

HIDROCARBUROS

FEBRERO 2006. N° 99

SUMARIO

1. Aspectos Relevantes	1
2. Consumo de Hidrocarburos	2
• Productos petrolíferos	
• Gas natural	
3. Comercio Exterior de Hidrocarburos	8
• Importación de crudo y gas natural	
• Importaciones/Exportaciones de productos petrolíferos	
• Coste del crudo importado	
4. Producción y Exploración de Hidrocarburos	10
• Producción Interior de Crudo	
• Producción Interior de Gas Natural	
• Exploración	
5. Producción y Consumo, Refino y Stocks de Petróleo	11
• Balance de Producción y Consumo de petróleo	
• Crudo y materia prima procesada, utilización de la capacidad de refino y stocks de petróleo	
6. Precios	13
• Evolución de precios de venta en España	
• Situación comparativa de precios en países de la Unión Europea	
• Evolución de precios en los mercados internacionales	

CONSUMO DE ENERGÍA PRIMARIA EN ESPAÑA Y GRADO DE AUTOABASTECIMIENTO.

(Unidad: ktep.)

	AÑO 2005	ESTRUCTURA %	AÑO 2004	ESTRUCTURA %	AUTOABASTECIMIENTO	
					2005	2004
Carbón	21.350	14,6	21.034	14,8	31,3	32,9
Petróleo	72.476	49,6	71.055	50,0	0,2	0,4
Gas natural	29.076	19,9	24.672	17,4	0,5	1,3
Nuclear	15.001	10,3	16.576	11,7	100,0	100,0
Hidráulica	1.628	1,1	2.714	1,9	100,0	100,0
Otras Energías Renovables	6.774	4,6	6.197	4,4	100,0	100,0
Saldo Eléctrico	-117	-0,1	-261	-0,2		
TOTAL	146.188	100,0	141.987	100,0	20,8	23,2

CONSUMO DE ENERGÍA FINAL EN ESPAÑA.

(Unidad: ktep.)

	AÑO 2005	ESTRUCTURA %	AÑO 2004	ESTRUCTURA %	% 2005/04
Carbón	2.297	2,2	2.405	2,3	-4,5
Productos Petrolíferos	62.225	58,3	61.574	59,0	1,1
Gas	17.703	16,6	16.812	16,1	5,3
Electricidad	20.711	19,4	19.838	19,0	4,4
Renovables	3.750	3,5	3.734	3,6	0,4
TOTAL	106.685	100,0	104.363	100,0	2,2



MINISTERIO DE INDUSTRIA,
TURISMO Y COMERCIO

Paseo de la Castellana, 160. 28071 Madrid
Tel.: 91 349 49 68. Fax: 91 457 80 41
<http://www.mineco.es>



CORPORACION DE RESERVAS ESTRATEGICAS
DE PRODUCTOS PETROLIFEROS

Agastia, 80. 28043 Madrid
Tel.: 91 360 09 10. Fax: 91 420 39 45. E-mail: cores@cores.es
<http://www.cores.es>

1. ASPECTOS RELEVANTES

- En línea con la tendencia iniciada en el último tercio del año pasado, el consumo de productos petrolíferos en el mes de febrero vuelve a registrar tasa de crecimiento negativo, circunstancia que obedece a que sólo los destilados medios presentan crecimiento en sus demandas; mientras que el resto de los grandes grupos muestra claro retroceso. En contraste con el comportamiento de los hidrocarburos líquidos, el gas natural mantiene su fortaleza habitual, aunque con un porcentaje interanual más moderado de lo que viene ocurriendo últimamente. Prueba de esa fortaleza es que en febrero se bate nuevamente el récord de consumo para un solo día.
- En el capítulo de los hidrocarburos líquidos, sólo querosenos y gasóleos apuntan datos positivos, mientras que los productos ligeros caen —tanto por el comportamiento de los G.L.P.'s como por las gasolinas— y también fuelóleos y el genérico "otros productos" (bases y aceites lubricantes, productos asfálticos, coque...). No hay, por tanto, variación significativa en la participación de los distintos segmentos del barril de crudo, que mantienen, en términos generales, la tendencia de los últimos tiempos, con los productos ligeros y los pesados invariablemente a la baja y el empuje de los destilados medios, con aportación positiva de querosenos y gasóleos. Los gasóleos siguen siendo sin discusión el grupo de mayor peso específico en el consumo de productos petrolíferos en los últimos doce meses, con una participación porcentual por encima del 46%, y que supera el 53% si hablamos del conjunto de los destilados medios.
- La balanza de productos petrolíferos, en unidades físicas, presenta un saldo neto (importaciones menos

exportaciones) importador de 18,77 millones de toneladas en los últimos doce meses, 1,09 millones de toneladas por encima (un 6,2%) del año móvil precedente. En febrero, el saldo importador se sitúa en 1,47 millones de toneladas, 329.000 toneladas menos (un 18,3%) que en igual mes de 2005. Todos los productos presentan saldo neto importador en los tres períodos objeto de análisis, con la excepción habitual, también en los tres períodos, de las gasolinas. En febrero destaca el aumento de las importaciones de querosenos y de las exportaciones de fuelóleos.

- Por lo que a la producción interior de hidrocarburos se refiere, durante el mes de febrero se han obtenido 11.000 toneladas de crudos de petróleo y 113 GWh de gas natural, que en ambos casos son las cifras más bajas del año móvil. Ambas aportaciones, como es habitual, son meramente testimoniales de cara a la cobertura de la demanda interna.
- En cuanto a la tasa de utilización de la capacidad de refinación, en el mes de febrero está en torno al 94%, entre los más altos del año móvil, para un total de 4,78 millones de toneladas de crudo y materias primas procesadas. Por lo que se refiere a los stocks, en febrero se registra un claro movimiento de drenaje respecto de enero, de 165.000 toneladas (34.000 toneladas menos de crudo y materias primas y 131.000 toneladas menos de productos petrolíferos), para unas existencias totales de 17,94 millones de toneladas al finalizar el mes.
- Por lo que respecta a la situación internacional, el suministro mundial en febrero supera en 490.000 barriles/día (Bbl/d) la cifra de enero, para alcanzar un promedio de 84,6 millones de Bbl/d. El suministro de crudo de la OPEP (incluyendo la producción de cru-

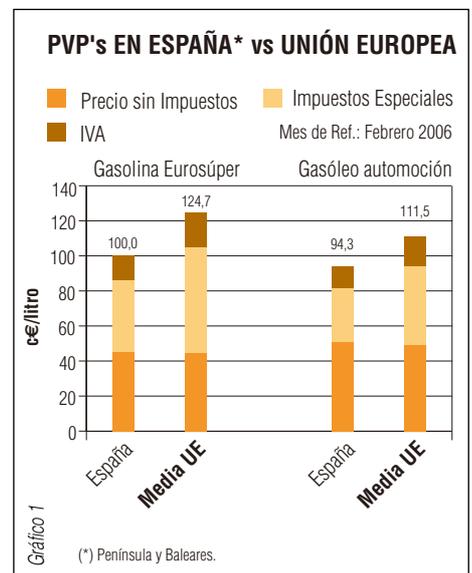
do pesado de la franja del Orinoco de Venezuela) promedia 29,6 millones de Bbl/d en febrero, 220.000 Bbl/d por encima de los 29,4 millones de Bbl/d de enero. El suministro iraquí tuvo un crecimiento estimado en torno a 335.000 Bbl/d, gracias a unas mayores exportaciones procedentes de la región sur del país, para alcanzar los 1,8 millones de Bbl/d. Por el contrario, las labores de mantenimiento siguieron limitando la producción de la Unión de Emiratos Árabes, mientras que las interrupciones de la producción nigeriana, sobre todo de Forcados, rebajaron el suministro en 470.000 Bbl/d a finales de febrero, aunque la caída media mensual sólo es de 80.000 Bbl/d. El suministro de la llamada OPEP-10, que excluye a Irak, baja hasta los 27,8 millones de Bbl/d, en comparación con el objetivo nominal de 28,0 millones de Bbl/d.

- En febrero, la cotización media del crudo de referencia Brent Dated es de 60,1 \$/Bbl, 3,0 \$/Bbl menos (un 4,6%) que en enero último. Por lo que respecta a las cotizaciones internacionales de los productos, y siempre respecto de enero, se movieron a la baja tanto en el caso de la gasolina de 95 octanos, 58,2 \$/Tm, equivalente al 10,3%, como en el del gasóleo de automoción, 4,6 \$/Tm, es decir, un 0,8%.
- En cuanto a los precios interiores, la gasolina de 95 octanos se sitúa en una media en febrero de 100,0 c€/litro —llega a la cota del euro por litro de media mensual por vez primera—, un 0,7% superior a la de enero. El gasóleo de automoción tiene un precio medio en febrero de 94,3 c€/litro, un 1,5% superior al registrado en enero. Como viene siendo habitual, los precios de venta en España de gasolinas y gasóleo A están entre los más bajos de la Unión Europea, siendo sólo menores el de Grecia en el caso de la gasolina eurogrado, y los de Grecia y Luxemburgo en el del gasóleo auto.
- En febrero no se registra movimiento en el precio de la popular bombona de butano, ni en las tarifas del gas natural, ya sea para usos domésticos y comerciales o para usos industriales.

Concepto	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	Cantidad	Tv (%) (*)	Cantidad	Tv (%) (*)	Cantidad	Tv (%) (*)
Consumos						
Productos petrolíferos (kt)	5.870	-1,7	12.128	-2,9	74.395	0,3
Gas natural (GWh)	37.640	7,2	77.126	10,1	383.321	15,0
Comercio exterior						
Importaciones de crudo (kt)	4.549	-1,8	9.765	-1,5	59.392	-1,0
Impor. de gas natural (GWh)	36.764	16,3	75.524	16,0	401.176	20,9
Saldo (imp-exp) prod. petr. (kt)	1.470	-18,3	3.101	-14,0	18.771	7,5
Producción Interior						
Crudo (kt)	11	24,1	24	1,9	166	-26,1
Gas natural (GWh)	113	-26,7	240	-36,2	1.722	-49,7
Materia prima procesada (kt)						
	4.779	8,2	10.172	4,6	61.332	1,2

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

Concepto	Valores medios (Febrero 2006)	Tasa de variación respecto al mes anterior (%)	Tasa de variación respecto mismo mes del año anterior (%)
Precio del crudo Brent (FOB) (\$/Bbl)	60,1	-4,6	32,4
PVP en España de la gasolina s/Pb 95 I.O. (c€/litro)	100,0	0,7	14,0
PVP en España del gasóleo de automoción (c€/litro)	94,3	1,5	15,4



2. CONSUMO DE HIDROCARBUROS

PRODUCTOS PETROLÍFEROS

El comportamiento de la demanda de productos petrolíferos en febrero sigue en la línea de los últimos meses, pues refleja un nuevo descenso, el sexto consecutivo. A esta situación coadyuvan la sólida caída del consumo de los productos ligeros unida a la del conjunto del de los pesados, factores que, individualizados, ya se han presentado en multitud de ocasiones anteriores, incluso en períodos de firme crecimiento del consumo, pero que al hacerlo ahora conjuntamente producen ese efecto negativo global continuado. De esta forma, sólo los destilados medios mantienen una clara tendencia alcista, que se cubre recurriendo a las importaciones, como se muestra en otra sección de este Boletín.

El consumo de productos en el mes de febrero se eleva a 5,87 millones de toneladas, lo que representa un descenso del 1,7% sobre el mismo mes de 2005, que es, como ya se ha apuntado, el sexto consecutivo. Por productos, querosenos y gasóleos presentan crecimiento, y G.L.P.'s, gasolinas, fuelóleos y el genérico "otros productos" ven caer sus demandas respectivas.

En el acumulado enero-febrero, la demanda se eleva a 12,13 millones de toneladas, lo que supone un descenso del 2,9%, cuando en enero-febrero de 2005 se registraba un aumento del 5,5%. En este período, los grandes grupos de productos repiten exactamente la misma situación que en el mes en cuanto a crecimientos y caídas de sus respectivos consumos.

No obstante los datos negativos del mes y el acumulado anual, la demanda en el año móvil se mantiene en el lado positivo, aunque sea por escaso margen. Así, el consumo total en ese período es de 74,39 millones de toneladas, que es un 0,3% superior al del año móvil marzo 2004-febrero 2005. En cuanto a los movimientos de los diferentes productos, son los mismos que en el mes y en el primer bimestre: presentan variaciones positivas querosenos y gasóleos, y negativas G.L.P.'s, gasolinas, fuelóleos y el genérico "otros productos".

Dadas las características de la reciente evolución del consumo, no hay modificación sustancial respecto de la demanda de los últimos meses, sino que se ahonda en lo apuntado en períodos anteriores: caída de la aportación de los productos más ligeros del barril de petróleo, dominio abrumador de los destilados medios y caída de los fuelóleos, una vez que las centrales de ciclo combinado han asumido la menor producción hidroeléctrica. Entre los ligeros, el ratio de la participación de los G.L.P.'s cae del 3,2% al 3,0% de un año móvil a otro, mientras que las gasolinas lo hacen del 10,3% al 9,7%. En los destilados medios, los gasóleos avanzan del 45,0% al 46,3%, mientras que los querosenos pasan del 6,7% al 7,0%. Los fuelóleos descienden del 18,0% al 17,8%. Por lo que se refiere al genérico "otros productos", cae del 16,8% del año móvil marzo 2004-febrero 2005 al 16,2% en el año móvil marzo 2005-febrero 2006.

Ese menor peso específico de las gasolinas tiene claro reflejo en el conjunto de los carburantes y combustibles de automoción —gasolinas auto y gasóleo A—: en el año móvil actual representan el 23,5%, con lo que pierden dos puntos porcentuales respecto del 25,5% que representaban en el año móvil anterior.

En el caso de la relación entre los destilados medios y el conjunto de los productos (con la habitual exclusión del coque de petróleo), adelanta del 54,8% al 56,7%. Por su parte, los fuelóleos pierden pie de un año a otro, tres décimas de punto porcentuales, al pasar del 19,2% al 18,9%.

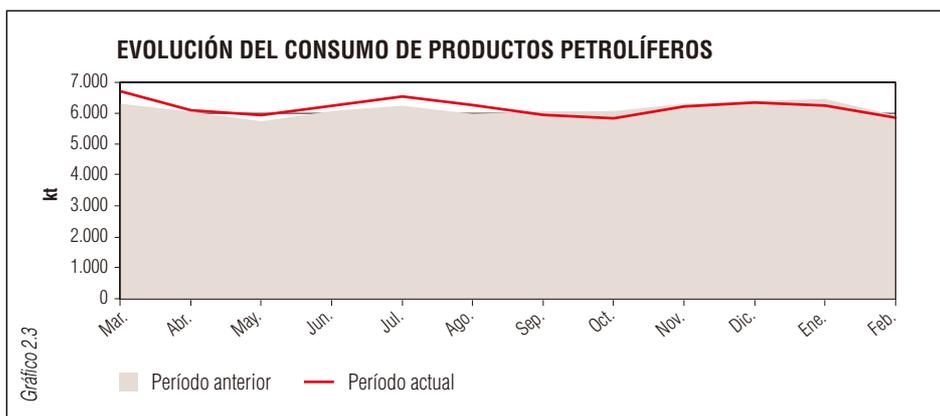
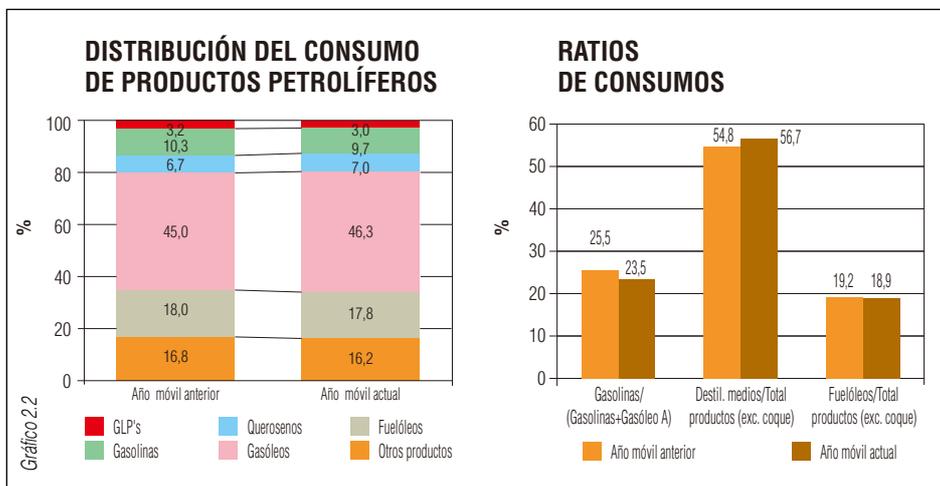
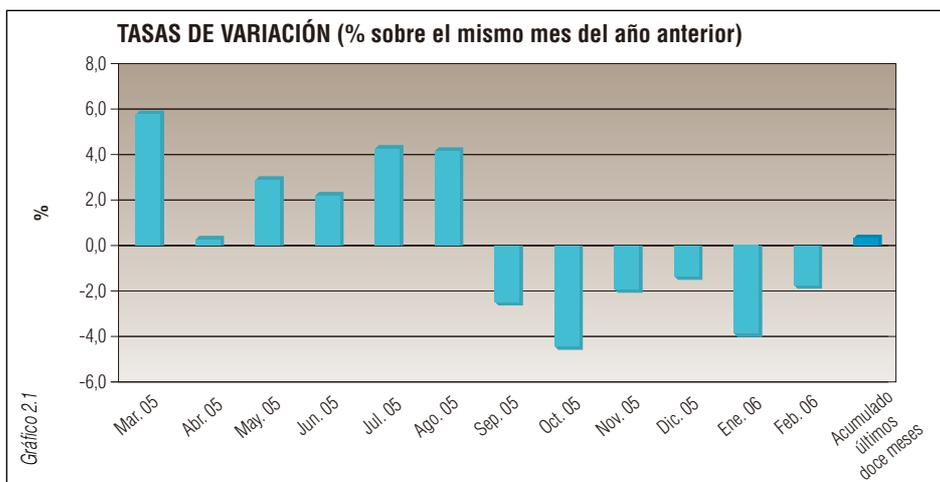
Consumo de productos petrolíferos	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Gases licuados del petróleo (G.L.P.'s)	260	-6,7	529	-5,9	2.260	-5,6
Gasolinas	507	-4,1	1.040	-3,7	7.230	-5,2
Querosenos	379	6,6	764	1,9	5.198	5,3
Gasóleos	2.968	1,4	5.976	2,3	34.431	3,3
Fuelóleos	1.026	-4,5	2.058	-13,8	13.208	-1,4
Otros productos (**)	730	-9,6	1.762	-5,7	12.069	-3,4
Total (***)	5.870	-1,7	12.128	-2,9	74.395	0,3

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

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

(***) Para obtener el consumo total nacional deben sumarse las mermas y autoconsumos que figuran en los balances de la página 11.

Cuadro 2



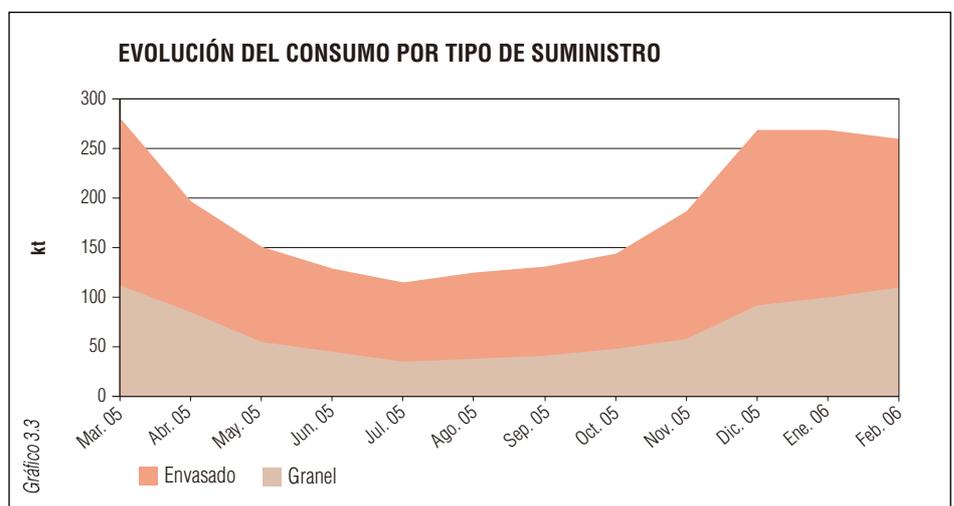
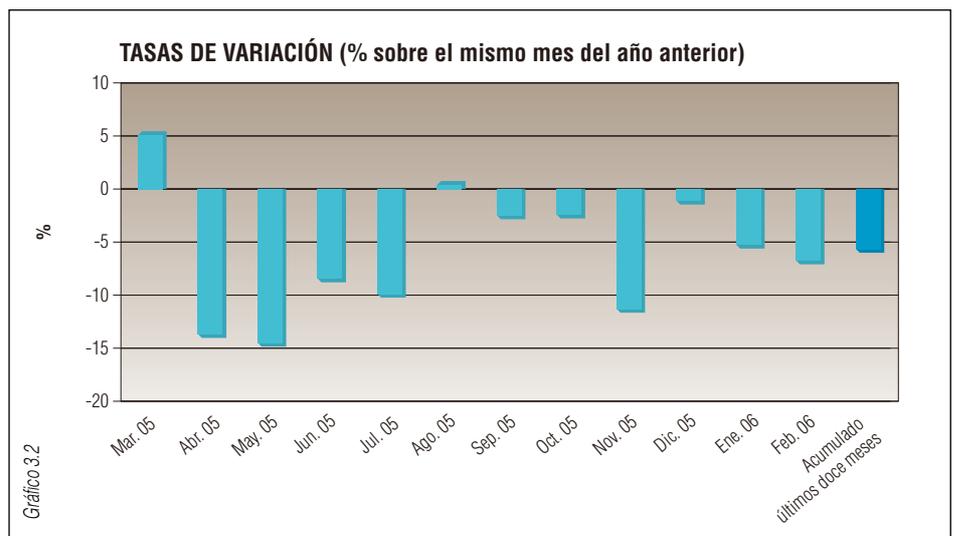
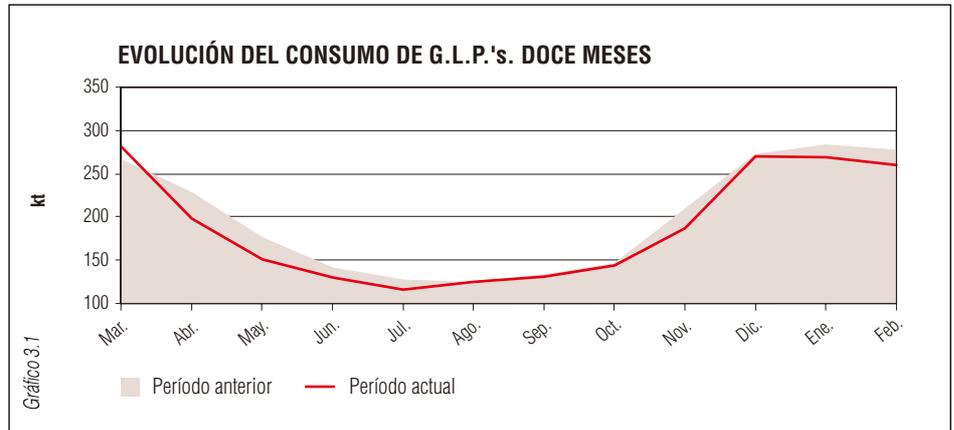
Gases Licuados del Petróleo (G.L.P.'s)

- La evolución de la demanda de gases licuados del petróleo (G.L.P.'s) en España parece haber abandonado definitivamente la habitual configuración de dientes de sierra —uno o dos meses de crecimiento seguido de periodos similares de descenso— de los últimos años; para encontrar el último crecimiento interanual hay que remontarse a agosto de 2005 y antes a marzo de ese mismo año (Gráficos 3.1 y 3.2). En el mes de febrero, el consumo de G.L.P.'s se eleva a 260.000 toneladas, lo que supone un descenso del 6,7% respecto del mismo mes de 2005. Ni siquiera una climatología poco benigna, con temperaturas dos grados de media por debajo del promedio histórico, ha podido evitar su descenso, dado el empuje de sus fuentes energéticas alternativas, el gas natural y la electricidad.
- El consumo de G.L.P. envasado se eleva en febrero a 150.000 toneladas, lo que representa un descenso del 10,0%, mientras que la de G.L.P. a granel lo hacía en un 1,8%, para un consumo de 110.000 toneladas, entre los mejores del año móvil en términos absolutos, y ello pese a contar con varios días menos respecto de otros meses
- Para el acumulado de los dos primeros meses del año, el consumo es de 529.000 toneladas, un 5,9% menos que en enero-febrero de 2005. El consumo de G.L.P. envasado cae el 7,8%, para un consumo total de 318.000 toneladas, mientras que el del granel lo hace de forma más modesta, en un 2,9%, siendo en este caso el consumo de 210.000 toneladas.
- La demanda en el año móvil actual es de 2,26 millones de toneladas, con un descenso del 5,6% —curiosamente, el mismo guarismo que en el año móvil precedente, aunque en aquella ocasión el signo fuese positivo— sobre el período de doce meses precedente. Aquí, también hay contribución negativa en ambos segmentos del mercado, del 7,0% en el envasado, para un consumo de 1,44 millones de toneladas, y del 3,1% en el granel, para un consumo de 821.000 toneladas.
- Como viene sucediendo en los últimos meses, el ratio de participación de ambos subgrupos de productos en el conjunto de las ventas de G.L.P.'s, es notablemente dispar en los tres periodos acumulados, marcando además diferencias más que notables respecto del tenido por estándar histórico —70%/30% a favor del envasado—, con un mayor peso ahora del granel: 57,6%/42,4% en febrero (el porcentaje más favorable registrado para el granel hasta la fecha), 60,2%/39,8% en el acumulado anual y 63,7%/36,3% en el año móvil.

Consumo de G.L.P.'s	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Envasado	150	-10,0	318	-7,8	1.439	-7,0
Granel	110	-1,8	210	-2,9	821	-3,1
Total	260	-6,7	529	-5,9	2.260	-5,6

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

Cuadro 3



Gasolinas

En el contexto general, no hay ninguna novedad reseñable en la demanda de gasolinas auto en febrero, porque se mantiene el descenso en el consumo, pese a haberse asentado el consumo de gasolina eurogrado, crecer moderadamente en los últimos meses la gasolina de 98 octanos y haberse convertido, de forma ya definitiva, las ventas de la conocida popularmente como súper en meramente testimoniales, pues ni siquiera llegan en los tres periodos analizados —mes, acumulado anual y doce últimos meses— a representar el 5% del total de gasolinas consumidas. No obstante, se mantiene firme el consumo de carburantes —gasolinas auto más gasóleo A—, un 3,1% en enero y un 4,7% en enero-febrero, pese a los constantes incrementos de los precios, con lo que hay que volver a referirse a la dieselización como causa principal, si no única, de la caída del consumo global de las gasolinas. En un contexto de crecimiento de las matriculaciones, las de vehículos que consumen gasóleo representan cerca del 70%, por sólo 30% de los de gasolina.

En febrero, se registra una demanda total de gasolinas auto de 507.000 toneladas, claramente el menor de todo el año móvil en términos absolutos, como suele suceder, pues a su menor duración se une al hecho de ser un mes ya de por sí poco consumidor, en medio de dos periodos —Navidad y Semana Santa— de gran consumo. Esa cifra representa un descenso del 4,1%, porcentaje que, no obstante, no está entre los más altos del año móvil (Gráfico 4.2). El consumo de gasolina de 95 octanos en febrero suma 443.000 toneladas, lo que supone un aumento del 5,8%, que es el sexto consecutivo del año. El consumo de gasolina de 98 octanos se eleva a 62.000 toneladas, también el menor del año móvil (siempre hablando en términos absolutos), lo que supone un aumento del 0,7%. En cuanto a la "súper", en febrero presenta un consumo de 2.000 toneladas (igualmente aquí el más bajo histórico), con un descenso del 96,4%.

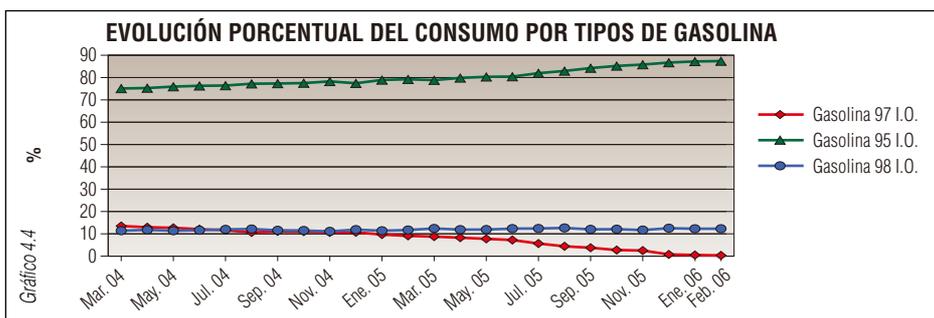
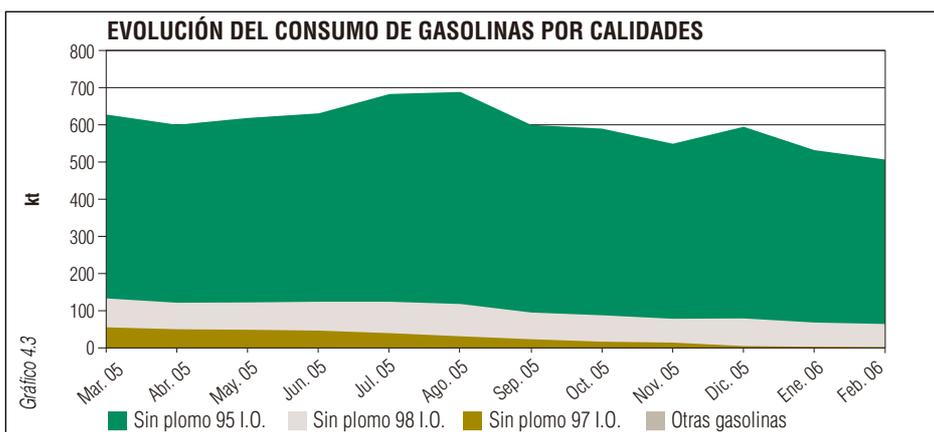
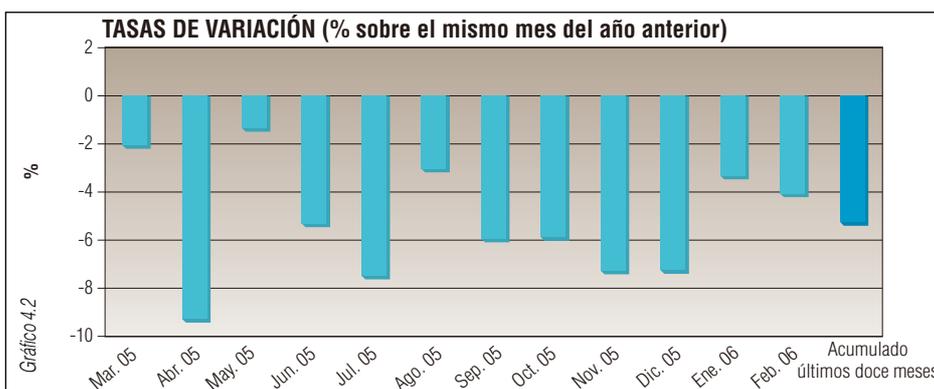
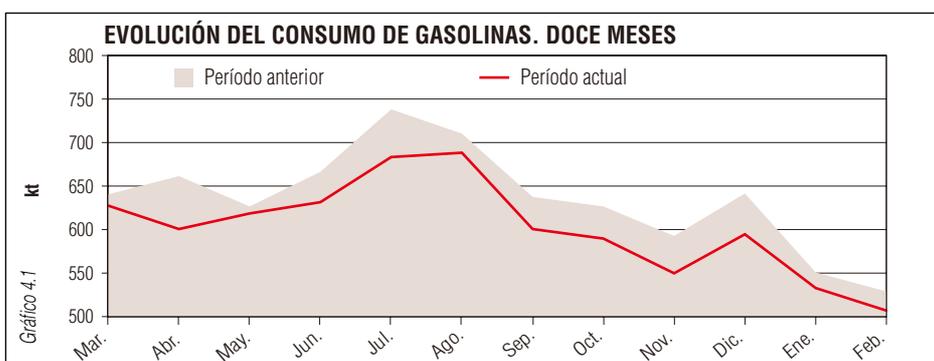
Para el acumulado enero-febrero, la demanda global de las gasolinas de automoción se eleva a 1,04 millones de toneladas, con un descenso del 3,7%. El consumo de gasolina de calidad eurogrado es de 907.000 toneladas, con un aumento del 6,4%. En cuanto a la gasolina de 98 octanos, el consumo en el acumulado es de 128.000 toneladas, con una tasa positiva del 2,5%. Por lo que respecta a la gasolina "súper", en enero-febrero el consumo es de 4.000 toneladas, para un descenso del 95,6%.

Para el consumo del año móvil actual, la cifra es de 7,22 millones de toneladas, con un descenso del 5,2%. La demanda de gasolina de 95 octanos totaliza 6,01 millones de toneladas y aumenta un 2,5%; la de 98 octanos se eleva a 882.000 toneladas y todavía sigue a la baja, aunque sólo sea en un 0,5%; y la de súper es de 328.000 toneladas, con una caída del 62,0%.

En cuanto a la estructura del consumo de gasolinas de automoción, en febrero la relación entre las distintas calidades es la siguiente: gasolina 95 I.O., 87,4%; gasolina 98 I.O., 12,3% y gasolina 97 I.O., 0,3%. Para el acumulado anual, 87,3%, 12,3% y 0,4% y para el año móvil, 83,3%, 12,2% y 4,5%.

Consumo de gasolinas	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Sin plomo 95 I.O.	443	5,8	907	6,4	6.011	2,5
Sin plomo 98 I.O.	62	0,7	128	2,5	882	-0,5
Sin plomo 97 I.O.	2	-96,4	4	-95,6	328	-62,0
Subtotal gasolinas auto	507	-4,1	1.039	-3,7	7.221	-5,2
Otras gasolinas	0	—	1	-10,5	9	-10,5
Total	507	-4,1	1.040	-3,7	7.229	-5,2

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



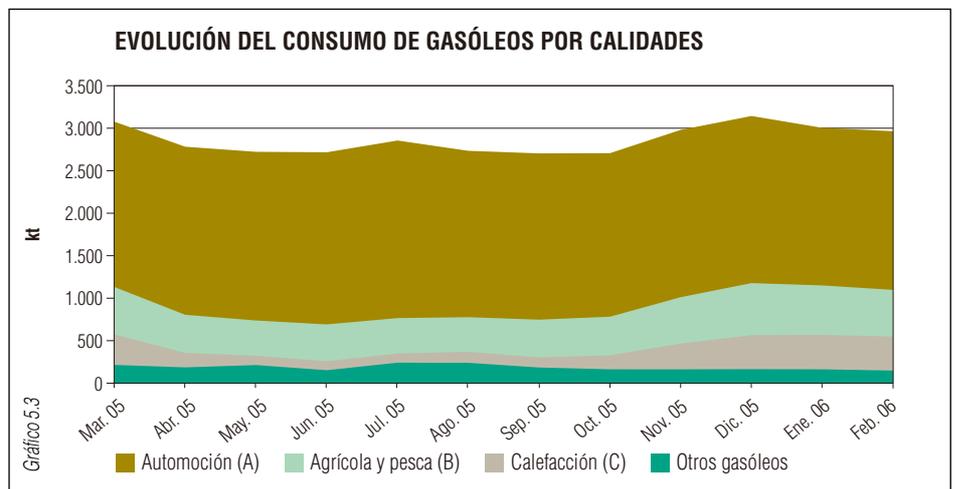
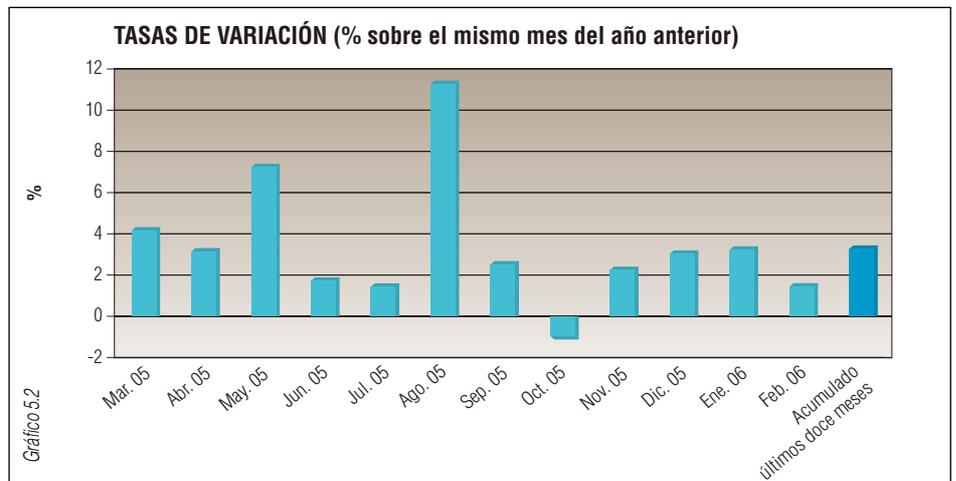
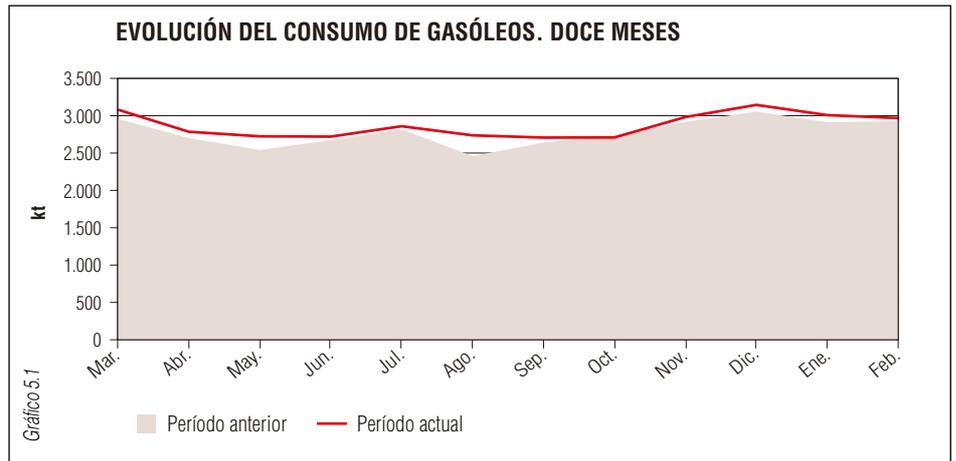
Gasóleos

- En febrero, el consumo de gasóleos se eleva a 2,97 millones de toneladas, lo que supone un crecimiento del 1,4%, el segundo más bajo del año móvil entre los positivos. Ese crecimiento hay que apuntarlo exclusivamente en el haber del gasóleo A —el ya apuntado fenómeno de la dieselización y la fuerte presencia del sector de transporte por carretera en la economía española—, pues los otros dos grandes tipos, los gasóleos B y C, ven caer sus respectivas demandas.
- El consumo gasóleo de automoción en febrero se eleva a 1,87 millones de toneladas, lo que supone un aumento del 5,2% respecto de febrero de 2005. El consumo de gasóleo B se eleva en febrero a 550.000 toneladas, lo que representa un descenso del 5,7%. El consumo de gasóleo de calefacción en febrero es de 401.000 toneladas, un 6,6% menos que en el mismo mes del pasado año (el factor precio podría estar jugando aquí un papel preponderante).
- El consumo de gasóleos en el primer bimestre del año es de 5,98 millones de toneladas, con un crecimiento del 2,3% (que viene a representar una tercera parte del registrado en enero-febrero de 2005, que fue del 6,3%). Por tipos, la demanda de gasóleo A se eleva a 3,73 millones de toneladas, un 7,4% más que en enero-febrero de 2005; la de gasóleo B es de 1,13 millones de toneladas, con un descenso del 2,8%; y la del gasóleo C suma 807.000 toneladas, un 6,1% menos que en los dos primeros meses del pasado ejercicio (en enero-febrero de 2005 se había registrado un aumento del 15,2%).
- En el año móvil actual, el consumo se eleva a 34,43 millones de toneladas, lo que representa un aumento del 3,3%, en este caso menos de la mitad que el año móvil inmediatamente anterior, que fue del 7,1%. El gasóleo A tiene en ese período unas ventas de 23,55 millones de toneladas, con un crecimiento del 5,8% respecto del año móvil anterior; el de gasóleo B es de 5,87 millones de toneladas, un 0,8% menos; y el del gasóleo C suma 2,78 millones de toneladas, un 8,9% menor que en marzo 2004-febrero 2005.
- En cuanto a los repartos porcentuales del consumo de los diferentes tipos de gasóleos en los tres períodos analizados, hay una coincidencia casi total en todos ellos en el mes y en el acumulado de los dos primeros meses del ejercicio, que no se da, sin embargo, respecto del año móvil, con el que las diferencias llegan, por ejemplo, en el caso del gasóleo A, incluso a los casi seis puntos porcentuales. El reparto es el siguiente: gasóleo A, 63,0% en febrero, 62,4% en enero-febrero, y 68,4% en el actual año móvil; gasóleo B, 18,5%, 19,0% y 17,1%; gasóleo C, 13,5%, 13,5% y 8,1%; y otros gasóleos, 5,0%, 5,1% y 6,4%.

Consumo de gasóleos (**)	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Automoción (A)	1.869	5,2	3.731	7,4	23.554	5,8
Agrícola y pesca (B)	550	-5,7	1.132	-2,8	5.874	-0,8
Subtotal (A+B)	2.419	2,5	4.863	4,8	29.428	4,4
Calefacción (C)	401	-6,6	807	-6,1	2.778	-8,9
Otros gasóleos	148	7,4	306	-10,9	2.225	5,2
Total	2.968	1,4	5.976	2,3	34.431	3,3

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

Cuadro 5



Querosenos

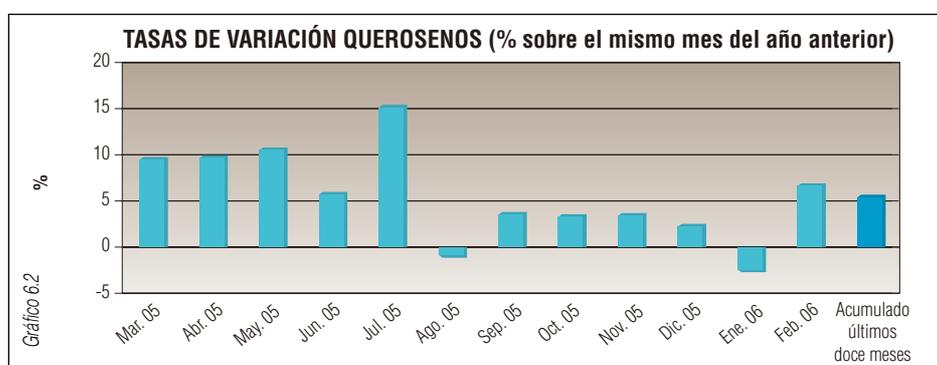
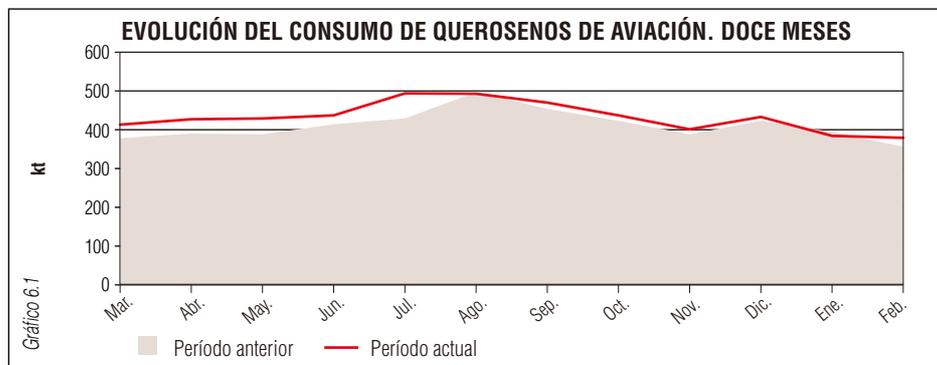
- Tras el sorprendente descenso de enero (Gráfico 6.2), en el mes de febrero el consumo de querosenos de aviación recupera la senda de crecimiento, con un consumo de 379.000 toneladas, que es alto para un mes de febrero, y que supone un aumento del 6,6%.
- El consumo de querosenos aviación en el acumulado del año alcanza las 763.000 toneladas, lo que supone un aumento del 1,9% respecto del mismo período de tiempo de 2005.
- Con todos esos buenos datos, en el año móvil se registra claro aumento, del 5,3%, que se superpone al 11,2% de crecimiento del año móvil anterior, para un consumo total de 5,20 millones de toneladas. De ese total, 2.000 toneladas corresponden a productos no utilizados para la navegación aérea.

Fuelóleos y otros productos

- Pese a no haberse recuperado el nivel de hidraulicidad de los años precedentes, la entrada en servicio de nuevas centrales eléctricas de ciclo combinado ha frenado el consumo de los fuelóleos que, no obstante descender, siguen estando en cifras mensuales que superan el millón de toneladas. El consumo de fuelóleos en febrero es de 1,03 millones de toneladas, lo que supone un descenso del 4,5%, el sexto consecutivo (nótese que coincide con el período de descenso del conjunto de los hidrocarburos líquidos), frente a un crecimiento interanual del 12,5% registrado en febrero de 2005.
- Para el acumulado de los dos primeros meses del año en curso, el consumo de fuelóleos es de 2,06 millones, un 13,8% menos que en el mismo período de tiempo del pasado año (entonces lo que se registró fue un crecimiento nada menos que del 20,4%). Para el año móvil marzo 2005-febrero 2006, la demanda se sitúa en 13,21 millones de toneladas, con un descenso de 1,4%.
- En el epígrafe de "otros productos", que incluye como principales componentes a las bases para la fabricación de lubricantes y los aceites lubricantes terminados, productos asfálticos, coque de petróleo y otros, el consumo en febrero es de 730.000 toneladas, un 9,6% menos que en febrero de 2005, pese a contar con la aportación positiva de tres de los cuatro grandes grupos citados.
- En el acumulado de los dos primeros meses del año el consumo de este conjunto de productos es de 1,76 millones de toneladas, un 5,7% menos que en enero-febrero de 2005, y en el año móvil alcanza los 12,07 millones de toneladas, siendo aquí el descenso del 3,4%. En estos dos últimos periodos, sólo las bases para la fabricación de lubricantes y los aceites lubricantes terminados y otros, presentan datos negativos.

Consumo de querosenos	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Querosenos aviación	379	6,6	763	1,9	5.196	5,4
Otros querosenos	0	—	0	—	2	-31,6
Total	379	6,6	764	1,9	5.198	5,3

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

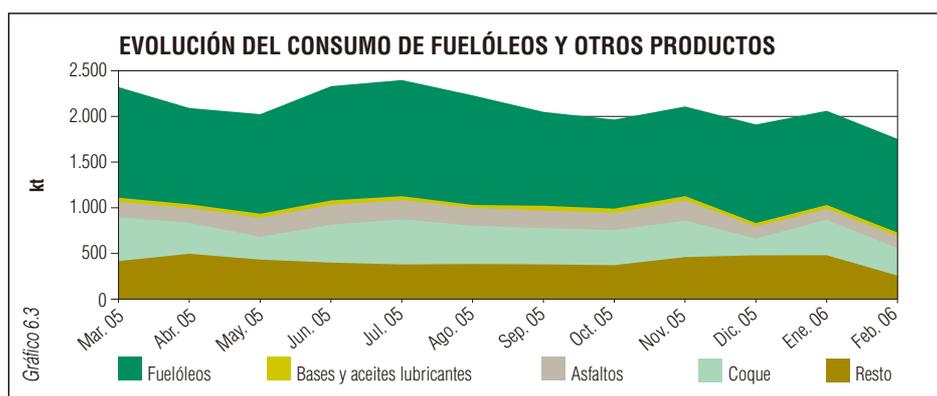


Consumo de fuelóleos y otros productos	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Fuelóleo BIA	298	-9,2	581	-14,8	3.512	-1,4
Otros fuelóleos	728	-2,5	1.477	-13,4	9.696	-1,3
Subtotal fuelóleos (**)	1.026	-4,5	2.058	-13,8	13.208	-1,4
Otros productos						
Bases y aceites lubricantes	42	1,7	84	-0,1	515	-2,4
Productos Asfálticos	130	0,6	249	2,3	2.151	0,6
Coque de Petróleo	300	7,1	690	6,2	4.458	3,0
Otros (***)	258	-27,8	739	-17,1	4.945	-10,1
Subtotal otros productos	730	-9,6	1.762	-5,7	12.069	-3,4
Total fuelóleos y otros	1.756	-6,7	3.819	-10,2	25.277	-2,3

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

(**) Incluye bunkers para la navegación marítima internacional.

(***) Incluye naftas, condensados, parafinas, disolventes y otros.



GAS NATURAL

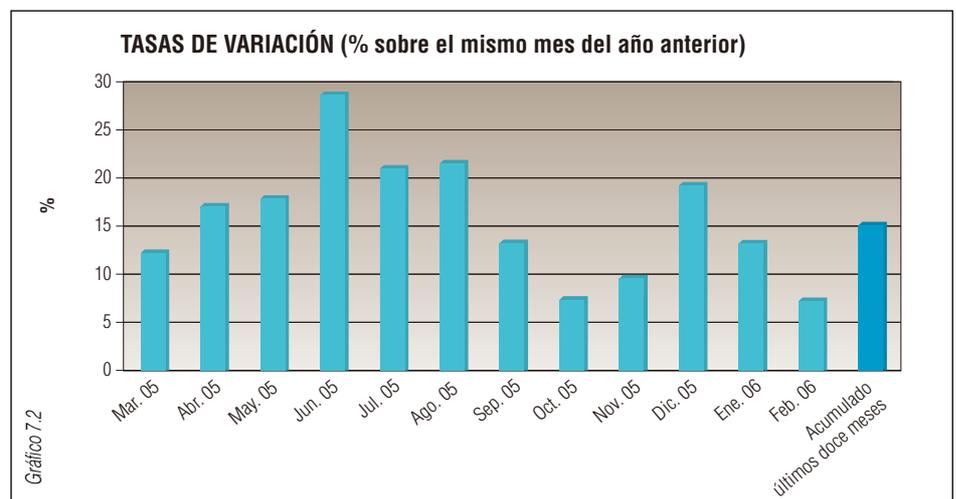
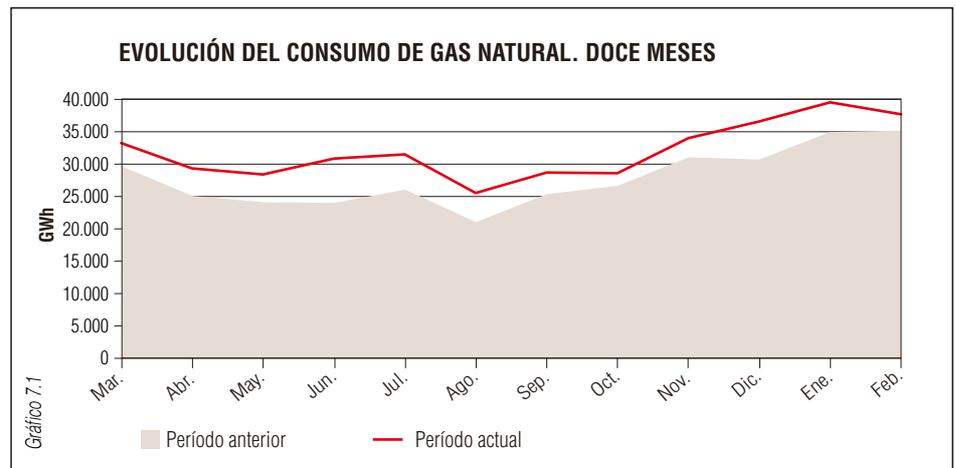
- Siguiendo la tendencia habitual, en febrero se mantienen tasas de crecimiento positivas para el consumo de esta fuente energética; en este mes vuelve a superarse el récord histórico de consumo para un solo día: el 23 de este mes la demanda de gas natural alcanzó un máximo histórico de 1.552 GWh, como consecuencia de las bajas temperaturas que se registraban en el país. De esta cantidad, 518 GWh se destinaron al mercado eléctrico (el récord de demanda de gas para generación eléctrica se produjo el pasado 22 de enero, con un total de 524 GWh).
- En febrero, la demanda de gas natural se eleva a 37.640 GWh, cifra que supone un crecimiento del 7,2%, que es la segunda más baja de todo el año móvil (sólo octubre de 2005 presenta un crecimiento menor), claramente por debajo del de los otros dos periodos analizados. Por lo que se refiere al mercado a tarifa, la demanda se eleva en febrero a 8.060 GWh, lo que representa un descenso del 6,8% (recuérdese que en febrero de 2005 se había registrado el primer crecimiento interanual para el mercado a tarifa desde que se pusiese en marcha el mercado liberalizado). De ese total, 7.195 GWh corresponden al denominado sector convencional, con un descenso del 5,2%, y 864 GWh al sector eléctrico, siendo en este caso el descenso del 18,5%. En cuanto al mercado liberalizado, en febrero crece un 11,7%, para un total de 29.581 GWh. De ese total, 18.447 GWh corresponden al sector convencional, un descenso del 6,1%, y 11.134 GWh al sector eléctrico, un 62,9% más que en febrero de 2005.
- En el primer bimestre del año se registra un consumo total de gas natural de 77.126 GWh, con una tasa de crecimiento del 10,1%. Por lo que se refiere al mercado a tarifa, la demanda en enero-febrero se eleva a 16.941 GWh, lo que representa un aumento del 1,6% sobre el año anterior. De ese total, 15.099 GWh corresponden al sector convencional, con un aumento del 1,6%, y 1.841 GWh al sector eléctrico, en este caso con un aumento del 1,3%. En cuanto al mercado liberalizado, en enero-febrero crece un 12,8%, para un total de 60.185 GWh. De ese total, 37.735 GWh corresponden al sector convencional, con un descenso del 4,6%, y 22.450 GWh al sector eléctrico, lo que supone un aumento del 62,9%.
- En el año móvil marzo 2005-febrero 2006 se registra un consumo total de gas natural de 383.321 GWh, con una tasa de crecimiento del 15,0%. Por lo que se refiere al mercado a tarifa, la demanda en el año móvil actual se eleva a 63.144 GWh, lo que representa un descenso del 0,5% sobre el año móvil anterior. De ese total, 51.942 GWh corresponden al sector convencional, con un descenso del 5,5%, y 11.202 GWh al sector eléctrico, en este caso con un aumento del 31,6%. En cuanto al mercado liberalizado, crece un 18,7%, para un total de 320.177 GWh. De ese total, 213.089 GWh corresponden al sector convencional, con un aumento del 3,6%, y 107.088 GWh al sector eléctrico, un 67,3% más que en marzo 2004-febrero 2005.
- El reparto porcentual entre los diferentes tipos de mercado es el siguiente: en febrero, mercado a tarifa, 21,4% y mercado liberalizado, 78,6%; en enero-febrero, 22,0%/78,0%; y en el año móvil, 16,5%/83,5%. Como puede verse, hay absoluta coherencia entre el mes y el acumulado anual, pero no de esos dos periodos con el año móvil.

Concepto	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)
Mercado a tarifa						
Convencional	7.195	-5,2	15.099	1,6	51.942	-5,5
Sector Eléctrico	864	-18,5	1.841	1,3	11.202	31,6
Total Mercado a Tarifa	8.060	-6,8	16.941	1,6	63.144	-0,5
Mercado liberalizado						
Convencional	18.447	-6,1	37.735	-4,6	213.089	3,6
Sector Eléctrico	11.134	62,9	22.450	62,9	107.088	67,3
Total Mercado Liberalizado	29.581	11,7	60.185	12,8	320.177	18,7
TOTAL DEMANDA	37.640	7,2	77.126	10,1	383.321	15,0

(*) Tasa de variación sobre el mismo período del año actual.

Concepto	Grupo 1 (Presión >60 bares)	Grupo 2 (Presión > 4 bares y ≤ 60 bares)	Grupo 3 (Presión ≤ 4 bares)	Grupo 4 Interrumpible	GNL Consumidor final	Total General
Mes (GWh)	13.046	13.861	8.926	1.199	609	37.640
Acumulado anual (GWh)	26.418	27.718	19.173	2.573	1.244	77.126

(**) Datos provisionales.



Cuadro 7.1

Cuadro 7.2

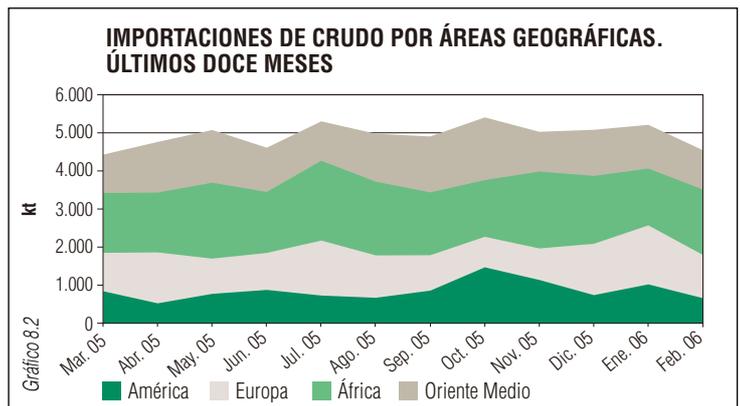
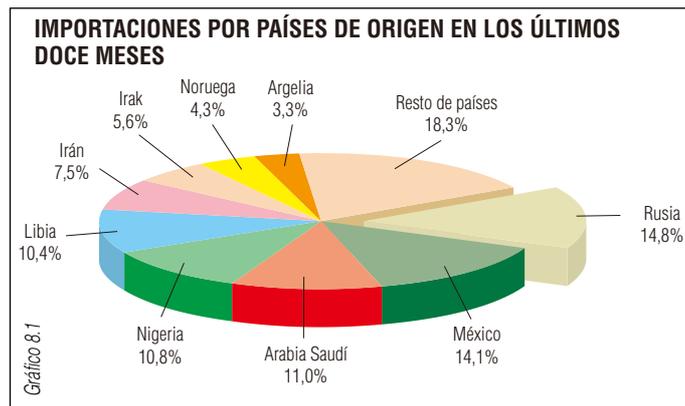
3. COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

IMPORTACIONES DE CRUDO

Las refinерías españolas importaron en febrero 4,55 millones de toneladas, un 1,8% menos que en el mismo mes de 2005. Para el acumulado del primer bimestre del año, las importaciones suman 9,76 millones de toneladas, un 1,5% menos que en enero-febrero de 2005. Y para el año móvil actual, los aprovisionamientos de crudo son de 59,39 millones de toneladas, igualmente con descenso, del 1,0%.

En los últimos doce meses, las cifras de importación por grandes áreas geográficas son las siguientes: de África, 20,94 millones de toneladas, el 35,3%, siendo Nigeria y Libia los dos principales suministradores; de Oriente Medio, 14,76 millones de toneladas, el 24,8% del total importado, con Arabia Saudí, Irán e Irak como principales procedencias; de Europa, 13,41 millones de toneladas, el 22,6%, destacando Rusia, uno de los principales suministradores actuales de España, y Noruega como principales orígenes;

y de América, 10,28 millones de toneladas, el 17,3%, procedentes, en su mayor parte, de México, que en 2005 fue el principal suministrador español, pero también de Venezuela, que ha recuperado su nivel de hace años.



	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Importaciones						
Crudo	4.549	-1,8	9.765	-1,5	59.392	-1,0

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

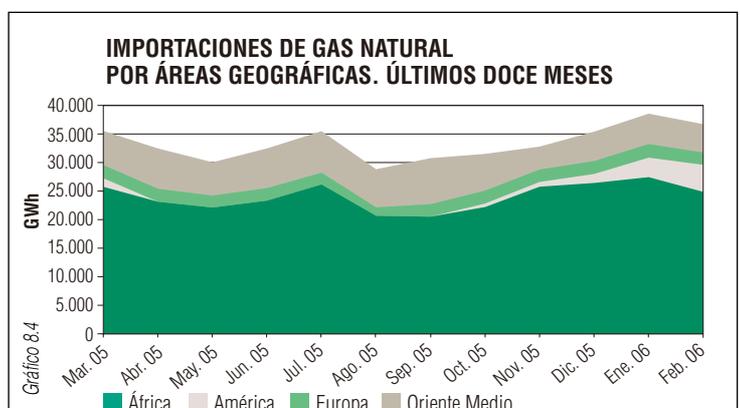
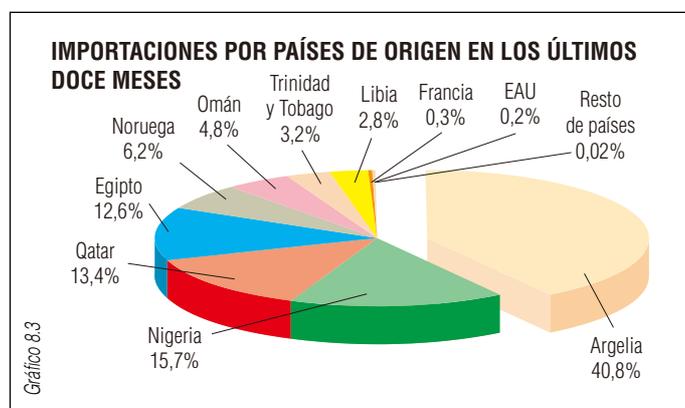
IMPORTACIONES DE GAS NATURAL

Las importaciones de gas natural se elevan en febrero a 36.764 GWh, lo que supone un aumento del 16,3% frente a febrero de 2005. En el acumulado enero-febrero, la variación es del mismo nivel, el 16,0%, para unas compras totales de 75.524 GWh. En el año móvil marzo 2005-febrero 2006, las importaciones totales son de 401.176 GWh, un 20,9% más que en el período marzo 2004-febre-

ro 2005. En los tres casos, los porcentajes son algo superiores a los equivalentes del consumo interior de esta fuente energética.

Por grandes áreas geográficas, en febrero, de África —Nigeria, Egipto, Argelia y Libia— proceden 24.889 GWh; de Oriente Medio —Qatar, Omán y la Unión de Emiratos Árabes—, 4.980 GWh; de América —Trinidad y Tobago—, 4.739 GWh; y de Europa —Noruega— lo hacen 2.156 GWh.

Para el año móvil actual, la procedencia de las importaciones se reparte de la siguiente manera: África, 288.693 GWh, equivalentes al 72,0% del total; Oriente Medio 73.827 GWh, 18,4%; Europa, 25.806 GWh, el 6,4%; y América, 12.694 GWh, 3,2%. En ese panorama, destacar la creciente importancia de nuestras importaciones desde África, donde a los tradicionales países del norte del continente se unen ahora de otras zonas del mismo, y la importancia que empiezan a adquirir los envíos procedentes de América.



	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)
Importaciones						
Gas Natural	36.764	16,3	75.524	16,0	401.176	20,9

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

IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

(Incluidos intercambios con la U.E.)

El saldo neto importador de la balanza comercial de productos petrolíferos en febrero es de 1,47 millones de toneladas, cantidad que supone el 25,0% del total de productos petrolíferos consumidos en ese mes en España. En cuanto al acumulado del primer bimestre del año se sitúa en 3,10 millones de toneladas, 504.000 toneladas menos que enero-febrero del año pasado. Por lo que respecta al año móvil, el saldo es de 18,77 millones de toneladas, el 25,2% del total de productos petrolíferos consumidos en ese mismo período en España, 1,09 millones de toneladas más que en marzo 2004-febrero 2005. Todos estos descensos están en línea con la tendencia a la baja que registra el consumo interior de productos petrolíferos desde hace ya varios meses. Como suele ser habitual, las gasolinas presentan saldo neto exportador tanto en el mes (Gráfico 9.1) como en el acumulado anual y en el año móvil (Gráfico 9.2), siendo además el único producto que lo hace.

En el mes de febrero, España importa 2,16 millones de toneladas de productos petrolíferos, lo que supone un descenso del 8,9% sobre el pasado año. En este mes destaca el fuerte crecimiento de las adquisiciones exteriores de querosenos y los descensos de gasóleos —el saldo neto importador que presentan los gasóleos supone el 33,3% de su consumo interior en febrero—, G.L.P.'s, gasolinas y fuelóleos, aunque los descensos de estos tres últimos grupos sean más importantes en términos relativos que absolutos, salvo, quizás, en el caso de los citados en último lugar, en que el volumen de descenso es notable. Para el acumulado enero-febrero, las importaciones se elevan a 4,58 millones de toneladas, lo que representa igualmente un descenso, del 5,5%, con un esquema de comportamiento de los productos muy parecido al del mes. En cuanto al año móvil marzo 2005-febrero 2006, todavía la tendencia es positiva, pues se registra un aumento del 6,2%, para una cifra total de 27,26 millones de toneladas.

Por lo que se refiere a las exportaciones, en febrero suman 692.000 toneladas, lo que representa un aumento del 20,6% sobre febrero de 2005, con datos positivos de G.L.P.'s, gasóleos, fuelóleos y el genérico "otros productos", y negativos de gasolinas y querosenos. En el primer bimestre del año las exportaciones totalizan 1,48 millones de toneladas, un 18,9% más que enero-febrero de 2005, con un comportamiento diferente por productos que en el mes. Para el año móvil actual, las exportaciones son de 8,49 millones de toneladas, un 3,4% más que en el año móvil inmediatamente anterior, con un comportamiento similar de los diferentes productos que en el acumulado anual.

COSTE DEL CRUDO IMPORTADO

En febrero, el coste medio CIF, es decir, incluyendo el precio de compra y los costes del transporte y del seguro, del crudo importado por España es de 44,16 euros/barril, superior en un 2,5% (1,10 €/Bbl) al pagado en enero de 2006, y superior, un 63,8% (17,20 €/Bbl), al del mes de febrero de 2005, consecuencia de la evolución del mercado internacional del crudo y de la fluctuación del dólar.

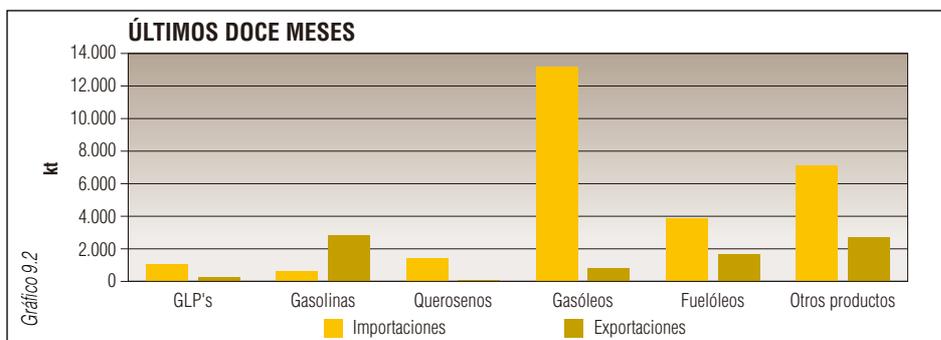
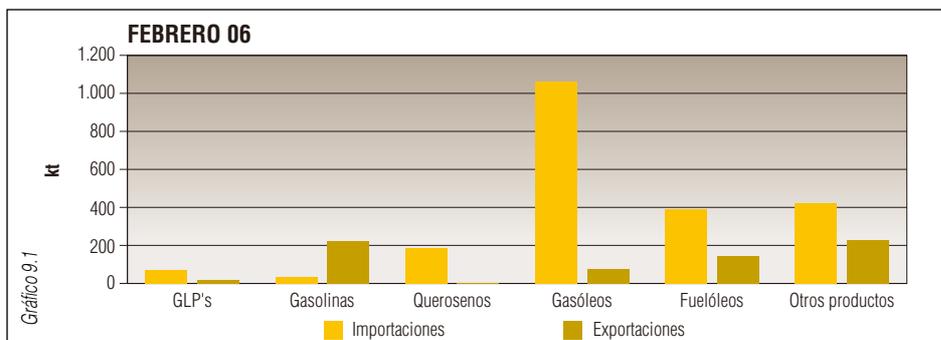
Durante el período enero-febrero del año ese coste medio ha sido de 43,61 €/Bbl, un 58,9% mayor (16,16 €/Bbl) al del acumulado enero-febrero del año de 2005. Para el año móvil actual, el precio medio es de 39,51 €/Bbl, por encima, un 45,3% (12,31 €/Bbl), del pagado en el período marzo 2004-febrero 2005.

Importaciones	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
GLP	69	-45,7	286	10,9	1.052	1,7
Gasolinas	34	-74,2	73	-66,7	607	-28,0
Querosenos	188	111,2	287	86,4	1.461	48,9
Gasóleos	1.061	-11,8	2.248	-1,4	13.184	9,1
Fuelóleos	389	-6,7	721	-29,7	3.858	-8,9
Otros productos	421	4,0	968	5,9	7.103	9,4
Total	2.162	-8,9	4.583	-5,5	27.265	6,2

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

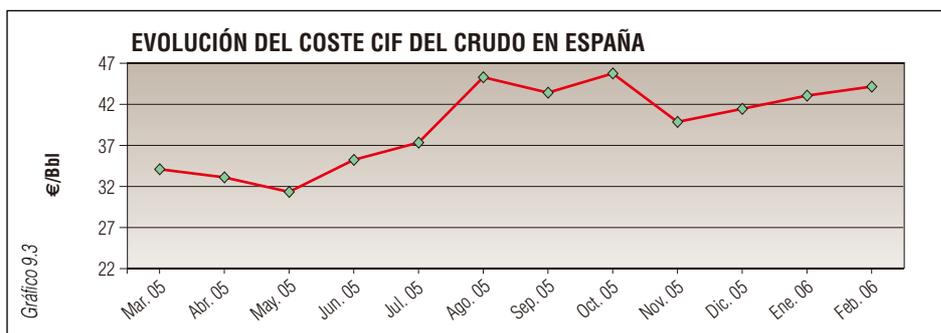
Exportaciones	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
GLP	16	23,1	54	80,0	252	20,6
Gasolinas	224	-25,3	528	0,2	2.867	-1,0
Querosenos	5	-76,2	20	-23,1	114	-17,4
Gasóleos	74	64,4	121	23,5	845	30,4
Fuelóleos	145	7.150,0	338	162,0	1.670	20,4
Otros productos	228	18,1	421	-3,4	2.746	-6,4
Total	692	20,6	1.482	18,9	8.494	3,4

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



Concepto	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	€/Bbl	Tv (%) (*)	€/Bbl	Tv (%) (*)	€/Bbl	Tv (%) (*)
Coste CIF del crudo import.	44,16	63,8	43,61	58,9	39,51	45,2

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



Cuadro 9.1

Cuadro 9.2

Cuadro 9.3

4. PRODUCCIÓN Y EXPLORACIÓN DE HIDROCARBUROS

PRODUCCIÓN INTERIOR DE CRUDO

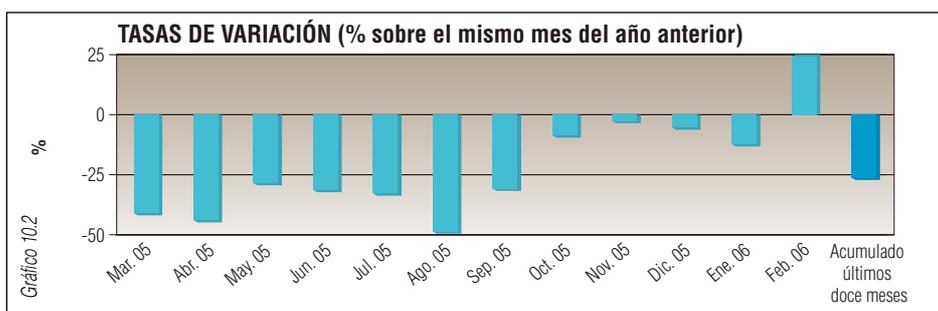
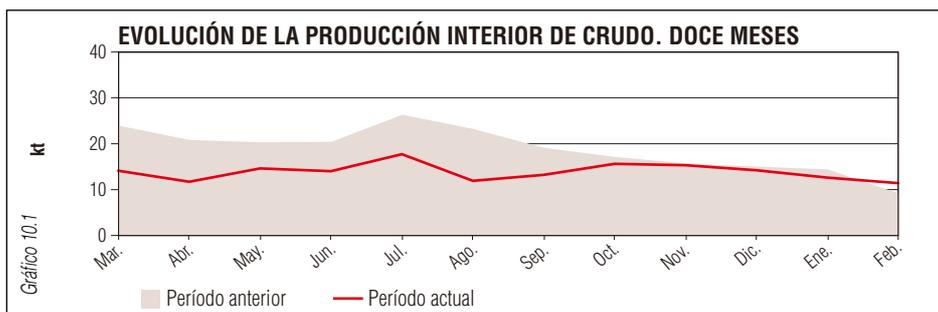
- La producción interior de crudo durante el mes de febrero se eleva a 11.000 toneladas, la más baja del año móvil, pese a lo cual supone un aumento del 24,1% respecto de igual mes de 2005. En febrero, aumentan las aportaciones de los yacimientos Boquerón y Casablanca (ambos frente a las costas de Tarragona) y bajan las de Ayoluengo (Burgos) y Rodaballo (frente a las costas de Tarragona).
- Para el acumulado anual, la producción se eleva a 24.000 toneladas, un 1,9% más que en el acumulado del período enero-febrero del pasado año. Por yacimientos, sólo el Boquerón aporta mayor producción que en el primer bimestre de 2004, mientras que los otros tres ven disminuir la suya.
- En el año móvil actual la producción ha alcanzado las 166.000 toneladas, cifra inferior en un 26,1% a la del período marzo 2004-febrero 2005. El comportamiento por yacimientos muestra el mismo panorama que en el acumulado anual.

PRODUCCIÓN INTERIOR DE GAS NATURAL

- En febrero, la producción interior de gas natural de los yacimientos españoles se eleva a 113 GWh, que también en este caso es la cifra más baja del año móvil actual, un 26,7% menos que la del mismo mes de 2005, con aumentos en la extracción de las concesiones de explotación El Romeral, El Ruedo y Las Barreras (los tres en Sevilla), y descensos en las de Marismas (Huelva) —que no registra producción ni en el mes ni en el acumulado anual— y Poseidón (frente a las costas de Cádiz).
- Para el acumulado anual, la producción suma 240 GWh, un 36,2% menos que en el primer bimestre del pasado año. Por yacimientos, el comportamiento es el mismo que en febrero, salvo en el caso de El Ruedo, cuya producción disminuye.
- En los doce últimos meses la producción de gas natural presenta claro retroceso, del 49,7%, respecto del año móvil precedente, para un total de 1.722 GWh. Por yacimientos, en el período marzo 2005-febrero 2006 se registran descensos en todas las concesiones de explotación citadas, sin excepción.

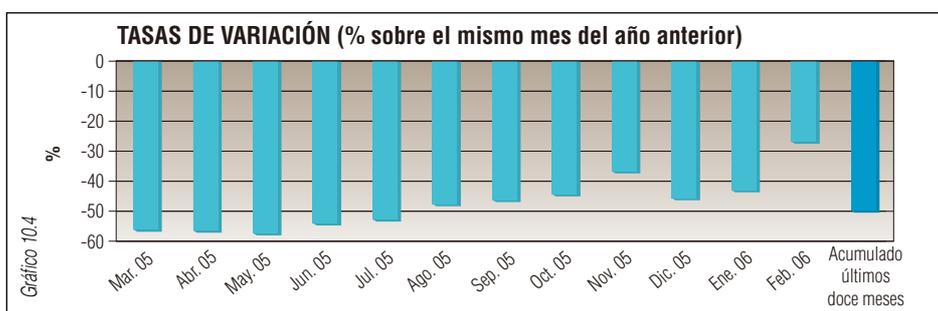
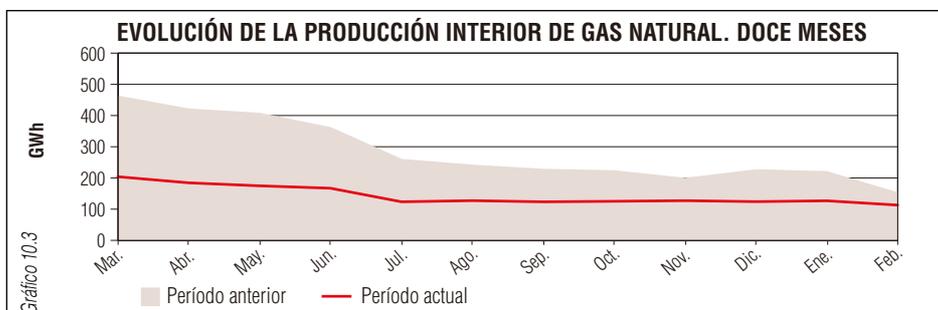
EXPLORACIÓN

- Durante el mes de febrero han continuado los trabajos de gabinete para la preparación de nuevas actividades de exploración y para el análisis de datos obtenidos en labores de investigación anteriores.



Producción interior de crudo	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Ayoluengo	0	—	1	-13,1	6	-9,2
Boquerón	2	123,9	5	124,2	29	55,4
Casablanca	7	19,2	14	-11,8	98	-33,0
Rodaballo	2	-7,0	4	-8,9	34	-37,5
Total Crudo	11	24,1	24	1,9	166	-26,1

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



Producción interior de gas natural	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)
El Romeral	13	2,3	27	4,9	148	-4,4
El Ruedo	3	41,3	7	-54,1	45	-28,3
Las Barreras	2	3,2	5	4,8	36	-25,9
Marismas	0	—	0	—	49	-70,0
Poseidón	95	-29,8	201	-34,9	1.445	-51,7
Total Gas Natural	113	-26,7	240	-36,2	1.722	-49,7

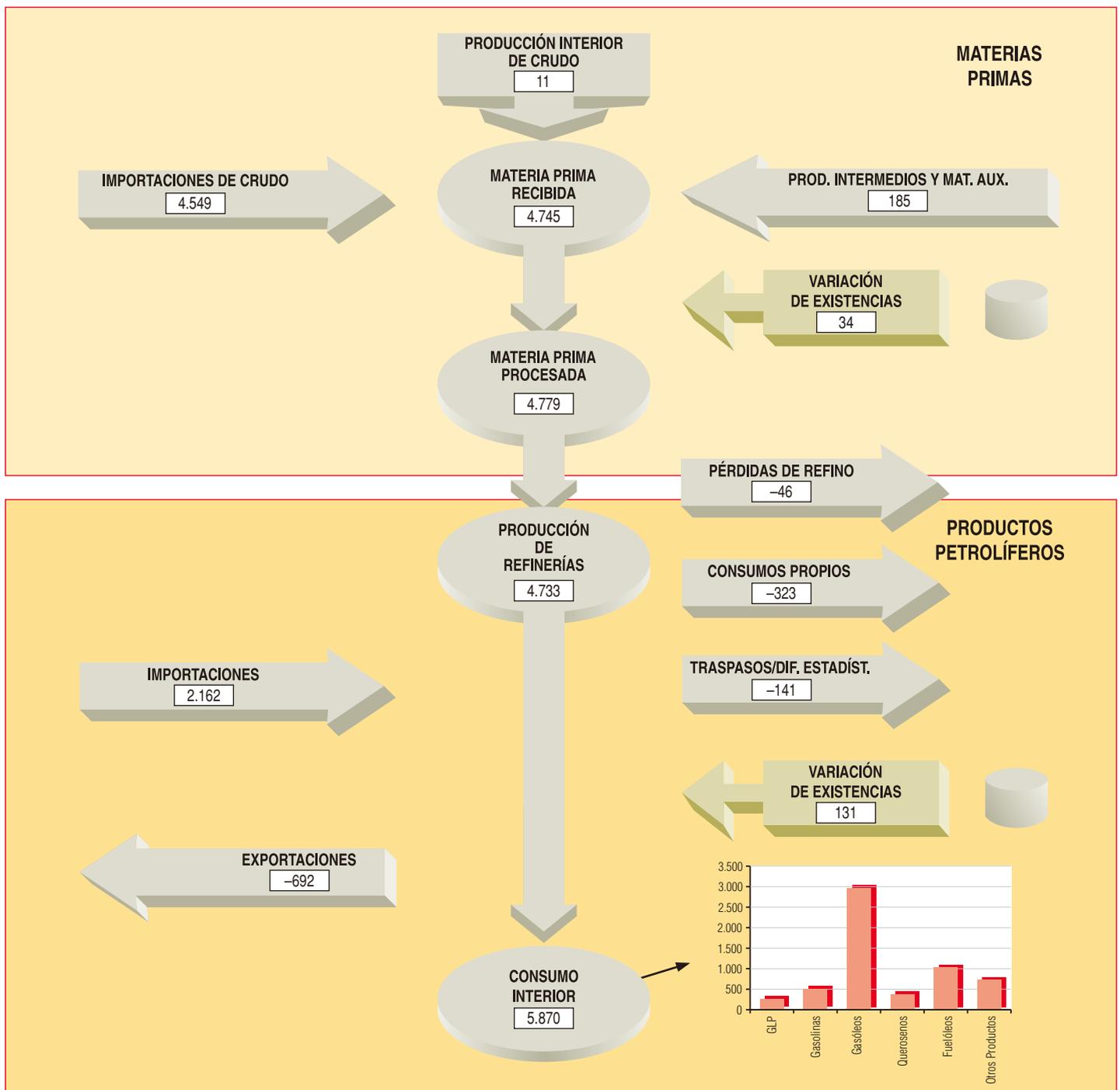
(*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior.

5. PRODUCCIONES, CONSUMOS, REFINO Y STOCKS DE PETRÓLEO

BALANCE DE PRODUCCIÓN Y CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA. FEBRERO 2006

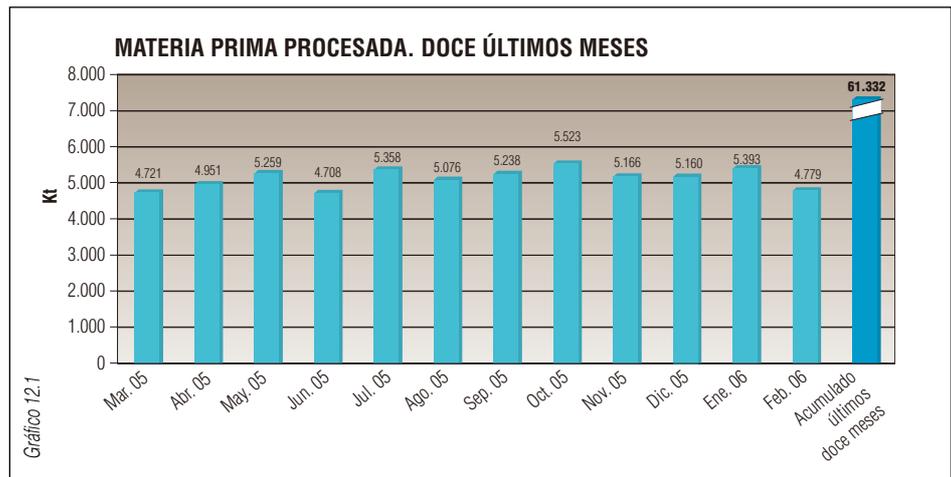
Unidades: miles de toneladas métricas

Producción interior de crudo	11	Producción de refinerías	4.733
Importaciones de crudo	4.549	Consumos propios	-323
Productos intermedios y materias auxiliares	185	Traspasos / Dif. Estadísticas	-141
Variación de existencias de materias primas	34	Importaciones de productos petrolíferos	2.162
Materia prima procesada	4.779	Exportaciones de productos petrolíferos	-692
Pérdidas de refino	-46	Variación de existencias de productos petrolíferos	131
Producción de refinerías	4.733	Consumo Interior de Productos Petrolíferos	5.870



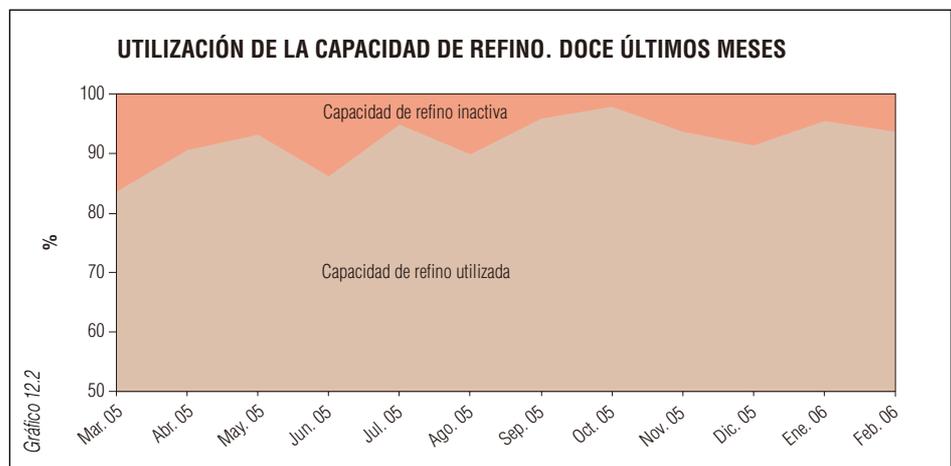
MATERIA PRIMA PROCESADA

- Las refineras españolas han procesado en febrero 4,78 millones de toneladas, que, como viene siendo tónica habitual en los últimos años en dicho mes, es la cifra más baja del año móvil (téngase siempre en cuenta el hecho diferencial de febrero en cuanto a días útiles). Está 362.000 toneladas por encima (un 8,2%) de la del mes de febrero del año anterior, aunque 614.000 toneladas menos, un 11,4%, que el crudo tratado en el mes de enero último.
- El total procesado en el período enero-febrero se eleva a 10,17 millones de toneladas, 443.000 toneladas más (un 4,5%) que en el primer bimestre de 2005, mientras que para el año móvil marzo 2005-febrero 2006 la cantidad asciende a 61,33 millones de toneladas, 749.000 toneladas más (un 1,2%) que en el año móvil precedente.



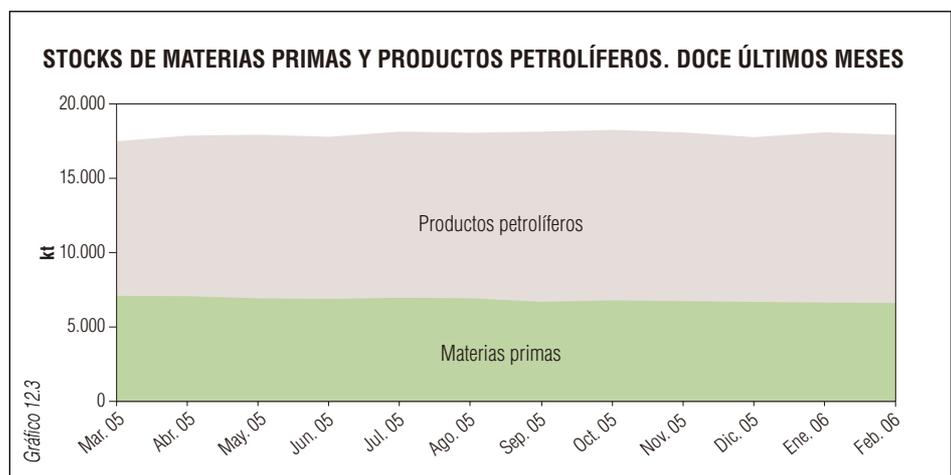
UTILIZACIÓN DE LA CAPACIDAD DE REFINO

- En febrero, la utilización de la capacidad de tratamiento de las refineras españolas es del 93,7%, que está entre las más altas registradas en el año móvil, siete puntos por encima de la de febrero de 2005, aunque casi dos puntos menos que la de enero de este mismo año.
- A lo largo del mes de febrero los márgenes de refino para las unidades convencionales mejoraron respecto de los pobres niveles con que se cerró enero, creciendo de forma muy rápidamente en la primera mitad del mes. Esta recuperación se debió a dos factores claves: en primer lugar, a la tirantez del mercado en lo que se refiere a los fuelóleos (menores exportaciones de Rusia hacia Europa y Asia, menor actividad de las refineras de Oriente Medio y una mayor demanda de fuelóleo de bajo contenido de azufre de Italia y Francia); y en segundo lugar por las labores de mantenimiento de las refineras europeas y la introducción de especificaciones más rígidas para el diésel de ultrabajo contenido de azufre en Estados Unidos. Los márgenes para las unidades de "cracking" (y las de "coking") se vieron menos afectados por esos motivos que por la caída de los precios de la gasolina.



STOCKS DE CRUDO Y PRODUCTOS PETROLÍFEROS

- Los stocks de crudo y productos petrolíferos de las compañías operadoras existentes al finalizar el mes de febrero totalizan 17,94 millones de toneladas (6,62 millones de toneladas de crudo y materias primas y 11,33 millones de toneladas de productos petrolíferos). Con respecto a los existentes justo un mes antes, hay que anotar un movimiento de drenaje de stocks, del orden de 165.000 toneladas, mientras que, por el contrario, el movimiento es de acopio, de 426.000 toneladas, cuando se compara con las existencias de finales de febrero de 2005.
- En febrero, al contrario que sucediera en enero, el movimiento en el interior de los stocks es homogéneo, pues disminuyen tanto los stocks de crudo y materias primas, en 34.000 toneladas, como los de los productos petrolíferos, en 131.000 toneladas.



6. PRECIOS. EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS DE VENTA EN ESPAÑA

Gasolina sin plomo y gasóleo de automoción

- El precio medio de la gasolina de 95 octanos durante el mes de febrero ha sido de 100,0 c€/litro, con lo que se registra un aumento de 0,7 c€/litro respecto del pasado mes de enero, equivalente al 0,7%, y de 12,3 c€/litro, el 14,0%, respecto del vigente justo un año antes. Este aumento es idéntico al registrado en la Unión Europea en este mismo mes, siguiendo una tónica bastante habitual en los últimos meses.
- Para esa gasolina, en febrero se abre la horquilla existente entre el precio máximo absoluto (111,6 c€/litro) y el precio mínimo absoluto (87,5 c€/litro), que es de 24,1 c€/litro, 0,5 c€/litro más que la existente en enero. Por provincias, el precio medio más bajo se registra en Álava (97,9 c€/litro), y el más alto en La Coruña (101,6 c€/litro).
- El precio medio del gasóleo de automoción durante el mes de febrero ha sido de 94,3 c€/litro, con lo que se registra un aumento de 1,4 c€/litro respecto del pasado mes de enero, equivalente al 1,5%, y de 12,6 c€/litro, el 15,4%, respecto del vigente justo un año antes. En este caso, el aumento en febrero en la Unión Europea es menor, medio céntimo de euro, que en España.
- Al igual que con la gasolina eurogrado, en febrero se abre la brecha existente entre el precio máximo absoluto (99,6 c€/litro) y precio mínimo absoluto (82,0 c€/litro), que es de 17,5 c€/litro, 1,0 c€/litro mayor que la diferencia existente en enero. Por provincias, el precio medio más bajo se registra en Vizcaya (92,6 c€/litro) y el más alto en Albacete (96,1 c€/litro).
- Canarias, Ceuta y Melilla registraron una tendencia muy similar, ya que los mercados internacionales de referencia siguen siendo prácticamente los mismos, aunque los valores absolutos sean diferentes en razón de la distinta fiscalidad que se aplica respecto de la Península y Baleares.

G.L.P. envasado (bombonas de 12,5 kg)

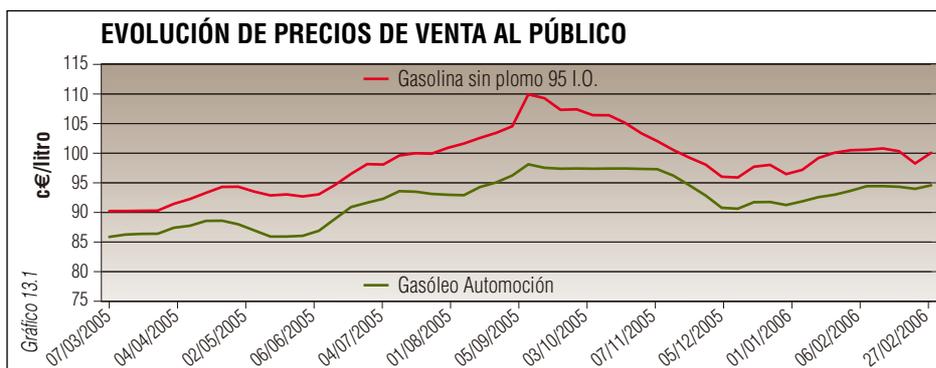
- En el mes de febrero, el precio máximo autorizado de venta al público de la bombona de butano se mantiene inalterable en los 11,24 euros fijados el 1 de enero pasado.

Gas natural. Usos domésticos y comerciales. (Presión ≤ 4 bares)

- En febrero no se produjo variación en las tarifas del gas natural para usos domésticos y comerciales, que permanecen inalterables desde el 1 de enero último. Las tarifas para los dos tipos de segmentos de consumo son las siguientes: para la 3.1 (3.000 kWh/año), 6,7099 c€/kWh, y para la 3.2 (12.000 kWh/año), 5,3984 c€/kWh.

Gas natural. Usos industriales. (Presión > 4 bares)

- Tampoco las tarifas de gas natural para usos industriales se modificaron en febrero. Para los contratos interrumpibles —presión de suministro entre 4 y 60 bares— la tarifa es de 2,31 c€/kWh y para contratos en firme —consumo de 50 millones de kWh/año, un caudal de 175.000 kWh/día y presión de suministro entre 4 y 60 bares— la tarifa es de 2,35 c€/kWh.



Productos	Precio de venta al público			Tasa de variación	
	Febrero 2005	Enero 2006	Febrero 2006	% respecto al mes anterior	% respecto a igual mes año anterior
PVP Gasolina s/Pb 95 I.O. (c€/l)	87,7	99,3	100,0	0,66	13,98
PVP Gasóleo automoción (c€/l)	81,7	92,9	94,3	1,51	15,42

Cuadro 13.1

PVP MÁXIMO AUTORIZADO DE LA BOMBONA DE BUTANO DE 12,5 KG

Fecha	€/bombona
01 Oct. 2004-31 Mar. 2005	8,57
01 Abr. 2005-30 Sep. 2005	9,28
01 Oct. 2005-31 Dic. 2005	10,19
01 Ene. 2006-28 Feb. 2006	11,24

Cuadro 13.2

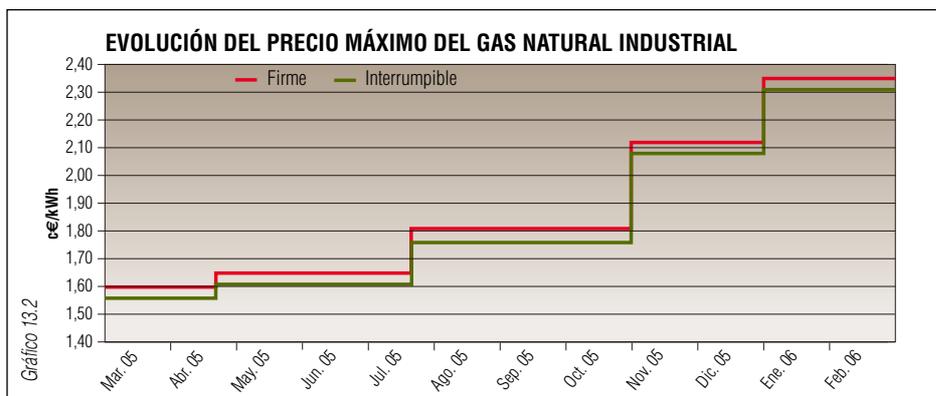
PVP MÁXIMO GAS NATURAL DOMÉSTICO/COMERCIAL

Fecha	CONSUMIDOR TIPO	
	Tarifa 3.1 (3.000 kWh/año)	Tarifa 3.2 (12.000 kWh/año)
20 Jul. 2004-18 Oct. 2004	5,7406	4,4835
19 Oct. 2004-31 Ene. 2005	5,8263	4,5692
01 Feb. 2005-18 Abr. 2005	5,8331	4,5761
19 Abr. 2005-18 Jul. 2005	5,8940	4,6370
19 Jul. 2005-27 Oct. 2005	6,0728	4,8159
28 Oct. 2005-31 Dic. 2005	6,4348	5,1778
01 Ene. 2006-28 Feb. 2006	6,7099	5,3984

Cuadro 13.3

Unidad: c€/kWh

Equivalencia: 3.000 kWh = 2.579 termias. 12.000 kWh = 10.318 termias.



G. N. según tipo de suministro	Precio máximo*			Tasa de variación	
	Febrero 2005	Enero 2006	Febrero 2006	% respecto al mes anterior	% respecto a igual mes año anterior
Interrumpible (c€/kWh)	1,56	2,31	2,31	0,0	48,1
Firme (c€/kWh)	1,60	2,35	2,35	0,0	46,7

* Precios antes de IVA.

Equivalencia: 50 millones de kWh/año, caudal de 175.000 kWh/día,

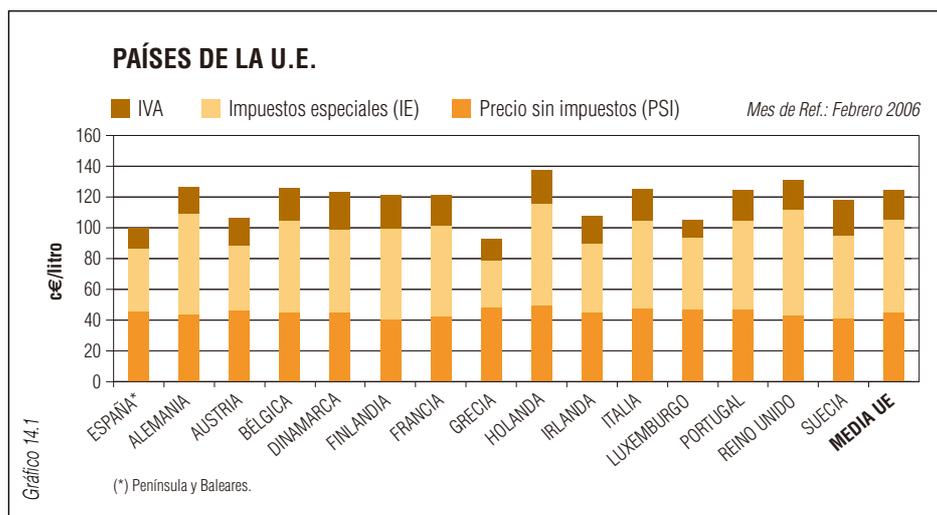
con presión de suministro entre 4 y 60 bares equivalente a 43 millones de termias y 286 días de consumo.

Cuadro 13.4

SITUACIÓN COMPARATIVA DE PRECIOS EN LOS PAÍSES DE LA UNIÓN EUROPEA

Gasolina sin plomo

- Como viene siendo habitual, en la tabla comparativa europea, el precio medio de la gasolina sin plomo eurogrado a la venta en España se mantiene en febrero en los lugares más bajos, siendo solo menor el que se registra en Grecia. El precio medio en España está 24,7 c€/litro por debajo de la media de la UE, diferencia idéntica a la que existía en enero.
- Con respecto al país con el menor precio, Grecia, la diferencia es de 6,9 c€/litro, mientras que la existente con el que registra el mayor precio, Holanda, es de 37,6 c€/litro. En febrero se amplía la distancia con respecto al país con precio menor, mientras que la que separa el precio medio español respecto del más alto se mantiene prácticamente en el mismo nivel que en enero.
- Si se analiza el precio medio antes de impuestos, el español es en febrero 0,9 c€/litro superior al precio medio ponderado europeo, diferencia muy similar a la que existía en enero.
- En cuanto a los impuestos (IVA e impuesto especial), en España representan el 54,6% del precio medio de febrero de la gasolina sin plomo, frente a un 64,3% del precio medio vigente en ese mismo mes en la Unión Europea, manteniéndose una distancia en el entorno de los diez puntos porcentuales.

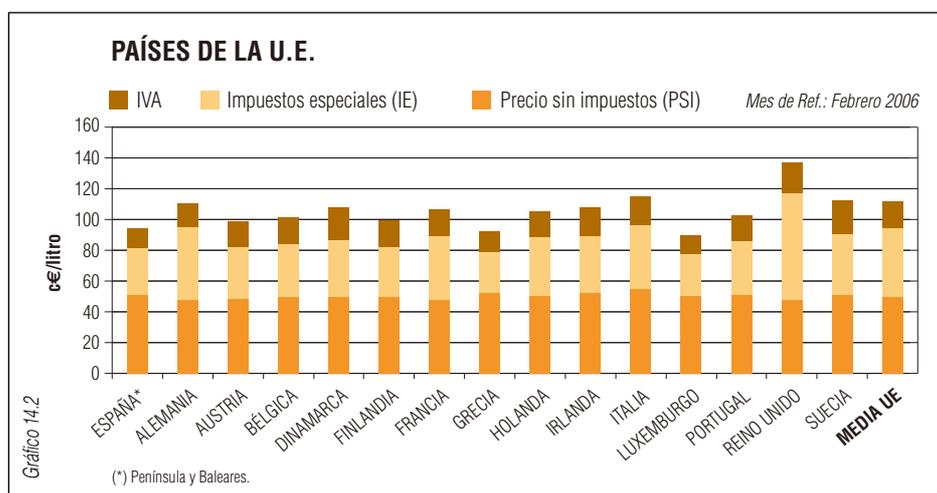


País	ESPAÑA	ALEMANIA	AUSTRIA	BÉLGICA	DINAMARCA	FINLANDIA	FRANCIA	GRECIA	HOLANDA	IRLANDA	ITALIA	LUXEMBURGO	PORTUGAL	REINO UNIDO	SUECIA	MEDIA UE
PVP	99,96	126,54	106,18	126,19	123,28	121,23	121,27	93,07	137,52	108,05	124,87	104,90	124,48	131,19	118,29	124,69
IVA	13,78	17,45	17,70	21,90	24,66	21,86	19,87	14,20	21,95	18,75	20,81	11,24	19,88	19,54	23,66	19,68
IE	40,75	65,45	42,51	59,22	53,99	58,79	58,92	31,02	66,49	44,27	56,40	46,65	57,52	68,89	53,53	60,47
PSI	45,43	43,64	45,97	45,07	44,63	40,58	42,48	47,85	49,08	45,03	47,66	47,01	47,08	42,76	41,10	44,54

Unidad: c€/litro.

Gasóleo de automoción

- Para el gasóleo auto, el precio medio vigente en España en febrero también es de los más bajos de la Unión Europea, y sólo Luxemburgo y Grecia lo tienen menor. El precio medio de venta en España en febrero es 17,2 c€/litro inferior a la media comunitaria, diferencia ligeramente menor a la existente en enero pasado.
- La diferencia del precio español con respecto al menor de todos, el de Luxemburgo, es de 4,9 c€/litro, ligeramente por encima de la existente un mes antes. El margen con respecto al precio medio mayor, el del Reino Unido, es de 42,9 c€/litro, igualmente inferior, aunque por muy poco, al que existía en enero.
- El precio medio antes de impuestos del gasóleo español está en febrero 1,4 c€ por encima de la media comunitaria, medio céntimo de euro más que la diferencia existente en enero.
- En cuanto a la fiscalidad, la que afecta al gasóleo de automoción es menor en España que en la Unión Europea: el impuesto especial sobre hidrocarburos y el IVA del gasóleo auto representan el 46,0% del precio medio de venta en febrero, frente a un impuesto medio comunitario del 55,6%; la diferencia es casi de diez puntos porcentuales.



País	ESPAÑA	ALEMANIA	AUSTRIA	BÉLGICA	DINAMARCA	FINLANDIA	FRANCIA	GRECIA	HOLANDA	IRLANDA	ITALIA	LUXEMBURGO	PORTUGAL	REINO UNIDO	SUECIA	MEDIA UE
PVP	94,30	110,13	98,35	101,42	107,61	99,80	106,54	92,41	105,37	107,89	115,09	89,43	102,40	137,22	112,56	111,48
IVA	13,00	15,19	16,39	17,60	21,53	18,00	17,46	14,09	16,83	18,72	19,18	11,67	16,35	20,44	22,51	17,57
IE	30,35	47,04	33,40	34,13	36,57	31,97	41,69	26,01	38,03	36,81	41,30	27,78	35,36	68,89	39,32	44,38
PSI	50,95	47,90	48,56	49,69	49,51	49,83	47,39	52,31	50,51	52,36	54,61	49,98	50,69	47,89	50,73	49,53

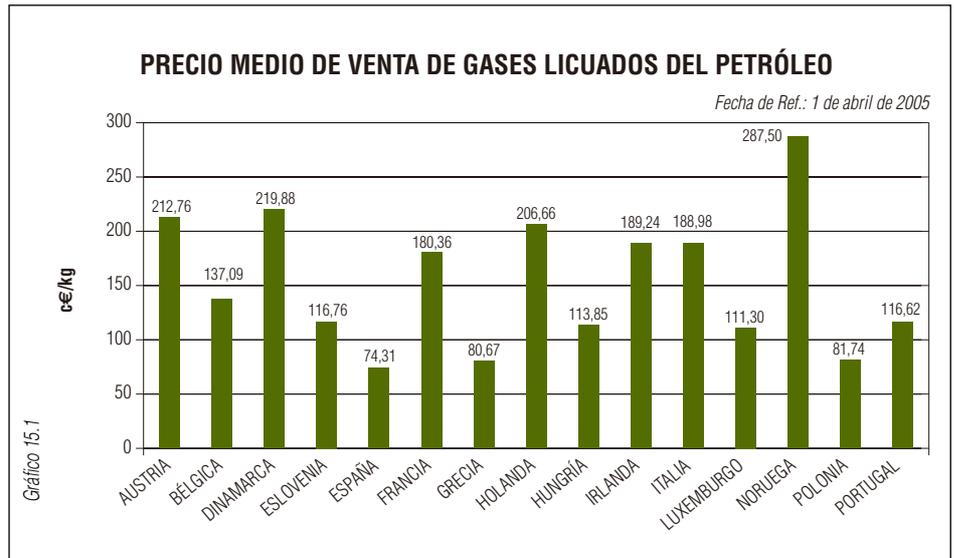
Unidad: c€/litro.

Gases licuados del petróleo envasados (datos referidos al 1 de abril de 2005)

- Tomando como referencia el precio de venta al público vigente el 1 de abril de 2005, el precio de venta al público en España de los gases licuados del petróleo, 74,31 c€/kg, sigue siendo el menor de todos los países considerados, aunque cerrándose ligeramente, con carácter general, el margen con respecto a la diferencia existente el 1 de enero pasado, que fue la fecha de la anterior referencia.
- La diferencia con el precio vigente en Grecia que es un país donde este producto tiene también un importante mercado y que es el segundo con precio más bajo entre los países considerados, es de 6,36 c€/kg, cifra que se dispara hasta los 213,19 c€/kg con respecto a Noruega, que cuenta con el precio más alto de todos los países considerados.
- Después del precio español, los precios vigentes en los principales países europeos consumidores de estos productos eran los siguientes (se incluyen en esta comparativa países comunitarios de la Europa de los 25): Grecia, 80,67 c€/kg, (un 8,6% superior al español); Polonia, 81,74 c€/kg (un 10,0%); Luxemburgo, 111,30 c€/kg (un 49,8%); Hungría, 113,85 c€/kg (un 53,2%); Portugal, 116,62 c€/kg (un 56,9%); Eslovenia, 116,76 c€/kg (un 57,1%); Bélgica, 137,09 c€/kg (un 84,5%); Francia, 180,36 c€/kg (un 142,7%); Italia, 188,98 c€/kg (un 154,3%); Irlanda, 189,24 c€/kg, (un 154,7%); Holanda, 206,66 c€/kg (un 178,1%); Austria, 212,76 c€/kg (un 186,3%); Dinamarca, 219,88 c€/kg, (un 195,9%); y Noruega, 287,50 c€/kg, (un 286,9%).
- Como puede verse (Gráfico 15.1), el precio vigente en España sigue estando claramente por debajo del de todos los países considerados, pese a que, como se ha señalado reiteradamente en este Boletín, en los mercados de la Europa comunitaria el precio no incluye el reparto domiciliario, cosa que sí sucede en España.

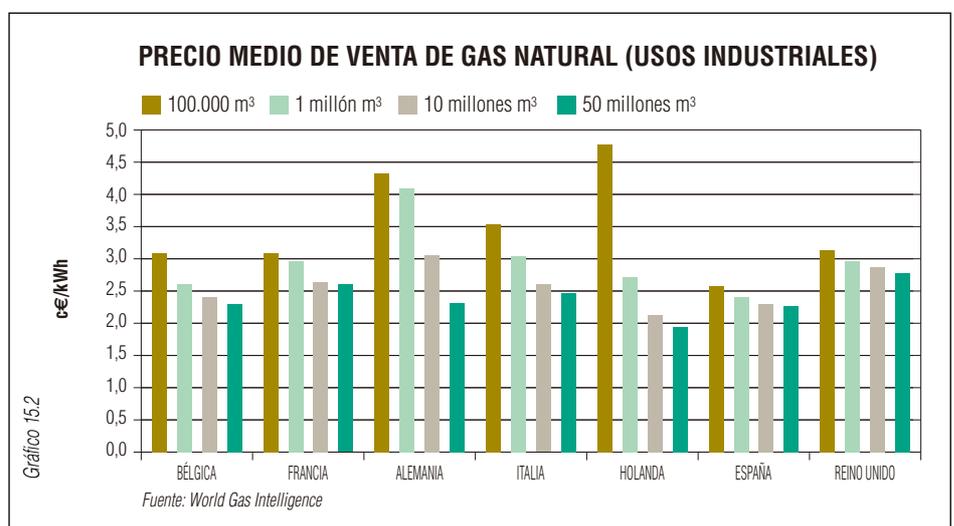
Gas natural para usos industriales (datos referidos a enero de 2006)

- El precio medio del gas natural para usos industriales en España con los precios referenciados al mes de enero de 2006 se sitúa para el segmento de consumo de 100.000 m³ en 2,58 c€/kWh, para el de 1 millón de m³ en 2,40 c€/kWh, para el de 10 millones de m³ en 2,30 c€/kWh y para el de 50 millones de m³ en 2,26 c€/kWh. (La fuente de referencia de estos precios corresponde a la publicación *World Gas Intelligence*). En el caso de los dos segmentos citados en primer lugar, los precios españoles eran en esa fecha los más bajos entre los principales países consumidores considerados, mientras que en los otros dos es el segundo más bajo.
- En el caso del primero de los segmentos indicados, Holanda era el país con precio más alto, 4,78 c€/kWh.
- Para el segundo, Alemania tenía el precio más alto, 4,09 c€/kWh.
- Para el tercero, también Alemania tenía el precio más alto, 3,05 c€/kWh, y Holanda el más bajo, 2,13 c€/kWh.
- Y para el cuarto, Reino Unido tenía el precio más alto, 2,78 c€/kWh, e igualmente Holanda el más bajo, 1,94 c€/kWh.



PRECIO MEDIO DE VENTA DE GAS NATURAL (USOS INDUSTRIALES)

Precios practicados en los países europeos. Enero 06 (c€/kWh)	Consumo anual de gas natural			
	100.000 m³	1 millón m³	10 millones m³	50 millones m³
BÉLGICA	3,09	2,61	2,41	2,30
FRANCIA	3,09	2,97	2,64	2,60
ALEMANIA	4,32	4,09	3,05	2,32
ITALIA	3,53	3,04	2,60	2,47
HOLANDA	4,78	2,72	2,13	1,94
ESPAÑA	2,58	2,40	2,30	2,26
REINO UNIDO	3,13	2,97	2,87	2,78



Cuadro 15

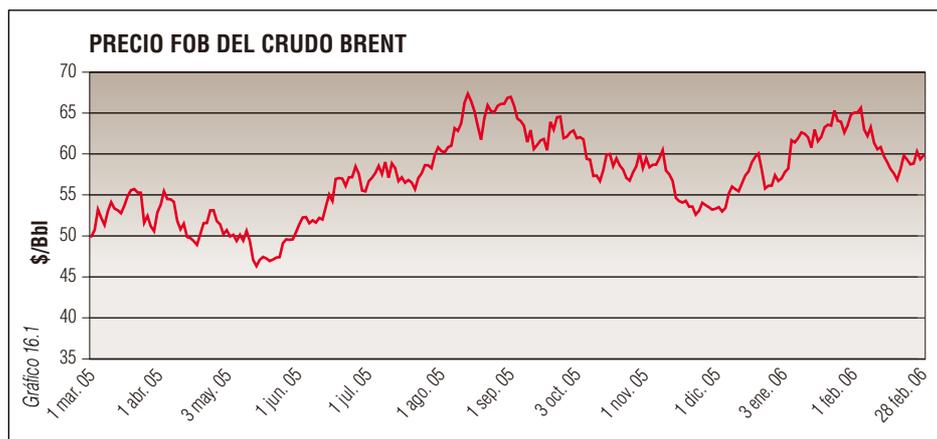
EVOLUCIÓN DE PRECIOS EN LOS MERCADOS INTERNACIONALES

Cotizaciones del crudo Brent

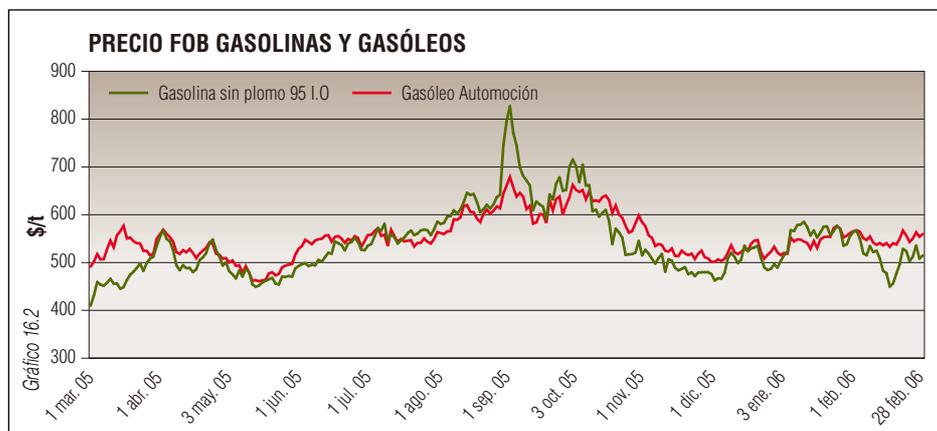
- La cotización media del crudo británico Brent en el mes de febrero es de 60,1 dólares/barril, lo que supone un descenso de 3,0 \$/Bbl respecto del pasado mes de enero, que fue de 63,1 \$/Bbl. Los precios de los crudos para entrega inmediata bajaron en líneas generales en febrero, apoyados en la debilidad de los crudos marcadores de la Cuenca Atlántica. Febrero asistió a un debilitamiento material del WTI respecto del Brent Dated, de forma que el diferencial entre ambos, que había sido de 2,42 \$/Bbl en enero, quedó en un promedio de 1,45 \$/Bbl.
- La cotización en febrero está, sin embargo, 14,7 \$/Bbl por encima de la existente en el mes de febrero de 2005, que era de 45,4 \$/Bbl.
- La cotización media del Brent en el período enero-febrero del año es de 61,6 \$/Bbl, 16,8 dólares por encima de la media del primer bimestre de 2005, que fue de 44,8 \$/Bbl.
- La cotización media del dólar es de 1,1938 \$/€ en febrero, 0,0165 dólares menos por euro que en enero, que fue de 1,2103 \$/€, y 0,1076 dólares menos por euro que en febrero de 2005, cuando estaba en 1,3014 \$/€. Dicha cotización es de una media de 1,2021 \$/€ en enero-febrero del presente ejercicio, 0,1046 dólares menos por euro que la media del período enero-febrero de 2005, que fue de 1,3067 \$/€.

Cotizaciones de la gasolina sin plomo 95 I.O. y del gasóleo de automoción

- En el mes de febrero la cotización media (FOB) de la gasolina de 95 octanos en los mercados internacionales, 507,0 \$/t, está 58,2 dólares/tonelada por debajo de la de enero (565,2 \$/t). Esa cotización está, por el contrario, 86,2 \$/t por encima de la existente justo un año antes, en febrero de 2005, que fue de 420,8 \$/t.
- El movimiento de los precios del gasóleo de automoción es igualmente a la baja, aunque en tono claramente menor que en el caso de las gasolinas, con cotización media en febrero de 548,4 \$/t, lo que supone un descenso de 4,6 \$/t respecto de la que estuvo vigente en enero (553,0 \$/t), pero un aumento de 110,1 \$/t con respecto de la de febrero de 2005, que fue de 438,3 \$/t.



	2005		2006	
	Precio FOB \$/Bbl	Cotización US\$/€	Precio FOB \$/Bbl	Cotización US\$/€
Enero	44,2	1,3119	63,1	1,2103
Febrero	45,4	1,3014	60,1	1,1938
Marzo	52,9	1,3201		
Abril	51,8	1,2938		
Mayo	48,6	1,2694		
Junio	54,4	1,2165		
Julio	57,6	1,2037		
Agosto	64,1	1,2292		
Septiembre	62,9	1,2256		
Octubre	58,6	1,2014		
Noviembre	55,2	1,1786		
Diciembre	56,9	1,1856		
Media anual	54,4	1,2448	61,6	1,2021

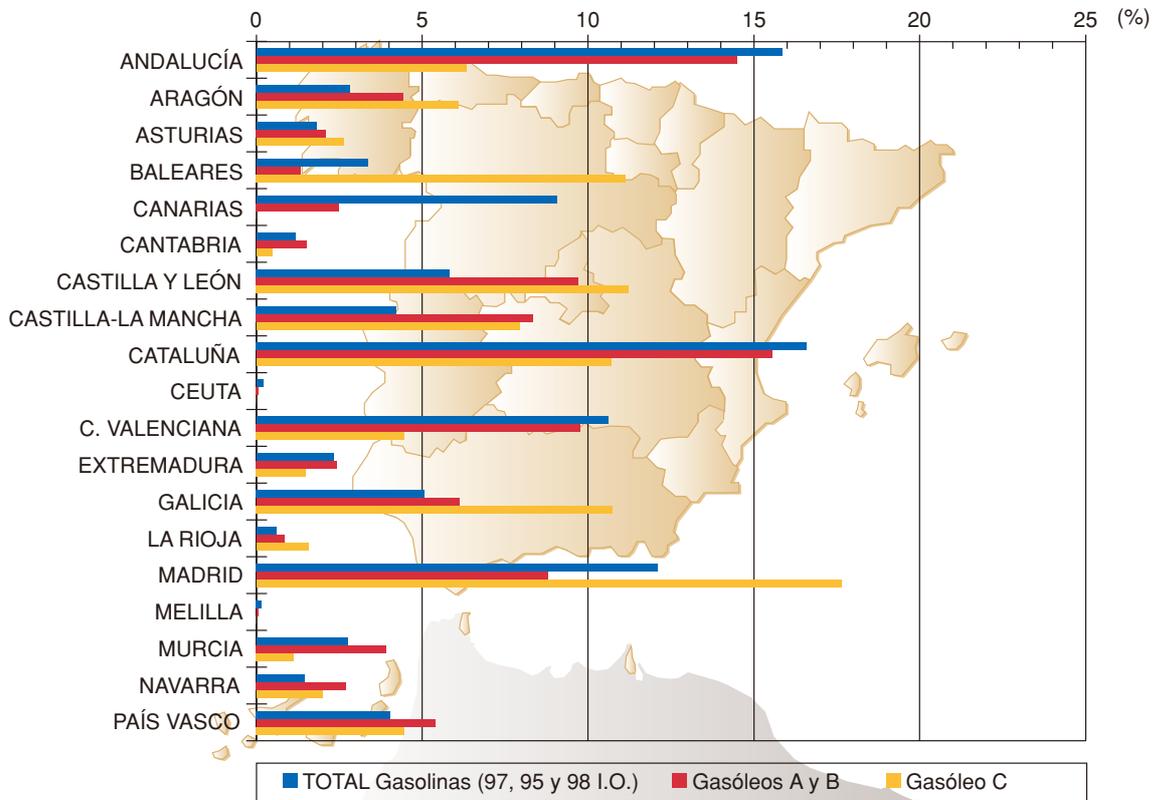


Precios FOB NWE/Italia (\$/t)

	2005		2006	
	Gasolina sin plomo 95 I.O.	Gasóleo automoción	Gasolina sin plomo 95 I.O.	Gasóleo automoción
Enero	398,4	428,4	565,2	553,0
Febrero	420,8	438,3	507,0	548,4
Marzo	470,3	532,8		
Abril	514,9	530,3		
Mayo	467,3	481,8		
Junio	517,8	545,0		
Julio	558,1	550,1		
Agosto	629,2	598,9		
Septiembre	674,0	625,8		
Octubre	573,5	606,9		
Noviembre	486,0	519,4		
Diciembre	508,8	524,4		
Media anual	518,2	532,5	536,1	550,7

DISTRIBUCIÓN DEL CONSUMO DE GASOLINAS Y GASÓLEOS POR COMUNIDADES AUTÓNOMAS

(febrero 2006)



	CCAA																			TOTALES
	ANDALUCÍA	ARAGÓN	ASTURIAS	BALEARES	CANARIAS	CANTABRIA	CASTILLA Y LEÓN	CASTILLA LA MANCHA	CATALUÑA	CEUTA	C. VALENCIANA	EXTREMADURA	GALICIA	LA RIOJA	MADRID	MELILLA	MURCIA	NAVARRA	PAÍS VASCO	
ENERO 2006																				
Gasolina 97 I.O.	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
Gasolina 95 I.O.	78	14	9	15	29	6	28	21	76	1	51	12	24	3	59	1	13	7	20	464
Gasolina 98 I.O.	6	1	1	2	20	1	3	2	11	0	5	1	3	0	6	0	1	1	2	65
TOTAL GASOLINAS (97, 95 Y 98 I.O.)	84	15	10	17	50	6	31	23	87	1	56	13	27	3	65	1	14	7	22	532
Gasóleos A y B	355	105	52	32	65	37	235	201	385	2	232	59	156	20	216	2	95	65	131	2.444
Gasóleo C	28	24	11	32	0	2	47	35	48	0	19	6	46	6	70	0	5	8	18	406
TOTAL GASÓLEOS (A, B y C)	383	130	63	64	65	39	282	236	433	2	251	65	202	26	286	2	100	73	149	2.850
FEBRERO 2006																				
Gasolina 97 I.O.	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
Gasolina 95 I.O.	74	13	8	16	25	5	26	19	75	1	49	11	23	3	56	1	13	7	18	443
Gasolina 98 I.O.	6	1	1	2	18	1	3	2	11	0	5	1	3	0	6	0	1	1	2	62
TOTAL GASOLINAS (97, 95 Y 98 I.O.)	80	14	9	18	44	6	29	21	86	1	54	12	26	3	61	1	14	7	20	507
Gasóleos A y B	349	110	50	32	56	36	237	205	371	2	242	59	142	21	212	1	96	66	131	2.419
Gasóleo C	23	25	10	58	0	2	43	29	39	0	17	6	41	6	72	0	4	8	18	401
TOTAL GASÓLEOS (A, B y C)	373	134	60	90	56	38	280	234	410	2	260	65	183	27	284	1	100	74	149	2.820
ACUMULADO 2006																				
Gasolina 97 I.O.	1	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
Gasolina 95 I.O.	151	27	17	31	54	11	55	40	151	2	100	22	47	6	115	2	26	14	38	907
Gasolina 98 I.O.	13	3	2	4	37	1	6	4	22	0	10	2	5	1	11	0	3	1	4	128
TOTAL GASOLINAS (97, 95 Y 98 I.O.)	165	29	19	35	94	12	61	44	172	2	110	24	53	6	126	2	29	15	42	1.039
Gasóleos A y B	705	215	102	64	121	74	472	406	756	3	475	118	297	41	427	3	191	131	262	4.863
Gasóleo C	51	49	21	90	0	4	91	64	86	0	36	12	87	13	142	0	9	16	36	807
TOTAL GASÓLEOS (A, B y C)	756	264	123	154	121	77	562	470	842	3	511	130	384	54	570	3	200	147	298	5.670

Unidades: kt.