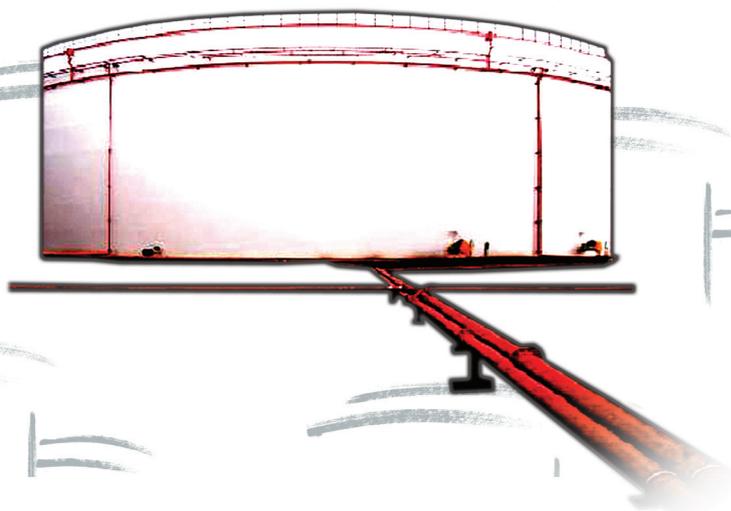


2010

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

Septiembre 2010 - Nº 154



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 2009-2008**

(Unidad: ktep)

	Año 2009	Estructura (%)	Año 2008	Estructura (%)	Autoabastecimiento	
					2009	2008
Carbón	10.583	8,1	13.983	9,8	35,7	31,3
Petróleo	63.674	48,8	68.182	47,9	0,2	0,2
Gas natural	31.078	23,8	34.782	24,5	0,0	0,0
Nuclear	13.742	10,5	15.368	10,8	100,0	100,0
Hidráulica	2.257	1,7	2.004	1,4	100,0	100,0
Otras energías renovables	9.921	7,6	8.872	6,2	100,0	100,0
Saldo eléctrico	-697	-0,5	-949	-0,7		
<b>Total</b>	<b>130.557</b>	<b>100,0</b>	<b>142.241</b>	<b>100,0</b>	<b>22,8</b>	<b>21,6</b>

Tabla 0.1

**Consumo de energía final en España**

(Unidad: ktep)

	Año 2009	Estructura (%)	Año 2008	Estructura (%)	% 2009/2008
Productos petrolíferos	48.948	49,9	52.867	50,1	-7,4
Gas	15.085	15,4	16.866	16,0	-10,6
Electricidad	20.989	21,4	22.252	21,1	-5,7
Renovables	4.746	4,8	4.432	4,2	7,1
<b>Total consumo final energético</b>	<b>91.376</b>	<b>93,1</b>	<b>98.497</b>	<b>93,3</b>	<b>-7,2</b>
<i>Usos no energéticos:</i>					
Productos petrolíferos	6.354	6,5	6.728	6,4	-5,6
Gas	377	0,4	390	0,4	-3,3
<b>Total consumo final</b>	<b>98.107</b>	<b>100,0</b>	<b>105.615</b>	<b>100,0</b>	<b>-7,1</b>

Tabla 0.2

**Intensidad energética**

(Unidad: ktep/M€ ctes.2000)

	2009	2008	% 2009/2008
Consumo de energía primaria/PIB	168,58	177,05	-4,8
Consumo de energía final/PIB	126,68	131,46	-3,6

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 % (5)	Año móvil actual % (5)	Observaciones(4)
<b>Consumo y demanda</b>							
Total productos petrolíferos	CORES	kt	5.494	5.464	-3,5%	-3,3%	Atonía. Lijera mejora de la tasa en año móvil
G.L.P.'s	CORES	kt	95	100	-6,7%	-6,8%	Desciende en septiembre el 7,1%
Gasolinas	CORES	kt	525	484	-5,7%	-5,6%	Ligera mejoría de la tasa en año móvil
Querosenos	CORES	kt	536	462	0,6%	1,7%	Leve incremento mensual: +0,6%
Gasóleos de automoción	CORES	kt	1.951	1.946	-1,2%	-1,1%	Descenso en septiembre del 2,9%
Gas natural	CORES	GWh	27.311	31.510	-2,5%	-2,1%	Mejora la tasa de variación en año móvil

Indicadores	Fuente	Unidades	Penúltimo dato	Último dato	Periodo último dato	Observaciones(4)
<b>Comercio exterior</b>						
Importación de crudo	CORES	kt	5.050	3.563	Sept 2010	Descenso de las importaciones: -12,7%
Importación de gas natural	CORES	GWh	31.058	31.801	Sept 2010	Nueva caída mensual en septiembre: -9,8%
Coste CIF del crudo importado	CORES	€/Bbl	58,75	58,08	Sept 2010	Aumento de coste en año móvil: 35,2%
Saldo productos petrolíferos	CORES	kt	805	813	Sept 2010	Se mantiene el dinamismo exportador
Saldo balanza energética	DGA	M€	-2.903	-2.706	Agosto 2010	Cae el déficit energético respecto a julio
Petróleo/S. balanza comercial	DGA	%	50,6	42,6	Agosto 2010	Desciende la participación del petróleo en el saldo
<b>Refino y stocks de petróleo</b>						
Materia prima procesada	CORES	kt	5.159	4.952	Sept 2010	Incremento de la actividad en septiembre:+3,6%
Utiliz. de la capacidad de refino	CORES	%	89,6	88,9	Sept 2010	Ligero descenso la utilización de la capacidad
Stocks de crudo y productos	CORES	kt	19.089	18.156	Sept 2010	Descienden los stocks en septiembre
<b>Producción interior</b>						
Crudo de petróleo	CORES	kt	8	9	Sept 2010	Debilidad de la producción
Gas natural	CORES	GWh	91	112	Sept 2010	Mejora la producción
Autoabastecimiento (petróleo)	CORES	%	0,15	0,16	Sept 2010	Inapreciable
Grado de autoabastecimiento (gas)	CORES	%	0,28	0,36	Sept 2010	Inapreciable
<b>Precios crudos y productos</b>						
Cotización media mensual	BCE	\$/€	1,2894	1,3067	Sept 2010	Continúa en septiembre la apreciación del euro
PVP gasolina 95 l.O.	MITYC	c€/litro	116,51	116,63	Sept 2010	Incremento respecto a septiembre 2009:+10,1%
PVP gasóleos de automoción	MITYC	c€/litro	108,64	109,17	Sept 2010	Incremento respecto a septiembre 2009:+15,6%
PVP botella de butano 12,5 kg	MITYC	€/bombona	12,45	12,45	Sept 2010	Se incrementó en julio el 6,59%.Se mantiene
Tarifa GN T1/TUR1	MITYC	c€/kWh	7,4569	7,4569	Sept 2010	Se incrementó en julio el 7,1%. Se mantiene
<b>Indicadores de actividad</b>						
PIB	INE	(%) Var. inter.	0,2	0,0	3er.Tr.2010	Débilidad en el tercer trimestre
Indicador sintético de Actividad	MEH	(%) Var. inter.	0,9	0,9	Junio 2010	Permanece estable. Atonía
Índice producción industrial (1)	INE	(%) Var. inter.	1,6	-1,4	Sept 2010	Inflexión en la producción industrial
Consumo energía eléctrica (2)	REE	(%) Var. inter.	1,7	1,0	Sept 2010	Menor incremento de la demanda
Consumo aparente de cemento (3)	OFICEMEN	(%) Var. inter.	-14,5	-15,2	Sept 2010	Se mantiene la marcada debilidad del sector
Matriculación de automóviles	DGT	(%) Var. inter.	-22,9	-35,4	Sept 2010	Afectada por fin de ayudas al sector y subida IVA
Días inhábiles en el mes	MTAS	días	5	4	Sept 2010	Calendario Oficial Estatal

### Climatología del mes de Septiembre: Algo más cálido y seco de lo normal.

Las temperaturas medias mensuales oscilaron en torno a sus valores medios normales en las regiones de la vertiente cantábrica, así como en la Rioja, Navarra, Aragón, interior de Cataluña y mitad norte de Castilla y León. En el resto de España el mes tuvo carácter cálido, excepto en la mayor parte de Galicia y en la provincia de Málaga donde el mes fue muy cálido. En Baleares las temperaturas medias fueron normales o ligeramente inferiores a las normales, mientras que por el contrario en Canarias, el mes fue cálido muy cálido. En el transcurso del mes hubo fuertes oscilaciones térmicas, con una primera quincena relativamente cálida y una segunda de temperaturas próximas a sus valores normales.

El mes de septiembre, las precipitaciones han resultado en conjunto algo por debajo de las normales, de forma que la precipitación media sobre España ha quedado en torno a un 20% por debajo de su valor medio.

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.

- Transcurridas ya tres cuartas partes del año, la demanda interior de productos petrolíferos experimenta un descenso del 2,5% con respecto al mismo período del año anterior; esta caída de la demanda, se produce con un crecimiento positivo del PIB en el tercer trimestre del 0,2% en tasa interanual, continuando la disminución de la intensidad petrolera de la economía.
- En septiembre, cae el consumo de productos petrolíferos un 3,1%, lastrado en gran parte por la contracción del consumo de otros productos y también por el descenso de los gasóleos, que representan el 47,2% del consumo total de productos en el mes y disminuyen el 2,9%.
- Se ha mantenido un mes más una apreciable actividad en el sector refinero, procesado un total de 4,95 millones de toneladas de crudos y materias primas, un 3,6% más que en el mismo mes del año anterior. Igualmente, continúa el dinamismo exportador de la industria española, que totaliza 975 kt y se incrementa en el mes el 17,9%.
- En gas natural, la demanda mensual disminuye un 2,0%. En el acumulado anual, la demanda se reduce en un 1,2% y totaliza 294.880 GWh; el descenso de la demanda para generación eléctrica es del 17,2%, consecuencia de la competencia de las energías renovables.
- Los precios medios de venta al público de los combustibles de automoción se han mantenido muy estables en este mes, creciendo respecto a agosto un 0,1% la gasolina eurogrado y un 0,5% el gasóleo auto. Estos precios son más bajos que la media del resto de los países europeos: un 15,1% y un 9,8% respectivamente.

## 2. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

Durante el período enero-septiembre, el consumo de productos petrolíferos en España desciende un 2,5%, manteniéndose la situación de crecimientos negativos de los últimos meses, si bien menos de la mitad del descenso experimentado en el mismo período del pasado año. En septiembre el descenso ha sido del 3,1%. En los doce últimos meses, el consumo ha disminuido el 3,3%, una tasa mayor que el descenso de la actividad económica.

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Gases licuados del petróleo (G.L.P's)	100	-7,1	1.353	-2,6	1.803	-6,8	2,7
Gasolinas	484	-3,0	4.308	-5,6	5.756	-5,6	8,6
Querosenos	462	0,6	3.927	1,7	5.199	1,7	7,7
Gasóleos	2.578	-2,9	24.554	-1,1	33.083	-2,4	49,3
Fuelóleos	883	-3,9	7.801	-7,2	10.541	-6,6	15,7
Otros productos (**)	957	-4,2	8.228	-2,6	10.751	-3,1	16,0
<b>Total (***)</b>	<b>5.464</b>	<b>-3,1</b>	<b>50.171</b>	<b>-2,5</b>	<b>67.133</b>	<b>-3,3</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

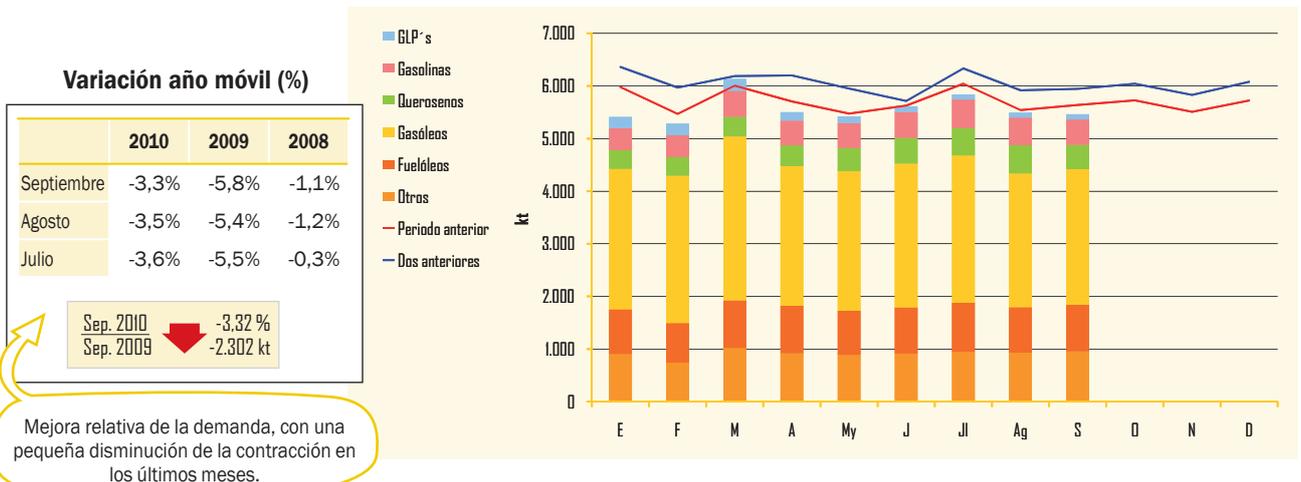


Gráfico 2.1

### Distribución del consumo de productos petrolíferos

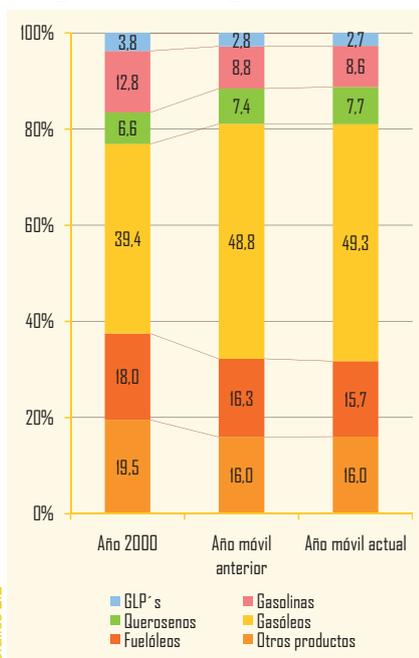


Gráfico 2.2

### Indicadores de consumo de productos petrolíferos

	Mes anterior	En el mes	Periodo último dato
<b>Transporte</b>			
Transporte urbano (*)	-1,3	0,0	Sept 2010
Transporte interurbano (*)	-0,8	0,3	Sept 2010
Transporte autobús (*)	-0,1	0,4	Sept 2010
Transporte ferrocarril (*)	-1,6	0,0	Sept 2010
▶ Cercanías (*)	0,1	0,4	Sept 2010
▶ Larga distancia (*)	-8,1	-9,3	Sept 2010
Transporte aéreo (interior) (*)	-1,5	2,4	Sept 2010
Marítimo (cabotaje) (*)	-3,5	0,9	Sept 2010
<b>Producción Industrial</b>			
Índice Producción Industrial (1)	1,6	-1,4	Sept 2010
Bienes de consumo	3,4	-1,2	Sept 2010
▶ B. consumo duradero	3,7	-11,3	Sept 2010
▶ B. consumo no duradero	3,2	0,1	Sept 2010
Bienes de equipo	-9,5	-6,6	Sept 2010
Bienes intermedios	4,5	0,1	Sept 2010
Energía	3,5	2,6	Sept 2010

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

Fuente: INE.

Tabla 2.2

En el año móvil se aprecia un incremento, 0,8 puntos, de los destilados medios en la estructura del consumo. En el año 2000 el peso de los destilados medios, era 11 puntos porcentuales más bajo que en la actualidad.

Los indicadores del transporte en España, reflejan en septiembre, atonía, con crecimiento cero para el transporte urbano y del 0,3% para el transporte interurbano.

El índice de producción industrial, sufre una inflexión en septiembre y desciende el 1,4%. En bienes de consumo, la caída es del 1,2% y en bienes de equipo del 6,6%.

## Gases licuados del petróleo

### Consumo de gases licuados del petróleo

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Envasado	65	-7,8	788	-2,6	1.076	-6,3	59,7
Granel	33	-6,7	551	-3,2	709	-8,0	39,3
Automoción (envasado y granel)	2	15,8	14	19,8	18	20,2	1,0
Otros	—	—	—	—	—	—	—
<b>Total</b>	<b>100</b>	<b>-7,1</b>	<b>1.353</b>	<b>-2,6</b>	<b>1.803</b>	<b>-6,8</b>	<b>100,0</b>

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

En septiembre, el consumo de GLP's ha disminuido un 7,1% con respecto al mismo mes del año anterior, como consecuencia del descenso que experimentan tanto los suministros de los gases envasados, el 7,8%, como los gases licuados a granel, un 6,7%.

En el acumulado del año se produce un descenso del 2,6% y en los doce últimos meses disminuye el consumo el 6,8%.

### Evolución del consumo y tipos de suministro

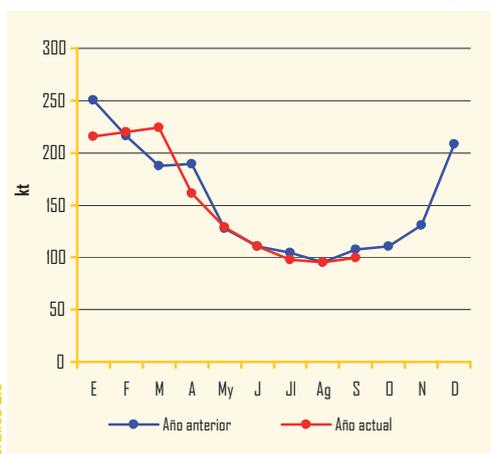


Gráfico 2.3

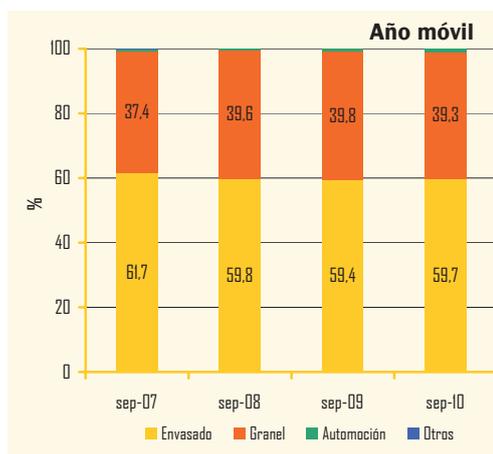


Gráfico 2.4

## Gasolinas

El consumo de gasolinas en septiembre desciende un 3,0% con respecto al mismo mes del año anterior y alcanzando un total de 484 kt. En el acumulado del año, el consumo disminuye un 5,6% respecto al mismo período del año anterior, siendo el descenso de las gasolinas de 98 l.o. el doble que en las eurogrado.

En los doce últimos meses el consumo asciende a 5,76 millones de toneladas un 5,6% menos que en el año móvil anterior.

En la estructura del consumo de gasolinas en los doce últimos meses la gasolina eurogrado representa el 89,6% del total.

En septiembre, el consumo de biocarburantes en las gasolinas fue de 33 kt.

### Consumo de gasolinas

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
95 l.o.	433	-2,6	3.866	-5,0	5.158	-5,1	89,6
98 l.o.	50	-6,1	435	-10,9	589	-9,7	10,2
Gasolinas Mezcla	—	—	2	446	2	326,1	—
Subtotal gasolinas auto	483	-2,9	4.303	-5,6	5.749	-5,6	99,9
Otras gasolinas	1	-32,5	5	-15,0	7	-12,3	0,1
<b>Total</b>	<b>484</b>	<b>-3,0</b>	<b>4.308</b>	<b>-5,6</b>	<b>5.756</b>	<b>-5,6</b>	<b>100,0</b>

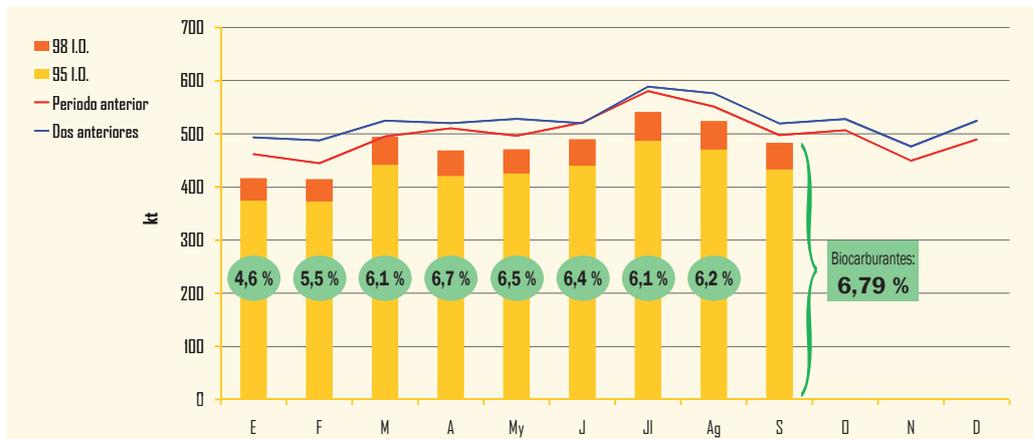
(\*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior.

Tabla 2.4

### Biocarburantes en gasolinas

Mes	O	N	D	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	TOTAL	Unidad: kt
Total Bioetanol	23	21	25	19	23	30	31	31	32	33	33	33	332	

### 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

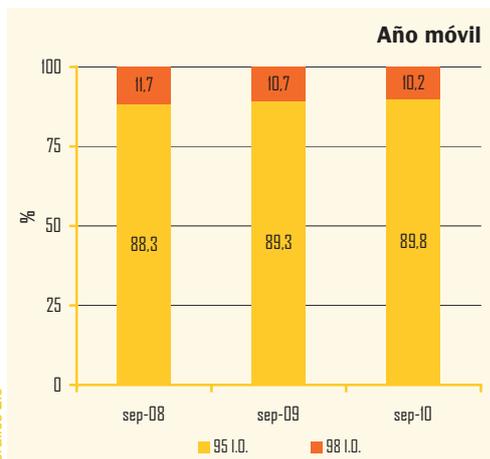


Gráfico 2.6

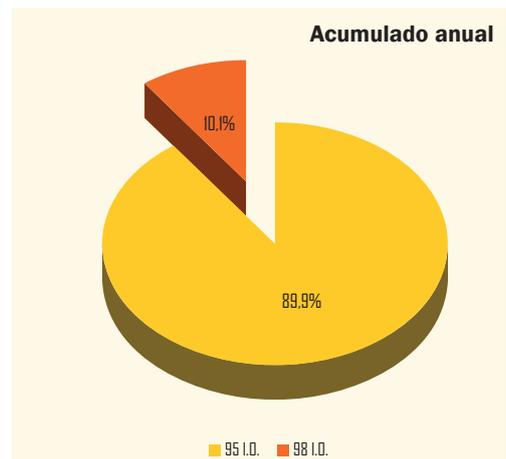


Gráfico 2.7

En septiembre, el contenido en bioetanol de las gasolinas auto es, provisionalmente, del 6,79 % en peso.

En el gráfico de distribución del consumo de gasolinas auto, se aprecia como se incrementa de forma continuada y sostenida la importancia de la gasolina eurogrado y disminuye la de 98 l.o.

## Gasóleos

### Consumo de gasóleos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Gasóleo A	1.920	-2,2	17.512	-1,1	23.379	-1,3	<b>70,7</b>
Biodiesel	3	-7,4	31	-3,0	40	-18,0	<b>0,1</b>
Biodiesel Mezcla	23	60,3	174	45,5	221	44,8	<b>0,7</b>
Subtotal gasóleos auto	1.946	-1,7	17.718	-0,8	23.640	-1,1	<b>71,5</b>
Agrícola y pesca (B)	395	-2,8	3.971	-2,4	5.475	-5,3	<b>16,5</b>
Calefacción (C)	117	-16,1	1.783	-0,6	2.501	-8,5	<b>7,6</b>
Otros gasóleos (**)	120	-6,9	1.082	-1,0	1.466	-1,9	<b>4,4</b>
<b>Total</b>	<b>2.578</b>	<b>-2,9</b>	<b>24.554</b>	<b>-1,1</b>	<b>33.083</b>	<b>-2,4</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

Biocarburantes en gasóleos													Unidad: kt	
Mes	O	N	D	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	TOTAL	
Total Biodiesel	98	92	94	82	90	105	102	105	112	114	107	123	<b>1.225</b>	

### Evolución del consumo de gasóleos

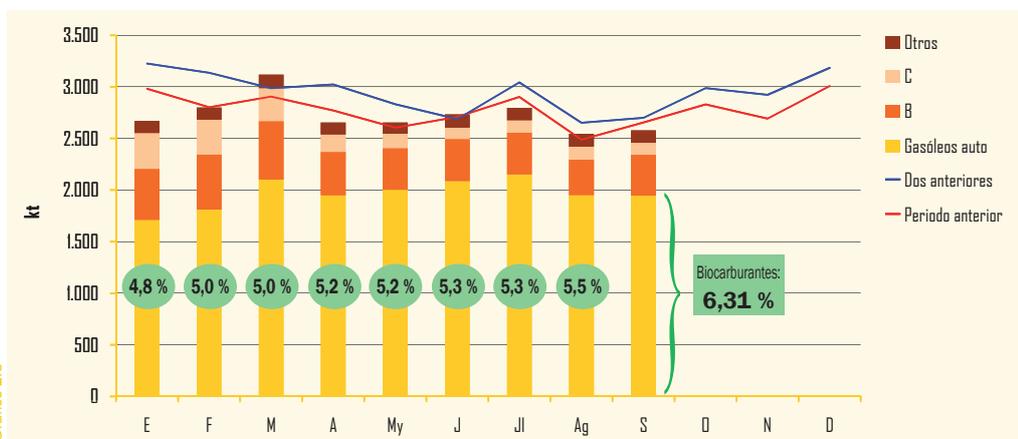


Gráfico 2.8

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

### Distribución del consumo de gasóleos

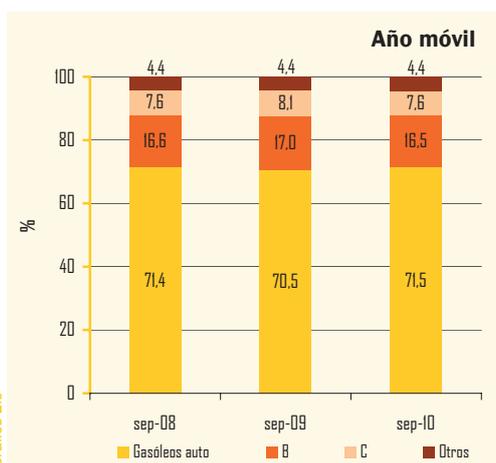


Gráfico 2.9

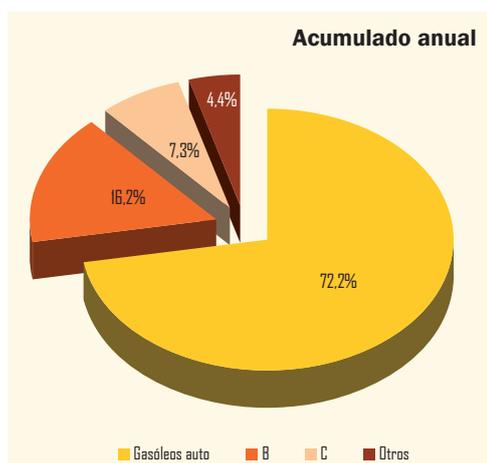


Gráfico 2.10

En septiembre, cae el consumo de gasóleos, el 2,9%, frente al incremento del mes de agosto pasado.

El comportamiento de la demanda de los distintos tipos de gasóleos, aunque negativos, es dispar durante el mes. Así, el gasóleo de calefacción desciende un 16,1%; el gasóleo de automoción disminuye un 1,7%, como consecuencia de la baja actividad del transporte, y el gasóleo B de usos agrícolas y pesqueros desciende un 2,8%.

En el acumulado del año, el consumo de gasóleos totaliza 24,55 millones de toneladas y representa el 48,9% del total del consumo de productos petrolíferos.

El total de biocarburantes en gasóleos en septiembre asciende a 123 kt.

En septiembre, según datos provisionales, el contenido en biodiesel de los gasóleos de automoción ha sido del 6,31% en peso.

## Consumo de combustibles de automoción

La demanda de los combustibles de automoción, gasolinas y gasóleos auto, en septiembre, ha totalizado 2,43 millones de toneladas, un 2,0% menos que en el mismo mes de 2009. En el período enero-septiembre del presente año, la demanda se ha comportado con una cierta debilidad disminuyendo un 1,8%, Las gasolinas han disminuido un 5,6% mientras que los gasóleos de automoción se han comportado con mayor fortaleza, disminuyendo un 0,8%.

La caída de la demanda de los combustibles auto en el año móvil con respecto al año anterior, alcanza el 2,0%, totalizando 29,39 millones de toneladas. Del total del consumo, el gasóleo de automoción representa el 80,4% y la gasolina el 19,6%; El total de los combustibles de automoción, representa en el año móvil, el 43,8% 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.	433	-2,6	3.866	-5,0	5.158	-5,1	17,6
Gasolinas 98 I.O.	50	-6,1	435	-10,9	589	-9,7	2,0
Gasolinas Mezcla	—	—	2	445,8	2	326,1	—
Subtotal gasolinas auto	483	-2,9	4.303	-5,6	5.749	-5,6	19,6
Gasóleo A	1.920	-2,2	17.512	-1,1	23.379	-1,3	79,5
Otros gasóleos de automoción (**)	26	46,7	206	35,2	262	29,5	0,9
Subtotal gasóleos auto	1.946	-1,7	17.718	-0,8	23.640	-1,1	80,4
<b>Total Combustibles auto</b>	<b>2.429</b>	<b>-2,0</b>	<b>22.021</b>	<b>-1,8</b>	<b>29.389</b>	<b>-2,0</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

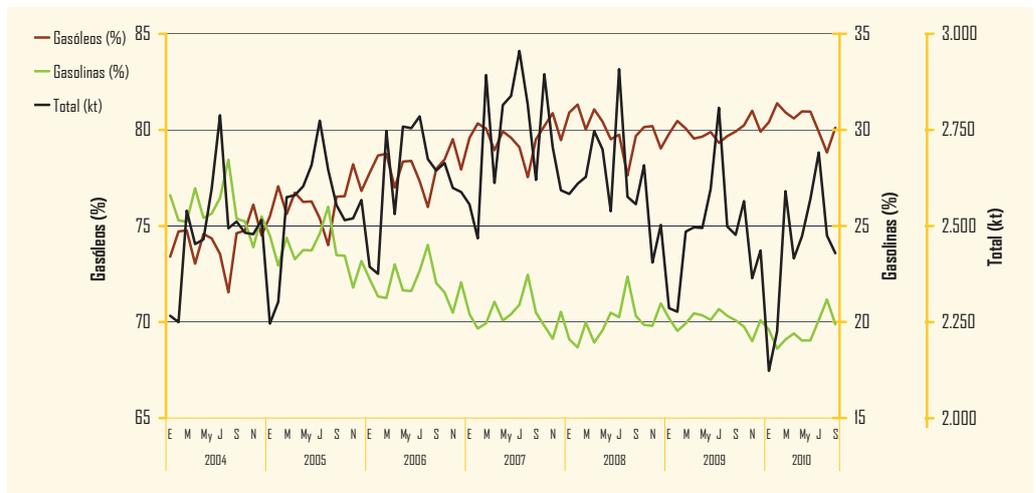


Gráfico 2.11

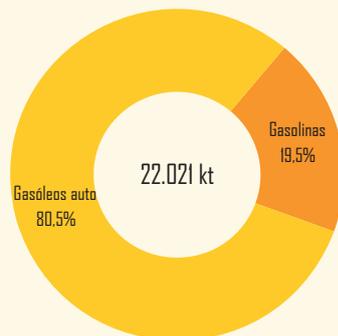
### Distribución del consumo de combustibles de automoción

#### Variación año móvil (%)

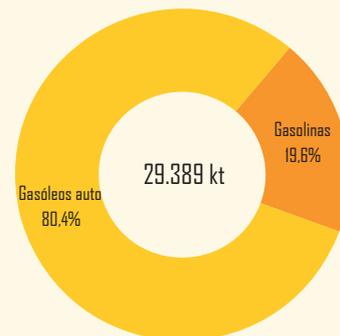
	2010	2009	2008
Septiembre	-2,0%	-6,4%	-1,2%
Agosto	-2,1%	-6,3%	-1,1%
Julio	-2,3%	-6,8%	0,1%

Sep. 2010 **-2,00%**  
Sep. 2009 **599 kt**

Mejoran lentamente las tasas de variación en año móvil.



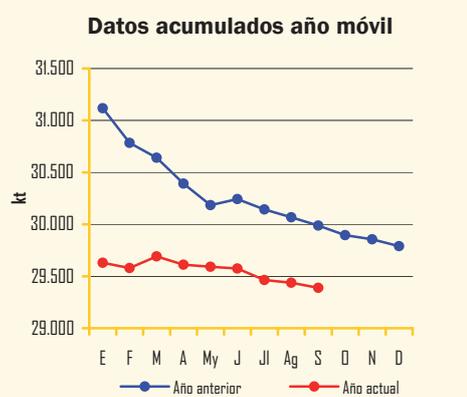
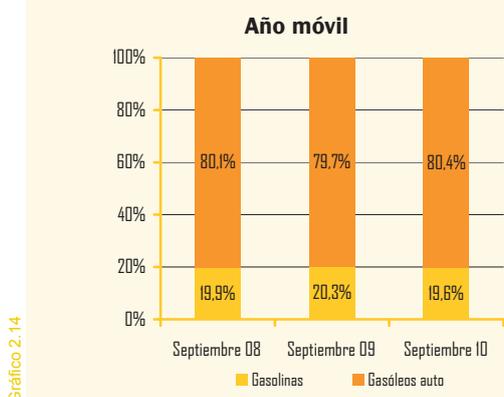
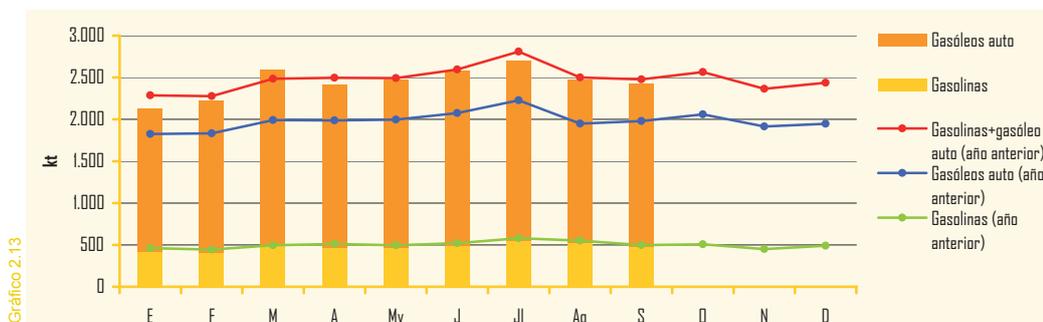
Acumulado anual



Año móvil

Gráfico 2.12

## Evolución del consumo de combustibles de automoción



## Querosenos

### Consumo de querosenos

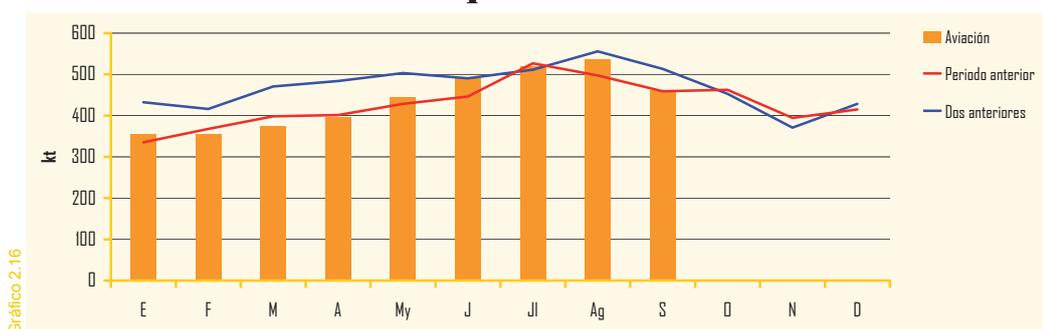
Tabla 2.7

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Aviación	461	0,5	3.926	1,7	5.198	1,7	99,99
Otros	—	—	—	—	1	-12,8	0,01
<b>Total</b>	<b>462</b>	<b>0,6</b>	<b>3.927</b>	<b>1,7</b>	<b>5.199</b>	<b>1,7</b>	<b>100,0</b>

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

La demanda de querosenos de aviación crece, un 0,6%, en septiembre y enlaza dos meses continuados de tasas positivas, totalizando 462 kt. En el año móvil, el consumo de querosenos se eleva a 5,20 millones de toneladas, un 1,7% más que en el año móvil anterior, en línea con la mejora de las tasas del transporte aéreo interior.

### Evolución del consumo de querosenos



## Fuelóleos y otros productos

En septiembre, la demanda de fuelóleos alcanzó 883 kt, con un descenso del 3,9% respecto al mismo mes del año anterior. En el acumulado del año, la demanda de fuelóleos experimenta un descenso del 7,2%, ocasionado por la caída de la actividad industrial que se refleja en la producción de bienes de equipo.

En los últimos doce meses, el consumo alcanza 10,54 millones de toneladas con un descenso del 6,6% con respecto al año móvil anterior, y representa el 15,7% del consumo total de productos petrolíferos.

### Consumo de fuelóleos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
BIA	257	-14,8	2.356	-9,4	3.162	-10,2	30,0
Otros fuelóleos	627	1,4	5.446	-6,2	7.379	-5,0	70,0
<b>Total fuelóleos(**)</b>	<b>883</b>	<b>-3,9</b>	<b>7.801</b>	<b>-7,2</b>	<b>10.541</b>	<b>-6,6</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

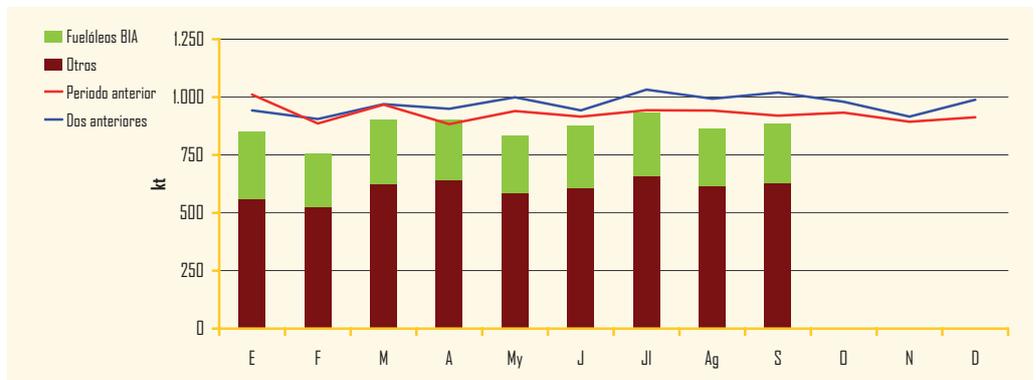


Gráfico 2.17

### Consumo de otros productos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Lubricantes	37	-2,3	322	4,5	432	5,8	4,0
Asfaltos	181	-5,3	1.604	-3,6	2.140	-3,9	19,9
Coque	400	-0,2	3.372	-1,1	4.265	-1,7	39,7
Otros(**)	339	-8,0	2.930	-4,3	3.914	-5,0	36,4
<b>Total otros productos</b>	<b>957</b>	<b>-4,2</b>	<b>8.228</b>	<b>-2,6</b>	<b>10.751</b>	<b>-3,1</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

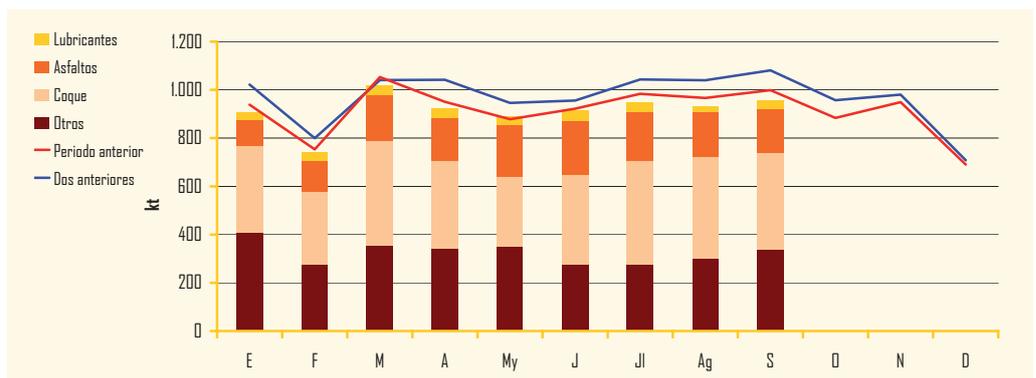


Gráfico 2.18

En septiembre el consumo del resto de productos ha sido de 957 kt y ha experimentando un descenso del 4,2%.

En el acumulado anual, la demanda de estos productos asciende a 8,23 millones de toneladas, experimentando un descenso del 2,6% con respecto al mismo período de 2009 como consecuencia de la debilidad de la producción industrial en los últimos tiempos.

Por segundo mes consecutivo desciende, el 2,3%, el consumo de lubricantes, mientras en el acumulado del año mantiene una tasa positiva de crecimiento del 4,5%. Los asfaltos, mantienen la atonía de meses pasados por la menor actividad derivada de la finalización de los planes de estímulo y el recorte presupuestario en obra pública. En el año móvil, el descenso de la demanda de estos productos es del 3,1%.

**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	69	4	74	300	70	8	377	833	55	887	3.694	805	150	4.649
Aragón	13	1	14	75	23	4	102	156	13	169	903	325	132	1.360
Asturias	9	1	10	40	9	3	52	102	12	115	492	144	68	704
Baleares	19	2	21	36	5	25	66	205	20	224	392	70	393	855
Canarias	29	14	43	56	—	18	73	344	179	523	672	—	224	896
Cantabria	6	1	7	29	5	—	34	70	7	76	350	81	11	442
Castilla y León	28	3	31	172	54	8	233	331	31	362	2.074	837	218	3.129
Castilla la Mancha	19	2	21	119	40	5	164	228	18	246	1.421	637	142	2.199
Cataluña	70	8	77	294	50	11	354	839	90	929	3.635	725	202	4.563
Ceuta	1	—	1	1	—	—	1	9	1	10	21	—	—	21
C. Valenciana	48	4	52	186	26	6	219	569	39	608	2.266	349	112	2.728
Extremadura	11	1	11	56	13	1	70	129	7	136	671	161	28	860
Galicia	24	2	27	126	41	11	179	290	27	318	1.503	533	259	2.295
La Rioja	3	—	3	14	4	1	19	33	3	36	173	63	29	265
Madrid	49	5	53	179	14	11	204	589	52	640	2.176	219	380	2.776
Melilla	1	—	1	1	—	—	1	7	—	7	15	—	—	15
Murcia	12	1	13	72	16	1	89	141	12	153	908	171	21	1.100
Navarra	7	—	7	53	9	1	63	78	5	83	639	130	43	813
País Vasco	17	2	19	113	17	3	134	204	20	224	1.373	225	88	1.686
<b>Totales</b>	<b>433</b>	<b>50</b>	<b>483</b>	<b>1.920</b>	<b>395</b>	<b>117</b>	<b>2.432</b>	<b>5.158</b>	<b>589</b>	<b>5.747</b>	<b>23.379</b>	<b>5.475</b>	<b>2.501</b>	<b>31.355</b>

Tabla 2.10

(\*) No incluye otros gasóleos de automoción.

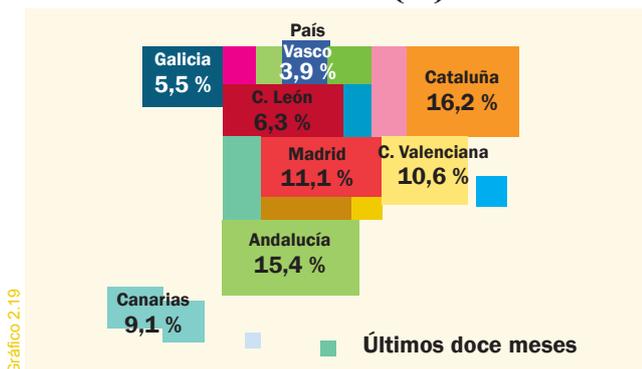
**Gasolinas (%)**


Gráfico 2.19

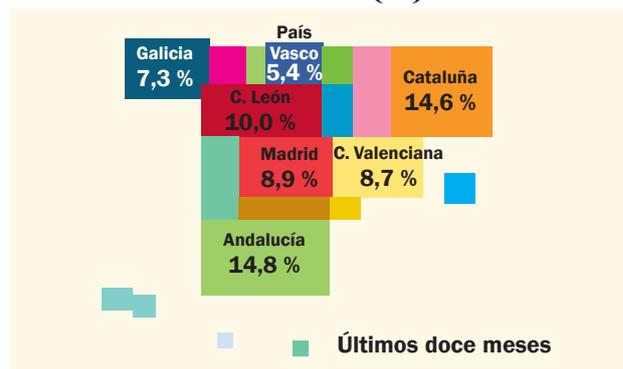
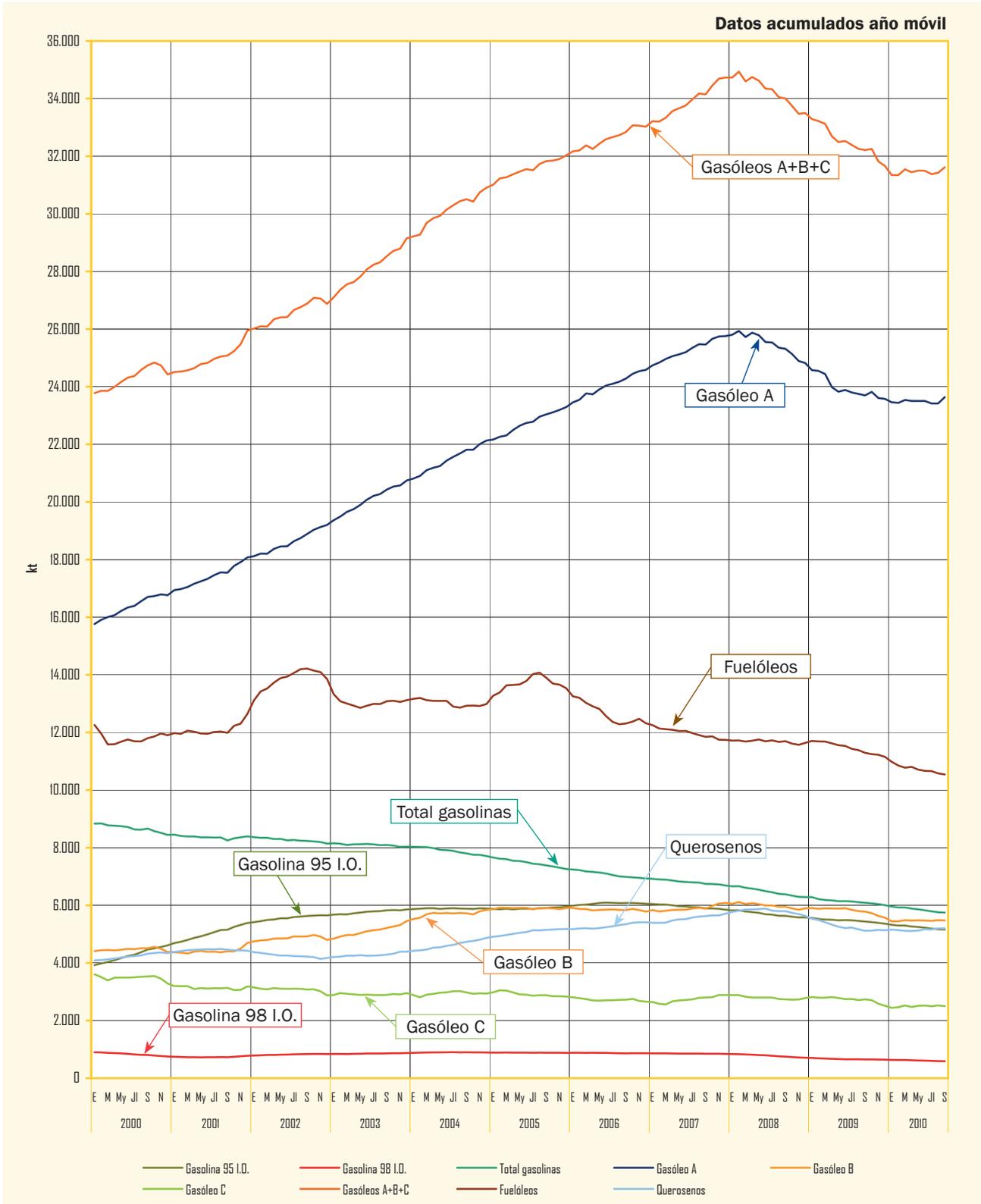
**Gasóleos (%)**


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	18.687	9,8	195.845	9,6	263.765	6,1	<b>65,8</b>
Generación eléctrica	12.822	-15,3	99.035	-17,2	137.329	-14,8	<b>34,2</b>
GNL de consumo directo (**)	946	1,0	8.103	10,5	10.771	14,8	<b>2,7</b>
<b>TOTAL</b>	<b>31.510</b>	<b>-2,0</b>	<b>294.880</b>	<b>-1,2</b>	<b>401.094</b>	<b>-2,1</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	15.982	12.020	2.561	946	<b>31.510</b>
Acumulado anual	128.285	107.408	51.084	8.103	<b>294.880</b>
Últimos doce meses	175.697	143.454	71.173	10.771	<b>401.094</b>

Tabla 3.2

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

### Evolución del consumo de gas natural

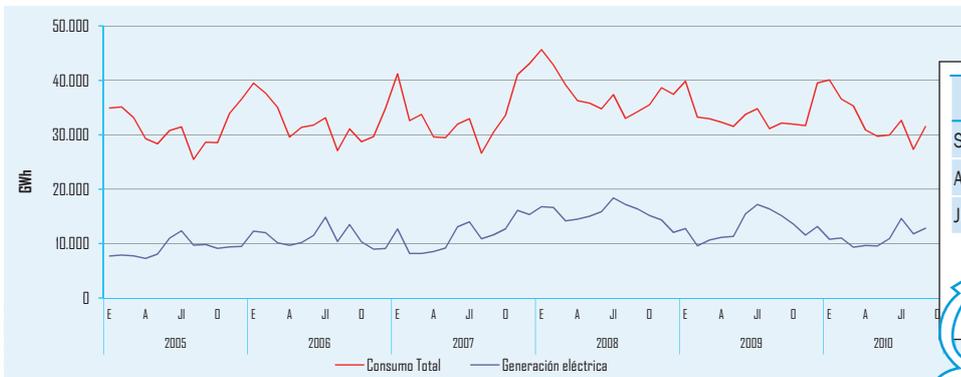


Gráfico 3.1

#### Variación año móvil (%)

	2010	2009	2008
Septiembre	-2,1%	-10,3%	19,6%
Agosto	-2,5%	-9,1%	18,5%
Julio	-1,9%	-7,4%	16,7%

Sep. 2010  
 Sep. 2009  
 -8.807 GWh

Muestran una mejora de cuatro décimas respecto al mes de agosto.

### Consumo por grupos (Últimos doce meses)

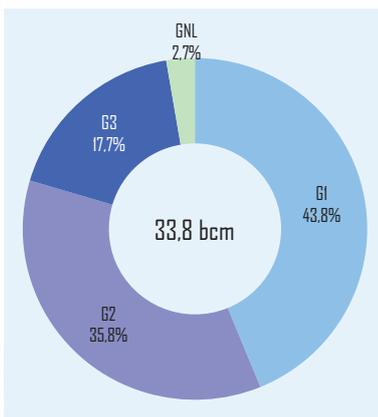


Gráfico 3.2

### Consumo de gas natural (Últimos doce meses)

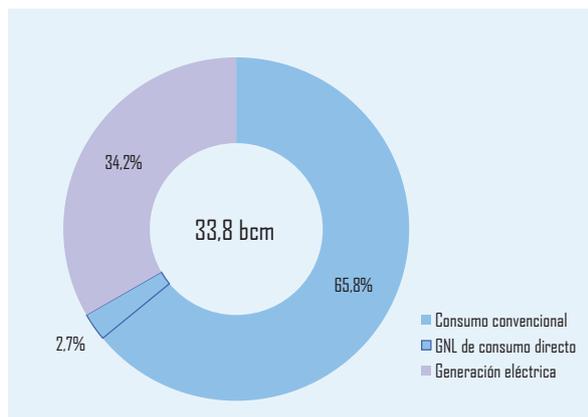


Gráfico 3.3

La demanda de gas natural en septiembre ascendió a 31.510 GWh, un 2,0% menos que en el mismo mes del pasado año.

El consumo de gas natural hasta septiembre ha alcanzado los 294.880 GWh, experimentando una caída del 1,2% con respecto al mismo período del año 2009, la demanda convencional crece un 9,6% mientras que la demanda para generación eléctrica disminuye un 17,2% como consecuencia de la atonía de la demanda eléctrica y la creciente competencia de las energías renovables.

En el año móvil, se produce una contracción de la demanda del 2,1%, como consecuencia de la caída de la demanda de gas natural para generación eléctrica, que representa el 34,2% del total en la estructura del consumo.

## Evolución del consumo de gas natural

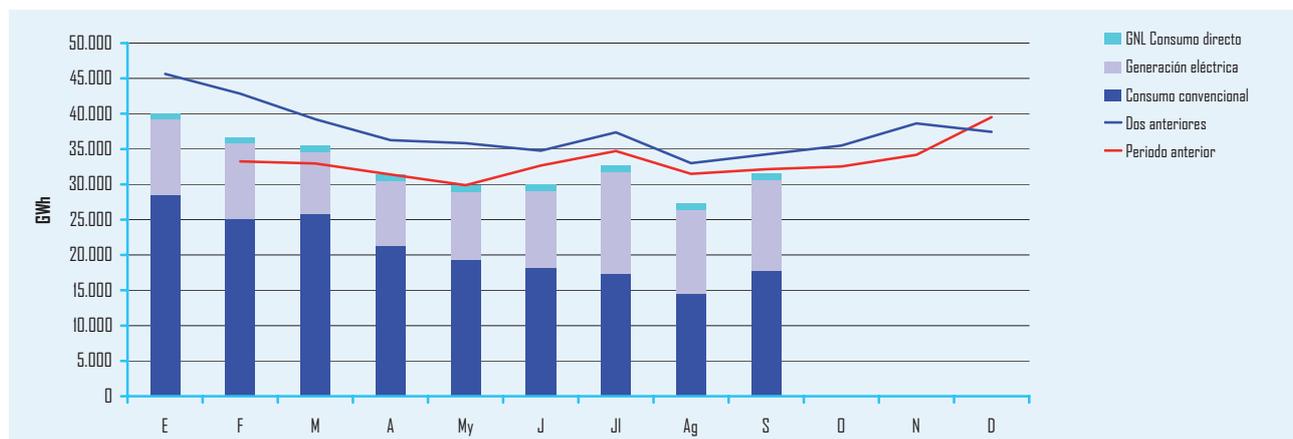


Gráfico 3.4

## 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	5.293	647	88	6.028	37.315	5.955	1.413	44.682	50.289	7.803	2.074	60.165	15,4
Aragón	1.464	678	84	2.227	11.968	5.609	1.907	19.484	17.705	7.479	2.838	28.022	7,2
Asturias	239	273	278	790	2.201	2.613	1.959	6.772	2.870	3.526	2.318	8.714	2,2
Baleares	4	—	23	27	68	2	381	451	68	2	525	595	0,2
Cantabria	351	203	49	603	2.984	1.484	762	5.230	4.070	2.026	1.093	7.189	1,8
Castilla y León	328	998	162	1.488	3.571	8.695	4.548	16.814	4.871	11.821	6.536	23.228	6,0
Castilla La Mancha	1.325	467	46	1.838	9.886	4.395	1.710	15.991	13.052	5.789	2.392	21.234	5,4
Cataluña	808	3.774	625	5.207	6.873	33.860	13.465	54.198	9.950	45.483	18.733	74.166	19,0
Comunidad Valenciana	2.051	1.586	128	3.764	16.507	13.744	2.336	32.586	22.575	18.139	3.274	43.989	11,3
Extremadura	—	135	24	158	—	683	368	1.051	—	915	544	1.459	0,4
Galicia	425	390	67	881	3.512	3.839	1.232	8.583	4.541	5.090	1.777	11.408	2,9
La Rioja	93	63	28	184	2.327	606	738	3.670	3.250	780	1.085	5.115	1,3
Madrid	225	324	462	1.011	2.109	3.248	14.240	19.597	2.743	4.416	20.048	27.207	7,0
Murcia	1.710	164	30	1.905	16.035	1.486	441	17.962	21.335	1.999	612	23.946	6,1
Navarra	626	431	68	1.125	5.360	3.921	1.488	10.770	7.250	5.198	2.257	14.704	3,8
País Vasco	1.108	1.820	400	3.328	7.638	17.210	4.096	28.943	11.194	22.929	5.068	39.190	10,0
<b>Total</b>	<b>16.049</b>	<b>11.953</b>	<b>2.561</b>	<b>30.563</b>	<b>128.352</b>	<b>107.349</b>	<b>51.083</b>	<b>286.784</b>	<b>175.763</b>	<b>143.395</b>	<b>71.172</b>	<b>390.330</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>33.471</b>	<b>Salidas de gas natural</b>	<b>2.726</b>
Producción interior de gas	112	Exportaciones	1.174
Importaciones GNL	25.884	Tránsitos de salida	1.552
Importaciones GN	5.916		
Tránsitos de entrada	1.558		
<b>Variación de existencias</b>	<b>384</b>	<b>Salidas a distribución y consumo</b>	<b>31.510</b>
		Consumo convencional	17.741
		Generación eléctrica	12.822
		GNL consumo directo	946
		<b>Pérdidas y diferencias</b>	<b>-381</b>
<b>Total</b>	<b>33.855</b>	<b>Total</b>	<b>33.855</b>

Tabla 3.4

### Balance de gas natural

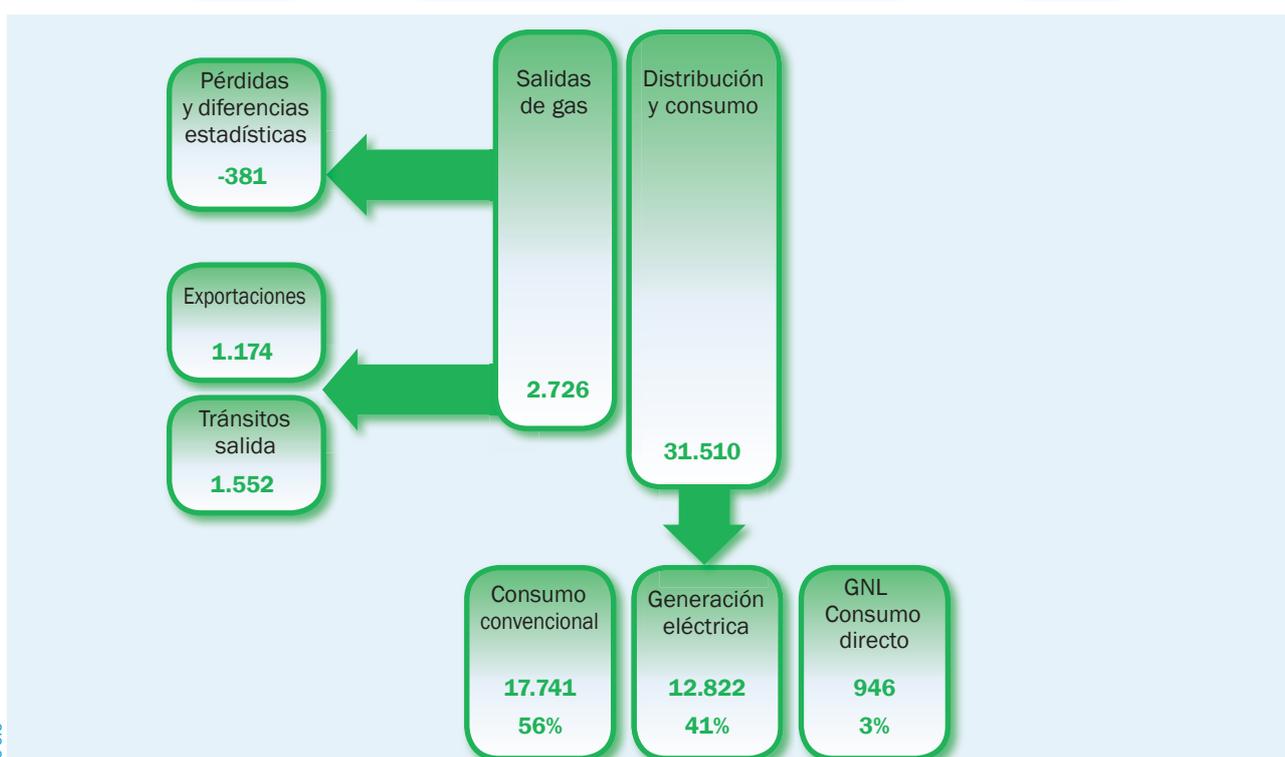


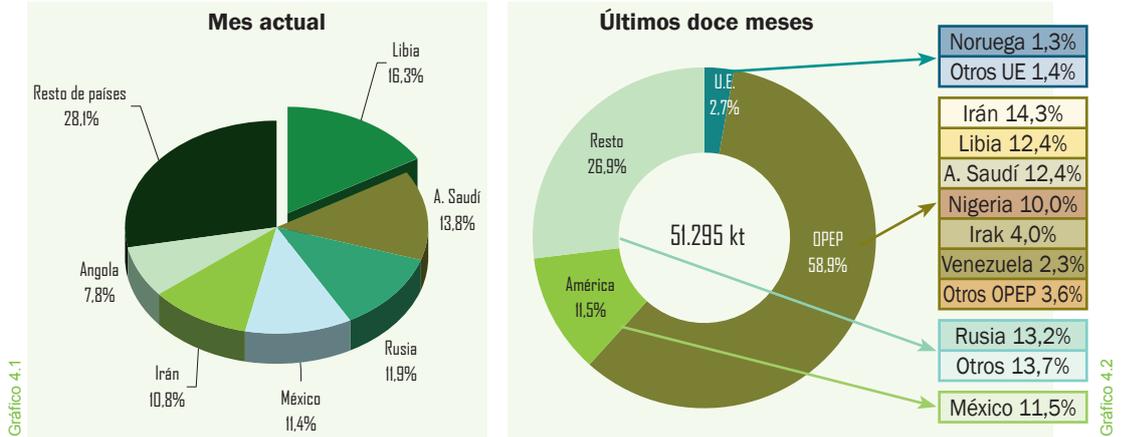
Gráfico 3.5

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)

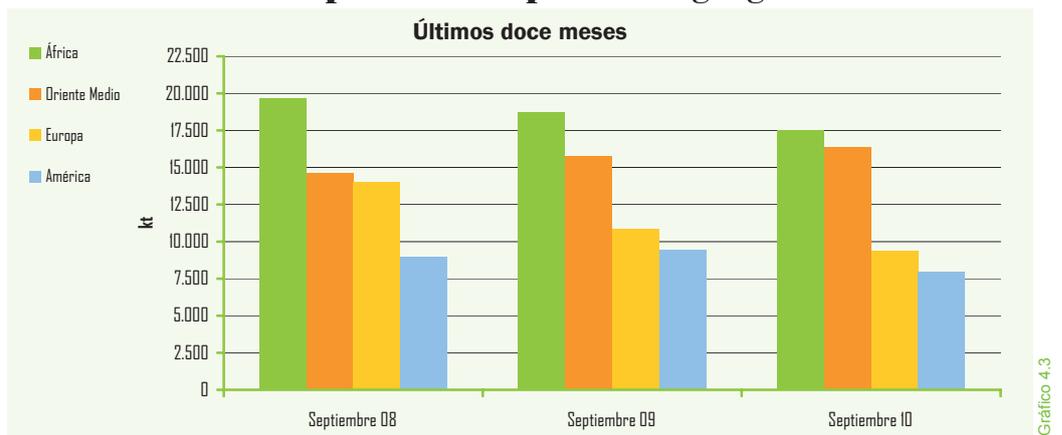
## Importaciones de crudo

La industria española de refino, importó un total de 3.563 kt de crudos de petróleo durante septiembre, un 12,7% menos que en el mismo mes de 2009. Es destacable el incremento, un 7,5%, de las importaciones procedentes de los países de la OPEP; en el acumulado del año se incrementan en un 4,6%. En el año móvil, las importaciones de crudo ascienden a 51,30 millones de toneladas, un 6,4% menos que en el año móvil anterior. Por países, Irán ha pasado a ser el principal suministrador en los últimos doce meses, con un 14,3%, seguido de Rusia con 13,2%. Libia provee del 12,4% del total de las necesidades; esta diversificación de fuentes de suministros, implica una muy aceptable seguridad en el abastecimiento.

### 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	2.274	7,5	23.062	4,6	30.220	-3,2	58,9
Irán	385	-26,5	5.976	21,9	7.343	2,4	14,3
Libia	582	19,5	5.080	35,2	6.363	9,0	12,4
A. Saudí	490	-2,2	4.969	12,2	6.346	4,8	12,4
Nigeria	262	-32,6	3.271	-7,4	5.137	6,6	10,0
Irak	210	-1,9	1.476	-12,7	2.036	3,5	4,0
Venezuela	—	—	598	-71,7	1.168	-61,7	2,3
Resto OPEP	345	—	1.692	4,6	1.827	-21,6	3,6
Rusia	423	-45,2	4.853	-22,7	6.777	-15,4	13,2
México	405	-26,1	4.428	6,1	5.912	-1,5	11,5
U. Europea	78	-63,0	969	-36,8	1.372	-25,7	2,7
Otros países	383	-11,8	5.383	-5,1	7.014	-9,4	13,7
<b>Total</b>	<b>3.563</b>	<b>-12,7</b>	<b>38.695</b>	<b>-2,5</b>	<b>51.295</b>	<b>-6,4</b>	<b>100,0</b>

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

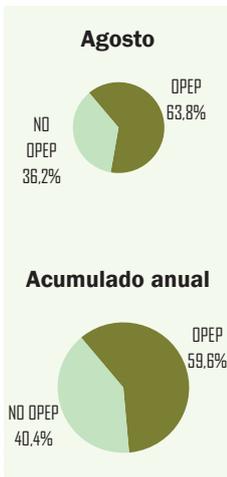


Gráfico 4.4

Gráfico 4.3

Tabla 4.1

## 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	58,08	22,2	57,36	41,3	55,57	35,2

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	1,3067	-10,26	1,3141	-3,83	1,3557	0,10

Tabla 4.3

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

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



En septiembre, el coste medio CIF del crudo importado, incluye el coste del crudo, más los fletes y el seguro de transporte, se ha situado en 58,08 €/Bbl, un 22,2% más que en septiembre de 2009 y muy similar al del pasado mes. En los meses transcurridos del año se ha situado en 57,36 €/Bbl, un 41,3% superior al del mismo período del año anterior. En el año móvil, la media del coste CIF del crudo importado ha sido de 55,57 €/Bbl, un 35,2% superior a la del año móvil anterior.

La tasa de cambio del dólar con respecto al euro, experimentó en septiembre una variación negativa del 10,26%, apreciándose en esa cuantía el euro con el consiguiente efecto de abaratamiento de las compras exteriores; en la media del acumulado del año, el dólar se deprecia un 3,83% con respecto al euro.

### Factura petrolera (M€)

a mes de: agosto 2010

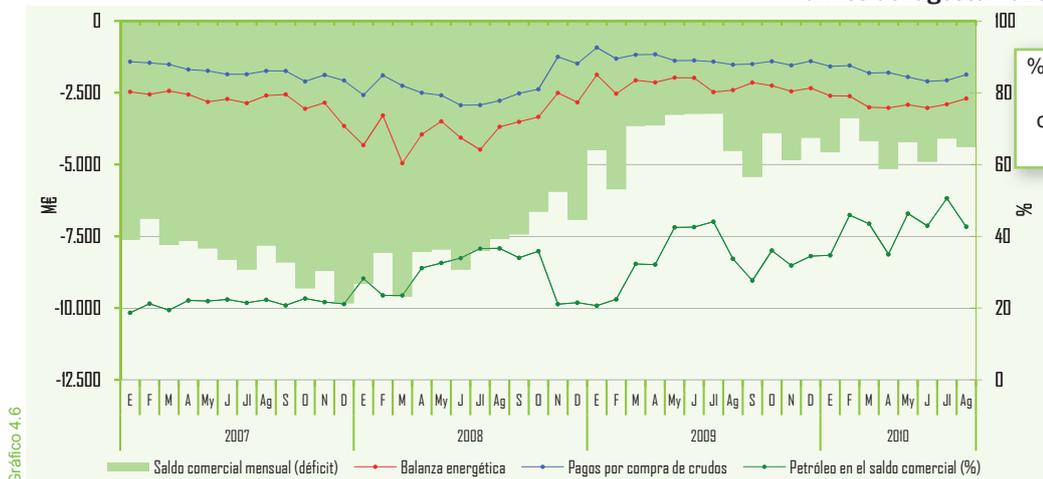
	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Pagos compra de crudo	1.873	14.762	20.572
a la OPEP(%)	61,4	61,2	61,4
resto países(%)	38,6	38,8	38,6

Tabla 4.4

En esta tabla se pueden consultar los pagos al exterior, en euros, por compra de crudos durante agosto (últimos datos disponibles) según el avance de datos de la Dirección General de Aduanas.

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

a mes de: agosto 2010



% Petróleo/  
Saldo  
comercial  
42,64%

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

En septiembre, las importaciones de productos, disminuyen el 14,4% y totalizan 1.788 kt. En el acumulado anual, igualmente disminuyen un 6,1% en consonancia con la debilidad del consumo. Se importan, fundamentalmente, gasóleos, ya que representan el 44,7% del total de las compras exteriores de productos durante los últimos doce meses y suponen algo más de un tercio del consumo total de este producto en España.

## Importaciones de productos petrolíferos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
GLP´s	11	-72,5	528	-6,2	832	0,6	3,3
Gasolinas	14	-83,7	124	-59,6	152	-64,2	0,6
Querosenos	252	-1,2	1.798	1,4	2.497	7,1	9,9
Gasóleos	693	-17,7	8.442	-2,6	11.237	-0,8	44,7
Fuelóleos	235	-17,8	2.606	-17,9	3.688	-8,9	14,7
Otros productos	583	0,5	5.154	-4,3	6.740	-3,1	26,8
<b>Total</b>	<b>1.788</b>	<b>-14,4</b>	<b>18.652</b>	<b>-6,1</b>	<b>25.146</b>	<b>-2,9</b>	<b>100,0</b>

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

Tabla 4.5

Las exportaciones de productos en septiembre crecen un 17,9% respecto al mismo mes del pasado año y totalizan 975 kt. En el acumulado anual, las exportaciones se elevan a 8,21 millones de toneladas, siendo las gasolinas el principal producto exportado; en el año móvil, las gasolinas representan el 30,4% del total de las ventas en el exterior.

## Exportaciones de productos petrolíferos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
GLP´s	23	27,8	181	-3,7	238	-1,7	2,2
Gasolinas	250	-7,4	2.439	-16,7	3.323	-13,2	30,4
Querosenos	6	200,0	40	-52,4	76	-47,6	0,7
Gasóleos	126	193,0	695	27,3	926	21,7	8,5
Fuelóleos	218	65,2	1.478	10,5	1.994	1,4	18,3
Otros productos	352	-2,8	3.381	2,6	4.367	10,6	40,0
<b>Total</b>	<b>975</b>	<b>17,9</b>	<b>8.214</b>	<b>-2,0</b>	<b>10.924</b>	<b>0,3</b>	<b>100,0</b>

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

Tabla 4.6

## Saldo físico del comercio de productos petrolíferos

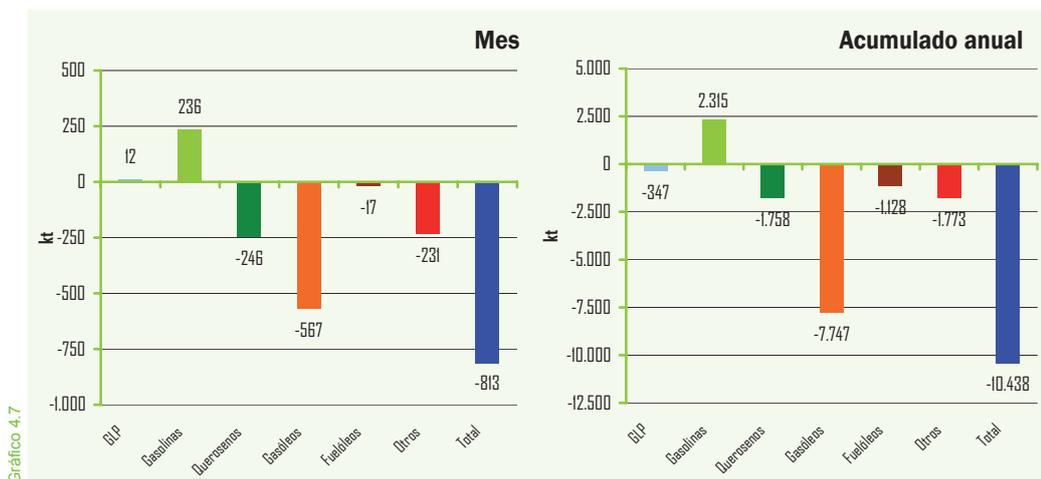
	Últimos doce meses			
	Importaciones (kt)	Exportaciones (kt)	Saldo físico (kt)	Grado de cobertura (*)
GLP	832	238	-594	32,95
Gasolinas	152	3.323	3.171	-55,09
Querosenos	2.497	76	-2.421	46,57
Gasóleos	11.237	926	-10.311	31,17
Fuelóleos	3.688	1.994	-1.694	16,07
Otros	6.740	4.367	-2.373	22,07
<b>Total</b>	<b>25.146</b>	<b>10.924</b>	<b>-14.222</b>	<b>21,18</b>

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

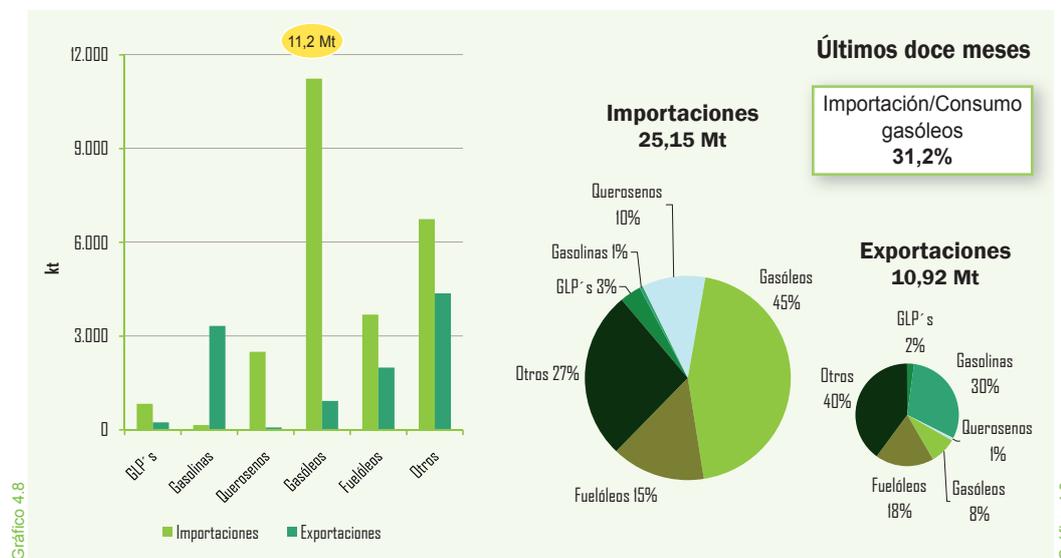
Tabla 4.7

El saldo físico neto importador de la balanza comercial de productos petrolíferos ascendió en septiembre a 813 kt, equivalente al 14,9% del consumo total de productos petrolíferos. En el año móvil, el saldo neto importador de productos petrolíferos se eleva a 14,22 millones de toneladas, y el ratio de importaciones netas de productos petrolíferos con respecto al consumo total, alcanza el 21,2%.

### Saldo físico del comercio exterior de productos petrolíferos



### Comercio exterior de productos petrolíferos



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

a mes de: agosto 2010

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)
Ingresos por exportaciones	843	47,6	5.775	25,3	8.191	-5,2
Pagos por importaciones	3.549	19,0	28.604	29,5	40.292	7,0
Saldo	-2.706	12,2	-22.829	30,6	-32.101	10,6
<b>Grado de cobertura (%)</b>	<b>23,8</b>	<b>—</b>	<b>20,2</b>	<b>—</b>	<b>20,3</b>	<b>—</b>

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

En los ocho primeros meses del año, los saldos de la balanza energética, según los datos del avance de Aduanas, han experimentado incrementos como consecuencia del aumento de precios en los mercados internacionales, del volumen de las importaciones y de la evolución de la cotización del euro. En los meses de referencia, el saldo negativo de la balanza energética se incrementa el 30,6 %.

## Gas natural

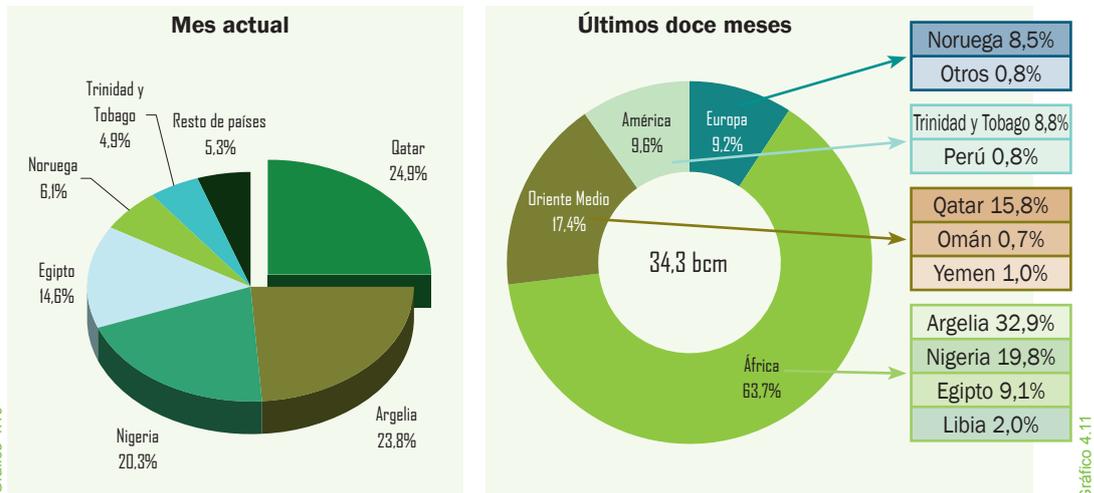
En septiembre, disminuyen las importaciones de gas natural, el 9,8% y totalizan 31.801 GWh.

En los tres primeros trimestres del año, las importaciones han alcanzado los 304.077 GWh, un 1,1% menos que en 2009.

En la estructura de las importaciones, en los doce últimos meses, Argelia, es el principal suministrador. Sin embargo, en septiembre, las importaciones procedentes de este país descendieron acusadamente, el 48,1%, y por segundo mes consecutivo no fue el principal proveedor, superado por Qatar con el 24,9%.

En los últimos meses, se mantiene una gran diversificación de los orígenes de los suministros, practicando una prudente política de seguridad en el abastecimiento.

### Importaciones por países y áreas geográficas



### Importaciones de gas natural por países

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Argelia	7.573	-48,1	95.105	-7,9	134.039	-1,7	32,9
GN	4.739	-33,8	58.002	-1,6	79.970	-0,7	19,6
GNL	2.833	-61,9	37.103	-16,3	54.069	-3,3	13,3
Nigeria	6.464	45,9	65.420	83,2	80.581	37,9	19,8
Qatar	7.931	116,5	50.073	33,2	64.123	21,0	15,8
Egipto	4.645	74,3	25.485	-36,5	36.892	-25,6	9,1
Trinidad y Tobago	1.551	-70,5	24.265	-35,0	36.009	-30,8	8,8
Noruega	1.955	6,6	27.995	-11,6	34.430	-22,1	8,5
Libia	436	-39,3	5.792	-8,2	7.978	-3,3	2,0
Yemen	1.068	—	2.968	—	4.015	—	1,0
Perú	—	—	3.111	—	3.111	—	0,8
Omán	—	—	1.898	-86,6	2.810	-82,6	0,7
Otros	179	-91,4	1.965	-87,4	3.083	-83,7	0,8
<b>Total</b>	<b>31.801</b>	<b>-9,8</b>	<b>304.077</b>	<b>-1,1</b>	<b>407.070</b>	<b>-3,3</b>	<b>100,0</b>

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

### Factura de gas natural (M€)

a mes de: agosto 2010

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Pagos compra de gas natural	648	5.064	7.209
Argelia (%)	38,8	38,8	37,9
Nigeria (%)	18,0	18,4	17,3
Qatar (%)	9,6	13,6	13,5
Egipto (%)	6,9	6,5	7,4
Trinidad Tobago (%)	6,4	7,9	8,5
Noruega (%)	11,7	10,3	9,2
Otros (%)	8,6	4,5	6,2

Nota: Arancel Aduanas. Capítulo 27

Gráfico 4.10

Gráfico 4.11

Tabla 4.9

Tabla 4.10

## Producción interior de crudo

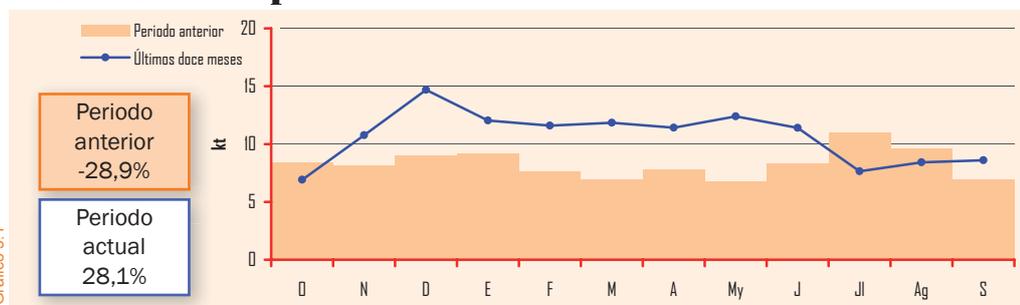
	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Ayoluengo	—	—	3	-47,9	6	-31,3
Boquerón	2	-24,8	29	137,0	39	135,7
Casablanca	5	141,6	51	22,5	67	16,6
Rodaballo	1	-6,2	12	-14,0	16	-8,1
<b>Total</b>	<b>9</b>	<b>23,7</b>	<b>95</b>	<b>28,6</b>	<b>128</b>	<b>28,1</b>

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

En septiembre, la producción de crudos en el país, dentro de su poca relevancia, se recupera de forma notable: el 23,7% hasta un total de 9 kt, mientras que en el acumulado anual se incrementa el 28,6% y totaliza 95 kt.

La producción interior de crudo en los doce últimos meses, sólo cubrió el 0,19% de las necesidades con un total de 128 kt.

## Evolución de la producción interior de crudo



## Producción interior de gas natural

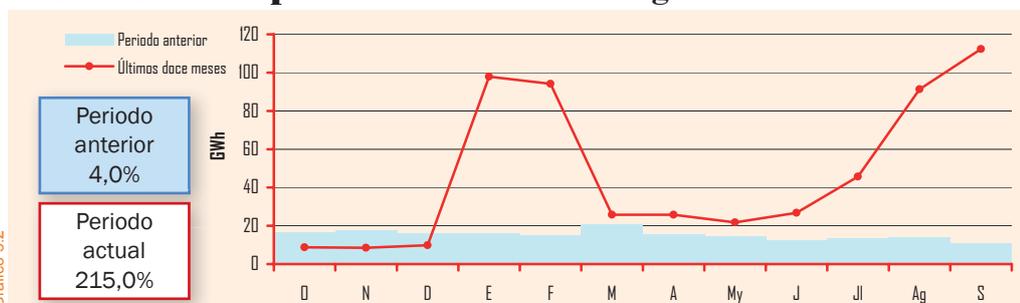
	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)
El Romeral	9	7,3	81	-19,2	101	-26,2
El Ruedo	2	9,1	14	-25,5	20	-17,0
Poseidón	101	—	447	—	447	—
<b>Total</b>	<b>112</b>	<b>950,9</b>	<b>541</b>	<b>313,4</b>	<b>569</b>	<b>215,0</b>

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

La producción interior de gas natural en septiembre fue de 112 GWh, con un destacado incremento, con respecto al mismo mes del año anterior y acrecentando la fuerte recuperación de los últimos meses. En el acumulado anual, la producción alcanza los 541 GWh y en el año móvil 569 GWh. La producción del pozo "Poseidón" propicia esta recuperación.

La producción interior de gas natural en el actual año móvil, representa el 0,14% 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%	0,19%	0,19%
Gas natural	0,36%	0,18%	0,14%

La industria española de refino trató 4,95 millones de toneladas de crudos y materias primas durante septiembre, un 3,6% más que en el mismo mes del año anterior. En el acumulado del año, la tasa de variación es ligeramente negativa: 1,3% y ha totalizado 43,17 millones de toneladas.

En el último cuatrimestre, ha mejorado la actividad del sector del refino en España, que se recupera progresivamente de la debilidad de los primeros meses del año, debido a la relativa mejora del consumo interior y sobre todo, al dinamismo de las exportaciones.

Se aprecia 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, que se sitúa para los últimos doce meses en el 84,2%.

## Crudo y materia prima procesada

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
<b>Total</b>	<b>4.952</b>	<b>3,6</b>	<b>43.169</b>	<b>-1,3</b>	<b>57.158</b>	<b>-3,0</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

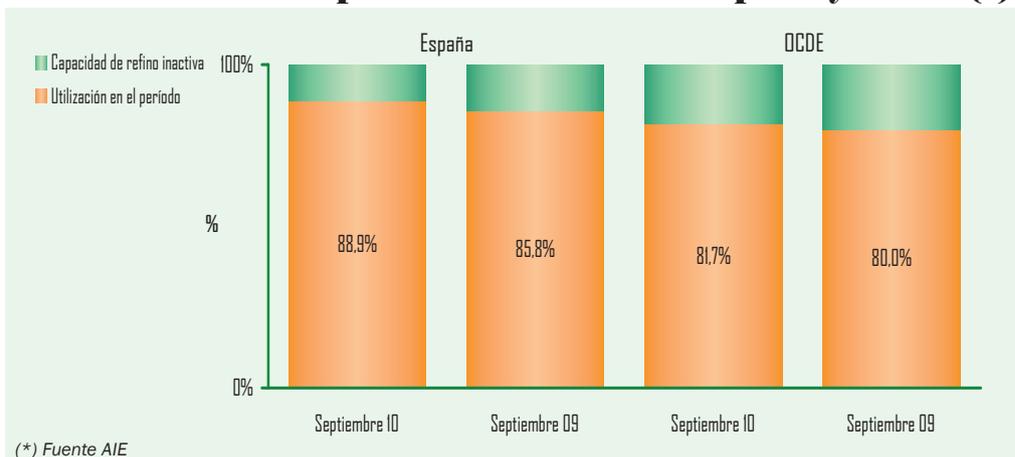


Gráfico 6.1

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

El grado de utilización de la capacidad de refino en España en septiembre, se situó en el 88,9%.

En los países de la OCDE la media de la utilización de la capacidad de refino fue, durante septiembre del 81,7%.



(\*) Fuente AIE

Gráfico 6.2

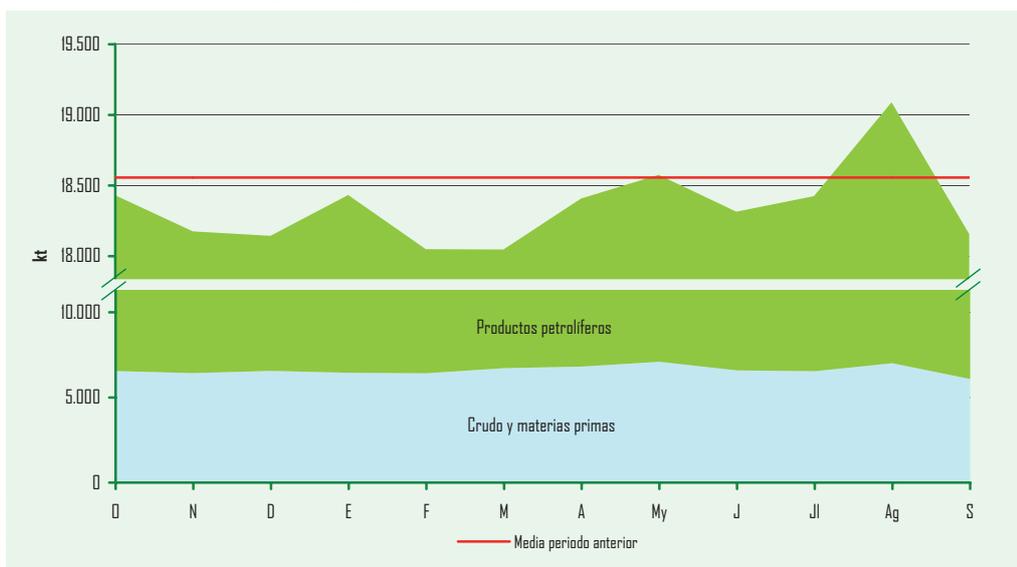
### Stocks de crudo, materias primas y productos petrolíferos

	septiembre-09		agosto-10		septiembre-10		Tasa de variación (%)	
	kt	(%)	kt	(%)	kt	(%)	mes anterior	mes año anterior
Crudos y mat. primas	6.383	34,6	7.016	36,8	6.086	33,5	-13,3	-4,7
Productos petrolíferos	12.061	65,4	12.073	63,2	12.070	66,5	—	0,1
<b>Total</b>	<b>18.444</b>	<b>100,0</b>	<b>19.089</b>	<b>100,0</b>	<b>18.156</b>	<b>100,0</b>	<b>-4,9</b>	<b>-1,6</b>

A finales del mes de septiembre, el nivel de stocks de crudo de petróleo, materias primas y productos petrolíferos en España, estaba situado en 18.156 kt, un 1,6% menos que los habidos en el mismo mes del año anterior y un 4,9% inferiores al nivel de stocks registrado a finales del pasado mes de agosto.

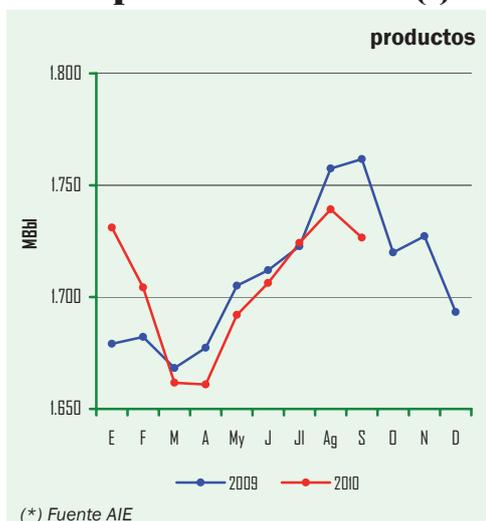
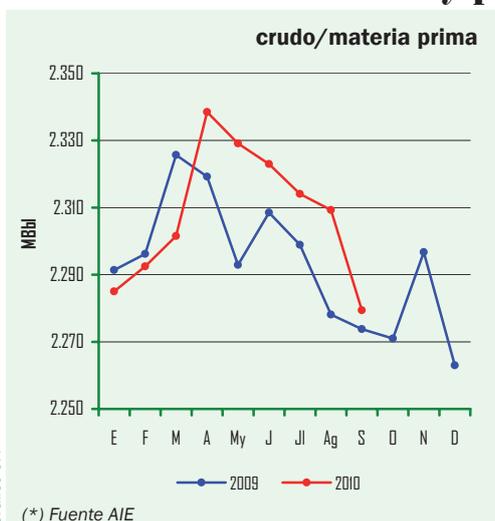
La estructura de los stocks, a finales de mes, estaba compuesta por un 33,5% de crudos y materias primas y un 66,5% de productos petrolíferos.

### 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 debajo de la media del periodo considerado.

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



En la evolución de los stocks de crudos y productos petrolíferos en la OCDE, se aprecia que los stocks de crudos se mantienen a finales del mes de septiembre por encima de los stocks del mismo mes de 2009. Los stocks de productos se sitúan por debajo de los existentes a finales de septiembre del pasado año.

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

Producción interior de crudo	9	<b>Producción de refinерías</b>	<b>4.910</b>
Importaciones de crudo	3.563	Consumos propios	-332
Productos intermedios y mat. aux.	450	Trasposos / dif. estadísticas	70
Variación de existencias de mat. primas	930	Importaciones de productos petrolíferos	1.788
<b>Materia prima procesada</b>	<b>4.952</b>	Exportaciones de productos petrolíferos	-975
Pérdidas de refino	-42	Variación de existencias	3
<b>Producción de refinерías</b>	<b>4.910</b>	<b>Consumo interior de P. Petrolíferos</b>	<b>5.464</b>

Tabla 6.3

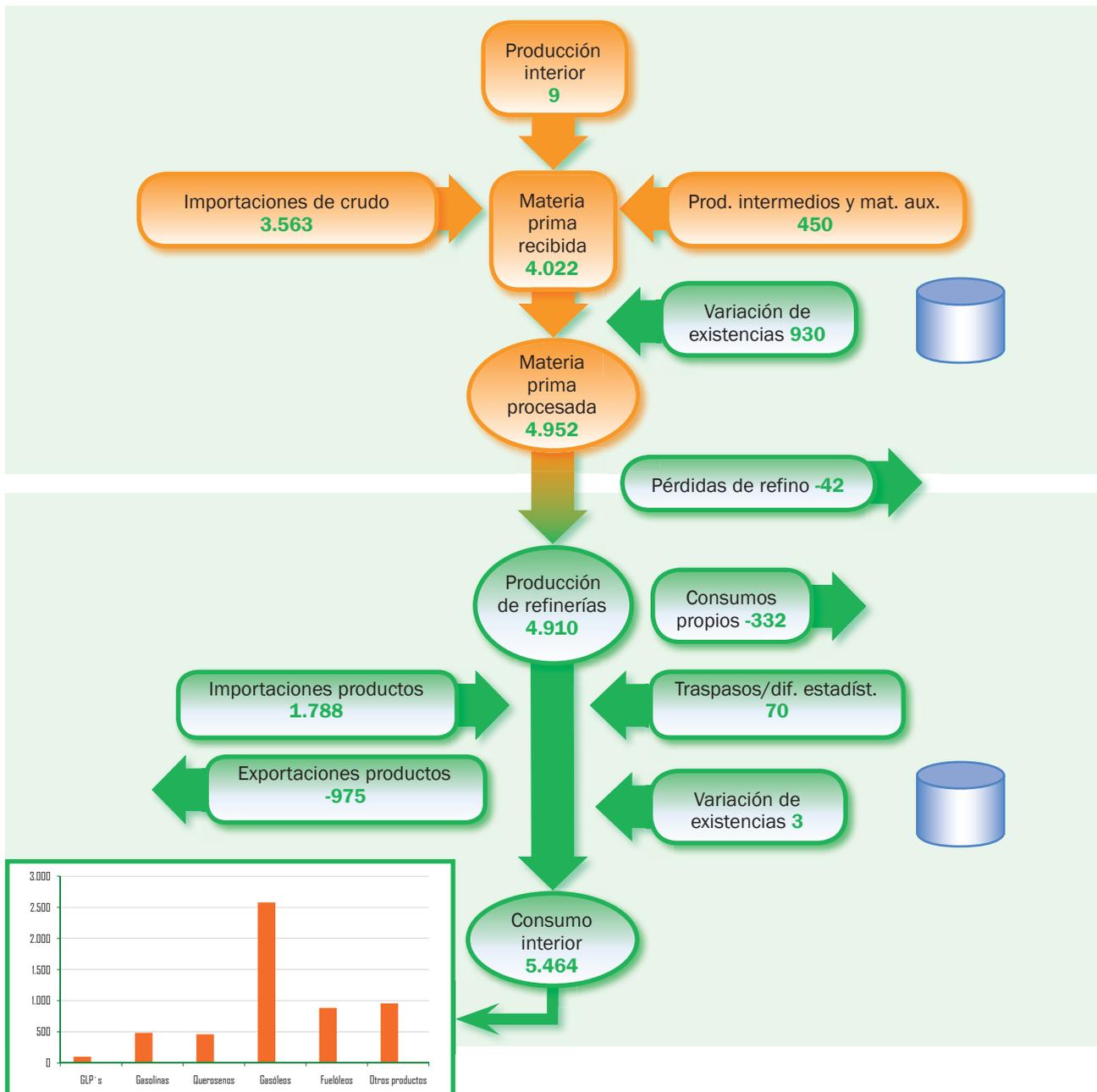


Gráfico 6.6

## 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 (%)	
	Sep-09	Ago-10	Sep-10	mes anterior	mes año anterior
PVP Gasolina 95 I.O. (c€/litro)	105,91	116,51	<b>116,63</b>	0,1	<b>10,1</b>
PVP Gasóleo automoción (c€/litro)	94,40	108,64	<b>109,17</b>	0,5	<b>15,6</b>

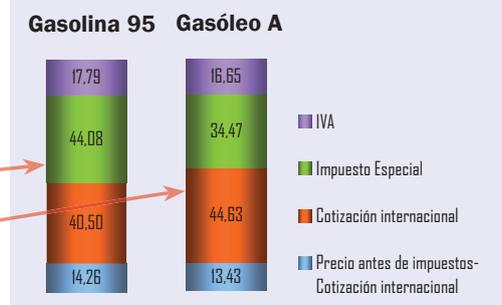


Tabla 7.1

Gráfico 7.1

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

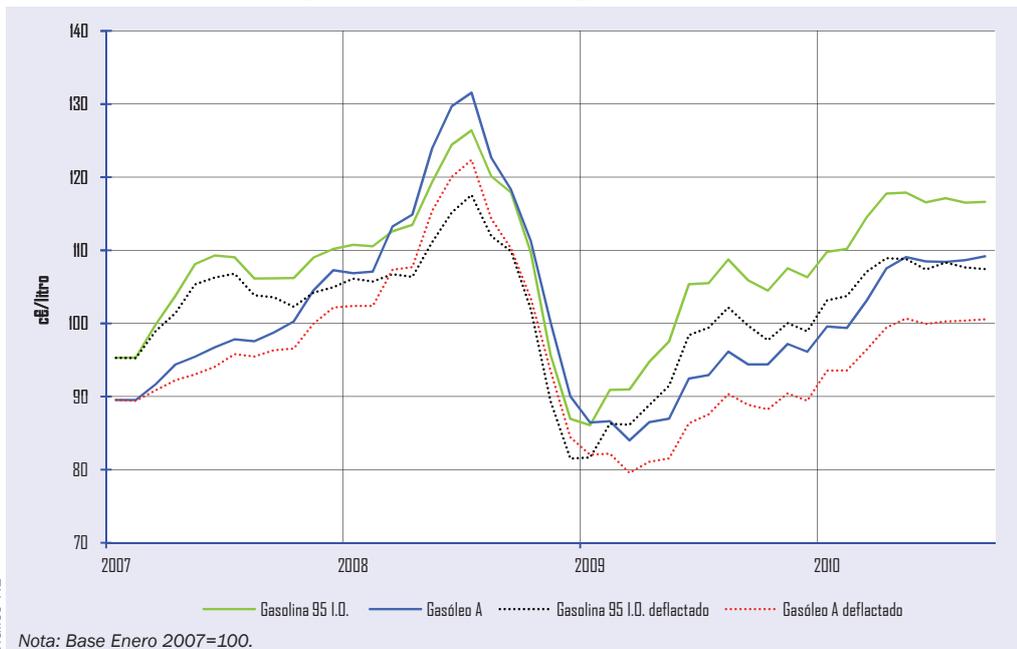


Gráfico 7.2

Nota: Base Enero 2007=100.

En septiembre, los precios medios de venta al público de los combustibles de automoción permanecen estables con respecto al pasado mes de agosto. Así, se incrementa el precio de la gasolina eurogrado un 0,1%, mientras que el del gasóleo de automoción lo hace un 0,5%. Si se comparan los precios de los combustibles con los de un año antes, las diferencias son mucho más acusadas: la gasolina sube un 10,1% y el gasóleo lo hace un 15,6%. Estos incrementos han sido consecuencia de la evolución del coste medio del crudo y de las cotizaciones internacionales de los productos petrolíferos.

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, una vez descontada la inflación. Se analiza que en términos reales las fluctuaciones de los precios son más atenuadas que en términos corrientes.

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

Fecha	€/bombona	% Δ
1 Abril 2008	14,10	8,96
1 Julio 2008	13,76	-2,41
1 Enero 2009	13,50	-1,89
1 Abril 2009	10,50	-22,22
1 Julio 2009	10,48	-0,19
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

Tabla 7.2

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

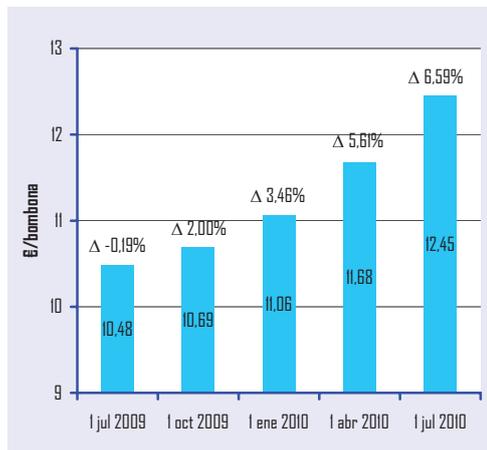


Gráfico 7.3

El precio de la botella de butano, que estaba fijado en 11,68 €/bombona desde el día 1 de abril de 2010, se incrementó el día 1 de julio en 0,77 €/bombona, equivalente al 6,59%. Desde que se inició el año hasta finales de septiembre, la bombona de butano experimenta un incremento en su precio del 16,5%. En septiembre, no ha variado el precio.

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

En esta tabla, así como en el gráfico adjunto que lo representa, se aprecian las evoluciones de las tarifas tipo TUR1 y TUR2 para los consumidores domésticos y comerciales. Estas tarifas se incrementaron el día 1 de julio de 2010 un 7,1% y un 8,6% respectivamente. Desde comienzos del año, se han incrementado un 9,9% la TUR 1 y un 12,3% la TUR 2. En septiembre, no han variado sus precios.

Fecha	Consumidor Tipo				
	Tarifa 1/TUR1	% Δ	Tarifa 2/TUR2	% Δ	
2009	12 Abril	6,9971	-9,6	5,6573	-11,5
	1 Julio	6,8565	-2,0	5,3019	-6,3
	1 Octubre	6,7845	-1,1	5,2299	-1,4
2010	1 Enero	6,7853	—	5,2306	—
	1 Abril	6,9649	2,6	5,4103	3,4
	1 Julio	7,4569	7,1	5,8755	8,6

Tabla 7.3

Nota: Tarifa T1: consumo estimado de 2.507 kWh/año. Tarifa T2: consumo estimado de 10.256 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**

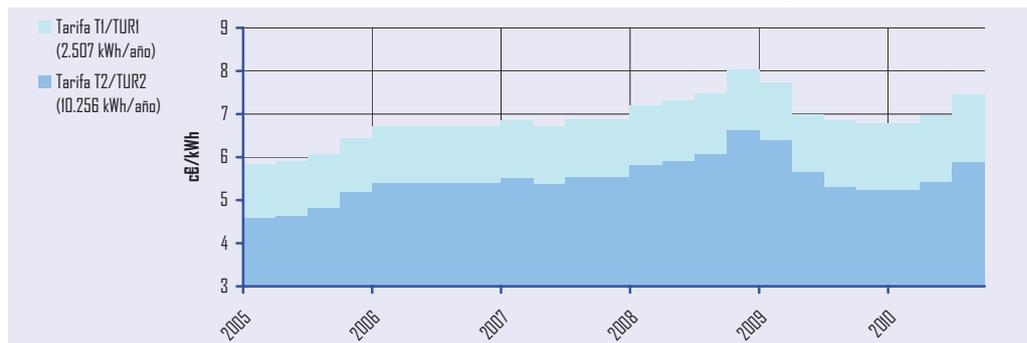


Gráfico 7.4

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

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

El precio medio de venta al público de la gasolina de 95 I.O. en septiembre, se mantiene por debajo de la media ponderada del precio en el resto de los países de la UE. El PVP final es en España 20,74 c€/litro más bajo que la media europea, es decir, un 15,1% menor que en el resto de países considerados.

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	116,63	148,49	137,10	132,28	137,67	135,53	136,63	142,33	137,37	-20,74
IVA	17,79	23,71	21,89	21,68	20,50	22,59	23,71	28,47	23,22	-5,43
IE	44,08	71,99	65,45	60,62	68,53	56,40	58,30	57,23	62,75	-18,67
PAI	54,76	52,79	49,76	49,98	48,64	56,54	54,62	56,63	51,40	3,35

Tabla 7.4

Unidad: c€/litro

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

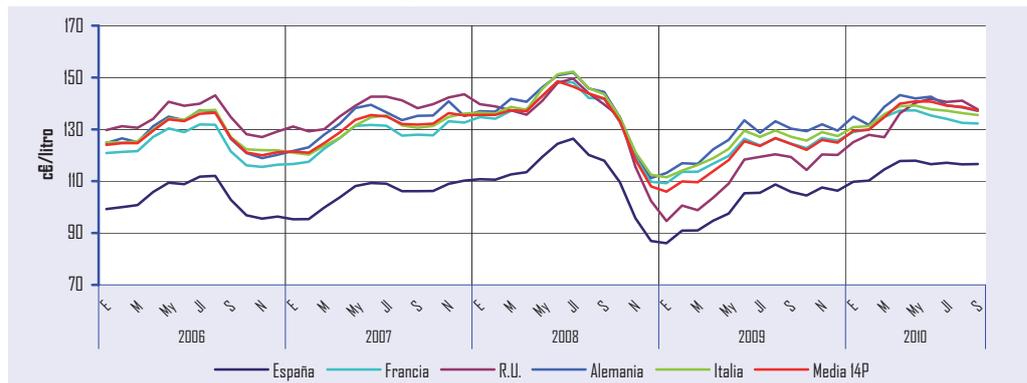
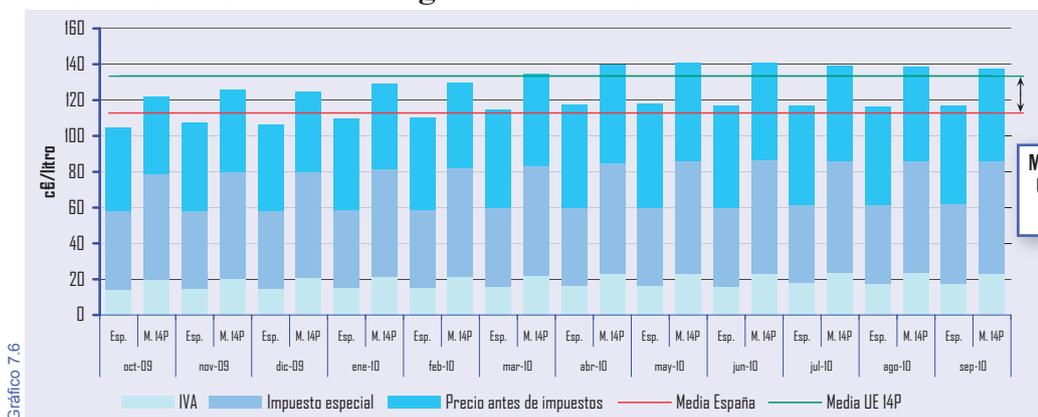


Gráfico 7.5

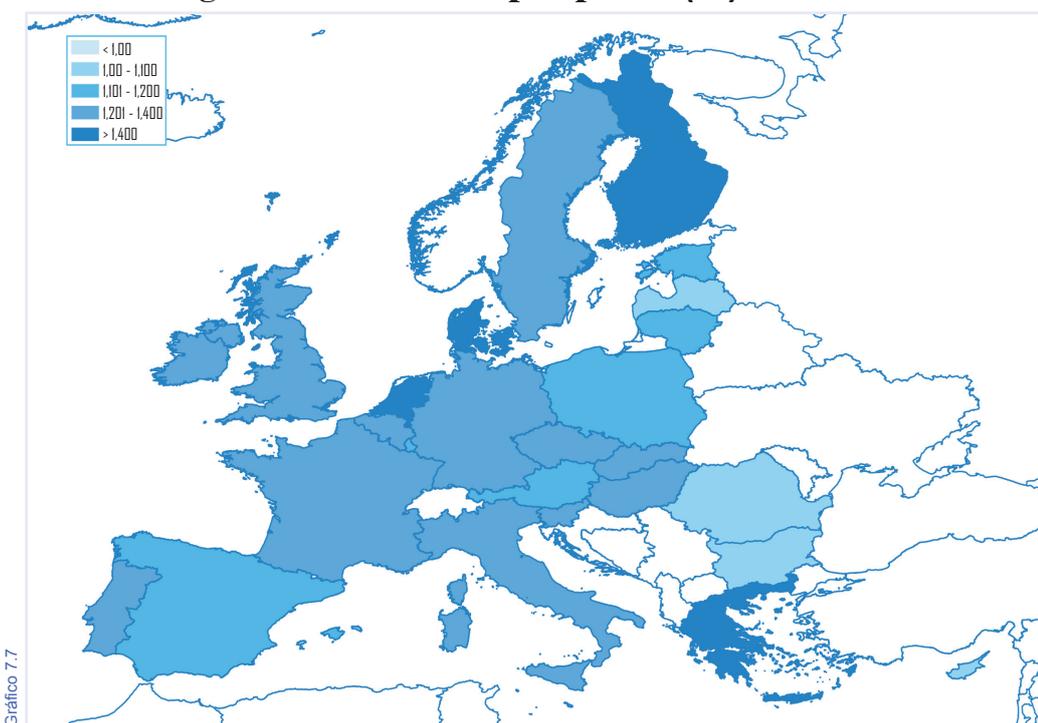
### Evolución de PVP de la gasolina de 95 I.O.



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.

**Media Últimos 12 Meses**  
 UE 14P.....133,62  
 España.....112,94

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



En este mapa que comprende los países pertenecientes a la Unión Europea, se aprecia la intensidad de los precios de la gasolina de 95 I.O. según los territorios. Las diferencias son acusadas entre los países como consecuencia, fundamentalmente, de las distintas fiscalidades.

### PVP del gasóleo de automoción

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	media mensual	
									MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	109,17	115,77	119,24	113,85	140,73	121,72	116,13	121,85	121,06	-11,88
IVA	16,65	18,48	19,04	18,66	20,96	20,29	20,15	24,37	20,14	-3,49
IE	34,47	43,77	47,04	42,79	68,53	42,30	36,44	38,95	46,10	-11,64
PAI	58,05	53,51	53,16	52,40	51,24	59,13	59,53	58,53	54,81	3,25

Al igual que sucede con la gasolina, aunque de forma algo menos acusada, también en el gasóleo de automoción, existe una diferencia de precio en España con respecto a la media ponderada en el resto de los 14 países considerados de la UE.

Tabla 7.5

Unidad: c€/litro

En septiembre, la diferencia fue de 11,88 c€/litro más baja en España que en la media europea. El impuesto especial sobre los hidrocarburos es, en el caso del gasóleo, un 25,2% inferior en España con respecto a la media europea. La presión fiscal total sobre el gasóleo de automoción, que se ha incrementado por la subida del IVA a primeros del pasado mes de julio, es en España un 22,8% menor que en los 14 países de la U.E. considerados.

**Evolución de PVP del gasóleo de automoción**

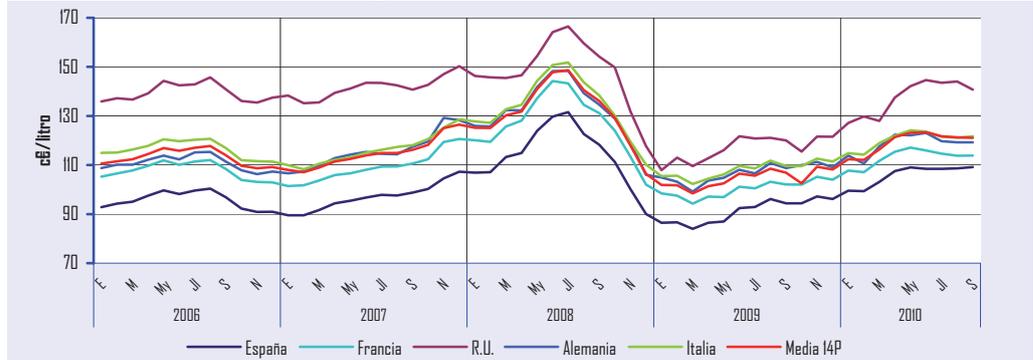


Gráfico 7.8

**Comparativa de PVP del gasóleo automoción**

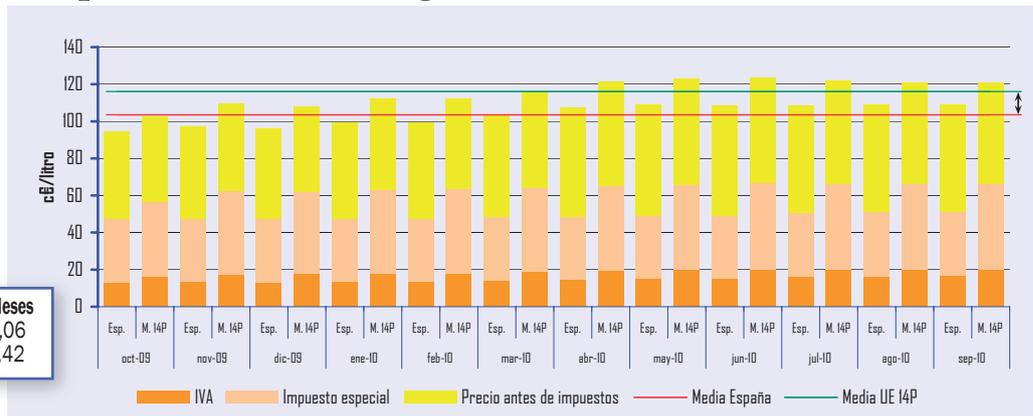


Gráfico 7.9

**Media Últimos 12 Meses**  
 UE 14P.....116,06  
 España.....103,42

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.

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

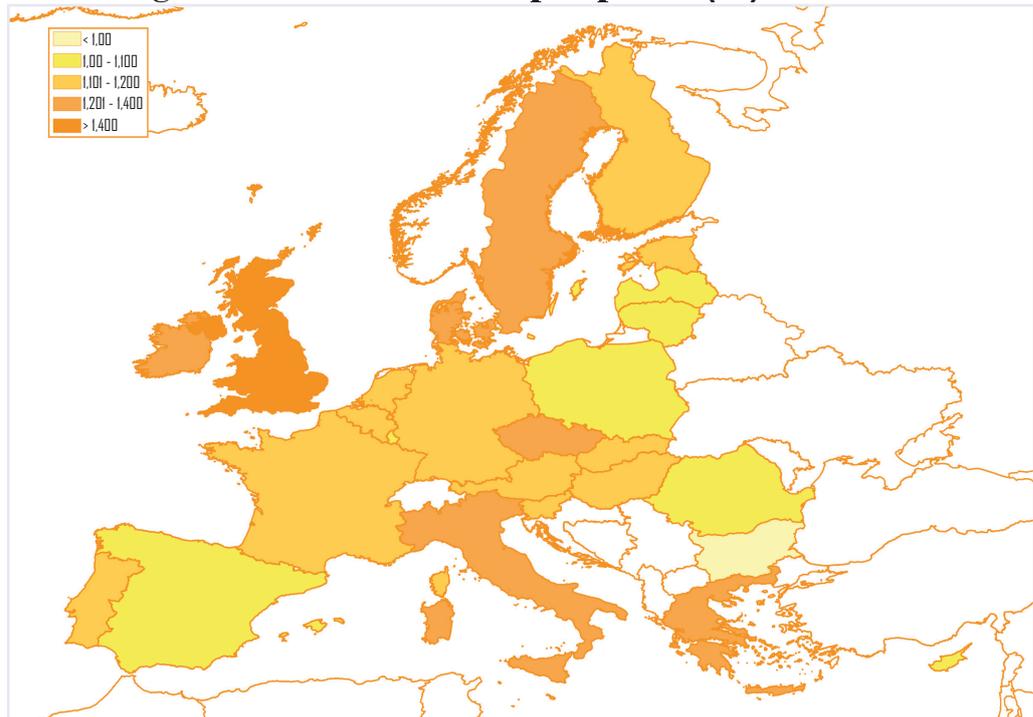


Gráfico 7.10

En este mapa que comprende los países pertenecientes a la Unión Europea, se aprecia la intensidad de los precios del gasóleo de automoción según los territorios. Las diferencias son acusadas como consecuencia, fundamentalmente, de las diversas fiscalidades.

## PVP del gasóleo de calefacción

	media mensual									
	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	69,70	81,73	69,55	70,62	63,42	117,63	85,31	120,16	75,55	-5,85
PAI	50,49	43,26	52,31	53,39	47,23	57,70	54,74	62,85	52,88	-2,39

Tabla 7.6

Unidad: c€/litro

En España, durante septiembre, el PVP del gasóleo de calefacción fue un 7,74% 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	\$/€	
2009	Febrero	43,05	1,2785
	Marzo	46,69	1,3050
	Abril	50,45	1,3190
	Mayo	57,66	1,3650
	Junio	68,61	1,4016
	Julio	64,70	1,4088
	Agosto	72,61	1,4268
	Septiembre	67,66	1,4562
	Octubre	73,10	1,4816
	Noviembre	76,73	1,4914
	Diciembre	74,33	1,4614
	2010	Enero	75,96
Febrero		72,10	1,3686
Marzo		78,96	1,3569
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

Tabla 7.7

Fuente: Reuters.

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



Gráfico 7.12

**Evolución del precio del crudo Brent**

Brent Date	\$/Bbl	%Var(*)
Media Sept 2010	77,96	15,2%
Media 2010	77,18	24,8%
Trimestres	2009	2010
1T	44,57	76,46
2T	59,18	78,25
3T	68,20	76,85
4T	74,69	
Máx-Mín en 12 últimos meses	\$/Bbl	
Max 03-Mayo-2010	87,90	
Mín 07-October-2009	66,80	

Tabla 7.8

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

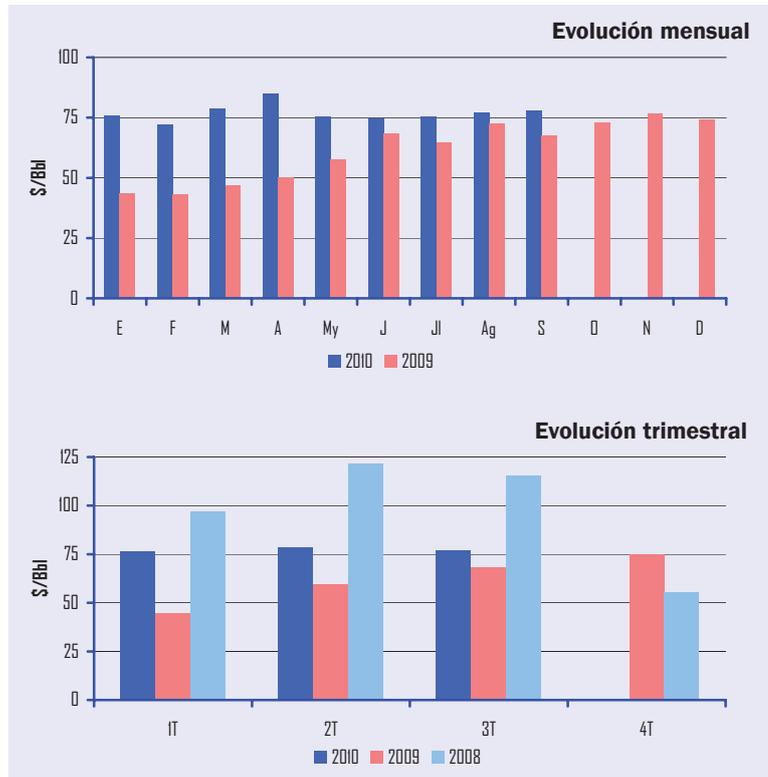


Gráfico 7.13

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																	
	2009									2010								
	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S
<b>Cercano Oriente</b>																		
Arabia Ligerio	48,9	54,2	66,5	63,9	71,2	65,9	72,0	75,9	73,6	74,9	72,7	78,1	83,2	73,7	72,1	73,0	75,7	75,8
Dubai	47,9	56,7	67,5	65,1	71,0	67,3	73,0	76,8	73,6	75,9	73,6	78,2	83,3	74,6	74,2	73,1	74,5	75,7
Kuwait	51,6	58,5	69,5	65,9	73,1	68,5	74,0	77,8	75,6	77,4	74,8	80,0	85,8	77,7	75,9	75,5	77,4	78,5
Irán (ligero)	49,6	54,9	66,5	63,9	71,2	65,9	71,9	75,7	73,4	74,4	72,1	77,5	82,8	73,1	71,3	72,2	74,6	75,0
Irán (pesado)	49,2	54,2	65,6	63,2	70,7	65,5	71,5	75,2	72,9	74,0	71,6	77,2	82,2	72,3	70,3	71,4	74,0	74,6
<b>Mediterráneo/África</b>																		
Irak (Kirkuk)	48,6	55,6	67,3	63,2	71,9	67,1	72,4	76,3	73,9	75,3	72,2	77,4	83,2	74,4	73,5	71,4	75,3	76,8
Argelia (Saharan)	50,2	57,5	69,3	64,8	73,0	68,0	73,2	77,2	75,1	76,9	74,4	79,3	84,3	75,6	75,1	73,8	78,0	78,7
Libia (Es Sider)	50,1	57,0	68,2	64,4	72,6	67,6	72,8	76,5	74,3	76,2	73,6	78,7	84,4	75,5	74,2	74,6	76,3	77,1
Nigeria (Bonny)	51,0	58,5	70,2	65,3	74,3	69,2	74,0	78,1	75,7	77,7	75,1	80,3	85,9	77,0	76,3	77,3	78,9	79,4
<b>Rusia</b>																		
Urals	48,7	56,5	68,2	64,3	72,2	67,0	72,4	76,0	73,6	75,7	71,1	76,4	82,2	73,7	74,0	74,3	75,8	77,3
<b>América del Norte</b>																		
E.E.U.U.(Texas Int.)	49,6	59,0	69,6	64,2	71,0	69,4	75,7	78,0	74,5	78,9	76,4	81,2	84,3	73,7	75,4	76,3	75,5	75,2
México (Maya)	47,2	55,9	64,3	62,2	68,5	63,5	68,0	71,7	69,3	71,4	66,8	71,1	74,8	67,9	66,7	66,8	69,4	69,4
<b>Mar del Norte</b>																		
Ekofisk	50,5	57,9	69,5	65,3	73,3	68,4	73,6	77,5	75,2	77,1	74,5	79,4	85,3	76,2	75,8	77,3	78,2	79,0
Forties	50,1	57,2	68,6	64,1	73,0	67,5	72,5	76,4	74,2	75,9	73,4	78,6	84,5	75,2	74,5	76,0	77,3	77,9
Brent	50,2	57,5	68,9	64,7	72,8	67,7	73,1	76,9	74,7	76,6	74,1	78,9	84,8	75,1	75,0	76,2	77,9	78,4
<b>Cesta OPEP</b>																		
Cesta OPEP	50,1	57,0	68,6	64,6	71,3	67,2	72,6	76,2	74,0	76,1	71,5	77,2	82,3	74,5	72,9	72,5	74,2	74,5

Tabla 7.9

Fuente: Reuters.

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

	Periodo	Prem Unl	Jet Kerosene	ULSD	1% Fuel Oil
2009	Julio	598,9	569,2	539,6	381,6
	Agosto	688,8	625,8	605,2	435,3
	Septiembre	638,5	589,8	565,2	417,7
	Octubre	652,9	642,1	616,4	433,1
	Noviembre	690,0	657,0	628,4	469,6
	Diciembre	656,6	644,5	614,5	445,0
2010	Enero	691,2	663,8	630,7	455,8
	Febrero	673,2	647,7	616,5	441,8
	Marzo	758,1	698,4	669,5	457,5
	Abril	782,2	748,1	722,9	479,4
	Mayo	708,1	682,6	656,8	452,5
	Junio	692,2	689,7	666,8	437,8
	Julio	676,9	677,7	649,5	448,5
	Agosto	688,9	691,3	668,7	462,1
	Septiembre	697,9	705,1	688,3	447,2

Tabla 7.10

Fuente: Reuters.

**Prem Unl (\*)**

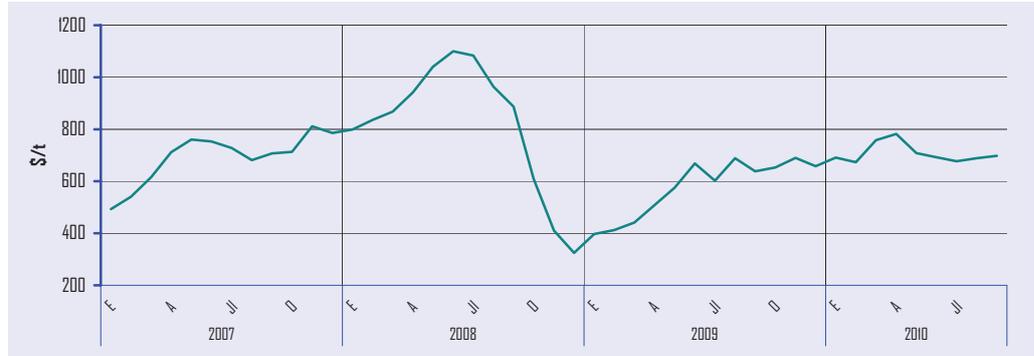


Gráfico 7.16

**Jet Kerosene**

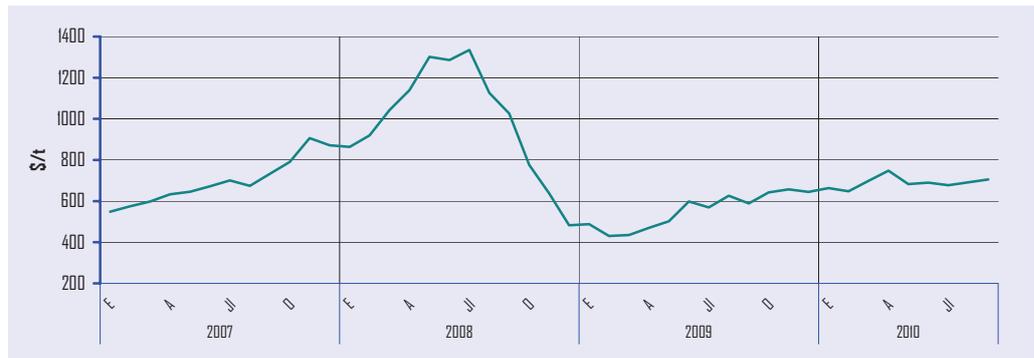


Gráfico 7.17

**ULSD (\*)**



Gráfico 7.18

**1% Fuel Oil**

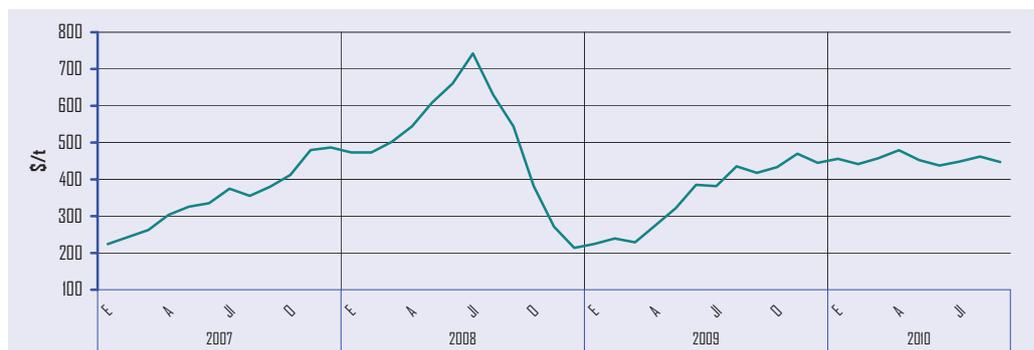


Gráfico 7.19

(\*) 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

### JULIO 2010

- **Ley 13/2010**, de 5 de julio, por la que se modifica la Ley 1/2005, de 9 de marzo, por la que se regula el régimen del comercio de derechos de emisión de gases de efecto invernadero, para perfeccionar y ampliar el régimen general de comercio de derechos de emisión e incluir la aviación en el mismo. (B.O.E de 6 de julio de 2010).
- **Orden ITC/1890/2010**, de 13 de julio, por la que se regulan determinados aspectos relacionados con el acceso de terceros y las retribuciones reguladas en el sistema del gas natural. (B.O.E de 15 de julio de 2010).
- **Resolución** de 5 de julio de 2010, 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 julio de 2010).
- **Anuncio** de la Subdirección General de Hidrocarburos por el que se da publicidad a la Orden de 9 de junio de 2010 por la que se resuelve el expediente sancionador incoado a la empresa "Ebcon Park Gandía, S.L.", por el incumplimiento de la normativa sobre existencias mínimas de seguridad. (B.O.E de 19 de julio de 2010).
- **Resolución** de 15 de julio de 2010, 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 tercer trimestre de 2010. (B.O.E de 27 de julio de 2010).
- **Corrección de errores** de la Orden ITC/1890/2010, de 13 de julio, por la que se regulan determinados aspectos relacionados con el acceso de terceros y las retribuciones reguladas en el sistema del gas natural. (B.O.E de 31 de julio de 2010).

### AGOSTO 2010

- **Resolución** de 30 de julio de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se modifica la Resolución de 25 de julio de 2006, por la que se regulan las condiciones de asignación y el procedimiento de aplicación de la interrumpibili-

dad en el sistema gasista. (B.O.E de 6 de agosto de 2010).

- **Resolución** de 4 de agosto de 2010, 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 agosto de 2010).

### SEPTIEMBRE 2010

- **Real Decreto 1088/2010**, de 3 de septiembre, por el que se modifica el Real Decreto 61/2006, de 31 de enero, en lo relativo a las especificaciones técnicas de gasolinas, gasóleos, utilización de biocarburantes y contenido de azufre de los combustibles para uso marítimo. (B.O.E de 4 de septiembre de 2010).
- **Orden ITC/2391/2010**, de 1 de septiembre, por la que se dispone el cese y nombramiento de vocal de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos. (B.O.E de 15 de septiembre de 2010).
- **Resolución** de 6 de septiembre de 2010, 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 18 de septiembre de 2010).
- **Orden EHA/2515/2010**, de 24 de septiembre, 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 29 de septiembre de 2010).

- **Resolución** de 6 de septiembre de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo envasados, en envases de capacidad igual o superior a 8 kg., excluidos los envases de mezcla para usos de los gases licuados del



petróleo como carburante. (B.O.E de 30 de septiembre de 2010).

■ **Resolución** de 23 de septiembre de 2010, 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 30 de septiembre de 2010).

■ **Resolución** de 28 de septiembre de 2010, de la Secretaría de Estado de Energía, por la

que se publican los valores del coste de la materia prima y del coste base de la materia prima del gas natural para el tercer trimestre de 2010, a los efectos del cálculo del complemento de eficiencia y los valores retributivos de las instalaciones de cogeneración y otras en el Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica en régimen especial. (B.O.E de 30 de septiembre de 2010).

## 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	11630
GWh	3,6	860	0,86	$8,6 \times 10^{-5}$	1

### Unidades y factores de conversión para volumen:

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

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

#### ESPAÑA

Uso doméstico /comercial (Tabla 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, Indonesia, Iraq, Irán, Kuwait, Libia, Nigeria, Qatar, Venezuela.

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

**Países miembros de la OCDE:** Alemania, Australia, Austria, Bélgica, Canadá, Corea del Sur, Dinamarca, España, Estados Unidos, Finlandia, Francia, Grecia, Holanda, Hungría, Irlanda, Islandia, 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

