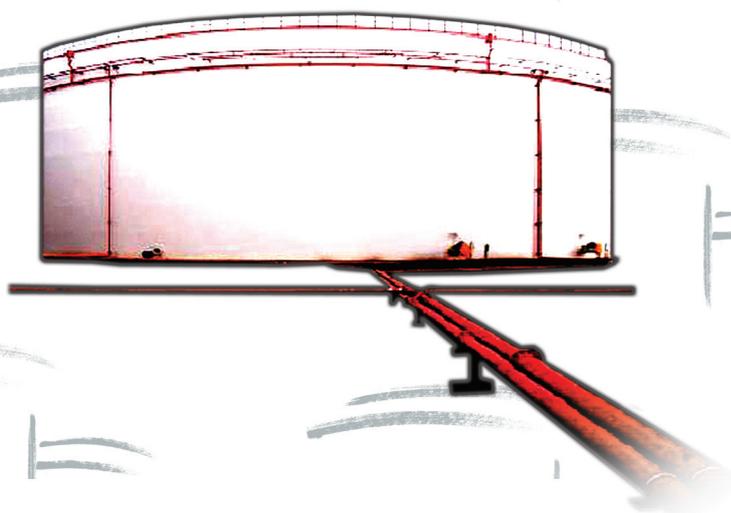


BOLETÍN **BH** ESTADÍSTICO DE **HIDROCARBUROS**

Marzo 2009 - Nº 136



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 2008-2007

(Unidad: ktep)

	Año 2008	Estructura (%)	Año 2007	Estructura (%)	Autoabastecimiento	
					2008	2007
Carbón	13.974	9,8	20.360	13,9	31,0	28,8
Petróleo	68.110	47,9	70.848	48,2	0,2	0,2
Gas natural	34.783	24,5	31.602	21,5	0,0	0,0
Nuclear	15.368	10,8	14.360	9,8	100,0	100,0
Hidráulica	1.991	1,4	2.341	1,6	100,0	100,0
Otras energías renovables	8.855	6,2	7.916	5,4	100,0	100,0
Saldo eléctrico	-949	-0,7	-495	-0,3		
Total	142.131	100,0	146.932	100,0	21,6	20,9

Tabla 0.1

Consumo de energía final en España

(Unidad: ktep)

	Año 2008	Estructura (%)	Año 2007	Estructura (%)	% 2008/2007
Productos petrolíferos	52.944	50,1	55.277	51,0	-4,2
Gas	17.138	16,2	17.279	16,0	-0,8
Electricidad	22.088	20,9	22.154	20,5	-0,3
Renovables	4.303	4,1	3.972	3,7	8,3
Total consumo final energético	98.817	93,5	101.180	93,4	-2,3
<i>Usos no energéticos:</i>					
Productos petrolíferos	6.719	6,4	6.652	6,1	1,0
Gas	143	0,1	477	0,4	-70,0
Total consumo final	105.679	100,0	108.309	100,0	-2,4

Tabla 0.2

Intensidad energética

(Unidad: ktep/M€ ctes.2000)

	2008	2007	% 2008/2007
Consumo de energía primaria/PIB	177,46	184,27	-3,7
Consumo de energía final/PIB	132,55	135,83	-2,4

Metodología: A.I.E.

Fuente: Dirección General de Política Energética y Minas. Actualización mayo 2009.

Tabla 0.3

Indicadores y tendencia

Indicadores	Fuente	Unidades	Penúltimo dato	Último dato	Periodo último dato	Tendencia	Observaciones ⁽⁴⁾
Consumo y demanda							
Total productos petrolíferos	CORES	kt	5.467	6.003	Marzo 2009	↓	Se modera la debilidad de la demanda
G.L.P.'s	CORES	kt	217	187	Marzo 2009	↓	Caída de la demanda en marzo: -5,1%
Gasolinas	CORES	kt	445	496	Marzo 2009	↓	Mantiene debilidad. En el 1er.Tr.: -6,9%
Querosenos	CORES	kt	368	398	Marzo 2009	↓	Fuerte caída en línea con meses anteriores
Gasóleos de automoción	CORES	kt	1.831	1.989	Marzo 2009	↓	Continúa la debilidad de la demanda
Gas natural	CORES	GWh	33.247	32.951	Marzo 2009	↓	Acusada debilidad en marzo
Comercio exterior							
Importación de crudo	CORES	kt	4.851	4.572	Marzo 2009	↑	Mantiene recuperación en marzo
Importación de gas natural	CORES	GWh	31.733	33.444	Marzo 2009	↓	Continúa la debilidad en las importaciones
Coste CIF del crudo importado	CORES	€/Bbl	33,07	34,12	Marzo 2009	↑	Ligero incremento en el mes
Saldo productos petrolíferos	CORES	kt	1.371	1.497	Marzo 2009	↑	Incremento del saldo importador de productos
Saldo balanza energética	DGA	M€	-1.898	-2.593	Febrero 2009	↑	Incremento del déficit respecto a enero
Petróleo/S. balanza comercial	DGA	%	23,7	20,8	Febrero 2009	↓	Disminuye el peso del petróleo en la balanza
Refino y stocks de petróleo							
Materia prima procesada	CORES	kt	4.880	4.756	Marzo 2009	↓	Disminución en el mes del 3,6%
Utilización de la capacidad de refino	CORES	%	93,8	82,6	Marzo 2009	↓	Fuerte descenso en el mes.
Stocks de crudo y productos	CORES	kt	18.906	18.850	Marzo 2009	↓	Ligerísimo descenso respecto al mes anterior
Producción interior							
Crudo de petróleo	CORES	kt	8	7	Marzo 2009	↓	Debilidad de la producción.
Gas natural	CORES	GWh	15	20	Marzo 2009	↓	Debilidad de la producción.
Grado de autoabastecimiento (petróleo)	CORES	%	0,14	0,12	Marzo 2009	=	Inapreciable
Grado de autoabastecimiento (gas)	CORES	%	0,05	0,06	Marzo 2009	=	Inapreciable
Precios crudos y productos							
Cotización media mensual	BCE	\$/€	1,2785	1,3050	Marzo 2009	↑	Apreciación del euro frente al dólar
PVP gasolina 95 l.O.	MITYC	c€/litro	90,91	90,97	Marzo 2009	=	Práctico mantenimiento del precio
PVP gasóleos de automoción	MITYC	c€/litro	86,63	84,00	Marzo 2009	↓	Disminución en el mes del 3,0%
PVP botella de butano 12,5 kg	MITYC	€/bombona	13,50	13,50	Marzo 2009	=	Inalterable el precio en marzo
Tarifa GN T1 doméstico y comercial	MITYC	c€/kWh	7,7359	7,7359	Marzo 2009	=	Inalterable el precio en marzo
Indicadores de actividad							
PIB	INE	(%) Var. inter.	-0,7	-2,9	1 ^{er} Tr. 2009	↓	Se acentúa la tendencia de contracción
Indicador sintético de Actividad	MEH	(%) Var. inter.	-2,2	-1,9	Marzo 2009	↓	En línea con PIB
Índice producción industrial ⁽¹⁾	INE	(%) Var. inter.	-22,5	-24,7	Marzo 2009	↓	Se mantiene la caída de la actividad industrial
Consumo energía eléctrica ⁽²⁾	REE	(%) Var. inter.	-9,3	-10,2	Marzo 2009	↓	Se mantiene y acusa la tendencia bajista
Consumo aparente de cemento ⁽³⁾	OFICEMEN	(%) Var. inter.	-43,4	-44,6	Marzo 2009	↓	Se mantiene la caída de actividad en el sector
Matriculación de automóviles	DGT	(%) Var. inter.	-49,3	-39,0	Marzo 2009	↓	Se mantiene la debilidad del sector
Días inhábiles en el mes	MTAS	días	4	5	Marzo 2009	—	Calendario Oficial Estatal

Climatología del mes de Marzo:

Las temperaturas medias de marzo han tenido carácter cálido para el país. Se alcanzaron valores medios de carácter muy cálido en gran parte de la Vertiente Atlántica, favorecidos por las temperaturas medias relativamente elevadas que se registraron en su mitad sur, así como en las áreas meridionales de Castilla y León y en el sur y litoral oeste de Galicia. En la Vertiente Cantábrica y grandes zonas de la Vertiente Mediterránea predominaron los valores próximos al carácter normal con pequeñas áreas de carácter frío. En las islas Baleares el mes fue frío.

El mes de marzo tuvo un carácter pluviométrico de ligeramente húmedo para el conjunto del área peninsular y en ambos archipiélagos. El carácter húmedo de las cuencas mediterráneas contribuyó esencialmente en el carácter del total peninsular. El conjunto de las cuencas atlánticas, no pasó del carácter normal a pesar de las aportaciones recibidas en el Guadiana y Guadalquivir, sobre todo en sus cuencas media y alta. En las cuencas atlánticas septentrionales el mes tuvo carácter ligeramente seco, con grandes áreas en el sur de Galicia, Zamora, Salamanca y Badajoz donde el mes fue muy seco. En el Cantábrico se presentaron caracteres muy variados.

Fuente: Agencia Estatal de Meteorología

Notas: (1) Filtrado calendario. (2) Corregido efecto temperatura y calendario. (3) Ajustado de calendario. (4) Las observaciones están fundamentadas en los organismos-fuente.

- Transcurrido el primer trimestre del año, la demanda de productos petrolíferos se muestra muy débil en consonancia con la situación económica general. El consumo total del trimestre se ha elevado a 17,44 millones de toneladas, un 5,7% menos que en el primer trimestre de 2008.
- Se mantiene un mes más la debilidad de la demanda de gas natural; en marzo, el consumo fue de 32.951 GWh, un 16,0% menos que en el mismo mes de 2008. En el primer trimestre, la demanda ha descendido un 16,9%, totalizado 106.063 GWh. La demanda para generación eléctrica cae en el trimestre el 30,7%, y el consumo convencional el 8,8%.
- Los precios de los crudos, con oscilaciones, se han incrementado ligeramente en marzo; la apreciación de la cotización del euro respecto al dólar, ha supuesto un pequeño abaratamiento real de los abastecimientos. Los precios interiores de los productos petrolíferos acusaron esta circunstancia, manteniéndose en el caso de la gasolina de 95 l.O. y bajando un 3,0% en el caso del gasóleo de automoción.
- Está disponible el avance de los balances energéticos correspondientes al año 2008, cuyos resultados más significativos por lo que respecta al consumo de energía primaria se indican a continuación:

	AÑO 2008 (ktep.)	2008/2007 (%)	Estructura (%)	Autoabastecimiento
CARBÓN	13.974	-31,4	9,8	31,0
PETRÓLEO	68.110	-3,9	47,9	0,2
GAS NATURAL	34.783	10,1	24,5	0,0
NUCLEAR	15.368	7,0	10,8	100,0
ENERGÍAS RENOVABLES	10.846	5,7	7,6	100,0
SALDO ELECTR. (Imp.-Exp.)	-949		-0,7	
TOTAL	142.131	-3,3	100	21,6

2. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

Transcurrido ya el primer trimestre del año, el consumo de productos petrolíferos mantiene la tendencia de debilidad de los últimos meses, un 5,7%, reflejando la gran debilidad de la situación económica.

En marzo, el consumo asciende a 6,00 millones de toneladas, un 2,9% menos que el año anterior, disminuyendo el consumo de casi todos los tipos de productos.

En el año móvil, el consumo de productos petrolíferos mantiene una línea de debilidad, con un descenso del 4,6% y moderándose ligeramente en marzo. En los doce últimos meses, el consumo de productos petrolíferos asciende a 71,43 millones de toneladas.

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Gases licuados del petróleo (G.L.P.'s)	187	-5,1	655	-1,8	1.968	-3,4	2,8
Gasolinas	496	-5,7	1.403	-6,9	6.191	-6,5	8,7
Querosenos	398	-15,3	1.101	-16,5	5.413	-7,5	7,6
Gasóleos	2.903	-2,6	8.679	-7,0	34.681	-5,2	48,6
Fuelóleos	967	-0,2	2.864	1,7	11.684	0,0	16,4
Otros productos (**)	1.051	1,1	2.740	-4,2	11.493	-4,7	16,1
Total (***)	6.003	-2,9	17.443	-5,7	71.429	-4,6	100,0

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

(**) Incluye lubricantes, productos asfálticos, coque y otros.

(***) Para obtener el consumo total nacional deben sumarse las mermas y autoconsumos que figuran en el balance de producción y consumo (Pág. 22)

Tabla 2.1

Evolución del consumo de productos petrolíferos

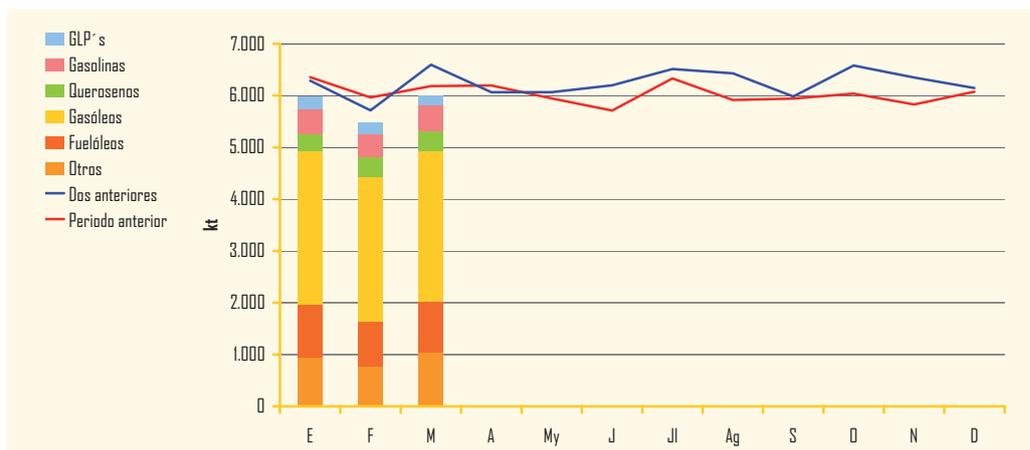


Gráfico 2.1

Distribución del consumo de productos petrolíferos

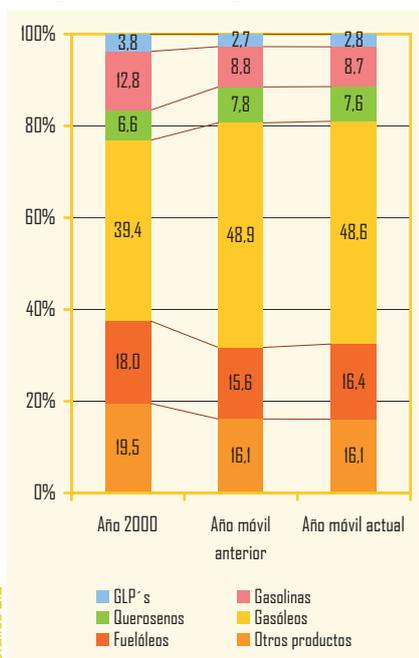


Gráfico 2.2

Indicadores de consumo de productos petrolíferos

	Mes anterior	En el mes	Período último dato
Transporte			
Transporte urbano total (*)	-5,0	8,0	Marzo 09
Transporte interurbano total (*)	-4,1	3,2	Marzo 09
Transporte por carretera (*)	-1,2	6,6	Marzo 09
Transporte ferrocarril (*)	-9,2	-1,4	Marzo 09
▶ AVE - Larga distancia (*) ⁽²⁾	4,9	-6,1	Marzo 09
Transporte aéreo (interior) (*)	-19,0	-18,2	Marzo 09
Marítimo (cabotaje) (*)	3,9	-35,5	Marzo 09
Producción Industrial			
Índice Producción Industrial ⁽¹⁾	-22,5	-24,7	Marzo 09
Bienes de consumo	-11,7	-13,7	Marzo 09
▶ B. consumo duradero	-29,5	-38,4	Marzo 09
▶ B. consumo no duradero	-8,5	-9,4	Marzo 09
Bienes de equipo	-31,3	-30,6	Marzo 09
Bienes intermedios	-29,8	-31,8	Marzo 09
Energía	-9,1	-18,2	Marzo 09

(*) Tasa de variación (%) Fuente: INE.
 (1) Tasas corregidas de efecto de calendario.
 (2) Corresponde a alta velocidad de larga distancia y el largo recorrido.

La distribución del consumo de productos petrolíferos en los doce últimos meses, denota una ligera contracción de los destilados medios con respecto al año móvil anterior.

Los indicadores del transporte en España reflejan en marzo unos crecimientos muy apreciables en relación al mismo mes del año anterior.

El índice de producción industrial, intensifica su caída en marzo un 24,7% una vez corregido el efecto calendario.

Tabla 2.2

Gases licuados del petróleo

Consumo de gases licuados del petróleo

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Envasado	95	-14,9	344	-6,5	1.156	-6,3	58,8
Granel	92	7,3	307	3,8	798	1,1	40,6
Automoción (envasado y granel)	1	40,0	3	23,9	13	11,1	0,7
Otros	-	-	-	-	-	-	-
Total	187	-5,1	655	-1,8	1.968	-3,4	100,0

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

En marzo, se produce una caída sustancial del consumo de GLP's del 5,1% con respecto al mismo mes del año anterior, continuando la línea de debilidad del pasado mes de febrero. El hecho de que las temperaturas medias del mes tengan el carácter, en general, de cálidas, tiene un efecto directo en el consumo.

En el acumulado anual, se produce un descenso del consumo del 1,8%, mientras que en el año móvil, es del 3,4% como consecuencia de la notable caída del GLP envasado.

Evolución del consumo y tipos de suministro

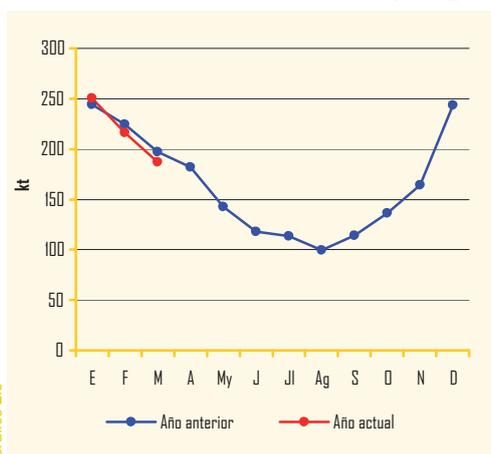


Gráfico 2.3

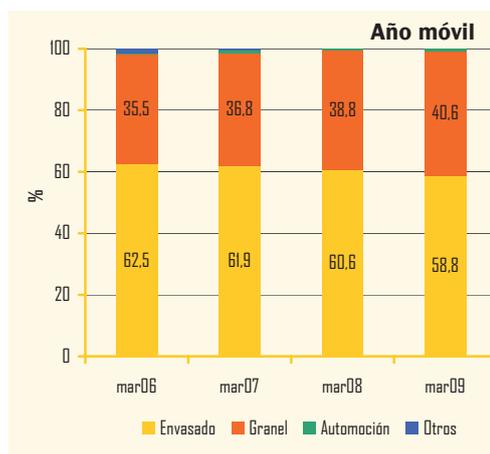


Gráfico 2.4

Gasolinas

La demanda de gasolinas en marzo fue de 496 kt, con una disminución del 5,7%. Se mantiene la tendencia de los meses anteriores de caídas de la demanda.

En el primer trimestre del año, la demanda de gasolinas desciende un 6,9%, con una especial incidencia en el consumo de gasolina de 98 I.O. que disminuye, el 17,0%.

En el año móvil, el consumo asciende a 6,19 millones de toneladas un 6,5% menos que en el año móvil anterior.

Consumo de gasolinas

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
95 I.O.	441	-4,3	1.252	-5,5	5.504	-4,9	88,9
98 I.O.	54	-15,4	150	-17,0	679	-17,5	11,0
Gasolinas Mezcla	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal gasolinas auto	495	-5,7	1.402	-6,9	6.183	-6,5	99,9
Otras gasolinas	1	-3,2	2	-15,0	8	-13,0	0,1
Total	496	-5,7	1.403	-6,9	6.191	-6,5	100,0

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

Tabla 2.4

Evolución del consumo de gasolinas auto

En marzo, el contenido en bioetanol de las gasolinas es del 2,61%.

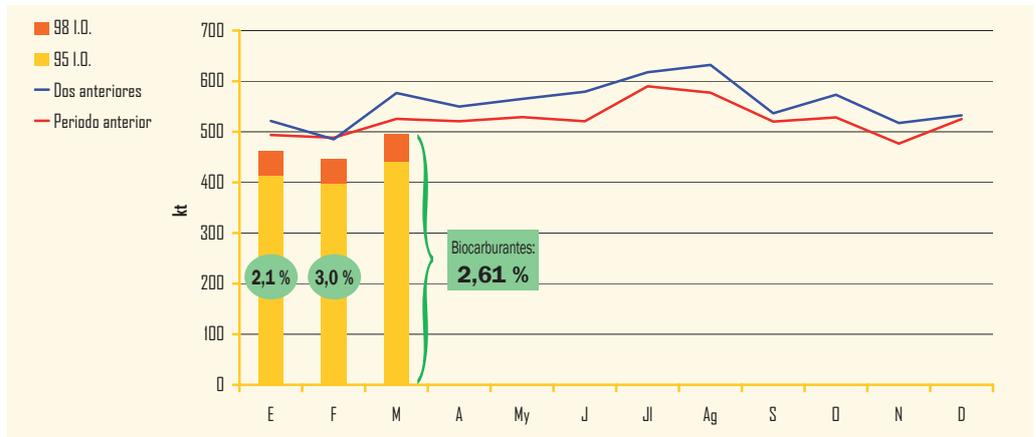


Gráfico 2.5

Distribución del consumo de gasolinas auto

En el gráfico de distribución del consumo de gasolinas auto, se aprecia como se incrementa de forma continuada y sostenida la importancia de la gasolina eurogrado, disminuyendo últimamente la de 98 I.O.

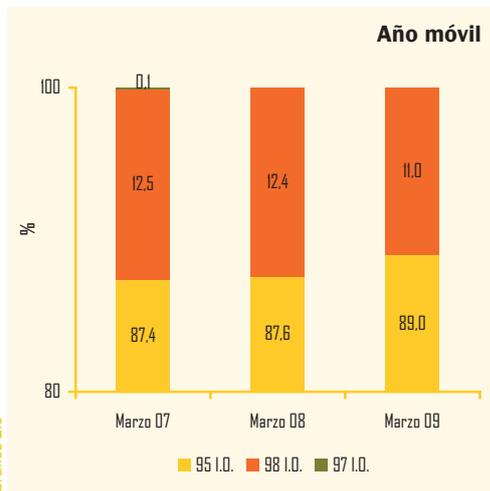


Gráfico 2.6

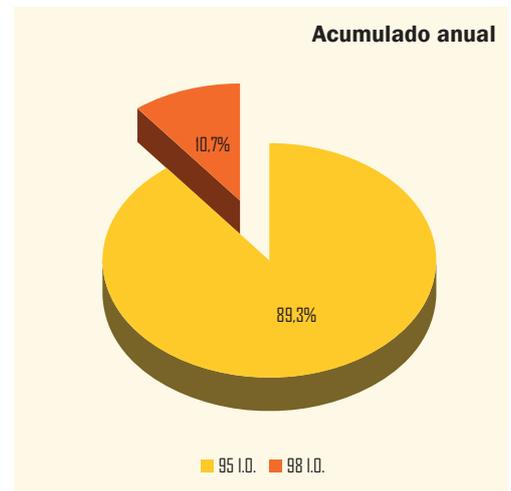


Gráfico 2.7

Gasóleos

Consumo de gasóleos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Gasóleo A	1.972	-4,9	5.599	-10,1	24.191	-6,0	69,8
Biodiesel	4	-53,7	9	-62,4	86	7,5	0,2
Biodiesel Mezcla	13	-25,8	37	-27,0	160	-21,1	0,5
Subtotal gasóleos auto	1.989	-5,3	5.645	-10,5	24.437	-6,1	70,5
Agrícola y pesca (B)	522	2,9	1.664	-0,3	5.894	-2,6	17,0
Calefacción (C)	254	0,4	988	1,1	2.793	-1,2	8,1
Otros gasóleos (**)	138	14,2	382	0,4	1.556	-8,2	4,5
Total	2.903	-2,6	8.679	-7,0	34.681	-5,2	100,0

Tabla 2.5

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

En marzo, vuelve a caer el consumo de gasóleos, el 2,6%, aunque con menos intensidad que en el pasado mes de febrero. La demanda de gasóleo auto disminuyó el 5,3%, mientras que la del gasóleo de calefacción creció el 0,4% y la del gasóleo B el 2,9%.

En el primer trimestre del año, el consumo de gasóleos totaliza 8,68 millones de toneladas, con un descenso del 7,0%, y representa el 49,8% del total del consumo de productos petrolíferos.

En los doce últimos meses, el consumo de gasóleos, asciende a 34,68 millones de toneladas, unos dos millones de toneladas menos que en el primer trimestre de 2008.

Evolución del consumo de gasóleos



Gráfico 2.8

En marzo, el contenido en biodiesel de los gasóleos es del 3,84%.

Distribución del consumo de gasóleos

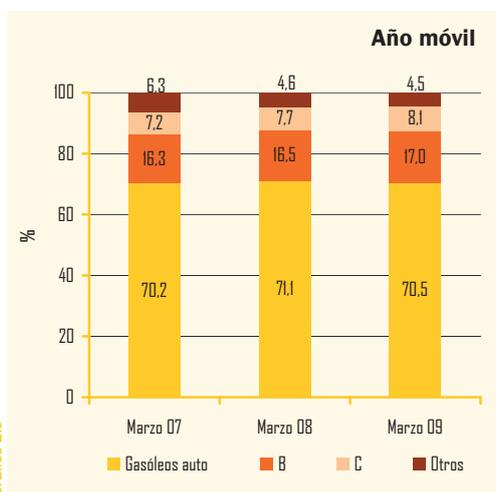


Gráfico 2.9

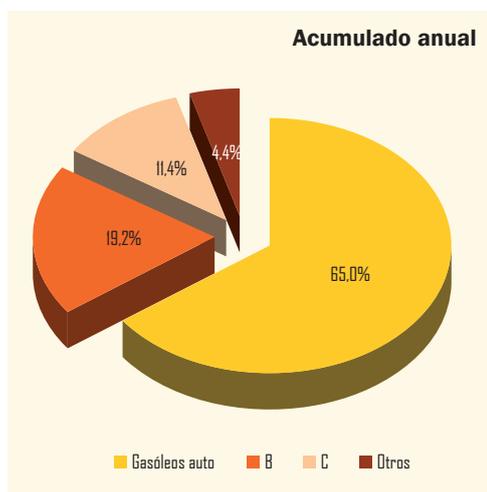


Gráfico 2.10

Consumo de combustibles de automoción

Consumo de combustibles de automoción

La demanda de los combustibles de automoción en marzo ha ascendido a 2,48 millones de toneladas, un 5,3% menos que en marzo de 2008. También en el acumulado anual, la demanda presenta un descenso del 9,8%.

En el año móvil la demanda totaliza 30,62 millones de toneladas, con una disminución del 6,1% respecto al mismo período del año anterior. Los gasóleos de automoción representan el 79,8% del total y la gasolina el 20,2%.

Los gasóleos de automoción representan en el año móvil considerado, el 34,2% del total de la demanda de productos petrolíferos en España.

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Gasolinas 95 I.O.	441	-4,3	1.252	-5,5	5.504	-4,9	18,0
Gasolinas 98 I.O.	54	-15,4	150	-17,0	679	-17,5	2,2
Gasolinas Mezcla	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal gasolinas auto	495	-5,7	1.402	-6,9	6.183	-6,5	20,2
Gasóleo A	1.972	-4,9	5.599	-10,1	24.191	-6,0	79,0
Otros gasóleos de automoción (**)	17	-34,1	46	-38,1	246	-13,0	0,8
Subtotal gasóleos auto	1.989	-5,3	5.645	-10,5	24.437	-6,1	79,8
Total Combustibles auto	2.484	-5,3	7.047	-9,8	30.620	-6,1	100,0

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

Tabla 2.6

Evolución del consumo de combustibles de automoción

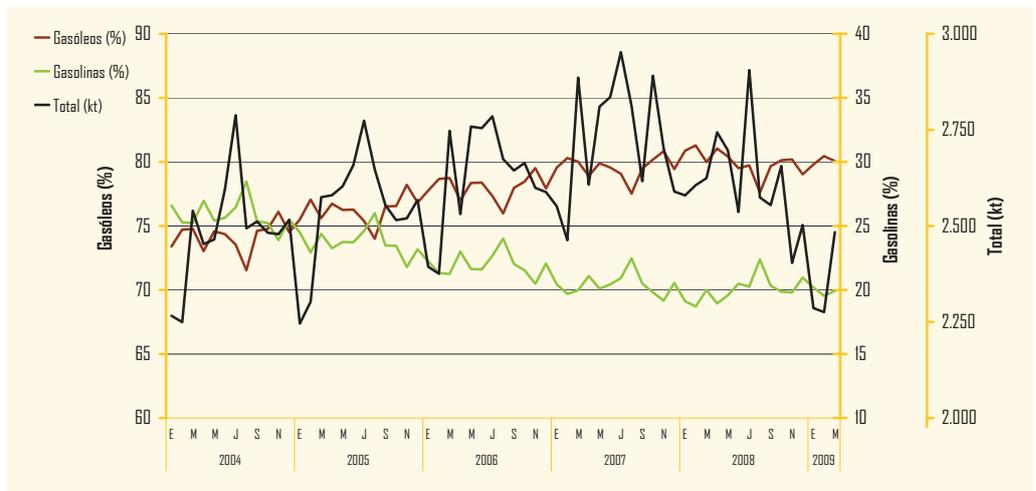


Gráfico 2.11

Distribución del consumo de combustibles de automoción

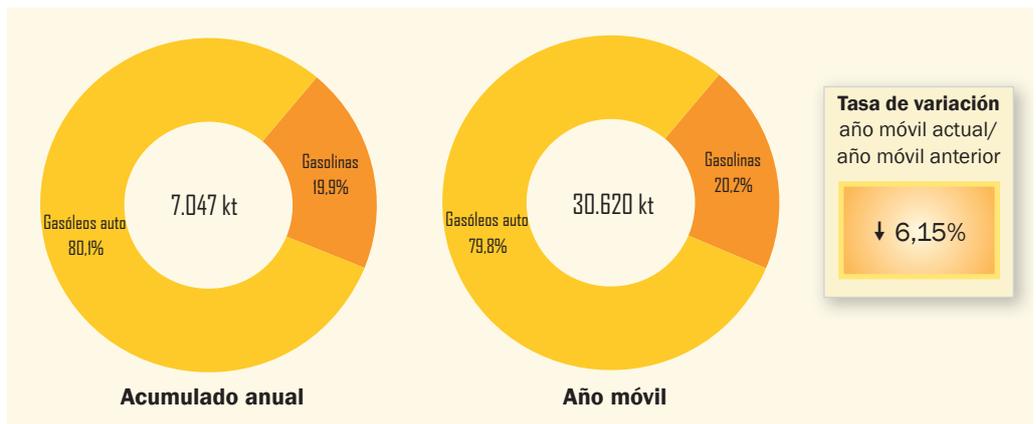


Gráfico 2.12

Evolución del consumo de combustibles de automoción

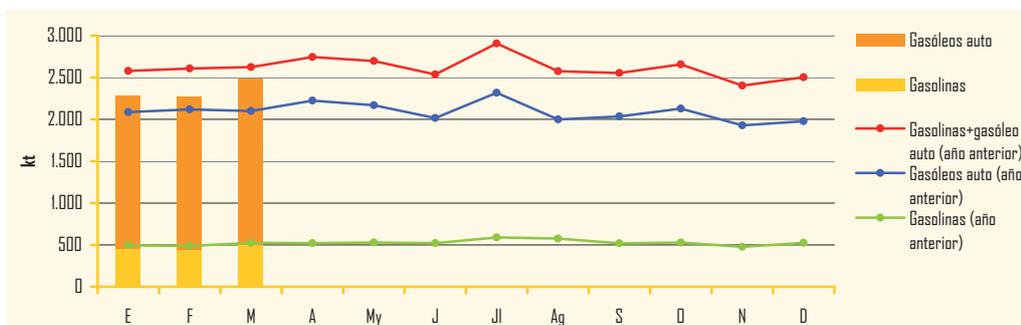


Gráfico 2.13

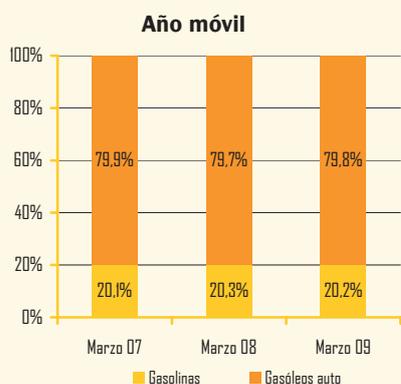


Gráfico 2.14

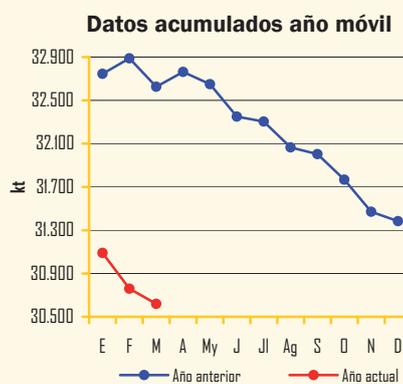


Gráfico 2.15

Consumo de querosenos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Aviación	398	-15,3	1.101	-16,5	5.412	-7,5	99,98
Otros	-	-	-	-	1	-11,5	0,02
Total	398	-15,3	1.101	-16,5	5.413	-7,5	100,00

Tabla 2.7

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

Evolución del consumo de querosenos

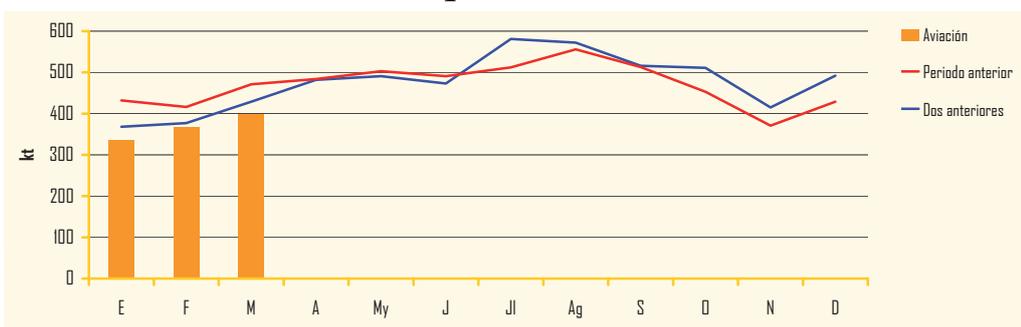


Gráfico 2.16

Querosenos

Se mantiene en marzo la debilidad que caracteriza en los últimos meses el consumo de querosenos, con un descenso del 15,3%, alcanzando un consumo total de 398 kt, y acentuando la caída del mes pasado. En el primer trimestre la disminución de la demanda fue del 16,5%.

En el año móvil, la demanda de querosenos se eleva a 5,41 millones de toneladas, un 7,5% menos que en el año móvil anterior. Estas tasas negativas son consecuencia de la fuerte caída que está experimentando el transporte aéreo interior y que se refleja en los indicadores de la actividad del sector del transporte.

Fuelóleos y otros productos

En marzo, la demanda de fuelóleos experimenta una ligera caída del 0,2%, limitando el descenso del pasado mes de febrero.

En el primer trimestre del año, el consumo se ha situado en 2,86 millones de toneladas, produciéndose un incremento del 1,7% en la demanda; y en el año móvil, se mantiene invariable con respecto a la demanda de los doce meses anteriores, alcanzando un total de 11,68 millones de toneladas.

Consumo de fuelóleos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
BIA	297	-5,2	916	-9,6	3.703	-6,7	31,7
Otros fuelóleos	670	2,1	1.949	8,0	7.982	3,5	68,3
Total fuelóleos(**)	967	-0,2	2.864	1,7	11.684	0,0	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

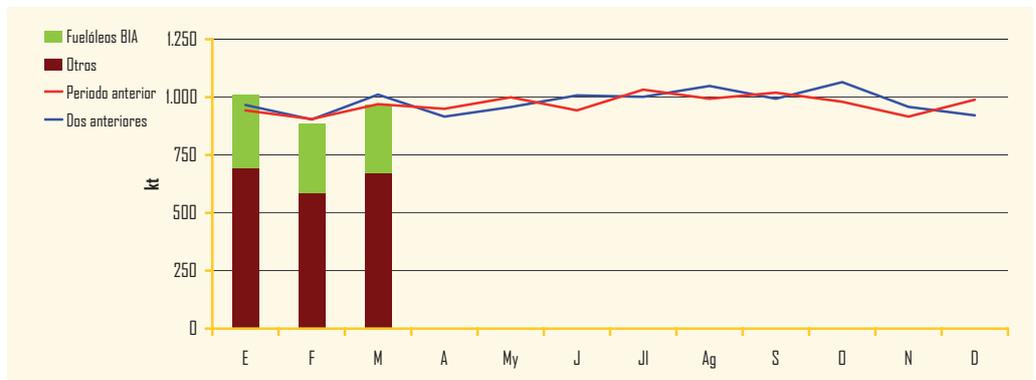


Gráfico 2.17

La demanda del resto de productos asciende a 1.051 kt, con un incremento del 1,1% con respecto a marzo de 2008. Se mantiene el descenso del consumo de lubricantes, el 12,5%, mientras que los asfaltos se incrementan en un 7,0%.

En los tres primeros meses del año, la demanda de estos productos desciende un 4,2%. Esta debilidad, se explica por la disminución de actividad industrial que se reflejan en los indicadores y que para el conjunto de la industria alcanza en el primer trimestre del año el 22,8%. En el año móvil, el descenso de la demanda es del 4,7%.

Consumo de otros productos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Lubricantes	34	-12,5	90	-32,2	443	-18,7	3,9
Asfaltos	198	7,0	438	-7,2	2.288	-6,0	19,9
Coque	436	-2,0	1.114	-2,2	4.413	-2,2	38,4
Otros(**)	384	3,3	1.099	-1,8	4.349	-4,8	37,8
Total otros productos	1.051	1,1	2.740	-4,2	11.493	-4,7	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

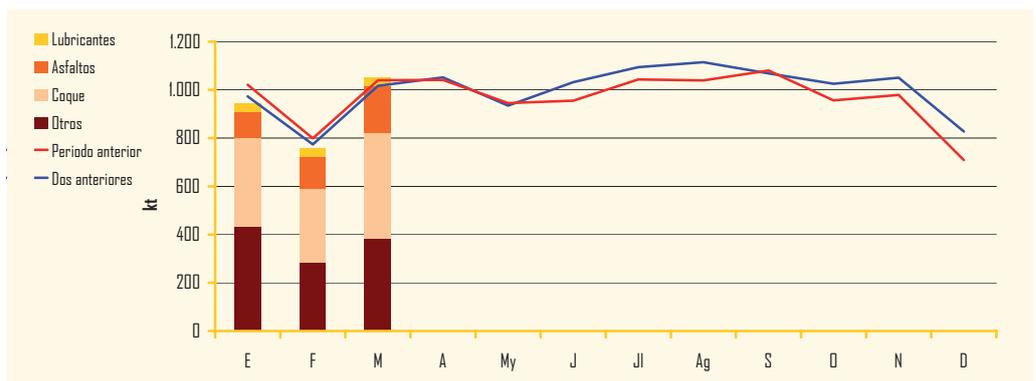


Gráfico 2.18

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	73	5	78	318	69	17	404	906	66	972	3.840	855	187	4.881
Aragón	13	1	14	74	32	15	121	163	14	178	923	323	142	1.388
Asturias	9	1	10	43	14	8	65	112	14	126	517	157	74	748
Baleares	16	2	18	30	6	30	66	214	23	237	409	74	458	941
Canarias	30	17	47	59	0	15	73	349	202	550	705	-	165	870
Cantabria	6	1	6	28	8	1	37	69	7	76	329	82	12	423
Castilla y León	27	2	29	167	81	26	274	348	33	381	2.093	849	263	3.205
Castilla la Mancha	19	2	20	114	62	14	191	238	20	259	1.450	666	148	2.264
Cataluña	72	8	80	308	69	22	399	890	107	997	3.656	786	277	4.719
Ceuta	1	-	1	2	-	-	2	10	1	11	23	-	-	23
C. Valenciana	47	3	50	191	35	11	237	610	48	658	2.464	437	128	3.028
Extremadura	11	1	12	55	16	3	73	139	8	147	665	168	31	864
Galicia	25	2	27	125	47	26	198	310	30	340	1.536	570	286	2.392
La Rioja	2	-	3	14	6	4	24	32	3	35	175	61	35	271
Madrid	52	5	57	189	23	42	254	643	59	702	2.323	279	412	3.013
Melilla	1	-	1	1	-	-	1	7	-	7	15	-	-	15
Murcia	13	1	14	79	16	3	98	159	15	174	993	208	27	1.228
Navarra	7	-	7	53	12	5	70	83	6	89	616	128	48	791
País Vasco	19	2	21	123	24	12	159	221	23	244	1.460	252	101	1.813
Totales	441	54	495	1.972	522	254	2.748	5.504	679	6.183	24.191	5.894	2.793	32.878

Tabla 2.10

(*) No incluye otros gasóleos de automoción.

Gasolinas (%)

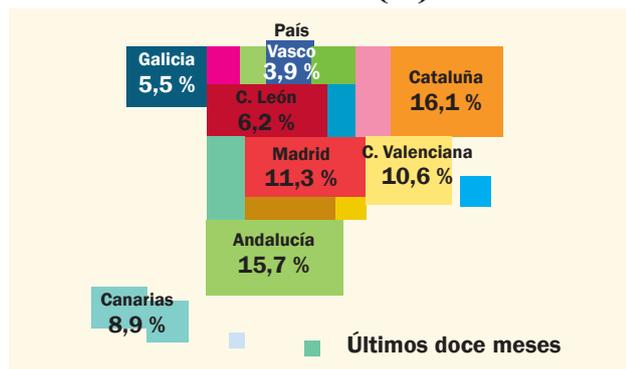


Gráfico 2.19

Gasóleos (%)

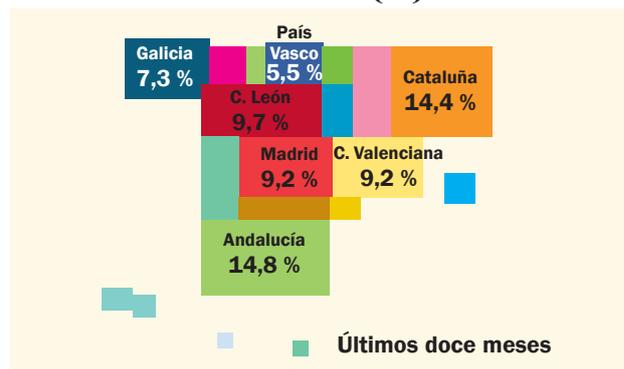
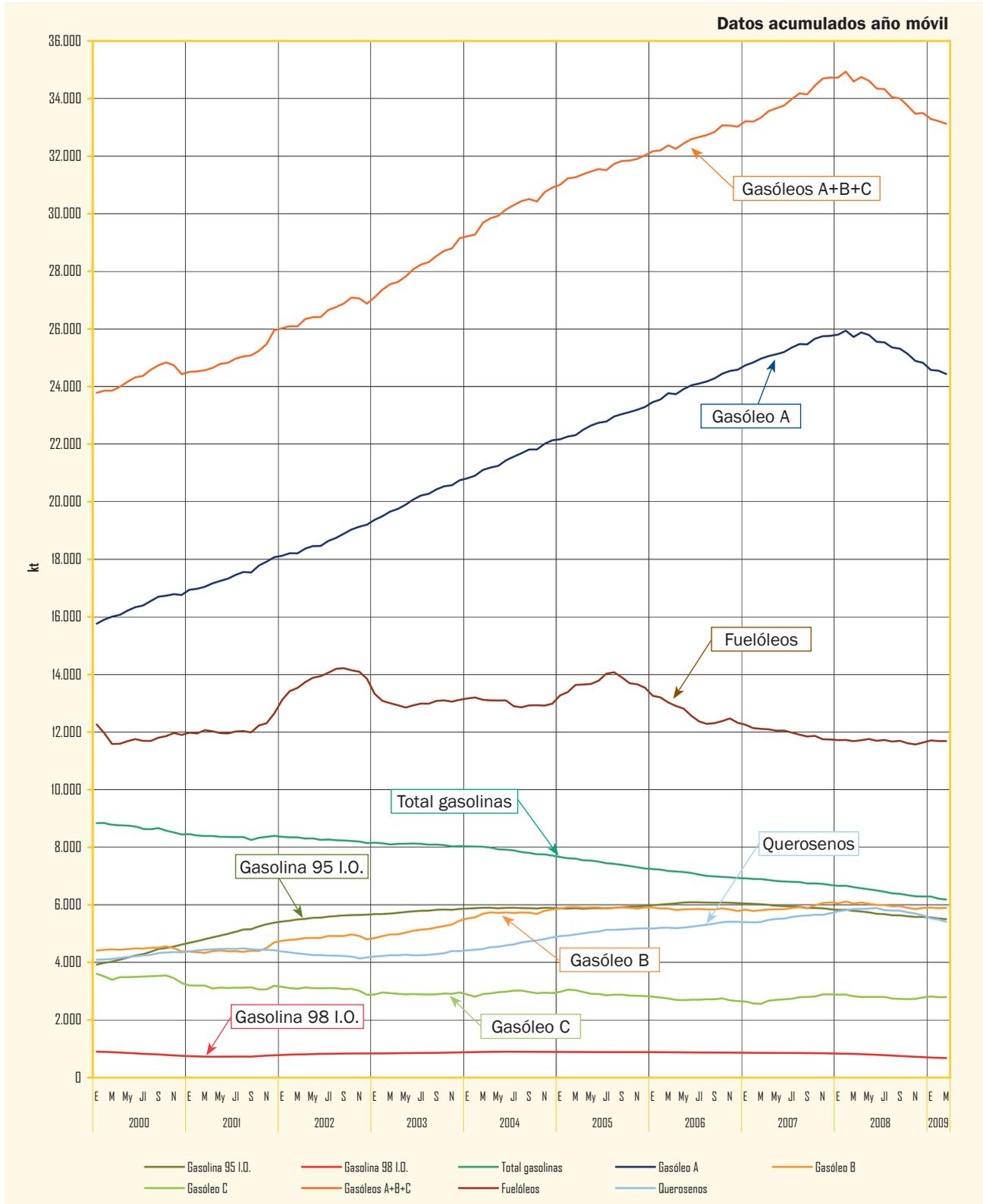


Gráfico 2.20

Evolución de las ventas de productos petrolíferos



Consumo de gas natural

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Consumo convencional	22.306	-10,9	73.067	-8,8	257.106	-3,8	59,9
Generación eléctrica	10.645	-24,9	32.996	-30,7	171.983	8,1	40,1
GNL de consumo directo (**)	784	11,0	2.227	2,3	8.477	1,3	2,0
TOTAL	32.951	-16,0	106.063	-16,9	429.089	0,6	100,0

Tabla 3.1

(*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior.
 (**) GNL de consumo directo incluido en consumo convencional del mercado liberalizado.

En marzo, la demanda de gas natural del mercado español ha totalizado 32.951 GWh, con un descenso del 16,0% con respecto a marzo de 2008, continuando así la debilidad de los últimos meses. Estos descensos se deben fundamentalmente a la buena temperatura media de los dos últimos meses. La demanda convencional de gas natural para grandes sectores industriales (cerámico, metalmeccánico, etc) también se ve afectada como consecuencia de la disminución de la producción industrial.

En el año móvil se registra un crecimiento del 0,6%. El consumo de gas natural para generación eléctrica en el año móvil crece un 8,1% y representa el 40,1% del total en la estructura de la demanda.

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	13.292	12.105	6.770	784	32.951
Acumulado anual	40.495	35.447	27.893	2.227	106.063
Últimos doce meses	203.603	152.206	64.802	8.477	429.089

Tabla 3.2

(*) Includido gas natural para materia prima.

Evolución del consumo de gas natural

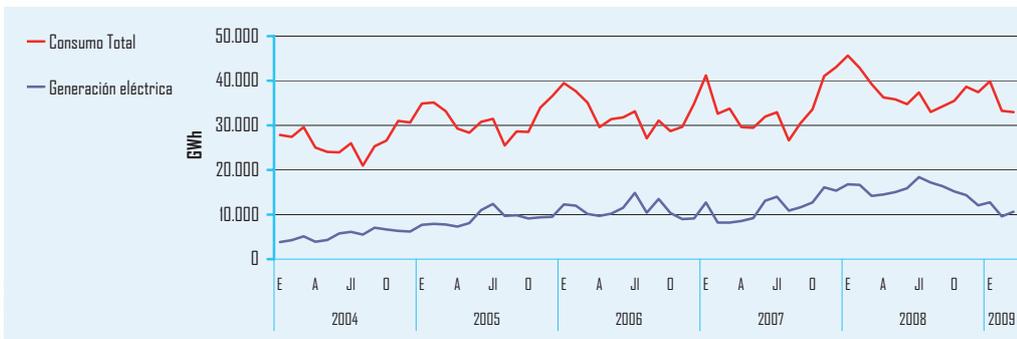


Gráfico 3.1

Consumo por grupos (Últimos doce meses)

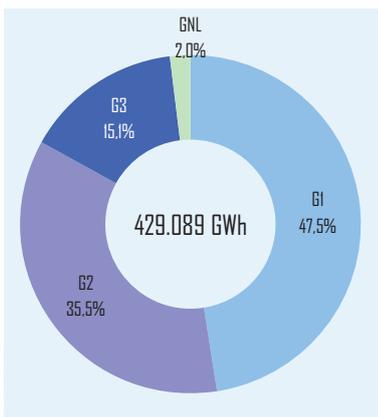


Gráfico 3.2

Consumo de gas natural (Últimos doce meses)

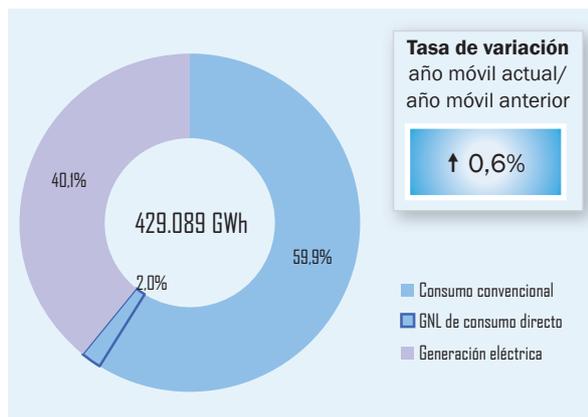


Gráfico 3.3

Evolución del consumo de gas natural



Consumos de gas natural por Comunidades Autónomas (GWh)

Comunidad	Mes				Acumulado anual				Últimos doce meses					Estructura (%)
	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total		
Andalucía	3.264	638	185	4.087	10.978	1.917	710	13.605	59.451	8.536	1.954	69.941	16,6	
Aragón	1.391	635	310	2.337	3.192	1.887	1.152	6.231	14.803	7.937	2.484	25.224	6,0	
Asturias	0	356	272	628	151	869	814	1.834	1.816	3.327	1.876	7.019	1,7	
Cantabria	400	193	120	713	1.269	531	445	2.244	4.736	2.214	1.118	8.069	1,9	
Castilla y León	347	986	615	1.948	1.267	2.903	2.626	6.795	4.889	11.105	6.205	22.199	5,3	
Castilla La Mancha	792	420	185	1.397	2.330	1.195	857	4.382	10.030	5.698	1.924	17.652	4,2	
Cataluña	997	3.620	1.756	6.373	2.001	11.221	7.162	20.384	12.068	46.848	16.842	75.758	18,0	
Comunidad Valenciana	1.793	1.529	312	3.635	5.447	4.481	1.207	11.136	23.965	21.868	2.888	48.721	11,6	
Extremadura	209	53	63	326	726	176	235	1.136	3.510	1.007	619	5.136	1,2	
Galicia	49	368	152	568	263	1.107	625	1.995	6.384	5.087	1.597	13.068	3,1	
La Rioja	232	57	102	391	929	155	420	1.504	6.381	687	987	8.056	1,9	
Madrid	187	463	1.799	2.449	635	1.480	8.344	10.459	2.692	5.834	18.983	27.509	6,5	
Murcia	2.447	216	56	2.719	7.397	576	191	8.164	33.676	2.507	492	36.676	8,7	
Navarra	202	396	225	823	711	1.116	913	2.741	7.102	4.877	2.166	14.146	3,4	
País Vasco	983	2.175	616	3.774	3.200	5.834	2.192	11.226	12.101	24.671	4.667	41.439	9,9	
Total	13.292	12.105	6.770	32.167	40.495	35.447	27.893	103.836	203.603	152.206	64.802	420.612	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.

Balace de producción y consumo de gas natural (GWh)

Entradas		Salidas	
Entradas de gas natural	33.614	Salidas de gas natural	402
Producción interior de gas	20	Exportaciones	273
Importaciones GNL	26.248	Tránsitos de salida	129
Importaciones GN	7.196		
Tránsitos de entrada	149		
Variación de existencias	-753	Salidas a distribución y consumo	32.951
		Consumo convencional	21.522
		Generación eléctrica	10.645
		GNL consumo directo	784
		Pérdidas y diferencias	-493
Total	32.861	Total	32.861

Tabla 3.4

Balace de gas natural

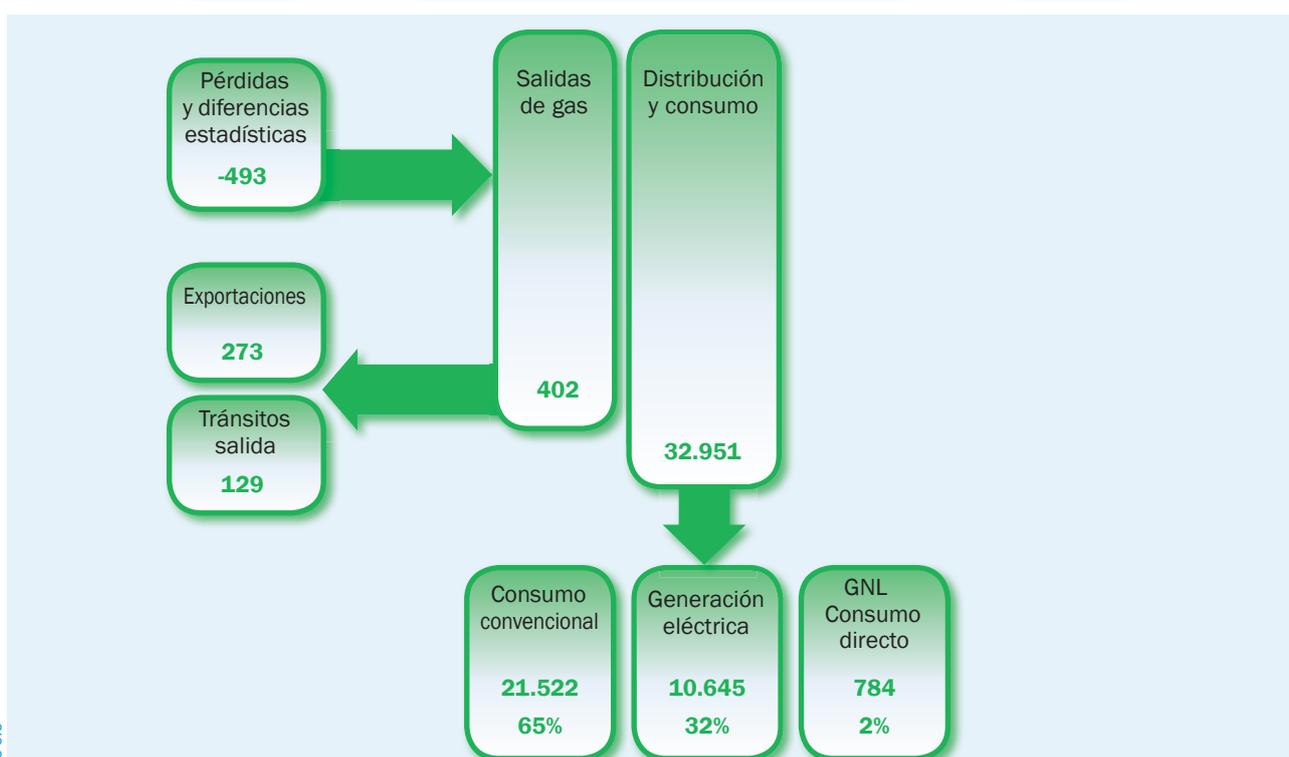


Gráfico 3.5

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

Importaciones de crudo

Las refineras españolas importaron en marzo un total de 4.572 kt de crudos de petróleo, con un incremento del 4,1%. Aunque en el mes disminuyen las importaciones de la OPEP, se mantienen en el acumulado anual, con un incremento del 25,9%, y en el año móvil.

Las importaciones de crudo en año móvil, se elevan a 58,60 millones de toneladas, un 1,9% más que en el año móvil anterior; las importaciones procedentes de la OPEP representan el 55,0% del total con una gran diversificación entre sus miembros. En los doce últimos meses, las importaciones procedentes de Rusia disminuyen un 31,5%, aunque aún continúa como el principal suministrador.

Importaciones por países y áreas económicas

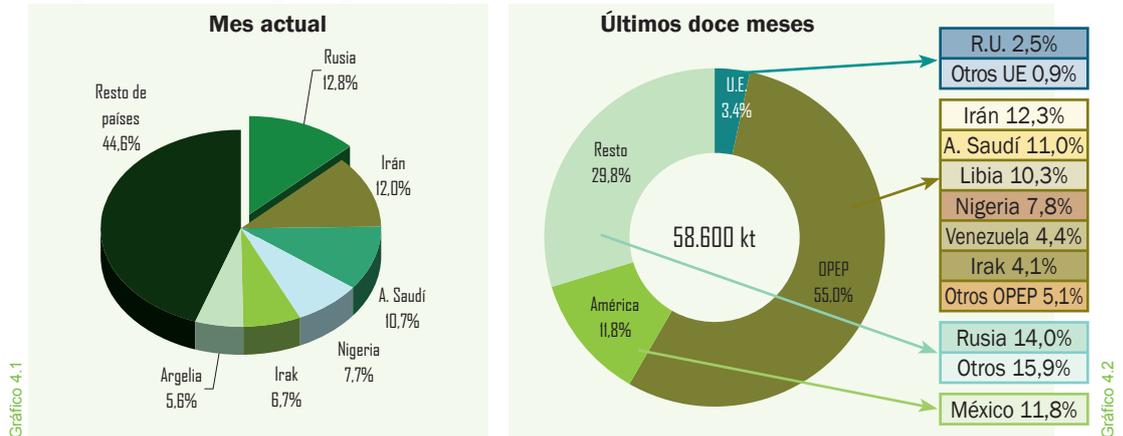


Gráfico 4.1

Gráfico 4.2

Evolución de las importaciones por áreas geográficas

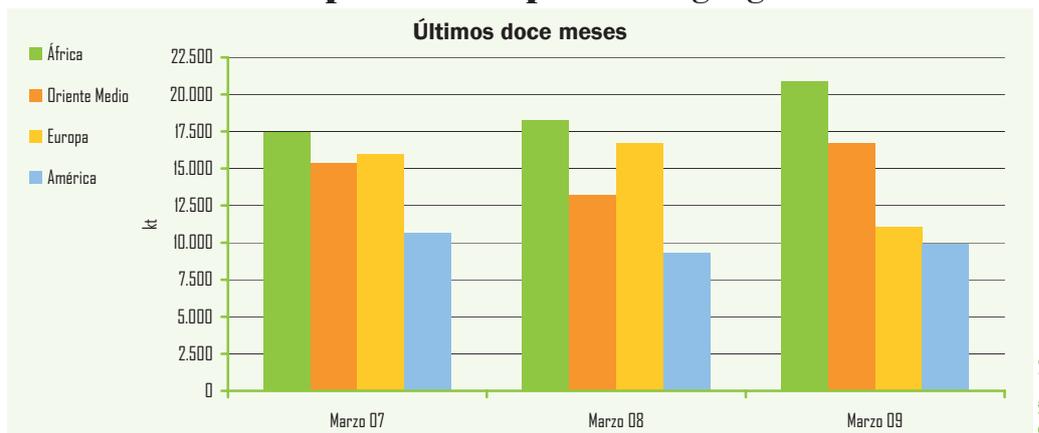


Gráfico 4.3

Importaciones por países y zonas económicas

Crudo	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
OPEP	2.265	-3,8	8.363	25,9	32.258	19,2	55,0
Irán	547	27,8	1.683	33,7	7.227	54,6	12,3
A. Saudí	489	-0,2	1.491	1,4	6.417	13,2	11,0
Libia	236	-51,4	1.365	8,5	6.064	20,9	10,3
Nigeria	350	-33,8	990	-32,4	4.570	-13,8	7,8
Venezuela	79	-	892	333,0	2.558	46,2	4,4
Irak	306	123,4	990	139,1	2.410	-7,7	4,1
Resto OPEP	258	-9,2	952	67,3	3.012	47,4	5,1
Rusia	583	-19,7	2.059	-23,5	8.178	-31,5	14,0
México	246	-61	1.202	-40,7	6.886	-6,8	11,8
U. Europea	336	28,2	654	-35,2	1.965	-35,2	3,4
Otros países	1.142	173,9	1.833	11,2	9.313	14,7	15,9
Total	4.572	4,1	14.111	0,7	58.600	1,9	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	34,12	-47,6	32,91	-47,9	56,44	1,0

Tabla 4.2

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

Cotización (\$/€)

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	\$/€	Tv (%) (*)	\$/€	Tv (%) (*)	\$/€	Tv (%) (*)
Media	1,3050	-15,95	1,3024	-13,03	1,4235	0,47

Tabla 4.3

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

Evolución del coste CIF del crudo importado en España



Gráfico 4.5

El coste medio CIF del crudo importado, que incluye el coste del crudo, más los fletes y el seguro de transporte, se ha situado en marzo en 34,12 €/Bbl, un 47,6% menos que en 2008 y 1,05 €/Bbl más caro que en el pasado mes de febrero.

En el primer trimestre del año, el coste medio CIF del crudo se sitúa un 47,9% por debajo del coste medio del primer trimestre de 2008. Esta notable reducción del coste CIF del crudo importado que se está experimentando en los últimos meses, tiene su efecto en la fuerte disminución que se observa en el déficit de la balanza energética y comercial.

En el año móvil, la media del coste CIF del crudo importado se ha situado en 56,44 €/Bbl, un 1,0% más elevada que en año móvil anterior.

En marzo, la tasa media de cambio del euro con respecto al dólar se sitúa en 1,3050 \$/€, un 15,95% inferior a la de marzo de 2008; en el primer trimestre, la disminución de la tasa de cambio es del 13,03%. Este hecho produce un encarecimiento de las compras en el exterior que se efectúan en dólares, con respecto al primer trimestre de 2008, e incrementa el precio interior de los productos petrolíferos.

Factura petrolera (M€)

a mes de: febrero 2009

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Pagos compra de crudo	1.335	2.298	25.951
a la OPEP(%)	48,4	60,6	57,6
resto países(%)	51,6	39,4	42,4

Tabla 4.4

Saldo de la balanza comercial y energética (M€)

a mes de: febrero 2009

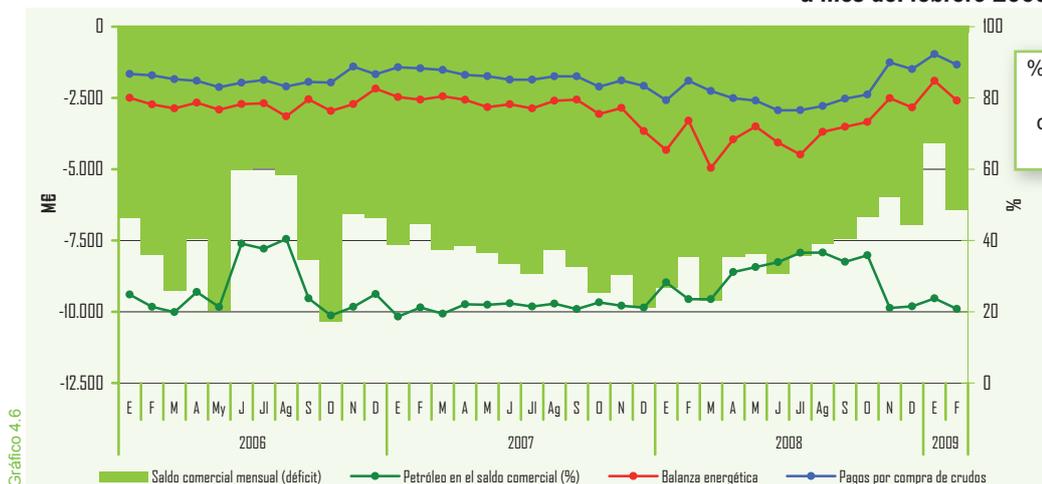


Gráfico 4.6

En esta tabla se reflejan los pagos al exterior -en euros- por compra de crudos en febrero (últimos datos disponibles) según el avance de datos de la Dirección General de Aduanas. En los doce últimos meses, los pagos a los países de la OPEP supusieron el 57,6% del total.

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

Importaciones de productos petrolíferos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
GLP´s	34	-52,1	259	-25,4	882	-15,5	3,4
Gasolinas	40	21,2	95	-23,4	457	-36,5	1,8
Querosenos	259	10,2	548	-14,0	2.496	0,7	9,7
Gasóleos	894	-28,9	3.024	-18,9	11.559	-19,0	44,8
Fuelóleos	418	-11,8	935	-16,3	3.299	-12,5	12,8
Otros productos	811	34,9	1.955	12,2	7.109	-16,7	27,6
Total	2.456	-8,0	6.816	-11,5	25.802	-16,3	100,0

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

Tabla 4.5

El saldo neto importador de productos petrolíferos en marzo asciende a 1,50 millones de toneladas, equivalente al 24,9% del consumo total. En este mes, se experimentó un fuerte incremento, el 20,6%, en las exportaciones con respecto al mismo mes del año anterior, y por el contrario, las importaciones se redujeron un 8,0%.

Una vez concluido el primer cuarto del año, las importaciones descienden el 11,5%, mientras que las exportaciones se incrementan el 20,2%.

En el año móvil, el saldo neto importador de productos petrolíferos se eleva a 15,08 millones de toneladas y el ratio de importaciones netas con respecto al consumo total, se sitúa en el 21,1%. En el caso de los gasóleos, el saldo neto importador del período de referencia, es de 10,62 millones de toneladas, equivalente al 30,6% del consumo total en España de este producto.

En la estructura del comercio exterior de productos petrolíferos en el año móvil, las gasolinas representan el 33,7% del total de las exportaciones, mientras que las importaciones de gasóleos suponen el 44,8% del total.

Exportaciones de productos petrolíferos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
GLP´s	23	-25,8	65	-29,3	276	-5,2	2,6
Gasolinas	374	29,4	1.107	38,4	3.619	17,0	33,7
Querosenos	22	633,3	27	-57,1	107	-46,2	1,0
Gasóleos	48	-28,4	158	-29,8	936	2,5	8,7
Fuelóleos	174	13,7	517	-1,3	2.456	-12,4	22,9
Otros productos	318	26,2	1.054	44,2	3.330	5,2	31,1
Total	959	20,6	2.928	20,2	10.724	2,5	100,0

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

Tabla 4.6

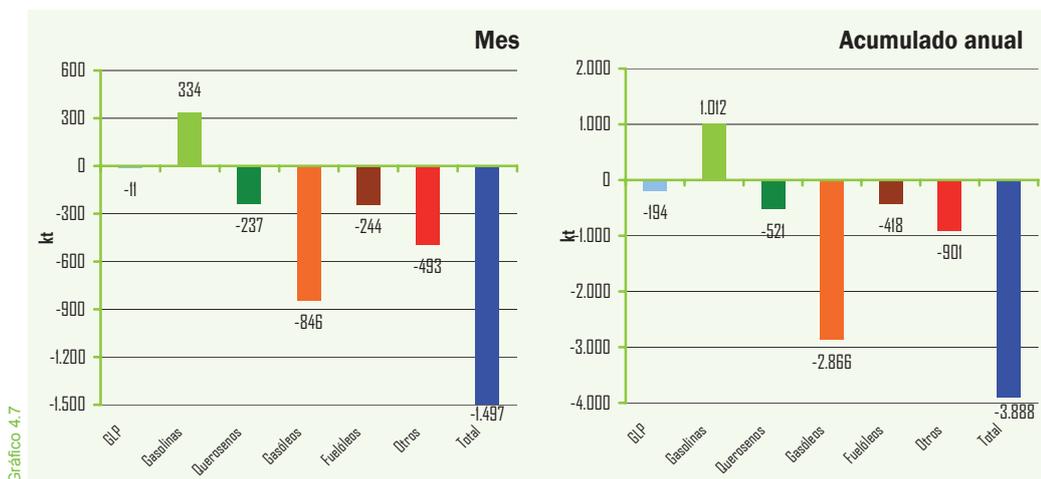
Saldo físico del comercio de productos petrolíferos

	Últimos doce meses			
	Importaciones (kt)	Exportaciones (kt)	Saldo físico (kt)	Grado de cobertura (*)
GLP	882	276	-606	30,80
Gasolinas	457	3.619	3.162	-51,07
Querosenos	2.496	107	-2.389	44,14
Gasóleos	11.559	936	-10.623	30,63
Fuelóleos	3.299	2.456	-843	7,21
Otros	7.109	3.330	-3.779	32,88
Total	25.802	10.724	-15.078	21,11

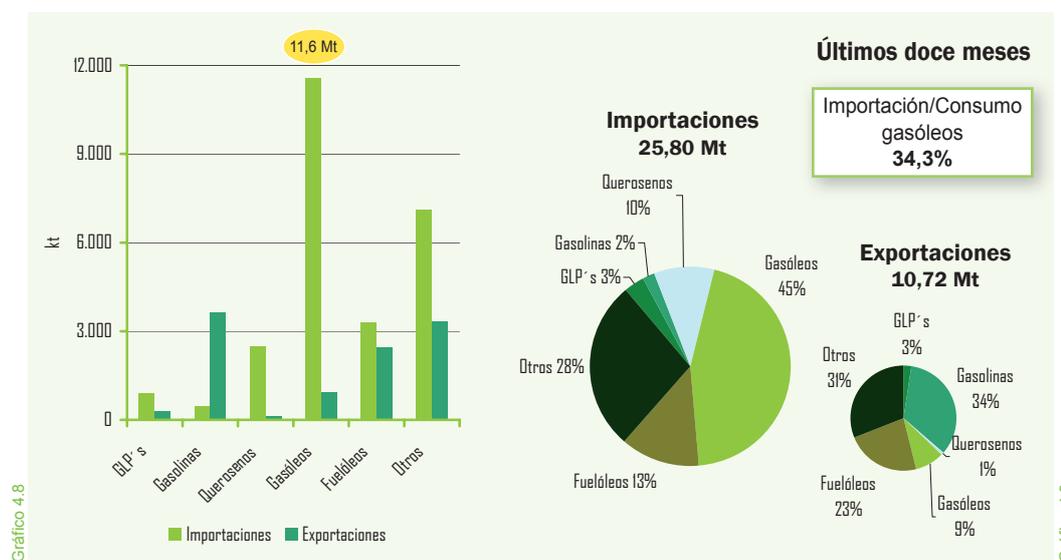
(*) Parte del consumo que es cubierto por las importaciones netas

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: febrero 2009

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)
Ingresos por exportaciones	620	-19,5	1.241	-20,4	11.769	32,6
Pagos por importaciones	3.212	-21,0	5.731	-37,6	53.110	19,0
Saldo	-2.592	-21,4	-4.490	-41,1	-41.341	15,6
Grado de cobertura (%)	19,3	-	21,7	-	22,2	-

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

En los meses de enero y febrero, los saldos de la balanza energética, según los datos del avance de Aduanas, han experimentado fuertes descensos como consecuencia de las caídas de precios en los mercados internacionales. En el acumulado de enero y febrero, el saldo negativo de la balanza energética disminuye el 41,1%.

Gas natural

Importaciones por países y áreas geográficas

Las importaciones de gas natural en marzo, continuando la tendencia, han experimentado un acusado descenso del 17,5%, con respecto al mismo mes del año 2008 y totalizando 33.444 GWh. Este descenso, viene propiciado por dos factores fundamentalmente: por un lado, la buena situación hidrológica y la climatología, y por otra, la caída de actividad de la economía en el último trimestre.

En el acumulado anual, las importaciones han alcanzado los 102.324 GWh, un 16,0% inferior.

En la estructura de las importaciones Argelia es el principal suministrador con un 32,5% del total. Otros importantes suministradores son Nigeria, Trinidad y Tobago, Egipto y Qatar.

Se mantiene una política de diversificación de los suministros tanto desde el punto de vista geográfico como de zonas económicas y de influencia, mejorando la seguridad en el abastecimiento y las fuentes de suministro, y evitando la excesiva dependencia.

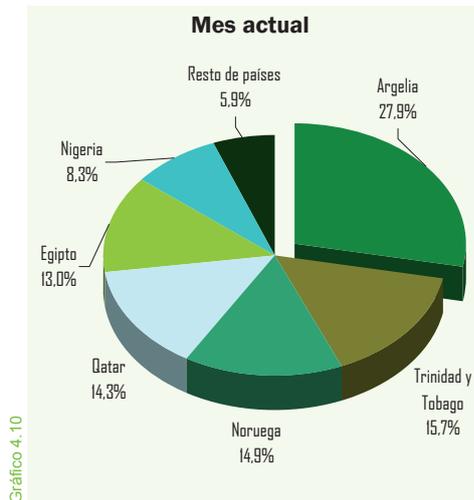


Gráfico 4.10

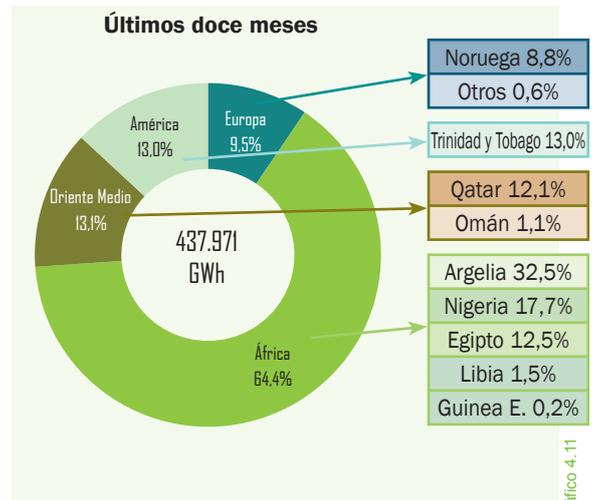


Gráfico 4.11

Importaciones de gas natural por países

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		Estructura (%)
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	
Argelia	9.344	-36,5	30.033	-30,4	142.159	-9,1	32,5
GN	5.172	-46,5	19.121	-36,1	92.856	-13,0	21,2
GNL	4.173	-17,4	10.912	-17,5	49.303	-0,7	11,3
Nigeria	2.763	-67,1	10.371	-59,4	77.470	-24,0	17,7
Trinidad y Tobago	5.261	-7,5	16.441	0,2	56.809	62,3	13,0
Egipto	4.347	19,1	17.094	40,1	54.954	21,9	12,5
Qatar	4.799	-8,4	11.067	-20,0	52.867	-4,0	12,1
Noruega	4.973	173,0	11.893	116,1	38.668	52,5	8,8
Libia	975	33,5	2.434	25,1	6.579	-22,7	1,5
Omán	982	-	2.777	-	4.693	392,5	1,1
Guinea Ecuatorial	-	-	-	-	945	-	0,2
Otros	-	-	213	-93,5	2.827	79,1	0,6
Total	33.444	-17,5	102.324	-16,0	437.971	1,9	100,0

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

Tabla 4.9

Factura de gas natural (M€)

a mes de: febrero 2009

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Pagos compra de gas natural	906	1.802	10.663
Argelia (%)	33,6	32,4	37,4
Nigeria (%)	14,4	10,9	17,4
Qatar (%)	6,1	8,5	11,6
Egipto (%)	16,3	19,5	11,9
Trinidad Tobago (%)	10,9	9,7	10,2
Noruega (%)	11,4	13,4	8,3
Otros (%)	7,3	5,8	3,2

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	6,1	2	53,9	7	19,8
Boquerón	1	-56,1	4	-48,9	23	-27,1
Casablanca	4	-49,8	13	-41,2	67	-24,5
Rodaballo	2	-0,2	5	-6,9	18	-10,2
Total	7	-41,6	24	-34,0	115	-21,3

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

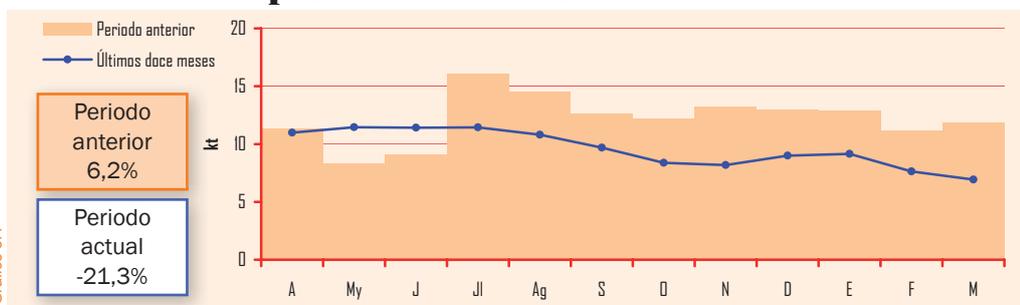
En marzo cae la producción interior de petróleo crudo en España con un total de 7 kt. En los doce últimos meses alcanzó las 115 kt, un 21,3% menos que en el año móvil anterior. Entre los yacimientos en producción, excepto el de Ayoluengo, todos experimentaron descensos en el mes de referencia.

La producción interior de crudo en los doce últimos meses, sólo cubrió el 0,16% de las necesidades.

La producción interior de gas natural en marzo, fue de 20 GWh, con un incremento del 39,7% con respecto al mismo mes del año anterior.

La producción interior de gas natural en el actual año móvil, representa el 0,05% del total de las necesidades.

Evolución de la producción interior de crudo

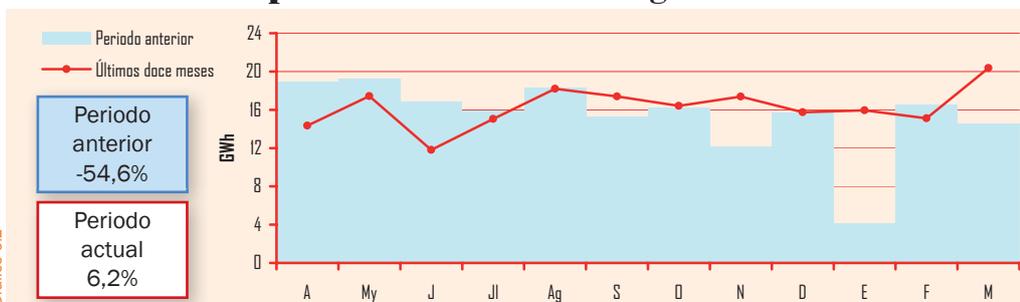


Producción interior de gas natural

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)
El Romeral	13	-3,8	37	46,0	146	6,6
El Ruedo	2	57,8	6	11,2	19	5,7
Las Barreras	2	-	5	-1,9	25	-7,9
Marismas	4	-	4	-	4	-
Total	20	39,7	51	45,7	195	6,2

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

Evolución de la producción interior de gas natural



Grado de autoabastecimiento (%)

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Crudo	0,12%	0,14%	0,16%
Gas natural	0,06%	0,05%	0,05%

La cantidad de crudo y materia prima procesada por la industria española en marzo fue de 4,76 millones de toneladas, un 3,6% menos que en el mismo mes del año anterior y siendo esta la primera caída en el año. En el primer trimestre, el crudo procesado ha totalizado 14,98 millones de toneladas, un 0,7% menos que en el mismo trimestre del año anterior.

En el año móvil, el total de crudo y materia prima procesada por la industria española asciende a 61,20 millones de toneladas, un 1,5% más que en el año móvil anterior, manteniéndose la actividad en el sector como consecuencia del dinamismo exportador.

La utilización de la capacidad de refino en España en marzo fue del 82,6%, unos tres puntos inferior a la del mismo mes del año anterior, debido a la parada técnica por mantenimiento de una refinería.

En los países de la OCDE la utilización de la capacidad de refino fue, en marzo del 83,9%.

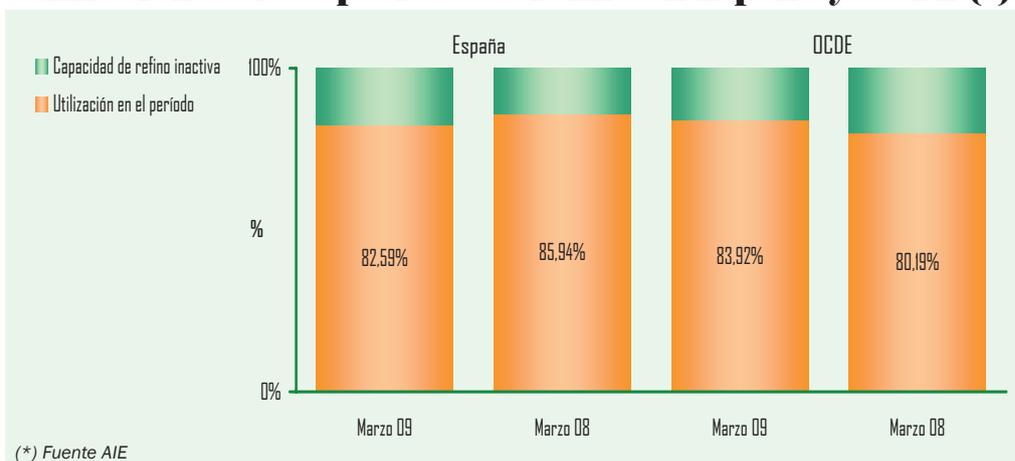
Crudo y materia prima procesada

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Total	4.756	-3,6	14.980	0,7	61.196	1,5

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

Tabla 6.1

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



(*) Fuente AIE

Gráfico 6.1

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

En este gráfico se aprecia la evolución de las cantidades de crudo y materia prima procesada en miles de toneladas, la evolución del grado de utilización de la capacidad de refino de la industria española y la media de su utilización, que para los últimos doce meses puede considerarse óptima y se sitúa en el 90,8%.



Gráfico 6.2

Stocks de crudo, materias primas y productos petrolíferos

	Marzo-08		Febrero-09		Marzo-09		Tasa de variación (%)	
	kt	(%)	kt	(%)	kt	(%)	mes anterior	mes año anterior
Crudos y mat. primas	6.787	36,6	7.049	37,3	7.103	37,7	0,8	4,7
Productos petrolíferos	11.768	63,4	11.857	62,7	11.747	62,3	-0,9	-0,2
Total	18.555	100,0	18.906	100,0	18.850	100,0	-0,3	1,6

Tabla 6.2

Al concluir el primer trimestre del año, el nivel de stocks de crudo de petróleo, materias primas y productos petrolíferos, se situó en 18,85 millones de toneladas, un 1,6% superior a los del año anterior.

La estructura de los stocks, a finales del mes, está compuesta por un 37,7% de crudos y materias primas y un 62,3% de productos petrolíferos.

Evolución de los stocks

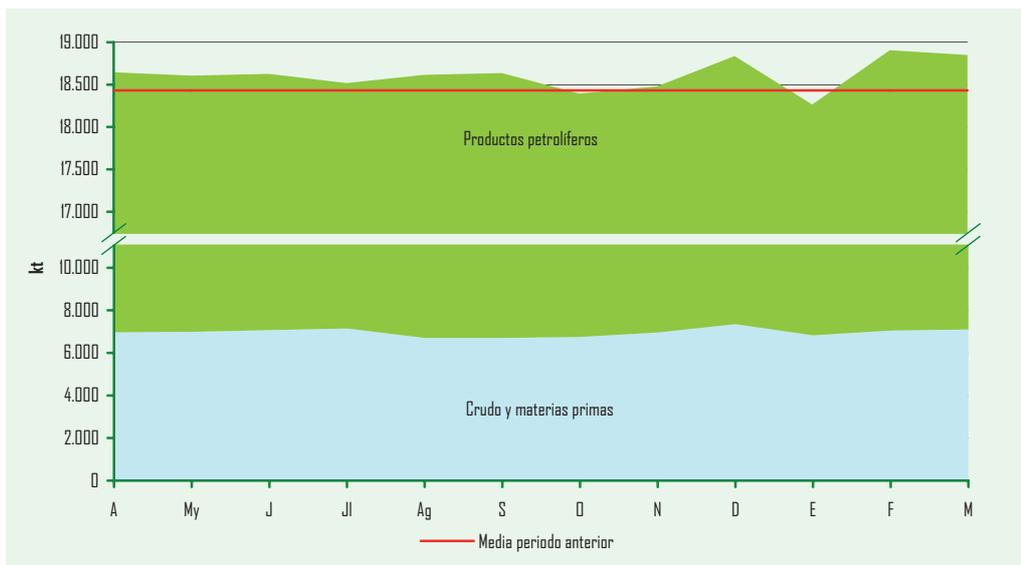


Gráfico 6.3

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

Evolución stocks de crudo y productos petrolíferos OCDE (*)

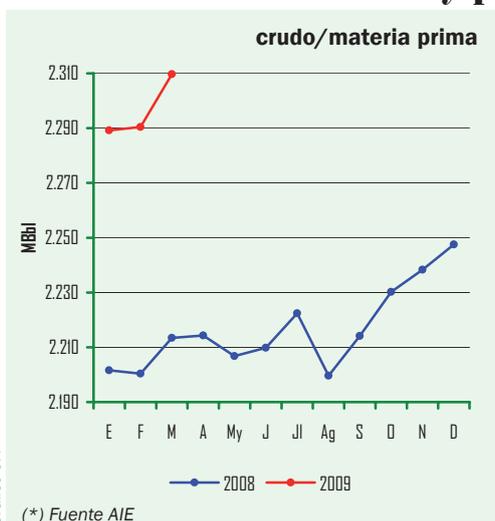


Gráfico 6.4

(*) Fuente AIE

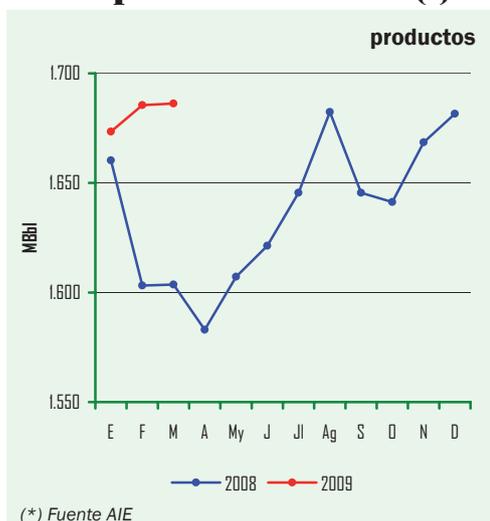


Gráfico 6.5

(*) Fuente AIE

En los gráficos de evolución de los stocks de crudos y productos petrolíferos en la OCDE, se puede apreciar que los stocks de crudos se mantienen a finales de marzo por encima de los stocks del mismo mes de 2008. Igualmente, los stocks de productos se sitúan también por encima de los existentes a finales de marzo del pasado el año.

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

Producción interior de crudo	7	Producción de refinерías	4.710
Importaciones de crudo	4.572	Consumos propios	-323
Productos intermedios y mat. aux.	231	Trasposos / dif. estadísticas	9
Variación de existencias de mat. primas	-54	Importaciones de productos petrolíferos	2.456
Materia prima procesada	4.756	Exportaciones de productos petrolíferos	-959
Pérdidas de refino	-46	Variación de existencias	110
Producción de refinерías	4.710	Consumo interior de P. Petrolíferos	6.003

Tabla 6.3

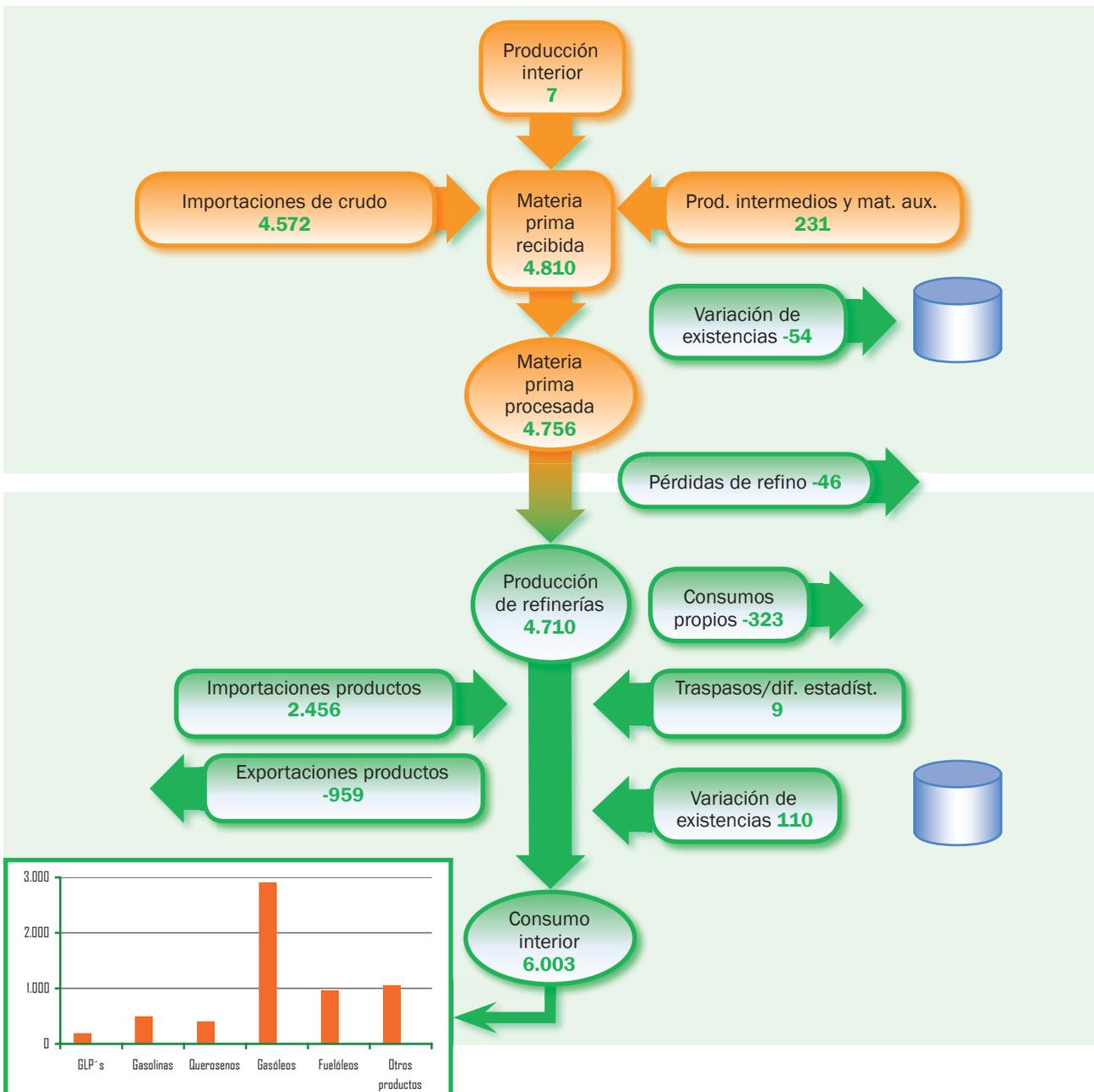


Gráfico 6.6

Evolución de los precios de venta en España

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

	Precio de venta al público			Tasa de variación (%)	
	Mar-08	Feb-09	Mar-09	mes anterior	mes año anterior
PVP Gasolina 95 I.O. (c€/litro)	112,60	90,91	90,97	0,1	-19,2
PVP Gasóleo automoción (c€/litro)	113,26	86,63	84,00	-3,0	-25,8

Tabla 7.1

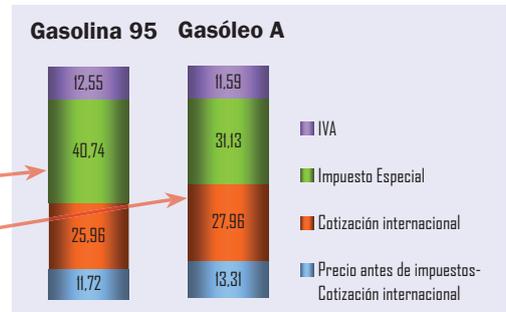


Gráfico 7.1

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

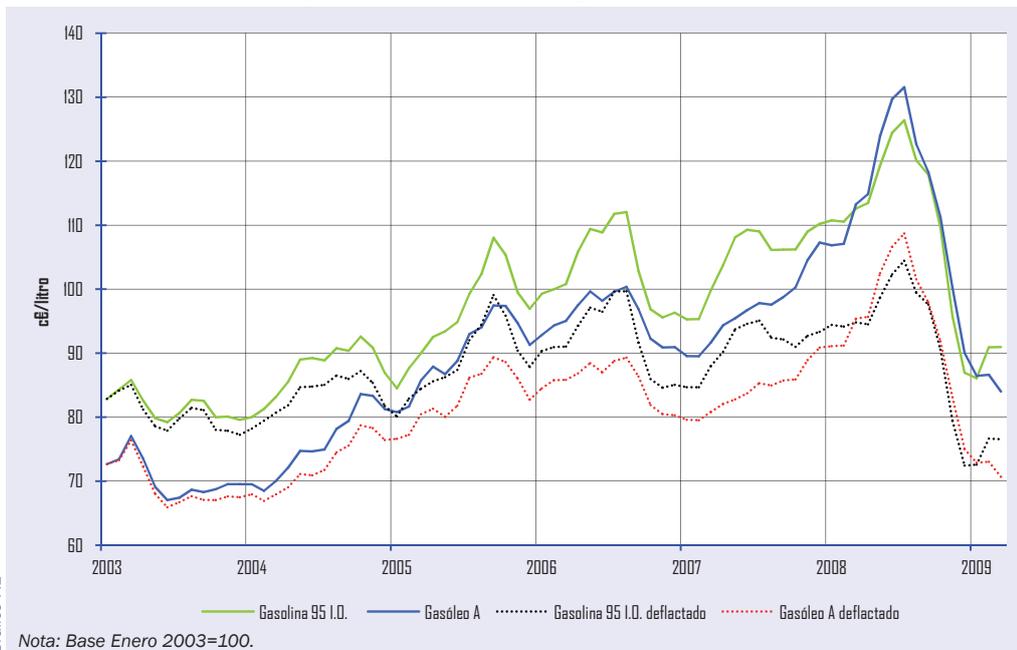


Gráfico 7.2

Nota: Base Enero 2003=100.

En marzo, los precios medios de venta al público de los combustibles de automoción en España, han mantenido un comportamiento dispar, creciendo el 0,1% las gasolinas y disminuyendo el gasóleo de automoción el 3,0% con respecto al mes de febrero pasado. Si se comparan los precios de los combustibles con el mismo mes de 2008, la gasolina ha disminuido su precio un 19,2% y el gasóleo un 25,8%. Estas variaciones, han sido consecuencia de la evolución de las cotizaciones internacionales de los productos petrolíferos y de la cotización del euro respecto al dólar.

En el gráfico 7.1, se puede analizar la evolución de los precios de la gasolina de 95 I.O. y del gasóleo de automoción desde enero de 2003 hasta el presente una vez descontada la inflación. Se puede observar que en términos reales las fluctuaciones de los precios son más atenuadas que en términos corrientes, y que en la actualidad, los precios se encuentran -en términos constantes- a niveles del año 2003/2004.

PVP máximo bombona de butano (12,5 kg)

Fecha	€/bombona	% Δ
1 Octubre 2006	11,77	-2,97
1 Enero 2007	11,78	0,08
1 Abril 2007	11,53	-2,12
5 Julio 2007	11,64	0,95
1 Octubre 2007	12,29	5,58
1 Enero 2008	12,94	5,29
1 Abril 2008	14,10	8,96
1 Julio 2008	13,76	-2,41
1 Enero 2009	13,50	-1,89

Tabla 7.2

Evolución precio bombona (12,5 kg)

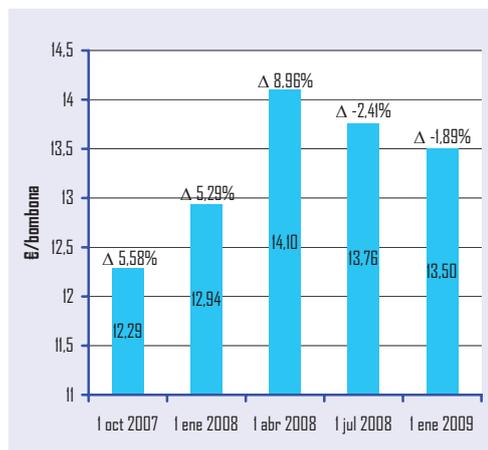


Gráfico 7.3

En este gráfico se representa la evolución del precio de la bombona de butano de 12,5 kg. El precio de la botella de butano, que estaba fijado en 13,76 €/bombona desde el día 1º de julio de 2008, bajó el día 1º de enero de 2009 en 0,26 €/bombona, equivalente al 1,89%. Desde el día 1º de enero de 2008 hasta el 1º de enero de 2009, la bombona de butano experimenta un incremento en su precio del 4,3%.

En esta tabla, así como en el gráfico adjunto que la representa, se aprecian las evoluciones de los precios de las tarifas tipo T1 y T2 para los consumidores domésticos y comerciales. Estas tarifas experimentaron variaciones a la baja el día 1º de enero de 2009: la tarifa T1 disminuyó respecto al precio establecido en octubre de 2008 el 3,8% y la tarifa T2 el 3,6%. Desde enero de 2008 hasta enero de 2009, el crecimiento de estas tarifas ha sido del 7,3% y del 10,3% respectivamente.

PVP máximo de gas natural doméstico/comercial (c€/kWh)

Fecha	Consumidor Tipo				
	Tarifa T1	% Δ	Tarifa T2	% Δ	
2007	1 Enero	6,8563	2,2	5,5174	2,2
	12 Abril	6,7116	-2,1	5,3728	-2,6
	12 Octubre	6,8729	2,4	5,5340	3,0
2008	1 Enero	7,2116	4,9	5,8012	4,8
	12 Abril	7,3168	1,5	5,9064	1,8
	12 Julio	7,4767	2,2	6,0663	2,7
	12 Octubre	8,0428	7,6	6,6323	9,3
2009	1 Enero	7,7359	-3,8	6,3960	-3,6

Tabla 7.3

Nota: Tarifa T1: consumo estimado de 3.000 kWh/año. Tarifa T2: consumo estimado de 12.000 kWh/año

Evolución del precio de gas natural doméstico/comercial

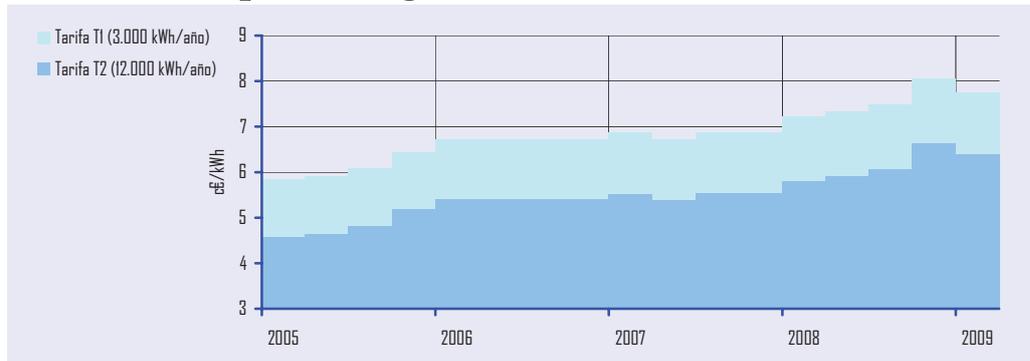


Gráfico 7.4

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

En los precios medios de venta al público de la gasolina de 95 I.O. de los principales países europeos, se aprecia que el precio en España, en marzo se mantiene muy por debajo de la media ponderada del precio en el resto de los países de la UE considerados. En efecto, el PVP final es en España 18,59 c€/litro más bajo que la media europea, es decir, un 17,0% menor que en el resto de países.

Esto es consecuencia de la menor imposición, sobre todo en los impuestos especiales, que tienen los combustibles de automoción en España. Para marzo, la diferencia era en total de 22,41 c€/litro, es decir, la presión fiscal total en España para la gasolina de 95 I.O. es un 29,6% menor que en la media europea.

PVP de la gasolina 95 I.O.

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	90,97	127,09	116,69	113,66	98,84	116,26	115,60	120,04	109,57	-18,59
IVA	12,55	20,29	18,63	18,63	14,72	19,38	20,06	24,01	17,64	-5,10
IE	40,74	70,07	65,45	60,62	55,49	56,40	57,50	56,19	58,06	-17,31
PAI	37,68	36,73	32,61	34,41	28,63	40,48	38,04	39,84	33,87	3,81

Unidad: c€/litro

Tabla 7.4

Evolución de PVP de la gasolina 95 I.O.

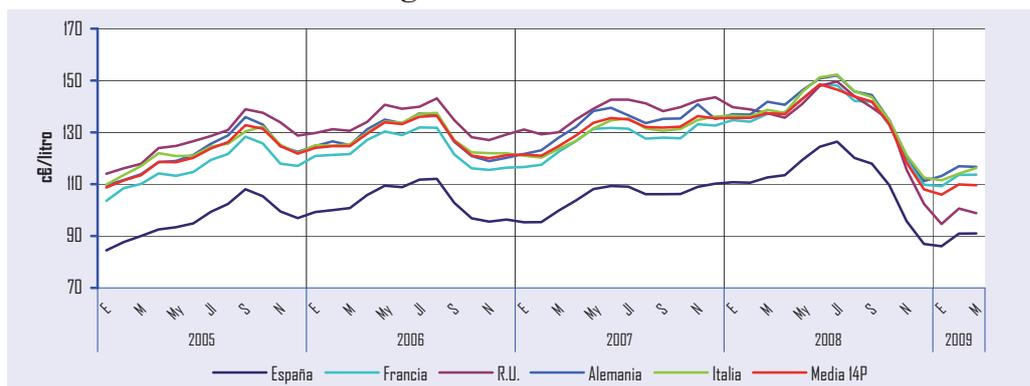
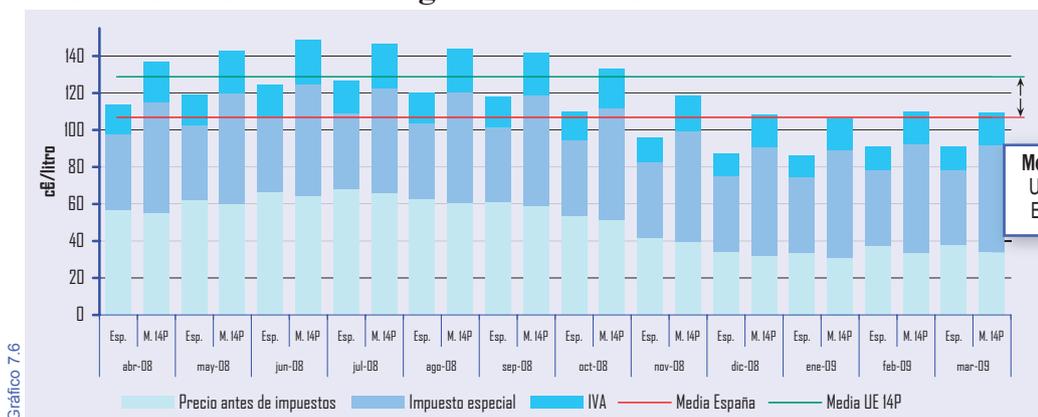


Gráfico 7.5

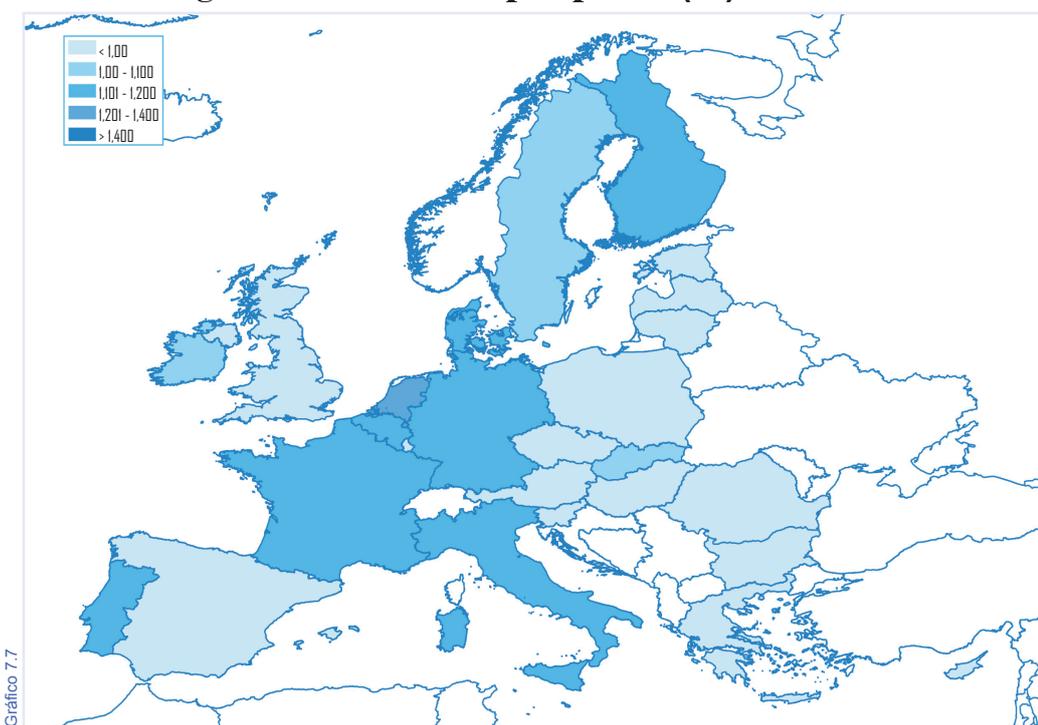
Evolución de PVP de la gasolina de 95 I.O.



En este gráfico, se ofrece la evolución en el año móvil de los precios de las gasolinas de 95 I.O. en España y en los países de la UE 14. Las líneas representan los precios medios del año móvil. 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)



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

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	84,00	94,28	99,15	94,28	109,53	102,28	93,62	98,61	98,44	-14,44
IVA	11,59	15,05	15,83	15,45	16,31	17,05	16,25	19,72	15,69	-4,10
IE	31,13	41,32	47,04	42,79	55,29	42,30	35,80	38,24	44,07	-12,94
PAI	41,28	37,90	36,28	36,04	37,93	42,93	41,57	40,65	38,68	2,60

En los gasóleos de automoción, al igual que sucede con la gasolina aunque de forma menos intensa, también existe una apreciable diferencia de precio en España con respecto a la media ponderada del precio en el resto de los 14 países considerados de la UE.

Tabla 7.5

Unidad: c€/litro

En marzo, la diferencia de precio en España con respecto a la media ponderada de los 14 países de la U.E. fue de 14,44 c€/litro. El impuesto especial sobre los hidrocarburos, es en el caso del gasóleo, un 29,4% inferior en España con respecto a la media europea. La presión fiscal total sobre el gasóleo de automoción fue en el mes de referencia, en media, en España un 28,5% menor que en los 14 países de la U.E. considerados.

En este gráfico, se ofrece la evolución en el año móvil de los precios de los gasóleos de automoción en España y en los países de la UE 14. Las líneas representan los precios medios del año móvil. En el recuadro se pueden consultar los precios medios.

Media Últimos 12 Meses
 UE 14P.....125,12
 España.....108,30

Evolución de PVP del gasóleo de automoción

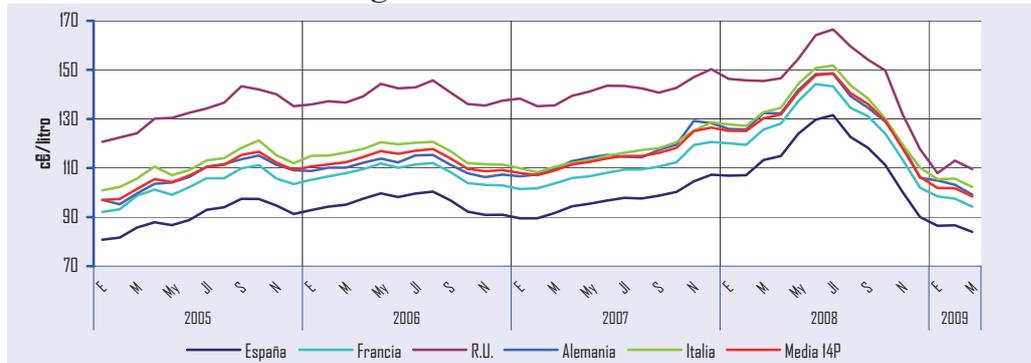


Gráfico 7.8

Comparativa de PVP del gasóleo automoción

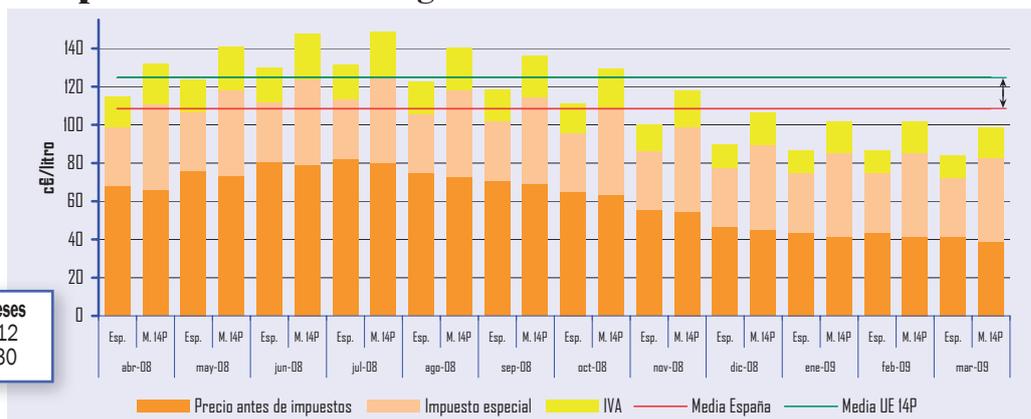


Gráfico 7.9

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

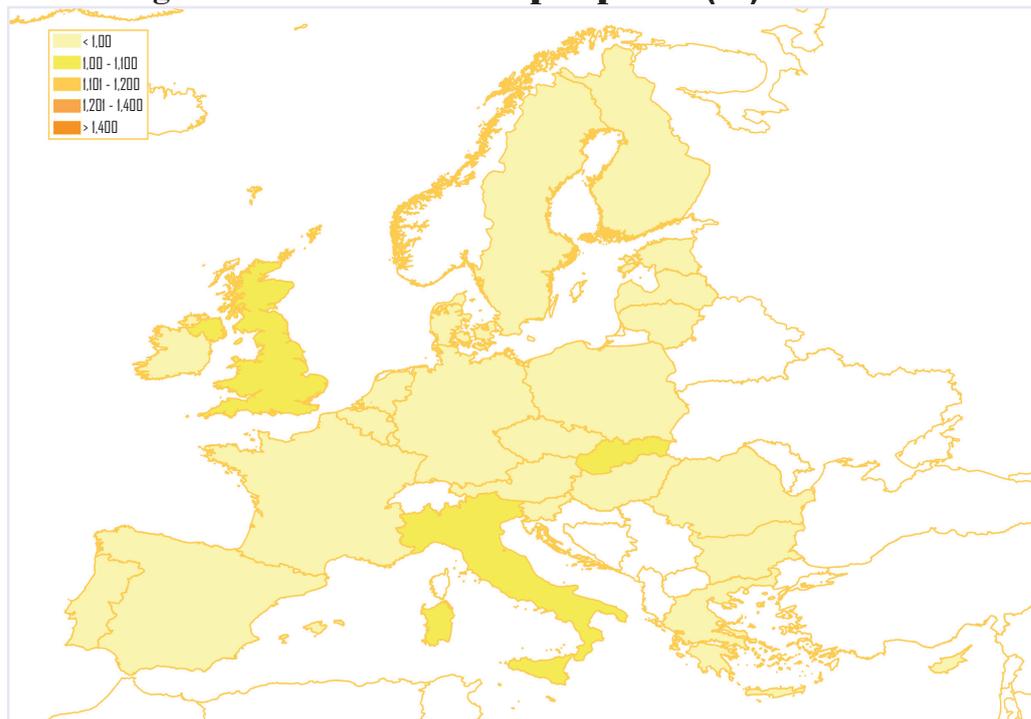


Gráfico 7.10

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

PVP del gasóleo de calefacción

Tabla 7.6

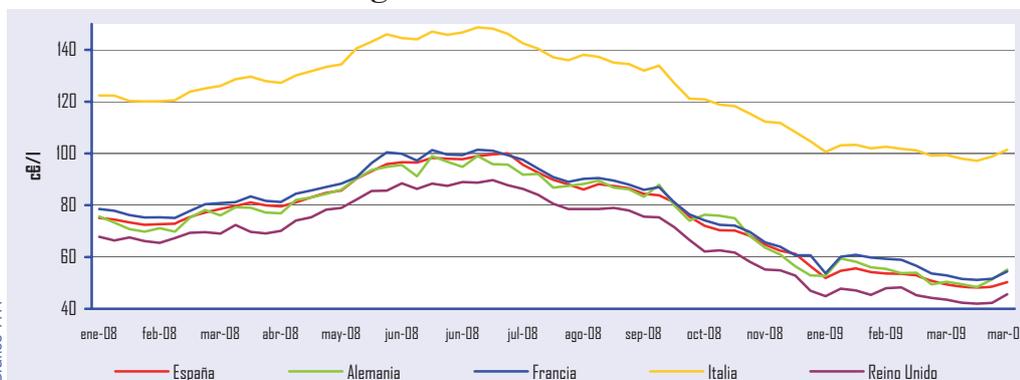
	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Dif Esp
PVP	48,87	59,56	50,24	52,01	42,77	98,56	62,30	81,93	53,39	-4,52
PAI	37,10	27,80	39,95	41,88	32,89	46,29	42,08	40,24	40,36	-3,26

Unidad: c€/litro

En marzo el PVP en España del gasóleo calefacción era un 8,5% más barato que el medio ponderado del resto de países considerados.

Evolución de PVP del gasóleo de calefacción

Gráfico 7.11



Evolución de las cotizaciones internacionales de los crudos y productos petrolíferos

Precio crudo Brent (dated)

	FOB \$/Bbl	\$/€
2005	54,52	1,2448
2006	65,14	1,2556
2007	72,39	1,3705
2008	Enero	92,00
	Febrero	95,04
	Marzo	103,66
	Abril	108,97
	Mayo	122,73
	Junio	132,44
	Julio	133,18
	Agosto	113,03
	Septiembre	98,13
	Octubre	71,87
	Noviembre	52,51
	Diciembre	40,35
2009	Enero	43,59
	Febrero	—
	Marzo	—

Tabla 7.7

Evolución precio crudo Brent (\$/Bbl)



Gráfico 7.12

Diferencial Futuro (3 meses)-Dated Crudo Brent



Gráfico 7.13

La publicación de cotizaciones Platt's se interrumpe por demanda del editor.

Evolución del precio del crudo Brent

Trimestres	2008	2009
1T	96,72	—
2T	121,26	—
3T	115,09	—
4T	55,48	—

Máx-Mín en 12 últimos meses	US\$/Bbl
Max 3-Julio-2008	144,22
Mín 24-Diciembre-2008	33,66

Tabla 7.8

(1) Variación sobre mes anterior y año anterior

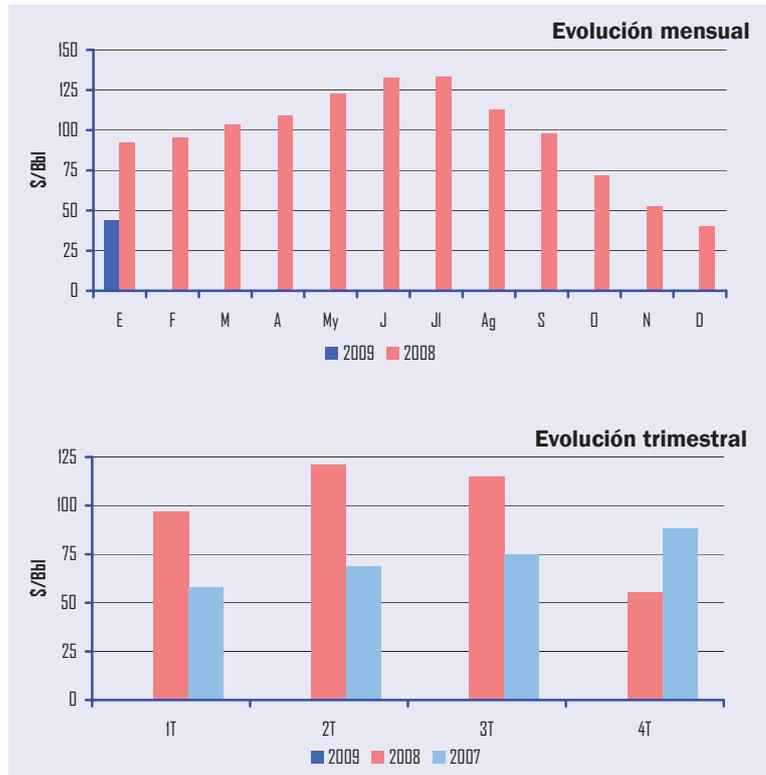


Gráfico 7.14

Gráfico 7.15

Evolución del precio del crudo Brent



Gráfico 7.16

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

Crudos	°API	Cotizaciones a fin de mes					Cotizaciones medias última semana del mes											
		Enero					2008											2009
		2002	2005	2006	2007	2008	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	E
Cercano Oriente																		
Arabia Ligero	33,4	17,39	39,57	60,22	48,23	88,33	95,07	100,20	110,52	126,63	130,90	118,99	110,32	97,60	58,26	43,36	35,21	40,09
Qatar (Dukhan)	41,2	19,20	44,26	64,01	54,46	90,48	96,88	100,51	112,50	129,97	135,72	128,19	117,72	99,60	56,69	45,65	37,13	44,24
Abu Dhabi (Murban)	39,6	19,71	44,65	64,33	54,98	91,05	97,94	101,21	113,99	131,00	136,07	128,62	118,93	99,85	60,51	46,75	38,97	44,76
Kuwait	32,0	18,10	38,02	58,42	47,46	85,48	90,46	94,44	104,92	121,69	125,92	119,53	108,09	90,93	54,60	40,87	32,86	39,21
Irán (ligero)	33,9	19,18	42,65	60,48	48,68	88,12	95,64	98,40	110,38	124,75	130,03	117,93	111,65	98,96	59,71	47,17	35,31	41,94
Irán (pesado)	31,0	18,88	40,45	58,33	46,98	86,22	93,74	96,25	107,88	121,85	126,73	115,13	108,75	96,85	57,91	42,22	33,16	40,49
Mediterráneo/África																		
Irak (Kirkuk)	36,2	-	38,79	59,83	48,72	87,60	93,47	95,64	108,01	122,64	128,16	118,86	110,78	97,50	59,75	47,01	35,60	42,74
Argelia (Saharan)	45,0	19,63	46,81	65,77	55,58	93,10	100,14	104,67	116,31	130,77	136,67	124,53	115,05	101,44	62,75	49,38	37,44	45,02
Egipto(Suez)	31,1	15,82	37,48	58,38	47,08	86,20	92,06	94,33	106,84	121,91	126,87	117,86	109,30	96,49	59,63	44,47	32,67	39,70
Libia (Es Sider)	37,0	19,60	43,47	63,26	52,51	90,69	96,10	100,43	112,78	126,74	132,32	123,48	113,99	100,90	61,76	48,24	36,66	43,64
Nigeria (Bonny)	36,7	19,73	46,73	65,74	56,17	94,04	101,40	105,23	118,10	133,71	140,30	126,85	116,69	104,46	65,12	51,42	39,85	47,44
América del Norte																		
E.E.U.U.(Texas Int.)	43,6	19,61	48,86	66,93	52,94	91,42	100,38	103,87	118,05	129,51	136,13	124,05	115,75	108,88	64,52	50,82	38,89	43,28
México (Maya)	22,0	13,68	31,21	49,26	40,75	77,14	82,25	85,15	95,34	107,94	116,54	113,90	106,38	95,63	49,59	35,21	29,53	39,33
Mar del Norte																		
Ekofisk	42,0	19,37	46,27	64,84	54,51	93,30	100,01	104,30	116,14	131,81	137,69	126,04	113,51	101,45	64,20	49,43	37,22	46,34
Forties	36,4	19,53	46,64	65,47	54,65	91,85	98,20	101,69	113,27	129,32	134,70	123,94	112,86	99,82	60,87	47,76	35,76	43,61
Brent	37,0	19,60	46,16	63,87	54,36	91,85	98,20	101,69	113,27	129,33	134,71	123,94	112,85	99,82	60,87	47,76	35,75	43,61

Tabla 7.9

Fuentes: Platt's Oilgram Price y C.P.D.P. La publicación de cotizaciones Platt's se interrumpe por demanda del editor.

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

Periodo	Prem Unl (*)	Jet Kerosene	ULSD (*)	Gasoil 0,2	1% Fuel Oil	
2007	1t	546,4	573,4	528,8	510,3	248,3
	2t	727,6	653,6	618,4	593,7	324,6
	3t	695,0	703,1	673,0	651,1	376,6
	4t	775,4	848,6	810,9	777,3	461,5
2008	Enero	796,4	854,9	813,1	787,9	477,1
	Febrero	829,8	910,6	869,7	846,7	473,2
	Marzo	877,0	1.045,9	991,8	946,0	505,7
	Abril	949,6	1.136,4	1.059,8	1.010,1	546,7
	Mayo	1.052,9	1.270,3	1.211,5	1.162,2	600,7
	Junio	1.132,4	1.297,9	1.246,6	1.194,6	667,3
	Julio	1.092,6	1.336,0	1.239,3	1.195,9	732,4
	Agosto	971,8	1.120,7	1.037,3	1.007,5	636,6
	Septiembre	885,2	1.013,0	947,9	904,3	543,7
	Octubre	624,0	762,5	736,3	688,4	399,3
	Noviembre	426,9	620,5	587,7	545,0	286,5
	Diciembre	337,5	471,4	453,9	406,2	229,4
2009	Enero	395,9	476,8	466,8	424,4	244,2
	Febrero	-	-	-	-	-

Tabla 7.10

Fuente: Platt's Oilgram Price. La publicación de cotizaciones Platt's se interrumpe por demanda del editor.

(*) 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.

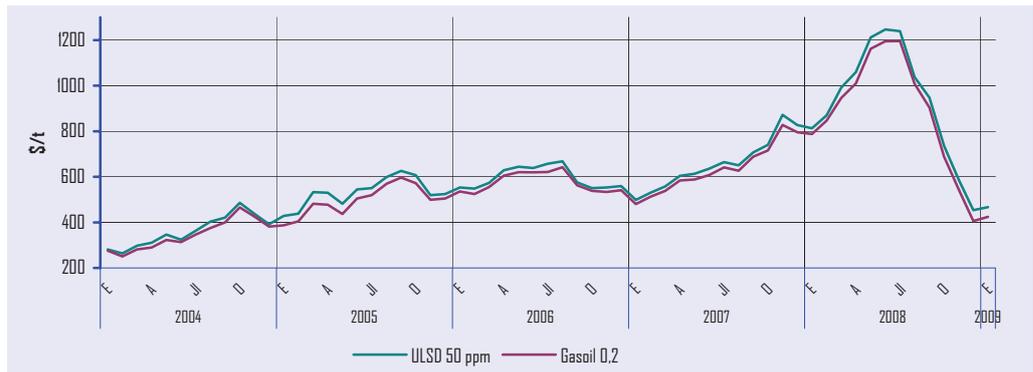
Prem Unl (*)



Jet Kerosene



ULSD (*)



Gasoil 0,2

1% Fuel Oil



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

Legislación Española

ENERO 2009

- **Orden** ITC/3837/2008, de 26 de diciembre, por la que se aprueban las cuotas de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos correspondientes al ejercicio 2009. (B.O.E de 2 de Enero de 2009).
- **Resolución** de 31 de diciembre, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican la retribución de actividades reguladas, los derechos de acometida y las tarifas de alquiler de contadores y equipos de telemedida para el año 2009. (B.O.E de 16 de Enero de 2009).
- **Resolución** de 9 de enero de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 19 de Enero de 2009).
- **Resolución** de 15 de diciembre de 2008, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se establecen formularios para la remisión de información de los sujetos del sistema de gas natural. (B.O.E de 21 de Enero de 2009).

FEBRERO 2009

- **Circular** 4/2008, de 22 de diciembre, de la Comisión Nacional de Energía, para la petición de precios de aprovisionamiento del mercado mayorista español de gas. (B.O.E de 12 de Febrero de 2009).
- **Circular** 5/2008, de 22 de diciembre, de la Comisión Nacional de Energía, de información para el mercado minorista español de gas natural. (B.O.E. de 12 de Febrero de 2009).
- **Resolución** de 4 de febrero de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 16 de Febrero de 2009).

MARZO 2009

- **Resolución** de 6 de febrero de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se anota el cambio de denominación social en la inscripción de Enel Viesgo Energía, S.L. en la sección segunda del registro administrativo de distribuidores, comercializadores y consumidores directos en

mercado de combustibles gaseosos por canalización por la E.ON Energía, S.L. (B.O.E de 4 de Marzo de 2009).

- **Resolución** de 6 de febrero de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se anota el cambio de denominación social en la inscripción de Enel Viesgo Generación, S.L. en la sección segunda del registro administrativo de distribuidores, comercializadores y consumidores directos en mercado de combustibles gaseosos por canalización por la E.ON Generación, S.L. (B.O.E de 4 de Marzo de 2009).
- **Resolución** de 6 de febrero de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se anota el cambio de denominación social en la inscripción de Gaz de France Comercializadora, S.A. en la sección segunda del registro administrativo de distribuidores, comercializadores y consumidores directos en mercado de combustibles gaseosos por canalización por la de GDF Suez Comercializadora, S.A. (B.O.E de 4 de Marzo de 2009).
- **Resolución** de 3 de marzo de 2009, la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 14 de Marzo de 2009).
- **Resolución** de 9 de marzo, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se establecen determinados aspectos relacionados con la subasta para la asignación de la capacidad de los almacenamientos subterráneos para el período comprendido entre el 1 de abril de 2009 y el 31 de marzo de 2010. (B.O.E de 17 de Marzo de 2009).
- **Circular** 2/2009, de 26 de febrero, de la Comisión Nacional de Energía, por la que se regula la puesta en marcha y gestión del mecanismo de fomento del uso de biocarburantes y otros combustibles renovables con fines de transporte. (B.O.E de 24 de Marzo de 2009).
- **Orden** ITC/776/2009, de 30 de marzo, por la que se modifica la Orden ITC/1858/2008, de 26 de junio, por la que se actualiza el sistema de determinación automática de precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo envasados. (B.O.E de 31 de Marzo de 2009).



UNIDADES Y FACTORES DE CONVERSIÓN UTILIZADOS

Prefijos: Mega (M): 10^6 Giga (G): 10^9 Tera (T): 10^{12}

Unidades y factores de conversión para energía:

A:	TJ	Gcal	Mtermias	Mtep	GWh
De:	Multiplicar por:				
TJ	1	238,8	0,2388	$2,388 \times 10^{-5}$	0,2778
Gcal	$4,1868 \times 10^{-3}$	1	10^{-3}	10^{-7}	$1,163 \times 10^{-3}$
Mtermias	4,1868	10^3	1	10^{-4}	1,163
Mtep	$4,1868 \times 10^4$	10^7	10^4	1	11630
GWh	3,6	860	0,86	$8,6 \times 10^{-5}$	1

Unidades y factores de conversión para volumen:

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

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

ESPAÑA

Uso doméstico /comercial (Tabla 7.3)
Presión de suministro ≤ 4 bar

Consumos (kWh/año)

Tarifa T1	≤ 5.000
Tarifa T2	$> 5.000 \leq 50.000$

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

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

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

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



CORPORACIÓN DE RESERVAS ESTRATÉGICAS DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS