

Boletín Estadístico de HIDROCARBUROS

JUNIO 2002. N° 55

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.)

	DEMANDA Y ESTRUCTURA				GRADO DE AUTOABASTECIMIENTO	
	2001	ESTRUCTURA 2001	2000	ESTRUCTURA 2000	2001	2000
Carbón	19.528	15,3	21.635	17,3	40,3	38,6
Petróleo	66.721	52,2	64.663	51,7	0,5	0,3
Gas natural	16.405	12,8	15.223	12,2	2,8	1,0
Nuclear	16.602	13,0	16.211	13,0	100,0	100,0
Hidráulica	3.528	2,8	2.534	2,0	100,0	100,0
Otras Energías Renovables	4.847	3,8	4.456	3,6	100,0	100,0
Saldo Eléctrico	297	0,2	382	0,3		
TOTAL	127.929	100,0	125.103	100,0	26,3	25,5

CONSUMO DE ENERGÍA FINAL EN ESPAÑA

(Unidad: ktep.)

	2001	ESTRUCTURA 2001	2000	ESTRUCTURA 2000	% 2001/00
Carbón	2.544	2,7	2.546	2,8	-0,1
P. Petrolíferos	57.259	61,0	55.587	61,6	3,0
Gas	13.225	14,1	12.319	13,6	7,4
Electricidad	17.282	18,4	16.308	18,1	6,0
Renovables	3.571	3,8	3.545	3,9	0,8
TOTAL	93.881	100,0	90.305	100,0	4,0



MINISTERIO
DE ECONOMÍA

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

Cedaceros, 11, 5º. 28014 Madrid
Tel.: 91 360 09 10. Fax: 91 420 39 45. E-mail: cores@cores.es
<http://www.cores.es>

1. ASPECTOS RELEVANTES

- Aunque en junio el consumo se mantuviese prácticamente inalterable respecto del mismo mes del año anterior, el comportamiento de la demanda de productos petrolíferos en los períodos acumulados, más fiables en el análisis, refleja una situación claramente al alza, en torno al 5% (4,5% en el acumulado anual y 5,4% en el año móvil). Junio cierra así un segundo trimestre que muestra un crecimiento del 3,7%, muy en línea con lo sucedido en el primero, en que la tasa positiva fue del 4,1%. Por su parte, la demanda de gas natural sigue su senda de aumentos significativos, un 20,6% en junio, confirmando su condición de fuente energética con mejores perspectivas de crecimiento, con los tres segmentos del consumo en línea ascendente, y muy especialmente el del segmento de generación eléctrica, propiciado por la entrada en servicio de nuevos grupos de potencia de ciclos combinados a gas natural.
- En el capítulo de los hidrocarburos líquidos, sigue aumentando, aunque en junio lo haga de forma mucho más moderada, la demanda de los productos pesados, mientras muestran comportamientos a la baja los productos ligeros. En los destilados medios, el gasóleo estabiliza su demanda en junio, aunque es de suponer que de forma coyuntural, y los querosenos detienen su bajada, pues no registran descenso por vez primera desde los sucesos de Nueva York y Washington del 11 de septiembre de 2001. Por productos, hay que destacar el excelente comportamiento de los fuelóleos, con lo que su participación en la demanda global ya está prácticamente en el 20%, e insistir en que los gasóleos, con una participación porcentual que se mantiene por encima del 40% del total —28,3 millones de toneladas en los últimos doce meses— siguen siendo de lejos el grupo de mayor peso específico en el consumo de pro-

ductos petrolíferos. Por lo que se refiere a la parte más ligera del barril, repetir que la debilidad de la demanda de G.L.P.'s y gasolinas empuja hacia abajo su participación en el conjunto del consumo de productos petrolíferos. En gas natural, la demanda destinada a la generación eléctrica crece en el mes por encima del 80% y en el acumulado del 230%, mientras que en los otros dos segmentos del mercado, el doméstico-comercial y el industrial, el consumo mantiene durante este mes crecimientos del 14,6% y del 14,9%, respectivamente.

- La balanza de productos petrolíferos, en unidades físicas, presenta un saldo neto (importaciones menos exportaciones) importador de 16,71 millones de toneladas en los últimos doce meses, 3,80 millones de toneladas por encima (un 29,3%) del año móvil precedente. En junio, el saldo importador se sitúa en 1,28 millones de toneladas, 107.000 toneladas menos (un 7,7%) que en igual mes de 2001. Todos los productos presentan saldo neto importador en los tres períodos objeto de análisis, con la excepción habitual de las gasolinas.
- Por lo que respecta a la producción interior de hidrocarburos, durante el mes de junio se han obtenido 25.000 toneladas de crudos de petróleo y 298 GWh de gas natural, con tasas de variación interanuales negativas en ambos casos, aunque en el período acumulado y en el año móvil, las variaciones son positivas, todo ello teniendo en consideración la escasa participación de la producción nacional en la cobertura de la demanda.
- En cuanto a la tasa de utilización de la capacidad de refino, en el mes de junio se sitúa en torno al 88%, para un total de 4,67 millones de toneladas de crudo y materia primas procesados; la mejora de los márgenes de refino, aunque lejos todavía de los niveles medios del

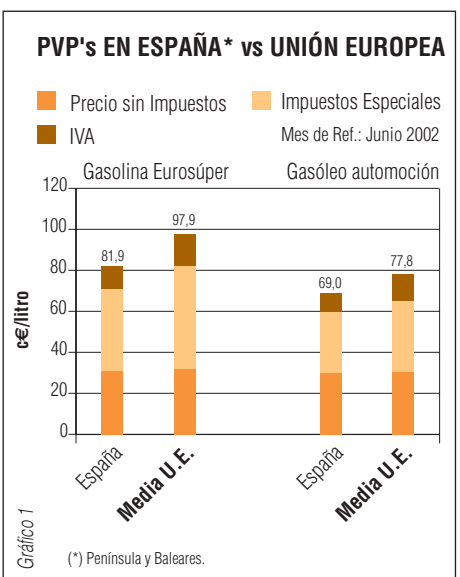
pasado año, han llevado a las compañías refinadoras a aumentar el uso de sus complejos industriales. Por lo que se refiere a los stocks, en junio se registra un movimiento de acopio, en línea con la tendencia internacional, respecto de mayo, de 441.000 toneladas (310.000 toneladas más de crudo y materias primas y 131.000 toneladas más de productos petrolíferos), para unas existencias totales de 16,93 millones de toneladas al finalizar el mes, la cifra más alta del año móvil.

- En cuanto a la situación mundial, la OPEP produjo en junio 22,9 millones de barriles diarios, frente a los 23,1 de mayo. A pesar de ello, la OPEP sobrepasó con creces su techo oficial, fijado en 21,7 millones de barriles/día, en vigor desde el 1 de enero de este año. Por otra parte, la OPEP decidió, en la reunión interministerial celebrada el 26 de junio en Viena, mantener las actuales cuotas de producción.
- En junio la cotización media del crudo de referencia Brent Dated es de 24,1 \$/Bbl, 1,1 \$/Bbl, un 4,7%, menos que en mayo último. Por lo que respecta a las cotizaciones de los productos, y siempre respecto de mayo, se movieron de forma uniformemente a la baja: la gasolina de 95 octanos cae 2,2 \$/Tm, equivalente al 0,9% y el gasóleo de automoción, 7,4 \$/Tm, es decir, un 3,5%.
- En consonancia con esos movimientos internacionales y con la cotización del dólar, bajó el precio de venta al público en los mercados interiores de la gasolina eurogrado y el gasóleo A. La gasolina de 95 octanos se sitúa en una media en junio de 81,9 c€/litro, un 2,5% inferior a la de mayo. El gasóleo de automoción tiene un precio medio en junio de 69,0 c€/litro, un 3,2% inferior a la de mayo. Como viene siendo habitual, los precios de venta en España de gasolinas y gasóleos están entre los más bajos de la Unión Europea, siendo sólo menores los de Grecia y Luxemburgo.
- En junio, no se registra movimiento en el precio de la popular bombona de butano, y tampoco en los del gas natural para usos doméstico-comerciales y para usos industriales.

Concepto	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	Cantidad	Tv (%) (*)	Cantidad	Tv (%) (*)	Cantidad	Tv (%) (*)
Consumos						
Productos petrolíferos (kt)	5.404	0,0	34.700	4,5	70.194	5,4
Gas natural (GWh)	18.443	20,6	120.593	15,4	227.456	13,3
Comercio exterior						
Importaciones de crudo (kt)	4.711	7,2	27.567	0,0	57.020	-0,4
Impor. de gas natural (GWh)	17.520	6,4	114.695	16,1	218.918	9,8
Saldo (imp-exp) prod. petr. (kt)	1.276	-7,7	9.041	25,3	16.712	29,3
Producción Interior						
Crudo (kt)	25	-6,4	184	54,8	403	76,8
Gas natural (GWh)	298	-47,7	2.897	-9,3	5.791	38,0
Materia prima procesada (kt)	4.674	1,0	28.481	1,5	58.765	-0,6

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

Concepto	Valores medios (Junio 2002)	Tasa de variación respecto al mes anterior (%)	Tasa de variación respecto mismo mes del año anterior (%)
Precio del crudo Brent (FOB) (\$/Bbl)	24,1	-4,7	-13,4
PVP en España de la gasolina s/Pb 95 I.O. (c€/litro)	81,9	-2,5	-6,7
PVP en España del gasóleo de automoción (c€/litro)	69,0	-3,2	-3,0



2. CONSUMO DE HIDROCARBUROS

PRODUCTOS PETROLÍFEROS

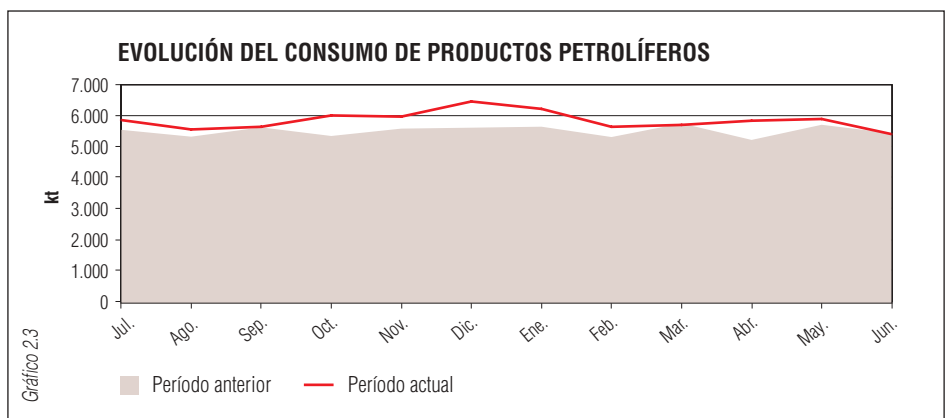
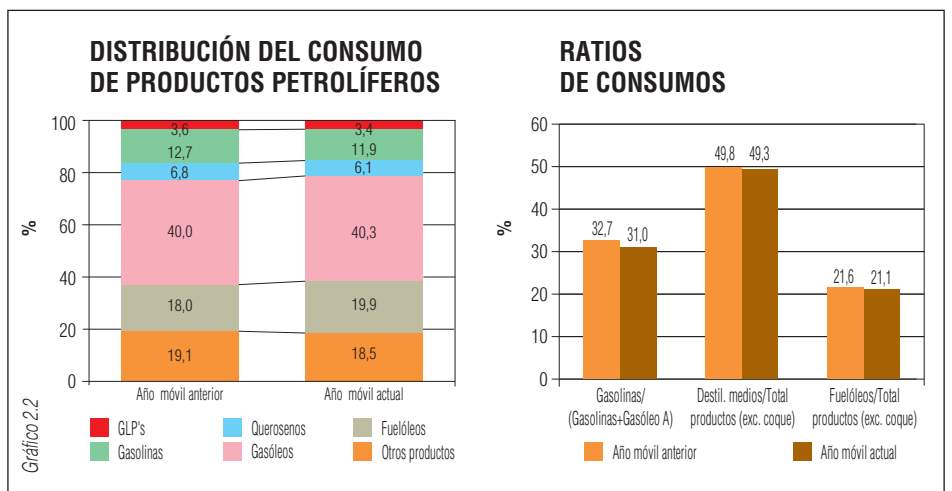
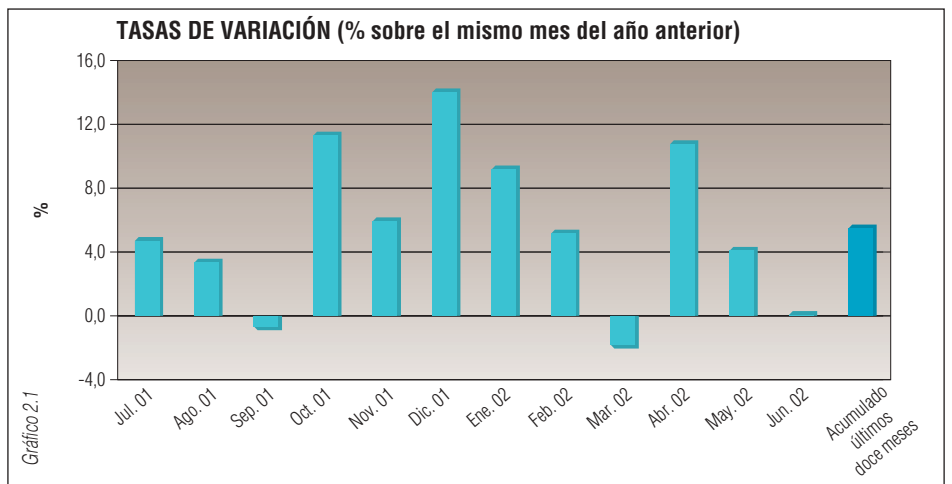
- La demanda global de productos petrolíferos sufre un parón en junio al repetirse prácticamente la cifra del año anterior, esto es, un consumo de 5,40 millones de toneladas, con lo que se rompe la racha de crecimientos registrada a lo largo del presente ejercicio, pues si bien es cierto que, para la estadística, también hubo descenso en marzo (Gráfico 2.1), ello se debió a la diferente ubicación de la Semana Santa respecto del año pasado. No obstante, con junio se cierra un segundo trimestre que muestra la firmeza de la demanda, pues refleja una subida del 3,7% y que está en perfecta coherencia con lo sucedido en el primer trimestre del ejercicio, en el que el consumo había crecido un 4,1%.
- En el presente mes nuevamente la demanda se sustenta sobre el crecimiento del consumo de fuelóleos, aunque bastante menor que en los últimos meses, porque los productos ligeros —G.L.P.'s y gasolinas— vuelven a descender y los destilados medios —querosenos y gasóleos— prácticamente repiten consumo respecto de junio de 2001, lo que en el caso del primero de ellos es una noticia positiva, dada la serie ininterrumpida de descensos registrada desde septiembre de 2001. La demanda del genérico "otros productos" es similar al mismo mes del año anterior.
- Pese al parón de junio, la demanda en el acumulado anual se mantiene en tasas de crecimiento claramente positivas, del 4,5%. El consumo total en la primera mitad del año ha sido de 34,70 millones de toneladas. Por productos, la situación en el acumulado anual presenta algunos matices a la ya comentada del mes, pues los G.L.P.'s presentan balance positivo, mientras que los querosenos lo presentan abiertamente negativo, destacando por encima de todo la fuerte tasa de crecimiento de los fuelóleos.
- En cuanto al año móvil, el consumo total es de 70,19 millones de toneladas, con un crecimiento del 5,4%. Por productos, se repite la situación del acumulado anual, con crecimientos en G.L.P.'s, gasóleos, fuelóleos y el genérico "otros productos", y descensos en los consumos de gasolinas y querosenos.
- Los datos de junio lógicamente no modifican la estructura de comportamiento de los diferentes productos en el global del consumo, con lo que la parte más pesada del barril gana terreno —prácticamente representan ya el 20%— justo lo contrario de lo que sucede con la participación de los productos más ligeros, que sigue cayendo camino del 15%, y se mantiene la estabilidad de la participación de los destilados medios, compensando los gasóleos el retroceso de los querosenos. Entre los ligeros, se mantiene el descenso de la participación de los G.L.P.'s, que pasan del 3,6% al 3,4% de un año móvil a otro y de las gasolinas, que pasan del 12,7% al 11,9%. En los destilados medios, los gasóleos pasan del 40,0% al 40,3%, mientras que los querosenos retroceden del 6,8% al 6,1%. Los fuelóleos siguen registrando el más nítido movimiento alcista, al pasar del 18,0% al 19,9%. Por lo que se refiere al genérico "otros productos", cae del 19,1% al 18,5%.
- El descenso del peso específico de las gasolinas se deja notar también para el conjunto de los carburantes y combustibles de automoción —gasolinas y gasóleo A—: en el año móvil actual suponen el 31,0% del consumo total de productos petrolíferos, mientras que en el inmediatamente precedente representaban el 32,7%.
- En el caso de la relación entre los destilados medios —querosenos y gasóleos— y el conjunto de los productos desciende del 49,8 al 49,3%, y en el de los fuelóleos se pasa del 21,6% al 21,1% actual (en ambos se excluye del total al coque de petróleo).

Consumo de productos petrolíferos	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Gases licuados del petróleo (G.L.P.'s)	136	-7,2	1.320	4,5	2.385	0,8
Gasolinas	676	-6,7	3.947	-3,4	8.353	-1,2
Querosenos	388	0,0	1.988	-7,9	4.274	-4,9
Gasóleos	2.171	0,1	14.096	2,8	28.287	6,3
Fuelóleos	1.059	5,4	7.144	22,2	13.941	16,6
Otros productos (**)	975	0,3	6.204	1,0	12.954	2,1
Total	5.404	0,0	34.700	4,5	70.194	5,4

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

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

Cuadro 2



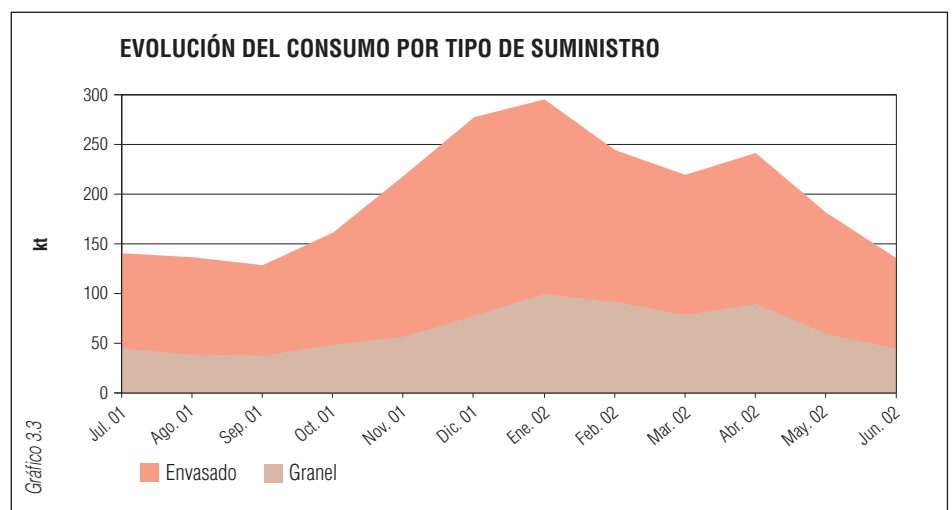
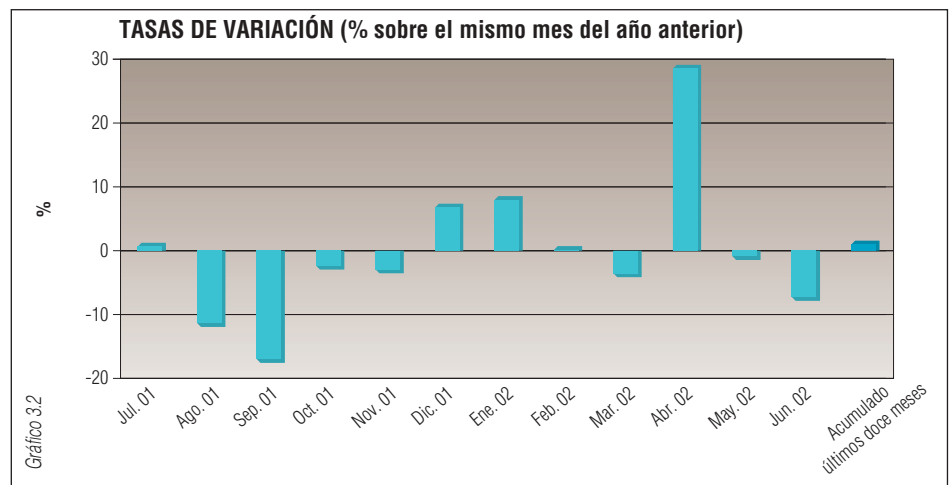
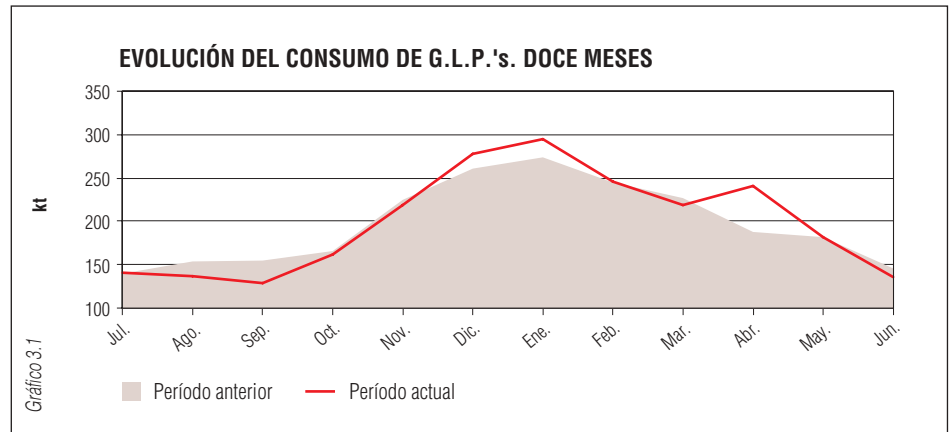
Gases Licuados del petróleo G.L.P.'s

- Al igual que sucediera en mayo, el consumo de gases licuados del petróleo (G.L.P.'s) desciende en junio, en esta ocasión el 7,2%, respecto del mismo mes de 2001, para un consumo total de 136.000 toneladas, lo que parece sugerir un nuevo cambio de tendencia tras el buen arranque del primer trimestre. El consumo de junio es el segundo más bajo de los registrados a lo largo del año móvil actual.
- No obstante, en junio se registra una diferencia respecto de mayo, pues el comportamiento de los dos tipos de G.L.P.'s no resulta homogéneo, ya que crece el consumo de G.L.P. envasado, aunque sólo sea un 0,2%, mientras que el de granel registra un descenso, aquí sí que notable, del 19,2% (el fuerte aumento de las temperaturas, entre 2 y 3 grados respecto de la media 1970-2000, explicaría en buena medida la magnitud del descenso), para unos consumos totales de 91.000 y 45.000 toneladas, respectivamente.
- Para el acumulado de los seis primeros meses del año, el consumo es de 1,32 millones de toneladas, todavía claramente positivo —un crecimiento del 4,4%—, con aumentos tanto en el envasado, el 1,9%, como en el granel, el 9,3%. Los consumos de ambos productos en el primer semestre del año son de 855.000 toneladas en el caso del envasado y de 465.000 toneladas en el del granel.
- En este grupo de productos el comportamiento entre los dos trimestres del año transcurrido es similar por cuanto que en los dos casos es positivo, aunque difieren notablemente en el nivel, pues en el primero el aumento registrado fue del 1,9%, y en el segundo del 7,9%. El comportamiento de la demanda en el año móvil actual puede verse en el Gráfico 3.1 con la línea que marca el desarrollo entrando nitidamente en la masa gris del período julio 2000-junio 2001.
- En cuanto al año móvil actual, la demanda es de 2,39 millones de toneladas, con un aumento del 0,8% sobre los doce meses precedentes —que parece expresar mejor la realidad del comportamiento de estos productos que el dato del acumulado anual—, en este caso también con contribución positiva tanto del envasado, que sube el 0,6% para un consumo total de 1,61 millones de toneladas, como del granel, que lo hace en un 1,3%, para una demanda de 771.000 toneladas.
- En cuanto al ratio de participación del envasado y del granel en el conjunto de las ventas de G.L.P.'s el ratio de participación de ambos subgrupos de productos muestra una desviación sobre el tenido comúnmente como "standard histórico" 70%/30% en los tres períodos de tiempo que se analizan, además de manera rotunda en el caso del acumulado anual hasta junio: en el mes el reparto porcentual es del 66,9%/33,1%; en enero-junio, del 64,8%/35,2%; y en julio 2001-junio 2002, del 67,7%/32,3%.

Consumo de G.L.P.'s	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Envasado	91	0,2	855	1,9	1.615	0,6
Granel	45	-19,2	465	9,3	771	1,3
Total	136	-7,2	1.320	4,4	2.385	0,8

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

Cuadro 3



Gasolinas

El consumo de gasolinas auto mantiene en el mes de junio la tendencia a la baja que inició con el año —en el Gráfico 4.2 el crecimiento de mayo aparece como la excepción que confirma la regla— con un descenso, del 6,7%, que es el segundo mayor del año móvil. La demanda total es de 675.000 toneladas, que ni siquiera es, como solía ser habitual en años precedentes, la mayor de los seis primeros meses.

Este descenso coincide con la bajada de las cifras de matriculación de automóviles de turismo, que en junio descienden cerca del 16% y en el acumulado están a punto de alcanzar el 10% de caída. Para el consumo de gasolinas de automoción, esa caída se ve afianzada además por el fenómeno de la dieselización del parque automovilístico, como demuestra el hecho de que el conjunto de los carburantes —gasolinas auto más gasóleo A— muestre en junio un descenso de tono bastante menor, pues es del 2,1%.

La demanda de gasolina de 95 octanos en este mes crece un 0,5%, para un consumo total de 469.000 toneladas, crecimiento muy alejado de los datos del acumulado y del año móvil. La demanda de gasolina de 98 octanos, 67.000 toneladas, crece en esta ocasión, un 4,4%. En cuanto a la "súper", en junio presenta un consumo de 139.000 toneladas, con un descenso del 27,9%, aquí sí que en perfecta sintonía con enero-junio y el período julio 2001-junio 2002.

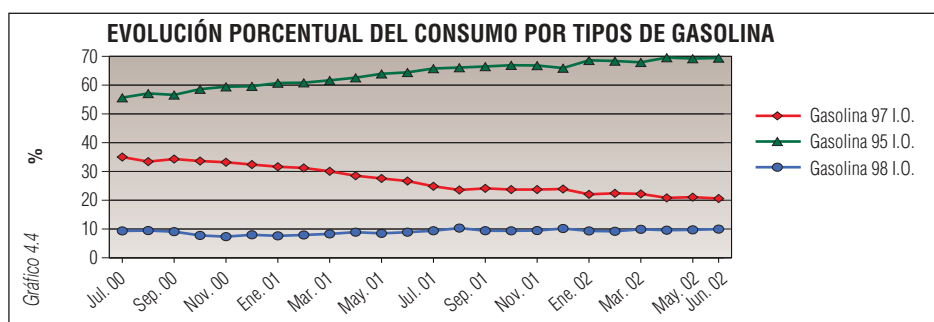
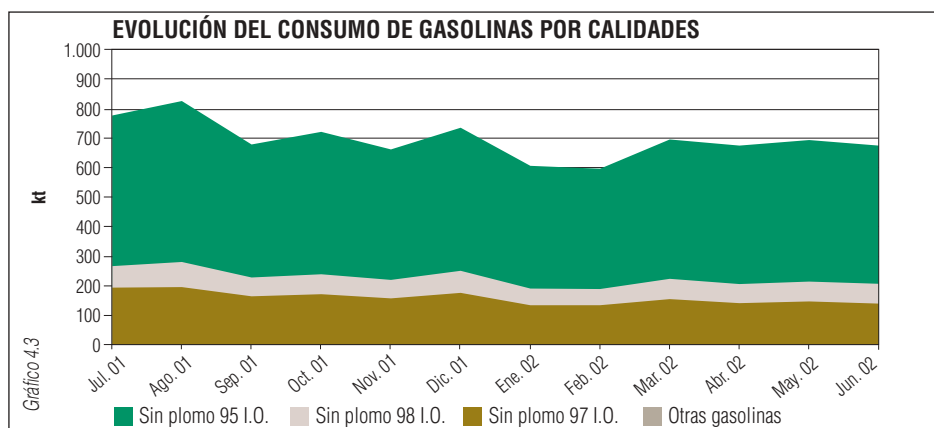
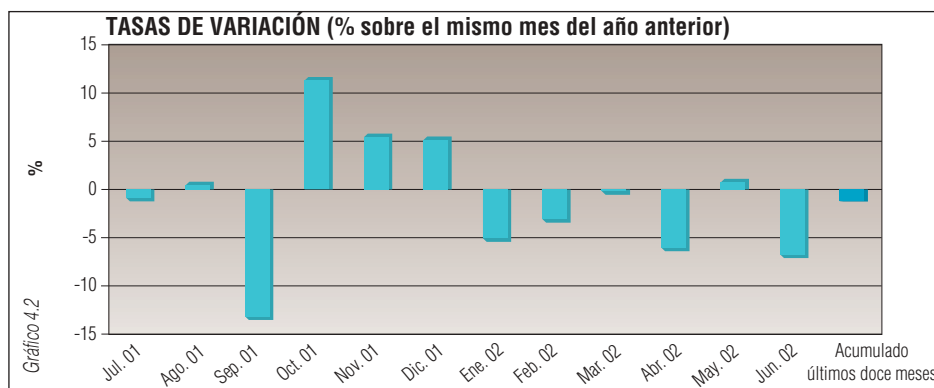
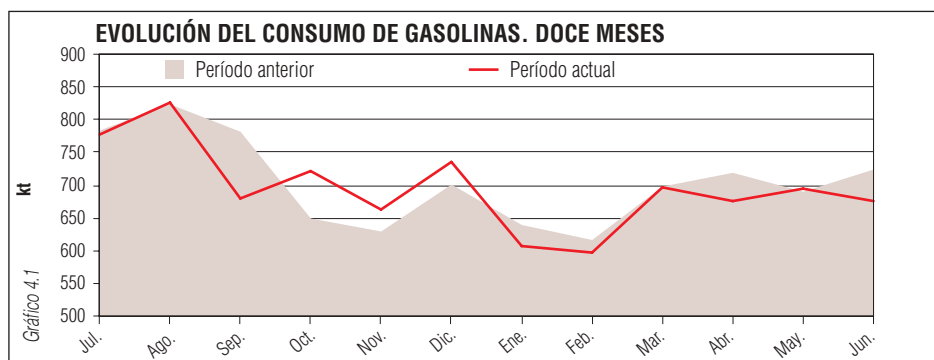
Para el acumulado enero-junio, la demanda global de las gasolinas de automoción se eleva a 3,94 millones de toneladas, cantidad un 3,4% inferior a la del mismo período de 2001, con un comportamiento en línea, aunque más acusado, en este segundo trimestre respecto del primero: un descenso del 4,0% en abril-junio frente al 2,6% de enero-marzo. El consumo de gasolina de calidad eurogrado es de 2,71 millones de toneladas, con un aumento del 6,6%. En cuanto a la gasolina de 98 octanos, el consumo en el acumulado es de 380.000 toneladas, con una tasa positiva del 11,0%. Por lo que respecta a la gasolina "súper", en enero-junio el consumo es de 847.000 toneladas, para un descenso del 28,8%.

Aun más representativo de la tendencia del consumo que el acumulado de los seis primeros meses es el año móvil actual, período en el que se consumieron 8,34 millones de toneladas, con un descenso del 1,2%. La demanda de gasolina de 95 octanos totaliza 5,63 millones de toneladas y crece un 11,2%; la de 98 octanos se eleva a 807.000 toneladas y apunta un aumento del 12,6%; y la de súper es de 1,90 millones de toneladas, con una caída del 28,5%. La desfavorable evolución del consumo en el año móvil actual puede verse en el Gráfico 4.1, en el que, con la excepción de período octubre-diciembre de 2001, se observa cómo la línea que representa el año móvil actual camina por el interior de la masa gris que delimita el consumo del año móvil anterior.

En cuanto a la estructura del consumo de gasolinas auto resulta ser la siguiente: gasolina 95 I.O., 69,5% en junio, 68,9% en el acumulado enero-junio y 67,5% en el actual año móvil; gasolina 98 I.O., 9,9%, 9,6% y 9,7% y gasolina 97 I.O., 20,6%, 21,5% y 22,8%.

Consumo de gasolinas	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Sin plomo 95 I.O.	469	0,5	2.715	6,6	5.633	11,2
Sin plomo 98 I.O.	67	4,4	380	11,0	807	12,6
Sin plomo 97 I.O.	139	-27,9	847	-28,8	1.902	-28,5
Subtotal gasolinas auto	675	-6,7	3.942	-3,4	8.342	-1,2
Otras gasolinas	1	-14,0	5	-14,9	11	-16,9
Total	676	-6,7	3.947	-3,4	8.353	-1,2

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



Gasóleos

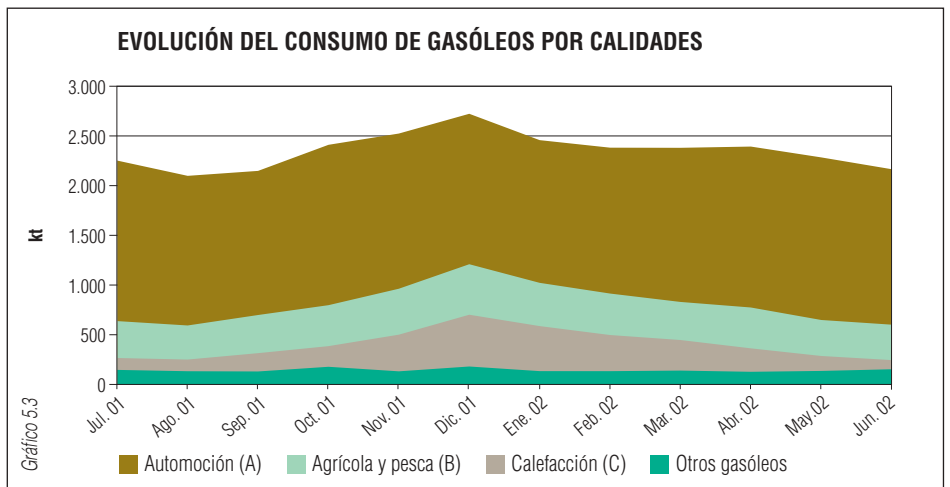
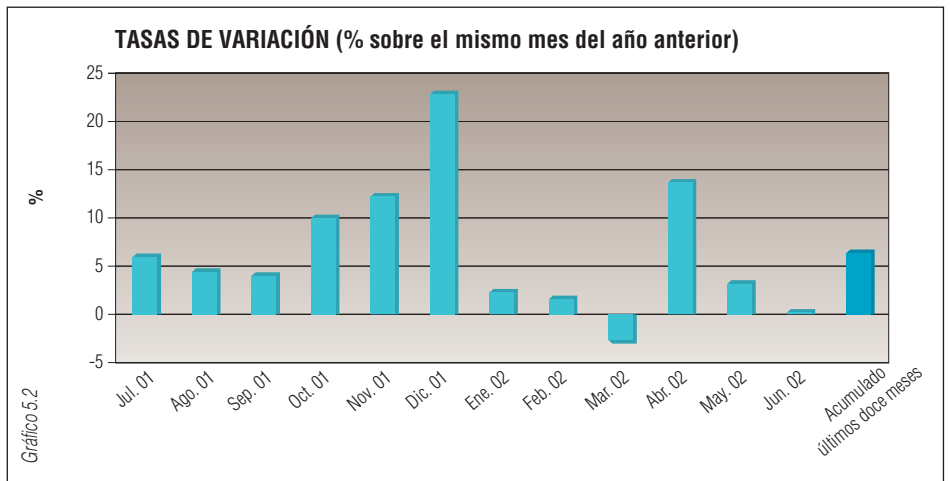
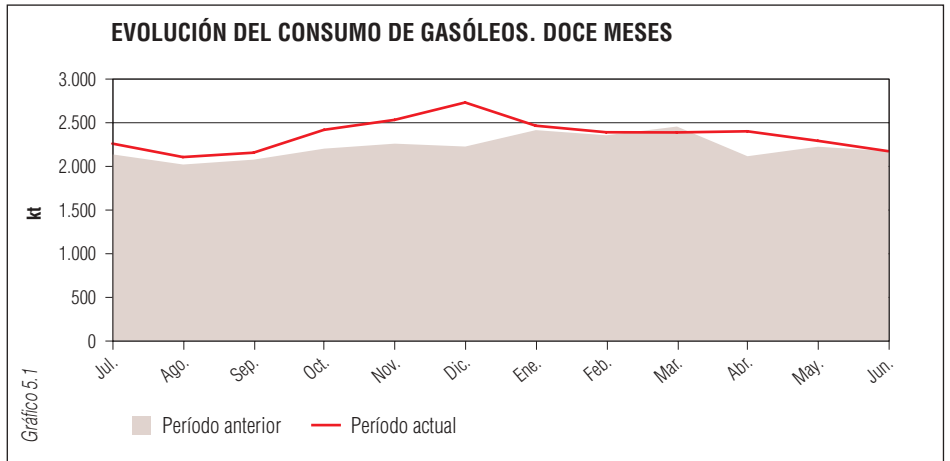
- La demanda de gasóleos en junio registra un aumento del 0,1%, que es el más bajo del año móvil entre los positivos (Gráfico 5.2). En términos absolutos, el consumo de junio se eleva a 2,17 millones de toneladas, que es el dato más bajo de los registrados en lo que va de año.
- En junio, las flojas tasas de crecimiento de las demandas de gasóleo de automoción y de gasóleo B (agricultura y pesca) está en el origen del escaso avance del global, porque el descenso del gasóleo C (calefacción) se observa como mucho más razonable, tanto por la época del año como por el aumento de las temperaturas en dicho mes, ya comentada antes.
- El consumo de gasóleo A en este mes es de 1,57 millones de toneladas —claramente por debajo de los otros dos meses del segundo trimestre— un 0,1% más que en el mismo mes del año pasado, notablemente por debajo de los porcentajes de crecimiento de los otros períodos que se analizan. El consumo del gasóleo B crece el 1,2%, para un consumo de 357.000 toneladas, el segundo más reducido del año móvil. El consumo de gasóleo de C en junio se eleva a 92.000 toneladas, un 3,0% menos que en junio de 2001.
- En el acumulado enero-junio, el consumo de gasóleos es de 14,10 millones de toneladas, para un crecimiento del 2,8%. En el caso de estos productos, el comportamiento de la demanda mejora claramente en el segundo trimestre: 0,3% en enero-marzo y 5,5% en abril-junio. Por tipos, la demanda de gasóleo A se eleva a 9,28 millones de toneladas, un 4,3% más que en enero-junio de 2001; la de gasóleo B es de 2,37 millones de toneladas, con un aumento del 7,1%; y la del gasóleo C suma 1,60 millones de toneladas, un 5,0% menos que en los seis primeros meses del pasado ejercicio.
- Con respecto al año móvil actual, el consumo se eleva a 28,29 millones, lo que representa un aumento del 6,3%. El gasóleo A tiene en ese período unas ventas de 18,55 millones de toneladas, con un aumento del 6,5%, y el gasóleo B de 4,85 millones de toneladas, un 10,7%. Por su parte, el gasóleo C desciende el 0,3%, para un consumo de 3,12 millones de toneladas.
- En cuanto a los repartos porcentuales del consumo de los diferentes tipos de gasóleos en los tres períodos analizados son los siguientes: gasóleo A, 72,1% en junio, 65,8% en enero-junio y 65,6% en el actual año móvil; gasóleo B, 16,4%, 16,8% y 17,2%; gasóleo C, 4,2%, 11,4% y 11,0%; y otros gasóleos, 7,2%, 6,0% y 6,2%. Como puede verse, la estructura del reparto por tipos del consumo global en el acumulado y el año móvil es prácticamente igual.

Consumo de gasóleos (**)	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Automoción (A)	1.566	0,1	9.283	4,3	18.551	6,5
Agrícola y pesca (B)	357	1,2	2.368	7,1	4.852	10,7
Subtotal (A+B)	1.923	0,3	11.651	4,9	23.403	7,3
Calefacción (C)	92	-3,0	1.604	-5,0	3.125	-0,3
Otros gasóleos	156	0,3	841	-8,0	1.760	5,4
Total	2.171	0,1	14.096	2,8	28.287	6,3

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

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

Cuadro 5



Querosenos

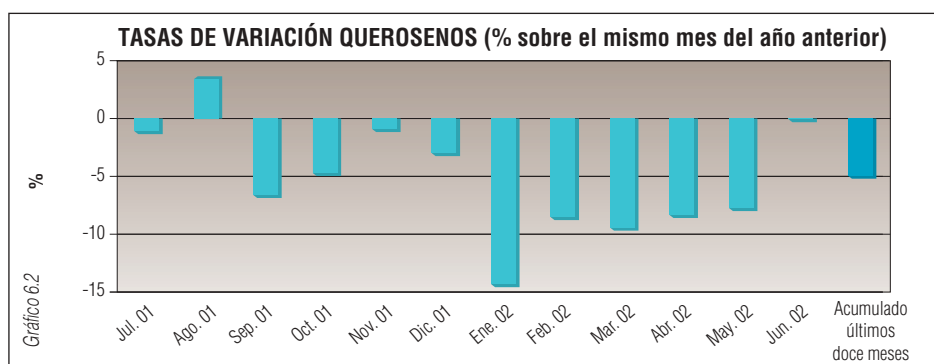
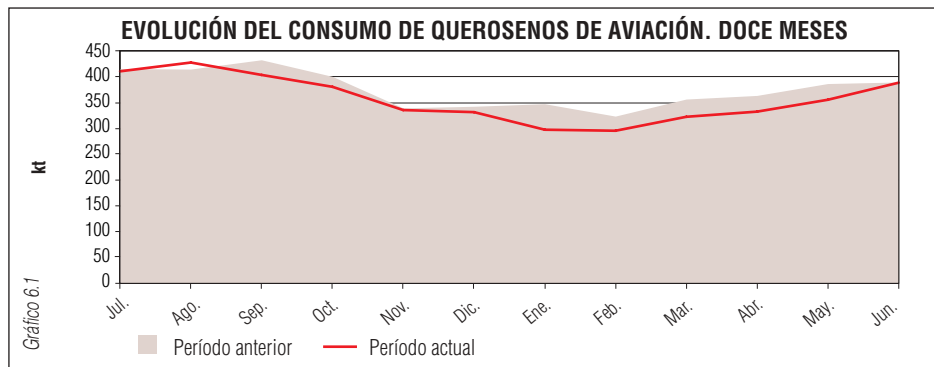
- En junio se detiene, por vez primera, la minoración en la variación interanual de la demanda de este producto, como consecuencia de los acontecimientos del 11 de septiembre en Estados Unidos, y las posteriores secuelas (Gráfico 6.2). La demanda de querosenos aviación en el mes de junio es de 387.000 toneladas, prácticamente la misma cifra que en junio del pasado año. El consumo de junio es, además, el mayor desde aquel mes, aunque todavía lejos de las 400.000 toneladas, cifra que no ha vuelto a alcanzarse desde entonces.
- El consumo de querosenos en el período enero-junio alcanza los 1,98 millones de toneladas, un 7,9% menos que en el mismo período de tiempo de 2001. En cuanto al período julio 2001-junio 2002, el consumo es de 4,27 millones de toneladas, de las que 12.000 toneladas son de otro tipo de queroseno diferente al utilizado en aviación, con un descenso del 4,9%.
- En el Gráfico 6.1 puede apreciarse cómo la línea que marca la evolución del consumo de estos productos va entrando progresivamente desde septiembre en la masa gris del período julio 2001-junio 2002, con un único roce en noviembre —claramente coyuntural visto el desarrollo posterior— más el de este mes de junio.

Fuelóleos y otros productos

- Junio cierra un semestre muy positivo para el consumo de los fuelóleos, pues se registró aumento del consumo en todos sus meses, consecuencia de la baja hidraulicidad registrada en este período. En el mes de junio se mantiene, aunque en tono algo menor, la tendencia positiva de la demanda, con un aumento del 5,4%, para un consumo de 1,06 millones de toneladas, con incidencia especialmente positiva de los fuelóleos BIA y número 2.
- En base a las mismas circunstancias apuntadas en el párrafo anterior, la demanda de fuelóleos en el acumulado anual se mantiene en niveles altísimos, con un consumo total de 7,14 millones de toneladas —casi millón y medio más que en enero-junio de 2001— con un aumento del 22,2%. Para el año móvil julio 2001-junio 2002 la demanda se eleva a 13,94 millones de toneladas, que supone un aumento del 16,6% sobre el año móvil precedente.
- En el epígrafe de "otros productos", que incluye como principales productos a las bases para la fabricación de lubricantes y aceites lubricantes terminados, productos asfálticos, coque de petróleo y otros, el consumo en junio es de 975.000 toneladas, lo que representa un aumento del 0,3% en el acumulado de los seis primeros meses del año el consumo es de 6,20 millones de toneladas, cifra que supone un aumento del 1,0% respecto de la del primer semestre de 2001, y en cuanto al año móvil, la demanda alcanza los 12,95 millones de toneladas, para un aumento del 2,1%, destacando en los dos períodos largos la aportación de los productos asfálticos.

Consumo de querosenos	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Querosenos aviación	387	0,0	1.984	-7,9	4.262	-5,0
Otros querosenos	1	-23,4	4	-21,8	12	14,3
Total	388	0,0	1.988	-7,9	4.274	-4,9

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

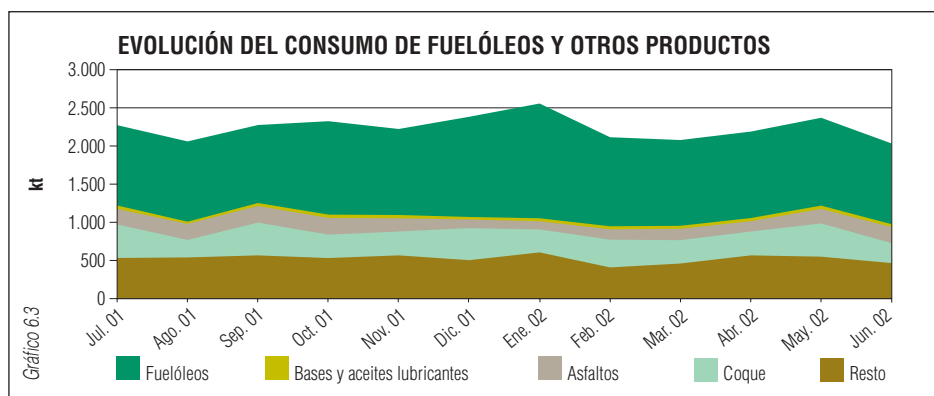


Consumo de fuelóleos y otros productos	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Fuelóleo BIA	270	18,4	2.318	97,9	4.168	53,7
Fuelóleo Nº 1	175	-2,7	1.247	-0,1	2.618	-0,7
Fuelóleo Nº 2	81	18,9	565	41,1	1.122	31,3
Otros fuelóleos	532	0,9	3.014	-0,4	6.032	4,9
Subtotal fuelóleos (**)	1.059	5,4	7.144	22,2	13.941	16,6
Otros productos						
Bases y aceites lubricantes	39	-6,5	243	-2,1	476	-2,4
Productos Asfálticos	209	-7,0	925	5,5	2.063	10,7
Coque de Petróleo	262	-5,4	1.983	2,0	4.124	0,4
Otros (***)	465	8,5	3.053	-0,7	6.291	1,0
Subtotal otros productos	975	0,3	6.204	1,0	12.954	2,1
Total fuelóleos y otros	2.034	2,9	13.348	11,3	26.895	9,1

(*) 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.



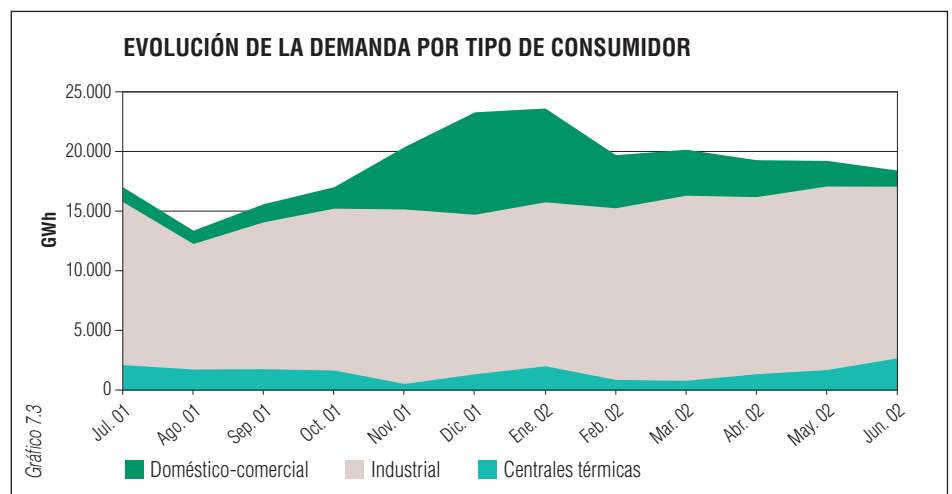
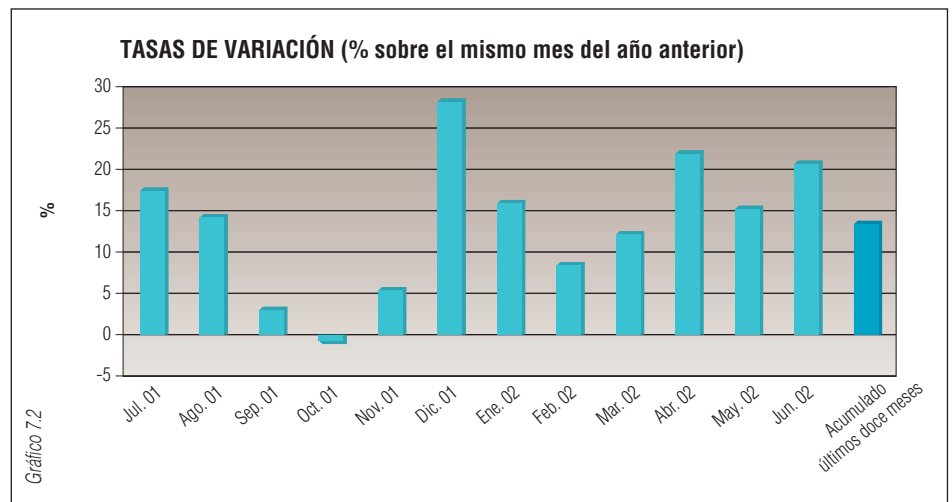
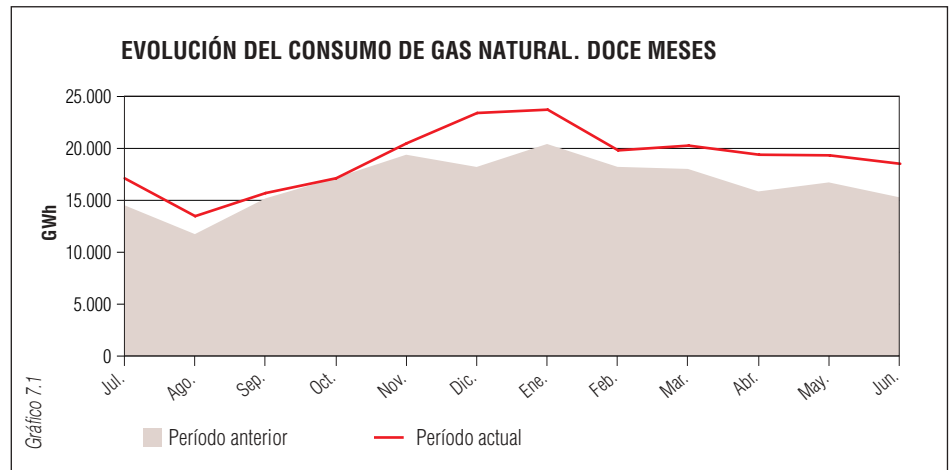
GAS NATURAL

- En el mes de junio, el consumo de gas natural se eleva a 18.443 GWh, lo que supone un aumento del 20,6%. Como ya sucediera el pasado año, el consumo es el más bajo de lo que va de ejercicio transcurrido, aunque, y esto es más importante, la tasa de variación interanual es la segunda mayor de ese período. Conviene resaltar una vez más el excelente comportamiento de la demanda de gas natural para generación eléctrica, que será tónica general en adelante, según vayan entrando en funcionamiento las nuevas centrales de ciclo combinado a gas natural. De éstas, entrarán en operación entre el 2002 y el 2003 unos 5.000 MW de potencia instalada, acelerándose el ritmo de apertura en 2004 y 2005.
- En el Gráfico 7.1 puede verse la evolución de la demanda de esta fuente energética. Tras un período entre septiembre y noviembre de estabilidad, a partir de ahí puede observarse cómo la línea que representa el consumo del año móvil actual se despega con claridad de la masa gris que representa el año móvil julio 2000-junio 2001.
- La demanda para usos doméstico-comerciales en junio es de 1.323 GWh, un 14,6% más que en junio de 2001. El consumo de gas natural para usos industriales también muestra una gran pujanza, con un crecimiento del 14,9%, para una demanda total de 14.760 GWh. En junio la demanda de gas natural para generación eléctrica conoce su mejor registro del año móvil, con 2.360 GWh y un aumento del 82,9% —cabe apuntar aquí que en junio tuvo lugar la sincronización de un grupo generador de 400 MW de la central de ciclo combinado de Sant Adrià de Besòs a la red eléctrica nacional.
- El acumulado de los seis primeros meses registra una tasa de crecimiento del 15,4%, para un consumo total de 120.593 GWh. Aquí cabe resaltar el fuerte ritmo de captación de nuevos clientes de esta fuente energética en España, con un incremento cercano a los 70.000 en el trimestre y unos 300.000 en el cómputo del año móvil. La revisión separada de los trimestres muestra también la progresiva fortaleza de la demanda, pues en el primero el crecimiento fue del 12,2% y en el segundo del 19,1%. El consumo del acumulado anual de gas natural para usos doméstico-comerciales en enero-junio totaliza 22.751 GWh, para un aumento del 11,5%. La demanda para usos industriales se mantiene igualmente sólida, con un consumo en el período acumulado de 88.735 GWh, lo que supone una tasa de crecimiento del 9,1%. En cuanto al consumo de las centrales térmicas, en el primer semestre el año se eleva a 9.107 GWh, un 232,2% más.
- Para el año móvil actual, el consumo es de 227.456 GWh, lo que supone un aumento del 13,3%. Por tipos de consumos, el reparto de ese total es el siguiente: mercado doméstico-comercial, 42.267 GWh (un 21,3% más); mercado industrial, 166.897 GWh (un 5,7% más); y centrales térmicas, 18.291 GWh (un 127,8% más).
- En cuanto a la participación de los diferentes segmentos de la demanda en el consumo total es el siguiente: mercado doméstico-comercial, 7,2% (18,9% en enero-junio y 18,6% en el año móvil); mercado industrial, 80,0% (73,6% en enero-junio y 73,4% en el año móvil); y centrales térmicas, 12,8% (7,5% en enero-junio y 8,0% en el año móvil). Con respecto al año móvil precedente, destacar el aumento de la participación del segmento de generación eléctrica, con participaciones que doblan (año móvil) e incluso triplican (en el acumulado anual).
- El porcentaje de consumo liberalizado, se situó en el mes de junio en el 66,5% frente al 33,5% correspondiente al mercado en régimen de tarifas. En el período acumulado enero-junio, el mercado liberalizado alcanzó un 52,3% y el regulado el 47,7%.

Consumo de gas natural	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)
Doméstico-comercial	1.323	14,6	22.751	11,5	42.267	21,3
Industrial	14.760	14,9	88.735	9,1	166.897	5,7
Centrales Térmicas	2.360	82,9	9.107	232,2	18.291	127,8
Total	18.443	20,6	120.593	15,4	227.456	13,3

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

Cuadro 7



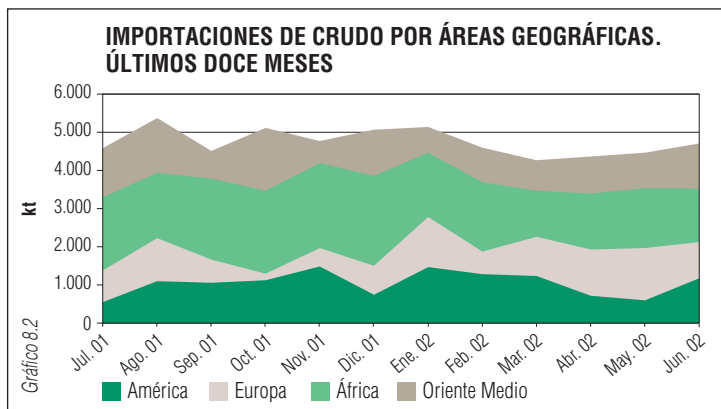
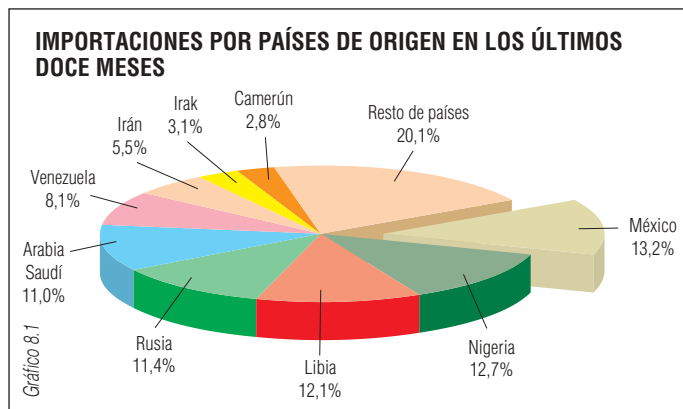
3. COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

IMPORTACIONES DE CRUDO

Las refinерías españolas importaron en junio 4,71 millones de toneladas, un 7,2% más que en el mismo mes de 2001. Para el acumulado de la primera mitad del año, las importaciones suman 27,57 millones de toneladas, prácticamente la misma cifra que enero-junio de 2001. Para el año móvil actual, los aprovisionamientos de crudo son de 57,02 millones de toneladas, con un descenso del 0,4%.

En los últimos doce meses, las cifras de importación por grandes áreas geográficas fueron las siguientes: África, 21,68 millones de toneladas, el 38,0% (casi dos puntos porcentuales por debajo del año móvil anterior), siendo Nigeria y Libia los dos principales suministradores; Oriente Medio, 12,35 millones de toneladas, el 21,7% del total importado (más de seis puntos porcentuales por debajo del año móvil julio 2000-junio 2001), con Arabia Saudí como principal procedencia; América, 12,53 millones de toneladas,

el 22,0% (más de cinco puntos porcentuales por encima de julio 2000-junio 2001), procedentes de México en su gran mayoría, y con aportaciones de Venezuela, Argentina y Colombia; y Europa, 10,46 millones de toneladas, el 18,3% (dos puntos y medio por encima del existente un año antes), destacando Rusia y el Reino Unido como suministradores.



Importaciones	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Crudo	4.711	7,2	27.567	0,0	57.020	-0,4

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

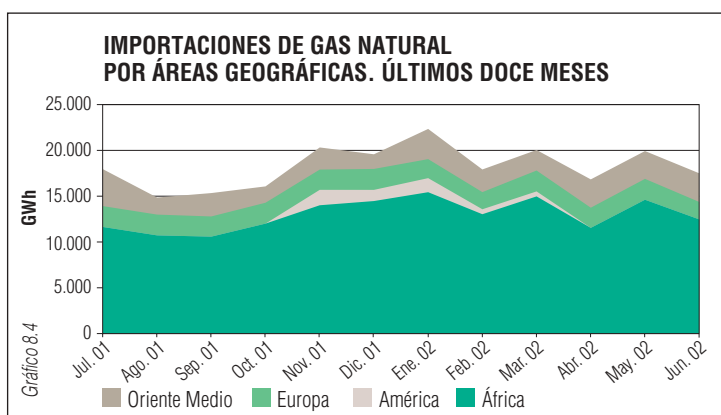
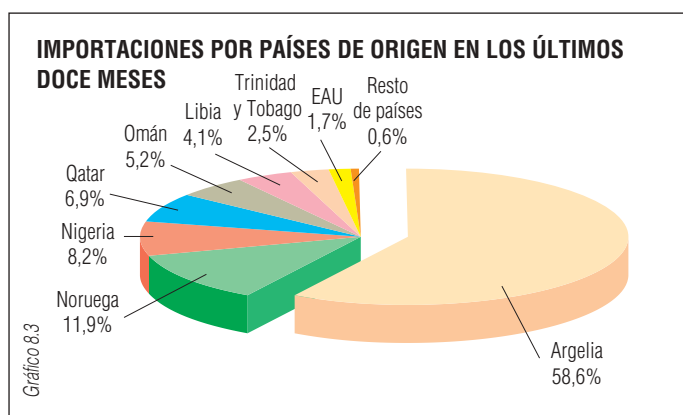
IMPORTACIONES DE GAS NATURAL

Las importaciones de gas natural se elevan en junio a 17.520 GWh, lo que supone un aumento del 6,4% frente a junio de 2001. En el acumulado enero-junio, la variación es igualmente positiva, del 16,1%, para unas compras totales de 114.695 GWh. En el año móvil julio 2001-junio 2002, las importaciones totales son de 218.918

GWh, un 9,8% más que en el período julio 2000-junio 2001.

Por grandes áreas geográficas, en junio, de África —Argelia, Libia y Nigeria— proceden 12.481 GWh; de Europa —Noruega— lo hacen 1.906 GWh; y de Oriente Medio —Omán, Qatar y Unión de Emiratos Árabes, fundamentalmente— 3.134 GWh. En esta ocasión tampoco hay suministro de América —Trinidad & Tobago.

Para el año móvil actual, la procedencia de las importaciones se reparte de la siguiente manera: África, 155.661 GWh, equivalentes al 71,1% del total (75,3% en el año móvil julio 2000-junio 2001); Oriente Medio 31.563 GWh, 14,4% (8,6%); Europa, 26.159 GWh, el 11,9% (13,4%); y América, 5.536 GWh, el 2,5% (2,7%).



Importaciones	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)
Gas Natural	17.520	6,4	114.695	16,1	218.918	9,8

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

Cuadro 8.1

Cuadro 8.2

IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

(Incluidos intercambios con la U.E.)

- El saldo neto importador de la balanza comercial de productos petrolíferos en junio es de 1,28 millones de toneladas, 107.000 toneladas menos que el existente en el mismo mes del pasado año y 509.000 toneladas menos que en el mes de mayo último. En cuanto al acumulado de la primera mitad del año se sitúa en 9,04 millones de toneladas, 1,83 millones de toneladas más que enero-junio del año pasado. Por lo que respecta al año móvil, el saldo es de 16,71 millones de toneladas, 3,17 millones de toneladas más que en julio 2000-junio 2001. Como siempre, sólo las gasolinas presentan saldo neto importador en junio (Gráfico 9.1), y lo mismo sucede en el año móvil (Gráfico 9.2).
- En el mes de junio España importa 1,78 millones de toneladas de productos petrolíferos, lo que supone un descenso del 7,4% sobre el pasado año. En este mes destaca el fuerte crecimiento de las adquisiciones exteriores de G.L.P.'s y, fundamentalmente, fuelóleos —más importante en términos absolutos que el de los productos ligeros— y el descenso de las gasolinas, en una tasa cercana al 10%. Para el acumulado enero-junio, las importaciones se elevan a 12,05 millones de toneladas, lo que representa un aumento del 17,1%. En cuanto al año móvil julio 2001-junio 2002 se registra un aumento del 16,5%, para una cifra total de 22,87 millones de toneladas.
- Por lo que se refiere a las exportaciones en junio suman 500.000 toneladas, lo que representa un descenso del 6,5% sobre junio de 2001, con caída en las ventas exteriores de G.L.P.'s, gasolinas y fuelóleos y aumento en querosenos y gasóleos y en el genérico "otros productos". En el primer semestre del año las exportaciones totalizan 3,00 millones de toneladas, un 2,1% menos que enero-junio de 2001, con crecimientos en todos los grandes grupos de productos, excepción hecha de los fuelóleos. Para el año móvil actual, las exportaciones son de 6,16 millones de toneladas, un 8,2% menos que en el año móvil inmediatamente anterior, en esta ocasión con aumentos en las ventas al exterior de G.L.P.'s, gasolinas y querosenos, y descensos en gasóleos, fuelóleos y en "otros productos".

COSTE DEL CRUDO IMPORTADO

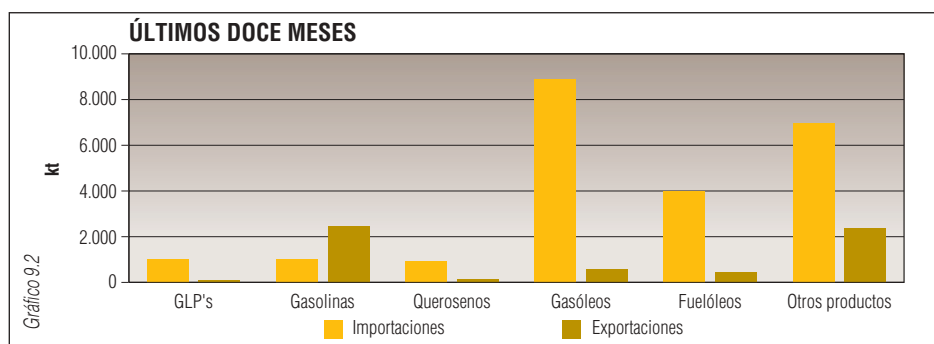
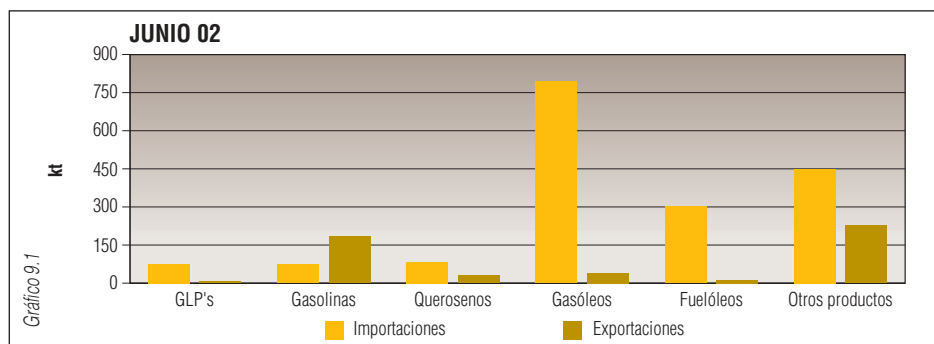
- En junio, el coste medio CIF, es decir, incluyendo el precio de compra y los costes del transporte y del seguro, del crudo importado por España es de 20,70 euros/barril (€/Bbl), un 18,4% inferior (4,67 €/Bbl) al pagado en mayo de 2002 y un 32,3% inferior (9,89 €/Bbl) que el del mes de junio de 2001, consecuencia de la evolución del mercado internacional del crudo y de la fluctuación del dólar.
- Durante el período enero-junio del año ese coste medio ha sido de 23,95 €/Bbl, un 14,9% menor (10,07 €/Bbl) que en el acumulado enero-junio del año de 2001. Para el año móvil actual, el precio medio es de 24,11 €/Bbl, por debajo, un 19,6% (5,88 €/Bbl), del pagado en el período julio 2000-junio 2001.

Importaciones	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
GLP	75	92,3	649	28,8	1.039	-4,3
Gasolinas	73	-9,9	529	16,8	1.009	15,2
Querosenos	83	-6,7	479	37,2	945	54,7
Gasóleos	794	-3,3	4.934	21,0	8.912	23,1
Fuelóleos	302	27,4	2.024	53,1	3.999	49,8
Otros productos	449	-31,0	3.431	-4,2	6.968	-2,6
Total	1.776	-7,4	12.046	17,1	22.872	16,5

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

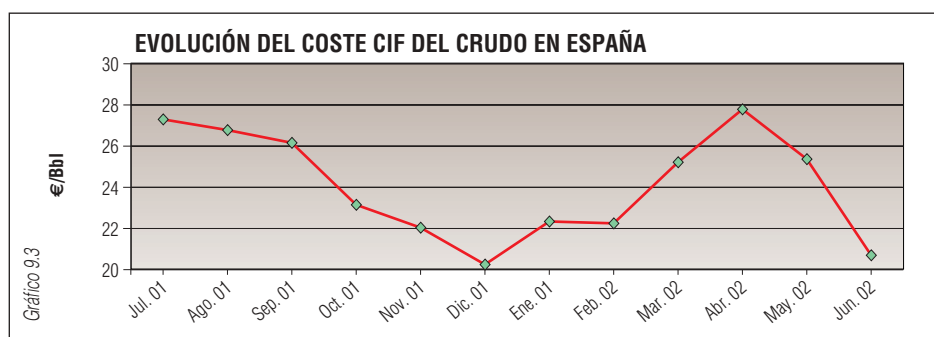
Exportaciones	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
GLP	7	-12,5	54	45,9	100	3,1
Gasolinas	183	-19,4	1.306	15,7	2.468	14,0
Querosenos	31	63,2	81	22,7	149	40,6
Gasóleos	40	8,1	324	8,7	598	-6,6
Fuelóleos	12	-80,3	103	-80,0	463	-59,5
Otros productos	227	24,0	1.137	11,1	2.382	-7,0
Total	500	-6,5	3.005	-2,1	6.160	-8,2

(*) 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.	20,70	-32,3	23,95	-14,9	24,11	-19,6

(*) 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

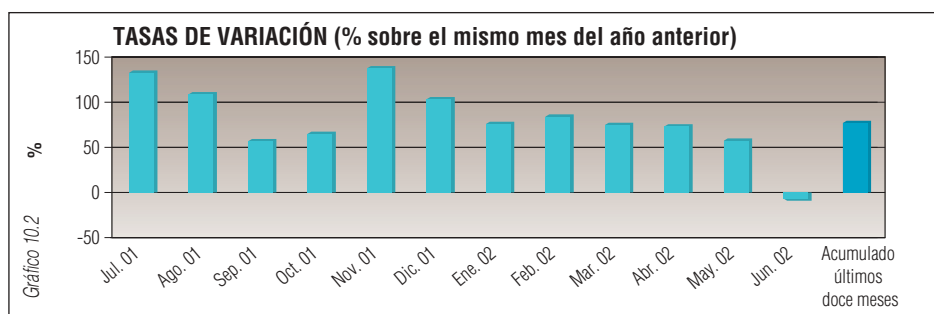
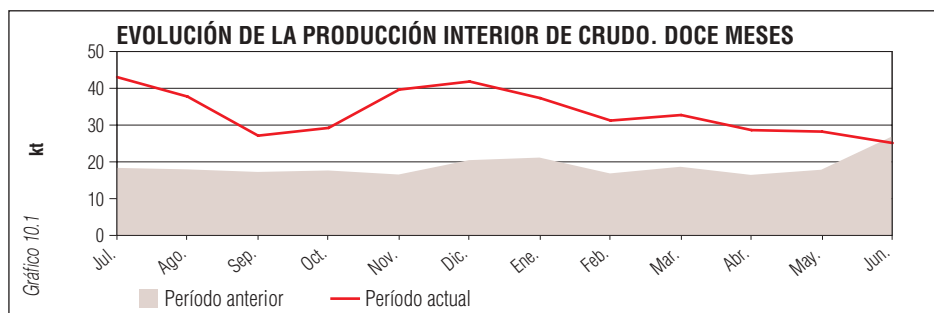
- La producción interior de crudo durante el mes de junio se situó en 25.000 toneladas, que es la cifra más baja en lo que va de año y, en este caso, la peor del año móvil, suponiendo además un descenso del 6,4 respecto de igual mes de 2001, primera vez que tal cosa sucede en todo el año móvil (Gráficos 10.1 y 10.2). En junio, sólo aumenta la aportación del yacimiento Ayoluengo (Burgos), el menos importante de todos ellos en ritmo de extracción, pues los otros tres actualmente en explotación, Boquerón, Casablanca y Rodaballo (frente a las costas de Tarragona), registraron descensos en sus extracciones.
- Para el acumulado anual, la producción se eleva a 184.000 toneladas, un 54,8% más que en el acumulado del período enero-junio del pasado año. El comportamiento por yacimientos muestra subidas en los yacimientos Ayoluengo y Rodaballo y descensos en Boquerón y Casablanca.
- En el año móvil actual la producción ha alcanzado las 403.000 toneladas, cifra superior en un 76,8% a la del período julio 2000-junio 2001. El comportamiento por yacimientos muestra idéntica situación que en el acumulado anual.

PRODUCCIÓN INTERIOR DE GAS NATURAL

- En junio, la producción interior de gas natural de los yacimientos españoles se eleva a 298 GWh, un 47,7% menos que la del mismo mes de 2001, con aumento en las extracciones en las concesiones de explotación El Ruedo (Sevilla), y descensos en Las Barreras (Sevilla), Marismas (Huelva-Sevilla) y Poseidón (frente a las costas de Cádiz). También aquí se trata de la cifra más baja en lo que va de año y de todo el año móvil.
- Para el acumulado anual, la producción suma 2.897 GWh, un 9,3% menos que en el primer semestre del pasado año. Por yacimientos, en el período enero-junio todos los yacimientos presentan descensos interanuales en sus producciones.
- En los doce últimos meses la producción de gas natural asciende a 5.791 GWh, lo que supone un aumento del 38,0% respecto del año móvil precedente. Por yacimientos, en el período julio 2001-junio 2002 se registra aumento en las extracciones de las concesiones de explotación El Ruedo y Poseidón, y descensos en Las Barreras y Marismas.

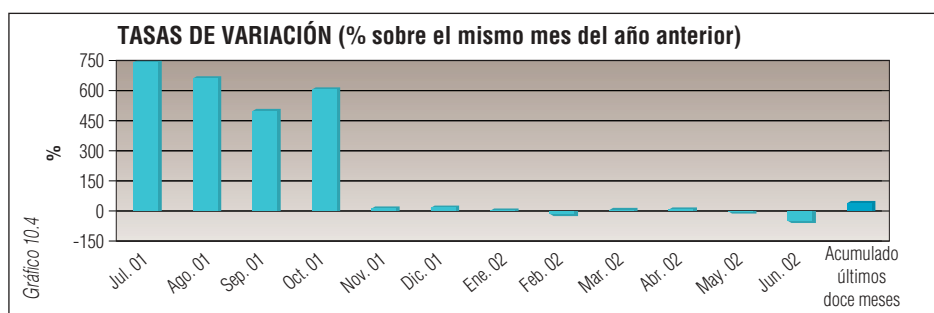
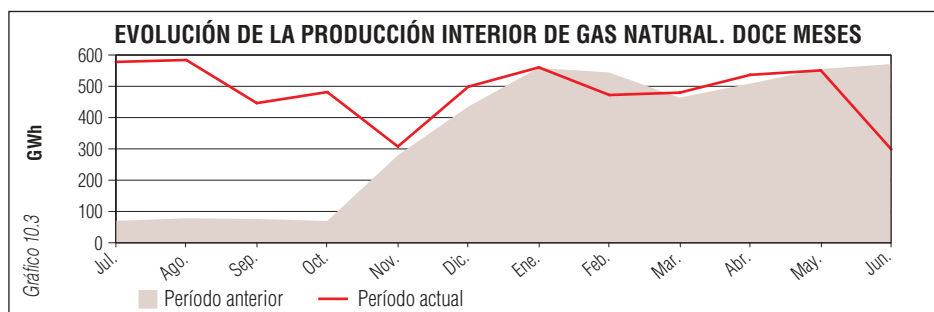
EXPLORACIÓN

- Durante el mes de junio de 2002, en relación con la actividad de exploración de hidrocarburos han continuado los trabajos de prospección sísmica 3D en aguas del mar Mediterráneo, frente a las costas de las provincias de Tarragona y Castellón, en el área de los permisos de investigación de hidrocarburos "Águila", "Ibis", "Flamenco", "Cormorán", "Gorrión", "Halcón" y "Garceta" otorgados por Real Decreto 204/2002, de 15 de febrero, publicado en el BOE de 2 de marzo, a la empresa BG International Limited. Se han completado 1.476 km que suponen el 55% de la campaña.
- Igualmente, se han proseguido trabajos de gabinete en lo que se refiere a la preparación de otras campañas sísmicas y sondeos y al análisis de trabajos anteriores.



Producción interior de crudo	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Ayoluengo	1	16,8	4	8,5	8	6,3
Boquerón	3	-26,1	17	-26,0	39	-18,4
Casablanca	9	-6,6	56	-13,9	110	-13,9
Rodaballo	13	-2,1	107	298,3	246	449,9
Total Crudo	25	-6,4	184	54,8	403	76,8

(*) 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 Ruedo	5	5,5	34	-1,6	74	3,6
Las Barreras	10	-23,8	61	-21,7	130	-14,9
Marismas	15	-58,8	115	-58,5	264	-54,1
Poseidón	268	-48,0	2.687	-4,3	5.323	56,8
Total Gas Natural	298	-47,7	2.897	-9,3	5.791	38,0

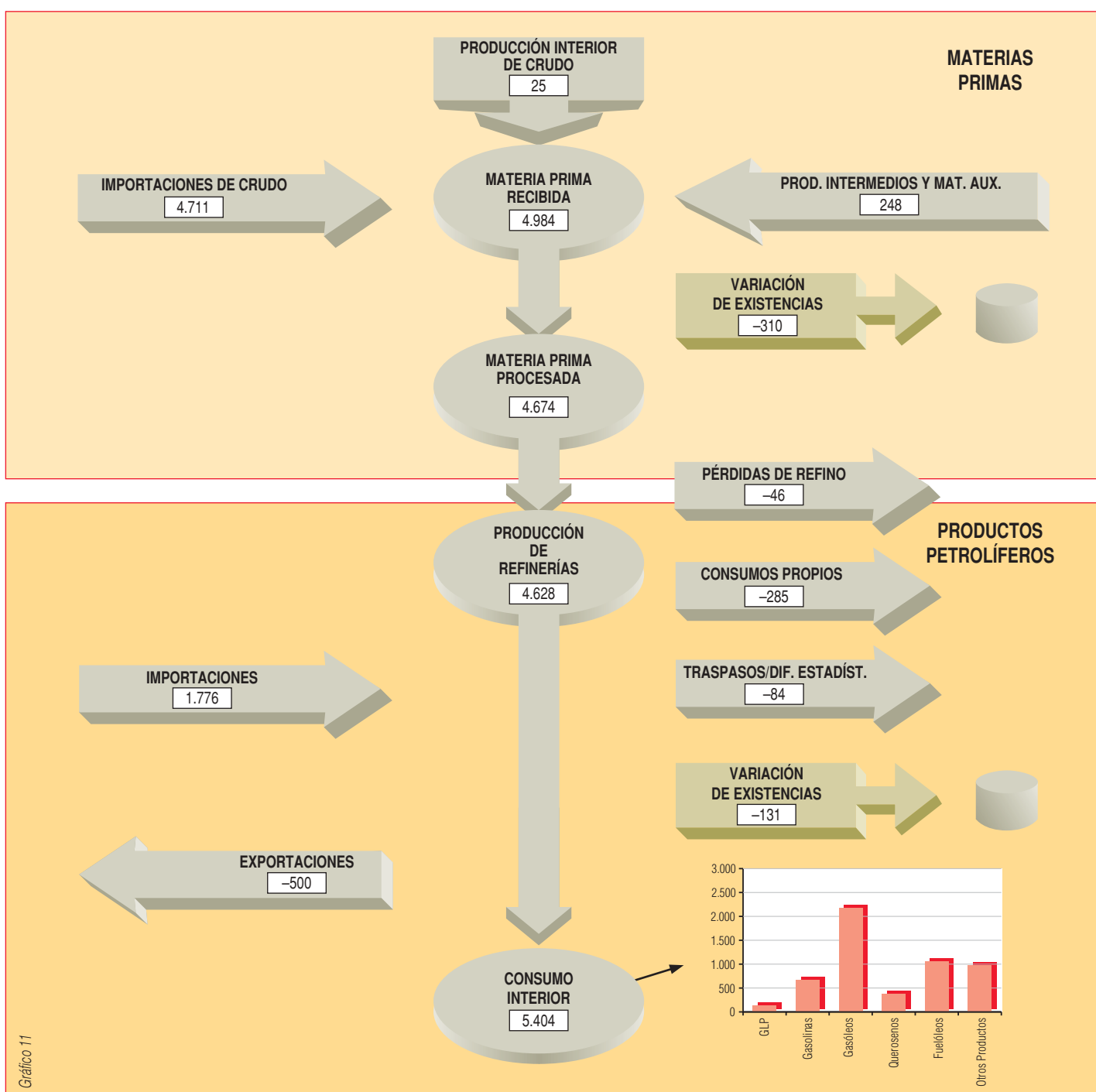
(*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior.

5. PRODUCCIONES, CONSUMOS, REFINO Y STOCKS DE PETRÓLEO

BALANCE DE PRODUCCIÓN Y CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA. JUNIO 2002

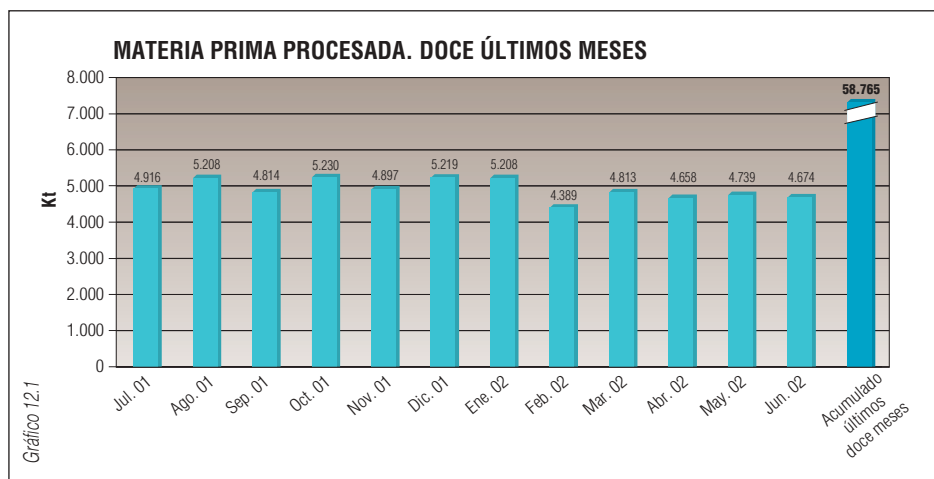
Unidades: miles de toneladas métricas

Producción interior de crudo	25	Producción de refinerías	4.628
Importaciones de crudo	4.711	Consumos propios	-285
Productos intermedios y materias auxiliares	248	Traspasos / Dif. Estadísticas	-84
Variación de existencias de materias primas	-310	Importaciones de productos petrolíferos	1.776
Materia prima procesada	4.674	Exportaciones de productos petrolíferos	-500
Pérdidas de refino	-46	Variación de existencias de productos petrolíferos	-131
Producción de refinerías	4.628	Consumo Interior de Productos Petrolíferos	5.404



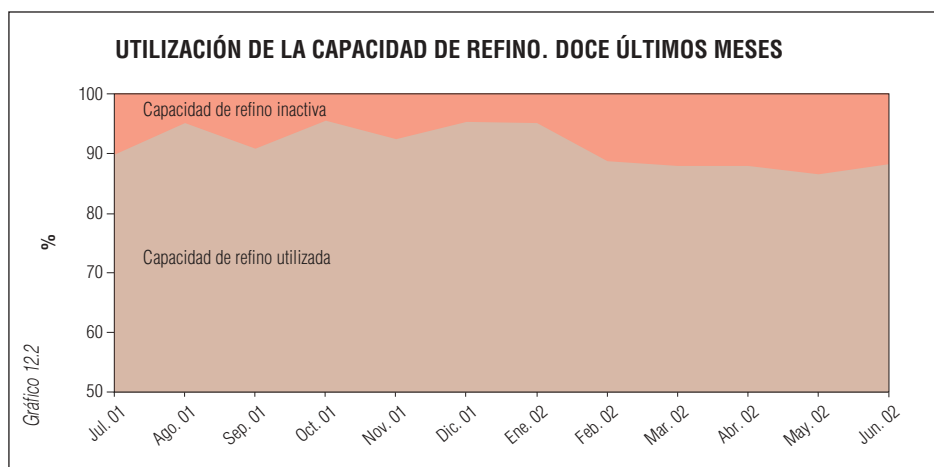
MATERIA PRIMA PROCESADA

- Las refinerías españolas han procesado en junio 4,67 millones de toneladas, cantidad que está 65.000 toneladas por debajo —un 1,4%— de la del mes de mayo pasado, aunque 46.000 toneladas por encima, un 1,0%, del crudo tratado en el mes de junio del año pasado.
- El total procesado en el período enero-junio se eleva a 28,48 millones de toneladas, 416.000 toneladas más —un 1,5%— que en el primer semestre de 2001, mientras que para el año móvil julio 2001-junio 2002 la cantidad asciende a 58,76 millones de toneladas, 336.000 toneladas menos —un 0,6%— que en el año móvil precedente.



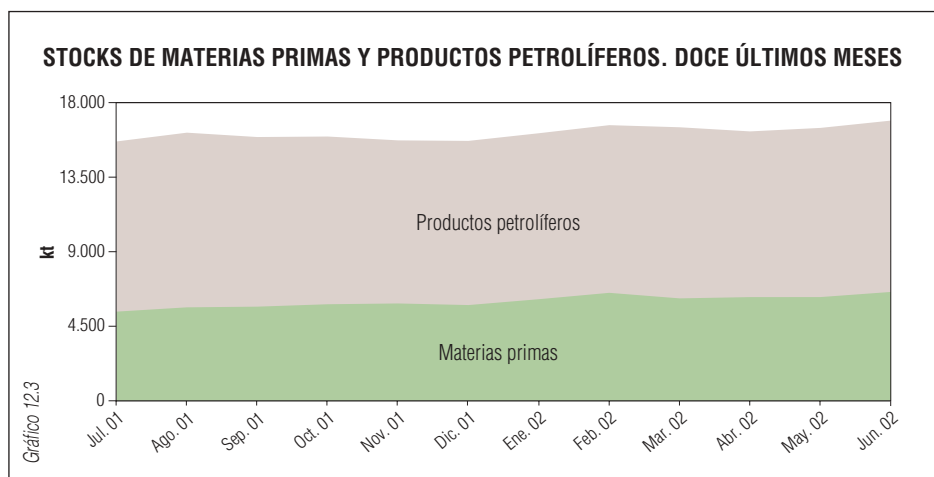
UTILIZACIÓN DE LA CAPACIDAD DE REFINO

- En junio, la utilización de la capacidad de tratamiento de las refinerías españolas es del 88,3% (Gráfico 12.2), cerca de dos puntos por encima de la de junio de 2001 y prácticamente dos puntos más que la de mayo de 2002.
- Aunque los márgenes de refino siguen estando bajos, mejoraron algo en junio en Europa y Estados Unidos, por lo que las compañías refinadoras incrementaron la ocupación de sus instalaciones.



STOCKS DE CRUDO Y PRODUCTOS PETROLÍFEROS

- Los stocks de crudo y productos petrolíferos de las compañías operadoras existentes al finalizar el mes de junio se elevan a 16,93 millones de toneladas —6,58 millones de toneladas de crudo y materias primas, y 10,35 millones de toneladas de productos petrolíferos— que es una cifra récord. Con respecto a los existentes justo un mes antes, hay que anotar un acopio de stocks del orden de las 441.000 toneladas, mientras que si se lo compara con lo sucedido a finales de junio de 2001, entonces el acopio que se registra es todavía mayor, del orden de los 1,23 millones de toneladas. Estos movimientos están en línea con lo ocurrido en el ámbito internacional, pues los stocks del área de la OCDE crecieron en junio en torno a los 15 millones de barriles —ya habían aumentado en mayo en torno a los 36 millones de barriles— para cubrir un día más de demanda que en junio de 2001.
- Al igual de lo que sucediera en mayo, en junio el movimiento en el interior de los stocks es homogéneo, pues crecen tanto los stocks de



crudo y materias primas, en 310.000 toneladas, como los de los productos petrolíferos, en 131.000 toneladas. En el área de la OCDE el acopio fue también mayor en crudo que en productos.

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

Gasolina sin plomo y gasóleos de automoción

- El precio medio de la gasolina de 95 octanos durante el mes de junio ha sido de 81,9 c€/litro, con lo que se registra un descenso de 2,1 c€/litro respecto del pasado mes de mayo, equivalente al 2,5%, y de 5,8 c€/litro, el 6,6%, respecto del vigente justo un año antes. En Europa el descenso fue menor, de 1,2 c€/litro.
- Para esa gasolina, en junio se cierra la horquilla existente entre el precio máximo absoluto —86,1 c€/litro— y precio mínimo absoluto —74,7 c€/litro— que es de 11,4 c€/litro, 2,1 c€/litro menor que la existente en mayo. Por provincias, el precio medio más bajo se registra en Soria (80,9 c€/litro), y el más alto en Valladolid, Zamora, Cuenca, Jaén y Cáceres (82,58 c€/litro).
- El precio medio del gasóleo de automoción durante el mes de junio ha sido de 69,0 c€/litro, con lo que se registra un descenso de 2,3 c€/litro respecto del pasado mes de mayo, equivalente al 3,2%, y de 2,1 c€/litro, el 2,9%, respecto del vigente justo un año antes. En Europa, en junio el descenso fue igualmente menor, de 1,4 c€/litro.
- Al igual de lo sucedido con la gasolina eurogrado, en junio se estrecha, aunque no tanto como en ese caso, la brecha existente entre el precio máximo absoluto —73,4 c€/litro— y precio mínimo absoluto —61,6 c€/litro— que es de 11,8 c€/litro, 0,7 c€/litro menor que la existente en mayo. Por provincias, el precio medio más bajo se registra en Palencia (68,2 c€/litro), que repite condición, y el más alto en Orense, Pontevedra, Álava, Guipúzcoa y Lugo (69,6 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.'s envasado (bombonas de 12,5 kg)

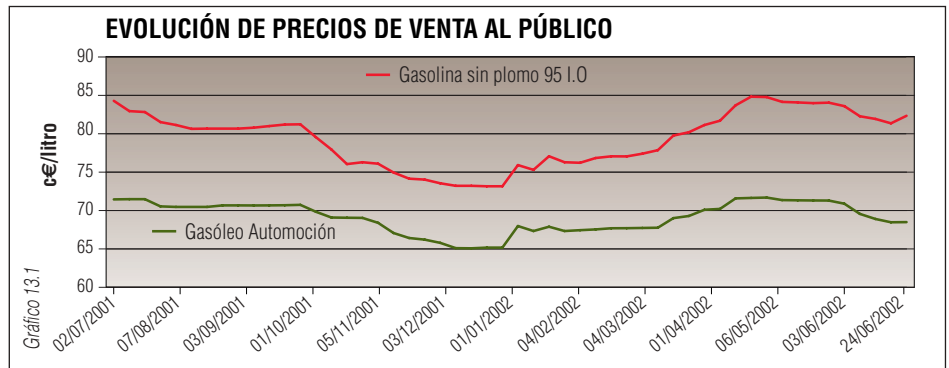
- En el mes de junio, el precio máximo autorizado de venta al público de la bombona de butano se mantiene inalterable, en los 8,57 euros fijados el 1 de abril pasado.

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

- En junio no se produjo variación en las tarifas del gas natural para usos domésticos y comerciales, que permanecen inalterables desde el 19 de febrero último. Las tarifas para los dos tipos de segmentos de consumo que se reportan son las siguientes: para la 3.1 (3.000 kWh/año), 5,72 c€/kWh, un descenso de 1,25 c€/kWh respecto de la existente en el momento de la última modificación; y para la 3.2 (12.000 kWh/año), 4,56 c€/kWh, un descenso de 0,92 c€/kWh.

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

- Tampoco las tarifas de gas natural para usos industriales se modificaron en junio. Para los contratos interrumpibles —presión de suministro entre 4 y 60 bares— la tarifa es de 1,41 c€/kWh y para contratos en firme —consumo de 50 millones de kWh, un caudal de 175.000 kWh/día y presión de suministro entre 4 y 60 bares— la tarifa es de 1,45 c€/kWh.
- Con el objeto de poder realizar comparaciones homogéneas, los precios para los consumos en firme anteriores a febrero de 2002 corresponden a este nuevo consumo tipo, que sustituye al de 40 millones de termias y 282 días de consumo que se empleaba hasta la fecha.



Productos	Precio de venta al público			Tasa de variación	
	Junio 2001	Mayo 2002	Junio 2002	% respecto al mes anterior	% respecto a igual mes año anterior
PVP Gasolina s/Pb 95 I.O. (c€/l)	87,7	84,0	81,9	-2,54	-6,65
PVP Gasóleo automoción (c€/l)	71,1	71,3	69,0	-3,24	-2,95

Cuadro 13.1

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

Fecha	€/bombona
01 Abr. 2001-30 Sep. 2001	8,71
01 Oct. 2001-31 Dic. 2001	8,47
01 Ene. 2002-31 Mar. 2002	9,18
01 Abr. 2002-30 Jun. 2002	8,57

Cuadro 13.2

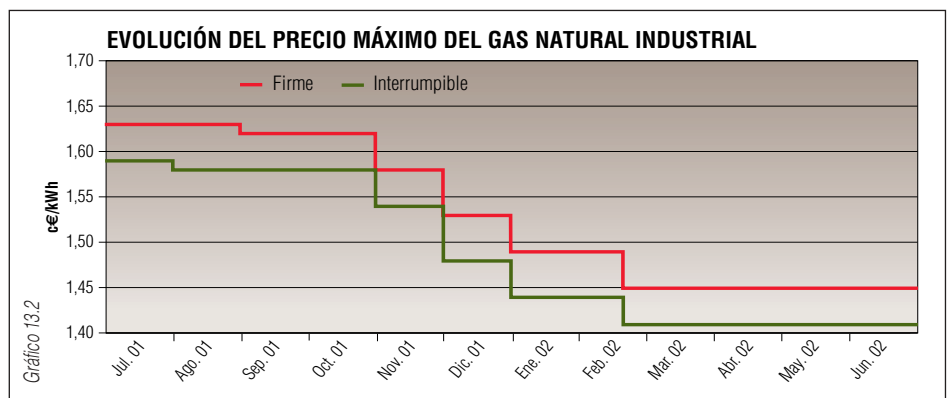
PVP MÁXIMO GAS NATURAL DOMÉSTICO/COMERCIAL

Fecha	CONSUMIDOR TIPO	
	Tarifa 3.1 (3.000 kWh/año)	Tarifa 3.2 (12.000 kWh/año)
16 May. 2000-14 Ago. 2000	5,84	4,60
15 Ago. 2000-20 Nov. 2000	6,06	4,76
21 Nov. 2000-19 Feb. 2001	6,30	4,96
20 Feb. 2001-14 May. 2001	6,40	5,04
15 May. 2001-20 Ago. 2001	6,19	4,87
21 Ago. 2001-18 Feb. 2002	5,96	4,69
19 Feb. 2002-30 Jun. 2002	5,72	4,56

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	
	Junio 2001	Mayo 2002	Junio 2002	% respecto al mes anterior	% respecto a igual mes año anterior
Interrumpible (c€/kWh)	1,62	1,41	1,41	0,0	-12,8
Firme (c€/kWh)	1,66	1,45	1,45	0,0	-12,5

* Precios antes de IVA.

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

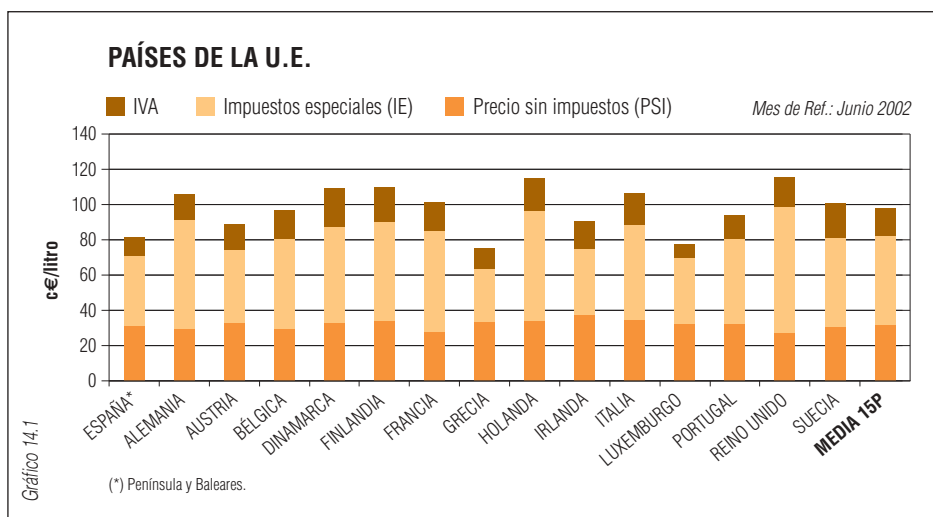
con presión de suministro entre 4 y 60 bares equivalente a 43 millones de termias y 286 días de consumo.

Cuadro 13.4

SITUACIÓN COMPARATIVA DE PRECIOS EN LOS PAÍSES DE LA UNIÓN EUROPEA

Gasolinas 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 junio en los lugares más bajos, siendo solo menor que el los practicados en Grecia y Luxemburgo. El precio medio en España está 16,0 c€/litro por debajo de la media aritmética comunitaria, diferencia que es prácticamente un céntimo superior a la que existía en mayo. El precio medio de la gasolina sin plomo eurogrado en España bajó en el mes de junio más que en la media de la UE.
- Con respecto al país con el menor precio, Grecia, la diferencia es de 7,0 c€/litro, mientras que la existente con el que registra el mayor precio, el Reino Unido, es de 33,7 c€/litro. En junio se reduce la distancia tanto con respecto al país con precio menor como la que separa el precio medio español respecto del más alto.
- Si se analiza el precio medio antes de impuestos, el español es en junio 0,8 c€/litro inferior al precio medio aritmético europeo, luego de que fuesen prácticamente el mismo en mayo y estuviese por encima en marzo y abril.
- En cuanto a los impuestos (IVA e impuesto especial), en España representan el 62,19% del precio medio de junio de la gasolina sin plomo, frente a un 67,5% del precio medio vigente en ese mismo mes en



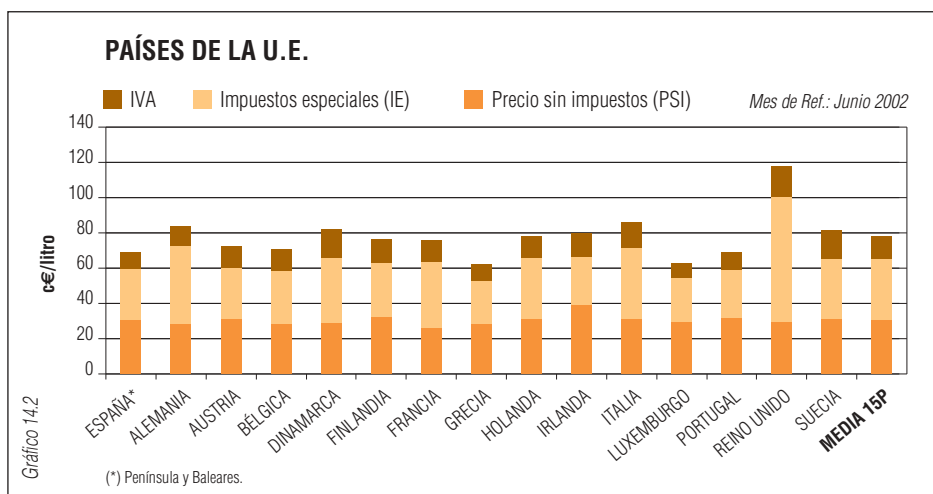
la Unión Europea, manteniéndose, por tanto, una distancia de seis puntos porcentuales.

País	ESPAÑA	ALEMANIA	AUSTRIA	BÉLGICA	DINAMARCA	FINLANDIA	FRANCIA	GRECIA	HOLANDA	IRLANDA	ITALIA	LUXEMBURGO	PORTUGAL	REINO UNIDO	SUECIA	MEDIA 15P
PVP	81,85	106,12	88,83	96,92	109,00	109,74	101,36	74,85	114,77	90,40	106,11	77,64	94,00	115,57	100,99	97,88
IVA	11,29	14,64	14,80	16,82	21,80	19,79	16,61	11,42	18,32	15,69	17,69	8,32	13,66	17,21	20,20	15,82
IE	39,57	62,38	41,39	50,72	54,75	55,97	57,39	29,99	62,69	37,31	54,18	37,21	48,08	71,24	50,68	50,30
PSI	30,99	29,10	32,64	29,38	32,45	33,98	27,36	33,44	33,76	37,40	34,24	32,11	32,26	27,12	30,11	31,76

Unidad: c€/litro.

Gasóleo de automoción

- Para el gasóleo auto, el precio medio vigente en España en junio también es de los más bajos de la Unión Europea, y sólo Luxemburgo y Grecia lo tienen menor, mientras que en el caso de Portugal, el precio es prácticamente igual. El precio medio con impuestos en España en junio es 8,8 c€/litro inferior al medio comunitario, diferencia algo mayor a la que se registró en mayo pasado. También en este caso el precio medio del gasóleo de automoción bajó en España en el mes de junio más que en la media de la UE.
- La diferencia del precio español con respecto al menor de todos, el de Luxemburgo, es de 6,3 c€/litro, por debajo del existente un mes antes. El margen con respecto al precio medio mayor, el del Reino Unido, es de 49,0 c€/litro, casi 5 c€ menos que el existente en mayo.
- El precio medio antes de impuestos del gasóleo español es en junio 0,2 c€/litro inferior al que se registra en dicho mes en la Unión Europea (en mayo era superior en España).
- 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 56,4% del precio medio de venta en junio, frente a un impuesto medio comunitario del 61,0%.

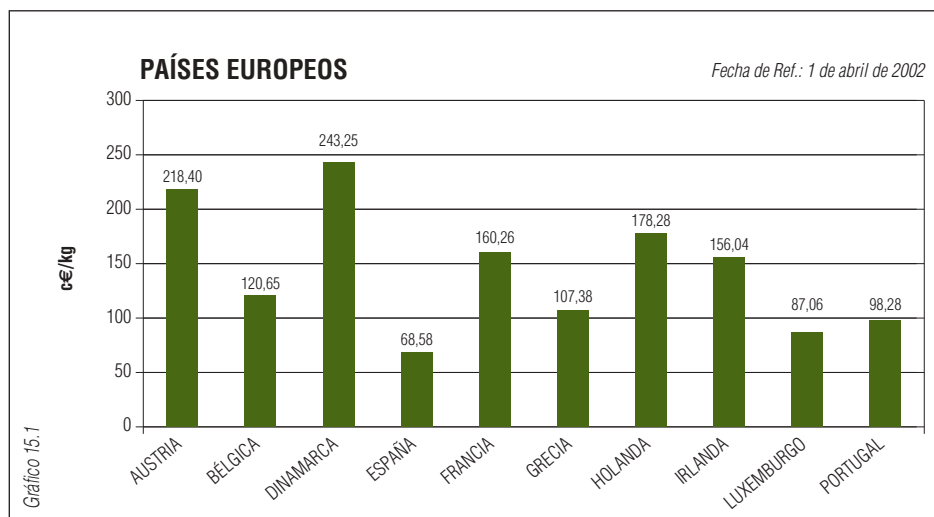


País	ESPAÑA	ALEMANIA	AUSTRIA	BÉLGICA	DINAMARCA	FINLANDIA	FRANCIA	GRECIA	HOLANDA	IRLANDA	ITALIA	LUXEMBURGO	PORTUGAL	REINO UNIDO	SUECIA	MEDIA 15P
PVP	69,00	83,77	72,12	70,71	82,06	76,53	75,91	62,23	78,15	79,90	85,74	62,72	69,01	117,97	81,58	77,84
IVA	9,52	11,55	12,02	12,27	16,41	13,80	12,44	9,49	12,48	13,87	14,29	8,18	10,03	17,57	16,32	12,69
IE	29,39	43,98	28,92	30,49	37,00	30,46	37,64	24,85	34,50	27,37	40,32	25,23	27,41	71,24	34,23	34,87
PSI	30,09	28,24	31,18	27,95	28,65	32,27	25,83	27,89	31,17	38,66	31,13	29,31	31,57	29,16	31,03	30,28

Unidad: c€/litro.

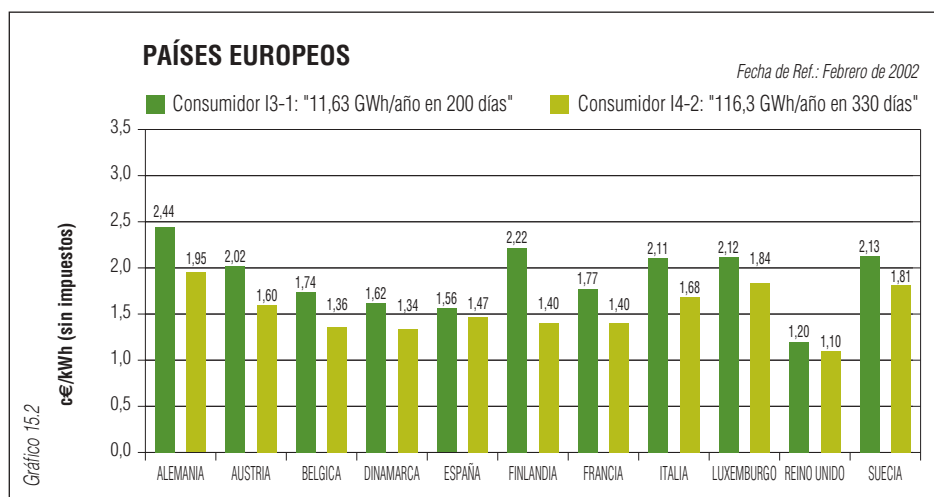
Gases licuados del petróleo envasados (datos referidos al 1 de abril de 2002)

- El precio de venta al público en España de los gases licuados del petróleo, 68,58 c€/kg, sigue siendo con diferencia el menor de todos los países considerados, tomando como referencia el precio de venta al público vigente el 1 de abril de 2002.
- La diferencia con el precio vigente en Portugal que es un país donde este producto tiene también un importante mercado y que es el tercero con precio más bajo entre los países considerados (el segundo es Luxemburgo, pero su mercado no es significativo), es de 29,70 c€/kg, cifra que se dispara hasta los 174,67 c€/kg con respecto a Dinamarca, 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: Luxemburgo, 87,06 c€/kg (26,9% superior al español); Portugal, 98,28 c€/kg (un 43,3%); Grecia, 107,38 c€/kg, (un 56,6%); Bélgica, 120,65 c€/kg (un 75,9%); Irlanda, 156,04 c€/kg (un 127,5% más); Francia, 160,26 c€/kg, (un 133,7%); Holanda, 178,28 c€/kg (un 160,0%); Austria, 218,40 c€/kg (un 218,5%); y Dinamarca, 243,25 c€/kg, (un 254,7%).
- Como puede verse (Gráfico 15.1), el precio vigente en España sigue estando muy 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 febrero 2002)

- El precio medio del gas natural para usos industriales en España con los precios referenciados al mes de febrero se sitúa para el segmento de consumo de 11,63 GWh/año en 200 días en 1,56 c€/kWh, mientras que para el de 116,3 GWh/año en 330 días es de 1,47 c€/kWh.
- El precio español para el primero de los segmentos indicados en el párrafo anterior se mantenía en febrero como el segundo menor entre los principales países consumidores considerados. El Reino Unido es el país con precio más bajo, 1,20 c€/kWh y Alemania el país con precio más alto, 2,44 c€/kWh. La diferencia con respecto al país con mayor precio, Alemania, es de 0,88 c€/kWh, mientras que la existente con el país con menor precio, Reino Unido, es de 0,36 c€/kWh.
- El precio español para el segundo de los segmentos indicados, 1,47 c€/kWh, se situaba en enero en la zona media entre los países considerados. La diferencia con respecto al país con mayor precio, Alemania, es de 0,48 c€/kWh, mientras que la existente con el país con menor precio, Reino Unido, es de 0,37 c€/kWh.



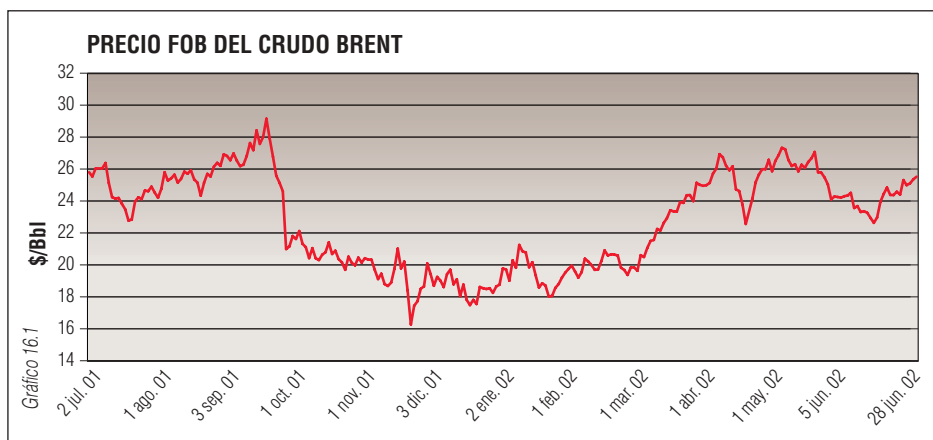
EVOLUCIÓN DE PRECIOS EN LOS MERCADOS INTERNACIONALES

Cotizaciones del crudo Brent

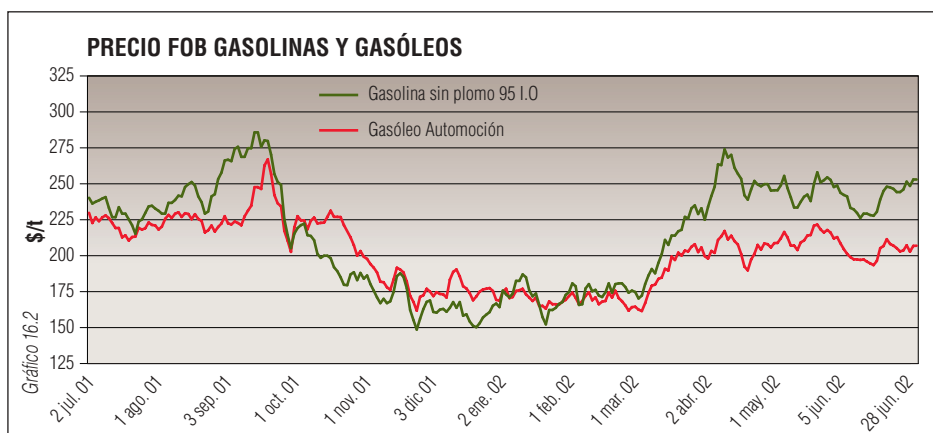
- La cotización media del crudo británico Brent en el mes de junio es de 24,1 dólares/barril (\$/Bbl), lo que supone un descenso de 1,1 \$/Bbl respecto del pasado mes de mayo, que fue de 25,3 \$/Bbl. Como reacción a los acontecimientos del momento, los precios del crudo se mantuvieron volátiles en junio. Los precios del crudo estuvieron a la baja en el inicio del mes para irse posteriormente recuperando, aunque la media quedó finalmente por debajo de mayo. Los precios de los productos resistieron mejor gracias a la gasolina, perdiendo menos terreno que el crudo.
- La cotización del crudo en junio está 3,7 \$/Bbl por debajo de la existente en el mes de junio de 2001, que era de 27,9 \$/Bbl.
- La cotización media del Brent en el período enero-junio del año es de 23,1 \$/Bbl, 3,5 dólares por debajo de la media de la primera mitad de 2001, que fue de 26,6 \$/Bbl.
- La cotización media del dólar es de 0,9554 \$/€ en junio, 0,0384 dólares más por euro que en mayo, que era de 0,9170 \$/€, y 0,1023 dólares más por euro que en junio de 2001, cuando estaba en 0,8531 \$/€. Dicha cotización es de una media de 0,8957 \$/€ en enero-junio del presente ejercicio, 0,0023 dólares por euro menos que la media del período enero-junio de 2001, que fue de 0,8980 \$/€.

Cotizaciones de la gasolina sin plomo y del gasóleo de automoción

- En el mes de junio la cotización media (FOB) de la gasolina de 95 octanos en los mercados internacionales, 241,0 \$/t, está 2,2 dólares/tonelada (\$/t) por debajo de la de mayo (243,2 \$/t). Esa cotización es, además, 23,8 \$/t inferior a la existente justo un año antes, en junio de 2001, que fue de 264,8 \$/t.
- El movimiento de los precios del gasóleo de automoción es igualmente a la baja, con cotización media en junio de 202,7 \$/t, lo que supone un descenso de 7,4 \$/t respecto de la que estuvo vigente en mayo (210,1 \$/t) y de 35,2 \$/t respecto de la de junio de 2001, que fue de 237,9 \$/t.



	2001		2002	
	Precio FOB \$/Bbl	Cotización US\$/€	Precio FOB \$/Bbl	Cotización US\$/€
Enero	25,7	0,9381	19,5	0,8703
Febrero	27,5	0,9216	20,2	0,8700
Marzo	24,4	0,9092	23,7	0,8758
Abril	25,7	0,8919	25,7	0,8858
Mayo	28,5	0,8740	25,3	0,9170
Junio	27,9	0,8531	24,2	0,9554
Julio	24,6	0,8605		
Agosto	25,7	0,9002		
Septiembre	25,6	0,9109		
Octubre	20,5	0,9058		
Noviembre	19,0	0,8882		
Diciembre	18,7	0,8923		
Media anual	24,5	0,8955	23,1	0,8957

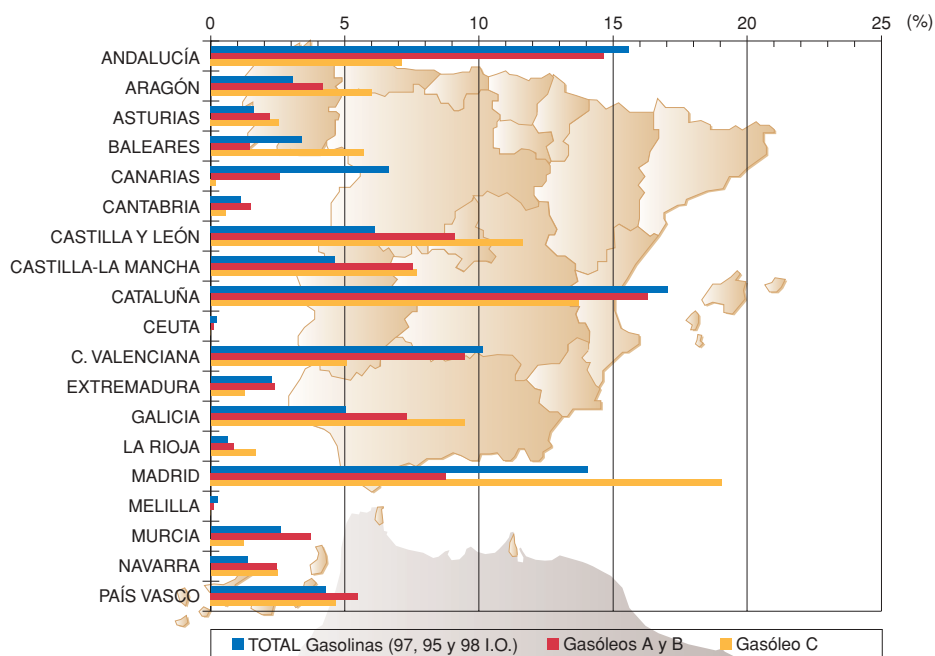


Precios FOB NWE/Italia (\$/t)

	2001		2002	
	Gasolina sin plomo 95 I.O.	Gasóleo automoción	Gasolina sin plomo 95 I.O.	Gasóleo automoción
Enero	252,3	233,5	171,3	169,6
Febrero	268,8	239,1	176,8	168,5
Marzo	259,8	224,5	219,4	196,9
Abril	317,6	227,9	253,7	207,0
Mayo	336,6	234,3	243,2	210,1
Junio	264,8	237,9	241,0	202,7
Julio	231,2	220,4		
Agosto	244,7	224,3		
Septiembre	257,6	234,0		
Octubre	194,7	216,1		
Noviembre	167,4	177,4		
Diciembre	162,2	176,9		
Media anual	246,5	220,5	217,6	192,5

DISTRIBUCIÓN DEL CONSUMO DE GASOLINAS Y GASÓLEOS POR COMUNIDADES AUTÓNOMAS

(Acumulado anual a junio 2002)



	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	
1er TRIMESTRE 2002																				
Gasolina 97 I.O.	74	13	8	11	30	5	28	22	61	1	42	13	28	3	47	1	13	6	17	422
Gasolina 95 I.O.	203	40	20	43	78	14	71	56	223	3	135	27	59	7	204	5	33	19	56	1.297
Gasolina 98 I.O.	19	4	2	7	33	1	8	6	40	0	15	2	8	1	21	0	4	2	7	180
TOTAL GASOLINAS (97, 95 Y 98 I.O.)	296	57	31	61	141	20	107	84	323	5	192	42	96	11	272	5	50	26	80	1.899
Gasóleos A y B	801	241	125	73	151	82	521	442	951	5	541	133	410	49	498	7	207	146	311	5.696
Gasóleo C	75	71	27	39	2	6	134	92	153	0	50	15	105	20	243	0	13	29	50	1.125
TOTAL GASÓLEOS (A, B y C)	877	312	152	112	153	88	655	535	1.104	5	591	148	516	68	741	7	221	175	362	6.821
ABRIL 2002																				
Gasolina 97 I.O.	23	5	3	4	9	2	13	8	19	1	13	4	9	1	15	0	4	2	6	141
Gasolina 95 I.O.	74	14	7	17	27	5	28	21	80	1	48	10	20	3	72	2	12	7	21	470
Gasolina 98 I.O.	8	2	1	2	10	1	4	3	13	0	5	1	2	0	6	0	1	1	3	65
TOTAL GASOLINAS (97, 95 Y 98 I.O.)	105	22	11	22	47	8	45	32	111	2	66	15	32	4	93	2	17	10	30	675
Gasóleos A y B	298	83	45	29	57	31	189	149	326	2	188	50	153	17	176	3	76	49	111	2.032
Gasóleo C	18	14	7	22	1	1	26	16	34	0	13	3	22	4	33	0	3	5	12	236
TOTAL GASÓLEOS (A, B y C)	316	97	52	51	58	32	215	166	361	2	201	53	175	21	210	3	79	54	123	2.268
MAYO 2002																				
Gasolina 97 I.O.	25	5	3	4	8	2	10	8	21	1	15	5	10	1	16	0	5	2	6	146
Gasolina 95 I.O.	78	15	8	19	22	5	27	22	84	1	51	10	21	3	73	1	13	7	21	480
Gasolina 98 I.O.	8	2	1	3	10	1	3	2	16	0	6	1	2	0	8	0	1	1	3	67
TOTAL GASOLINAS (97, 95 Y 98 I.O.)	111	21	12	26	41	8	41	32	121	2	72	16	33	4	97	2	19	9	29	693
Gasóleos A y B	314	81	46	32	47	32	175	144	323	2	178	51	145	17	174	2	76	47	112	2.000
Gasóleo C	11	7	4	20	0	1	16	8	22	0	9	1	16	3	19	0	2	4	8	151
TOTAL GASÓLEOS (A, B y C)	325	89	50	52	47	33	192	153	345	2	187	52	161	19	193	2	78	51	120	2.151
JUNIO 2002																				
Gasolina 97 I.O.	22	4	3	4	6	2	14	9	20	0	14	4	11	1	14	0	4	2	6	139
Gasolina 95 I.O.	72	15	7	19	20	5	27	20	84	1	51	9	21	3	72	1	12	7	21	469
Gasolina 98 I.O.	7	2	1	2	7	1	7	4	13	0	5	2	5	1	6	0	1	0	3	67
TOTAL GASOLINAS (97, 95 Y 98 I.O.)	101	21	10	25	34	8	48	34	116	1	69	16	37	5	92	2	17	9	29	675
Gasóleos A y B	292	80	40	34	43	28	173	141	296	2	194	46	142	17	173	1	74	44	104	1.923
Gasóleo C	10	4	3	10	1	1	10	6	12	0	9	1	9	1	10	0	1	2	4	92
TOTAL GASÓLEOS (A, B y C)	303	83	43	44	44	29	183	147	307	2	203	47	151	17	183	1	75	46	108	2.015
ACUMULADO 2002																				
Gasolina 97 I.O.	144	27	17	23	53	10	66	48	121	3	84	26	58	6	92	1	25	11	34	847
Gasolina 95 I.O.	427	84	42	98	148	31	153	118	471	6	284	57	122	16	421	9	70	40	119	2.715
Gasolina 98 I.O.	42	10	5	14	61	4	22	16	81	0	31	6	18	3	41	0	7	4	16	380
TOTAL GASOLINAS (97, 95 Y 98 I.O.)	613	120	63	134	262	44	241	182	672	9	399	89	198	24	554	10	103	55	168	3.942
Gasóleos A y B	1.706	485	256	168	298	174	1.058	877	1.897	11	1.101	280	850	99	1.021	13	433	285	639	11.651
Gasóleo C	114	96	41	91	3	9	186	123	220	0	81	20	152	27	306	0	20	40	75	1.604
TOTAL GASÓLEOS (A, B y C)	1.820	581	297	259	301	182	1.244	1.000	2.117	11	1.182	300	1.002	126	1.327	13	453	325	714	13.255

Unidades: kt.