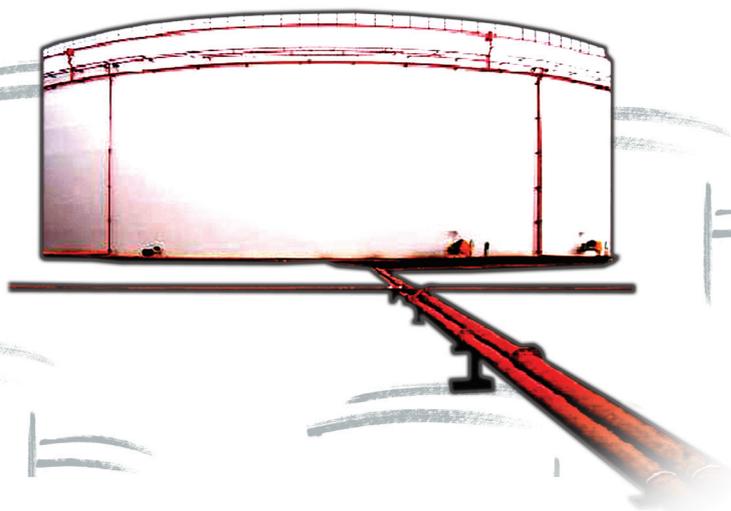


2012

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

Septiembre 2012 - Nº 178



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 2011-2010

(Unidad: ktep)

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

Tabla 0.1

Consumo de energía final en España

(Unidad: ktep)

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

Tabla 0.2

Intensidad energética

(Unidad: ktep/M€ ctes.2000)

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

Metodología: A.I.E.

Fuente: Dirección General de Política Energética y Minas.

Tabla 0.3

Indicadores y tendencia

Indicadores	Fuente	Unidades	Mes anterior	Mes actual	Año móvil anterior % ⁽⁵⁾	Año móvil actual % ⁽⁵⁾
Consumo y demanda						
Total productos petrolíferos	CORES	kt	5.071	4.587	-6,2%	-7,0%
G.L.P. 's	CORES	kt	93	76	-6,3%	-7,4%
Gasolinas	CORES	kt	478	388	-6,2%	-6,8%
Querosenos	CORES	kt	507	483	-3,5%	-5,2%
Gasóleos de automoción	CORES	kt	1.859	1.632	-5,3%	-6,1%
Gas natural	CORES	GWh	24.359	25.149	-6,2%	-6,4%

Indicadores	Fuente	Unidades	Penúltimo dato	Último dato	Periodo último dato
Comercio exterior					
Importación de crudo	CORES	kt	5.440	5.132	Septiembre 2012
Importación de gas natural	CORES	GWh	31.109	28.267	Septiembre 2012
Coste CIF del crudo importado	CORES	€/Bbl	89,12	86,22	Septiembre 2012
Saldo productos petrolíferos	CORES	kt	-495	-565	Septiembre 2012
Saldo balanza energética	DGA	M€	-3.330	-4.416	Agosto 2012
Petróleo/S. balanza comercial	DGA	%	172,02	110,97	Agosto 2012
Saldo balanza energética año móvil ⁽⁸⁾	DGA	M€	-43.132	-44.169	Agosto 2012
Refino y stocks de petróleo					
Materia prima procesada	CORES	kt	5.696	5.440	Septiembre 2012
Utiliz. de la capacidad de refino	CORES	%	87,9	86,7	Septiembre 2012
Stocks de crudo y productos	CORES	kt	18.011	17.784	Septiembre 2012
Producción interior					
Crudo de petróleo	CORES	kt	8	4	Septiembre 2012
Gas natural	CORES	GWh	62	63	Septiembre 2012
Autoabastecimiento (petróleo)	CORES	%	0,15	0,10	Septiembre 2012
Grado de autoabastecimiento (gas)	CORES	%	0,26	0,25	Septiembre 2012
Precios crudos y productos					
Cotización media mensual	BCE	\$/€	1,2400	1,2856	Septiembre 2012
PVP gasolina 95 I.O.	MINETUR	c€/litro	147,33	150,25	Septiembre 2012
PVP gasóleos de automoción	MINETUR	c€/litro	139,43	143,32	Septiembre 2012
PVP botella de butano 12,5 kg	MINETUR	€/bombona	16,45	16,87	Septiembre 2012
Tarifa GN T1/TUR1	MINETUR	c€/kWh	9,0496	9,2797	Septiembre 2012
Indicadores de actividad					
PIB	INE	(%) Var. inter.	-1,4	-1,6	3º.Tr.2012
Índice producción industrial ⁽¹⁾	INE	(%) Var. inter.	-2,5	-7,0	Septiembre 2012
Índice Sentimiento Económico ⁽⁶⁾	MEH	Índice	82,8	84,1	Septiembre 2012
Indicador Confianza Consumidor ⁽⁷⁾	MEH	(%)	-39,7	-36,8	Septiembre 2012
Consumo energía eléctrica ⁽²⁾	REE	(%) Var. inter.	-1,5	-1,9	Septiembre 2012
Consumo aparente de cemento ⁽³⁾	OFICEMEN	(%) Var. inter.	-33,6	-37,9	Septiembre 2012
Matriculación de automóviles	DGT	(%) Var. inter.	4,3	-35,5	Septiembre 2012
Días inhábiles en el mes	MTAS	días	5	5	Septiembre 2012

Climatología del mes de Septiembre:

Septiembre fue en general más cálido de lo normal. La temperatura media mensual de 20,9°C superó en 0,6°C el valor normal de este mes (Período de referencia: 1971-2000). En algunas pequeñas áreas dentro del tercio sur peninsular, País Vasco y sur de Aragón las temperaturas medias mensuales se situaron ligeramente por debajo de los valores medios, mientras que en el resto se superaron dichos valores. En el inicio de la segunda decena del mes se registraron las temperaturas máximas. En los últimos días del mes se produjo un acusado descenso térmico en toda España.

El mes de septiembre fue húmedo debido a las lluvias intensas que afectaron a las regiones del centro y sur de la península y a Canarias, en los últimos días del mes. La precipitación media mensual, a nivel nacional, se situó en torno a los 57 mm. lo que supuso cerca de un 35% más que el valor medio normal del mes, que es de 43 mm. (Período de referencia: 1971-2000). Las precipitaciones quedaron por debajo del valor medio de septiembre en el tercio norte peninsular, en el extremo oeste de Andalucía y en algunas zonas de Baleares.

Fuente: Agencia Estatal de Meteorología

Tabla 1.1.

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

- En septiembre, el consumo de productos petrolíferos fue de 4,59 millones de toneladas y disminuyó un 13,2% respecto al mismo mes del año anterior. En el acumulado del año y en el año móvil, el descenso del consumo llegó al 7,0%.
- El consumo de gas natural en septiembre totalizó 25.149 GWh, disminuyendo un 12,3% respecto a septiembre de 2011. Tanto el consumo convencional como el consumo para generación eléctrica descendieron, un 0,3% y un 34,7%, respectivamente. En el acumulado del año el descenso del consumo total fue del 4,3%.
- El descenso del consumo de combustibles de automoción (-13,6%) se agudizó en septiembre, debido al descenso de la demanda y al aumento de precios de venta al público, ocasionado por el aumento del IVA.
- Los precios de los combustibles de automoción en España aumentaron en el mes de septiembre, influidos por el aumento del IVA. El precio medio de venta al público de la gasolina 95 I.O. aumentó un 2,0% y el del gasóleo de automoción lo hizo en un 2,8%. Las variaciones respecto a septiembre de 2011 fueron de 11,7% y 12,9%, respectivamente.
- Los precios máximos de venta al público de la bombona de butano y las tarifas TUR1 y TUR2 del gas natural crecieron en el mes de septiembre, un 2,5% por el incremento del IVA.
- El precio medio del crudo Brent se mantuvo en valores similares a los del mes anterior. La media de septiembre se situó en 112,93 \$/Bbl, descendiendo un 0,3% respecto al mes anterior y aumentando un 0,6% respecto a septiembre de 2011. Las medidas monetarias, anunciadas por el Banco Central Europeo y por la Reserva Federal de EE.UU., para paliar la crisis financiera, influyeron en el aumento del precio del crudo de la primera parte del mes. A partir de mediados de mes se truncó esta tendencia con un descenso consecuencia de: la creciente preocupación sobre la situación económica y el escaso crecimiento de la demanda de petróleo, la inestabilidad geoestratégica y los problemas de producción en el Mar del Norte.

2. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

El consumo mensual de productos petrolíferos descendió un 13,2% respecto a septiembre de 2011. La caída fue mayor que la del mes anterior, un 5,0%. Todos los consumos de los principales productos presentaron variaciones interanuales negativas, afectados por la situación económica y por el aumento de precios debido, principalmente, al incremento del IVA.

En el acumulado anual el consumo total ascendió a 45,2 millones de toneladas, un 7,0% menos que en el acumulado del año anterior.

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Gases licuados del petróleo (G.L.P's)	76	-21,2	1.200	-3,4	1.613	-7,4	2,6
Gasolinas	388	-14,0	3.749	-6,8	5.025	-6,8	8,2
Querosenos	483	-7,5	4.043	-6,1	5.333	-5,2	8,8
Gasóleos	2.098	-14,9	21.771	-6,2	29.665	-6,9	48,7
Fuelóleos	834	-3,8	7.293	-7,5	9.885	-5,9	16,2
Otros productos (**)	707	-19,7	7.123	-9,8	9.385	-9,4	15,4
Total (***)	4.587	-13,2	45.179	-7,0	60.905	-7,0	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

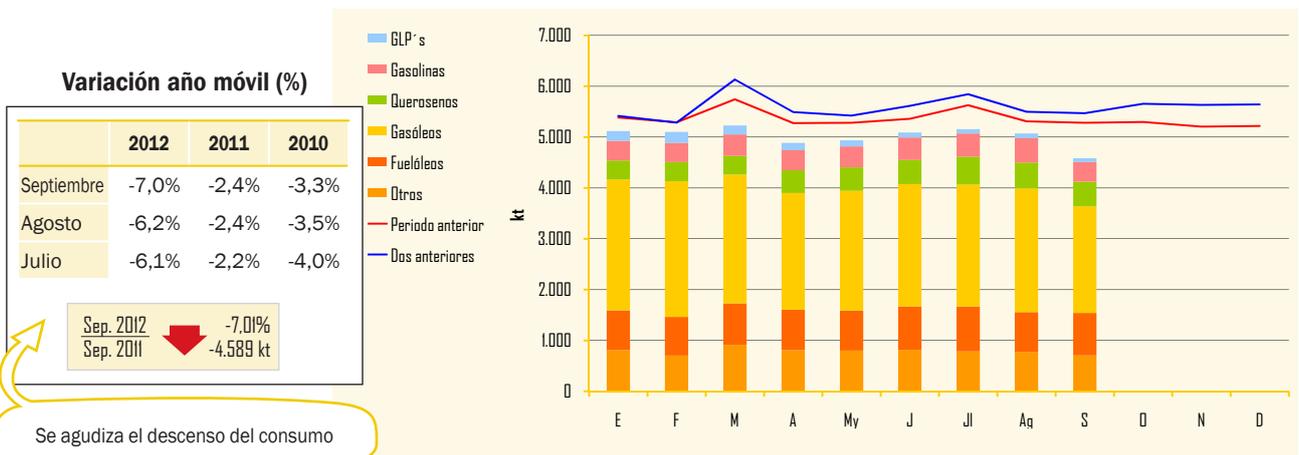


Gráfico 2.1

Distribución del consumo de productos petrolíferos

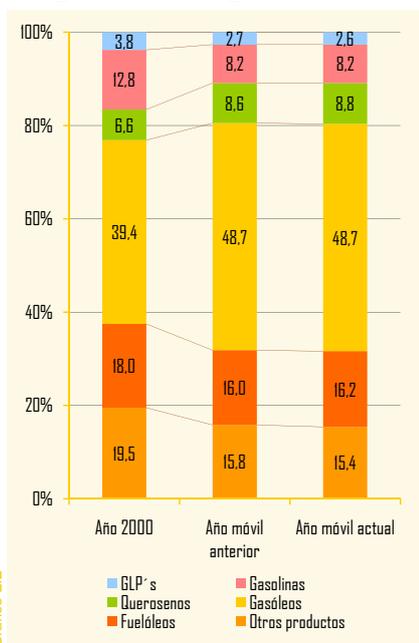


Gráfico 2.2

Indicadores de consumo de productos petrolíferos

Categoría	Mes anterior (*)	En el mes (*)	Periodo último dato
Transporte			
Transporte total	-5,5	-7,5	Septiembre 2012
Transporte urbano	-7,9	-8,9	Septiembre 2012
Transporte interurbano	-2,2	-5,2	Septiembre 2012
Transporte por autobús	-4,8	-8,9	Septiembre 2012
Transporte ferrocarril	-1	-5,8	Septiembre 2012
▶ Cercanías	-0,5	-5,9	Septiembre 2012
▶ Media distancia	-9,2	-6,5	Septiembre 2012
▶ Larga distancia	2,6	-2,3	Septiembre 2012
Transporte aéreo (interior)	-10,1	-12,6	Septiembre 2012
Marítimo (cabotaje)	-1,8	-6,3	Septiembre 2012
Producción Industrial			
Índice Producción Industrial (1)	-3,2	-7,0	Septiembre 2012
Bienes de consumo	-3,6	-5,8	Septiembre 2012
▶ - B. consumo duradero	0,6	-12,9	Septiembre 2012
▶ - B. consumo no duradero	-3,9	-5,2	Septiembre 2012
Bienes de equipo	-7,6	-12,8	Septiembre 2012
Bienes intermedios	-4,9	-6,9	Septiembre 2012
Energía	4,3	-0,5	Septiembre 2012

(*) Tasa de variación (%)

(1) Tasas corregidas de efecto de calendario.

Fuente: INE.

La distribución del consumo de productos petrolíferos permaneció prácticamente igual a los meses anteriores con un ligero aumento de los productos intermedios.

Tanto el índice de producción industrial como los indicadores de transporte mostraron un empeoramiento de la actividad económica y de la demanda.

Tabla 2.2

Gases licuados del petróleo

Consumo de gases licuados del petróleo

Categoría	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		Estructura (%)
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	
Envasado	49	-23,5	702	-4,0	968	-7,3	60,0
Granel	25	-18,4	480	-3,0	621	-8,1	38,5
Automoción (envasado y granel)	2	11,2	18	14,6	23	12,9	1,4
Otros	-	-	-	-	-	-	-
Total	76	-21,2	1.200	-3,4	1.613	-7,4	100,0

Tabla 2.3

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

En septiembre la demanda de GLP's totalizó 76 kt, un 21,2% menos que en septiembre de 2011. Esta disminución se debió en parte al descenso en el consumo de gas licuado envasado.

En los períodos, acumulado y doce últimos meses, las variaciones interanuales negativas del consumo fueron de 3,4% y 7,4%, respectivamente.

Evolución del consumo y tipos de suministro

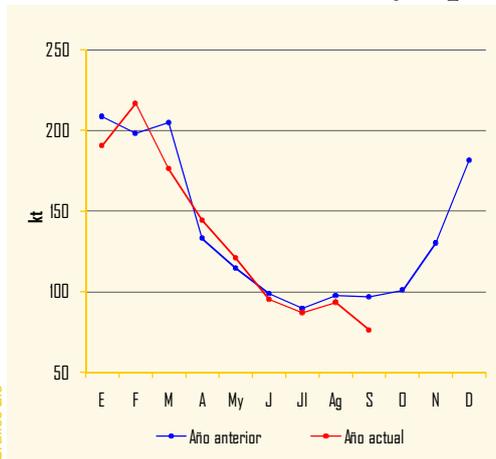


Gráfico 2.3

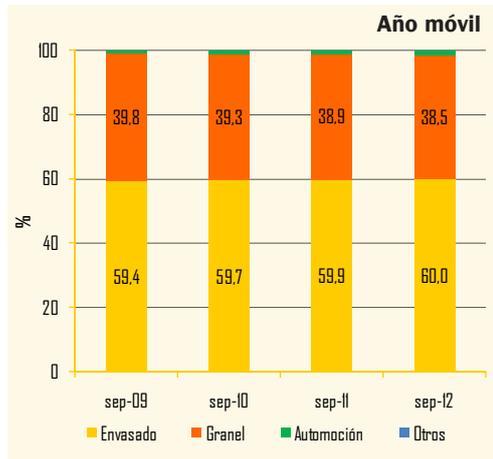


Gráfico 2.4

Gasolinas

Consumo de gasolinas

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
95 I.O.	360	-13,0	3.464	-5,8	4.632	-5,7	92,2
98 I.O.	28	-25,3	280	-18,3	386	-18,8	7,7
Gasolinas Mezcla	-	-37,5	1	8,2	1	-5,0	-
Subtotal gasolinas auto	388	-14,0	3.745	-6,8	5.019	-6,8	99,9
Otras gasolinas	-	-29,1	4	-4,3	6	-3,3	-
Total	388	-14,0	3.749	-6,8	5.025	-6,8	100,0

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

Tabla 2.4

El consumo mensual de gasolinas de automoción fue de 388 kt, lo que supuso una caída del 14,0% respecto a septiembre de 2011. Este descenso, mayor que en el mes de agosto (-6,0%), se debió al menor consumo de todo tipo de gasolinas y al incremento de los precios de venta al público ocasionado por el aumento del IVA.

El consumo de la gasolina de 98 I.O. presentó, en los tres períodos considerados, descensos más acusados que el consumo de la gasolina de 95 I.O. por el diferencial de precios entre ambas calidades.

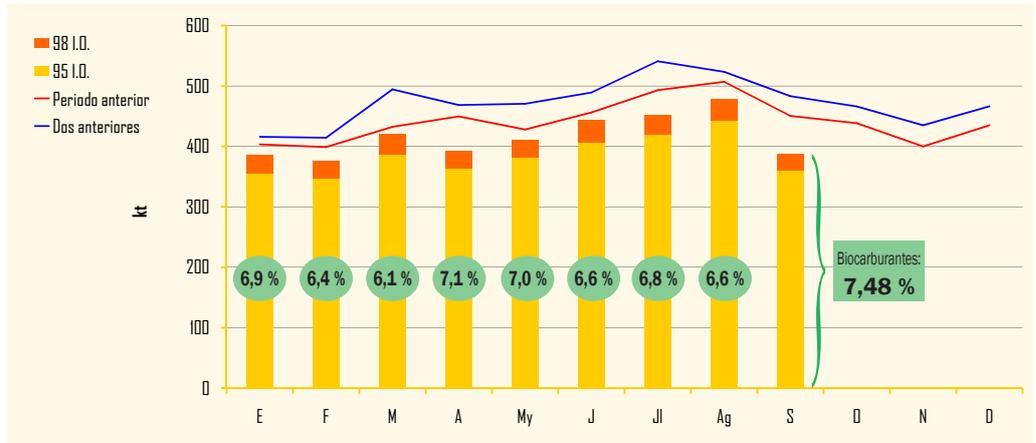
En el acumulado anual el consumo de gasolinas de automoción totalizó 3,75 millones de toneladas, un 6,8% menos que en el mismo período del año anterior.

Biocarburos en gasolinas

Mes	O	N	D	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	TOTAL
Total Bioetanol	28	25	28	26	24	25	28	29	29	31	32	29	334

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

En septiembre el consumo de biocarburos en las gasolinas de automoción fue de 29 kt.

El contenido de bioetanol de las gasolinas de automoción en septiembre, supuso, provisionalmente, un 7,48% en peso.

Distribución del consumo de gasolinas auto

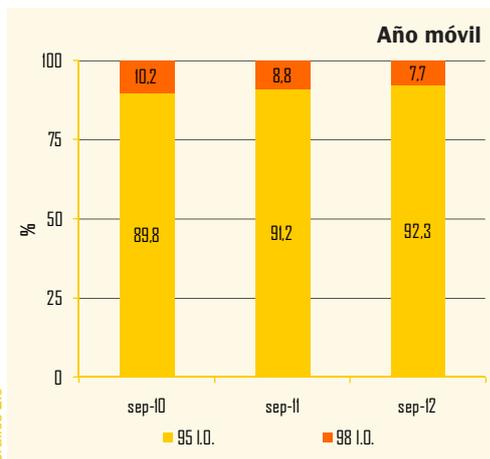


Gráfico 2.6

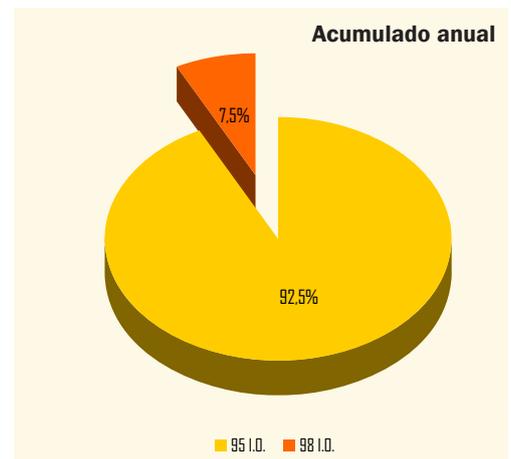


Gráfico 2.7

Gasóleos

Consumo de gasóleos

Tabla 2.5

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Gasóleo A	1.620	-13,4	15.938	-6,1	21.388	-6,0	72,1
Biodiesel	1	-35,4	18	-0,6	27	1,8	0,1
Biodiesel Mezcla	10	-18,6	99	-14,7	137	-28,7	0,5
Subtotal gasóleos auto	1.632	-13,5	16.055	-6,1	21.552	-6,1	72,7
Agrícola y pesca (B)	225	-39,1	2.810	-23,0	4.207	-20,1	14,2
Calefacción (C)	139	55,0	1.934	36,4	2.553	15,3	8,6
Otros gasóleos (**)	102	-14,6	971	-6,9	1.352	-5,8	4,6
Total	2.098	-14,9	21.771	-6,2	29.665	-6,9	100,0

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

(**) Incluye bunkers para la navegación marítima internacional

Biocarburantes en gasóleos

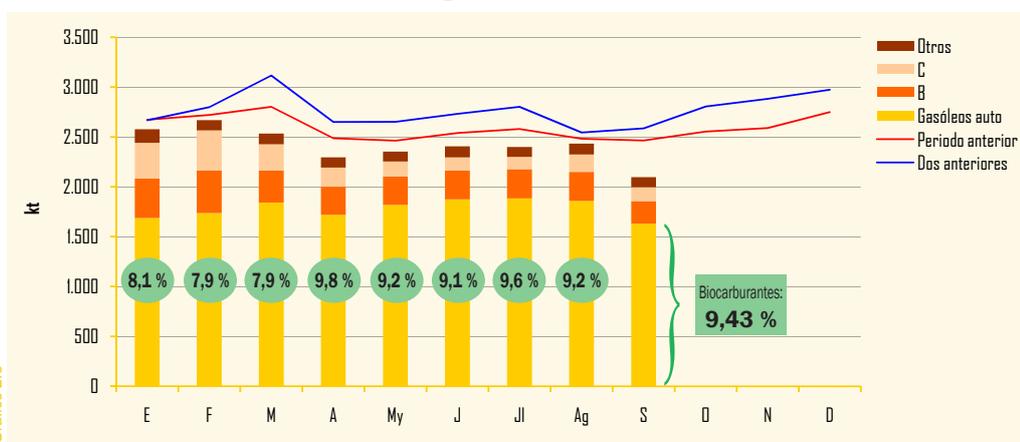
Unidad: kt

Mes	O	N	D	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	TOTAL
Total Biocarburantes (*)	138	142	156	136	137	146	168	168	170	182	171	154	1.868

(*) Incluye Biodiesel y HVO

Evolución del consumo de gasóleos

Gráfico 2.8



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

En septiembre el consumo de gasóleos fue de 2,10 millones de toneladas, con una variación interanual negativa de 14,9%, debido a una mayor caída en el consumo de los gasóleos de automoción. Como en el caso de las gasolinas de automoción, el consumo se vio afectado por el aumento de precios como consecuencia de la subida del IVA aplicado.

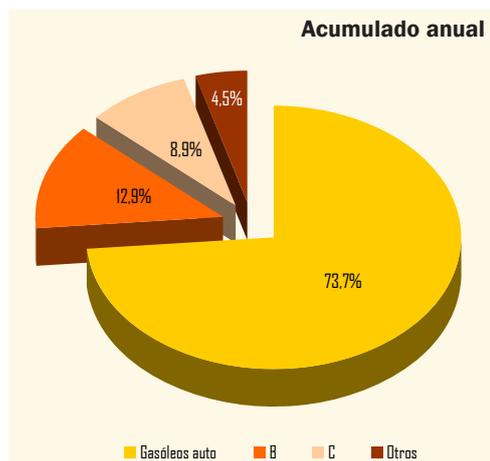
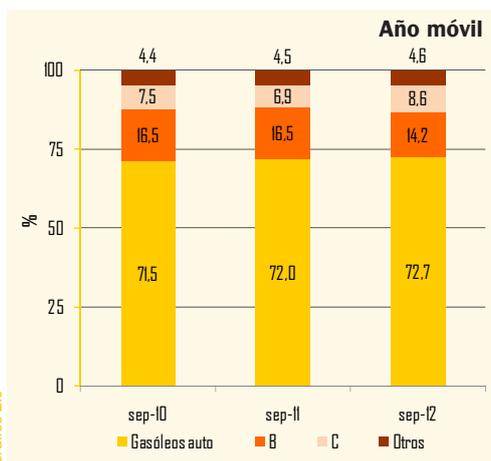
Los consumos de gasóleo B y de otros gasóleos, en los tres períodos considerados presentaron variaciones interanuales negativas, mientras que el consumo de gasóleo C se incrementó.

El total de biocarburantes en gasóleos de automoción en el mes de septiembre ascendió a 154 kt.

El contenido de biocarburantes de los gasóleos de automoción, según datos provisionales, fue en septiembre de 9,43% en peso.

Distribución del consumo de gasóleos

Gráfico 2.9



En la estructura del consumo de gasóleos en los últimos doce meses, el consumo de los gasóleos de automoción supone el 72,7% del total.

El consumo total de gasóleos, en los últimos doce meses, representó el 48,7% del consumo total de productos petrolíferos.

Consumo de combustibles de automoción

Consumo de combustibles de automoción

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Gasolinas 95 I.O.	360	-13,0	3.464	-5,8	4.632	-5,7	17,4
Gasolinas 98 I.O.	28	-25,3	280	-18,3	386	-18,8	1,5
Gasolinas Mezcla	-	-37,5	1	8,2	1	-5,0	-
Total gasolinas auto	388	-14,0	3.745	-6,8	5.019	-6,8	18,9
Gasóleo A	1.620	-13,4	15.938	-6,1	21.388	-6,0	80,5
Otros gasóleos de automoción (**)	12	-21,0	117	-12,9	164	-25,0	0,6
Subtotal gasóleos auto	1.632	-13,5	16.055	-6,1	21.552	-6,1	81,1
Total Combustibles auto	2.020	-13,6	19.800	-6,3	26.571	-6,3	100,0

Tabla 2.6

La demanda de combustibles de automoción continuó descendiendo en septiembre, a mayor ritmo que en el mes anterior. En el período acumulado anual el consumo fue de 19,80 millones de toneladas, un 6,3% menos que en el mismo período del año anterior.

En los últimos doce meses el peso relativo del consumo de gasolinas de automoción respecto al total del consumo de carburantes, fue de 18,9%, y el 81,1% correspondió al consumo de gasóleos de automoción.

En el año móvil el consumo totalizó 26,57 millones de toneladas, lo que supuso el 43,6% del total del consumo de productos petrolíferos.

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

Evolución del consumo de combustibles de automoción

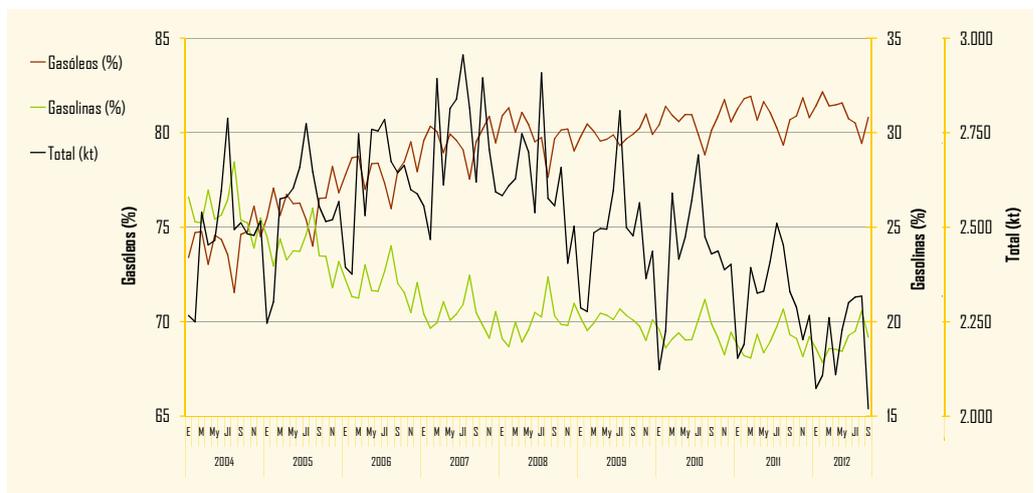


Gráfico 2.11

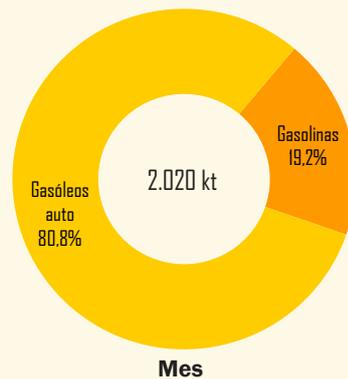
Distribución del consumo de combustibles de automoción

Variación año móvil (%)

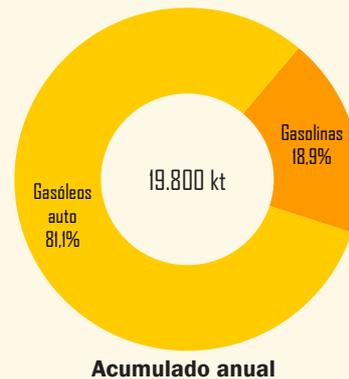
	2012	2011	2010
Septiembre	-6,3%	-3,6%	-2,0%
Agosto	-5,5%	-3,4%	-2,1%
Julio	-5,2%	-3,4%	-2,3%

Sep. 2012 ▼ -6,28%
 Sep. 2011 ▼ -1.780 kt

La evolución de la tasa de variación empeora en septiembre



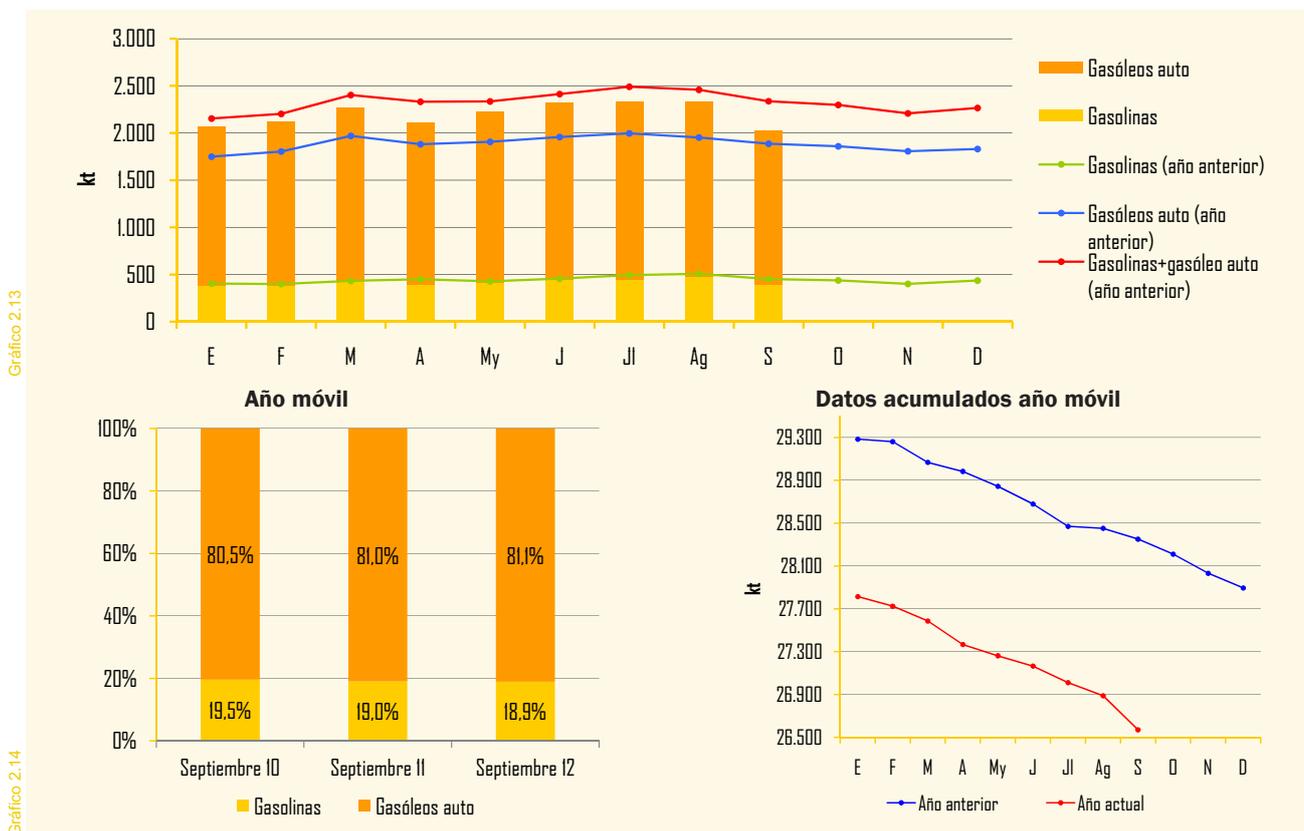
Mes



Acumulado anual

Gráfico 2.12

Evolución del consumo de combustibles de automoción



Querosenos

Consumo de querosenos

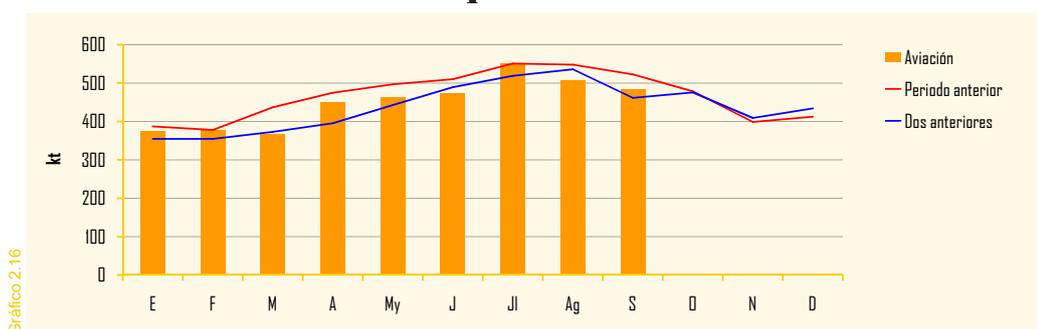
	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Aviación	483	-7,5	4.043	-6,1	5.332	-5,2	99,99
Otros	-	-	-	-	-	-	-
Total	483	-7,5	4.043	-6,1	5.333	-5,2	100,0

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

En septiembre la caída en el consumo de querosenos fue igual que la del mes anterior (-7,5%), en línea con el indicador del transporte aéreo que descendió un 12,6% en relación con el mismo mes del año anterior.

En los períodos, acumulado anual y doce últimos meses, las variaciones interanuales negativas fueron de 6,1% y 5,2%, respectivamente.

Evolución del consumo de querosenos



Fuelóleos y otros productos

Consumo de fuelóleos

El consumo mensual de fuelóleos descendió un 3,8% respecto al mismo mes del año anterior, siguiendo la tendencia de meses anteriores. Los consumos en el período anual acumulado y en los últimos doce meses presentaron variaciones interanuales negativas. Estos descensos fueron ocasionados por una menor actividad del sector industrial, el IPI descendió un 7,0%, y una disminución en el transporte marítimo (-6,3%).

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
BIA	223	-2,6	1.918	-11,4	2.596	-10,7	26,3
Otros fuelóleos	611	-4,3	5.375	-6,0	7.289	-4,0	73,7
Total fuelóleos(**)	834	-3,8	7.293	-7,5	9.885	-5,9	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

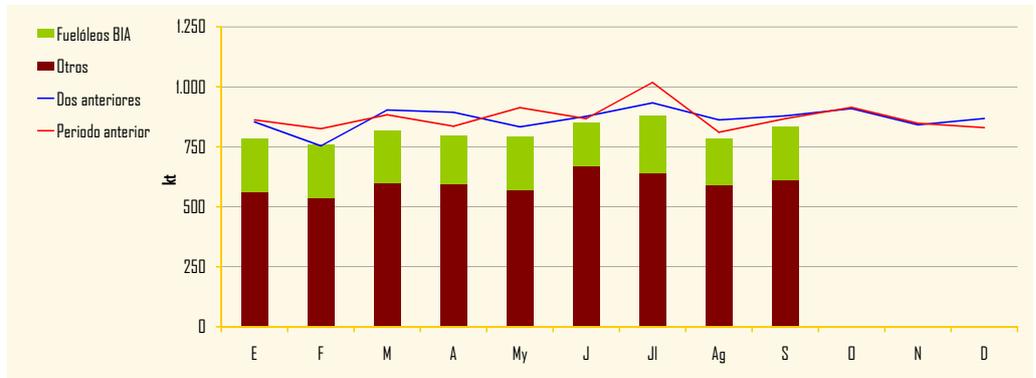


Gráfico 2.17

Consumo de otros productos

En septiembre, la demanda de otros productos sumó 707 kt, un 19,7% menos que en el mismo mes de 2011. Todos los productos incluidos en este grupo presentaron descensos, los más acusados fueron los correspondientes a los consumos de coque y de lubricantes. Estos datos mostraron, un mes más, la mala situación económica, la menor demanda por parte del sector industrial y la crisis en el sector de la construcción.

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Lubricantes	29	-17,5	274	-9,7	368	-10,8	3,9
Asfaltos	159	-6,2	1.470	-5,9	1.970	-5,3	21,0
Coque	230	-36,6	2.760	-14,3	3.530	-14,1	37,6
Otros(**)	289	-7,6	2.619	-6,8	3.518	-6,3	37,5
Total otros productos	707	-19,7	7.123	-9,8	9.385	-9,4	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

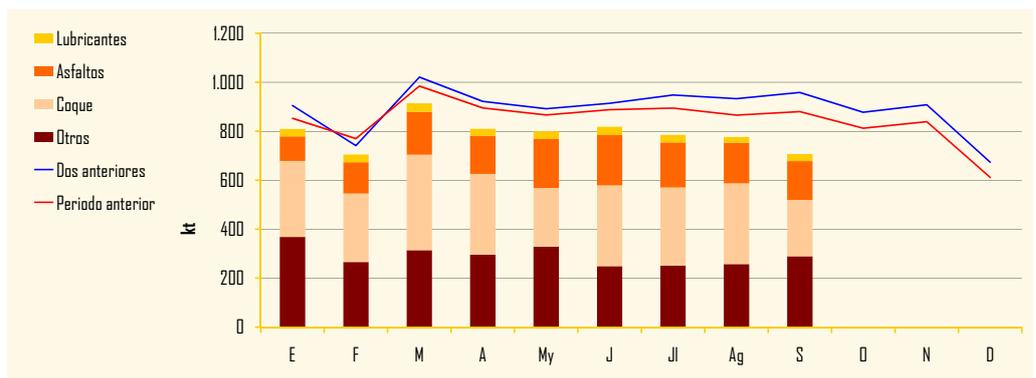


Gráfico 2.18

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	56	3	59	245	38	17	300	727	32	759	3.297	605	228	4.130
Aragón	11	1	12	69	15	3	86	138	8	146	844	275	119	1.238
Asturias	7	1	8	38	5	3	46	94	8	102	449	99	77	626
Baleares	18	1	19	33	3	13	49	198	13	210	376	49	125	550
Canarias	27	9	36	45	-	20	65	355	132	487	637	-	173	810
Cantabria	5	-	5	23	3	2	28	62	5	67	317	63	18	398
Castilla y León	21	2	23	117	31	9	158	278	19	297	1.679	691	269	2.638
Castilla la Mancha	14	1	14	90	24	5	119	188	10	197	1.242	537	161	1.940
Cataluña	58	4	63	246	27	17	290	756	58	814	3.316	528	322	4.166
Ceuta	-	-	-	-	-	-	-	6	-	6	11	-	-	11
C. Valenciana	39	2	40	151	16	9	175	502	23	525	2.022	251	137	2.410
Extremadura	8	-	8	46	10	1	58	107	4	110	608	154	25	786
Galicia	20	1	21	111	19	18	149	258	16	275	1.407	345	355	2.108
La Rioja	2	-	2	13	2	1	15	28	2	30	156	45	27	228
Madrid	43	2	46	169	7	15	191	548	33	581	2.098	152	347	2.597
Melilla	-	-	-	1	-	-	1	6	-	6	11	-	-	11
Murcia	9	-	10	62	10	1	73	125	7	131	858	148	25	1.032
Navarra	5	-	5	44	5	1	50	71	3	74	625	99	42	766
País Vasco	14	1	16	118	9	5	132	186	15	201	1.434	165	103	1.702
Totales	360	28	388	1.620	225	139	1.984	4.632	386	5.018	21.388	4.207	2.553	28.148

Tabla 2.10

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

Gasolinas (%)

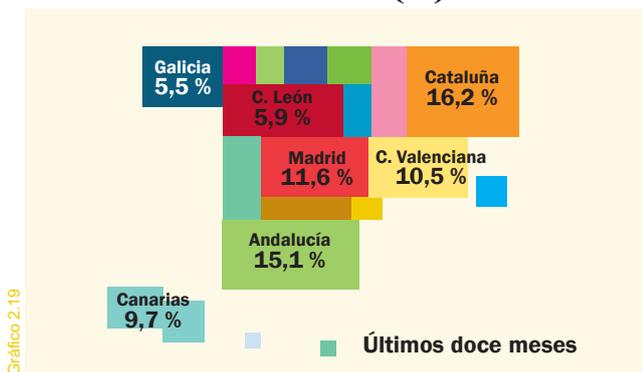


Gráfico 2.19

Gasóleos (%)

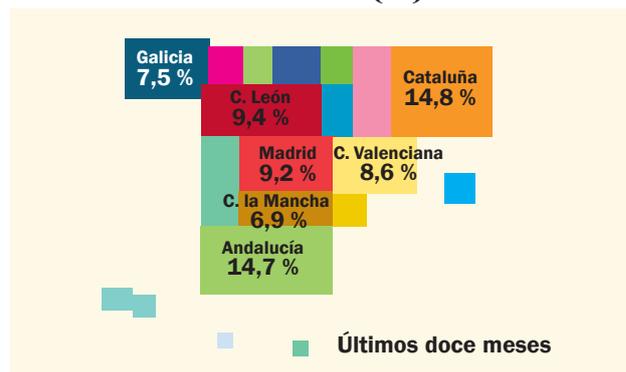
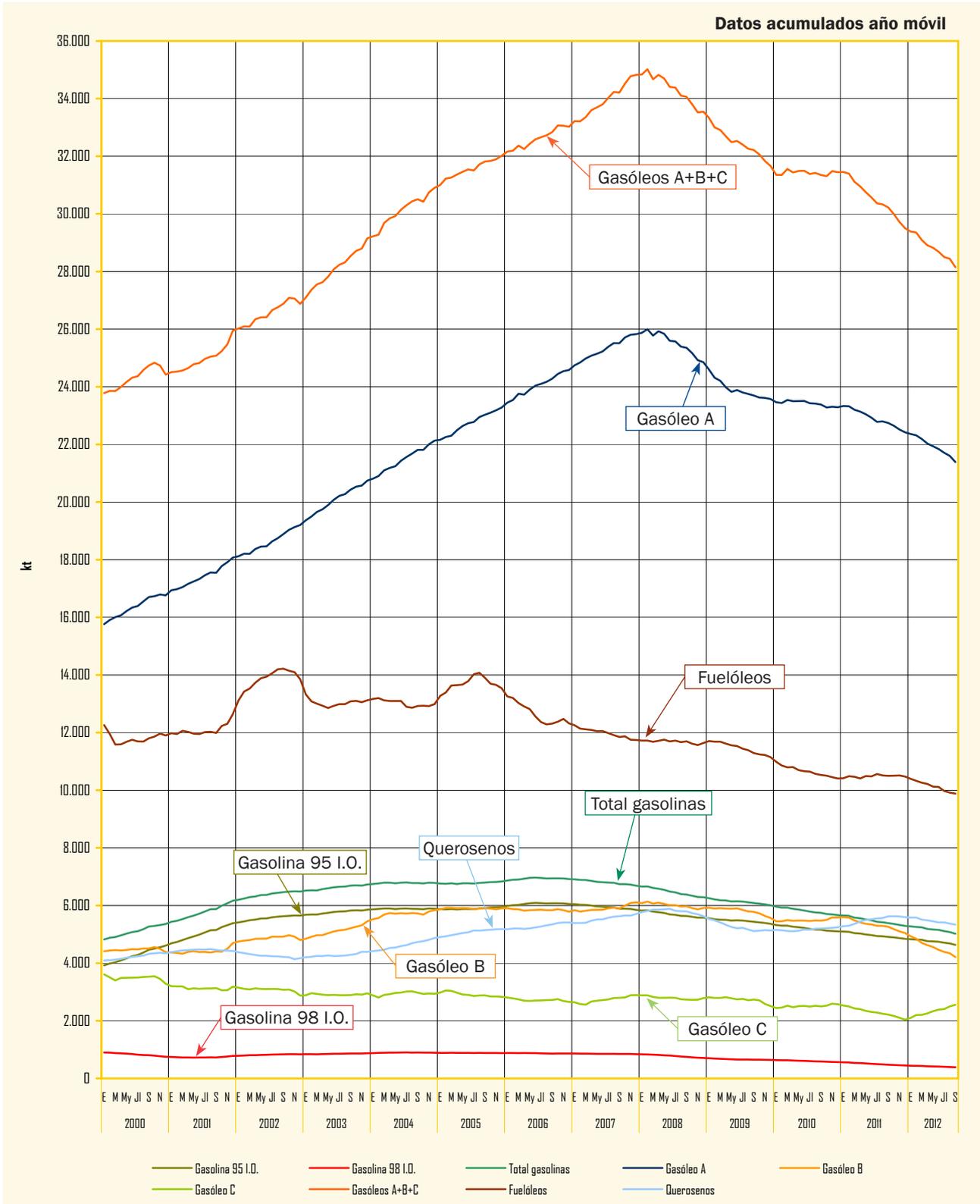


Gráfico 2.20

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	18.619	-0,3	205.466	4,8	278.149	2,3	76,0
Generación eléctrica	6.531	-34,7	64.089	-25,0	87.626	-26,4	24,0
GNL de consumo directo (**)	1.160	4,9	9.771	2,8	13.150	6,6	3,6
TOTAL	25.149	-12,3	269.555	-4,3	365.774	-6,4	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	10.647	11.329	2.013	1.160	25.149
Acumulado anual	105.990	107.113	46.681	9.771	269.555
Últimos doce meses	143.853	141.992	66.779	13.150	365.774

Tabla 3.2

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

La demanda de gas natural totalizó en septiembre 25.149 GWh, un 12,3% menos que en el mismo mes del año anterior. El consumo convencional descendió un 0,3%, mientras que el descenso en el consumo para generación eléctrica fue de 34,7%.

En el período acumulado anual, el consumo total sumó 269.555 GWh con una disminución del 4,3% respecto al mismo período del año 2011.

Los principales factores que incidieron en este mercado fueron: la actividad económica, variables climatológicas y la competencia de otras energías.

Evolución del consumo de gas natural

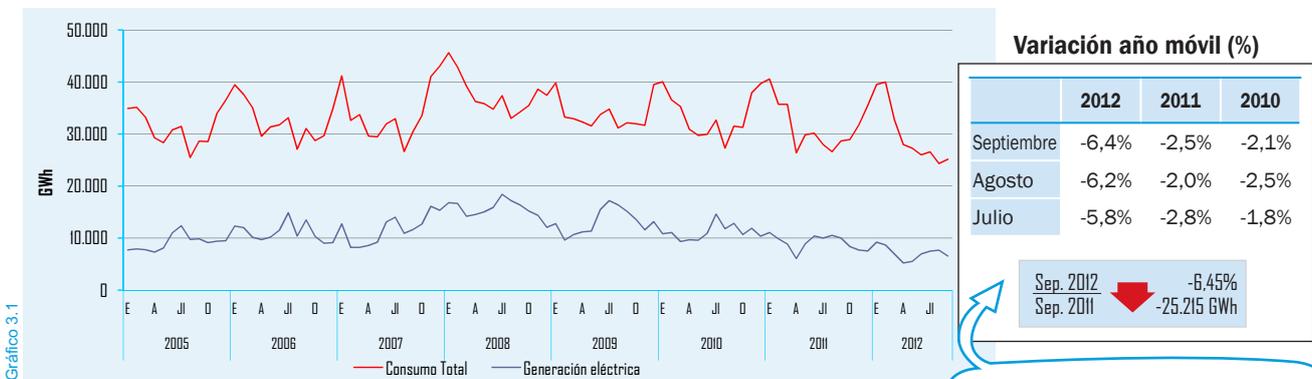


Gráfico 3.1

La tendencia continúa siendo bajista.

Consumo por grupos (Últimos doce meses)

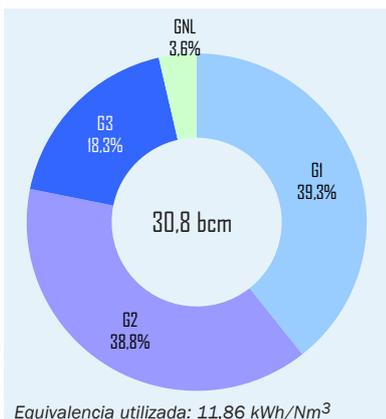


Gráfico 3.2

Consumo de gas natural (Últimos doce meses)

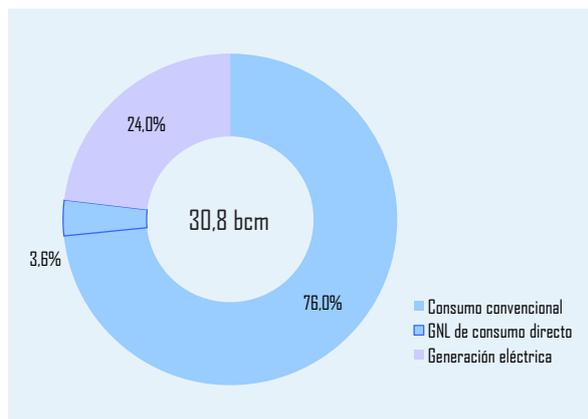


Gráfico 3.3

Evolución del consumo de gas natural



Gráfico 3.4

Consumos de gas natural por Comunidades Autónomas (GWh)

Comunidad	Mes				Acumulado anual				Últimos doce meses				
	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total	Estructura (%)
Andalucía	3.077	571	101	3.749	32.668	6.234	1.672	40.574	45.090	8.274	2.392	55.756	15,8
Aragón	617	563	61	1.240	5.454	6.186	1.909	13.549	7.485	8.138	2.946	18.570	5,3
Asturias	79	234	99	413	1.186	2.651	1.332	5.169	1.727	3.404	1.989	7.119	2,0
Baleares	212	-	35	248	2.161	8	455	2.624	2.991	11	646	3.648	1,0
Cantabria	325	158	56	539	2.978	1.571	673	5.222	3.806	2.094	946	6.846	1,9
Castilla y León	296	929	143	1.368	3.026	8.870	4.304	16.200	4.009	12.357	6.273	22.639	6,4
Castilla La Mancha	997	436	48	1.480	10.080	3.995	1.697	15.773	13.435	5.443	2.320	21.199	6,0
Cataluña	985	3.777	540	5.302	8.352	33.375	11.971	53.698	11.000	44.434	16.676	72.110	20,4
Comunidad Valenciana	1.087	1.497	109	2.693	9.765	14.165	2.321	26.251	14.224	18.746	3.255	36.224	10,3
Extremadura	-	122	22	144	-	705	426	1.131	-	874	605	1.479	0,4
Galicia	171	517	61	750	2.092	4.818	1.194	8.104	2.673	6.147	1.738	10.558	3,0
La Rioja	305	71	25	401	2.391	637	682	3.710	2.771	859	997	4.627	1,3
Madrid	168	239	390	797	1.819	2.906	12.936	17.662	2.460	3.869	18.725	25.053	7,1
Murcia	1.485	149	27	1.661	16.182	1.606	428	18.216	21.827	2.102	583	24.512	7,0
Navarra	147	426	53	625	1.221	4.073	1.520	6.813	1.658	5.425	2.162	9.245	2,6
País Vasco	697	1.640	243	2.579	6.494	15.432	3.162	25.088	8.575	19.937	4.526	33.038	9,4
Total	10.647	11.329	2.013	23.990	105.869	107.234	46.681	259.784	143.732	142.112	66.779	352.624	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	29.337	Salidas de gas natural	2.701
Producción interior de gas	63	Exportaciones	1.682
Importaciones GNL	19.413	Tránsitos de salida	1.019
Importaciones GN	8.853		
Tránsitos de entrada	1.008		
Variación de existencias	-622	Salidas a distribución y consumo	25.149
		Consumo convencional	17.459
		Generación eléctrica	6.531
		GNL consumo directo	1.160
		Pérdidas y diferencias	865
Total	28.715	Total	28.715

Tabla 3.4

Balance de gas natural

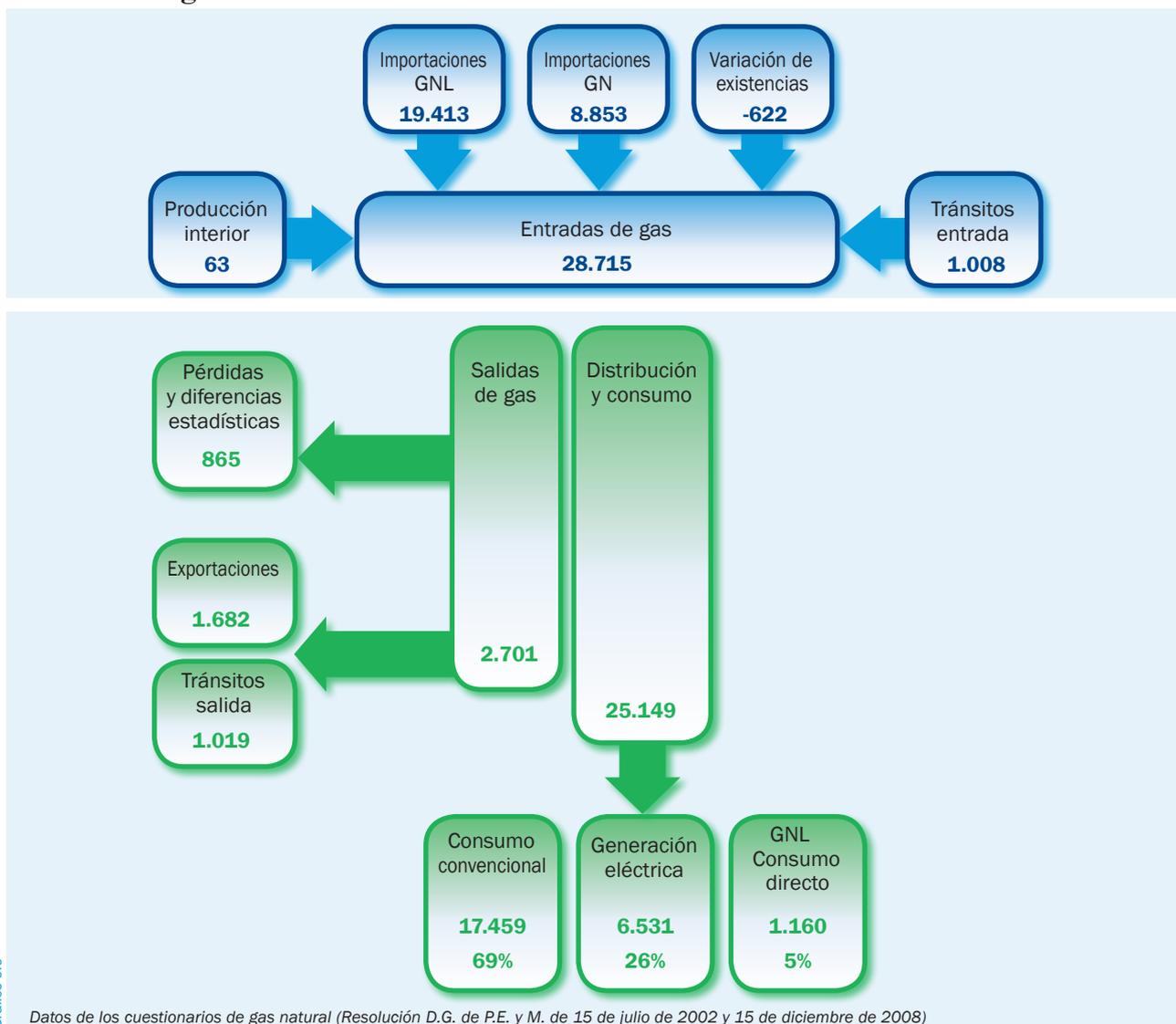


Gráfico 3.5

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)

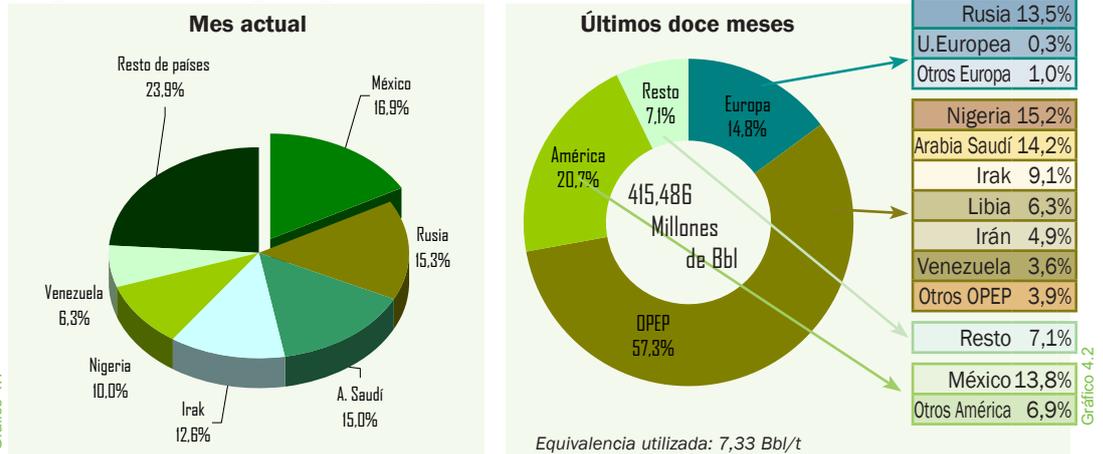
Importaciones de crudo

Las importaciones de crudo alcanzaron, en el mes, la cifra de 5,13 millones de toneladas, que supuso un incremento del 10,1% respecto a septiembre de 2011. Las importaciones procedentes de la OPEP siguieron creciendo debido a los incrementos de las importaciones procedentes de Venezuela, Arabia Saudí e Irak; las importaciones de crudo procedentes de Irán continúan siendo nulas debido al embargo decretado por la UE.

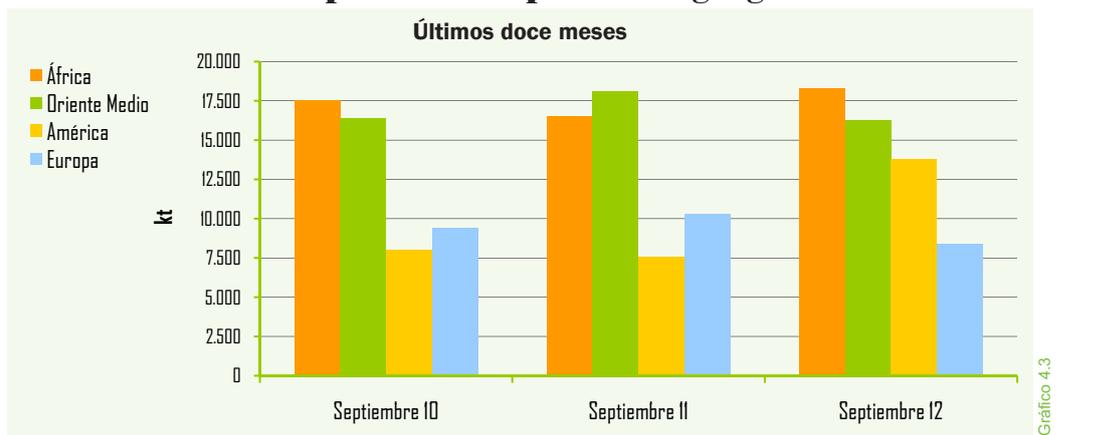
En las importaciones de países no-OPEP sobresalieron por sus crecimientos, las procedentes de Colombia y Rusia.

En los últimos doce meses las importaciones totales fueron de 56,68 millones de toneladas, un 7,8% más que en el mismo período del año anterior. El principal suministrador fue Nigeria seguido por Arabia Saudí, México y Rusia. Se mantiene una política de diversificación de suministros.

Importaciones por países y áreas económicas



Evolución de las importaciones por áreas geográficas



Importaciones por países y zonas económicas

Crudo	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
OPEP	2.795	10,4	25.359	16,9	32.503	8,0	57,3
Nigeria	515	-17,7	6.789	34,1	8.640	17,2	15,2
A. Saudí	768	28,4	6.044	7,1	8.062	11,3	14,2
Irak	647	15,5	3.844	50,8	5.158	73,2	9,1
Libia	245	-	3.513	225,9	3.594	27,3	6,3
Irán	-	-	1.101	-81,0	2.796	-62,7	4,9
Venezuela	324	414,3	1.948	512,6	2.049	302,6	3,6
Resto OPEP	296	78,3	2.120	71,5	2.204	32,3	3,9
EUROPA	823	-13,1	6.712	-14,7	8.393	-18,6	14,8
Rusia	784	31,5	6.166	-4,7	7.670	-7,4	13,5
Resto Europa	39	-88,9	546	-61,0	723	-64,3	1,3
México	868	101,4	6.060	38,9	7.832	33,6	13,8
Colombia	320	48,1	2.653	426,4	3.441	495,3	6,1
Otros países	326	-39,0	2.547	-41,7	4.514	-21,1	8,0
TOTAL	5.132	10,1	43.331	11,7	56.683	7,8	100,0

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



Crudos y productos petrolíferos

Coste CIF del crudo importado en España

	Mes		Media acumulado anual		Media últimos doce meses	
	€/Bbl	Tv (%) (*)	€/Bbl	Tv (%) (*)	€/Bbl	Tv (%) (*)
Coste CIF	86,22	8,1	86,28	11,6	84,74	15,2

Tabla 4.2

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

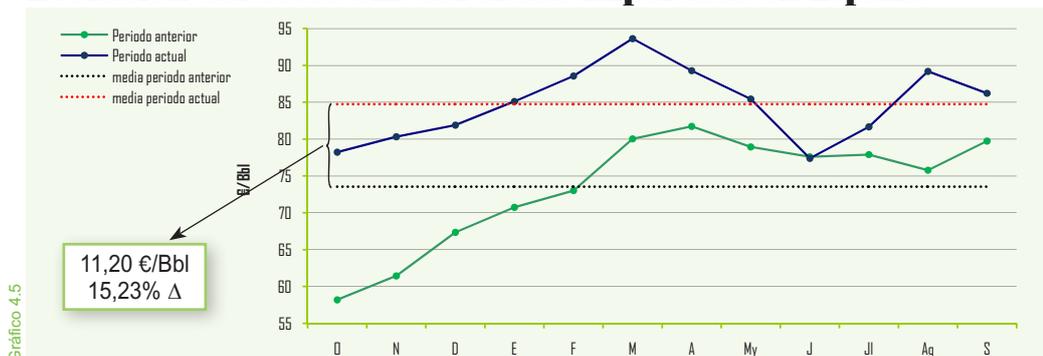
Cotización (\$/€)

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	\$/€	Tv (%) (*)	\$/€	Tv (%) (*)	\$/€	Tv (%) (*)
Media	1,2856	-6,64	1,2808	-8,93	1,2977	-6,92

Tabla 4.3

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

Evolución del coste CIF del crudo importado en España



El coste medio CIF del crudo importado en septiembre fue 86,22 €/Bbl, creciendo un 8,1% con respecto a septiembre 2011. Si se compara con el pasado mes de agosto, el coste medio ha disminuido un 3,3%.

En el acumulado anual el coste medio se situó en 86,28 €/Bbl, un 11,6% superior al registrado en el mismo periodo del año anterior.

En el año móvil la media del coste del crudo importado fue de 84,74 €/Bbl con una variación interanual positiva de 15,2%.

En septiembre el euro se depreció frente al dólar un 6,64% respecto al mismo mes del año anterior y la tasa media de cambio se situó en 1,2856 \$/€. Las tasas negativas de variación interanual en los periodos, acumulado anual y últimos doce meses fueron de 8,93% y 6,92%, respectivamente.

Factura petrolera (M€)

a mes de: agosto 2012

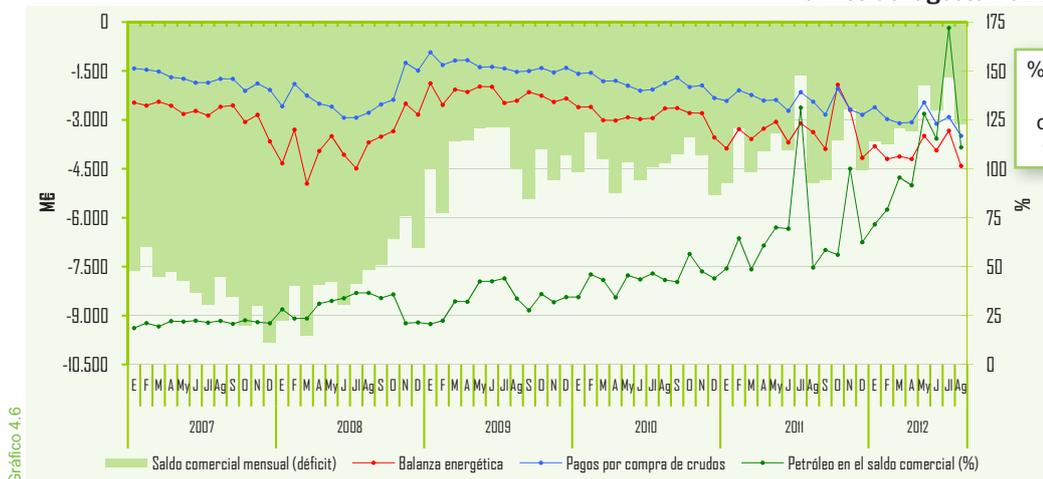
	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Pagos compra de crudo	3.490	23.750	34.202
a la OPEP(%)	60,3	58,1	57,0
resto países(%)	39,7	41,9	43,0

Tabla 4.4

Según datos provisionales de la Dirección General de Aduanas, en el mes de agosto, los pagos por importaciones de crudo, ascendieron a 3.490 M€ y en el acumulado del año a 23.750 M€.

Saldo de la balanza comercial y energética (M€)

a mes de: agosto 2012



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, un mes más, descendieron un 29,0%; en el acumulado del año la minoración fue de 22,0%. Las importaciones de todos los productos, excepto las de fuelóleos, en el mes y en el acumulado anual, presentaron variaciones interanuales negativas. Resulta significativo, un mes más, el descenso en las importaciones de gasóleos, ya que éstas supusieron el 42% de las importaciones totales en el mes.

Importaciones de productos petrolíferos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
GLP´s	8	-46,7	261	-29,6	459	-28,7	2,4
Gasolíneas	6	-50,0	67	-32,3	84	-41,7	0,4
Querosenos	226	-28,3	1.804	-13,6	2.463	-10,0	12,9
Gasóleos	529	-23,3	5.381	-17,0	7.437	-15,9	38,9
Fuelóleos	238	70,0	2.720	3,3	3.871	12,7	20,3
Otros productos	248	-58,3	3.318	-41,7	4.798	-33,8	25,1
Total	1.255	-29,0	13.551	-22,0	19.112	-17,1	100,0

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

Tabla 4.5

En septiembre las exportaciones de productos petrolíferos alcanzaron un total de 1,82 millones de toneladas, con un crecimiento del 69,1%; mostraron, un mes más, el buen momento que atraviesa la actividad exportadora de la industria del refino. Cabe resaltar las exportaciones de gasóleos por sus cantidades y sus tasas de variación en los tres periodos considerados.

Exportaciones de productos petrolíferos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
GLP´s	32	77,8	229	12,8	275	10,0	1,8
Gasolíneas	408	25,2	2.298	-15,1	2.932	-20,6	19,4
Querosenos	18	157,1	160	-8,0	261	41,1	1,7
Gasóleos	659	292,3	4.100	142,2	4.780	122,7	31,7
Fuelóleos	206	6,2	961	-41,4	1.515	-34,3	10,0
Otros productos	497	36,9	4.089	20,9	5.329	16,2	35,3
Total	1.820	69,1	11.837	20,8	15.092	14,6	100,0

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

Tabla 4.6

Saldo físico del comercio de productos petrolíferos

	Últimos doce meses			
	Importaciones (kt)	Exportaciones (kt)	Saldo físico (kt)	Grado de cobertura (*)
GLP	459	275	-184	11,41
Gasolíneas	84	2.932	2.848	-56,68
Querosenos	2.463	261	-2.202	41,29
Gasóleos	7.437	4.780	-2.657	8,96
Fuelóleos	3.871	1.515	-2.356	23,83
Otros	4.798	5.329	531	-5,66
Total	19.112	15.092	-4.020	6,60

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

Tabla 4.7

El saldo neto importador en el año móvil fue de 4,02 millones de toneladas, 5,87 millones de toneladas menos que en el mismo periodo del año anterior. Al disminuir el saldo neto importador se redujo el ratio de las importaciones netas, respecto al consumo total, que alcanzó el 6,6%.

Saldo físico del comercio exterior de productos petrolíferos

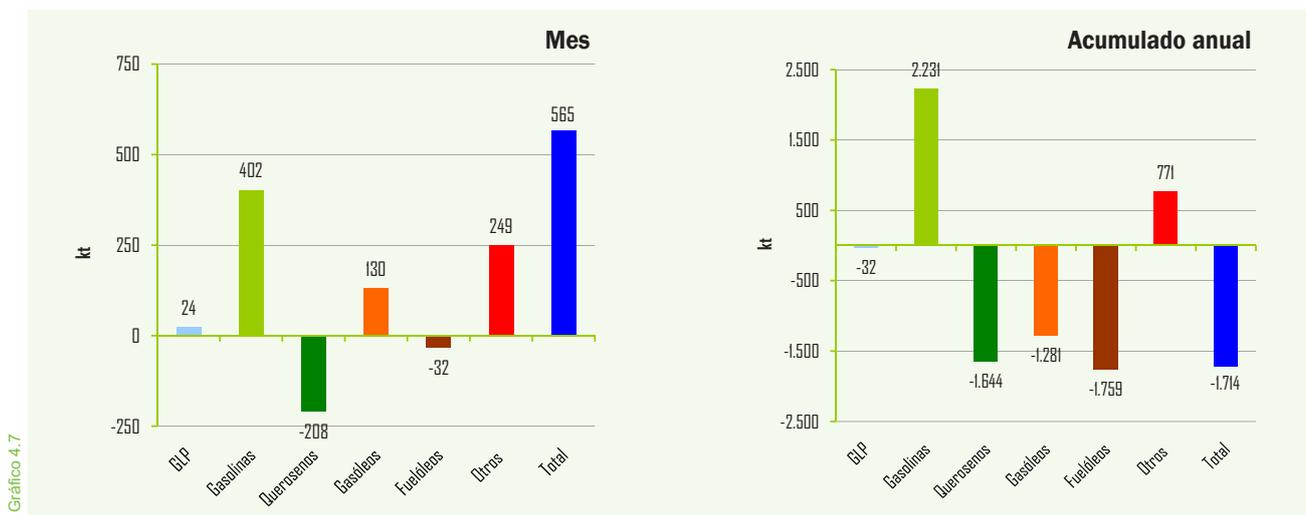


Gráfico 4.7

Comercio exterior de productos petrolíferos

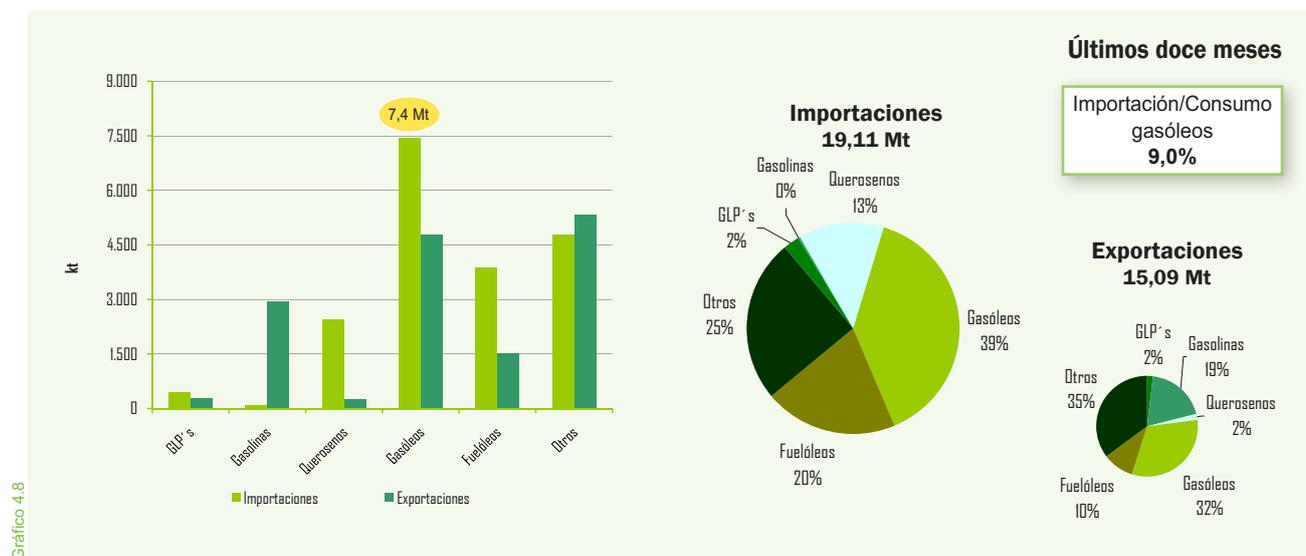


Gráfico 4.8

Gráfico 4.9

Saldo de la balanza energética (M€)

a mes de: agosto 2012

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)
Ingresos por exportaciones	1.347	10,2	10.308	13,7	17.140	35,0
Pagos por importaciones	5.763	25,2	41.799	15,1	61.309	18,6
Saldo	-4.416	30,7	-31.491	15,5	-44.169	13,2
Grado de cobertura (%)	23,4	-	24,7	-	28,0	-

Tabla 4.8

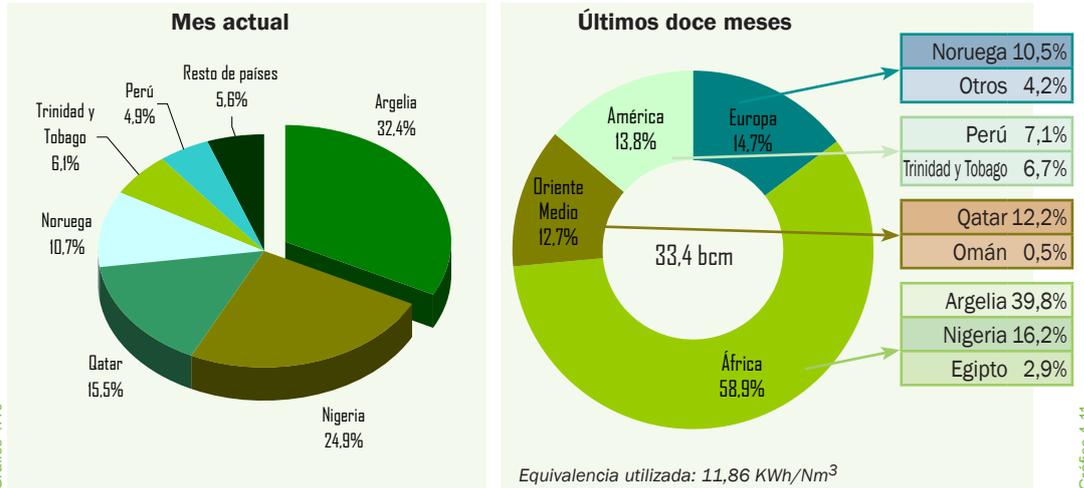
(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior
 Nota: Arancel de Aduanas. Capítulo 27.

Según los datos del avance de la Dirección General de Aduanas correspondientes a agosto, el saldo negativo de la balanza energética totalizó 4.416 M€, con un incremento del 30,7%.

En el acumulado anual el déficit fue de 31.491 M€ con una variación interanual positiva del 15,5% y un grado de cobertura del 24,7%.

Gas natural

Importaciones por países y áreas geográficas



Las importaciones de gas natural, durante el mes de septiembre, sumaron 28.267 GWh, disminuyendo un 5,3% en relación al mismo mes del año anterior. Las importaciones procedentes de Perú, Argelia y Qatar descendieron, mientras que las de Trinidad y Tobago y Nigeria aumentaron.

Gráfico 4.10

Las importaciones en el acumulado anual y en el año móvil continuaron presentando variaciones interanuales negativas.

En el año móvil las importaciones totalizaron 395.683 GWh. El principal país suministrador fue Argelia. Otros importantes países abastecedores fueron Nigeria, Qatar y Noruega. Se mantiene una política de diversificación de suministros.

Importaciones de gas natural por países

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Argelia	9.150	-15,2	116.150	5,1	157.433	4,7	39,8
GN	6.074	-26,0	85.340	8,5	115.129	13,0	29,1
GNL	3.076	19,1	30.809	-3,3	42.304	-12,9	10,7
Nigeria	7.037	11,6	47.506	-17,6	64.059	-16,8	16,2
Qatar	4.380	-11,0	37.177	-12,2	48.143	-16,9	12,2
Noruega	3.010	-9,3	33.149	32,3	41.594	20,3	10,5
Perú	1.387	-32,2	18.643	49,2	28.167	70,2	7,1
Trinidad y Tobago	1.717	94,4	21.398	-5,2	26.513	-20,3	6,7
Egipto	-	-	7.153	-67,1	11.375	-59,4	2,9
Omán	-	-	-	-	1.918	-0,7	0,5
Otros	1.585	122,8	12.146	253,2	16.482	292,3	4,2
Total	28.267	-5,3	293.322	-1,2	395.683	-2,4	100,0

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

Tabla 4.9

Factura de gas natural (M€)

a mes de: agosto 2012

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Pagos compra de gas natural	931	7.377	10.704
Argelia (%)	31,7	47,0	46,0
Nigeria (%)	28,6	14,8	15,4
Qatar (%)	8,9	10,2	11,5
Egipto (%)	-	3,1	3,0
Perú (%)	12,2	5,2	5,4
Trinidad Tobago (%)	5,0	6,3	5,5
Noruega (%)	12,2	12,3	11,2
Otros (%)	1,3	1,2	2,1

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	8,1	5	-12,8	6	-8,2
Boquerón	2	-54,3	27	-24,6	38	-17,9
Casablanca	2	0,9	32	20,7	44	16,3
Rodaballo	-	-	-	-	-	-
Total	4	-30,9	63	-16,0	88	-13,7

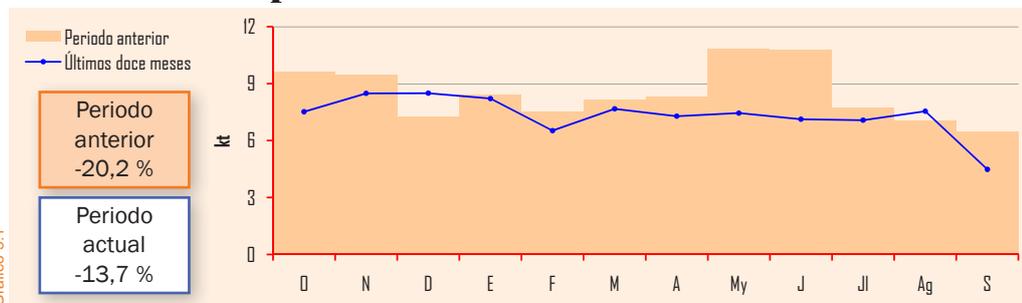
(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior

La producción interior de crudo fue de 4.000 toneladas, un 30,9% menos que en septiembre de 2011.

En el año móvil la producción sumó 88.000 toneladas, un 13,7% inferior a la del mismo período del año anterior. Todos los pozos presentaron disminuciones o nulas producciones, salvo el pozo Casablanca que aumentó su producción un 16,3%.

Dada la escasa relevancia de la producción interior, el grado de autoabastecimiento se limitó al 0,14%.

Evolución de la producción interior de crudo



Producción interior de gas natural

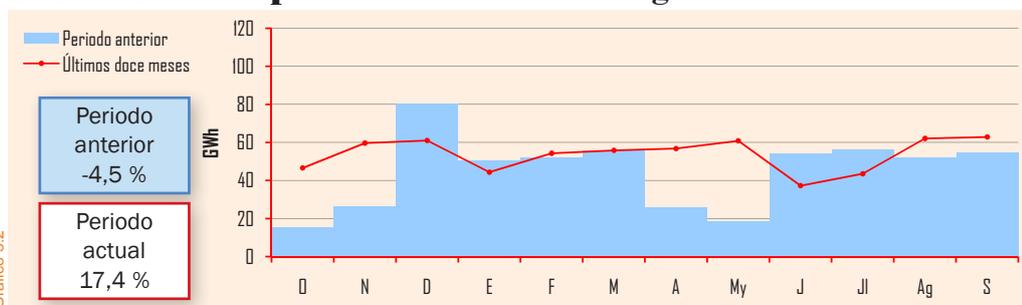
	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)
El Romeral	7	-20,5	60	-24,8	85	-21,4
El Ruedo	2	-	4	-19,1	2	-78,0
Marismas	-	-	4	-76,7	14	-32,0
Poseidón	55	20,8	410	28,9	536	32,6
Total	63	14,5	478	13,6	637	17,4

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

En septiembre la producción interior de gas natural alcanzó los 63 GWh, con un incremento del 14,5% en relación a septiembre de 2011.

En los doce últimos meses la producción sumó 637 GWh, creciendo un 17,4% por el incremento de la producción en el yacimiento de Poseidón. La producción nacional cubrió únicamente el 0,17% del consumo total.

Evolución de la producción interior de gas natural



Grado de autoabastecimiento (%)

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Crudo	0,10%	0,14%	0,14%
Gas natural	0,25%	0,18%	0,17%

Crudo y materia prima procesada

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Total	5.440	10,5	44.950	4,5	59.077	1,8

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

Tabla 6.1

En septiembre la industria del refino procesó 5,44 millones de toneladas de crudo y materias primas. Esto supuso un incremento interanual de 10,5% y se debió al aumento total de la capacidad de refino. En el acumulado anual y en el año móvil, las cantidades procesadas fueron de 44,95 y 59,08 millones de toneladas, con unos incrementos del 4,5% y 1,8%, respectivamente

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

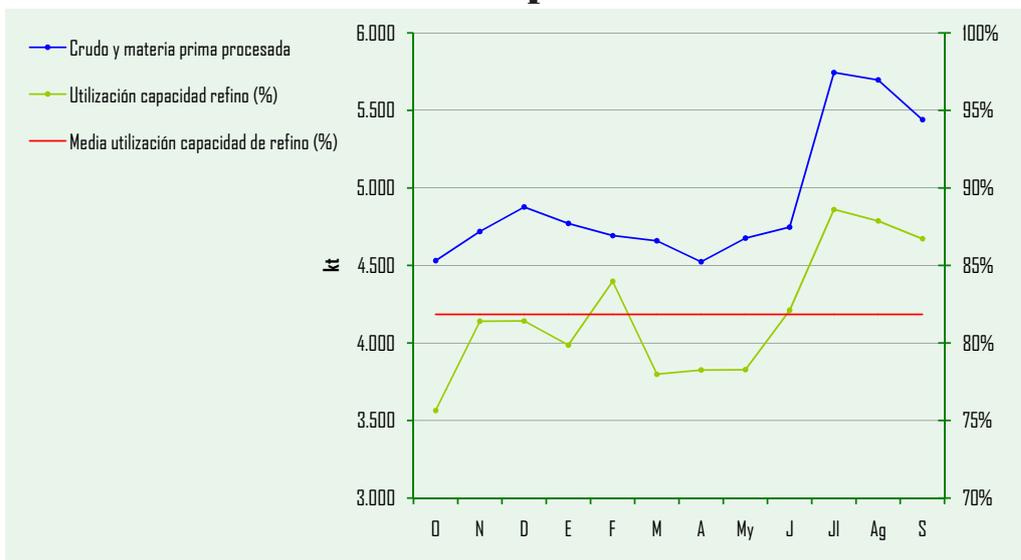
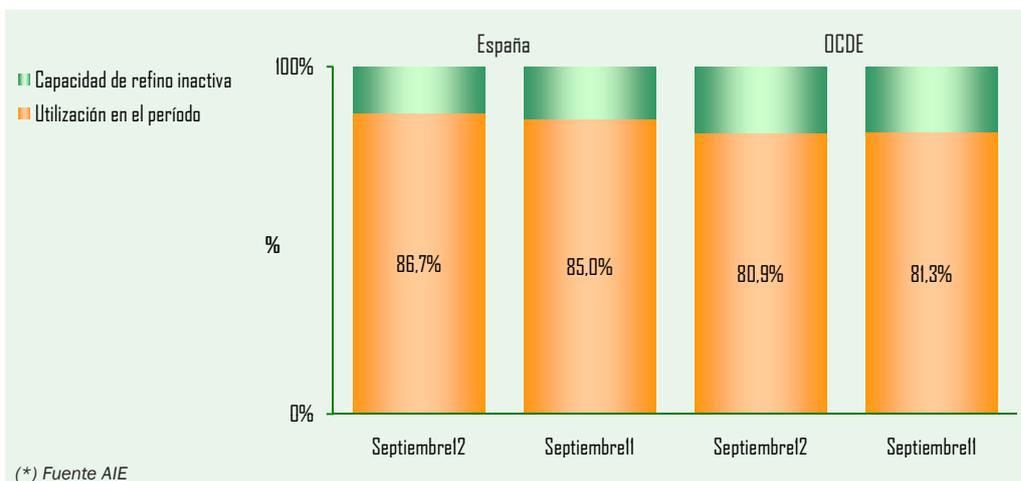


Gráfico 6.1

Nota: Se ha actualizado la capacidad de refino desde julio de 2012 a 76.530 kt anuales.

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



(*) Fuente AIE

Gráfico 6.2

El grado de utilización de la capacidad de refino en el mes fue de 86,7%.

En los países de la OCDE, la utilización media de su capacidad total de refino alcanzó en septiembre el 80,9%.

Stocks de crudo, materias primas y productos petrolíferos

	septiembre-11		agosto-12		septiembre-12		Tasa de variación (%)	
	kt	(%)	kt	(%)	kt	(%)	mes anterior	mes año anterior
Crudos y mat. primas	6.767	37,7	7.470	41,5	7.210	40,5	-3,5	6,5
Productos petrolíferos	11.164	62,3	10.541	58,5	10.574	59,5	0,3	-5,3
Total	17.931	100,0	18.011	100,0	17.784	100,0	-1,3	-0,8

El nivel de existencias de crudos, materias primas, y productos petrolíferos, a fin de mes se situó en 17,78 millones de toneladas, disminuyendo un 1,3% respecto al mes anterior y un 0,8% respecto a septiembre del 2011.

Las existencias de crudos y materias primas representaron el 40,5% del total y los productos petrolíferos terminados el 59,5%.

Evolución de los stocks

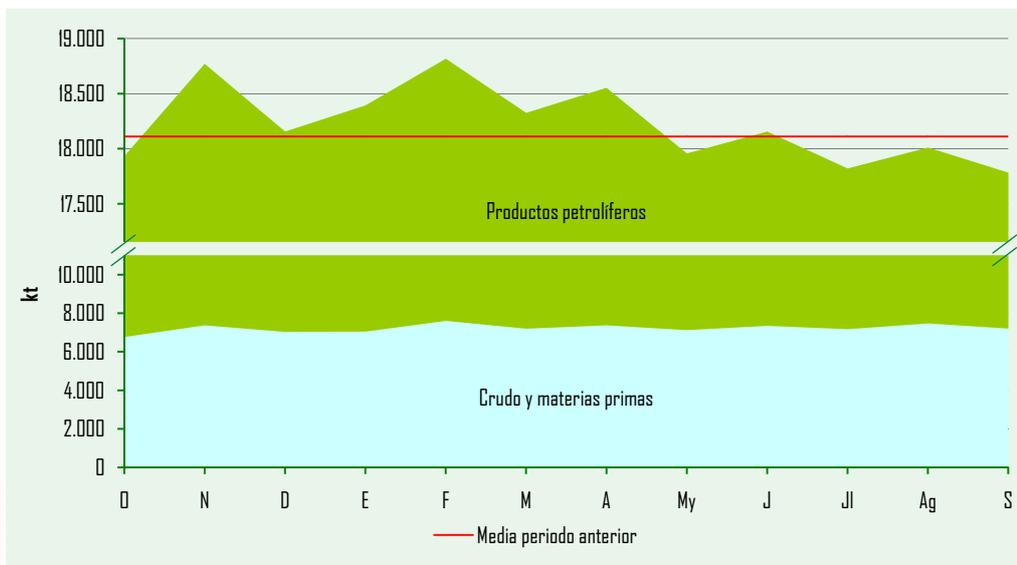
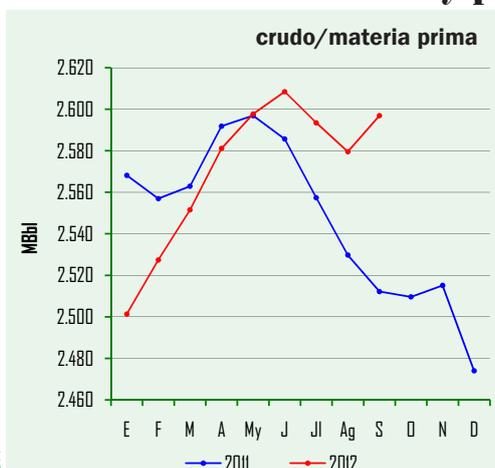


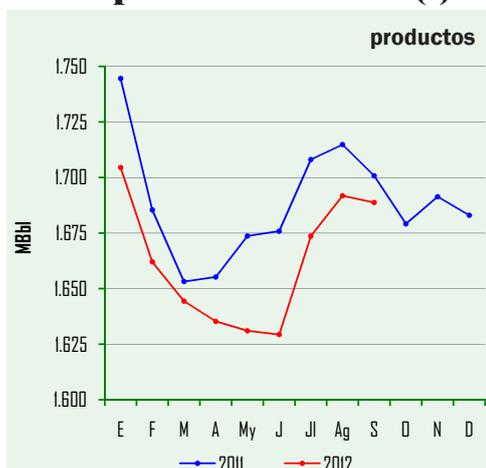
Gráfico 6.3

Evolución stocks de crudo y productos petrolíferos OCDE (*)



(*) Fuente AIE

Gráfico 6.4



(*) Fuente AIE

Gráfico 6.5

El nivel de existencias de crudo y materias primas en los países de la OCDE aumentó en septiembre tanto respecto al mes anterior como al mismo mes del año anterior. El nivel de existencias de productos fue algo menor que en agosto, continuando, como en meses anteriores, por debajo del nivel alcanzado en el mismo mes del año anterior.

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

Producción interior de crudo	4	Producción de refinерías	5.392
Importaciones de crudo	5.132	Consumos propios	-363
Productos intermedios y mat. aux.	44	Traspasos / dif. estadísticas	156
Variación de existencias de mat. primas	260	Importaciones de productos petrolíferos	1.255
Materia prima procesada	5.440	Exportaciones de productos petrolíferos	-1.820
Pérdidas de refino	-48	Variación de existencias	-33
Producción de refinерías	5.392	Consumo interior de P. Petrolíferos	4.587

Tabla 6.3

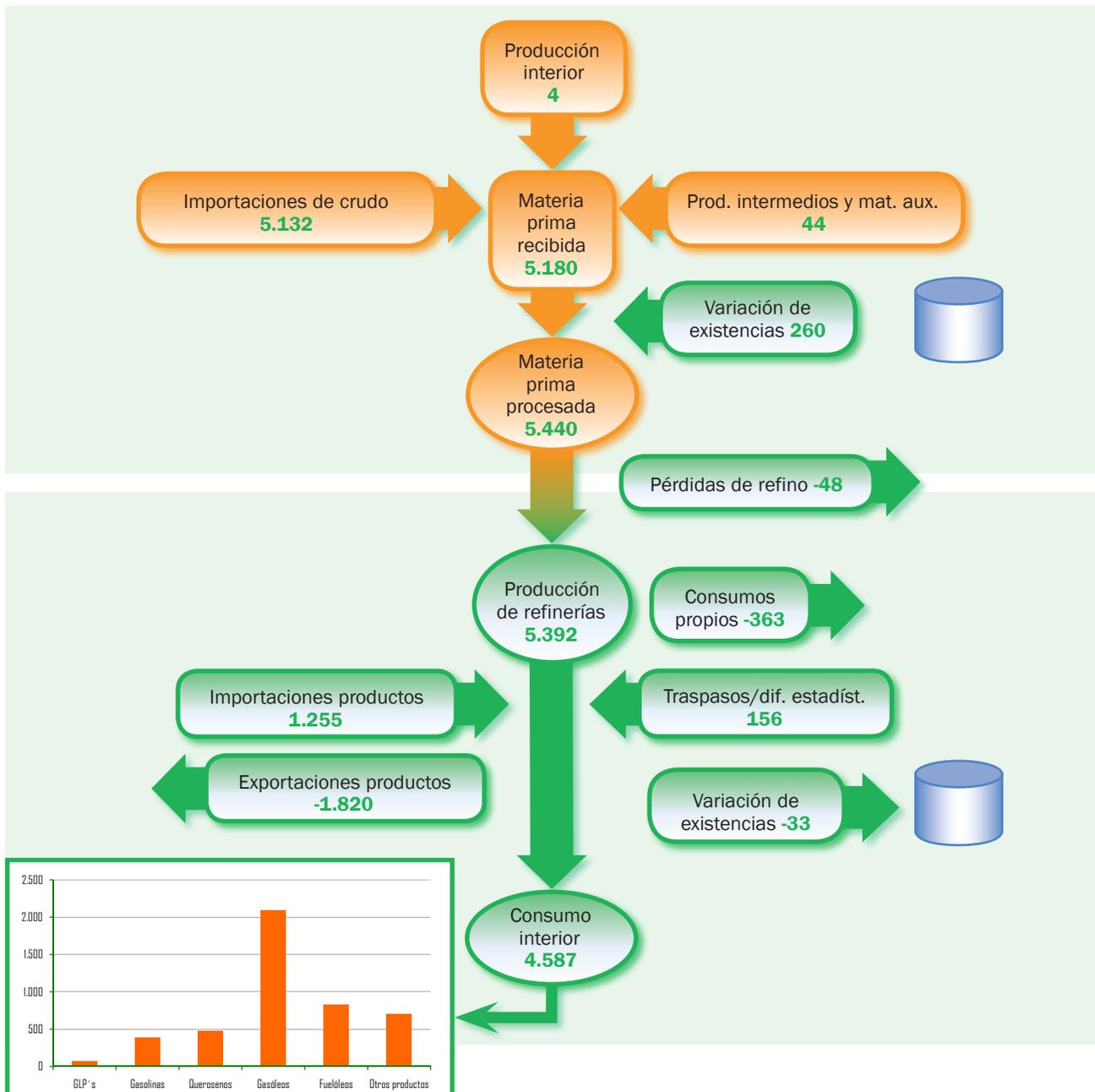


Gráfico 6.6

Evolución de los precios de venta en España

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

Datos mensuales	Precio de venta al público			Tasa de variación (%)	
	Sep-11	Ago-12	Sep-12	mes anterior	mes año anterior
PVP Gasolina 95 I.O. (c€/litro)	134,55	147,33	150,25	2,0	11,7
PVP Gasóleo automoción (c€/litro)	126,92	139,43	143,32	2,8	12,9

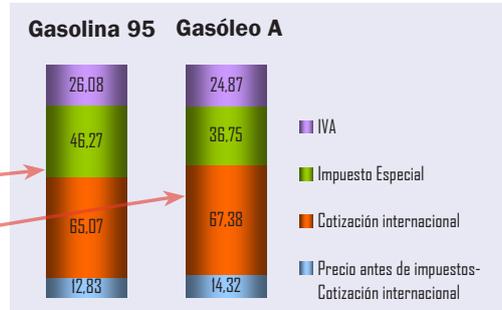


Tabla 7.1

Gráfico 7.1

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

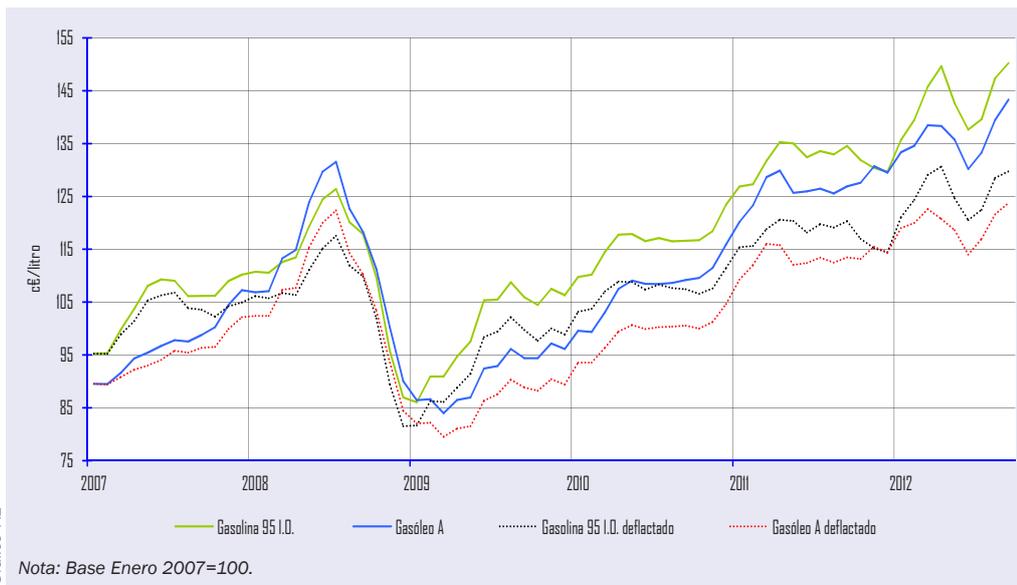


Gráfico 7.2

Los precios medios de venta al público de los combustibles de automoción, en septiembre, se incrementaron, en línea con las cotizaciones internacionales de productos, la depreciación del euro respecto al dólar y fundamentalmente por la subida del IVA.

El precio medio del crudo Brent en septiembre fue de 112,93 \$/Bbl, descendiendo ligeramente respecto al mes anterior (0,3%). Por otra parte, las cotizaciones internacionales de la gasolina y el gasóleo subieron en este mes un 3,7% y un 2,0% respectivamente; las variaciones interanuales fueron mayores, de 9,6% y 5,8%.

PVP máximo bombona de butano (12,5 kg)

Fecha	€/bombona	% Δ
1 Julio 2010	12,45	6,59
1 Octubre 2010	12,79	2,73
1 Enero 2011	13,19	3,13
1 Abril 2011	14,00	6,14
1 Julio 2011	14,80	5,71
1 Octubre 2011	15,09	1,96
28 Abril 2012	15,53	2,92
1 Julio 2012	16,45	5,92
1 Septiembre 2012	16,87	2,55

Tabla 7.2

Evolución precio bombona (12,5 kg)

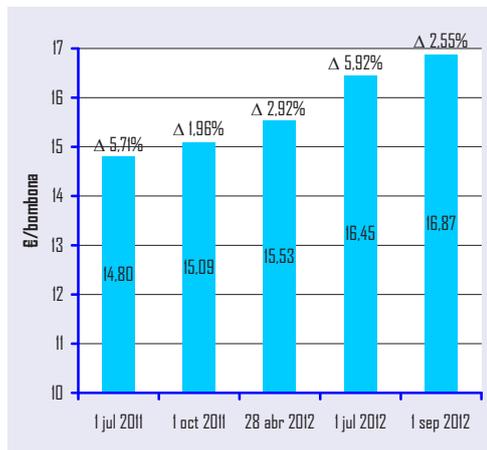


Gráfico 7.3

En septiembre y nuevamente por el aumento del IVA, el precio de la bombona de butano de 12,5 kg de uso popular fue 16,87 euros/bombona, supuso un aumento de 2,5% respecto al precio anterior, establecido el 1 de julio. En los nueve meses transcurridos del año el precio aumentó un 11,8%.

Los precios máximos de las tarifas tipo TUR1 y TUR2 para los consumidores domésticos y comerciales de gas natural, se incrementaron un 2,5% por el incremento del IVA.

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
2011	1 Julio	8,3352	4,8	6,6713	6,0
	1 Octubre	8,4214	1,0	6,7574	1,3
2012	1 Enero	8,4931	0,9	6,7756	0,3
	28 Abril	8,8920	4,7	7,1146	5,0
	1 Julio	9,0496	1,8	7,2723	2,2
	1 Septiembre	9,2797	2,5	7,4572	2,5

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

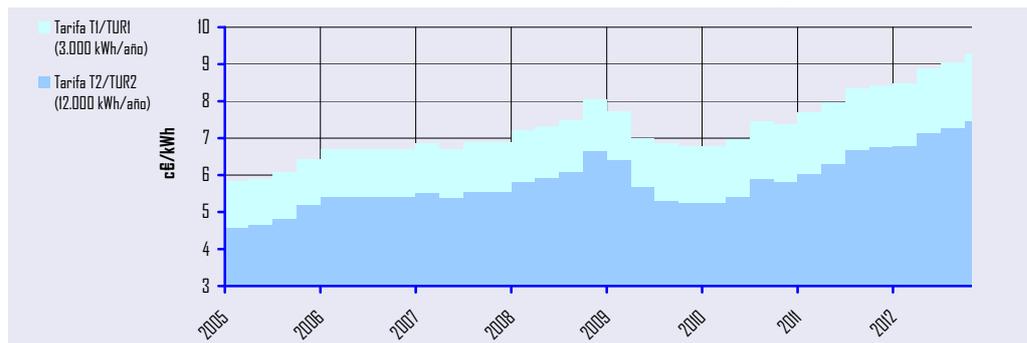


Gráfico 7.4

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

En España, el precio medio de venta al público de la gasolina de 95 I.O. fue un 14,0% más barato que el precio medio ponderado de los 14 países considerados de la U.E. Esta diferencia se produce fundamentalmente por las distintas fiscalidades aplicadas. Así, el peso de la fiscalidad total en el precio medio español fue del 48%, inferior a la fiscalidad soportada en el precio medio europeo que alcanzó el 57%.

El precio medio antes de impuestos, en España, se situó 2,88 céntimos de euro por encima del precio medio europeo antes de impuestos.

PVP de la gasolina 95 I.O.

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	150,25	181,78	173,55	158,00	173,95	187,09	170,39	175,41	174,74	-24,49
IVA	26,08	29,02	27,71	25,89	28,99	32,47	31,86	35,08	30,25	-4,18
IE	46,27	73,64	65,45	58,45	72,60	72,84	58,44	58,08	69,46	-23,19
PAI	77,90	79,12	80,39	73,66	72,35	81,78	80,09	82,25	75,02	2,88

Unidad: c€/litro

Tabla 7.4

Evolución de PVP de la gasolina 95 I.O.

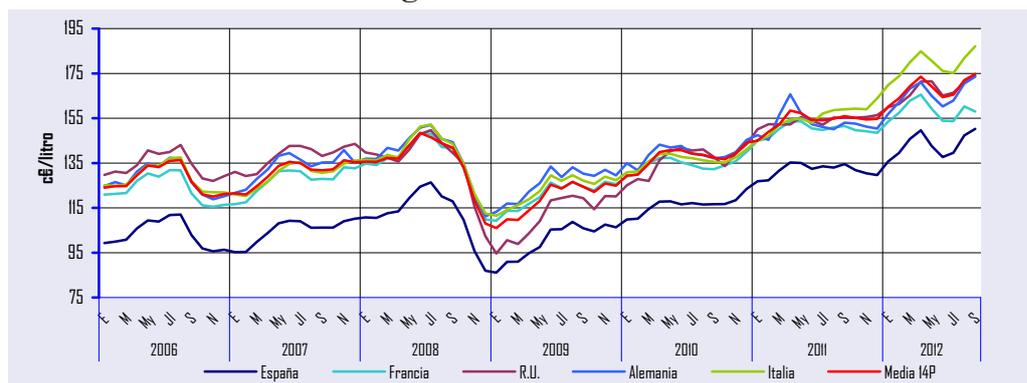


Gráfico 7.5

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

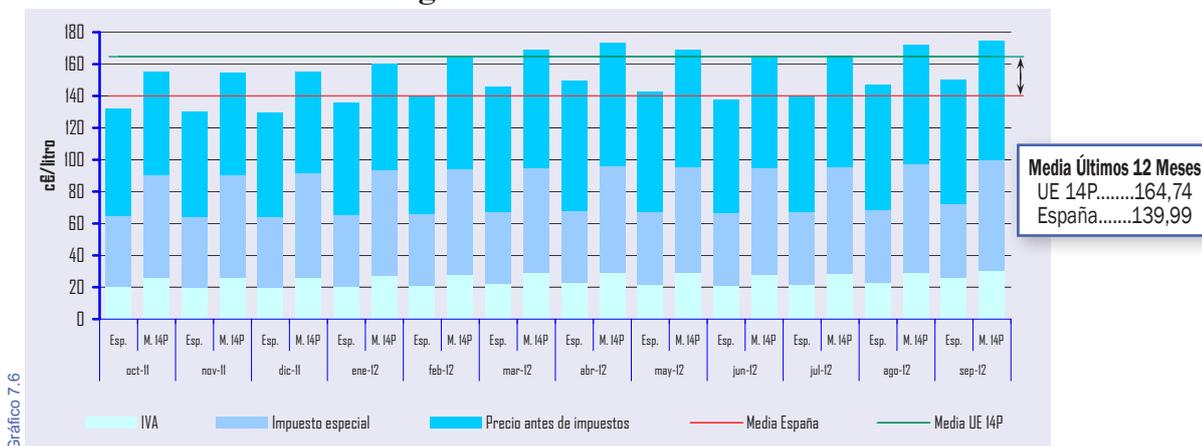


Gráfico 7.6

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

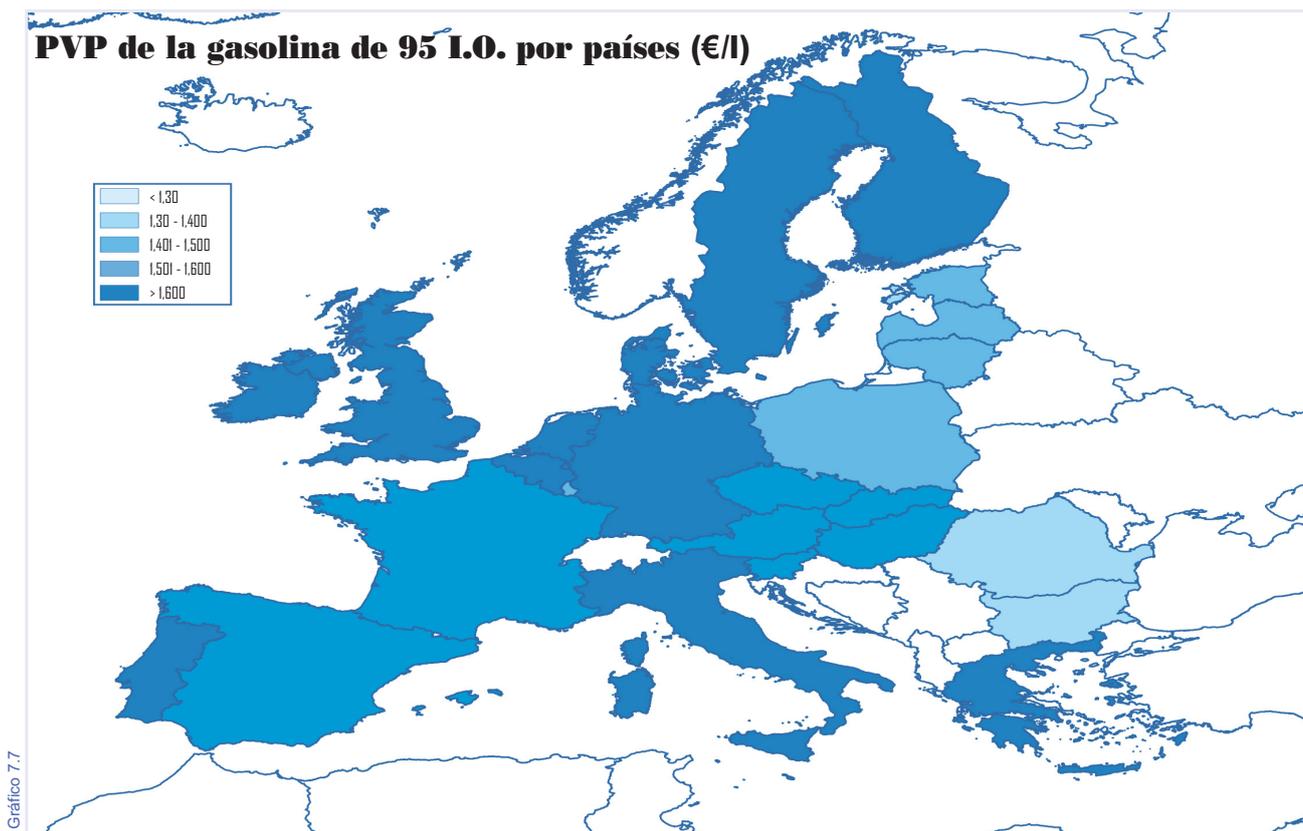


Gráfico 7.7

PVP del gasóleo de automoción

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	media mensual	
									MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	143,32	147,57	153,86	139,69	179,97	176,42	149,12	153,16	157,65	-14,32
IVA	24,87	24,60	24,57	22,89	31,23	30,62	28,86	30,63	27,22	-2,34
IE	36,75	42,64	47,04	41,15	71,36	61,74	35,66	39,78	50,20	-13,45
PAI	81,70	80,34	82,25	75,65	77,38	84,06	84,59	82,75	80,23	1,47

Tabla 7.5

Unidad: c€/litro

El precio medio de venta al público del gasóleo de automoción, en España, fue un 9% más barato que el precio medio ponderado de la U.E. 14.

Evolución de PVP del gasóleo de automoción

En el precio de este carburante, al igual que ocurre en el precio de la gasolina de 95 l.O., el peso de la fiscalidad es menor en España. En septiembre supuso el 43% del precio total, y en la U.E. 14 el 49% del precio total.

La diferencia entre el precio medio antes de impuestos en España y la U.E. 14 fue de 1,47 céntimos de euro.

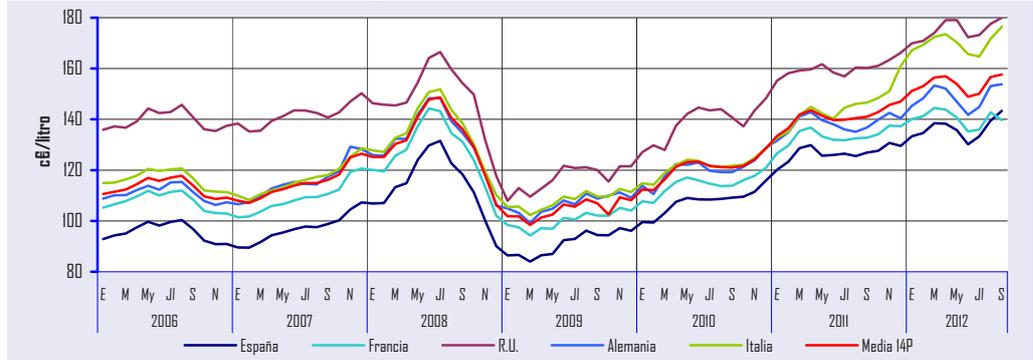


Gráfico 7.8

Comparativa de PVP del gasóleo automoción

Media Últimos 12 Meses
 UE 14P.....151,69
 España.....134,54

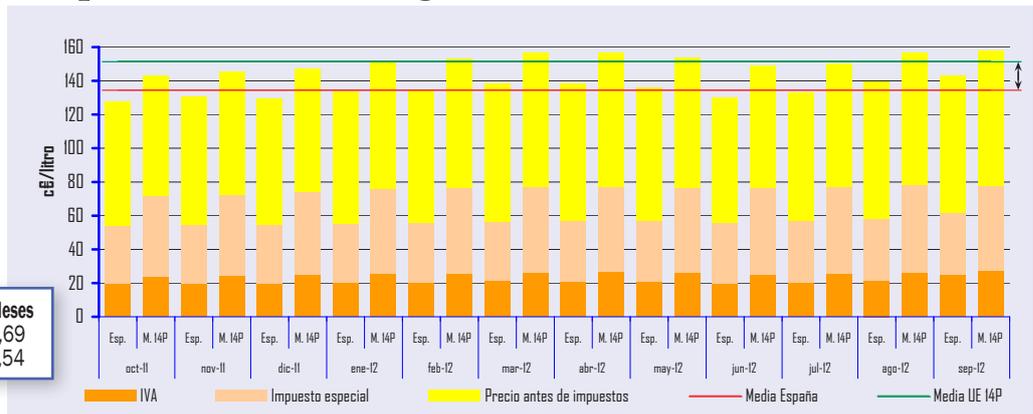


Gráfico 7.9

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

< 1,30
 1,30 - 1,400
 1,401 - 1,500
 1,501 - 1,600
 > 1,600

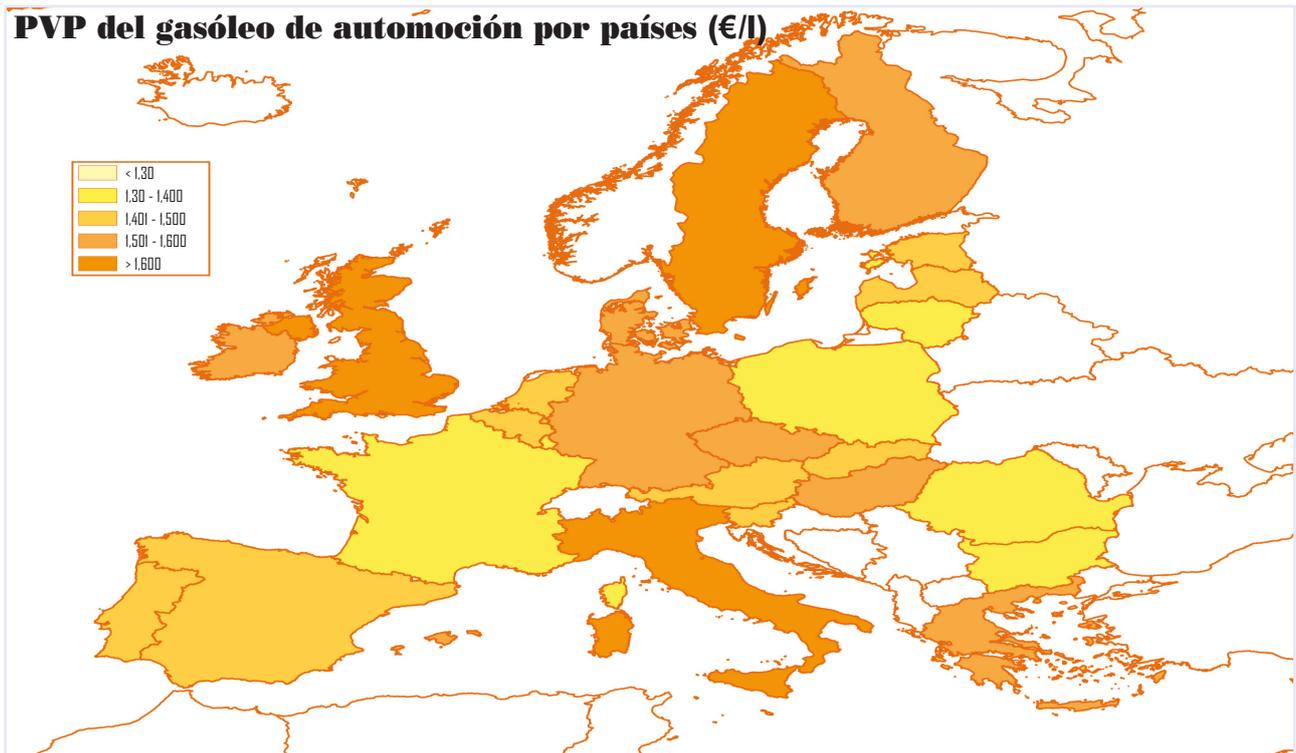


Gráfico 7.10

PVP del gasóleo de calefacción

Tabla 7.6

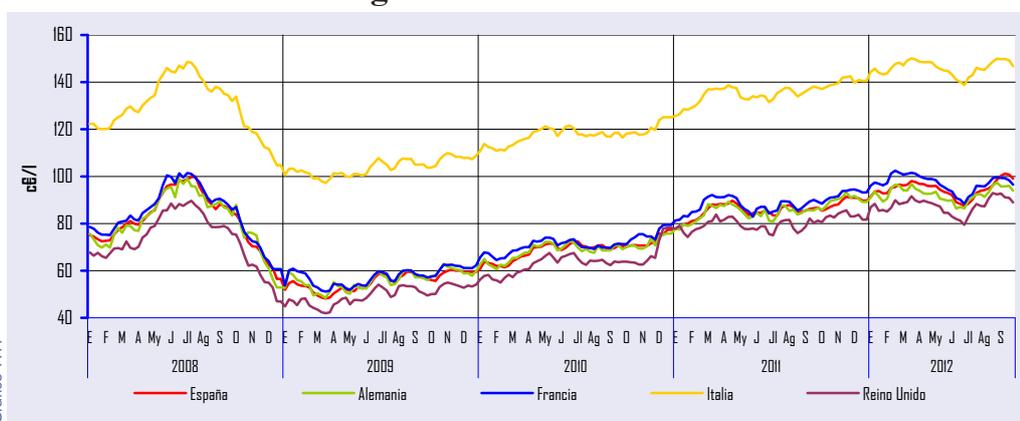
										media mensual	
	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España	
PVP	100,19	87,00	95,51	98,45	91,03	148,98	133,00	154,04	104,60	-4,40	
PAI	74,33	46,63	74,12	76,65	72,74	82,80	78,88	88,29	76,04	-1,71	

Unidad: c€/litro

En España el precio de venta al público del gasóleo de calefacción, se mantuvo en septiembre por debajo del precio medio ponderado del resto de los 14 países considerados de la U.E. La diferencia entre ambos precios fue del 4,2%.

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)

Tabla 7.7

	FOB \$/Bbl	\$/€	
2011	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
Febrero		119,71	1,3224
Marzo		125,58	1,3201
Abril		120,20	1,3162
Mayo		110,27	1,2789
Junio		94,96	1,2526
Julio		102,76	1,2288
Agosto		113,27	1,2400
Septiembre		112,93	1,2856

Fuente: Reuters.

Evolución precio crudo Brent (\$/Bbl)

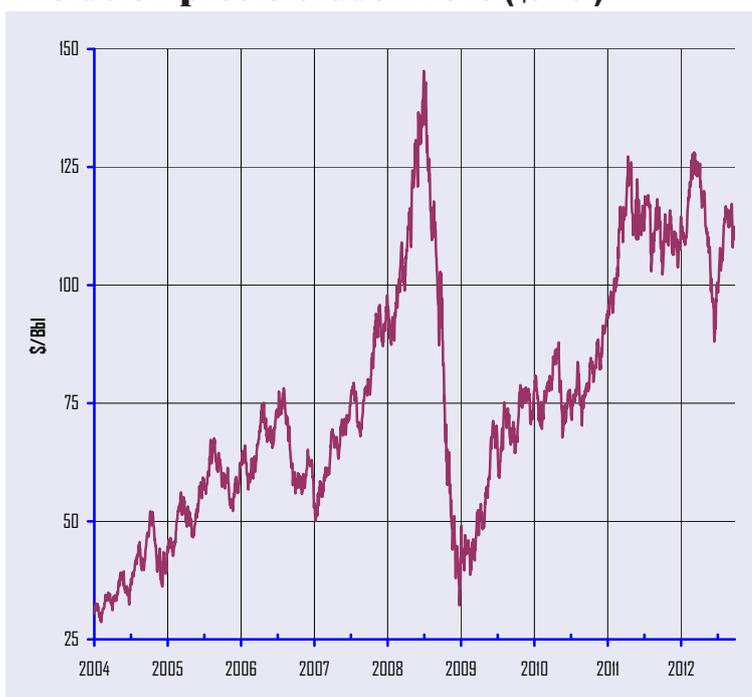


Gráfico 7.12

Evolución del precio del crudo Brent

Brent Date	\$/Bbl	%Var(*)
Media Sep 12	112,93	0,6%
Media 2012	112,39	1,1%
Trimestres	2011	2012
1T	105,39	118,81
2T	116,94	108,57
3T	113,03	109,61
4T	109,45	
Máx-Mín en 12 últimos meses	\$/Bbl	
Max 8-Marzo-2012	128,13	
Mín 21-Junio-2012	88,05	

Tabla 7.8

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

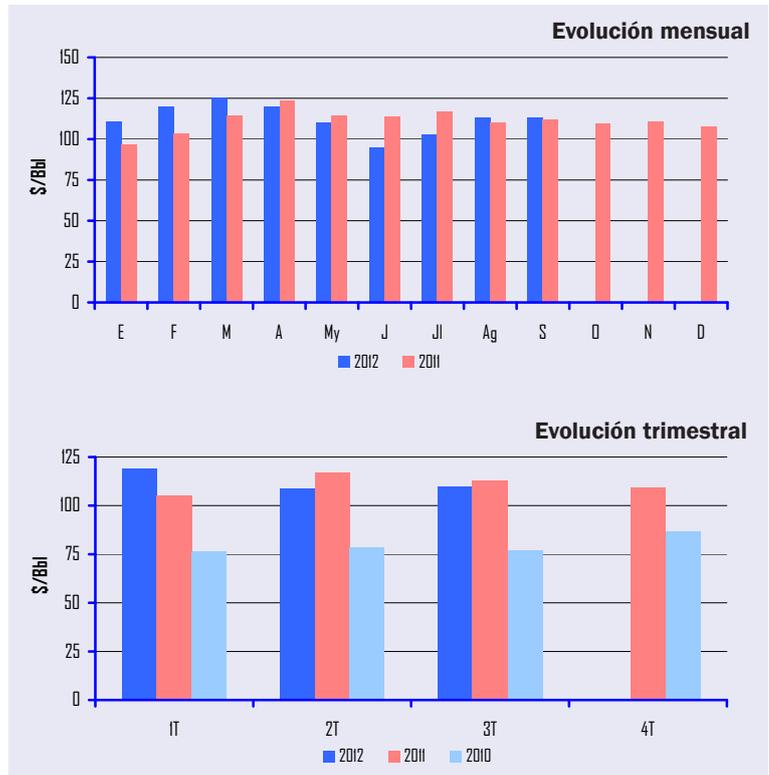


Gráfico 7.13

Gráfico 7.14

Evolución del precio del crudo Brent

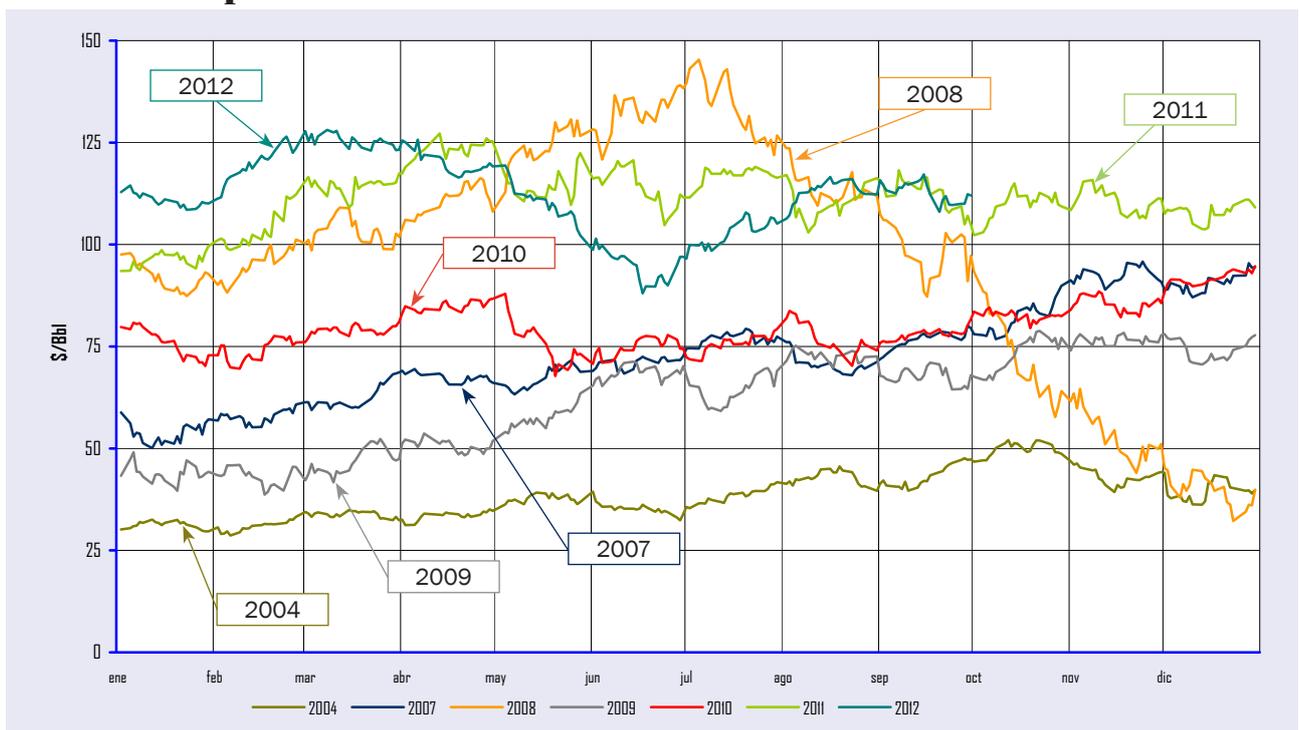


Gráfico 7.15

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

Crudos	Cotizaciones medias última semana del mes																	
	2011									2012								
	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S
Cercano Oriente																		
Arabia Ligero	119,7	110,0	110,1	114,0	106,8	108,2	107,8	109,1	106,6	111,0	117,0	123,6	119,1	106,6	93,5	99,8	110,9	113,3
Dubai	115,7	108,1	107,5	111,0	104,7	104,8	103,6	106,6	104,5	108,8	116,7	122,7	117,5	107,3	94,4	99,8	109,0	111,1
Kuwait	123,1	114,8	114,4	116,7	110,1	110,5	108,7	110,7	108,1	111,7	119,0	124,7	123,5	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
Irán (ligero)	119,7	110,1	110,0	113,9	106,6	107,9	107,5	108,8	106,3	110,6	116,4	122,7	118,6	106,2	93,1	99,5	110,5	112,9
Irán (pesado)	118,0	109,0	108,7	112,6	105,2	106,5	105,9	107,3	104,8	109,1	114,9	121,2	117,0	104,5	91,4	98,0	109,0	111,2
Mediterráneo/África																		
Irak (Kirkuk)	119,8	110,2	110,1	113,3	107,6	110,4	107,5	108,9	106,9	108,3	117,5	123,4	116,6	107,6	92,3	101,0	112,2	111,9
Argelia (Saharan)	125,9	116,4	115,4	117,3	111,5	115,0	111,2	111,6	108,6	111,4	119,9	126,4	120,1	109,5	92,6	100,4	112,3	112,5
Libia (Es Sider)	123,3	114,7	114,0	116,6	109,9	112,3	109,4	110,3	108,3	111,4	120,0	126,2	121,4	111,4	96,2	103,1	112,0	112,2
Nigeria (Bonny)	127,0	117,7	116,4	118,7	113,2	116,5	112,9	112,9	110,2	113,6	121,7	128,0	121,6	111,8	96,5	103,4	114,7	114,7
Rusia																		
Urales	119,4	111,9	112,0	115,6	109,8	112,5	108,7	110,7	107,9	109,8	119,1	123,0	116,9	108,6	93,7	102,7	113,5	112,0
América del Norte																		
E.E.U.U.(Texas Int.)	109,5	100,9	96,3	97,3	86,3	85,6	86,3	97,1	98,6	100,3	102,2	106,2	103,3	94,7	82,3	87,9	94,1	94,6
México (Maya)	108,3	103,3	103,3	106,2	101,8	103,7	102,8	103,5	99,3	105,9	113,8	114,3	110,6	102,1	89,2	94,1	102,5	103,1
Mar del Norte																		
Ekofisk	125,4	116,8	116,3	118,7	112,6	116,0	112,0	111,8	109,4	112,3	121,4	127,5	120,6	111,3	96,1	110,6	114,2	113,2
Forties	123,8	115,0	114,3	117,1	110,7	114,7	109,9	110,8	108,1	110,4	120,0	126,1	119,5	110,3	94,9	102,7	113,8	112,9
Brent	124,4	115,7	114,9	117,4	111,2	114,9	110,9	111,4	108,8	111,4	120,6	126,8	120,2	110,9	95,7	103,1	114,1	113,2
Cesta OPEP																		
Cesta OPEP	118,0	109,9	109,1	111,6	106,2	107,6	106,4	110,1	107,3	111,5	117,5	123,0	118,2	108,1	93,9	99,6	109,5	110,7

Tabla 7.9

Fuente: Reuters.

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

	Periodo	Prem Unl	Jet Kerosene	ULSD	1% Fuel Oil
2011	Julio	1.043,8	1.020,1	995,1	681,8
	Agosto	1.003,2	982,3	958,6	664,4
	Septiembre	1.015,9	972,1	952,9	642,1
	Octubre	959,0	981,2	961,1	632,9
	Noviembre	910,8	1.025,6	995,6	653,1
	Diciembre	904,7	981,0	944,2	651,8
2012	Enero	952,5	1.008,0	971,0	669,5
	Febrero	1.023,7	1.052,7	1.014,3	711,5
	Marzo	1.135,0	1.083,9	1.043,7	748,7
	Abril	1.150,9	1.067,7	1.023,0	734,4
	Mayo	1.003,4	993,7	946,9	671,2
	Junio	903,8	889,6	853,5	589,6
	Julio	965,7	948,2	916,7	623,2
	Agosto	1.073,1	1.040,8	988,8	681,1
Septiembre	1.113,0	1.061,6	1.008,5	691,8	

Tabla 7.10

Fuente: Reuters.

Prem Unl (*)



Gráfico 7.16

Jet Kerosene



Gráfico 7.17

ULSD (*)



Gráfico 7.18

1% Fuel Oil



Gráfico 7.19

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

Legislación Española

JULIO 2012

- **Resolución** de 28 de junio de 2012, de la Comisión Nacional de Energía, por la que se aprueba el "information memorandum" y el contrato tipo para la asignación coordinada de la capacidad de interconexión de gas natural entre España y Portugal, disponible en el periodo comprendido entre octubre de 2012 y septiembre de 2013. (B.O.E de 7 de julio de 2012).
- **Resolución** de 10 de julio de 2012, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 14 de julio de 2012).
- **Resolución** de 19 de abril de 2012, de la Comisión Nacional de Energía, por la que se modifica la de 26 de febrero de 2004, modificada por la de 7 de abril de 2006, modificada por la de 22 de diciembre de 2009, por la que se establece la aplicación del procedimiento para la presentación de la autoliquidación y las condiciones para el pago de las tasas establecidas en la disposición adicional duodécima.2, segundo y tercero, de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, en relación con el sector eléctrico y de hidrocarburos gaseosos. (B.O.E de 19 de julio de 2012).
- **Anuncio** de la Subdirección General de Hidrocarburos, por el que se da publicidad a la Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas de 28 de junio de 2012 por la que se resuelve el expediente de inhabilitación para ejercer la actividad de operador al por mayor de carburantes y combustibles petrolíferos incoado a la empresa 9403 Operoil, S.L. (B.O.E de 16 de julio de 2012).
- **Anuncio** de la Subdirección General de Hidrocarburos por el que se da publicidad a la Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas de 28 de junio de 2012 por la que se resuelve el expediente de inhabilitación para ejercer la actividad de operador al por mayor de carburantes y combustibles petrolíferos incoado a la empresa Petroazul, S.L. (B.O.E de 16 de julio de 2012).
- **Resolución** de 20 de julio 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 tercer trimestre de 2012. (B.O.E de 30 de julio de 2012).
- **Resolución** de 11 de julio de 2012, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se modifica la de 24 de junio de 2002, por la que se aprueban los modelos normalizados de solicitud y los modelos normalizados de contratación para el acceso de terceros a las instalaciones gasistas. (B.O.E de 31 de julio de 2012).

AGOSTO 2012

- **Anuncio** de la Subdirección General de Hidrocarburos, por el que se da publicidad a la Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas, de 12 de julio de 2012, por la que se resuelve el expediente de inhabilitación para ejercer la actividad de operador al por mayor de carburantes y combustibles petrolíferos incoado a la empresa Ebcon Park Gandía, S.L. (B.O.E de 13 de agosto de 2012).
- **Resolución** de 21 de junio de 2012, de la Comisión Nacional de Energía, por la que se establecen y publican, a los efectos de lo dispuesto en la disposición adicional tercera del Real Decreto-Ley 6/2000, de 23 de junio, las relaciones de operadores dominantes en los sectores energéticos. (B.O.E de 17 de agosto de 2012).
- **Circular** 4/2012, de 12 de julio, de la Comisión Nacional de Energía, por la que se regula la gestión del mecanismo de fomento del uso de biocarburantes y otros combustibles renovables con fines de transporte. (B.O.E de 17 de agosto de 2012).
- **Resolución** de 7 de agosto 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 17 de agosto de 2012).
- **Circular** 5/2012, de 12 de julio, de la Comisión Nacional de Energía, por la que se regulan los procedimientos de constitución, gestión y reparto del fondo de pagos compensatorios del mecanismo de fomento del uso de biocarburantes y otros combustibles renovables con fines de transporte. (B.O.E de 18 de agosto de 2012).
- **Resolución** de 21 de junio de 2012, de la Comisión Nacional de Energía, por la que se establecen y publican a los efectos de lo dispuesto en el artículo 34 y en la disposición adicional tercera del Real Decreto-ley 6/2000, de 23 de junio, las relaciones de operadores principales en los sectores energéticos. (B.O.E de 21 de agosto de 2012).

SEPTIEMBRE 2012

- **Corrección** de errores de la Circular 5/2012, de 12 de julio, de la Comisión Nacional de Energía, por la que se regulan los procedimientos de constitución, gestión y reparto del fondo de pagos compensatorios del mecanismo de fomento del uso de biocarburantes y otros combustibles renovables con fines de transporte. (B.O.E de 14 de septiembre de 2012).
- **Resolución** de 11 de septiembre 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 18 de septiembre de 2012).



■ **Resolución** de 19 de septiembre de 2012, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se publican los valores del coste de la materia prima y del coste base de la materia prima del gas natural para el tercer trimestre de 2012, a los efectos del cálculo del complemento de eficiencia y los valores retributivos de las instalaciones de cogeneración y otras en el Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica en régimen especial. (B.O.E de 24 de septiembre de 2012).

■ **Resolución** de 24 de septiembre de 2012, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo envasados, en envases de capacidad igual o superior a 8 kg., e inferior a 20 Kg., excluidos los envases de mezcla para usos de los gases licuados del petróleo como carburante. (B.O.E de 29 de septiembre 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, Corea del Sur, Dinamarca, España, Estados Unidos, Finlandia, Francia, Grecia, Holanda, Hungría, Irlanda, Italia, Japón, Luxemburgo, Noruega, Nueva Zelanda, Polonia, Portugal, Reino Unido, República Checa, República Eslovaca, Suecia, Suiza, Turquía.

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

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

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



CORPORACIÓN DE RESERVAS ESTRATÉGICAS DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

C/ Agastia, 80
28043 Madrid
España

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

Diseño y Producción:
azira.com

Dep. Legal: M-12466-1998



WWW.CODRES.ES

CORPORACIÓN DE RESERVAS ESTRATÉGICAS DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

