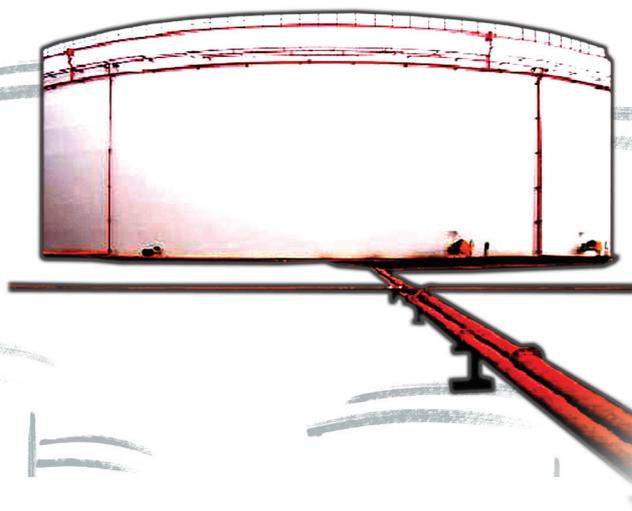


2012

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

•Febrero 2012 - Nº 171



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 2010-2009

(Unidad: ktep)

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

Tabla 0.1

Consumo de energía final en España

(Unidad: ktep)

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

Tabla 0.2

Intensidad energética

(Unidad: ktep/M€ ctes.2000)

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

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	5.119	5.097	-4,5%	-4,8%	Se mantiene el deterioro de la demanda
G.L.P.'s	CORES	kt	191	217	-11,3%	-9,2%	Demanda muy débil pese a las bajas temperaturas
Gasolinas	CORES	kt	386	376	-6,7%	-6,9%	Atonía del consumo pese al calendario
Querosenos	CORES	kt	374	376	5,8%	5,3%	Tono positivo de la demanda. Afecta calendario
Gasóleos de automoción	CORES	kt	1.687	1.732	-4,6%	-4,8%	Se incrementa la debilidad de la demanda
Gas natural	CORES	GWh	39.582	39.989	-6,9%	-5,7%	Demanda para generación eléctrica muy débil

Indicadores	Fuente	Unidades	Penúltimo dato	Último dato	Periodo último dato	Observaciones ⁽⁴⁾
Comercio exterior						
Importación de crudo	CORES	kt	4.620	5.200	Febrero 2012	Incremento interanual del 25,4%
Importación de gas natural	CORES	GWh	36.395	37.485	Febrero 2012	Incremento en febrero del 6,8%
Coste CIF del crudo importado	CORES	€/Bbl	85,11	88,55	Febrero 2012	Incremento interanual en febrero del 21,3%
Saldo productos petrolíferos	CORES	kt	777	511	Febrero 2012	Continúa cayendo el saldo importador
Saldo balanza energética	DGA	M€	-4.167	-3.805	Enero 2012	Descenso del saldo negativo en enero
Petróleo/S. balanza comercial	DGA	%	62,5	71,5	Enero 2012	Continúa la mejora del sector exterior
Saldo balanza energética año móvil ⁽⁸⁾	DGA	M€	-39.934	-39.863	Enero 2012	Ligero descenso: cobertura en año móvil del 28,7%.
Refino y stocks de petróleo						
Materia prima procesada	CORES	kt	4.771	4.693	Febrero 2012	Incremento interanual del 13,3%
Utiliz. de la capacidad de refino	CORES	%	79,9	84,0	Febrero 2012	Mejora la actividad refinadora
Stocks de crudo y productos	CORES	kt	18.394	18.818	Febrero 2012	Notable subida del nivel de stocks
Producción interior						
Crudo de petróleo	CORES	kt	8	7	Febrero 2012	Debilidad de la producción.
Gas natural	CORES	GWh	44	54	Febrero 2012	Debilidad de la producción.
Autoabastecimiento (petróleo)	CORES	%	0,16	0,13	Febrero 2012	Inapreciable
Grado de autoabastecimiento (gas)	CORES	%	0,11	0,14	Febrero 2012	Inapreciable
Precios crudos y productos						
Cotización media mensual	BCE	\$/€	1,2905	1,3224	Febrero 2012	La cotización cae respecto a febrero de 2011 un 3,1%
PVP gasolina 95 I.O.	MITYC	c€/litro	135,67	139,49	Febrero 2012	Incremento del 2,8% respecto a enero pasado
PVP gasóleos de automoción	MITYC	c€/litro	133,35	134,60	Febrero 2012	Incremento del 0,9% respecto a enero pasado
PVP botella de butano 12,5 kg	MITYC	€/bombona	15,09	15,09	Febrero 2012	Sin variación de precios en febrero
Tarifa GN T1/TUR1	MITYC	c€/kWh	8,4931	8,4931	Febrero 2012	Sin variación de precios en febrero
Indicadores de actividad						
PIB	INE	(%) Var. inter.	0,8	0,3	4º.Tr.2011	Se deteriora la demanda interna
Índice producción industrial ⁽¹⁾	INE	(%) Var. inter.	-4,3	-5,1	Febrero 2012	Se mantiene la debilidad de la producción industrial
Índice Sentimiento Económico ⁽⁶⁾	MEH	Índice	92,2	92,0	Febrero 2012	Ligera recaída en febrero. Debilidad
Indicador Confianza Consumidor ⁽⁷⁾	MEH	(%)	-20,2	-24,7	Febrero 2012	Se mantiene débil la confianza del consumidor
Consumo energía eléctrica ⁽²⁾	REE	(%) Var. inter.	-2,6	-1,2	Febrero 2012	Debilidad pese a las bajas temperaturas medias
Consumo aparente de cemento ⁽³⁾	OFICEMEN	(%) Var. inter.	-23,3	-32,0	Febrero 2012	Gran debilidad de los indicadores de construcción
Matriculación de automóviles	DGT	(%) Var. inter.	1,9	-2,7	Febrero 2012	Se mantiene muy débil la demanda
Días inhábiles en el mes	MTAS	días	6	4	Febrero 2012	Calendario Oficial Estatal

Climatología del mes de Febrero: Extremadamente frío y muy seco.

Febrero ha sido extremadamente frío en España, con una temperatura media mensual de 6,0 °C, valor que queda 2,5 °C por debajo del valor medio normal del mes (Periodo de referencia: 1971-2000). Se trata del cuarto mes de febrero de temperatura media mensual más baja desde el año 1961. El mes ha tenido carácter muy frío en Galicia, Madrid, Navarra, La Rioja, este de Castilla-La Mancha y centro y norte de Aragón, mientras que en el resto de las regiones peninsulares y en Baleares fue en general, extremadamente frío y en Canarias, muy frío. Lo más destacable del mes fue la intensa ola de frío que afectó a España en la primera decena, por la irrupción en la Península Ibérica de una masa de aire muy frío y seco procedente del continente europeo.

Febrero ha sido muy seco en casi toda España, con una precipitación media a nivel nacional de tan sólo 16 mm., valor que no llega al 30% del normal para este mes (Periodo de referencia: 1971-2000). Se trata del mes de febrero más seco desde el año 2000. Sólo en Baleares, Asturias, Cantabria, extremo norte de Castilla y León y parte del País Vasco, las precipitaciones mensuales alcanzaron o superaron los valores 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 demanda de productos petrolíferos ha mantenido la atonía de los últimos meses con un descenso del 3,7% y totalizando 5,10 millones de toneladas; sin embargo, hay que tener en cuenta que este mes de febrero ha correspondido a un año bisiesto y por tanto ha contado con un día más que el pasado año y además, ha sido especialmente frío afectando a la demanda de algunos productos.
- Las extraordinariamente bajas temperaturas del mes, 2,5°C por debajo de la media, han incidido acusadamente en la demanda de GLP's que incrementan su consumo un 9,3% y en el gasóleo C de calefacción que lo hace en un 31,0%.
- En cuanto al gas natural se ha producido un significativo incremento de su demanda en contraposición a la debilidad de los pasados meses: crece un 12,0% y totaliza 39.989 GWh; este incremento ha sido debido al fuerte tirón del consumo convencional del 21%. La demanda de gas natural para generación eléctrica disminuyó el 11,9%.
- Como consecuencia de la inestabilidad geopolítica derivada principalmente de la crisis de Irán, los crudos de petróleo se mantienen en la zona alta de la banda de fluctuación entre los 100-120 \$/Bbl. En efecto, el precio medio del crudo Brent se ha situado en febrero en 119,71 \$/Bbl, cotización que no se alcanzaba desde abril de 2011. Estos costes están afectando al encarecimiento interior de los productos petrolíferos que se mantienen al alza: la gasolina sube un 2,8% y el gasóleo un 0,9%.
- En febrero se han importado un total de 5,20 millones de toneladas de crudo. Se recuperan las importaciones procedentes de Libia que crecen en el mes un 33,3%, mientras que disminuyen las compras a Irán un 65,4%. En los dos primeros meses del año las importaciones se incrementan un 12,0% respecto al mismo período del pasado año.

2. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

La demanda de productos petrolíferos en febrero mantuvo la debilidad de los últimos meses con una caída del 3,7% y totalizando 5,10 millones de toneladas, a pesar de que este mes de febrero ha correspondido a un año bisiesto y extraordinariamente frío. Todos los grupos de productos excepto los gases licuados de petróleo, experimentaron tasas negativas de variación.

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Gases licuados del petróleo (G.L.P's)	217	9,3	407	0,1	1.655	-9,2	2,6
Gasolinas	376	-5,7	763	-5,0	5.259	-6,9	8,2
Querosenos	376	-0,5	750	-2,0	5.581	5,3	8,7
Gasóleos	2.662	-2,1	5.240	-2,8	30.963	-6,6	48,5
Fuelóleos	759	-8,1	1.541	-8,7	10.328	-1,5	16,2
Otros productos (**)	707	-8,2	1.516	-6,6	10.051	-5,8	15,7
Total (***)	5.097	-3,7	10.216	-4,3	63.838	-4,8	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

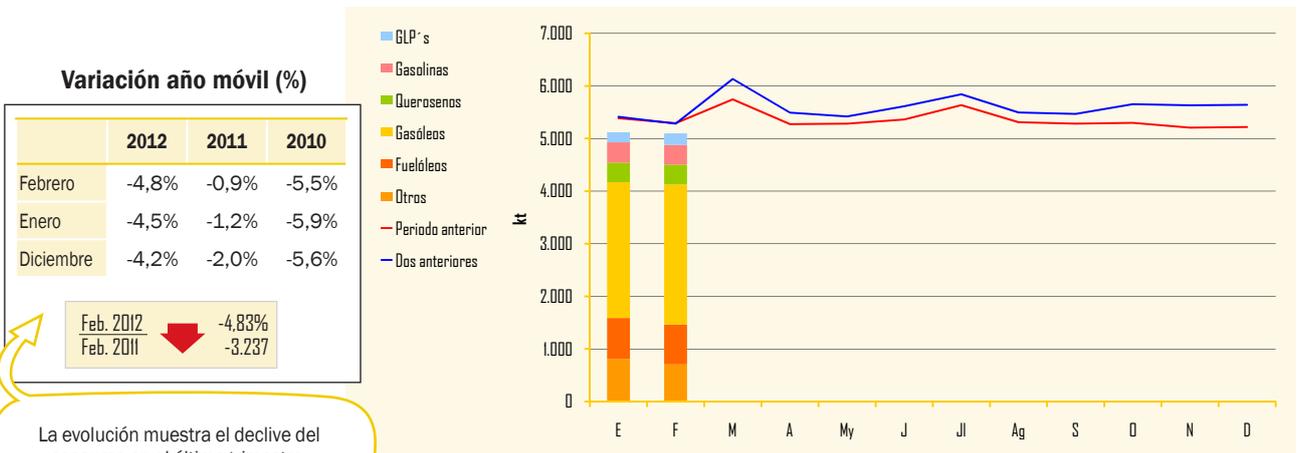


Gráfico 2.1

Distribución del consumo de productos petrolíferos

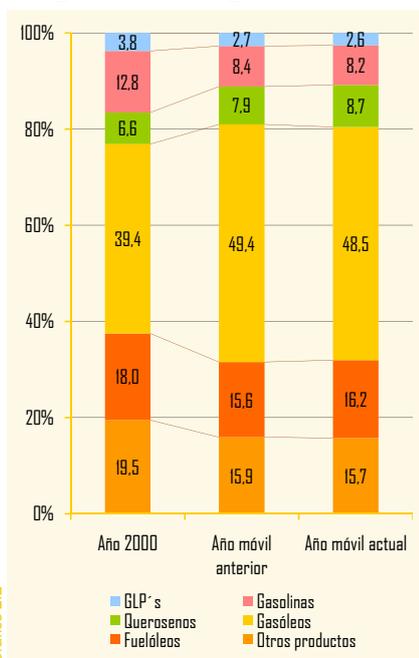


Gráfico 2.2

Indicadores de consumo de productos petrolíferos

Transporte	Mes anterior	En el mes	Periodo último dato
Transporte total (*)	1,8	0,5	Febrero 2012
Transporte urbano (*)	1,3	0,7	Febrero 2012
Transporte interurbano (*)	3,4	1,5	Febrero 2012
Transporte autobús (*)	4,8	1,2	Febrero 2012
Transporte ferrocarril (*)	2,4	2,5	Febrero 2012
▶ Cercanías (*)	2,0	2,7	Febrero 2012
▶ Larga distancia (*)	0,5	4,8	Febrero 2012
Transporte aéreo (interior) (*)	-7,4	-12,2	Febrero 2012
Marítimo (cabotaje) (*)	12,1	16,1	Febrero 2012
Producción Industrial			
Índice Producción Industrial (1)	-4,3	-5,1	Febrero 2012
Bienes de consumo	-1,4	-5,1	Febrero 2012
▶ B. consumo duradero	-8,3	-14,8	Febrero 2012
▶ B. consumo no duradero	-0,6	-4,0	Febrero 2012
Bienes de equipo	-7,2	-10,6	Febrero 2012
Bienes intermedios	-5,5	-6,8	Febrero 2012
Energía	-4,3	7,0	Febrero 2012

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

Fuente: INE.

Tabla 2.2

Desde el año 2000 los destilados medios han ganado 11,2 puntos porcentuales en la estructura del consumo.

Casi todos los indicadores de la economía mostraron en febrero una debilidad como reflejo de la recesión que se está produciendo en la crisis: el índice de Producción Industrial bajó el 5,1% una vez corregido el efecto calendario y el índice de actividad de "Coquerías y refino de petróleo" el 0,5%.

Gases licuados del petróleo

Consumo de gases licuados del petróleo

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Envasado	118	12,4	229	3,6	1.005	-6,9	60,7
Granel	97	5,9	175	-4,3	628	-13,2	38,0
Automoción (envasado y granel)	2	2,3	4	8,7	21	10,6	1,3
Otros	-	-12,1	-	-2,1	-	509,2	-
Total	217	9,3	407	0,1	1.655	-9,2	100,0

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

En febrero se incrementó en el consumo de GLP's un 9,3% con respecto al mismo mes del año anterior por dos factores principalmente: por un lado las frías condiciones climatológicas extraordinarias (2,5 °C por debajo de la media) que contrastan con la benigna climatología de febrero del pasado año, y por otro, el ser bisiesto este año. En el año móvil el consumo presentó una variación interanual negativa del 9,2% y totalizó 1,66 millones de toneladas.

Tabla 2.3

Evolución del consumo y tipos de suministro

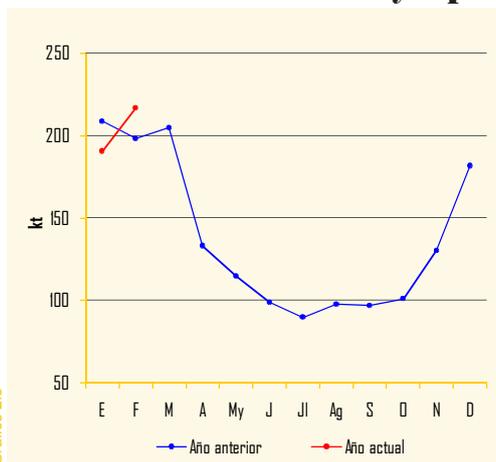


Gráfico 2.3

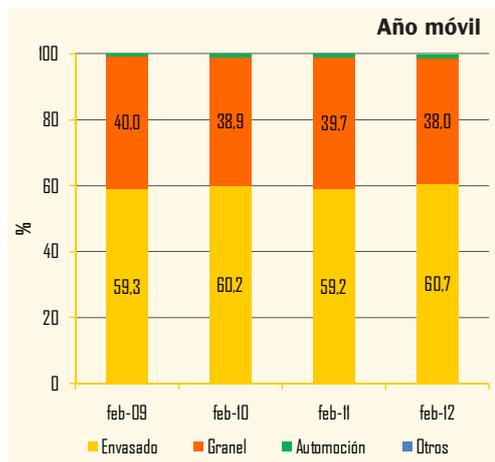


Gráfico 2.4

Gasolinas

La demanda de gasolinas sufrió en febrero una caída del 5,7% interanual, alcanzando un total de 376 kt. Sigue desplomándose el consumo de la gasolina de 98 l.o. un 18,8%, frente a un descenso de la gasolina de 95 l.o. de un 4,4%.

La gasolina eurogrado representó en los doce últimos meses el 91,6% del total, frente a un 90,0% en el año móvil anterior.

Consumo de gasolinas

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
95 l.o.	347	-4,4	703	-3,9	4.815	-5,3	91,6
98 l.o.	29	-18,8	59	-17,4	436	-21,3	8,3
Gasolinas Mezcla	-	-	-	-	1	-49,1	-
Subtotal gasolinas auto	376	-5,7	762	-5,1	5.253	-6,9	99,9
Otras gasolinas	-	-4,1	1	49,0	6	-5,0	0,1
Total	376	-5,7	763	-5,0	5.259	-6,9	100,0

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

Tabla 2.4

En febrero el consumo de biocarburantes en las gasolinas fue de 24 kt.

Biocarburantes en gasolinas													Unidad: kt
Mes	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	E	F	TOTAL
Total Bioetanol	27	33	31	30	33	36	31	29	26	28	26	24	354

Evolución del consumo de gasolinas auto



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

Gráfico 2.5

En febrero el contenido en bioetanol de las gasolinas de automoción fue, provisionalmente, del 6,46% en peso.

Distribución del consumo de gasolinas auto

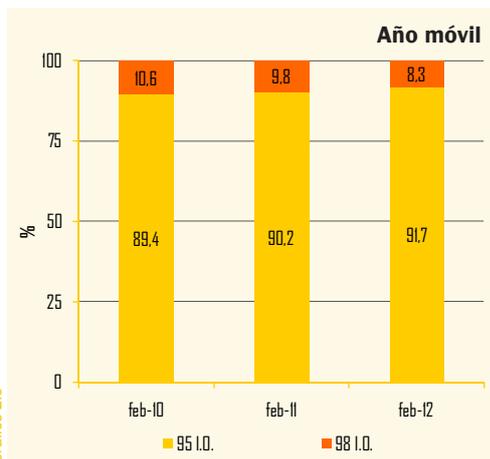


Gráfico 2.6



Gráfico 2.7

Se mantiene el efecto sustitución entre los dos tipos de gasolinas, por el diferencial de precios entre ambas.

Gasóleos

Consumo de gasóleos

Tabla 2.5

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Gasóleo A	1.720	-3,8	3.396	-3,6	22.301	-4,4	72,0
Biodiesel	1	-41,0	2	-28,9	26	-35,4	0,1
Biodiesel Mezcla	10	-22,5	21	-23,4	148	-41,8	0,5
Subtotal gasóleos auto	1.732	-4,0	3.419	-3,8	22.475	-4,8	72,6
Agrícola y pesca (B)	424	-16,8	820	-19,7	4.845	-13,1	15,6
Calefacción (C)	402	31,0	761	26,2	2.194	-12,1	7,1
Otros gasóleos (**)	104	4,7	240	11,7	1.449	-0,1	4,7
Total	2.662	-2,1	5.240	-2,8	30.963	-6,6	100,0

(*) 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	Ago	S	O	N	D	E	F	TOTAL
Total Biodiesel	139	136	138	133	145	147	140	136	138	151	137	136	1.677

Evolución del consumo de gasóleos

Gráfico 2.8



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

En febrero, el consumo de gasóleos experimentó un descenso del 2,1% con respecto al mismo mes del pasado año. Se debe tener en cuenta que el mes ha tenido un día más que el pasado año, por tanto la caída es superior. Como consecuencia de las bajas temperaturas medias sufridas en el conjunto del país se produjo un incremento, el 31,0%, en la demanda del gasóleo de calefacción; por su parte, el gasóleo de automoción disminuyó un 4,0% y el de agricultura y pesca un 16,8%.

En el año móvil ascendió a 30,96 millones de toneladas el total del consumo de gasóleos y representó el 48,5% del total del consumo de productos petrolíferos en España.

El total de biocarburantes en gasóleos en febrero fue de 136 kt.

Según datos provisionales, el contenido en biodiesel de los gasóleos de automoción en febrero, fue del 7,85% en peso.

Distribución del consumo de gasóleos

Gráfico 2.9

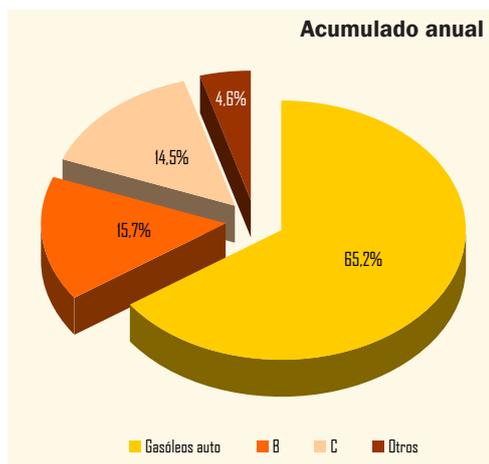
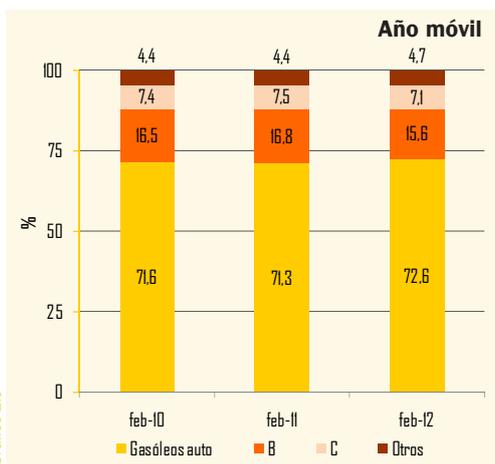


Gráfico 2.10

Consumo de combustibles de automoción

En febrero el consumo descendió un 4,3% totalizando 2,11 millones de toneladas.

En el año móvil, la demanda de gasolinas y gasóleo auto ascendió a 27,73 millones de toneladas, un 5,2% menos que en el año móvil anterior. El gasóleo auto representó el 81,1% y las gasolinas el 18,9%. Los combustibles de automoción supusieron el 43,4% del total 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.	347	-4,4	703	-3,9	4.815	-5,3	17,4
Gasolinas 98 I.O.	29	-18,8	59	-17,4	436	-21,3	1,6
Gasolinas Mezcla	-	-	-	-	1	-49,1	-
Total gasolinas auto	376	-5,7	762	-5,1	5.253	-6,9	18,9
Gasóleo A	1.720	-3,8	3.396	-3,6	22.301	-4,4	80,4
Otros gasóleos de automoción (**)	11	-24,5	23	-24,0	174	-40,9	0,6
Subtotal gasóleos auto	1.732	-4,0	3.419	-3,8	22.475	-4,8	81,1
Total Combustibles auto	2.108	-4,3	4.180	-4,0	27.728	-5,2	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

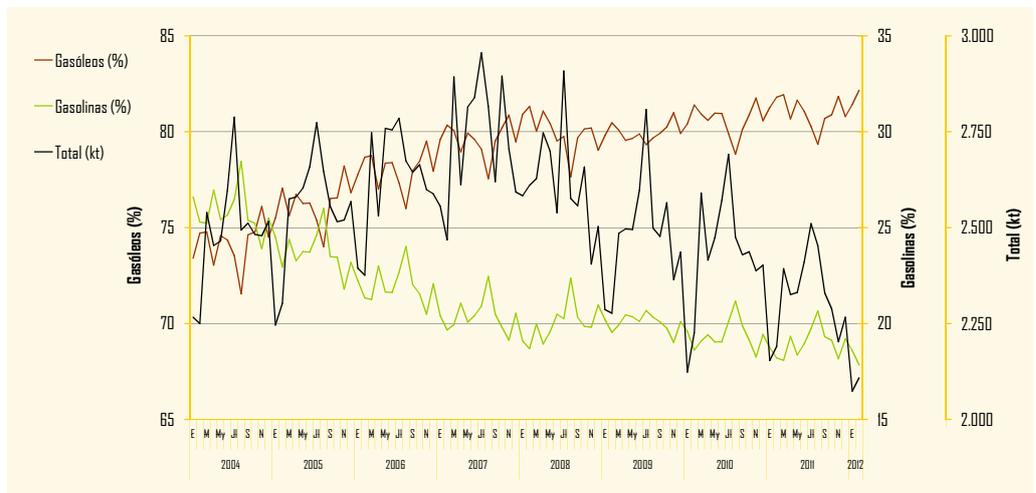


Gráfico 2.11

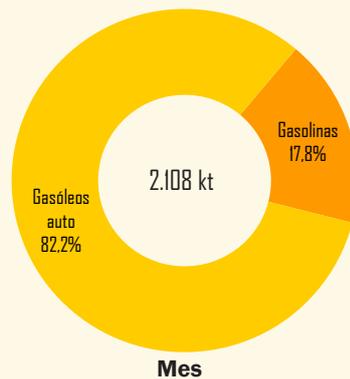
Distribución del consumo de combustibles de automoción

Variación año móvil (%)

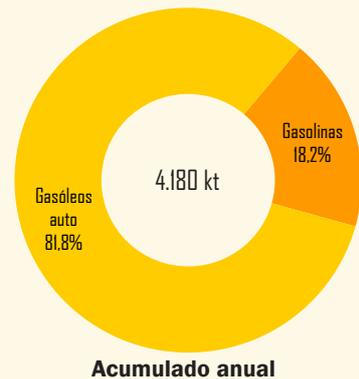
	2012	2011	2010
Febrero	-5,2%	-1,1%	-3,9%
Enero	-5,0%	-1,2%	-4,8%
Diciembre	-4,6%	-1,8%	-5,2%

Feb. 2012 ↓ -5,24%
 Feb. 2011 -1,534 kt

En el último trimestre las tasas acumulan una caída de seis décimas de punto.



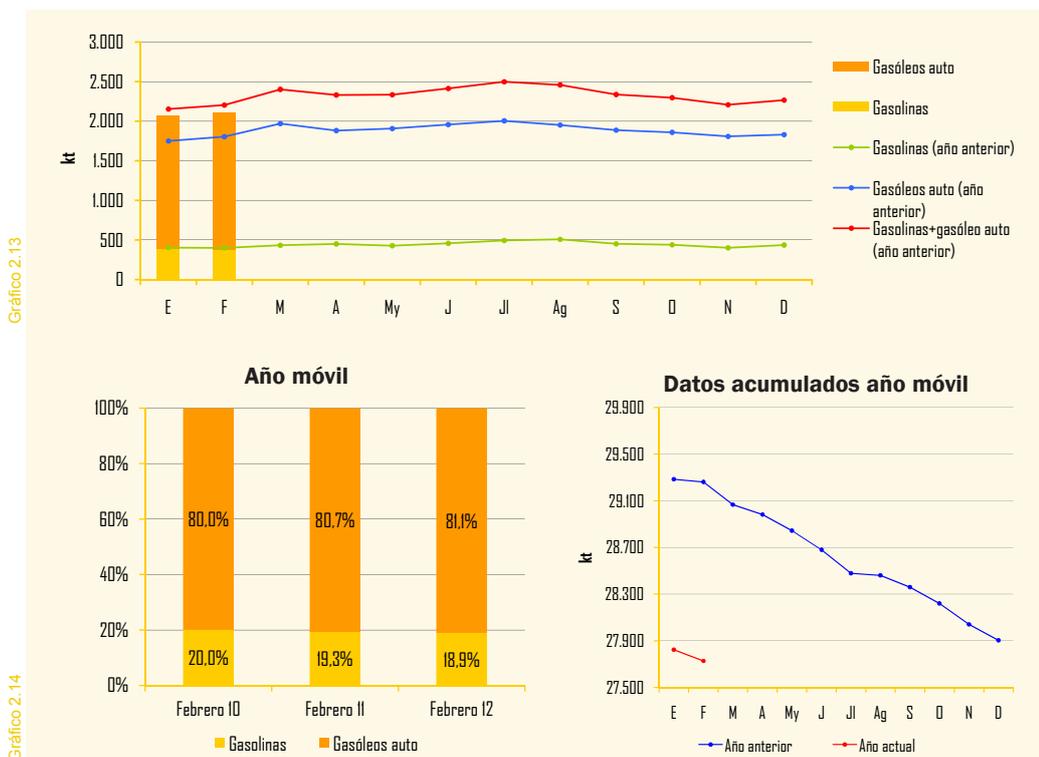
Mes



Acumulado anual

Gráfico 2.12

Evolución del consumo de combustibles de automoción



Querosenos

Consumo de querosenos

Tabla 2.7

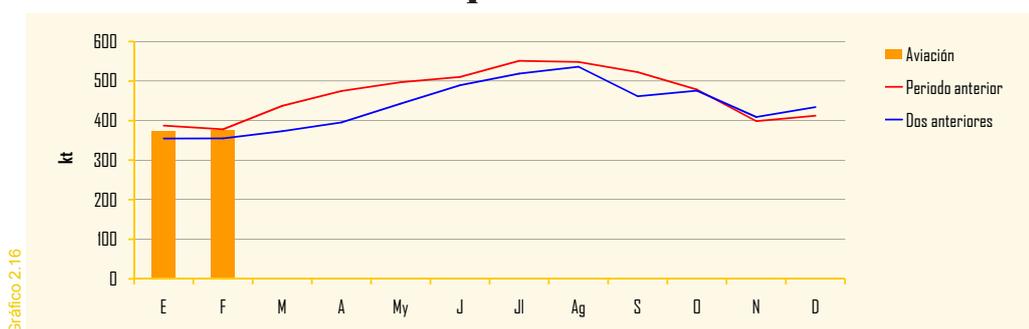
	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Aviación	376	-0,5	750	-2,0	5.581	5,3	99,99
Otros	-	-	-	-	-	-	-
Total	376	-0,5	750	-2,0	5.581	5,3	100,0

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

La demanda de querosenos de aviación en febrero alcanzó las 376 kt, disminuyendo un 0,5% interanual.

En el año móvil, la demanda totalizó 5,58 millones de toneladas, con un incremento del 5,3% respecto al mismo período del año anterior.

Evolución del consumo de querosenos



Fuelóleos y otros productos

Consumo de fuelóleos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
BIA	221	-8,3	443	-11,5	2.786	-9,5	27,0
Otros fuelóleos	537	-8,0	1.097	-7,5	7.542	1,8	73,0
Total fuelóleos(**)	759	-8,1	1.541	-8,7	10.328	-1,5	100,0

Tabla 2.8

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

La demanda de fuelóleos totalizó 759 kt en febrero, sufriendo una contracción del 8,1% como consecuencia de la menor actividad económica; el fuelóleo BIA cayó el 8,3% y el resto de fuelóleos el 8,0%.

En el año móvil, la demanda de fuelóleos alcanzó los 10,33 millones de toneladas, un 1,5% inferior al año móvil anterior.

Evolución del consumo de fuelóleos

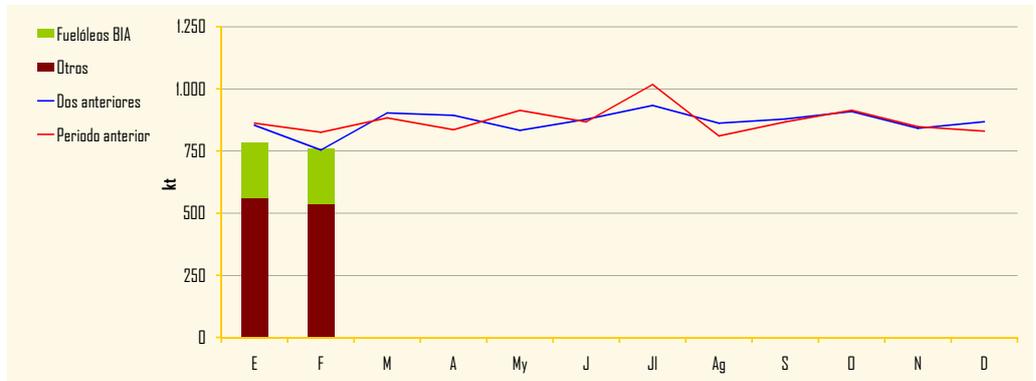


Gráfico 2.17

Consumo de otros productos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Lubricantes	33	-4,9	63	-4,7	394	-10,6	3,9
Asfaltos	128	-4,7	228	-4,2	2.052	-3,4	20,4
Coque	280	-9,7	590	-7,8	3.941	-7,0	39,2
Otros(**)	266	-8,7	634	-6,4	3.664	-5,3	36,5
Total otros productos	707	-8,2	1.516	-6,6	10.051	-5,8	100,0

Tabla 2.9

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

La demanda del resto de productos ascendió a 707 kt, y experimentó un descenso del 8,2% con respecto a febrero de 2011. La demanda de todos estos productos cayó en línea con la caída de la actividad económica; lo mismo sucedió en el año móvil en el que el descenso de la demanda fue del 5,8%.

Evolución del consumo de otros productos

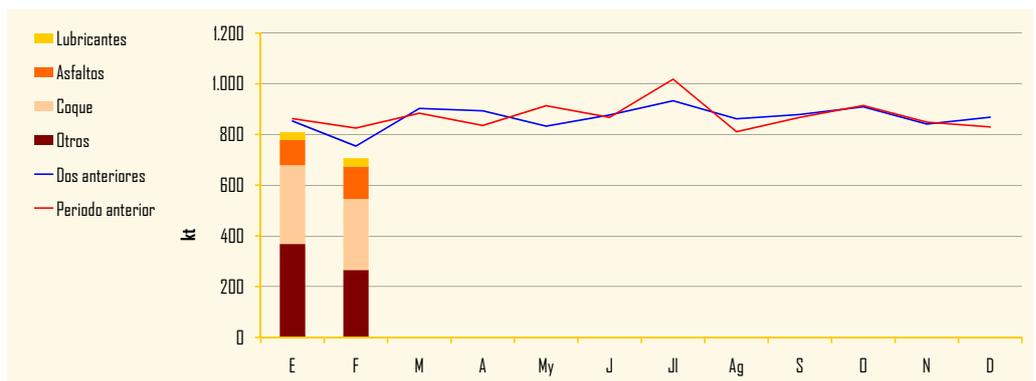


Gráfico 2.18

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	55	2	57	256	50	28	334	761	38	799	3.438	752	159	4.349
Aragón	10	1	11	68	31	23	122	142	9	151	852	293	115	1.260
Asturias	7	1	7	35	10	11	55	96	9	105	458	116	59	634
Baleares	13	1	13	25	5	24	53	198	15	212	380	62	159	602
Canarias	29	11	40	54	-	15	69	363	146	509	666	-	216	882
Cantabria	4	-	5	25	8	2	35	65	5	70	337	70	10	417
Castilla y León	21	1	22	152	68	49	269	303	22	325	1.971	753	228	2.952
Castilla la Mancha	14	1	14	101	61	30	192	201	12	212	1.322	567	146	2.035
Cataluña	56	4	60	271	55	54	381	785	65	850	3.508	623	236	4.367
Ceuta	1	-	1	1	-	-	1	7	1	7	15	-	-	15
C. Valenciana	37	2	39	160	25	17	203	523	27	550	2.142	299	105	2.546
Extremadura	8	-	8	47	15	4	67	113	5	118	630	164	24	817
Galicia	19	1	20	107	28	49	184	269	19	289	1.432	453	253	2.139
La Rioja	2	-	2	12	5	5	22	30	2	32	160	49	25	234
Madrid	45	3	47	171	19	59	249	557	37	594	2.090	176	321	2.587
Melilla	-	-	-	1	-	-	1	6	-	6	13	-	-	13
Murcia	9	-	10	69	14	4	87	130	8	138	880	164	20	1.064
Navarra	5	-	5	52	12	8	72	75	4	78	634	110	38	782
País Vasco	14	1	14	115	17	19	152	191	15	206	1.373	194	80	1.646
Totales	347	29	376	1.720	424	402	2.547	4.815	436	5.252	22.301	4.845	2.194	29.340

Tabla 2.10

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

Gasolinas (%)

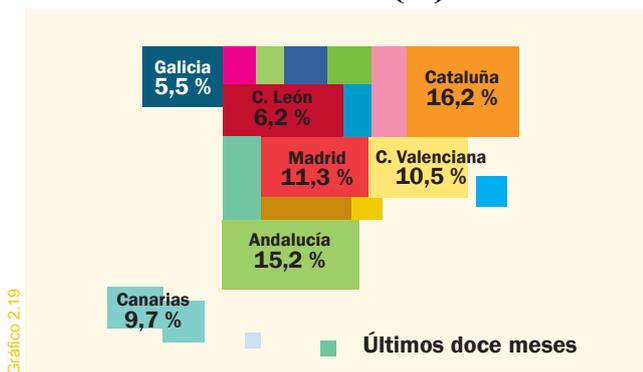


Gráfico 2.19

Gasóleos (%)

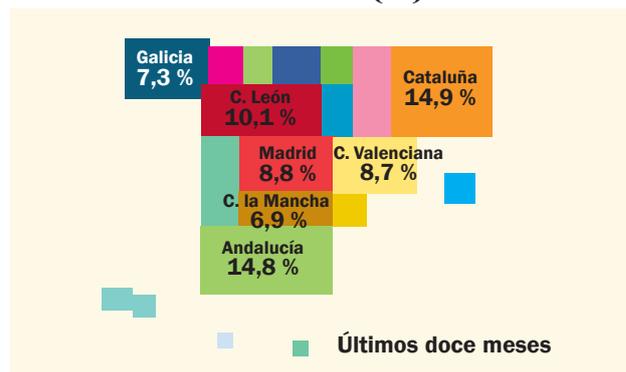
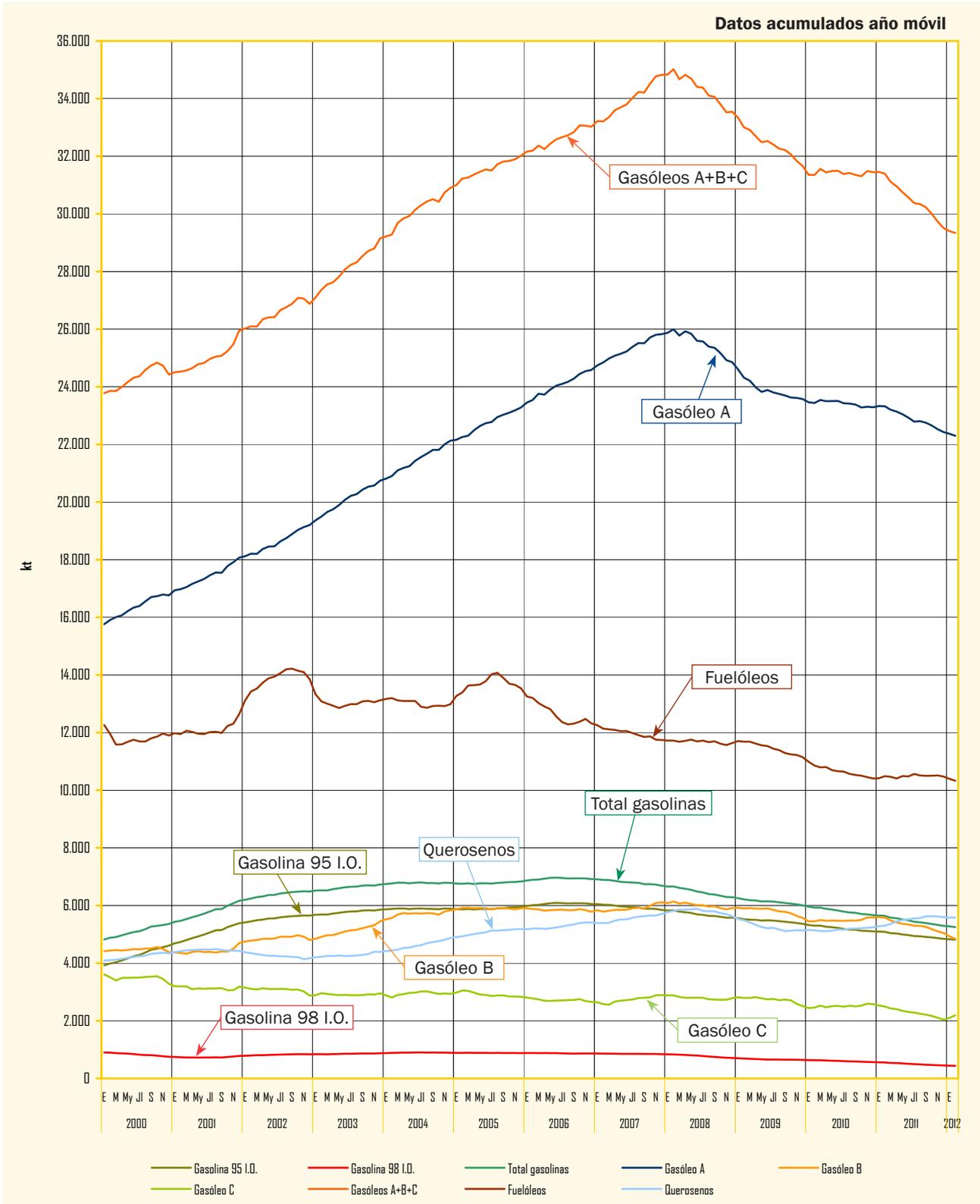


Gráfico 2.20

Evolución de las ventas de productos petrolíferos



Consumo de gas natural

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Consumo convencional	31.321	21,1	61.692	11,4	275.067	1,8	72,2
Generación eléctrica	8.668	-11,9	17.878	-14,4	106.015	-20,8	27,8
GNL de consumo directo (**)	1.104	4,5	2.207	1,3	12.916	12,6	3,4
TOTAL	39.989	12,0	79.570	4,3	381.082	-5,7	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	13.627	12.762	12.496	1.104	39.989
Acumulado anual	28.785	24.964	23.614	2.207	79.570
Últimos doce meses	157.930	143.155	67.081	12.916	381.082

Tabla 3.2

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

Se produjo en febrero un brusco incremento de la demanda de gas natural en contraposición a la debilidad de los pasados meses: creció un 12,0% y totalizó 39.989 GWh; se debió al incremento del consumo convencional, un 21,1%, como consecuencia, al igual que en el caso de los GLP's y el gasóleo C, de las bajas temperaturas medias del mes. La demanda de gas natural para generación eléctrica disminuyó un 11,9%.

En el año móvil, la demanda se contrajo un 5,7%; el consumo de gas natural para generación eléctrica disminuyó un 20,8% y creció un 1,8% el consumo convencional. En la estructura de la demanda, el consumo para generación eléctrica mantuvo la tendencia a la baja de los últimos tiempos y representó el 27,8% del total, mientras el consumo convencional significó el 72,2%.

Evolución del consumo de gas natural

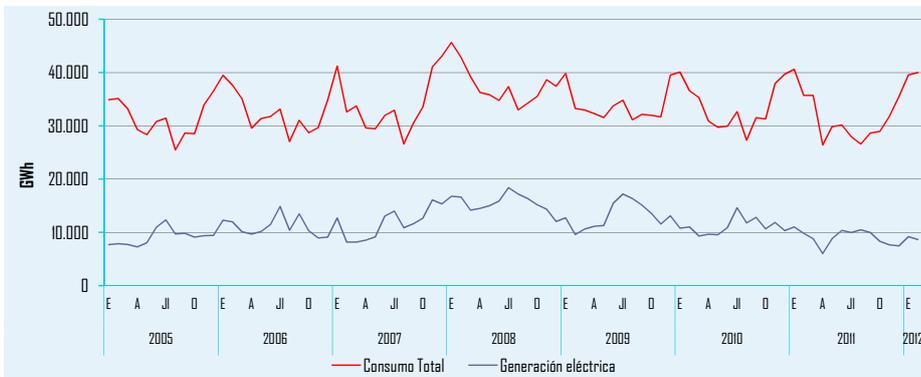


Gráfico 3.1

Variación año móvil (%)

	2012	2011	2010
Febrero	-5,7%	-1,0%	-6,3%
Enero	-7,0%	0,0%	-9,0%
Diciembre	-6,6%	-0,1%	-10,2%

Feb. 2012
Feb. 2011

-5,66%
-22.863 GWh

La evolución de las tasas de variación en año móvil, muestran una mejora en febrero.

Consumo por grupos (Últimos doce meses)

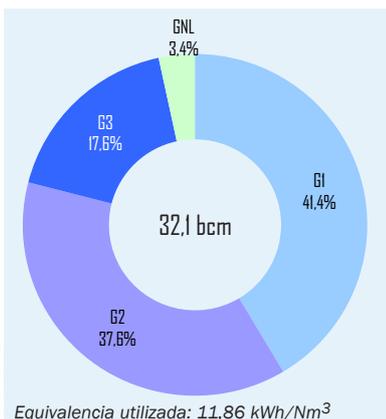


Gráfico 3.2

Consumo de gas natural (Últimos doce meses)

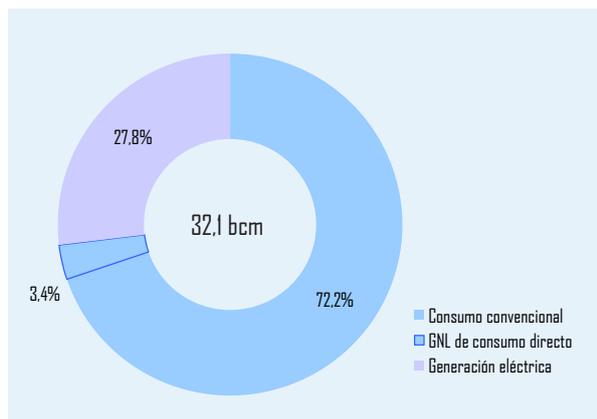


Gráfico 3.3

Evolución del consumo de gas natural



Consumos de gas natural por Comunidades Autónomas (GWh)

Comunidad	Mes				Acumulado anual				Últimos doce meses				
	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total	Estructura (%)
Andalucía	4.077	658	347	5.082	8.847	1.291	753	10.891	50.264	7.983	2.325	60.571	16,5
Aragón	794	715	451	1.960	1.652	1.422	1.001	4.075	7.743	8.345	3.015	19.104	5,2
Asturias	287	307	341	935	592	635	640	1.868	3.433	3.304	2.192	8.929	2,4
Baleares	389	1	86	476	586	3	167	755	3.643	9	612	4.265	1,2
Cantabria	379	168	184	730	758	312	322	1.392	3.421	1.993	997	6.410	1,7
Castilla y León	303	1.108	1.120	2.531	864	2.449	2.234	5.548	4.083	12.823	6.169	23.075	6,3
Castilla La Mancha	1.330	454	455	2.238	2.658	936	882	4.477	14.492	5.931	2.295	22.718	6,2
Cataluña	1.004	4.006	3.217	8.227	2.200	7.992	6.330	16.523	13.379	44.567	17.218	75.164	20,4
Comunidad Valenciana	1.301	1.751	566	3.619	2.682	3.238	1.127	7.048	17.193	18.827	3.303	39.323	10,7
Extremadura	-	91	97	188	-	120	190	310	-	842	626	1.468	0,4
Galicia	481	589	281	1.351	876	1.182	572	2.630	4.704	5.693	1.718	12.115	3,3
La Rioja	237	64	182	484	543	128	367	1.037	1.826	829	1.004	3.660	1,0
Madrid	228	358	3.669	4.255	469	815	6.395	7.679	2.692	4.035	18.357	25.084	6,8
Murcia	1.729	179	88	1.996	3.859	399	175	4.433	19.992	2.113	581	22.686	6,2
Navarra	93	532	402	1.027	180	967	809	1.957	2.179	5.345	2.103	9.628	2,6
País Vasco	995	1.781	1.008	3.784	2.019	3.074	1.649	6.742	8.886	20.515	4.566	33.966	9,2
Total	13.627	12.762	12.495	38.885	28.785	24.964	23.613	77.363	157.930	143.155	67.081	368.166	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	39.821	Salidas de gas natural	4.619
Producción interior de gas	54	Exportaciones	2.326
Importaciones GNL	22.101	Tránsitos de salida	2.293
Importaciones GN	15.384		
Tránsitos de entrada	2.281		
Variación de existencias	4.355	Salidas a distribución y consumo	39.989
		Consumo convencional	30.217
		Generación eléctrica	8.668
		GNL consumo directo	1.104
		Pérdidas y diferencias	-432
Total	44.176	Total	44.176

Tabla 3.4

Balance de gas natural

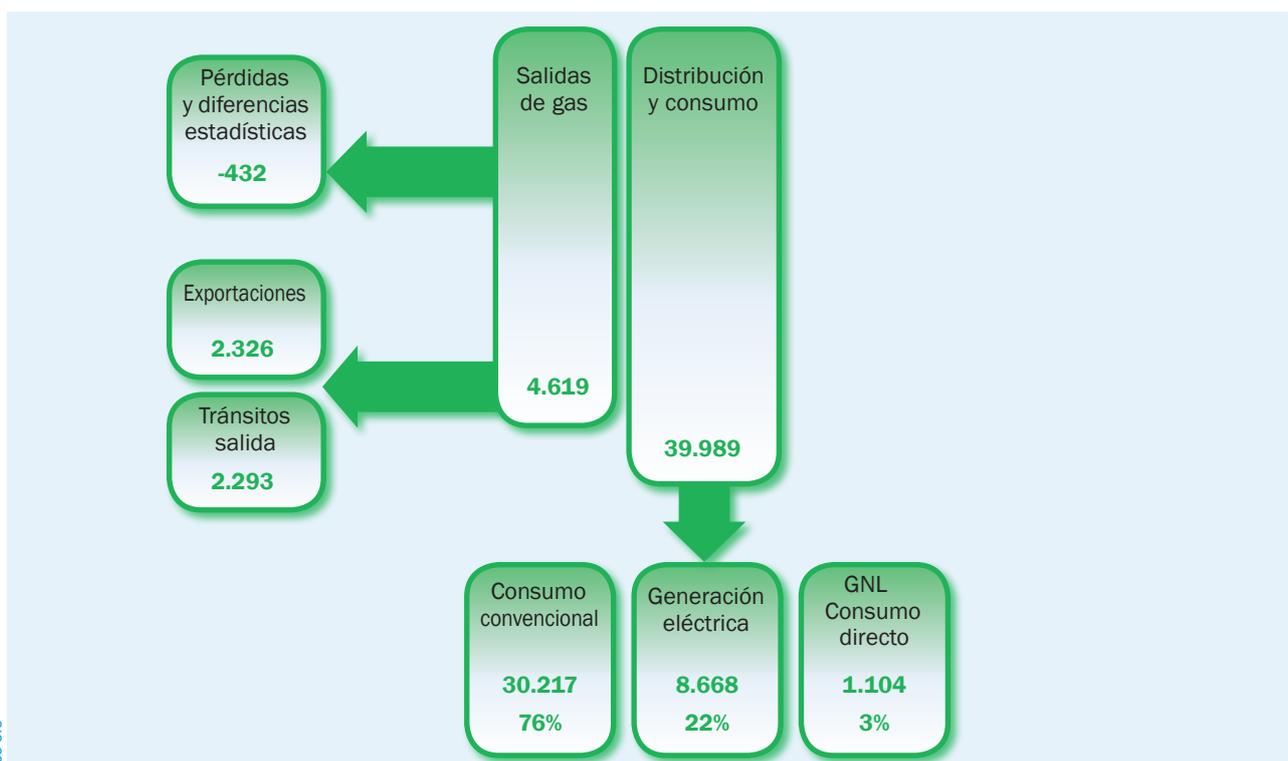


Gráfico 3.5

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

Importaciones de crudo

En febrero, la industria española de refino importó un total de 5.200 kt de crudos de petróleo, un 25,4% más que en el mismo mes de 2011; se recuperan paulatinamente las importaciones procedentes de Libia que crecieron en el mes un 33,3%, mientras que disminuyen las compras a Irán un 65,4%.

En el año móvil las importaciones alcanzaron los 53,20 millones de toneladas, un 0,9% menos que en el año móvil anterior. En este período las importaciones procedentes de la OPEP cayeron un 8,6% y representaron el 55,8% del total; Arabia Saudí y Rusia fueron los principales suministradores con el 14,5% y el 14,4% respectivamente.

Importaciones por países y áreas económicas

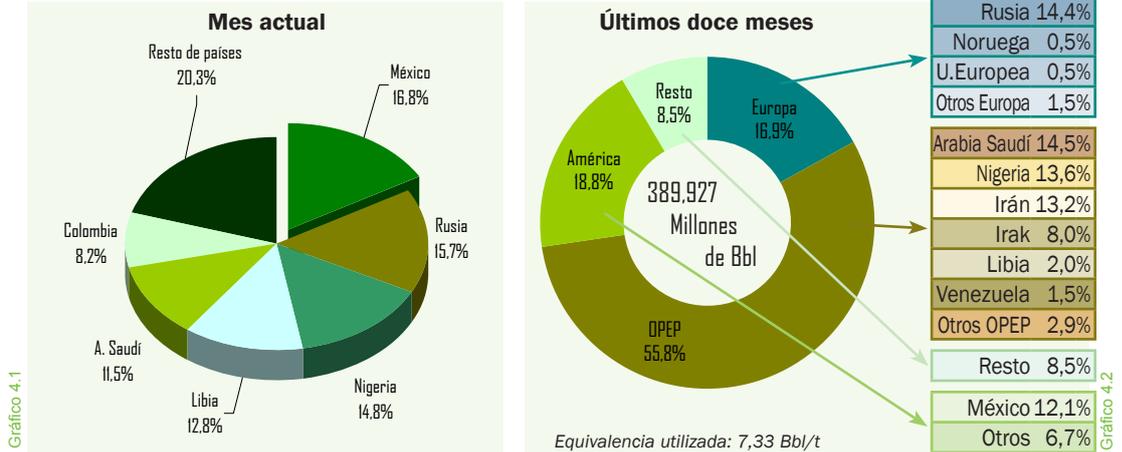


Gráfico 4.1

Gráfico 4.2

Evolución de las importaciones por áreas geográficas

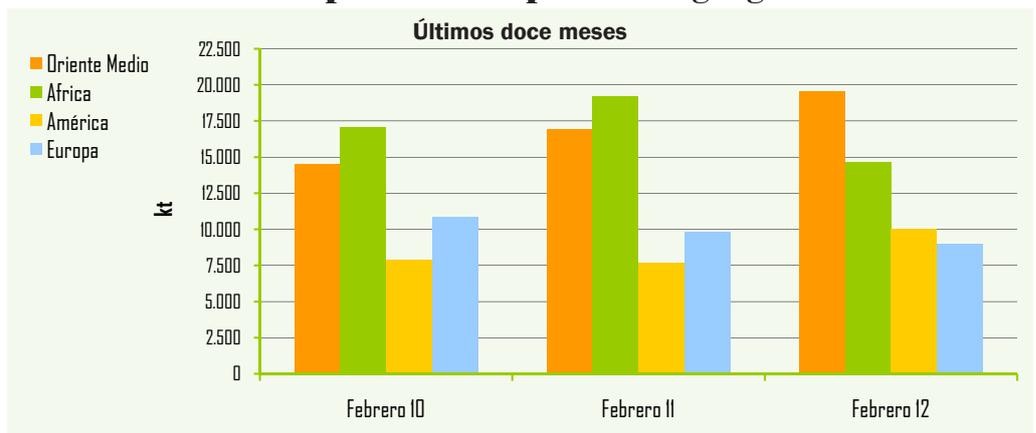


Gráfico 4.3

Importaciones por países y zonas económicas

Crudo	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
OPEP	2.896	-	6.131	15,7	29.663	-8,6	55,8
A. Saudí	598	6,8	1.287	3,3	7.702	13,7	14,5
Nigeria	767	-0,5	1.603	24,7	7.231	16,6	13,6
Irán	277	-65,4	556	-45,7	7.026	-10,3	13,2
Irak	160	20,3	817	103,2	4.278	113,6	8,0
Libia	668	33,3	994	-7,8	1.075	-84,0	2,0
Venezuela	101	-	363	-	782	33,2	1,5
Resto OPEP	325	148,1	511	95,0	1.569	-32,1	2,9
EUROPA	867	81,8	1.380	-28,8	8.997	-8,4	16,9
Rusia	814	118,8	1.228	-19,3	7.683	5,5	14,4
Resto Europa	53	-49,5	152	-63,4	1.314	-48,2	2,5
México	872	74,1	1.305	31,0	6.444	4,4	12,1
Colombia	426	-	723	-	2.015	2.623,0	3,8
Otros países	139	-48,9	281	-48,1	6.077	17,7	11,4
TOTAL	5.200	25,4	9.820	12,0	53.196	-0,9	100,0

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

Tabla 4.1

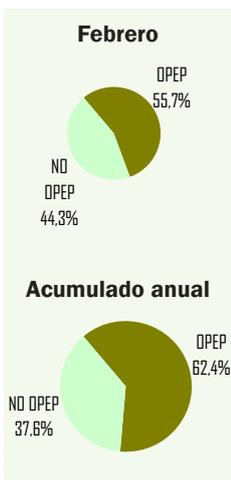


Gráfico 4.4

Crudos y productos petrolíferos

Coste CIF del crudo importado en España

	Mes		Media acumulado anual		Media últimos doce meses	
	€/Bbl	Tv (%) (*)	€/Bbl	Tv (%) (*)	€/Bbl	Tv (%) (*)
Coste CIF	88,55	21,3	86,83	20,8	80,49	30,3

Tabla 4.2

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

Cotización (\$/€)

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	\$/€	Tv (%) (*)	\$/€	Tv (%) (*)	\$/€	Tv (%) (*)
Media	1,3224	-3,11	1,3061	-3,26	1,3843	5,00

Tabla 4.3

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

Evolución del coste CIF del crudo importado en España

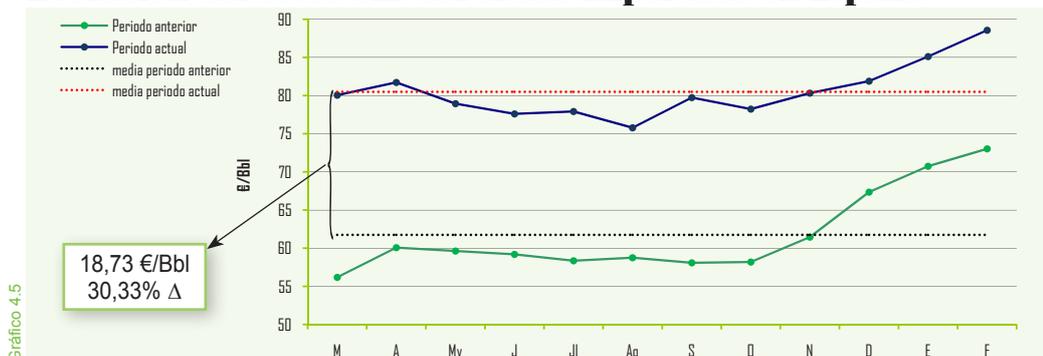


Gráfico 4.5

El coste medio CIF del crudo, que incluye el crudo, los fletes y el seguro de transporte, se situó en 88,55 €/Bbl, un 21,3% más que en febrero del pasado año. Se mantuvo el incremento del coste CIF del crudo, al mantenerse la inestabilidad de los mercados debido a las sanciones a Irán y a las tensiones geopolíticas en el mar Árabe y el estrecho de Ormuz, así como al conflicto sirio y su potencial desestabilizador de la región.

En el año móvil, la media del coste CIF se situó en 80,49 €/Bbl, un 30,3% más que en el año móvil anterior.

El euro se recuperó este mes respecto al dólar; la tasa media de cambio del euro con respecto al dólar se situó en 1,3224 \$/€ frente a 1,2905 \$/€ en enero pasado.

Factura petrolera (M€)

a mes de: enero 2012

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Pagos compra de crudo	2.614	2.614	29.486
a la OPEP(%)	72,7	72,7	58,0
resto países(%)	27,3	27,3	42,0

Tabla 4.4

En enero, según los datos provisionales de la Dirección General de Aduanas, los pagos al exterior por compra de crudos ascendieron a 2.614 millones de euros.

Saldo de la balanza comercial y energética (M€)

a mes de: enero 2012

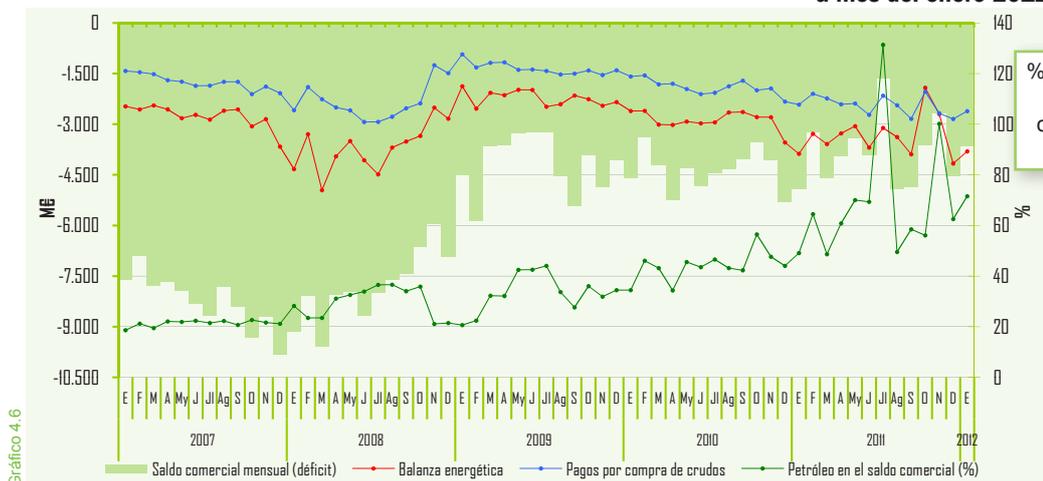


Gráfico 4.6

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

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

Continúa la debilidad de las importaciones de productos petrolíferos después de las fuertes caídas de los meses pasados, disminuyendo un 20,6% y totalizando 1.608 kt, consecuencia de la debilidad del consumo interior.

En los doce últimos meses, las importaciones totalizaron 22.193 kt, un 7,0% menos que en el mismo período anterior. Crecieron las importaciones de querosenos y fuelóleos, mientras cayeron las importaciones de GLP's, gasolinas, gasóleos y otros productos.

Importaciones de productos petrolíferos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
GLP's	61	-27,4	126	-22,2	533	-24,9	2,4
Gasolinas	11	-	16	-27,3	110	-34,1	0,5
Querosenos	163	28,3	347	0,3	2.749	12,1	12,4
Gasóleos	617	-34,0	1.482	-15,9	8.261	-19,9	37,2
Fuelóleos	438	60,4	726	36,0	3.977	20,3	17,9
Otros productos	318	-46,6	633	-48,8	6.563	-5,2	29,6
Total	1.608	-20,6	3.330	-18,0	22.193	-7,0	100,0

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

Tabla 4.5

Exportaciones de productos petrolíferos

En febrero volvieron a crecer intensamente, el 11,5%, las exportaciones de productos petrolíferos después de los descensos de los dos meses anteriores, totalizando 1.097 kt.

En los doce últimos meses, las exportaciones mostraron un gran dinamismo elevándose a 12,95 millones de toneladas y con un crecimiento del 6,8% respecto al mismo período anterior. Se exporta principalmente gasolinas, gasóleos y otros productos.

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
GLP's	17	-15,0	43	7,5	252	14,5	1,9
Gasolinas	203	-41,3	389	-47,2	2.993	-19,2	23,1
Querosenos	18	1.700,0	23	666,7	295	586,0	2,3
Gasóleos	362	102,2	612	70,5	2.626	88,6	20,3
Fuelóleos	94	-21,0	190	-30,4	2.112	-3,2	16,3
Otros productos	403	26,3	785	6,9	4.672	2,0	36,1
Total	1.097	11,5	2.042	-4,8	12.950	6,8	100,0

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

Tabla 4.6

Saldo físico del comercio de productos petrolíferos

En este mes, el saldo neto importador de productos petrolíferos correspondiente al año móvil, se elevó a 9,24 millones de toneladas; el ratio de importaciones netas de productos petrolíferos con respecto al consumo total en el período considerado, se situó en el 14,5% y continuó en una senda bajista.

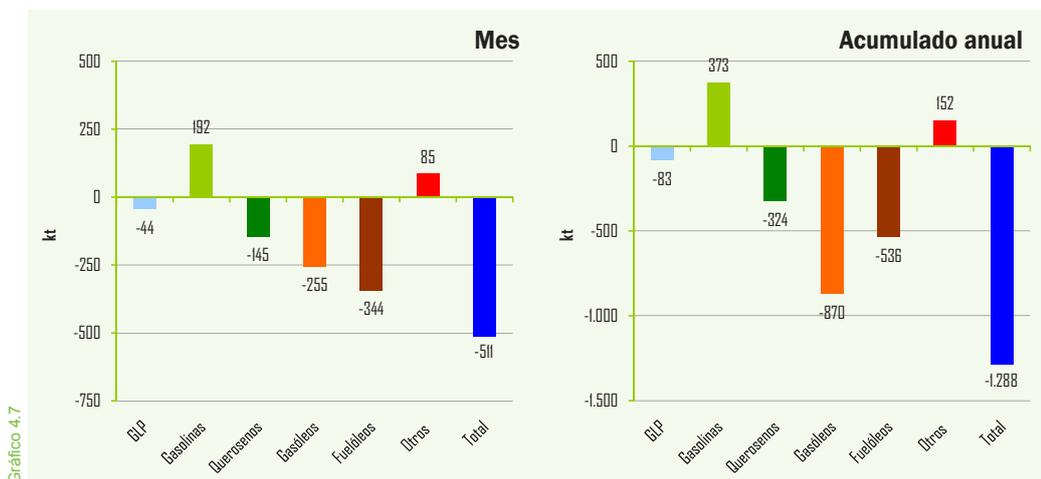
Los gasóleos fueron la principal importación y supusieron en el año móvil, el 18,2% del consumo total de este producto.

	Últimos doce meses			
	Importaciones (kt)	Exportaciones (kt)	Saldo físico (kt)	Grado de cobertura (*)
GLP	533	252	-281	16,98
Gasolinas	110	2.993	2.883	-54,82
Querosenos	2.749	295	-2.454	43,97
Gasóleos	8.261	2.626	-5.635	18,20
Fuelóleos	3.977	2.112	-1.865	18,06
Otros	6.563	4.672	-1.891	18,81
Total	22.193	12.950	-9.243	14,48

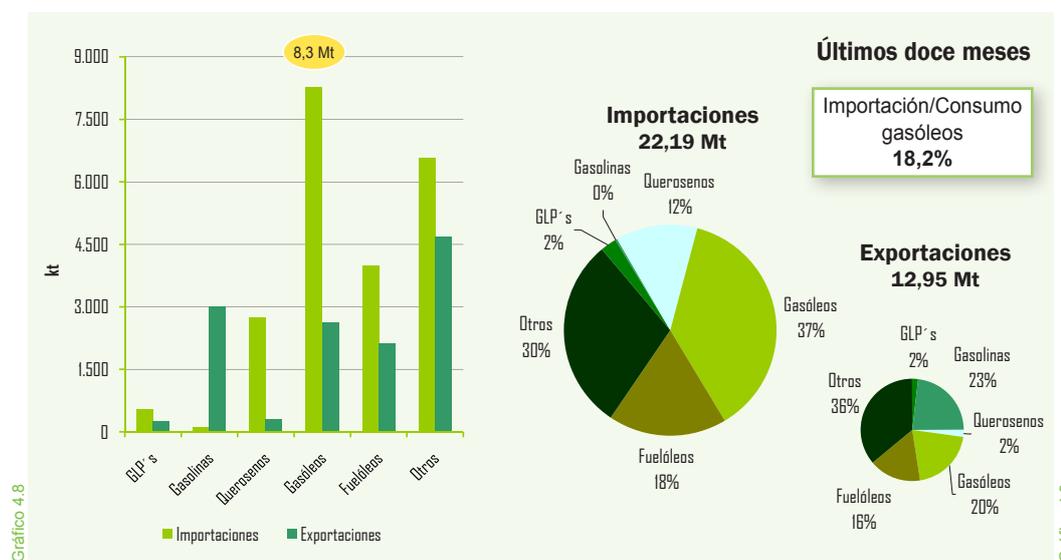
(*) Parte del consumo que es cubierto por las importaciones netas

Tabla 4.7

Saldo físico del comercio exterior de productos petrolíferos



Comercio exterior de productos petrolíferos



Saldo de la balanza energética (M€)

a mes de: enero 2012

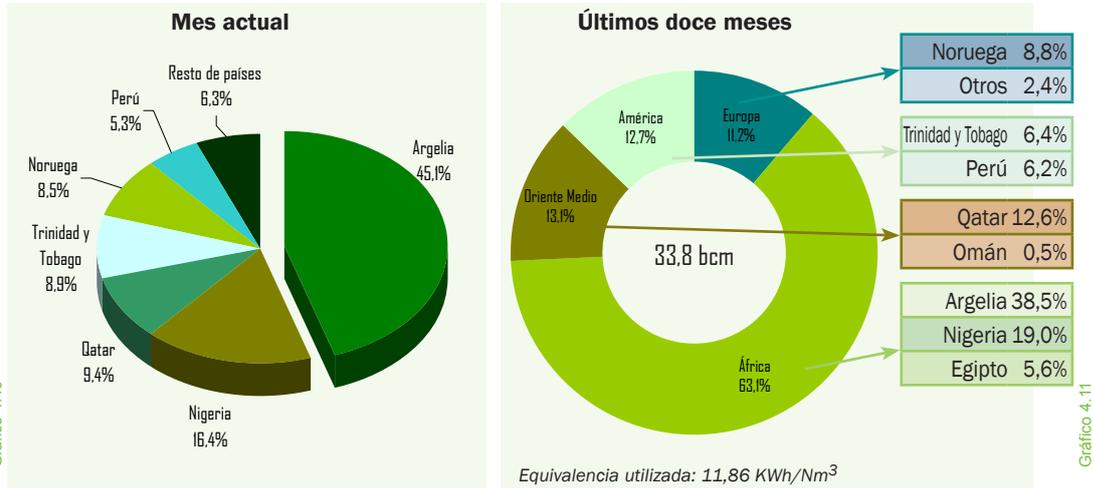
	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)
Ingresos por exportaciones	1.137	14,2	1.137	14,2	16.035	61,8
Pagos por importaciones	4.942	1,4	4.942	1,4	55.898	22,2
Saldo	-3.805	-1,8	-3.805	-1,8	-39.863	11,2
Grado de cobertura (%)	23,0	-	23,0	-	28,7	-

En enero, el saldo negativo de la balanza energética, según los datos disponibles del avance de Aduanas, se situó en 3.805 millones de euros, un 1,8% menos que en enero de 2011 y un 8,7% menos que en diciembre pasado.

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

Gas natural

Importaciones por países y áreas geográficas



Las importaciones de gas natural experimentaron un crecimiento del 6,8% interanual totalizando 37.485 GWh. Las importaciones procedentes de Argelia crecieron un 11,3% en el mes y continuaron ampliándose las importaciones de Perú.

En el año móvil las importaciones alcanzaron los 400.385 GWh, un 3,2% menos que en el año móvil anterior. Argelia se mantuvo como el principal suministrador con un 38,5% del total. Nigeria, Qatar, Noruega, Trinidad y Tobago y Perú fueron otros países abastecedores. Se pretende evitar dependencias excesivas diversificando las compras.

Importaciones de gas natural por países

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		Estructura (%)
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	
Argelia	16.920	11,3	32.420	8,6	154.256	11,8	38,5
GN	12.515	40,6	24.615	34,6	114.760	38,5	28,7
GNL	4.405	-30,1	7.805	-32,5	39.496	-28,2	9,9
Nigeria	6.156	40,3	10.639	-14,4	76.007	-11,3	19,0
Qatar	3.521	-11,4	7.980	-15,0	50.405	-23,9	12,6
Noruega	3.202	-30,7	9.144	41,1	35.370	-4,9	8,8
Trinidad y Tobago	3.318	-4,6	4.953	-28,3	25.716	-28,8	6,4
Perú	2.003	-	4.022	-	24.948	248,3	6,2
Egipto	1.767	-33,9	2.649	-58,0	22.276	-31,8	5,6
Omán	-	-	-	-	1.918	-0,7	0,5
Otros	598	119,2	2.073	477,2	9.488	99,2	2,4
TOTAL GENERAL	37.485	6,8	73.881	1,6	400.385	-3,2	100,0

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

Factura de gas natural (M€)

a mes de: enero 2012

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Pagos compra de gas natural	926	926	9.336
Argelia (%)	43,8	43,8	42,6
Nigeria (%)	14,5	14,5	17,3
Qatar (%)	10,0	10,0	13,0
Egipto (%)	7,5	7,5	5,2
Perú (%)	7,6	7,6	-
Trinidad Tobago (%)	3,6	3,6	5,4
Noruega (%)	12,7	12,7	8,5
Otros (%)	0,3	0,3	8,0

Nota: Arancel Aduanas. Capítulo 27

Producción interior de crudo

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Ayoluengo	-	-	1	-2,5	7	48,3
Boquerón	3	-26,5	6	-21,9	45	11,1
Casablanca	3	59,0	7	68,1	42	-23,4
Rodaballo	-	-	-	-	6	-62,1
Total	7	-13,7	15	-7,7	99	-13,5

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

En febrero, la producción de crudos en el país fue de 7 kt y experimentó un descenso del 13,7%. La producción interior de crudo en el año móvil fue de 99 kt, un 13,5% menos que en el mismo período anterior, cubriendo el 0,15% del abastecimiento.

Evolución de la producción interior de crudo



Producción interior de gas natural

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)
El Romeral	7	-25,1	14	-23,1	99	-11,3
El Ruedo	-	-	-	-	1	-94,6
Marismas	2	53,1	4	-70,6	16	-1,3
Poseidón	46	14,2	80	21,6	468	9,5
Total	54	4,3	99	-3,7	584	1,7

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

La producción de gas natural se incrementó en febrero un 4,3% totalizando 54 GWh.

En el año móvil, la producción se incrementó un 1,7% alcanzando 584 GWh. La producción interior de gas natural representó en el año móvil el 0,15% del total de las necesidades.

Evolución de la producción interior de gas natural



Grado de autoabastecimiento (%)

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Crudo	0,13%	0,14%	0,15%
Gas natural	0,14%	0,12%	0,15%

En febrero la industria española de refino procesó un total de 4,69 millones de toneladas de crudo y materias primas, un 13,3% más que en el mismo mes del año pasado.

En el año móvil la industria refinó un total de 57,38 millones de toneladas de crudos y materias primas, un 2,7% menos que en el año móvil anterior.

Crudo y materia prima procesada

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Total	4.693	13,3	9.464	2,4	57.376	-2,7

Tabla 6.1

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

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

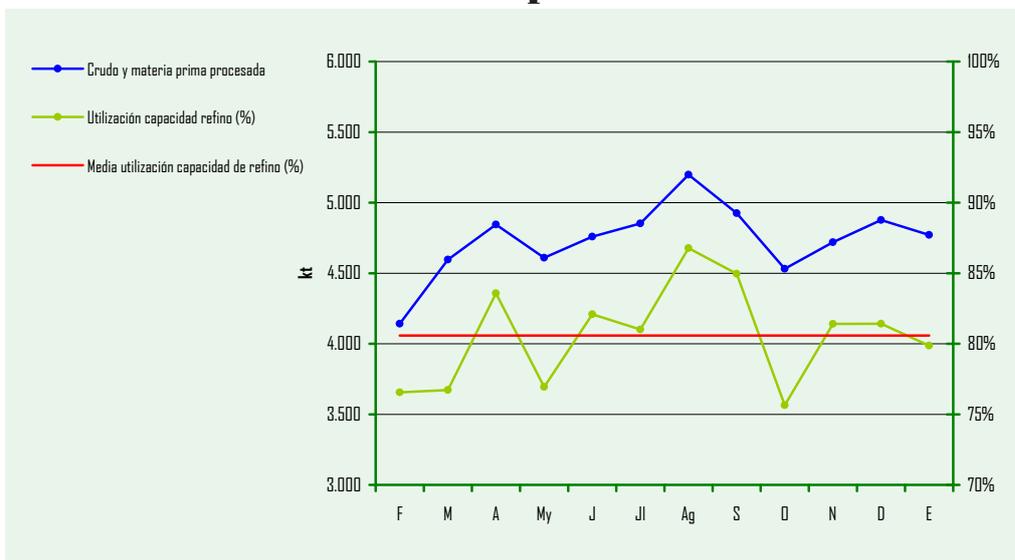


Gráfico 6.1

Se representa en este gráfico 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 81,2%.

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

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

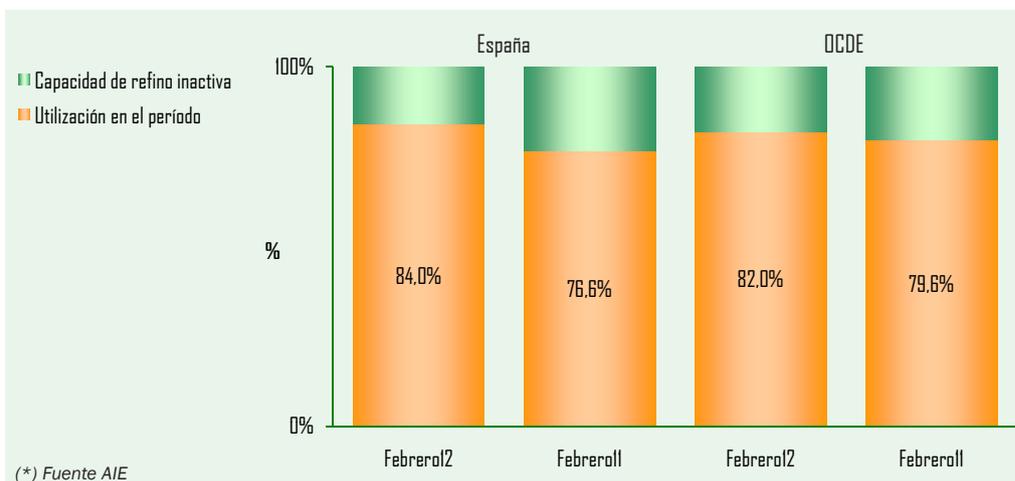


Gráfico 6.2

(*) Fuente AIE

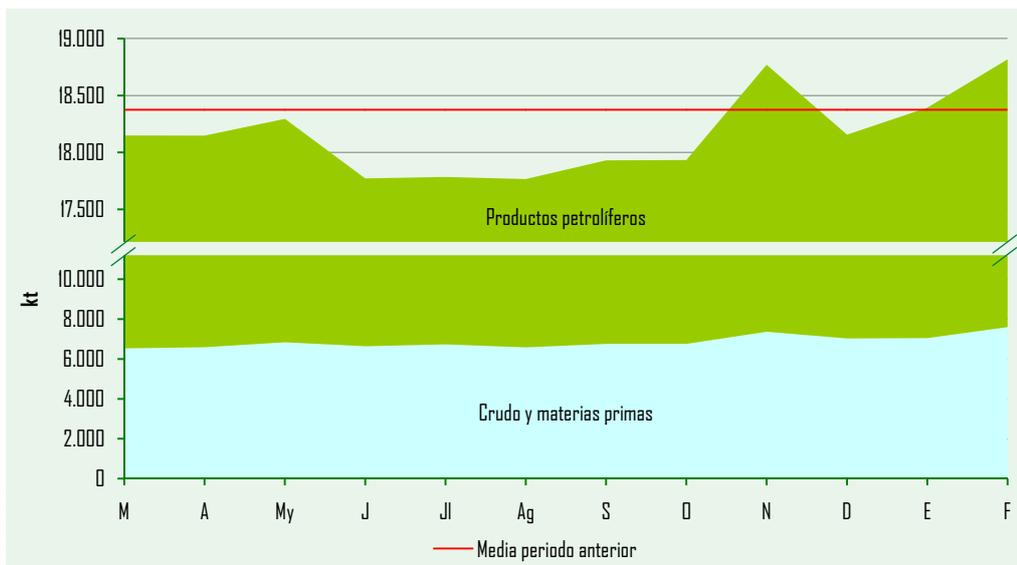
Stocks de crudo, materias primas y productos petrolíferos

	febrero-11		enero-12		febrero-12		Tasa de variación (%)	
	kt	(%)	kt	(%)	kt	(%)	mes anterior	mes año anterior
Crudos y mat. primas	7.040	37,8	7.051	38,3	7.603	40,4	7,8	8,0
Productos petrolíferos	11.605	62,2	11.343	61,7	11.215	59,6	-1,1	-3,4
Total	18.645	100,0	18.394	100,0	18.818	100,0	2,3	0,9

A finales de febrero, el nivel de stocks de crudo de petróleo, materias primas y productos petrolíferos, en el país se situó en 18.818 kt, un 2,3% superior, que a finales del pasado mes de enero; si se comparan con febrero de 2011, los stocks fueron un 0,9% superiores.

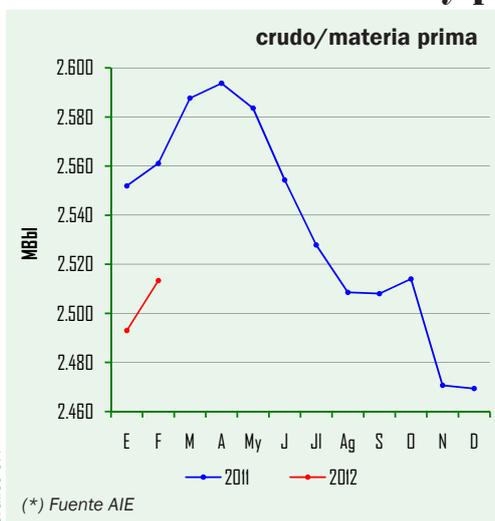
La estructura de los stocks estaba compuesta al finalizar febrero por un 40,4% de crudos y materias primas y un 59,6% de productos petrolíferos.

Evolución de los stocks



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

Evolución stocks de crudo y productos petrolíferos OCDE (*)



Respecto a la situación de los stocks de crudos y productos petrolíferos en la OCDE, se aprecia que los crudos se mantienen a finales de febrero más bajos que los stocks a finales de febrero del pasado año. Por su parte, los productos se sitúan ligeramente más bajos que los existentes a finales de febrero de 2011.

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

Producción interior de crudo	7	Producción de refinерías	4.652
Importaciones de crudo	5.200	Consumos propios	-309
Productos intermedios y mat. aux.	38	Traspasos / dif. estadísticas	115
Variación de existencias de mat. primas	-552	Importaciones de productos petrolíferos	1.608
Materia prima procesada	4.693	Exportaciones de productos petrolíferos	-1.097
Pérdidas de refino	-41	Variación de existencias	128
Producción de refinерías	4.652	Consumo interior de P. Petrolíferos	5.097

Tabla 6.3

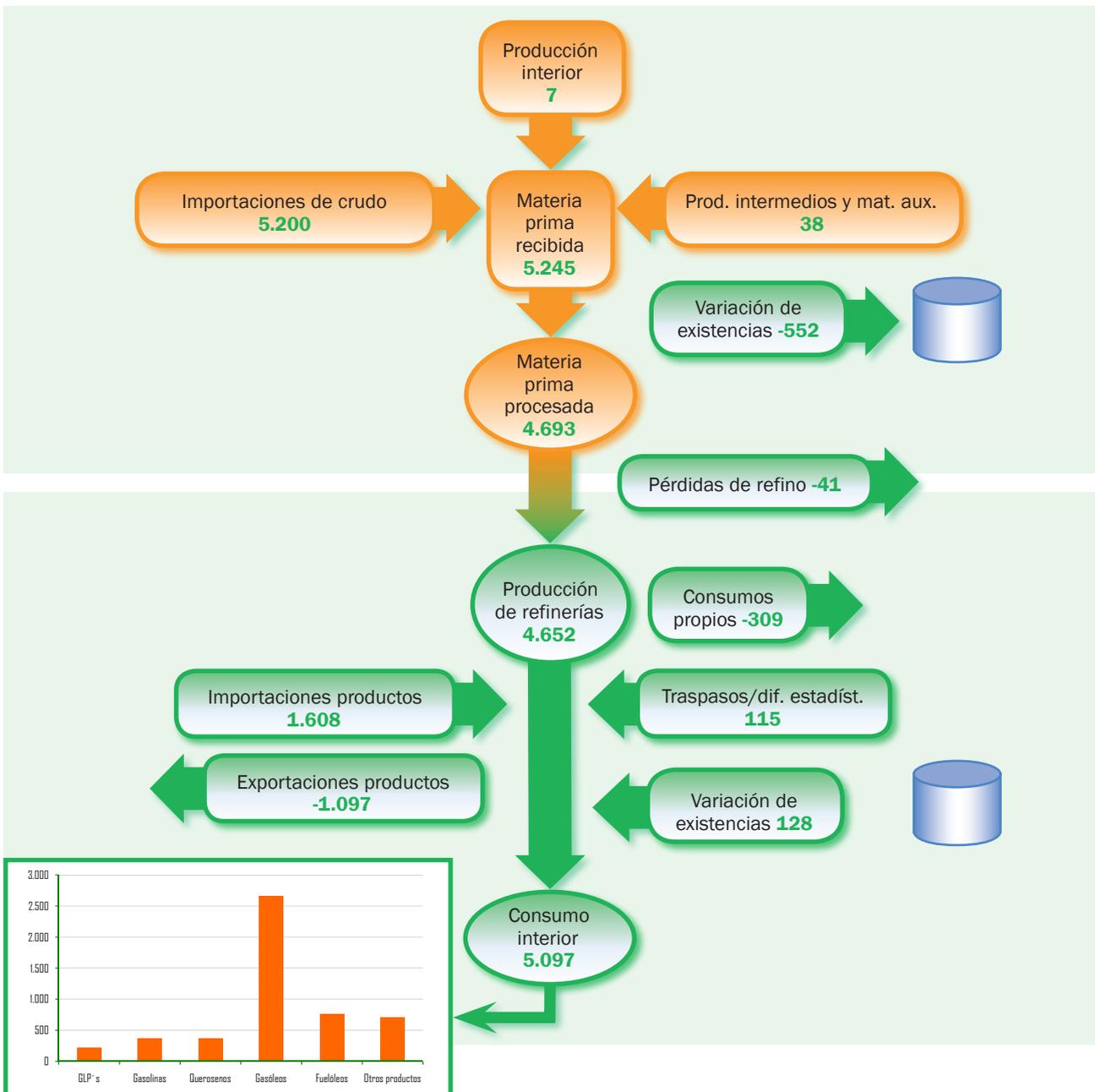


Gráfico 6.6

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-11	Ene-12	Feb-12	mes anterior	mes año anterior
PVP Gasolina 95 I.O. (c€/litro)	127,31	135,67	139,49	2,8	9,6
PVP Gasóleo automoción (c€/litro)	123,31	133,35	134,60	0,9	9,2

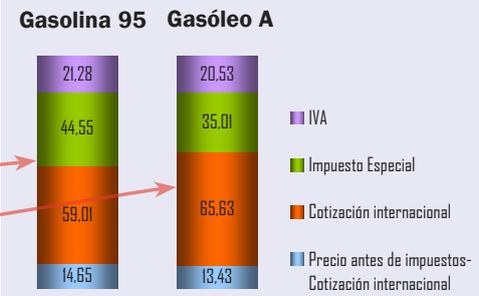


Tabla 7.1

Gráfico 7.1

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

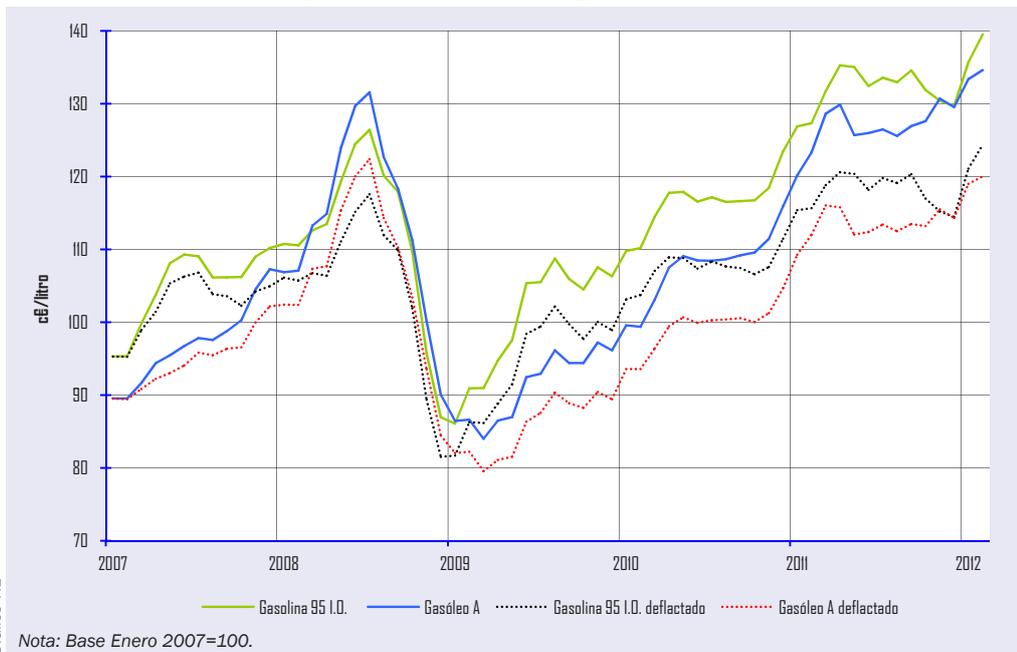


Gráfico 7.2

En febrero, los precios medios de venta al público de los combustibles de automoción mantuvieron la senda alcista de los meses precedentes y se incrementaron de forma desigual: la gasolina se incrementó un 2,8% en el mes y el gasóleo un 0,9%; si se comparan con los del mismo mes del pasado año, los incrementos son acusados: la gasolina subió un 9,6% y el gasóleo un 9,2%.

PVP máximo bombona de butano (12,5 kg)

Fecha	€/bombona	% Δ
1 Octubre 2009	10,69	2,00
1 Enero 2010	11,06	3,46
1 Abril 2010	11,68	5,61
1 Julio 2010	12,45	6,59
1 Octubre 2010	12,79	2,73
1 Enero 2011	13,19	3,13
1 Abril 2011	14,00	6,14
1 Julio 2011	14,80	5,71
1 Octubre 2011	15,09	1,96

Tabla 7.2

Evolución precio bombona (12,5 kg)

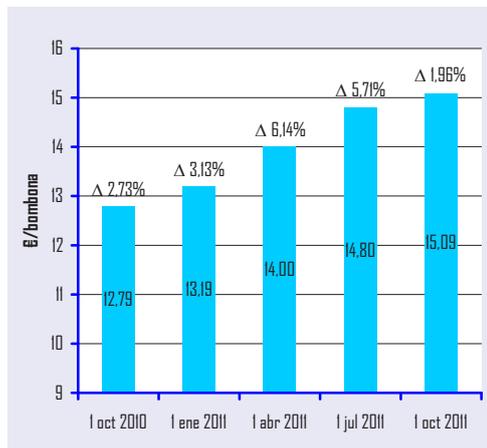


Gráfico 7.3

La botella de butano mantuvo invariable su precio en el mes de febrero; el último incremento se produjo el día 1 de octubre de 2011 en 29 céntimos de euro la bombona, el 1,96%, y se situó en 15,09 €/bombona. Desde enero de 2011 el precio de la botella de butano ha subido un 18,0%.

Las tarifas TUR1 y TUR2 de gas natural para consumidores domésticos y comerciales incrementaron en enero su precio ligeramente: la TUR1 subió un 0,9% y la TUR2 un 0,3%. En febrero, no han experimentado variaciones.

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

		Consumidor Tipo			
Fecha		Tarifa 1/TUR1	% Δ	Tarifa 2/TUR2	% Δ
2010	1 Octubre	7,3808	-1,0	5,7994	-1,3
	1 Enero	7,6839	4,1	6,0200	3,8
2011	1 Abril	7,9548	3,5	6,2909	4,5
	1 Julio	8,3352	4,8	6,6713	6,0
	1 Octubre	8,4214	1,0	6,7574	1,3
2012	1 Enero	8,4931	0,9	6,7756	0,3

Tabla 7.3

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

Evolución del PVP máximo de las tarifas TUR1 y TUR2

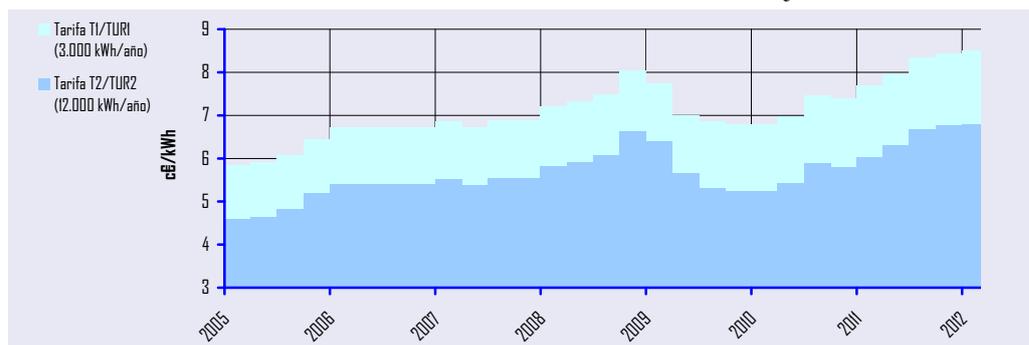


Gráfico 7.4

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

La gasolina de 95 I.O. mantuvo al finalizar febrero una diferencia de precio con respecto a la media ponderada del resto de los países considerados de la UE: El PVP final fue 24,42 c€/litro más bajo que la media europea, el 14,9%, como consecuencia de la diferencia en la fiscalidad. La presión fiscal total, fue en este mes de 28,31 c€/litro más baja que la media europea, un 30,1%.

PVP de la gasolina 95 I.O.

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	139,49	171,60	162,19	157,42	161,31	173,78	161,87	169,60	163,91	-24,42
IVA	21,28	27,40	25,90	25,80	26,88	30,16	30,27	33,92	27,83	-6,55
IE	44,55	73,64	65,45	61,25	69,34	70,42	58,44	58,25	66,31	-21,76
PAI	73,66	70,56	70,85	70,38	65,08	73,20	73,16	77,43	69,77	3,90

Unidad: c€/litro

Tabla 7.4

Evolución de PVP de la gasolina 95 I.O.

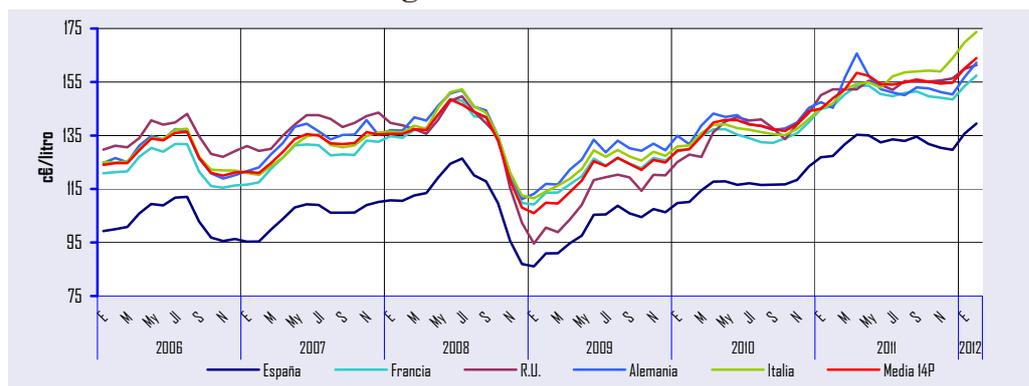
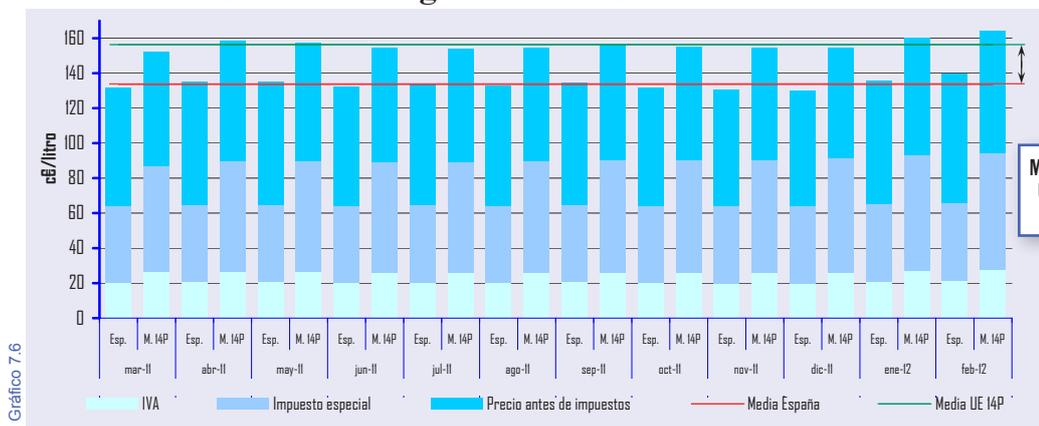


Gráfico 7.5

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



Se analiza en este gráfico la evolución 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. En el recuadro se pueden consultar los precios medios y sus diferencias.

Gráfico 7.6

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

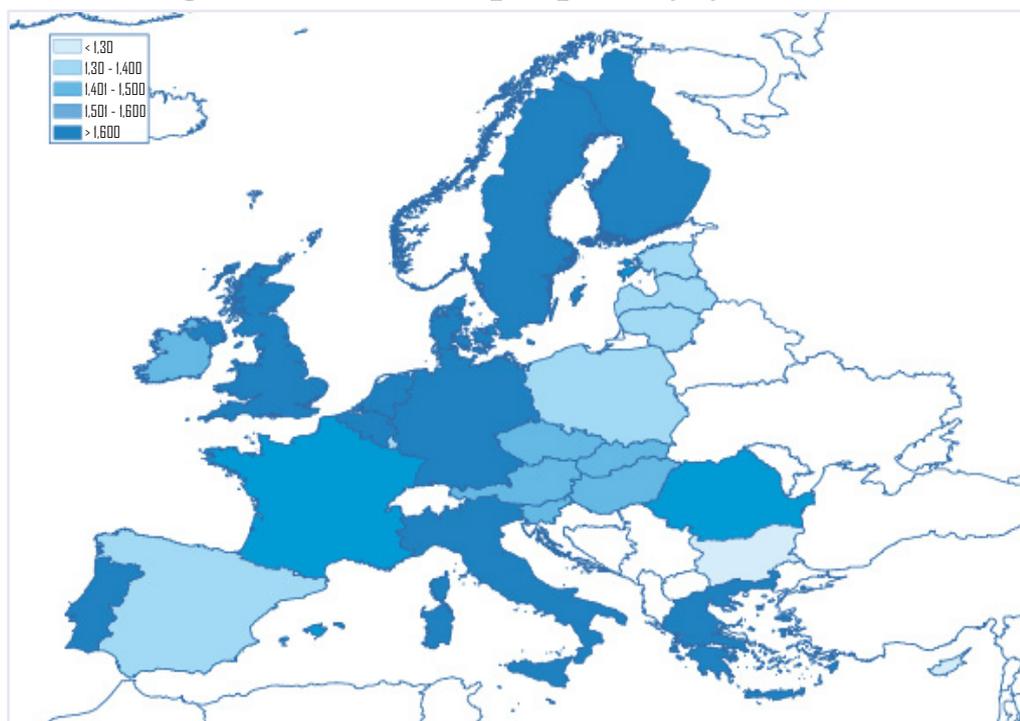


Gráfico 7.7

PVP del gasóleo de automoción

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	media mensual	
									MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	134,60	142,84	148,28	141,24	170,88	169,29	144,53	149,75	153,03	-18,43
IVA	20,53	22,81	23,68	23,15	28,48	29,38	27,03	29,95	25,82	-5,29
IE	35,01	43,67	47,04	43,95	69,34	59,32	36,64	39,88	50,48	-15,48
PAI	79,06	76,37	77,57	74,14	73,06	80,59	80,87	79,92	76,72	2,34

Tabla 7.5

Unidad: c€/litro

En el gasóleo de automoción también existe una apreciable diferencia de precio, aunque algo menos acusada que en la gasolina, con respecto a la media ponderada del resto de los 14 países considerados de la UE.

Evolución de PVP del gasóleo de automoción

En febrero la diferencia fue de 18,43 c€/litro menor en España, un 12,0%. La presión fiscal fue de 55,54 c€/litro, un 27,2% menor que en los 14 países de la U.E. considerados. El precio antes de impuestos del gasóleo fue en España un 3,1% más elevado que la media europea.

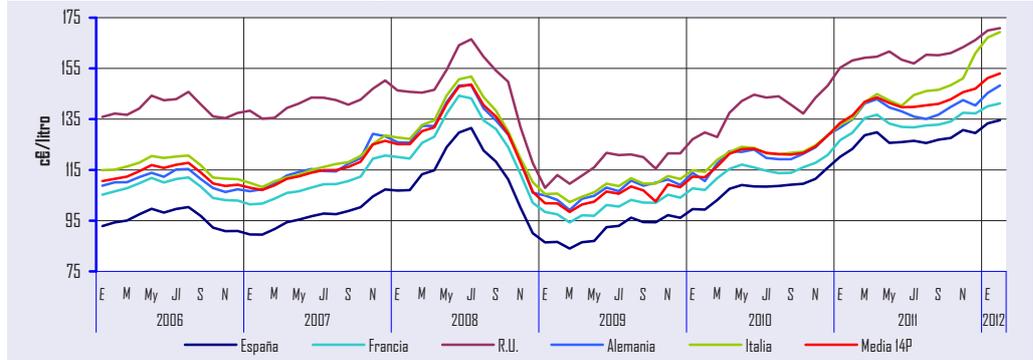


Gráfico 7.8

Comparativa de PVP del gasóleo automoción

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

Media Últimos 12 Meses
 UE 14P.....143,96
 España.....128,74



Gráfico 7.9

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

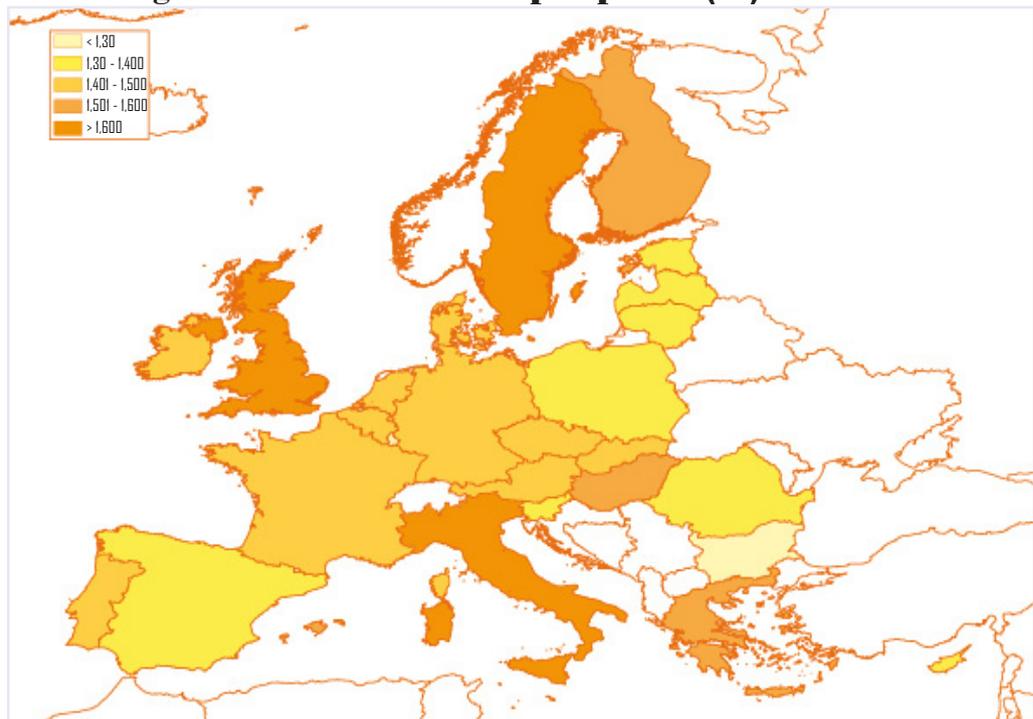


Gráfico 7.10

PVP del gasóleo de calefacción

Tabla 7.6

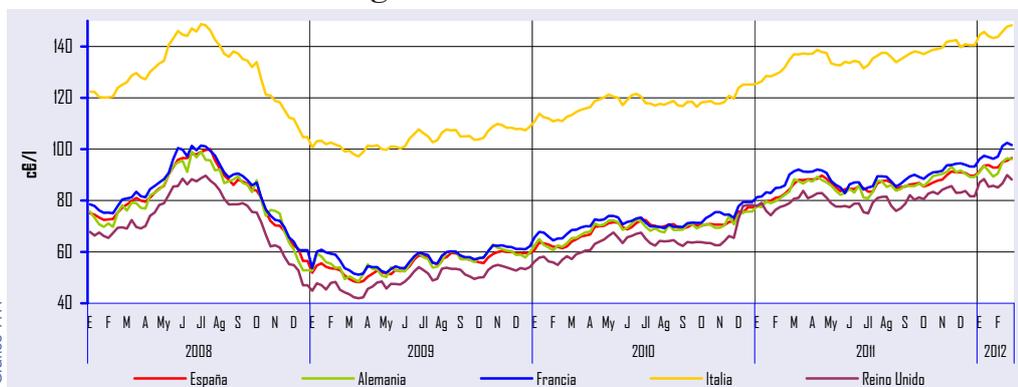
	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	media mensual	
									MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	94,40	89,48	93,42	99,70	87,08	145,58	128,49	149,06	100,16	-5,76
PAI	71,39	48,72	72,37	77,70	69,60	80,00	75,22	84,71	74,80	-3,40

Unidad: c€/litro

El PVP del gasóleo de calefacción en el país durante el mes de febrero, fue un 5,8% más barato que en la media ponderada de los 14 países considerados.

Evolución de PVP del gasóleo de calefacción

Gráfico 7.11



Evolución de las cotizaciones internacionales de los crudos y productos petrolíferos

Precio crudo Brent (dated)

		FOB \$/Bbl	\$/€
2010	Julio	75,63	1,2770
	Agosto	76,97	1,2894
	Septiembre	77,96	1,3067
	Octubre	82,53	1,3898
	Noviembre	85,43	1,3661
	Diciembre	91,66	1,3220
2011	Enero	96,53	1,3360
	Febrero	103,77	1,3649
	Marzo	114,51	1,3999
	Abril	123,34	1,4442
	Mayo	114,29	1,4349
	Junio	114,13	1,4388
	Julio	116,87	1,4264
	Agosto	110,17	1,4343
	Septiembre	112,23	1,3770
	Octubre	109,68	1,3706
	Noviembre	110,53	1,3556
	Diciembre	108,02	1,3179
2012	Enero	110,81	1,2905
	Febrero	119,71	1,3224

Tabla 7.7

Fuente: Reuters.

Evolución precio crudo Brent (\$/Bbl)



Gráfico 7.12

Evolución del precio del crudo Brent

Brent Date	\$/Bbl	%Var(*)
Media Febrero 12	119,71	15,4%
Media 2012	115,26	3,7%

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

Máx-Mín en 12 últimos meses	\$/Bbl
Max 8-Abril-2011	127,23
Mín 03-October-2011	102,27

Tabla 7.8

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

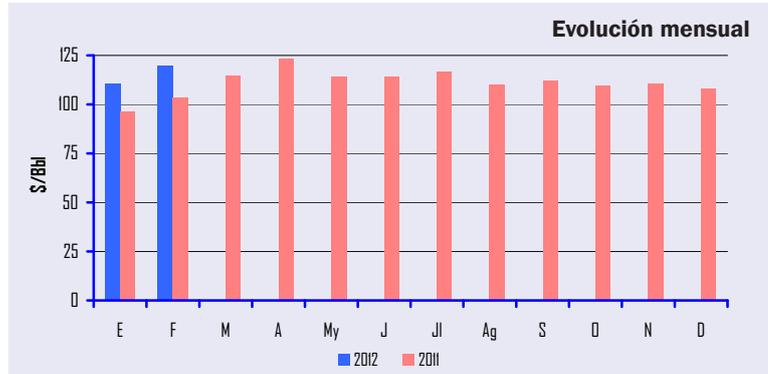


Gráfico 7.13

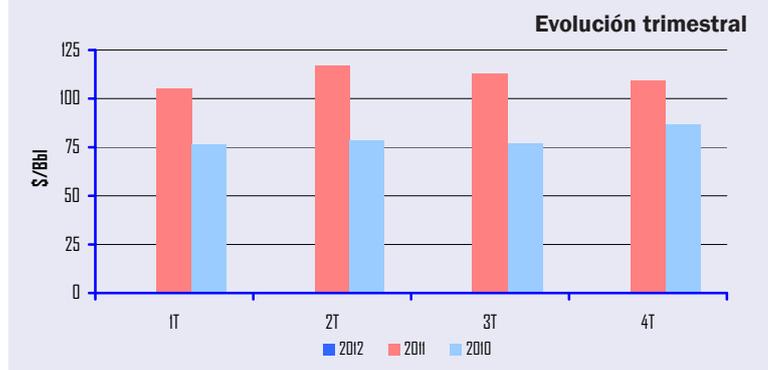


Gráfico 7.14

Evolución del precio del crudo Brent



Gráfico 7.15

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

Crudos	Cotizaciones medias última semana del mes																	
	2010				2011										2012			
	S	O	N	D	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	E	F
Cercano Oriente																		
Arabia Ligero	75,8	81,8	84,0	89,5	94,5	101,2	111,5	119,7	110,0	110,1	114,0	106,8	108,2	107,8	109,1	106,6	111,0	117,0
Dubai	75,7	80,3	83,4	89,6	92,8	99,9	108,5	115,7	108,1	107,5	111,0	104,7	104,8	103,6	106,6	104,5	108,8	116,7
Kuwait	78,5	83,7	86,4	92,3	97,0	104,5	114,8	123,1	114,8	114,4	116,7	110,1	110,5	108,7	110,7	108,1	111,7	119,0
Irán (ligero)	75,0	81,5	84,0	89,6	94,6	101,3	111,5	119,7	110,1	110,0	113,9	106,6	107,9	107,5	108,8	106,3	110,6	116,4
Irán (pesado)	74,6	80,7	82,7	88,2	93,1	99,6	109,8	118,0	109,0	108,7	112,6	105,2	106,5	105,9	107,3	104,8	109,1	114,9
Mediterráneo/África																		
Irak (Kirkuk)	76,8	81,7	84,1	90,3	95,4	101,5	112,0	119,8	110,2	110,1	113,3	107,6	110,4	107,5	108,9	106,9	108,3	117,5
Argelia (Saharan)	78,7	83,4	85,9	92,3	97,5	104,9	116,5	125,9	116,4	115,4	117,3	111,5	115,0	111,2	111,6	108,6	111,4	119,9
Libia (Es Sider)	77,1	82,5	84,8	91,1	96,3	103,4	114,3	123,3	114,7	114,0	116,6	109,9	112,3	109,4	110,3	108,3	111,4	120,0
Nigeria (Bonny)	79,4	84,2	87,0	93,4	98,5	106,2	118,5	127,0	117,7	116,4	118,7	113,2	116,5	112,9	112,9	110,2	113,6	121,7
Rusia																		
Urales	77,3	81,4	84,0	89,4	94,1	101,1	111,1	119,4	111,9	112,0	115,6	109,8	112,5	108,7	110,7	107,9	109,8	119,1
América del Norte																		
E.E.U.U.(Texas Int.)	75,2	81,9	84,3	89,2	89,2	88,6	102,9	109,5	100,9	96,3	97,3	86,3	85,6	86,3	97,1	98,6	100,3	102,2
México (Maya)	69,4	74,1	76,7	81,3	86,0	93,5	100,8	108,3	103,3	103,3	106,2	101,8	103,7	102,8	103,5	99,3	105,9	113,8
Mar del Norte																		
Ekofisk	79,0	83,6	86,0	92,8	97,7	104,4	116,1	125,4	116,8	116,3	118,7	112,6	116,0	112,0	111,8	109,4	112,3	121,4
Forties	77,9	82,4	85,0	91,4	96,7	103,5	114,6	123,8	115,0	114,3	117,1	110,7	114,7	109,9	110,8	108,1	110,4	120,0
Brent	78,4	83,0	85,8	92,1	97,4	103,7	115,4	124,4	115,7	114,9	117,4	111,2	114,9	110,9	111,4	108,8	111,4	120,6
Cesta OPEP																		
Cesta OPEP	74,5	79,8	82,8	88,6	92,8	100,2	109,8	118,0	109,9	109,1	111,6	106,2	107,6	106,4	110,1	107,3	111,5	117,5

Tabla 7.9

Fuente: Reuters.

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

	Periodo	Prem Unl	Jet Kerosene	ULSD	1% Fuel Oil
2010	Diciembre	823,4	807,5	792,2	482,3
2011	Enero	834,1	854,2	834,0	487,7
	Febrero	862,9	927,9	900,1	575,2
	Marzo	1.010,9	1.024,3	993,2	652,2
	Abril	1.147,1	1.077,6	1.040,0	699,9
	Mayo	1.075,7	997,4	961,7	640,2
	Junio	987,3	995,8	969,4	657,9
	Julio	1.043,8	1.020,1	995,1	681,8
	Agosto	1.003,2	982,3	958,6	664,4
	Septiembre	1.015,9	972,1	952,9	642,1
	Octubre	959,0	981,2	961,1	632,9
	Noviembre	910,8	1.025,6	995,6	653,1
	Diciembre	904,7	981,0	944,2	651,8
2012	Enero	952,5	1.008,0	971,0	669,5
	Febrero	1.023,7	1.052,7	1.014,3	711,5

Tabla 7.10

Fuente: Reuters.

Prem Unl (*)

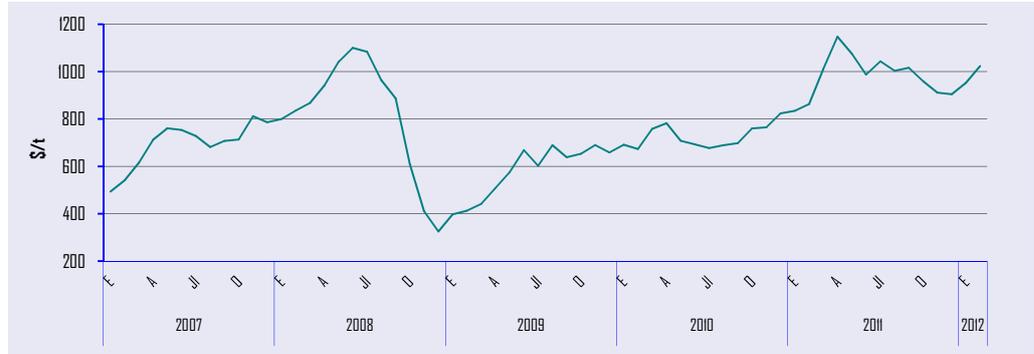


Gráfico 7.16

Jet Kerosene



Gráfico 7.17

ULSD (*)



Gráfico 7.18

1% Fuel Oil

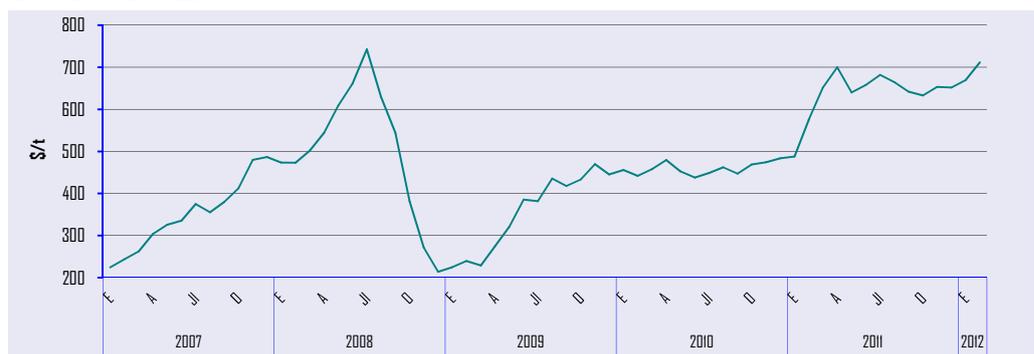


Gráfico 7.19

(*) 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

DICIEMBRE 2011

- **Resolución** de 23 de noviembre de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se aprueba el Plan de actuación invernal para la operación del sistema gasista. (B.O.E de 2 de diciembre de 2011).
- **Real Decreto** 1734/2011, de 18 de noviembre, por el que se designa a la empresa GEM Suministro de Gas Sur 3, S.L. como suministrador de último recurso de gas natural. (B.O.E de 9 de diciembre de 2011).
- **Corrección** de errores del Real Decreto 1597/2011, de 4 de noviembre, por el que se regulan los criterios de sostenibilidad de los biocarburantes y biolíquidos, el Sistema Nacional de Verificación de la Sostenibilidad y el doble valor de algunos biocarburantes a efectos de su cómputo. (B.O.E de 10 de diciembre de 2011).
- **Resolución** de 12 de diciembre 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 19 de diciembre de 2011).
- **Orden** ITC/3486/2011, de 14 de diciembre, por la que se aprueban las cuotas de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos correspondientes al ejercicio 2012. (B.O.E de 24 de diciembre de 2011).
- **Corrección** de errores de la Resolución de 23 de noviembre de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se aprueba el Plan de actuación invernal para la operación del sistema gasista. (B.O.E de 24 de diciembre de 2011).
- **Orden** IET/3587/2011, de 30 de diciembre, por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas y la retribución de las actividades reguladas. (B.O.E de 31 de diciembre de 2011).
- **Resolución** de 30 de diciembre de 2011, 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 31 de diciembre de 2011).
- **Real Decreto** 2006/2011, de 30 de diciembre, por el que se nombra Secretario de Estado de Energía a don Fernando Martí Scharfhausen. (B.O.E de 31 de diciembre de 2011).

ENERO 2012

- **Resolución** de 4 de enero de 2012, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 16 de enero de 2012).
- **Real Decreto** 239/2012, de 23 de enero, por el que se nombra Director General de Política Energética y Minas a don Jaime Suárez Pérez-Lucas. (B.O.E de 24 de enero de 2012).
- **Anuncio** de la Subdirección General de Hidrocarburos, por el que se da publicidad al Acuerdo de Consejo de Ministros, de 2 de diciembre de 2011, por el que se resuelve el expediente sancionador incoado a la empresa Petroiberia, S.L. por incumplimiento de las obligaciones establecidas para el logro de los objetivos anuales de biocarburantes y otros combustibles renovables. (B.O.E de 26 de enero de 2012).

FEBRERO 2012

- **Resolución** de 1 de febrero de 2012, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se fija el precio medio de la energía a aplicar en el cálculo de la retribución del servicio de gestión de la demanda de interrumpibilidad ofrecido por los consumidores que adquieren su energía en el mercado de producción durante el primer trimestre de 2012. (B.O.E de 9 de febrero de 2012).
- **Resolución** de 30 de enero de 2012, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la capacidad asignada y disponible en los almacenamientos subterráneos de gas natural básicos para el período comprendido entre el 1 de abril de 2012 y 31 de marzo de 2013. (B.O.E de 9 de febrero de 2012).
- **Orden** IET/274/2012, de 16 de febrero, por la que se dispone el cese y nombramiento del Presidente de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos. (B.O.E de 17 de febrero de 2012).
- **Resolución** de 16 de febrero de 2012, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 20 de febrero de 2012).
- **Orden** IET/331/2012, de 21 de febrero, por la que se dispone cese y nombramiento de Vocal de la Junta Directiva de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos. (B.O.E de 24 de febrero de 2012).



UNIDADES Y FACTORES DE CONVERSIÓN UTILIZADOS

Unidades y factores de conversión para energía:

A:	TJ	Gcal	Mtermias	Mtep	GWh
De:	Multiplicar por:				
TJ	1	238,8	0,2388	$2,388 \times 10^{-5}$	0,2778
Gcal	$4,1868 \times 10^{-3}$	1	10^{-3}	10^{-7}	$1,163 \times 10^{-3}$
Mtermias	4,1868	10^3	1	10^{-4}	1,163
Mtep	$4,1868 \times 10^4$	10^7	10^4	1	11.630
GWh	3,6	860	0,86	$8,6 \times 10^{-5}$	1

Unidades y factores de conversión para volumen:

A:	Galones (US)	Barriles	Pie cúbico	Litro	Metro cúbico
De:	Multiplicar por:				
Galones (US)	1	0,02381	0,1337	3,785	0,0038
Barriles	42	1	5,615	159	0,159
Pie cúbico	7,48	0,1781	1	28,3	0,0283
Litro	0,2642	0,0063	0,0353	1	0,001
Metro cúbico	264,2	6,289	35,3147	1.000	1

Otras equivalencias utilizadas:

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

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

ESPAÑA

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

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

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

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

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

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

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



CORPORACIÓN DE RESERVAS ESTRATÉGICAS DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

C/ Agastia, 80
28043 Madrid
España

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

Diseño y Producción:
azira.com

Dep. Legal: M-12466-1998



WWW.CODRES.ES

CORPORACIÓN DE RESERVAS ESTRATÉGICAS DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

