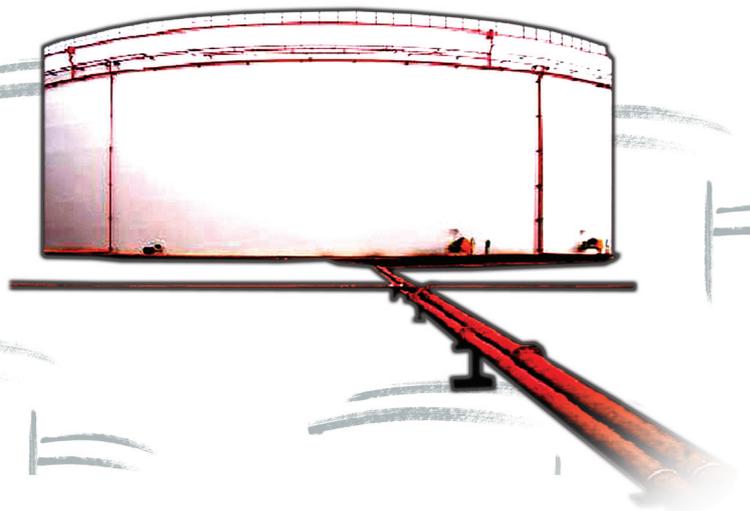


2011

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

Noviembre 2011 - Nº 168



GOBIERNO  
DE ESPAÑA

MINISTERIO  
DE INDUSTRIA, TURISMO  
Y COMERCIO

**CORES**  
CORPORACION DE RESERVAS ESTRATEGICAS  
DE PRODUCTOS PETROLIFEROS

<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 2010-2009**

(Unidad: ktep)

	Año 2010	Estructura (%)	Año 2009	Estructura (%)	Autoabastecimiento	
					2010	2009
Carbón	8.463	6,4	10.550	8,1	40,7	36,8
Petróleo	62.540	47,3	63.684	48,8	0,2	0,2
Gas natural	31.003	23,5	31.096	23,8	0,2	0,0
Nuclear	16.155	12,2	13.750	10,5	100,0	100,0
Hidráulica	3.390	2,6	2.266	1,7	100,0	100,0
Otras energías renovables	11.288	8,5	9.885	7,6	100,0	100,0
Saldo eléctrico	-717	-0,5	-695	-0,5		
<b>Total</b>	<b>132.123</b>	<b>100,0</b>	<b>130.535</b>	<b>100,0</b>	<b>26,1</b>	<b>22,9</b>

Tabla 0.1

**Consumo de energía final en España**

(Unidad: ktep)

	Año 2010	Estructura (%)	Año 2009	Estructura (%)	% 2010/2009
Carbón	1.719	1,7	1.398	1,4	22,9
Productos petrolíferos	48.147	54,6	49.033	56,7	-1,8
Gas	16.298	16,8	14.639	15,4	11,3
Electricidad	21.418	21,5	20.969	21,5	2,1
Renovables	5.371	5,4	4.832	5,0	11,1
<b>Total consumo final energético</b>	<b>92.953</b>	<b>93,1</b>	<b>90.872</b>	<b>93,1</b>	<b>2,3</b>
<i>Usos no energéticos:</i>					
Productos petrolíferos	6.404	6,4	6.354	6,5	0,8
Gas	474	0,5	377	0,4	25,7
<b>Total consumo final</b>	<b>99.830</b>	<b>100,0</b>	<b>97.603</b>	<b>100,0</b>	<b>2,3</b>

Tabla 0.2

**Intensidad energética**

(Unidad: ktep/M€ ctes.2000)

	2010	2009	%/2010/2009
Consumo de energía primaria/PIB	170,7	168,7	1,2
Consumo de energía final/PIB	129,2	126,2	2,4

Tabla 0.3

Metodología: A.I.E.

Fuente: Dirección General de Política Energética y Minas.

## 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	5.292	5.188	-2,8%	-3,7%	Acusado deterioro de la demanda
G.L.P.´s	CORES	kt	101	130	-4,9%	-7,5%	Desplome de la demanda
Gasolinas	CORES	kt	438	400	-6,1%	-6,5%	Se mantiene muy débil el consumo
Querosenos	CORES	kt	478	385	8,0%	7,2%	Mantiene el tono positivo de la demanda
Gasóleos de automoción	CORES	kt	1.852	1.802	-3,0%	-3,8%	Se incrementa la debilidad de la demanda
Gas natural	CORES	GWh	28.941	31.554	-3,0%	-5,6%	Fuerte contracción la demanda 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	4.144	4.931	Noviembre 2011	Se incrementan en el mes el 23,3%
Importación de gas natural	CORES	GWh	33.094	34.595	Noviembre 2011	Debilidad importadora: -3,5% en noviembre
Coste CIF del crudo importado	CORES	€/Bbl	78,23	80,32	Noviembre 2011	En enero-noviembre se incrementa el 34,3%
Saldo productos petrolíferos	CORES	kt	992	1.002	Noviembre 2011	Ligero incremento mensual del saldo negativo
Saldo balanza energética	DGA	M€	-3.889	-1.925	Octubre 2011	Notable descenso en octubre el saldo negativo
Petróleo/S. balanza comercial	DGA	%	58,5	56,1	Octubre 2011	Se mantiene en porcentajes en el entorno del 50-60%
Saldo balanza energética año móvil <sup>(8)</sup>	DGA	M€	-40.322	-39.422	Octubre 2011	Grado de cobertura en año móvil del 27,1%
<b>Refino y stocks de petróleo</b>						
Materia prima procesada	CORES	kt	4.531	4.719	Noviembre 2011	Descenso interanual en noviembre del 1,7%
Utiliz. de la capacidad de refino	CORES	%	75,6	81,4	Noviembre 2011	Fuerte incremento de la actividad refinadora
Stocks de crudo y productos	CORES	kt	17.933	18.771	Noviembre 2011	Sensible incremento del nivel de stocks
<b>Producción interior</b>						
Crudo de petróleo	CORES	kt	8	8	Noviembre 2011	Debilidad de la producción.
Gas natural	CORES	GWh	47	60	Noviembre 2011	Debilidad de la producción.
Autoabastecimiento (petróleo)	CORES	%	0,14	0,16	Noviembre 2011	Inapreciable
Grado de autoabastecimiento (gas)	CORES	%	0,16	0,19	Noviembre 2011	Inapreciable
<b>Precios crudos y productos</b>						
Cotización media mensual	BCE	\$/€	1,3706	1,3556	Noviembre 2011	Continúa la depreciación en noviembre
PVP gasolina 95 l.O.	MITYC	c€/litro	131,86	130,39	Noviembre 2011	Incremento del 10,1% respecto a noviembre de 2010
PVP gasóleos de automoción	MITYC	c€/litro	127,60	130,70	Noviembre 2011	Incremento del 17,3% respecto a noviembre de 2010
PVP botella de butano 12,5 kg	MITYC	€/bombona	15,09	15,09	Noviembre 2011	En enero-noviembre se incrementa el 17,98%
Tarifa GN T1/TUR1	MITYC	c€/kWh	8,4214	8,4214	Noviembre 2011	En el acumulado anual se incrementa el 14,1%
<b>Indicadores de actividad</b>						
PIB	INE	(%) Var. inter.	0,8	0,8	3er.Tr.2011	Según avance INE se mantiene en cómputo interanual
Índice producción industrial <sup>(1)</sup>	INE	(%) Var. inter.	-4,2	-7,0	Noviembre 2011	Acusada contracción de la producción industrial
Índice Sentimiento Económico <sup>(6)</sup>	MEH	Índice	90,8	91,0	Noviembre 2011	Se mantiene el índice de sentimiento económico
Indicador Confianza Consumidor <sup>(7)</sup>	MEH	(%)	-19,6	-15,4	Noviembre 2011	Debilidad de la confianza del consumidor
Consumo energía eléctrica <sup>(2)</sup>	REE	(%) Var. inter.	-4,0	-3,9	Noviembre 2011	Se mantiene débil: Afecta temperatura media
Consumo aparente de cemento <sup>(3)</sup>	OFICEMEN	(%) Var. inter.	-28,4	-28,9	Noviembre 2011	Sigue deteriorándose la actividad en construcción
Matriculación de automóviles	DGT	(%) Var. inter.	-6,8	-19,7	Noviembre 2011	Debilidad acusada de la demanda
Días inhábiles en el mes	MTAS	días	6	5	Noviembre 2011	Calendario Oficial Estatal

### Climatología del mes de Noviembre: Muy cálido y húmedo en general.

Noviembre ha sido muy cálido en general, con una temperatura media mensual sobre España de 12,3° C, que supera en 1,6°C al valor medio normal del mes (Periodo de Referencia: 1971-2000). El mes ha sido cálido en el tercio sur peninsular y en el oeste de Galicia y muy cálido en general en el resto de la España peninsular, habiendo resultado incluso extremadamente cálido en Cantabria, País Vasco y norte de Cataluña. Las temperaturas medias mensuales superaron en más de 2°C los valores normales en buena parte del cuadrante nordeste peninsular, llegando las anomalías térmicas a superar los 3°C en amplias zonas del País Vasco, Navarra y Cataluña.

El mes ha resultado húmedo a muy húmedo en la mayor parte de España, con una precipitación media a nivel nacional que ha tenido un valor en torno a 105 mm, lo que supone un 40% más que el valor normal de este mes (Periodo de Referencia: 1971-2000). Las precipitaciones solamente quedaron por debajo de los valores normales de noviembre en Canarias, Asturias, Cantabria, parte de Galicia y algunas zonas del norte y este de Castilla y León, la Rioja, Castilla La Mancha y norte de Navarra, Aragón y Andalucía. En el resto de España el mes fue húmedo a muy húmedo, habiendo sido las precipitaciones especialmente abundantes en el tercio este peninsular, Baleares, oeste de Extremadura, sur de Castilla y León y algunas zonas del sur de Andalucía.

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.

- En este mes se han experimentado en el país unas temperaturas excepcionalmente altas, que superan en 1,6 °C la media del período de referencia (1971-2000). Este hecho, unido a la debilidad de la demanda interna ha producido una caída del consumo de GLP's del 15,9% y del gasóleo de calefacción del 25,0%.
- El consumo de combustibles de automoción, gasolinas y gasóleo auto, ha totalizado 2,20 millones de toneladas en noviembre, un 7,7% menos que en el mismo mes de 2010, intensificándose la debilidad de los últimos meses. Estos productos, de consumo muy inelástico, se están viendo muy afectados debido a la atonía de la demanda interna: en el acumulado enero-noviembre la demanda cae un 6,2%.
- En el acumulado del año, la demanda de querosenos de aviación muestra una notable fortaleza y se incrementa un 7,4% respecto al mismo período de 2010; esta favorable evolución, es consecuencia del buen comportamiento del transporte aéreo interior y del sector turístico durante el presente ejercicio, si bien en los últimos meses se aprecia una desaceleración de los mismos.
- La demanda de gas natural cae en noviembre un 17,4% y totaliza 31.554 GWh, afectándole directamente las altas temperaturas medias del mes y una baja actividad industrial; la demanda convencional cae en el mes el 8,5%, mientras la demanda para generación eléctrica lo hace un 36,5%. En el acumulado anual la demanda se contrae un 6,2%.
- En el acumulado del año, el total de las importaciones de crudos de petróleo se elevan a 47,87 millones de toneladas un 0,8% más que en el pasado año; las importaciones procedentes de la OPEP descienden un 6,8% y representan el 55,9% del total. En el año móvil, Rusia es nuestro principal suministrador con un 15,6% del total, seguido muy de cerca por Irán con el 15,2%.
- Los precios medios de venta al público de los combustibles de automoción se han comportado en noviembre de forma desigual: la gasolina cae un 1,1% en el mes y el gasóleo se incrementa un 2,4%. Se mantiene la menor fiscalidad de los combustibles de automoción en España con respecto a la media de los países de la UE: un 29,0% en la gasolina y un 24,7% en el gasóleo de automoción.

## 2. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

En noviembre la debilidad de la economía se traduce en un desplome de la demanda de productos petrolíferos en España del 7,9%, aumentando la atonía de los meses precedentes. En este mes, el consumo de productos petrolíferos ascendió a 5,19 millones de toneladas, cayendo todos los tipos de productos excepto los fuelóleos.

En el acumulado del año, la demanda cayó un 3,9% y totalizó 59,08 millones de toneladas.

En el año móvil, el descenso del consumo fue del 3,7%, con una contracción de todos los productos menos los querosenos, como consecuencia de la fortaleza del sector turístico y los fuelóleos que crecieron ligeramente.

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		Estructura (%)
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	
Gases licuados del petróleo (G.L.P's)	130	-15,9	1.474	-9,4	1.698	-7,5	2,6
Gasolinas	400	-8,1	4.862	-6,7	5.329	-6,5	8,2
Querosenos	385	-6,0	5.170	7,4	5.604	7,2	8,7
Gasóleos	2.584	-10,4	28.358	-6,2	31.332	-5,8	48,4
Fuelóleos	848	0,8	9.645	1,1	10.513	0,6	16,2
Otros productos (**)	841	-7,4	9.566	-4,6	10.239	-4,4	15,8
<b>Total (***)</b>	<b>5.188</b>	<b>-7,9</b>	<b>59.075</b>	<b>-3,9</b>	<b>64.716</b>	<b>-3,7</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

#### Variación año móvil (%)

	2011	2010	2009
Noviembre	-3,7%	-2,4%	-5,2%
Octubre	-2,8%	-3,0%	-5,5%
Septiembre	-2,4%	-3,3%	-5,8%

Nov. 2011	-3,67%
Nov. 2010	-2.463 kt

Mostraron un empeoramiento de la demanda en el último trimestre.

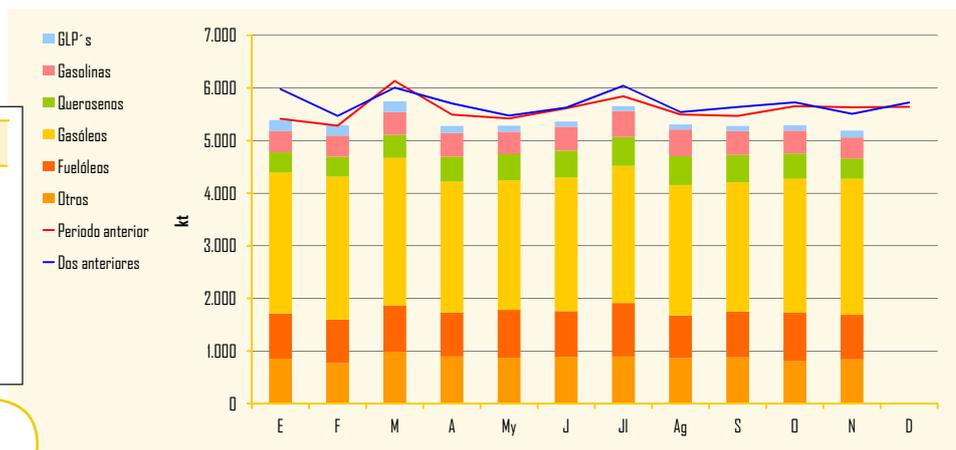


Gráfico 2.1

### Distribución del consumo de productos petrolíferos

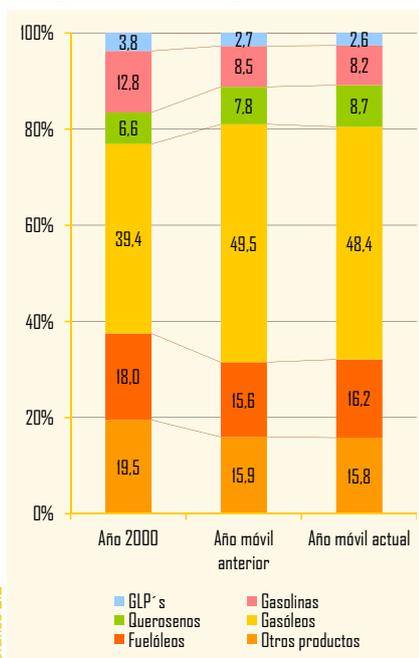


Gráfico 2.2

### Indicadores de consumo de productos petrolíferos

Indicador	Mes anterior	En el mes	Periodo último dato
<b>Transporte</b>			
Transporte total (*)	-0,4	-0,8	Noviembre 2011
Transporte urbano (*)	0,2	-0,6	Noviembre 2011
Transporte interurbano (*)	0,9	1,1	Noviembre 2011
Transporte autobús (*)	0,9	-0,5	Noviembre 2011
Transporte ferrocarril (*)	3,1	3,4	Noviembre 2011
▶ Cercanías (*)	3,3	4,2	Noviembre 2011
▶ Larga distancia (*)	1,3	3,9	Noviembre 2011
Transporte aéreo (interior) (*)	-6,3	-7,0	Noviembre 2011
Marítimo (cabotaje) (*)	1,2	9,5	Noviembre 2011
<b>Producción Industrial</b>			
Índice Producción Industrial (1)	-4,2	-7,0	Noviembre 2011
Bienes de consumo	-2,2	-4,4	Noviembre 2011
▶ B. consumo duradero	-13,5	-16,3	Noviembre 2011
▶ B. consumo no duradero	-0,9	-2,8	Noviembre 2011
Bienes de equipo	-1,6	-7,4	Noviembre 2011
Bienes intermedios	-5,9	-10,0	Noviembre 2011
Energía	-7,6	-5,2	Noviembre 2011

(\*) Tasa de variación (%)  
(1) Tasas corregidas de efecto de calendario.

Fuente: INE.

Desde el año 2000 los destilados medios ganaron más de un punto porcentual por año en la estructura del consumo, pasando de un 46,0% a un 57,1%.

El índice de producción industrial (IPI), experimentó una contracción del 7,0% una vez descontado el efecto calendario; la producción de bienes de consumo duradero cayó un 16,3% y los bienes de equipo un 7,4%. Los indicadores del transporte experimentaron un descenso del 0,8%.

Tabla 2.2

## Gases licuados del petróleo

### Consumo de gases licuados del petróleo

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		Estructura (%)
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	
Envasado	85	-14,9	881	-8,6	1.018	-7,4	<b>59,9</b>
Granel	43	-18,8	573	-11,3	660	-8,2	<b>38,8</b>
Automoción (envasado y granel)	2	10,1	19	13,6	21	13,4	<b>1,2</b>
Otros	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>130</b>	<b>-15,9</b>	<b>1.474</b>	<b>-9,4</b>	<b>1.698</b>	<b>-7,5</b>	<b>100,0</b>

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

Las temperaturas fueron excepcionalmente altas, superando en 1,6° C la media del período de referencia (1971-2000), unido a la debilidad de la demanda interna, produjeron una caída interanual del consumo de GLP's del 15,9%; descendiendo el 14,9% los suministros de gases envasados y el 18,8% los GLP's a granel.

En el acumulado del año el descenso fue del 9,4% y en el año móvil la demanda se contrajo un 7,5%.

### Evolución del consumo y tipos de suministro

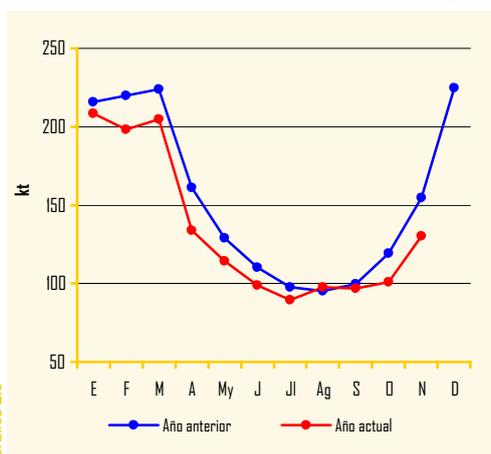


Gráfico 2.3

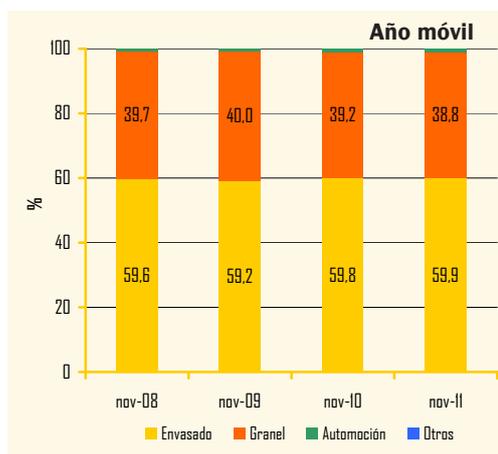


Gráfico 2.4

## Gasolinas

Se mantiene la contracción de la demanda de gasolinas totalizando 400 kt y experimentando un descenso del 8,1% con respecto a noviembre de 2010. En acumulado anual el consumo descendió un 6,7% interanual y totalizó 4,86 millones de toneladas; la demanda de gasolina de 98 I.O. descendió un 20,8%, frente a una caída del 5,1% de la gasolina de 95 I.O.

En el año móvil, la demanda se elevó a 5,33 millones de toneladas, un 6,5% menos que en mismo período anterior.

En noviembre, el consumo de biocarburantes en las gasolinas fue de 27 kt.

El contenido en bioetanol de las gasolinas auto en este mes fue, provisionalmente, del 6,81% en peso.

### Consumo de gasolinas

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
95 I.O.	367	-6,8	4.443	-5,1	4.864	-5,0	91,3
98 I.O.	33	-20,7	413	-20,8	458	-20,0	8,6
Gasolinas Mezcla	-	-	1	-67,9	1	-60,4	-
Subtotal gasolinas auto	400	-8,1	4.857	-6,7	5.323	-6,5	99,9
Otras gasolinas	-	-	6	-9,8	6	-10,4	0,1
<b>Total</b>	<b>400</b>	<b>-8,1</b>	<b>4.862</b>	<b>-6,7</b>	<b>5.329</b>	<b>-6,5</b>	<b>100,0</b>

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

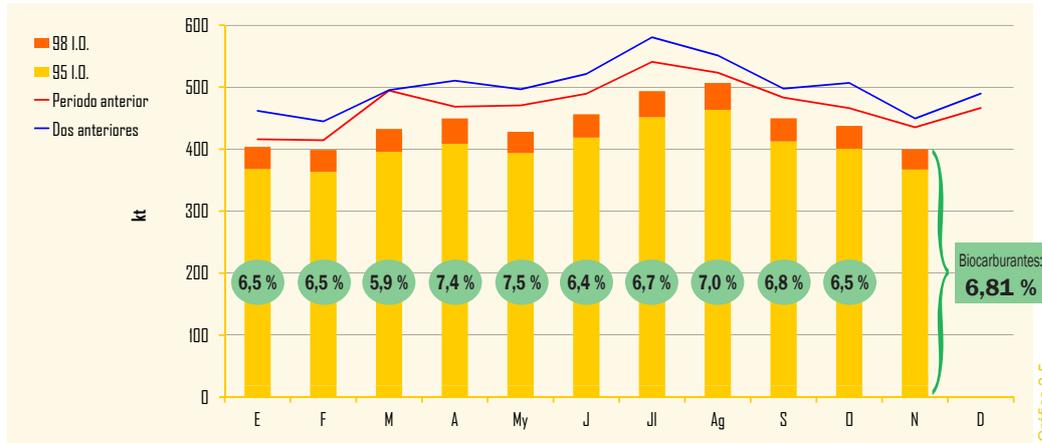
Tabla 2.4

### Biocarburantes en gasolinas

Mes	D	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	TOTAL
Total Bioetanol	27	26	26	26	33	32	29	33	35	31	28	27	354

Unidad: kt

### 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

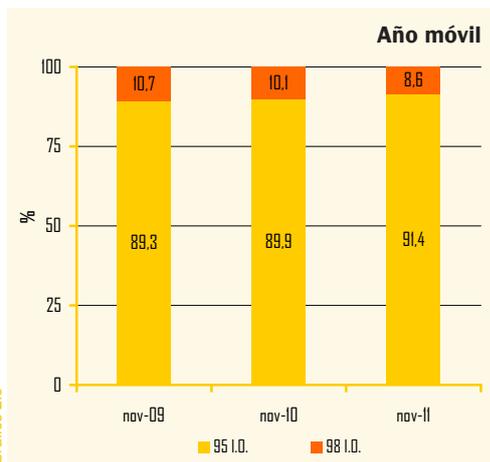


Gráfico 2.6



Gráfico 2.7

En el gráfico de distribución del consumo de gasolinas auto, se aprecia cómo se sigue incrementando de forma continuada el peso de la gasolina eurogrado y disminuye de forma apreciable la de 98 I.O.

## Gasóleos

### Consumo de gasóleos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Gasóleo A	1.789	-7,0	20.616	-3,6	22.527	-3,4	<b>71,9</b>
Biodiesel	2	-31,3	22	-45,6	24	-44,2	<b>0,1</b>
Biodiesel Mezcla	11	-56,2	137	-40,8	160	-34,9	<b>0,5</b>
Subtotal gasóleos auto	1.802	-7,6	20.775	-4,1	22.711	-3,8	<b>72,5</b>
Agrícola y pesca (B)	464	-14,5	4.532	-9,7	5.097	-8,7	<b>16,3</b>
Calefacción (C)	197	-25,0	1.764	-21,2	2.102	-18,9	<b>6,7</b>
Otros gasóleos (**)	120	-4,7	1.288	-3,7	1.421	-3,7	<b>4,5</b>
<b>Total</b>	<b>2.584</b>	<b>-10,4</b>	<b>28.358</b>	<b>-6,2</b>	<b>31.332</b>	<b>-5,8</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

Biocarburantes en gasóleos													Unidad: kt
Mes	D	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	TOTAL
Total Biodiesel	140	124	126	133	136	137	132	144	144	139	135	135	<b>1.625</b>

### Evolución del consumo de gasóleos

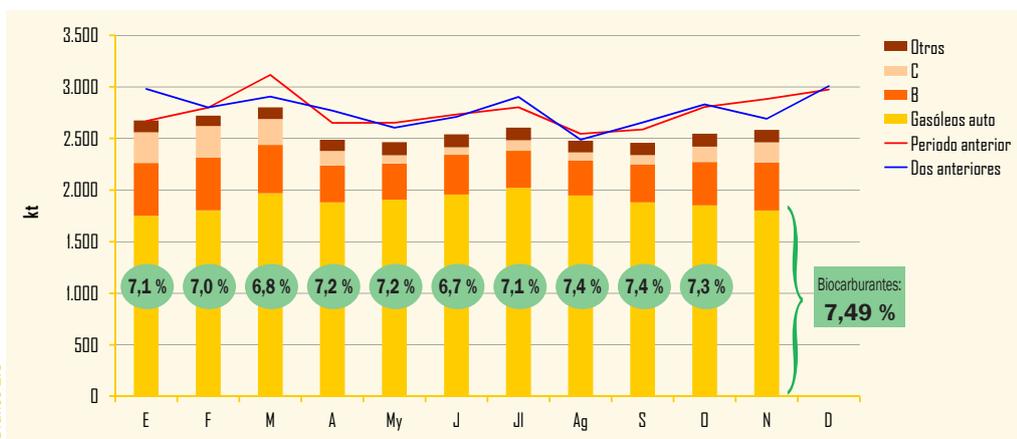


Gráfico 2.8

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

En noviembre, bajó la demanda de gasóleos un 10,4%, un punto superior a la del pasado mes de octubre. Hay diferencias entre los distintos tipos si bien, todas las variaciones son negativas: el gasóleo C un 25,0% afectado por las altas temperaturas medias; el gasóleo de automoción un 7,6% y el gasóleo B de usos agrícolas y pesqueros desciende un 14,5%.

En el acumulado anual el consumo totalizó 28,36 millones de toneladas, un 6,2% menos que en el mismo periodo de 2010; en estos meses, los gasóleos representaron el 48,0% del total del consumo de productos petrolíferos en el país.

En el año móvil la demanda descendió un 5,8% y totalizó 31,33 millones de toneladas, representando el gasóleo de automoción el 72,5% del total, el de usos agrícolas y pesqueros el 16,3% y el de calefacción el 6,7%.

El total de biocarburantes en gasóleos en noviembre fue de 135 kt.

El contenido en biodiesel de los gasóleos automoción, según datos provisionales, fue en noviembre del 7,49% en peso.

### Distribución del consumo de gasóleos

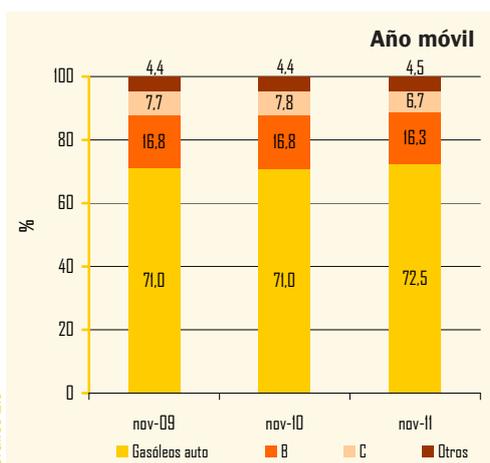


Gráfico 2.9

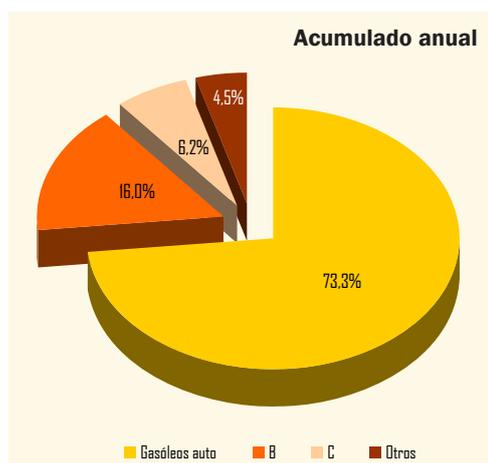


Gráfico 2.10

## Consumo de combustibles de automoción

En noviembre el consumo de combustibles de automoción, gasolinas y gasóleos auto, totalizó 2,20 millones de toneladas, un 7,7% menos que en el mismo mes de 2010. El consumo de combustibles de automoción, habitualmente muy inelástico respecto a la situación económica, se está viendo muy afectado debido a la atonía de la demanda interna.

En el año móvil, la caída fue del 4,3%, totalizando 28,03 millones de toneladas y representando el 43,3% del total de la demanda de productos petrolíferos.

### Consumo de combustibles de automoción

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Gasolinas 95 I.O.	367	-6,8	4.443	-5,1	4.864	-5,0	17,4
Gasolinas 98 I.O.	33	-20,7	413	-20,8	458	-20,0	1,6
Gasolinas Mezcla	-	-	1	-67,9	1	-60,4	-
Total gasolinas auto	400	-8,1	4.857	-6,7	5.323	-6,5	19,0
Gasóleo A	1.789	-7,0	20.616	-3,6	22.527	-3,4	80,4
Otros gasóleos de automoción (**)	13	-53,7	158	-41,5	184	-36,3	0,7
Subtotal gasóleos auto	1.802	-7,6	20.775	-4,1	22.711	-3,8	81,0
<b>Total Combustibles auto</b>	<b>2.202</b>	<b>-7,7</b>	<b>25.631</b>	<b>-6,2</b>	<b>28.035</b>	<b>-4,3</b>	<b>100,0</b>

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

Tabla 2.6

### Evolución del consumo de combustibles de automoción

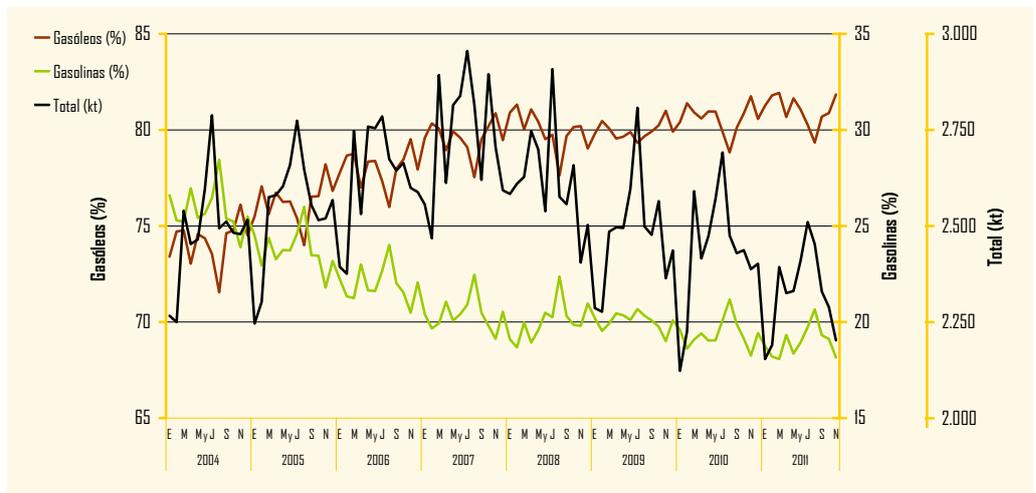


Gráfico 2.11

### Distribución del consumo de combustibles de automoción

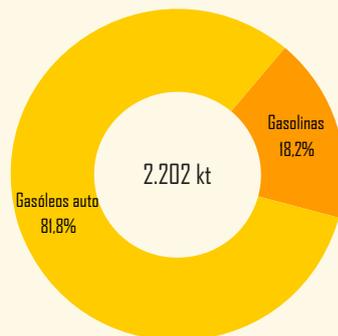
#### Variación año móvil (%)

	2011	2010	2009
Noviembre	-4,3%	-1,9%	-5,2%
Octubre	-3,6%	-2,1%	-6,0%
Septiembre	-3,5%	-2,0%	-6,4%

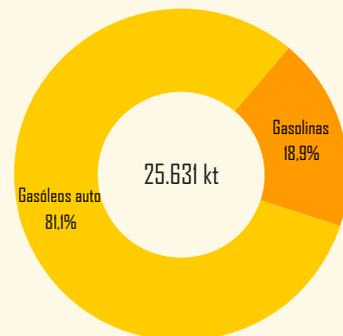
  

Nov. 2011	-4,29%
Nov. 2010	-1.257 kt

La tasa de variación en el año móvil empeora y se sitúa en el -4,3%.



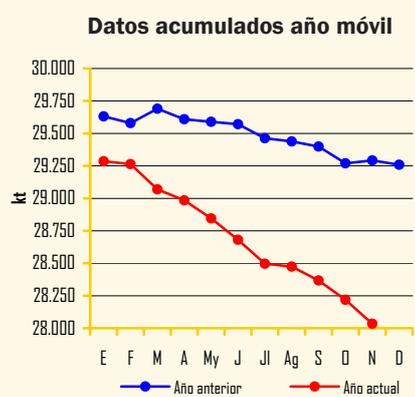
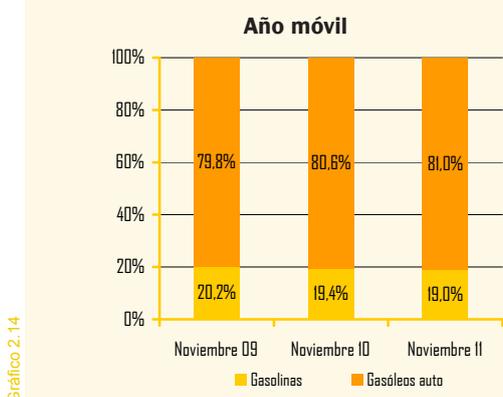
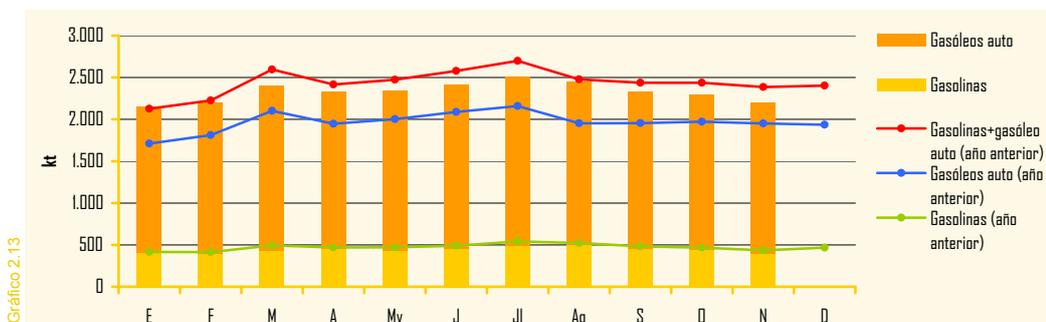
Mes



Acumulado anual

Gráfico 2.12

### Evolución del consumo de combustibles de automoción



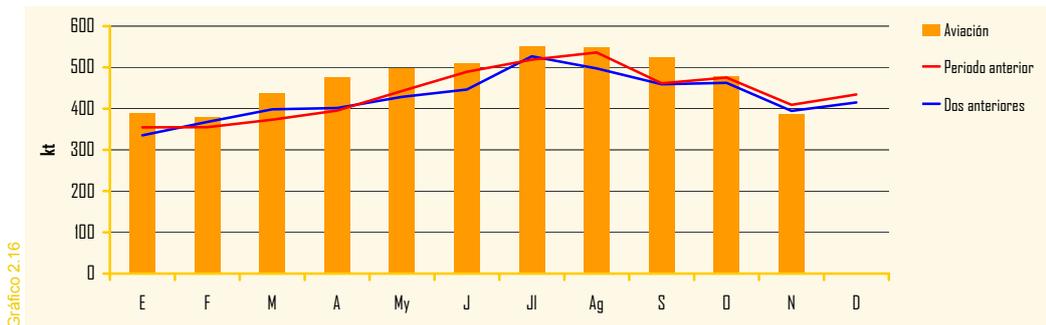
### Querosenos

#### Consumo de querosenos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Aviación	385	-6,0	5.170	7,4	5.604	7,2	99,99
Otros	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>385</b>	<b>-6,0</b>	<b>5.170</b>	<b>7,4</b>	<b>5.604</b>	<b>7,2</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 en noviembre cayó un 6,0%, en línea con el comportamiento del transporte de viajeros, y totalizó 385 kt.

En el acumulado del año, la demanda se incrementó un 7,4% interanual, totalizando 5,17 millones de toneladas. Esta favorable evolución, fue consecuencia del buen comportamiento del transporte aéreo interior y del sector turístico durante el presente ejercicio, si bien en los últimos meses se apreció una clara desaceleración de los mismos.

## Fuelóleos y otros productos

### Consumo de fuelóleos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
BIA	235	-4,0	2.628	-7,9	2.874	-7,5	<b>27,3</b>
Otros fuelóleos	613	2,8	7.017	4,9	7.639	4,0	<b>72,7</b>
<b>Total fuelóleos(**)</b>	<b>848</b>	<b>0,8</b>	<b>9.645</b>	<b>1,1</b>	<b>10.513</b>	<b>0,6</b>	<b>100,0</b>

Tabla 2.8

La demanda de fuelóleos se elevó a 848 kt en noviembre, con un ligero incremento del 0,8% interanual. En el acumulado anual la demanda de fuelóleos experimentó un incremento del 1,1%; el fuel BIA descendió un 7,9%, mientras el resto de fuelóleos se incrementaron el 4,9%.

En los últimos doce meses, el consumo se situó en 10,51 millones de toneladas, incrementándose el 0,6% con respecto al año móvil anterior.

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

### Evolución del consumo de fuelóleos

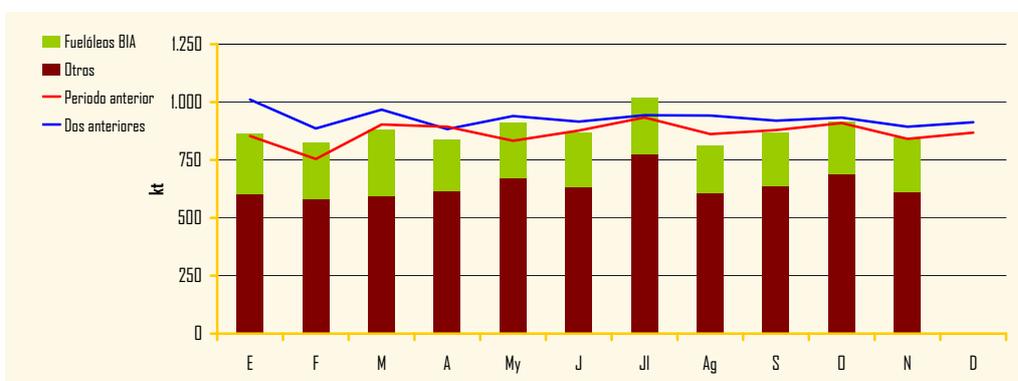


Gráfico 2.17

### Consumo de otros productos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Lubricantes	36	-5,3	390	-4,1	423	-3,5	<b>4,1</b>
Asfaltos	185	-2,2	1.936	-2,6	2.070	-2,7	<b>20,2</b>
Coque	300	-14,0	3.841	-5,8	4.025	-5,6	<b>39,3</b>
Otros(**)	320	-3,6	3.399	-4,3	3.722	-4,2	<b>36,3</b>
<b>Total otros productos</b>	<b>841</b>	<b>-7,4</b>	<b>9.566</b>	<b>-4,6</b>	<b>10.239</b>	<b>-4,4</b>	<b>100,0</b>

Tabla 2.9

El consumo del resto de productos fue de 841 kt en noviembre y experimentó un descenso del 7,4%.

En el acumulado anual la demanda ascendió a 9,57 millones de toneladas, experimentando un descenso del 4,6% interanual. El consumo de lubricantes cayó el 4,1% y los asfaltos un 2,6% en el mes, por la menor actividad derivada de los recortes presupuestarios en obra pública y la fuerte caída de la licitación.

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

### Evolución del consumo de otros productos

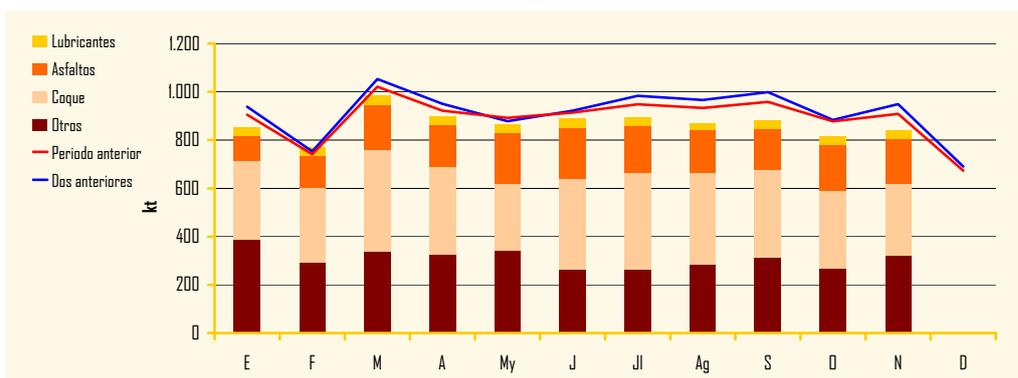


Gráfico 2.18

### 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	57	3	60	284	66	15	365	771	40	811	3.474	774	142	4.390
Aragón	11	1	11	67	27	11	106	145	10	154	866	298	117	1.280
Asturias	7	1	8	36	11	6	52	97	10	107	463	119	59	641
Baleares	13	1	14	24	5	4	33	199	15	215	385	66	171	621
Canarias	30	12	42	55	-	17	71	360	151	511	669	-	255	924
Cantabria	5	-	5	27	6	1	33	66	5	71	340	74	9	423
Castilla y León	22	1	23	156	83	21	261	306	23	329	1.988	768	201	2.956
Castilla la Mancha	15	1	16	104	61	15	180	204	12	216	1.339	595	128	2.062
Cataluña	60	5	65	277	59	18	354	793	69	862	3.553	694	192	4.439
Ceuta	-	-	-	1	-	-	1	7	1	8	17	-	-	17
C. Valenciana	39	2	41	170	26	10	206	530	28	558	2.174	320	100	2.594
Extremadura	8	-	9	50	14	3	67	116	5	121	639	159	24	822
Galicia	20	1	21	112	42	27	181	272	20	292	1.431	490	231	2.153
La Rioja	2	-	2	13	5	2	20	30	2	33	163	52	25	240
Madrid	46	3	49	173	17	35	225	561	38	599	2.112	193	323	2.628
Melilla	-	-	-	2	-	-	2	6	-	6	13	-	-	13
Murcia	10	1	11	71	14	2	87	132	8	140	891	171	19	1.081
Navarra	6	-	6	53	10	4	66	76	4	79	640	118	37	795
País Vasco	15	1	16	116	18	6	140	193	16	209	1.370	208	72	1.650
<b>Totales</b>	<b>367</b>	<b>33</b>	<b>400</b>	<b>1.789</b>	<b>464</b>	<b>197</b>	<b>2.450</b>	<b>4.864</b>	<b>458</b>	<b>5.322</b>	<b>22.527</b>	<b>5.097</b>	<b>2.102</b>	<b>29.727</b>

Tabla 2.10

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

#### Gasolinas (%)

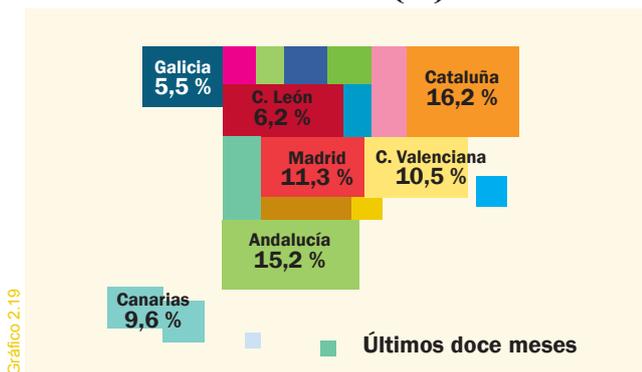


Gráfico 2.19

#### Gasóleos (%)

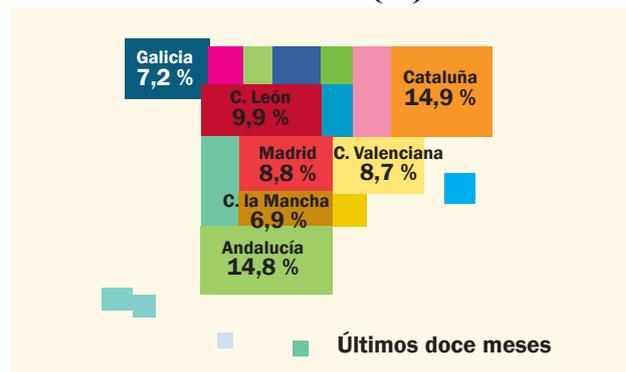
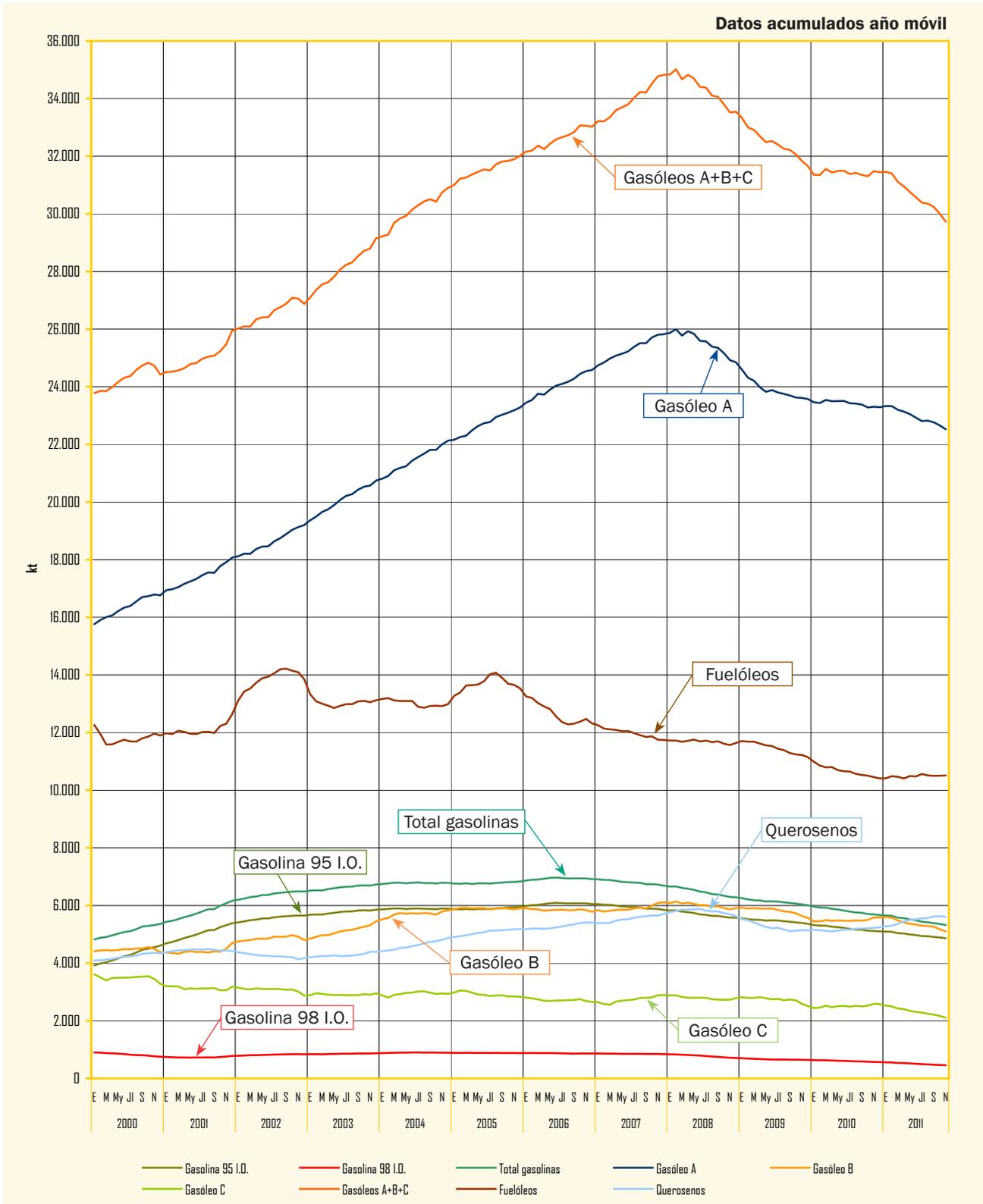


Gráfico 2.20

## 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	23.879	-8,5	240.561	0,1	269.651	1,1	<b>70,6</b>
Generación eléctrica	7.676	-36,5	101.507	-18,3	112.071	-18,4	<b>29,4</b>
GNL de consumo directo (**)	1.178	25,9	11.783	18,8	12.799	18,2	<b>3,4</b>
<b>TOTAL</b>	<b>31.554</b>	<b>-17,4</b>	<b>342.068</b>	<b>-6,2</b>	<b>381.722</b>	<b>-5,6</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.

## 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	12.608	12.028	5.740	1.178	<b>31.554</b>
Acumulado anual	144.738	131.390	54.157	11.783	<b>342.068</b>
Últimos doce meses	159.978	142.948	65.997	12.799	<b>381.722</b>

Tabla 3.2

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

La demanda de gas natural en el país descendió en noviembre un 17,4% y totalizó 31.554 GWh, afectándole directamente la climatología del mes, con unas temperaturas 1,6 °C por encima de la media, y el mal comportamiento de la actividad industrial. La demanda convencional cayó el 8,5%, mientras que la de generación eléctrica lo hizo un 36,5%.

En el acumulado del año, el consumo de gas natural alcanzó 342.068 GWh, y descendió un 6,2% interanual. La demanda para generación eléctrica disminuyó un 18,3% afectado por la atonía de la demanda eléctrica y la penetración de las energías renovables en el conjunto del sistema.

## Evolución del consumo de gas natural

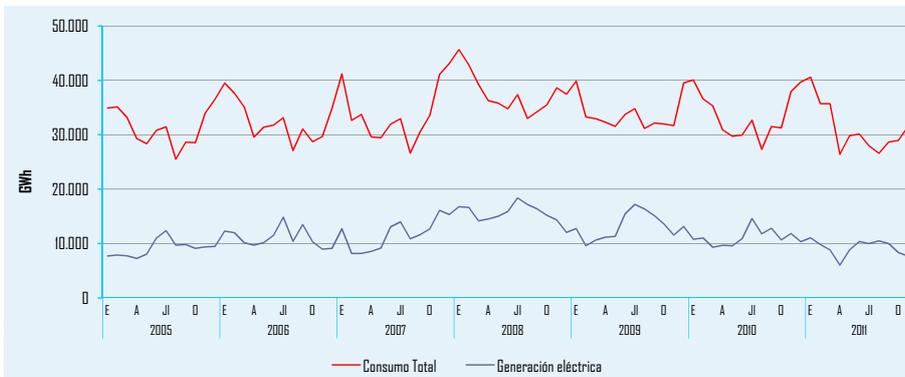


Gráfico 3.1

### Variación año móvil (%)

	2011	2010	2009
Noviembre	-5,6%	0,4%	-11,8%
Octubre	-3,0%	-1,7%	-11,3%
Septiembre	-2,5%	-2,1%	-10,3%

Nov. 2011: -5,56%  
 Nov. 2010: -22.461 GWh

En el año móvil la tasa de variación se contrae el 5,6% y muestra un empeoramiento en el último trimestre.

## Consumo por grupos (Últimos doce meses)

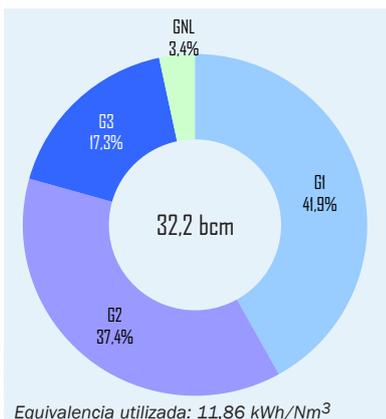


Gráfico 3.2

## Consumo de gas natural (Últimos doce meses)

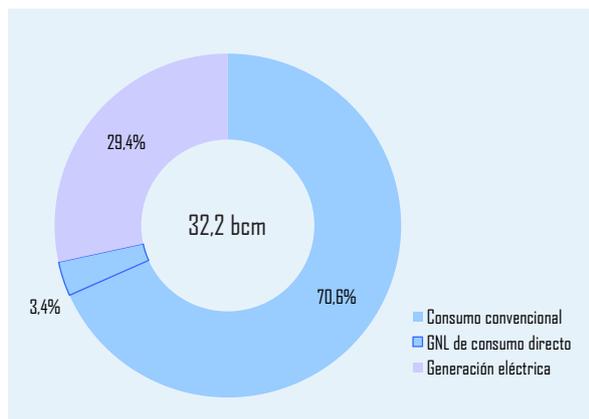
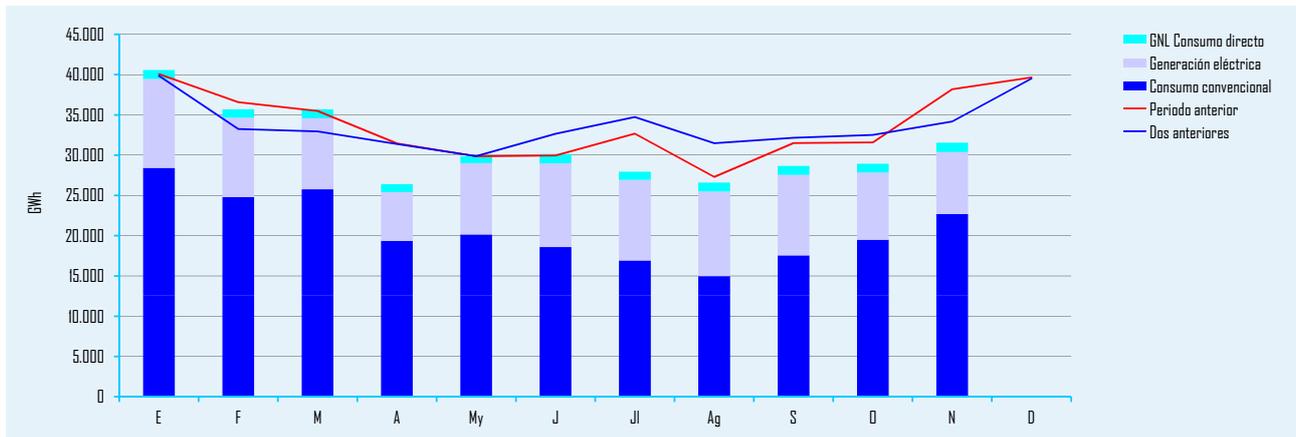


Gráfico 3.3

## Evolución del consumo de gas natural



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

Comunidad	Mes				Acumulado anual				Últimos doce meses					Estructura (%)
	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total		
Andalucía	4.299	689	244	5.232	46.602	7.279	1.820	55.701	51.348	7.860	2.129	61.338	16,6	
Aragón	754	690	310	1.753	7.067	7.701	2.573	17.342	8.248	8.385	3.019	19.652	5,3	
Asturias	167	239	196	601	3.301	3.085	1.722	8.109	3.592	3.355	1.934	8.881	2,4	
Baleares	313	1	56	369	3.267	5	523	3.795	3.514	6	614	4.134	1,1	
Cantabria	232	177	77	486	2.912	1.945	682	5.539	3.386	2.056	740	6.182	1,7	
Castilla y León	380	1.376	610	2.366	3.736	11.447	4.892	20.075	4.072	12.662	6.125	22.859	6,2	
Castilla La Mancha	1.037	512	175	1.724	12.812	5.558	1.852	20.222	14.083	6.066	2.282	22.431	6,1	
Cataluña	803	3.746	1.491	6.040	12.124	41.061	14.418	67.603	12.950	44.915	17.420	75.285	20,4	
Comunidad Valenciana	1.425	1.669	305	3.400	15.869	17.400	2.729	35.998	17.684	18.830	3.219	39.734	10,8	
Extremadura	-	75	56	131	-	793	514	1.307	-	841	593	1.435	0,4	
Galicia	268	524	169	961	4.669	4.971	1.389	11.030	5.262	5.403	1.679	12.344	3,3	
La Rioja	120	82	101	303	1.885	749	807	3.441	1.955	812	999	3.766	1,0	
Madrid	208	323	1.333	1.864	2.414	3.690	14.059	20.163	2.700	4.087	17.286	24.073	6,5	
Murcia	1.793	163	48	2.004	17.933	1.902	471	20.306	19.756	2.053	509	22.317	6,0	
Navarra	203	451	195	849	2.459	4.856	1.691	9.007	2.972	5.309	2.124	10.404	2,8	
País Vasco	605	1.312	375	2.292	7.735	18.900	4.013	30.649	8.504	20.260	5.325	34.090	9,2	
<b>Total</b>	<b>12.608</b>	<b>12.028</b>	<b>5.740</b>	<b>30.376</b>	<b>144.786</b>	<b>131.342</b>	<b>54.157</b>	<b>330.285</b>	<b>160.026</b>	<b>142.900</b>	<b>65.997</b>	<b>368.924</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>36.570</b>	<b>Salidas de gas natural</b>	<b>3.769</b>
Producción interior de gas	60	Exportaciones	1.881
Importaciones GNL	21.911	Tránsitos de salida	1.888
Importaciones GN	12.683		
Tránsitos de entrada	1.916		
<b>Variación de existencias</b>	<b>-1.354</b>	<b>Salidas a distribución y consumo</b>	<b>31.554</b>
		Consumo convencional	22.701
		Generación eléctrica	7.676
		GNL consumo directo	1.178
		<b>Pérdidas y diferencias</b>	<b>-107</b>
<b>Total</b>	<b>35.216</b>	<b>Total</b>	<b>35.216</b>

Tabla 3.4

### Balance de gas natural

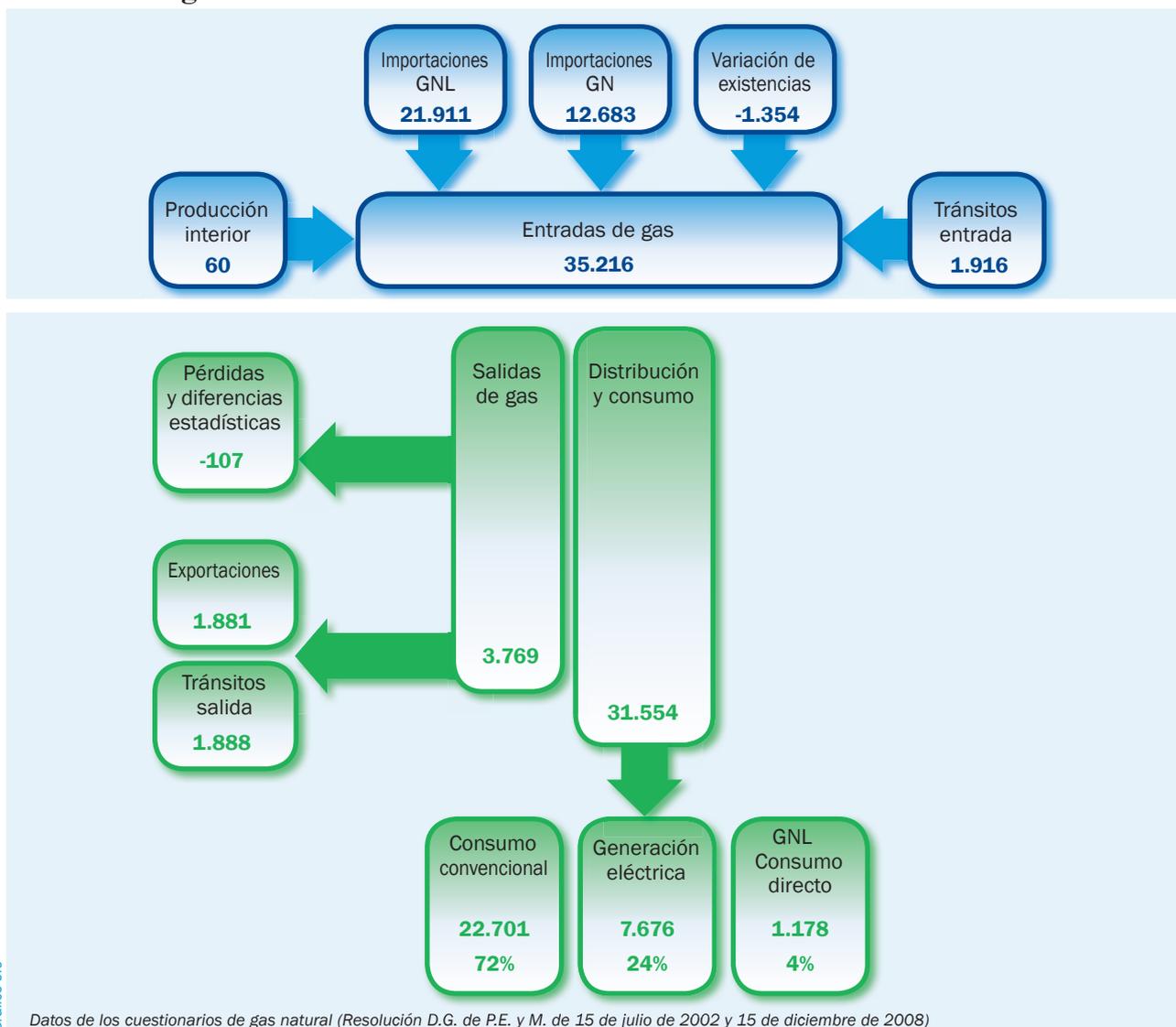


Gráfico 3.5

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

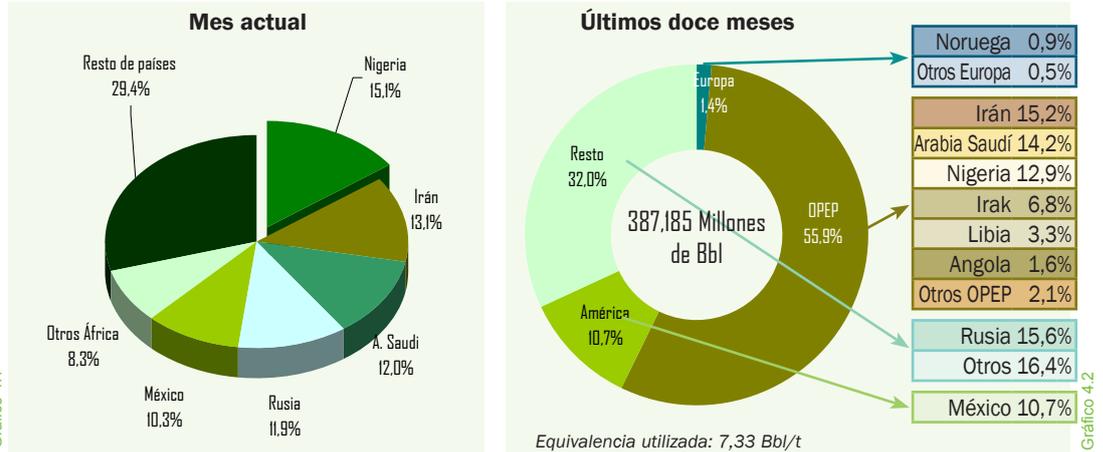
En noviembre se produjo un incremento de las importaciones de crudos de petróleo, con un total de 4.931 kt, un 23,3% más que en el mismo mes del pasado año. Se incrementaron las importaciones procedentes de los países de la OPEP, un 3,4% frente a la tendencia de debilidad de los últimos meses.

El total de las importaciones en el acumulado del año se elevaron a 47,87 millones de toneladas un 0,8% más que en el pasado año; las importaciones procedentes del cártel petrolero descendieron un 6,8% y representaron el 55,9% del total.

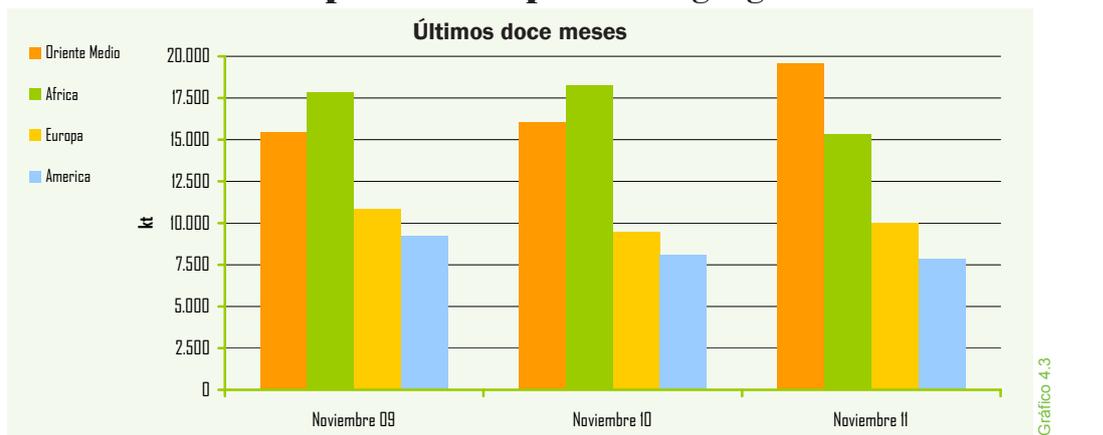
En el año móvil, las importaciones de crudo ascendieron a 52,82 millones de toneladas, un 1,8% interanual.

Rusia se mantiene como el principal suministrador. Las importaciones de Libia cayeron un 3,3% como consecuencia de la situación de guerra vivida por este país. Se procura mantener una gran diversificación de suministradores.

### Importaciones por países y áreas económicas



### Evolución de las importaciones por áreas geográficas



### Importaciones por países y zonas económicas

Crudo	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
OPEP	2.562	3,4	26.431	-6,8	29.545	-3,4	55,9
Irán	644	142,1	7.086	5,0	8.010	12,8	15,2
A. Saudí	591	61,5	6.839	15,6	7.493	16,8	14,2
Nigeria	746	-27,6	6.284	24,1	6.798	19,0	12,9
Irak	396	200,0	3.492	91,2	3.571	74,3	6,8
Libia	-	-	1.078	-82,5	1.744	-73,5	3,3
Angola	-	-	696	-29,1	827	-15,7	1,6
Venezuela	101	62,9	419	-42,2	483	-41,4	0,9
Resto OPEP	84	104,9	537	-42,1	619	-33,3	1,2
Rusia	586	-12,5	7.578	26,2	8.236	21,0	15,6
México	507	50,0	5.423	-5,1	5.638	-11,9	10,7
U. Europea	33	26,9	650	-40,9	726	-45,8	1,4
Otros países	1.243	154,2	7.788	22,8	8.677	28,1	16,4
<b>Total</b>	<b>4.931</b>	<b>23,3</b>	<b>47.870</b>	<b>0,8</b>	<b>52.822</b>	<b>1,8</b>	<b>100,0</b>

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



## 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	80,32	30,7	77,64	34,3	76,79	34,0

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	1,3556	-0,77	1,3985	5,46	1,3917	4,04

Tabla 4.3

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

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

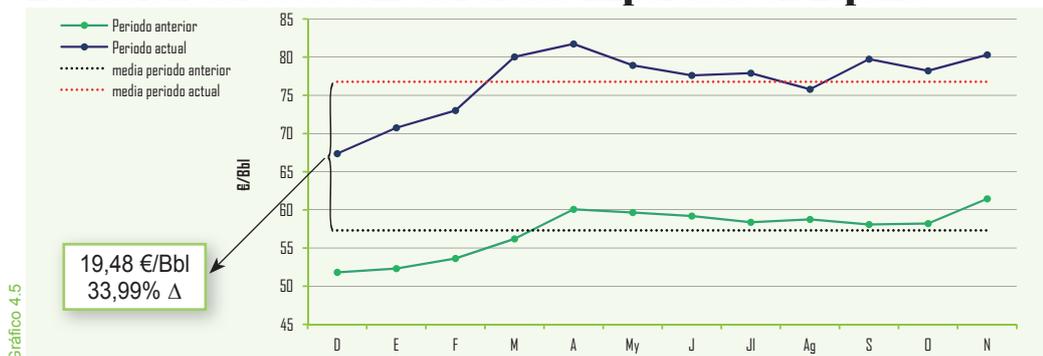


Gráfico 4.5

El coste medio CIF del crudo importado durante noviembre (incluye el coste del crudo, más los fletes y el seguro de transporte), se situó en 80,32 €/Bbl, un 30,7% superior al del mismo mes del pasado año. En el período transcurrido del año, la media del coste CIF, se situó en 77,64 €/Bbl, un 34,3% superior al del mismo período del año anterior, incrementándose las transferencias al exterior por compra de crudos.

La tasa media de cambio del dólar con respecto al euro, experimentó en noviembre una variación negativa del 0,77%, situándose en 1,3556 \$/€; en la media enero-noviembre, el euro se apreció un 5,46% y cotizó a 1,3985 \$/€.

### Factura petrolera (M€)

a mes de: octubre 2011

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Pagos compra de crudo	2.038	23.769	28.062
a la OPEP(%)	49,7	55,9	57,9
resto países(%)	50,3	44,1	42,1

Tabla 4.4

En octubre, (según los últimos datos provisionales de Aduanas), los pagos al exterior por compra de crudos ascendieron a 2.038 M€ y en el acumulado de los diez primeros meses del año fueron de 23.769 M€.

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

a mes de: octubre 2011

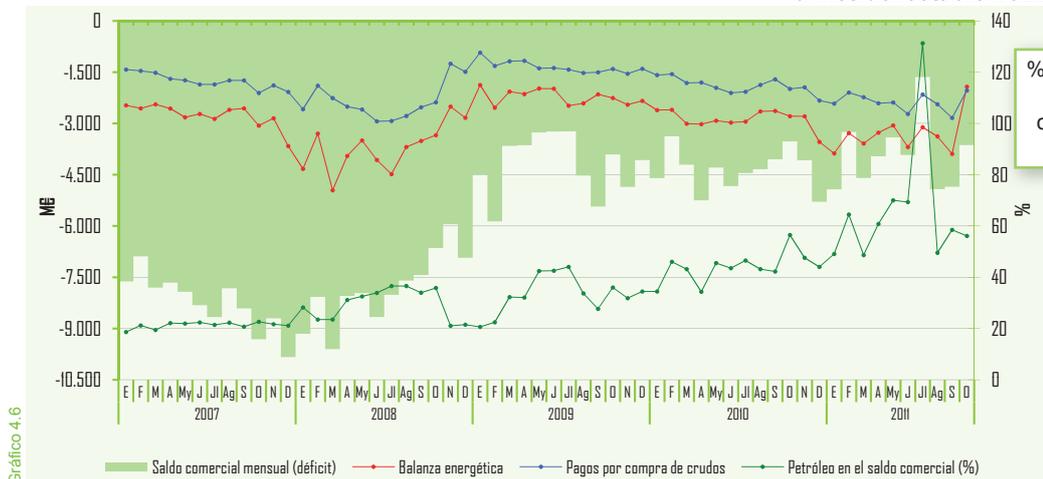


Gráfico 4.6

En el gráfico adjunto, 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

En noviembre las importaciones de productos petrolíferos se mostraron dinámicas creciendo un 15,6% y totalizaron 2,13 millones de toneladas.

En el acumulado anual las importaciones se elevaron a 21,47 millones de toneladas, un 4,1% menos que en el mismo período de 2010; cayendo las importaciones de GLP's, gasolinas y gasóleos, mientras se incrementaron las querosenos, fuelóleos y otros productos.

## Importaciones de productos petrolíferos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
GLP's	58	16,0	503	-24,7	636	-21,0	2,7
Gasolinas	-	-	108	-29,4	124	-22,0	0,5
Querosenos	312	178,6	2.612	20,5	2.891	20,8	12,3
Gasóleos	595	-24,3	7.926	-20,2	8.799	-19,2	37,6
Fuelóleos	513	61,8	3.422	6,9	3.630	2,6	15,5
Otros productos	648	16,8	6.898	10,2	7.347	8,8	31,4
<b>Total</b>	<b>2.126</b>	<b>15,6</b>	<b>21.469</b>	<b>-4,1</b>	<b>23.427</b>	<b>-4,5</b>	<b>100,0</b>

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

Tabla 4.5

Las exportaciones de productos petrolíferos crecieron en noviembre un 4,3%, totalizando 1,12 millones de toneladas.

En el período enero-noviembre, como consecuencia del dinamismo comercial de la industria española del petróleo, las exportaciones se elevaron a 11,95 millones de toneladas incrementándose un 14,3% respecto al mismo período del pasado año; las exportaciones de gasolinas y gasóleos suponen 3,10 millones de toneladas y 2,10 millones de toneladas respectivamente.

## Exportaciones de productos petrolíferos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
GLP's	16	-11,1	234	6,8	243	5,7	1,9
Gasolinas	197	-43,6	3.105	-0,1	3.419	0,7	26,2
Querosenos	2	-	243	428,3	248	217,9	1,9
Gasóleos	185	-5,6	2.098	103,9	2.217	104,1	17,0
Fuelóleos	315	54,4	2.065	7,6	2.288	9,4	17,5
Otros productos	409	32,4	4.200	1,6	4.654	4,3	35,6
<b>Total</b>	<b>1.124</b>	<b>4,3</b>	<b>11.945</b>	<b>14,3</b>	<b>13.069</b>	<b>15,2</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	636	243	-393	23,14
Gasolinas	124	3.419	3.295	-61,83
Querosenos	2.891	248	-2.643	47,16
Gasóleos	8.799	2.217	-6.582	21,01
Fuelóleos	3.630	2.288	-1.342	12,76
Otros	7.347	4.654	-2.693	26,30
<b>Total</b>	<b>23.427</b>	<b>13.069</b>	<b>-10.358</b>	<b>16,01</b>

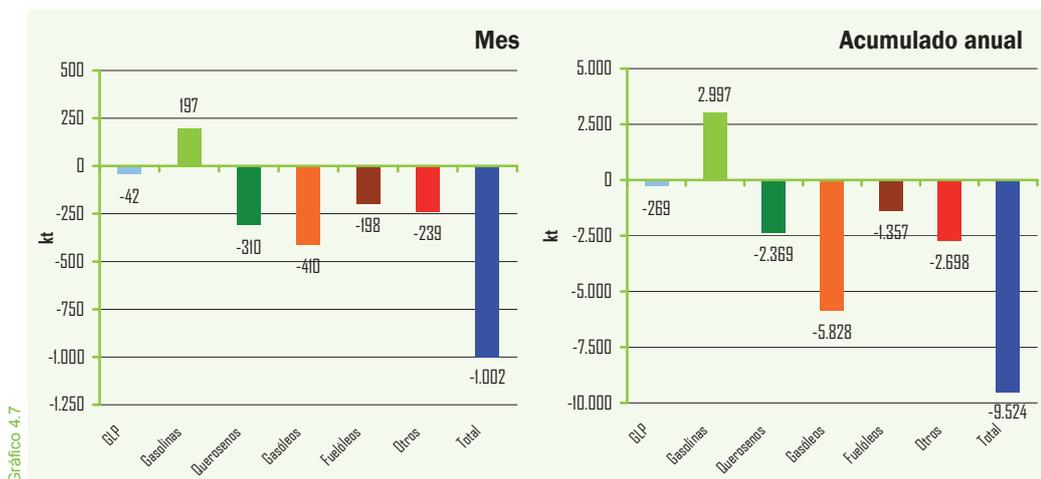
(\*) Parte del consumo que es cubierto por las importaciones netas

Tabla 4.7

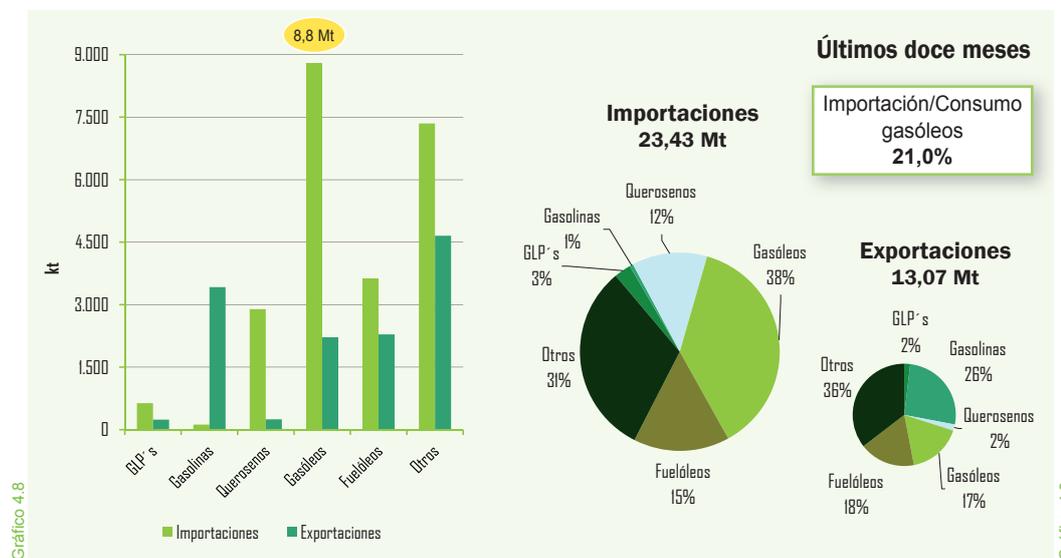
El saldo importador de la balanza física comercial de productos petrolíferos ascendió en noviembre a un millón de toneladas, el 19,3% del consumo de productos petrolíferos en España.

En el acumulado anual el saldo importador se elevó a 9,52 millones de toneladas equivalente al 16,1% del total del consumo en el país.

### Saldo físico del comercio exterior de productos petrolíferos



### Comercio exterior de productos petrolíferos



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

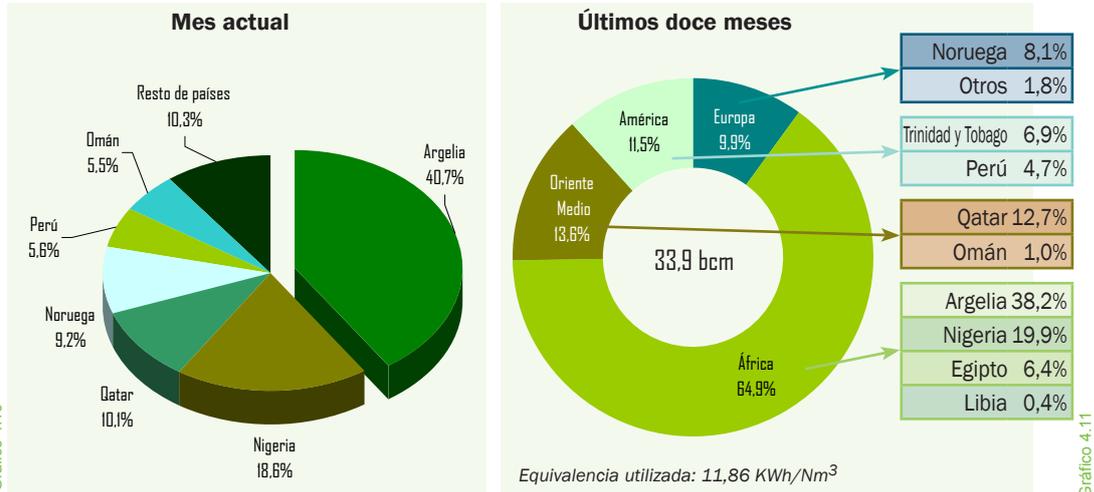
a mes de: octubre 2011

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)
Ingresos por exportaciones	2.322	173,8	12.555	64,4	14.673	68,5
Pagos por importaciones	4.247	15,6	45.625	27,5	54.095	29,6
Saldo	-1.925	-31,9	-33.070	17,1	-39.422	19,3
<b>Grado de cobertura (%)</b>	54,7	-	26,8	-	27,1	-

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

## Gas natural

### Importaciones por países y áreas geográficas



Se mantuvo en noviembre la debilidad de las importaciones de gas natural al igual que en meses pasados, experimentando un descenso del 3,5% y totalizando 34.595 GWh.

En el acumulado del año las importaciones totalizaron 364.537 GWh con un descenso del 2,8%; las importaciones procedentes de Argelia representaron el 37,8% del total y crecieron en el período un 16,5%.

Continúa manteniéndose una notable diversificación de los suministros con nuevos proveedores como Omán y Perú.

### Importaciones de gas natural por países

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Argelia	14.064	5,5	137.714	16,5	153.712	16,0	38,2
GN	9.699	31,1	97.996	35,9	107.091	33,7	26,6
GNL	4.365	-26,5	39.718	-13,7	46.620	-11,0	11,6
Nigeria	6.427	18,2	72.728	-8,7	80.070	-5,8	19,9
Qatar	3.498	-26,7	47.366	-23,5	51.014	-23,6	12,7
Noruega	3.181	-32,2	29.563	-14,7	32.516	-11,2	8,1
Trinidad y Tobago	823	-70,4	25.098	-27,0	27.674	-26,9	6,9
Egipto	899	-65,8	23.274	-22,5	25.954	-18,4	6,4
Perú	1.933	-2,2	18.766	162,0	18.766	162,0	4,7
Omán	1.918	-	1.918	-	3.849	-	1,0
Libia	-	-	967	-73,4	1.456	-66,7	0,4
Otros	1.852	627,0	7.143	31,9	7.423	0,1	1,8
<b>Total</b>	<b>34.595</b>	<b>-3,5</b>	<b>364.537</b>	<b>-2,8</b>	<b>402.435</b>	<b>-1,7</b>	<b>100,0</b>

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

### Factura de gas natural (M€)

a mes de: octubre 2011

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Pagos compra de gas natural	855	7.488	8.874
Argelia (%)	45,9	41,7	41,8
Nigeria (%)	15,8	18,9	19,2
Qatar (%)	10,8	13,0	12,7
Egipto (%)	4,4	5,9	5,9
Trinidad Tobago (%)	4,0	5,8	6,1
Noruega (%)	9,2	7,6	7,0
Otros (%)	9,9	7,1	7,3

Nota: Arancel Aduanas. Capítulo 27

## Producción interior de crudo

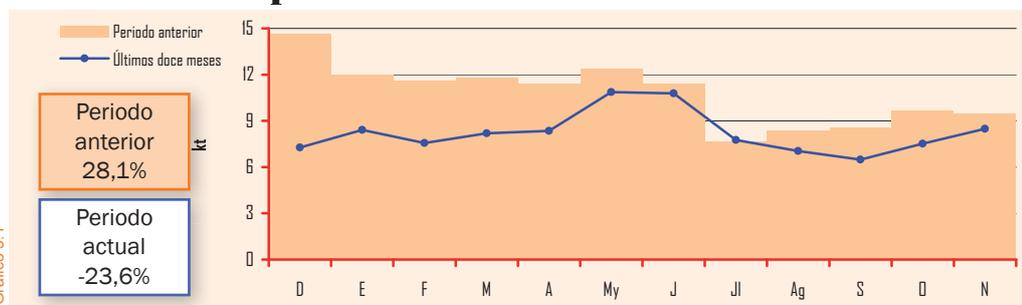
	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Ayoluengo	-	-	6	53,6	7	41,8
Boquerón	3	-1,9	43	19,2	46	15,9
Casablanca	5	8,0	34	-43,2	37	-46,7
Rodaballo	-	-	8	-42,2	9	-41,2
<b>Total</b>	<b>8</b>	<b>-10,5</b>	<b>91</b>	<b>-20,1</b>	<b>99</b>	<b>-23,6</b>

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

La producción de crudo en el país mantuvo su escasa relevancia, 8 kt en noviembre, un 10,5% inferior a la del mismo mes del pasado año.

En el año móvil, la producción interior de crudo se elevó a 99 kt, un 23,6% menos que en el mismo periodo anterior, debido a la caída de producción de los pozos "Casablanca" y "Rodaballo". El grado de autoabastecimiento del país en los doce últimos meses se limitó al 0,15%.

## Evolución de la producción interior de crudo



## Producción interior de gas natural

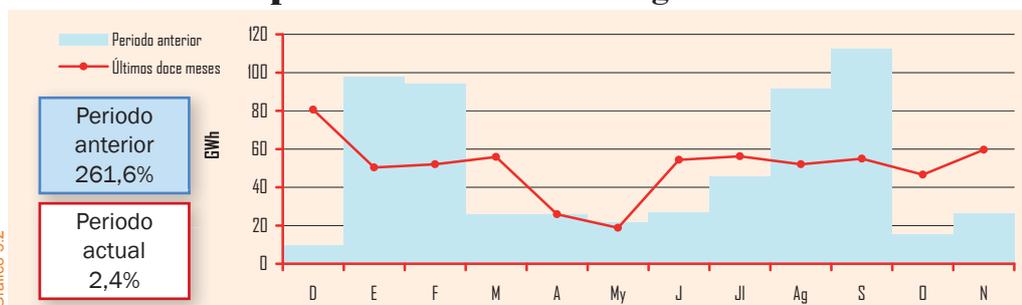
	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)
El Romeral	7	-17,1	95	-3,8	105	-1,8
El Ruedo	-	-	5	-73,0	7	-66,1
Marismas	4	-	22	-	24	-
Poseidón	48	201,6	404	-13,4	472	1,0
<b>Total</b>	<b>60</b>	<b>125,4</b>	<b>527</b>	<b>-9,7</b>	<b>607</b>	<b>2,4</b>

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

Durante el mes de referencia, la producción interior de gas natural fue de 60 GWh y en el acumulado anual de 527 GWh, con un descenso del 9,7%.

La producción interior de gas natural en el año móvil representó el 0,16% del total de las necesidades.

## Evolución de la producción interior de gas natural



## Grado de autoabastecimiento (%)

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Crudo	0,16%	0,15%	0,15%
Gas natural	0,19%	0,15%	0,16%

La industria española de refino procesó en noviembre un total de 4,72 millones de toneladas de crudo y materias primas, un 1,7% menos que en el mismo mes del año pasado.

En el acumulado anual el total refinado por la industria se elevó a 52,28 millones de toneladas, un 1,2% menos que el pasado año. La exportación ha compensado en parte la caída de la demanda interna.

En los últimos doce meses la industria española procesó un total de 57,52 millones de toneladas de crudos y materias primas, un 0,2% menos que en el año móvil anterior.

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 en el año móvil, que se situó en el 81,5%.

El grado de utilización de la capacidad de refino en España en noviembre se situó en el 81,4%, 1,4 puntos porcentuales menos que en el mismo mes del pasado año.

En los países de la OCDE la utilización de la capacidad de refino fue en noviembre del 81,5%.

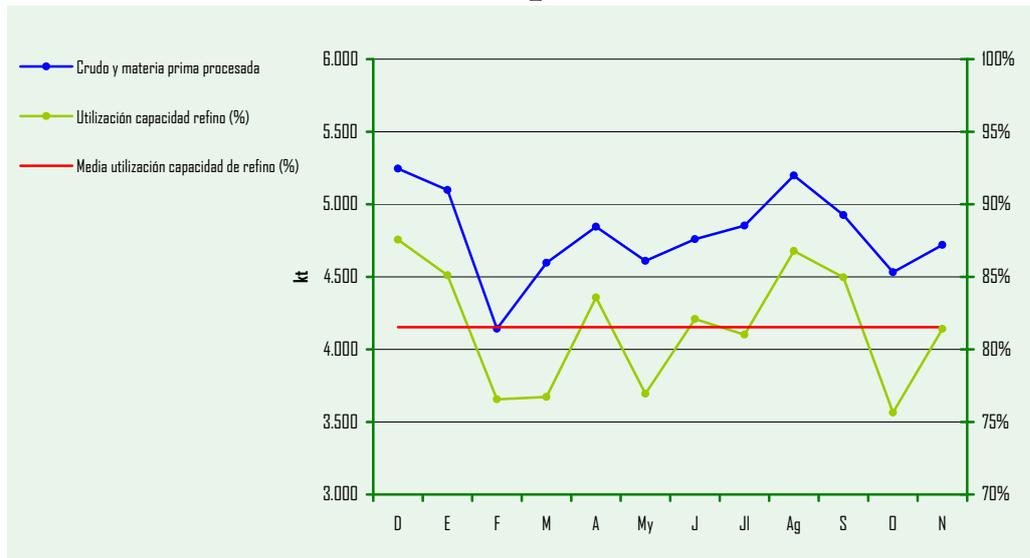
## Crudo y materia prima procesada

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
<b>Total</b>	<b>4.719</b>	<b>-1,7</b>	<b>52.275</b>	<b>-1,2</b>	<b>57.520</b>	<b>-0,2</b>

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

Tabla 6.1

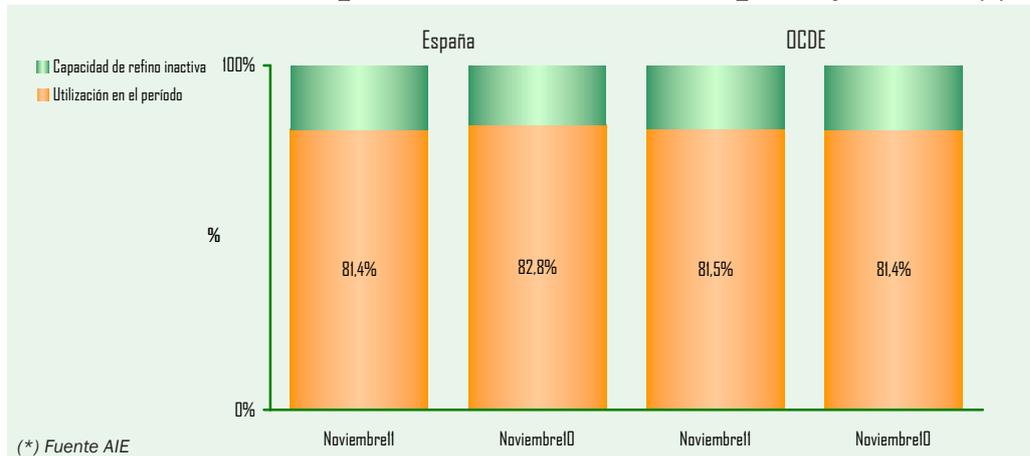
## Crudo y materia prima procesada Grado de utilización de la capacidad de refino



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

Gráfico 6.1

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



(\*) Fuente AIE

Gráfico 6.2

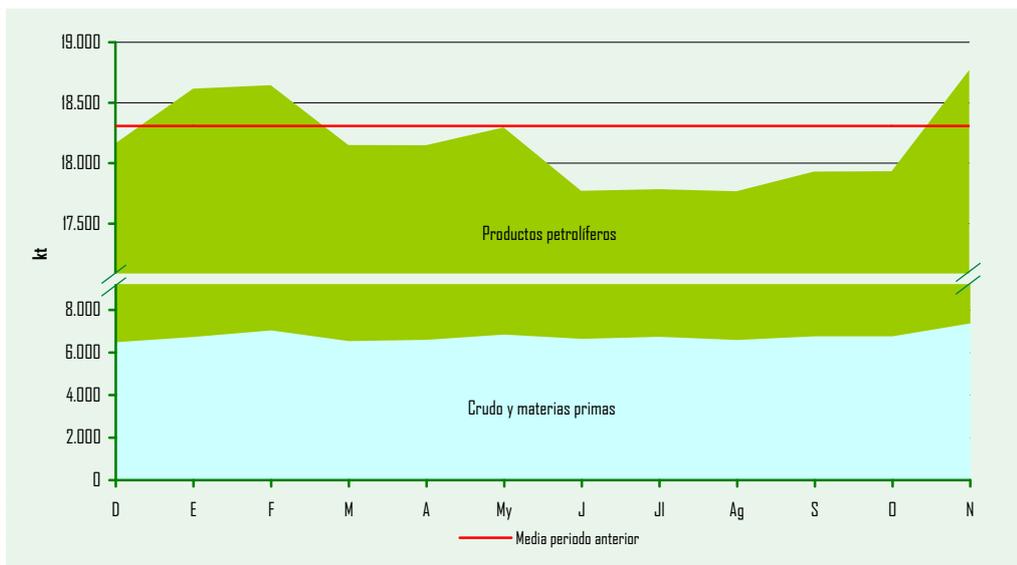
### Stocks de crudo, materias primas y productos petrolíferos

	noviembre-10		octubre-11		noviembre-11		Tasa de variación (%)	
	kt	(%)	kt	(%)	kt	(%)	mes anterior	mes año anterior
Crudos y mat. primas	6.300	35,3	6.764	37,7	7.373	39,3	9,0	17,0
Productos petrolíferos	11.528	64,7	11.169	62,3	11.398	60,7	2,1	-1,1
<b>Total</b>	<b>17.828</b>	<b>100,0</b>	<b>17.933</b>	<b>100,0</b>	<b>18.771</b>	<b>100,0</b>	<b>4,7</b>	<b>5,3</b>

A finales de noviembre el nivel de stocks de crudo de petróleo, materias primas y productos petrolíferos se situó en el país en 18.771 kt, un 5,3% más que los del mismo mes del año anterior y un 4,7% superior a los stocks registrados a finales de octubre.

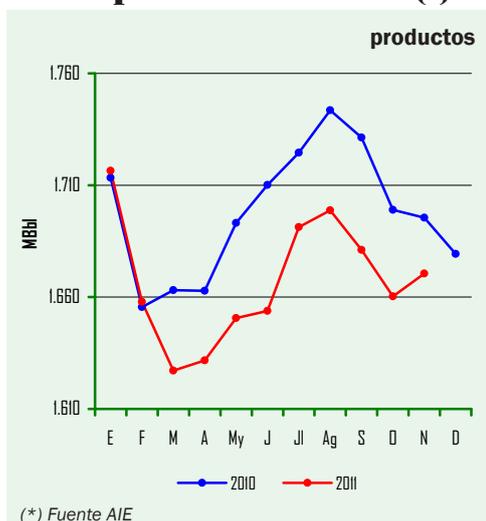
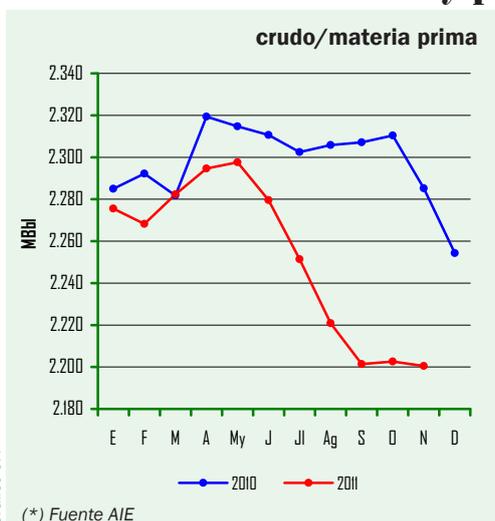
Los crudos de petróleo y las materias primas representaron el 39,3% del total, mientras los productos petrolíferos el 60,7% de los stocks.

### Evolución de los stocks



En este gráfico, se representa la evolución de los stocks, tanto en cantidad como en composición. Se observa como éstos, en la actualidad, se mantienen por encima de la media del periodo anterior.

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



Los stocks de crudos y productos petrolíferos en la OCDE, se mantuvieron a finales de noviembre por debajo de los stocks de finales del mismo mes de 2010. Por su parte, los stocks de productos están por debajo de los existentes a finales de noviembre del pasado año.

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

Producción interior de crudo	8	<b>Producción de refinерías</b>	<b>4.677</b>
Importaciones de crudo	4.931	Consumos propios	-317
Productos intermedios y mat. aux.	389	Traspasos / dif. estadísticas	55
Variación de existencias de mat. primas	-609	Importaciones de productos petrolíferos	2.126
<b>Materia prima procesada</b>	<b>4.719</b>	Exportaciones de productos petrolíferos	-1.124
Pérdidas de refino	-42	Variación de existencias	-229
<b>Producción de refinерías</b>	<b>4.677</b>	<b>Consumo interior de P. Petrolíferos</b>	<b>5.188</b>

Tabla 6.3

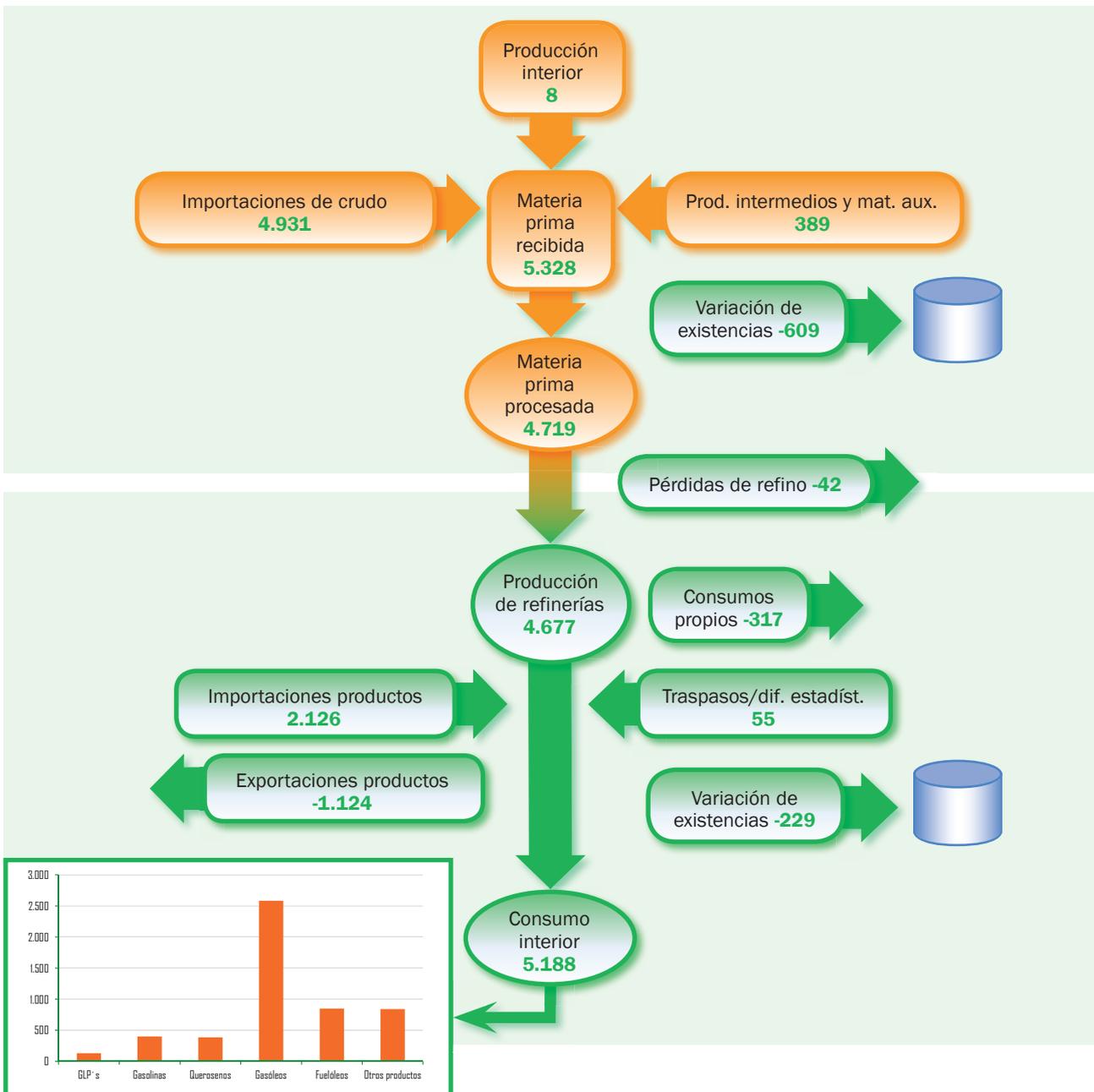


Gráfico 6.6

## 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 (%)	
	Nov-10	Oct-11	Nov-11	mes anterior	mes año anterior
PVP Gasolina 95 I.O. (c€/litro)	118,42	131,86	<b>130,39</b>	-1,1	<b>10,1</b>
PVP Gasóleo automoción (c€/litro)	111,45	127,60	<b>130,70</b>	2,4	<b>17,3</b>

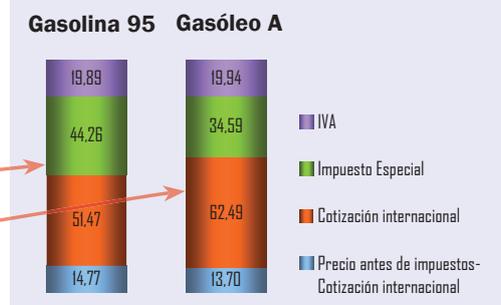


Tabla 7.1

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 se comportaron en noviembre de forma desigual: la gasolina cayó un 1,1% y el gasóleo se incrementó un 2,4%; comparándolos con los del mismo mes de 2010, se aprecian incrementos: un 10,1% para gasolinas y 17,3% para gasóleos.

En el gráfico 7.2, se puede analizar 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 Octubre 2009	10,69	2,00
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

Tabla 7.2

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

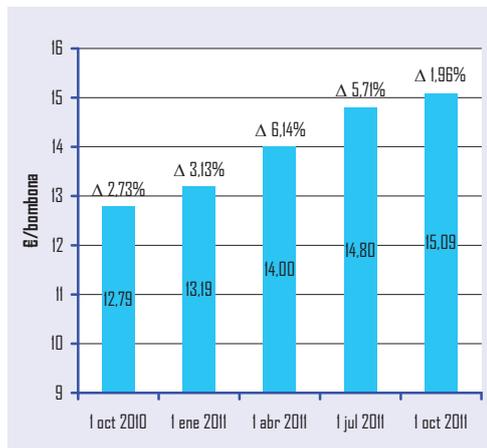


Gráfico 7.3

En noviembre, la botella de butano no ha experimentado cambios de precios. El día 1 de octubre se incrementó en 0,29 €/bombona: el 1,96% y se situó en 15,09 €/bombona; en lo que va de año se ha incrementado su precio un 18,0%.

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

Las tarifas TUR1 y TUR2 de gas natural para consumidores domésticos y comerciales no variaron en noviembre. La última variación se produjo el día 1 de octubre en el que se incrementaron un 1,0% y un 1,3% respectivamente; en lo que va de año, los precios han subido un 14,1% y un 16,5%.

		Consumidor Tipo			
Fecha		Tarifa 1/TUR1	% Δ	Tarifa 2/TUR2	% Δ
2010	1 Julio	7,4569	7,1	5,8755	8,6
	1 Octubre	7,3808	-1,0	5,7994	-1,3
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

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

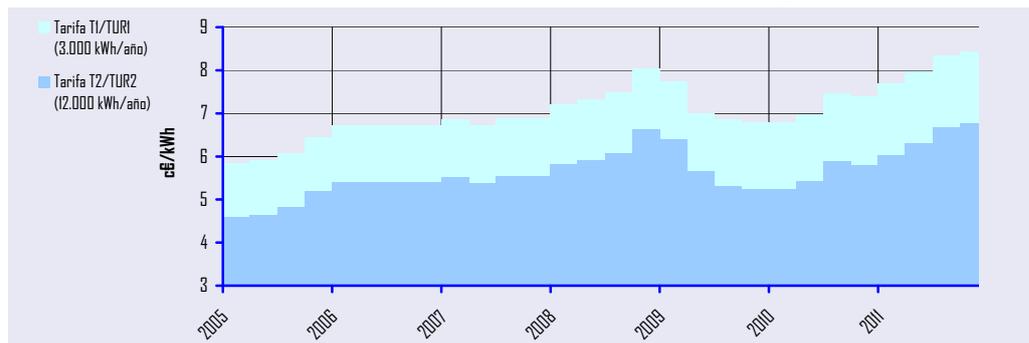


Gráfico 7.4

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

Se mantiene el diferencial del precio medio de venta al público de la gasolina de 95 I.O. en el país, con respecto a la media ponderada del resto de los países considerados de la UE. El PVP final es en España 24,03 c€/litro más bajo que la media europea, un 15,6% como resultado de la diferencia en la fiscalidad. Así, el diferencial del Impuesto Especial sobre Hidrocarburos de la gasolina, con respecto a la media de la UE, fue en noviembre de 20,10 c€/litro y la presión fiscal total (Impuesto Especial + IVA), fue en este mes 26,23 c€/litro más baja que la media europea, un 29,0%.

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

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	130,39	162,16	151,25	149,15	155,59	158,95	153,39	159,28	154,42	-24,03
IVA	19,89	25,89	24,15	24,44	25,93	26,49	28,68	31,86	26,02	-6,13
IE	44,26	72,42	65,45	61,10	67,32	63,13	58,30	57,15	64,36	-20,10
PAI	66,24	63,85	61,65	63,61	62,34	69,33	66,41	70,28	64,04	2,20

Unidad: c€/litro

Tabla 7.4

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

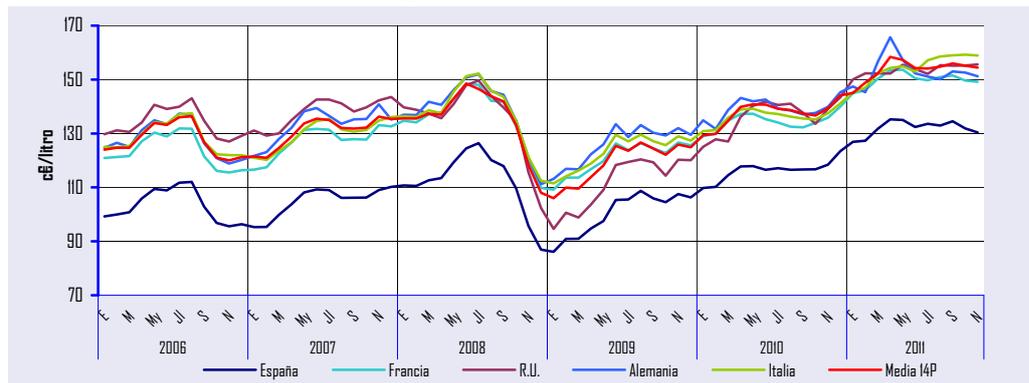
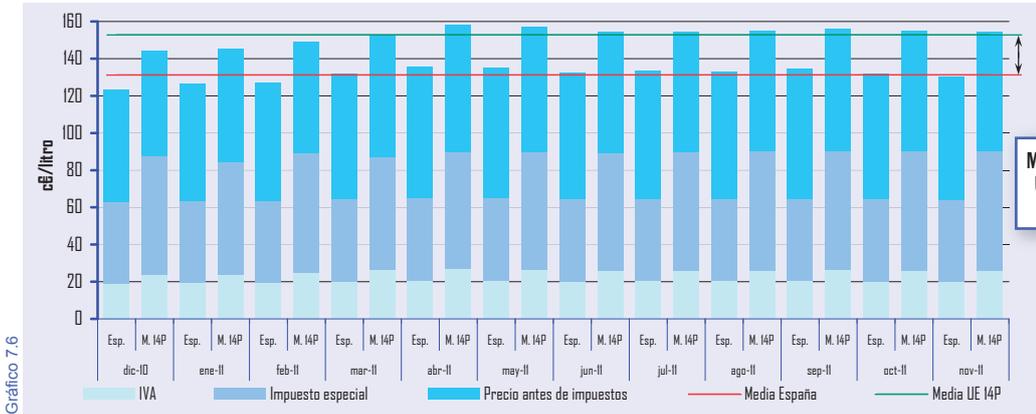


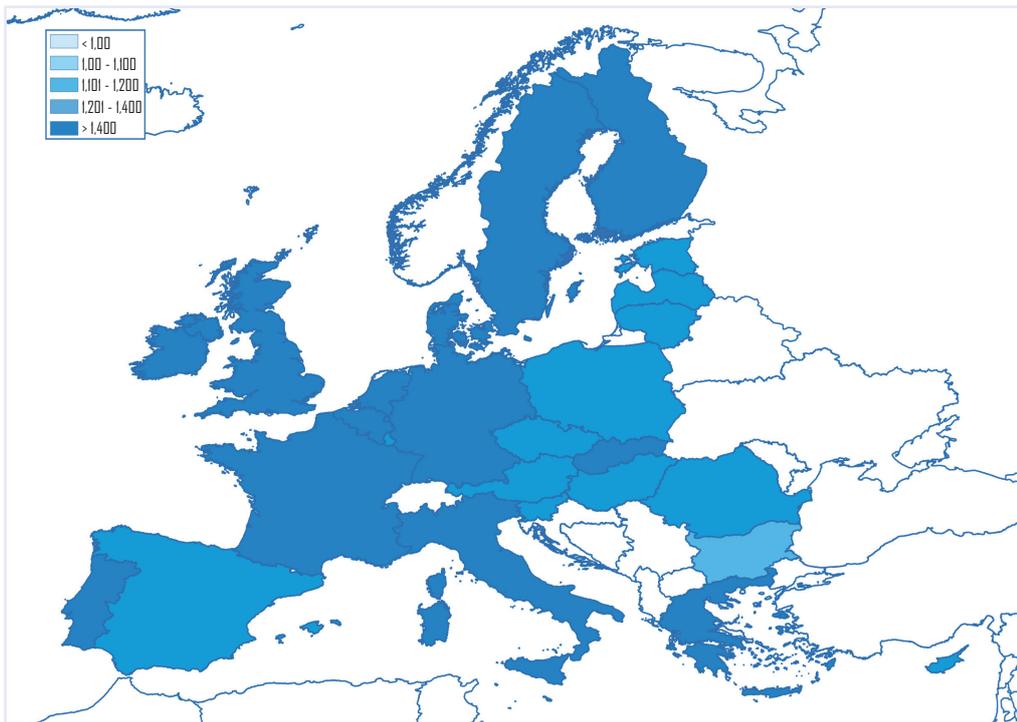
Gráfico 7.5

### 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.

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



### PVP del gasóleo de automoción

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	media mensual	
									MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	130,70	139,26	142,52	137,52	163,38	151,07	141,15	146,40	145,64	-14,93
IVA	19,94	22,24	22,76	22,54	27,23	25,18	26,39	29,28	24,37	-4,44
IE	34,59	42,95	47,04	43,71	67,32	48,97	36,44	39,11	48,02	-13,44
PAI	76,18	74,08	72,72	71,27	68,83	76,92	78,32	78,00	73,24	2,94

En noviembre se mantuvo la diferencia de precio del gasóleo de automoción en España con respecto a la media ponderada de los 14 países considerados de la UE, si bien es bastante menor que en las gasolinas.

Gráfico 7.6

Gráfico 7.7

Tabla 7.5

Unidad: c€/litro

**Evolución de PVP del gasóleo de automoción**

La diferencia del precio medio mensual fue de 14,93 c€/litro más baja en España, es decir un 10,7%. La presión fiscal total sobre el gasóleo de automoción, fue en España un 24,7% menor que en los 14 países de la U.E. considerados, 17,88 c€/litro.

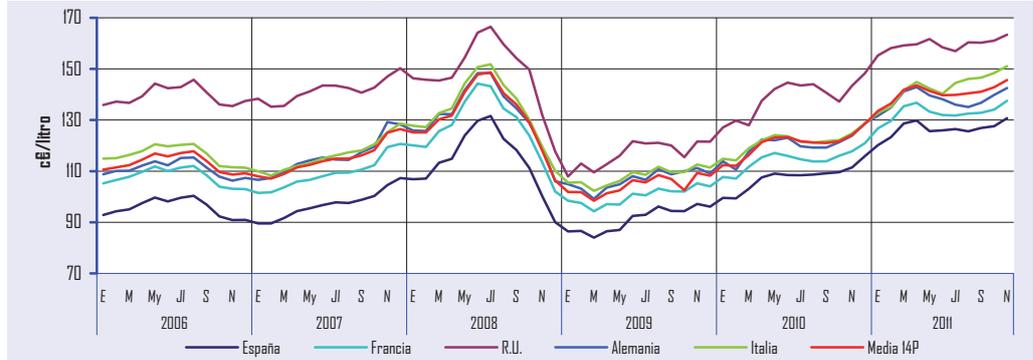


Gráfico 7.8

**Comparativa de PVP del gasóleo automoción**

En este gráfico, se ofrece 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.....139,56  
 España.....125,56



Gráfico 7.9

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

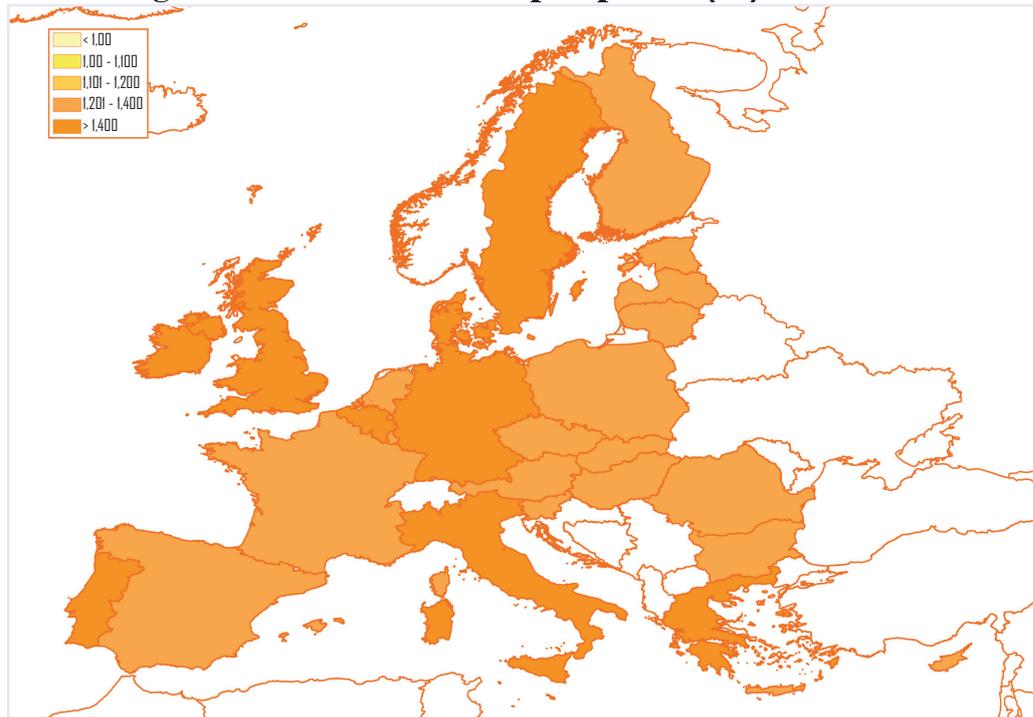


Gráfico 7.10

### PVP del gasóleo de calefacción

Tabla 7.6

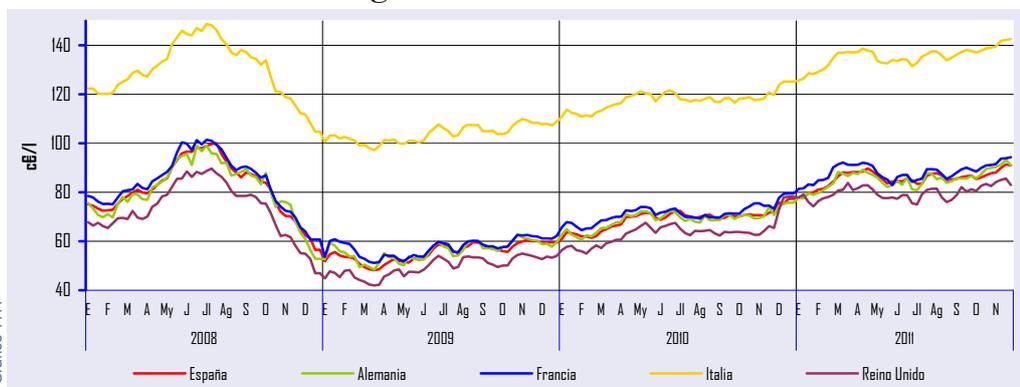
	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	media mensual	
									MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	89,52	86,30	91,22	92,82	84,26	140,88	109,95	142,95	95,98	-6,47
PAI	67,27	46,48	70,52	71,95	67,30	76,11	72,15	80,47	71,43	-4,15

Unidad: c€/litro

En noviembre el PVP del gasóleo de calefacción fue un 6,74% más barato que en la media ponderada del resto de los 14 países considerados de la UE.

### 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	Abril	84,84	1,3406
	Mayo	75,57	1,2565
	Junio	74,81	1,2209
	Julio	75,63	1,2770
	Agosto	76,97	1,2894
	Septiembre	77,96	1,3067
	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

Tabla 7.7

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

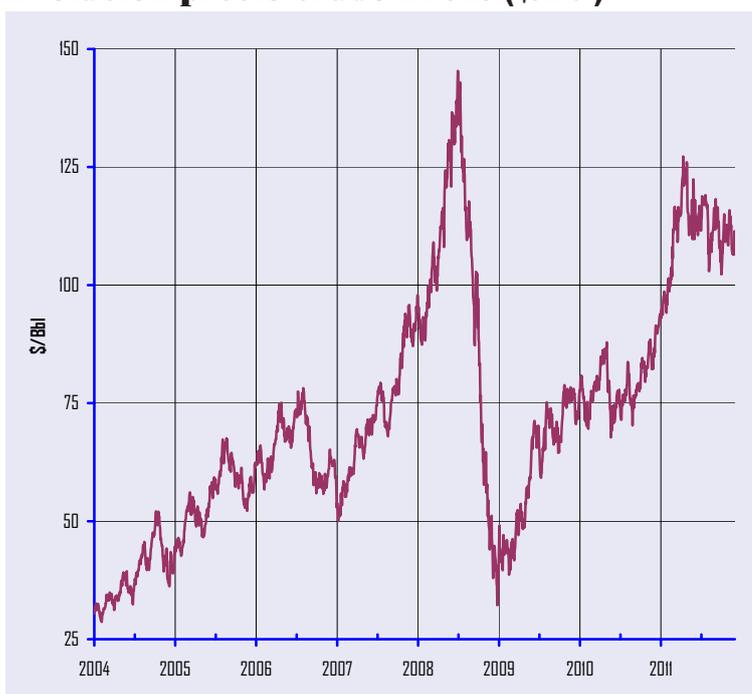


Gráfico 7.12

Fuente: Reuters.

**Evolución del precio del crudo Brent**

Brent Dated	\$/Bbl	%Var(*)
Media Noviembre 11	110,53	29,4%
Media 2011	111,42	40,1%
<b>Trimestres</b>		
	<b>2010</b>	<b>2011</b>
1T	76,46	105,39
2T	78,25	116,94
3T	76,85	113,03
4T	86,52	
<b>Máx-Mín en 12 últimos meses</b>		
	<b>\$/Bbl</b>	
Max 8-Abril-2011	127,23	
Mín 1-Diciembre-2010	88,38	

Tabla 7.8

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

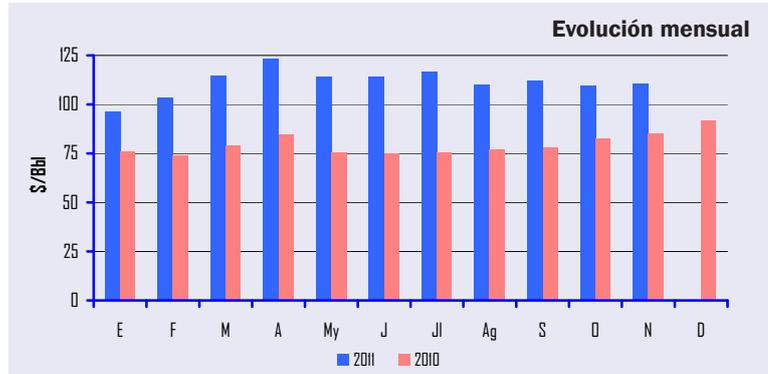


Gráfico 7.13

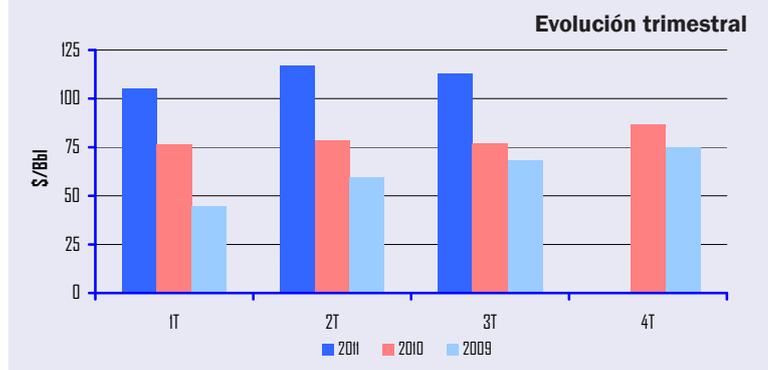


Gráfico 7.14

**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										
	J	Jl	Ag	S	O	N	D	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N
<b>Cercano Oriente</b>																		
Arabia Ligero	72,1	73,0	75,7	75,8	81,8	84,0	89,5	94,5	101,2	111,5	119,7	110,0	110,1	114,0	106,8	108,2	107,8	109,1
Dubai	74,2	73,1	74,5	75,7	80,3	83,4	89,6	92,8	99,9	108,5	115,7	108,1	107,5	111,0	104,7	104,8	103,6	106,6
Kuwait	75,9	75,5	77,4	78,5	83,7	86,4	92,3	97,0	104,5	114,8	123,1	114,8	114,4	116,7	110,1	110,5	108,7	110,7
Irán (ligero)	71,3	72,2	74,6	75,0	81,5	84,0	89,6	94,6	101,3	111,5	119,7	110,1	110,0	113,9	106,6	107,9	107,5	108,8
Irán (pesado)	70,3	71,4	74,0	74,6	80,7	82,7	88,2	93,1	99,6	109,8	118,0	109,0	108,7	112,6	105,2	106,5	105,9	107,3
<b>Mediterráneo/África</b>																		
Irak (Kirkuk)	73,5	71,4	75,3	76,8	81,7	84,1	90,3	95,4	101,5	112,0	119,8	110,2	110,1	113,3	107,6	110,4	107,5	108,9
Argelia (Saharan)	75,1	73,8	78,0	78,7	83,4	85,9	92,3	97,5	104,9	116,5	125,9	116,4	115,4	117,3	111,5	115,0	111,2	111,6
Libia (Es Sider)	74,2	74,6	76,3	77,1	82,5	84,8	91,1	96,3	103,4	114,3	123,3	114,7	114,0	116,6	109,9	112,3	109,4	110,3
Nigeria (Bonny)	76,3	77,3	78,9	79,4	84,2	87,0	93,4	98,5	106,2	118,5	127,0	117,7	116,4	118,7	113,2	116,5	112,9	112,9
<b>Rusia</b>																		
Urals	74,0	74,3	75,8	77,3	81,4	84,0	89,4	94,1	101,1	111,1	119,4	111,9	112,0	115,6	109,8	112,5	108,7	110,7
<b>América del Norte</b>																		
E.E.U.U.(Texas Int.)	75,4	76,3	75,5	75,2	81,9	84,3	89,2	89,2	88,6	102,9	109,5	100,9	96,3	97,3	86,3	85,5	86,3	97,2
México (Maya)	66,7	66,8	69,4	69,4	74,1	76,7	81,3	86,0	93,5	100,8	108,3	103,3	103,3	106,2	101,8	103,7	102,8	103,5
<b>Mar del Norte</b>																		
Ekofisk	75,8	77,3	78,2	79,0	83,6	86,0	92,8	97,7	104,4	116,1	125,4	116,8	116,3	118,7	112,6	116,0	112,0	111,8
Forties	74,5	76,0	77,3	77,9	82,4	85,0	91,4	96,7	103,5	114,6	123,8	115,0	114,3	117,1	110,7	114,7	109,9	110,8
Brent	75,0	76,2	77,9	78,4	83,0	85,8	92,1	97,4	103,7	115,4	124,4	115,7	114,9	117,4	111,2	114,9	110,9	111,4
<b>Cesta OPEP</b>																		
Cesta OPEP	72,9	72,5	74,2	74,5	79,8	82,8	88,6	92,8	100,2	109,8	118,0	109,9	109,1	111,6	106,2	107,6	106,4	110,1

Tabla 7.9

Fuente: Reuters.

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

	Periodo	Prem Unl	Jet Kerosene	ULSD	1% Fuel Oil
2010	Septiembre	697,9	705,1	688,3	447,2
	Octubre	760,0	743,5	732,2	468,8
	Noviembre	764,9	762,3	747,9	474,3
	Diciembre	823,4	807,5	792,2	482,3
2011	Enero	834,1	854,2	834,0	487,7
	Febrero	862,9	927,9	900,1	575,2
	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

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

### OCTUBRE 2011

- **Resolución** de 22 de septiembre de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se modifica el protocolo de detalle PD-01 "medición" de las normas de gestión técnica del sistema gasista. (B.O.E de 3 de octubre de 2011).
- **Orden** ITC/2639/2011, de 20 de septiembre, por la que se dispone cese y nombramiento de vocales de la Junta Directiva de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos. (B.O.E de 4 de octubre de 2011).
- **Anuncio** de la Comisión Nacional de Energía sobre notificación del trámite de Audiencia y Propuesta de Resolución de expediente sancionador número 63/2010, incoado a "Ebcon Park Gandía, S.L." por incumplimiento de las obligaciones de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad, contenidas en el Título III de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos. (B.O.E de 6 de octubre de 2011).
- **Anuncio** de la Subdirección General de Inspección y Control de la Dirección General de Fondos Comunitarios por el que se notifica el inicio de expediente de incumplimiento de Incentivos Regionales HU/168/E50 (l. 28/11) "Onticar Biocarburantes, Sociedad Limitada". (B.O.E de 13 de octubre de 2011).
- **Resolución** de la Autoridad Portuaria de la Bahía de Cádiz por la que se somete a información pública solicitud de concesión administrativa presentada por "Andaluz de Suministros Petrolíferos, Sociedad Anónima". (B.O.E de 14 de octubre de 2011).
- **Resolución** de 7 de octubre de 2011, 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 17 de octubre de 2011).
- **Resolución** de fecha de 7 de octubre de 2011, de la Gerencia Regional de Salud de Castilla y León, por la que se anuncia procedimiento abierto para la contratación del suministro de gasóleo tipo "C" para calefacción a centros de Atención Especializada dependientes de la Gerencia Regional de Salud de Castilla y León. (B.O.E de 19 de octubre de 2011).
- **Real Decreto** 1361/2011, de 7 de octubre, por el que se modifica el Real Decreto 61/2006, de 31 de enero, por el que se fijan las especificaciones de gasolinas, gasóleos, fuelóleos y gases licuados del petróleo, se regula el uso de determinados biocarburantes y el contenido de azufre de los combustibles para uso marítimo, en lo relativo a las especificaciones técnicas del gasóleo denominado clase B.

(B.O.E de 20 de octubre de 2011).

- **Real Decreto** 1383/2011, de 7 de octubre, por el que se modifica el Real Decreto 855/2008, de 16 de mayo, por el que se otorga a Escal UGS, S.L. la concesión de explotación para el almacenamiento subterráneo de gas natural denominado "Castor". (B.O.E de 20 de octubre de 2011).
- **Orden** ITC/2844/2011, de 19 de octubre, por la que se regulan las transferencias de fondos, con cargo a las empresas productoras de energía eléctrica y a los peajes de acceso de terceros a las instalaciones gasistas, de la cuenta específica de la Comisión Nacional de Energía al Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía, en el año 2011, para la ejecución de las medidas del plan de acción 2008-2012 de la estrategia de ahorro y eficiencia energética en España 2004-2012 (E4), y los criterios para la ejecución de las medidas contempladas en dicho plan. (B.O.E de 21 de octubre de 2011).
- **Resolución** de la Comisión Nacional de Energía por la que se publica la licitación, por procedimiento abierto y tramitación ordinaria, para la contratación de la asistencia técnica para el proyecto de tratamiento de datos de la Resolución de la DGPEM sobre nuevos formularios oficiales para la remisión de información a la DGPEM, CORES y CNE, de 29 de mayo de 2007, publicada en el BOE el 29 de junio de 2007. (B.O.E de 21 de octubre de 2011).

### NOVIEMBRE 2011

- **Orden** EHA/2977/2011, de 2 de noviembre, por la que se modifica la Orden EHA/3929/2006, de 21 de diciembre, por la que se establece el procedimiento para la devolución parcial del Impuesto sobre Hidrocarburos y de las cuotas correspondientes a la aplicación del tipo autonómico del Impuesto sobre las Ventas Minoristas de Determinados Hidrocarburos por consumo de gasóleo profesional, se aprueba determinado Código de Actividad y del Establecimiento, y se actualiza la referencia a un código de la nomenclatura combinada contenida en la Ley 38/1992, de 28 de diciembre, de Impuestos Especiales. (B.O.E de 5 de noviembre de 2011).
- **Real Decreto** 1597/2011, de 4 de noviembre, por el que se regulan los criterios de sostenibilidad de los biocarburantes y biolíquidos, el Sistema Nacional de Verificación de la Sostenibilidad y el doble valor de algunos biocarburantes a efectos de su cómputo. (B.O.E de 5 de noviembre de 2011).
- **Resolución** de 10 de noviembre de 2011, 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 noviembre de 2011).

- **Orden ITC/3128/2011**, de 17 de noviembre, por la que se regulan determinados aspectos relacionados con el acceso de terceros a las instalaciones gasistas y la retribución de las actividades regula-

das. (B.O.E de 18 de noviembre de 2011).

- **Orden ITC/3190/2011**, de 18 de noviembre, por la que se restablece la obligación de los sujetos obligados al mantenimiento de existencias mínimas de seguridad de productos petrolíferos una vez finalizada la "acción colectiva Libia" de la Agencia Internacional de la Energía. (B.O.E de 23 de noviembre de 2011).

## 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 ≤4 bar	
Consumos (kWh/año)	
Tarifa 1/TUR1	≤5.000
Tarifa 2/TUR2	>5.000 ≤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, República Checa, Dinamarca, España, Estados Unidos, Finlandia, Francia, Grecia, Hungría, Irlanda, Italia, Japón, Corea del Sur, Luxemburgo, Holanda, Nueva Zelanda, Noruega, Polonia, Portugal, República Eslovaca, Suecia, Suiza, Turquía, Reino Unido.

**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, Gran Bretaña, Grecia, Holanda, Irlanda, Italia, Luxemburgo, Portugal y Suecia.

**Países de la Unión Europea 27:** Alemania, Austria, Bélgica, Bulgaria, Chipre, Dinamarca, Eslovaquia, Eslovenia, España, Estonia, Finlandia, Francia, Grecia, Hungría, Irlanda, Italia, Letonia, Lituania, Luxemburgo, Malta, Países Bajos, 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

