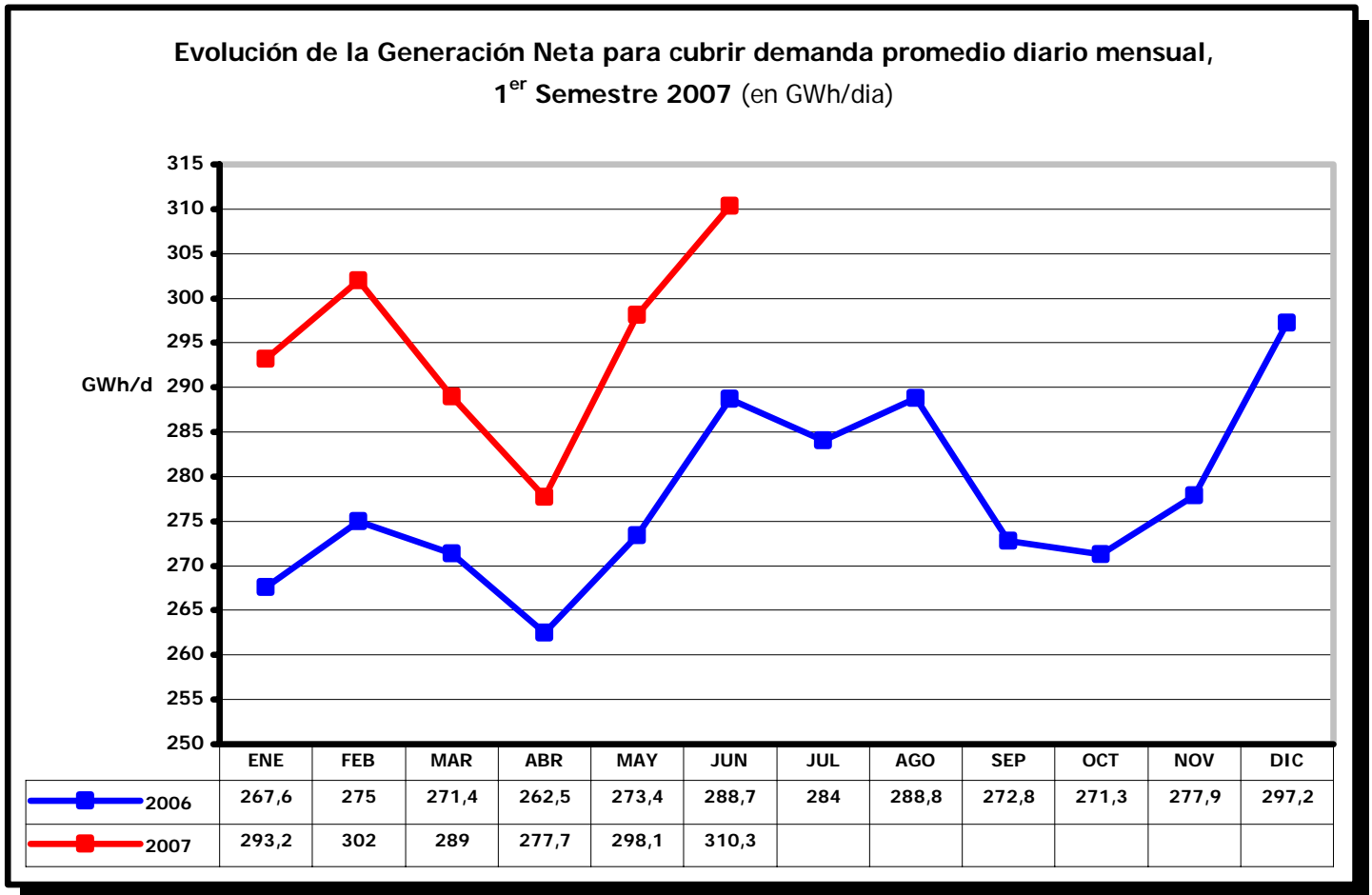
**CONSUMO DE COMBUSTIBLES FÓSILES EN USINAS TERMOELÉCTRICAS**

Consumo de combustibles fósiles en Usinas Termoeléctricas del MEM durante el 1<sup>er</sup> Semestre de 2007

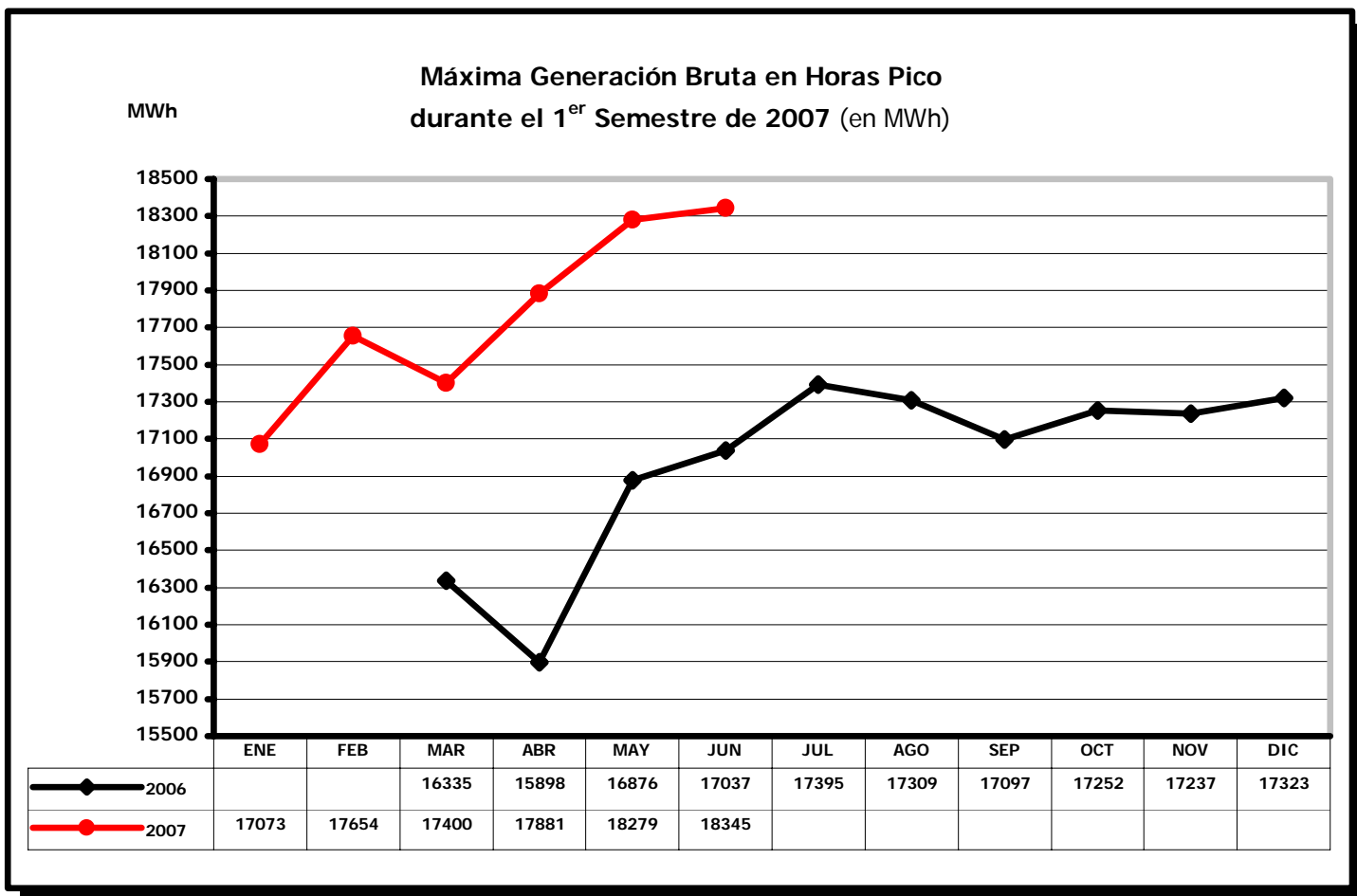


Fuente: elaboración propia en base a datos de CAMMESA y CNEA.

**GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA**



Fuente: elaboración propia en base a datos de CAMMESA y CNEA.



Nota 1: los datos correspondientes a 2006 se toman a partir del 1<sup>o</sup> de Marzo, fecha en que se efectuó la interconexión entre el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) y el Mercado Eléctrico Mayorista del Sistema Patagónico (MEMSP).

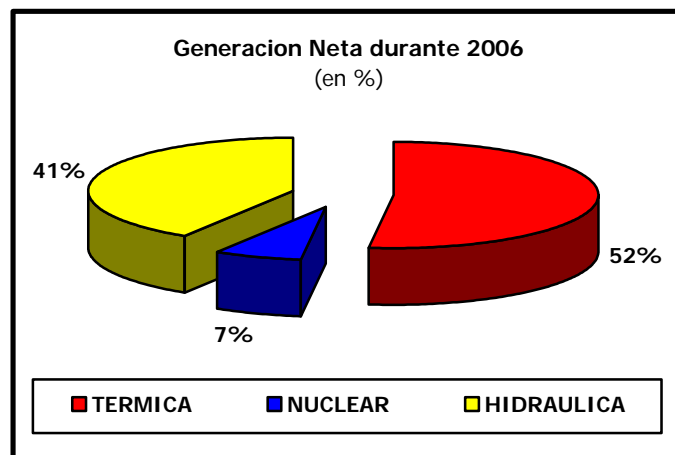
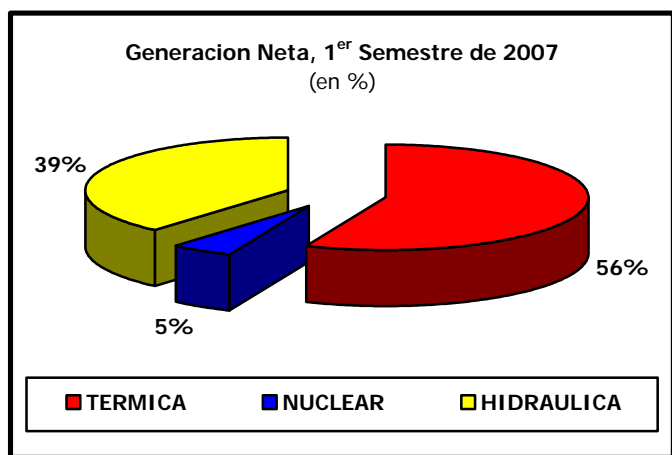
Nota 2: las potencias señaladas en el gráfico no incluyen abastecimiento de exportaciones.

Nota 3: record histórico de 18.345 MW, registrado el 14/Jun/2007 a las 19:56 hs.

Fuente: elaboración propia en base a datos de CAMMESA y CNEA.

## BALANCE DE ENERGÍA

Balance de Energía Neto Acumulado del MEM durante el 1 <sup>er</sup> Semestre de 2007 (en GW/h)		
	1 <sup>er</sup> Semestre 2007	Variación Porcentual 2007/2006
<b>GENERACION NETA</b>		
Térmica	29.828,5	8,7%
Hidráulica	20.438,7	3,1%
Nuclear	2.712,1	-30,2%
Importación	1.166,1	39,9%
<b>TOTAL OFERTA</b>	<b>54.145,4</b>	<b>4,1%</b>
<b>DEMANDA</b>		
Demanda MEM (incluye Patagonia)	51.190,5	6,5%
Exportación	560,9	-64,2%
Bombeo	214,0	8,6%
Perdidas Red	2.180,0	1,2%
<b>TOTAL DEMANDA</b>	<b>54.145,4</b>	<b>4,1%</b>



Fuente: elaboración propia en base a datos de CAMMESA y CNEA.

## **SITIOS DE INTERNET CONSULTADOS**

**Comisión Nacional de Energía Atómica (CNEA):**

<http://www.cnea.gov.ar>

**Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A. (CAMMESA):**

<http://www.cammesa.com.ar>

**Ente Nacional Regulador del Gas (ENARGAS):**

<http://www.enargas.gov.ar>

**Secretaría de Energía de la Nación:**

<http://www.energia.gov.ar>

**Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB):**

<http://www.ypfb.gov.bo>

## NOTAS SOBRE LOS AUTORES

### Ricardo A. De Dícco

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

Centro Latinoamericano de Investigaciones Científicas y Técnicas (CLICeT)

<http://www.cienciayenergia.com>

Buenos Aires, República Argentina

*Ciencia y Energía* es el Portal de Internet Oficial del CLICeT

## José Francisco Freda

- Ing. en Electrónica y Telecomunicaciones de la Universidad Tecnológica Nacional y tiene un postgrado en Ingeniería de Producción de Campos Petroleros de la University of Texas at Austin.
- Ha desempeñado su labor profesional en la Secretaría de Energía de la Nación entre 1964 y 1992, llegando a estar a cargo de la Dirección Nacional de Combustibles.
- A partir de entonces brindó servicios de asesoramiento a las cámaras de Diputados y de Senadores de la Nación hasta mediados del actual decenio, y también como analista en economía de la energía en el Instituto de Energía e Infraestructura de la Fundación Arturo Illia (FAI).
- También fue Presidente de la Comisión de Hidrocarburos de la Asociación Argentina para el Uso Racional de la Energía (AAPURE), miembro de la Comisión Directiva del Instituto Legal y Técnico de la Electricidad (ILTE) y docente de grado en la Universidad del Salvador y en la Universidad de Morón, y de postgrado en la Universidad de Ciencias Empresariales y Sociales. Durante 2005 y 2006 ha brindado servicios de consultoría a PDVSA Argentina S.A.
- Actualmente, es docente e investigador del Área de Recursos Energéticos y Planificación para el Desarrollo del IDICSO (Universidad del Salvador) y Director de Investigación Científico-Técnica del Centro Latinoamericano de Investigaciones Científicas y Técnicas (CLICeT).
- Ha participado como expositor en numerosos seminarios y congresos nacionales e internacionales sobre la problemática energética de Argentina y de América Latina.
- Es co-autor de *"La Cuestión Energética en la Argentina"* (FCE-UBA y ACARA, Buenos Aires, 2006).

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

<http://www.cienciayenergia.com>

**Buenos Aires, República Argentina**

*Ciencia y Energía* es el Portal de Internet Oficial del CLICeT

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

**Dirección Editorial**

Federico Bernal  
Ricardo De Dicco  
[editorial@cienciayenergia.com](mailto:editorial@cienciayenergia.com)

**Dirección de Investigación Científico-Técnica**

Ricardo De Dicco  
José Francisco Freda  
[info@cienciayenergia.com](mailto:info@cienciayenergia.com)

**Dirección Comercial y Prensa**

Federico Bernal  
Juan Manuel García  
Gustavo Lahoud  
[comercialprensa@cienciayenergia.com](mailto:comercialprensa@cienciayenergia.com)

**Dirección de Arte y Diseño Gráfico**

Gabriel De Dicco  
[webmaster@cienciayenergia.com](mailto:webmaster@cienciayenergia.com)

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

- ***Situación Energética de Argentina***  
Federico Bernal
- ***Situación Energética en el Mundo***  
Facundo Deluchi
- ***Latinoamérica e Integración Regional***  
Gustavo Lahoud
- ***Defensa Nacional, Seguridad Hemisférica y Recursos Naturales***  
Gustavo Lahoud
- ***Energías Alternativas y Renovables***  
José Francisco Freda
- ***Tecnología Nuclear Argentina***  
Alfredo Fernández Franzini
- ***Tecnología Aeroespacial Argentina***  
Ricardo De Dicco

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

<http://www.cienciayenergia.com>

Buenos Aires, República Argentina

*Ciencia y Energía* es el Portal de Internet Oficial del CLICeT