

Informe

Resumen anual

del **BOLETÍN**
BH ESTADÍSTICO DE
HIDROCARBUROS

Año

2007



ÍNDICE

1. Panorama nacional	5
2. Panorama mundial	9
Petróleo	
Gas natural	
3. Consumo de productos petrolíferos en España	27
GLP's	
Gasolinas	
Combustibles de automoción	
Querosenos	
Gasóleos	
Fuelóleos	
Otros productos	
4. Consumo y balance de gas natural en España	43
Consumo por mercados	
Consumo por grupos	
Consumo por Comunidades Autónomas	
Balance gas natural	
5. Comercio exterior de hidrocarburos	49
6. Producción y exploración de hidrocarburos	63
7. Refino, stocks y balance de productos petrolíferos	65
Reservas en España	
8. Precios de hidrocarburos	77
9. Información institucional	91
10. Legislación del sector en 2006	99





PANORAMA NACIONAL

En el año 2007 al igual que en el 2006, ha continuado el descenso de la intensidad energética del PIB. En efecto, durante el año disminuyó la cantidad necesaria de energía para producir una unidad de PIB, mejorando la eficiencia energética de la economía en un año en el que el crecimiento económico fue muy dinámico, superando en 1,1 puntos el correspondiente a la media de la zona euro y en 0,9 puntos el de la Unión Europea. La intensidad energética del PIB descendió en un 1,9% referida a la energía primaria y un 0,5% en el caso de la energía final.

El consumo de energía primaria per cápita ha alcanzado las 3,25 toneladas equivalentes de petróleo por habitante en el año 2007, frente a las 3,23 toneladas del año anterior, un incremento del 0,6% en un año que además ha experimentado una actividad económica ciertamente apreciable. Las políticas de ahorro energético están resultando positivas mejorando la elasticidad de la demanda energética con respecto al crecimiento del PIB, pues a crecimientos notables de la actividad económica no se corresponden unos crecimientos del consumo de energía de la misma magnitud.

El incremento en el consumo de energía primaria en el ejercicio -el 1,8%-, se ha producido fundamentalmente con la aportación del carbón que crece el 9,5% y del gas natural que crece el 4,3%; por su parte la aportación del petróleo al consumo de energía primaria crece en términos absolutos de forma muy ligera, el 0,1%.

La aportación de los hidrocarburos al consumo de energía primaria en España, desciende -en términos relativos- desde el 70,1% en el año 2006 al 69,8% en el ejercicio 2007. La aportación del petróleo supone el 48,3% y la del gas natural el 21,5%.

El grado de autoabastecimiento en energía primaria se ha situado en 20,9% casi un punto porcentual por debajo del obtenido en el año 2006, como consecuencia de la situación de hidraulicidad del año y la baja de la



1. PANORAMA NACIONAL

producción eléctrica de origen nuclear. En el caso de los hidrocarburos -petróleo y gas natural- el grado de autoabastecimiento ha resultado mínimo.

En la estructura del consumo de energía primaria, cabe destacar el incremento de medio punto de la aportación de las “otras energías renovables”, hecho que se produce continuando la tendencia de los últimos años, lo cual demuestra los esfuerzos para el fomento de las energías renovables que se desarrollan en España.

En el total de consumo de energía final, los productos petrolíferos representan el 57,1%, y experimentando un descenso con respecto al año anterior de 1,1 puntos. En un año con tan notable crecimiento económico como el que se experimentó en 2007, es un hecho destacable ya que disminuye la intensidad petrolera de la economía.

El consumo de productos petrolíferos por habitante se sitúa en el año 2007 en 1,66 toneladas, frente a 1,65 toneladas en 2006, estabilizándose prácticamente la tónica de descensos moderados en el consumo per cápita que se estaba produciendo en los últimos años.



Indicadores económico-energéticos de España

Indicadores	Fuente	Unidades	2004	2005	2006	2007
Consumo y demanda						
Total productos petrolíferos	CORES	kt	73.510	74.811	73.954	74.910
G.L.P.'s	CORES	kt	2.339	2.293	2.076	2.063
Gasolinas	CORES	kt	7.721	7.269	6.940	6.696
Querosenos	CORES	kt	4.871	5.182	5.410	5.708
Gasóleo automoción	CORES	kt	22.132	23.282	24.585	25.772
Gas natural	CORES	GWh	318.408	376.229	389.436	406.298
Comercio exterior						
Importación de crudo	CORES	kt	59.409	59.834	60.475	57.509
Importación de gas natural	CORES	GWh	318.094	390.806	407.661	408.941
Coste CIF del crudo importado	CORES	€/Bbl	29,00	40,81	48,82	50,36
Saldo productos petrolíferos	CORES	kt	17.247	19.275	17.960	19.918
Saldo balanza energética	DGA	M€	–	-25.969	-32.614	-33.180
Petróleo/S. balanza comercial	DGA	%	–	22,18	25,09	21,33
Refino y stocks de petróleo						
Materia prima procesada	CORES	kt	60.060	60.889	61.945	60.392
Utilización de la capacidad de refino	CORES	%	90,37	89,81	91,36	89,07
Stocks de crudo y productos (a 31 diciembre)	CORES	kt	16.668	17.785	18.568	18.448
Producción interior						
Crudo de petróleo	CORES	kt	255	166	140	143
Gas natural	CORES	GWh	3.999	1.859	709	202
Grado de autoabastecimiento (petróleo)	CORES	%	0,35%	0,22%	0,19%	0,19%
Grado de autoabastecimiento (gas)	CORES	%	1,26%	0,49%	0,18%	0,05%
Precios crudos y productos						
Precio Brent (cotización media anual)	PLATT'S	\$/Bbl	38,27	54,52	65,14	72,39
Cotización media anual	BCE	\$/€	1,2432	1,2448	1,2556	1,3705
PVP gasolina 95 I.O. (media anual)	MITYC	c€/litro	87,39	96,20	103,30	104,86
PVP gasóleo auto (media anual)	MITYC	c€/litro	75,85	89,96	95,71	96,96
PVP botella de butano 12,5 kg (a 31 diciembre)	MITYC	€/bombona	8,57	10,19	11,77	12,29
Tarifa GN 3.1 doméstico y comercial (a 31 diciembre)	MITYC	c€/kWh	5,8263	6,4348	6,7099	6,8729
Indicadores de actividad						
Índice producción industrial (1)	INE	(%) Var. inter.	1,7	0,6	3,8	1,9
Consumo energía eléctrica (2)	REE	(%) Var. inter.	4,6	4,7	2,9	4,2
Consumo aparente de cemento (3)	OFICEMEN	(%) Var. inter.	3,9	7,3	8,5	0,0
Matriculación de automóviles	DGT	(%) Var. inter.	10,8	1,4	-1,0	-1,6
Indicadores energéticos						
Consumo de productos petrolíferos por habitante	CORES	tep/h	1,70	1,69	1,65	1,66
Intensidad energética (energía primaria/PIB)	MITYC	ktep/M€(*)	–	197,35	187,82	184,27
Intensidad energética (energía final/PIB)	MITYC	ktep/M€(*)	–	144,79	136,52	135,83
Consumo de energía primaria por habitante	CORES	tep/h	3,20	3,31	3,23	3,25
Consumo de energía final por habitante	CORES	tep/h	2,33	2,43	2,35	2,39
Grado de autoabastecimiento energía primaria	MITYC	%	21,3	21,1	21,7	20,9
PIB p.m.	INE	M€	840.106	905.450	980.954	1.049.848
Censo de población	INE	Miles	43.198	44.109	44.709	45.201

Tabla 1.1

(*) Euros constantes 2000

Notas: (1) Filtrado calendario. (2) Corregido efecto temperatura y calendario. (3) Ajustado de calendario.

1. PANORAMA NACIONAL

Consumo de energía primaria en España y grado de autoabastecimiento

(Unidad: ktep)

	Año 2007	Estructura (%)	Año 2006	Estructura (%)	Autoabastecimiento	
					2007	2006
Carbón	20.236	13,8	18.477	12,8	29,1	33,8
Petróleo	70.848	48,3	70.759	49,1	0,2	0,2
Gas natural	31.602	21,5	30.298	21,0	0,0	0,2
Nuclear	14.360	9,8	15.669	10,9	100,0	100,0
Hidráulica	2.341	1,6	2.200	1,5	100,0	100,0
Otras energías renovables	7.887	5,4	7.011	4,9	100,0	100,0
Saldo eléctrico	-495	-0,3	-282	-0,2		
Total	146.779	100,0	144.132	100,0	20,9	21,7

Tabla 1.2

Consumo de energía final en España

(Unidad: ktep)

	Año 2007	Estructura (%)	Año 2006	Estructura (%)	Tv (%)
					2007/2006
Carbón	2.498	2,3	2.265	2,2	10,3
Productos petrolíferos	55.174	51,0	54.056	51,6	2,1
Gas	17.302	16,0	15.989	15,3	8,2
Electricidad	22.122	20,4	21.540	20,6	2,7
Renovables	3.972	3,7	3.612	3,4	9,9
Total consumo final energético	101.068	93,4	97.463	93,0	3,7
<i>Usos no energéticos:</i>					
Productos petrolíferos	6.652	6,1	6.863	6,6	-3,1
Gas	477	0,4	441	0,4	8,2
Total Consumo Final	108.197	100,0	104.767	100,0	3,3

Tabla 1.3

Intensidad energética

Unidad: (ktep/M€ ctes.2000)

	2007	2006	% 2007/2006
Consumo de energía primaria/PIB	184,27	187,82	-1,9
Consumo de energía final/PIB	135,83	136,52	-0,5

Tabla 1.4

Distribución del consumo en 2007

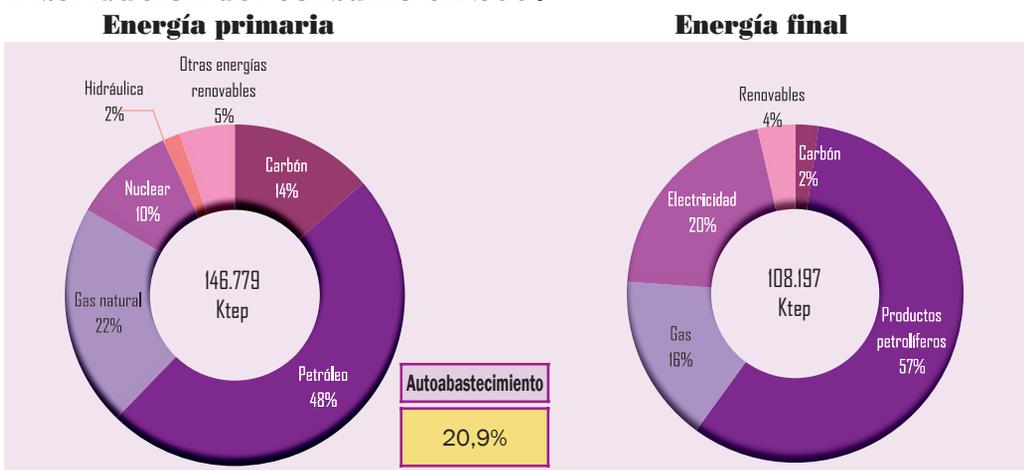


Gráfico 1.1

Gráfico 1.2

Metodología: A.I.E.

Fuente: Dirección General de Política Energética y Minas. Actualización julio 2008.

2.

PANORAMA MUNDIAL

Para dar una visión de la evolución y comportamiento de la industria mundial de los hidrocarburos en el año 2007, se ofrece información estadística y gráficos sobre la producción, el consumo, y las reservas tanto del petróleo como del gas natural, así como de la industria de refino.

La economía mundial volvió a registrar en este ejercicio una elevada tasa de crecimiento, cercana al 5% y muy similar a la de los cuatro años anteriores. Así, culminaba el cuatrienio de mayor crecimiento económico desde los años sesenta, un 4,8% anual en promedio

Las economías industrializadas contribuyeron a este intenso ritmo de actividad de forma más elevada de lo que se esperaba al inicio del año, debido al período del ciclo económico y las alzas de los tipos de interés.

El crecimiento en este grupo de economías fue del 2,7% en 2007, tres décimas inferior al incremento del año anterior. El crecimiento en Estados Unidos -el 2,2% frente al 2,9% del año 2006-, se resintió por el ajuste del sector residencial. La actividad en las economías avanzadas sostuvo un apreciable dinamismo hasta el tercer trimestre, mientras que en los últimos meses del ejercicio decayó en la mayoría de ellas.

Las economías emergentes, por otro lado, siguieron creciendo a tasas muy elevadas -el 7,9%-, superiores a lo esperado aunque ligeramente inferiores al año anterior. En el caso de los exportadores de materias primas, el crecimiento está propiciado en los altos precios obtenidos por estos productos.

El crecimiento de China supuso aproximadamente en una cuarta parte al crecimiento mundial, mientras que la India y los principales países exportadores de petróleo contribuyeron con otra cuarta parte del crecimiento.

2. PANORAMA MUNDIAL

En conjunto, las economías emergentes suponen casi el 70% del crecimiento global mundial en 2007.

El PIB del área del euro creció el 2,7%, ligeramente por encima de lo esperado pero con un ritmo de avance ligeramente descendente a lo largo del año. En efecto, en los últimos meses de 2007 comenzaron a hacerse evidentes los efectos de las diversas perturbaciones que estaban afectando a la economía. Por un lado la desaceleración de la economía americana, las turbulencias financieras que se produjeron en el verano, así como el notable encarecimiento de las materias primas energéticas y alimenticias, y la prolongada apreciación del euro.

Durante el año 2007 se han producido tensiones geopolíticas que han incidido intensamente en los precios del petróleo. Todos estos factores, junto con la fuerte demanda de las economías emergentes han hecho que los crudos se encarezcan muy apreciablemente y en el caso del Brent el precio en 2007 fue en media de 72,39 \$/Bbl, un 11,1% por encima de la registrada el año anterior. Por su parte, el precio de la cesta de crudos de la OPEP se comportó en línea con los mercados de crudo, situándose su media en 69,03 US\$/Bbl, un 13,1% superior a la media de 2006. El mercado de crudos se ha mantenido en situación de “contango” (precio del futuro superior al precio spot), situándose el diferencial medio IPE - Dated Brent en 0,12 \$/Bbl.

La producción mundial de petróleo crece en el año 2007 muy ligeramente con respecto al año anterior, tan solo un 0,2%. Este crecimiento es el menor desde el año 2001. La producción de petróleo de los países pertenecientes a la OPEP supuso el 42,0% del total, incrementándose respecto a 2006.

La demanda mundial de petróleo alcanzó los 85,82 millones de Bbl/día, creciendo el 1,1% en el año; destaca el fuerte crecimiento del consumo en China, que lo hace a tasas del 4,6%. En América del Norte, al contrario que en el año 2006, se incrementa ligeramente –el 0,2%- la demanda de crudos. El peso de la OCDE en la demanda mundial de crudos, es cada vez menor: el 57,2% en 2007 mientras que en el año 2004 era del 59,9%.

El volumen de reservas probadas de petróleo se ha situado en 50,4 años según los niveles de producción y consumo actuales.



En gas natural la demanda mundial creció el 2,5% en el año 2007 con fuertes aumentos en los países emergentes y con una clara contención en los países desarrollados.

En la estructura de producción de gas, destaca el peso de Rusia con el 20,8%, seguida de Estados Unidos con el 18,4%.

Las reservas probadas de gas natural han alcanzado 61,6 años en base a la demanda actual.



2. PANORAMA MUNDIAL



Demanda mundial de petróleo

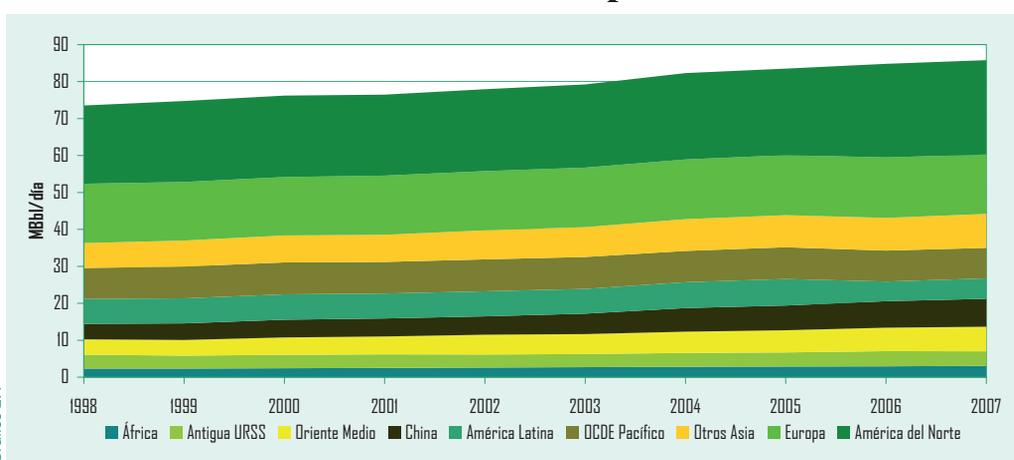
Unidades: millones de barriles/día

Área/País	2.007	Estructura (%)	2006 (*)	Estructura (%)	Tv (%) 2007/2006
América del Norte	27,59	32,1	27,54	32,4	0,2
Europa	16,06	18,7	16,38	19,3	-2,0
OCDE Pacífico	8,27	9,6	8,40	9,9	-1,5
China	7,54	8,8	7,21	8,5	4,6
Otros Asia	9,20	10,7	8,90	10,5	3,4
Antigua URSS	3,94	4,6	4,13	4,9	-4,6
Oriente Medio	6,66	7,8	6,35	7,5	4,9
África	3,06	3,6	2,93	3,5	4,4
América Latina	3,49	4,1	3,54	4,2	-1,4
Total mundial	85,82	100,0	84,90	100,0	1,1

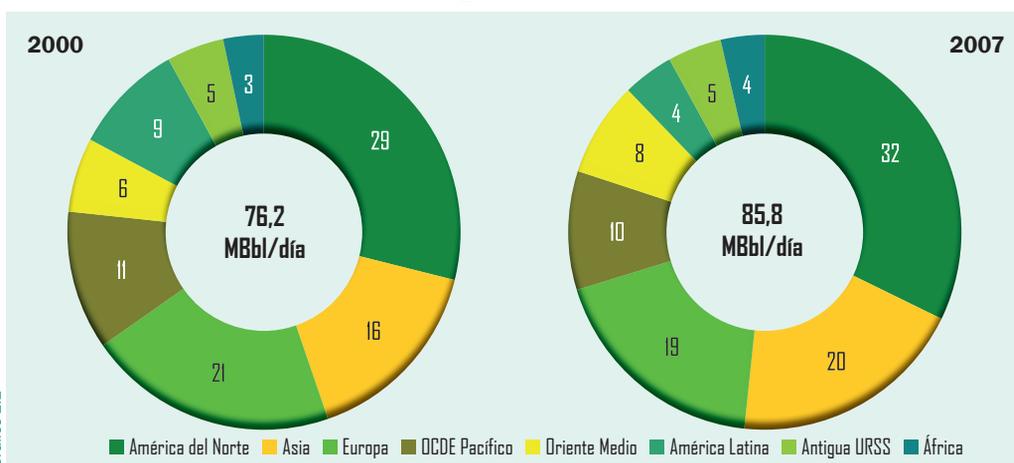
Tabla 2.1

Fuente: Agencia Internacional de la Energía
(*) Datos revisados

Evolución de la demanda mundial de petróleo



Distribución de la demanda por áreas (%)



Producción mundial de petróleo

Unidades: millones de barriles/día

Área/País	2007	Estructura (%)	2006 (*)	Estructura (%)	Tv (%) 2007/2006
OPEP	35,94	42,0	34,34	40,2	4,7
Arabia Saudí	8,48	9,9	8,93	10,5	-5,0
Irán	3,98	4,6	3,91	4,6	1,8
EAU	2,51	2,9	2,62	3,1	-4,2
Kuwait	2,16	2,5	2,21	2,6	-2,3
Nigeria	2,13	2,5	2,24	2,6	-4,9
Venezuela	2,39	2,8	2,56	3,0	-6,7
Iraq	2,09	2,4	1,90	2,2	10,0
Libia	1,71	2,0	1,71	2,0	0,1
Argelia	1,36	1,6	1,35	1,6	0,6
Angola (**)	1,61	1,9	-	-	-
Resto	7,52	8,8	6,91	8,1	8,8
NO OPEP	49,68	58,0	51,09	59,8	-2,8
América del Norte	10,79	12,6	10,53	12,3	2,5
EEUU	7,48	8,7	7,34	8,6	1,9
Canadá	3,31	3,9	3,19	3,7	3,8
Europa	5,08	5,9	5,33	6,2	-4,7
Noruega	2,56	3,0	2,78	3,3	-7,9
Reino Unido	1,66	1,9	1,66	1,9	0,0
Resto	0,86	1,0	0,89	1,0	-3,4
Pacífico	0,62	0,7	0,58	0,7	6,9
Australia	0,54	0,6	0,53	0,6	1,9
Resto	0,08	0,1	0,05	0,1	60,0
Antigua Unión Soviética	12,77	14,9	12,25	14,3	4,2
Rusia	10,08	11,8	9,84	11,5	2,4
Resto	2,69	3,1	2,40	2,8	12,1
Asia	6,41	7,5	6,39	7,5	0,3
China	3,73	4,4	3,67	4,3	1,6
Malasia	0,76	0,9	0,75	0,9	1,3
India	0,81	0,9	0,79	0,9	2,5
Resto	1,11	1,3	1,17	1,4	-5,1
América Latina	7,81	9,1	8,07	9,4	-3,2
México	3,48	4,1	3,68	4,3	-5,4
Brasil	2,14	2,5	2,10	2,5	1,9
Argentina	0,76	0,9	0,77	0,9	-1,3
Ecuador (***)	0,50	0,6	0,54	0,6	-7,4
Resto	0,93	1,1	0,98	1,1	-5,1
Oriente Medio	1,64	1,9	1,74	2,0	-5,7
África	2,55	3,0	3,91	4,6	-34,8
Angola (**)	-	-	1,37	1,6	-
Egipto	0,63	0,7	0,67	0,8	-6,0
Resto	1,92	2,2	1,87	2,2	2,7
Total mundial	85,62	100,0	85,43	100,0	0,2

(*) Datos revisados

Fuente: Agencia Internacional de la Energía

(**) A partir del 1 de enero de 2007, Angola es el miembro número 12 de la OPEP.

(***) A partir del 1 de diciembre de 2007, Ecuador es el miembro número 13 de la OPEP.

NOTA: La diferencia entre producción y demanda se debe a las variaciones de stocks y diferencias estadísticas.

Distribución de la producción por áreas en 2007 (%)

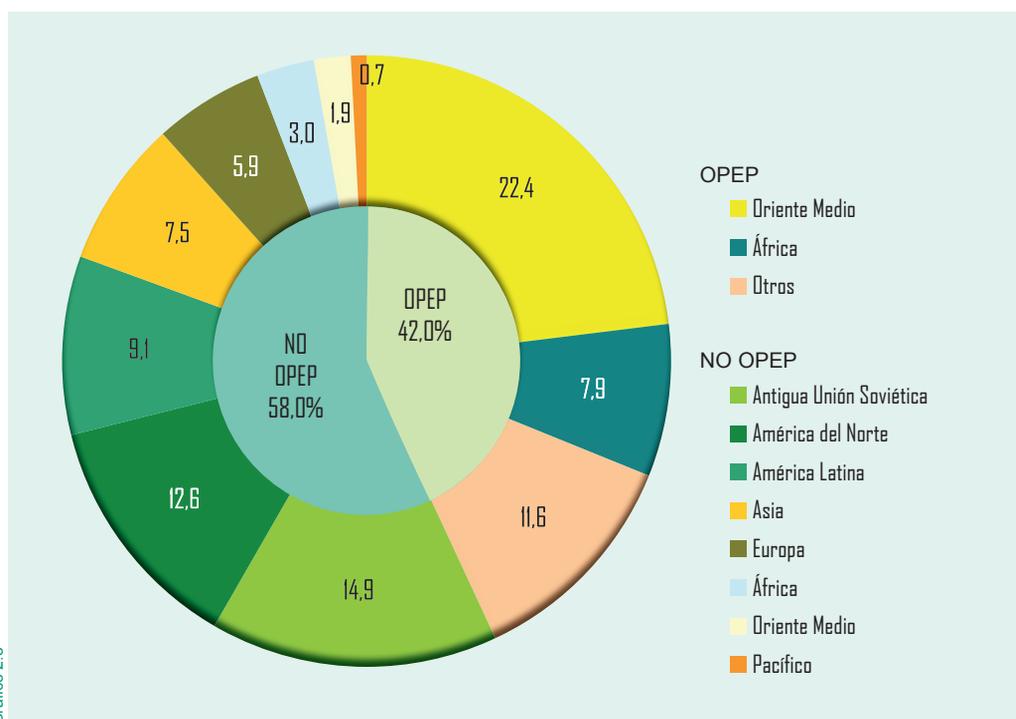


Gráfico 2.3

Distribución de la producción por países en 2007 (%)

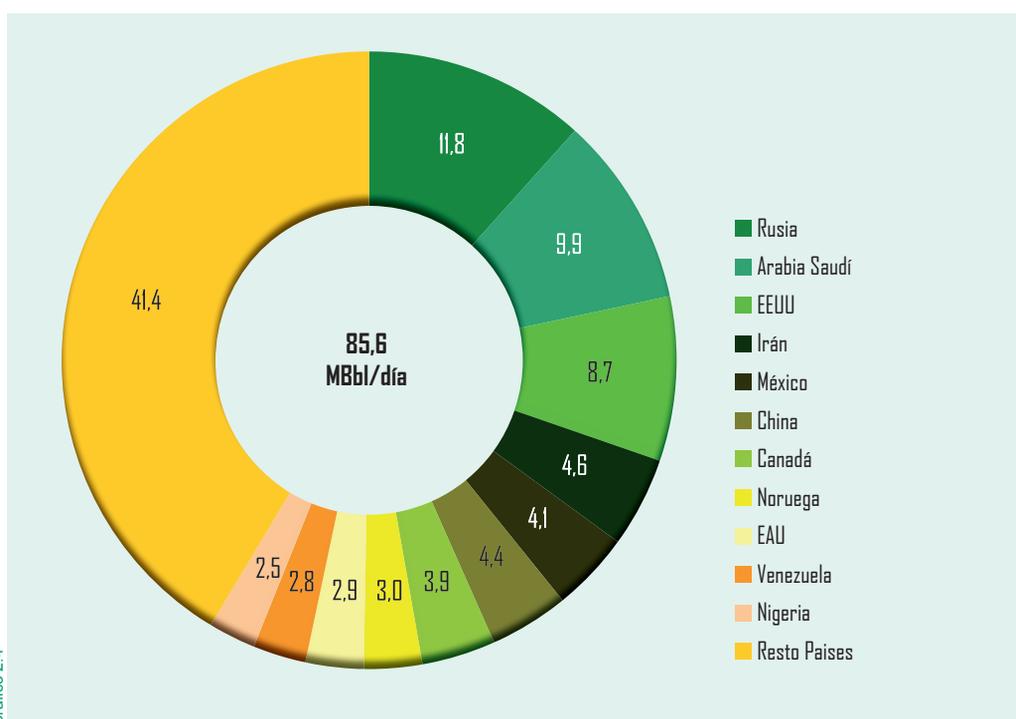


Gráfico 2.4

Reservas mundiales de petróleo

Unidades: millones de barriles

Área/País	1 Enero 2008	Estructura (%)	1 Enero 2007 (*)	Estructura (%)	Tv (%) 2008/2007	Ratio Reservas / Producción (años)
América del Norte	199.564	15,0	200.967	15,3	-0,7	70,3
Canadá	178.592	13,4	179.210	13,6	-0,3	185,0
Estados Unidos	20.972	1,6	21.757	1,7	-3,6	11,2
América Latina	121.507	9,1	115.150	8,7	5,5	35,8
Venezuela	87.035	6,5	80.012	6,1	8,8	99,8
México	11.650	0,9	12.352	0,9	-5,7	10,2
Resto	22.822	1,7	22.786	1,7	0,2	16,6
Oriente Próximo	748.286	56,2	739.205	56,1	1,2	93,0
Arabia Saudí	266.751	20,0	262.300	19,9	1,7	84,0
Iran	138.400	10,4	136.270	10,3	1,6	96,8
Irak	115.000	8,6	115.000	8,7	0,0	151,5
Kuwait	104.000	7,8	101.500	7,7	2,5	117,0
Resto	124.135	9,3	124.135	9,4	0,0	69,4
África	114.838	8,6	114.073	8,7	0,7	34,0
Libia	41.464	3,1	41.464	3,1	0,0	66,8
Nigeria	36.220	2,7	36.220	2,7	0,0	45,8
Argelia	12.200	0,9	12.270	0,9	-0,6	24,7
Resto	24.954	1,9	24.119	1,8	3,5	17,0
Europa Occidental	13.157	1,0	14.695	1,1	-10,5	8,3
Noruega	6.865	0,5	7.849	0,6	-12,5	8,4
Reino Unido	3.600	0,3	3.875	0,3	-7,1	6,6
Resto	2.692	0,2	2.971	0,2	-9,4	12,1
Europa Oriental	99.997	7,5	99.992	7,6	0,0	22,3
Rusia	60.000	4,5	60.000	4,6	0,0	16,9
Kazajistán	30.000	2,3	30.000	2,3	0,0	74,7
Resto	9.997	0,8	9.992	0,8	0,1	18,8
Extremo Oriente	34.350	2,6	33.366	2,5	2,9	12,8
China	16.000	1,2	16.000	1,2	0,0	11,7
India	5.625	0,4	5.625	0,4	0,0	22,6
Indonesia	4.370	0,3	4.300	0,3	1,6	14,3
Resto	8.355	0,6	7.441	0,6	12,3	10,9
Total mundial	1.331.698	100,0	1.317.448	100,0	1,1	50,4
OPEP (**)	927.482	69,6	902.343	68,5	2,8	83,2

(*) Datos revisados

(**) A partir del 1 de enero de 2007, Angola es el miembro número 12 de la OPEP y a partir del 1 de diciembre de 2007, Ecuador es el miembro número 13 de la OPEP.

Fuente: Comité Profesional del Petróleo (Francia).

Tabla 2.3

Reservas mundiales de petróleo por áreas a 1 de enero de 2008 (%)

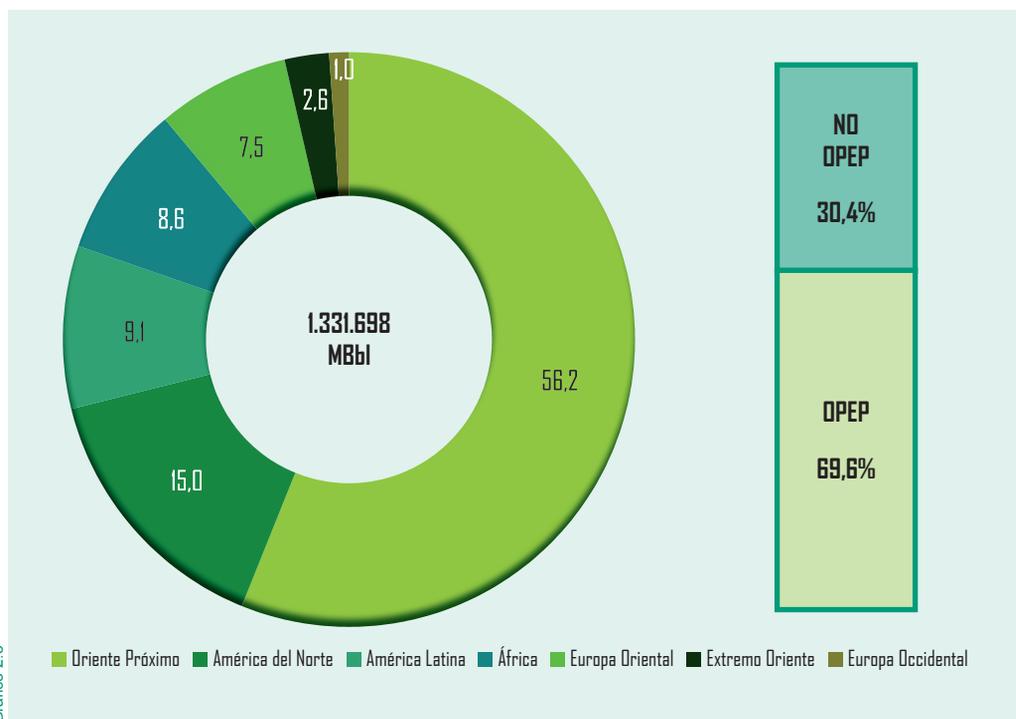


Gráfico 2.5

Ratio reservas/producción (años)

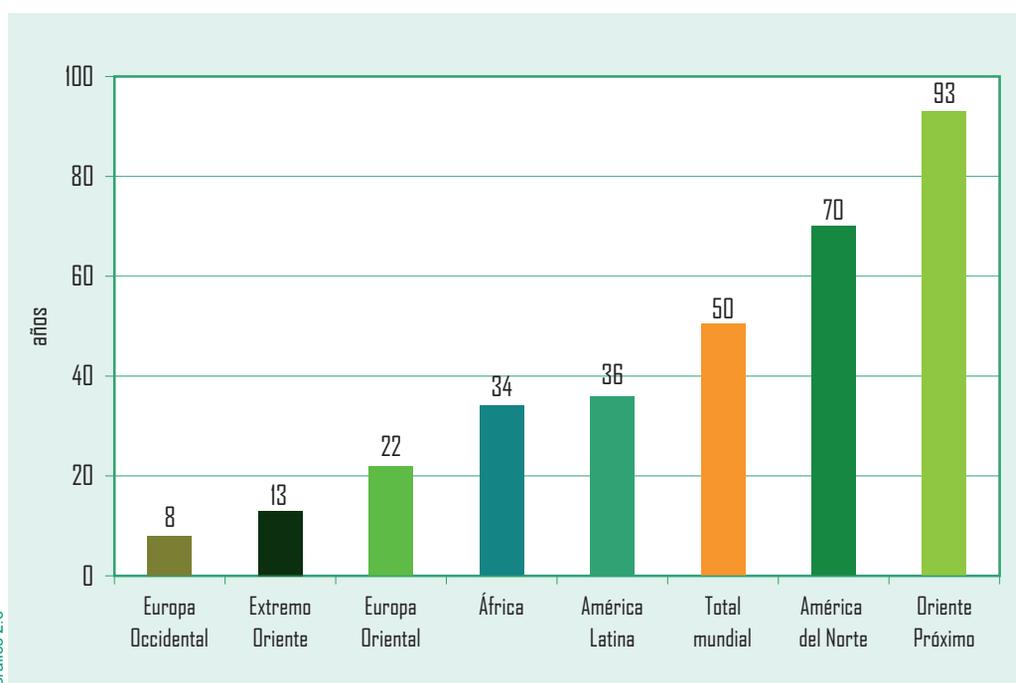


Gráfico 2.6

Capacidad mundial de refino

Unidades: miles de toneladas/año

Área/País	1 Enero 2008	Estructura (%)	1 Enero 2007 (*)	Estructura (%)	Tv (%) 2008/2007
América del Norte	970.834	22,8	965.689	22,7	0,5
Estados Unidos	872.362	20,4	863.629	20,3	1,0
Canadá	98.473	2,3	102.060	2,4	-3,5
América Latina	407.145	9,5	407.135	9,6	0,0
Brasil	95.414	2,2	95.414	2,2	0,0
México	77.000	1,8	77.000	1,8	0,0
Venezuela	64.105	1,5	64.105	1,5	0,0
Resto	170.626	4,0	170.616	4,0	0,0
Oriente Próximo	351.811	8,2	351.906	8,3	0,0
Arabia Saudí	104.000	2,4	104.750	2,5	-0,7
Irán	72.550	1,7	72.550	1,7	0,0
Kuwait	44.460	1,0	44.460	1,0	0,0
Resto	130.801	3,1	130.146	3,1	0,5
África	163.919	3,8	160.606	3,8	2,1
Egipto	36.313	0,9	36.313	0,9	0,0
Africa del Sur	24.265	0,6	24.415	0,6	-0,6
Argelia	22.500	0,5	22.500	0,5	0,0
Nigeria	25.250	0,6	21.938	0,5	15,1
Resto	55.591	1,3	55.440	1,3	0,3
Europa Occidental	744.800	17,5	740.308	17,4	0,6
Alemania	120.854	2,8	119.030	2,8	1,5
Italia	116.861	2,7	116.260	2,7	0,5
Francia	97.563	2,3	97.563	2,3	0,0
Reino Unido	92.883	2,2	91.400	2,1	1,6
España	67.800	1,6	67.800	1,6	0,0
Resto	252.789	5,9	246.665	5,8	2,5
Europa Oriental	517.179	12,1	513.630	12,1	0,7
Rusia	271.425	6,4	266.948	6,3	1,7
Ucrania	43.988	1,0	43.988	1,0	0,0
Resto	201.766	4,7	202.694	4,8	-0,5
Extremo Oriente	1.110.713	26,0	1.115.515	26,2	-0,4
Japón	232.535	5,5	233.835	5,5	-0,6
China	312.300	7,3	312.300	7,3	0,0
Corea del Sur	128.825	3,0	128.825	3,0	0,0
India	112.777	2,6	112.777	2,7	0,0
Resto	324.276	7,6	327.778	7,7	-1,1
Total mundial	4.266.401	100,0	4.254.788	100,0	0,3
OPEP (**)	482.290	11,3	477.777	11,2	0,9

(*) Datos revisados.

(**) A partir del 1 de enero de 2007, Angola es el miembro número 12 de la OPEP, y a partir del 1 de diciembre de 2007, Ecuador es el miembro número 13 de la OPEP.

Fuente: Comité Profesional del Petróleo (Francia).

Tabla 2.4

Capacidad mundial de refino por áreas a 1 de enero de 2008 (%)

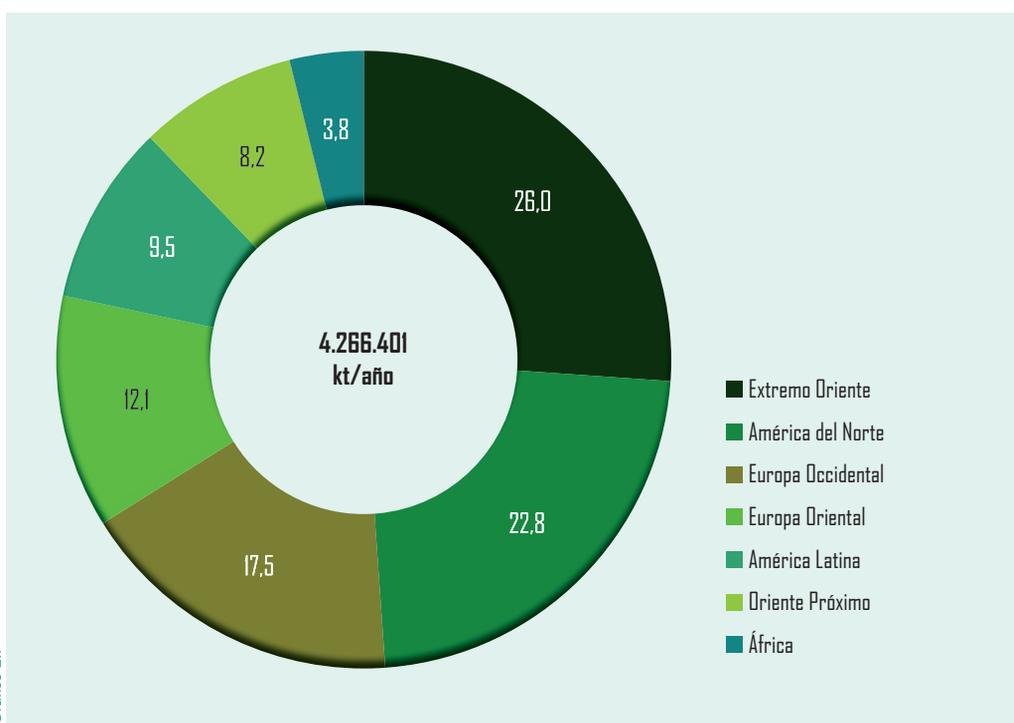


Gráfico 2.7

Utilización de la capacidad de refino en la OCDE

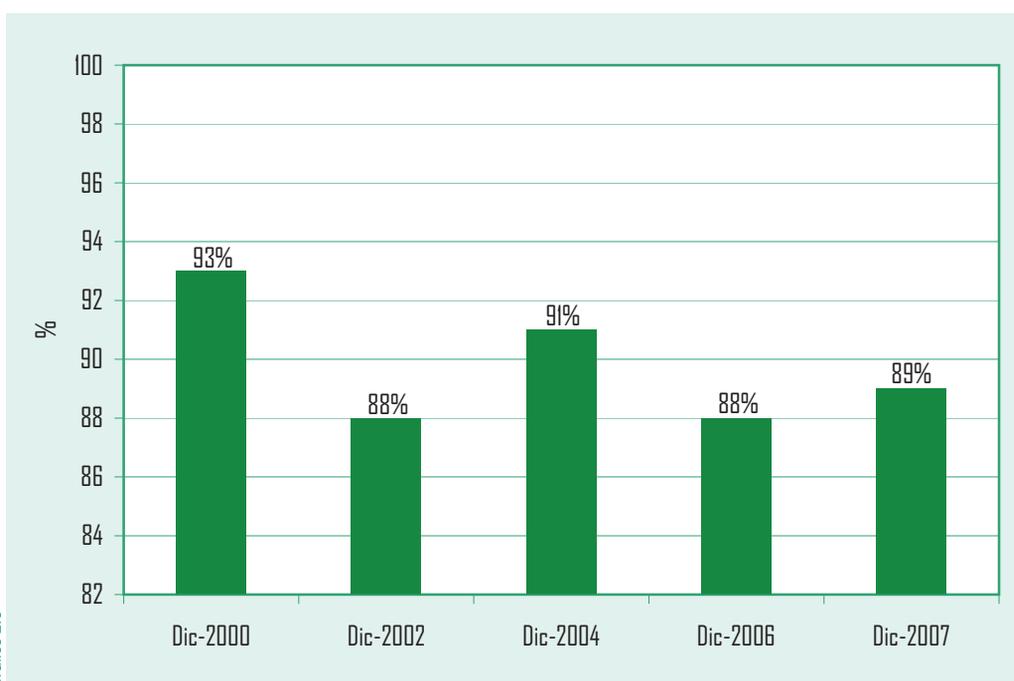


Gráfico 2.8

2. PANORAMA MUNDIAL

Demanda mundial de gas natural

Unidad: 10⁹ m³

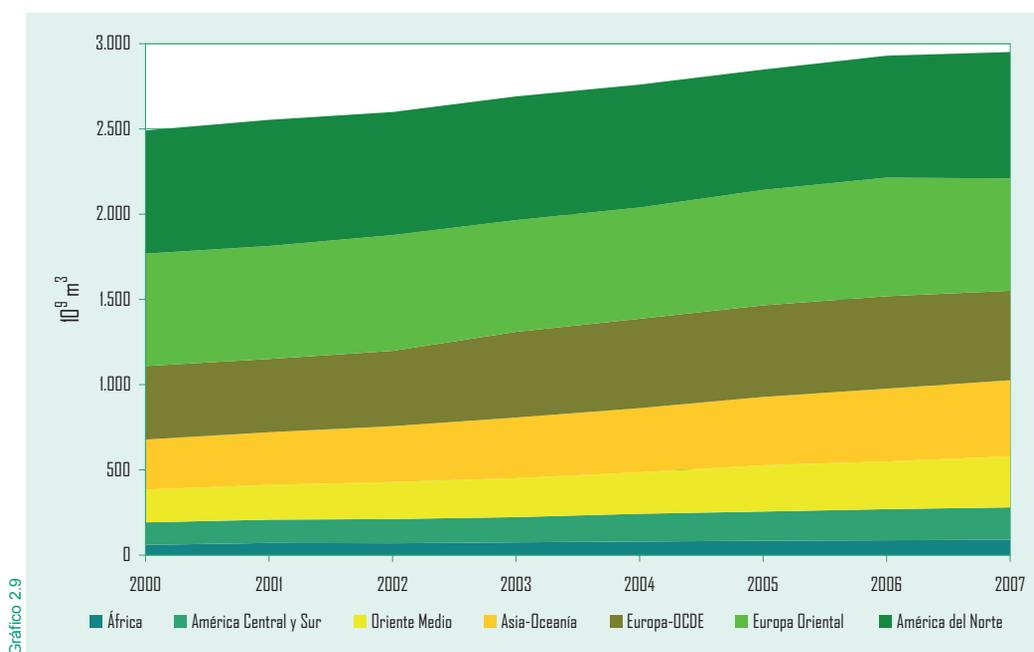
Área/País	2007 (*)	Estructura (%)	2006 (**)	Estructura (%)	Tv (%) 2007/2006
América del Norte	742	25,1	715	24,9	3,7
Estados Unidos	649	22,0	620	21,5	4,7
Canadá	93	3,1	95	3,3	-2,3
Europa-OCDE	525	17,8	540	18,8	-2,8
Alemania	84	2,9	93	3,2	-9,1
Reino Unido	91	3,1	91	3,2	0,4
Italia	84	2,8	88	3,1	-4,8
Países Bajos	39	1,3	41	1,4	-3,4
Francia	47	1,6	50	1,7	-6,0
Resto	180	6,1	178	6,2	0,7
Europa Oriental	659	22,3	650	22,6	1,4
Rusia	424	14,4	417	14,5	1,6
Ucrania	66	2,2	70	2,4	-5,6
Resto	169	5,7	163	5,7	3,7
Asia-Oceanía	446	15,1	418	14,5	6,8
Japón	92	3,1	85	3,0	8,1
China	72	2,4	60	2,1	20,5
India	42	1,4	39	1,4	6,4
Corea del Sur	35	1,2	34	1,2	0,9
Indonesia	23	0,8	23	0,8	3,1
Resto	182	6,2	176	6,1	3,3
Oriente Medio	300	10,1	291	10,1	3,0
Irán	112	3,8	109	3,8	2,9
Arabia Saudí	76	2,6	74	2,6	3,3
Resto	112	3,8	109	3,8	2,9
América Central y Sur	190	6,4	181	6,3	4,9
Argentina	44	1,5	42	1,5	5,5
México	60	2,0	54	1,9	11,8
Brasil	20	0,7	19	0,7	2,6
Resto	66	2,2	67	2,3	-0,4
África	90	3,1	83	2,9	8,4
Argelia	26	0,9	26	0,9	2,7
Egipto	32	1,1	28	1,0	12,4
Resto	32	1,1	29	1,0	9,6
TOTAL	2.951	100,0	2.878	100,0	2,5

Fuente: CEDIGAZ Y SEDIGAS

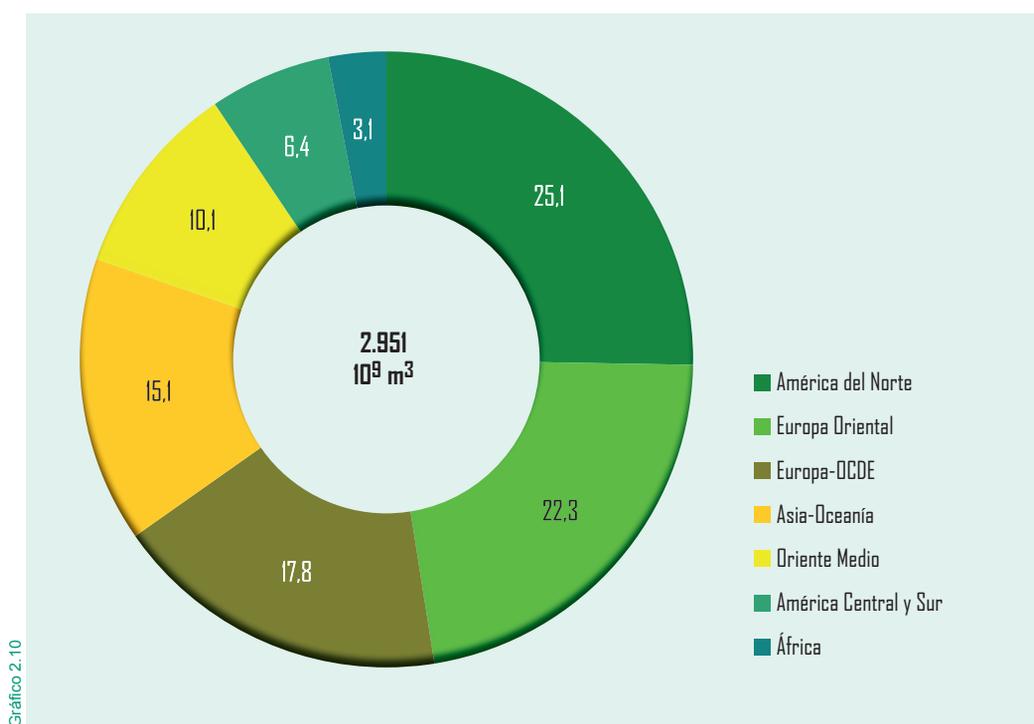
(*) Datos provisionales (**) Datos revisados

Tabla 2.5

Evolución de la demanda mundial de gas natural



Distribución de la demanda por áreas en 2007 (%)



Reservas mundiales de gas natural

Unidad: 10¹² m³

Área/País	1 Enero 2008	Estructura (%)	1 Enero 2007(*)	Estructura (%)	Tv (%) 2008/2007	Ratio Reservas / Producción (años)
América del Norte	7,8	4,3	7,6	4,2	2,7	10,7
Estados Unidos	6,2	3,4	6,0	3,3	3,3	11,4
Canadá	1,7	0,9	1,6	0,9	0,4	8,9
Europa OCDE	5,3	2,9	5,6	3,1	-4,9	19,0
Noruega	2,9	1,6	3,0	1,7	-3,9	31,4
Países Bajos	1,3	0,7	1,3	0,7	0,0	18,8
Reino Unido	0,6	0,3	0,7	0,4	-14,5	8,1
Resto	0,5	0,3	0,6	0,3	-10,0	11,4
Europa Oriental	57,9	31,8	57,9	31,8	0,0	71,6
Rusia	47,8	26,3	47,8	26,3	0,0	78,1
Turkmenistán	2,9	1,6	2,9	1,6	0,0	44,2
Resto	7,2	4,0	7,2	4,0	0,0	55,1
Asia-Oceanía	15,0	8,2	15,2	8,3	-1,0	39,0
Australia	2,5	1,3	2,5	1,4	-1,2	50,1
China	3,0	1,6	3,0	1,7	0,0	44,2
Malasia	2,7	1,5	2,5	1,4	10,7	42,6
India	1,1	0,6	1,1	0,6	0,0	33,9
Resto	5,7	3,2	6,1	3,4	-6,3	33,3
Oriente Medio	72,5	39,9	73,0	40,2	-0,7	204,1
Irán	26,5	14,5	27,6	15,2	-4,1	236,4
Qatar	25,5	14,0	25,6	14,1	-0,6	426,3
Arabia Saudí	7,5	4,1	7,2	3,9	5,5	99,4
Resto	13,1	7,2	12,7	7,0	3,0	121,1
América Latina	8,7	4,8	8,0	4,4	8,0	43,8
Venezuela	5,6	3,1	5,1	2,8	9,1	210,0
Argentina	0,4	0,2	0,4	0,2	-2,0	9,8
Trinidad y Tobago	0,5	0,3	0,5	0,3	0,0	12,3
México	0,4	0,2	0,4	0,2	-4,1	7,4
Resto	1,8	1,0	1,6	0,9	12,4	48,9
África	14,6	8,1	14,5	8,0	1,1	74,5
Nigeria	5,3	2,9	5,2	2,9	1,2	154,7
Argelia	4,4	2,4	4,5	2,5	-1,7	51,7
Egipto	2,0	1,1	2,0	1,1	0,0	43,1
Resto	2,9	1,6	2,7	1,5	6,3	98,9
Total mundial	181,9	100,0	181,8	100,0	0,0	61,6

Fuente: CEDIGAZ Y SEDIGAS

(*) Datos revisados

Tabla 2.6

Reservas mundiales de gas natural por áreas a 1 de enero de 2008 (%)

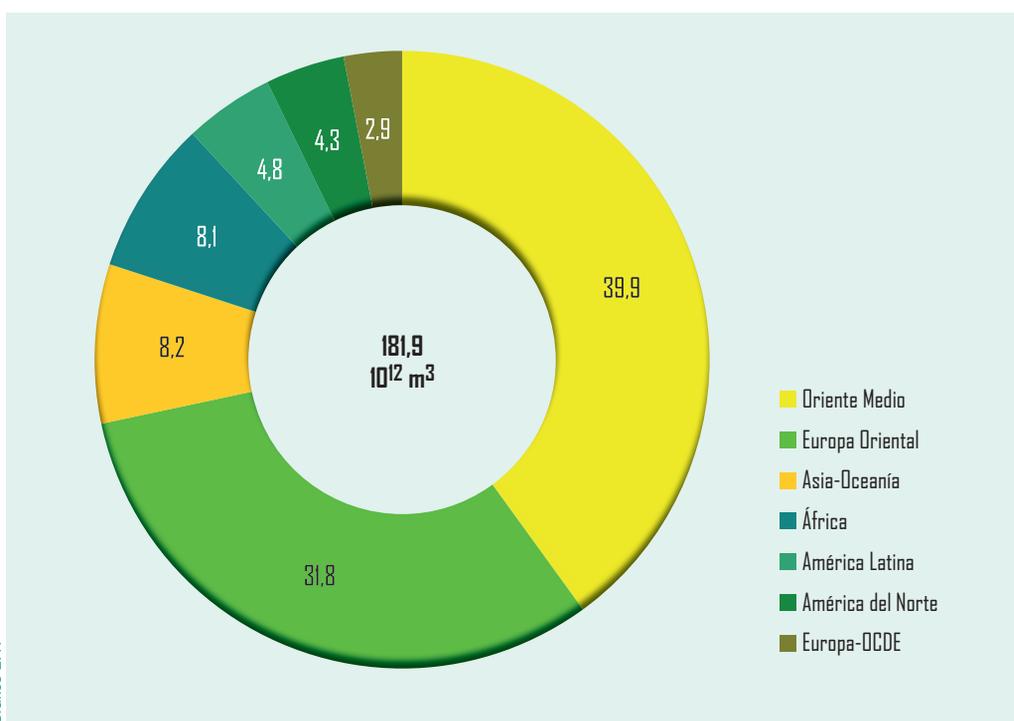


Gráfico 2.11

Ratio reservas/producción (años)

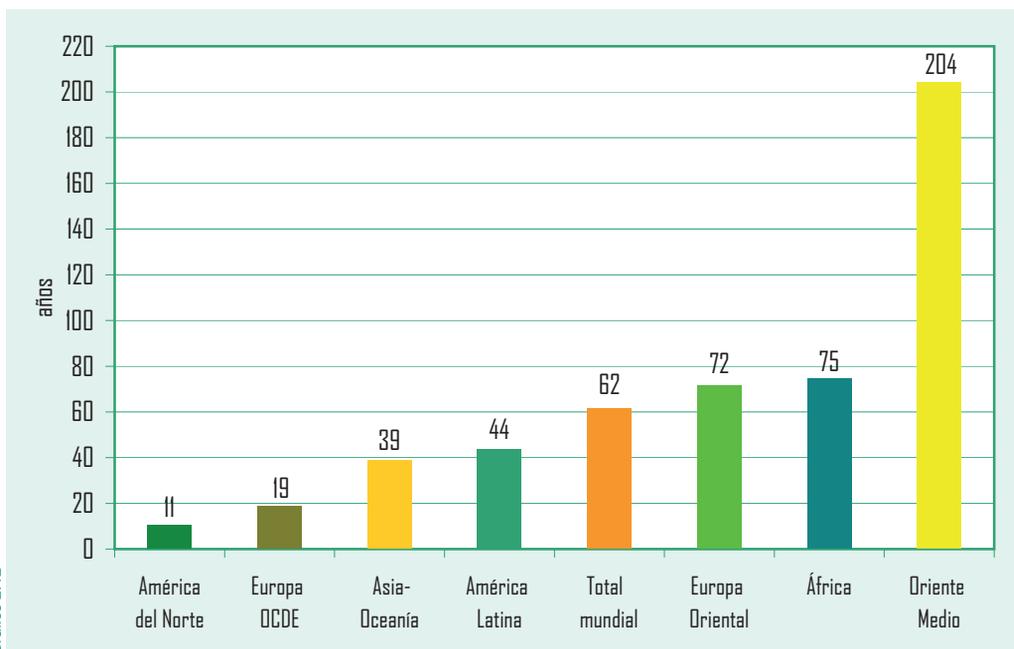


Gráfico 2.12

Producción mundial de gas natural

Unidad: 10⁹ m³

Área/País	2007	Estructura (%)	2006 (*)	Estructura (%)	Tv (%) 2007/2006
América del Norte	728,6	24,7	710,2	24,7	2,6
Estados Unidos	541,6	18,4	524,7	18,2	3,2
Canadá	187,0	6,3	185,5	6,4	0,8
Europa-OCDE	279,8	9,5	290,7	10,1	-3,7
Noruega	92,6	3,1	90,5	3,1	2,3
Reino Unido	72,3	2,4	79,8	2,8	-9,4
Países Bajos	69,9	2,4	70,7	2,5	-1,1
Alemania	19,9	0,7	16,6	0,6	19,9
Italia	9,7	0,3	10,8	0,4	-10,2
Resto	15,4	0,5	22,3	0,8	-30,9
Europa Oriental	807,8	27,4	798,8	27,8	1,1
Rusia	612,4	20,8	615,5	21,4	-0,5
Turkmenistán	64,7	2,2	59,3	2,1	9,1
Uzbekistán	61,1	2,1	58,8	2,0	3,9
Kazajistán	26,5	0,9	24,4	0,8	8,6
Ucrania	19,5	0,7	19,5	0,7	0,0
Azerbaijón	9,8	0,3	6,7	0,2	46,3
Rumanía	11,6	0,4	12,1	0,4	-4,1
Resto	2,2	0,1	2,5	0,1	-12,0
Asia-Oceanía	385,2	13,1	367,7	12,8	4,8
Malasia	64,5	2,2	62,0	2,2	4,0
Australia	49,0	1,7	46,2	1,6	6,1
Paquistán	30,8	1,0	30,5	1,1	1,0
China	67,9	2,3	58,6	2,0	15,9
India	31,7	1,1	31,2	1,1	1,6
Resto	141,3	4,8	139,2	4,8	1,5
Oriente Medio	355,4	12,0	338,4	11,8	5,0
Arabia Saudí	75,9	2,6	73,5	2,6	3,3
Irán	111,9	3,8	108,6	3,8	3,0
Qatar	59,8	2,0	50,7	1,8	17,9
Resto	107,8	3,7	105,6	3,7	2,1
América Central y Sur	197,9	6,7	185,9	6,5	6,5
México	50,5	1,7	42,9	1,5	17,7
Venezuela	26,5	0,9	26,0	0,9	1,9
Argentina	44,8	1,5	46,1	1,6	-2,8
Trinidad & Tobago	39,0	1,3	36,4	1,3	7,1
Resto	37,1	1,3	34,5	1,2	7,5
África	196,6	6,7	186,5	6,5	5,4
Argelia	85,7	2,9	87,2	3,0	-1,7
Egipto	47,5	1,6	45,2	1,6	5,1
Nigeria	34,1	1,2	28,5	1,0	19,6
Resto	29,3	1,0	25,6	0,9	14,5
Total mundial	2.951,3	100,0	2.878,2	100,0	2,5

Fuente: CEDIGAZ Y SEDIGAS

(*) Datos revisados

Tabla 2.7

Evolución de la producción mundial de gas natural

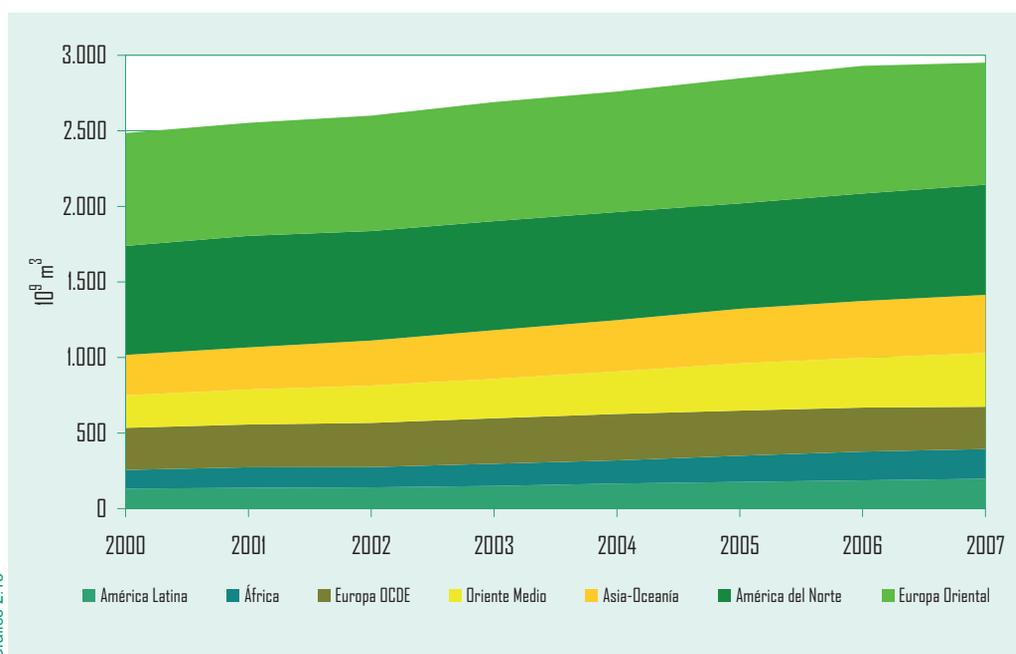


Gráfico 2.13

Distribución de la producción por áreas en 2007 (%)

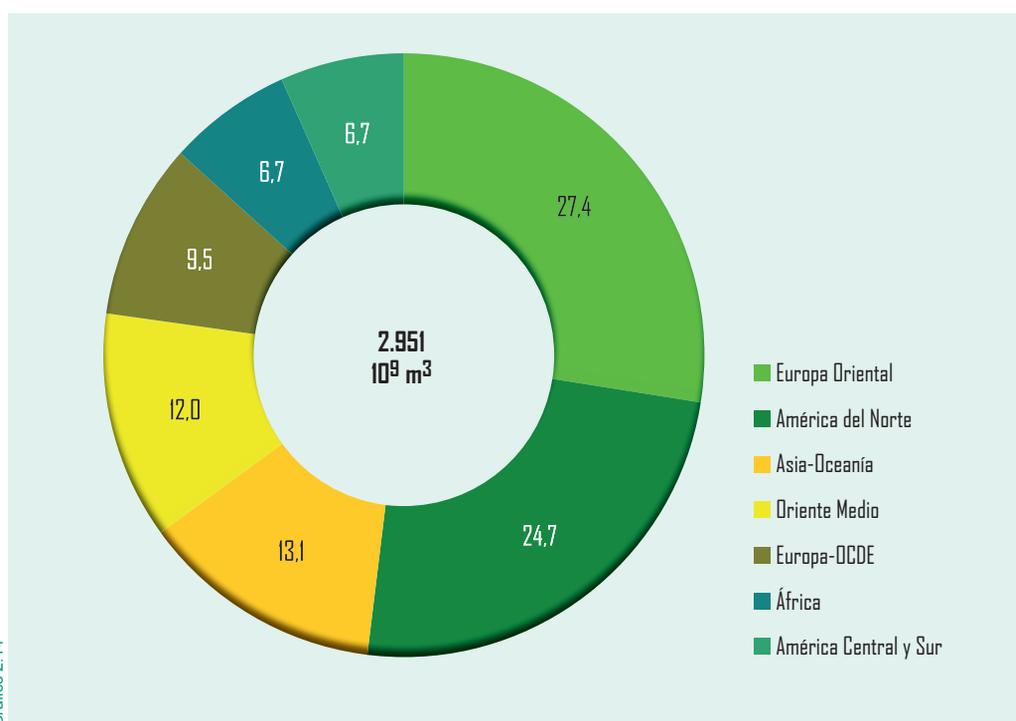


Gráfico 2.14



3.

CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

El consumo de productos petrolíferos en España ha experimentado un moderado crecimiento, totalizando 74,91 millones de toneladas con un aumento del 1,3% con respecto al año 2006, lo que significa, aproximadamente, un millón de toneladas más.

Los productos que más han incidido en el incremento de la demanda han sido, como viene siendo habitual, los productos intermedios -querosenos y gasóleos- con tasas de crecimiento del 5,5% y 4,2% respectivamente. Los fuelóleos, han disminuido su consumo en un 4,7%, así como las gasolinas que caen el 3,5% en el año.

Durante este año ha continuado el reajuste en la estructura del consumo de los productos petrolíferos. En el gráfico de la distribución del consumo se ve como caen en peso estructural los productos ligeros y pesados y cómo ganan los productos intermedios. Así, desde el año 2000 los gasóleos pasan del 39,4% del total, al 49,1% ocho años después. Por el contrario, los productos ligeros -gases licuados del petróleo y gasolinas- y los pesados -fundamentalmente los fuelóleos- ven caer su peso estructural a lo largo de estos años.

Este cambio, viene en gran medida condicionado por la dieselización continuada del parque móvil, que hace que el gasóleo de automoción represente ya el 70,1% del total de los gasóleos y el 34,4% del total del consumo de productos petrolíferos en España. El gasóleo de automoción representa 3,85 veces la cantidad total de gasolinas auto consumidas. Se estima que el fenómeno de la dieselización del parque móvil se ralentizará y que en el futuro, se mantendrá estable. No obstante en el año 2007 el gasóleo auto le ha arrebatado a las gasolinas casi una décima de punto mensual.



3.

CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

En 2007, el consumo de combustible de automoción -gasolinas auto más gasóleo A- asciende a 32,46 millones de toneladas y registra un crecimiento del 3,0% con respecto al año anterior.

La demanda global de gasolinas de automoción registra un descenso del 3,5% en el año, situándose escasamente por debajo de los 6,69 millones de toneladas.

El consumo de querosenos en el año 2007 experimenta un crecimiento del 5,5% con respecto al año anterior, en línea con lo que viene sucediendo en los últimos ejercicios aunque con un crecimiento algo más acentuado. El dinamismo del sector del transporte aéreo, tanto interior como exterior, con crecimientos sostenidos a lo largo de los últimos años, hace que la demanda de querosenos se mantenga de forma creciente y sostenida.

El consumo de fuelóleos ha caído a lo largo del año el 4,7% como consecuencia de varios factores entre los que cabe destacar el funcionamiento regular de las centrales de ciclo combinado a gas y, en menor medida, el mantenimiento de la disponibilidad de energía de origen hidráulico con respecto al ejercicio anterior. El consumo total de fuelóleos fue de 11,74 millones de toneladas.

En el consumo de otros productos se aprecia el fuerte incremento -sostenido en el tiempo- del consumo de asfaltos que crecen en el último ejercicio el 5,6%, alcanzando en el ejercicio un total de 2,41 millones de toneladas. Este comportamiento tan positivo de los asfaltos en los últimos años es debido, sin duda, al fuerte dinamismo de la construcción de infraestructuras.



Consumo de productos petrolíferos

	2007		2006		2005		Tv (%) 2007/2006
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
Gases licuados del petróleo (G.L.P's)	2.063	2,8	2.076	2,8	2.293	3,1	-0,6
Gasolinas	6.696	8,9	6.940	9,4	7.269	9,7	-3,5
Querosenos	5.708	7,6	5.410	7,3	5.182	6,9	5,5
Gasóleos	36.752	49,1	35.267	47,7	34.295	45,8	4,2
Fuelóleos	11.745	15,7	12.320	16,7	13.536	18,1	-4,7
Otros productos (*)	11.946	15,9	11.941	16,1	12.235	16,4	0,0
Total (**)	74.910	100,0	73.954	100,0	74.811	100,0	1,3

Tabla 3.1

(*) Incluye bases y aceites lubricantes, productos asfálticos, coque y otros.

(**) Para obtener el consumo total nacional deben sumarse las mermas y autoconsumos que figuran en el balance de producción y consumo.

Evolución mensual del consumo de productos petrolíferos en 2007 (kt)

Mes	G.L.P's	Gasolinas	Querosenos	Gasóleos	Fuelóleos	Otros productos (*)	Total (**)
Enero	252	522	368	3.205	966	972	6.286
Febrero	225	486	377	2.951	903	772	5.714
Marzo	214	577	429	3.348	1.010	1.015	6.595
Abril	194	551	482	2.872	916	1.051	6.064
Mayo	153	566	491	2.963	957	933	6.063
Junio	122	580	473	2.985	1.007	1.030	6.197
Julio	117	619	581	3.098	1.001	1.092	6.508
Agosto	118	633	572	2.938	1.048	1.114	6.424
Septiembre	112	537	516	2.758	993	1.067	5.982
Octubre	146	574	511	3.261	1.064	1.024	6.580
Noviembre	182	518	415	3.227	958	1.049	6.350
Diciembre	228	533	492	3.146	921	826	6.146
Total	2.063	6.696	5.708	36.752	11.745	11.946	74.910

Tabla 3.2

(*) Incluye bases y aceites lubricantes, productos asfálticos, coque y otros.

(**) Para obtener el consumo total nacional deben sumarse las mermas y autoconsumos que figuran en el balance de producción y consumo.

Evolución del consumo de productos petrolíferos

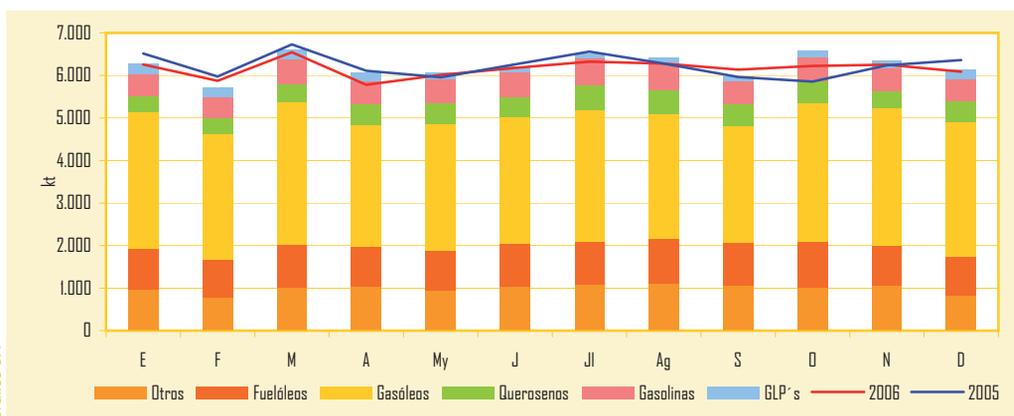


Gráfico 3.1

3.

CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

Distribución del consumo de productos petrolíferos

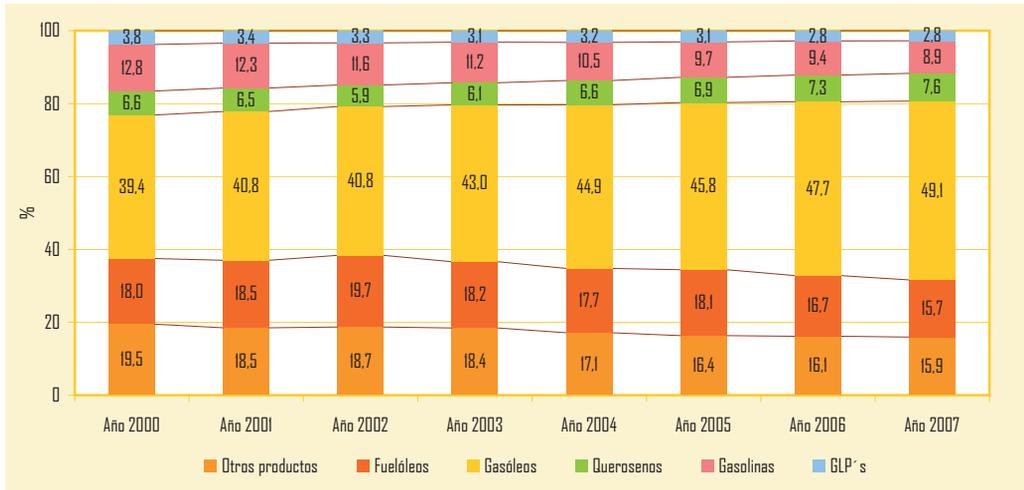


Gráfico 3.2

Ratios de consumos

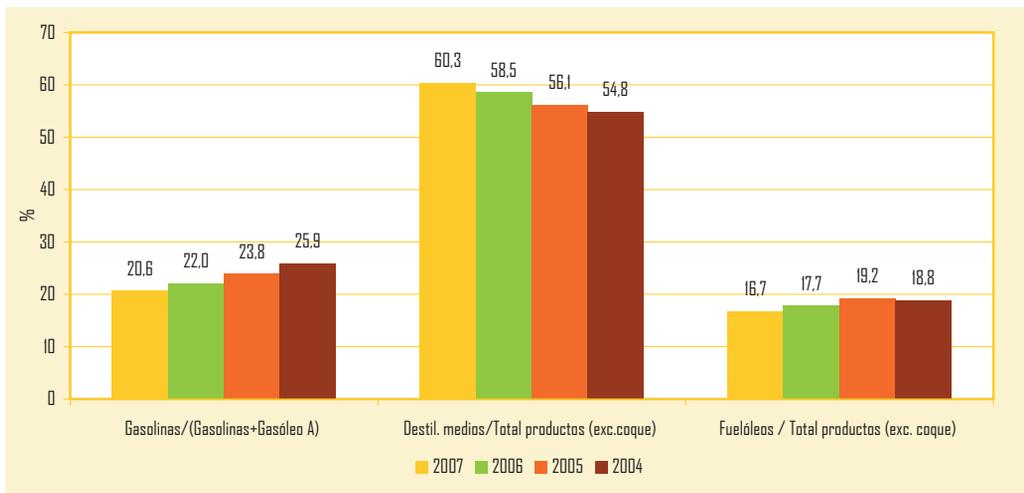


Gráfico 3.3

Consumo de gasolinas, gasóleos y fuelóleos por Comunidades Autónomas

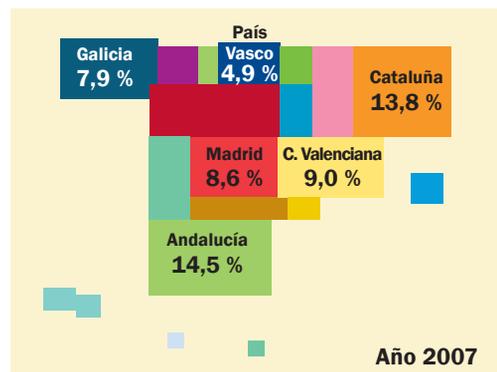
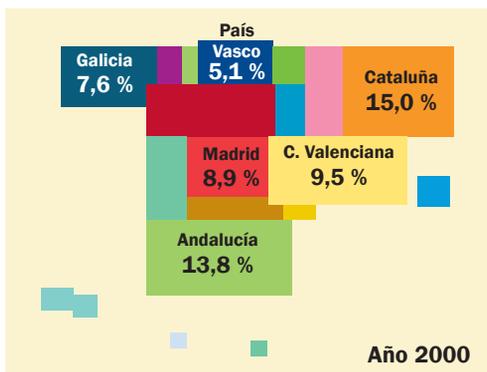


Gráfico 3.4

Evolución de las ventas de productos petrolíferos

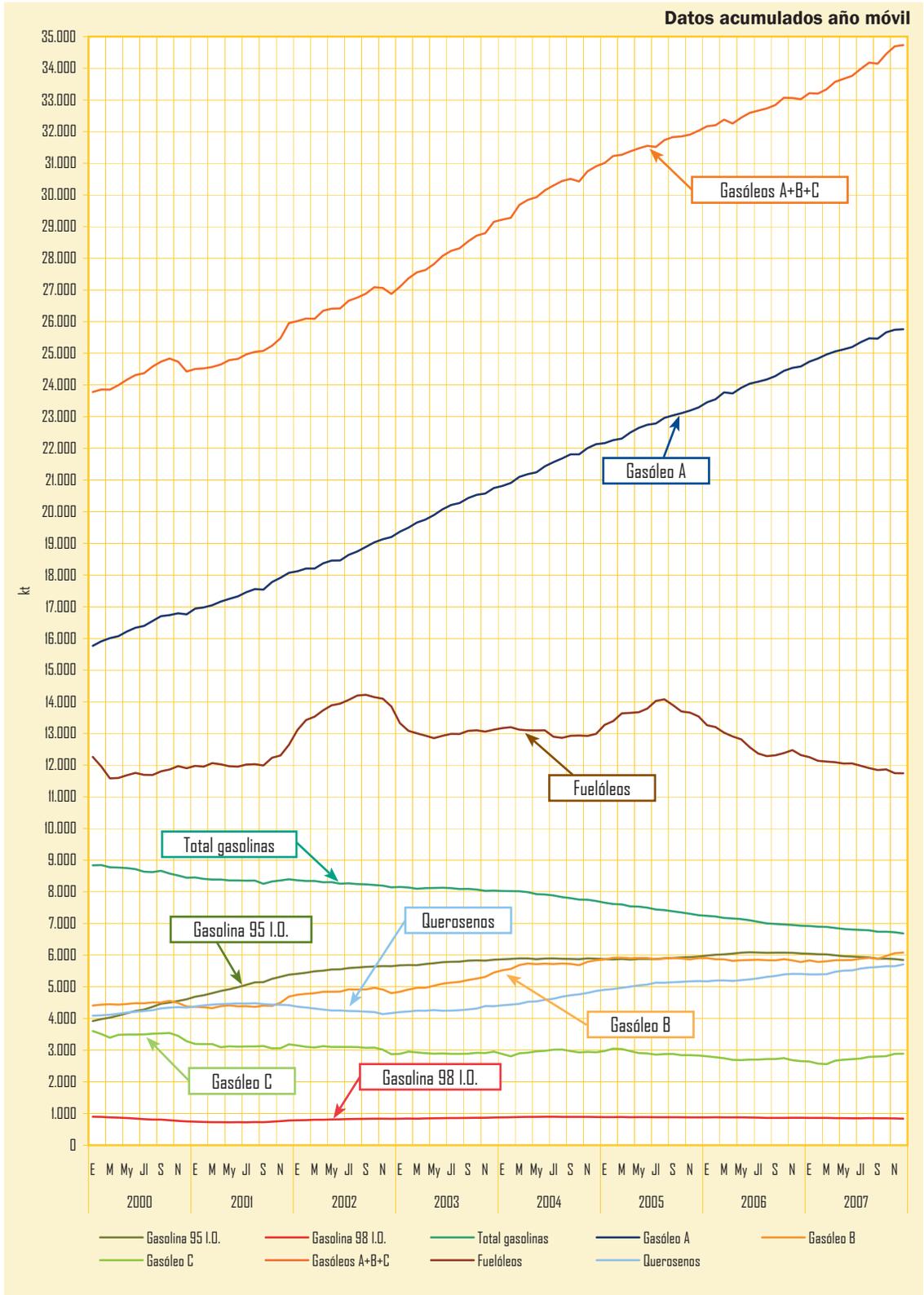


Gráfico 3.5

3.

CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

Consumo de gases licuados del petróleo

	2007		2006		2005		Tv (%) 2007/2006
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
Envasado	1.259	61,0	1.293	62,3	1.452	63,3	-2,6
Granel	791	38,3	742	35,7	797	34,7	6,6
Automoción (envasado y granel)	12	0,6	13	0,6	15	0,7	-6,6
Otros	1	0,0	29	1,4	30	1,3	-97,3
Total	2.063	100,0	2.076	100,0	2.293	100,0	-0,6

Tabla 3.3

Evolución mensual del consumo de gases licuados del petróleo en 2007 (kt)

Mes	Envasado	Granel	Automoción	Otros	Total
Enero	151	100	1	—	252
Febrero	122	103	1	1	225
Marzo	119	93	1	—	214
Abril	114	78	1	—	194
Mayo	92	60	1	—	153
Junio	78	42	1	—	122
Julio	77	38	1	—	117
Agosto	81	36	1	—	118
Septiembre	73	38	1	—	112
Octubre	93	51	1	—	146
Noviembre	119	62	1	—	182
Diciembre	138	89	1	—	228
Total	1.259	791	12	1	2.063

Tabla 3.4

Evolución del consumo y tipos de suministro

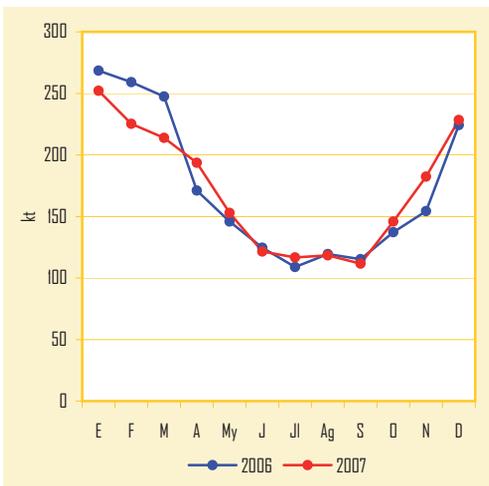


Gráfico 3.6

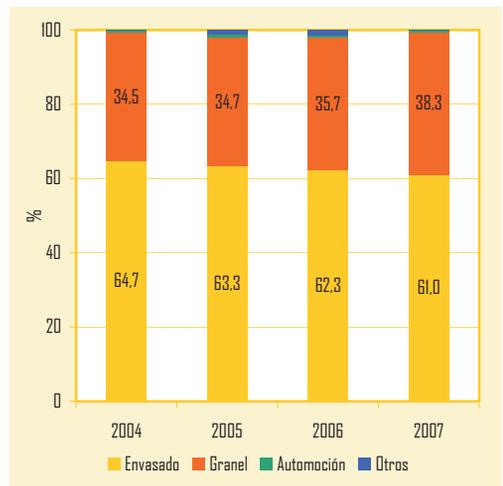


Gráfico 3.7

Consumo de gasolinas

	2007		2006		2005		Tv (%) 2007/2006
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
95 I.O.	5.847	87,3	6.053	87,2	5.956	81,9	-3,4
98 I.O.	839	12,5	866	12,5	879	12,1	-3,0
97 I.O.	—	—	12	0,2	425	5,9	-99,0
Subtotal gasolinas auto	6.686	99,9	6.931	99,9	7.260	99,9	-3,5
Otras gasolinas	10	0,1	9	0,1	9	0,1	3,0
Total	6.696	100,0	6.940	100,0	7.269	100,0	-3,5

Tabla 3.5

Evolución mensual del consumo de gasolinas en 2007 (kt)

Mes	95 I.O.	98 I.O.	Subtotal gasolinas auto	Otras gasolinas	Total
Enero	458	63	522	1	522
Febrero	425	60	485	1	486
Marzo	503	74	577	1	577
Abril	480	70	550	1	551
Mayo	494	71	565	1	566
Junio	507	72	579	1	580
Julio	539	78	617	1	619
Agosto	550	82	632	1	633
Septiembre	469	67	536	1	537
Octubre	501	72	573	1	574
Noviembre	454	64	517	1	518
Diciembre	466	66	532	—	533
Total	5.847	839	6.686	10	6.696

Tabla 3.6

Evolución del consumo de gasolinas auto

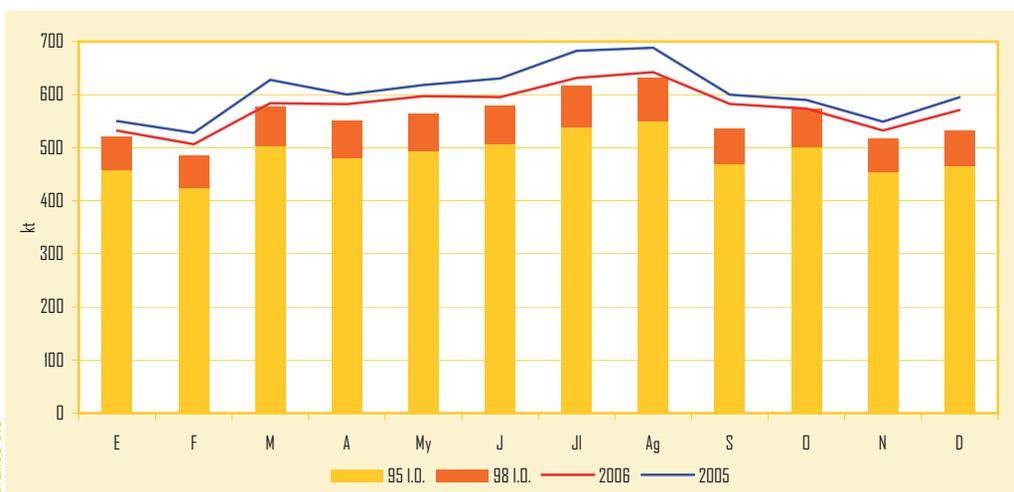


Gráfico 3.8

3.

CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

Distribución del consumo de gasolinas



Gráfico 3.9

Distribución de las gasolinas por canal de venta en 2007

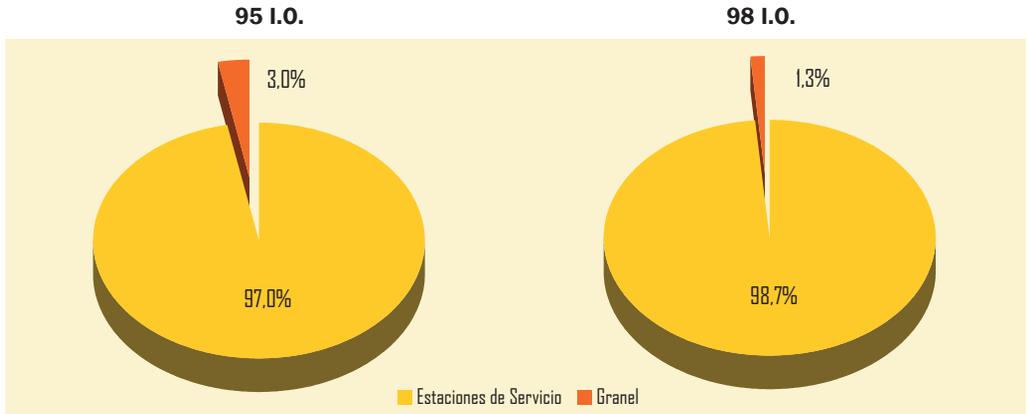


Gráfico 3.10

Consumo de gasolinas por Comunidades Autónomas

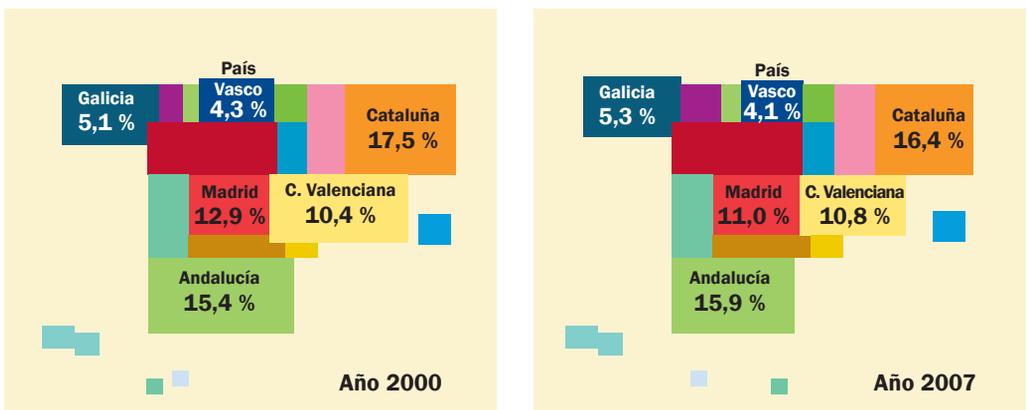


Gráfico 3.11

Consumo de gasóleos

	2007		2006		2005		Tv (%) 2007/2006
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
Automoción (A)	25.772	70,1	24.585	69,7	23.282	67,9	4,8
Agrícola y pesca (B)	6.090	16,6	5.783	16,4	5.906	17,2	5,3
Calefacción (C)	2.888	7,9	2.656	7,5	2.830	8,3	8,7
Otros gasóleos (*)	2.002	5,4	2.244	6,4	2.275	6,6	-10,8
Total	36.752	100,0	35.267	100,0	34.295	100,0	4,2

Tabla 3.7

(*) Incluye bunkers para la navegación marítima internacional

Evolución mensual del consumo de gasóleos en 2007 (kt)

Mes	Automoción (A)	Agríc. y pesca (B)	Calefacción (C)	Otros gasóleos (*)	Total
Enero	2.016	634	391	164	3.205
Febrero	1.966	501	339	145	2.951
Marzo	2.293	576	307	172	3.348
Abril	2.042	434	232	163	2.872
Mayo	2.225	437	131	170	2.963
Junio	2.234	445	137	168	2.985
Julio	2.308	467	130	192	3.098
Agosto	2.154	416	199	169	2.938
Septiembre	2.055	413	129	160	2.758
Octubre	2.289	588	208	177	3.261
Noviembre	2.155	596	309	167	3.227
Diciembre	2.034	584	376	153	3.146
Total	25.772	6.090	2.888	2.002	36.752

Tabla 3.8

(*) Incluye bunkers para la navegación marítima internacional

Evolución del consumo de gasóleos

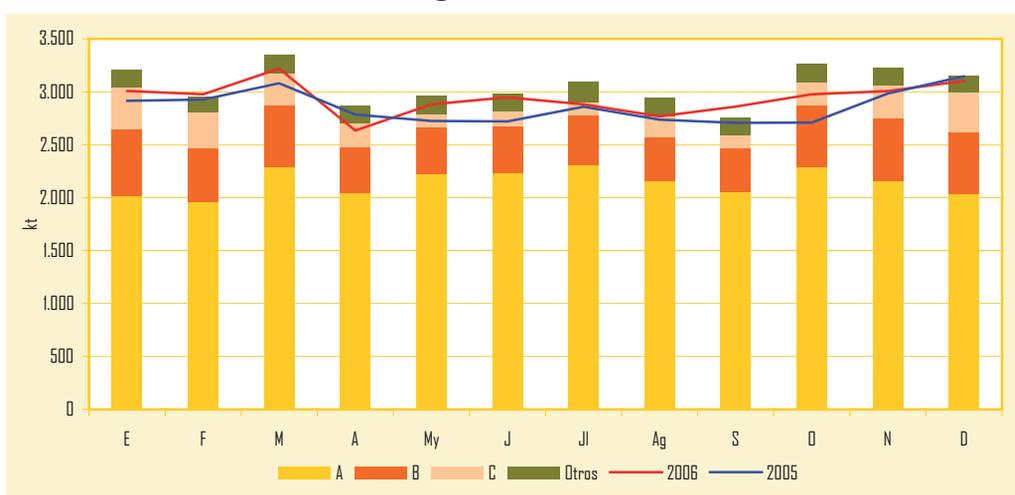


Gráfico 3.12

3.

CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

Distribución del consumo de gasóleos



Gráfico 3.13

Distribución de los gasóleos por canal de venta en 2007

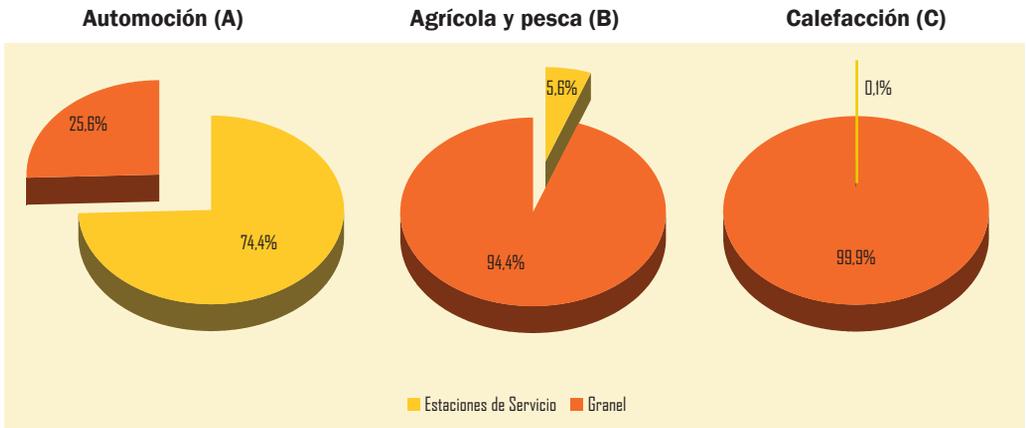


Gráfico 3.14

Consumo de gasóleos por Comunidades Autónomas

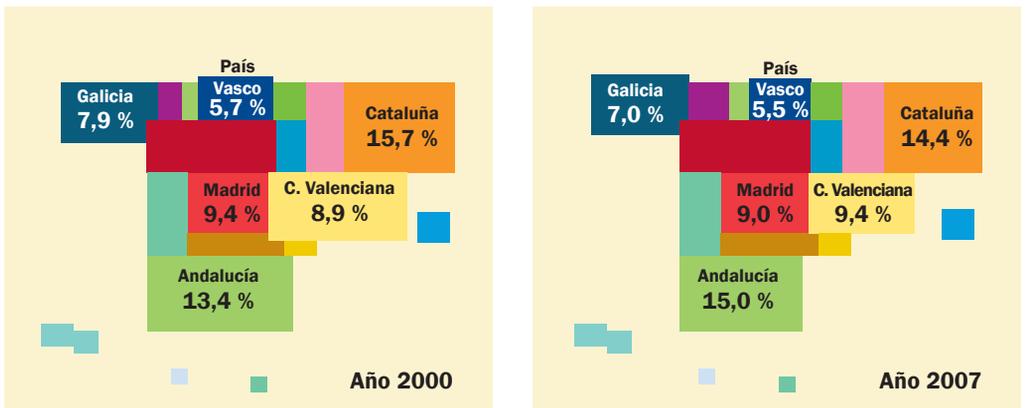


Gráfico 3.15

Consumo de combustibles de automoción

	2007		2006		2005		Tv (%) 2007/2006
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
Gasolinas	6.686	20,6	6.931	22,0	7.260	23,8	-3,5
Gasóleo A	25.772	79,4	24.585	78,0	23.282	76,2	4,8
Total C. Automoción	32.458	100,0	31.515	100,0	30.543	100,0	3,0
Total P. Petrolíferos	74.910	-	73.954	-	74.811	-	1,3
C. Automoción/ Total (%)	43,3	-	42,6	-	40,8	-	-

Tabla 3.9

Evolución mensual del consumo de combustibles de automoción (kt)

Mes	Gasolinas	Gasóleo A	Total C. Automoción
Enero	522	2.016	2.538
Febrero	485	1.966	2.451
Marzo	577	2.293	2.870
Abril	550	2.042	2.591
Mayo	565	2.225	2.790
Junio	579	2.234	2.813
Julio	617	2.308	2.926
Agosto	632	2.154	2.786
Septiembre	536	2.055	2.592
Octubre	573	2.289	2.862
Noviembre	517	2.155	2.672
Diciembre	532	2.034	2.566
Total	6.686	25.772	32.458

Tabla 3.10

Evolución del consumo de combustibles de automoción



Gráfico 3.16

3.

CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

Evolución del consumo de combustibles de automoción

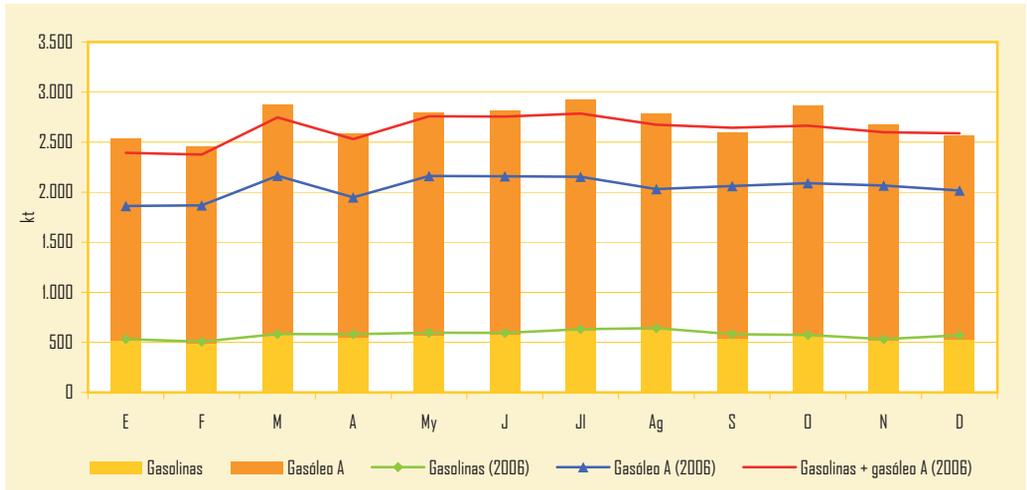


Gráfico 3.17

Evolución del consumo de combustibles de automoción

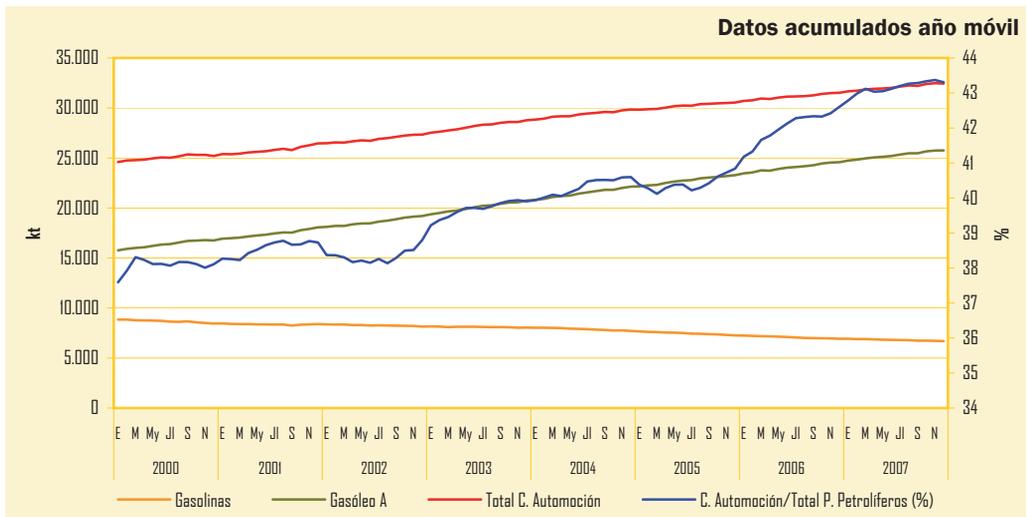


Gráfico 3.18

Consumo por Comunidades Autónomas

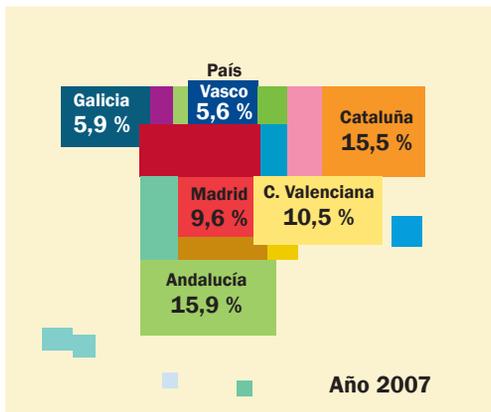


Gráfico 3.19

Evolución del consumo de combustibles de automoción

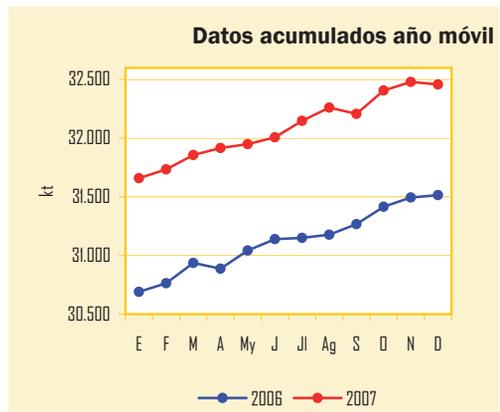


Gráfico 3.20

Consumo de gasolinas y gasóleos por Comunidades Autónomas (kt)

	2007						2006						
	Gasolinas			Gasóleos			Gasolinas				Gasóleos		
	95 I.O.	98 I.O.	Total	A+B	C	Total A+B+C	97 I.O.	95 I.O.	98 I.O.	Total	A+B	C	Total A+B+C
Andalucía	979	85	1.064	5.015	185	5.200	1	1.008	89	1.097	4.725	165	4.891
Aragón	177	18	195	1.341	148	1.488	—	184	19	203	1.326	140	1.465
Asturias	115	16	131	687	68	755	—	114	15	129	633	68	701
Baleares	228	29	257	496	536	1.032	—	231	29	260	487	506	993
Canarias	341	237	579	788	143	931	10	341	238	589	751	24	775
Cantabria	70	8	78	433	12	444	—	79	9	88	448	11	459
Castilla y León	374	41	415	3.103	265	3.368	—	396	43	439	2.972	268	3.240
Castilla la Mancha	260	27	286	2.293	155	2.448	—	281	28	309	2.316	172	2.487
Cataluña	960	137	1.097	4.731	281	5.012	—	1.000	147	1.147	4.541	249	4.791
Ceuta	11	1	12	24	—	24	—	11	1	13	23	—	23
C. Valenciana	660	64	724	3.120	140	3.260	—	687	69	756	3.033	118	3.151
Extremadura	144	10	154	845	33	878	—	148	10	158	778	35	813
Galicia	320	37	357	2.144	278	2.422	—	323	37	360	1.889	280	2.170
La Rioja	34	4	38	249	35	284	—	38	4	43	250	38	288
Madrid	664	70	734	2.713	428	3.141	—	693	71	764	2.594	405	2.998
Melilla	8	—	8	17	—	17	—	9	—	9	16	—	16
Murcia	171	19	190	1.297	31	1.328	—	172	19	191	1.215	29	1.244
Navarra	86	7	93	763	49	812	—	91	7	99	766	48	814
País Vasco	245	28	273	1.804	102	1.906	—	248	29	277	1.604	101	1.705
Totales	5.847	839	6.686	31.862	2.888	34.750	12	6.053	866	6.931	30.368	2.656	33.023

Tabla 3.11

Consumo de gasolinas y gasóleos por Comunidades Autónomas

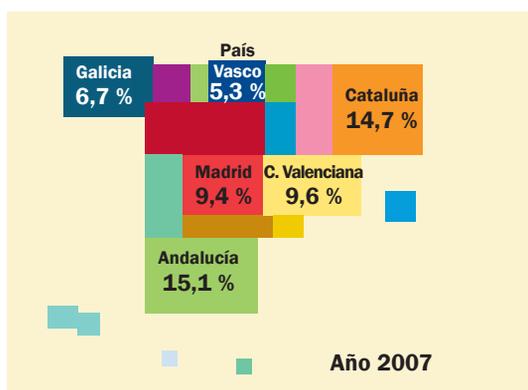
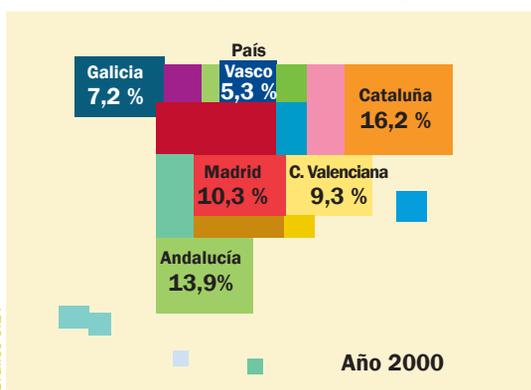


Gráfico 3.21

3. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

Consumo de querosenos

	2007		2006		2005		Tv (%) 2007/2006
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
Aviación	5.707	99,98	5.409	99,97	5.180	99,96	5,5
Otros	1	0,02	1	0,03	2	0,04	-21,9
Total	5.708	100	5.410	100	5.182	100	5,5

Tabla 3.12

Evolución mensual del consumo de querosenos en 2007 (kt)

	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	Total
Aviación	368	377	429	482	491	473	581	572	516	511	415	492	5.707
Otros	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
Total	368	377	429	482	491	473	581	572	516	511	415	492	5.708

Tabla 3.13

Evolución del consumo de querosenos

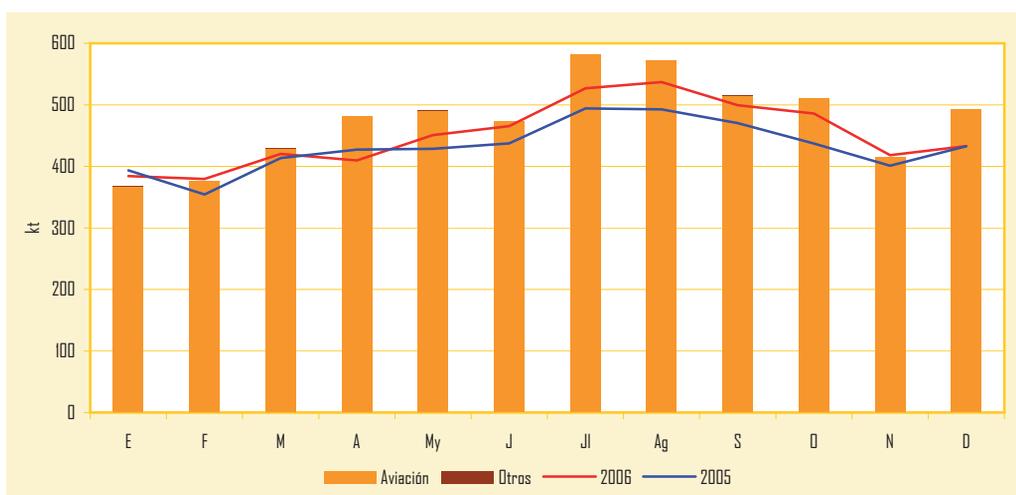


Gráfico 3.22

Consumo de fuelóleos

	2007		2006		2005		Tv (%) 2007/2006
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
BIA	3.926	33,4	3.178	25,8	3.613	26,7	23,5
Otros	7.819	66,6	9.142	74,2	9.923	73,3	-14,5
Total (*)	11.745	100,0	12.320	100,0	13.536	100,0	-4,7

(*) Incluye bunkers para la navegación marítima internacional

Tabla 3.14

Evolución mensual del consumo de fuelóleos en 2007 (kt)

	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	Total
BIA	324	328	320	319	310	328	317	362	325	354	330	309	3.926
Otros	642	575	691	597	647	679	684	686	668	710	628	612	7.819
Total (*)	966	903	1.010	916	957	1.007	1.001	1.048	993	1.064	958	921	11.745

(*) Incluye bunkers para la navegación marítima internacional

Tabla 3.15

Evolución del consumo de fuelóleos

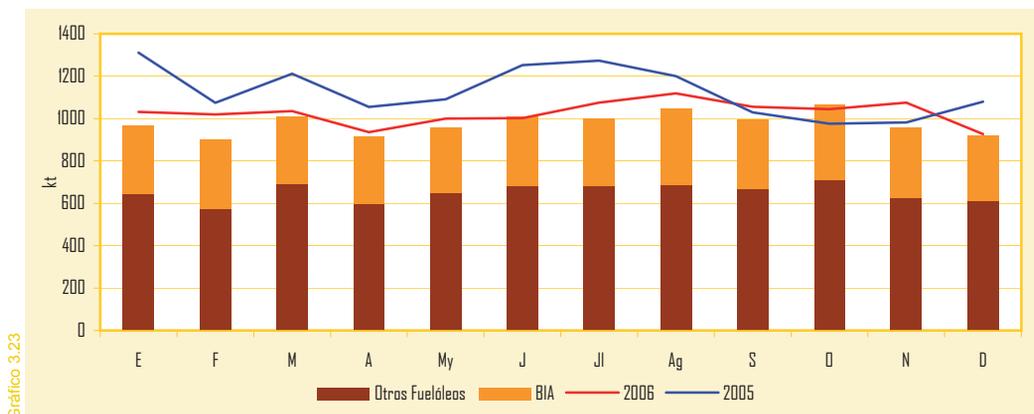


Gráfico 3.23

Consumo de otros productos

	2007		2006		2005		Tv (%) 2007/2006
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
Lubricantes	535	4,5	543	4,5	575	4,7	-1,5
Asfaltos	2.409	20,2	2.282	19,1	2.145	17,5	5,6
Coque	4.488	37,6	4.471	37,4	4.418	36,1	0,4
Otros (*)	4.513	37,8	4.645	38,9	5.097	41,7	-2,8
Total	11.946	100,0	11.941	100,0	12.235	100,0	0,0

Tabla 3.16

(*) Incluye naftas, condensados, parafinas, disolventes y otros.

Evolución mensual del consumo de otros productos en 2007 (kt)

	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	Total
Lubricantes	46	41	47	41	46	47	50	31	44	51	50	41	535
Asfaltos	125	140	181	186	238	245	243	224	218	234	220	155	2.409
Coque	370	307	436	380	283	396	460	470	426	394	368	198	4.488
Otros (*)	431	284	351	444	366	342	339	389	379	345	411	432	4.513
Total	972	772	1.015	1.051	933	1.030	1.092	1.114	1.067	1.024	1.049	826	11.946

Tabla 3.17

(*) Incluye naftas, condensados, parafinas, disolventes y otros.

Evolución del consumo de otros productos

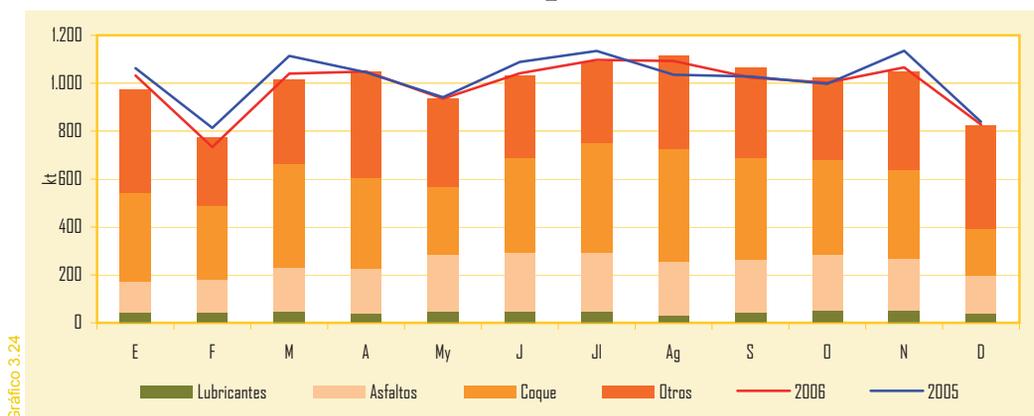


Gráfico 3.24



4.

CONSUMO Y BALANCE DE GAS NATURAL EN ESPAÑA

La evolución de la demanda de gas natural en España durante el ejercicio 2007 ha sido muy positiva, con un crecimiento del 4,3%. El consumo total registrado de gas natural se eleva a 406.298 GWh.

Por lo que se refiere al mercado regulado, el consumo asciende a 46.535 GWh, un 14,7% menos que en el ejercicio pasado como consecuencia del cese de las entregas para generación eléctrica en este mercado y de la baja del consumo convencional que fue del 11,2%, como consecuencia de la progresiva desaparición del mercado a tarifa, proceso que culmina el 1 de julio de 2008.

En el mercado liberalizado, las entregas para generación eléctrica crecieron un 7,4%, el mismo porcentaje que las entregas para consumo convencional.

Los consumos mensuales de gas natural, tienen una fuerte estacionalidad en su demanda, con dos claros picos, uno en noviembre-enero y otro en junio-julio, consecuencia del incremento del consumo en esos periodos, tanto en el sector industrial como en generación eléctrica.

En el consumo por grupos, tanto el grupo 1 como el grupo 2 superan el 40% del total. El mercado liberalizado supone el 88,5% del consumo y el mercado regulado el 11,5% del total.

En la evolución del consumo de gas natural por Comunidades Autónomas, se incluyen los consumos por grupos en los tres últimos años, de manera que se aprecian los distintos niveles de penetración del consumo de gas natural, así como los distintos grados de crecimiento del consumo. La situación geográfica de los ciclos combinados influye en el reparto del consumo por Comunidades Autónomas. En el año 2007 se ofrece ade-



4. CONSUMO Y BALANCE DE GAS NATURAL EN ESPAÑA

más la estructura regional del consumo; así, se observa como Cataluña es la Comunidad Autónoma con un mayor consumo de gas natural seguida de Andalucía.



Consumo de gas natural por mercados

	2007		2006		2005		Tv (%) 2007/2006
	GWh	Estructura (%)	GWh	Estructura (%)	GWh	Estructura (%)	
Mercado regulado							
Consumo convencional	46.535	11,5	52.421	13,5	51.704	13,7	-11,2
Generación eléctrica	—	—	2.113	0,5	11.178	3,0	—
Total mercado regulado	46.535	11,5	54.534	14,0	62.883	16,7	-14,7
Mercado liberalizado							
Consumo convencional (*)	219.172	53,9	203.999	52,4	214.926	57,1	7,4
Generación eléctrica	140.592	34,6	130.902	33,6	98.421	26,2	7,4
Total mercado liberalizado	359.763	88,5	334.902	86,0	313.347	83,3	7,4
TOTAL	406.298	100,0	389.436	100,0	376.229	100,0	4,3
GNL de consumo directo (*)	8.399	2,1	7.559	1,9	8.126	2,2	11,1

Tabla 4.1

(*) GNL de consumo directo incluido en consumo convencional del mercado liberalizado.

Consumo de gas natural por grupos (GWh)

	Grupo 1 (*)	Grupo 2	Grupo 3	Grupo 4	GNL	Total
	(Presión >60 bares)	(Presión >4 bares ≤60 bares)	(Presión ≤4 bares)	Interrumpible	Consumo directo	General
Mercado regulado						
2006	6.859	15.342	29.333	3.001	—	54.534
2007	6.158	6.472	33.904	—	—	46.535
Mercado liberalizado						
2006	154.312	149.132	23.899	—	7.559	334.902
2007	164.300	161.419	25.646	—	8.399	359.763
Total						
2006	161.171	164.474	53.232	3.001	7.559	389.436
2007	170.458	167.891	59.550	—	8.399	406.298

Tabla 4.2

(*) Includo gas natural para materia prima.

4. CONSUMO Y BALANCE DE GAS NATURAL EN ESPAÑA

Consumo mensual de gas natural por mercados en 2007 (GWh)

Mes	Mercado regulado	Mercado liberalizado			Total	GNL de consumo directo (*)
	Consumo convencional	Consumo convencional (*)	Generación eléctrica	Total		
Enero	7.896	20.576	12.717	33.293	41.189	778
Febrero	6.371	18.048	8.190	26.238	32.608	685
Marzo	6.094	19.457	8.190	27.647	33.742	744
Abril	4.263	16.781	8.556	25.337	29.600	654
Mayo	3.029	17.245	9.190	26.435	29.464	717
Junio	2.234	16.632	13.087	29.719	31.953	875
Julio	1.555	17.379	14.006	31.385	32.940	633
Agosto	1.140	14.587	10.889	25.476	26.616	633
Septiembre	1.441	17.424	11.627	29.052	30.492	642
Octubre	2.149	18.717	12.699	31.415	33.564	680
Noviembre	4.204	20.757	16.098	36.854	41.058	717
Diciembre	6.159	21.570	15.342	36.912	43.071	640
Total	46.535	219.172	140.592	359.763	406.298	8.399

(*) GNL de consumo directo incluido en consumo convencional del mercado liberalizado.

Tabla 4.3

Evolución del consumo de gas natural

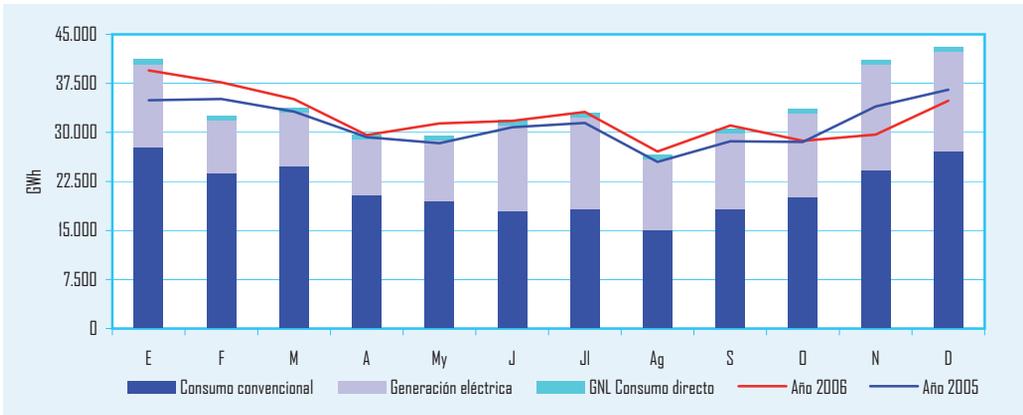


Gráfico 4.1

Consumo de gas natural en 2007 (%)

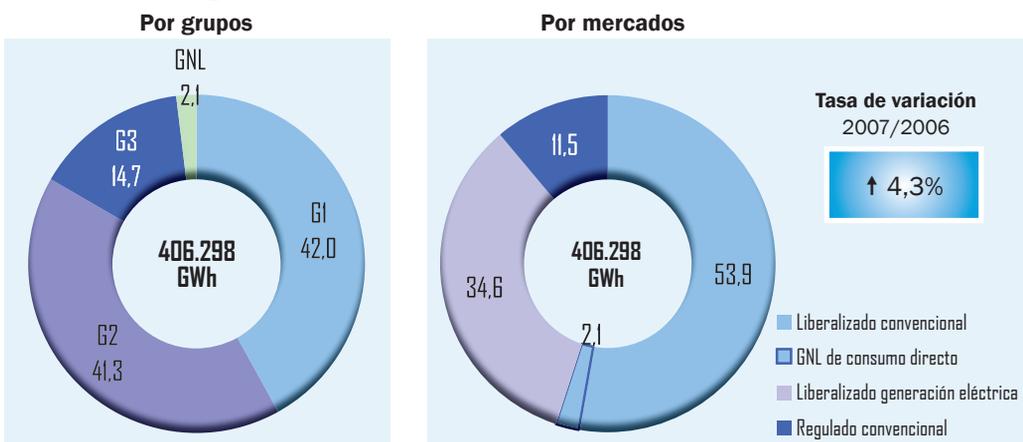


Gráfico 4.2

Gráfico 4.3

Consumos de gas natural por Comunidades Autónomas (GWh)

Comunidad	2007					2006					2005				
	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total	Estructura (%)	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Grupo 4	Total	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Grupo 4	Total
Andalucía	60.862	11.767	1.808	74.437	18,7	61.974	8.610	1.613	249	72.445	51.861	8.121	1.658	3.048	64.688
Aragón	9.274	8.310	2.337	19.922	5,0	8.904	6.593	2.148	7	17.653	3.849	7.372	2.257	127	13.605
Asturias	–	3.686	1.667	5.353	1,3	–	3.564	1.378	1	4.942	–	3.921	1.557	4	5.482
Cantabria	4.299	2.309	966	7.573	1,9	4.714	2.382	866	–	7.962	4.496	2.315	859	–	7.669
Castilla y León	4.382	11.694	5.443	21.519	5,4	4.472	11.423	4.829	590	21.314	4.495	9.269	5.120	1.238	20.122
Castilla la Mancha	10.311	7.019	2.028	19.357	4,9	8.602	7.138	1.573	804	18.116	7.848	6.920	1.466	2.799	19.034
Cataluña	15.292	49.450	16.444	81.187	20,4	10.760	49.838	14.985	1.058	76.641	11.233	49.014	17.289	6.008	83.544
C. Valenciana	13.483	27.864	2.689	44.036	11,1	9.502	29.609	2.397	–	41.508	11.034	29.645	2.559	25	43.264
Extremadura	79	566	519	1.164	0,3	–	893	301	–	1.194	–	802	264	–	1.066
Galicia	855	5.400	1.379	7.634	1,9	–	5.284	1.257	–	6.540	–	4.932	1.212	–	6.144
La Rioja	7.940	943	857	9.740	2,4	9.307	1.045	730	–	11.082	7.443	1.072	738	–	9.254
Madrid	2.439	6.786	16.883	26.108	6,6	2.617	6.342	15.100	1	24.060	2.381	6.608	16.672	13	25.673
Murcia	24.923	2.155	460	27.539	6,9	22.116	1.697	507	–	24.319	5.573	1.256	492	–	7.322
Navarra	6.348	4.713	1.933	12.994	3,3	6.326	4.748	1.630	–	12.704	7.229	4.996	1.757	–	13.982
País Vasco	9.965	25.204	4.167	39.337	9,9	11.860	25.317	3.919	291	41.387	16.917	25.000	4.016	1.325	47.258
Total general	170.452	167.866	59.581	397.899	100,0	161.155	164.481	53.232	3.001	381.868	134.360	161.245	57.916	14.586	368.106

Nota: GNL consumo directo no incluido.

Debido a desajustes en la información remitida pueden encontrarse pequeñas diferencias entre los datos de consumos desglosados por escalones de presión y los desglosados por Comunidades Autónomas.

Tabla 4.4

Consumos de gas natural por Comunidades Autónomas

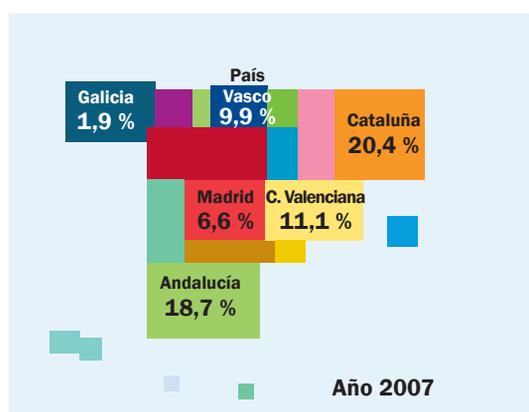
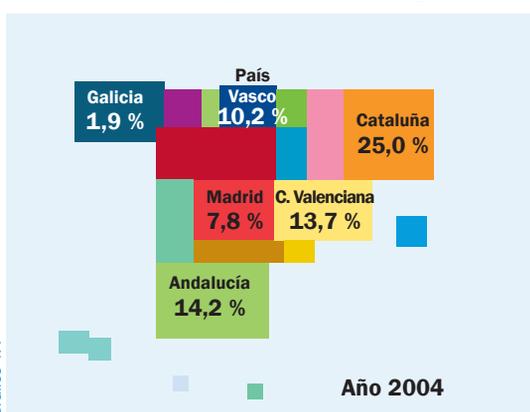


Gráfico 4.4

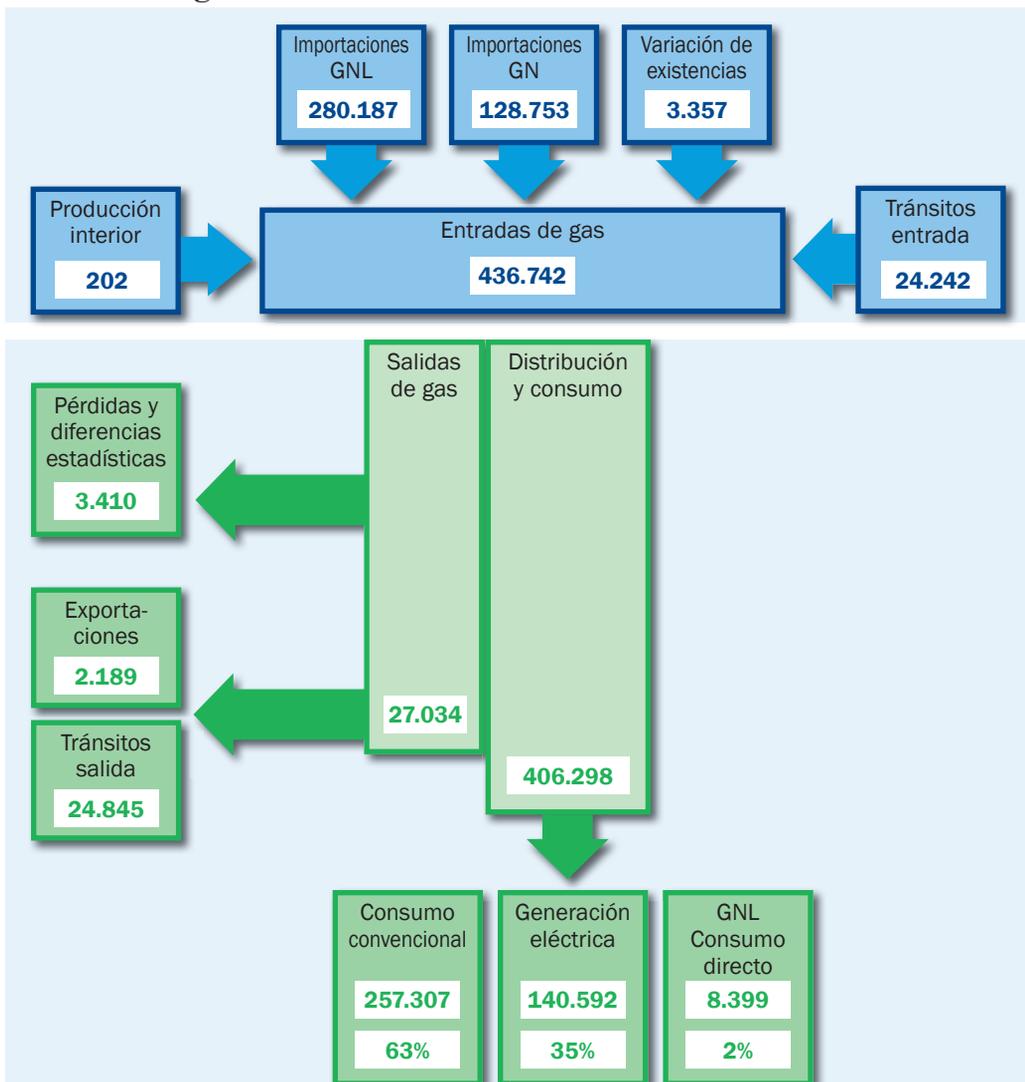
4. CONSUMO Y BALANCE DE GAS NATURAL EN ESPAÑA

Balance de producción y consumo de gas natural (GWh)

Entradas	2007	2006	Salidas	2007	2006
Entradas de gas natural	433.385	436.432	Salidas de gas natural	27.034	35.953
Producción interior de gas	202	709	Exportaciones	2.189	8.010
Importaciones GNL	280.187	282.838	Tránsitos de salida	24.845	27.943
Importaciones GN	128.753	124.823			
Tránsitos de entrada	24.242	28.062			
			Salidas a distribución y consumo	406.298	389.436
Variación de existencias	3.357	-5.888	Consumo convencional	257.307	248.861
			Generación eléctrica	140.592	133.016
			GNL consumo directo	8.399	7.559
			Pérdidas y diferencias	3.410	5.156
Total	436.742	430.544	Total	436.742	430.544

Tabla 4.5

Balance de gas natural 2007



Datos de los cuestionarios de gas natural (Resolución D.G. de P.E. y M. de 15 de julio de 2002)

Gráfico 4.5

5.

COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

En este capítulo se han introducido nuevas tablas y gráficas, entre ellas, el saldo neto físico del comercio exterior de productos petrolíferos, el alargamiento de las series estadísticas de las balanzas comerciales, energéticas, así como de algunos ratios del comercio exterior de hidrocarburos.

El total de crudo de petróleo importado en el año 2007 ascendió a 57,51 millones de toneladas, un 4,9% menos que en el año anterior.

Los países de la OPEP suministraron el 47,0% del total, bajando en un solo año, casi cinco puntos porcentuales. Esto implica un descenso importante en la dependencia del cártel. Por países, el principal suministrador fue Rusia con el 22,1% del total, seguido de México con el 12,5% y Arabia Saudí con el 9,5%. Continúa un año más el fuerte incremento de las importaciones procedentes de Rusia. Disminuyen las importaciones procedentes de Nigeria, Libia e Irán.

El coste CIF del crudo importado en España experimenta un crecimiento del 3,13% en el año 2007. Las diferencias temporales más acusadas del coste CIF entre los dos ejercicios, se producen en el primer trimestre del año en el que los costes fueron menores en 2007 y en el último trimestre del año en el que repunta fuertemente el coste.

La apreciación del euro con respecto al dólar ha sido significativa a lo largo de todo el año. Así, mientras en 2006 la cotización fue de 1,2556 \$/€, en 2007 se situó en 1,3705 \$/€ de media, es decir un 9,15% superior a la de 2006. Esta apreciable y mantenida revalorización del euro con respecto al dólar -moneda de referencia en las compras de crudos y productos- produce un efecto de abaratamiento en las compras y ha compensado -en parte- el encarecimiento de crudos y productos.



5. COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

Durante el año 2007 los pagos al exterior por compra de crudos, según declaraciones de la Dirección General de Aduanas, ascendieron a 21.105 millones de euros, ligeramente inferior a los de 2006 en el que los pagos al exterior fueron de 22.125 millones de euros.

Las importaciones de productos petrolíferos ascendieron en 2007 a un total de 30,63 millones de toneladas, un 10,2% más que en el año 2006. Casi la mitad de las importaciones de productos petrolíferos corresponden a los gasóleos –el 47,0%–, mientras que el total de los productos intermedios –querosenos y gasóleos– representan el 54,4% del total de las importaciones.

En la exportación de productos petrolíferos, las gasolinas alcanzan el 30,2% del total, disminuyendo –junto con los GLP´s– durante el ejercicio mientras crece de forma muy apreciable la exportación de fuelóleos –el 27,1%–, así como el resto de productos hasta alcanzar un 8,9% de incremento en el año.

En el año 2007, el saldo neto importador de productos petrolíferos se eleva a 19,92 millones de toneladas, y el ratio de importaciones netas de productos petrolíferos con respecto al consumo total, se sitúa en el 26,6%, unos 2,6 puntos porcentuales más que el año anterior. La tasa de cobertura de las importaciones de productos con las exportaciones ha sido del 35,0% en el año, mientras que en el 2006 fue del 35,4%. En el caso de los gasóleos, el saldo neto importador del año es de 13,46 millones de toneladas, equivalente al 36,6% del consumo total en España de este producto.

En 2007, las importaciones de gas natural han alcanzado 408.941 GWh, un 0,3% más que en el año anterior.

En la estructura de las importaciones de gas natural, Argelia es el principal suministrador con un 34,5% del total –frente al 51,2% en el año 2004– y creciendo la importaciones de este país el 7,2% con respecto al año 2006. Las importaciones provenientes de Nigeria, que representan un 23,8% del total, crecieron en el año 2007 un 17,1% y las de Qatar disminuyeron un 15,9% representando el 12,9% del total.

Se mantiene a lo largo de los últimos años una deseable política de diversificación de los suministros tanto desde el punto de vista geográfico como de zonas económicas y de influencia, mejorando la seguridad en el abastecimiento y las fuentes de suministro.



Importaciones de crudos por países y zonas económicas

	2007		2006		2005		Tv (%) 2007/2006
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
OPEP	27.018	47,0	31.299	51,8	30.785	51,5	-13,7
A. Saudí	5.468	9,5	6.489	10,7	6.331	10,6	-15,7
Libia	4.898	8,5	5.534	9,2	6.176	10,3	-11,5
Nigeria	4.860	8,5	6.016	9,9	7.127	11,9	-19,2
Irán	4.512	7,8	5.189	8,6	4.785	8,0	-13,0
Irak	3.254	5,7	3.292	5,4	3.192	5,3	-1,2
Otros	4.026	7,0	4.779	7,9	3.174	5,3	-15,8
Rusia	12.735	22,1	11.576	19,1	8.548	14,3	10,0
México	7.180	12,5	7.561	12,5	8.868	14,8	-5,0
U.Europea	2.952	5,1	3.370	5,6	3.845	6,4	-12,4
Otros países	7.624	13,3	6.669	11,0	7.788	13,0	14,3
Total	57.509	100,0	60.475	100,0	59.834	100,0	-4,9

Tabla 5.1

Evolución de las importaciones por áreas geográficas

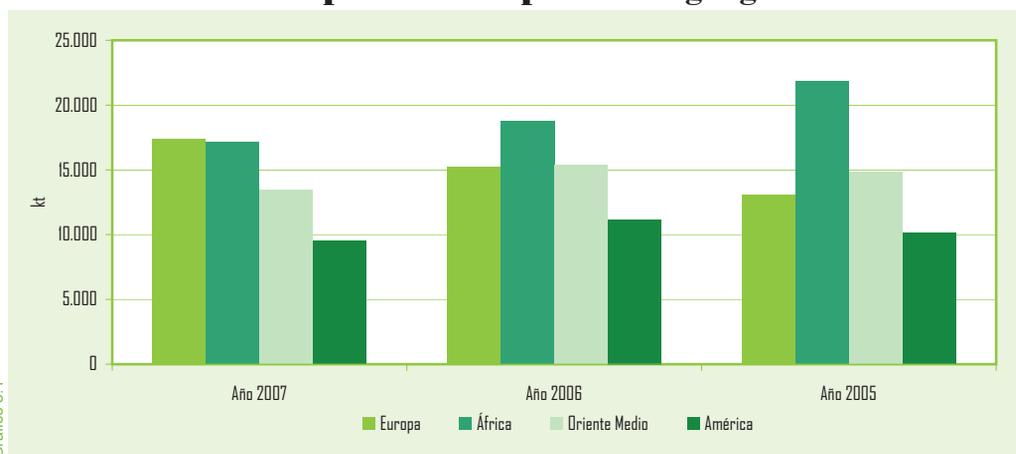


Gráfico 5.1

Importaciones por países y áreas económicas (%)

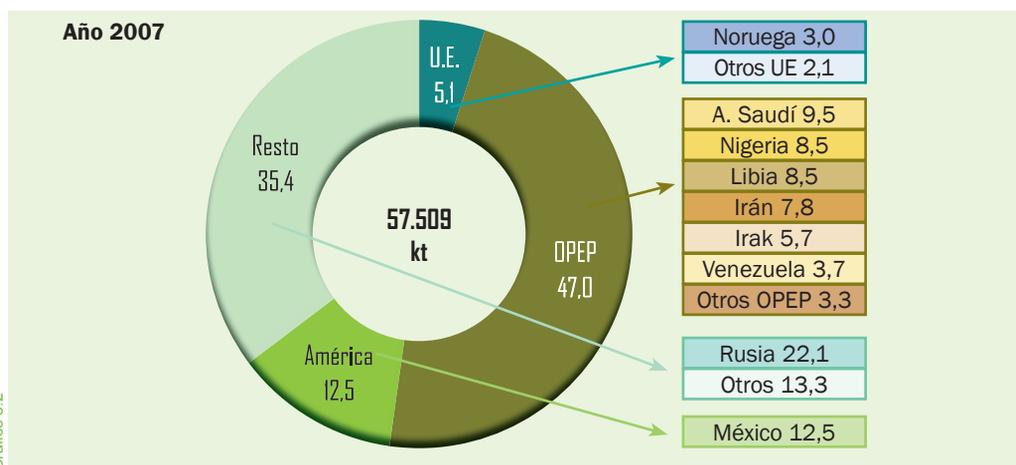


Gráfico 5.2

5.

COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

Evolución mensual de las importaciones de crudos por países y zonas económicas en 2007 (kt)

Mes	OPEP						Rusia	México	U.E.	Otros países	Total
	A. Saudí	Libia	Nigeria	Irán	Irak	Otros					
Enero	438	409	375	–	551	494	1.130	484	313	352	4.546
Febrero	340	333	256	807	422	238	987	704	263	628	4.978
Marzo	493	400	395	289	85	276	1.380	629	354	173	4.474
Abril	563	325	258	267	414	295	1.637	399	300	571	5.029
Mayo	490	328	516	424	281	601	1.195	820	199	557	5.411
Junio	479	581	516	697	144	162	1.176	533	35	217	4.540
Julio	275	333	386	137	423	506	1.238	830	115	579	4.822
Agosto	275	436	350	558	102	545	871	496	322	840	4.795
Septiembre	543	511	536	289	420	106	830	699	441	688	5.063
Octubre	507	410	416	417	412	331	840	667	142	651	4.793
Noviembre	478	408	458	76	–	196	779	380	85	1.322	4.182
Diciembre	587	424	398	551	–	276	672	539	383	1.046	4.876
Total	5.468	4.898	4.860	4.512	3.254	4.026	12.735	7.180	2.952	7.624	57.509

Tabla 5.2

Evolución de las importaciones de crudos por países y zonas económicas en 2007 (kt)

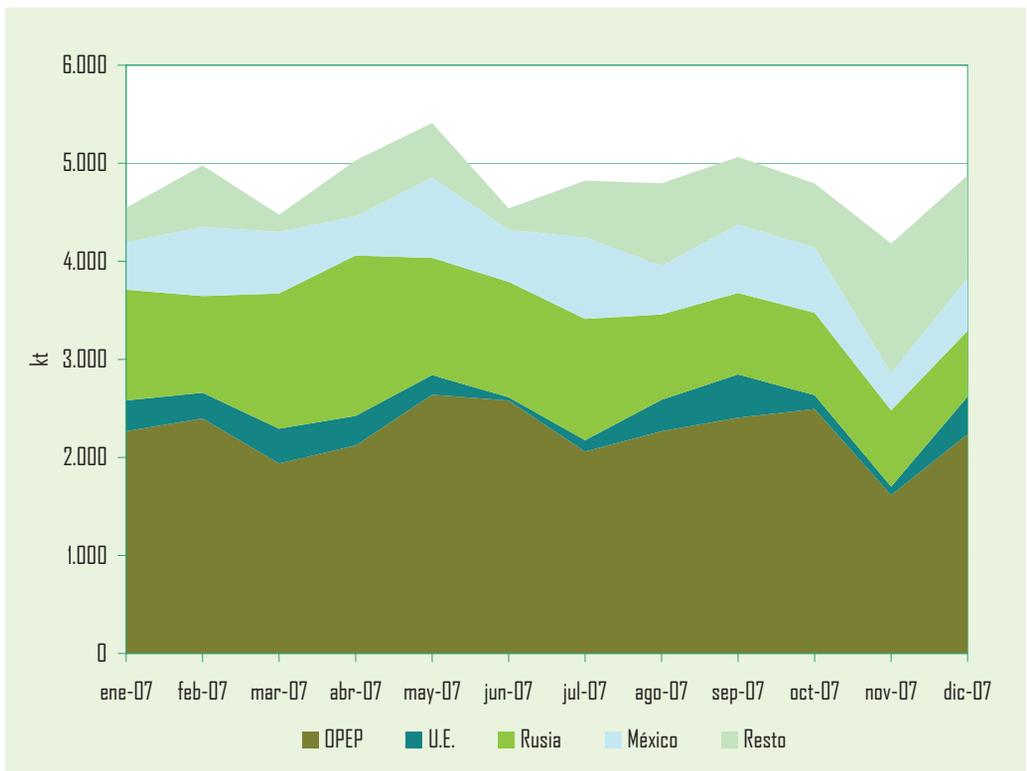


Gráfico 5.3

Coste CIF del crudo importado en España (€/Bbl)

Tabla 5.3

	2007	2006	2005	Tv (%) 2007/2006
Coste CIF	50,36	48,82	40,81	3,13

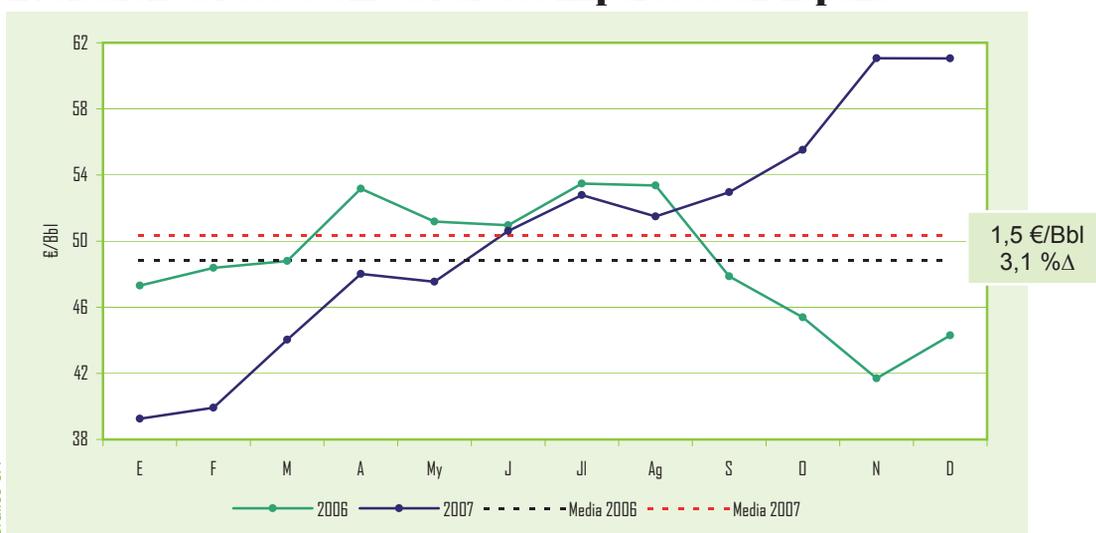
Cotización (\$/€)

Tabla 5.4

	2007	2006	2005	Tv (%) 2007/2006
Media	1,3705	1,2556	1,2448	9,15

Evolución del coste CIF del crudo importado en España

Gráfico 5.4



Evolución mensual del coste CIF y de la cotización (\$/€)

Mes	Coste CIF €/Bbl				Cotización \$/€			
	2007	2006	2005	Tv (%) (*)	2007	2006	2005	Tv (%) (*)
Enero	39,26	47,31	30,38	-17,0	1,2999	1,2103	1,3119	7,4
Febrero	39,93	48,38	31,71	-17,5	1,3074	1,1938	1,3014	9,5
Marzo	44,03	48,80	36,58	-9,8	1,3165	1,2020	1,3201	9,5
Abril	48,02	53,17	36,78	-9,7	1,3516	1,2271	1,2938	10,1
Mayo	47,54	51,18	35,37	-7,1	1,3511	1,2770	1,2694	5,8
Junio	50,61	50,96	39,71	-0,7	1,3419	1,2650	1,2165	6,1
Julio	52,78	53,48	44,29	-1,3	1,3716	1,2684	1,2037	8,1
Agosto	51,49	53,37	48,03	-3,5	1,3622	1,2811	1,2292	6,3
Septiembre	52,96	47,87	49,26	10,6	1,3897	1,2727	1,2256	9,2
Octubre	55,52	45,39	45,76	22,3	1,4227	1,2611	1,2014	12,8
Noviembre	61,06	41,69	45,98	46,4	1,4684	1,2881	1,1786	14,0
Diciembre	61,06	44,30	45,85	37,8	1,4570	1,3042	1,1856	11,7

Tabla 5.5

(*) Tasa de variación 2007/2006

5. COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

Evolución del saldo de la balanza comercial y energética (M€)

		Saldo comercial mensual (déficit)	Balanza Energética (déficit)	Pagos por compra de crudos	Saldo energético en el s. comercial %	Petróleo en el saldo comercial %
2005	Enero	5.642	1.674	1.089	29,7	19,3
	Febrero	5.180	1.845	1.000	35,6	19,3
	Marzo	6.536	2.119	1.202	32,4	18,4
	Abril	6.491	1.935	1.345	29,8	20,7
	Mayo	6.258	1.802	1.255	28,8	20,1
	Junio	6.980	2.026	1.294	29,0	18,5
	Julio	5.903	2.364	1.540	40,1	26,1
	Agosto	7.003	2.652	1.768	37,9	25,2
	Septiembre	7.032	2.532	1.846	36,0	26,3
	Octubre	6.635	2.205	1.676	33,2	25,3
	Noviembre	7.164	2.432	1.679	33,9	23,4
	Diciembre	7.125	2.385	1.595	33,5	22,4
	Total	77.950	25.969	17.288	33,3	22,2
2006	Enero	6.680	2.496	1.658	37,4	24,8
	Febrero	7.983	2.728	1.707	34,2	21,4
	Marzo	9.251	2.866	1.841	31,0	19,9
	Abril	7.431	2.664	1.898	35,9	25,5
	Mayo	9.949	2.913	2.123	29,3	21,3
	Junio	5.022	2.718	1.965	54,1	39,1
	Julio	4.963	2.688	1.869	54,2	37,7
	Agosto	5.194	3.148	2.099	60,6	40,4
	Septiembre	8.154	2.548	1.938	31,3	23,8
	Octubre	10.329	2.959	1.958	28,6	19,0
	Noviembre	6.561	2.714	1.401	41,4	21,4
	Diciembre	6.680	2.172	1.668	32,5	25,0
	Total	88.197	32.615	22.125	37,0	25,1
2007	Enero	7.624	2.472	1.422	32,4	18,7
	Febrero	6.889	2.560	1.461	37,2	21,2
	Marzo	7.804	2.441	1.516	31,3	19,4
	Abril	7.660	2.563	1.693	33,5	22,1
	Mayo	7.924	2.820	1.738	35,6	21,9
	Junio	8.316	2.724	1.861	32,8	22,4
	Julio	8.661	2.866	1.857	33,1	21,4
	Agosto	7.820	2.600	1.743	33,2	22,3
	Septiembre	8.410	2.561	1.743	30,5	20,7
	Octubre	9.310	3.062	2.108	32,9	22,6
	Noviembre	8.699	2.850	1.885	32,8	21,7
	Diciembre	9.835	3.662	2.078	37,2	21,1
	Total	98.952	33.180	21.105	33,5	21,3

Tabla 5.6

Saldo de la balanza comercial y de hidrocarburos (M€)

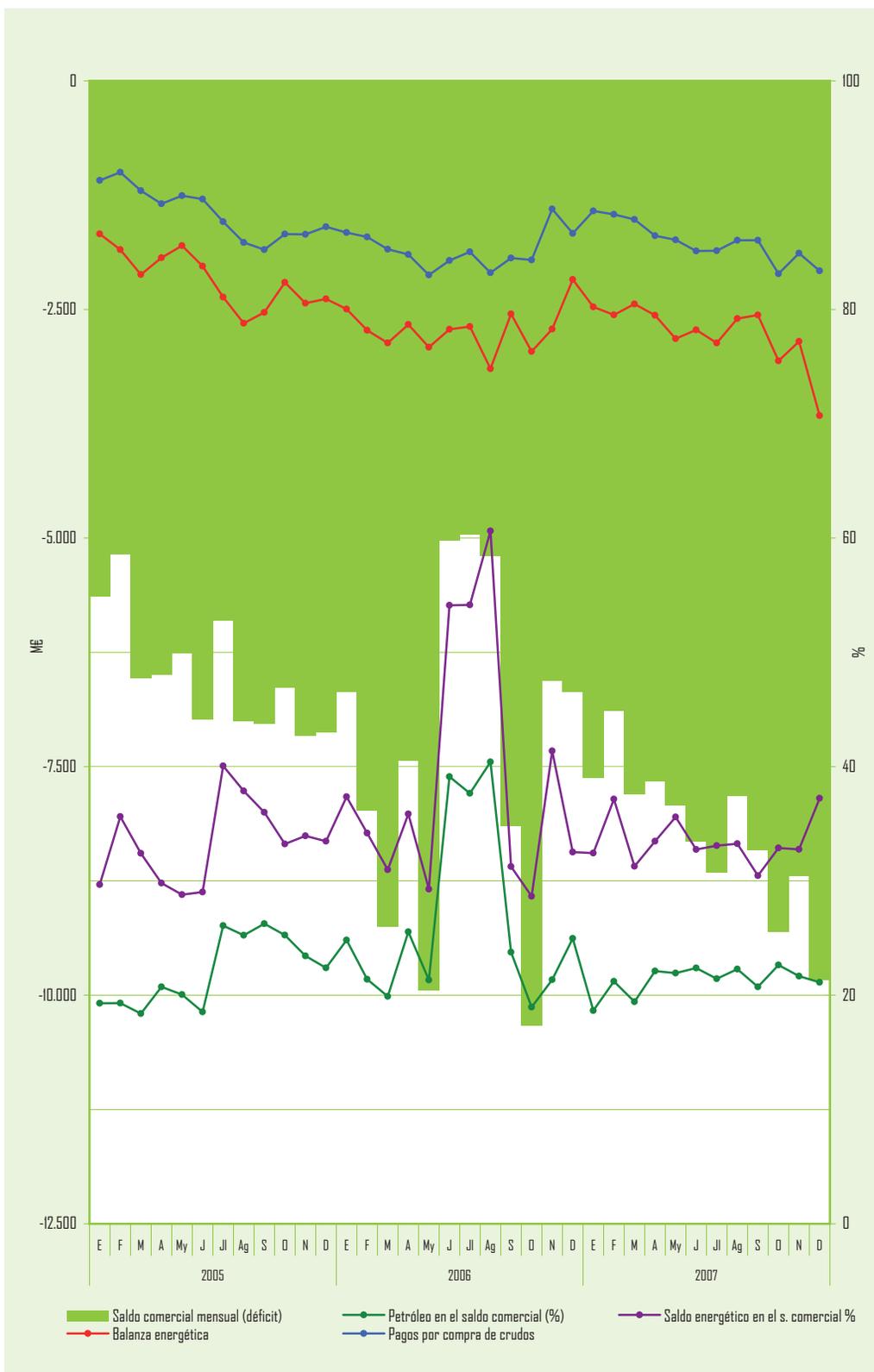


Gráfico 5.5

5. COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

Importaciones de productos petrolíferos

	2007		2006		2005		Tv (%) 2007/2006
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
GLP's	1.001	3,3	906	3,3	1.024	3,7	10,5
Gasolinas	765	2,5	586	2,1	753	2,7	30,5
Querosenos	2.254	7,4	2.025	7,3	1.328	4,8	11,3
Gasóleos	14.410	47,0	13.605	48,9	13.217	48,0	5,9
Fuelóleos	3.379	11,0	3.558	12,8	4.162	15,1	-5,0
Otros productos	8.823	28,8	7.120	25,6	7.049	25,6	23,9
Total	30.632	100,0	27.800	100,0	27.533	100,0	10,2

Tabla 5.7

Exportaciones de productos petrolíferos

	2007		2006		2005		Tv (%) 2007/2006
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
GLP's	264	2,5	282	2,9	228	2,8	-6,4
Gasolinas	3.231	30,2	3.520	35,8	2.866	34,7	-8,2
Querosenos	180	1,7	162	1,6	120	1,5	11,1
Gasóleos	951	8,9	950	9,7	822	10,0	0,1
Fuelóleos	2.904	27,1	2.029	20,6	1.461	17,7	43,1
Otros productos	3.184	29,7	2.897	29,4	2.761	33,4	9,9
Total	10.714	100,0	9.840	100,0	8.258	100,0	8,9

Tabla 5.8

Saldo físico del comercio exterior de productos petrolíferos

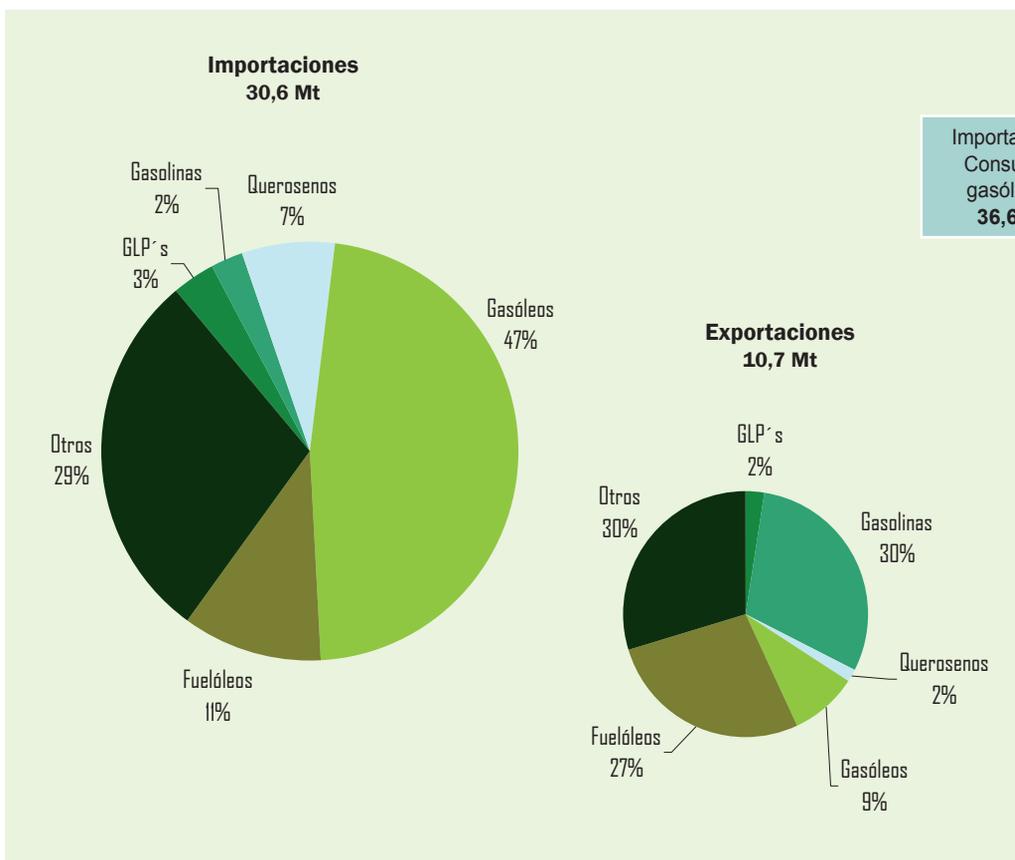
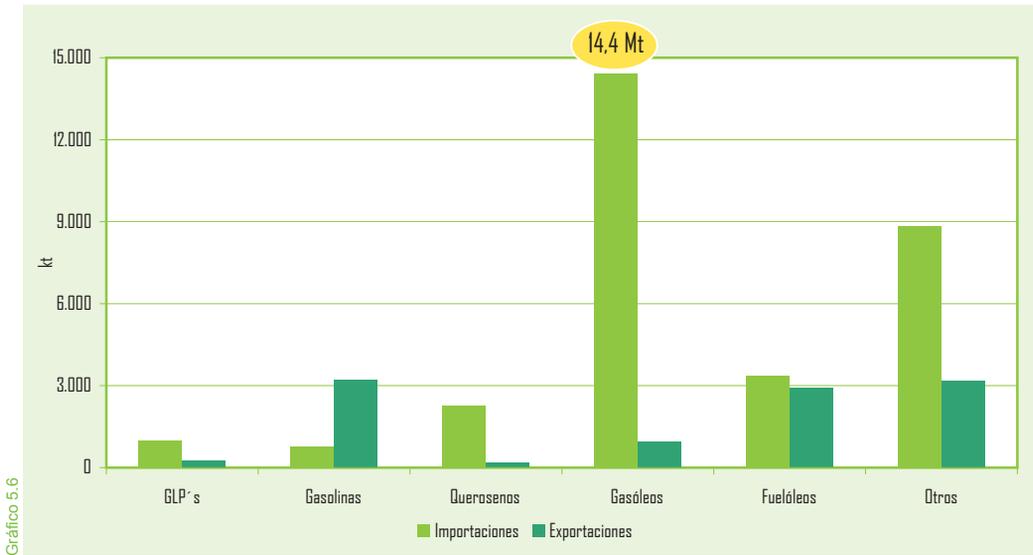
	2007	2006	2005	2004
GLP's	-737	-624	-796	-853
Gasolinas	2.466	2.934	2.113	1.842
Querosenos	-2.074	-1.863	-1.208	-779
Gasóleos	-13.459	-12.655	-12.395	-11.174
Fuelóleos	-475	-1.529	-2.701	-2.509
Otros productos	-5.639	-4.223	-4.288	-3.774
Total	-19.918	-17.960	-19.275	-17.247

Signo - (Saldo importador)

Signo + (Saldo exportador)

Tabla 5.9

Importaciones y exportaciones de productos petrolíferos en 2007 (kt)



5.

COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

Evolución mensual de las importaciones de productos petrolíferos en 2007 (kt)

Mes	G.L.P.'s	Gasolinas	Querosenos	Gasóleos	Fuelóleos	Otros productos	Total
Enero	82	66	123	1.407	288	603	2.569
Febrero	145	49	135	1.222	292	501	2.344
Marzo	77	54	154	1.237	144	929	2.595
Abril	83	64	142	1.172	224	822	2.507
Mayo	17	112	199	1.150	130	576	2.184
Junio	48	144	101	1.209	293	739	2.534
Julio	65	41	194	1.077	277	1.106	2.760
Agosto	48	51	179	1.307	342	983	2.910
Septiembre	120	54	202	1.099	317	713	2.505
Octubre	56	46	270	915	412	674	2.373
Noviembre	114	45	221	1.290	394	709	2.773
Diciembre	146	39	334	1.325	266	468	2.578
Total	1.001	765	2.254	14.410	3.379	8.823	30.632

Tabla 5.10

Evolución de las importaciones de productos petrolíferos en 2007 (kt)

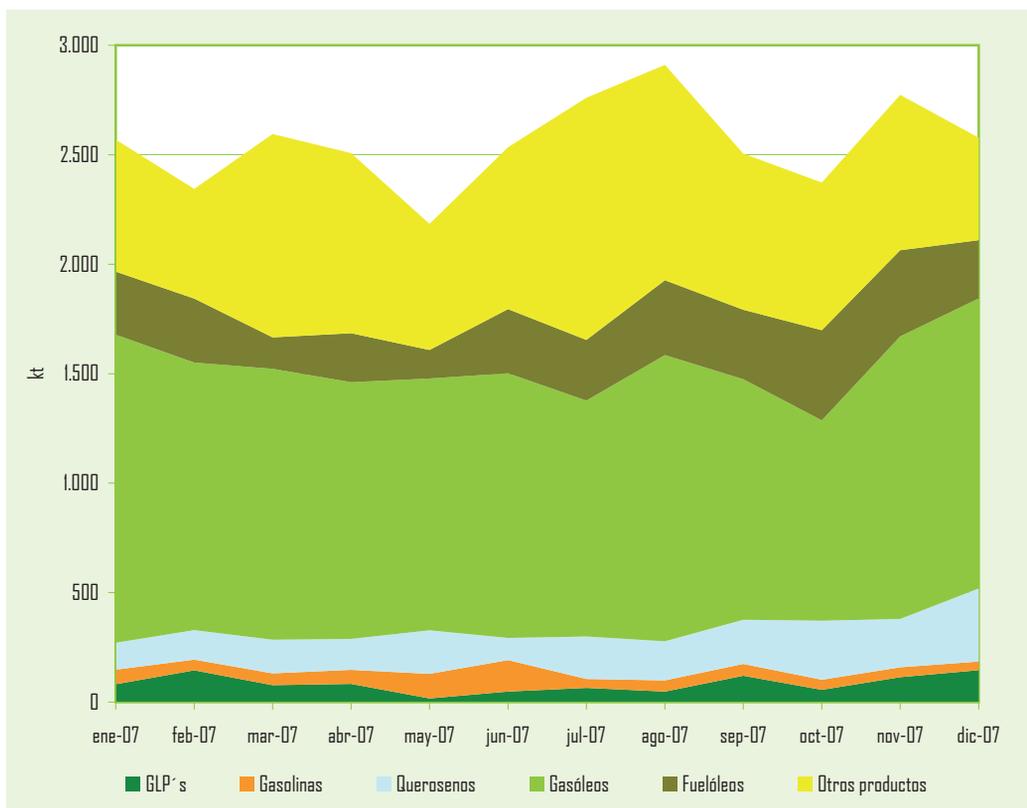


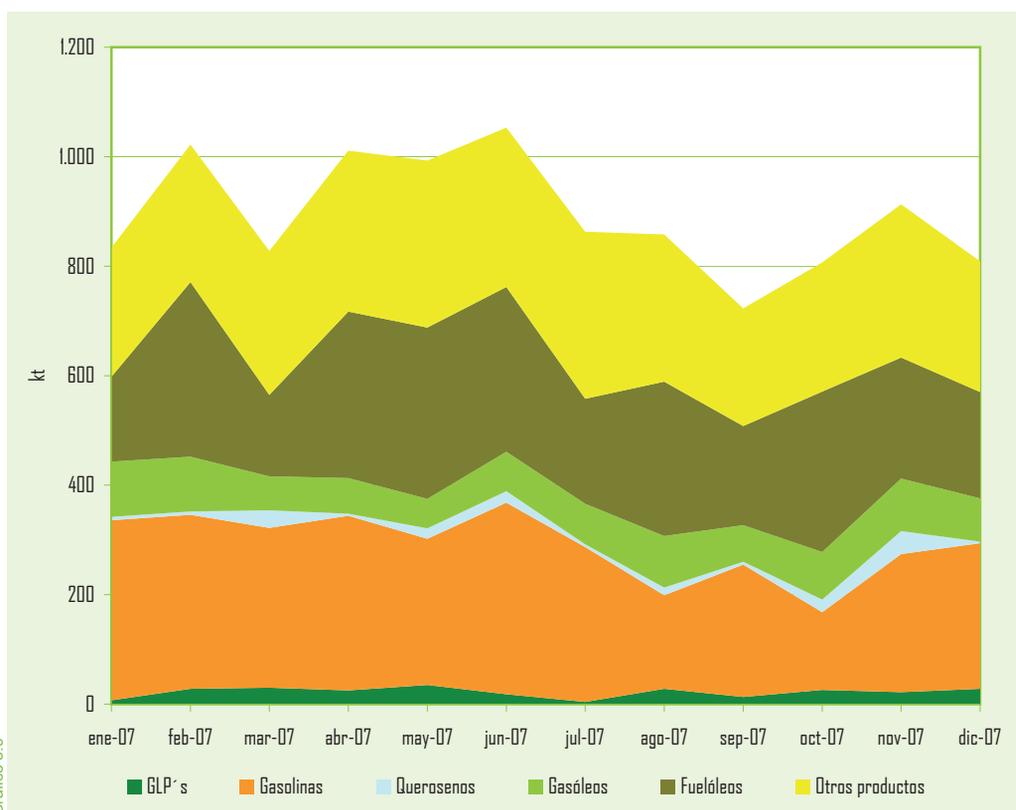
Gráfico 5.8

Evolución mensual de las exportaciones de productos petrolíferos en 2007 (kt)

Mes	G.L.P´ s	Gasolinas	Querosenos	Gasóleos	Fuelóleos	Otros productos	Total
Enero	7	329	6	101	155	236	834
Febrero	28	318	6	100	319	251	1.022
Marzo	30	292	32	62	149	263	828
Abril	25	319	4	65	304	294	1.011
Mayo	35	267	19	54	313	305	993
Junio	18	350	21	72	301	291	1.053
Julio	4	283	5	74	192	305	863
Agosto	28	171	14	94	282	269	858
Septiembre	13	242	5	67	181	215	723
Octubre	26	142	23	87	293	236	807
Noviembre	22	252	42	96	221	280	913
Diciembre	28	266	3	79	194	239	809
Total	264	3.231	180	951	2.904	3.184	10.714

Tabla 5.11

Evolución de las exportaciones de productos petrolíferos en 2007 (kt)



5.

COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

Importaciones de gas natural por países

	2007		2006		2005		Tv (%) 2007/2006
	GWh	Estructura (%)	GWh	Estructura (%)	GWh	Estructura (%)	
Argelia	141.249	34,5	131.804	32,3	169.187	43,3	7,2
GN	95.828	23,4	100.042	24,5	110.113	28,2	-4,2
GNL	45.422	11,1	31.762	7,8	59.074	15,1	43,0
Nigeria	97.401	23,8	83.161	20,4	61.279	15,7	17,1
Qatar	52.673	12,9	62.602	15,4	54.355	13,9	-15,9
Egipto	45.624	11,2	50.468	12,4	39.545	10,1	-9,6
Noruega	26.229	6,4	23.768	5,8	24.723	6,3	10,4
Trinidad y Tobago	25.853	6,3	37.255	9,1	4.532	1,2	-30,6
Libia	8.760	2,1	7.914	1,9	10.641	2,7	10,7
Omán	3.847	0,9	9.675	2,4	19.824	5,1	-60,2
Emiratos Arabes Unidos	-	-	-	-	2.759	0,7	-
Otros	7.304	1,8	1.013	0,2	3.962	1,0	620,9
Total	408.941	100,0	407.661	100,0	390.806	100,0	0,3

Tabla 5.10

Importaciones de gas natural por países y áreas económicas (%)

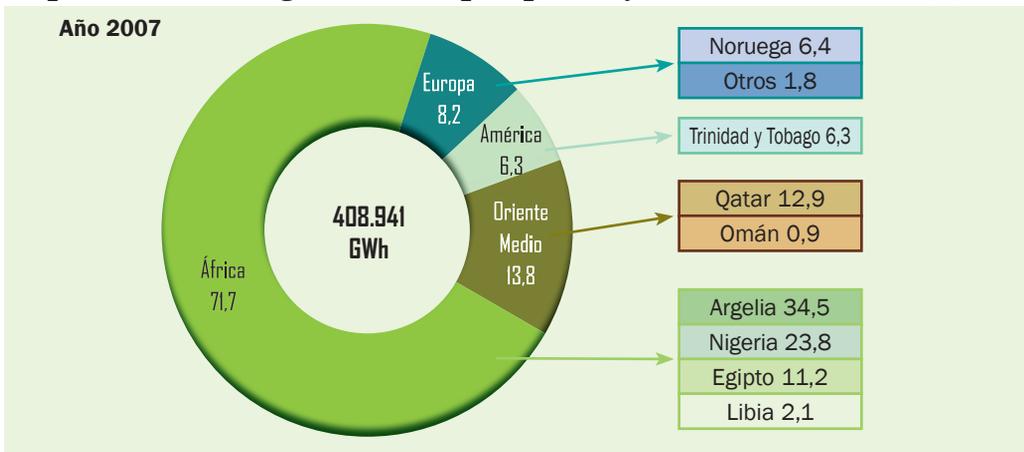
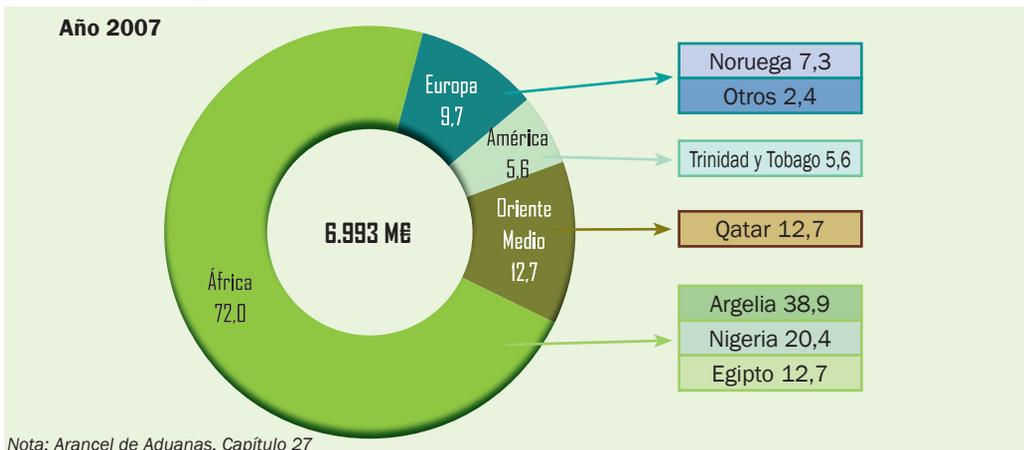


Gráfico 5.10

Factura de gas natural (%)



Nota: Arancel de Aduanas. Capítulo 27

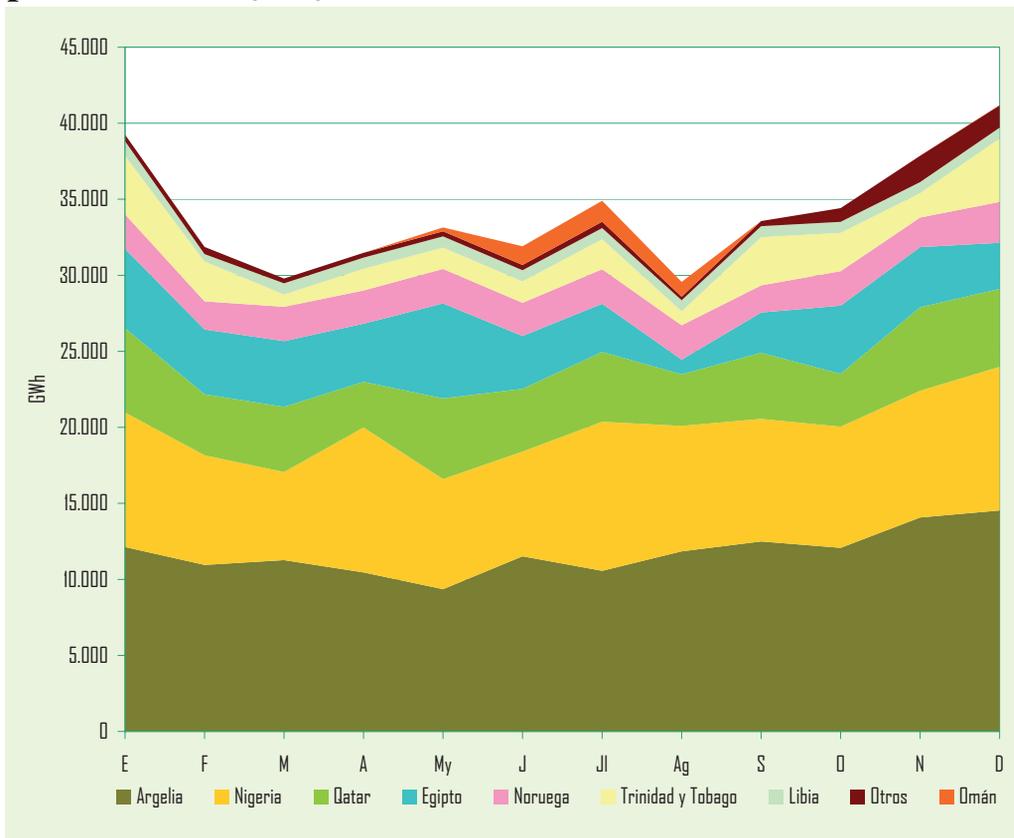
Gráfico 5.11

Evolución mensual de las importaciones de gas natural por países en 2007 (GWh)

Mes	Argelia	Nigeria	Qatar	Egipto	Noruega	Trinidad y Tobago	Libia	Omán	Otros	Total
Enero	12.125	8.851	5.546	5.216	2.271	3.840	972	—	423	39.244
Febrero	10.952	7.216	4.010	4.262	1.846	2.621	490	—	474	31.870
Marzo	11.268	5.792	4.282	4.327	2.262	804	735	—	322	29.790
Abril	10.455	9.533	3.010	3.814	2.192	1.423	733	—	322	31.480
Mayo	9.357	7.240	5.306	6.244	2.265	1.415	729	255	336	33.146
Junio	11.513	6.891	4.127	3.472	2.192	1.403	730	1.231	351	31.909
Julio	10.565	9.802	4.585	3.177	2.265	1.981	733	1.379	414	34.901
Agosto	11.840	8.261	3.383	968	2.262	921	729	982	225	29.569
Septiembre	12.496	8.066	4.338	2.656	1.780	3.171	727	—	337	33.570
Octubre	12.075	7.965	3.479	4.488	2.268	2.513	728	—	904	34.419
Noviembre	14.072	8.338	5.485	3.961	1.941	1.607	728	—	1.727	37.860
Diciembre	14.532	9.446	5.123	3.041	2.688	4.156	727	—	1.469	41.182
Total	141.249	97.401	52.673	45.624	26.229	25.853	8.760	3.847	7.304	408.941

Tabla 5.13

Evolución mensual de las importaciones de gas natural por países en 2007 (GWh)





6.

PRODUCCIÓN Y EXPLORACIÓN DE HIDROCARBUROS

La producción interior de crudo en 2007 refleja un ligero repunte –el 2,0%– con respecto al año anterior y frena coyunturalmente la caída continuada de la producción en los últimos años. Con tan sólo 142.900 toneladas la cifra de producción es ligeramente superior a la de 2006, que fue la más baja de la década precedente. De los yacimientos en producción, Casablanca y en menor medida, Boquerón y Ayoluengo tienen comportamientos positivos, mientras que Rodaballo experimenta un apreciable descenso, con una caída en el año del 41,3%. En la gráfica de la evolución de la producción puede verse la atonía pronunciada.

Durante el año 2007 la producción interior de gas natural ascendió a 202 GWh, un 71,5% menos que en el año anterior y menos de la décima parte de lo que se produjo en el año 2004. Desciende la producción de todos los yacimientos; Poseidón y Marismas situados frente a las costas de Cádiz, aparecen ya agotados.

En consecuencia, la producción interior de hidrocarburos es prácticamente testimonial, llegando en 2007 al 0,19% el grado de autoabastecimiento en crudo y el 0,05% en gas natural.



6.

PRODUCCIÓN Y EXPLORACIÓN DE HIDROCARBUROS

Producción interior de crudo (kt)

	2007	2006	2005	2004	Tv (%) 2007/2006
Ayoluengo	6	5	6	6	2,4
Boqueron	33	33	26	21	1,2
Casablanca	84	67	100	173	25,3
Rodaballo	21	35	34	55	-41,3
Total	143	140	166	255	2,0

Tabla 6.1

Evolución de la producción interior de crudo (kt)

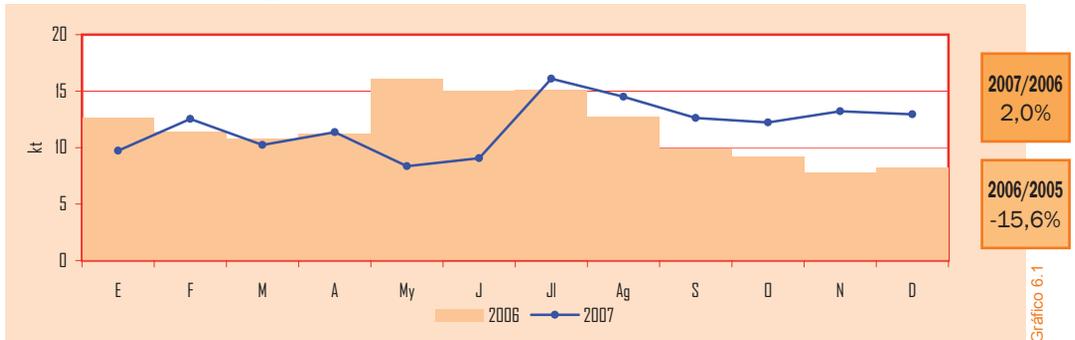


Gráfico 6.1

Producción interior de gas natural (GWh)

	2007	2006	2005	2004	Tv (%) 2007/2006
El Romeral	150	152	147	161	-1,4
El Ruedo	22	37	53	56	-40,5
Las Barreras	30	32	35	67	-5,0
Marismas	-	-	71	218	-
Poseidón	-	489	1.553	3.497	-
Total	202	709	1.859	3.999	-71,5

Tabla 6.2

Evolución de la producción interior de gas natural (GWh)

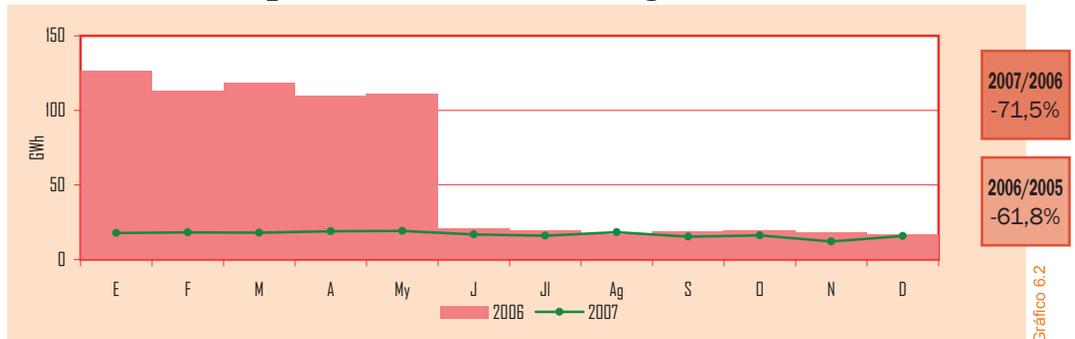


Gráfico 6.2

Grado de autoabastecimiento (%)

	2007	2006	2005	2004
Crudo	0,19%	0,19%	0,22%	0,35%
Gas natural	0,05%	0,18%	0,49%	1,26%

Tabla 6.3





REFINO, STOCKS Y BALANCE DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

La cantidad de crudo y materias primas procesadas por la industria española en el año 2007 ha sido de 60,39 millones de toneladas, un 2,5% inferior a la cantidad procesada que en el año 2006. El grado de utilización media de la capacidad de refino en España, en el 2007, ha sido del 89,1%, menor que la utilización media del año anterior.

Esta ocupación de la industria se puede considerar casi óptima y cercana al límite teniendo en cuenta las paradas técnicas necesarias. En los últimos tres años, la dimensión de la industria refinera española no ha variado y se sitúa en una capacidad de refino de 67,80 millones de toneladas. Si se compara la situación del grado de ocupación de la industria a finales de año, con respecto a la media de los países de la OCDE, la situación en España es bastante más positiva.

Al finalizar el mes de diciembre de 2007, el total de stocks era inferior en 120.000 toneladas a los existentes al finalizar diciembre de 2006 y suponían un total de 18,45 millones de toneladas; de los cuáles 7,02 millones eran de crudos y materias primas y 11,43 millones de productos petrolíferos.

Según los datos de la Agencia Internacional de la Energía, al finalizar el 4º trimestre del 2007, las reservas de crudos y productos petrolíferos en poder de los países de la OCDE se situaban en 4.105 millones de barriles.



7 ● **REFINO, STOCKS Y BALANCE DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS**



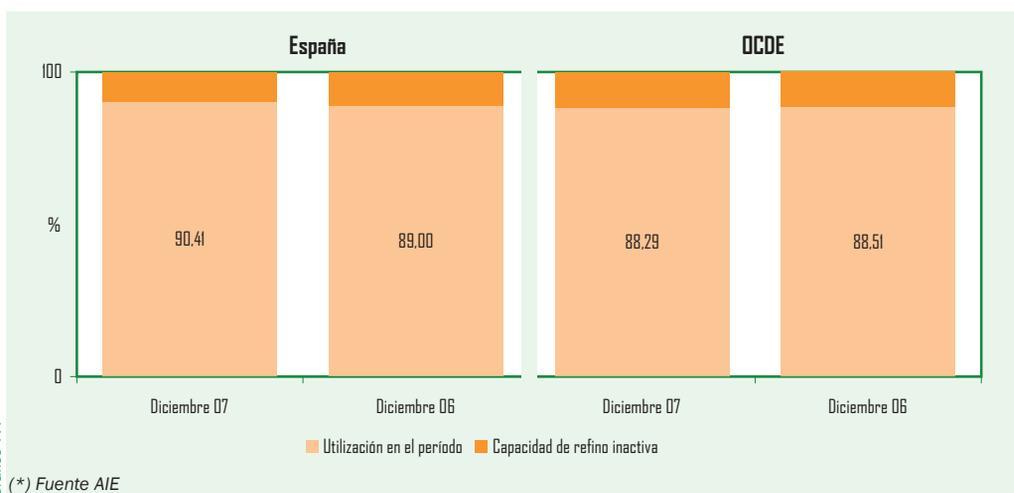
Crudo y materia prima procesada (kt)

Tabla 7.1

	E	F	M	A	My	J	Jl	A	S	O	N	D	Total
2007	5.195	4.590	5.192	5.249	5.132	4.915	5.104	5.251	5.103	4.804	4.651	5.206	60.392
2006	5.393	4.779	5.539	5.037	5.258	5.211	5.214	5.408	5.099	5.207	4.675	5.125	61.945
2005	5.312	4.417	4.721	4.951	5.259	4.708	5.358	5.076	5.238	5.523	5.166	5.160	60.889
2004	4.891	4.315	5.034	4.842	5.193	5.200	5.230	5.234	4.890	4.918	4.923	5.390	60.060
Tv (%) 2007/2006	-3,7	-4,0	-6,3	4,2	-2,4	-5,7	-2,1	-2,9	0,1	-7,7	-0,5	1,6	-2,5

Utilización de la capacidad de refino en España y OCDE (*)

Gráfico 7.1



Utilización mensual de la capacidad de refino en España (%)

Tabla 7.2

	E	F	M	A	My	J	Jl	A	S	O	N	D	Año
2007	90,22	88,25	90,16	94,19	89,12	88,20	88,64	91,19	91,57	83,43	83,46	90,41	89,07
2006	93,66	91,88	96,19	90,39	91,31	93,51	90,55	93,92	91,50	90,43	83,89	89,00	91,36
2005	92,25	84,92	81,99	88,85	91,33	84,48	93,05	88,15	94,00	95,91	92,70	89,61	89,81
2004	86,89	81,95	89,43	88,89	92,26	95,46	92,91	92,98	89,77	87,37	90,38	95,76	90,37
Diferencia 2007-2006	-3,44	-3,63	-6,03	3,80	-2,19	-5,31	-1,91	-2,73	0,07	-7,00	-0,43	1,41	-2,29

Nota: Capacidad de refino en 2004: 66.457 kt; en 2005, 2006 y 2007: 67.800 kt

7. REFINO, STOCKS Y BALANCE DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

Balance de producción y consumo de productos petrolíferos (kt)

	2007	2006		2007	2006
Producción interior de crudo	143	140	Producción de refinерías	59.855	61.350
Importaciones de crudo	57.509	60.475	Consumos propios	-3.986	-4.180
Productos intermedios y mat. aux.	2.775	1.621	Trasposos / dif. estadísticas	-1.032	-802
Variación de existencias de mat. primas	-35	-291	Importaciones de productos petrolíferos	30.632	27.800
Materia prima procesada	60.392	61.945	Exportaciones de productos petrolíferos	-10.714	-9.840
Pérdidas de refino	-537	-595	Variación de existencias	155	-492
Producción de refinерías	59.855	61.350	Consumo interior de P. Petrolíferos	74.910	73.836

Tabla 7.3

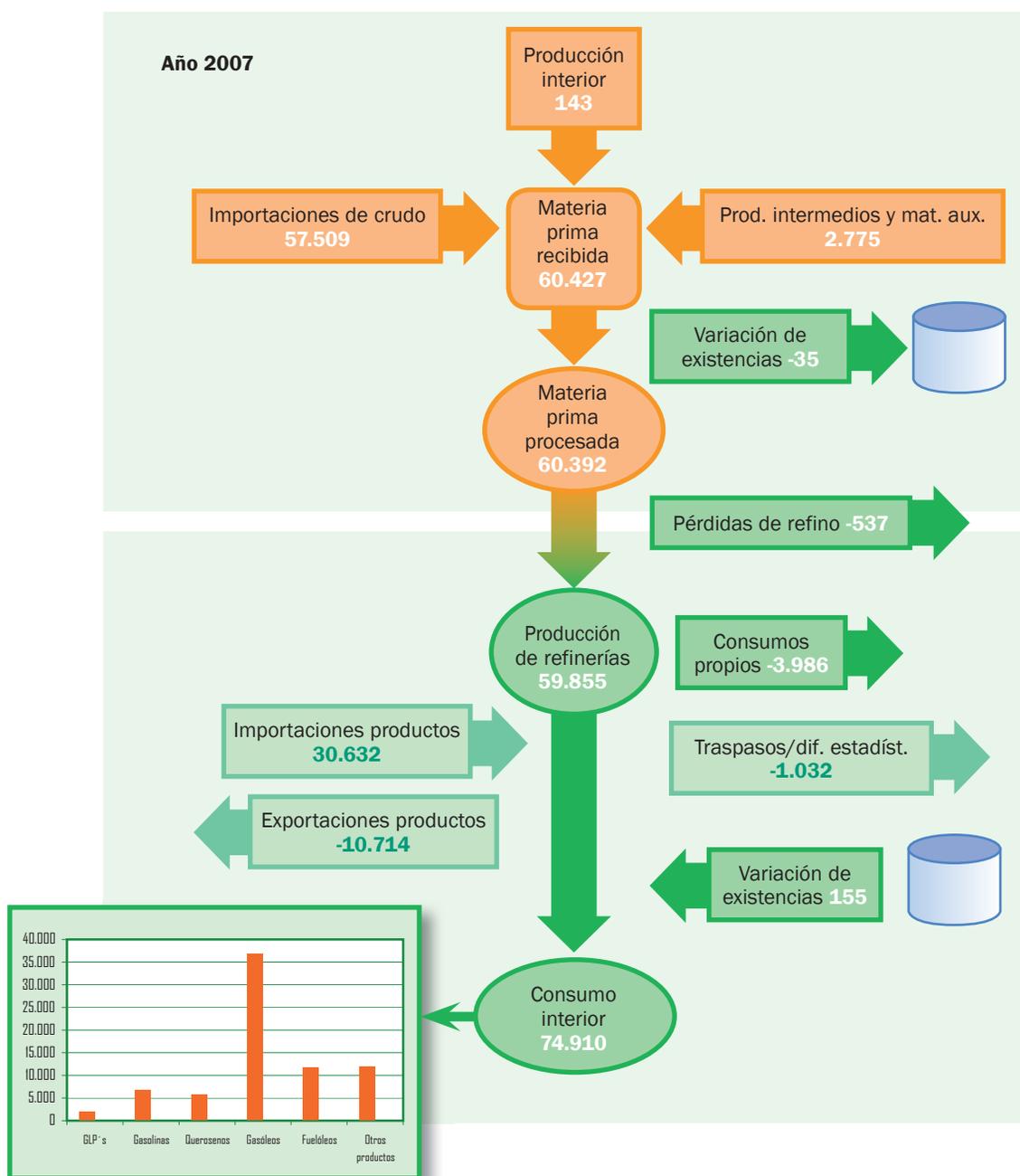
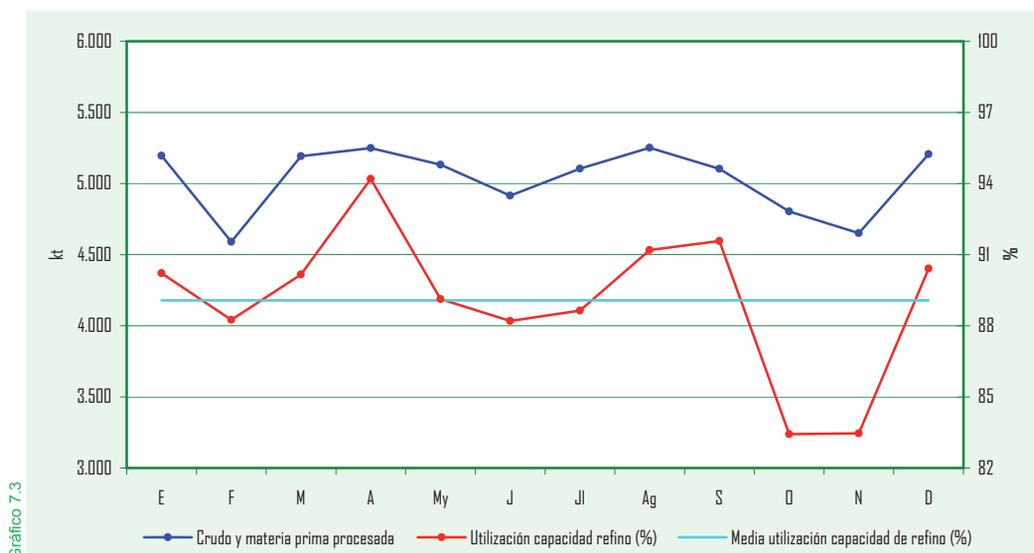


Gráfico 7.2

Crudo y materia prima procesada Grado de utilización de la capacidad de refino en 2007 (%)



Evolución mensual de los stocks de crudo, materias primas y productos petrolíferos en 2007 (kt)

	E	F	M	A	My	J	Jl	A	S	O	N	D	Diferencia Anual Dic 07-Dic 06
Crudo y mat. primas	6.503	7.057	6.485	6.673	7.117	6.832	6.805	6.819	7.052	7.299	7.073	7.020	35
Productos petrolíferos	11.754	11.582	11.470	11.584	11.421	11.240	11.236	11.504	11.833	11.245	11.067	11.428	-155
Total	18.257	18.639	17.955	18.257	18.538	18.072	18.041	18.323	18.885	18.544	18.140	18.448	-120

Nota: Datos a fin de mes

Evolución mensual de los stocks en 2007



Esquema de las existencias de seguridad en España

Productos Petrolíferos

La legislación española establece unas existencias mínimas de seguridad equivalentes a 90 días de consumo o ventas de productos petrolíferos (92 días a partir de 1 de Enero de 2010), para cada uno de los tres grupos siguientes:

- Gasolinas
- Destilados medios (Querosenos y Gasóleos)
- Fuelóleos

Las materias primas, crudo de petróleo y productos semirrefinados, se computan, según sus rendimientos equivalentes, en los tres grupos anteriores.

El nivel actual de las reservas estratégicas a constituir y mantener por CORES ha sido fijado por la Resolución de 26 de octubre de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, de la siguiente manera en función de los distintos grupos de productos:

- ▶ 37 días de las ventas o consumos en los 12 meses anteriores, en el grupo de gasolinas auto y aviación.
- ▶ 37 días de las ventas o consumos en los 12 meses anteriores, en el grupo de gasóleos de automoción, otros gasóleos, querosenos de aviación y otros querosenos.
- ▶ 37 días de las ventas o consumos en los 12 meses anteriores, en el grupo de fuelóleos

Los restantes días de obligación, hasta completar los 90 días totales (92 días a partir de 1 de Enero de 2010), serán mantenidos directamente por los sujetos obligados como existencias mínimas de seguridad.

A partir del 31 de diciembre de 2010, las existencias estratégicas propiedad de CORES deberán alcanzar un mínimo de 45 días globales del mercado español, y 40 días de cada sujeto obligado.

▶ **Las Existencias Mínimas de Seguridad están formadas por las Reservas Estratégicas y los Stocks Mínimos de los operadores**

- Reservas Estratégicas son aquellas constituidas, mantenidas y gestionadas por CORES
- Las Existencias Mínimas de Seguridad se constituyen por los sujetos obligados

STOCKS MÍNIMOS DE SEGURIDAD EQUIVALENTES A 90 DÍAS DE CONSUMO O VENTAS DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS



Gases licuados del petróleo y gas natural

En el caso de los gases licuados del petróleo, la normativa, prevé unas existencias mínimas de seguridad a mantener por los sujetos obligados de 20 días de sus ventas o consumos. Por lo que se refiere al gas natural, la nueva redacción que al artículo 17 del Real Decreto 1716/2004 ha dado el Real Decreto 1766/2007, las fija en 20 días.

No existen reservas estratégicas de gases licuados del petróleo o de gas natural a mantener directamente por CORES.

Obligaciones de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad

Productos Petrolíferos

Están obligados a mantener existencias mínimas de seguridad: Los operadores autorizados a distribuir al por mayor productos petrolíferos en territorio nacional; toda empresa que desarrolle una actividad de distribución al por menor de carburantes y combustibles no adquiridos a operadores y los consumidores de carburantes y combustibles, en la parte no suministrada por los operadores al por mayor o por los distribuidores.

Las existencias mínimas de seguridad, equivalentes a 90 días (92 días a partir del 1 de enero de 2010) de ventas o consumos, se establecen por una doble vía:

- ▶ Constitución de unas existencias mínimas de seguridad por parte de los sujetos obligados.
- ▶ Constitución de las reservas estratégicas por parte de CORES.

Los sujetos obligados a mantener existencias mínimas de seguridad, podrán solicitar a la Corporación la ampliación de su cobertura con reservas estratégicas por una cantidad equivalente a 35 días adicionales de la totalidad de sus obligaciones de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad. Las asignaciones de las reservas estratégicas que Cores haga de las nuevas adquisiciones a partir del 2008, se realizarán de acuerdo con el sistema de prioridades siguiente:

- 1.- Operadores sin capacidad de refino.
- 2.- Operadores sin capacidad de refino en España pero con capacidad de refino en los países de la Unión Europea con los que existe un acuerdo bilateral.
- 3.- Operadores con capacidad de refino en España.

En determinadas circunstancias, previa la constatación por CORES del cumplimiento de ciertos requisitos, los distribuidores al por menor y los consumidores pueden optar porque la Corporación mantenga por su cuenta la totalidad de las existencias mínimas de seguridad a las que están obligados.



7. REFINO, STOCKS Y BALANCE DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

Gases licuados del petróleo y gas natural

Cuando se trata de gases licuados del petróleo estarán obligados a mantener existencias mínimas de seguridad -20 días de sus ventas o consumos-, los operadores autorizados a distribuir al por mayor, los distribuidores al por menor de gases licuados del petróleo a granel y comercializadores de GLP's envasados, ambos en la parte no suministrada por los operadores al por mayor, y los consumidores en la parte de su consumo no suministrada por los anteriores.

En cuanto a las existencias mínimas de seguridad de gas natural están obligados a su mantenimiento los transportistas que incorporen gas al sistema, los comercializadores y los consumidores cualificados que hagan uso del derecho de acceso y no se suministren de un comercializador autorizado. A partir del 1 de julio de 2008, finalizará la obligación de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad de los transportistas.

Obligación de mantenimiento de existencias en España

El siguiente esquema explicativo, ofrece una clara información sobre la Obligación de mantenimiento de existencias en España en la actualidad.

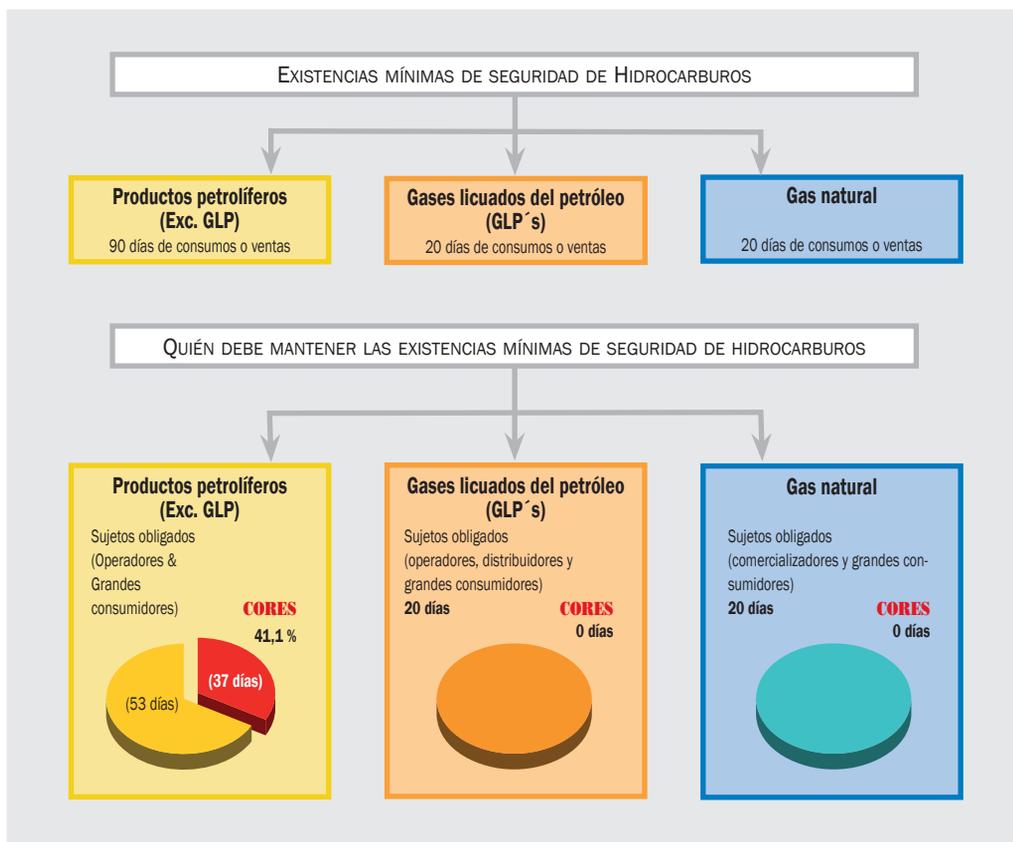


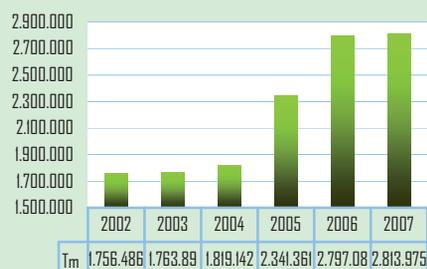
Gráfico 7.5

Evolución histórica de las reservas estratégicas

Gasolina



Destilados medios



Fuelóleos



Petróleo crudo

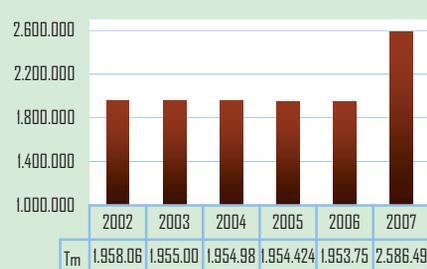


Gráfico 7.6

El incremento de reservas estratégicas previsto para el año 2008 incluye el correspondiente a las adquisiciones de productos para los que se dispone capacidad de almacenamiento de acuerdo con los compromisos ya formalizados contractualmente.

Valor de las reservas estratégicas

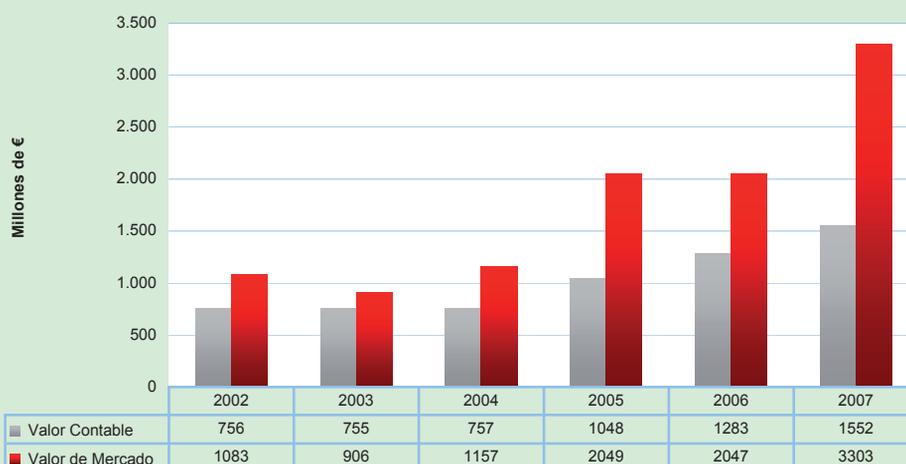


Gráfico 7.7

Localización y almacenamiento

Las existencias mínimas de seguridad de hidrocarburos se localizan preferentemente en territorio nacional y se almacenan de modo que puedan llevarse a consumo de acuerdo con las necesidades del mercado.

Contando con las debidas autorizaciones, se pueden localizar las existencias mínimas de seguridad de productos petrolíferos, incluidas en su caso las estratégicas, en otros Estados miembros de la Unión Europea, siempre que exista un acuerdo intergubernamental con dicho Estado que garantice su disponibilidad de forma que no suponga perjuicio para la seguridad del abastecimiento nacional. Actualmente existe este tipo de acuerdo con Francia, Italia y Portugal.

El volumen de existencias mínimas de seguridad almacenadas por los sujetos obligados en el extranjero en virtud de lo anterior alcanza, a 31 de diciembre de 2007 y de acuerdo con las correspondientes autorizaciones de la Dirección General de Política Energética y Minas, un porcentaje equivalente al 1,48 % del total de la obligación global.

Puesta a consumo

Productos petrolíferos

En situaciones de escasez de suministro de fuentes energéticas y, mediante acuerdo del Consejo de Ministros publicado en el Boletín Oficial del Estado, se puede ordenar el sometimiento de las existencias mínimas de seguridad, incluidas las reservas estratégicas, a un régimen de intervención bajo el control directo de CORES, con el objeto de inducir la más adecuada utilización de los recursos energéticos disponibles.

Asimismo el Gobierno puede establecer el uso o destino final de las existencias mínimas de seguridad, incluidas las estratégicas, siempre que sea necesario para asegurar el abastecimiento a centros de consumo que se consideren prioritarios. El Ministerio de Industria, Turismo y Comercio desarrollará normas o planes generales aplicables a situaciones de crisis en el abastecimiento de productos energéticos.

Las reservas estratégicas de productos petrolíferos cuya disposición proceda se deben ofrecer, a precios de mercado, a los operadores para que las hagan llegar a los consumidores.

En situaciones normales, la Corporación está autorizada a enajenar reservas estratégicas en determinadas circunstancias, como por ejemplo, cuando se producen excesos de existencias sobre el nivel obligatorio o para mantener la calidad de los productos.

En ningún caso la enajenación de reservas estratégicas por parte de la Corporación debe alterar las condiciones de competencia o el funcionamiento normal del mercado de productos petrolíferos.

Gas natural

En situaciones de emergencia el Gobierno puede determinar las condiciones para el uso de las reservas de gas natural, pudiendo establecer en caso de escasez una serie de medidas para la regulación del mercado del gas.



Existencias de crudos y productos petrolíferos en países de la OCDE

		Existencias (*)			Días Consumo (**)		
		Total	Gobiernos	Industria	Total	Gobiernos	Industria
2004	1t	3.888	1.423	2.465	81	30	51
	2t	3.974	1.429	2.545	81	29	52
	3t	4.027	1.435	2.581	80	29	51
	4t	3.997	1.450	2.547	79	29	50
2005	1t	4.005	1.462	2.543	82	30	52
	2t	4.117	1.494	2.623	84	30	53
	3t	4.132	1.494	2.638	83	30	53
	4t	4.083	1.487	2.597	81	29	52
2006	1t	4.084	1.487	2.597	85	31	54
	2t	4.151	1.493	2.658	85	30	54
	3t	4.262	1.495	2.767	86	30	56
	4t	4.179	1.499	2.680	84	30	54
2007	1t	4.109	1.507	2.602	86	31	54
	2t	4.177	1.509	2.668	86	31	55
	3t	4.195	1.523	2.673	84	31	54
	4t	4.105	1.526	2.579	83	31	52

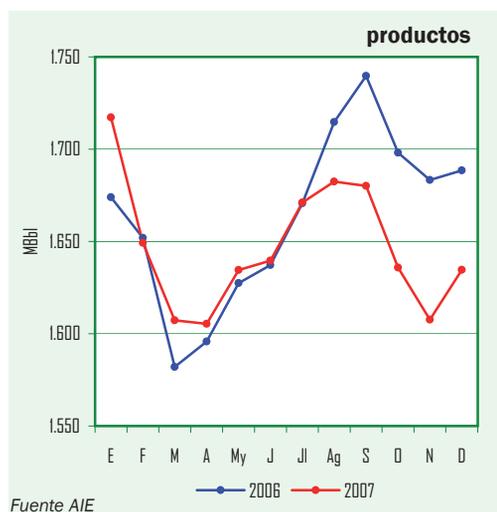
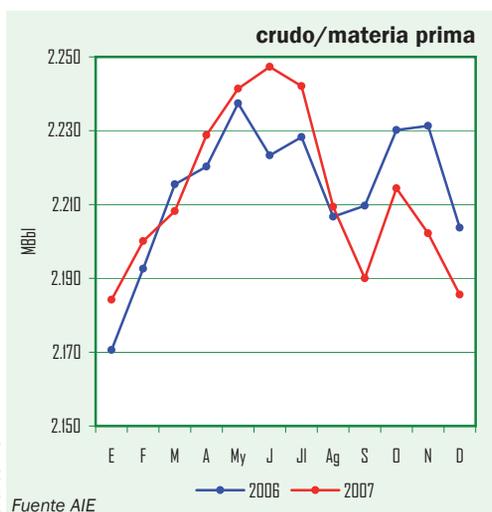
Fuente: AGENCIA INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA.

(*) Millones de barriles.

(**) Días calculados sobre la demanda para el trimestre siguiente.

Tabla 7.5

Evolución de los stocks de crudo y productos petrolíferos de la OCDE



8.

PRECIOS DE HIDROCARBUROS

El fuerte incremento de los precios de los crudos, que ya se experimentó en 2006 y que no afectó en exceso a la economía mundial, pues el crecimiento fue muy dinámico en términos generales, se ha mantenido en el año 2007, sobre todo desde el segundo trimestre del año, sembrando de inquietud el panorama económico mundial. Las continuadas subidas de los precios de los crudos y de los productos petrolíferos en los mercados internacionales, minoradas en parte por la favorable cotización del euro con respecto al dólar, han terminado por afectar a las economías de los distintos países en mayor o menor grado en el cuarto trimestre de 2007.

El precio del crudo Brent ha experimentado fuertes oscilaciones a lo largo del año y -en media anual- ha crecido algo más del 11% con respecto al año 2006. Así, el precio medio del barril de crudo Brent se situó en el año en 72,39 \$/Bbl., experimentando un máximo de 92,61 \$/Bbl en el mes de noviembre, después de una subida continuada desde el mes de agosto. El mínimo anual se situó en los meses de enero y febrero con unas medias mensuales entre los 53 \$/Bbl. y los 58 \$/Bbl.

Las notables subidas de los precios de los crudos, se han reflejado en las cotizaciones de los productos petrolíferos que han experimentado también fuertes alzas en los mercados internacionales. La cotización media anual de la gasolina premium es en 2007 un 12,6% más cara que en el año anterior; el queroseno, se incrementa en un 9,4%, el gasóleo auto en un 10,0% y el fuelóleo en un 17,8%.

A lo largo del año 2007 los precios medios de los productos en los mercados internacionales, han experimentado un incremento casi constante a lo largo de los meses. La gasolina premium, entre el mes de enero y el de diciembre crece un 63,6%, el queroseno de aviación lo hace un 57,4%, el gasoil 0,2 lo hace un 65,7% y el fuelóleo, duplica su precio.



8.

PRECIOS DE HIDROCARBUROS

Respecto a los precios de venta al público en España, el valor correspondiente a la gasolina de 95 I.O. se situó en un valor medio de 1,0486 €/litro, con un mínimo en el mes de enero de 0,9528 €/litro y un máximo en el mes de diciembre donde alcanzó un precio de 1,1019 €/litro, experimentando, al igual que en el ejercicio anterior, una apreciable oscilación interanual.

El precio medio del gasóleo en el año se situó en 0,9696 €/litro, con un máximo, al igual que en el caso de la gasolina, en el mes de diciembre y un mínimo en febrero. La variación interanual fue incluso mayor que en el caso de la gasolina.

La situación comparativa de los precios de la gasolina y del gasóleo de automoción en los países de la Unión Europea y en España, señala que en el caso de la gasolina de 95 I.O. la diferencia entre el precio medio anual en España y el precio medio de la Unión Europea asciende en el año 2007 a 25,91 c€/litro. Esta diferencia se debe fundamentalmente a la presión fiscal sobre los combustibles que en España es alrededor de un 33% inferior a la media de los países de la Unión Europea.

En gasóleo de automoción, la divergencia es también muy acusada, pero menor que en el caso de la gasolina y con tendencia a disminuir. Los diferentes impuestos son los responsables, casi en su totalidad, de la diferencia que se da entre los precios comparados entre España y la Unión Europea.



Evolución de las cotizaciones internacionales de los crudos y productos petrolíferos

Precio del crudo Brent (dated)

		FOB \$/Bbl	COT \$/€
2003		28,83	1,1305
2004		38,27	1,2432
2005		54,52	1,2448
2006		65,14	1,2556
2006	4t	61,79	1,2023
	1t	69,59	1,2582
	2t	69,60	1,2743
	3t	59,60	1,2887
2007		72,39	1,3705
2007	1t	57,76	1,3106
	2t	68,76	1,3481
	3t	74,72	1,3738
	4t	88,45	1,4486
2007	Enero	53,68	1,2999
	Febrero	57,43	1,3074
	Marzo	62,15	1,3165
	Abril	67,51	1,3516
	Mayo	67,23	1,3511
	Junio	71,55	1,3419
	Julio	77,01	1,3716
	Agosto	70,73	1,3622
	Septiembre	76,87	1,3897
	Octubre	82,50	1,4227
	Noviembre	92,61	1,4684
	Diciembre	90,97	1,4570

Tabla 8.1

Evolución del precio del crudo Brent y de la cotización (\$/€)

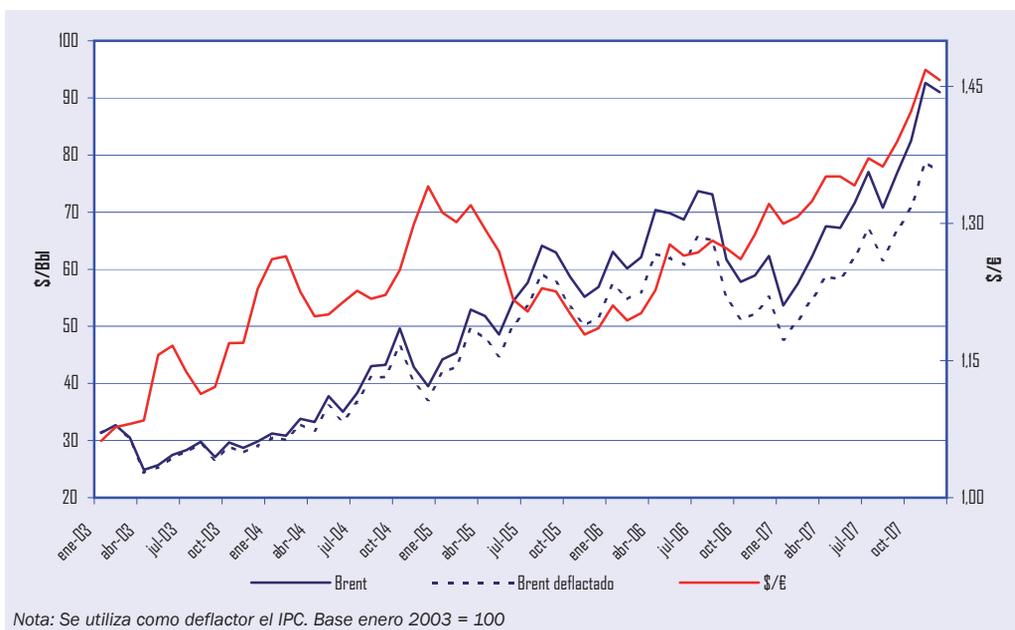


Gráfico 8.1

8.

PRECIOS DE HIDROCARBUROS

Diferencial entre futuro Brent IPE (1 mes) y DTD Brent

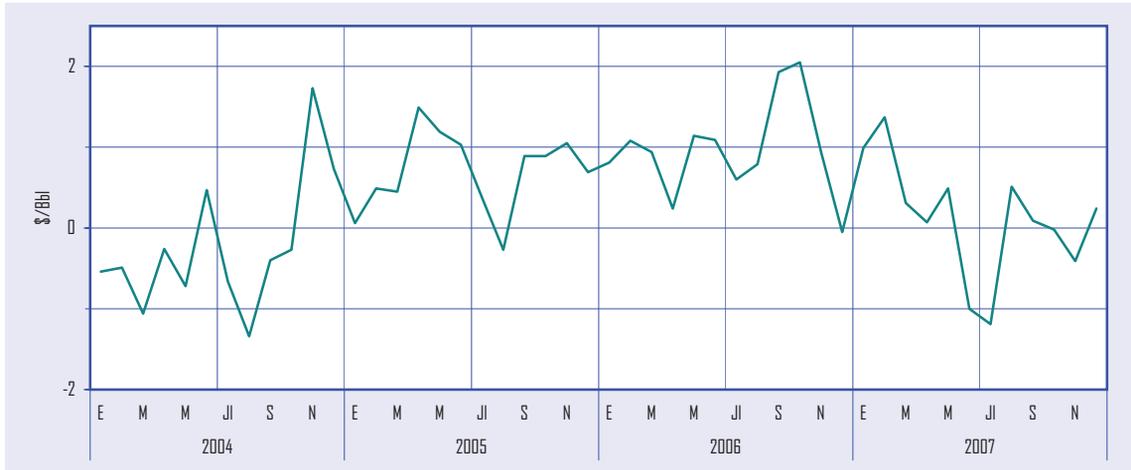


Gráfico 8.2

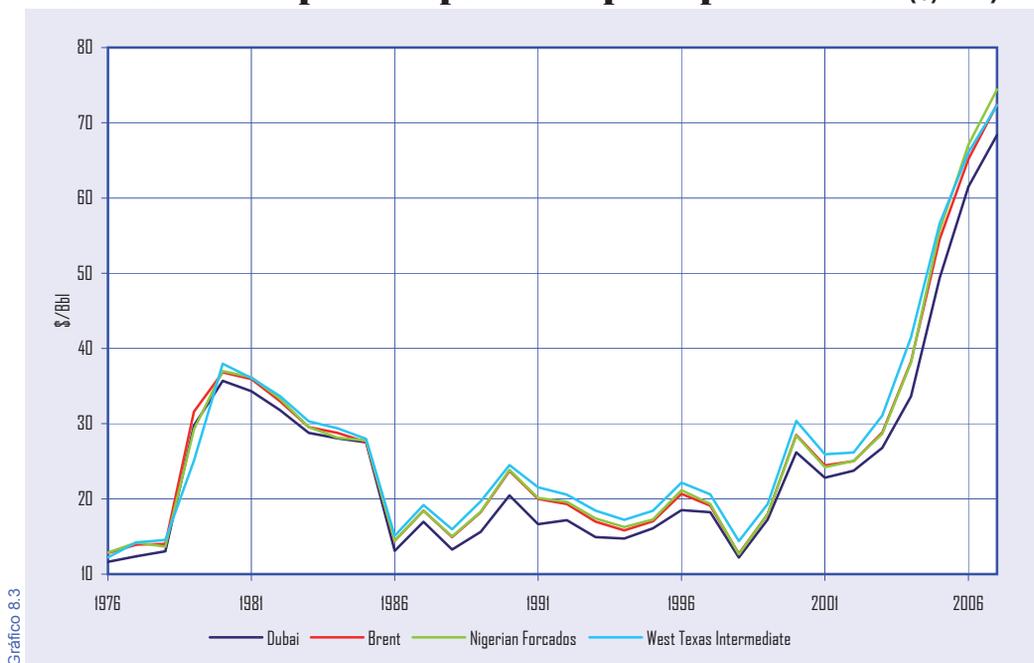
Evolución de los precios spot de crudos (\$/Bbl)

Crudos	°API	Cotizaciones medias última semana del mes																			
		Enero								2007											
		93	96	99	00	02	04	05	06	E	F	M	A	My	J	Jl	A	S	O	N	D
Cercano Oriente																					
Arabia Ligero	33,4	16,20	16,95	10,50	25,40	17,39	28,03	39,57	60,22	48,23	52,45	60,26	62,65	64,56	66,16	72,59	67,69	75,77	81,43	89,94	91,00
Qatar (Dukhan)	41,2	16,60	16,82	11,01	25,41	19,20	29,92	44,26	64,01	54,46	58,05	64,40	67,89	69,50	69,74	74,27	72,37	78,22	81,17	91,86	91,96
Abu Dhabi (Murban)	39,6	17,40	17,61	10,96	26,04	19,71	30,65	44,65	64,33	54,98	58,58	64,98	68,13	70,15	71,11	75,25	71,66	79,40	83,52	92,49	92,24
Kuwait	32,0	14,70	16,05	9,85	24,60	18,10	28,53	38,02	58,42	47,46	51,72	58,12	61,39	63,39	63,99	68,64	65,38	73,97	77,72	87,46	86,16
Irán (ligero)	33,9	16,05	16,43	10,30	25,25	19,18	28,48	42,65	60,48	48,68	53,71	60,34	64,49	64,49	68,85	74,12	68,83	76,91	81,10	91,19	91,51
Irán (pesado)	31,0	15,10	16,27	10,00	24,80	18,88	27,23	40,45	58,33	46,98	51,91	58,34	62,79	63,34	67,55	72,67	67,53	75,37	79,40	89,39	89,31
Mediterráneo/África																					
Irak (Kirkuk)	36,2	-	-	-	-	-	26,44	38,79	59,83	48,72	52,30	60,33	62,19	64,27	66,84	73,13	68,03	73,94	79,63	89,74	89,06
Argelia (Saharan)	45,0	18,25	18,19	11,68	27,78	19,63	30,74	46,81	65,77	55,58	59,31	66,74	70,13	70,82	72,24	78,62	72,06	80,09	85,49	95,32	95,09
Egipto(Suez)	31,1	14,55	16,00	9,90	25,20	15,82	25,37	37,48	58,38	47,08	51,07	58,90	60,97	62,85	65,76	71,51	66,61	72,43	78,17	88,46	88,19
Libia (Es Sider)	37,0	17,30	17,50	11,43	27,63	19,60	29,90	43,47	63,26	52,51	55,47	64,47	65,71	67,18	70,05	76,02	70,73	77,00	83,37	93,33	93,63
Nigeria (Bonny)	36,7	18,35	18,00	11,40	27,35	19,73	30,47	46,73	65,74	56,17	60,29	67,31	70,24	71,04	73,56	79,06	73,62	80,96	86,12	95,99	95,16
América del Norte																					
E.E.U.U.(Texas Int.)	43,6	19,60	18,75	12,35	28,90	19,61	33,97	48,86	66,93	52,94	59,13	63,56	64,48	63,90	68,84	74,94	72,49	82,15	88,92	94,40	95,28
México (Maya)	22,0	-	-	7,49	22,54	13,68	25,09	31,21	49,26	40,75	46,04	50,86	53,25	55,61	59,52	64,49	59,95	66,60	72,04	78,26	80,17
Mar del Norte																					
Ekofisk	42,0	18,05	17,75	11,40	27,35	19,37	30,47	46,27	64,84	54,51	58,30	65,22	67,61	70,21	74,96	77,54	71,73	79,20	84,92	94,43	95,01
Forties	36,4	17,90	17,70	11,15	27,60	19,53	30,61	46,64	65,47	54,65	57,34	64,97	67,19	68,99	74,29	77,11	69,94	77,91	83,82	93,70	94,03
Brent	37,0	17,85	17,40	11,15	27,05	19,60	30,53	46,16	63,87	54,36	57,33	64,97	67,20	68,92	74,29	77,11	69,94	77,91	83,64	93,70	94,02

Fuentes: Platt's Oilgram Price y C.P.D.P.

Tabla 8.2

Evolución de los precios spot de los principales crudos (\$/Bbl)



Cotizaciones internacionales de productos petrolíferos FOB media NWE/Italia (\$/t)

Periodo	Prem Uni 50 ppm	Jet Kerosene	ULSD 50 ppm	Gasoiil 0,2	1% Fuel Oil	
2004	390,0	386,3	361,1	344,4	165,8	
2005	520,3	556,3	533,5	497,8	258,1	
2006	608,2	634,3	596,0	575,1	298,9	
2006	1t	550,1	594,7	558,9	539,1	316,7
	2t	694,9	676,4	637,6	615,6	315,9
	3t	667,5	679,2	634,4	609,4	308,1
	4t	522,9	588,1	554,3	537,5	254,9
2007	684,9	693,9	657,0	632,4	352,2	
2007	1t	546,4	573,4	528,8	510,3	248,3
	2t	727,6	653,6	618,4	593,7	324,6
	3t	695,0	703,1	673,0	651,1	376,6
	4t	775,4	848,6	810,9	777,3	461,5
2007	Enero	484,4	548,3	498,4	480,2	227,5
	Febrero	537,3	574,4	529,8	512,7	248,5
	Marzo	616,8	597,8	558,3	538,2	269,0
	Abril	699,3	635,6	604,4	584,0	305,9
	Mayo	752,1	649,1	613,5	588,1	324,3
	Junio	728,7	674,3	635,9	608,1	341,8
	Julio	719,5	701,0	664,7	641,5	379,8
	Agosto	665,7	679,1	650,2	626,7	365,7
	Septiembre	700,2	731,6	707,4	688,4	385,0
	Octubre	723,5	787,5	740,3	715,9	421,0
	Noviembre	816,4	901,4	872,2	827,5	489,5
	Diciembre	792,6	862,8	827,3	795,5	480,2

Tabla 8.3

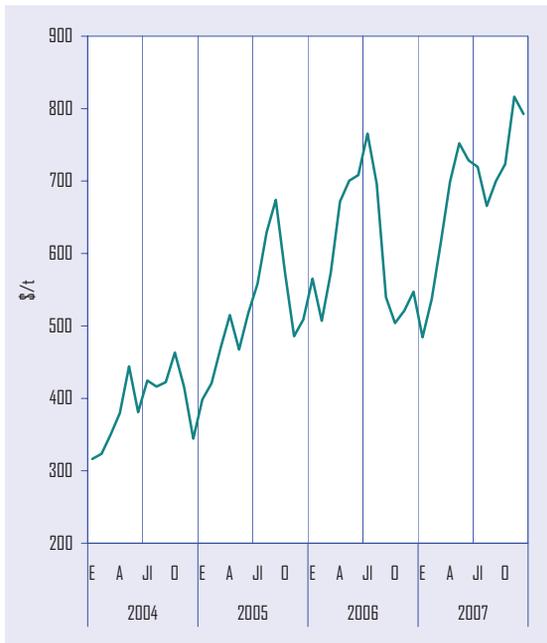
Fuente: Platt's Oilgram Price

8.

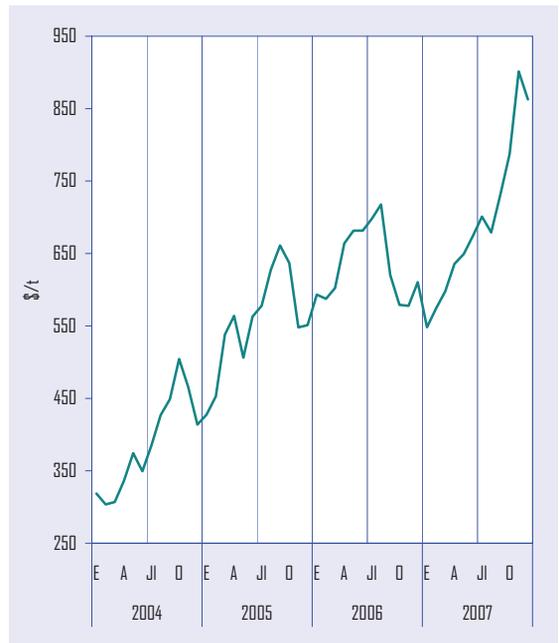
PRECIOS DE HIDROCARBUROS

Evolución de las cotizaciones internacionales media FOB NWE/Italia (\$/t)

Prem Unl 50 ppm



Jet Kerosene

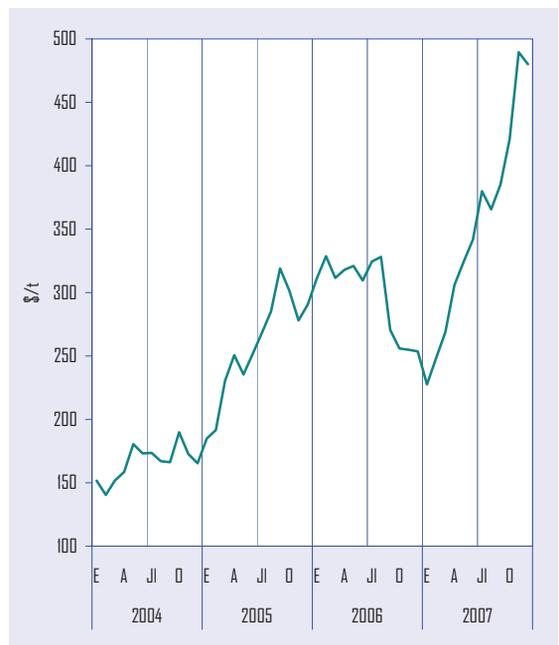


ULSD 50 ppm



Gasoil 0,2

1% Fuel Oil



Evolución de los precios de venta en España

Evolución mensual de los PVP's de gasolina 95 I.O. y gasóleo de automoción

Unidad: c€/litro

	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	Media anual
PVP Gasolina 95 I.O.	95,28	95,34	99,83	103,76	108,10	109,27	109,03	106,14	106,17	106,22	108,99	110,19	104,86
PVP Gasóleo automoción	89,53	89,52	91,66	94,37	95,45	96,73	97,82	97,57	98,76	100,27	104,53	107,28	96,96

Tabla 8.4

Evolución de precios de gasolina y gasóleo de automoción Valores actuales y deflactados según IPC interanual



Gráfico 8.8

Evolución del PVP máximo de la bombona de butano (12,5 kg)

	€/Bombona	% Δ
1 Abril 2003	8,65	6,66
1 Octubre 2003	8,78	1,50
1 Abril 2004	8,35	-4,90
1 Octubre 2004	8,57	2,63
1 Abril 2005	9,28	8,28
31 Julio 2005	9,81	5,71
1 Octubre 2005	10,19	3,87
1 Enero 2006	11,24	10,30
1 Abril 2006	12,35	9,88
1 Julio 2006	12,13	-1,78
1 Octubre 2006	11,77	-2,97
1 Enero 2007	11,78	0,08
1 Abril 2007	11,53	-2,12
5 Julio 2007	11,64	0,95
1 Octubre 2007	12,29	5,58

Tabla 8.5

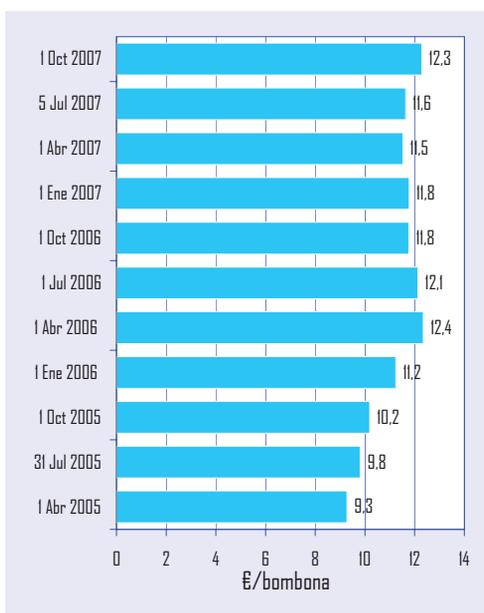


Gráfico 8.9

8.

PRECIOS DE HIDROCARBUROS

PVP máximo de gas natural doméstico/comercial (c€/kWh)

	Fecha	Consumidor Tipo			
		Tarifa 3.1	% Δ	Tarifa 3.2	% Δ
2004	20 enero	5,6678	-0,8	4,4107	-0,8
	20 abril	5,6259	-0,7	4,3688	-0,9
	20 julio	5,7406	2,0	4,4835	2,6
	19 octubre	5,8263	1,5	4,5692	1,9
2005	01 febrero	5,8331	0,1	4,5761	0,2
	19 abril	5,8940	1,0	4,6370	1,3
	19 julio	6,0728	3,0	4,8159	3,9
	28 octubre	6,4348	6,0	5,1778	7,5
2006	1 enero	6,7099	4,3	5,3984	4,3
2007	1 enero	6,8563	2,2	5,5174	2,2
	12 abril	6,7116	-2,1	5,3728	-2,6
	12 octubre	6,8729	2,4	5,5340	3,0

Nota: Tarifa 3.1: consumo estimado de 3.000 kWh/año. Tarifa 3.2: consumo estimado de 12.000 kWh/año

Tabla 8.6

Evolución del precio de gas natural doméstico/comercial



Gráfico 8.10

PVP máximo de gas natural (usos industriales)

	Fecha	Tarifa 2.3		Tarifa 2.4	
		(c€/kWh)	% Δ	(c€/kWh)	% Δ
2004	19 Octubre	1,6081	-	1,5896	-
2005	1 Febrero	1,6172	0,6	1,5986	0,6
	19 Abril	1,6697	3,2	1,6511	3,3
	19 Julio	1,8239	9,2	1,8053	9,3
	28 Octubre	2,1359	17,1	2,1173	17,3
2006	1 Enero	2,3657	10,8	2,3450	10,8
2007(*)	1 Enero	2,4706	4,4	2,4490	4,4
	12 Abril	2,3459	-5,0	2,3243	-5,1

Nota: Tarifa 2.3 consumo estimado de 20.000.000 kWh/año, caudal de 70.000 kWh/día. Tarifa 2.4 consumo estimado de 50.000.000 kWh/año, caudal de 175.000 kWh/día.

(*) Estas tarifas han sido suprimidas a partir del 1 de julio.

Tabla 8.7

Evolución del precio de gas natural industrial

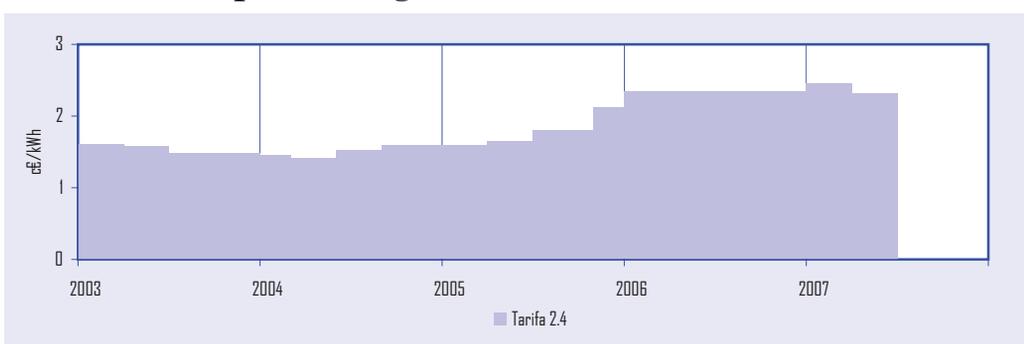


Gráfico 8.11

Situación comparativa de precios en los países de la U.E.

PVP medio anual de la gasolina 95 I.O. en 2007

Unidad: c€/litro.

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	DIF. Media-España
PVP	104,86	145,97	133,30	127,27	137,92	129,84	131,82	130,41	130,77	25,91
IVA	14,46	23,31	21,28	20,86	20,54	21,64	22,88	26,08	21,25	6,78
IE	40,70	66,49	65,40	60,15	71,46	56,40	58,25	54,09	61,27	20,56
PAI	49,70	56,17	46,62	46,26	45,92	51,80	50,70	50,24	48,26	-1,44

Tabla 8.8

PVP medio de la gasolina 95 I.O. en 2007

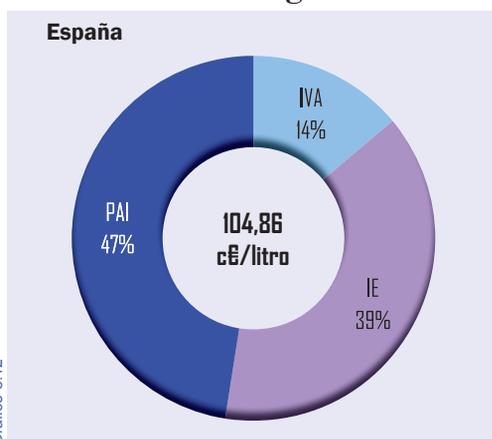


Gráfico 8.12

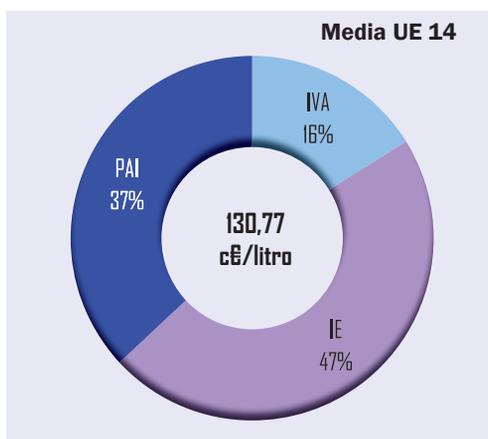


Gráfico 8.13

Evolución mensual del PVP de la gasolina 95 I.O. en 2007

Unidad: c€/litro.

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	DIF. Media-España
Enero	95,28	134,79	121,68	116,60	131,08	120,98	122,36	118,85	121,43	26,15
Febrero	95,34	136,34	123,09	117,49	129,23	120,23	121,49	120,47	121,00	25,66
Marzo	99,83	142,11	127,95	122,55	130,03	123,62	126,15	125,45	124,67	24,84
Abril	103,76	146,51	132,11	126,68	134,94	126,71	130,42	130,14	128,83	25,07
Mayo	108,10	151,27	138,21	131,31	139,06	131,53	135,70	135,68	133,68	25,58
Junio	109,28	150,76	139,44	131,68	142,60	134,62	137,51	135,67	135,50	26,22
Julio	109,04	149,69	136,55	131,37	142,61	135,42	136,76	133,92	134,98	25,94
Agosto	106,14	146,00	133,57	127,58	141,19	131,50	133,95	129,67	132,05	25,92
Septiembre	106,17	147,17	135,22	127,92	138,17	130,60	132,49	131,53	131,80	25,62
Octubre	106,22	146,45	135,34	127,73	139,70	131,33	132,23	131,21	132,18	25,97
Noviembre	109,00	151,49	140,79	133,10	142,26	134,78	134,96	136,53	136,26	27,27
Diciembre	110,19	148,48	135,17	132,64	143,55	136,08	137,11	135,26	135,39	25,20

Tabla 8.9

8.

PRECIOS DE HIDROCARBUROS

Evolución anual del PVP de la gasolina 95 I.O.

Unidad: c€/litro.

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
España	81,95	80,61	81,13	81,69	87,39	96,20	103,30	104,86
Alemania	101,83	102,70	104,64	109,10	113,86	122,07	128,05	133,30
Austria	94,08	90,35	87,24	88,05	94,59	103,31	108,93	112,00
Bélgica	104,34	100,63	97,82	98,77	107,32	122,07	129,18	131,93
Dinamarca	109,82	108,81	109,10	109,37	111,38	121,04	127,83	130,41
Finlandia	112,96	111,09	107,66	109,38	113,65	121,29	128,96	129,79
Francia	109,20	103,42	101,25	101,66	106,06	116,22	123,63	127,27
Grecia	78,04	75,62	73,77	74,33	80,10	89,06	97,58	100,97
Holanda	115,80	114,53	114,00	115,89	124,93	135,22	141,19	145,97
Irlanda	88,79	87,29	85,71	87,08	95,05	104,88	111,38	111,90
Italia	108,06	105,19	104,58	105,76	112,50	122,04	128,42	129,84
Luxemburgo	82,62	79,30	77,21	77,72	90,26	102,31	108,24	112,04
Portugal	86,62	91,23	91,96	96,49	103,26	114,64	127,50	131,82
Reino Unido	131,79	121,88	116,64	110,11	118,34	126,86	133,97	137,92
Suecia	111,56	101,30	100,45	102,10	108,48	118,10	123,16	124,32
Media UE 14 Ponderada	111,70	107,40	105,80	105,40	111,81	120,90	127,60	130,77
Dif. Media UE 14-España	29,75	26,79	24,67	23,71	24,43	24,70	24,30	25,91

Tabla 8.10

Evolución del PVP de la gasolina de 95 I.O.

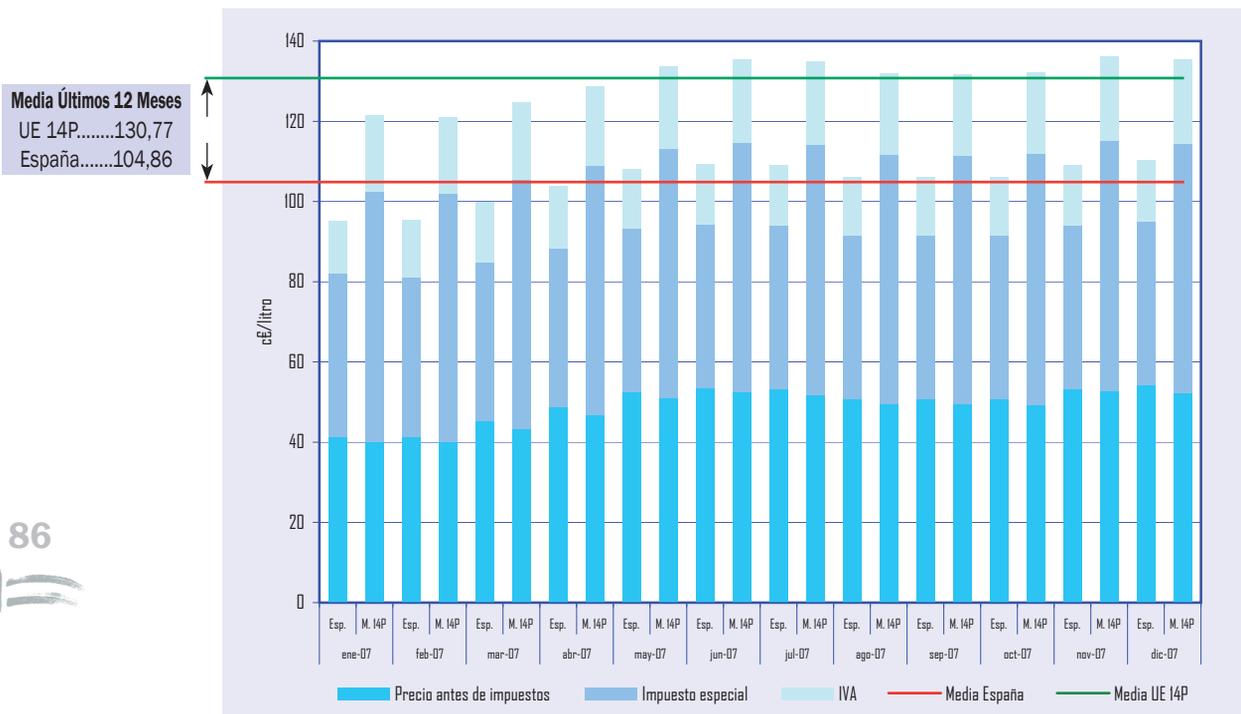
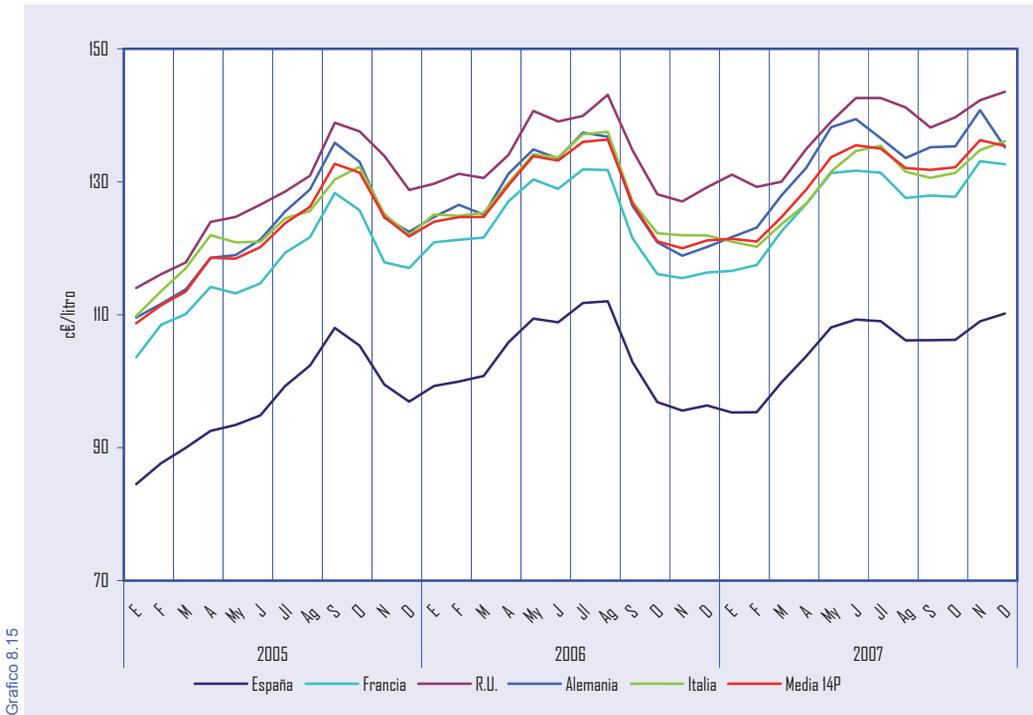


Gráfico 8.14

Evolución mensual del precio de la gasolina 95 I.O.



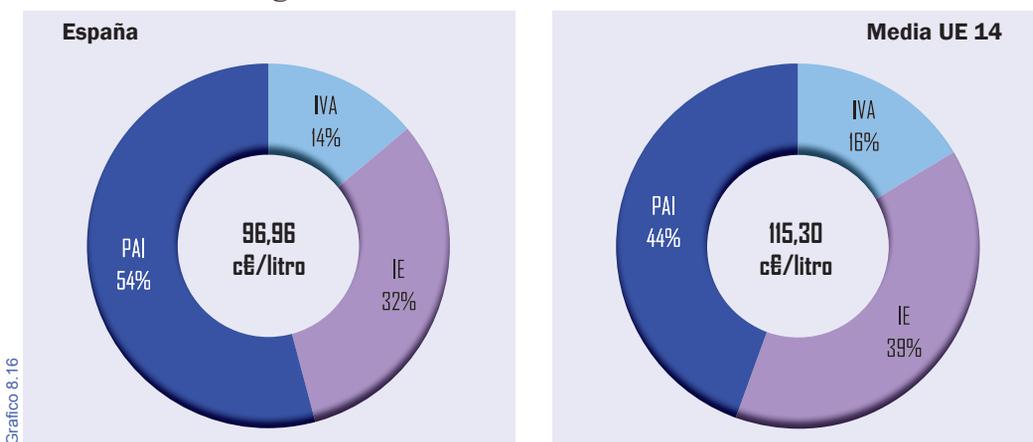
PVP medio anual del gasóleo de automoción en 2007

Unidad: c€/litro.

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	DIF. Media-España
PVP	96,96	109,89	115,82	109,14	141,69	116,29	107,82	110,43	115,30	18,34
IVA	13,37	17,55	18,49	17,89	21,10	19,38	18,71	22,09	18,81	5,44
IE	31,09	38,04	47,00	42,53	71,46	42,00	36,39	36,64	45,37	14,28
PAI	52,49	54,30	50,34	48,72	49,13	54,91	52,72	51,70	51,11	-1,38

Tabla 8.11

PVP medio del gasóleo de automoción en 2007



Evolución mensual del PVP del gasóleo de automoción en 2007

Unidad: c€/litro.

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	DIF. Media-España
Enero	89,53	101,54	106,60	101,45	138,34	109,94	100,69	100,61	107,97	18,43
Febrero	89,52	102,82	107,35	101,74	135,22	108,26	99,89	101,91	107,10	17,58
Marzo	91,66	104,24	109,71	103,69	135,53	110,53	102,14	104,20	108,94	17,28
Abril	94,37	107,12	112,78	105,91	139,42	112,06	104,21	106,96	111,45	17,08
Mayo	95,45	107,17	114,23	106,62	141,20	113,10	105,69	107,57	112,49	17,04
Junio	96,73	109,18	115,34	108,04	143,52	115,03	106,72	109,85	113,94	17,20
Julio	97,82	110,61	114,56	109,36	143,45	116,18	100,05	110,83	114,92	17,10
Agosto	97,57	109,34	114,39	109,40	142,50	117,36	109,06	110,47	114,90	17,33
Septiembre	98,77	111,99	117,41	110,58	140,70	118,07	108,98	113,15	116,19	17,42
Octubre	100,27	113,46	119,57	112,35	142,69	120,53	111,44	114,90	118,24	17,97
Noviembre	104,53	122,48	129,21	119,38	147,00	125,24	115,73	123,15	125,05	20,53
Diciembre	107,27	118,42	128,29	120,63	150,26	128,61	120,17	121,11	126,48	19,21

Tabla 8.12

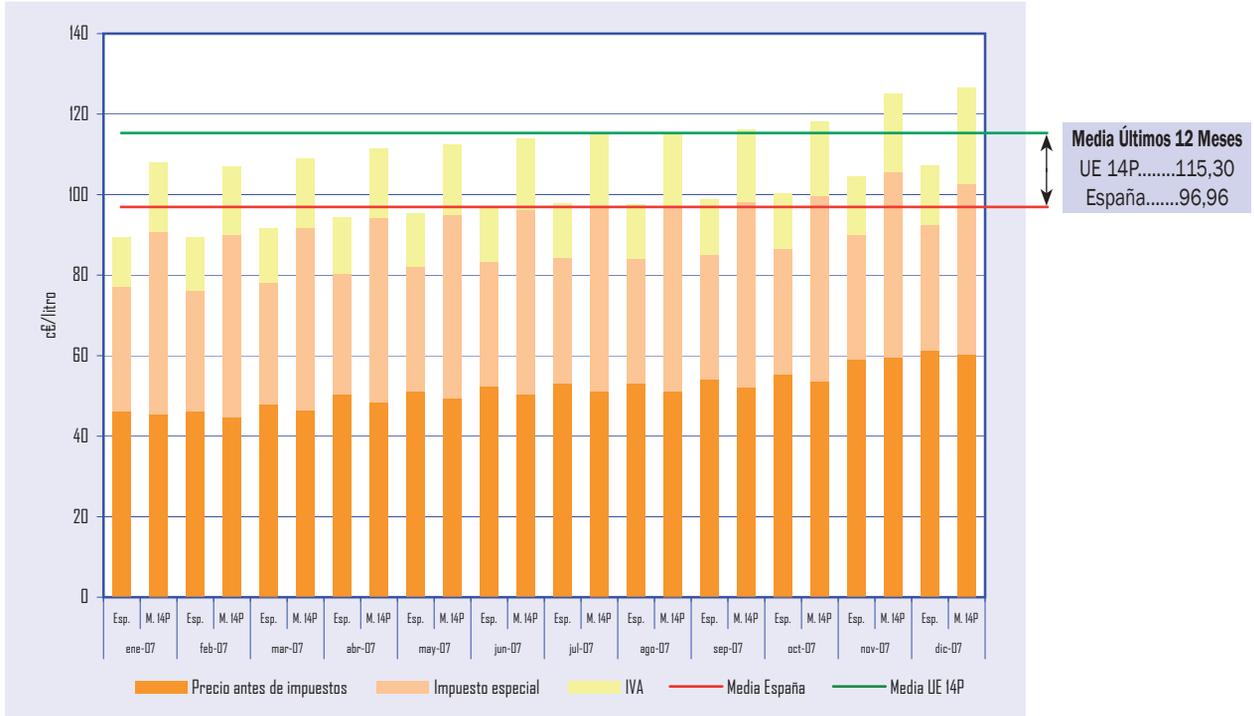
Evolución anual del PVP del gasóleo de automoción

Unidad: c€/litro.

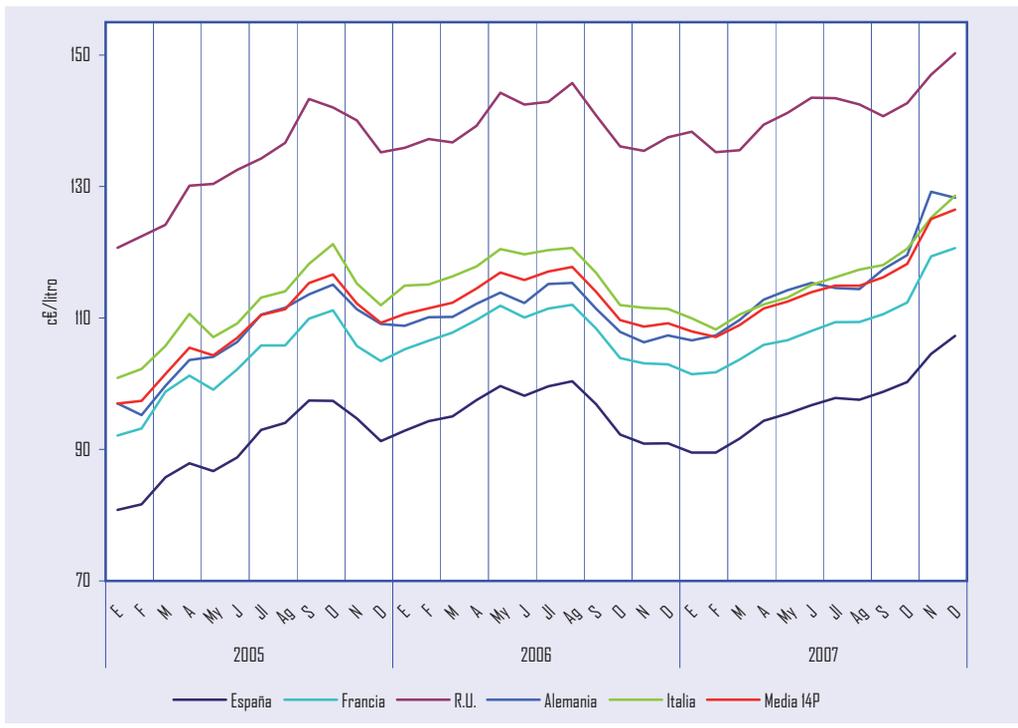
	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
España	70,16	69,87	69,48	70,41	75,85	89,96	95,71	96,96
Alemania	80,40	82,50	83,95	88,06	94,07	106,49	110,91	115,82
Austria	77,76	74,84	71,82	72,77	80,76	94,81	100,80	103,50
Bélgica	78,85	75,48	72,48	72,51	82,17	99,20	102,02	102,73
Dinamarca	88,58	85,70	82,79	81,36	88,35	102,55	109,51	110,43
Finlandia	83,71	82,04	78,57	80,50	83,95	97,03	102,28	101,86
Francia	84,62	79,82	77,08	79,34	88,25	102,43	107,76	109,14
Grecia	67,61	63,97	62,47	64,18	72,19	88,70	95,84	98,05
Holanda	84,48	82,34	78,71	79,54	88,68	102,41	107,92	109,89
Irlanda	82,25	78,50	77,47	80,28	88,00	103,20	109,22	108,33
Italia	89,12	86,87	85,52	87,72	93,88	110,85	116,44	116,29
Luxemburgo	68,79	65,71	63,17	63,82	69,67	84,32	91,70	93,27
Portugal	60,50	64,80	67,41	70,96	78,61	93,66	104,33	107,82
Reino Unido	134,27	125,60	120,30	112,73	120,68	132,70	139,54	141,69
Suecia	88,88	84,09	82,67	83,62	90,28	107,94	114,83	112,70
Media UE 14 Ponderada	88,80	86,30	84,70	85,70	93,11	107,58	113,20	115,30
Dif. Media UE 14-España	18,64	16,43	15,22	15,29	17,27	17,63	17,49	18,34

Tabla 8.13

Comparativa de PVP del gasóleo automoción



Evolución mensual del precio del gasóleo de automoción



8.

PRECIOS DE HIDROCARBUROS

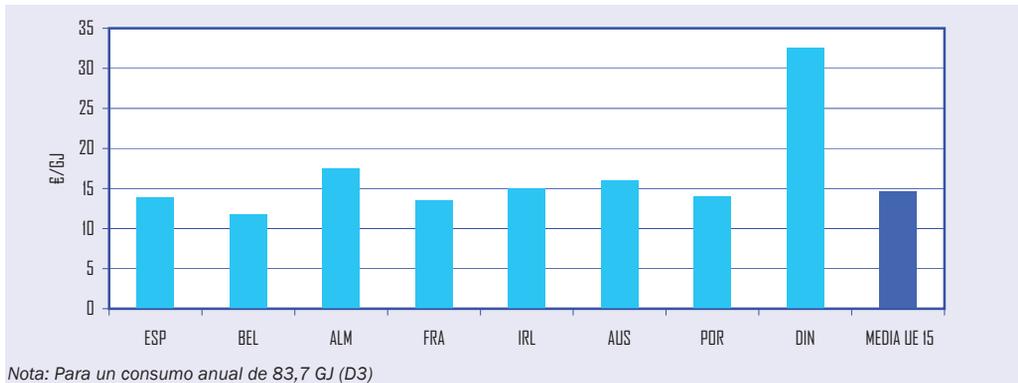
Comparativa del precio medio de venta del gas natural (uso doméstico/comercial)

Datos referidos al 2º semestre de 2007									€/GJ
Consumidor tipo	España	Bélgica	Alemania	Francia	Irlanda	Austria	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 15
D1	19,34	20,45	27,74	20,94	35,90	24,10	22,20	47,80	20,59
D2	17,34	16,86	23,60	18,79	29,80	19,86	18,73	32,56	18,16
D3	13,84	11,78	17,48	13,46	15,06	15,99	13,96	32,56	14,65

Nota: D1: Consumo anual 8,37 GJ; D2: Consumo anual 16,74 GJ; D3: Consumo anual 83,7 GJ. Fuente: Eurostat.

Tabla 8.14

Precio medio de venta del gas natural (D3) (uso doméstico/comercial)



Nota: Para un consumo anual de 83,7 GJ (D3)

Gráfico 8.20

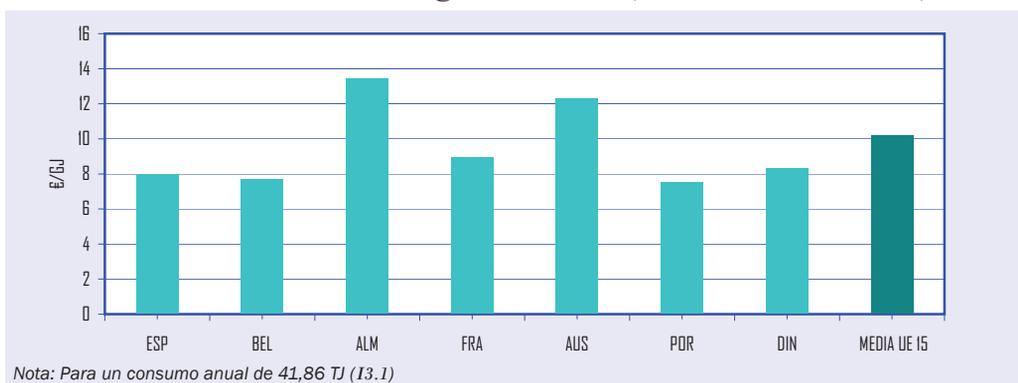
Comparativa del precio medio de venta del gas natural (usos industriales)

Datos referidos al 2º semestre de 2007									€/GJ
Consumidor tipo	España	Bélgica	Alemania	Francia	Irlanda	Austria	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 15
I1	11,35	10,81	15,45	11,94	15,37	14,32	11,45	19,29	13,26
I2	8,36	10,58	14,04	10,57	12,26	13,24	9,86	16,27	11,98
I3.1	7,99	7,72	13,48	8,96	-	12,33	7,55	8,36	10,24
I4.1	7,73	7,42	11,21	8,03	-	-	5,43	7,18	8,8

Nota: I1: Consumo anual 0,4186 TJ; I2: Consumo anual 4,186 TJ; I3.1: Consumo anual 41,86 TJ; I4.1: Consumo anual 418,6 TJ. Fuente: Eurostat.

Tabla 8.15

Precio medio de venta del gas natural (I3.1 usos industriales)



Nota: Para un consumo anual de 41,86 TJ (I3.1)

Gráfico 8.21

9.

INFORMACIÓN INSTITUCIONAL

CORES es una Corporación de Derecho Público, con personalidad jurídica propia que actúa en régimen de Derecho Privado. La Corporación está sujeta, en el ejercicio de su actividad, a la tutela de la Administración General del Estado, ejercida a través del Ministerio de Industria, Turismo y Comercio.



9. INFORMACIÓN INSTITUCIONAL

De acuerdo con el artículo 23 del Real Decreto 1716/2004, modificado por el Real Decreto 1766/2007, la Corporación tiene como objeto:

- La constitución, mantenimiento y gestión de las existencias estratégicas calificadas como tales por el artículo 14 de este Real Decreto.
- El control de las existencias mínimas de seguridad a que se refiere el artículo 50 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre y el apartado 1 del artículo 2 de este Real Decreto.
- El control del cumplimiento de la obligación de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad de gas natural dispuestas en el artículo 98 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre y en el apartado 2 del artículo 2 de este Real Decreto.
- El control del cumplimiento de la obligación de diversificación de los abastecimientos de gas natural dispuesta en el artículo 99 de la Ley 34/1998 de 7 de octubre artículo 98 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre y en el artículo 3 de este Real Decreto.
- La elaboración de informes estadísticos relativos al sector de hidrocarburos, así como la colaboración con las distintas Administraciones Públicas a efectos de proporcionar información, asesoramiento y cualquier otra actividad respecto a aquellos aspectos de su competencia.

Para la consecución de su objeto, CORES ejerce las facultades contenidas en la Ley 34/1998 del Sector de Hidrocarburos, en el Real Decreto 1716/2004, modificado por el Real Decreto 1766/2007, así como en sus Estatutos, aprobados en el citado Real Decreto, y normas de desarrollo de las anteriores disposiciones.



Los órganos rectores de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos son:

- El Presidente
- La Asamblea General
- La Junta Directiva

El Presidente

El Presidente de la Corporación es nombrado por el Ministerio de Industria, Turismo y Comercio, siendo sus principales funciones:

- La dirección y gestión de los asuntos de la Corporación.
- La representación de la misma.
- La Presidencia de la Junta Directiva y la Asamblea General.
- Las demás funciones que le encomienda la normativa vigente, en particular, la propuesta a la Comisión Nacional de la Energía, para, en su caso, la incoación e instrucción de los expedientes sancionadores por posibles incumplimientos de la normativa sobre mantenimiento de existencias mínimas de seguridad.

El mandato del Presidente y de los cuatro vocales nombrados por el Ministerio es de cinco años, pudiendo ser reelegidos.

Asamblea General

La Asamblea General está constituida por los representantes de todos los miembros de la Corporación. Cada miembro tiene los votos que le corresponden en función del volumen de su aportación financiera anual a la Corporación, asignándose un voto a la menor aportación financiera realizada.

La Asamblea General tiene, entre otras funciones:

- Aprobación de las cuentas anuales de la Corporación.
- Censura de la gestión de los órganos de administración.
- Conocimiento del proyecto de presupuesto anual ordinario de ingresos y gastos, presentado por la Junta Directiva.

Los acuerdos de la Asamblea General se adoptan por mayoría de las tres cuartas partes de los votos presentes, pudiendo el Ministerio de Industria, Turismo y Comercio, en su caso, imponer su veto en aquellos acuerdos que pudieran infringir lo dispuesto en la legislación vigente.



9. INFORMACIÓN INSTITUCIONAL

Junta Directiva

En la actualidad la Junta Directiva está formada por el Presidente de la Corporación y los siguientes vocales:

- Cuatro vocales son nombrados por el Ministerio de Industria, Turismo y Comercio, uno de ellos a propuesta de la Comisión Nacional de Energía.
- Siete vocales son elegidos por la Asamblea General:
 - ▶ Tres en representación de los operadores con capacidad de refino en territorio nacional.
 - ▶ Dos en representación de los operadores sin instalaciones de refino.
 - ▶ Un vocal representante de los operadores autorizados para distribuir al por mayor gases licuados del petróleo.
 - ▶ Un vocal representante de los comercializadores de gas natural .

Entre los vocales, la Junta elige un Vicepresidente.

Corresponde a la Junta Directiva, entre otras funciones:

- Determinar la política general de la Corporación, elaborando sus presupuestos y aprobando los programas y planes de actuación.
- Controlar la actividad de la misma.
- Deliberar sobre cuestiones de importancia para la misma.

La Junta Directiva adopta sus acuerdos por mayoría de votos emitidos, siempre que estén presentes al menos la mitad más uno de sus miembros. El Ministerio de Industria, Turismo y Comercio, por medio del Presidente, podrá ejercer el derecho a veto sobre cualquier decisión contraria a los intereses públicos.



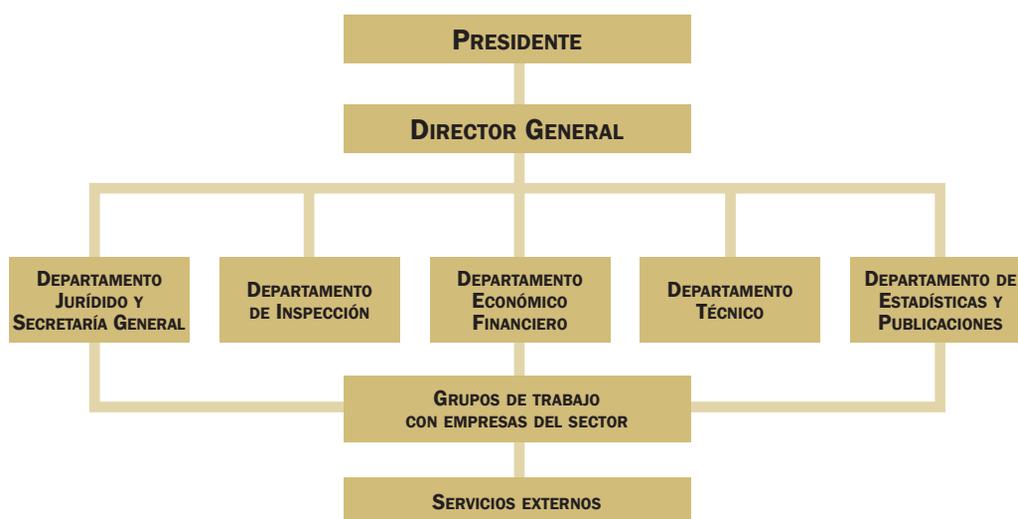
Todos los acuerdos alcanzados por los Órganos Rectores están sujetos al derecho de veto por parte del Ministerio

Estructura organizativa

CORES ha buscado una estructura organizativa ligera, con medios propios muy ajustados y apoyada, en la medida de lo posible, en la contratación de servicios externos.

El personal propio de la Corporación asciende actualmente a 36 personas.

En determinadas tareas específicas se cuenta con la colaboración de profesionales, empresas consultoras y grupos de trabajo formados por expertos procedentes de las empresas del sector, miembros de la Corporación.



El equipo directivo de la Corporación está compuesto en la actualidad por las siguientes personas:

D. Ceferino Argüello Reguera	Presidente
D. J. Manuel Trullenque González	Director General
D. Jesús Iparraguirre Blázquez	Jefe de Departamento Económico Financiero
D. Antonio Sánchez González	Jefe de Departamento de Inspección
D. Ismael Martín Barroso	Jefe de Departamento Técnico
Dña. Carmen Lamas Peris	Jefe de Departamento de Estadísticas y Publicaciones
D. Pablo Blanco Aróstegui	Jefe de Departamento Jurídico

9. INFORMACIÓN INSTITUCIONAL

Miembros

Son miembros obligatorios de Cores, según la ley:

- Distribuidores mayoristas autorizados de productos petrolíferos, incluyendo gases licuados del petróleo, en España.
- Comercializadores de Gas Natural.

La condición de miembro se adquiere automáticamente desde la fecha de concesión de la licencia administrativa correspondiente.

Los sujetos obligados al mantenimiento de existencias mínimas de seguridad, se organizan de acuerdo al siguiente esquema:



A 19 de junio de 2008, la relación de miembros de Cores era la siguiente:

MIEMBROS DE CORES OPERADORES DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

- ABENGOA BIOENERGÍA SAN ROQUE, S.A.
- AGIP ESPAÑA S.A.
- ALBABIO ANDALUCÍA, S.L.
- BECCO FUELS, S.L.
- BIOCARBURANTES ALMADÉN S.L.
- BIOCARBURANTES DE CASTILLA, S.A.
- BIOCARBURANTES DE CASTILLA Y LEÓN S.A.
- BIOCARBURANTES DE GALICIA, S.L.
- BIOCARBURANTES CASTILLA-LA MANCHA, S.L.
- BIOCARBURANTES DEL ALMANZORA, S.A.
- BIOCUM ENERGÍA, S.L.
- BIOCUMBUSTIBLES DE CUENCA, S.A.
- BIOCUMBUSTIBLES Y ENERGÍAS RENOVABLES DE CASTILLA LA MANCHA, S.L.
- BIOCUMBUSTIBLES DE ZÍERBANA, S.A.
- BIODesarrollo PQV, S.L.
- BIODIESEL ARAGON, S.L.
- BIODIESEL CAPARROSO S.L.
- BIODIESEL CASTILLA LA MANCHA, S.L.
- BIOENERGÉTICA EXTREMEÑA 2020, S.L.
- BIOETANOL DE LA MANCHA, S.L.
- BIONET EUROPA S.L.

- BIONOR BERANTEVILLA, S.L.U.
- BIO-OILS HUELVA, S.L.
- CAMPA IBERIA, S.A.
- CARBURANTS AXOIL, S.L.
- CHEVRON ESPAÑA, S.A.
- COMBUNET, S.L.
- COMBUSTIBLES ECOLÓGICOS BIOTEL, S.L.
- COMBUSTIBLES ECOLÓGICOS DEL MEDITERRÁNEO, S.A.
- DISA PENÍNSULA S.L.U.
- DISA RED DE SERVICIOS PETROLIFEROS S.A.
- DISA RETAIL ATLÁNTICO S.L.U.
- DISTRIBUCIÓN INDUSTRIAL DERIVADOS DEL GASÓLEO S.L.
- DISTRIBUCIONES PETROLÍFERAS BERÁSTEGUI MURUZÁBAL HERMANOS S.L.
- DYNEFF ESPAÑA, S.L.
- EBCON PARK GANDÍA, S.L.
- ECOCARBURANTES ESPAÑOLES S.A.
- ECOPRODUCTOS DE CASTILLA-LA MANCHA, S.A.
- ENERGES, S.L.
- ENERGÍA GALLEGA ALTERNATIVA, S.L.U.
- ENTABAN BIOCOMBUSTIBLES DE GALICIA, S.A.
- ENTABAN BIOCOMBUSTIBLES DEL GUADALQUIVIR, S.A.
- ENTABAN BIOCOMBUSTIBLES DEL PIRINEO, S.A.
- ERG PETRÓLEOS, S.A.
- ESERGUI S.A.
- ESSO ESPAÑOLA, S.L.
- FORESTAL DEL ATLÁNTICO, S.A.
- GRUPO GALP
- GRUPO BP
- GRUPO CEPESA
- GRUPO ECOLÓGICO NATURAL, GEN, S.L.
- GRUPO REPSOL
- IMPORTADORA DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS DE CANARIAS, S.L. (IMPECAN)
- INFINITA RENOVABLES, S.A.
- INSTITUTO PARA LA DIVERSIFICACIÓN Y AHORRO DE LA ENERGÍA (IDAE)
- KUWAIT PETROLEUM ESPAÑA, S.A.
- LINARES BIODIESEL TECHNOLOGY, S.L.
- MERCURIA ENERGÍA, S.L.
- MEROIL, S.A.
- MYTHEN MED, S.L.
- OPERADORA PETROLÍFERA DINOIL, S.A.
- TAMOIL, S.A.
- OPERADORES DE CASTILLA Y LEON A.I.E.
- PETROAZUL S.L.
- PETROIBERIA, S.L.
- PETRÓLEOS COSTA DORADA, S.L.
- PETROLIERS ASSOCIATS, A.I.E.
- PETROLÍFERA CANARIA, S.A.
- PETROLÍFERA DUCAR, S.L.
- PETROLIFERA MARE NOSTRUM, A.I.E.
- PETROMIRALLES 3, S.L.
- PETRONOVA OIL S.A.
- RECUPERALIA NUEVAS ENERGÍAS S.L.
- RONDA OESTE, S.L.
- SARAS ENERGIA S.A.
- SHELL ESPAÑA, S.A.
- SIERRA CAMEROS S.A.
- SOCIETAT CATALANA DE PETROLIS, S.A., PETROCAT
- STOCKS DEL VALLÉS S.A.
- TINERFEÑA DE LUBRICANTES, S.L.
- TOTAL ESPAÑA S.A.
- TRANSPORTES Y SERVICIOS DE MINERÍA, S.A. (TRASEMISA)
- VIA OPERADOR PETROLÍFERO S.A.



9. INFORMACIÓN INSTITUCIONAL

MIEMBROS DE CORES OPERADORES DE G.L.P.

- COMPAÑÍA DE GAS LICUADO DE ZARAGOZA S.A. Lubrificantes y Cepsa Gas Licuado, S.A.)
- DISA GAS, S.A.
- GALP ENERGÍA ESPAÑA S.A.
- BP OIL ESPAÑA S.A.
- GRUPO CEPESA (Atlas S.A., Combustibles y
- PRIMAGAZ DISTRIBUCIÓN, S.A.
- REPSOL BUTANO, S.A.
- VITOGAS ESPAÑA, S.A.
- TOTALGAZ ESPAÑA, S.L.

MIEMBROS DE CORES COMERCIALIZADORES DE GAS NATURAL

- BAHIA DE BIZCAIA ELECTRIDAD S.L.
- BP GAS ESPAÑA S.A.
- CARBOEX S.A.
- CENTRICA ENERGÍA S.L.
- CEPESA GAS COMERCIALIZADORA S.A.
- COMERCIALIZADORA GAS DE EXTREMADURA S.A.
- COMERCIALIZADORA IBÉRICA DE GAS Y ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.U.
- EDF TRADING LIMITED
- ELECTRABEL ESPAÑA, S.A.
- ELEKTRIZITÄTS-GESELLSCHAFT LAUNFENBURG ESPAÑA, S.L.
- ENDESA ENERGÍA, S.A.
- ENEL VIESGO ENERGÍA, S.L.
- ENEL VIESGO GENERACIÓN, S.L.
- GALP ENERGÍA ESPAÑA, S.A.U.
- GAS NATURAL COMERCIALIZADORA S.A.
- GAS NATURAL SERVICIOS SDG, S.A.
- GAZ DE FRANCE COMERCIALIZADORA, S.A.
- GRUPO NATURGAS ENERGÍA (Hidrocantábrico S.A. y Naturgas Energía Comercializadora S.A)
- IBERDROLA S.A.
- INGENIERIA Y COMERCIALIZACIÓN DEL GAS, S.A.
- INVESTIGACIÓN CRIOGÉNIA Y GAS, S.A.
- LIQUID NATURAL GAZ, S.L.
- MULTISERVICIOS TECNOLÓGICOS S.A.
- NEXUS ENERGÍA, S.A.
- MOLGAS ENERGÍA, S.A.U.
- REPSOL COMERCIALIZADORA DE GAS, S.A.
- SAMPOL INGENIERÍA Y OBRAS, S.A.
- SHELL ESPAÑA S.A.
- SONATRACH GAS COMERCIALIZADORA, S.A.U.
- UNIÓN FENOSA COMERCIAL, S.L.
- UNIÓN FENOSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.



10.

LEGISLACIÓN DEL SECTOR 2007

Se adjunta a continuación la legislación española del año 2007 que afecta al sector de hidrocarburos. Para una más fácil utilización de la misma se ofrece ordenada mensualmente.



10. LEGISLACIÓN DEL SECTOR 2007

ENERO

- Resolución de 9 de enero de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización.
- Orden ITC-/32/2007, de 11 de enero, por la que se cesa a don Juan Francisco Martínez García y se nombra a don Juan Guía García como Vocal en la Junta Directiva de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos.
- Corrección de errores del anexo II de la Orden ITC/3993/2006, de 29 de diciembre, por la que se establece la retribución de determinadas actividades reguladas del sector gasista.
- Resolución de 26 de enero de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta de gas natural para uso como materia prima.
- Real Decreto 47/2007, de 19 de enero, por el que se aprueba el Procedimiento básico para la certificación de eficiencia energética de edificios de nueva construcción.

FEBRERO

- Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se autoriza a «Gas Natural Transporte,S.L.», la construcción de las instalaciones del gasoducto de transporte primario de gas natural para el suministro a la zona norte de Málaga.
- Resolución de 27 de diciembre de 2006, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se autoriza a Enel Viesgo Energía,S.L. a ejercer la actividad de comercialización de gas natural y se procede a su inscripción en la sección segunda del registro administrativo de distribuidores, comercializadores y consumidores cualificados de combustibles gaseosos por canalización.
- Resolución de 31 de enero de 2007, de la Comisión Nacional de Energía, sobre delegación de competencias en materias económico-financiera.
- Resolución de 8 de febrero de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización.
- Corrección de errores de la Orden ITC/3992/2006, de 29 de diciembre, por la que se establecen las tarifas de gas natural y gases manufacturados por canalización, alquiler de contadores y derechos de acometida para los consumidores conectados a redes de presión de suministro igual o inferior a 4 bar.
- Corrección de errores de la Orden ITC/3993/2006, de 29 de diciembre, por la que se establece la retribución de determinadas actividades reguladas del sector gasista.
- Corrección de errores de la Orden ITC/3994/2006, de 29 de diciembre, por la que se establece la retribución de las actividades de regasificación.



- Corrección de errores de la Orden ITC/3995/2006, de 29 de diciembre, por la que se establece la retribución de los almacenamientos subterráneos de gas natural incluidos en la red básica.
- Corrección de errores de la Orden ITC/3996/2006, de 29 de diciembre, por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas.
- Resolución de 23 de febrero de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta de gas natural para uso como materia prima.
- Orden EHA/276/2007, de 12 de febrero, por la que se establece el procedimiento para la devolución extraordinaria de las cuotas del Impuesto sobre Hidrocarburos soportadas por los agricultores y ganaderos por las adquisiciones de gasóleo.
- Corrección de errores del Real Decreto 1401/2006, de 24 de noviembre, por el que se otorga el permiso de investigación de hidrocarburos denominado «Ebro-A», situado en las comunidades autónomas de La Rioja y el País Vasco.

MARZO

- Resolución de 28 de febrero de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se autoriza a Sonatrach Gas Comercializadora, S.A. Sociedad unipersonal a ejercer la actividad de comercialización de gas natural así como en la inscripción en la sección segunda del Registro Administrativo de Distribuidores, Comercializadores y Consumidores Cualificados de Combustibles Gaseosos por Canalización.
- Resolución de 6 de marzo de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización.
- Resolución de 6 de marzo de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo envasados, en envases de capacidad igual o superior a 8 kg.
- Resolución de 27 de marzo de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta de gas natural para uso como materia prima.

ABRIL

- Resolución de 27 de marzo de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se anota el cambio de domicilio social en la autorización e inscripción definitivas de Gas Natural Comercializadora, S.A. en el Registro Administrativo de Distribuidores, Comercializadores y Consumidores Cualificados, comercializadores.
- Resolución de 9 de abril de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicas las tarifas de suministro de gas natural, el coste unitario de la materia prima y el precio de cesión.



10. LEGISLACIÓN DEL SECTOR 2007

- Orden EHA/963/2007, de 13 de abril, por la que se amplía el plazo al que se refiere el artículo 1 de la Orden EHA/276/2007, de 12 de febrero, la que se establece el procedimiento para la devolución extraordinaria de las cuotas del Impuesto sobre Hidrocarburos soportadas por los agricultores y ganaderos por las adquisiciones de gasóleo.
- Resolución de 10 de abril de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización.
- Resolución de 12 de abril de 2007, de la Secretaría General de Energía, por la que se establece el procedimiento de subasta para la adquisición de gas natural destinado a la operación y a nivel mínimo de llenado de las instalaciones de transporte, regasificación y almacenamiento subterráneo.
- Resolución de 18 de abril de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se establecen las reglas operativas para el desarrollo de la subasta para la adquisición del gas de operación y gas talón correspondiente al período comprendido entre el 1 de julio de 2007 y el 30 de junio de 2008.
- Resolución de 26 de marzo de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se autoriza a Enel Viesgo Generación, S.L. a ejercer la actividad de comercialización de gas natural y se procede a su inscripción en la Sección 2ª del Registro Administrativo de Distribuidores, Comercializadores y Consumidores Cualificados de Combustibles Gaseosos por Canalización.
- Resolución de 25 de abril de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta de gas natural para uso como materia prima.

MAYO

- Resolución de 20 de abril de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se modifican determinadas normas de gestión técnica del sistema gasista y se establecen varios protocolos de detalle.
- Resolución de 7 de mayo de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización.
- Resolución de 19 de abril de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se acuerda la extinción de la autorización de Eurocuba 2000, S.L., para desarrollar la actividad de distribución al por mayor de carburantes y combustibles petrolíferos.
- Resolución de 19 de abril de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se acuerda la extinción de la autorización de Istamelsa, S.L., para desarrollar la actividad de distribución al por mayor de carburantes y combustibles petrolíferos.
- Resolución de 14 de mayo de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica el modelo de contrato tipo a utilizar en el suministro de gas que resulte de la subasta de gas de operación y gas talón a celebrar el 29 de mayo de 2007 y por la que se modi-



fican determinados apartados del anejo II de la Resolución de 18 de abril de 2007, por la que se establecen las reglas operativas para el desarrollo de la misma.

- Resolución de 17 de abril de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se autoriza a EDF Trading Limited a ejercer la actividad de comercialización de gas natural y se procede a su inscripción en la Sección Segunda del Registro Administrativo de Distribuidores, Comercializadores y Consumidores Cualificados de Combustibles Gaseosos por Canalización.
- Resolución de 25 de mayo de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta de gas natural para uso como materia prima.

JUNIO

- Orden ITC/1549/2007, de 18 de mayo, por la que se aprueba el programa anual de instalaciones y actuaciones de carácter excepcional, transporte de energía eléctrica y gas natural.
- Orden ITC/1728/2007, de 8 de junio, por la que se regula la transferencia de fondos de la cuenta específica de la Comisión Nacional de Energía al Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía, en el año 2007, para la ejecución de las medidas del Plan de Acción 2005-2007 de la estrategia de ahorro y eficiencia energética 2004-2012 (E4), y los criterios para la ejecución de las medidas contempladas en dicho plan.
- Resolución de 6 de junio de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización.
- Resolución de 25 de junio de 2007, de la Secretaría General de Energía, por la que se establece el procedimiento aplicable al suministro de consumidores que dejen de tener acceso al mercado regulado de gas natural como consecuencia de la Orden ITC/3992/2006, de 29 de diciembre.
- Resolución de 29 de mayo de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se aprueban los nuevos formularios oficiales para la remisión de información a la Dirección General de Política Energética y Minas, a la Comisión Nacional de Energía y a la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos.
- Resolución de 26 de junio de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta de gas natural para uso como materia prima.

JULIO

- Ley 12/2007, de 2 de julio, por la que se modifica la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, con el fin de adaptarla a lo dispuesto en la Directiva 2003/55/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 26 de junio de 2003, sobre normas comunes para el mercado interior del gas natural.
- Orden ITC/1968/2007, de 2 de julio, por la que se actualiza el sistema de determinación automática de precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo envasados y se modifican determinadas disposiciones en materia de hidrocarburos.



10. LEGISLACIÓN DEL SECTOR 2007

- Resolución de 22 de junio de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que ordena la publicación del Acuerdo del Consejo de Ministros de 15 de junio de 2007, por el que se declara de utilidad pública la Central Térmica de Ciclo Combinado de Morata de Tajuña, en la provincia de Madrid.
- Resolución de 6 de julio de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización.
- Corrección de errores de la Orden ITC/1968/2007, de 2 de julio, por la que se actualiza el sistema de determinación automática de precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo envasados y se modifican determinadas disposiciones en materia de hidrocarburos.
- Resolución de 20 de julio, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se establecen las obligaciones de mantenimientos de existencias mínimas de seguridad de productos petrolíferos de la Corporación y de los sujetos obligados a partir del 1 de agosto de 2007.
- Real Decreto 1068/2007, de 27 de julio, por el que se regula la puesta en marcha del suministro de último recurso en el sector del gas natural.
- Resolución de 25 de julio de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta de gas natural para uso como materia prima.
- Orden ITC/2308/2007, de 25 de julio, por la que se determina la forma de remisión de información al Ministerio de Industria, Turismo y Comercio sobre las actividades de suministro de productos petrolíferos.
- Orden ITC/2309/2007, de 30 de julio, por la que se establece el mecanismo de traspaso de clientes del mercado a tarifa al suministro de último recurso de gas natural.

AGOSTO

- Corrección de errores del Real Decreto 1068/2007, de 27 de julio, por el que se regula la puesta en marcha del suministro de último recurso en el sector del gas natural.
- Corrección de errores de la Orden ITC/2309/2007, de 30 de julio, por la que se establece el mecanismo de traspaso de clientes del mercado a tarifa al suministro de último recurso de gas natural.
- Orden ITC/2389/2007, de 26 de julio, por la que se modifica la Orden de 18 de diciembre de 2000, sobre almacenamiento de existencias mínimas de seguridad fuera del ámbito territorial español.
- Resolución de 3 de agosto de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización.
- Resolución de 28 de agosto de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta de gas natural para uso como materia prima.



SEPTIEMBRE

- Resolución de 6 de septiembre de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización.
- Resolución de 11 de septiembre de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se modifica la Resolución de 25 de julio de 2006, por la que se regulan las condiciones de asignación y el procedimiento de aplicación de la interrumpibilidad en el sistema gasista.
- Resolución de 17 de septiembre de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se modifican los Protocolos de Detalle PD-05 y PD-06 de las normas de gestión técnica del sistema gasista.
- Real Decreto 1061/2007, de 20 de julio, por el que se otorga a Enagás, S.A. la concesión de explotación para el almacenamiento subterráneo de gas natural denominada "Yela", en la estructura "Santa Bárbara", y el reconocimiento de su utilidad pública, en la provincia de Guadalajara.
- Resolución de 27 de agosto de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se autoriza a Galp Energía España, S.A.U., a ejercer la actividad de comercialización de gas natural y se procede a su inscripción en la Sección 2ª del registro administrativo de distribuidores, comercializadores y consumidores cualificados de combustibles gaseosos por canalización.
- Resolución de 10 de septiembre de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo envasados, en envases de capacidad igual o superior a 8 kg.
- Resolución de 28 de septiembre de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta de gas natural para uso como materia prima.
- Orden ITC/2795/2007, de 28 de septiembre, por la que se modifica la tarifa de gas natural para su uso como materia prima y se establece un peaje de transporte para determinados usuarios conectados a plantas de regasificación.

OCTUBRE

- Resolución de 6 de septiembre de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se modifica la de 28 de febrero de 2007, que autoriza a Sonatrach Gas Comercializadora, S.A. Sociedad Unipersonal, a ejercer la actividad de comercialización de gas natural.
- Resolución de 3 de octubre de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicas las tarifas de suministro de gas natural, el coste unitario de la materia prima y el precio de cesión.
- Resolución de 4 de octubre de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización.
- Resolución de 15 de octubre de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se fijan los precios de los combustibles definitivos del año 2006, y los precios de los



10. LEGISLACIÓN DEL SECTOR 2007

combustibles definitivos del primer semestre del 2007, a aplicar en el cálculo de la prima de funcionamiento de cada grupo generador, los costes de logística para 2007 y los precios de los combustibles provisionales del segundo semestre de 2007, a aplicar para efectuar el despacho de los costes variables de generación en los sistemas eléctricos insulares y extrapeninsulares.

- Resolución de 18 de octubre de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se modifican los apartados 9.4 «desbalances individuales» y 9.6 «medidas a adoptar en caso de desbalances», incluidos en la norma de gestión técnica del sistema gasista ngts-9 «operación normal del sistema».
- Resolución de 19 de septiembre de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se autoriza a Elektrizitäts-Gesellschaft Launfenburg España, S.L. a ejercer la actividad de comercialización de gas natural y se procede a su inscripción en la sección segunda del registro administrativo de distribuidores, comercializadores y consumidores directos en mercado de combustibles gaseosos por canalización.
- Resolución de 6 de septiembre de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización.
- Resolución de 25 de octubre de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta de gas natural para uso como materia prima.
- Resolución de 26 de octubre de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se establecen las obligaciones de mantenimientos de existencias mínimas de seguridad de productos petrolíferos de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos y de los sujetos obligados a partir del 31 de octubre de 2007.

NOVIEMBRE

- Recurso de inconstitucionalidad nº 7745-2007, en relación con el artículo único, apartado 20, y disposición final primera de la Ley 12/2007, de 2 de julio, por la que se modifica la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos.
- Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que se autoriza a Sampol Ingeniería y Obras, S.A. a ejercer la actividad de comercialización de gas natural y se procede a su inscripción en la sección segunda del registro administrativo de distribuidores, comercializadores y consumidores directos en mercado de combustibles gaseosos por canalización.
- Ley 34/2007, de 15 de noviembre, de calidad del aire y protección de la atmósfera.
- Orden ITC/3315/2007, de 15 de noviembre, por la que se regula, para el año 2006, la minoración de la retribución de la actividad de producción de energía eléctrica en el importe equivalente al valor de los derechos de emisión de gases de efecto invernadero asignados gratuitamente.



- Resolución de 7 de noviembre de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización.
- Orden PRE/3420/2007 de 14 de noviembre, por la que se aprueba la asignación individual de derechos de emisión de gases de efecto invernadero a las instalaciones incluidas en el Plan Nacional de Asignación de Derechos de emisión de gases de efecto invernadero, 2008-2012.
- Resolución de 26 de noviembre de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta de gas natural para uso como materia prima.

DICIEMBRE

- Orden EHA/3482/2007, de 20 de noviembre, por la que se aprueban determinados modelos, se refunden y actualizan diversas normas de gestión en relación con los Impuestos Especiales de Fabricación y con el Impuesto sobre las Ventas Minoristas de Determinados Hidrocarburos y se modifica la Orden EHA/1308/2005, de 11 de mayo, por la que se aprueba el modelo 380 de declaración-liquidación del Impuesto sobre el Valor Añadido en operaciones asimiladas a las importaciones, se determinan el lugar, forma y plazo de presentación, así como las condiciones generales y el procedimiento para su presentación por medios telemáticos.
- Resolución de 4 de diciembre de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se aprueba el plan de actuación invernal 2007-2008, para la operación del sistema gasista.
- Real Decreto-Ley 11/2007, de 7 de diciembre, por el que se detrae de la retribución de la actividad de producción de energía eléctrica el mayor ingreso derivado de la asignación gratuita de derechos de emisión de gases de efecto invernadero.
- Resolución de 10 de diciembre de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización.
- Resolución de 29 de noviembre de 2007, de la Secretaría General de Industria, por la que se publica la Directriz 1/2007, de 26 de noviembre, para la designación de organismos autorizados de verificación metrológica.
- Resolución de 10 de diciembre de 2007, de la Secretaría General de Energía, por la que se modifica la de 26 de junio de 2007, por la que se aprueban diversos procedimientos de operación para su adaptación a la nueva normativa eléctrica.
- Orden ITC/3819/2007, de 17 de diciembre, por la que se aprueban las cuotas de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos correspondientes al ejercicio 2008.
- Resolución de 20 de diciembre de 2007, del Congreso de los Diputados, por la que se ordena la publicación del Acuerdo de convalidación del Real Decreto-ley 11/2007, de 7 de diciembre, por el que se detrae de la retribución de la actividad de producción de energía eléctrica el mayor ingreso derivado de la asignación gratuita de derechos de emisión de gases de efecto invernadero.



10. LEGISLACIÓN DEL SECTOR 2007

- Real Decreto 1766/2007, de 28 de diciembre, por el que se modifica el Real Decreto 1716/2004, de 23 de julio, por el que se regula la obligación de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad, la diversificación de abastecimiento de gas natural y la incorporación de reservas estratégicas de productos petrolíferos.
- Orden ITC/3861/2007, de 28 de diciembre, por la que se establece la tarifa de último recurso del sistema de gas natural para el año 2008.
- Orden ITC/3862/2007, de 28 de diciembre, por la que se establece el mecanismo de asignación de la capacidad de los almacenamientos subterráneos de gas natural y se crea un mercado de capacidad.
- Orden ITC/3863/2007, de 28 de diciembre, por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas para el año 2008 y se actualizan determinados aspectos relativos a la retribución de las actividades reguladas del sector gasista.
- Resolución de 10 de diciembre de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo envasados, en envases de capacidad igual o superior a 8 kg.



UNIDADES Y FACTORES DE CONVERSIÓN UTILIZADOS

Prefijos: Mega (M): 10^6 Giga (G): 10^9 Tera (T): 10^{12}

Unidades y factores de conversión para energía:

A:	TJ	Gcal	Mtermias	Mtep	GWh
De:	Multiplicar por:				
TJ	1	238,8	0,2388	$2,388 \times 10^{-5}$	0,2778
Gcal	$4,1868 \times 10^{-3}$	1	10^{-3}	10^{-7}	$1,163 \times 10^{-3}$
Mtermias	4,1868	10^3	1	10^{-4}	1,163
Mtep	$4,1868 \times 10^4$	10^7	10^4	1	11630
GWh	3,6	860	0,86	$8,6 \times 10^{-5}$	1

Unidades y factores de conversión para volumen:

A:	Galones (US)	Barriles	Pie cúbico	Litro	Metro cúbico
De:	Multiplicar por:				
Galones (US)	1	0,02381	0,1337	3,785	0,0038
Barriles	42	1	5,615	159	0,159
Pie cúbico	7,48	0,1781	1	28,3	0,0283
Litro	0,2642	0,0063	0,0353	1	0,001
Metro cúbico	264,2	6,289	35,3147	1000	1

Características de las tarifas de consumo a efectos de precios de gas natural:

ESPAÑA

Uso doméstico /comercial (Tabla 8.6) Presión de suministro ≤ 4 bar	
Consumos (kWh/año)	
Tarifa 3.1	≤ 5.000
Tarifa 3.2	$> 5.000 \leq 50.000$
Usos industriales (Tabla 8.7) Presión de suministro entre 4 y 60 bar	
Consumos (kWh/año)	
Tarifa 2.3	$> 5 \times 10^6 \leq 30 \times 10^6$
Tarifa 2.4	$> 30 \times 10^6 \leq 100 \times 10^6$

U.E.

Uso doméstico /comercial (Tabla 8.14)		
	GJ	kWh
D1	8,37	2.325
D2	16,74	4.650
D3	83,7	23.250
Usos industriales (Tabla 8.15)		
	TJ	kWh
I1	0,4186	116
I2	4,19	1.163
I3.1	41,86	11.628
I4.1	418,6	116.278

Países miembros de la OPEP: Argelia, Angola, Ecuador, Indonesia, Irán, Iraq, Kuwait, Libia, Nigeria, Qatar, Arabia Saudí, Emiratos Árabes Unidos, Venezuela.

Países miembros de la AIE: Australia, Austria, Bélgica, Canadá, República Checa, Dinamarca, Finlandia, Francia, Alemania, Grecia, Hungría, Irlanda, Italia, Japón, Corea del Sur, Luxemburgo, Holanda, Nueva Zelanda, Noruega, Portugal, España, Suecia, Suiza, Turquía, Reino Unido, Estados Unidos.

Países miembros de la OCDE: Alemania, Australia, Austria, Bélgica, Canadá, Corea del Sur, Dinamarca, España, Estados Unidos, Finlandia, Francia, Grecia, Hungría, Islandia, Irlanda, Italia, Japón, Luxemburgo, México, Noruega, Nueva Zelanda, Holanda, Polonia, Portugal, República Eslovaca, República Checa, Reino Unido, Suecia, Suiza, Turquía.

Países del grupo Unión Europea 15: Alemania, Austria, Bélgica, Dinamarca, España, Finlandia, Francia, Gran Bretaña, Grecia, Irlanda, Italia, Luxemburgo, Holanda, Portugal y Suecia.







