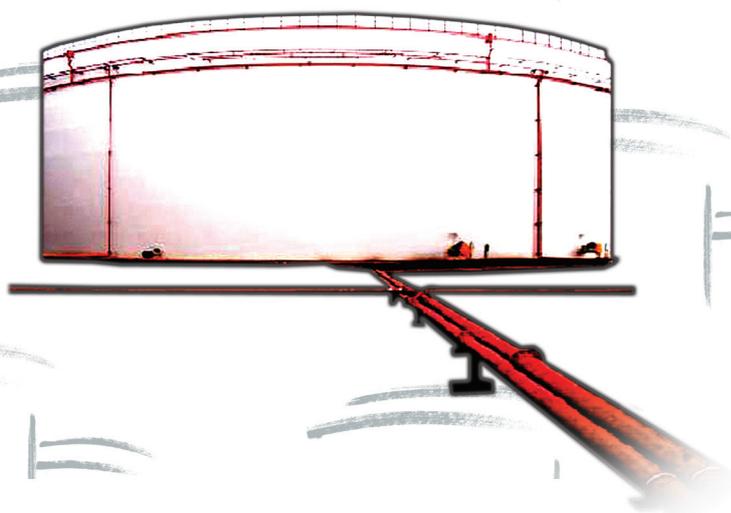


2012

# **BOLETÍN** **BH** ESTADÍSTICO DE **HIDROCARBUROS**

Mayo 2012 - Nº 174



<b>1. Aspectos de actualidad</b>	<b>1</b>
<b>2. Consumo de productos petrolíferos</b>	<b>2</b>
<b>3. Consumo y balance de gas natural</b>	<b>11</b>
<b>4. Comercio exterior de hidrocarburos</b>	<b>14</b>
<b>5. Producción y exploración de hidrocarburos</b>	<b>19</b>
<b>6. Refino, stocks y balance de productos petrolíferos</b>	<b>20</b>
<b>7. Precios de hidrocarburos</b>	<b>23</b>
<b>8. Información legislativa</b>	<b>31</b>

**Consumo de energía primaria en España y grado de autoabastecimiento 2011-2010**

(Unidad: ktep)

	Año 2011	Estructura (%)	Año 2010	Estructura (%)	Autoabastecimiento	
					2011	2010
Carbón	12.456	9,6	7.156	5,5	18,4	42,4
Petróleo	58.317	45,1	60.993	46,9	0,2	0,2
Gas natural	28.930	22,4	31.182	24,0	0,2	0,2
Nuclear	15.024	11,6	16.155	12,4	100,0	100,0
Energías Renovables	14.962	11,6	15.149	11,6	100,0	100,0
Residuos no renovables	174	0,1	215	0,2	77,1	94,1
Saldo Electr.(Imp.-Exp.)	-524	-0,4	-717	-0,6		
<b>Total</b>	<b>129.340</b>	<b>100,0</b>	<b>130.133</b>	<b>100,0</b>	<b>23,9</b>	<b>26,4</b>

Tabla 0.1

**Consumo de energía final en España**

(Unidad: ktep)

	Año 2011	Estructura (%)	Año 2010	Estructura (%)	% 2011/2010
Productos petrolíferos	43.962	47,2	46.454	47,6	-5,4
Gas	12.789	13,7	14.304	14,7	-10,6
Electricidad	21.744	23,3	22.410	23,0	-3,0
Renovables	6.173	6,6	5.666	5,8	9,0
<b>Total consumo final energético</b>	<b>86.226</b>	<b>92,5</b>	<b>90.488</b>	<b>92,7</b>	<b>-4,7</b>
<i>Usos no energéticos:</i>					
Carbón	56	0,1	36	—	56,5
Productos petrolíferos	6.417	6,9	6.582	6,7	-2,5
Gas	538	0,6	470	0,5	14,5
<b>Total consumo final</b>	<b>93.238</b>	<b>100,0</b>	<b>97.576</b>	<b>100,0</b>	<b>-4,4</b>

Tabla 0.2

**Intensidad energética**

(Unidad: ktep/M€ ctes.2000)

	2011	2010	% 2011/2010
Consumo de energía primaria/PIB	166,2	168,4	-1,3
Consumo de energía final/PIB	119,8	126,2	-5,1

Metodología: A.I.E.

Fuente: Dirección General de Política Energética y Minas.

Tabla 0.3

## Indicadores y tendencia

Indicadores	Fuente	Unidades	Mes anterior	Mes actual	Año móvil anterior % <sup>(5)</sup>	Año móvil actual % <sup>(5)</sup>	Observaciones <sup>(4)</sup>
<b>Consumo y demanda</b>							
Total productos petrolíferos	CORES	kt	4.885	4.967	-5,3%	-5,6%	Acusada debilidad de la demanda
G.L.P. ´s	CORES	kt	144	121	-7,8%	-6,7%	Consumo muy débil
Gasolinas	CORES	kt	392	411	-6,7%	-6,3%	Se mantiene la atonía del consumo
Querosenos	CORES	kt	449	463	0,7%	-0,9%	Cae el transporte aéreo: desciende la demanda
Gasóleos de automoción	CORES	kt	1.719	1.817	-5,2%	-5,2%	Se mantiene la debilidad del consumo
Gas natural	CORES	GWh	27.963	27.231	-4,8%	-5,5%	Débil consumo para generación eléctrica

Indicadores	Fuente	Unidades	Penúltimo dato	Último dato	Periodo último dato	Observaciones <sup>(4)</sup>
<b>Comercio exterior</b>						
Importación de crudo	CORES	kt	4.521	4.159	Mayo 2012	En el acumulado anual crece un 6,5%
Importación de gas natural	CORES	GWh	32.667	33.513	Mayo 2012	Crece las importaciones en el mes el 8,5%
Coste CIF del crudo importado	CORES	€/Bbl	89,28	85,44	Mayo 2012	Cae respecto a abril pasado el 4,3%
Saldo productos petrolíferos	CORES	kt	687	96	Mayo 2012	Casi se equilibra la balanza física en el mes
Saldo balanza energética	DGA	M€	-4.122	-4.197	Abril 2012	Se incrementa el saldo negativo un 1,8%
Petróleo/S. balanza comercial	DGA	%	95,5	91,6	Abril 2012	La compra de petróleo es el 91,6% del déficit
Saldo balanza energética año móvil <sup>(8)</sup>	DGA	M€	-41.312	-42.239	Abril 2012	Continúa incrementándose: cobertura del 29,0%
<b>Refino y stocks de petróleo</b>						
Materia prima procesada	CORES	kt	4.524	4.676	Mayo 2012	Comportamiento positivo, incremento del 1,5%
Utiliz. de la capacidad de refino	CORES	%	78,3	78,3	Mayo 2012	Se mantiene el grado de ocupación de la industria
Stocks de crudo y productos	CORES	kt	18.702	18.057	Mayo 2012	Cae un 2,7% respecto a abril pasado
<b>Producción interior</b>						
Crudo de petróleo	CORES	kt	7	7	Mayo 2012	Debilidad de la producción.
Gas natural	CORES	GWh	57	61	Mayo 2012	Debilidad de la producción.
Autoabastecimiento (petróleo)	CORES	%	0,15	0,15	Mayo 2012	Inapreciable
Grado de autoabastecimiento (gas)	CORES	%	0,20	0,22	Mayo 2012	Inapreciable
<b>Precios crudos y productos</b>						
Cotización media mensual	BCE	\$/€	1,3162	1,2789	Mayo 2012	Cae respecto a abril de 2011 un 10,9%
PVP gasolina 95 l.O.	MINETUR	c€/litro	149,61	142,59	Mayo 2012	Descenso respecto a abril del 4,7%
PVP gasóleos de automoción	MINETUR	c€/litro	138,31	135,70	Mayo 2012	Descenso respecto a abril del 1,9%
PVP botella de butano 12,5 kg	MINETUR	€/bombona	15,53	15,53	Mayo 2012	No varía el precio en mayo
Tarifa GN T1/TUR1	MINETUR	c€/kWh	8,8920	8,8920	Mayo 2012	No varía el precio en mayo
<b>Indicadores de actividad</b>						
PIB	INE	(%) Var. inter.	0,3	-0,4	1er.Tr.2012	Se agudiza la contracción del PIB
Índice producción industrial <sup>(1)</sup>	INE	(%) Var. inter.	-8,3	-6,1	Mayo 2012	La producción industrial se mantiene débil
Índice Sentimiento Económico <sup>(6)</sup>	MEH	Índice	89,1	88,1	Mayo 2012	Debilidad acusada
Indicador Confianza Consumidor <sup>(7)</sup>	MEH	(%)	-28,6	-33,2	Mayo 2012	Continúa cayendo la confianza del consumidor
Consumo energía eléctrica <sup>(2)</sup>	REE	(%) Var. inter.	-1,0	-3,2	Mayo 2012	Debilidad de la demanda eléctrica
Consumo aparente de cemento <sup>(3)</sup>	OFICEMEN	(%) Var. inter.	-41,1	-39,6	Mayo 2012	Se mantiene el desplome del consumo
Matriculación de automóviles	DGT	(%) Var. inter.	-21,5	-7,3	Mayo 2012	Debilidad acusada del sector
Días inhábiles en el mes	MTAS	días	6	5	Mayo 2012	Calendario Oficial Estatal

### Climatología del mes de Mayo: Un mes muy cálido y seco.

Mayo ha sido en conjunto extremadamente cálido, con una temperatura media mensual de 18,6 °C, valor que supera en 2,7 °C al normal de este mes (Periodo de Referencia: 1971-2000). Se ha tratado del cuarto mes de mayo más cálido desde 1960 sólo por detrás de los de los años 1964, 2006 y 2011. El mes ha tenido carácter muy cálido a extremadamente cálido en prácticamente toda España; las temperaturas medias mensuales llegaron a exceder en más de 3 °C al valor medio normal en Madrid, Castilla-La Mancha, Aragón y amplias zonas del norte de Andalucía y sur de Castilla y León, así como en algunos puntos del archipiélago canario.

El mes ha resultado en conjunto muy seco, con una precipitación media a nivel nacional del orden de 38 mm., valor que queda un 40% por debajo del normal para este mes que es de 64 mm. (Periodo de Referencia: 1971-2000).

Sólo en el sur y oeste de Galicia, noroeste de Cataluña, centro y oeste de Andalucía y algunas pequeñas zonas del extremo sur de Castilla-La Mancha y Navarra las precipitaciones de mayo alcanzaron o superaron sus valores normales, mientras que en el resto de España mayo fue seco a muy seco.

Fuente: Agencia Estatal de Meteorología

Tabla 1.1

Notas: (1) Filtrado calendario. (2) Corregido efecto temperatura y calendario. (3) Ajustado de calendario. (4) Las observaciones están fundamentadas en los organismos-fuente. (5) Tasa de variación año móvil. (6) (1990-2009=100). (7) Saldos de respuestas en %. (8) Cap.27 Arancel Aduanas. Saldo en los doce últimos meses.

- La situación económica actual tiene un reflejo directo en la demanda de productos petrolíferos. Así, en el mes de mayo cae el consumo un 6,0% y en los cinco primeros meses del año el consumo se contrae un 6,1%, con importantes descensos en todos los grupos de productos. La demanda de combustibles de automoción cae en el período enero-mayo un 5,4%: el 5,9% las gasolinas auto y el 5,3% los gasóleos de automoción.
- Las exportación de productos refinados por parte de la industria española, ha sido muy dinámica en mayo, totalizando 1.537 kt con un incremento del 56,5% respecto al mismo mes de 2011. Por su parte, las importaciones han caído un 7,2%; el saldo físico negativo del comercio exterior de productos petrolíferos en mayo, es de tan sólo 96 kt. un record histórico.
- La demanda de gas natural en mayo se contrae un 8,8% pero comportándose de forma muy dispar. Así, el consumo convencional crece un 3,5% mientras que el consumo para generación eléctrica cae un 37,9%. En acumulado anual la demanda se contrae un 0,4% y sucede lo mismo: el consumo convencional se incrementa un 6,9% y el consumo para generación eléctrica cae un 20,4%.
- Según los datos provisionales de la D.G. de Aduanas, el saldo de la balanza energética correspondiente al acumulado enero-abril, alcanza 16.325 M€ un 16,4% más que en el mismo período de 2011. En los últimos doce meses el saldo negativo suma 42.239 M€ algo más del 4,0% del PIB de nuestro país.
- En mayo el precio del crudo Brent ha mantenido una tendencia bajista, marcando un precio mínimo del año el último día del mes con 102,24 \$/Bbl. Los precios interiores de los combustibles han bajado: la gasolina de automoción cae un 4,7% en el mes y el gasóleo de automoción lo hace un 1,9%.

## 2. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

La demanda interna se contrajo más y en consecuencia, el consumo de productos petrolíferos se mantiene en la misma línea de atonía, aunque de forma algo más suave, que en el pasado mes de abril: la demanda cayó en el mes el 6,0%, con un total de 4,97 millones de toneladas; en el acumulado del año disminuyó el 6,1% y totalizó 25,32 millones de toneladas.

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Gases licuados del petróleo (G.L.P's)	121	5,5	848	-1,2	1.644	-6,7	2,6
Gasolinas	411	-4,1	1.990	-5,9	5.175	-6,3	8,3
Querosenos	463	-6,9	2.028	-6,7	5.450	-0,9	8,7
Gasóleos	2.354	-4,4	12.448	-5,3	30.410	-6,4	48,6
Fuelóleos	819	-10,3	3.972	-8,1	10.127	-3,5	16,2
Otros productos (**)	800	-7,6	4.037	-7,6	9.828	-7,1	15,7
<b>Total (***)</b>	<b>4.967</b>	<b>-6,0</b>	<b>25.324</b>	<b>-6,1</b>	<b>62.633</b>	<b>-5,6</b>	<b>100,0</b>

(\*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior.

(\*\*) Incluye 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 (Pág. 22)

Tabla 2.1

### Evolución del consumo de productos petrolíferos

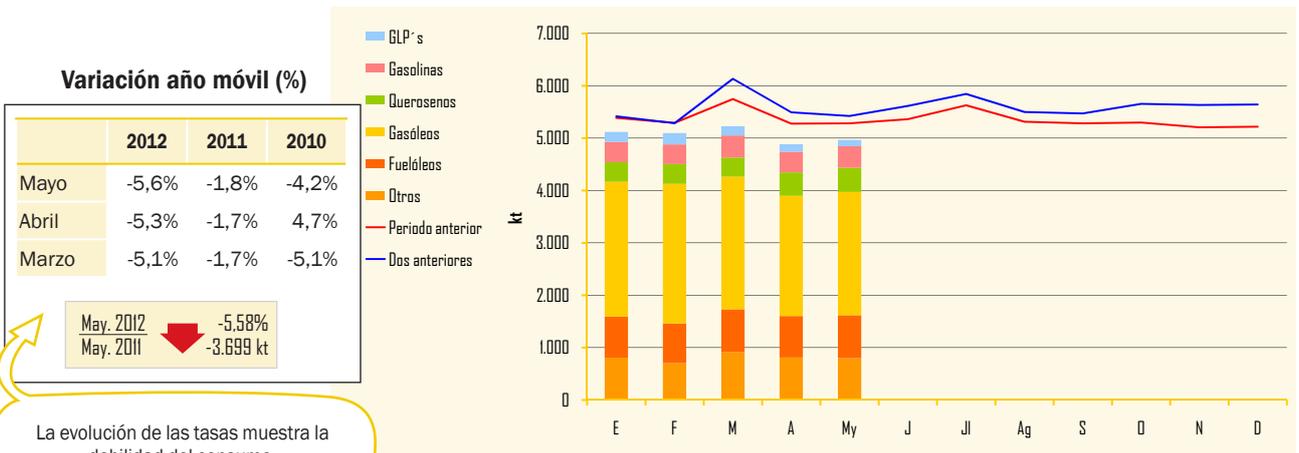


Gráfico 2.1

### Distribución del consumo de productos petrolíferos



Gráfico 2.2

### Indicadores de consumo de productos petrolíferos

Transporte	Mes anterior	En el mes	Periodo último dato
Transporte total (*)	-4,5	-3,3	Mayo 2012
Transporte urbano (*)	-4,8	-4,2	Mayo 2012
Transporte interurbano (*)	-3,0	-2,1	Mayo 2012
Transporte autobús (*)	-3,2	-1,1	Mayo 2012
Transporte ferrocarril (*)	-2,1	-2,6	Mayo 2012
▶ Cercanías (*)	-1,6	-2,5	Mayo 2012
▶ Media distancia	-6,5	-2,5	Mayo 2012
▶ Larga distancia (*)	-6,6	-4,2	Mayo 2012
Transporte aéreo (interior) (*)	-14,1	-10,1	Mayo 2012
Marítimo (cabotaje) (*)	4,9	-7,0	Mayo 2012
<b>Producción Industrial</b>			
Índice Producción Industrial (1)	-8,3	-6,1	Mayo 2012
Bienes de consumo	-7,5	-2,3	Mayo 2012
▶ B. consumo duradero	-16,7	-10,9	Mayo 2012
▶ B. consumo no duradero	-6,4	-2,4	Mayo 2012
Bienes de equipo	-15,3	-13,3	Mayo 2012
Bienes intermedios	-8,1	-6,7	Mayo 2012
Energía	-0,2	0,3	Mayo 2012

(\*) Tasa de variación (%)

(1) Tasas corregidas de efecto de calendario.

Fuente: INE.

Tabla 2.2

Desde el año 2000 el incremento de la demanda de destilados medios ha sido de 11,3 puntos porcentuales.

En mayo los indicadores del transporte en España reflejaron una caída global del 3,3%; el transporte urbano descendió un 4,2% y el interurbano un 2,1%.

El IPI alcanzó una tasa negativa, una vez descontado el efecto calendario, del 6,1%, destacando la caída del grupo de "bienes de equipo" que lo hicieron un 13,3%; solamente el grupo "energía" tiene un crecimiento positivo del 0,3%. En el acumulado anual, el IPI cayó un 6,4%.

## Gases licuados del petróleo

### Consumo de gases licuados del petróleo

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		Estructura (%)
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	
Envasado	69	-1,3	473	-0,6	994	-5,4	<b>60,5</b>
Granel	49	16,2	365	-2,4	627	-9,1	<b>38,2</b>
Automoción (envasado y granel)	2	19,3	9	12,7	22	11,7	<b>1,3</b>
Otros	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>121</b>	<b>5,5</b>	<b>848</b>	<b>-1,2</b>	<b>1.644</b>	<b>-6,7</b>	<b>100,0</b>

Tabla 2.3

(\*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior.

En mayo se experimentó un crecimiento en el consumo de GLP's del 5,5% y aunque ha sido un mes muy caluroso, también lo fue el mes de mayo del pasado año. Los GLP's envasados descendieron un 1,3%, mientras el de granel se incrementó un 16,2% y el de automoción un 19,3%. En el acumulado enero-mayo, la demanda cayó un 1,2% y totalizó 848 kt.

En el año móvil el consumo presentó un descenso del 6,7%, como consecuencia de la atonía de la demanda interna influenciada por las altas temperaturas experimentadas.

### Evolución del consumo y tipos de suministro

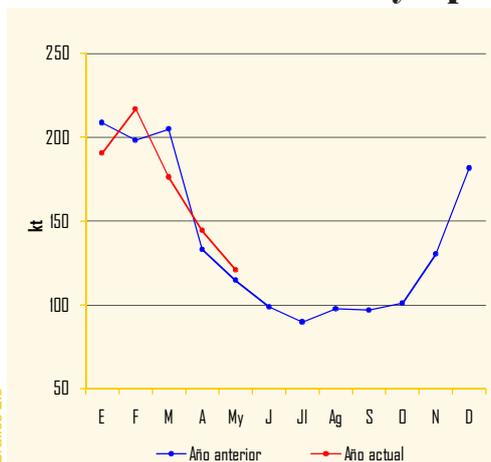


Gráfico 2.3

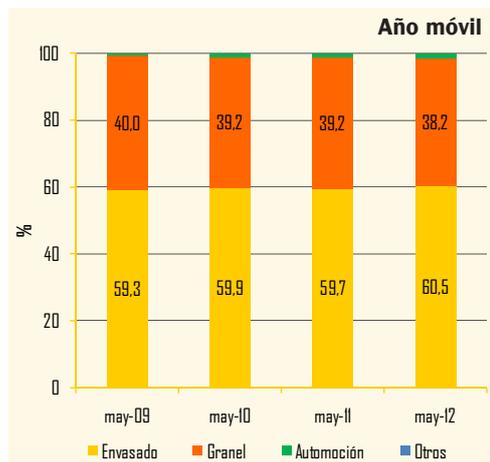


Gráfico 2.4

## Gasolinas

El consumo de gasolinas descendió en mayo un 4,1%, lejos del 13,1% que cayó el pasado mes de abril. La contracción de la demanda de gasolina de 98 I.O., fue superior, el 15,8%, a la de la gasolina de 95 I.O. que alcanzó el 3,0%, debido a la diferencia de precios entre ambas.

En el año móvil el consumo se elevó a 5,18 millones de toneladas, un 6,3% menos que en el año móvil anterior.

En mayo el consumo de biocarburantes en las gasolinas fue de 29 kt.

El contenido en bioetanol de las gasolinas de automoción fue, provisionalmente, en mayo del 6,98 % en peso.

Se aprecia en este gráfico cómo se incrementó el consumo de gasolina eurogrado y disminuyó la de 98 I.O., debido al efecto sustitución que provoca el diferencial de precios entre ambos tipos de gasolina.

### Consumo de gasolinas

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
95 I.O.	382	-3,0	1.838	-4,7	4.753	-4,8	91,8
98 I.O.	29	-15,8	150	-18,3	415	-20,4	8,0
Gasolinas Mezcla	-	-	-	-	1	-44,6	-
Subtotal gasolinas auto	411	-4,0	1.988	-5,9	5.169	-6,3	99,9
Otras gasolinas	-	-	2	-2,9	6	-7,4	0,1
<b>Total</b>	<b>411</b>	<b>-4,1</b>	<b>1.990</b>	<b>-5,9</b>	<b>5.175</b>	<b>-6,3</b>	<b>100,0</b>

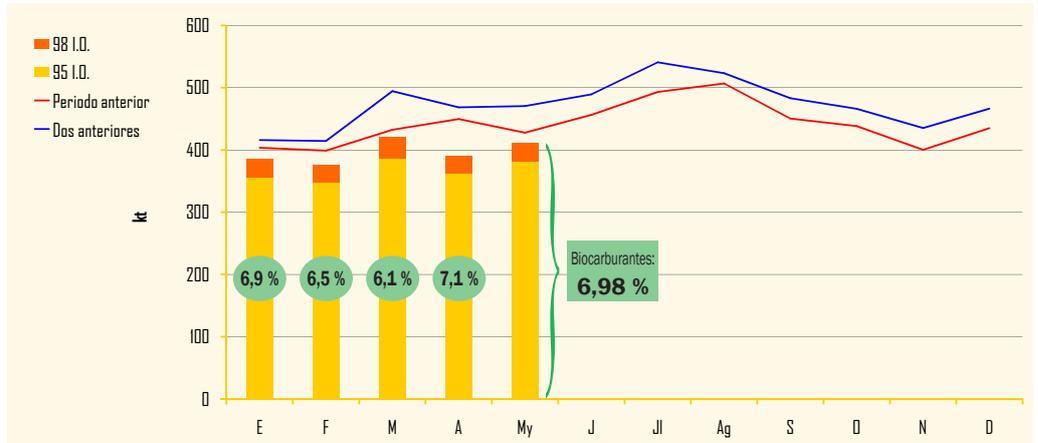
(\*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior.

Tabla 2.4

### Biocarburantes en gasolinas

Unidad: kt													
Mes	J	Jl	Ag	S	O	N	D	E	F	M	A	My	TOTAL
Total Bioetanol	30	34	36	30	28	25	28	26	25	26	28	29	344

### Evolución del consumo de gasolinas auto



Nota: Los contenidos de biocarburantes se expresan en % en peso y los datos son provisionales.

Gráfico 2.5

### Distribución del consumo de gasolinas auto

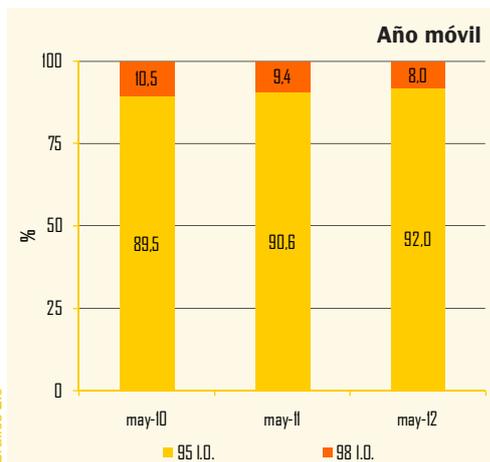


Gráfico 2.6

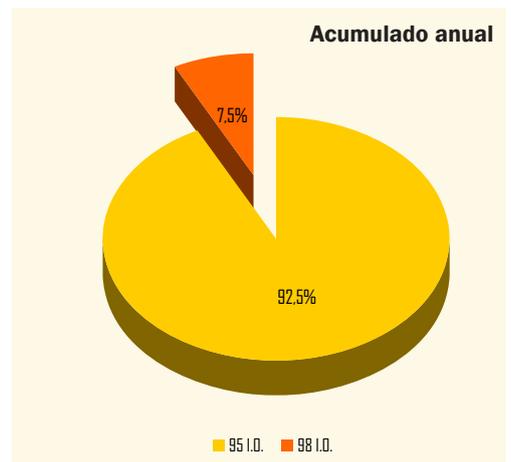


Gráfico 2.7

## Gasóleos

### Consumo de gasóleos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Gasóleo A	1.802	-4,7	8.755	-5,2	21.939	-4,8	<b>72,1</b>
Biodiesel	3	31,8	9	-1,9	27	-23,7	<b>0,1</b>
Biodiesel Mezcla	12	-8,1	56	-15,4	144	-40,5	<b>0,5</b>
Subtotal gasóleos auto	1.817	-4,7	8.820	-5,3	22.110	-5,2	<b>72,7</b>
Agrícola y pesca (B)	285	-18,6	1.711	-22,1	4.560	-15,0	<b>15,0</b>
Calefacción (C)	152	89,9	1.367	27,2	2.329	-0,6	<b>7,7</b>
Otros gasóleos (**)	100	-21,3	549	-2,2	1.412	-2,3	<b>4,6</b>
<b>Total</b>	<b>2.354</b>	<b>-4,4</b>	<b>12.448</b>	<b>-5,3</b>	<b>30.410</b>	<b>-6,4</b>	<b>100,0</b>

Tabla 2.5

(\*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior  
 (\*\*) Incluye bunkers para la navegación marítima internacional

En mayo, la demanda de gasóleos volvió a experimentar una caída del 4,4% interanual, pese al fuerte incremento de la demanda del gasóleo C, que se incrementó un 89,9%. El gasóleo de automoción disminuyó un 4,7% y el de agricultura y pesca un 18,6%.

En el acumulado del año, el consumo de gasóleos totalizó 12,45 millones de toneladas, un 5,3% menos que en el mismo período del pasado año. En este periodo los consumos de gasóleos representaron el 49,2% del consumo total de productos petrolíferos.

El total de biocarburantes en gasóleos en mayo ascendió a 166 kt.

### Biocarburantes en gasóleos

Mes	Unidad: kt												TOTAL
	J	Jl	Ag	S	O	N	D	E	F	M	A	My	
Total Biodiesel	132	147	152	139	138	142	156	136	138	146	168	166	<b>1.760</b>

### Evolución del consumo de gasóleos

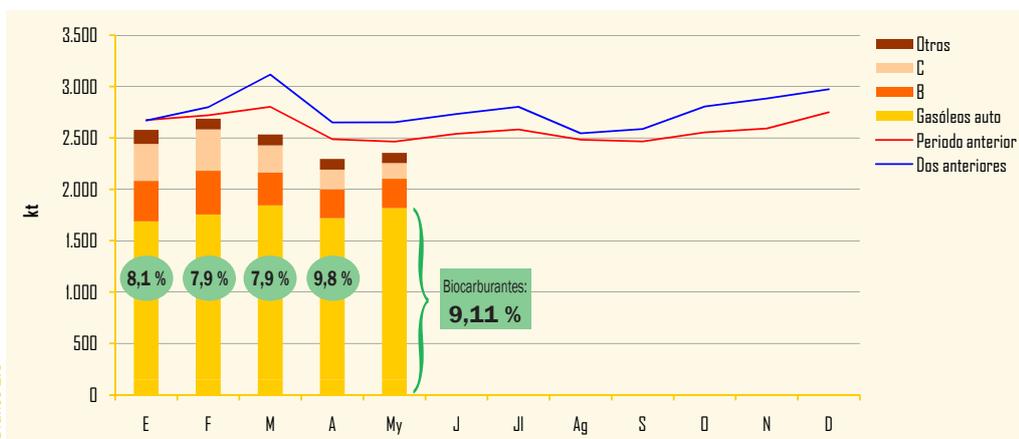


Gráfico 2.8

Nota: Los contenidos de biocarburantes se expresan en % en peso y los datos son provisionales.

Según datos provisionales, en mayo, el contenido en biodiesel de los gasóleos de automoción fue del 9,11% en peso.

### Distribución del consumo de gasóleos

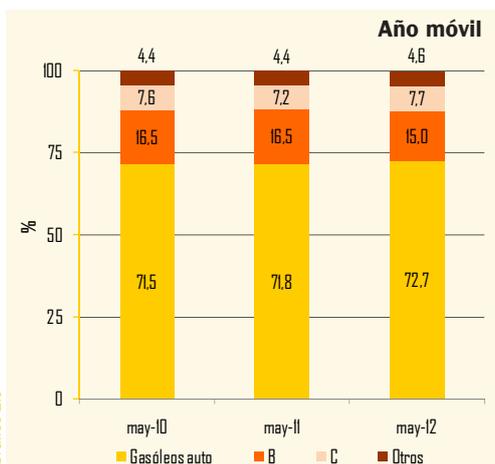


Gráfico 2.9

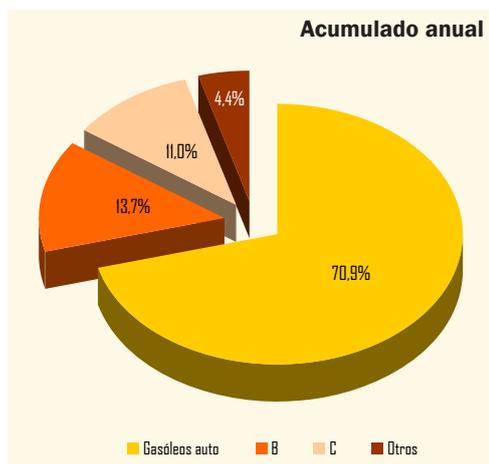


Gráfico 2.10

## Consumo de combustibles de automoción

### Consumo de combustibles de automoción

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Gasolinas 95 I.O.	382	-3,0	1.838	-4,7	4.753	-4,8	17,4
Gasolinas 98 I.O.	29	-15,8	150	-18,3	415	-20,4	1,5
Gasolinas Mezcla	-	-	-	-	1	-44,6	-
<b>Total gasolinas auto</b>	<b>411</b>	<b>-4,0</b>	<b>1.988</b>	<b>-5,9</b>	<b>5.169</b>	<b>-6,3</b>	<b>18,9</b>
Gasóleo A	1.802	-4,7	8.755	-5,2	21.939	-4,8	80,4
Otros gasóleos de automoción (**)	13	-8,5	50	-16,7	171	-39,5	0,6
<b>Subtotal gasóleos auto</b>	<b>1.817</b>	<b>-4,7</b>	<b>8.820</b>	<b>-5,3</b>	<b>22.110</b>	<b>-5,2</b>	<b>81,1</b>
<b>Total Combustibles auto</b>	<b>2.228</b>	<b>-4,6</b>	<b>10.808</b>	<b>-5,4</b>	<b>27.279</b>	<b>-5,4</b>	<b>100,0</b>

Tabla 2.6

En mayo, tal como muestran los indicadores del transporte, se mantuvo el débil comportamiento de la demanda de combustibles de automoción, descendiendo un 4,6%.

En el período enero-mayo, la demanda cayó un 5,4% y totalizó 10,81 millones de toneladas; los combustibles de automoción representaron en España el 42,7% del total del consumo de productos petrolíferos.

En los últimos doce meses la demanda ascendió a 27,28 millones de toneladas, un 5,4% menos que en el año móvil anterior.

(\*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior.  
(\*\*) Biodiesel puro + biodiesel mezcla

### Evolución del consumo de combustibles de automoción

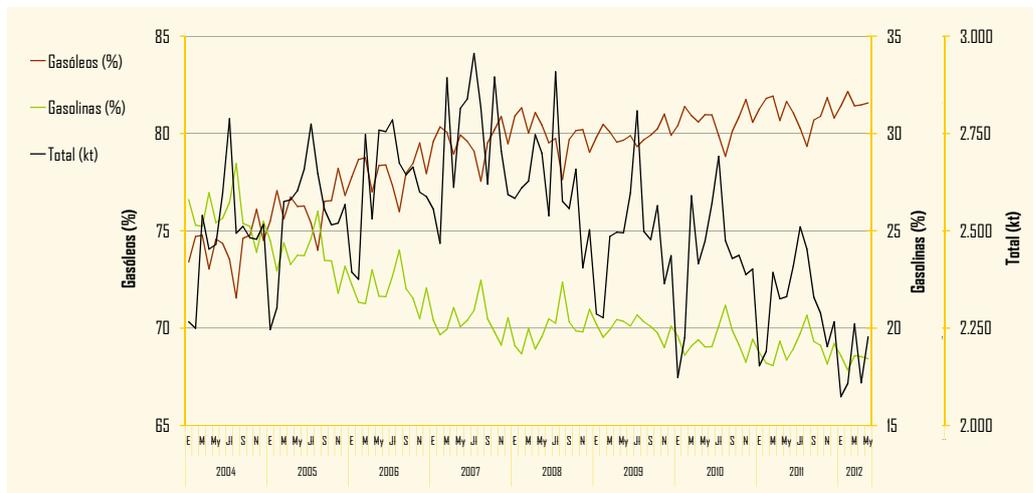


Gráfico 2.11

### Distribución del consumo de combustibles de automoción

#### Variación año móvil (%)

	2012	2011	2010
Mayo	-5,4%	-2,5%	-2,0%
Abril	-5,5%	-2,1%	-2,6%
Marzo	-5,1%	-2,1%	-3,1%

May. 2012 **-5,43%**  
May. 2011 **-1.565 kt**

La tasa negativa de variación en año móvil, se incrementa 0,3 puntos porcentuales en el último trimestre.

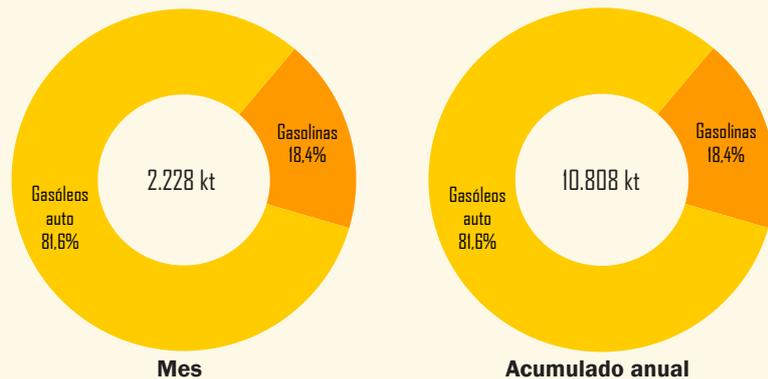
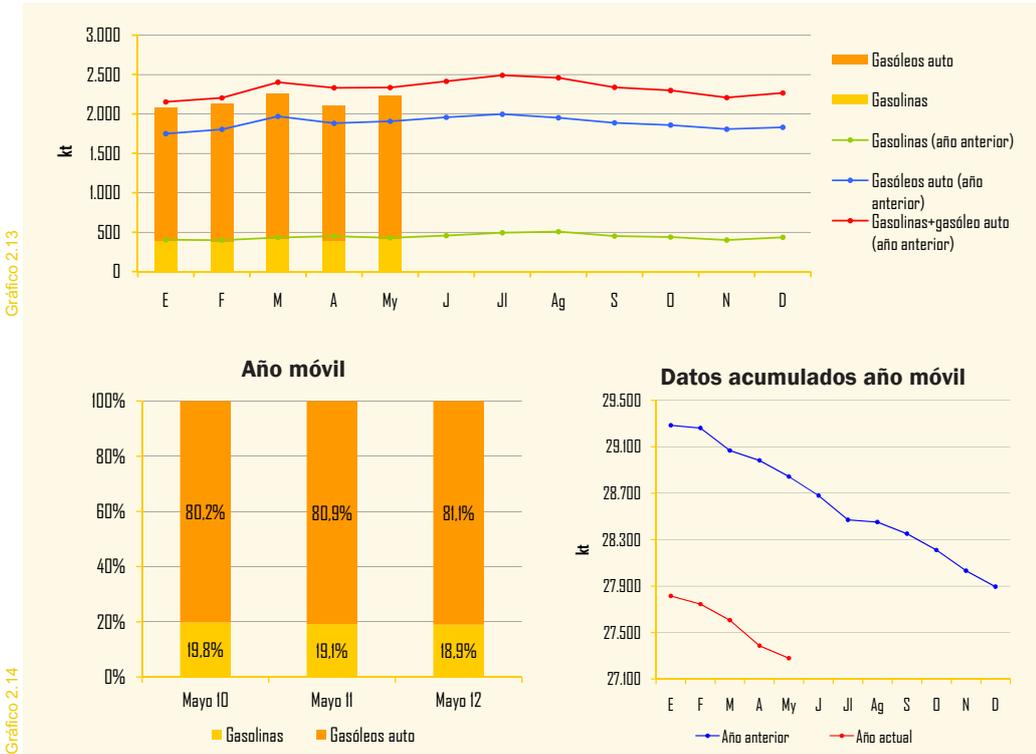


Gráfico 2.12

### Evolución del consumo de combustibles de automoción



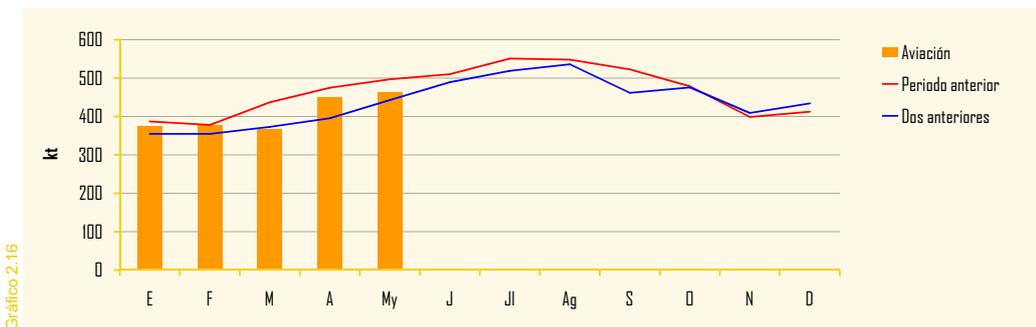
## Querosenos

### Consumo de querosenos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Aviación	463	-6,9	2.028	-6,7	5.450	-0,9	99,99
Otros	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>463</b>	<b>-6,9</b>	<b>2.028</b>	<b>-6,7</b>	<b>5.450</b>	<b>-0,9</b>	<b>100,0</b>

(\*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior

### Evolución del consumo de querosenos



La demanda de querosenos mantuvo en mayo la tónica de debilidad de meses precedentes experimentando una caída del 6,9% y totalizando 463 kt, consecuencia de la debilidad del transporte aéreo interior.

En el año móvil, la demanda totalizó 5,45 millones de toneladas, un 0,9% menos que el año móvil anterior.

## Fuelóleos y otros productos

En mayo la demanda de fuelóleos ascendió a 819 kt, un 10,3% menos que en el mismo mes del pasado año, como consecuencia de la extrema debilidad del sector industrial que manifestaron las cifras del IPI en la producción de bienes de equipo. El fuelóleo BIA se incrementó un 4,0%, mientras el resto de fuelóleos experimentaron un descenso del 15,4%. En los cinco meses transcurridos del año, la demanda descendió un 8,1% interanual.

### Consumo de fuelóleos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
BIA	250	4,0	1.110	-11,2	2.703	-11,1	26,7
Otros fuelóleos	569	-15,4	2.861	-6,8	7.424	-0,4	73,3
<b>Total fuelóleos(**)</b>	<b>819</b>	<b>-10,3</b>	<b>3.972</b>	<b>-8,1</b>	<b>10.127</b>	<b>-3,5</b>	<b>100,0</b>

(\*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior.  
 (\*\*) Incluye bunkers para la navegación marítima internacional.

Tabla 2.8

### Evolución del consumo de fuelóleos

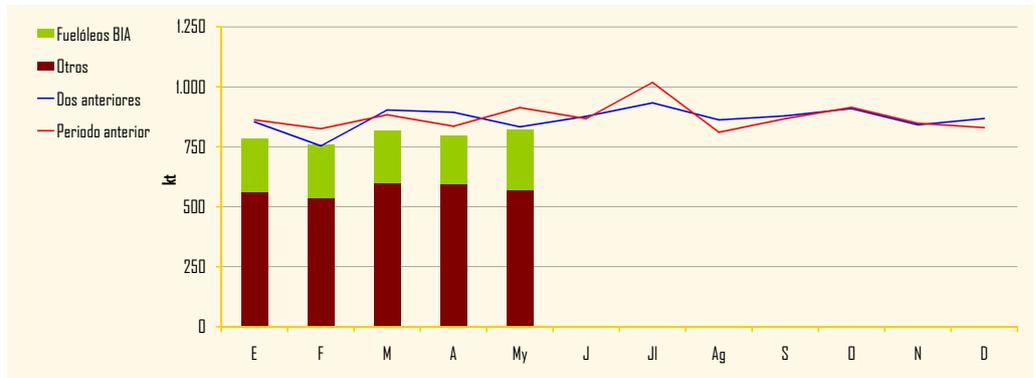


Gráfico 2.17

### Consumo de otros productos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Lubricantes	32	-6,6	157	-9,6	380	-11,7	3,9
Asfaltos	199	-6,5	758	-6,1	2.013	-4,7	20,5
Coque	240	-13,4	1.550	-9,0	3.838	-9,0	39,1
Otros(**)	328	-3,8	1.572	-6,6	3.597	-5,9	36,6
<b>Total otros productos</b>	<b>800</b>	<b>-7,6</b>	<b>4.037</b>	<b>-7,6</b>	<b>9.828</b>	<b>-7,1</b>	<b>100,0</b>

(\*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior.  
 (\*\*) Incluye naftas, condensados, parafinas, disolventes y otros.

Tabla 2.9

### Evolución del consumo de otros productos

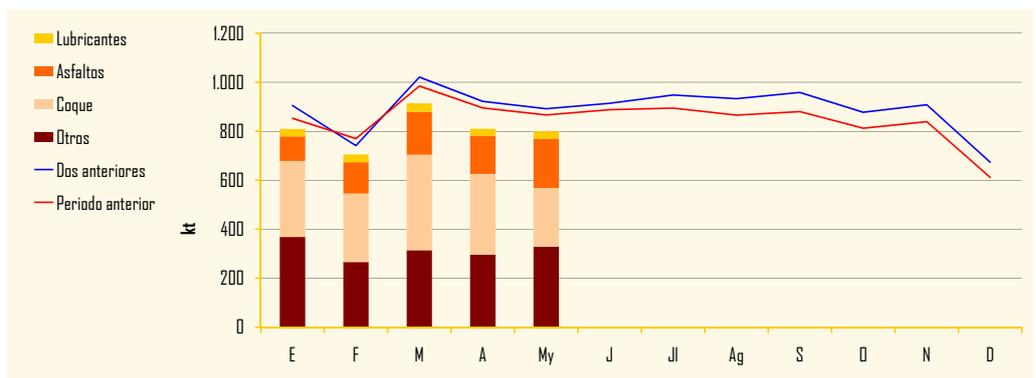


Gráfico 2.18

En el mes de referencia, la demanda de otros productos ascendió a 800 kt experimentando un descenso del 7,6% interanual. La demanda de lubricantes descendió un 6,6%; los asfaltos un 6,5%, como consecuencia del fuerte descenso de la licitación de infraestructuras y la caída de la inversión en carreteras; el resto de productos experimentaron también acusados descensos.

En el período enero-mayo el consumo de este grupo de productos alcanzó los 4,04 millones de toneladas, un 7,6% menos que en el mismo período de 2011.

### Consumo de gasolinas y gasóleos por Comunidades Autónomas (kt) (\*)

	Mes actual							Últimos doce meses						
	Gasolinas			Gasóleos				Gasolinas			Gasóleos			
	95 I.O.	98 I.O.	Subtotal	A	B	C	Subtotal	95 I.O.	98 I.O.	Subtotal	A	B	C	Subtotal
Andalucía	61	2	63	282	47	18	346	749	35	784	3.391	693	184	4.268
Aragón	11	1	12	73	17	3	93	141	8	149	847	283	116	1.246
Asturias	8	1	8	38	8	5	51	96	9	105	456	114	69	639
Baleares	17	1	18	32	3	12	48	197	14	211	378	57	142	577
Canarias	29	11	40	52	-	19	71	361	142	502	655	-	177	833
Cantabria	5	-	5	28	5	1	34	64	5	69	333	69	12	414
Castilla y León	21	1	22	125	43	14	183	294	20	314	1.848	727	254	2.829
Castilla la Mancha	15	1	16	101	32	5	138	197	11	208	1.301	549	156	2.005
Cataluña	63	4	67	282	31	15	328	775	61	836	3.421	576	266	4.263
Ceuta	-	-	-	1	-	-	1	6	-	7	13	-	-	13
C. Valenciana	41	2	43	170	18	9	198	517	25	542	2.093	278	120	2.491
Extremadura	9	-	9	51	12	1	64	111	4	115	624	158	24	807
Galicia	21	1	22	117	27	26	170	265	18	283	1.425	407	296	2.129
La Rioja	2	-	2	13	3	1	17	29	2	31	158	47	26	231
Madrid	47	3	49	180	9	14	203	553	35	588	2.081	162	332	2.575
Melilla	-	-	-	-	-	-	-	6	-	6	12	-	-	12
Murcia	10	1	11	75	12	2	88	129	7	136	875	157	22	1.053
Navarra	6	-	6	56	6	2	64	74	4	77	633	104	40	777
País Vasco	16	1	17	126	13	6	145	188	15	203	1.396	180	92	1.667
<b>Totales</b>	<b>382</b>	<b>29</b>	<b>411</b>	<b>1.802</b>	<b>285</b>	<b>152</b>	<b>2.239</b>	<b>4.753</b>	<b>415</b>	<b>5.168</b>	<b>21.939</b>	<b>4.560</b>	<b>2.329</b>	<b>28.828</b>

Tabla 2.10

(\*) No incluye gasolinas mezcla ni otros gasóleos de automoción.

#### Gasolinas (%)

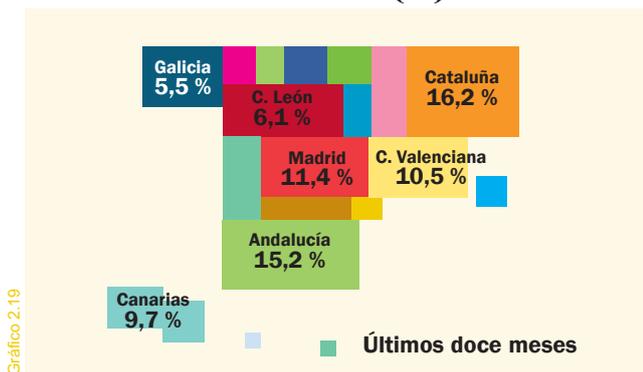


Gráfico 2.19

#### Gasóleos (%)

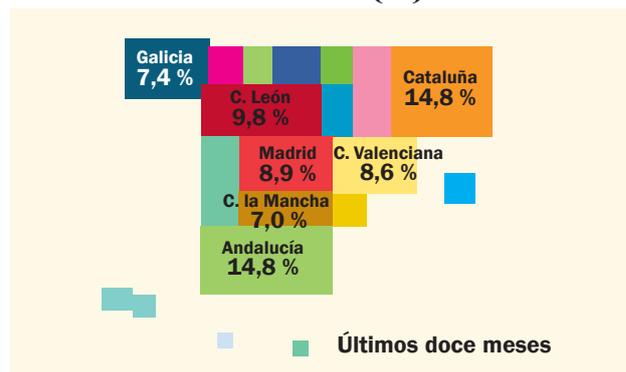
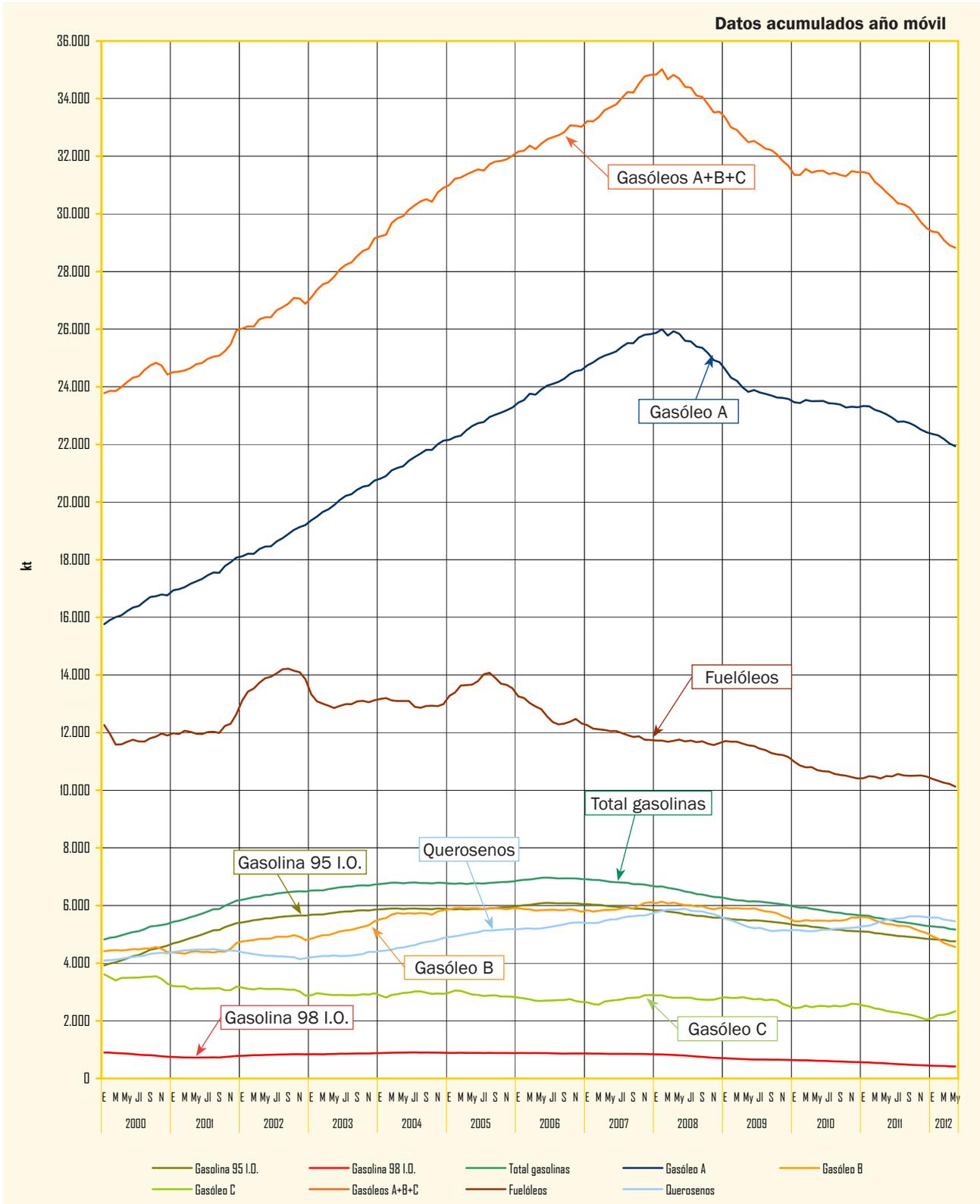


Gráfico 2.20

## Evolución de las ventas de productos petrolíferos



## Consumo de gas natural

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Consumo convencional	21.730	3,5	132.097	6,9	277.255	2,8	<b>73,5</b>
Generación eléctrica	5.501	-37,9	35.501	-20,4	99.910	-22,7	<b>26,5</b>
GNL de consumo directo (**)	1.090	32,2	5.424	6,3	13.210	14,2	<b>3,5</b>
<b>TOTAL</b>	<b>27.231</b>	<b>-8,8</b>	<b>167.597</b>	<b>-0,4</b>	<b>377.165</b>	<b>-5,5</b>	<b>100,0</b>

Tabla 3.1

(\*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior.  
 (\*\*) GNL de consumo directo incluido en consumo convencional.

La demanda de gas natural cayó un 8,8% en mayo totalizando 27.231 GWh; creció la demanda convencional un 3,5%, mientras que la demanda para generación eléctrica disminuyó un 37,9%.

En el año móvil el consumo se elevó a 377.165 GWh, anotándose un descenso del 5,5% respecto al año móvil anterior; el consumo de gas natural para generación eléctrica en este período disminuyó un 22,7% mientras creció la demanda convencional un 2,8%.

## Consumo de gas natural por grupos (GWh)\*

	Grupo 1 (**)	Grupo 2	Grupo 3	GNL	Total
	(Presión >60 bares)	(Presión >4 bares ≤60 bares)	(Presión ≤4 bares)	Consumo directo	General
Mes	10.258	12.315	3.568	1.090	<b>27.231</b>
Acumulado anual	60.735	61.415	40.023	5.424	<b>167.597</b>
Últimos doce meses	153.555	142.704	67.697	13.210	<b>377.165</b>

Tabla 3.2

(\*) Distribución por grupos aproximada.  
 (\*\*) Includo gas natural para materia prima.

## Evolución del consumo de gas natural

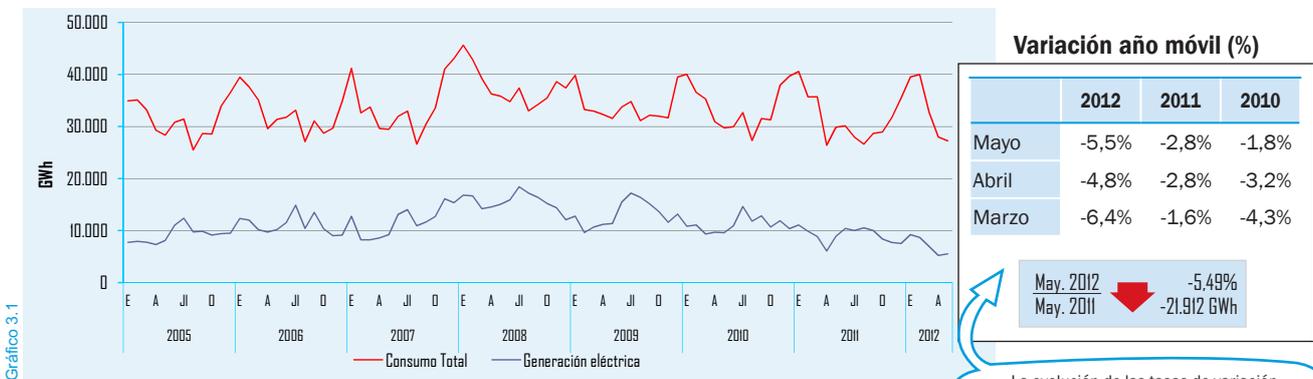


Gráfico 3.1

La evolución de las tasas de variación en año móvil muestra una mejora en el último trimestre.

## Consumo por grupos (Últimos doce meses)

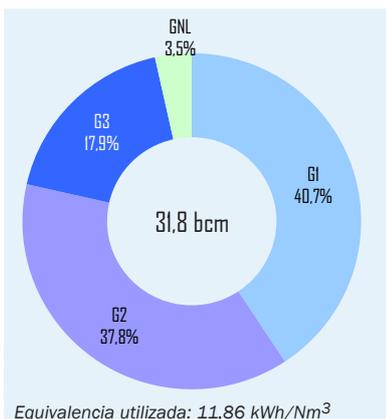


Gráfico 3.2

## Consumo de gas natural (Últimos doce meses)

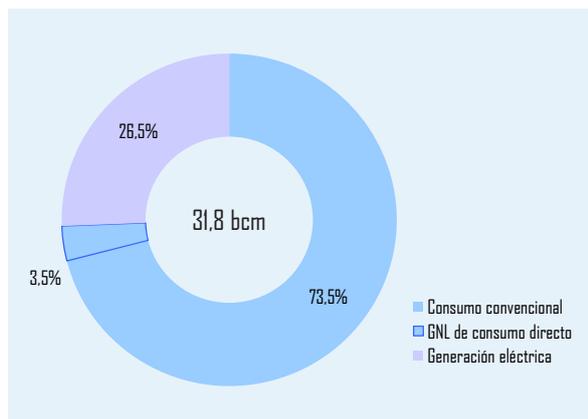


Gráfico 3.3

## Evolución del consumo de gas natural



Gráfico 3.4

## Consumos de gas natural por Comunidades Autónomas (GWh)

Comunidad	Mes				Acumulado anual				Últimos doce meses				
	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total	Estructura (%)
Andalucía	3.182	608	134	3.924	18.452	3.664	1.311	23.427	49.254	8.431	2.413	60.097	16,5
Aragón	399	846	131	1.376	3.296	3.607	1.673	8.575	7.771	8.444	2.959	19.174	5,3
Asturias	154	301	73	528	998	1.565	1.104	3.667	2.948	3.289	2.047	8.284	2,3
Baleares	154	-	43	198	1.052	6	325	1.383	3.315	11	620	3.946	1,1
Cantabria	380	159	62	602	1.885	853	546	3.285	3.705	1.999	969	6.673	1,8
Castilla y León	336	992	322	1.650	1.831	5.291	3.749	10.871	4.000	12.362	6.291	22.653	6,2
Castilla La Mancha	1.184	464	129	1.776	5.757	2.254	1.499	9.510	13.980	5.637	2.308	21.925	6,0
Cataluña	490	3.642	829	4.961	4.187	18.740	10.374	33.301	11.734	43.772	17.279	72.786	20,0
Comunidad Valenciana	1.038	1.800	164	3.002	6.080	8.376	1.942	16.397	16.428	18.871	3.320	38.619	10,6
Extremadura	-	73	29	102	-	317	336	653	-	801	606	1.407	0,4
Galicia	149	560	93	801	1.227	2.680	979	4.886	3.701	5.829	1.751	11.280	3,1
La Rioja	312	83	53	448	1.203	371	595	2.168	2.201	838	1.009	4.048	1,1
Madrid	209	294	1.112	1.615	1.124	1.797	11.192	14.112	2.546	3.964	18.734	25.244	6,9
Murcia	1.549	176	40	1.764	9.279	955	336	10.571	21.218	2.161	581	23.960	6,6
Navarra	90	517	109	717	590	2.387	1.324	4.301	1.850	5.390	2.192	9.432	2,6
País Vasco	632	1.800	244	2.676	3.773	8.553	2.739	15.065	8.904	20.904	4.619	34.427	9,5
<b>Total</b>	<b>10.258</b>	<b>12.315</b>	<b>3.568</b>	<b>26.141</b>	<b>60.735</b>	<b>61.415</b>	<b>40.023</b>	<b>162.173</b>	<b>153.555</b>	<b>142.704</b>	<b>67.697</b>	<b>363.956</b>	<b>100,0</b>

Tabla 3.3

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.

### Balance de producción y consumo de gas natural (GWh)

Entradas		Salidas	
<b>Entradas de gas natural</b>	<b>35.931</b>	<b>Salidas de gas natural</b>	<b>6.049</b>
Producción interior de gas	61	Exportaciones	3.742
Importaciones GNL	19.222	Tránsitos de salida	2.307
Importaciones GN	14.291		
Tránsitos de entrada	2.357		
<b>Variación de existencias</b>	<b>-3.806</b>	<b>Salidas a distribución y consumo</b>	<b>27.231</b>
		Consumo convencional	20.640
		Generación eléctrica	5.501
		GNL consumo directo	1.090
		<b>Pérdidas y diferencias</b>	<b>-1.155</b>
<b>Total</b>	<b>32.125</b>	<b>Total</b>	<b>32.125</b>

Tabla 3.4

### Balance de gas natural

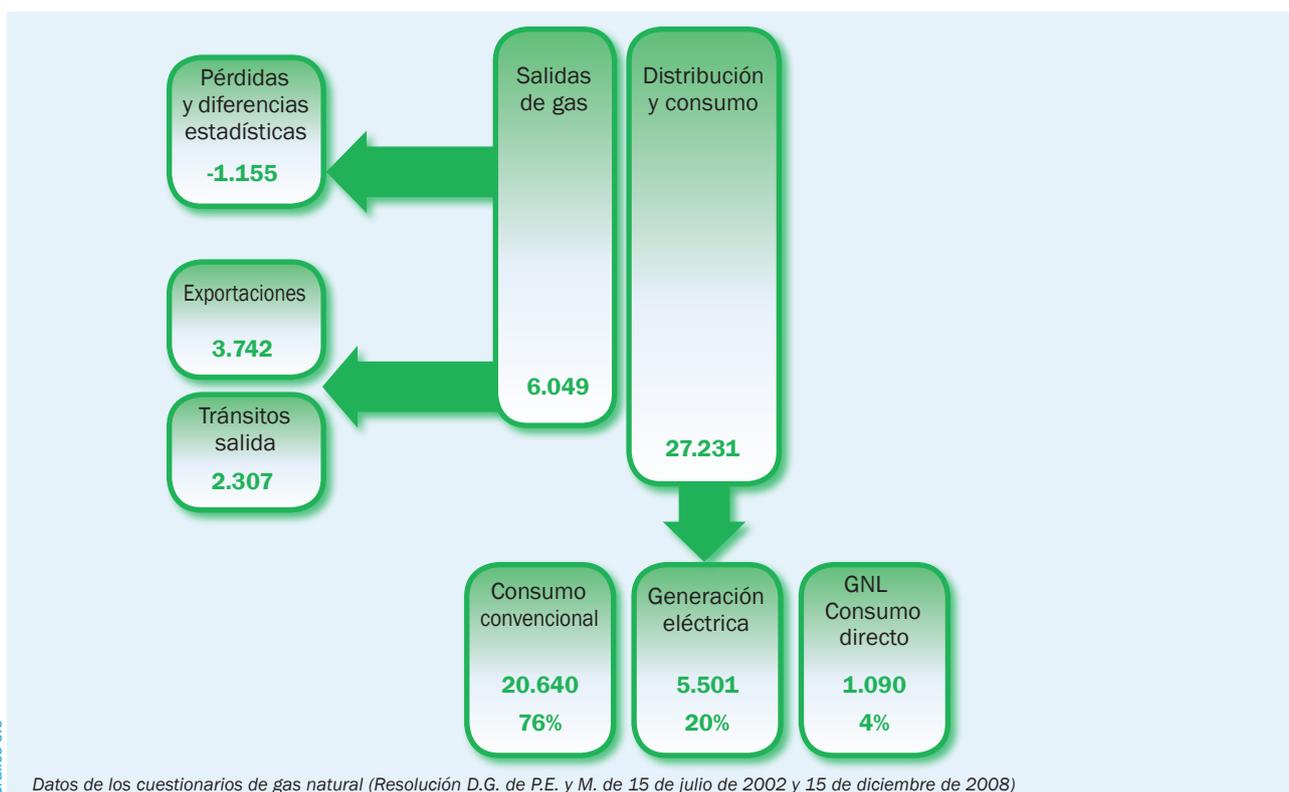


Gráfico 3.5

Datos de los cuestionarios de gas natural (Resolución D.G. de P.E. y M. de 15 de julio de 2002 y 15 de diciembre de 2008)

## Importaciones de crudo

La industria española de refino importó en mayo un total de 4.159 kt de crudos de petróleo, un 5,9% menos que en mayo de 2011. Las importaciones procedentes de los países de la OPEP cayeron un 8,9%, recuperándose las importaciones provenientes de Libia que totalizaron en el mes 420 kt. Las importaciones procedentes de Irán han sido nulas por la aplicación de las sanciones internacionales. Igualmente, siguen aumentándose las importaciones de suministradores no pertenecientes a la OPEP, especialmente a la OPEP, especialmente las de México y Colombia.

En el acumulado enero-mayo, las importaciones crecieron un 6,5% y totalizaron 22,63 millones de toneladas.

En el año móvil, las importaciones de crudo, se elevaron a 53,52 millones de toneladas, un 1,0% más que en el año móvil anterior. Las importaciones procedentes de la OPEP se contrajeron un 4,0% y representaron el 56,0% del total. Las importaciones procedentes de Irán descendieron un 33,4%.

### Importaciones por países y áreas económicas

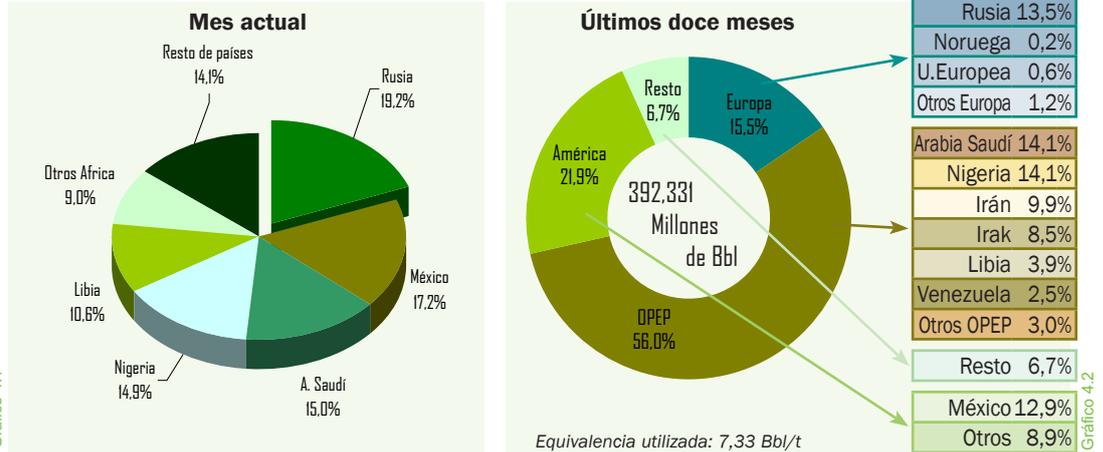


Gráfico 4.1

Gráfico 4.2

### Evolución de las importaciones por áreas geográficas

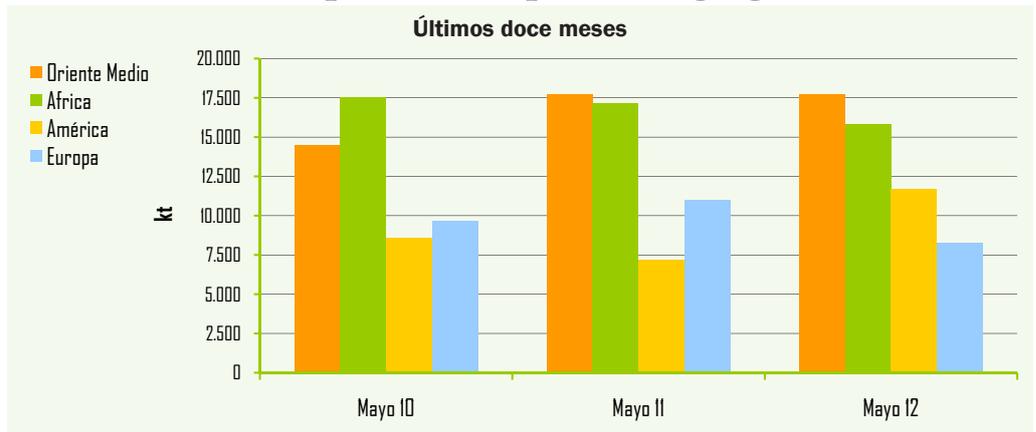


Gráfico 4.3

### Importaciones por países y zonas económicas

Crudo	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
OPEP	1.884	-8,9	12.796	9,6	29.954	-4,0	<b>56,0</b>
Nigeria	539	-18,3	3.534	22,7	7.567	13,9	<b>14,1</b>
A. Saudí	595	-19,5	3.155	-3,3	7.553	6,1	<b>14,1</b>
Irán	-	-	692	-76,1	5.291	-33,4	<b>9,9</b>
Irak	-	-	1.695	64,4	4.527	103,6	<b>8,5</b>
Libia	420	-	2.000	85,5	2.081	-58,7	<b>3,9</b>
Venezuela	192	-	990	1.471,4	1.346	155,4	<b>2,5</b>
Resto OPEP	138	-19,3	730	58,4	1.589	-7,0	<b>3,0</b>
EUROPA	925	-34,9	3.698	-25,6	8.281	-24,5	<b>15,5</b>
Rusia	864	-36,7	3.385	-18,0	7.232	-14,6	<b>13,5</b>
Resto Europa	61	10,9	313	-62,8	1.049	-58,1	<b>2,0</b>
México	711	7,6	3.459	29,4	6.921	14,5	<b>12,9</b>
Colombia	149	-	1.455	1.840,0	2.672	1.693,3	<b>5,0</b>
Otros países	490	82,2	1.219	-34,5	5.696	23,4	<b>10,6</b>
<b>TOTAL</b>	<b>4.159</b>	<b>-5,9</b>	<b>22.627</b>	<b>6,5</b>	<b>53.524</b>	<b>1,0</b>	<b>100,0</b>

(\*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior.

Tabla 4.1

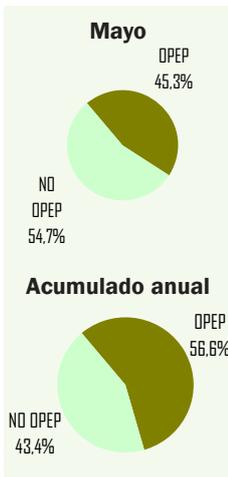


Gráfico 4.4

## Crudos y productos petrolíferos

### Coste CIF del crudo importado en España

	Mes		Media acumulado anual		Media últimos doce meses	
	€/Bbl	Tv (%) (*)	€/Bbl	Tv (%) (*)	€/Bbl	Tv (%) (*)
Coste CIF	85,44	8,2	88,40	15,0	82,79	23,3

Tabla 4.2

(\*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior

### Cotización (\$/€)

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	\$/€	Tv (%) (*)	\$/€	Tv (%) (*)	\$/€	Tv (%) (*)
Media	1,2789	-10,87	1,3052	-6,49	1,3547	0,75

Tabla 4.3

(\*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior

### Evolución del coste CIF del crudo importado en España

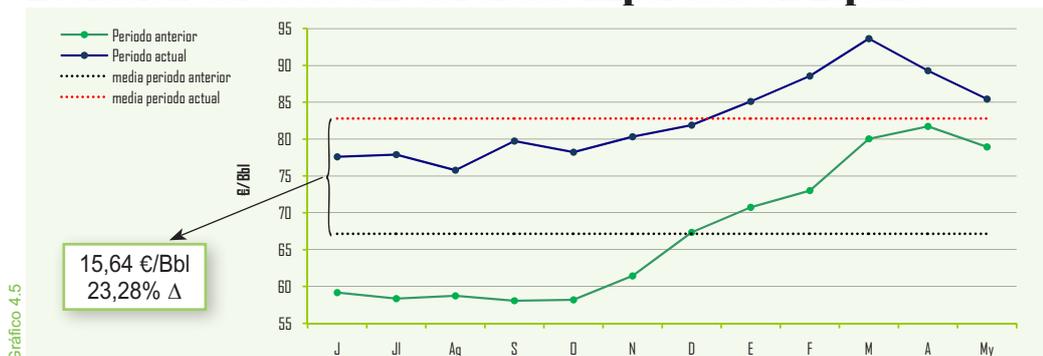


Gráfico 4.5

En mayo el coste medio CIF del crudo importado se situó en 85,44 €/Bbl, un 8,2% superior al del mismo mes de 2011. En el acumulado del año se produjo un incremento del coste CIF del crudo del 15,0%.

En el año móvil la media del coste CIF fue de 82,79 €/Bbl, un 23,3% superior al del año móvil anterior.

La tasa media de cambio del euro con respecto al dólar se situó en mayo en 1,2789 \$/€, un 10,87% menor que la del mismo mes del pasado año; en el acumulado del año, la tasa de cambio disminuyó un 6,49% encareciendo las compras exteriores pero facilitando las exportaciones.

### Factura petrolera (M€)

a mes de: abril 2012

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Pagos compra de crudo	3.073	11.762	32.315
a la OPEP(%)	53,0	58,2	55,7
resto países(%)	47,0	41,8	44,3

Tabla 4.4

Según datos provisionales de la Dirección General de Aduanas, en abril, los pagos al exterior por compra de crudos ascendieron a 3.073 M€ y totalizaron en el período enero-abril 11.762 M€.

### Saldo de la balanza comercial y energética (M€)

a mes de: abril 2012

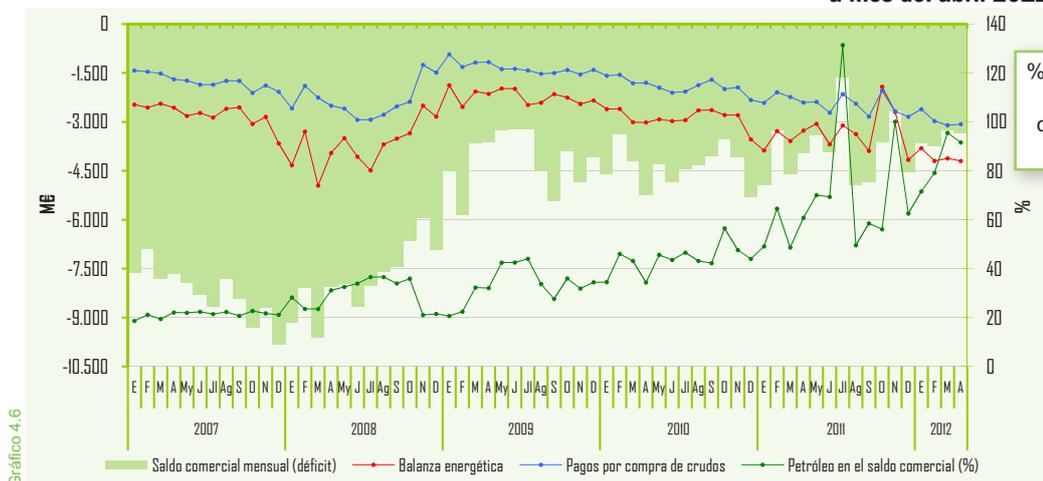


Gráfico 4.6

En este gráfico, se representa el déficit comercial, la balanza energética del país, así como el peso que el petróleo tiene en la balanza comercial.

Nota: Arancel de Aduanas. Capítulo 27 (Combustibles minerales, aceites minerales y productos de su destilación; materias bituminosas; ceras minerales). Datos provisionales

Continúan cayendo, un 7,2% en mayo, las importaciones de productos petrolíferos totalizando 1.633 kt.

En el acumulado anual las importaciones totalizaron 8,28 millones de toneladas, un 16,8% menos que en el mismo período de 2011. Los descensos más acusados se produjeron en los productos ligeros: los GLP's un 18,9% y las gasolinas un 21,7%.

En el año móvil las importaciones totalizaron 21,25 kt, un 7,8% menos que en el año móvil anterior.

## Importaciones de productos petrolíferos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
GLP's	25	66,7	223	-18,9	517	-15,5	2,4
Gasolinas	8	-55,6	47	-21,7	103	-42,5	0,5
Querosenos	212	13,4	880	-4,8	2.704	6,1	12,7
Gasóleos	594	-3,4	3.483	-11,9	8.071	-13,0	38,0
Fuelóleos	313	0,3	1.544	3,0	3.830	16,3	18,0
Otros productos	481	-21,5	2.105	-35,1	6.029	-15,7	28,4
<b>Total</b>	<b>1.633</b>	<b>-7,2</b>	<b>8.282</b>	<b>-16,8</b>	<b>21.254</b>	<b>-7,8</b>	<b>100,0</b>

(\*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior

Tabla 4.5

## Exportaciones de productos petrolíferos

Se incrementó en mayo la fortaleza de las exportaciones de productos por parte de la industria española, creciendo un 56,5% interanual y totalizando 1.537 kt.

En el acumulado del año las exportaciones totalizaron 5,51 millones de toneladas, con un incremento del 4,9% interanual. Se incrementaron un 88,9% la exportación de gasóleos y un 15,9% el queroseno.

En el año móvil las exportaciones sumaron 13,31 millones de toneladas, creciendo un 5,0% interanual; el gasóleo pasó a ser el principal producto exportado con un 24,1% del total.

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
GLP's	30	15,4	107	-7,8	240	-3,6	1,8
Gasolinas	281	-1,7	1.003	-36,3	2.770	-27,1	20,8
Querosenos	43	152,9	73	15,9	285	203,2	2,1
Gasóleos	445	131,8	1.762	88,9	3.202	80,2	24,1
Fuelóleos	33	-79,0	381	-48,0	1.843	-14,3	13,8
Otros productos	705	131,9	2.179	19,3	4.973	7,9	37,4
<b>Total</b>	<b>1.537</b>	<b>56,5</b>	<b>5.505</b>	<b>4,9</b>	<b>13.313</b>	<b>5,0</b>	<b>100,0</b>

(\*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior

Tabla 4.6

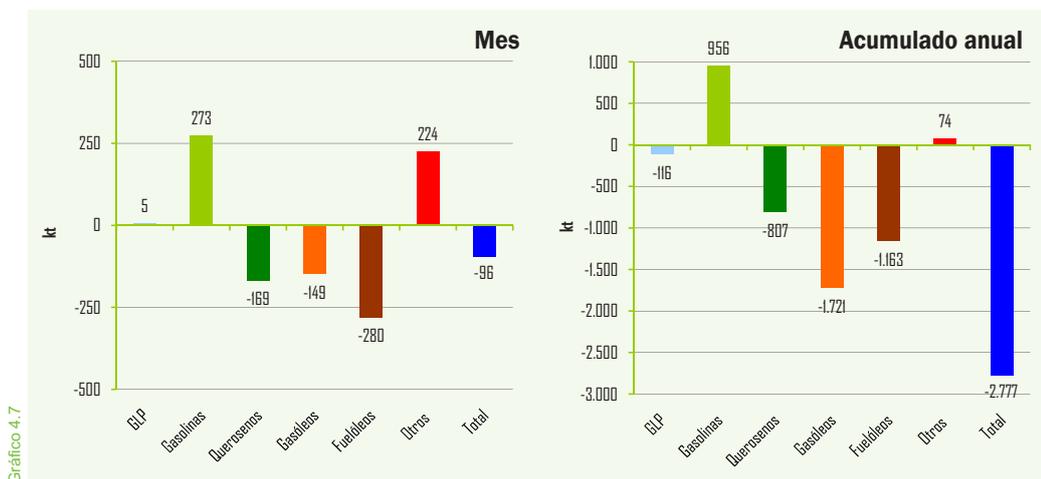
## Saldo físico del comercio de productos petrolíferos

	Últimos doce meses			
	Importaciones (kt)	Exportaciones (kt)	Saldo físico (kt)	Grado de cobertura (*)
GLP	517	240	-277	16,85
Gasolinas	103	2.770	2.667	-51,54
Querosenos	2.704	285	-2.419	44,39
Gasóleos	8.071	3.202	-4.869	16,01
Fuelóleos	3.830	1.843	-1.987	19,62
Otros	6.029	4.973	-1.056	10,75
<b>Total</b>	<b>21.254</b>	<b>13.313</b>	<b>-7.941</b>	<b>12,68</b>

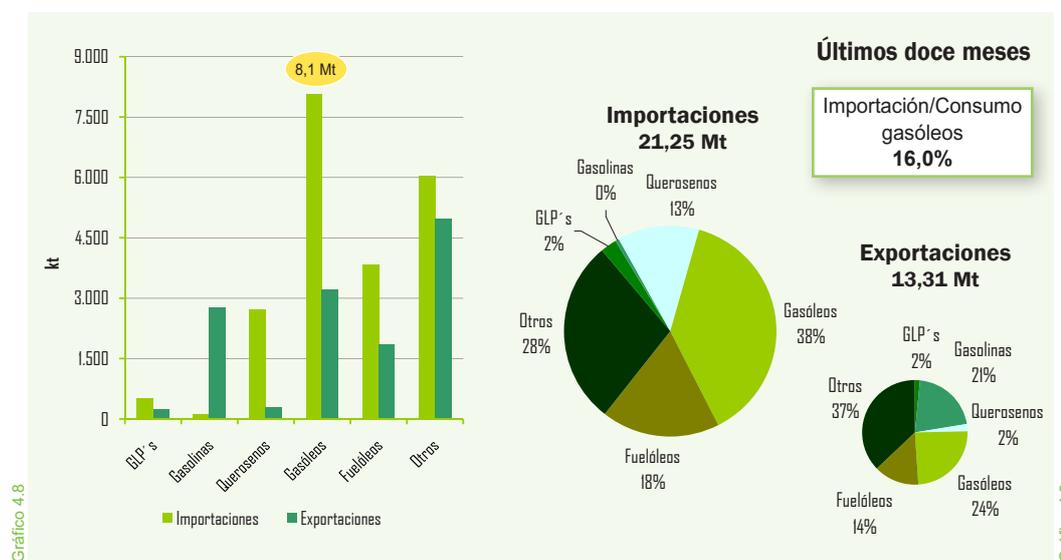
(\*) Parte del consumo que es cubierto por las importaciones netas

Tabla 4.7

### Saldo físico del comercio exterior de productos petrolíferos



### Comercio exterior de productos petrolíferos



### Saldo de la balanza energética (M€)

a mes de: abril 2012

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)
Ingresos por exportaciones	1.048	-20,5	4.955	16,4	16.592	45,3
Pagos por importaciones	5.245	14,3	21.280	16,4	58.831	20,8
Saldo	-4.197	28,3	-16.325	16,4	-42.239	13,3
<b>Grado de cobertura (%)</b>	20,0	-	23,3	-	28,2	-

(\*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior  
 Nota: Arancel de Aduanas. Capítulo 27.

El saldo negativo de la balanza energética, según los datos del avance de Aduanas, en el mes de abril, experimentó un incremento del 28,3% totalizando 4.197 M€.

El déficit de la balanza comercial energética en el primer cuatrimestre del año, ascendió a 16.325 M€ un 16,4% superior al del mismo periodo de 2011.

En el año móvil el déficit energético totalizó 42.239 M€ equivalente al 4,0% del PIB.

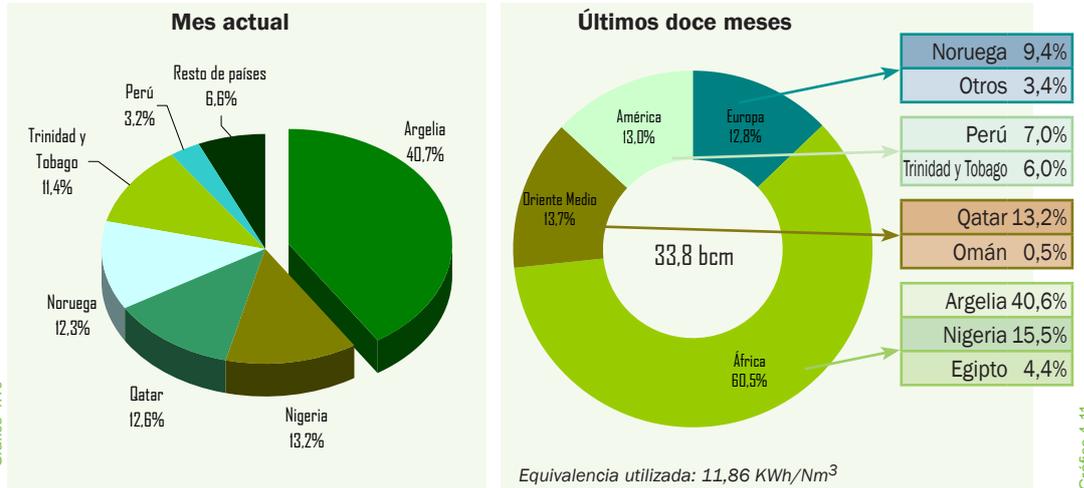
## Gas natural

### Importaciones por países y áreas geográficas

Las importaciones de gas natural crecieron en mayo un 8,5% interanual alcanzando 33.513 GWh; las compras procedentes de Argelia se incrementaron un 44,0% representando el 40,7% del total; se incrementaron las importaciones de Noruega y Trinidad y Tobago y siguiendo a buen ritmo las procedentes de Perú.

En el acumulado del año, las importaciones se incrementaron un 1,1% respecto al mismo período del pasado año y totalizaron 174.558 GWh.

En los doce últimos meses las importaciones sumaron 400.936 GWh, un 2,9% menos que en el año móvil anterior. Argelia fue el principal suministrador con un 40,6% del total y un crecimiento del 17,1%; Nigeria aportó el 15,5%, Qatar el 13,2%, Noruega 9,4% y Perú alcanzó el 7,0% de los aprovisionamientos. Se practica en el país una política de diversificación de los suministros.



### Importaciones de gas natural por países

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Argelia	13.642	44,0	74.728	17,1	162.689	17,1	40,6
GN	11.058	40,1	56.055	26,7	120.235	36,7	30,0
GNL	2.584	63,3	18.673	-4,6	42.454	-16,8	10,6
Nigeria	4.412	-48,1	23.570	-34,2	61.945	-31,1	15,5
Qatar	4.210	-4,5	21.388	-1,9	52.877	-15,3	13,2
Noruega	4.129	93,9	20.011	26,5	37.685	-0,3	9,4
Perú	1.077	0,5	8.191	307,8	28.205	207,5	7,0
Trinidad y Tobago	3.817	11,2	13.642	-21,1	24.028	-33,2	6,0
Egipto	-	-	6.266	-56,4	17.835	-41,9	4,4
Omán	-	-	-	-	1.918	-0,7	0,5
Otros	2.226	2029,0	6.761	765,2	13.754	363,9	3,4
<b>Total</b>	<b>33.513</b>	<b>8,5</b>	<b>174.558</b>	<b>1,1</b>	<b>400.936</b>	<b>-2,9</b>	<b>100,0</b>

(\*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior

### Factura de gas natural (M€)

a mes de: abril 2012

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Pagos compra de gas natural	878	3.785	9.964
Argelia (%)	50,0	48,4	44,8
Nigeria (%)	7,9	11,9	16,1
Qatar (%)	8,0	10,8	12,7
Egipto (%)	4,6	4,9	4,6
Perú (%)	4,2	4,5	-
Trinidad Tobago (%)	13,4	7,2	5,6
Noruega (%)	9,8	11,4	8,8
Otros (%)	2,1	0,9	7,4

Nota: Arancel Aduanas. Capítulo 27

Gráfico 4.10

Gráfico 4.11

Tabla 4.9

Tabla 4.10

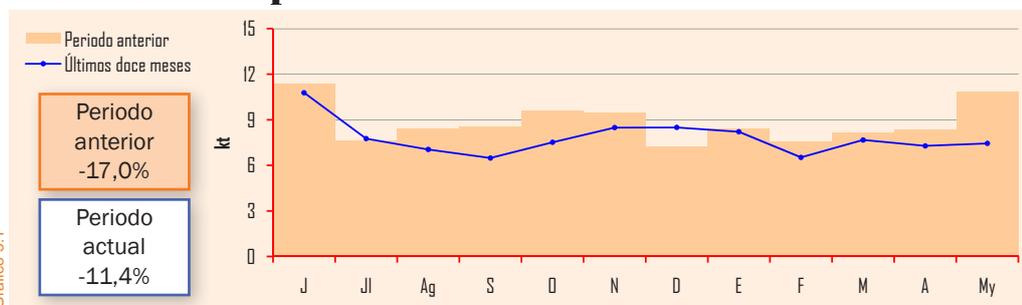
## Producción interior de crudo

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Ayoluengo	1	23,6	2	1,5	7	32,3
Boquerón	3	-22,9	16	-22,1	42	4,8
Casablanca	4	-22,9	19	34,0	43	-4,9
Rodaballo	-	-	-	-	2	-89,0
<b>Total</b>	<b>7</b>	<b>-31,4</b>	<b>37</b>	<b>-14,3</b>	<b>94</b>	<b>-11,4</b>

(\*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior

La producción interior de crudos en el país en mayo, fue de 7 kt, un 31,4% menos que en el mismo mes de 2011. En el acumulado anual, la producción fue de 37 kt, un 14,3% menos que en el mismo período del pasado año. En los doce últimos meses la producción interior de crudo se elevó a 94 kt, un 11,4 % menos que en el año móvil anterior, principalmente por la caída de producción del pozo "Rodaballo". El grado de autoabastecimiento, en el acumulado anual, se limitó al 0,15%.

## Evolución de la producción interior de crudo



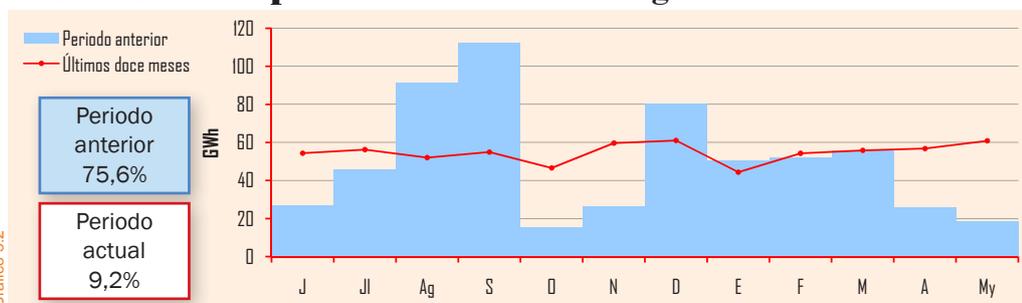
## Producción interior de gas natural

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)
El Romeral	7	-23,5	33	-28,2	90	-18,7
Marismas	-	-	4	-70,6	16	-1,3
Poseidón	54	445,6	235	70,1	550	20,9
<b>Total</b>	<b>61</b>	<b>223,3</b>	<b>272</b>	<b>34,0</b>	<b>657</b>	<b>9,2</b>

(\*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior

La producción interior de gas natural en mayo fue de 61 GWh. En el acumulado del año, se incrementó un 34,0%. En el año móvil, la producción alcanzó 657 GWh, con un incremento del 9,2%. La producción interior de gas natural representó en el año móvil el 0,17% del total de las necesidades.

## Evolución de la producción interior de gas natural



## Grado de autoabastecimiento (%)

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Crudo	0,15%	0,15%	0,15%
Gas natural	0,22%	0,16%	0,17%

En mayo la industria de refino del país procesó un total de 4,68 millones de toneladas de crudo y materias primas, un 1,5% más que en el mismo mes del año pasado. En el período enero-mayo el crecimiento fue del 0,1%, con un total de 23,32 millones de toneladas refinadas.

En el año móvil, la industria procesó un total de 57,19 millones de toneladas de crudos y materias primas, un 3,5% menos que en año móvil anterior.

## Crudo y materia prima procesada

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
<b>Total</b>	<b>4.676</b>	<b>1,5</b>	<b>23.323</b>	<b>0,1</b>	<b>57.185</b>	<b>-3,5</b>

(\*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior

Tabla 6.1

## Crudo y materia prima procesada Grado de utilización de la capacidad de refino

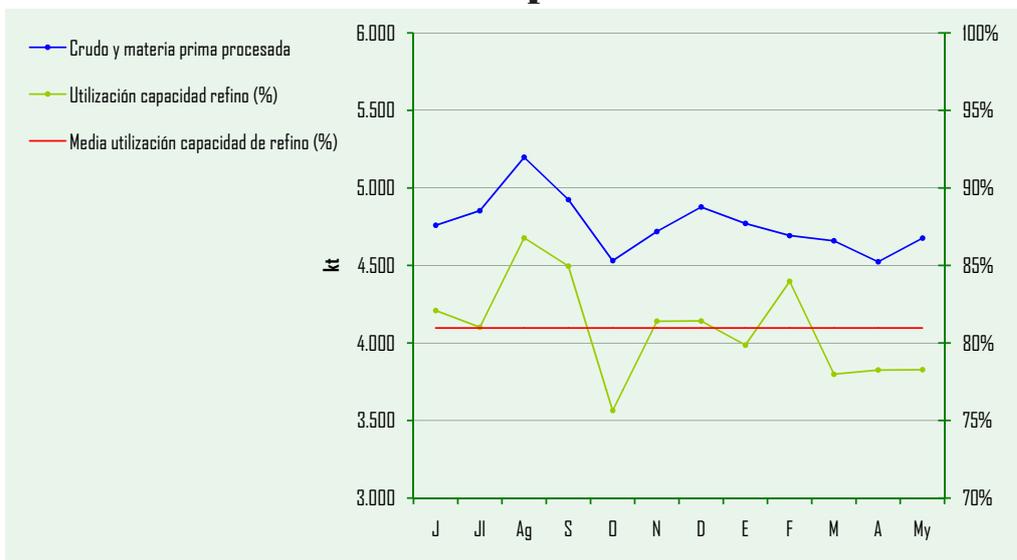
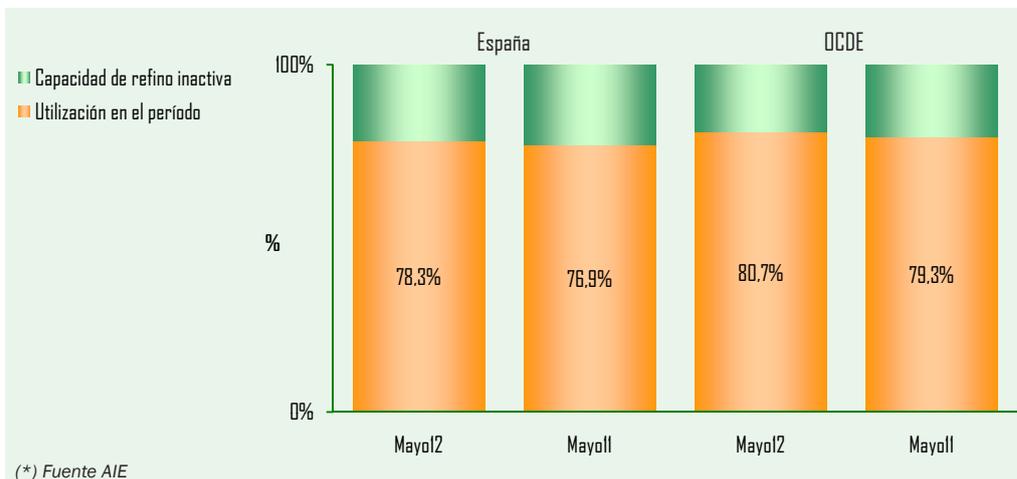


Gráfico 6.1

En este gráfico se representa la evolución de las cantidades de crudo y materia prima procesada en miles de toneladas, el grado de utilización de la capacidad de refino mensual y la media de utilización de la capacidad de refino de los últimos doce meses que se situó en el 81,0%.

Nota: Se ha actualizado la capacidad de refino desde enero de 2009 a 70.530 kt anuales

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



(\*) Fuente AIE

Gráfico 6.2

### Stocks de crudo, materias primas y productos petrolíferos

	mayo-11		abril-12		mayo-12		Tasa de variación (%)	
	kt	(%)	kt	(%)	kt	(%)	mes anterior	mes año anterior
Crudos y mat. primas	6.844	37,4	7.370	39,7	7.128	39,5	-3,3	4,1
Productos petrolíferos	11.452	62,6	11.184	60,3	10.929	60,5	-2,3	-4,6
<b>Total</b>	<b>18.296</b>	<b>100,0</b>	<b>18.554</b>	<b>100,0</b>	<b>18.057</b>	<b>100,0</b>	<b>-2,7</b>	<b>-1,3</b>

Tabla 6.2

A finales de mayo, el nivel de stocks de crudo de petróleo, materias primas y productos petrolíferos, estaba situado en el país en 18.057 kt, un 1,3% menos que los del mismo mes del año anterior y 497 kt menos que los stocks registrados a finales del pasado mes de abril.

La estructura de los stocks estaba compuesta por un 39,5% de crudos y materias primas y un 60,5% de productos petrolíferos.

### Evolución de los stocks

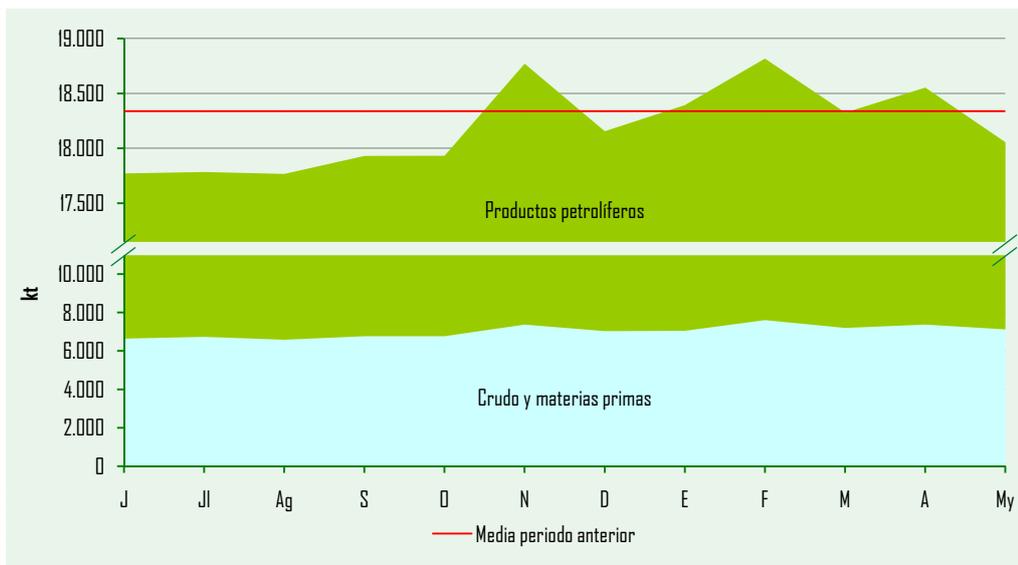


Gráfico 6.3

Se representa en este gráfico la evolución de los stocks, tanto en cantidad como en composición. Se observa como éstos, en la actualidad, se sitúan por debajo de la media del periodo considerado.

### Evolución stocks de crudo y productos petrolíferos OCDE (\*)

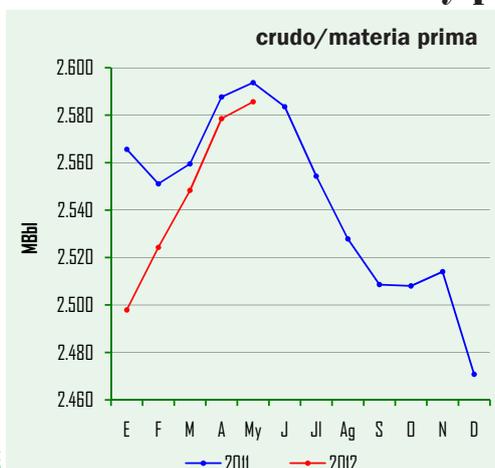


Gráfico 6.4

(\*) Fuente AIE

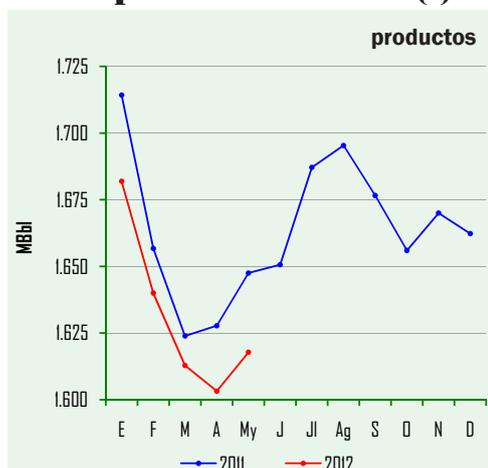


Gráfico 6.5

(\*) Fuente AIE

En la evolución de los stocks de crudos y productos petrolíferos en la OCDE, se aprecia que los stocks de crudos se mantuvieron a finales de mayo ligeramente más bajos que los stocks a finales del mismo mes de 2011. Por su parte, los stocks de productos se revelaron inferiores a los existentes a finales de mayo del pasado año.

## Balance mensual de producción y consumo de productos petrolíferos (kt)

Producción interior de crudo	7	<b>Producción de refinерías</b>	<b>4.635</b>
Importaciones de crudo	4.159	Consumos propios	-311
Productos intermedios y mat. aux.	268	Traspasos / dif. estadísticas	292
Variación de existencias de mat. primas	242	Importaciones de productos petrolíferos	1.633
<b>Materia prima procesada</b>	<b>4.676</b>	Exportaciones de productos petrolíferos	-1.537
Pérdidas de refino	-41	Variación de existencias	255
<b>Producción de refinерías</b>	<b>4.635</b>	<b>Consumo interior de P. Petrolíferos</b>	<b>4.967</b>

Tabla 6.3

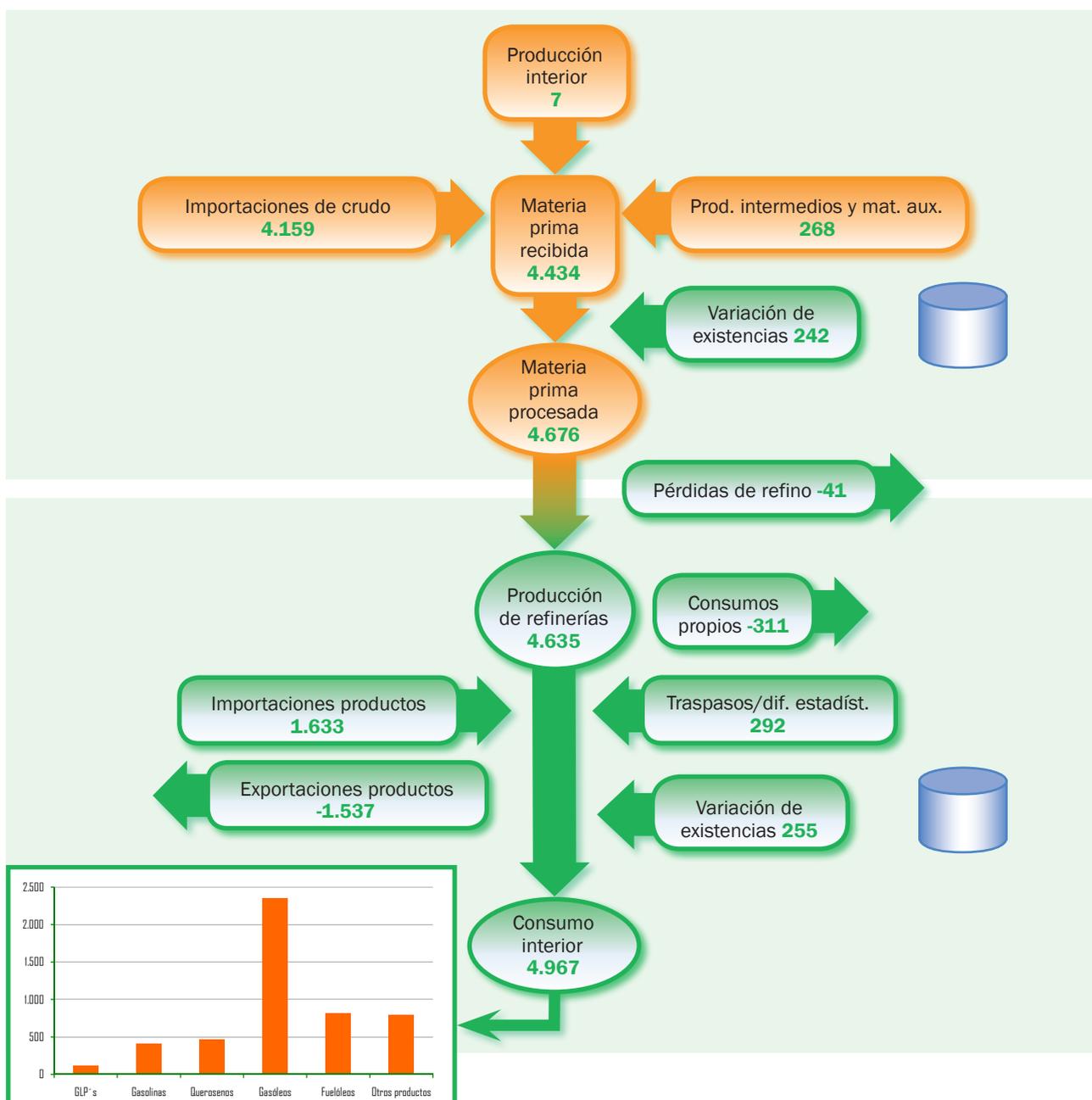


Gráfico 6.6

## Evolución de los precios de venta en España

### PVP gasolina y gasóleo de automoción (c€/litro)

Datos mensuales	Precio de venta al público			Tasa de variación (%)	
	May-11	Abr-12	May-12	mes anterior	mes año anterior
PVP Gasolina 95 I.O. (c€/litro)	135,02	149,61	142,59	-4,7	5,6
PVP Gasóleo automoción (c€/litro)	125,68	138,31	135,70	-1,9	8,0

Tabla 7.1

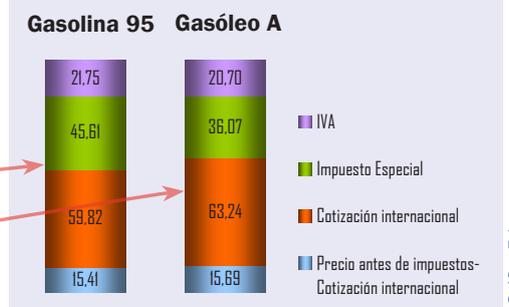


Gráfico 7.1

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

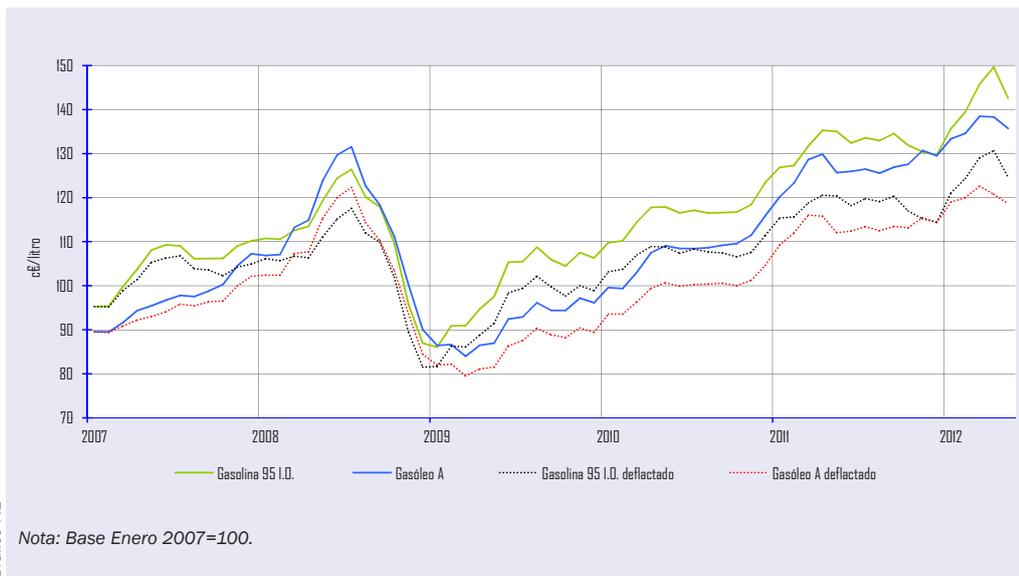


Gráfico 7.2

Los precios medios de venta al público de los combustibles de automoción durante el mes de mayo flexionaron a la baja, en línea con la situación de los mercados internacionales que se relajaron ligeramente, sobre todo, a finales de mes. En consecuencia, el precio de la gasolina eurogrado descendió un 4,7% y el gasóleo de automoción un 1,9% en el mes; con respecto a mayo de 2011, las diferencias son al alza: la gasolina se incrementó un 5,6% y el gasóleo un 8,0%.

En este gráfico se representa la evolución de los precios de la gasolina de 95 I.O. y del gasóleo de automoción desde enero de 2007 hasta el presente una vez descontada la inflación.

### PVP máximo bombona de butano (12,5 kg)

Fecha	€/bombona	% Δ
1 Enero 2010	11,06	3,46
1 Abril 2010	11,68	5,61
1 Julio 2010	12,45	6,59
1 Octubre 2010	12,79	2,73
1 Enero 2011	13,19	3,13
1 Abril 2011	14,00	6,14
1 Julio 2011	14,80	5,71
1 Octubre 2011	15,09	1,96
28 Abril 2012	15,53	2,92

Tabla 7.2

### Evolución precio bombona (12,5 kg)

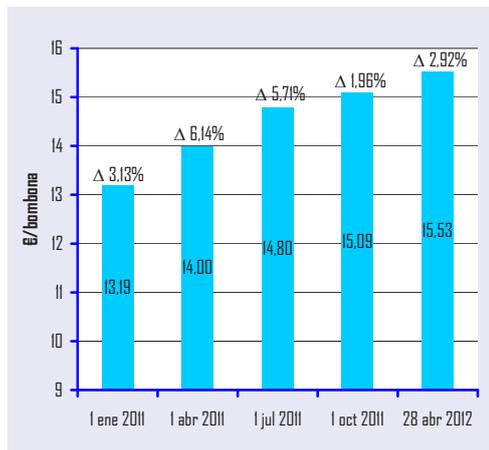


Gráfico 7.3

El precio de la bombona de butano de 12,5 kg experimentó un incremento el día 28 de abril de 0,44 €/bombona, un 2,92% hasta 15,53 €/bombona. Durante el mes de mayo no sufrió variaciones. En los últimos doce meses la botella de butano ha incrementado su precio un 10,9%.

### PVP máximo de las tarifas de último recurso de suministro de gas natural (c€/kWh)

Las tarifas tipo TUR1 y TUR2 para los consumidores domésticos y comerciales de gas natural se incrementaron el día 28 de abril un 4,7% y un 5,0% respectivamente. En mayo no han sufrido variaciones. En lo que va de año, las tarifas se han incrementado un 5,6% la TUR 1 y un 5,3% la TUR 2.

		Consumidor Tipo			
Fecha		Tarifa 1/TUR1	% Δ	Tarifa 2/TUR2	% Δ
2011	1 Enero	7,6839	4,1	6,0200	3,8
	1 Abril	7,9548	3,5	6,2909	4,5
	1 Julio	8,3352	4,8	6,6713	6,0
	1 Octubre	8,4214	1,0	6,7574	1,3
2012	1 Enero	8,4931	0,9	6,7756	0,3
	28 Abril	8,8920	4,7	7,1146	5,0

Tabla 7.3

Nota: Tarifa T1: consumo estimado de 3.000 kWh/año. Tarifa T2: consumo estimado de 12.000 kWh/año. A partir del 1 de julio de 2009 las tarifas T1 y T2 se denominan TUR1 y TUR2.

### Evolución del PVP máximo de las tarifas TUR1 y TUR2

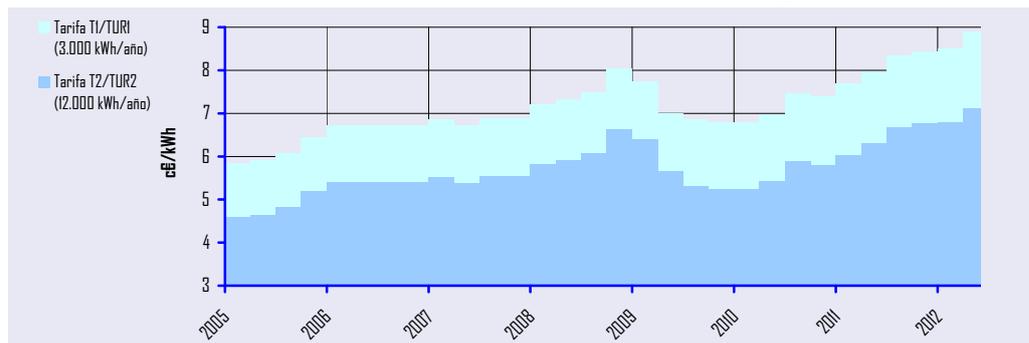


Gráfico 7.4

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

El precio medio de venta al público de la gasolina de 95 l.o., se mantuvo más bajo que la media ponderada del precio en el resto de los países de la UE. En mayo el PVP final fue en España 26,54 c€/litro más bajo que la media europea, es decir, un 15,7% inferior que en el resto de países considerados.

La presión fiscal (Impuesto Especial + IVA) en el país para la gasolina de 95 l.o., es un 29,5% más baja que la media europea.

#### PVP de la gasolina 95 l.o.

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	142,59	175,97	164,94	159,20	171,48	180,58	165,64	168,98	169,14	-26,54
IVA	21,75	28,10	26,34	26,09	28,58	31,34	30,97	33,80	28,72	-6,96
IE	45,61	73,64	65,45	61,25	71,93	70,42	58,44	58,24	66,82	-21,21
PAI	75,23	74,24	73,16	71,86	70,97	78,82	76,22	76,94	73,60	1,63

Tabla 7.4

Unidad: c€/litro

#### Evolución de PVP de la gasolina 95 l.o.

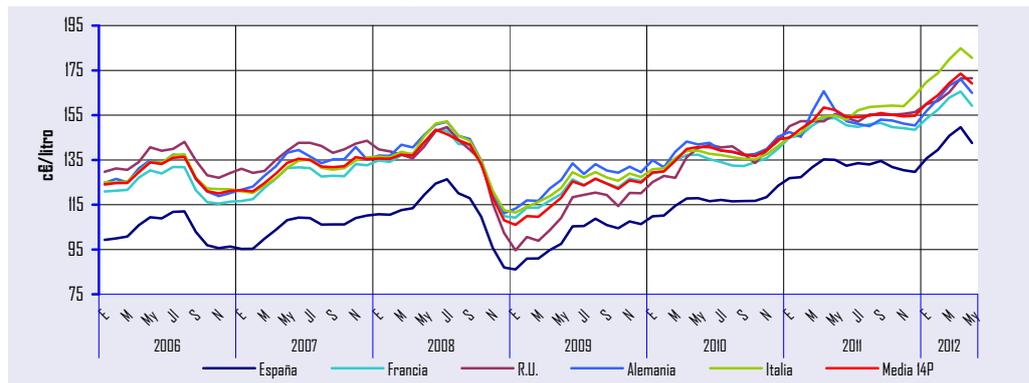
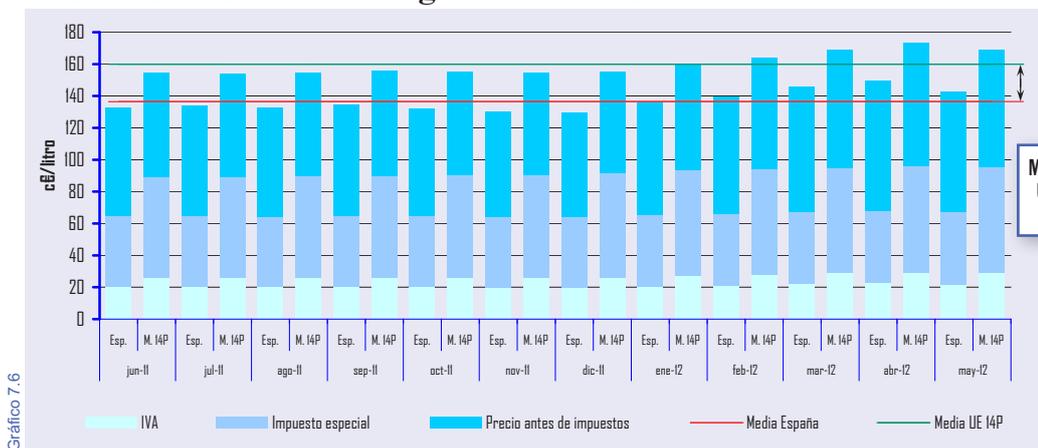


Gráfico 7.5

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



En este gráfico, se ofrece la evolución en el año móvil de los precios de las gasolinas de 95 I.O. en España y en los 14 países considerados de la UE. Las líneas representan los precios medios del año móvil. En el recuadro se pueden consultar los precios medios y sus diferencias.

Gráfico 7.6

### PVP de la gasolina de 95 I.O. por países (€/l)

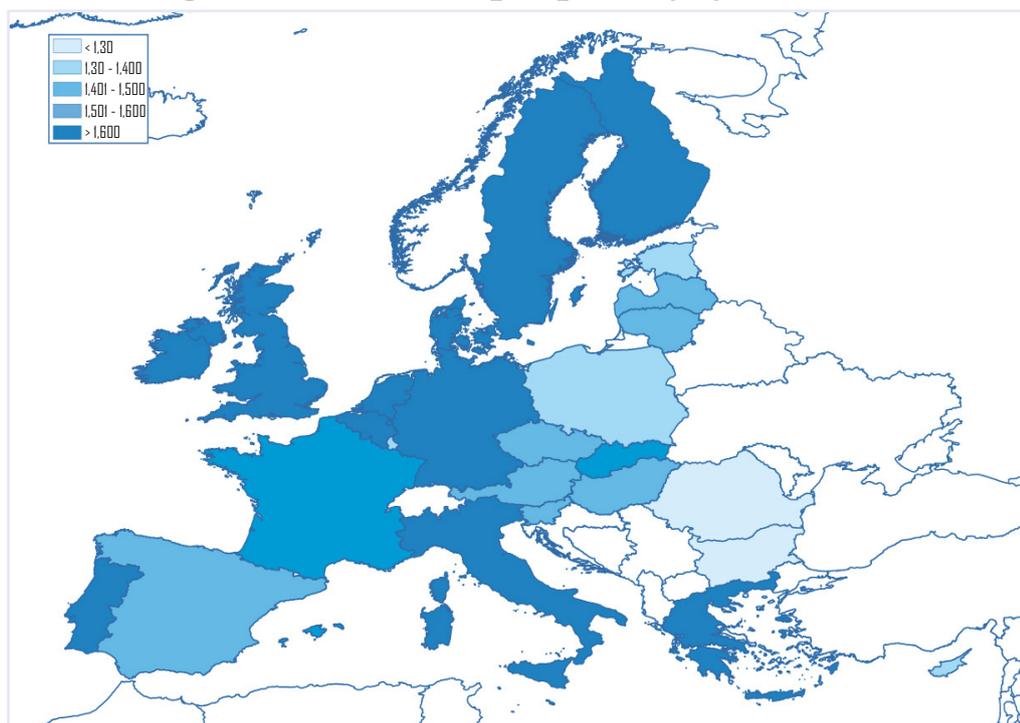


Gráfico 7.7

### PVP del gasóleo de automoción

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	media mensual	
									MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	135,70	143,17	146,88	140,67	179,09	170,30	145,02	147,39	153,91	-18,21
IVA	20,70	22,86	23,45	23,05	29,85	29,56	27,12	29,48	25,97	-5,27
IE	36,07	43,67	47,04	43,95	71,93	59,32	36,64	39,88	50,84	-14,77
PAI	78,93	76,64	76,39	73,67	77,31	81,42	81,27	78,03	77,09	1,83

En los gasóleos de automoción también existe en el país una apreciable diferencia de precio con respecto a la media ponderada del resto de los 14 países considerados de la UE.

Tabla 7.5

Unidad: c€/litro

En mayo el gasóleo de automoción fue 18,21 c€/litro más barato en España. El impuesto especial sobre los hidrocarburos es, en el caso del gasóleo, 14,77 c€/litro inferior en España con respecto a la media europea; la presión fiscal sobre el gasóleo de automoción, fue en España de 56,77 c€/litro, el 41,8% del precio final y un 26,1% menor que en los países de la U.E. considerados. El precio antes de impuestos del gasóleo en España fue un 2,4% más caro que la media europea.

**Evolución de PVP del gasóleo de automoción**

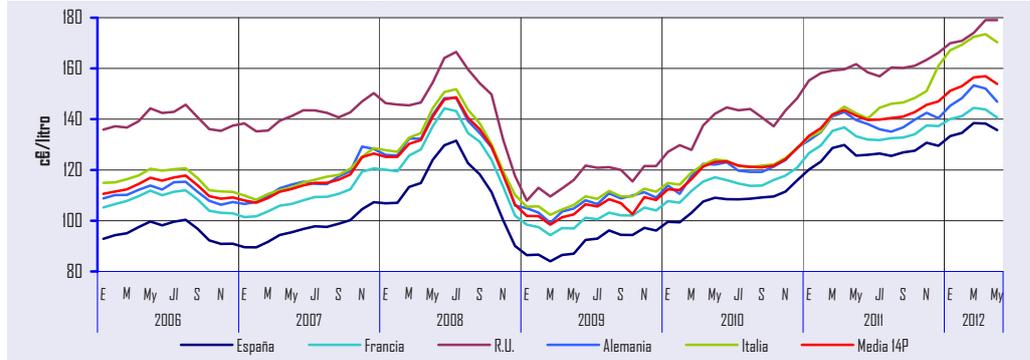


Gráfico 7.8

**Comparativa de PVP del gasóleo automoción**

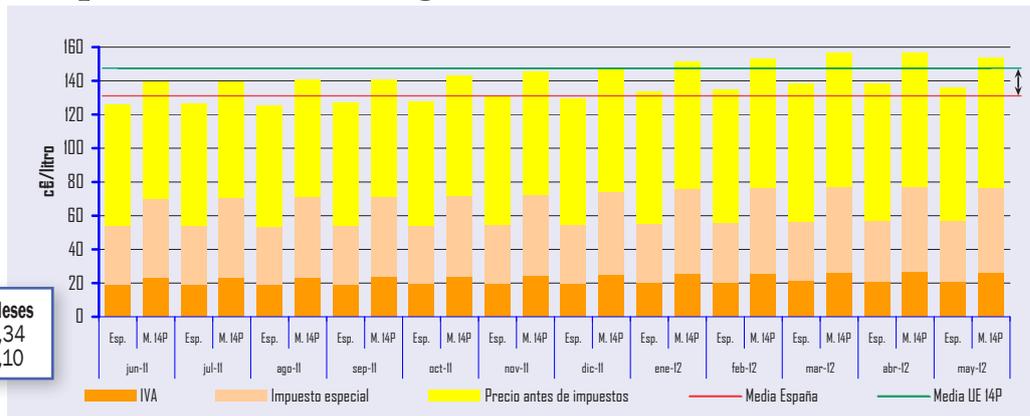


Gráfico 7.9

Se observa en el gráfico la evolución en el año móvil de los precios de los gasóleos de automoción en España y en los 14 países considerados de la UE. Las líneas representan los precios medios del año móvil. En el recuadro se pueden consultar los precios medios.

**Media Últimos 12 Meses**  
 UE 14P.....147,34  
 España.....131,10

**PVP del gasóleo de automoción por países (€/l)**

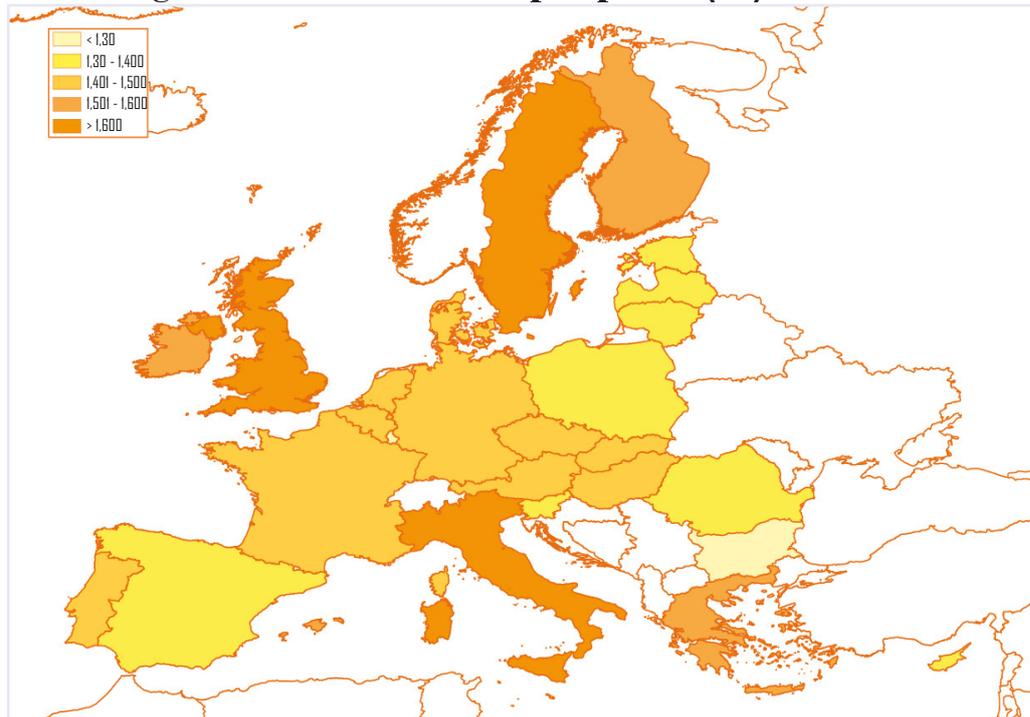


Gráfico 7.10

## PVP del gasóleo de calefacción

Tabla 7.6

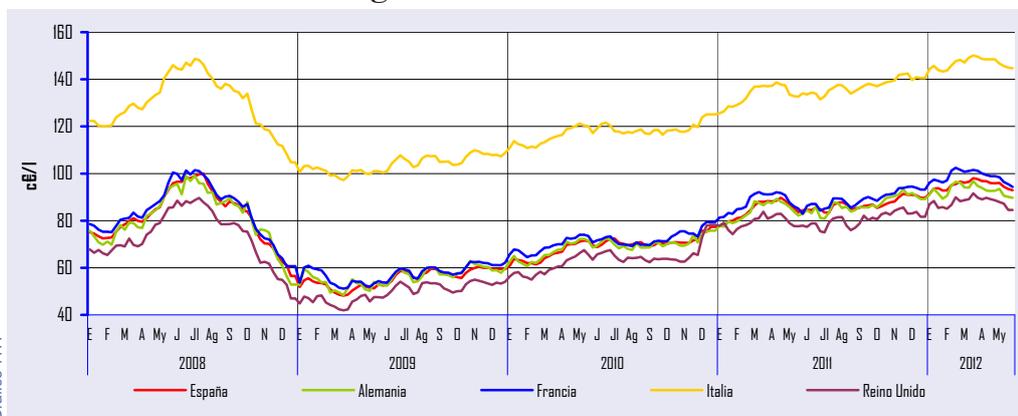
	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	media mensual	
									MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	94,64	89,08	91,44	96,86	86,71	146,15	130,69	147,85	100,74	-6,09
PAI	71,61	48,38	70,70	75,32	68,75	80,47	77,00	83,74	73,33	-1,73

Unidad: c€/litro

El precio de venta al público del gasóleo de calefacción en el país durante el mes de mayo, fue un 6,09 c€/litro más barato que en la media ponderada del resto de países considerados.

## Evolución de PVP del gasóleo de calefacción

Gráfico 7.11



## Evolución de las cotizaciones internacionales de los crudos y productos petrolíferos

### Precio crudo Brent (dated)

		FOB \$/Bbl	\$/€
2010	Octubre	82,53	1,3898
	Noviembre	85,43	1,3661
	Diciembre	91,66	1,3220
2011	Enero	96,53	1,3360
	Febrero	103,77	1,3649
	Marzo	114,51	1,3999
	Abril	123,34	1,4442
	Mayo	114,29	1,4349
	Junio	114,13	1,4388
	Julio	116,87	1,4264
	Agosto	110,17	1,4343
	Septiembre	112,23	1,3770
	Octubre	109,68	1,3706
	Noviembre	110,53	1,3556
	Diciembre	108,02	1,3179
2012	Enero	110,81	1,2905
	Febrero	119,71	1,3224
	Marzo	125,58	1,3201
	Abril	120,20	1,3162
	Mayo	110,27	1,2789

Tabla 7.7

Fuente: Reuters.

### Evolución precio crudo Brent (\$/Bbl)

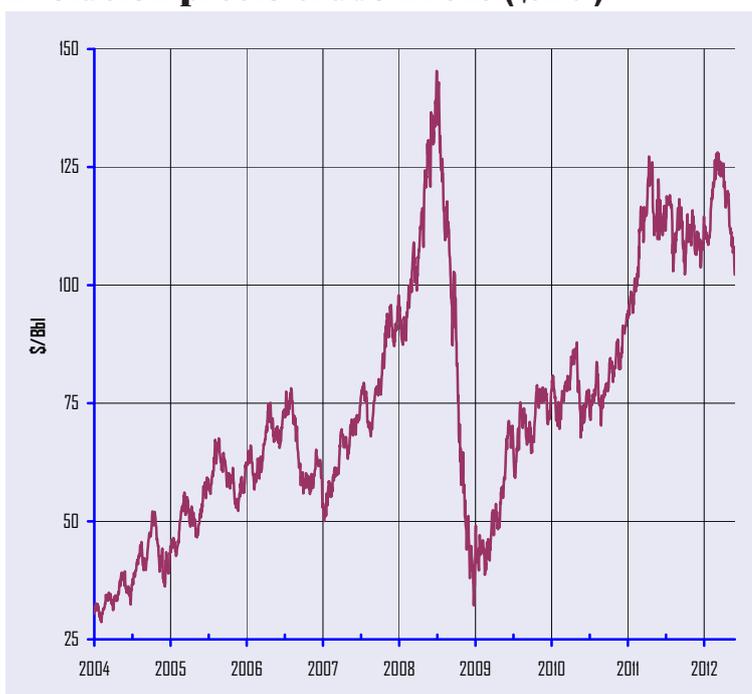


Gráfico 7.12

**Evolución del precio del crudo Brent**

Brent Date	\$/Bbl	%Var(*)
Media Mayo 12	110,27	-3,5%
Media 2012	117,27	5,5%

Trimestres	2011	2012
1T	105,39	118,81
2T	116,94	
3T	113,03	
4T	109,45	

Máx-Mín en 12 últimos meses	\$/Bbl
Max 8-Marzo-2012	128,13
Mín 31-Mayo-2012	102,24

Tabla 7.8

(\*) Variación sobre mismo mes año anterior y año anterior  
Fuente: Reuters

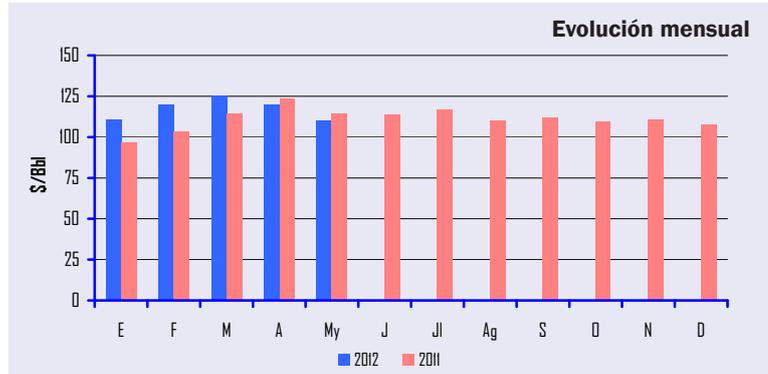


Gráfico 7.13

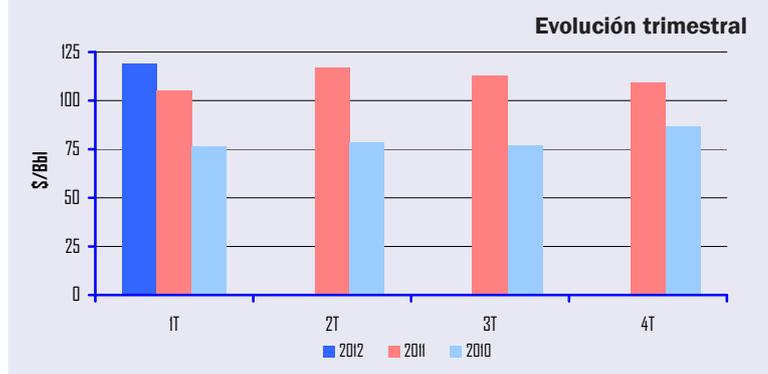


Gráfico 7.14

**Evolución del precio del crudo Brent**

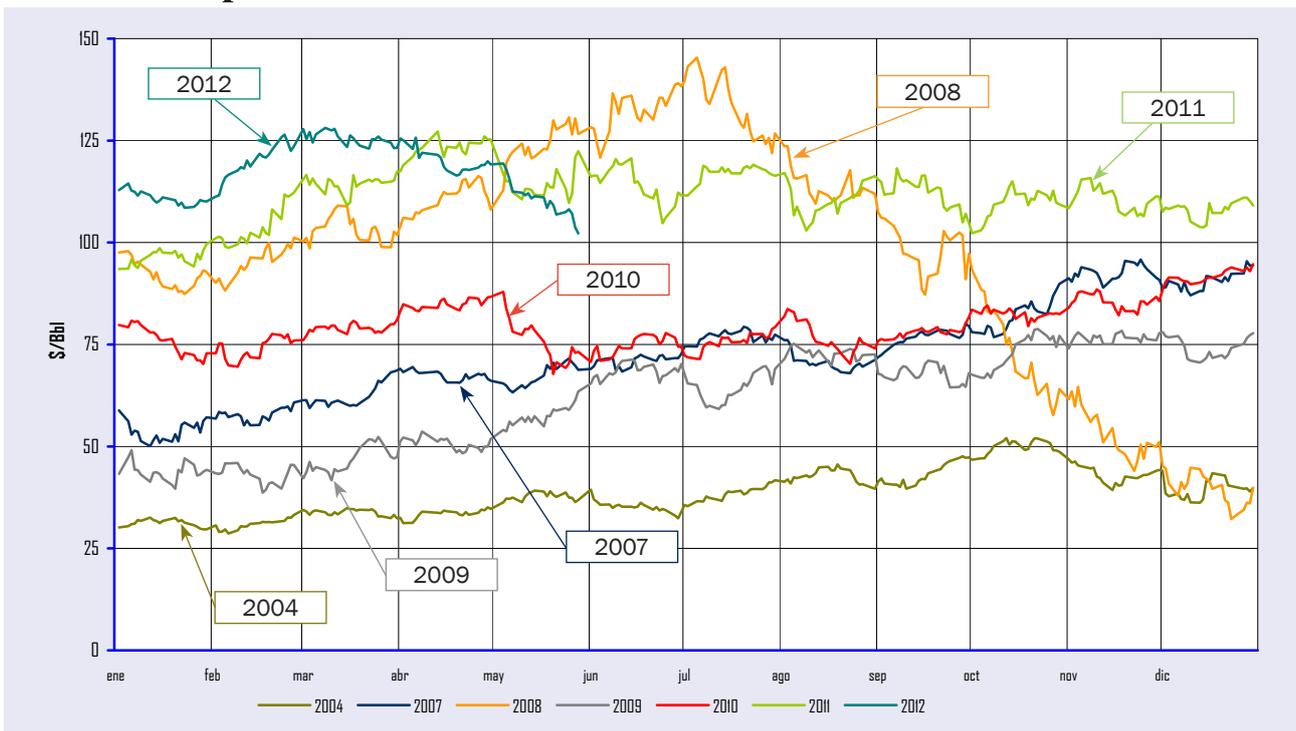


Gráfico 7.15

### Evolución de los precios Spot de Crudos (\$/Bbl)

Crudos	Cotizaciones medias última semana del mes																	
	2010	2011											2012					
	D	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	E	F	M	A	My
<b>Cercano Oriente</b>																		
Arabia Ligero	89,5	94,5	101,2	111,5	119,7	110,0	110,1	114,0	106,8	108,2	107,8	109,1	106,6	111,0	117,0	123,6	119,1	106,6
Dubai	89,6	92,8	99,9	108,5	115,7	108,1	107,5	111,0	104,7	104,8	103,6	106,6	104,5	108,8	116,7	122,7	117,5	107,3
Kuwait	92,3	97,0	104,5	114,8	123,1	114,8	114,4	116,7	110,1	110,5	108,7	110,7	108,1	111,7	119,0	124,7	123,5	n.d.
Irán (ligero)	89,6	94,6	101,3	111,5	119,7	110,1	110,0	113,9	106,6	107,9	107,5	108,8	106,3	110,6	116,4	122,7	118,6	106,2
Irán (pesado)	88,2	93,1	99,6	109,8	118,0	109,0	108,7	112,6	105,2	106,5	105,9	107,3	104,8	109,1	114,9	121,2	117,0	104,5
<b>Mediterráneo/África</b>																		
Irak (Kirkuk)	90,3	95,4	101,5	112,0	119,8	110,2	110,1	113,3	107,6	110,4	107,5	108,9	106,9	108,3	117,5	123,4	116,6	107,6
Argelia (Saharan)	92,3	97,5	104,9	116,5	125,9	116,4	115,4	117,3	111,5	115,0	111,2	111,6	108,6	111,4	119,9	126,4	120,1	109,5
Libia (Es Sider)	91,1	96,3	103,4	114,3	123,3	114,7	114,0	116,6	109,9	112,3	109,4	110,3	108,3	111,4	120,0	126,2	121,4	111,4
Nigeria (Bonny)	93,4	98,5	106,2	118,5	127,0	117,7	116,4	118,7	113,2	116,5	112,9	112,9	110,2	113,6	121,7	128,0	121,6	111,8
<b>Rusia</b>																		
Urales	89,4	94,1	101,1	111,1	119,4	111,9	112,0	115,6	109,8	112,5	108,7	110,7	107,9	109,8	119,1	123,0	116,9	108,6
<b>América del Norte</b>																		
E.E.U.U.(Texas Int.)	89,2	89,2	88,6	102,9	109,5	100,9	96,3	97,3	86,3	85,6	86,3	97,1	98,6	100,3	102,2	106,2	103,3	100,2
México (Maya)	81,3	86,0	93,5	100,8	108,3	103,3	103,3	106,2	101,8	103,7	102,8	103,5	99,3	105,9	113,8	114,3	110,6	102,1
<b>Mar del Norte</b>																		
Ekofisk	92,8	97,7	104,4	116,1	125,4	116,8	116,3	118,7	112,6	116,0	112,0	111,8	109,4	112,3	121,4	127,5	120,6	111,3
Forties	91,4	96,7	103,5	114,6	123,8	115,0	114,3	117,1	110,7	114,7	109,9	110,8	108,1	110,4	120,0	126,1	119,5	110,3
Brent	92,1	97,4	103,7	115,4	124,4	115,7	114,9	117,4	111,2	114,9	110,9	111,4	108,8	111,4	120,6	126,8	120,2	110,9
Cesta OPEP	88,6	92,8	100,2	109,8	118,0	109,9	109,1	111,6	106,2	107,6	106,4	110,1	107,3	111,5	117,5	123,0	118,2	108,1

Tabla 7.9

Fuente: Reuters.

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

Periodo	Prem Unl	Jet Kerosene	ULSD	1% Fuel Oil	
2011	Marzo	1.010,9	1.024,3	993,2	652,2
	Abril	1.147,1	1.077,6	1.040,0	699,9
	Mayo	1.075,7	997,4	961,7	640,2
	Junio	987,3	995,8	969,4	657,9
	Julio	1.043,8	1.020,1	995,1	681,8
	Agosto	1.003,2	982,3	958,6	664,4
	Septiembre	1.015,9	972,1	952,9	642,1
	Octubre	959,0	981,2	961,1	632,9
	Noviembre	910,8	1.025,6	995,6	653,1
	Diciembre	904,7	981,0	944,2	651,8
2012	Enero	952,5	1.008,0	971,0	669,5
	Febrero	1.023,7	1.052,7	1.014,3	711,5
	Marzo	1.135,0	1.083,9	1.043,7	748,7
	Abril	1.150,9	1.067,7	1.023,0	734,4
	Mayo	1.003,4	993,7	946,9	671,2

Tabla 7.10

Fuente: Reuters.

## Prem Unl (\*)



Gráfico 7.16

## Jet Kerosene



Gráfico 7.17

## ULSD (\*)



Gráfico 7.18

## 1% Fuel Oil



Gráfico 7.19

(\*) Hasta diciembre 2008, inclusive, las medias son de productos con 50 partes por millón (ppm) de azufre. A partir de enero de 2009 son de productos de 10 ppm.

## Legislación Española

### ABRIL 2012

- **Corrección de errores de la Orden** IET/631/2012, de 29 de marzo, por la que se introduce una excepción de carácter territorial en el mecanismo de fomento del uso de biocarburantes, para los años 2011, 2012 y 2013. (B.O.E de 3 de abril de 2012).
- **Resolución** de 11 de abril de 2012, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 16 de abril de 2012).
- **Orden** IET/822/2012, de 20 de abril, por la que se regula la asignación de cantidades de producción de biodiésel para el cómputo del cumplimiento de los objetivos obligatorios de biocarburantes. (B.O.E de 21 de abril de 2012).
- **Resolución** de 29 de marzo de 2012, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se modifica la norma de gestión técnica del sistema gasista NGTS-02 "condiciones generales sobre el uso y la capacidad de las instalaciones del sistema gasista", se establece el protocolo de detalle PD-12 "procedimientos a aplicar a las cisternas de gas natural licuado con destino a plantas satélite" y se modifica el protocolo de detalle PD-01 "medición, calidad y odorización de gas". (B.O.E de 23 de abril de 2012).
- **Resolución** de 29 de marzo de 2012, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se establece el protocolo de detalle PD-13 "Asignación de fechas de descarga de buques en plantas de regasificación" y se modifica la norma de gestión técnica del sistema NGTS-03 "Programaciones" y el protocolo de detalle PD-07 "Programaciones y nominaciones en infraestructuras de transporte". (B.O.E de 24 de abril de 2012).
- **Resolución** de 17 de abril de 2012, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se establece el procedimiento de subasta para la adquisición de gas natural destinado al nivel mínimo de llenado de nuevas instalaciones de almacenamiento subterráneo de gas natural. (B.O.E de 24 de abril de 2012).
- **Orden** IET/849/2012, de 26 de abril, por la que se actualizan los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas y se adoptan determinadas medidas relativas al equilibrio financiero del sistema gasista. (B.O.E de 27 de abril de 2012).
- **Resolución** de 27 de abril de 2012, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la tarifa de último recurso de gas natural. (B.O.E de 28 de abril de 2012).
- **Resolución** de la Dirección General de Industria, Energía y Minas, por la que se hace pública la solicitud de los permisos de investigación de hidrocarburos denominados "Himilce 1", "Himilce 2" e "Himilce 3" situados en la provincia de Jaén. (B.O.E de 28 de abril de 2012).

- **Resolución** de la Dirección General de Industria, Energía y Minas por la que se hace pública la solicitud de los permisos de investigación de hidrocarburos denominados "Lola 1" y "Lola 2", situados en las provincias de Córdoba y Sevilla. (B.O.E de 28 de abril de 2012).
- **Anuncio** del Servicio Territorial de Industria, Comercio y Turismo de Soria relativo a la información pública de la solicitud de Permiso de Investigación de Hidrocarburos denominado "Tesla" n.º 5 en la provincia de Soria. (B.O.E de 28 de abril de 2012).
- **Anuncio** de la Subdirección General de Hidrocarburos, por el que se da publicidad a la Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas de 11 de abril de 2012, por la que se acuerda la incoación del procedimiento de inhabilitación para ejercer la actividad de operador al por mayor de carburantes y combustibles petrolíferos a la empresa 9403 OPEROIL, S.L. (B.O.E de 30 de abril de 2012).
- **Anuncio** de la Subdirección General de Hidrocarburos, por el que se da publicidad a la Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas de 11 de abril de 2012 por la que se acuerda la incoación del procedimiento de inhabilitación para ejercer la actividad de operador al por mayor de carburantes y combustibles petrolíferos a la empresa Petroazul, S.L. (B.O.E de 30 de abril de 2012).

### MAYO 2012

- **Resolución** de 25 de abril de 2012, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se establecen determinados aspectos de la subasta para la adquisición de gas natural para la fijación de la tarifa de último recurso para el período comprendido entre el 1 de julio de 2012 y el 30 de junio de 2013. (B.O.E de 8 de mayo de 2012).
- **Corrección** de errores de la Resolución de 25 de abril de 2012, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se establecen determinados aspectos de la subasta para la adquisición de gas natural para la fijación de la tarifa de último recurso para el período comprendido entre el 1 de julio del año en curso y el 30 de junio del año siguiente. (B.O.E de 10 de mayo de 2012).
- **Resolución** de 9 de mayo de 2012, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se fija el precio medio de la energía a aplicar en el cálculo de la retribución del servicio de gestión de la demanda de interrumpibilidad ofrecido por los consumidores que adquieren su energía en el mercado de producción durante el segundo trimestre de 2012. (B.O.E de 11 de mayo de 2012).
- **Resolución** de 8 de mayo de 2012, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 14 de mayo de 2012).



■ **Anuncio** de la Subdirección General de Hidrocarburos, por el que se da publicidad a la Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas de 11 de abril de 2012 por la que se acuerda la incoación del procedimiento de inhabilitación para ejercer la actividad de operador al por mayor de carburantes y combustibles petrolíferos a la empresa Ebron Park Gandía, S.L. (B.O.E de 24 de mayo de 2012).

■ **Resolución** de 30 de abril de 2012, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica el protocolo de detalle PD-14 "Criterios de definición del grado de saturación de las Estaciones de Regulación y Medida y Estaciones de Medida y Procedimiento de realización de propuestas de actuación" y se modifica el protocolo de detalle PD-10 "Cálculo de la capacidad de las instalaciones". (B.O.E de 28 de mayo de 2012).

## UNIDADES Y FACTORES DE CONVERSIÓN UTILIZADOS

### 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	11.630
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	1.000	1

### Otras equivalencias utilizadas:

Gas Natural:	11,86 kWh/Nm <sup>3</sup>
Crudo:	7,33 Bbl/t

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

#### ESPAÑA

Uso doméstico /comercial (Tabla 7.3) Presión de suministro $\leq 4$ bar	
Consumos (kWh/año)	
Tarifa 1/TUR1	$\leq 5.000$
Tarifa 2/TUR2	$>5.000 \leq 50.000$

A partir del 1 julio de 2009 las tarifas T1 y T2 se denominan TUR1 y TUR2 según Resolución de 29 de junio de 2009.

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

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

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

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

**Países de la Unión Europea 27:** Alemania, Austria, Bélgica, Bulgaria, Chipre, Dinamarca, Eslovaquia, Eslovenia, España, Estonia, Finlandia, Francia, Grecia, Holanda, Hungría, Irlanda, Italia, Letonia, Lituania, Luxemburgo, Malta, Polonia, Portugal, Reino Unido, República Checa, Rumania y Suecia.



CORPORACIÓN DE RESERVAS ESTRATÉGICAS DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

C/ Agastia, 80  
28043 Madrid  
España

Teléfono: +34 91 360 09 10  
Fax: +34 91 420 39 45  
e-mail: [cores@cores.es](mailto:cores@cores.es)  
<http://www.cores.es/>

Diseño y Producción:  
[azira.com](http://azira.com)

Dep. Legal: M-12466-1998



# WWW.CODRES.ES

CORPORACIÓN DE RESERVAS ESTRATÉGICAS DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

