

HIDROCARBUROS

SEPTIEMBRE 2003. Nº 70

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	
	2002	ESTRUCTURA 2002	2001	ESTRUCTURA 2001	2002	2001
Carbón	21.888	16,6	19.528	15,3	35,1	40,3
Petróleo	67.611	51,1	66.721	52,2	0,5	0,5
Gas natural	18.757	14,2	16.405	12,8	2,5	2,9
Nuclear	16.422	12,4	16.602	13,0	100,0	100,0
Hidráulica	1.981	1,5	3.528	2,8	100,0	100,0
Otras Energías Renovables	5.116	3,9	4.849	3,8	100,0	100,0
Saldo Eléctrico	458	0,3	297	0,2		
TOTAL	132.233	100,0	127.930	100,0	24,2	26,3

CONSUMO DE ENERGÍA FINAL EN ESPAÑA

(Unidad: ktep.)

	2002	ESTRUCTURA 2002	2001	ESTRUCTURA 2001	% 2002/01
Carbón	2.486	2,6	2.544	2,7	-2,3
P. Petrolíferos	57.635	60,3	57.255	61,0	0,7
Gas	14.146	14,8	13.208	14,1	7,1
Electricidad	17.762	18,6	17.292	18,4	2,7
Renovables	3.601	3,8	3.571	3,8	0,8
TOTAL	95.630	100,0	93.870	100,0	1,9



MINISTERIO
DE ECONOMÍA

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



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

- La demanda de productos petrolíferos culmina en septiembre el tercer trimestre del ejercicio con una tasa de crecimiento acumulada por encima del 1%, aunque para el año móvil esa tasa sea algo más débil, del 0,2%, con lo que resulta aventurado predecir el comportamiento final del ejercicio, pese a que ambos períodos compartan nueve de los doce meses del año; no obstante, el hecho de que el tercer trimestre continúe la tendencia positiva ya mostrada por el segundo, hace pensar que se ha entrado en una senda estable de crecimiento, aunque, eso sí, moderada. El crecimiento de septiembre hay que apuntarlo en el haber de los productos últimamente habituales —querosenos, gasóleos y fuelóleos—, pero también en otro mucho menos frecuente: las gasolinas. Por su parte, el gas natural muestra su habitual fortaleza, con tasas de crecimiento prácticamente del 10%, a la que ha aportado mucho el mercado de generación en centrales eléctricas, principalmente a través de las plantas de ciclo combinado.
- No hay cambios de comportamiento dentro del capítulo de los hidrocarburos líquidos: los productos ligeros siguen a la baja; crece el consumo de los destilados medios, con la gran pujanza de los gasóleos y el añadido de la recuperación de los querosenos; y cae la participación de los productos pesados, aunque dentro de una tónica de estabilidad, gracias al fuerte consumo para generación eléctrica del último trimestre. Los gasóleos, con una participación porcentual que ya está en torno al 43% del total —30,4 millones de toneladas en los últimos doce meses, casi dos millones más que en el año móvil inmediatamente anterior—, siguen siendo sin discusión el grupo de mayor peso específico en el consumo de productos petrolíferos. La parte más ligera del barril no se recupera, pues el dato positivo de las gasolinas en

septiembre —con la gasolina “súper” a punto de caer por debajo de la barrera de las 100.000 toneladas— lo contrarresta el muy negativo de los G.L.P.'s.

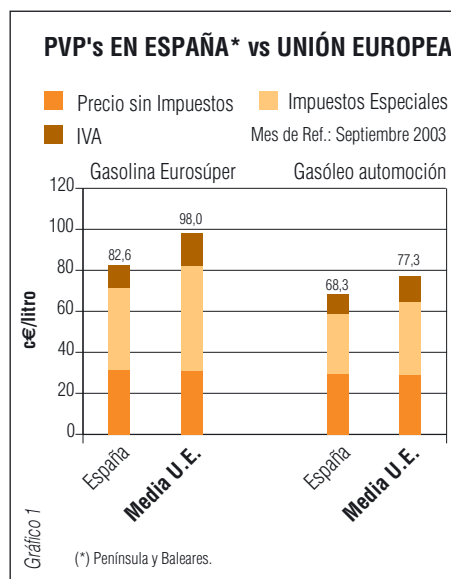
- La balanza de productos petrolíferos, en unidades físicas, presenta un saldo neto (importaciones menos exportaciones) importador de 15,77 millones de toneladas en los últimos doce meses, 1,72 millones de toneladas por debajo (un 9,9%) del año móvil precedente. En septiembre, el saldo importador se sitúa en 1,60 millones de toneladas, 160.000 toneladas más (un 11,1%) que en igual mes de 2002. En esta ocasión, incluso las gasolinas presentan saldo neto importador en septiembre, aunque en los períodos acumulados siga siendo el único producto en presentar saldo neto exportador.
- Por lo que respecta a la producción interior de crudo, en septiembre se mantiene la línea de crecimiento inaugurada en julio, pero se vuelve a registrar un fuerte descenso en gas natural, al descender la actividad productiva en el yacimiento Poseidón. Durante este mes se han obtenido 41.000 toneladas de crudos de petróleo (la cifra más alta desde diciembre de 2001) y 207 GWh de gas natural. Tanto la subida en crudo como la bajada en gas natural no alteran la limitada relevancia de esas producciones, en relación al consumo interior de estos productos.
- En cuanto a la tasa de utilización de la capacidad de refinación, en el mes de septiembre queda en torno al 86%, para un total de 4,69 millones de toneladas de crudo y materias primas procesadas. Por lo que se refiere a los stocks, en septiembre se registra un movimiento de utilización de los mismos con respecto al mes anterior, para unas existencias totales de 16,79 millones de toneladas. El comportamiento en el interior de las mismas vuelve a ser dispar, pues aumentan las de los productos petrolíferos y disminuyen las de crudo y materias primas.

- Por lo que se refiere a la situación internacional, hay que destacar la reunión mantenida por la OPEP el día 24, en la que tomó la decisión de recortar su objetivo de producción en 900.000 barriles/día, hasta un total de 24,5 millones de Bbl/d a partir del 1 de noviembre. En cuanto a la producción mundial de petróleo en septiembre, aumenta aproximadamente en 300.000 Bbl/d —135.000 Bbl/d de producción no-OPEP, 90.000 Bbl/d de crudo a cargo de la OPEP y 70.000 Bbl/d de otras materias primas suministradas por el cártel exportador—, para alcanzar un promedio diario de 80,1 millones de barriles/día. La producción de la OPEP es de 26,7 millones de Bbl/d, con Irak aumentando su aportación en 380.000 barriles/día, mientras descendía la de otros productores del Golfo y la de Venezuela.
- En septiembre la cotización media del crudo de referencia Brent Dated es de 27,1 \$/Bbl, 2,7 \$/Bbl menos (un 9,1%) que en agosto. Por lo que respecta a las cotizaciones de los productos en los mercados internacionales, y siempre respecto de agosto, se comportaron a la baja, 40,5 \$/Tm, equivalentes al 12,8%, la gasolina sin plomo de 95 octanos, y 12,7 \$/Tm, un 5,1%, el gasóleo de automoción.
- En función de los movimientos internacionales y de la cotización del dólar, los precios bajan en los mercados interiores tanto en el caso de la gasolina eurogrado, en línea con lo registrado en la Unión Europea, como en el del gasóleo A, en este caso la media aritmética de la UE registra aumento. La gasolina de 95 octanos se sitúa en una media en septiembre de 82,6 c€/litro, un 0,2% inferior a la de agosto. El gasóleo de automoción tiene un precio medio en septiembre de 68,3 c€/litro, un 0,5% menos que en agosto. 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 tanto en la gasolina eurogrado como en el gasóleo de automoción.
- En septiembre, 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)	5.872	4,3	53.214	1,3	70.979	0,2
Gas natural (GWh)	21.942	9,5	199.720	13,2	266.048	12,1
Comercio exterior						
Importaciones de crudo (kt)	4.438	-1,2	42.892	3,0	57.697	1,9
Impor. de gas natural (GWh)	23.423	4,6	197.219	12,5	263.033	13,7
Saldo (imp-exp) prod. petr. (kt)	1.603	11,1	12.275	-9,7	15.766	-9,9
Producción Interior						
Crudo (kt)	41	89,8	222	-12,1	286	-21,4
Gas natural (GWh)	207	-61,8	1.917	-56,6	3.515	-38,4
Materia prima procesada (kt)	4.690	0,6	43.686	1,5	59.126	1,3

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

Concepto	Valores medios (Septiembre 2003)	Tasa de variación respecto al mes anterior (%)	Tasa de variación respecto mismo mes del año anterior (%)
Precio del crudo Brent (FOB) (\$/Bbl)	27,1	-9,1	-4,6
PVP en España de la gasolina s/Pb 95 I.O. (c€/litro)	82,6	-0,2	-0,2
PVP en España del gasóleo de automoción (c€/litro)	68,3	-0,5	-2,8



2. CONSUMO DE HIDROCARBUROS

PRODUCTOS PETROLÍFEROS

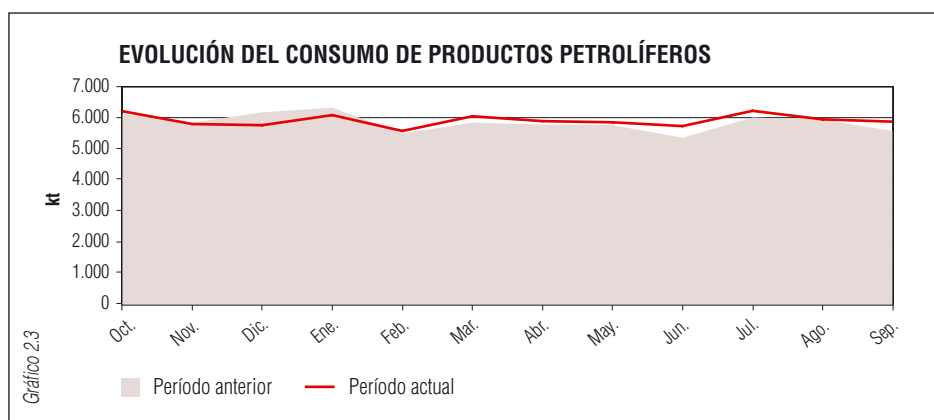
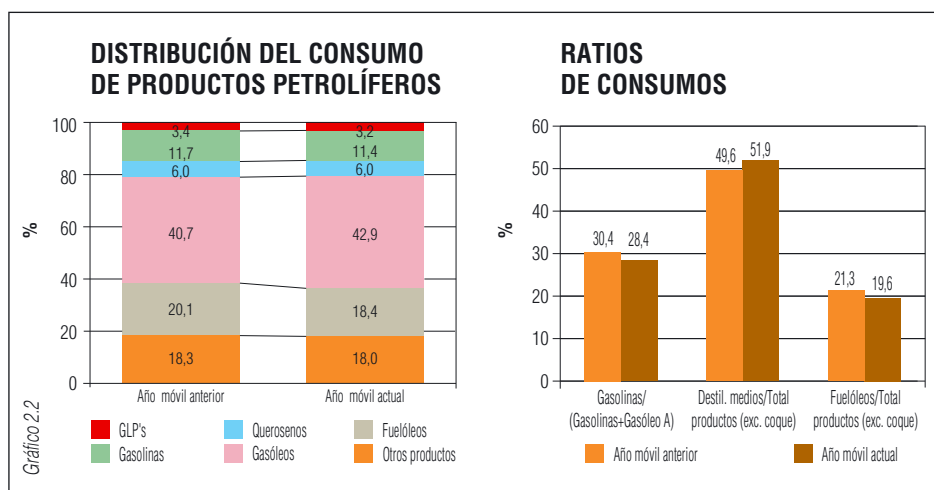
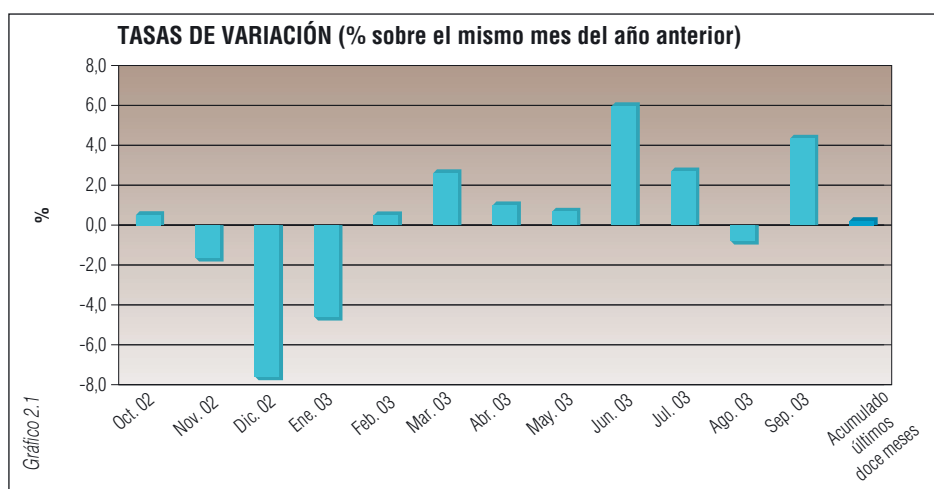
- El mes de septiembre recupera, tras la quiebra de agosto, la tendencia con la que se había venido desarrollando el ejercicio. La demanda global de productos petrolíferos se eleva en dicho mes a 5,87 millones de toneladas, lo que supone un aumento del 4,3% respecto de la del mismo mes de 2002, que es además la segunda mejor tasa del año móvil (Gráfico 2.1).
- Con la cifra de septiembre se cierra un tercer trimestre que muestra como ha ido afirmándose la demanda a medida que avanzaba el año, pues el ejercicio arrancó con un descenso del 0,6% en el primer trimestre, se enderezó en el segundo con un crecimiento del 2,4% y se estabiliza en este tercero con una tasa del 2,0% (4,7% en el tercer trimestre de 2002).
- En septiembre, al crecimiento coadyuvan los productos que lo vienen haciendo últimamente —querosenos, gasóleos y fuelóleos—, a los que hay que sumar en este caso, aunque su aportación en términos relativos sea más modesta que las de los otros tres, las gasolinas. En este mes sólo descienden los consumos de G.L.P.'s, en línea con lo que viene sucediendo desde el segundo trimestre, y del genérico "otros productos".
- El comportamiento de la demanda de productos petrolíferos para el acumulado de los tres primeros trimestres del año, que ya es un período de tiempo significativo para el análisis de lo que finalmente será el comportamiento del ejercicio completo, muestra un crecimiento del 1,3%, para un consumo total de 53,21 millones de toneladas, porcentaje que es la cuarta parte del período enero-septiembre de 2002. Por grupos, en el acumulado el comportamiento es muy distinto al del mes, solamente crecen los consumos de querosenos y gasóleos, y bajan los de G.L.P.'s, gasolinas, fuelóleos y el genérico "otros productos".
- En el año móvil actual vuelve a recuperarse la senda positiva, quebrada en el año móvil correspondiente al pasado agosto, reflejando un crecimiento del 0,2%, para un consumo total de 70,98 millones de toneladas (el del año móvil octubre 2001-septiembre 2002 había sido del 6,2%). En cuanto a los diferentes productos, la situación es similar de la del acumulado anual.
- En el reparto por grandes grupos de productos del consumo registrado en el año móvil octubre 2002-septiembre 2003 se mantiene el descenso de la participación de los productos más ligeros y los más pesados (aunque en este caso con la sensación de estabilidad en los últimos meses ya comentada en boletines anteriores) del barril de petróleo, y también el dominio de los destilados medios, que se va haciendo más importante con la recuperación de los querosenos. Entre los ligeros se mantiene el descenso de la participación de los G.L.P.'s, que pasan del 3,4% al 3,2% de un año móvil a otro, y de las gasolinas, que pasan del 11,7% al 11,4%. En los destilados medios, los gasóleos pasan del 40,7% al 42,9%, mientras que los querosenos se mantienen estables en el 6,0%. Como ya se ha apuntado, los fuelóleos descienden del 20,1% al 18,4%. Por lo que se refiere al genérico "otros productos", cae del 18,3% al 18,0%.
- Ese menor peso específico de las gasolinas se refleja lógicamente en el conjunto de los carburantes y combustibles de automoción —gasolinas y gasóleo A—: en el año móvil actual suponen el 28,4%, mientras que en el inmediatamente precedente representaban el 30,4%.
- 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 49,6% al 51,9%. Los fuelóleos retroceden del 21,3% al 19,6%.

Consumo de productos petrolíferos	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Gases licuados del petróleo (G.L.P.'s)	134	-5,8	1.666	-4,8	2.266	-5,9
Gasolinas	670	1,1	6.100	-1,0	8.115	-1,7
Querosenos	411	6,5	3.292	3,7	4.289	1,7
Gasóleos	2.485	8,7	22.824	8,0	30.441	5,7
Fuelóleos	1.143	9,4	9.790	-7,2	13.090	-7,9
Otros productos (**)	1.029	-7,1	9.541	-2,4	12.778	-1,2
Total	5.872	4,3	53.214	1,3	70.979	0,2

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

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

Cuadro 2



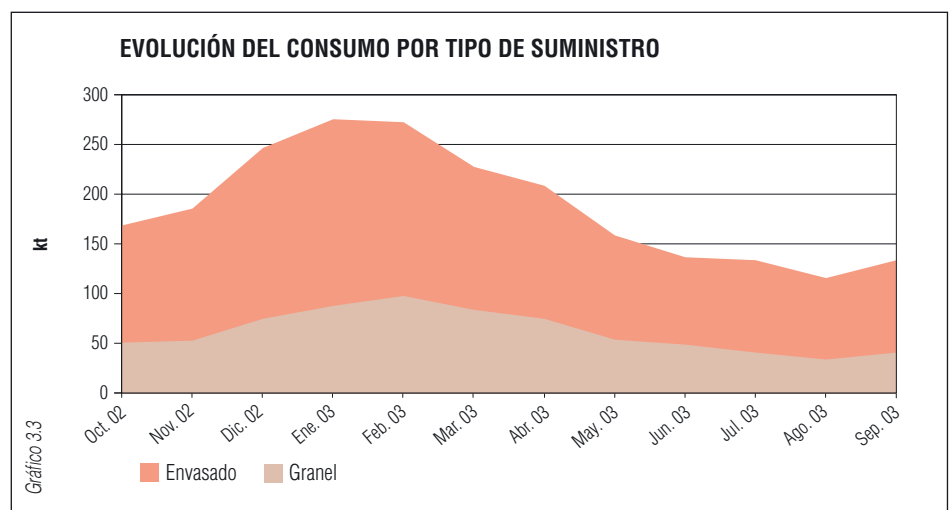
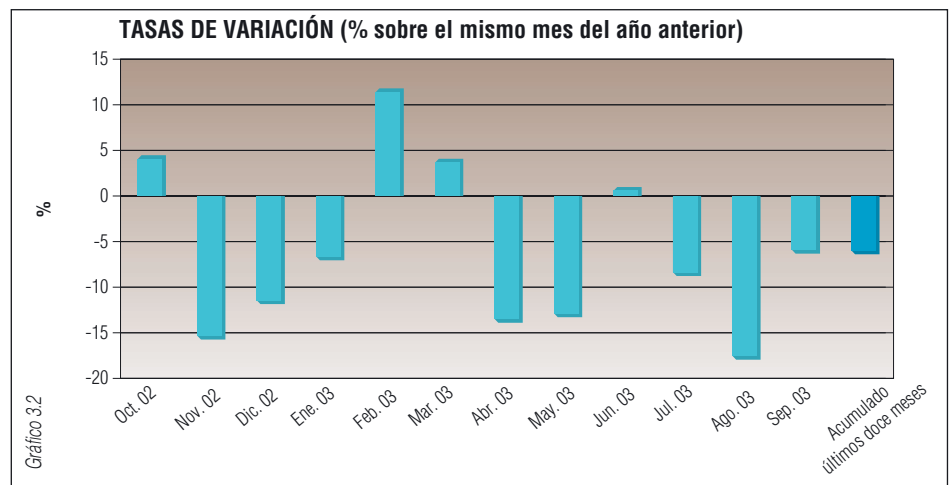
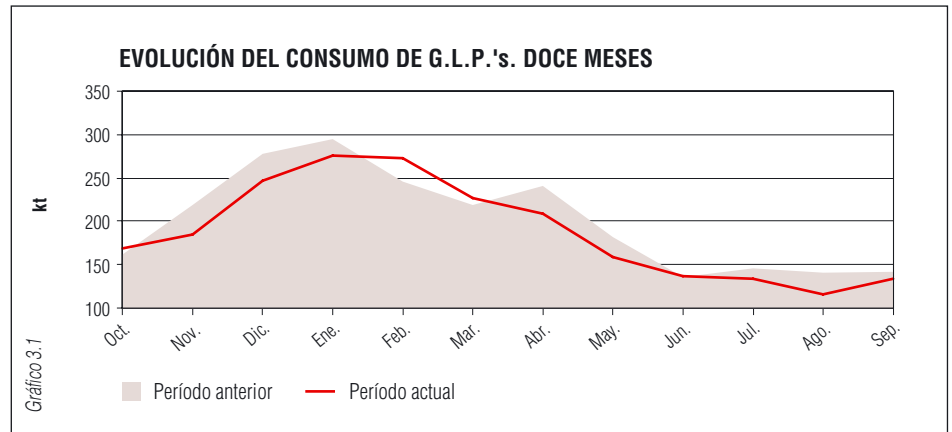
Gases Licuados del petróleo G.L.P.'s

- El consumo de gases licuados del petróleo (G.L.P.'s) en el mes de septiembre se eleva a 134.000 toneladas, lo que supone un descenso interanual del 5,8%, el tercero consecutivo, y que pese a su magnitud es la menor entre las tasas de crecimiento negativo del año móvil actual (Gráfico 3.2). No obstante, para situar esa tasa en su contexto hay que tener en cuenta que se compara con un mes, septiembre de 2002, que había registrado un aumento del 10,4%.
- Como ha sido tónica habitual en los tres últimos meses, en septiembre se registra un comportamiento negativo en los dos tipos de productos comercializados. Así, desciende la demanda de G.L.P. envasado, un 4,4%, y la de G.L.P. a granel, un 8,9%, para unos consumos respectivos de 93.000 toneladas y 41.000 toneladas.
- Para el acumulado de los nueve primeros meses del año, el consumo es de 1,67 millones de toneladas, un 4,8% inferior al de enero-septiembre de 2002. En el acumulado el consumo de G.L.P. envasado decrece el 4,5%, mientras que el del granel lo hace un 5,5%. Los consumos de ambos productos en los tres primeros trimestres del año se elevan a 1,10 millones de toneladas en el caso del envasado y a 563.000 toneladas en el del granel. En cuanto al comportamiento del tercer trimestre, es negativo en un 10,5%, en línea con lo sucedido en el segundo, una caída del 9,8%, dejando claramente atrás el crecimiento del 2,1% registrado en el primer trimestre.
- En cuanto al año móvil actual, la demanda es de 2,27 millones de toneladas, un 5,9% inferior, y al igual que en el mes y el acumulado anual con contribuciones negativas de los dos tipos de G.L.P.'s comercializados: el envasado cae el 6,4%, para un consumo total de 1,53 millones de toneladas, y el granel lo hace en un 4,9% para una demanda de 741.000 toneladas.
- En cuanto al ratio de participación de ambos subgrupos de productos en el conjunto de las ventas de G.L.P.'s, en septiembre el reparto porcentual es del 69,2%/30,8%, en sintonía con el reparto estándar histórico del 70%/30%, mientras que en enero-septiembre y en el año móvil octubre 2002-septiembre 2003 se aleja algo más de aquel patrón, pues es del 66,2%/33,8% y del 67,3%/32,7%, respectivamente.

Consumo de G.L.P.'s	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Envasado	93	-4,4	1.102	-4,5	1.525	-6,4
Granel	41	-8,9	563	-5,5	741	-4,9
Total	134	-5,8	1.666	-4,8	2.266	-5,9

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

Cuadro 3



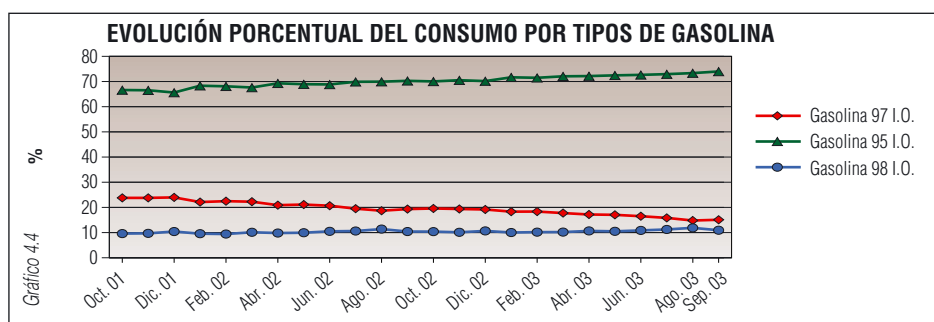
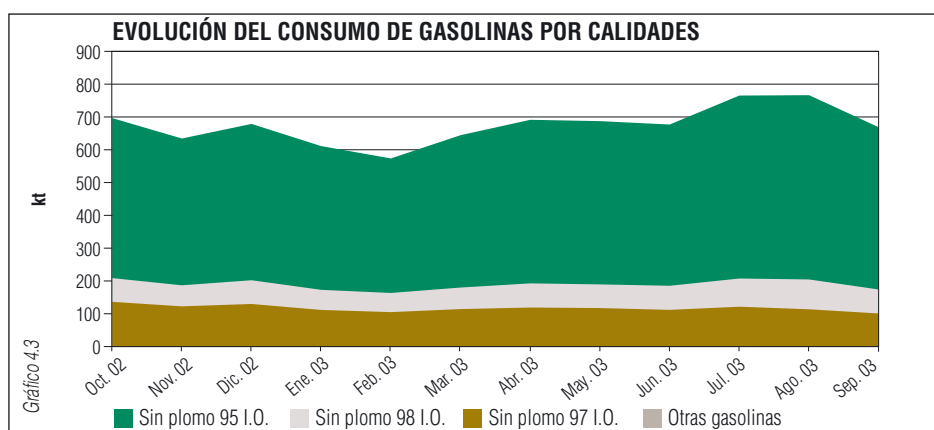
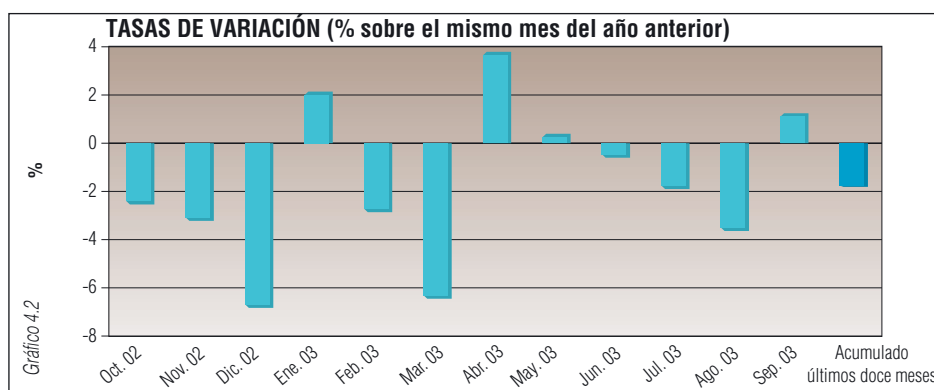
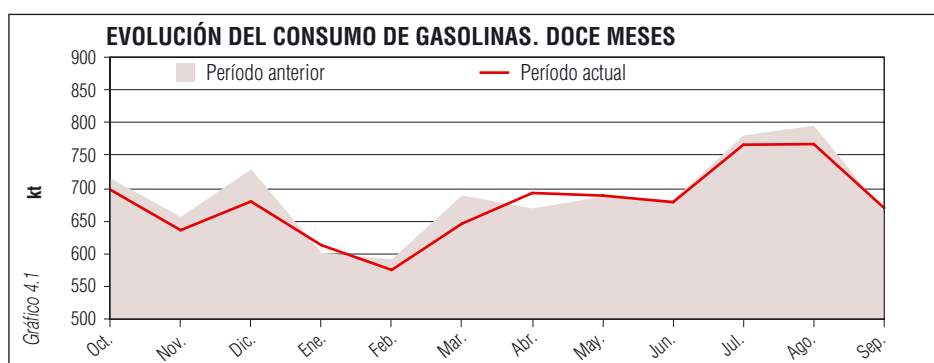
Gasolinas

- El consumo de gasolinas auto registra en septiembre un aumento del 1,1%, el primero tras tres meses consecutivos de descensos (Gráfico 4.2), para una demanda total de 669.000 toneladas. Como dato positivo avalador de ese crecimiento hay que señalar que la matriculación de vehículos en septiembre es la mayor de la historia para ese mes, aunque el reparto por tipos de motor incide en el fenómeno de la dieselización; de hecho, frente a la moderada subida del consumo de gasolinas, la del conjunto de los carburantes —gasolinas auto más gasóleo A— es en septiembre de los más altos del ejercicio, un 7,2%.
- La demanda de gasolina de 95 octanos crece en este mes un 6,5% —la tercera más alta del año móvil—, para un consumo total de 495.000 toneladas, tasa de crecimiento que supera a la de los otros dos períodos de análisis. El consumo de gasolina de 98 octanos se eleva a 73.000 toneladas, un 6,1% más, que también está claramente por encima de las del acumulado anual y el año móvil. En cuanto a la gasolina “súper”, en septiembre presenta un consumo de 101.000 toneladas —muy cerca ya de bajar la barrera de las 100.000 toneladas—, que es el más bajo de los consumos de esta gasolina hasta la fecha, con un descenso del 21,1%.
- Para el acumulado enero-septiembre, la demanda global de las gasolinas de automoción se eleva a 6,09 millones de toneladas, con un descenso del 0,9%. El consumo de gasolina eurogrado es de 4,42 millones de toneladas, con un aumento del 4,1%. En cuanto a la gasolina de 98 octanos, el consumo en el acumulado es de 655.000 toneladas, con una tasa positiva del 4,0%. Por lo que respecta a la gasolina “súper”, en enero-septiembre el consumo es de 1,02 millones de toneladas, para un descenso del 20,2%. En cuanto al consumo del tercer trimestre, es negativo, un 1,5%, en línea con el comportamiento del primero, un descenso del 2,5%, luego de que en el segundo se registrase un aumento del 1,1%.
- El consumo del año móvil actual es de 8,10 millones de toneladas de gasolinas de automoción, con un descenso del 1,8%. La demanda de gasolina de 95 octanos totaliza 5,83 millones de toneladas y crece un 3,5%; la de 98 octanos se eleva a 864.000 toneladas y apunta un aumento del 3,2%; y la de súper es de 1,41 millones de toneladas, con una caída del 20,7%.
- En cuanto a la estructura del consumo de gasolinas de automoción en los tres períodos analizados es la siguiente: gasolina 95 I.O., 74,0% en septiembre, 72,6% en el acumulado enero-septiembre y 72,0% en el actual año móvil; gasolina 98 I.O., 10,9%, 10,7% y 10,7%; y gasolina 97 I.O., 15,1%, 16,7% y 17,3%.

Consumo de gasolinas	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Sin plomo 95 I.O.	495	6,5	4.420	4,1	5.834	3,5
Sin plomo 98 I.O.	73	6,1	655	4,0	864	3,2
Sin plomo 97 I.O.	101	-21,1	1.016	-20,2	1.405	-20,7
Subtotal gasolinas auto	669	1,1	6.091	-0,9	8.104	-1,8
Otras gasolinas	1	-18,8	9	-3,4	11	-1,1
Total	670	1,1	6.100	-1,0	8.115	-1,7

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

Cuadro 4



Gasóleos

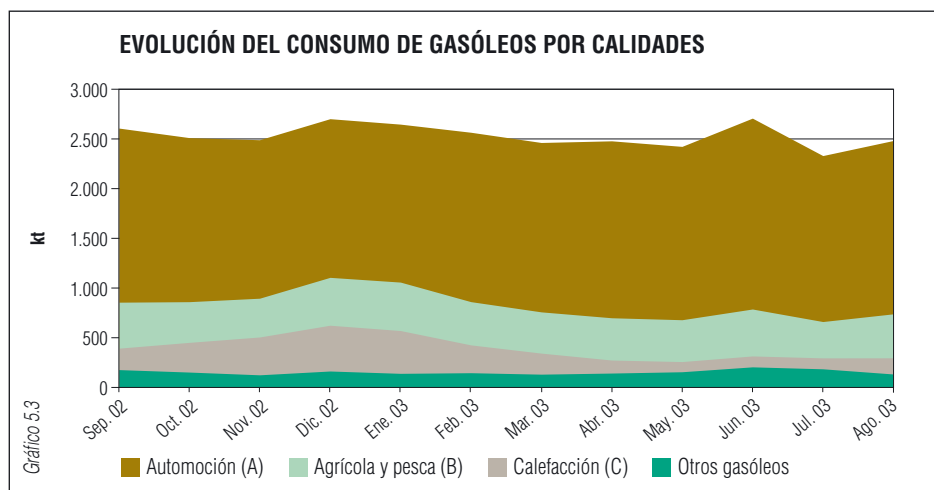
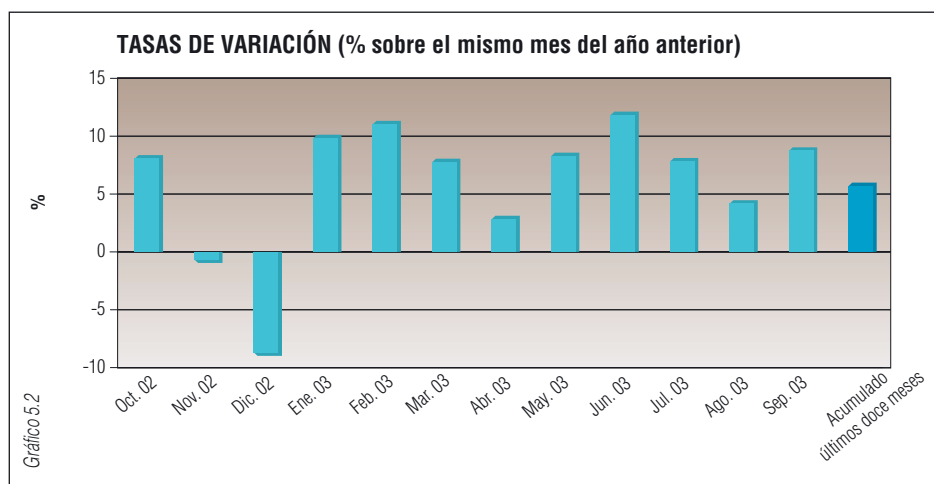
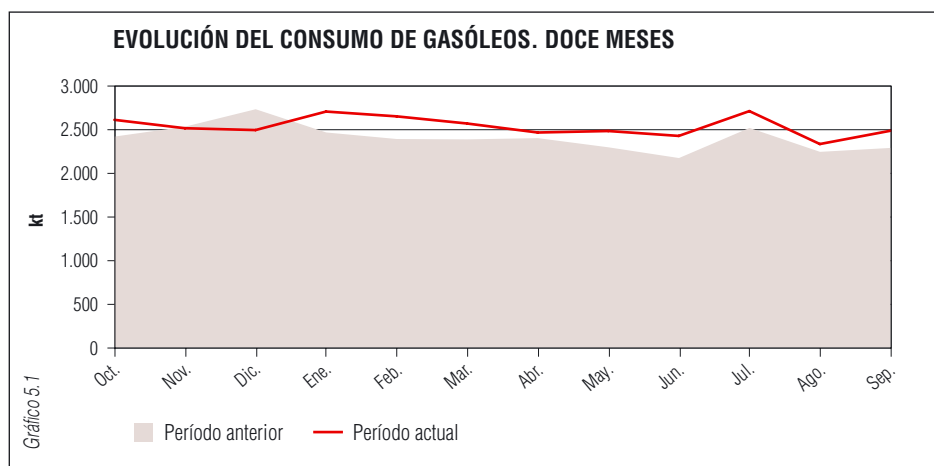
- El consumo de gasóleos en septiembre del año en curso crece un 8,7%, para un total de 2,48 millones de toneladas. En esta ocasión hay que registrar el importante nivel de consumo de los tres grandes tipos de gasóleo, pues todos ellos crecen y además muy notablemente. El Gráfico 5.2 muestra cómo aquel porcentaje de crecimiento está en la zona alta de los registrados en el año móvil actual, mientras que si se observa el Gráfico 5.1 se ve cómo los consumos del año móvil actual y el anterior se despegan claramente justo al iniciarse el año, luego de los vaivenes registrados en el último trimestre del año 2002.
- En consonancia con lo ya apuntado del fenómeno de la dieselización, en septiembre la demanda de gasóleo A crece un 9,8% (que se superpone a un mes de septiembre de 2002 que ya había registrado un aumento nada menos que del 10,1%), para un consumo total de 1,75 millones de toneladas. El consumo de gasóleo B se eleva en septiembre a 443.000 toneladas, lo que supone un crecimiento del 13,9%, que pese a su magnitud es tan solo el cuarto más alto entre los registrados en el año móvil. El consumo de gasóleo de calefacción (gasóleo C) en septiembre es de 163.000 toneladas, un 4,5% más que en el mismo mes del pasado año.
- El consumo de gasóleos en el acumulado de los tres primeros trimestres del año es de 22,82 millones de toneladas, con un crecimiento del 8,0%, claramente por encima de lo que registra el año móvil. Por tipos, la demanda de gasóleo A se eleva a 15,47 millones de toneladas, un 8,6% más que en enero-septiembre de 2002; la de gasóleo B es de 3,95 millones de toneladas, con un aumento del 11,7%; y la del gasóleo C suma 2,00 millones de toneladas, un 0,9% más que en los tres primeros trimestres del pasado ejercicio. En cuanto al consumo del tercer trimestre, crece un 6,9%, siendo la más baja de las tasas de crecimiento habidas en los tres transcurridos, pues en el primero la demanda subió el 9,5% y en el segundo el 7,5%.
- En el año móvil actual, el consumo se eleva a 30,44 millones de toneladas, lo que representa un aumento del 5,7%. El gasóleo A tiene en ese período unas ventas de 20,47 millones de toneladas, con un crecimiento del 8,3% y el gasóleo B presenta un consumo de 5,21 millones de toneladas, un 6,0% más, mientras que para el gasóleo C la demanda es de 2,90 millones de toneladas, con descenso del 5,8%.
- En cuanto a los repartos porcentuales del consumo de los diferentes tipos de gasóleos en septiembre, acumulado enero-septiembre y año móvil octubre 2002-septiembre 2003 son los siguientes: gasóleo A, 70,3% en septiembre, 67,8% en enero-septiembre y 67,3% en el actual año móvil; gasóleo B, 17,8%, 17,3% y 17,1%; gasóleo C, 6,5%, 8,8% y 9,5%; y otros gasóleos, 5,4%, 6,1% y 6,1%. Como es habitual, hay una gran similitud entre los comportamientos del acumulado y el año móvil, con diferencias que ni siquiera alcanzan el punto porcentual, que no se hace extensiva al mes, salvo en el caso del gasóleo B, que es el único que presenta porcentajes más parecidos entre los tres períodos.

Consumo de gasóleos (**)	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Automoción (A)	1.746	9,8	15.468	8,6	20.471	8,3
Agrícola y pesca (B)	443	13,9	3.950	11,7	5.214	6,0
Subtotal (A+B)	2.189	10,6	19.419	9,2	25.685	7,8
Calefacción (C)	163	4,5	2.001	0,9	2.897	-5,8
Otros gasóleos	134	-11,7	1.405	1,9	1.860	-2,6
Total	2.485	8,7	22.824	8,0	30.441	5,7

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

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

Cuadro 5



Querosenos

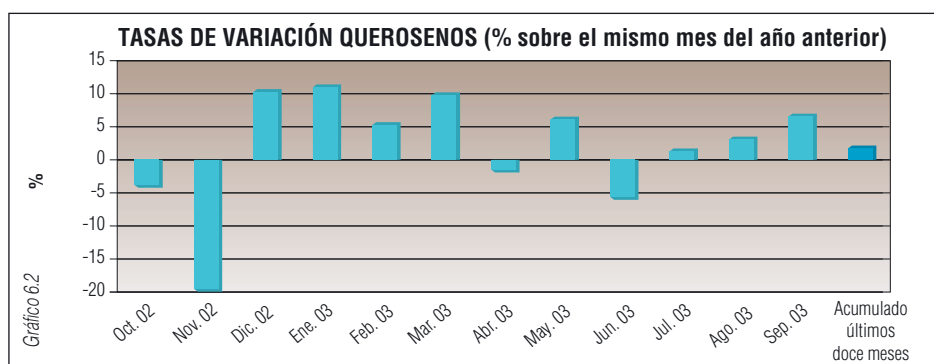
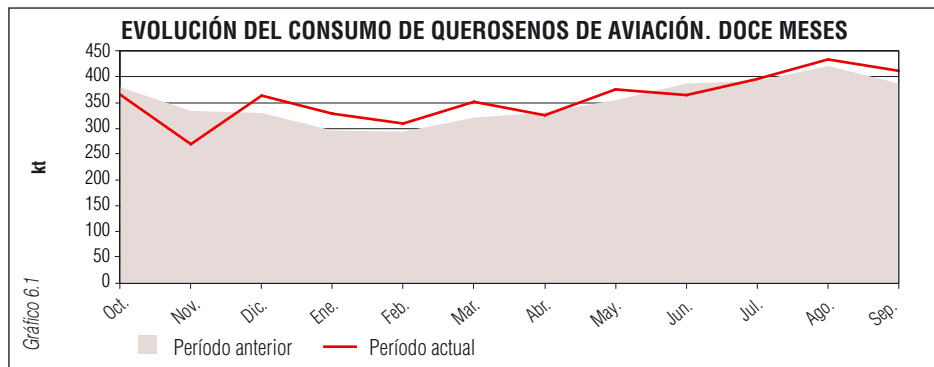
- Septiembre de 2003, como antes agosto, es un nuevo mes en el que la demanda supera a la del mismo mes de 2001, justo el mes del 11-S, lo que abunda en la tesis de la reactivación de la demanda de este producto. El consumo de querosenos de aviación en el mes de septiembre es de 411.000 toneladas, el segundo mejor consumo del año móvil, lo que supone un aumento del 6,5%.
- El consumo de querosenos aviación en los tres primeros trimestres del año alcanza los 3,29 millones de toneladas, un 3,8% superior al del mismo período de tiempo de 2002. En cuanto al comportamiento del tercer trimestre, es una buena prueba de esa reactivación, pues registra un crecimiento del 3,6%, que está claramente por debajo del 8,8% de crecimiento del primer trimestre, pero que revierte la tendencia que apuntaba el segundo, en el que se registró un descenso del 0,3%.
- Por lo que se refiere al año móvil octubre 2002-septiembre 2003, el consumo total de querosenos es de 4,29 millones de toneladas, lo que supone un aumento del 1,7%. De ese total, 4.000 toneladas corresponden a productos no utilizados para la navegación aérea.

Fuelóleos y otros productos

- El consumo de fuelóleos vuelve a superar el millón de toneladas, 1,14 millones en septiembre, lo que supone un aumento del 9,4%, que es la tasa de crecimiento más alta entre las registradas en el año móvil actual.
- A principios de este año entró en vigor una nueva normativa de la Unión Europea, que conduce a la desaparición de la comercialización desde el 1 de enero del fuelóleo BIA.
- Pese al buen dato de septiembre, en el acumulado de los nueve primeros meses el consumo de fuelóleos registra un descenso del 7,2%, para un consumo total de 9,79 millones de toneladas. En cuanto al consumo del tercer trimestre, muestra un crecimiento del 4,7%, que refleja la fuerte demanda de electricidad registrada en ese período al dispararse el uso de los aparatos de aire acondicionado por las altas temperaturas padecidas a lo largo de todo el verano, pues tanto en el primer trimestre como en el segundo las tasas habían sido negativas. Para el año móvil octubre 2002-septiembre 2003 la demanda se sitúa en 13,09 millones de toneladas, con un descenso del 7,9%.
- En el epígrafe de "otros productos", que incluye como principales a las bases para la fabricación de lubricantes y aceites lubricantes terminados, productos asfálticos y coque de petróleo, el consumo en septiembre es de 1,03 millones de toneladas, lo que representa un descenso del 7,1%, destacando el consumo de productos para lubricación, mientras retroceden los productos asfálticos y el coque de petróleo.
- En el acumulado de los nueve primeros meses del año, el consumo de este conjunto de productos es de 9,54 millones de toneladas, un 2,4% menos que enero-septiembre de 2002, y en el año móvil alcanza los 12,78 millones de toneladas, con un descenso del 1,2%.

Consumo de querosenos	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Querosenos aviación	411	6,5	3.290	3,8	4.285	1,9
Otros querosenos	0	18,9	2	-55,9	4	-63,1
Total	411	6,5	3.292	3,7	4.289	1,7

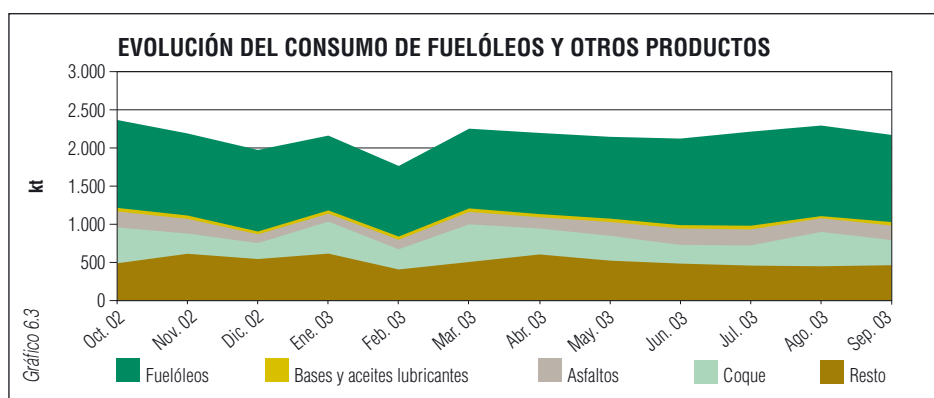
(*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior.



Consumo de fuelóleos y otros productos	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Fuelóleo Nº 1 (***)	326	-28,2	3.227	-37,0	4.534	-34,3
Fuelóleo Nº 2	66	-7,9	375	-53,3	646	-42,3
Otros fuelóleos	751	44,9	6.188	33,7	7.911	27,7
Subtotal fuelóleos (**)	1.143	9,4	9.790	-7,2	13.090	-7,9
Otros productos						
Bases y aceites lubricantes	46	4,5	383	3,3	512	3,9
Productos Asfálticos	190	-8,6	1.516	-2,5	2.034	-1,2
Coque de Petróleo	330	-4,3	3.134	-5,0	4.078	-3,6
Otros (***)	463	-9,3	4.508	-1,0	6.154	0,0
Subtotal otros productos	1.029	-7,1	9.541	-2,4	12.778	-1,2
Total fuelóleos y otros	2.172	0,9	19.332	-4,9	25.868	-4,7

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

(***) Incluye naftas, condensados, parafinas, disolventes y otros.
(**) Incluye bunkers para la navegación marítima internacional.
(****) Incluye fuelóleo BIA.



GAS NATURAL

- El Real Decreto 949/2002, de 3 de septiembre, introdujo una nueva estructura de tarifas de gas natural, sustituyendo la estructura basada en usos (doméstico-comercial e industrial) por un sistema basado en la presión a la que están conectadas las instalaciones del consumidor final y su volumen anual de consumo. Por otra parte, desde el 1 de enero de 2003, todos los consumidores tienen la condición de cualificados y la distinción entre ventas en el mercado a tarifa y mercado liberalizado ha adquirido una mayor importancia. En consecuencia, se han adaptado los datos relativos al mercado de gas natural a este nuevo marco, sustituyendo las tablas y gráficos anteriores por los que figuran en esta página. La aplicación de este nuevo criterio para la recopilación de datos obliga a conferirles un carácter de provisionalidad, pudiendo sufrir variaciones a medida que vayan avanzando los meses y se obtengan los datos definitivos.
- El consumo de gas natural en septiembre se eleva a 21.942 GWh, lo que supone un aumento del 9,5% sobre septiembre de 2002, que no está entre los más altos del año móvil (Gráfico 7.2), pero que se produce sobre un mes en el que se había registrado una significativa tasa de crecimiento interanual. Esta variación consolida todavía más el constante y alto ritmo de crecimiento de las ventas de gas natural a lo largo del año en curso.
- Por lo que se refiere al mercado a tarifa, que sigue mostrando una fuerte tendencia decreciente, la demanda se eleva en septiembre a 4.117 GWh, lo que representa un descenso del 43,2% sobre septiembre de 2002. De ese total, 2.772 GWh corresponden al denominado sector convencional, con un descenso del 48,7%, y 1.346 GWh al sector eléctrico, con un descenso en este caso del 27,3%. En cuanto al mercado liberalizado, en septiembre crece un 39,4%, para un total de 17.825 GWh. De ese total, 14.289 GWh corresponden al sector convencional con un crecimiento del 32,9%, y 3.536 GWh al sector eléctrico, con un incremento del 73,9%.
- En los nueve primeros meses del año se registra un consumo total de gas natural de 199.720 GWh, con una tasa de crecimiento del 13,2%, que a su vez se superpone sobre otra del 17,2% registrada en enero-septiembre de 2002. Por lo que se refiere al mercado a tarifa, la demanda en enero-septiembre se eleva a 62.415 GWh, lo que representa un descenso del 24,6% sobre el año anterior. De ese total, 53.103 GWh corresponden al sector convencional, con un descenso del 23,2%, y 9.312 GWh al sector eléctrico, en este caso con un descenso del 31,8%. En cuanto al mercado liberalizado, en enero-septiembre crece un 46,6%, para un total de 137.305 GWh. De ese total, 116.514 GWh corresponden al sector convencional, con un crecimiento del 32,8%, y 20.791 GWh al sector eléctrico, con un incremento en este caso del 251,6%. En cuanto al tercer trimestre, muestra una tasa de crecimiento del 15,1%, en línea con el 15,7% del primer trimestre y prácticamente duplicando el 8,4% del segundo trimestre.
- En el año móvil octubre 2002-septiembre 2003 se registra un consumo total de gas natural de 266.048 GWh, con una tasa de crecimiento del 12,1%, ligeramente por debajo de la tasa de crecimiento existente en el año móvil anterior (se incorporaron al consumo de esta fuente energética más de 300.000 clientes nuevos). Por lo que se refiere al mercado a tarifa, la demanda en el año móvil actual se eleva a 89.688 GWh, lo que representa un descenso del 25,7% sobre el año móvil anterior. De ese total, 78.296 GWh corresponden al sector convencional, con un descenso del 24,3%, y 11.392 GWh al sector eléctrico, con un descenso en este caso del 34,4%. En cuanto al mercado liberalizado, en el año móvil crece un 51,4%, para un total de 176.360 GWh. De ese total, 151.196 GWh corresponden al sector convencional, con un crecimiento del 36,8%, y 25.164 GWh al sector eléctrico con un incremento del 325,6%.
- El reparto porcentual entre los diferentes tipos de mercado muestra el avance claro del mercado liberalizado. Ese reparto es el siguiente: en septiembre, mercado a tarifa, 18,8% y mercado liberalizado, 81,2%; en enero-septiembre, 31,3%/68,7%; y en el año móvil 33,7%/66,3%.

Concepto	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)
Mercado a tarifa						
Convencional	2.772	-48,7	53.103	-23,2	78.296	-24,3
Sector Eléctrico	1.346	-27,3	9.312	-31,8	11.392	-34,4
Total Mercado a Tarifa	4.117	-43,2	62.415	-24,6	89.688	-25,7
Mercado liberalizado						
Convencional	14.289	32,9	116.514	32,8	151.196	36,8
Sector Eléctrico	3.536	73,9	20.791	251,6	25.164	325,6
Total Mercado Liberalizado	17.825	39,4	137.305	46,6	176.360	51,4
TOTAL DEMANDA	21.942	9,5	199.720	13,2	266.048	12,1

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

Cuadro 7.1

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)	5.432	12.196	1.743	1.919	651	21.942
Acumulado anual (GWh)	45.884	98.394	33.260	17.241	4.942	199.720

(**) Datos provisionales.

Cuadro 7.2

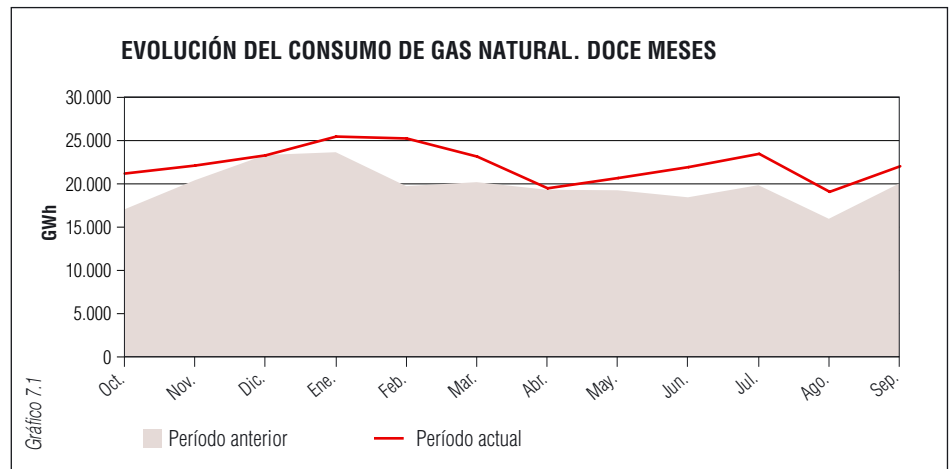


Gráfico 7.1

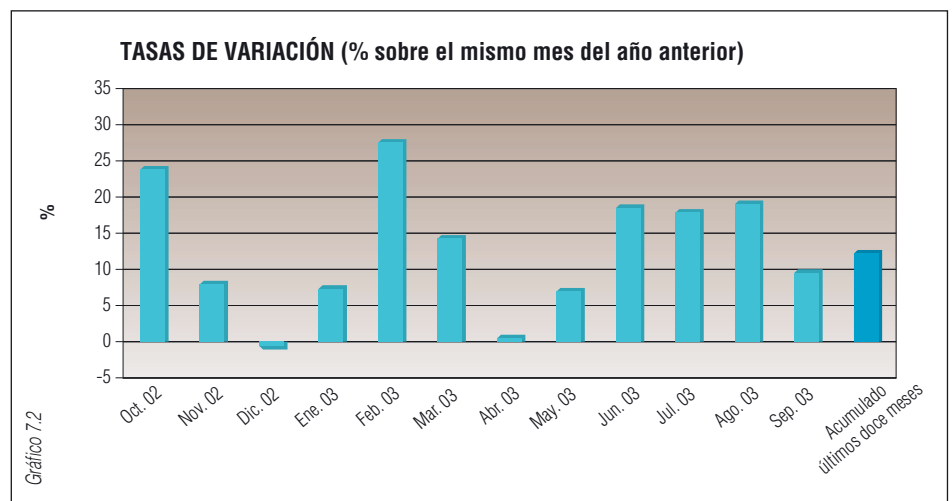


Gráfico 7.2

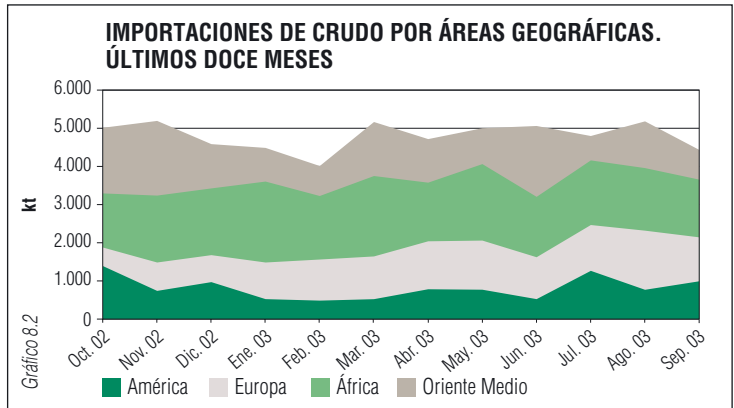
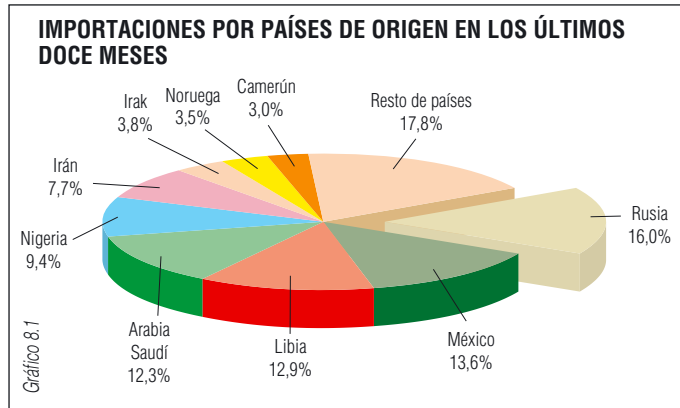
3. COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

IMPORTACIONES DE CRUDO

Las refinерías españolas importaron en septiembre 4,44 millones de toneladas, lo que representa un descenso del 1,2% respecto del mismo mes de 2002. Para el acumulado de los nueve primeros meses, las importaciones suman 42,89 millones de toneladas, un 3,0% más que en enero-septiembre de 2002. Y para el año móvil actual, los aprovisionamientos de crudo son de 57,70 millones de toneladas, lo que supone un aumento del 1,9% sobre el período octubre 2001-septiembre 2002.

En los últimos doce meses, las cifras de importación por grandes áreas geográficas muestran cómo los suministros desde África alcanzan ya los niveles del año móvil precedente, mientras ganan relevancia las adquisiciones provenientes de Oriente Medio, impulsadas por el crudo saudí, y de Europa, gracias a Rusia, que es el principal suministrador para España en estos momentos. En ese período, las cifras son las siguientes: de África se importan 20,80 millones de toneladas, el 36,1% (prácticamente la misma cuota que en el año móvil anterior), siendo Nigeria y Libia los dos principales suministradores; de Oriente Medio, 14,52 millones de

toneladas, el 25,2% del total importado (casi cuatro puntos porcentuales por encima del año móvil octubre 2001-septiembre 2002), con Arabia Saudí e Irán como principales procedencias; de Europa, 12,65 millones de toneladas, el 21,9% (casi tres puntos por encima del existente un año antes), destacando Rusia; y de América, 9,73 millones de toneladas, el 16,9% (más de seis puntos por debajo de octubre 2001-septiembre 2002), procedentes de México y Venezuela principalmente, país este último que refleja en 2003 un descenso de sus suministros a España cercano al 75%.



Importaciones	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Crudo	4.438	-1,2	42.892	3,0	57.697	1,9

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

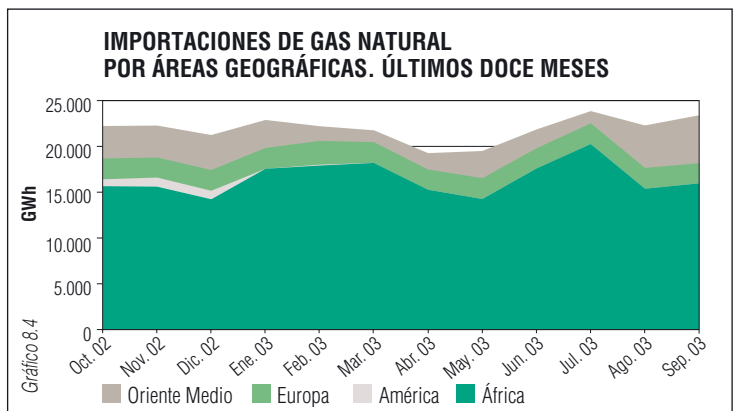
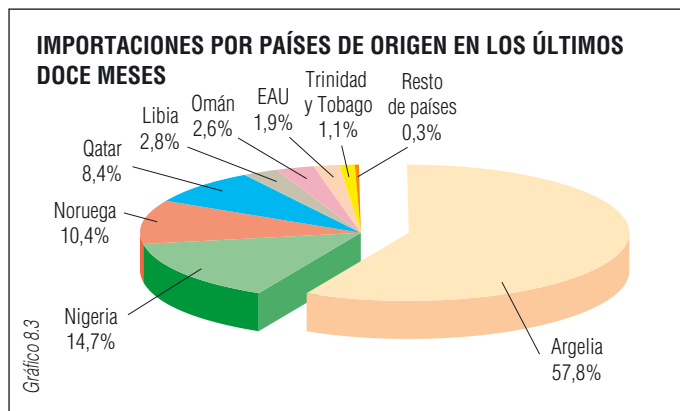
IMPORTACIONES DE GAS NATURAL

Las importaciones de gas natural se elevan en septiembre a 23.423 GWh, lo que supone un aumento del 4,6% frente a septiembre de 2002. En el acumulado enero-septiembre, la variación es igualmente positiva, del 12,5%, para unas compras totales de 197.219 GWh. En el año móvil octubre 2002-septiembre 2003, las importaciones totales son de 263.033 GWh, un 13,7% más que en el período oc-

tubre 2001-septiembre 2002, siempre en coherencia con el fuerte desarrollo de la demanda interior de esta fuente energética.

Por grandes áreas geográficas, en septiembre, de África —Argelia, Libia y Nigeria— proceden 15.978 GWh; de Oriente Medio —Qatar, Omán y la Unión de Emiratos Árabes— 5.240 GWh; y de Europa —Noruega— lo hacen 2.205 GWh. Tampoco en esta ocasión se registran importaciones de América -Trinidad & Tobago.

Para el año móvil actual, la procedencia de las importaciones se reparte de la siguiente manera: África, 198.056 GWh, equivalentes al 75,3% del total (69,8% en el año móvil anterior); Oriente Medio 34.894 GWh, el 13,3% (16,4%); Europa, 27.299 GWh, el 10,4% (11,3%); y América, 2.783 GWh, el 1,1% (2,4%). Crecimiento por tanto de los envíos desde África —del norte (Argelia y Libia) y occidental (Nigeria)— que compensa los descensos de las otras tres grandes áreas, especialmente alto en el caso de Oriente Medio.



Importaciones	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)
Gas Natural	23.423	4,6	197.219	12,5	263.033	13,7

(*) 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 septiembre es de 1,60 millones de toneladas, 288.000 toneladas más que el existente en el mes de agosto último y 160.000 toneladas más que en septiembre del pasado año. En cuanto al acumulado de los nueve primeros meses ese saldo se sitúa en 12,28 millones de toneladas, 1,33 millones de toneladas menos que enero-septiembre del año pasado. Por lo que respecta al año móvil, el saldo es de 15,77 millones de toneladas, 1,72 millones de toneladas menos que en octubre 2001-septiembre 2002. En septiembre, ni siquiera las gasolinas presentan saldo neto exportador, aunque sí lo hacen en los otros dos periodos analizados (Gráfico 9.1 y 9.2); los restantes productos presentan claro saldo neto importador en los tres periodos.
- En el mes de septiembre, España importa 2,07 millones de toneladas de productos petrolíferos, lo que supone un aumento del 17,1% sobre el pasado año, rompiendo por tercera vez en el ejercicio la tendencia negativa imperante a lo largo del año. En septiembre destaca el fuerte aumento de las importaciones de gasolinas, querosenos, gasóleos (con una cifra que supera el millón de toneladas) y el genérico "otros productos", y los también notables descensos de las de G.L.P.'s y fuelóleos. En el acumulado enero-septiembre la comparación sigue siendo negativa pese al dato de septiembre, del 3,1%, para unas importaciones totales de 17,33 millones de toneladas, con un esquema de comportamiento por productos muy diferente respecto del mes, pues sólo aumentan las adquisiciones en el exterior de los gasóleos. En cuanto al año móvil octubre 2002-septiembre 2003 se registra un descenso del 3,3%, para una cifra total de 22,46 millones de toneladas, en este caso el comportamiento por productos es similar al del acumulado anual.
- Por lo que se refiere a las exportaciones, en septiembre suman 471.000 toneladas, lo que representa un aumento del 43,6% sobre septiembre de 2002, con crecimiento en todos los grupos de productos, salvo los querosenos. En los nueve primeros meses las exportaciones totalizan 5,05 millones de toneladas, un 17,9% más que en enero-septiembre de 2002, siendo aquí las gasolinas el único grupo de productos que registra descenso. Para el año móvil actual, las exportaciones son de 6,69 millones de toneladas, un 16,7% más que en el año móvil inmediatamente anterior, con el mismo comportamiento de los diferentes productos que en el acumulado anual.

COSTE DEL CRUDO IMPORTADO

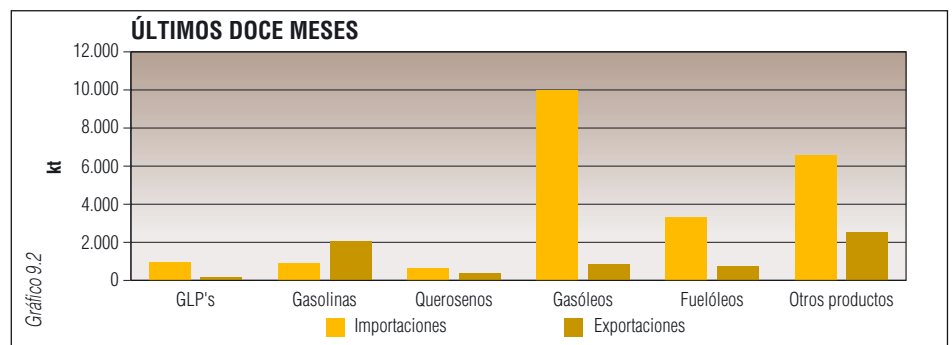
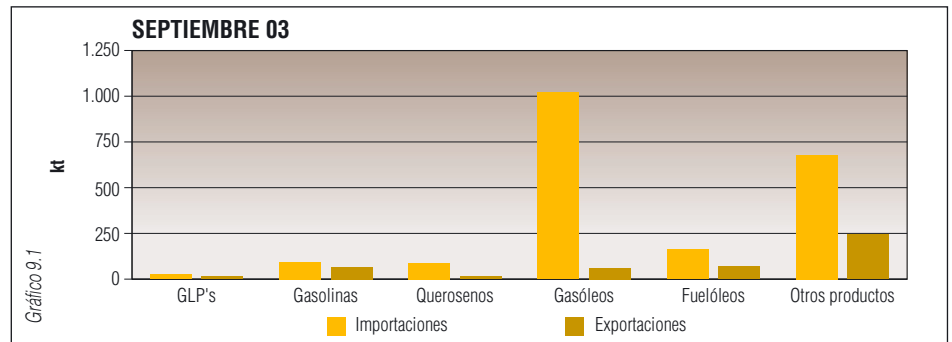
- En septiembre, el coste medio CIF, es decir, incluyendo el precio de compra y los costes del transporte y del seguro, del crudo importado por España es de 24,06 euros/barril, inferior en un 5,3% (1,35 €/Bbl) al pagado en agosto de 2003 y en un 2,2% (0,55 €/Bbl) al del mes de septiembre de 2002, consecuencia de la evolución del mercado internacional del crudo y de la fluctuación del dólar.
- Durante el período enero-septiembre del año ese coste medio ha sido de 25,59 €/Bbl, un 2,6% mayor (0,65 €/Bbl) que en el acumulado enero-septiembre del año 2002. Para el año móvil actual, el precio medio es de 25,66 €/Bbl, un 6,2% (1,50 €/Bbl) por encima del pagado en el período octubre 2001-septiembre 2002.

Importaciones	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
GLP	26	-50,9	648	-17,1	955	-9,2
Gasolinas	95	115,9	745	-4,4	933	-5,9
Querosenos	88	17,3	568	-23,5	647	-33,0
Gasóleos	1.022	26,3	7.812	9,4	10.011	8,3
Fuelóleos	164	-25,1	2.483	-13,9	3.318	-12,0
Otros productos	679	18,9	5.070	-8,7	6.595	-8,4
Total	2.074	17,1	17.326	-3,1	22.459	-3,3

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

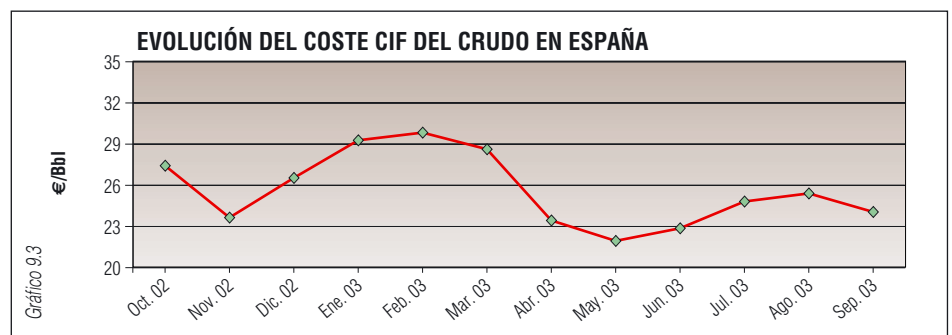
Exportaciones	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
GLP	14	100,0	100	44,9	148	60,9
Gasolinas	67	21,8	1.607	-7,8	2.038	-14,5
Querosenos	14	-51,7	306	81,1	384	90,1
Gasóleos	62	37,8	567	10,5	837	29,4
Fuelóleos	68	134,5	564	291,7	748	124,0
Otros productos	246	50,9	1.907	15,9	2.538	22,2
Total	471	43,6	5.051	17,9	6.693	16,7

(*) 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.	24,06	-2,2	25,59	2,6	25,66	6,2

(*) 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

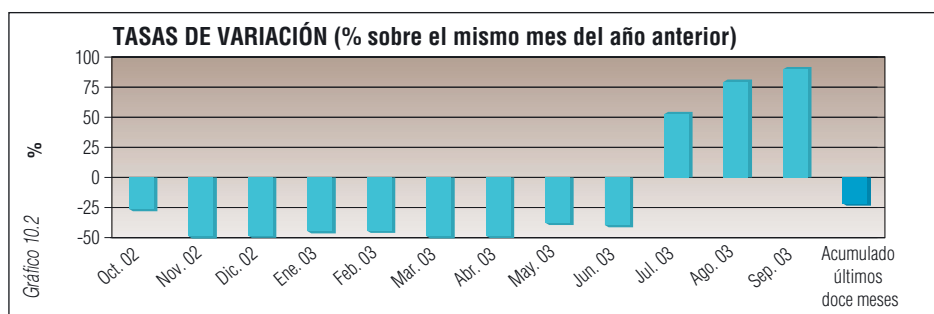
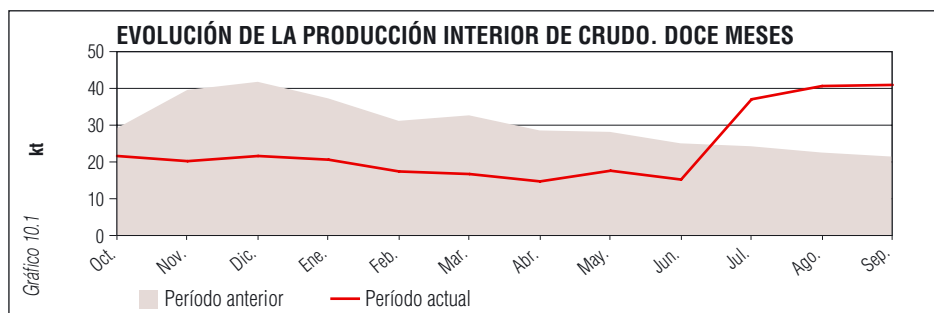
- La producción interior de crudo durante el mes de septiembre se eleva a 41.000 toneladas, muy similar a la registrada en agosto último, que como entonces, también se convierte en la cifra de extracción más alta desde diciembre de 2001, lo que supone un aumento del 89,8% respecto de igual mes de 2002, gracias fundamentalmente al fuerte crecimiento de la aportación del yacimiento Casablanca (frente a las costas de Tarragona). Es el tercer mes —y además consecutivo— del año móvil en que se registra crecimiento (Gráficos 10.1 y 10.2). En septiembre, crece fuertemente la producción en el ya citado yacimiento Casablanca, y desciende la de los otros tres —Ayoluengo (Burgos), Boquerón y Rodaballo (frente a las costas de Tarragona)—, situación que, como viene sucediendo últimamente, se repite en los otros dos períodos de referencia.
- Para el acumulado anual, la producción se eleva a 222.000 toneladas, un 12,1% menos que en los nueve primeros meses del pasado año.
- En el año móvil actual la producción ha alcanzado las 286.000 toneladas, cifra inferior en un 21,4% a la del período octubre 2001-septiembre 2002.

PRODUCCIÓN INTERIOR DE GAS NATURAL

- Tras la pobre cifra de extracción de agosto, 43 GWh, la más baja de los dos últimos años móviles, en septiembre la producción interior de gas natural de los yacimientos españoles crece hasta los 207 GWh, inferior en todo caso en un 61,8% a la de septiembre de 2002. Hay aumento en las extracciones de las concesiones de explotación El Ruedo y Las Barreras (ambas en Sevilla) y descensos en Marismas (Huelva-Cádiz) y Poseidón (frente a las costas de Cádiz).
- Para el acumulado anual, la producción suma 1.917 GWh, un 56,6% inferior a la de los nueve primeros meses del pasado año. En este caso, se registra aumento en las extracciones de las concesiones de explotación Las Barreras y Marismas y descensos en El Ruedo y Poseidón.
- En los doce últimos meses la producción de gas natural presenta un descenso del 38,4%, respecto del año móvil precedente, para un total de 3.515 GWh. Por yacimientos, el comportamiento es el mismo que en el acumulado anual.

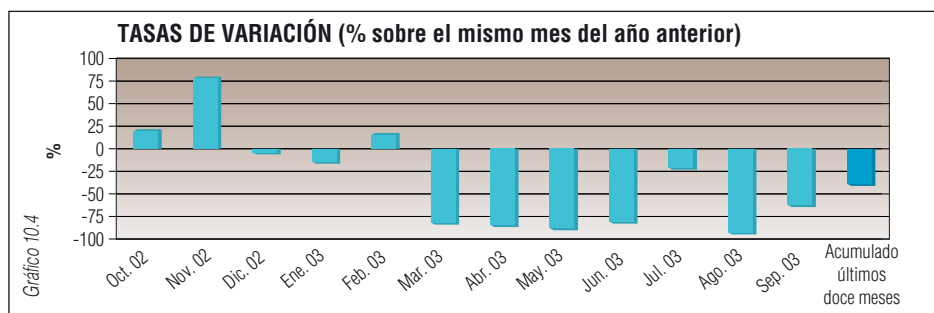
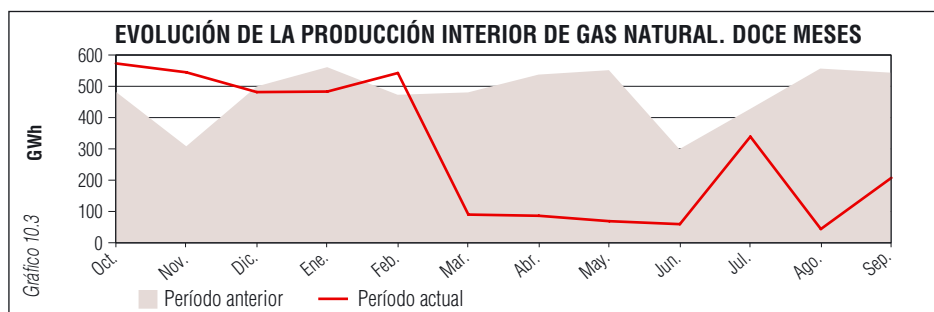
EXPLORACIÓN

- En el mes de septiembre de 2003 se inició la perforación del sondeo "Jaca-22" de Enagás, S.A., y continuaron los trabajos de gabinete preparatorios de otras actividades de exploración y el análisis de los datos obtenidos en labores de investigación anteriores.



Producción interior de crudo	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Ayoluengo	1	-15,1	6	-11,6	8	-9,1
Boquerón	1	-62,3	16	-36,0	24	-33,4
Casablanca	36	317,7	146	77,3	172	56,7
Rodaballo	3	-65,4	54	-61,0	82	-60,8
Total Crudo	41	89,8	222	-12,1	286	-21,4

(*) 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	5,0	45	-9,7	61	-11,7
Las Barreras	11	10,2	104	14,4	133	7,8
Marismas	16	-19,2	437	145,8	529	114,1
Poseidón	175	-65,5	1.330	-67,6	2.793	-47,0
Total Gas Natural	207	-61,8	1.917	-56,6	3.515	-38,4

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

Cuadro 10.1

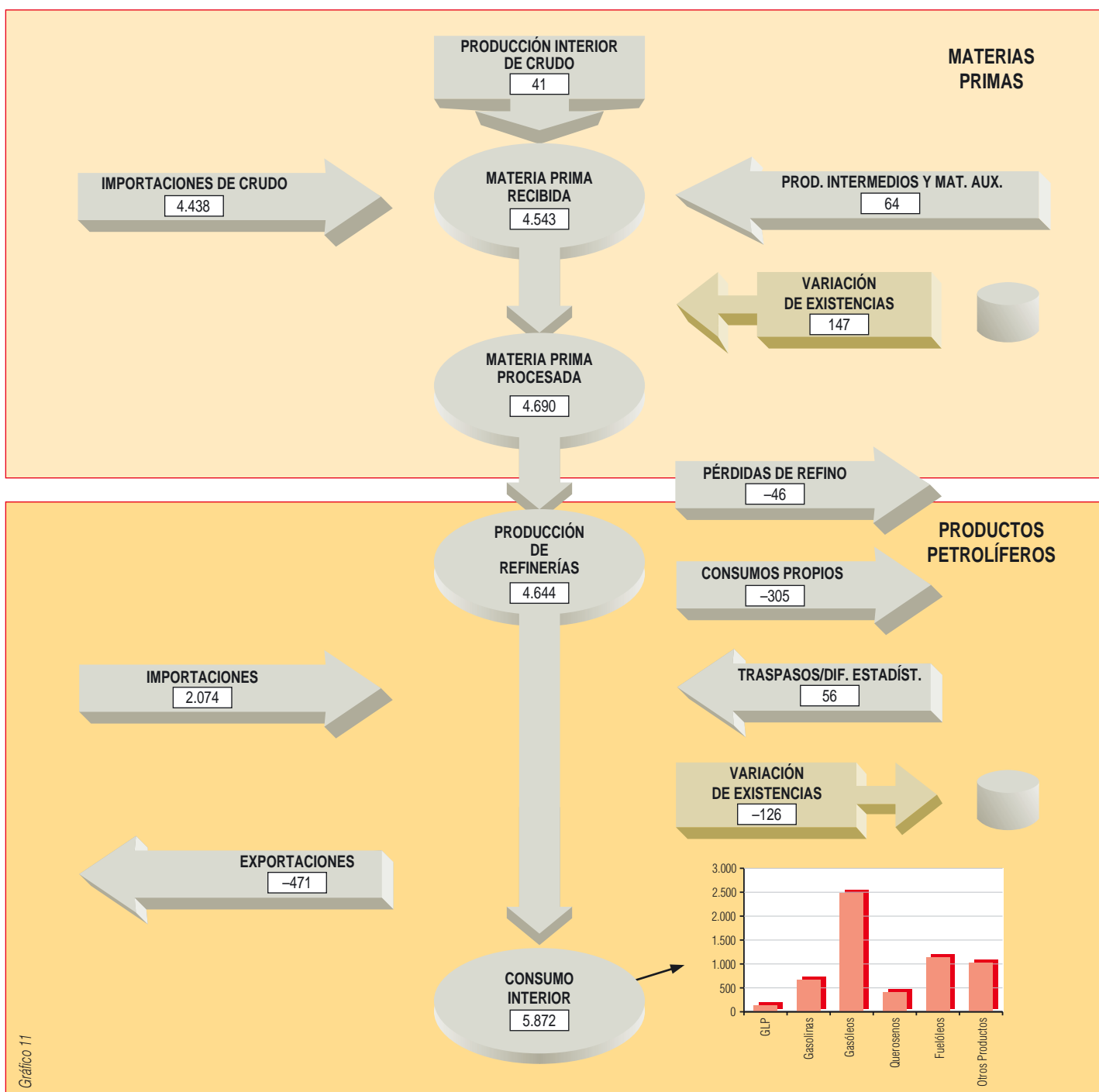
Cuadro 10.2

5. PRODUCCIONES, CONSUMOS, REFINO Y STOCKS DE PETRÓLEO

BALANCE DE PRODUCCIÓN Y CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA. SEPTIEMBRE 2003

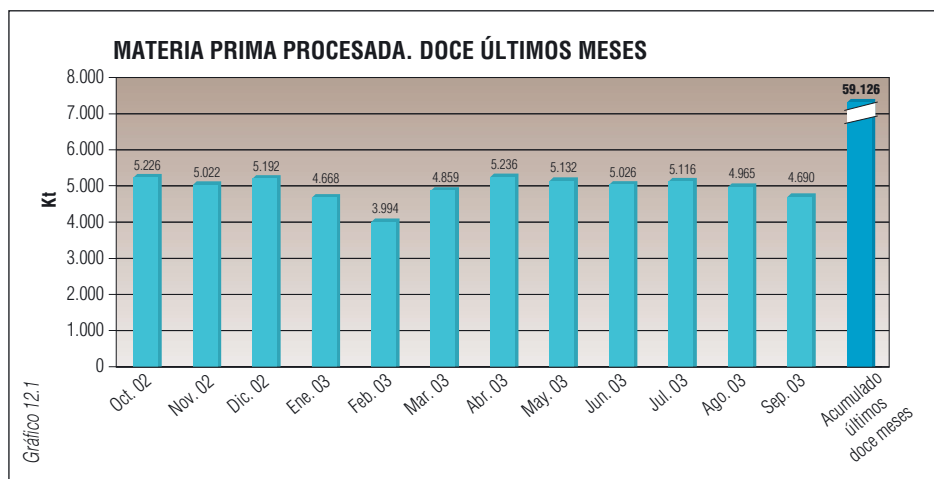
Unidades: miles de toneladas métricas

Producción interior de crudo	41	Producción de refinerías	4.644
Importaciones de crudo	4.438	Consumos propios	-305
Productos intermedios y materias auxiliares	64	Traspasos / Dif. Estadísticas	56
Variación de existencias de materias primas	147	Importaciones de productos petrolíferos	2.074
Materia prima procesada	4.690	Exportaciones de productos petrolíferos	-471
Pérdidas de refino	-46	Variación de existencias de productos petrolíferos	-126
Producción de refinerías	4.644	Consumo Interior de Productos Petrolíferos	5.872



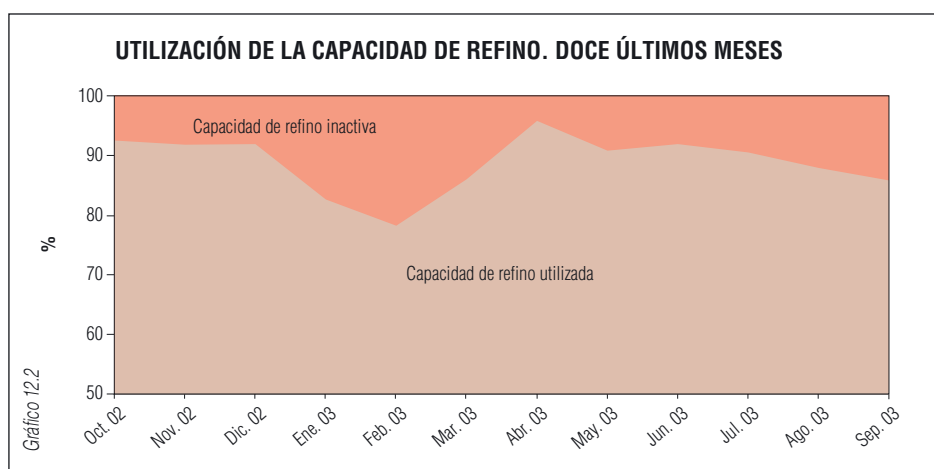
MATERIA PRIMA PROCESADA

- Las refinerías españolas han procesado en septiembre 4,69 millones de toneladas, cantidad que es inferior, en 275.000 toneladas (un 5,5%) a la del mes de agosto pasado, pero que supera en 30.000 toneladas (un 0,6%) a la del crudo tratado en el mes de septiembre del año pasado.
- El total procesado en el período enero-septiembre se eleva a 43,69 millones de toneladas, 637.000 toneladas más (un 1,5%) que en los nueve primeros meses de 2002, mientras que para el año móvil octubre 2002-septiembre 2003 la cantidad asciende a 59,13 millones de toneladas, 731.000 toneladas más (un 1,3%) que en el año móvil precedente.



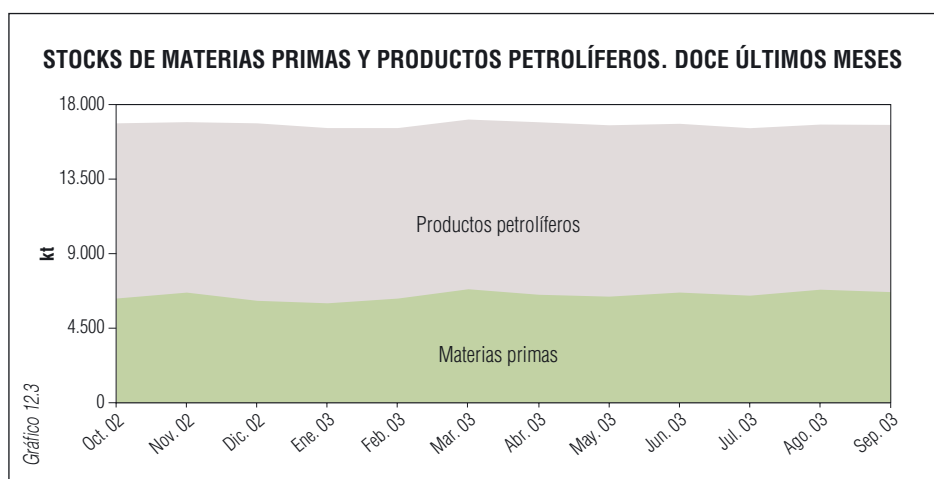
UTILIZACIÓN DE LA CAPACIDAD DE REFINO

- En septiembre, la utilización de la capacidad de tratamiento de las refinerías españolas cae al entorno del 85% —con el 85,9% se convierte en el tercero más bajo del año móvil—, dos puntos por debajo de la de agosto de este mismo año, aunque medio punto por encima de la de septiembre del pasado año.
- Recuérdese que el Gráfico 12.2 ha sido modificado como consecuencia de la actualización de la capacidad nominal de refino en España.
- En cuanto a la situación internacional, la caída del precio de la gasolina, la menor demanda estacional y la mayor disponibilidad de stocks de productos debilitaron a nivel general los márgenes de refino al concluir septiembre, en relación con los existentes a finales de agosto.



STOCKS DE CRUDO Y PRODUCTOS PETROLÍFEROS

- Los stocks de crudo y productos petrolíferos de las compañías operadoras existentes al finalizar el mes de septiembre se elevan a 16,79 millones de toneladas (6,69 millones de toneladas de crudo y materias primas y 10,11 millones de toneladas de productos petrolíferos). Con respecto a los existentes justo un mes antes, hay que anotar una utilización de stocks del orden de las 21.000 toneladas, movimiento que también se registra si se lo compara con lo sucedido a finales de septiembre de 2002, aunque en este caso la cifra sea superior: 85.000 toneladas.
- Al igual que sucediera en agosto, en septiembre el movimiento en el interior de los stocks es heterogéneo, pues disminuyen los stocks de crudo y materias primas en 147.000 toneladas y aumentan los de los productos petrolíferos en 126.000 toneladas.



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 septiembre ha sido de 82,6 c€/litro, con lo que se registra un descenso de 0,1 c€/litro respecto del pasado mes de agosto, equivalente al 0,2%, y de 0,2 c€/litro, el 0,2%, respecto del vigente justo un año antes. El descenso respecto de agosto está en línea con lo sucedido en la Unión Europea, pues la media aritmética comunitaria registra un descenso similar.
- Para esa gasolina, en septiembre se abre la horquilla existente entre el precio máximo absoluto (92,0 c€/litro) y precio mínimo absoluto (71,4 c€/litro), que es de 20,6 c€/litro, 0,8 c€/litro mayor que la existente en agosto. Por provincias, el precio medio más bajo se registra en Soria (80,7 c€/litro) y el más alto en Madrid (84,7 c€/litro).
- El precio medio del gasóleo de automoción durante el mes de septiembre ha sido de 68,3 c€/litro, con lo que se registra un descenso de 0,4 c€/litro respecto del pasado mes de agosto, equivalente al 0,5%, y de 2,0 c€/litro, el 2,8%, respecto del vigente justo un año antes. Por el contrario, en la UE lo que se registra es un aumento de 0,1 c€/litro con respecto al pasado mes de agosto.
- Al igual que en el caso de la gasolina, y en mayor medida, en septiembre se abre la brecha existente entre el precio máximo absoluto (78,5 c€/litro) y el precio mínimo absoluto (61,1 c€/litro), que es de 17,3 c€/litro, 1,8 c€/litro mayor que la existente en agosto. Por provincias, el precio medio más bajo se registra en La Coruña (67,4 c€/litro) y el más alto en Madrid (70,3 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)

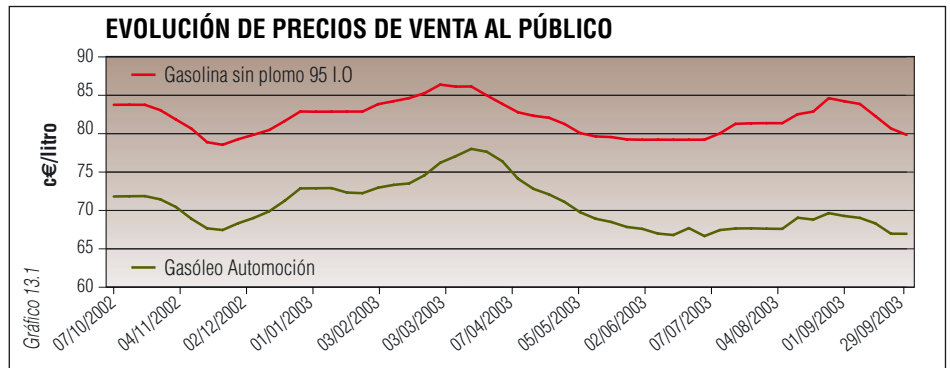
- En el mes de septiembre, el precio máximo autorizado de venta al público de la bombona de butano se mantiene inalterable, en los 8,65 euros fijados el 1 de abril pasado.

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

- En septiembre no se produjo variación en las tarifas del gas natural para usos domésticos y comerciales, que permanecen inalterables desde el 15 de julio último. Las tarifas para los dos tipos de segmentos de consumo son las siguientes: para la 3.1 (3.000 kWh/año), 5,71 c€/kWh, y para la 3.2 (12.000 kWh/año), 4,45 c€/kWh.

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

- Tampoco las tarifas de gas natural para usos industriales se modificaron en septiembre. Para los contratos interrumpibles —presión de suministro entre 4 y 60 bares— la tarifa es de 1,45 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 1,49 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 GWh y 282 días de consumo que se empleaba hasta esa fecha.



Productos	Precio de venta al público			Tasa de variación	
	Septiembre 2002	Agosto 2003	Septiembre 2003	% respecto al mes anterior	% respecto a igual mes año anterior
PVP Gasolina s/Pb 95 I.O. (c€/l)	82,8	82,7	82,6	-0,17	-0,23
PVP Gasóleo automoción (c€/l)	70,3	68,7	68,3	-0,53	-2,82

Cuadro 13.1

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

Fecha	€/bombona
01 Ene. 2002-31 Mar. 2002	9,18
01 Abr. 2002-30 Sep. 2002	8,57
01 Oct. 2002-31 Mar. 2003	8,11
01 Abr. 2003-30 Sep. 2003	8,65

Cuadro 13.2

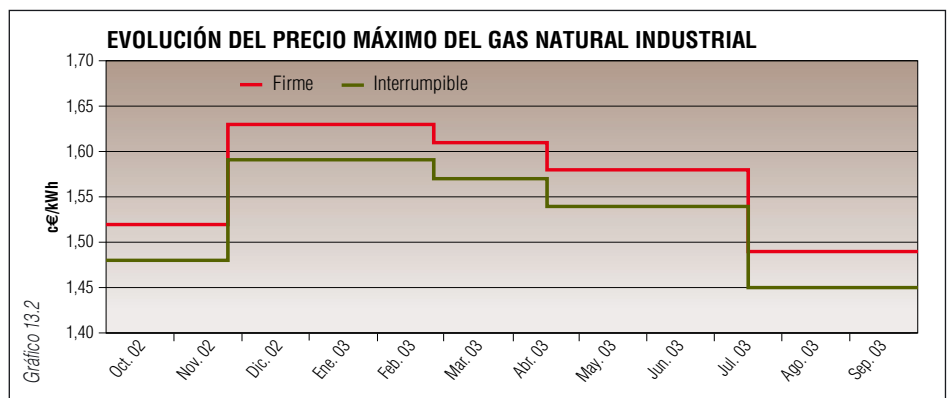
PVP MÁXIMO GAS NATURAL DOMÉSTICO/COMERCIAL

Fecha	CONSUMIDOR TIPO	
	Tarifa 3.1 (3.000 kWh/año)	Tarifa 3.2 (12.000 kWh/año)
21 Ago. 2001-18 Feb. 2002	5,96	4,69
19 Feb. 2002-15 Jul. 2002	5,72	4,44
16 Jul. 2002-14 Oct. 2002	5,81	4,52
15 Oct. 2002-20 Ene. 2003	5,93	4,65
21 Ene. 2003-14 Abr. 2003	5,86	4,59
15 Abr. 2003-14 Jul. 2003	5,82	4,55
15 Jul. 2003-30 Sep. 2003	5,71	4,45

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	
	Septiembre 2002	Agosto 2003	Septiembre 2003	% respecto al mes anterior	% respecto a igual mes año anterior
Interrumpible (c€/kWh)	1,48	1,45	1,45	0,0	-2,4
Firme (c€/kWh)	1,52	1,49	1,49	0,0	-2,3

* Precios antes de IVA.

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

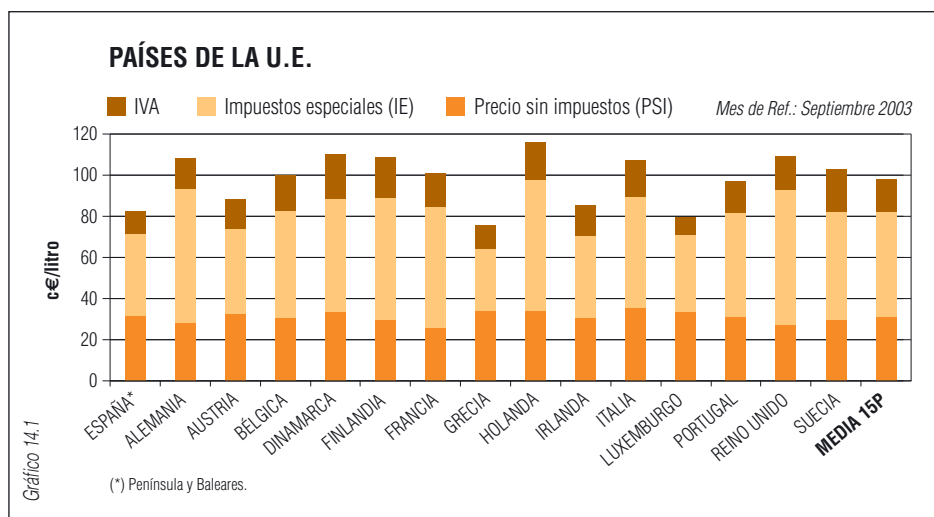
con presión de suministro entre 4 y 60 bares equivalente a 43 millones de termias y 286 días de consumo.

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 septiembre en los lugares más bajos, siendo sólo menor que el los practicados en Grecia y Luxemburgo. El precio medio en España en septiembre está 15,5 c€/litro por debajo de la media aritmética de la UE, diferencia similar a la que existía en agosto.
- Con respecto al país con el menor precio, siempre Grecia, la diferencia es de 7,0 c€/litro, mientras que la existente con el que registra el mayor precio, últimamente Holanda, es de 33,5 c€/litro. En septiembre se mantiene la distancia con respecto al país con precio menor y se reduce la que separa el precio medio español del más alto.
- Si se analiza el precio medio antes de impuestos, el español es en septiembre 0,5 c€/litro superior al precio medio aritmético europeo, también prácticamente la misma diferencia que en agosto.
- En cuanto a los impuestos (IVA e impuesto especial), en España representan el 61,9% del precio medio de septiembre de la gasolina sin plomo, frente a un 68,4% del precio medio vigente en ese mismo mes en la Unión Europea, con lo que la distancia entre ambos se sitúa en los seis puntos y medio porcentuales.

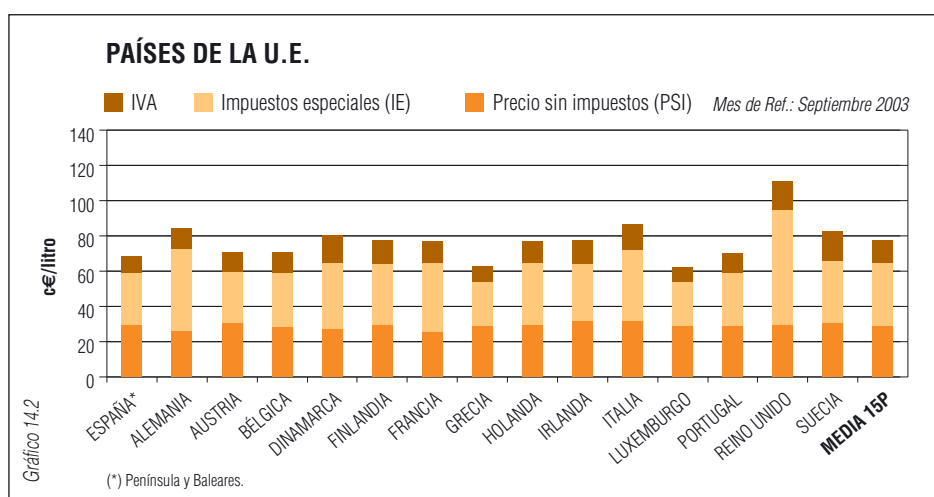


País	ESPAÑA	ALEMANIA	AUSTRIA	BÉLGICA	DINAMARCA	FINLANDIA	FRANCIA	GRECIA	HOLANDA	IRLANDA	ITALIA	LUXEMBURGO	PORTUGAL	REINO UNIDO	SUECIA	MEDIA 15P
PVP	82,56	108,15	88,35	99,98	110,20	108,54	101,00	75,60	116,01	85,21	107,17	79,33	97,00	108,98	102,56	98,04
IVA	11,39	14,92	14,73	17,35	22,04	19,57	16,55	11,53	18,52	14,79	17,86	8,50	15,49	16,23	20,51	15,93
IE	39,69	65,45	41,47	52,22	54,80	59,73	58,92	30,11	63,52	40,14	54,18	37,52	50,71	65,56	52,49	51,17
PSI	31,48	27,78	32,15	30,41	33,36	29,24	25,53	33,96	33,97	30,28	35,13	33,31	30,80	27,19	29,56	30,94

Unidad: c€/litro.

Gasóleo de automoción

- Para el gasóleo auto, el precio medio vigente en España en septiembre también es de los más bajos de la Unión Europea, y sólo Luxemburgo y Grecia lo tienen menor. El precio medio con impuestos en España en septiembre es 9,0 c€/litro superior a la media aritmética comunitaria.
- La diferencia del precio español con respecto al menor de todos, nuevamente el de Luxemburgo es de 6,4 c€/litro, por debajo de la existente un mes antes. El margen con respecto al precio medio mayor, el del Reino Unido, es de 42,7 c€/litro, que, por el contrario, está por encima del existente en agosto.
- El precio medio antes de impuestos del gasóleo español está en septiembre 0,6 c€ por encima de la media aritmética que se registra en la Unión Europea, con lo que se reduce la diferencia existente en agosto.
- 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 57,0% del precio medio de venta en septiembre, frente a un impuesto medio comunitario del 62,7%.



País	ESPAÑA	ALEMANIA	AUSTRIA	BÉLGICA	DINAMARCA	FINLANDIA	FRANCIA	GRECIA	HOLANDA	IRLANDA	ITALIA	LUXEMBURGO	PORTUGAL	REINO UNIDO	SUECIA	MEDIA 15P
PVP	68,30	84,41	71,04	70,95	80,30	77,79	76,72	62,94	76,99	77,70	86,36	61,90	70,00	111,04	82,29	77,25
IVA	9,42	11,64	11,84	12,31	16,06	14,03	12,57	9,60	12,29	13,49	14,39	8,07	11,18	16,54	16,46	12,66
IE	29,51	47,04	29,01	30,49	37,03	34,68	39,19	24,96	35,73	32,67	40,32	25,28	30,02	65,56	35,41	35,79
PSI	29,37	25,73	30,19	28,15	27,21	29,08	24,96	28,38	28,97	31,54	31,65	28,55	28,80	28,94	30,42	28,80

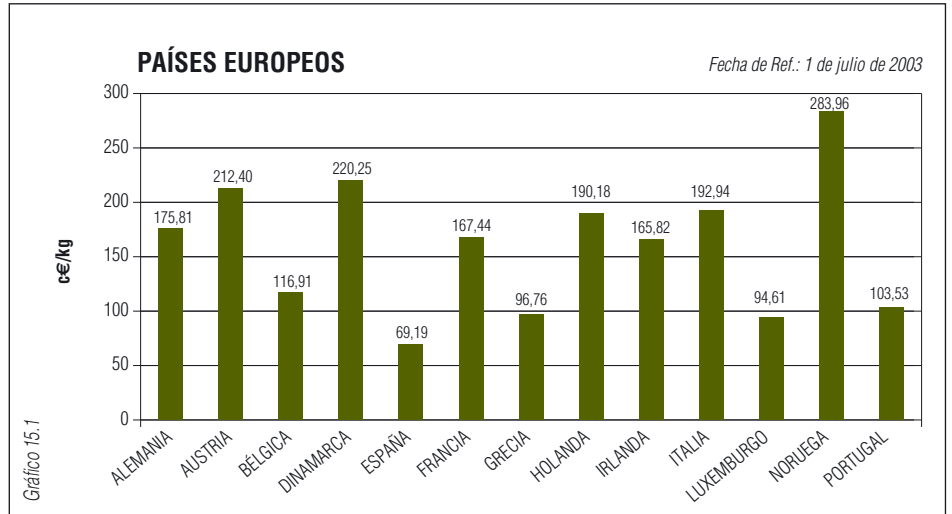
Unidad: c€/litro.

Gases licuados del petróleo envasados (datos referidos al 1 de julio de 2003)

- Tomando como referencia el precio de venta al público vigente el 1 de julio de 2003, el precio de venta al público en España de los gases licuados del petróleo, 69,19 c€/kg, sigue siendo el menor de todos los países considerados, aunque, en general, las diferencias sean algo menores con respecto a la 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 tercero con precio más bajo entre los países considerados (el segundo es Luxemburgo), es de 27,57 c€/kg, cifra que se dispara hasta los 214,77 c€/kg con respecto a Noruega, que cuenta con el precio más alto entre todos los países considerados.
- Los precios vigentes en los principales países europeos consumidores de estos productos eran los siguientes: Luxemburgo, 94,61 c€/kg (un 36,7% superior al español); Grecia, 96,76 c€/kg (un 39,8%); Portugal, 103,53 c€/kg (un 49,6%); Bélgica, 116,91 c€/kg (un 69,0%); Irlanda, 165,82 c€/kg (un 139,7%); Francia, 167,44 c€/kg (un 142,0%); Alemania, 175,81 c€/kg (un 154,1%); Holanda, 190,18 c€/kg (un 174,9%); Italia, 192,94 c€/kg (un 178,9%); Austria, 212,40 c€/kg (un 207,0%); Dinamarca, 220,25 c€/kg (un 218,3%) y Noruega, 283,96 c€/kg (un 310,4%).
- 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.

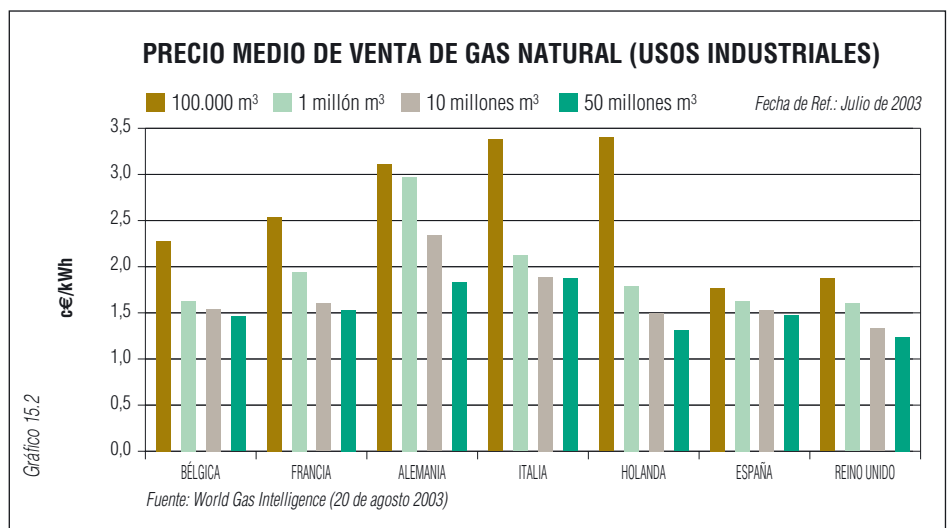
Gas natural para usos industriales (datos referidos a julio de 2003)

- El precio medio del gas natural para usos industriales en España con los precios referenciados al mes de julio de 2003 se sitúa para el segmento de consumo de 100.000 m³ en 1,77 c€/kWh, para el de 1 millón de m³ en 1,63 c€/kWh, para el de 10 millones de m³ en 1,53 c€/kWh y para el de 50 millones de m³ en 1,47 c€/kWh. La fuente de referencia de estos precios corresponde a la publicación *World Gas Intelligence*.
- El precio español para el primero de los segmentos indicados en el párrafo anterior se mantenía en esa fecha como el más bajo entre los principales países consumidores considerados. Holanda era el país con precio más alto, 3,40 c€/kWh.
- Para el segundo, el precio español era el segundo más bajo. Alemania tenía el precio más alto, 2,97 c€/kWh y Reino Unido el más bajo, 1,60 c€/kWh.
- Para el tercero, el precio español era el tercero más bajo. Alemania tenía el precio más alto, 2,34 c€/kWh y Reino Unido el más bajo, 1,33 c€/kWh.
- Y para el cuarto, el precio español se situaba en la zona media. Italia tenía el precio más alto, 1,87 c€/kWh y Reino Unido el más bajo, 1,24 c€/kWh.



Precios practicados en los países europeos. Julio 03

(c€/kWh)	Consumo anual de gas natural			
	100.000 m ³	1 millón m ³	10 millones m ³	50 millones m ³
BÉLGICA	2,28	1,63	1,54	1,46
FRANCIA	2,54	1,94	1,60	1,53
ALEMANIA	3,11	2,97	2,34	1,83
ITALIA	3,38	2,12	1,89	1,87
HOLANDA	3,40	1,79	1,50	1,31
ESPAÑA	1,77	1,63	1,53	1,47
REINO UNIDO	1,87	1,60	1,33	1,24



Cuadro 15.1

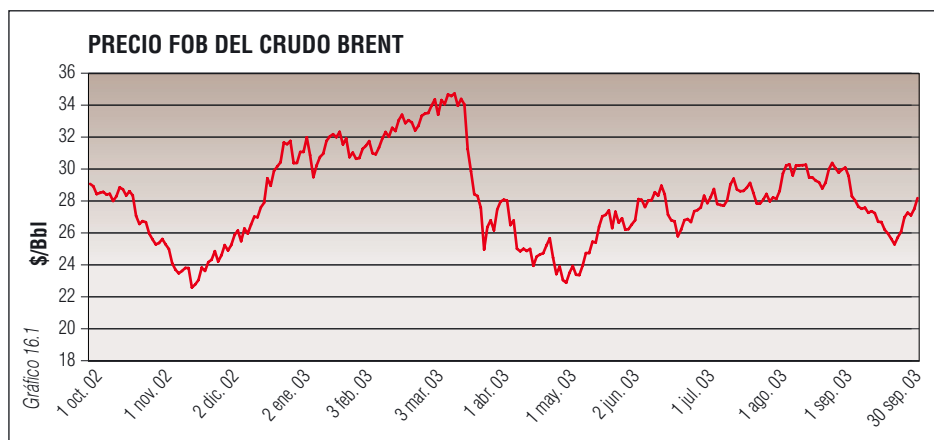
EVOLUCIÓN DE PRECIOS EN LOS MERCADOS INTERNACIONALES

Cotizaciones del crudo Brent

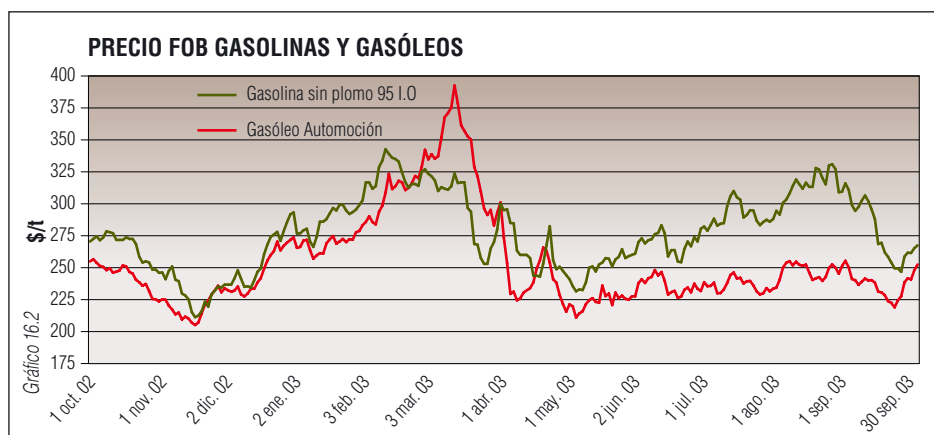
- La cotización media del crudo británico Brent en el mes de septiembre es de 27,1 dólares/barril, lo que supone un descenso de 2,7 \$/Bbl respecto del pasado mes de agosto, que fue de 29,8 \$/Bbl. Los precios de los crudos de referencia llegaron a caer en septiembre hasta 25,3 \$/Bbl debido a la debilidad mostrada por la gasolina, al aumento de los suministros de Irak, a una posición de los niveles de stocks más confortable y a las paradas realizadas en las refinerías para su mantenimiento.
- La cotización en septiembre está 1,3 \$/Bbl por debajo de la existente en el mes de septiembre de 2002, que era de 28,4 \$/Bbl.
- La cotización media del Brent en el período enero-septiembre del año es de 28,6 \$/Bbl, 4,2 dólares por encima de la media de los nueve primeros meses de 2002, que fue de 24,4 \$/Bbl.
- La cotización media del dólar en septiembre es de 1,1211 \$/€, 0,0075 dólares más por euro que en agosto, que era de 1,1136 \$/€, aunque 0,1403 dólares más por euro que en septiembre de 2002, cuando estaba en 0,9808 \$/€. Dicha cotización es de una media de 1,1110 \$/€ en enero-septiembre del presente ejercicio, 0,1860 dólares más por euro que la media del período enero-septiembre de 2002, que fue de 0,9250 \$/€.

Cotizaciones de la gasolina sin plomo y del gasóleo de automoción

- En el mes de septiembre la cotización media (FOB) de la gasolina de 95 octanos en los mercados internacionales, 275,9 dólares/tonelada, está 40,5 \$/Tm por debajo de la de agosto (316,4 \$/Tm). Esa cotización está 4,0 \$/Tm por encima de la existente justo un año antes, en septiembre de 2002, que era de 271,9 \$/Tm.
- El movimiento de los precios del gasóleo de automoción es igualmente a la baja, con cotización media en septiembre de 236,2 \$/Tm, lo que supone un descenso de 12,7 \$/Tm respecto de la que estuvo vigente en agosto (248,9 \$/Tm), y de 3,6 \$/Tm respecto de la de septiembre de 2002, que fue de 239,8 \$/Tm.



	2002		2003	
	Precio FOB \$/Bbl	Cotización US\$/€	Precio FOB \$/Bbl	Cotización US\$/€
Enero	19,5	0,8703	31,3	1,0622
Febrero	20,2	0,8700	32,7	1,0773
Marzo	23,7	0,8758	30,5	1,0807
Abril	25,7	0,8858	24,9	1,0846
Mayo	25,3	0,9170	25,7	1,1563
Junio	24,2	0,9554	27,5	1,1663
Julio	25,8	0,9922	28,4	1,1372
Agosto	26,7	0,9778	29,8	1,1136
Septiembre	28,4	0,9808	27,1	1,1211
Octubre	27,6	0,9811		
Noviembre	24,1	1,0010		
Diciembre	28,7	1,0183		
Media anual	25,0	0,9438	28,6	1,1110



Precios FOB NWE/Italia (\$/t)

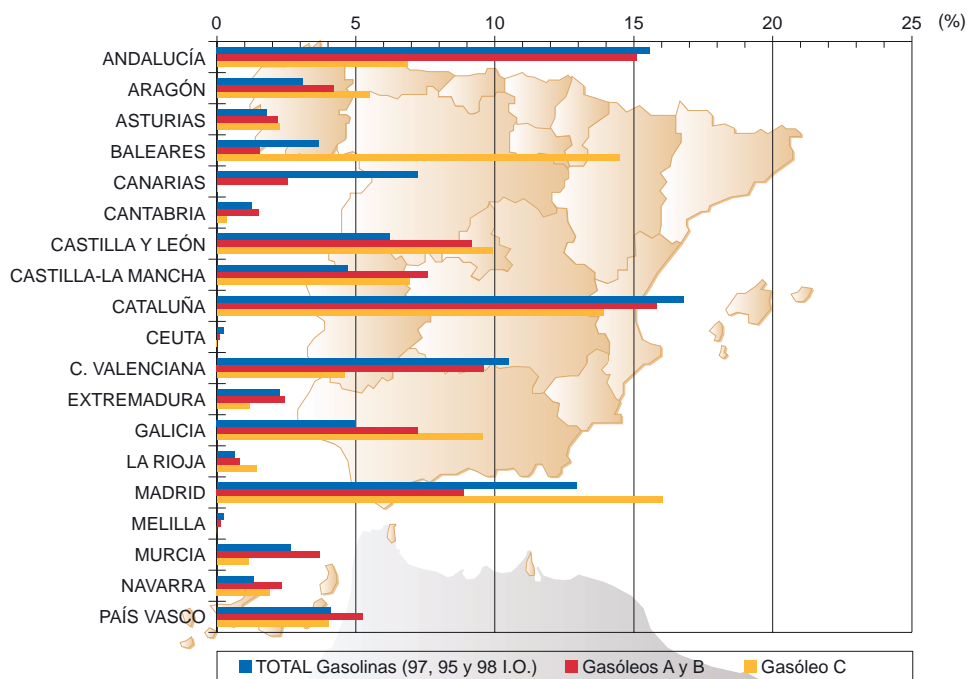
	2002		2003	
	Gasolina sin plomo 95 I.O.	Gasóleo automoción	Gasolina sin plomo 95 I.O.	Gasóleo automoción
Enero	171,3	169,6	290,9	271,4
Febrero	176,8	168,5	324,4	315,8
Marzo	219,4	196,9	292,1	332,8
Abril	253,7	207,0	259,4	237,7
Mayo	243,2	210,1	250,4	224,2
Junio	241,0	202,7	270,2	236,4
Julio	255,6	211,9	291,2	236,2
Agosto	258,9	219,8	316,4	248,9
Septiembre	271,9	239,8	275,9	236,2
Octubre	265,6	242,8		
Noviembre	230,6	220,3		
Diciembre	261,3	250,5		
Media anual	237,4	211,7	285,7	260,0

Cuadro 16.1

Cuadro 16.2

DISTRIBUCIÓN DEL CONSUMO DE GASOLINAS Y GASÓLEOS POR COMUNIDADES AUTÓNOMAS

(Acumulado anual a septiembre 2003)



	CCAA																			
	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	TOTALES
1^{er} Semestre 2003																				
Gasolina 97 I.O.	117	22	15	18	43	9	51	38	93	2	67	23	49	5	71	1	21	9	27	680
Gasolina 95 I.O.	447	87	46	101	161	33	157	125	474	6	299	61	125	18	421	9	73	39	120	2.804
Gasolina 98 I.O.	44	10	6	15	84	3	18	13	87	0	34	4	15	3	44	0	8	4	15	405
TOTAL GASOLINAS (97, 95 Y 98 I.O.)	608	118	67	134	288	45	226	177	655	9	400	88	188	25	535	10	103	52	162	3.889
Gasóleos A y B	1.898	540	280	182	324	188	1.151	977	2.053	11	1.223	307	916	107	1.161	15	472	305	689	12.797
Gasóleo C	111	98	38	151	0	6	174	123	230	0	75	20	156	25	287	0	18	34	71	1.618
TOTAL GASÓLEOS (A, B y C)	2.008	638	317	333	324	194	1.325	1.100	2.283	11	1.298	327	1.072	131	1.449	15	491	339	760	14.415
JULIO 2003																				
Gasolina 97 I.O.	20	4	3	4	7	2	10	7	17	0	13	4	9	1	11	0	4	2	5	121
Gasolina 95 I.O.	87	18	10	23	29	8	35	26	97	1	64	11	26	3	73	2	16	7	23	558
Gasolina 98 I.O.	9	2	1	3	15	1	5	3	19	0	8	1	3	1	8	0	2	1	3	86
TOTAL GASOLINAS (97, 95 Y 98 I.O.)	116	24	14	30	52	10	50	37	133	2	84	16	38	5	93	2	21	9	31	766
Gasóleos A y B	364	100	51	42	58	36	229	181	378	2	235	57	172	20	206	3	89	53	121	2.395
Gasóleo C	8	3	2	43	0	0	6	3	13	0	5	1	9	1	10	0	1	1	3	110
TOTAL GASÓLEOS (A, B y C)	371	104	54	85	58	36	234	184	391	2	240	58	181	21	215	3	90	53	124	2.505
AGOSTO 2003																				
Gasolina 97 I.O.	19	4	3	4	7	2	11	7	15	0	11	4	9	1	9	0	3	1	4	113
Gasolina 95 I.O.	91	19	11	25	28	9	42	29	91	1	64	13	30	3	60	2	15	8	21	562
Gasolina 98 I.O.	11	3	2	3	15	1	6	4	19	0	9	1	4	1	7	0	2	1	3	91
TOTAL GASOLINAS (97, 95 Y 98 I.O.)	121	25	15	32	50	12	59	40	125	2	84	18	43	5	76	2	21	10	29	767
Gasóleos A y B	329	81	47	42	53	34	195	149	301	3	197	52	159	16	166	3	75	42	93	2.037
Gasóleo C	7	3	2	48	0	0	6	4	13	0	4	1	10	1	7	0	1	1	2	110
TOTAL GASÓLEOS (A, B y C)	337	84	49	90	53	34	200	153	313	3	202	53	169	16	174	3	76	43	96	2.148
SEPTIEMBRE 2003																				
Gasolina 97 I.O.	16	3	2	3	6	1	9	6	13	0	10	3	8	1	9	0	3	1	4	101
Gasolina 95 I.O.	80	15	9	20	28	6	30	24	82	1	54	11	23	3	68	1	13	7	21	495
Gasolina 98 I.O.	8	2	1	3	15	1	4	2	15	0	6	1	3	0	7	0	2	1	3	73
TOTAL GASOLINAS (97, 95 Y 98 I.O.)	104	21	12	26	49	9	43	32	110	1	70	15	34	4	84	2	18	9	27	669
Gasóleos A y B	340	93	48	34	56	32	205	162	336	2	210	57	154	18	192	2	80	54	112	2.189
Gasóleo C	11	6	3	47	0	0	13	9	22	0	7	2	16	2	16	0	2	2	4	163
TOTAL GASÓLEOS (A, B y C)	352	99	51	81	56	33	218	171	358	2	218	59	169	20	208	2	82	56	115	2.351
ACUMULADO 2003																				
Gasolina 97 I.O.	172	33	23	29	64	13	81	59	138	4	100	34	75	7	99	1	31	13	39	1.016
Gasolina 95 I.O.	705	139	75	169	245	56	264	205	744	10	481	96	202	28	622	13	117	61	185	4.420
Gasolina 98 I.O.	72	16	10	25	129	6	32	22	139	0	58	7	25	4	66	0	14	6	24	655
TOTAL GASOLINAS (97, 95 Y 98 I.O.)	949	188	109	223	439	75	377	285	1.021	14	639	137	302	39	788	15	162	81	249	6.091
Gasóleos A y B	2.931	815	425	299	491	290	1.779	1.470	3.067	17	1.865	473	1.401	160	1.725	23	717	454	1.015	19.419
Gasóleo C	137	110	45	289	0	7	198	139	278	0	92	24	191	28	321	0	22	38	80	2.001
TOTAL GASÓLEOS (A, B y C)	3.068	925	471	588	492	297	1.978	1.608	3.346	17	1.957	497	1.592	188	2.046	23	739	492	1.095	21.419

Unidades: kt.