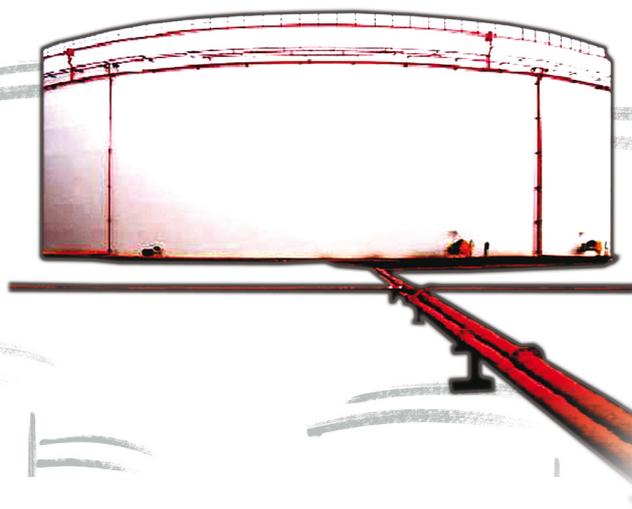


2011

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

Febrero 2011 - Nº 159



MINISTERIO
DE INDUSTRIA, TURISMO
Y COMERCIO

CORES
CORPORACION DE RESERVAS ESTRATEGICAS
DE PRODUCTOS PETROLIFEROS

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

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		
Total	130.557	100,0	142.241	100,0	22,8	21,6

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
Total consumo final energético	91.376	93,1	98.497	93,3	-7,2
<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
Total consumo final	98.107	100,0	105.615	100,0	-7,1

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⁾
Consumo y demanda							
Total productos petrolíferos	CORES	kt	5.389	5.267	-1,2%	-0,9%	Mejora de la tasa en año móvil
G.L.P.'s	CORES	kt	209	198	2,2%	0,8%	Caída de la demanda. Afecta climatología
Gasolinas	CORES	kt	404	399	-5,1%	-4,9%	Disminuye la debilidad de la demanda en año móvil
Querosenos	CORES	kt	387	378	2,4%	3,1%	Crecimiento sostenido de la demanda en año móvil
Gasóleos de automoción	CORES	kt	1.750	1.792	-0,2%	-0,2%	Se mantiene la tasa de demanda en año móvil
Gas natural	CORES	GWh	40.582	35.698	0,0%	-1,0%	Caída de la demanda. Afecta climatología

Indicadores	Fuente	Unidades	Penúltimo dato	Último dato	Periodo último dato	Observaciones ⁽⁴⁾
Comercio exterior						
Importación de crudo	CORES	kt	4.624	4.147	Febrero 2011	Fortaleza de las importaciones: +24,5%
Importación de gas natural	CORES	GWh	37.595	35.095	Febrero 2011	Incremento de importaciones en febrero: +5,9%
Coste CIF del crudo importado	CORES	€/Bbl	70,75	73,02	Febrero 2011	Incremento respecto febrero 2010: +36,2%
Saldo productos petrolíferos	CORES	kt	876	1.041	Febrero 2011	Se mantiene la fortaleza exportadora
Saldo balanza energética	DGA	M€	-3.540	-3.876	Enero 2011	Se eleva el nivel del déficit energético
Petróleo/S. balanza comercial	DGA	%	44,0	49,1	Enero 2011	Incremento del petróleo en el saldo
Saldo balanza energética año móvil ⁽⁸⁾	DGA	M€	-34.490	-35.845	Enero 2011	Equivale al 3,4% del PIB estimado para 2010
Refino y stocks de petróleo						
Materia prima procesada	CORES	kt	5.098	4.142	Febrero 2011	Incremento actividad en el mes:+12,8%
Utiliz. de la capacidad de refino	CORES	%	85,1	76,6	Febrero 2011	Caída de la utilización de la capacidad
Stocks de crudo y productos	CORES	kt	18.616	18.645	Febrero 2011	Se mantiene un alto nivel de stocks
Producción interior						
Crudo de petróleo	CORES	kt	8	8	Febrero 2011	Debilidad de la producción.
Gas natural	CORES	GWh	50	52	Febrero 2011	Debilidad de la producción.
Autoabastecimiento (petróleo)	CORES	%	0,16	0,14	Febrero 2011	Inapreciable
Grado de autoabastecimiento (gas)	CORES	%	0,12	0,15	Febrero 2011	Inapreciable
Precios crudos y productos						
Cotización media mensual	BCE	\$/€	1,3360	1,3649	Febrero 2011	Sensible apreciación del euro en febrero
PVP gasolina 95 l.O.	MITYC	c€/litro	126,88	127,31	Febrero 2011	Incremento respecto a febrero 2010:+15,5%
PVP gasóleos de automoción	MITYC	c€/litro	120,16	123,31	Febrero 2011	Incremento respecto a febrero 2010:+24,1%
PVP botella de butano 12,5 kg	MITYC	€/bombona	13,19	13,19	Febrero 2011	El 1 de enero se incrementó el 3,13%
Tarifa GN T1/TUR1	MITYC	c€/kWh	7,6839	7,6839	Febrero 2011	El 1 de enero se incrementó el 4,1%
Indicadores de actividad						
PIB	INE	(%) Var. inter.	0,2	0,6	4º.Tr.2010	Mejora en cómputo interanual
Índice producción industrial ⁽¹⁾	INE	(%) Var. inter.	2,9	3,6	Febrero 2011	Sensible recuperación de la producción industrial
Índice Sentimiento Económico ⁽⁶⁾	MEH	Índice	91,7	93,9	Febrero 2011	Continúa remontando ligeramente
Indicador Confianza Consumidor ⁽⁷⁾	MEH	(%)	-21,0	-15,2	Febrero 2011	Disminuye la desconfianza en el mes
Consumo energía eléctrica ⁽²⁾	REE	(%) Var. inter.	1,2	1,9	Febrero 2011	Ligero incremento de la demanda. Afecta clima.
Consumo aparente de cemento ⁽³⁾	OFICEMEN	(%) Var. inter.	0,3	2,7	Febrero 2011	Mejora dentro de la contracción del sector
Matriculación de automóviles	DGT	(%) Var. inter.	-23,6	-28,0	Febrero 2011	Gran debilidad del sector.
Días inhábiles en el mes	MTAS	días	7	4	Febrero 2011	Calendario Oficial Estatal

Climatología del mes de Febrero: Un mes ligeramente más cálido y seco de lo normal.

El mes de febrero ha resultado algo más cálido de lo normal en general, con unas temperaturas medias mensuales que se han situado en promedio 0,5° C por encima del valor medio del mes (Periodo de Referencia: 1971-2000). Sólo en algunas zonas de Andalucía, extremo occidental peninsular y sureste las temperaturas medias del mes oscilaron en torno a sus valores normales mientras que en el resto de España febrero tuvo en general carácter cálido.

El mes de ha sido en conjunto, normal a ligeramente más seco de lo normal, de forma que el valor de la precipitación acumulada en promedio sobre el territorio de España ha quedado en torno a un 10% por debajo de su valor medio de 56 mm. (Periodo de Referencia: 1971-2000).

El mes sido no obstante húmedo en el País Vasco, Navarra, La Rioja y parte de Aragón, Castilla La Mancha, Extremadura y Andalucía, mientras que en el resto de la España peninsular ha sido normal a seco. El déficit de precipitaciones respecto al valor normal fue más acusado en las regiones de la vertiente mediterránea, de forma que en amplias zonas de Valencia así como en el sur de Murcia y de Cataluña las precipitaciones acumuladas en el mes no superaron el 25% de los valores medios normales.

Fuente: Agencia Estatal de Meteorología

Tabla 1.1.

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

- La inestabilidad política que se vive en Oriente Medio y África del Norte, y que se ha centrado desde mediados de febrero en Libia, está propiciando un considerable incremento en los precios de los crudos, el precio medio del crudo Brent en febrero, se situó en 103,77 \$/Bbl, un 43,9% superior al de febrero del pasado año. En el bimestre enero-febrero, el precio supera ligeramente los 100 \$/Bbl y crece un 25,9% respecto al mismo período de 2010. El precio máximo de los doce últimos meses, se produjo el día 28 de febrero alcanzando 112,27 \$/Bbl.
- La demanda de productos petrolíferos alcanza en febrero 5,27 millones de toneladas, un 0,3% menos que en febrero de 2010, manteniendo la misma línea de atonía de los meses anteriores. Por grupos de productos, los querosenos, los fuelóleos y el resto de productos, experimentan incrementos significativos, mientras que se contrae la demanda de los GLP's, las gasolinas y los gasóleos.
- En febrero, el consumo de gas natural se eleva a 35.698 GWh, un 2,4% menos que en el mismo mes del pasado año. La demanda convencional de gas natural se incrementó un 0,4% mientras que para generación eléctrica disminuyó un 9,1%, como consecuencia de la buena situación de la producción hidroeléctrica y de la presión competitiva del resto de las energías renovables.
- Los PVP de los combustibles de automoción, como consecuencia de la escalada de los precios de los crudos y de los productos en los mercados internacionales, acusan notables incrementos respecto a febrero de 2010: un 15,5% la gasolina eurogrado y un 24,1% el gasóleo auto. No obstante, si se comparan con los precios medios en el resto de países de la UE, los precios en España son un 14,5% más barata la gasolina y un 9,6% el gasóleo.

2. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

En febrero, la demanda de productos petrolíferos mantiene en España la tendencia de atonía, algo menos acusada que en los últimos meses y se contrae un 0,3%, totalizando 5,27 millones de toneladas. En el acumulado de enero-febrero, la contracción del consumo es mayor, 0,4%.

En el año móvil se mantiene la mejoría de los últimos meses y experimenta una caída del 0,9%, ascendiendo a 67,06 millones de toneladas.

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		Estructura (%)
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	
Gases licuados del petróleo (G.L.P's)	198	-9,8	407	-6,6	1.823	0,8	2,7
Gasolinas	399	-3,8	803	-3,4	5.649	-4,9	8,4
Querosenos	378	6,6	765	7,8	5.302	3,1	7,9
Gasóleos	2.695	-3,7	5.368	-1,9	33.127	0,3	49,4
Fuelóleos	825	9,4	1.688	5,0	10.487	-3,4	15,6
Otros productos (**)	772	4,1	1.626	-1,3	10.675	-2,3	15,9
Total (***)	5.267	-0,3	10.656	-0,4	67.062	-0,9	100,0

(*) 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

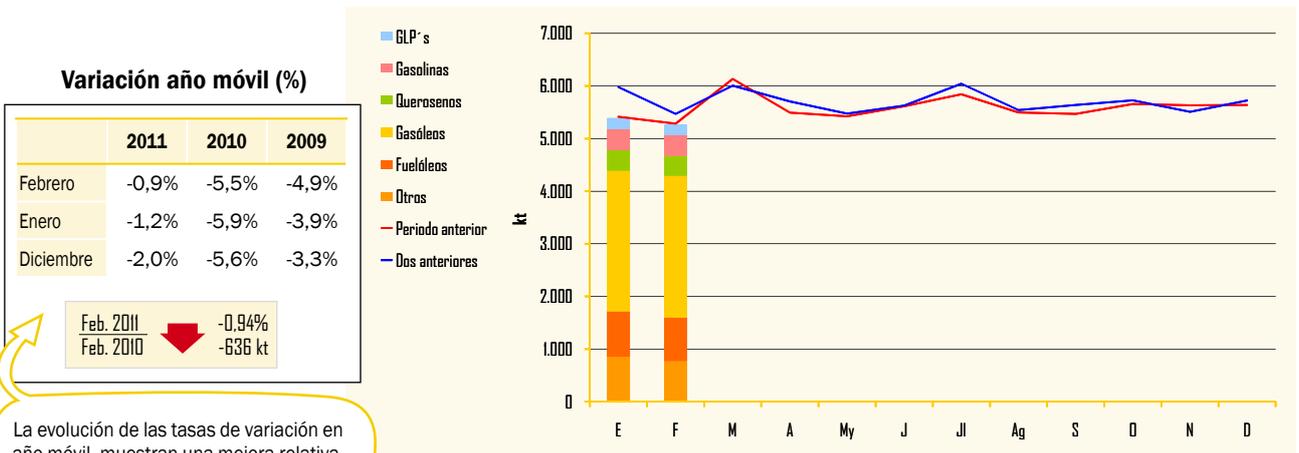


Gráfico 2.1

Distribución del consumo de productos petrolíferos



Gráfico 2.2

Indicadores de consumo de productos petrolíferos

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

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

Fuente: INE.

En los últimos diez años, el consumo de gasóleos, ha pasado de un 39,4% en la estructura del consumo a un 49,4%.

Los indicadores económicos continúan mostrando una mejora en relación a meses pasados. En esa línea, los indicadores del transporte, reflejan un cierto dinamismo, con un crecimiento tanto para el transporte urbano, del 1,1%, como para el interurbano del 2,3%.

Por su parte, el índice de producción industrial, una vez corregido el efecto calendario, experimenta en febrero un incremento del 3,6%.

Tabla 2.2

Gases licuados del petróleo

Consumo de gases licuados del petróleo

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Envasado	105	-11,9	221	-8,5	1.080	-0,8	59,2
Granel	91	-7,9	183	-4,6	724	3,0	39,7
Automoción (envasado y granel)	2	27,1	3	23,2	19	19,3	1,1
Otros	—	—	—	—	—	—	—
Total	198	-9,8	407	-6,6	1.823	0,8	100,0

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

En febrero se produce una caída en el consumo de GLP's del 9,8%, con respecto al mismo mes del año anterior; afectada por la benigna climatología de febrero, con una temperatura media 0,5°C por encima del valor medio del mes. Los GLP's envasados descienden un 11,9%, el de granel el 7,9% y el de automoción crece un 27,1%.

Tabla 2.3

Evolución del consumo y tipos de suministro

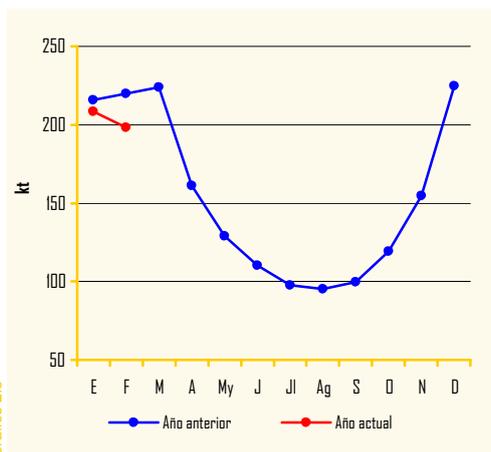


Gráfico 2.3

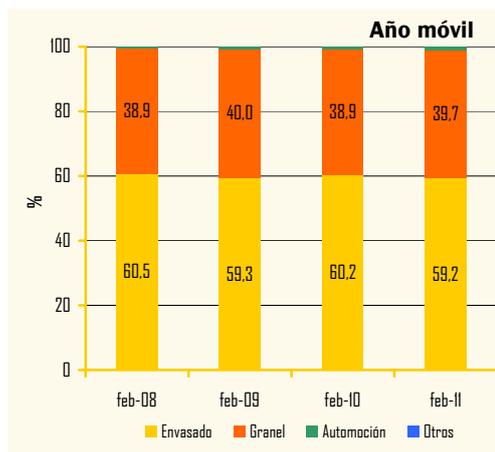


Gráfico 2.4

Gasolinas

El consumo de gasolinas experimenta en febrero una contracción del 3,8% con respecto al mismo mes del año anterior, alcanzando un total de 399 kt. **Se mantiene la caída del consumo de la gasolina de 98 I.O., el 14,5%, junto al descenso de la gasolina de 95 I.O. del 2,6%.**

En la estructura del consumo en los doce últimos meses, la gasolina eurogrado representa el 90,0% del total.

En febrero, el consumo de biocarburos en las gasolinas fue de 26 kt.

Consumo de gasolinas

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
95 I.O.	363	-2,6	731	-2,2	5.086	-4,0	90,0
98 I.O.	36	-14,5	71	-14,6	554	-11,9	9,8
Gasolinas Mezcla	—	—	—	—	2	192,5	—
Subtotal gasolinas auto	399	-3,8	802	-3,4	5.642	-4,8	99,9
Otras gasolinas	—	—	1	-4,8	7	-13,8	0,1
Total	399	-3,8	803	-3,4	5.649	-4,9	100,0

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

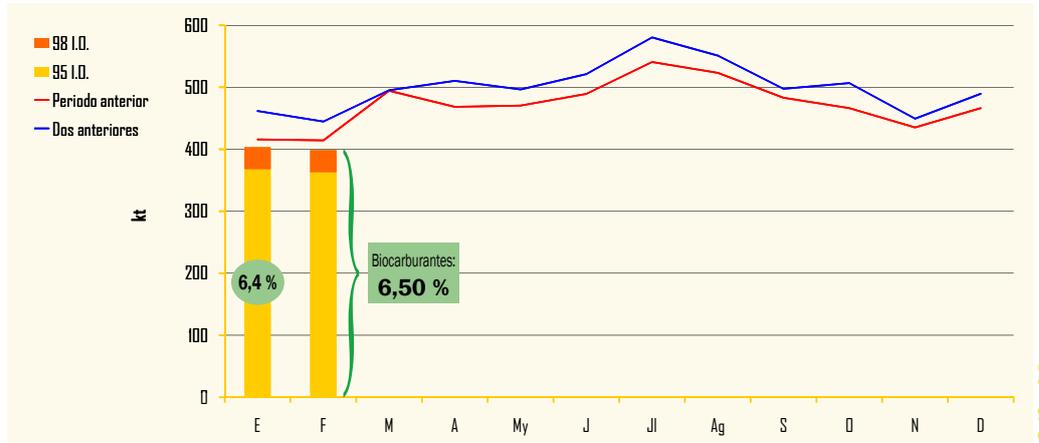
Tabla 2.4

Biocarburos en gasolinas

Mes	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	E	F	TOTAL
Total Bioetanol	30	31	31	32	36	34	33	32	29	27	26	26	366

Unidad: kt

Evolución del consumo de gasolinas auto



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

Gráfico 2.5

Distribución del consumo de gasolinas auto

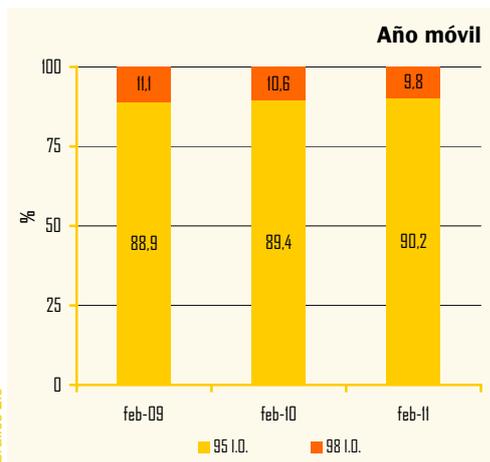


Gráfico 2.6

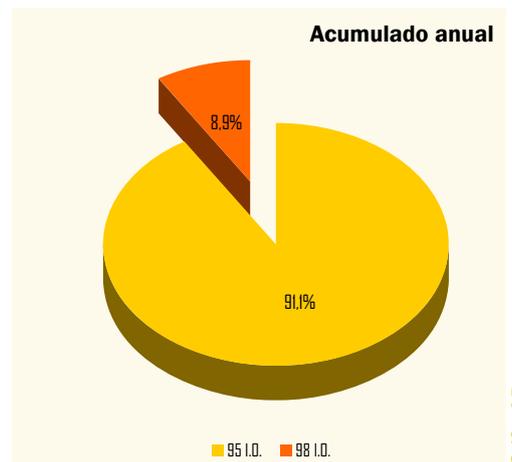


Gráfico 2.7

Se aprecia cómo se incrementa de forma continuada y sostenida la importancia 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	1.779	-0,9	3.515	0,7	23.320	-0,5	70,4
Biodiesel	1	-46,8	3	-44,9	39	-4,3	0,1
Biodiesel Mezcla	11	-22,7	24	-9,6	250	47,2	0,8
Subtotal gasóleos auto	1.792	-1,1	3.542	0,5	23.609	-0,2	71,3
Agrícola y pesca (B)	498	-6,7	1.009	-1,9	5.568	2,1	16,8
Calefacción (C)	307	-9,3	603	-11,8	2.499	1,6	7,5
Otros gasóleos (**)	99	-15,4	215	-8,9	1.450	-1,3	4,4
Total	2.695	-3,7	5.368	-1,9	33.127	0,3	100,0

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	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	E	F	TOTAL
Total Biodiesel	105	101	104	110	117	106	122	136	137	140	124	124	1.426

Evolución del consumo de gasóleos

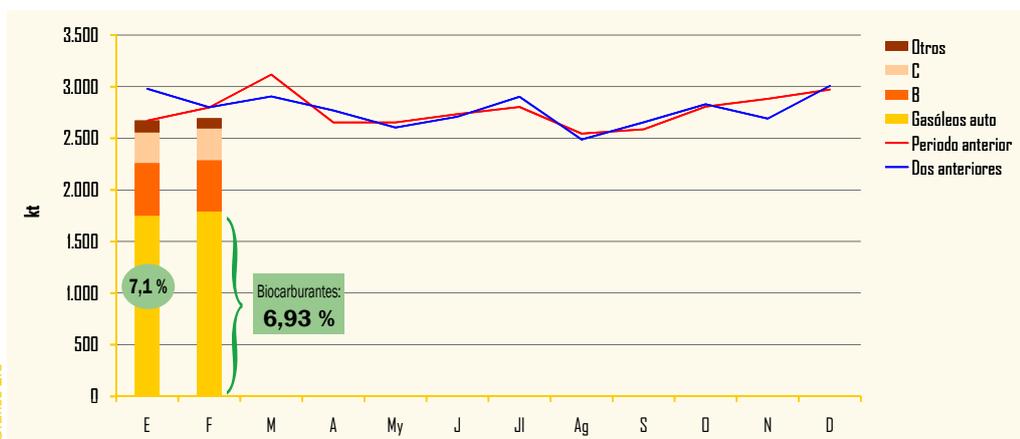


Gráfico 2.8

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

Distribución del consumo de gasóleos

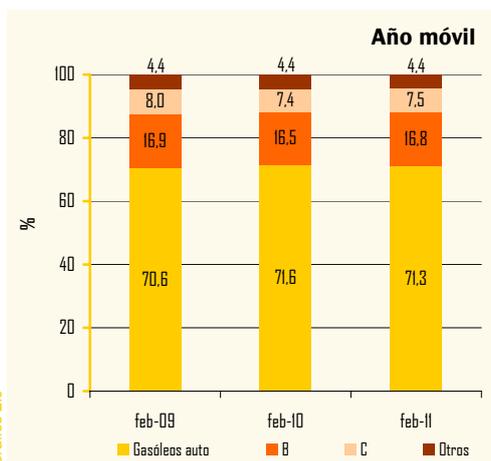


Gráfico 2.9

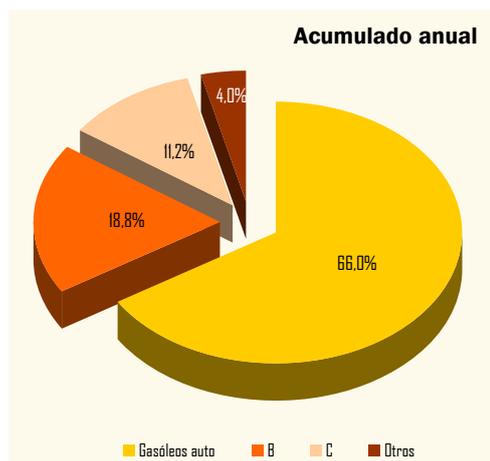


Gráfico 2.10

La demanda de gasóleos, en febrero, ha experimentado un descenso del 3,7% con respecto al mismo mes del pasado año. El consumo de gasóleo de calefacción, disminuyó el 9,3%, como consecuencia de las benignas temperaturas experimentadas; por su parte, el gasóleo de automoción disminuyó un 1,1% y el de agricultura y pesca un 6,7%.

En el acumulado anual, el consumo de gasóleos totaliza 5,37 millones de toneladas, y representa el 50,4% del total del consumo de productos petrolíferos en el país.

En el año móvil, el consumo de gasóleos, asciende a 33,13 millones de toneladas y representa el 49,4% del total del consumo de productos petrolíferos.

El total de biocarburantes en gasóleos en febrero asciende a 124 kt.

En febrero, según datos provisionales, el contenido en biodiesel de los gasóleos de automoción ha sido del 6,93% en peso.

Consumo de combustibles de automoción

En febrero, el consumo de combustibles de automoción desciende un 1,6%, retomando la línea de debilidad de los últimos meses y totalizando 2,19 millones de toneladas.

En los dos primeros meses del año, la demanda se contrae un 0,2% y totaliza 4,34 millones de toneladas.

La demanda de los combustibles de automoción, gasolinas y gasóleos auto, en los últimos doce meses asciende a 29,25 millones de toneladas, un 1,1% menos que en el año móvil anterior. Del total del consumo de combustibles de automoción, los gasóleos auto representan el 80,7% y las gasolinas el 19,3%; y representan el 43,6% del total del consumo 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.	363	-2,6	731	-2,2	5.086	-4,0	17,4
Gasolinas 98 I.O.	36	-14,5	71	-14,6	554	-11,9	1,9
Gasolinas Mezcla	—	—	—	—	2	192,5	—
Total gasolinas auto	399	-3,8	802	-3,4	5.642	-4,8	19,3
Gasóleo A	1.779	-0,9	3.515	0,7	23.320	-0,5	79,7
Otros gasóleos de automoción (**)	12	-26,3	27	-14,7	289	37,3	1,0
Subtotal gasóleos auto	1.792	-1,1	3.542	0,5	23.609	-0,2	80,7
Total Combustibles auto	2.190	-1,6	4.344	-0,2	29.251	-1,1	100,0

Tabla 2.6

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

Evolución del consumo de combustibles de automoción

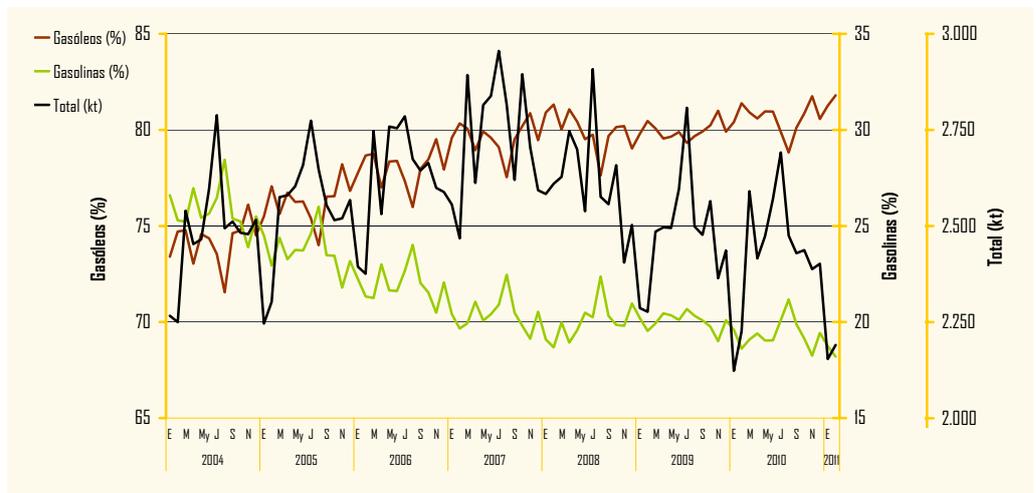


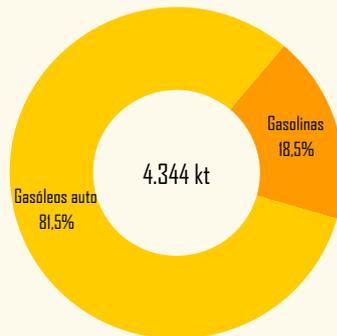
Gráfico 2.11

Distribución del consumo de combustibles de automoción

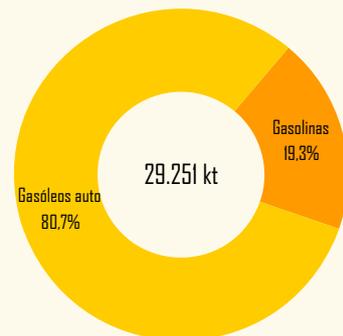
Variación año móvil (%)

	2011	2010	2009
Febrero	-1,1%	-3,9%	-6,5%
Enero	-1,2%	-4,8%	-5,1%
Diciembre	-1,8%	-5,2%	-4,1%
Feb. 2011	-1,1%	-	-
Feb. 2010	-42 kt	-	-

En el último trimestre, las tasas acumulan siete décimas de punto de mejora.



Acumulado anual



Año móvil

Gráfico 2.12

Evolución del consumo de combustibles de automoción

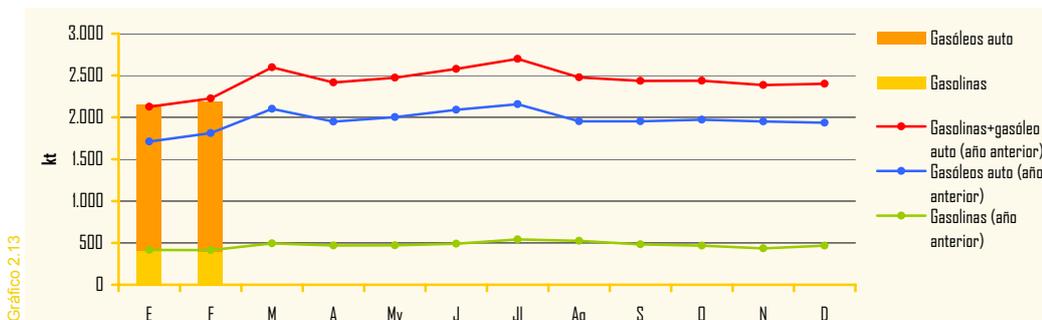


Gráfico 2.13

Año móvil

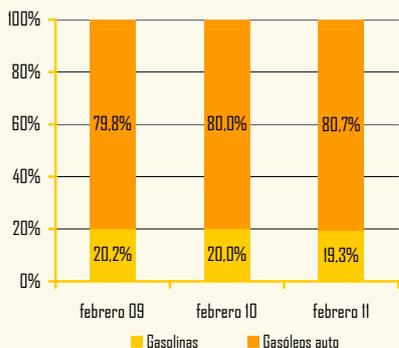


Gráfico 2.14

Datos acumulados año móvil

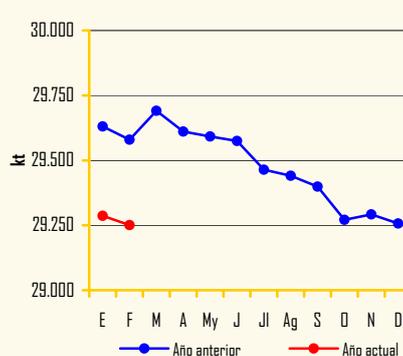


Gráfico 2.15

Querosenos

Consumo de querosenos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Aviación	378	6,6	765	7,9	5.301	3,1	99,99
Otros	—	—	—	—	—	—	—
Total	378	6,6	765	7,8	5.302	3,1	100,0

Tabla 2.7

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

El consumo de querosenos de aviación en febrero ha alcanzado las 378 kt, incrementándose un 6,6% respecto al mismo mes del pasado año; consecuencia de la mejora experimentada en el transporte aéreo en los últimos meses. En el período enero-febrero, la demanda se incrementa un 7,8%.

En el año móvil, la demanda totaliza 5,30 millones de toneladas, con un incremento del 3,1% respecto al año móvil anterior.

Evolución del consumo de querosenos

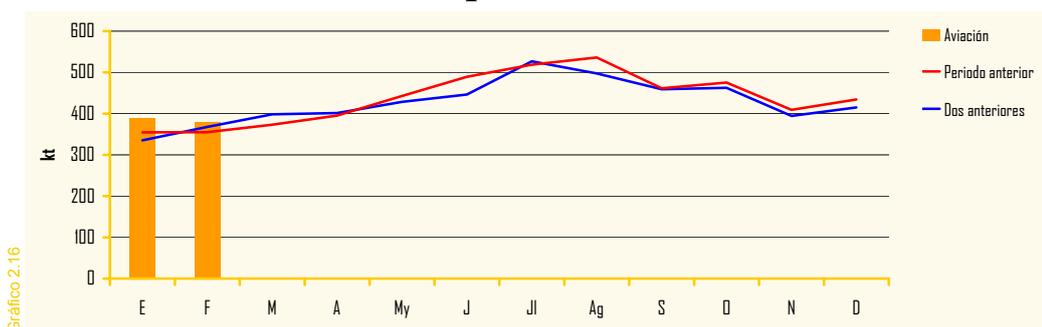


Gráfico 2.16

Fuelóleos y otros productos

En febrero, la demanda de fuelóleos ha ascendido a 825 kt, experimentando un incremento del 9,4%; el fuelóleo BIA se incrementó el 4,6%, y el resto de fuelóleos crecieron un 11,6%. En los dos primeros meses del año, la demanda se incrementa un 5,0%.

En el año móvil, la demanda de fuelóleos alcanza los 10,49 millones de toneladas, un 3,4% menos que el año móvil anterior.

El consumo de fuelóleos supone el 15,6% del total del consumo de productos petrolíferos.

Consumo de fuelóleos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
BIA	242	4,6	501	-4,3	3.077	-7,1	29,3
Otros fuelóleos	584	11,6	1.186	9,4	7.411	-1,8	70,7
Total fuelóleos(**)	825	9,4	1.688	5,0	10.487	-3,4	100,0

(*) 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

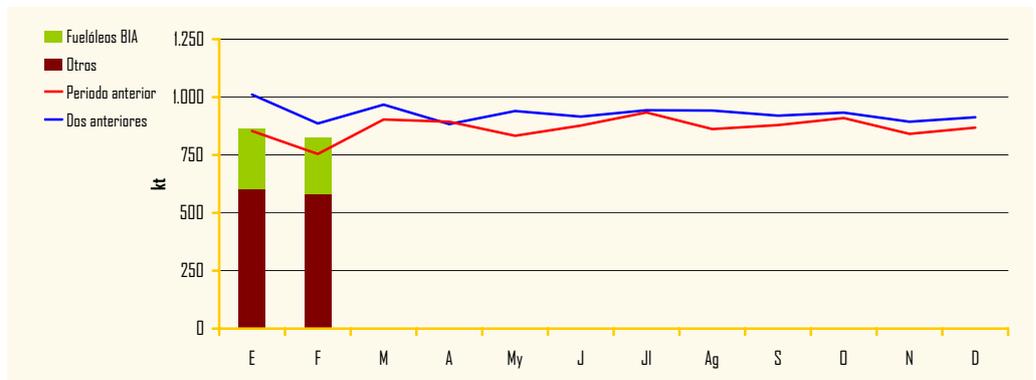


Gráfico 2.17

Consumo de otros productos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Lubricantes	37	5,2	70	6,4	444	4,6	4,2
Asfaltos	134	2,5	238	1,2	2.123	-3,3	19,9
Coque	310	3,3	640	-3,3	4.238	-1,1	39,7
Otros(**)	291	5,5	678	-0,9	3.870	-3,6	36,3
Total otros productos	772	4,1	1.626	-1,3	10.675	-2,3	100,0

(*) 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

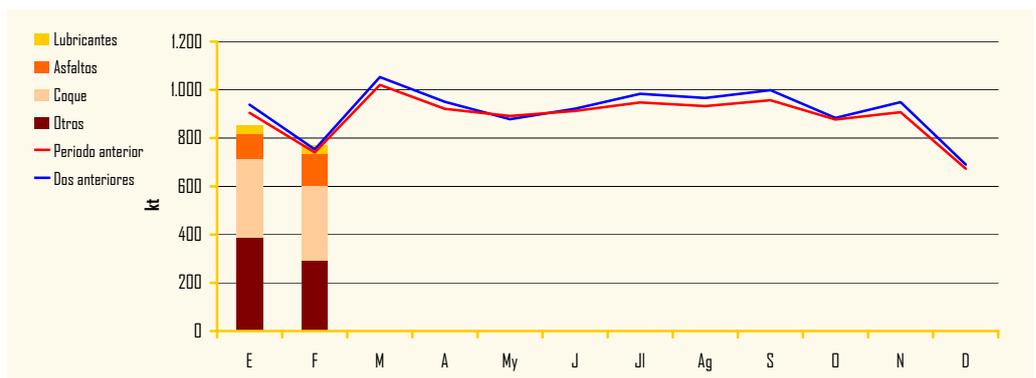


Gráfico 2.18

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	58	3	61	269	63	19	351	816	50	867	3.645	824	151	4.621
Aragón	11	1	11	70	29	19	118	153	12	165	904	329	137	1.370
Asturias	7	1	8	36	10	8	54	101	12	113	482	131	68	681
Baleares	13	1	14	25	6	19	50	203	18	221	392	73	358	822
Canarias	29	13	41	55	—	37	92	349	172	521	676	—	238	914
Cantabria	5	—	5	26	8	1	35	69	6	75	349	80	10	440
Castilla y León	21	1	23	152	75	31	257	326	29	355	2.074	845	224	3.143
Castilla la Mancha	15	1	16	105	69	20	194	223	17	240	1.422	661	147	2.230
Cataluña	59	5	65	284	73	26	383	825	84	909	3.636	753	211	4.599
Ceuta	1	—	1	1	—	—	1	9	1	10	19	—	—	19
C. Valenciana	39	2	41	172	31	12	216	559	36	595	2.254	353	112	2.720
Extremadura	8	—	9	50	14	4	68	126	6	132	672	169	28	869
Galicia	20	1	21	110	44	34	188	285	25	310	1.491	533	264	2.288
La Rioja	2	—	2	13	5	4	22	33	3	36	172	61	29	262
Madrid	45	3	48	175	23	52	251	583	48	631	2.172	219	373	2.765
Melilla	—	—	—	1	—	—	1	7	—	7	14	—	—	14
Murcia	10	1	11	72	16	2	90	139	11	150	909	183	21	1.113
Navarra	6	—	6	53	13	6	71	77	5	82	656	131	44	830
País Vasco	15	1	16	111	19	11	141	202	19	221	1.381	223	85	1.689
Totales	363	36	399	1.779	498	307	2.583	5.086	554	5.640	23.320	5.568	2.499	31.387

Tabla 2.10

(*) No incluye otros gasóleos de automoción.

Gasolinas (%)

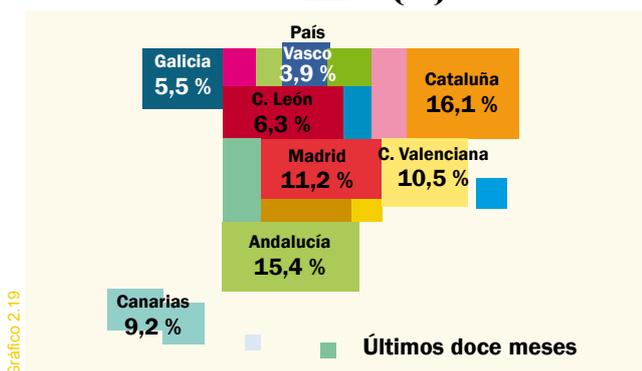


Gráfico 2.19

Gasóleos (%)

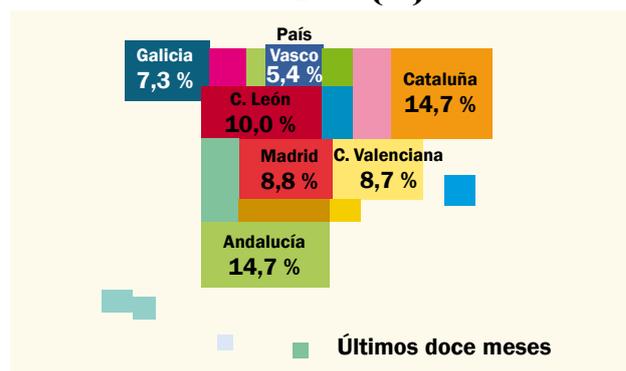
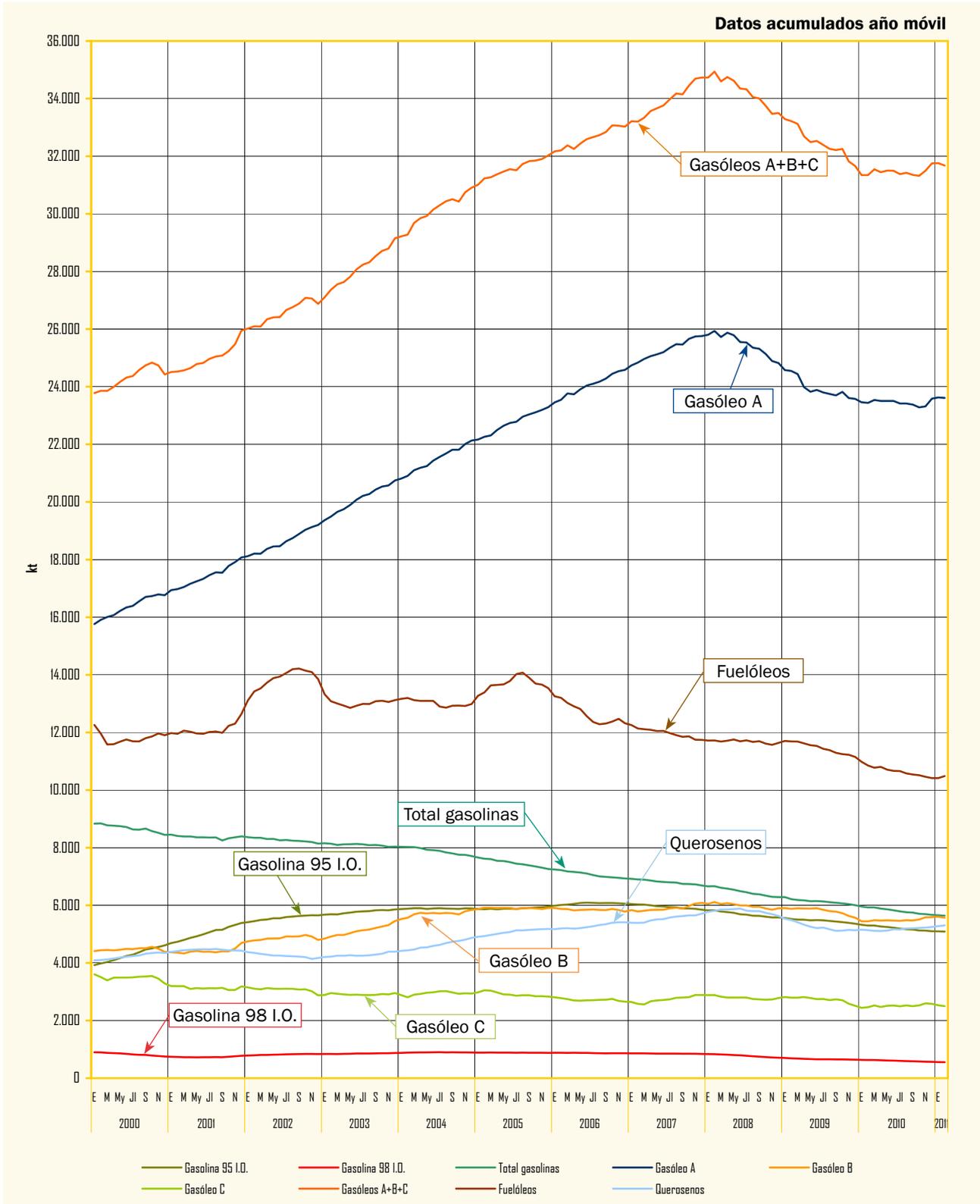


Gráfico 2.20

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	25.860	0,4	55.396	1,1	270.094	7,8	66,9
Generación eléctrica	9.838	-9,1	20.885	-4,4	133.831	-15,0	33,1
GNL de consumo directo (**)	1.057	28,2	2.178	32,6	11.469	12,4	2,8
TOTAL	35.698	-2,4	76.280	-0,5	403.925	-1,0	100,0

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	13.132	11.895	9.615	1.057	35.698
Acumulado anual	28.426	24.136	21.540	2.178	76.280
Últimos doce meses	175.123	143.359	73.974	11.469	403.925

Tabla 3.2

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

Evolución del consumo de gas natural

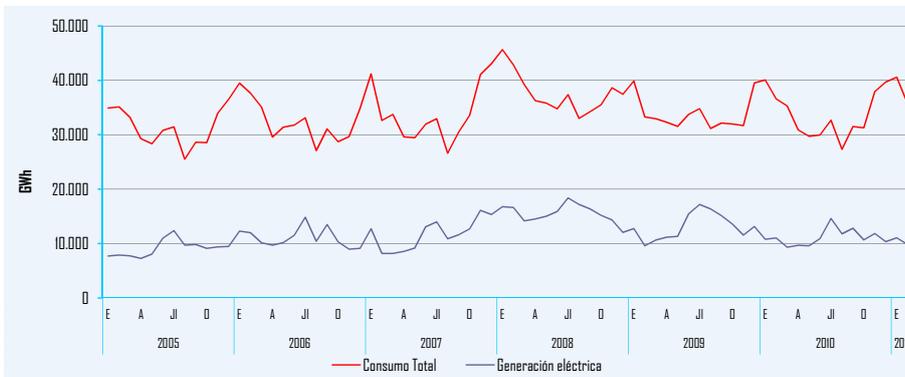


Gráfico 3.1

Variación año móvil (%)

	2011	2010	2009
Febrero	-1,0%	-6,3%	3,4%
Enero	0,0%	-9,0%	8,2%
Diciembre	0,3%	-10,2%	10,9%

Feb. 2011: -1,02%
 Feb. 2010: -4.169 GWh

La evolución de las tasas de variación, muestran un empeoramiento en el último trimestre.

Consumo por grupos (Últimos doce meses)

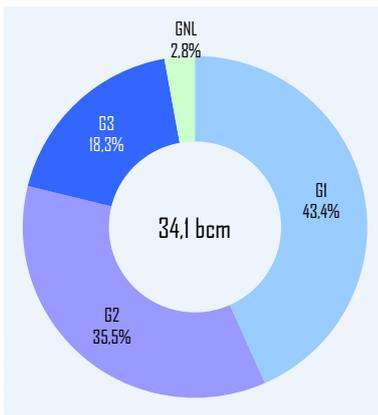


Gráfico 3.2

Consumo de gas natural (Últimos doce meses)

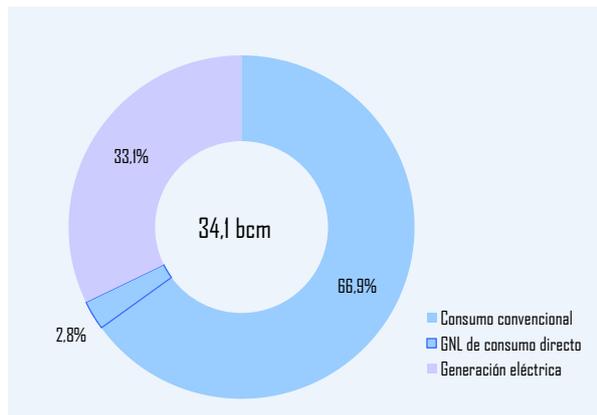


Gráfico 3.3

En febrero cae la demanda de gas natural frente a la débil recuperación experimentada en los pasados meses. Así, el consumo totaliza 35.698 GWh, un 2,4% menos que en el mismo mes de 2010. Este descenso, está motivado por diversos factores: por un lado la temperatura media del mes y la debilidad de algunos sectores industriales, hace que la demanda convencional de gas natural se incremente tan sólo un 0,4% y por otro, la buena situación hidrológica que atraviesa la mayor parte del país, motiva que la demanda de gas natural para generación eléctrica experimente un descenso del 9,1%.

La demanda de gas natural en el año móvil totaliza 403.925 GWh, con un descenso del 1,0% respecto al año móvil anterior.

Evolución del consumo de gas natural



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	4.200	604	247	5.051	9.178	1.241	576	10.996	53.570	7.755	2.158	63.482	16,2
Aragón	760	617	448	1.825	1.757	1.404	1.012	4.173	14.695	7.700	2.910	25.305	6,4
Asturias	287	296	257	839	543	704	475	1.721	3.058	3.681	2.426	9.164	2,3
Baleares	199	—	71	270	381	1	162	545	919	5	578	1.502	0,4
Cantabria	385	141	75	601	630	404	136	1.169	4.053	2.121	949	7.123	1,8
Castilla y León	250	913	894	2.057	791	2.233	2.024	5.048	4.458	12.294	6.825	23.576	6,0
Castilla La Mancha	1.090	489	355	1.934	2.237	998	809	4.043	13.812	5.984	2.453	22.248	5,7
Cataluña	969	4.269	2.580	7.818	1.845	8.177	5.787	15.808	10.390	46.113	19.636	76.140	19,4
Comunidad Valenciana	1.144	1.632	455	3.231	2.806	3.113	1.001	6.921	21.082	18.806	3.401	43.290	11,0
Extremadura	—	51	72	123	—	117	159	276	—	875	554	1.429	0,4
Galicia	413	361	220	994	880	793	526	2.199	4.840	5.078	1.850	11.768	3,0
La Rioja	460	63	132	655	722	119	339	1.180	2.475	767	1.109	4.350	1,1
Madrid	196	375	2.648	3.218	423	801	5.835	7.059	2.895	4.311	19.465	26.670	6,8
Murcia	1.638	162	96	1.896	3.916	368	139	4.423	21.584	2.003	600	24.188	6,2
Navarra	269	452	348	1.069	581	915	741	2.237	6.838	5.335	2.364	14.537	3,7
País Vasco	920	1.421	718	3.058	1.784	2.701	1.819	6.305	10.569	20.425	6.696	37.690	9,6
Total	13.180	11.846	9.615	34.641	28.474	24.088	21.540	74.102	175.238	143.252	73.973	392.463	100,0

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	
Entradas de gas natural	37.357	Salidas de gas natural	3.908
Producción interior de gas	52	Exportaciones	1.704
Importaciones GNL	24.194	Tránsitos de salida	2.204
Importaciones GN	10.901		
Tránsitos de entrada	2.210		
Variación de existencias	2.129	Salidas a distribución y consumo	35.698
		Consumo convencional	24.803
		Generación eléctrica	9.838
		GNL consumo directo	1.057
		Pérdidas y diferencias	-120
Total	39.486	Total	39.486

Tabla 3.4

Balance de gas natural

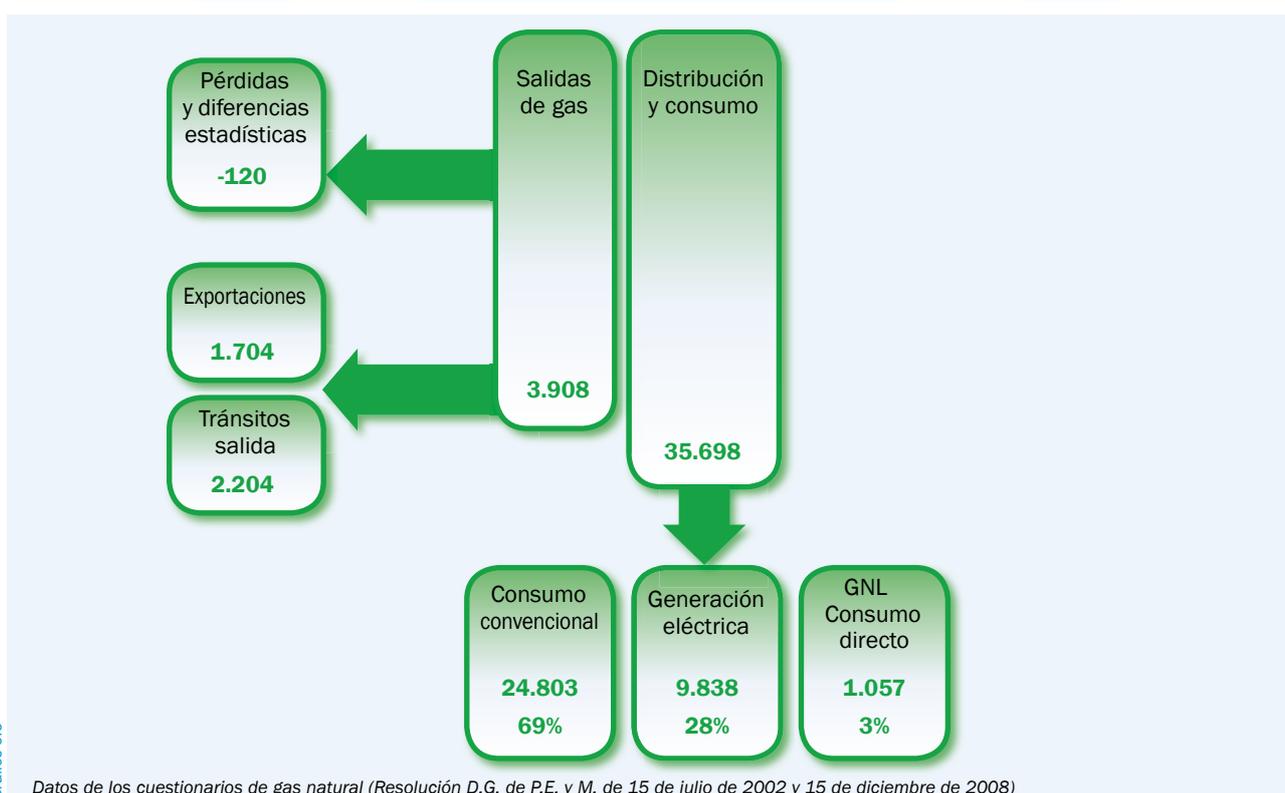


Gráfico 3.5

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

Las refineras españolas importaron en febrero un total de 4.147 kt de crudos de petróleo, con un incremento del 24,5% con respecto al mismo mes del pasado año. Las importaciones procedentes de los países de la OPEP, se incrementan un 42,3% en el mes y suponen el 69,9% del total de las compras. Son destacables las importaciones provenientes de Irán, Nigeria, México e Irak.

En el período enero-febrero, las importaciones crecen un 16,0% y totalizan 8,77 millones de toneladas.

En el año móvil, las importaciones de crudo, se elevan a 53,67 millones de toneladas, un 6,6% más que en el año móvil anterior, como consecuencia del buen comportamiento de la industria del refino y de las crecientes exportaciones de productos refinados.

Importaciones por países y áreas económicas

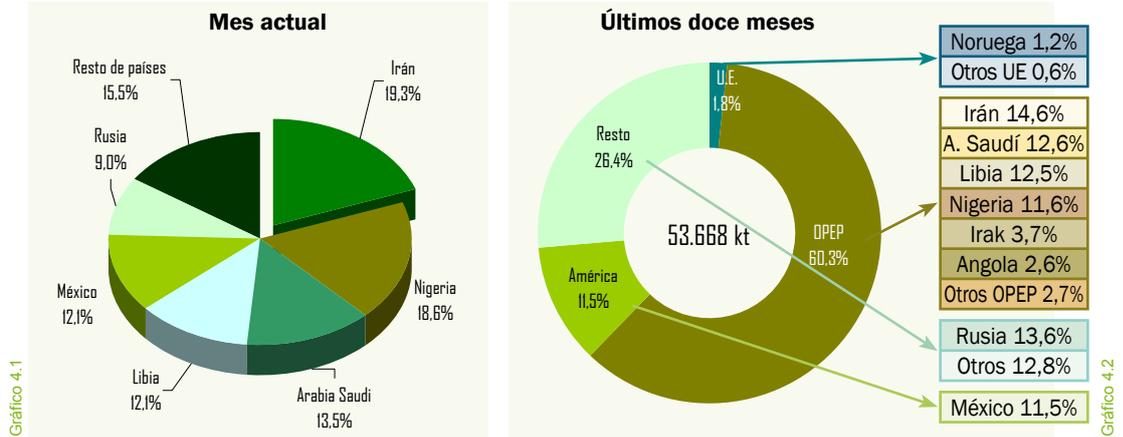


Gráfico 4.1

Gráfico 4.2

Evolución de las importaciones por áreas geográficas

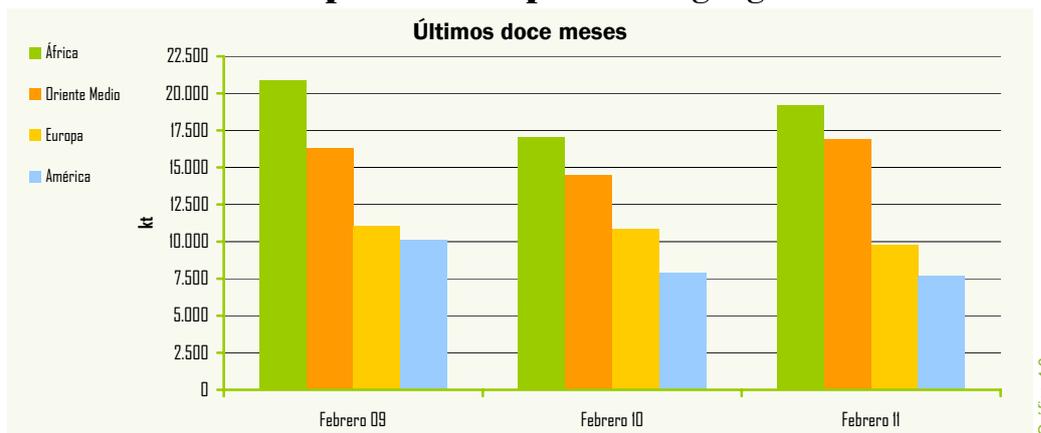


Gráfico 4.3

Importaciones por países y zonas económicas

Crudo	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
OPEP	2.897	42,3	5.297	20,6	32.366	17,7	60,3
Irán	801	127,6	1.023	19,0	7.834	30,7	14,6
A. Saudí	560	2,4	1.246	19,3	6.773	15,8	12,6
Libia	501	-1,4	1.078	-8,3	6.728	32,2	12,5
Nigeria	771	91,3	1.286	94,3	6.203	14,4	11,6
Irak	133	58,3	402	32,2	2.003	7,1	3,7
Angola	131	—	262	—	1.374	154,4	2,6
Venezuela	—	—	—	—	587	-71,6	1,1
Resto OPEP	—	—	—	—	864	29,9	1,6
Rusia	372	2,2	1.522	68,7	7.285	-4,5	13,6
México	501	80,2	996	32,3	6.171	13,1	11,5
U. Europea	—	—	140	-59,9	966	-50,9	1,8
Otros países	377	-42,4	816	-30,0	6.880	-11,6	12,8
Total	4.147	24,5	8.771	16,0	53.668	6,6	100,0

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

Tabla 4.1



Gráfico 4.4

Crudos y productos petrolíferos

Coste CIF del crudo importado en España

	Mes		Media acumulado anual		Media últimos doce meses	
	€/Bbl	Tv (%) (*)	€/Bbl	Tv (%) (*)	€/Bbl	Tv (%) (*)
Coste CIF	73,02	36,2	71,88	35,7	61,75	33,0

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	1,3649	-0,27	1,3501	-3,42	1,3184	-6,51

Tabla 4.3

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

Evolución del coste CIF del crudo importado en España



Gráfico 4.5

En febrero el coste medio CIF del crudo importado, que incluye el coste del crudo, más los fletes y el seguro de transporte, se ha situado en 73,02 €/Bbl, un 36,2% superior al del pasado año: 19,39 euros por barril más caro que hace un año.

En el acumulado del año, el incremento del coste ha sido del 35,7% y en el año móvil, 61,75 €/Bbl, un 33,0% superior al año móvil anterior.

Se mantiene el fuerte incremento del coste CIF del crudo importado, agravado por las fuertes tensiones geopolíticas desatadas en casi todo el mundo árabe, y que afecta sensiblemente al déficit de la balanza energética y comercial y, por supuesto, al índice de precios al consumo.

La tasa media de cambio del euro con respecto al dólar se ha situado en enero en 1,3649 \$/€, un 0,27% inferior a la del mismo mes del pasado año.

Factura petrolera (M€)

a mes de: enero 2011

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Pagos compra de crudo	2.419	2.419	23.567
a la OPEP(%)	51,3	51,3	60,1
resto países(%)	48,7	48,7	39,9

Tabla 4.4

En esta tabla se pueden consultar los pagos al exterior, en euros, por compra de crudos durante enero de 2011 (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: enero 2011

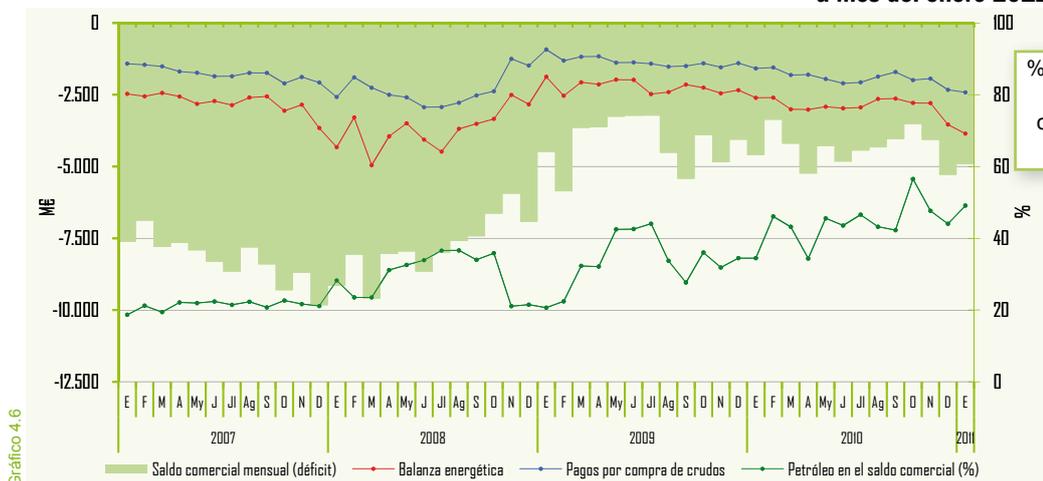


Gráfico 4.6

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

Las importaciones de productos petrolíferos disminuyen un 8,3% frente al 12,2% que cayó en el pasado mes de enero y alcanzando 2.025 kt. En el acumulado del año, las importaciones han totalizado 4,06 millones de toneladas, un 10,3% menos que en 2010. En los doce últimos meses, las importaciones totalizan 23.869 kt, un 10,1% menos que en el mismo período anterior. Se importan fundamentalmente gasóleos, que representan el 43,2% del total de las compras exteriores y el 31,1% del consumo de este producto en el país.

Importaciones de productos petrolíferos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
GLP´s	84	-37,8	162	-36,0	710	-20,7	3,0
Gasolíneas	11	0,0	22	-8,3	167	-45,1	0,7
Querosenos	127	-36,8	346	1,5	2.452	-2,9	10,3
Gasóleos	935	-20,2	1.762	-21,8	10.310	-11,0	43,2
Fuelóleos	273	10,5	534	-16,2	3.305	-24,5	13,8
Otros productos	595	34,0	1.237	20,9	6.925	1,1	29,0
Total	2.025	-8,3	4.063	-10,3	23.869	-10,1	100,0

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

Tabla 4.5

Se mantiene en febrero, el dinamismo de las exportaciones de productos, creciendo un 33,2% respecto al mismo mes del pasado año y totalizando 984 kt. En el acumulado anual, las exportaciones totalizan 2,15 millones de toneladas y se incrementan un 34,0% en el período.

En los doce últimos meses, las exportaciones se elevan a 12,12 millones de toneladas, con un crecimiento del 13,1% respecto al mismo período anterior y siendo las gasolinas el producto más exportado.

Exportaciones de productos petrolíferos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
GLP´s	20	-13,0	40	-16,7	220	-12,4	1,8
Gasolíneas	346	81,2	737	62,3	3.706	4,9	30,6
Querosenos	1	-88,9	3	-72,7	43	-65,9	0,4
Gasóleos	179	237,7	359	212,2	1.392	78,0	11,5
Fuelóleos	119	85,9	273	16,7	2.182	25,0	18,0
Otros productos	319	-20,1	734	-0,7	4.581	7,0	37,8
Total	984	33,2	2.146	34,0	12.124	13,1	100,0

(*) 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	710	220	-490	26,88
Gasolíneas	167	3.706	3.539	-62,65
Querosenos	2.452	43	-2.409	45,44
Gasóleos	10.310	1.392	-8.918	26,92
Fuelóleos	3.305	2.182	-1.123	10,71
Otros	6.925	4.581	-2.344	21,96
Total	23.869	12.124	-11.745	17,51

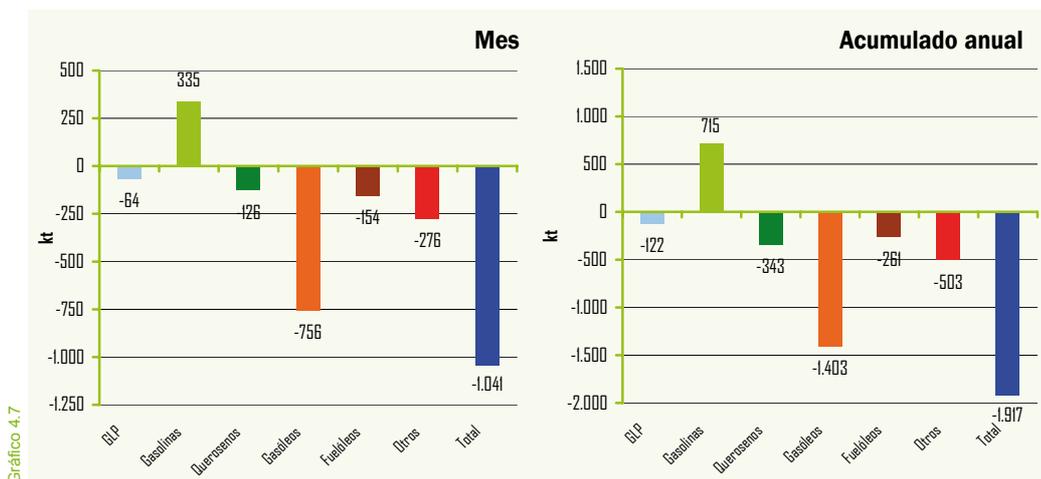
(*) Parte del consumo que es cubierto por las importaciones netas

Tabla 4.7

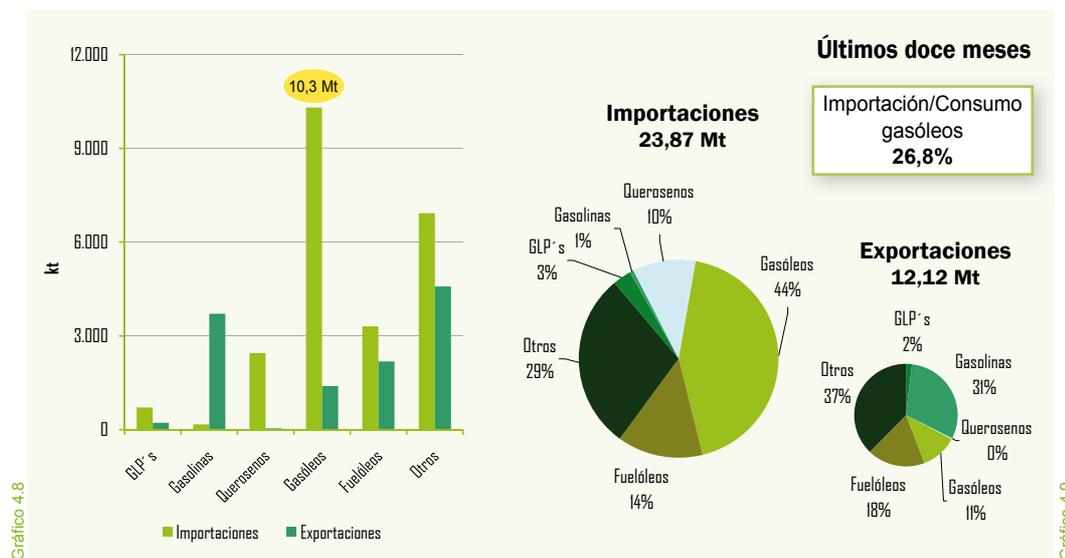
El saldo neto importador de productos petrolíferos –en los doce últimos meses–, se eleva en febrero a 11,75 millones de toneladas; el ratio de importaciones netas de productos petrolíferos con respecto al consumo total en el período considerado, se sitúa en el 17,51%.

El producto con el mayor grado de cobertura del consumo con las importaciones netas, corresponde a los querosenos con el 45,4%.

Saldo físico del comercio exterior de productos petrolíferos



Comercio exterior de productos petrolíferos



Saldo de la balanza energética (M€)

a mes de: enero 2011

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)
Ingresos por exportaciones	996	86,9	996	86,9	9.909	39,9
Pagos por importaciones	4.872	59,5	4.872	59,5	45.754	33,0
Saldo	-3.876	53,8	-3.876	53,8	-35.845	31,2
Grado de cobertura (%)	20,4	—	20,4	—	21,7	—

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

En enero de 2011, el saldo de la balanza energética, según los datos del avance de Aduanas, ha experimentado un incremento del 53,8% como consecuencia del aumento de precios en los mercados internacionales, del volumen de las importaciones y de la evolución de la cotización del euro.

Gas natural

Importaciones por países y áreas geográficas

En febrero, las importaciones de gas natural, han experimentado un incremento del 5,9% respecto al mismo mes del año anterior y han totalizado 35.095 GWh.

En el acumulado enero-febrero, las importaciones crecen un 0,7% y totalizan 72.690 GWh.

En los doce últimos meses, las importaciones han alcanzado los 413.463 GWh, un 0,1% menos que en el año móvil anterior. Argelia continúa como el principal suministrador con un 33,6% del total, con una disminución del 6,0% con respecto al año móvil anterior. Nigeria, Qatar, Noruega, Trinidad y Tobago y Egipto fueron también importantes suministradores. En definitiva, se mantiene una prudente y necesaria política de diversificación de las importaciones, evitando dependencias excesivas.

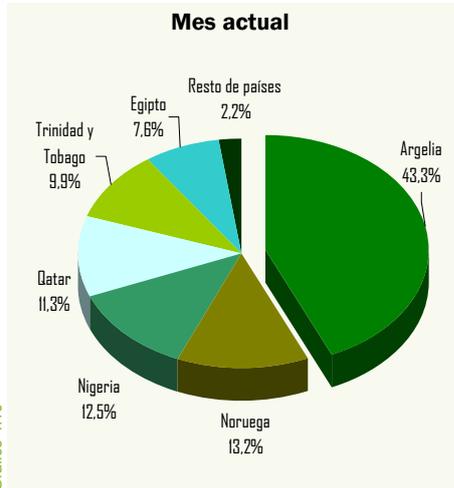


Gráfico 4.10

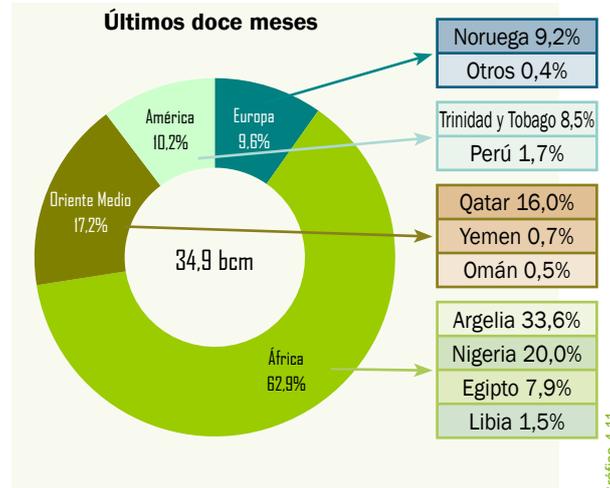


Gráfico 4.11

Importaciones de gas natural por países

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Argelia	15.203	22,8	29.849	14,4	138.777	-6,0	33,6
GN	8.898	14,7	18.294	10,0	82.879	-0,8	20,0
GNL	6.305	36,3	11.555	22,2	55.899	-12,7	13,5
Nigeria	4.387	-41,4	12.432	-9,8	82.563	46,8	20,0
Qatar	3.974	0,3	9.391	7,7	66.333	24,6	16,0
Noruega	4.623	96,6	6.479	8,9	38.063	2,0	9,2
Trinidad y Tobago	3.477	0,5	6.907	-11,1	35.053	-24,7	8,5
Egipto	2.676	-3,3	6.306	15,8	32.640	-27,7	7,9
Perú	—	—	—	—	7.058	—	1,7
Libia	483	0,3	967	-20,1	6.281	-23,8	1,5
Yemen	—	—	—	—	2.968	183,3	0,7
Omán	—	—	—	—	1.931	-87,2	0,5
Otros	273	19,4	359	-88,7	1.796	-90,4	0,4
Total	35.095	5,9	72.690	0,7	413.463	-0,1	100,0

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

Tabla 4.9

Factura de gas natural (M€)

a mes de: enero 2011

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Pagos compra de gas natural	852	852	8.056
Argelia (%)	42,5	42,5	37,0
Nigeria (%)	21,7	21,7	19,5
Qatar (%)	12,9	12,9	14,6
Egipto (%)	8,2	8,2	6,5
Trinidad Tobago (%)	5,2	5,2	8,0
Noruega (%)	4,6	4,6	8,7
Otros (%)	4,9	4,9	5,7

Nota: Arancel Aduanas. Capítulo 27

Tabla 4.10

Producción interior de crudo

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Ayoluengo	1	30,9	1	9,3	5	-42,4
Boquerón	4	7,9	8	14,2	40	49,9
Casablanca	2	-67,3	4	-66,1	54	-10,7
Rodaballo	1	-10,9	2	-3,4	15	-15,4
Total	8	-34,8	16	-32,4	114	0,6

Tabla 5.1

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

La producción interior de crudos en el país en febrero, alcanza las 8 kt y experimenta un descenso del 34,8%. En el conjunto del año móvil, la producción interior de crudo ha sido de 114 kt, un 0,6% más que en el año móvil anterior, y tan sólo cubrió el 0,17% de las necesidades.

Evolución de la producción interior de crudo

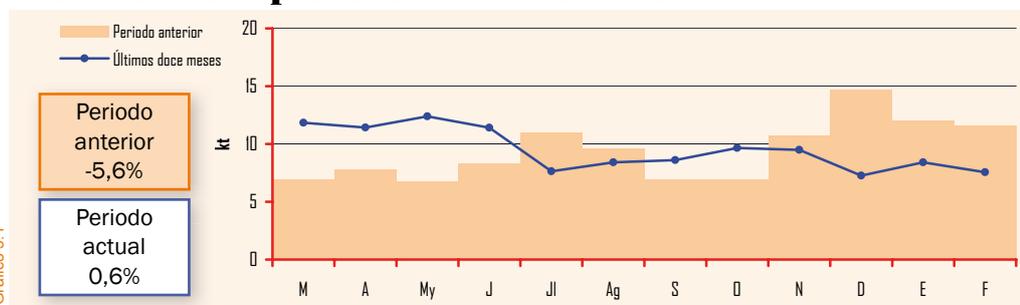


Gráfico 5.1

Producción interior de gas natural

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)
El Romeral	9	11,3	18	16,8	111	-0,3
El Ruedo	2	0,7	4	-1,6	19	-22,9
Marismas	1	—	14	—	16	324,6
Poseidón	40	-52,1	66	-61,8	427	147,3
Total	52	-44,7	102	-46,7	574	79,9

Tabla 5.2

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

La producción interior de gas natural en febrero fue de 52 GWh, con un acusado descenso. En el año móvil, la producción alcanzó los 574 GWh, experimentando un incremento por las producciones de los pozos "Marismas" y "Poseidón". La producción interior de gas natural, representó en el año móvil el 0,14% del total de las necesidades.

Evolución de la producción interior de gas natural

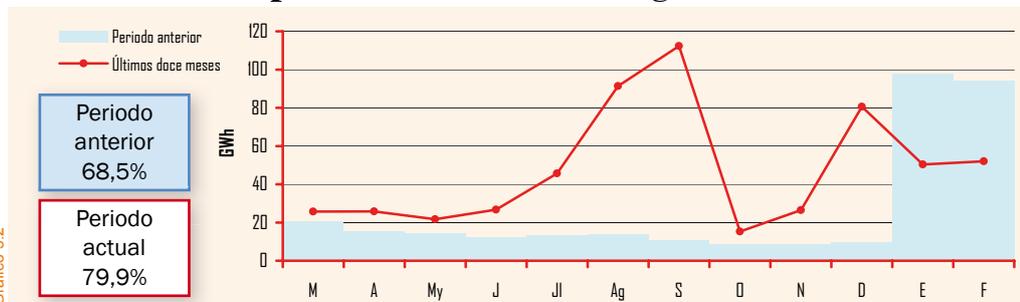


Gráfico 5.2

Grado de autoabastecimiento (%)

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Crudo	0,14%	0,15%	0,17%
Gas natural	0,15%	0,13%	0,14%

Tabla 5.3

En febrero, la industria española de refino procesó un total de 4,14 millones de toneladas de crudo y materias primas, un 12,8% más que en el mismo mes del año pasado. En el año móvil, la industria española ha refinado un total de 58,99 millones de toneladas de crudos y materias primas, un 5,0% más que en año móvil anterior.

Crudo y materia prima procesada

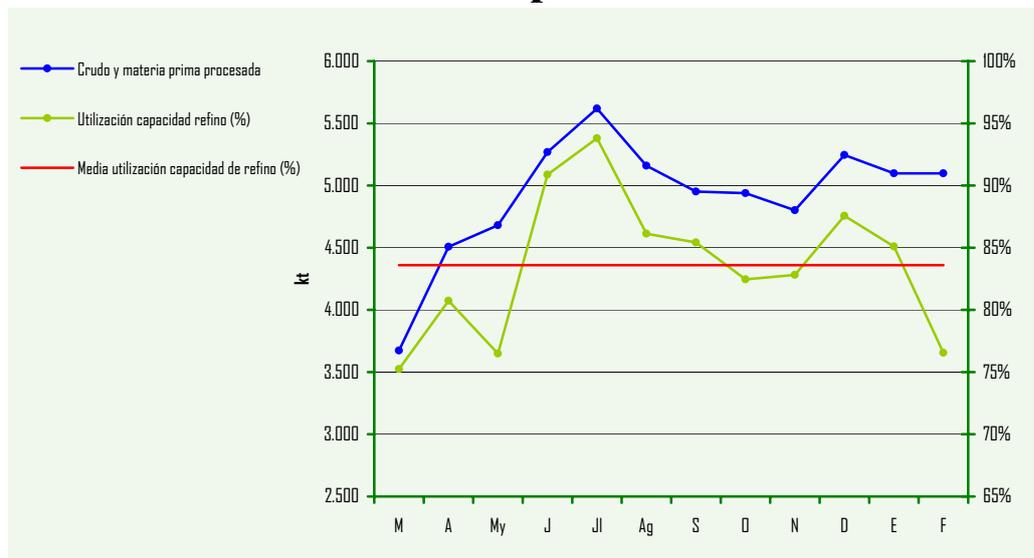
	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Total	4.142	12,8	9.240	10,0	58.992	5,0

(*) 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

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 sitúa en el 83,6%.



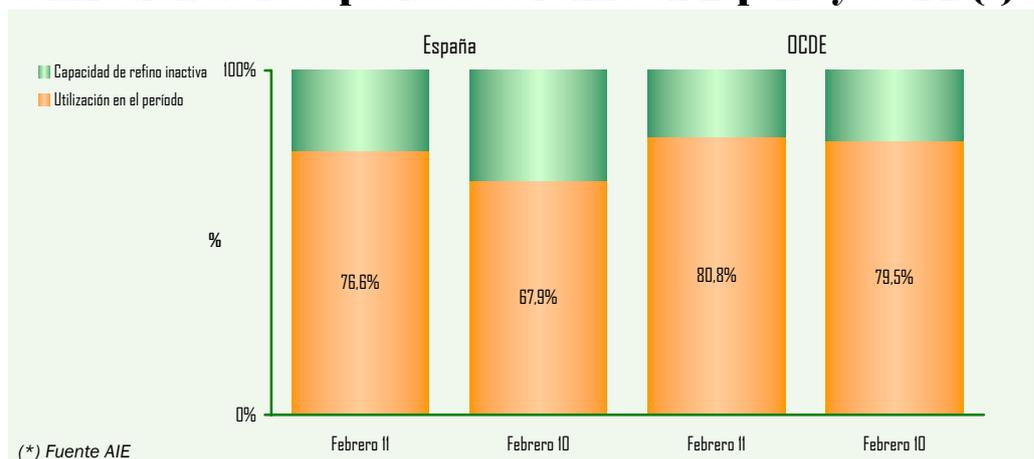
Nota: Se ha actualizado la capacidad de refino desde enero de 2009 a 70.530 kt anuales

Gráfico 6.1

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

El grado de utilización de la capacidad de refino en España en febrero, fue del 76,6%.

En los países de la OCDE la utilización media de la capacidad de refino durante febrero fue del 80,8%.



(*) Fuente AIE

Gráfico 6.2

Stocks de crudo, materias primas y productos petrolíferos

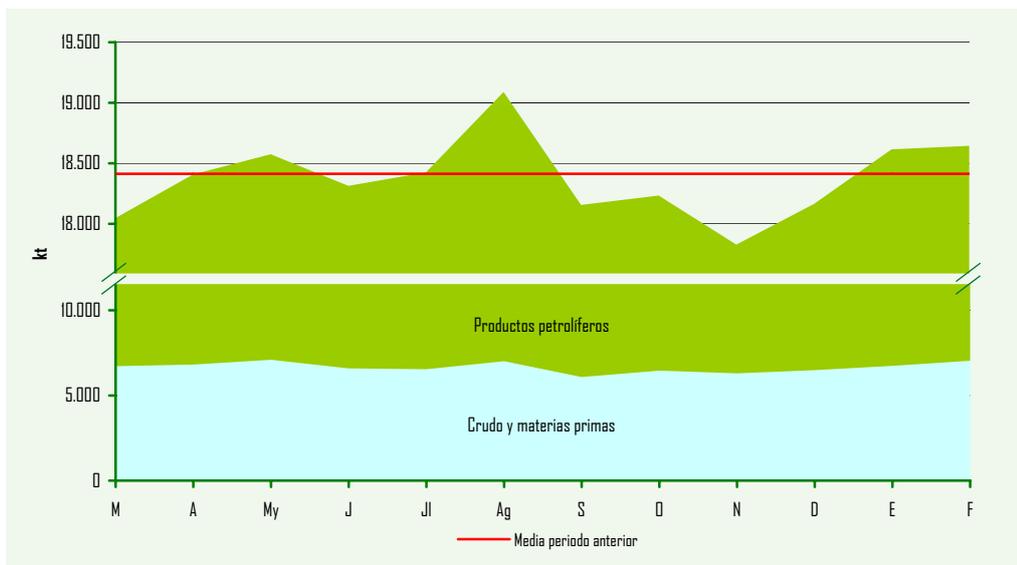
	febrero-10		enero-11		febrero-11		Tasa de variación (%)	
	kt	(%)	kt	(%)	kt	(%)	mes anterior	mes año anterior
Crudos y mat. primas	6.420	35,6	6.736	36,2	7.040	37,8	4,5	9,7
Productos petrolíferos	11.629	64,4	11.880	63,8	11.605	62,2	-2,3	-0,2
Total	18.049	100,0	18.616	100,0	18.645	100,0	0,2	3,3

En España, el nivel de stocks de crudo de petróleo, materias primas y productos petrolíferos, al finalizar febrero, estaba situado en 18.645 kt, un 3,3% más que en el mismo mes del año anterior y un 0,2% superior al nivel de stocks registrado a finales de enero.

La estructura de los stocks, a finales de mes, estaba compuesta por un 37,8% de crudos y materias primas y un 62,2% de productos petrolíferos.

Tabla 6.2

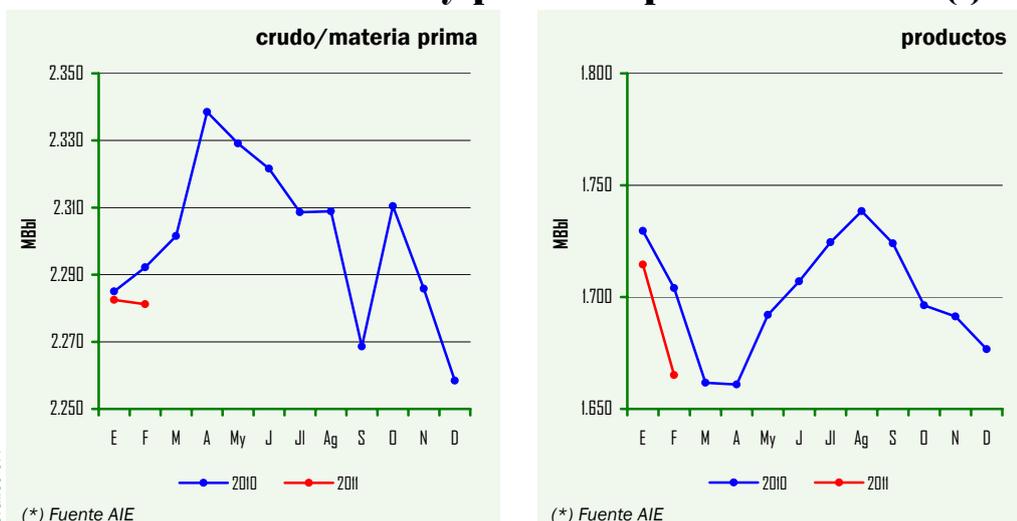
Evolución de los stocks



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 considerado.

Gráfico 6.3

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 tanto los stocks de crudos como los de productos, se mantienen a finales de febrero por debajo de los de 2010.

Gráfico 6.4

Gráfico 6.5

(*) Fuente AIE

(*) Fuente AIE

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

Producción interior de crudo	8	Producción de refinерías	4.105
Importaciones de crudo	4.147	Consumos propios	-278
Productos intermedios y mat. aux.	291	Traspasos / dif. estadísticas	124
Variación de existencias de mat. primas	-304	Importaciones de productos petrolíferos	2.025
Materia prima procesada	4.142	Exportaciones de productos petrolíferos	-984
Pérdidas de refino	-37	Variación de existencias	275
Producción de refinерías	4.105	Consumo interior de P. Petrolíferos	5.267

Tabla 6.3

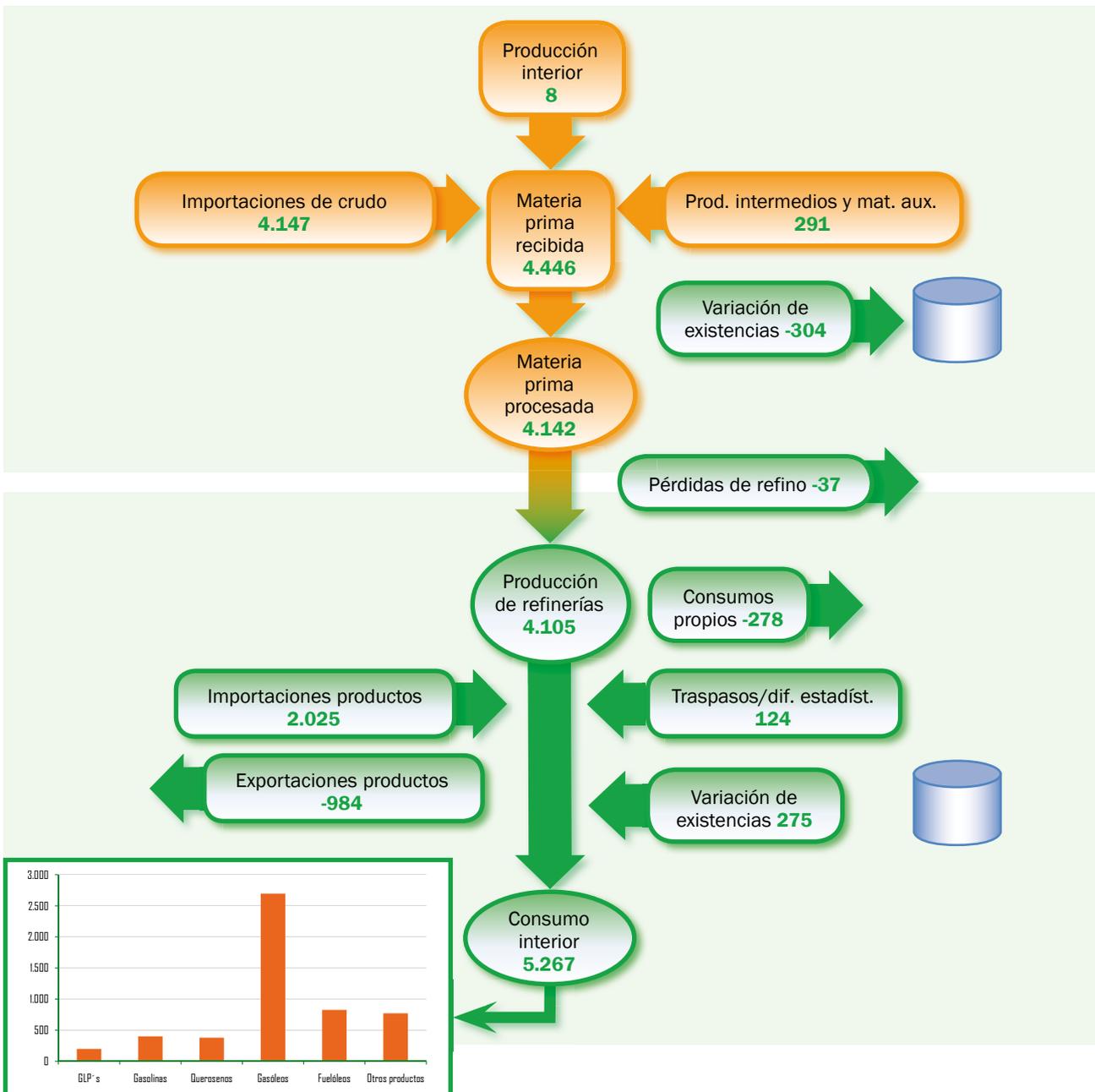
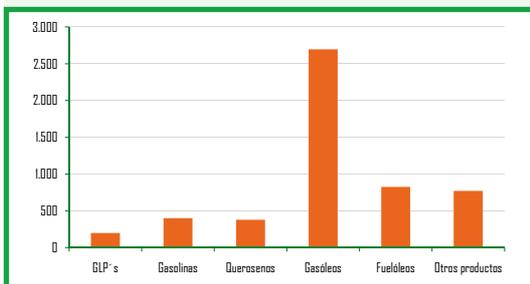


Gráfico 6.6



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 (%)	
	Feb-10	Ene-11	Feb-11	mes anterior	mes año anterior
PVP Gasolina 95 I.O. (c€/litro)	110,18	126,88	127,31	0,3	15,5
PVP Gasóleo automoción (c€/litro)	99,37	120,16	123,31	2,6	24,1

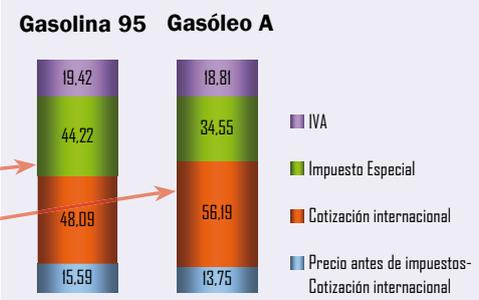


Tabla 7.1

Gráfico 7.1

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

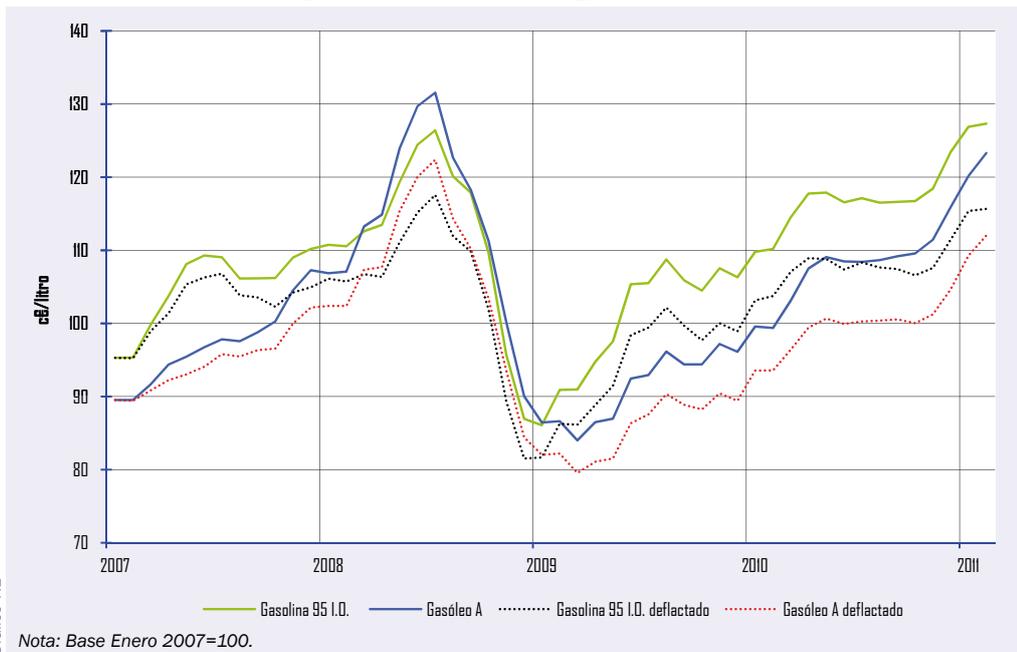


Gráfico 7.2

Nota: Base Enero 2007=100.

En febrero, los precios medios de venta al público de los combustibles de automoción en el país suben, en línea con la coyuntura y los mercados internacionales. El precio de la gasolina eurogrado se incrementa un 0,3% respecto a enero, y el del gasóleo de automoción un 2,6%. Si se comparan con los de un año antes, las diferencias son acusadas y con una clara tendencia a mantenerse: la gasolina se incrementa un 15,5% y el gasóleo un 24,1%. Estos aumentos son consecuencia directa de la evolución de los precios del crudo, de las cotizaciones internacionales de los productos petrolíferos, afectados por la inestabilidad geopolítica, y de la cotización del euro respecto al dólar.

En el gráfico 7.1, se puede analizar la evolución de los precios de la gasolina de 95 l.O. y del gasóleo de automoción desde enero de 2007 hasta el presente una vez descontada la inflación.

PVP máximo bombona de butano (12,5 kg)

Fecha	€/bombona	% Δ
1 Enero 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
1 Octubre 2010	12,79	2,73
1 Enero 2011	13,19	3,13

Tabla 7.2

Evolución precio bombona (12,5 kg)

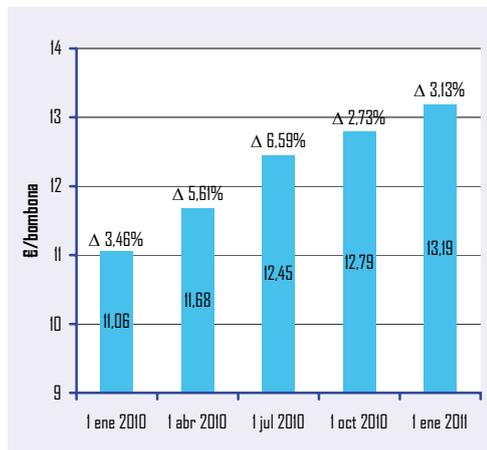


Gráfico 7.3

En el gráfico adjunto, se representa la evolución del precio de la bombona de butano de 12,5 kg. Este precio, que estaba fijado en 12,79 €/bombona desde el día 1 de octubre de 2010, se incrementó el día 1 de enero de 2011 en 0,40 €/bombona, un 3,13%. En los doce últimos meses, la bombona de butano experimenta un incremento en su precio del 19,26%.

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 enero un 4,1% y un 3,8% respectivamente.

		Consumidor Tipo			
Fecha		Tarifa 1/TUR1	% Δ	Tarifa 2/TUR2	% Δ
2009	1 Octubre	6,7845	-1,1	5,2299	-1,4
	1 Enero	6,7853	0,0	5,2306	0,0
2010	1 Abril	6,9649	2,6	5,4103	3,4
	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

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

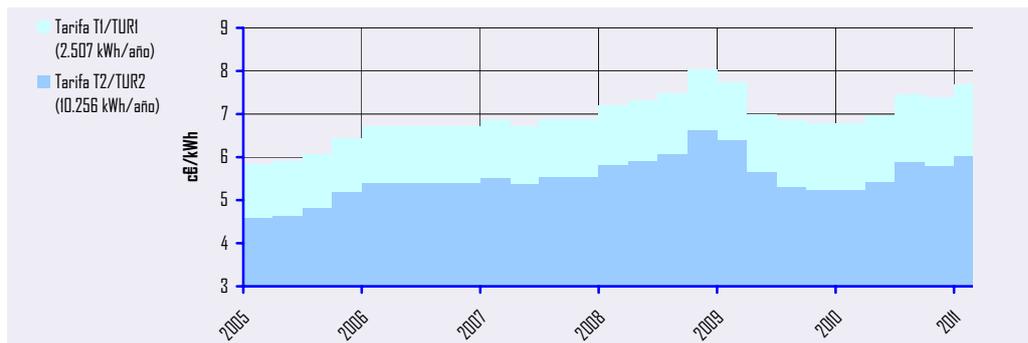


Gráfico 7.4

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

Pese al encarecimiento de los combustibles en el país, el precio medio de venta al público de la gasolina de 95 l.O., se mantiene más bajo que la media ponderada del precio en el resto de los países de la UE. Así, el PVP final es en España 21,57 c€/litro más bajo que la media europea, es decir, un 14,5% menor que en el resto de países considerados. La presión fiscal total (Impuesto Especial + IVA) en España para la gasolina de 95 l.O., es un 28,55% más baja que la media europea. Los precios antes de impuestos son, sin embargo, en el país, un 6,45% más altos que en la media europea.

PVP de la gasolina 95 l.O.

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	127,31	158,94	145,33	146,01	152,27	146,96	149,09	154,51	148,88	-21,57
IVA	19,42	25,38	23,20	23,93	25,38	24,49	27,88	30,90	25,09	-5,67
IE	44,22	72,42	65,45	61,10	69,72	56,40	58,29	57,05	63,98	-19,76
PAI	63,67	61,15	56,67	60,98	57,17	66,07	62,92	66,56	59,81	3,87

Unidad: c€/litro

Tabla 7.4

Evolución de PVP de la gasolina 95 l.O.

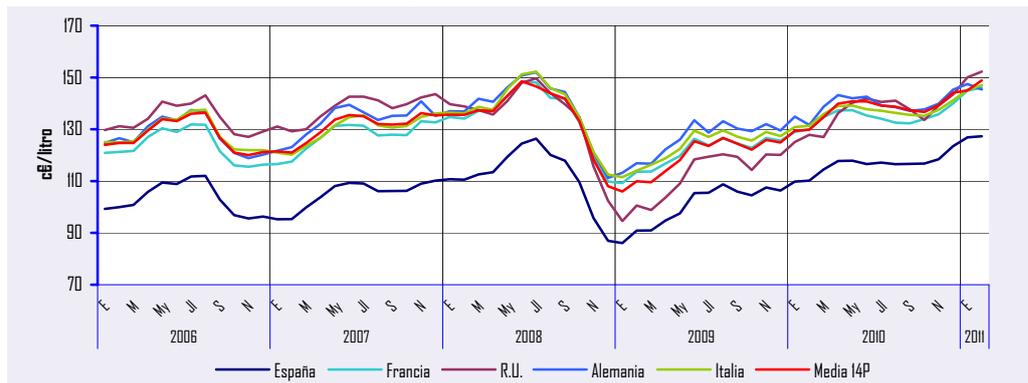


Gráfico 7.5

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

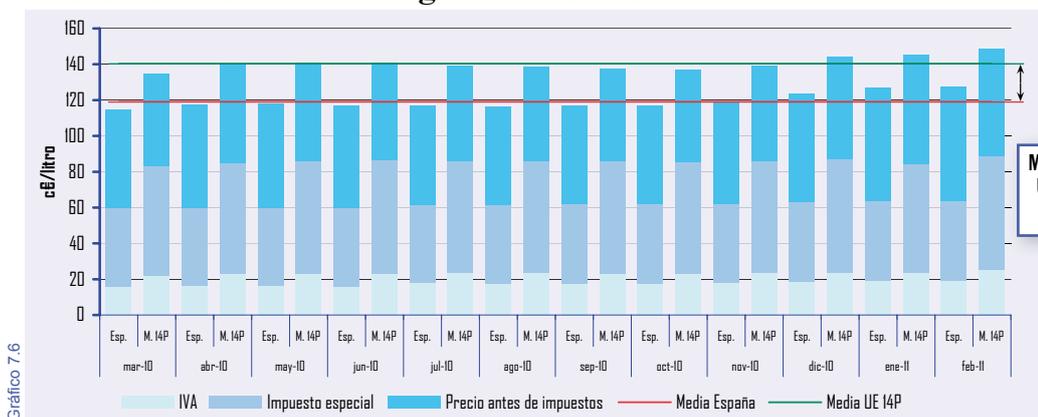


Gráfico 7.6

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

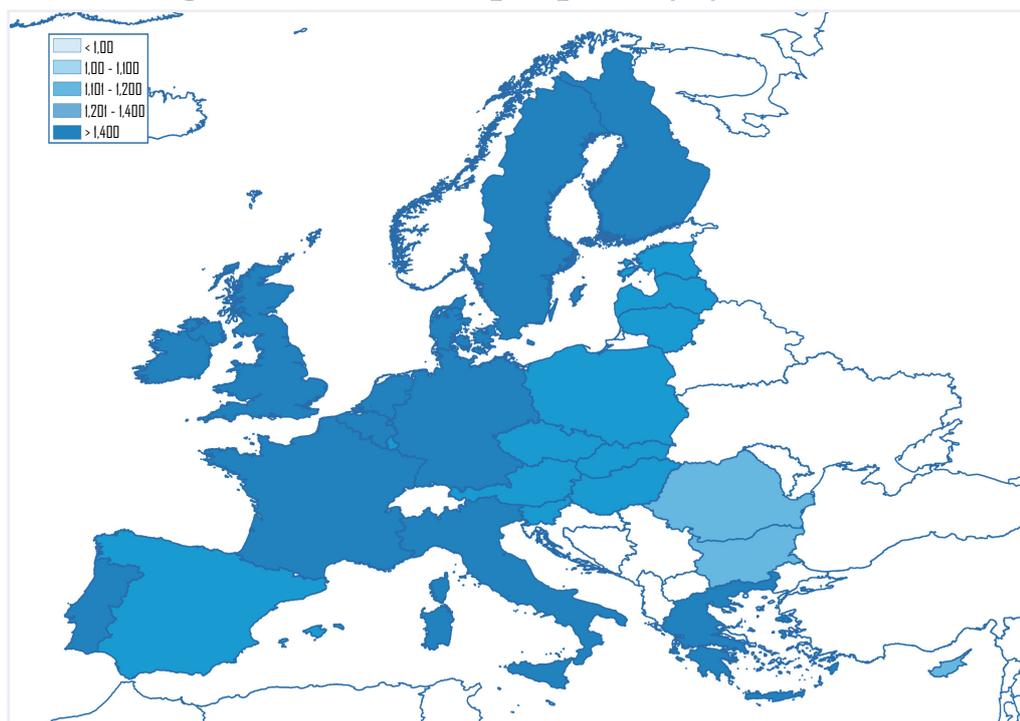


Gráfico 7.7

PVP del gasóleo de automoción

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	media mensual	
									MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	123,31	130,59	134,92	129,67	158,11	135,13	133,73	135,95	136,43	-13,13
IVA	18,81	20,85	21,54	21,25	26,35	22,52	25,01	27,19	22,83	-4,02
IE	34,55	42,95	47,04	43,71	69,72	42,30	36,44	39,61	47,04	-12,49
PAI	69,94	66,79	66,34	64,71	62,04	70,31	72,28	69,15	66,56	3,38

Tabla 7.5

Unidad: c€/litro

En el gasóleo de automoción, al igual que sucede en el caso de la gasolina, existe una diferencia de precio en España, con respecto a la media ponderada del precio en el resto de los 14 países considerados de la UE.

En febrero, esta diferencia fue de 13,13 c€/litro más baja en España, un 9,62%. El impuesto especial sobre los hidrocarburos es, en el caso del gasóleo, un 26,6% inferior en España con respecto a la media europea. La presión fiscal sobre el gasóleo de automoción en febrero, fue de 53,36 c€/litro, el equivalente al 43,3% del precio total. El precio antes de impuestos del gasóleo, es en España un 5,08% más caro que la media europea.

Evolución de PVP del gasóleo de automoción

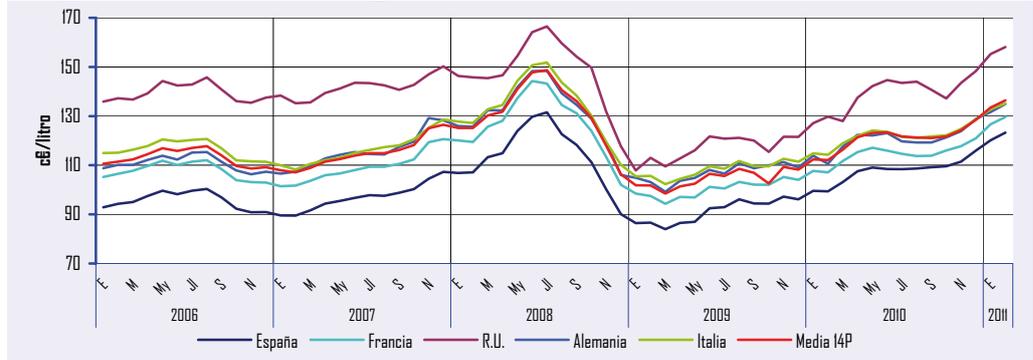


Gráfico 7.8

Comparativa de PVP del gasóleo automoción

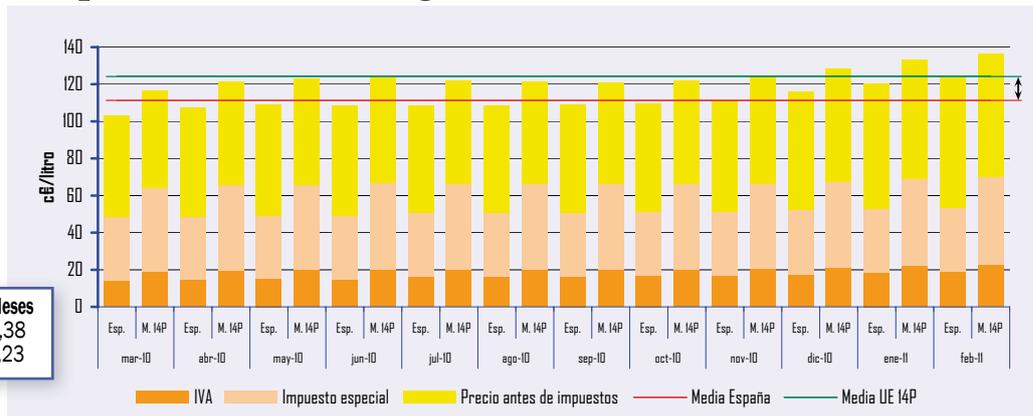


Gráfico 7.9

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)

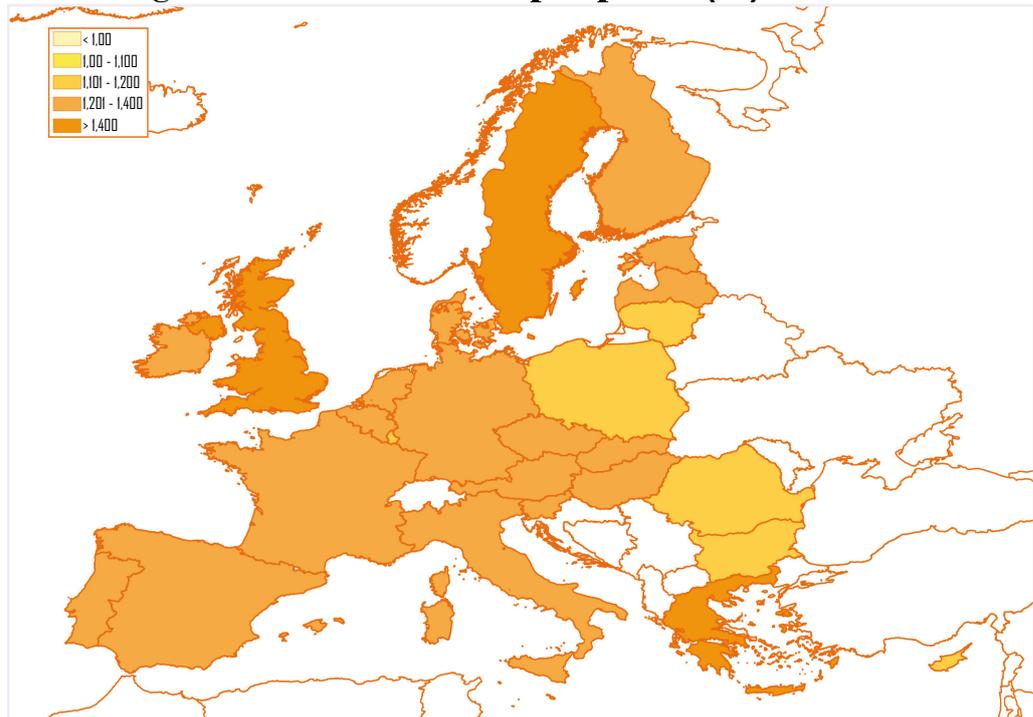


Gráfico 7.10

PVP del gasóleo de calefacción

Tabla 7.6

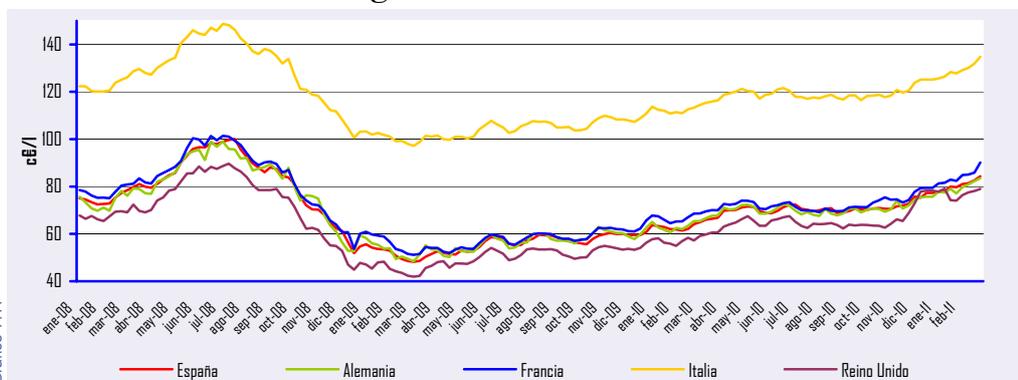
	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	media mensual	
									MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	81,36	78,36	80,23	84,83	76,70	129,98	97,23	137,24	86,13	-4,77
PAI	60,33	39,81	61,28	65,26	59,64	68,00	64,66	75,96	63,77	-3,44

Unidad: c€/litro

En España, durante febrero, el PVP del gasóleo de calefacción fue un 5,54% más barato que 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	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	1,4272
	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
	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

Tabla 7.7

Fuente: Reuters.

Evolución precio crudo Brent (\$/Bbl)



Gráfico 7.12

Evolución del precio del crudo Brent

Brent Dated	\$/Bbl	%Var(*)
Media Feb 2011	103,77	43,9%
Media 2011	100,15	25,9%

Trimestres	2010	2011
1T	76,46	
2T	78,25	
3T	76,85	
4T	86,52	

Máx-Mín en 12 últimos meses	\$/Bbl
Máx 28-Febrero-2011	112,27
Mín 20-Mayo-2010	67,74

Tabla 7.8

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

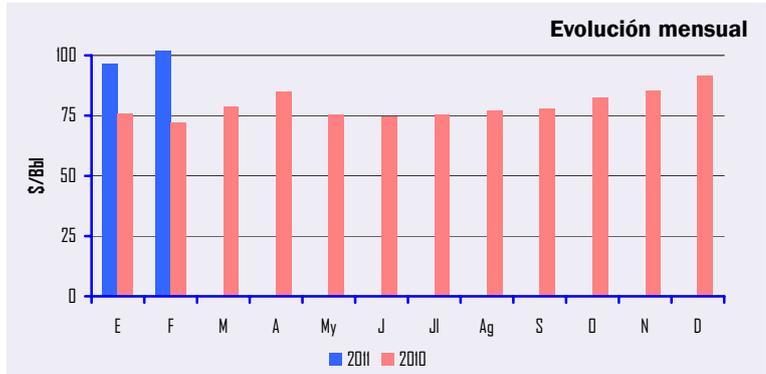


Gráfico 7.13

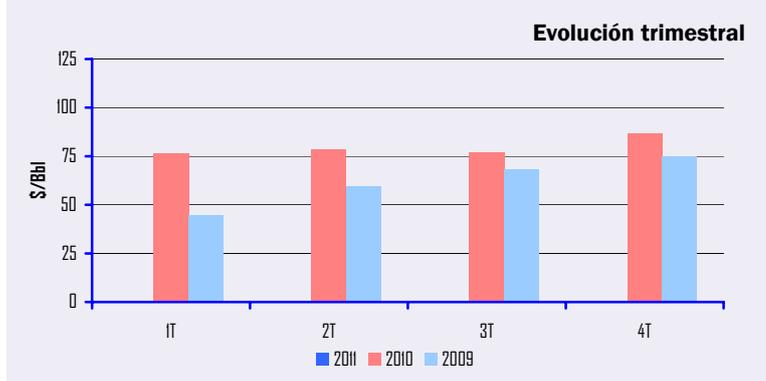


Gráfico 7.14

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												2011	
	S	O	N	D	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	E	F
Cercano Oriente																		
Arabia Ligerio	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	81,8	84,0	89,5	94,5	101,2
Dubai	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	80,3	83,4	89,6	92,8	99,9
Kuwait	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	83,7	86,4	92,3	97,0	104,5
Irán (ligero)	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	81,5	84,0	89,6	94,6	101,3
Irán (pesado)	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	80,7	82,7	88,2	93,1	99,6
Mediterráneo/África																		
Irak (Kirkuk)	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	81,7	84,1	90,3	95,4	101,5
Argelia (Saharan)	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	83,4	85,9	92,3	97,5	104,9
Libia (Es Sider)	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	82,5	84,8	91,1	96,3	103,4
Nigeria (Bonny)	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	84,2	87,0	93,4	98,5	106,2
Rusia																		
Urales	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	81,4	84,0	89,5	94,1	97,9
América del Norte																		
E.E.U.U.(Texas Int.)	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	81,9	84,3	89,2	89,2	88,6
México (Maya)	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	74,1	76,7	81,3	86,0	93,5
Mar del Norte																		
Ekofisk	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	83,6	86,0	92,8	97,7	104,4
Forties	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	82,4	85,0	91,4	96,7	103,5
Brent	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	83,0	85,8	92,1	97,4	103,7
Cesta OPEP	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	79,8	82,8	88,6	92,8	100,2

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	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
	Octubre	760,0	743,5	732,2	468,8
	Noviembre	764,9	762,3	747,9	474,3
	Diciembre	823,4	808,1	792,2	483,7
2011	Enero	834,1	854,2	834,0	487,7
	Febrero	862,9	927,9	900,1	575,2

Tabla 7.10

Fuente: Reuters.

Prem Unl (*)

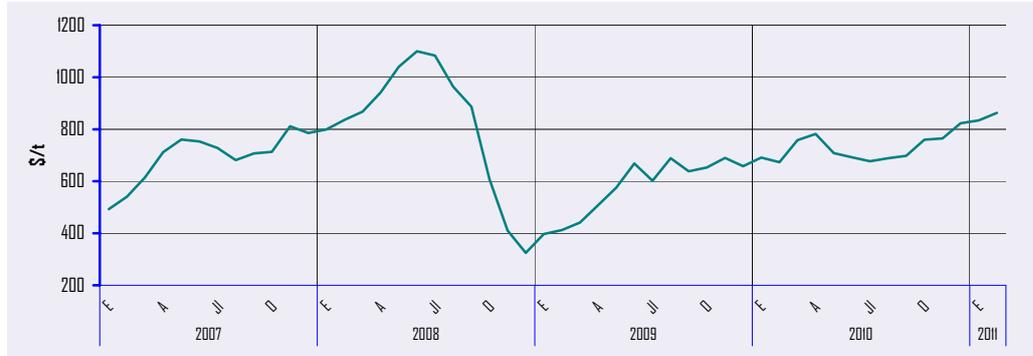


Gráfico 7.16

Jet Kerosene



Gráfico 7.17

ULSD (*)

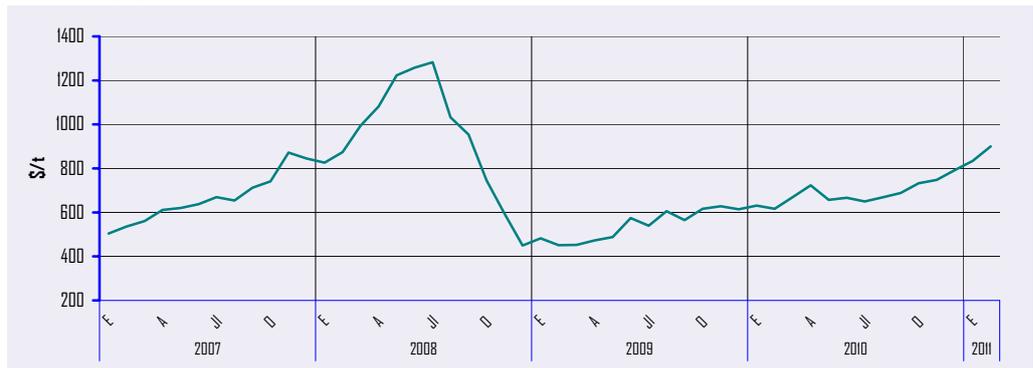


Gráfico 7.18

1% Fuel Oil

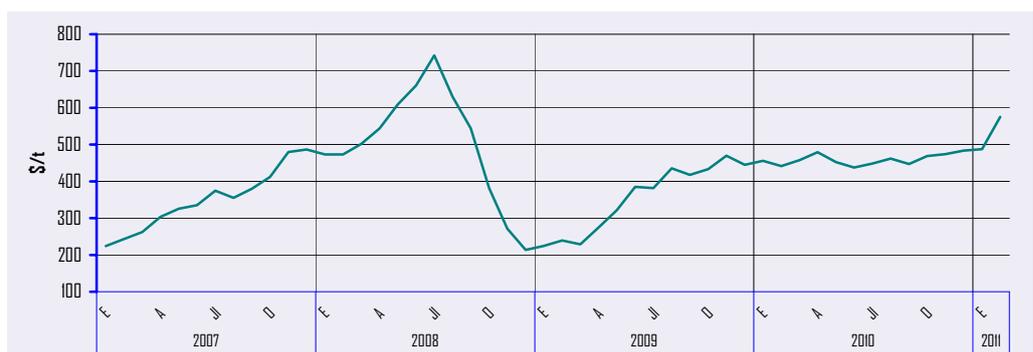


Gráfico 7.19

(*) 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

ENERO 2011

- **Real Decreto** 20/2011, de 7 de enero, por el que se dispone el cese de don Pedro Marín Uribe como Secretario de Estado de Energía. (B.O.E de 10 de enero de 2011).
- **Real Decreto** 21/2011, de 7 de enero, por el que se nombra a don Fabricio Hernández Pampaloni Secretario de Estado de Energía. (B.O.E de 10 de enero de 2011).
- **Orden** ITC/4/2011, de 10 de enero, por la que se dispone el cese y nombramiento del Presidente de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos. (B.O.E de 14 de enero de 2011).
- **Resolución** de 5 de enero 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 enero de 2011).
- **Resolución** de 7 de enero de 2011, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se actualizan para el año 2010 valores de las fórmulas de cálculo de los pagos compensatorios, relacionados con el cumplimiento de la obligación de biocarburantes, contenidos en la Orden ITC/2877/2008, de 9 de octubre. (B.O.E de 19 de enero de 2011).

FEBRERO 2011

- **Resolución** de 31 de enero de 2011, 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 primer trimestre de 2011. (B.O.E de 3 de febrero de 2011).
- **Resolución** de 31 de enero de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la capacidad disponible en los almacenamientos básicos de gas natural para el período comprendido entre el 1 de abril de 2011 y 31 de marzo de 2012. (B.O.E de 8 de febrero de 2011).
- **Resolución** de 4 de febrero 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 febrero de 2011).
- **Anuncio** de la Comisión Nacional de Energía sobre notificación del trámite de alegaciones y resolución de incoación de procedimiento sancionador número 63/2010 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 17 de febrero de 2011).
- **Cuestión** de inconstitucionalidad n.º 8952-2010, en relación con los arts. 1 a 15 de la Ley de Castilla-La Mancha 16/2005, de 29 de diciembre, de la Comunidad de Castilla-La Mancha, del Impuesto sobre determinadas actividades que inciden en el medio ambiente y del tipo autonómico del Impuesto sobre las Ventas Minoristas de determinados Hidrocarburos. (B.O.E de 26 de febrero 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	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 ≤ 4 bar	
Consumos (kWh/año)	
Tarifa 1/TUR1	≤ 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
<http://www.cores.es/>

Diseño y Producción:
azira.com

Dep. Legal: M-12466-1998



WWW.CODRES.ES

CORPORACIÓN DE RESERVAS ESTRATÉGICAS DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

