

HIDROCARBUROS

NOVIEMBRE 2003. N° 72

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

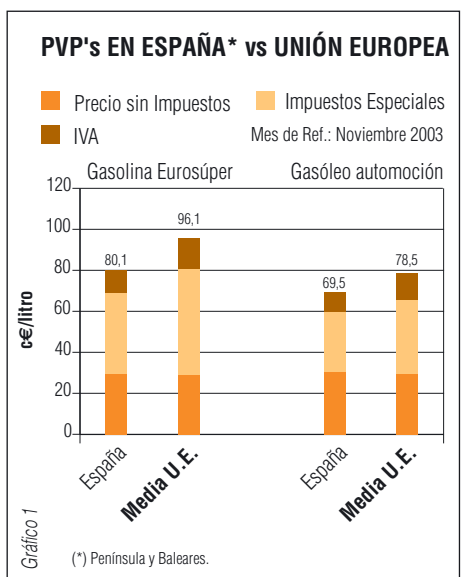
- La tasa de variación de la demanda de productos petrolíferos en noviembre resulta negativa y se sitúa en el 0,7%. No obstante, la demanda del acumulado anual enero-noviembre se mantiene por encima del 1%, y la demanda del año móvil, que comparte con el acumulado once de los doce meses, se sitúa en el 0,3%. En este mes, sólo los destilados medios experimentan un crecimiento en sus ventas (más en esta ocasión por los querosenos, que registran la mejor tasa de crecimiento desde hace muchos años y consolidan su tan ansiada recuperación, que por los gasóleos, que crecen muy moderadamente), pues todos los demás grandes grupos de productos registraron descensos, notables en el caso de las gasolinas y los fuelóleos. Por su parte, el gas natural no muestra ningún signo de ceder en su empuje, con unos niveles de crecimiento en el entorno del 12%/13% en los períodos acumulados, con el avance del mercado liberalizado, que ya supone las tres cuartas partes de la demanda global.
- En cuanto a la participación de los distintos segmentos del barril de crudo, no hay variación sustancial en la tendencia de los últimos tiempos, con los productos ligeros a la baja, el empuje de los destilados medios —con los gasóleos en su línea de fuerte crecimiento y los querosenos superando ya los niveles anteriores a la crisis del 11-S— y el descenso de la participación de los productos pesados —entre los que los fuelóleos ven descender su demanda debido a la buena hidráulicidad con la que está finalizando el ejercicio—. Los gasóleos, con una participación porcentual del orden del 43% del total —más de 30 millones de toneladas en los últimos doce meses—, siguen siendo sin discusión el grupo de mayor peso específico en el consumo de productos petrolíferos. Por lo que se refiere a la parte más ligera del barril, las gasolinas —acompañadas este mes por los G.L.P.s— reducen su participación en el global del consumo de productos petrolíferos.
- La balanza de productos petrolíferos, en unidades físicas, presenta un saldo neto (importaciones menos exportaciones) importador de 16,79 millones de toneladas en los últimos doce meses, 605.000 toneladas por debajo (un 3,5%) del año móvil precedente. En noviembre, el saldo importador se sitúa en 1,64 millones de toneladas, 567.000 toneladas más (un 53,0%) que en igual mes de 2002. Todos los productos presentan saldo neto importador en los tres períodos objeto de análisis, con la excepción, en esta ocasión sí, de las gasolinas. En noviembre destaca asimismo el aumento de las importaciones de los destilados medios, consecuencia de la fuerte demanda interior de estos productos.
- Por lo que a la producción interior de hidrocarburos se refiere, durante el mes de noviembre se han obtenido 31.000 toneladas de crudos de petróleo y 72 GWh de gas natural. Ambas aportaciones, como es habitual, son meramente testimoniales de cara a la cobertura de la demanda interna.
- En cuanto a la tasa de utilización de la capacidad de refino, en el mes de noviembre no alcanza el 90% —las tareas de mantenimiento tienen mucho que ver— para un total de 4,77 millones de toneladas de crudo y materias primas procesadas. Por lo que se refiere a los stocks, en noviembre se registra un movimiento de acopio modesto de 13.000 toneladas (77.000 toneladas menos de crudo y materias primas y 90.000 toneladas más de productos petrolíferos), para unas existencias totales de 16,88 millones de toneladas al finalizar el mes.
- Por lo que respecta a la situación mundial, en noviembre la producción mundial de crudo superó en 625.000 barriles/día a la de octubre, menos de la mitad del crecimiento registrado en ese mismo mes, para un total de 81,7 millones de barriles/día: el suministro no-OPEP aportó 345.000 barriles/día (con Angola, Rusia, Brasil y China a la cabeza) a ese crecimiento, y la OPEP 255.000 barriles/día de crudo y 30.000 barriles/día de otros suministros. La producción total de la OPEP promedió en noviembre 27,6 millones de barriles/día, por encima del objetivo fijado por el propio cártel exportador, que es de 24,5 barriles/día.

- En noviembre la cotización media del crudo de referencia Brent Dated es de 28,7 \$/Bbl, 1,0 \$/Bbl menos (un 3,1%) que en octubre último. Por lo que respecta a las cotizaciones de los productos, y siempre respecto de octubre, se movieron igualmente a la baja: 2,3 \$/Tm, equivalente al 0,8%, la gasolina de 95 octanos, y 1,4 \$/Tm, es decir, un 0,5%, el gasóleo de automoción.
- En cuanto a los precios interiores, la gasolina de 95 octanos se sitúa en una media en noviembre de 80,1 c€/litro, un 0,1% superior a la de octubre. El gasóleo de automoción tiene un precio medio en noviembre de 69,5 c€/litro, un 1,2% superior a la de octubre. Como viene siendo habitual, los precios de venta en España de gasolinas y gasóleo A están entre los más bajos de la Unión Europea, siendo sólo menores los de Grecia y Luxemburgo, tanto en el caso de la gasolina eurogrado como en el del gasóleo auto.
- En noviembre, no se registra movimiento en el precio de la popular bombona de butano, y tampoco en los del gas natural para usos doméstico-comerciales ni en el de los usos industriales.
- En el terreno de la política energética, el Consejo de Ministros de 28 de noviembre aprobó la "Estrategia de ahorro y eficiencia energética en España 2004-2012", que estima unos ahorros de energía para los citados años de 12.853 millones de euros, equivalentes al petróleo crudo importado en la actualidad durante un año. Estos ahorros, derivados de una reducción de la intensidad energética del 7,2% (energía necesaria por unidad de PIB), serán consecuencia, tanto del propio desarrollo tecnológico como de medidas de las administraciones y sectores productivos para fomentar el ahorro energético.

Concepto	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	Cantidad	Tv (%) (*)	Cantidad	Tv (%) (*)	Cantidad	Tv (%) (*)
Consumos						
Productos petrolíferos (kt)	6.014	-0,7	65.444	1,1	71.201	0,3
Gas natural (GWh)	24.711	12,2	248.595	13,2	271.799	11,9
Comercio exterior						
Importaciones de crudo (kt)	4.644	-10,7	52.465	1,2	57.054	0,2
Impor. de gas natural (GWh)	26.063	16,9	248.770	13,2	270.036	12,8
Saldo (imp-exp) prod. petr. (kt)	1.637	53,0	15.498	-3,0	16.785	-3,5
Producción Interior						
Crudo (kt)	31	51,6	291	-1,3	312	-7,1
Gas natural (GWh)	72	-86,8	2.043	-63,1	2.524	-58,2
Materia prima procesada (kt)	4.769	-5,0	53.357	0,1	58.549	0,1

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

Concepto	Valores medios (Noviembre 2003)	Tasa de variación respecto al mes anterior (%)	Tasa de variación respecto mismo mes del año anterior (%)
Precio del crudo Brent (FOB) (\$/Bbl)	28,7	-3,1	19,2
PVP en España de la gasolina s/Pb 95 I.O. (c€/litro)	80,1	0,1	-0,3
PVP en España del gasóleo de automoción (c€/litro)	69,5	1,2	0,9



2. CONSUMO DE HIDROCARBUROS

PRODUCTOS PETROLÍFEROS

• El consumo de productos petrolíferos del mes de noviembre quiebra el inicio positivo del trimestre, al registrar un moderado descenso. El consumo de productos en el mes de noviembre se eleva a 6,01 millones de toneladas, lo que representa un descenso del 0,7% sobre el mismo mes de 2002, dato negativo que resulta algo más moderado si se toma en cuenta que se compara con un mes, noviembre 2002, en el que se había registrado un aumento del 2,8%.

• En noviembre, esa caída obedece a dos factores: uno directamente negativo, el fuerte descenso de las gasolinas —fenómeno de la dieselización— y de los fuelóleos —excelente hidráulica otoñal—, y otro, el modesto crecimiento de los gasóleos, muy por debajo de lo que marcan los dos períodos acumulados largos; también desciende la demanda de los G.L.P.'s, aunque imperceptiblemente, y del genérico "otros productos" (bases y aceites lubricantes terminados, productos asfálticos, coque de petróleo, etc...). El fuerte crecimiento de los querosenos ayuda a evitar que el descenso haya sido más acusado.

• En el acumulado enero-noviembre, la demanda se eleva a 65,44 millones de toneladas, lo que supone un aumento del 1,1%, crecimiento que viene a ser la tercera parte del registrado en el mismo período de tiempo del año 2002 (4,2%). Como en el mes, en este período, por productos sólo crecen, eso sí, sólidamente, los destilados medios, pues tanto la demanda de los más ligeros —G.L.P.'s y gasolinas— como de los más pesados —fuelóleos y el genérico "otros productos"— descienden.

• En el año móvil actual el consumo total es de 71,20 millones de toneladas, que es un 0,3% superior al del año móvil diciembre 2001-noviembre 2002. Como en los dos períodos anteriores, en el lado positivo de la balanza están los destilados medios y en el negativo la parte más ligera y la más pesada del barril.

• En el reparto por grandes grupos de productos del consumo registrado en el año móvil diciembre 2002-noviembre 2003 se mantiene el descenso de la participación de los productos más ligeros y de los más pesados del barril de petróleo, y también el predominio de los destilados medios, grupo en el que ahora suman todos sus componentes, dado el grado de recuperación del consumo de los querosenos. En suma, entre los ligeros la participación de los G.L.P.'s cae del 3,4% al 3,2%, y la de las gasolinas, que pasan del 11,6% al 11,3%. En los destilados medios, los gasóleos pasan del 40,9% al 43,0%, mientras que los querosenos ascienden desde el 5,8% hasta el 6,2%. Como ya se ha apuntado, los fuelóleos descienden del 19,9% al 18,3%. Por lo que se refiere al genérico "otros productos", cae del 18,5% al 18,0%.

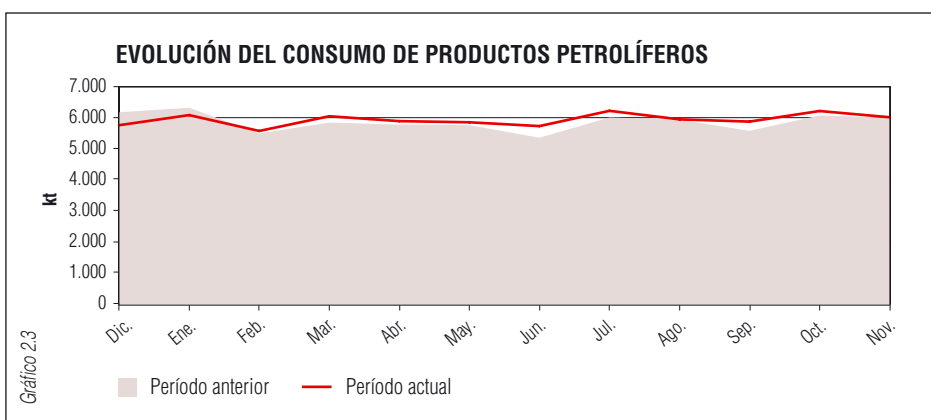
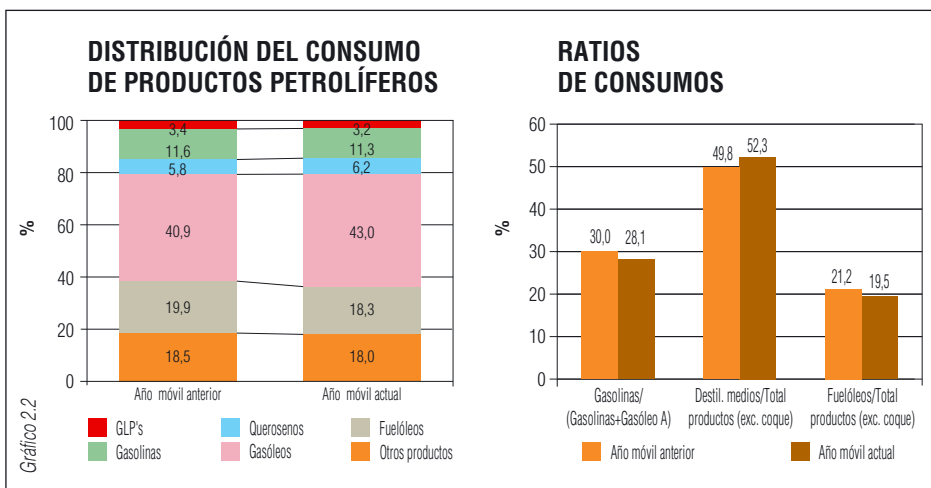
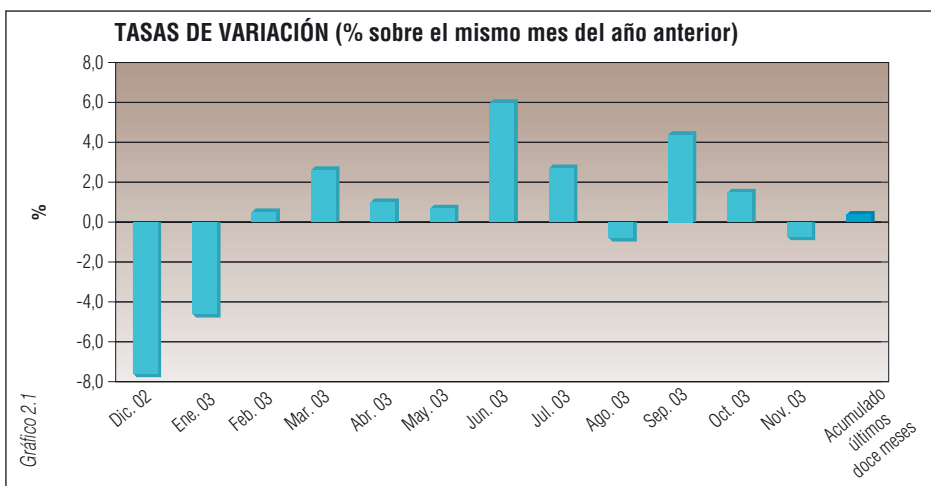
• Ese menor peso específico de las gasolinas se refleja lógicamente en el conjunto de los carburantes y combustibles de automoción —gasolinas y gasóleo A—; en el año móvil actual suponen el 28,1% frente al 30,0% del año móvil diciembre 2001-noviembre 2002.

• 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 49,8% al 52,3%. Y pierden terreno los fuelóleos, que retroceden del 21,2% al 19,5%.

Consumo de productos petrolíferos	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Gases licuados del petróleo (G.L.P.'s)	184	-0,5	2.021	-3,9	2.268	-4,8
Gasolinas	594	-6,5	7.368	-1,7	8.049	-2,1
Querosenos	344	28,0	4.029	5,8	4.392	6,1
Gasóleos	2.555	1,7	28.140	7,2	30.632	5,7
Fuelóleos	1.033	-4,1	11.995	-6,2	13.064	-7,3
Otros productos (**)	1.303	-5,3	11.890	-3,2	12.795	-2,6
Total	6.014	-0,7	65.444	1,1	71.201	0,3

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

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



Gases Licuados del petróleo G.L.P.'s

- El consumo de gases licuados del petróleo (G.L.P.'s) vuelve a la senda negativa en el mes de noviembre, con lo que la subida de octubre queda como un hecho aislado, como demuestran los Gráficos 3.1 y 3.2. La demanda en dicho mes se eleva a 184.000 toneladas, lo que supone un descenso del 0,5% —la más baja, eso sí, entre las tasas de crecimiento negativo del año— respecto del mismo mes de 2002, que se superpone además a otro, en este caso del 15,3% registrado en noviembre de 2002. La benignidad climática, con temperaturas entre dos y tres grados por encima de la media en ese mes y la ya conocida competencia de la electricidad y el gas natural están en el origen de ese descenso.

- Ese descenso se debe en exclusiva al G.L.P. envasado, pues el de granel muestra un crecimiento nada despreciable. El consumo de G.L.P. envasado se eleva en noviembre a 128.000 toneladas, lo que representa un descenso del 3,2%, mientras que el de G.L.P. a granel crece un 6,4%, para un consumo de 56.000 toneladas.

- Para el acumulado de los once primeros meses del año, el consumo es de 2,02 millones de toneladas, lo que supone un descenso del 3,9% (en enero-noviembre de 2002 se registraba un aumento del consumo del 2,5%). En este caso, ambos segmentos del consumo presentan un comportamiento idénticamente negativo y en porcentajes muy similares: el consumo de G.L.P. envasado desciende el 4,0%, para un consumo total de 1,35 millones de toneladas, mientras que el del granel lo hace en un 3,7%, siendo en este caso el consumo de 674.000 toneladas.

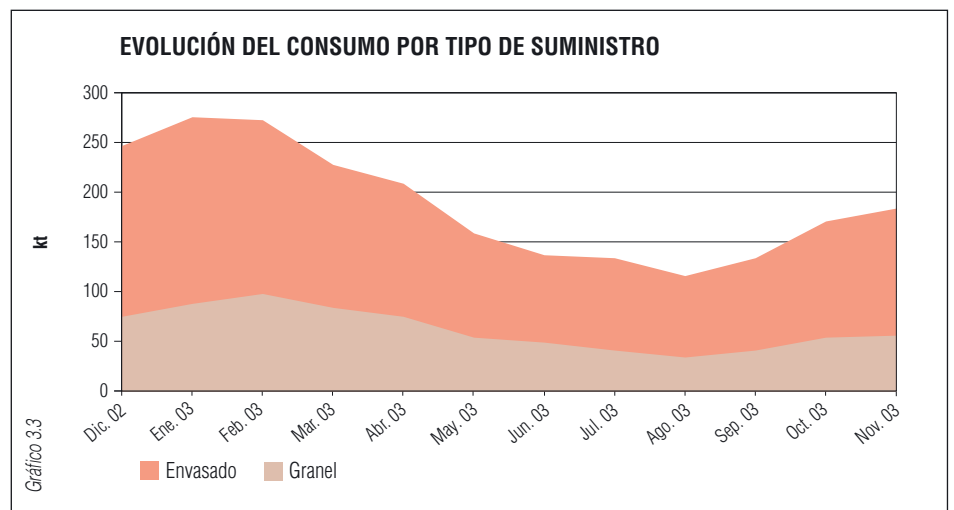
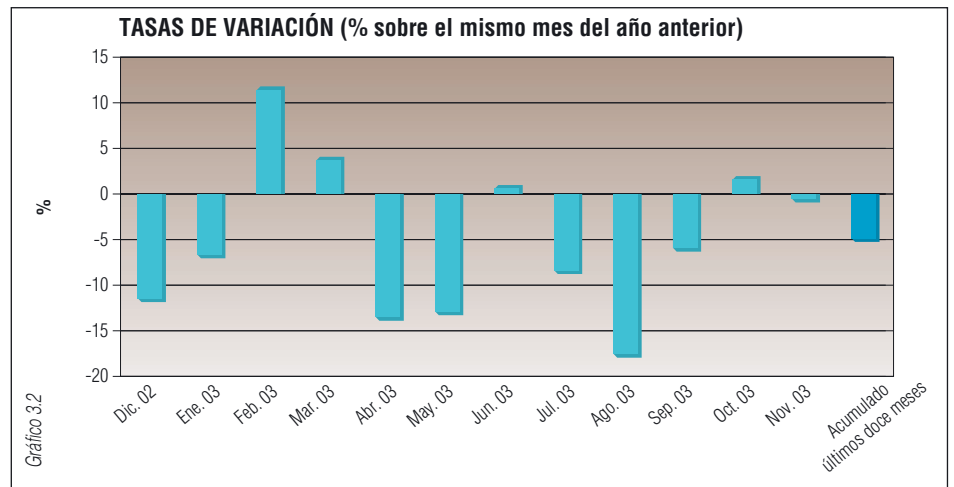
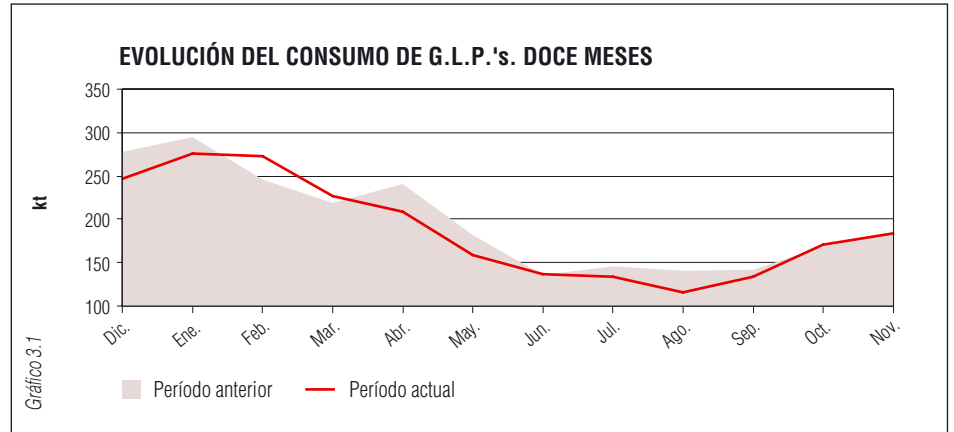
- La demanda en el año móvil actual es de 2,27 millones de toneladas, con un descenso del 4,8% sobre los doce meses precedentes, con contribución negativa de ambos segmentos de consumo, el envasado con un consumo de 1,52 millones de toneladas y un descenso del 5,3%, y el granel de 748.000 toneladas y un descenso del 3,7%.

- En cuanto al ratio de participación de ambos subgrupos de productos en el conjunto de las ventas de G.L.P.'s, es muy similar en los dos períodos acumulados, ligeramente alejado del clásico 70%/30%, difiriendo en ambos casos del registrado en el mes —69,7%/30,3%—, que prácticamente refleja el reparto tenido históricamente por standard.

Consumo de G.L.P.'s	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Envasado	128	-3,2	1.348	-4,0	1.519	-5,3
Granel	56	6,4	674	-3,7	748	-3,7
Total	184	-0,5	2.021	-3,9	2.268	-4,8

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

Cuadro 3



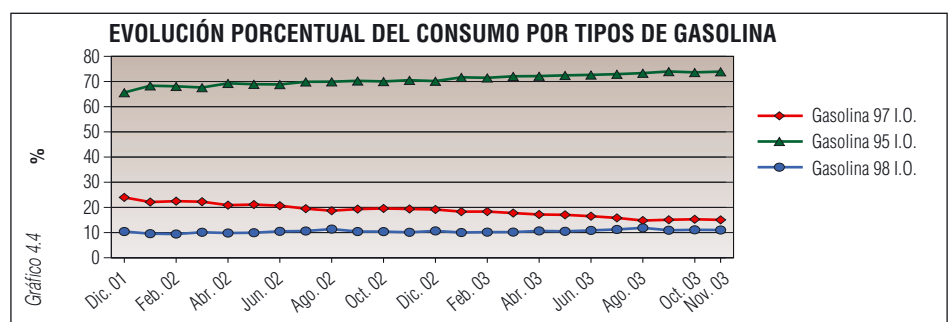
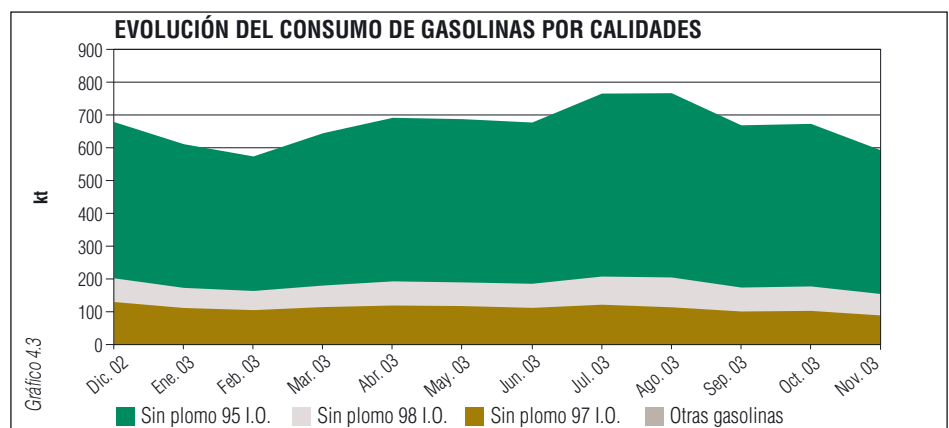
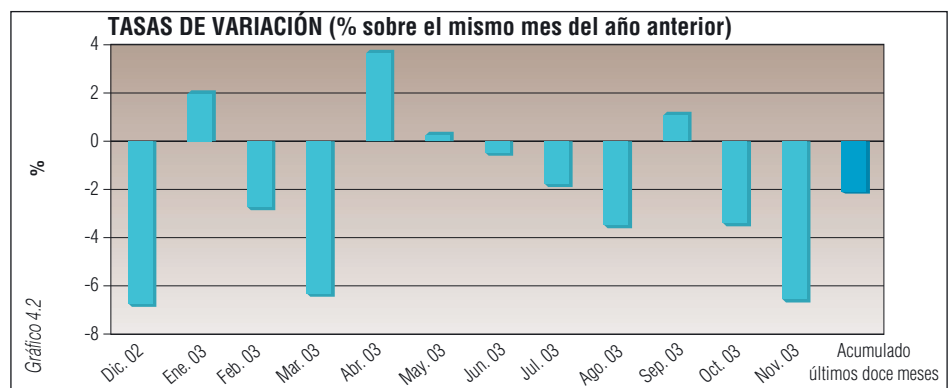
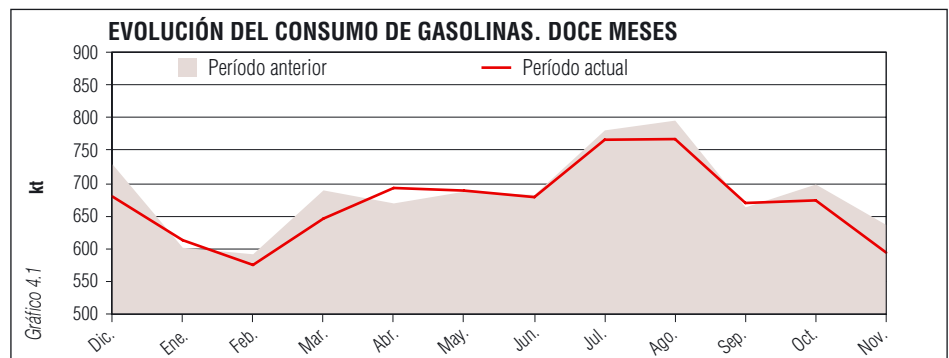
Gasolinas

- En noviembre, se registra una demanda total de gasolinas auto de 594.000 toneladas, lo que representa un descenso del 6,5%, que es el peor registro del año en términos relativos, en un mes en el que las matriculaciones de turismos alcanzaron el segundo mejor registro de la última década y en el que incluso aumentaron las ventas de coches con motor de gasolina, aunque lo hicieran en una proporción claramente más modesta que la de los diésel (3,3% frente a 18,9%). El consumo de gasolinas auto desciende en noviembre por segundo mes consecutivo (Gráfico 4.2).
- El consumo de gasolina de 95 octanos en noviembre suma 439.000 toneladas, que está entre los peores registros del año, lo que supone un descenso del 2,0%, muy alejado de los que se registran en los períodos acumulados, que se mueven en el entorno del 3%. Es la primera vez en el año en que se registra un descenso en el consumo de esta gasolina, pues si bien ya sucedió en marzo pasado, la comparación entonces resultaba engañosa por cuanto que marzo de 2002 se comparaba con el mes del año 2001 en que había caído la Semana Santa. El consumo de gasolina de 98 octanos se eleva a 65.000 toneladas, lo que supone un aumento del 1,9%. En cuanto a la "súper", en noviembre presenta un consumo de 89.000 toneladas, con lo que se convierte en la primera vez en la historia en la que este consumo queda por debajo de las 100.000 toneladas; esa cifra representa un descenso del 27,4%, que está claramente por encima de la de los dos períodos largos.
- Para el acumulado enero-noviembre, la demanda global de las gasolinas de automoción se eleva a 7,36 millones de toneladas, con un descenso del 1,6%. El consumo de gasolina de calidad eurogrado es de 5,36 millones de toneladas, con un aumento del 3,3%. En cuanto a la gasolina de 98 octanos, el consumo en el acumulado es de 795.000 toneladas, con una tasa positiva del 3,7%. Por lo que respecta a la gasolina "súper", en enero-noviembre el consumo es de 1,21 millones de toneladas, para un descenso del 21,1%.
- En cuanto al año móvil actual, la cifra de consumo total de gasolinas es de 8,05 millones de toneladas, con un descenso del 2,1%, muy en línea con el registrado en el año móvil anterior. La demanda de gasolina de 95 octanos totaliza 5,83 millones de toneladas y crece un 3,0%; la de 98 octanos se eleva a 868.000 toneladas, para un crecimiento del 3,0%; y la de súper es de 1,34 millones de toneladas, con una caída del 21,6%.
- En cuanto a la estructura del consumo de gasolinas de automoción en los tres períodos analizados, es la siguiente: gasolina 95 I.O., 73,9% en noviembre, 72,8% en el acumulado enero-noviembre y 72,6% en el actual año móvil; gasolina 98 I.O., 11,0%, 10,8% y 10,8%; y gasolina 97 I.O., 15,0%, 16,4% y 16,6%.

Consumo de gasolinas	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Sin plomo 95 I.O.	439	-2,0	5.355	3,3	5.832	3,0
Sin plomo 98 I.O.	65	1,9	795	3,7	868	3,0
Sin plomo 97 I.O.	89	-27,4	1.208	-21,1	1.338	-21,6
Subtotal gasolinas auto	594	-6,5	7.358	-1,6	8.037	-2,1
Otras gasolinas	1	-10,2	11	-6,0	11	-5,2
Total	594	-6,5	7.368	-1,7	8.049	-2,1

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

Cuadro 4



Gasóleos

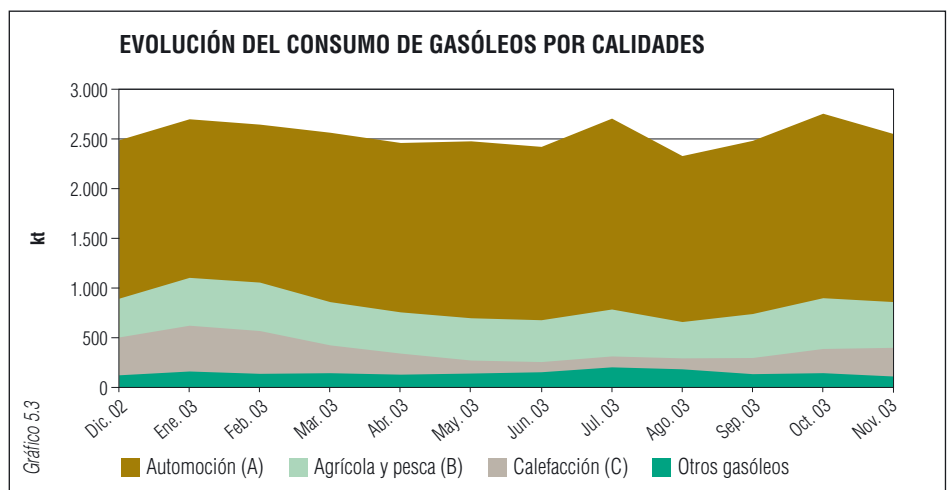
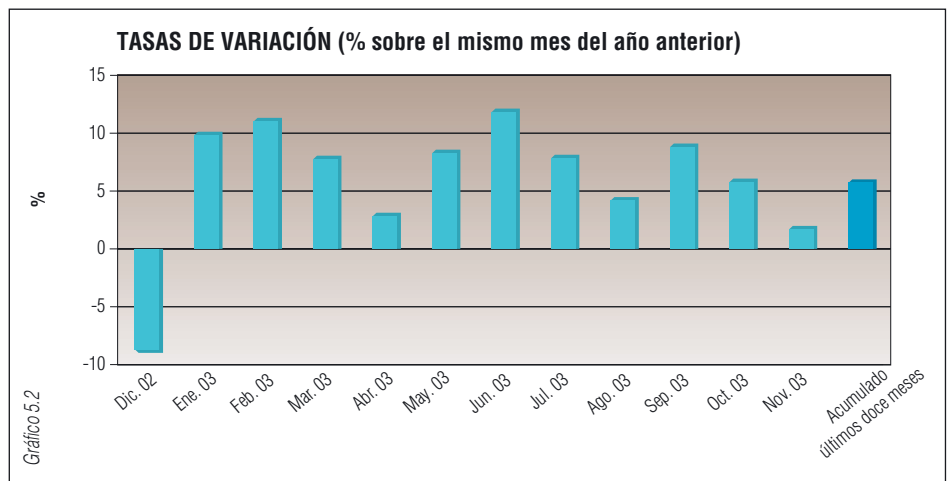
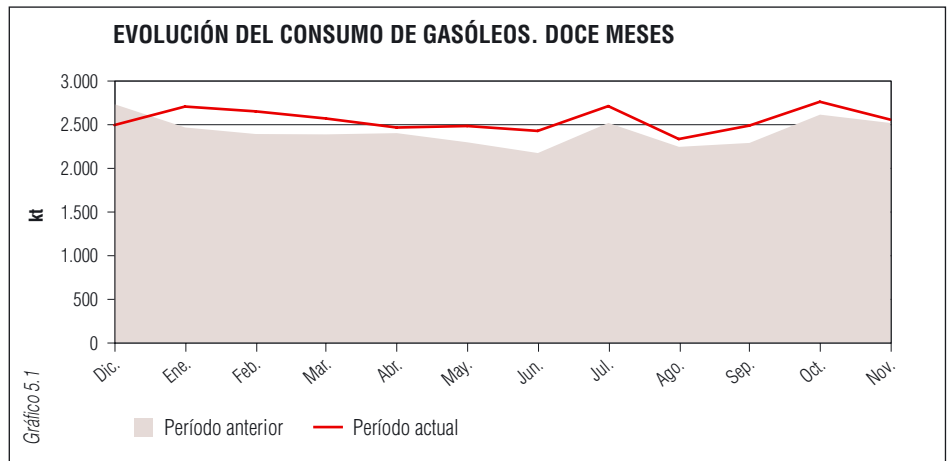
- En noviembre el consumo de gasóleos registra el porcentaje de crecimiento interanual más bajo del año 2003 (Gráfico 5.2). La demanda de gasóleos en este mes se eleva a 2,56 millones de toneladas, lo que supone un aumento del 1,7%, muy alejado de lo que ha venido siendo tónica habitual del ejercicio y de lo que marcan los dos períodos acumulados. En esta ocasión esta modesta tasa se debe, principalmente, al menor crecimiento (en comparación con lo habitual) del consumo del gasóleo automoción (gasóleo A) y al descenso de la demanda de gasóleo calefacción (gasóleo C), que no sorprende tanto, pues a la alta cifra de consumo de octubre pasado hay que unir la benignidad relativa de la climatología en este otoño.
- El consumo de gasóleo de automoción en noviembre se eleva a 1,69 millones de toneladas, lo que supone un aumento del 2,5% respecto de noviembre de 2002; esa cifra de consumo hace que su aportación al conjunto de los carburantes en noviembre no sirva, como sucede habitualmente, para contrarrestar el descenso de la gasolina. El consumo de gasóleo B se eleva en noviembre a 461.000 toneladas, con un aumento del 12,5%. El consumo de gasóleo de calefacción en noviembre es de 289.000 toneladas, un 3,5% menos que en el mismo mes del pasado año.
- El consumo de gasóleos en los once primeros meses del año es de 28,14 millones de toneladas, con un crecimiento del 7,2%, que casi duplica al de enero-noviembre de 2002. Por tipos, la demanda de gasóleo A se eleva a 19,02 millones de toneladas, un 7,8% más que en enero-noviembre de 2002; la de gasóleo B es de 4,92 millones de toneladas, con un aumento del 11,7%; y la del gasóleo C suma 2,53 millones de toneladas, un 1,4% más que en los once primeros meses del pasado ejercicio.
- En el año móvil actual, el consumo se eleva a 30,63 millones de toneladas, lo que representa un aumento del 5,7%. Por tipos, la demanda de gasóleo A se eleva a 20,61 millones de toneladas, un 7,6% más que en diciembre 2002-noviembre 2003; la de gasóleo B es de 5,31 millones de toneladas, con un aumento del 8,1%; y la del gasóleo C suma 2,91 millones de toneladas, un 3,4% menos que en el año móvil precedente.
- En cuanto a los repartos porcentuales del consumo de los diferentes tipos de gasóleos muestran una gran similitud de comportamiento en los tres periodos analizados, y son los siguientes: gasóleo A, 66,3% en noviembre, 67,6% en enero-noviembre y 67,3% en el actual año móvil; gasóleo B, 18,0%, 17,5% y 17,3%; gasóleo C, 11,3%, 9,0% y 9,5%; y otros gasóleos, 4,4%, 5,9% y 5,9%.

Consumo de gasóleos (**)	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Automoción (A)	1.693	2,5	19.017	7,8	20.613	7,6
Agrícola y pesca (B)	461	12,5	4.923	11,7	5.313	8,1
Subtotal (A+B)	2.154	4,4	23.940	8,6	25.926	7,7
Calefacción (C)	289	-3,5	2.533	1,4	2.914	-3,4
Otros gasóleos	113	-26,0	1.668	-2,5	1.793	-5,9
Total	2.555	1,7	28.140	7,2	30.632	5,7

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

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

Cuadro 5



Querosenos

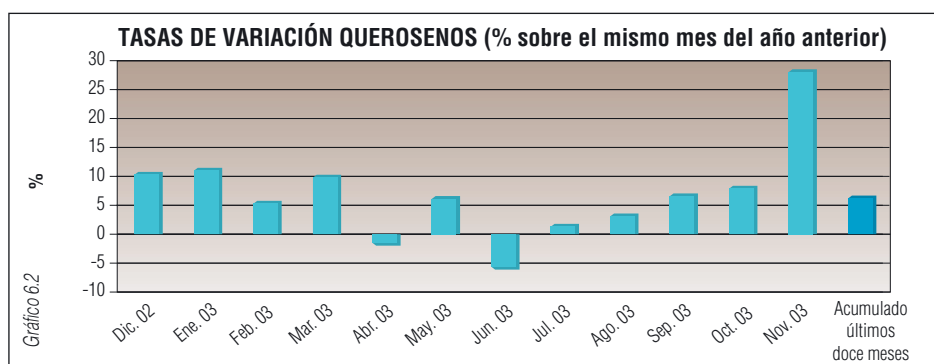
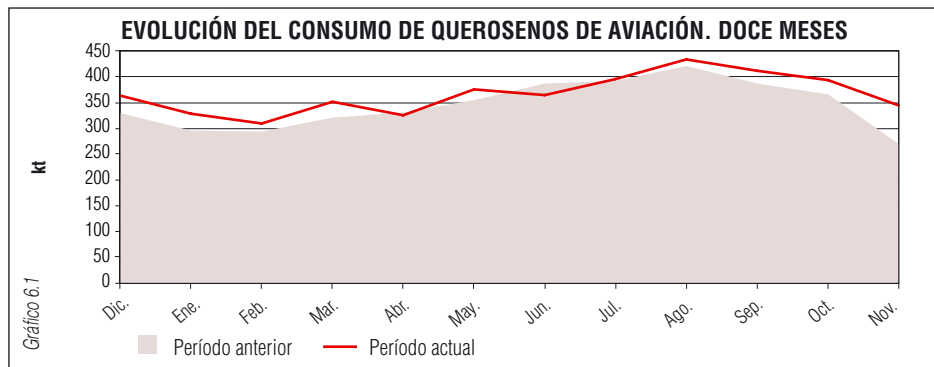
- El consumo de querosenos de aviación registra en noviembre el mayor porcentaje de crecimiento desde diciembre de 1998, con lo que puede hablarse ahora mismo de la definitiva recuperación de su consumo (la parte final del Gráfico 6.1 no deja lugar a dudas). La demanda en este mes es de 344.000 toneladas, lo que supone un aumento del 28,0%. Otro síntoma de la solidez de esa recuperación es que la demanda supera nuevamente a la del mismo mes anterior a la crisis del 11 de septiembre de 2001 —336.000 toneladas en noviembre de 2000—, pues la comparación con ese período refleja la auténtica recuperación.
- El consumo de querosenos aviación en el acumulado del año alcanza los 4,03 millones de toneladas, lo que supone un aumento del 5,9% respecto del mismo período de tiempo de 2002.
- En cuanto al año móvil, el consumo total de querosenos es de 4,39 millones de toneladas, lo que supone un aumento del 6,1%. De ese total, 4.000 toneladas corresponden a productos no utilizados para la navegación aérea.

Fuelóleos y otros productos

- El consumo de fuelóleos se mantiene por encima del millón de toneladas, 1,03 millones en noviembre, con una tasa negativa del 4,1% debido principalmente a la excelente hidraulicidad de los meses otoñales (el Instituto Nacional de Meteorología calificó el mes de noviembre para más de las tres cuartas partes de España entre húmedo y extremadamente húmedo) que ocasionó una demanda menor para generación eléctrica.
- 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.
- Para el acumulado de los once primeros meses del año en curso, el consumo es de 11,99 millones de toneladas, un 6,2% menos que en el mismo período de tiempo del pasado año. Para el año móvil diciembre 2002-noviembre 2003 la demanda es de 13,06 millones de toneladas, con un descenso del 7,3%.
- En el epígrafe de "otros productos", que incluye como principales componentes a las bases para la fabricación de lubricantes y aceites lubricantes terminados, productos asfálticos y coque de petróleo, el consumo en noviembre es de 1,30 millones de toneladas, lo que representa un descenso del 5,3%, siendo de destacar en este caso la aportación de los aceites lubricantes y de los productos asfálticos.
- En el acumulado de los once primeros meses del año el consumo de este conjunto de productos es de 11,89 millones de toneladas, un 3,2% menos que en enero-noviembre de 2002, y en el año móvil alcanza los 12,80 millones de toneladas, siendo aquí el descenso del 2,6%.

Consumo de querosenos	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Querosenos aviación	343	28,0	4.026	5,9	4.388	6,2
Otros querosenos	0	-11,6	3	-51,7	4	-40,2
Total	344	28,0	4.029	5,8	4.392	6,1

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



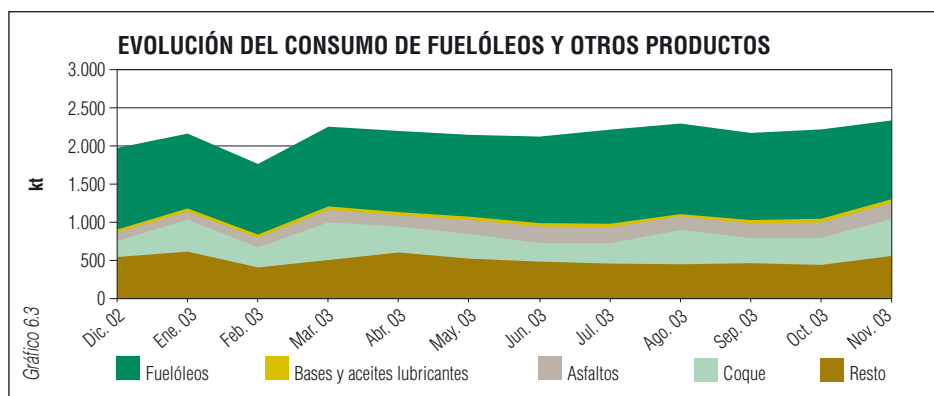
Consumo de fuelóleos y otros productos	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Fuelóleo Nº 1 (***)	319	-21,1	3.906	-34,8	4.343	-35,1
Fuelóleo Nº 2	66	-23,6	509	-48,2	601	-45,4
Otros fuelóleos	649	10,5	7.580	30,5	8.121	28,9
Subtotal fuelóleos (**)	1.033	-4,1	11.995	-6,2	13.064	-7,3
Otros productos						
Bases y aceites lubricantes	49	2,5	481	2,5	517	3,0
Productos Asfálticos	211	9,7	1.929	-1,5	2.044	-1,3
Coque de Petróleo	485	-7,6	3.974	-5,5	4.183	-5,1
Otros (***)	558	-8,6	5.507	-2,6	6.051	-1,7
Subtotal otros productos	1.303	-5,3	11.890	-3,2	12.795	-2,6
Total fuelóleos y otros	2.336	-4,7	23.885	-4,7	25.860	-5,0

(*) 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 noviembre, 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 noviembre se eleva a 24.711 GWh, el tercero mayor del período diciembre 2002-noviembre 2003, lo que supone un aumento del 12,2% sobre noviembre de 2002, crecimiento que está en línea con los de los otros dos períodos que se analizan, y que no variará en gran medida del porcentaje de crecimiento final del año 2003.
- Por lo que se refiere al mercado a tarifa, que sigue mostrando una fuerte tendencia decreciente—en torno a la cuarta parte del total de consumo—, la demanda se eleva en noviembre a 6.304 GWh, lo que representa un descenso del 32,2% sobre noviembre de 2002. De ese total, 5.848 GWh corresponden al denominado sector convencional, con un descenso del 34,2%, y 456 GWh al sector eléctrico, con un aumento en este caso del 11,5%. En cuanto al mercado liberalizado, en noviembre crece un 44,6%, para un total de 18.407 GWh. De ese total, 15.751 GWh corresponden al sector convencional, un crecimiento del 33,7% y 2.655 GWh al sector eléctrico, un 179,5% más que en noviembre de 2002.
- En los once primeros meses del año se registra un consumo total de gas natural de 248.595 GWh, con una tasa de crecimiento del 13,2% (lleva la demanda acumulada moviéndose en el entorno del 13%/14% desde hace ya varios meses), que a su vez se superpone sobre otra del 16,8% registrada en enero-noviembre de 2002. Por lo que se refiere al mercado a tarifa, la demanda en enero-noviembre se eleva a 73.579 GWh, lo que representa un descenso del 26,0% sobre el año anterior. De ese total, 62.892 GWh corresponden al sector convencional, con un descenso del 25,1%, y 10.687 GWh al sector eléctrico, en este caso con un descenso del 31,0%. En cuanto al mercado liberalizado, en enero-noviembre crece un 45,7%, para un total de 175.016 GWh. De ese total, 147.895 GWh corresponden al sector convencional, con un crecimiento del 33,3% y 27.121 GWh al sector eléctrico, un 196,5% sobre enero-noviembre de 2002.
- En el año móvil diciembre 2002-noviembre 2003 se registra un consumo total de gas natural de 271.799 GWh, con una tasa de crecimiento del 11,9%. Por lo que se refiere al mercado a tarifa, la demanda en el año móvil actual se eleva a 84.194 GWh, lo que representa un descenso del 26,7% sobre el año móvil anterior. De ese total, 73.252 GWh corresponden al sector convencional, con un descenso del 25,3% y 10.942 GWh al sector eléctrico, con un descenso en este caso del 35,0%. En cuanto al mercado liberalizado, en el año móvil crece un 46,6%, para un total de 187.605 GWh. De ese total, 159.346 GWh corresponden al sector convencional, con un crecimiento del 34,1% y 28.259 GWh al sector eléctrico, un 208,9% más que en diciembre 2001-noviembre 2002.
- El reparto porcentual entre los diferentes tipos de mercado es claro a la hora de mostrar el claro avance del mercado liberalizado. Ese reparto es el siguiente: en noviembre, mercado a tarifa, 25,5% y mercado liberalizado, 74,5%; en enero-noviembre, 29,6%/70,4%; y en el año móvil 31,0%/69,0%.

Concepto	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)
Mercado a tarifa						
Convencional	5.848	-34,2	62.892	-25,1	73.252	-25,3
Sector Eléctrico	456	11,5	10.687	-31,0	10.942	-35,0
Total Mercado a Tarifa	6.304	-32,2	73.579	-26,0	84.194	-26,7
Mercado liberalizado						
Convencional	15.751	33,7	147.895	33,3	159.346	34,1
Sector Eléctrico	2.655	179,5	27.121	196,5	28.259	208,9
Total Mercado Liberalizado	18.407	44,6	175.016	45,7	187.605	46,6
TOTAL DEMANDA	24.711	12,2	248.595	13,2	271.799	11,9

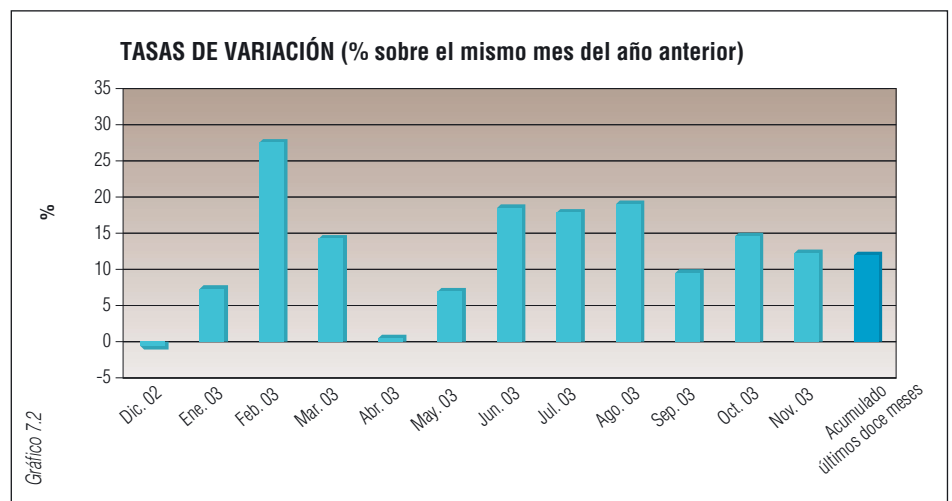
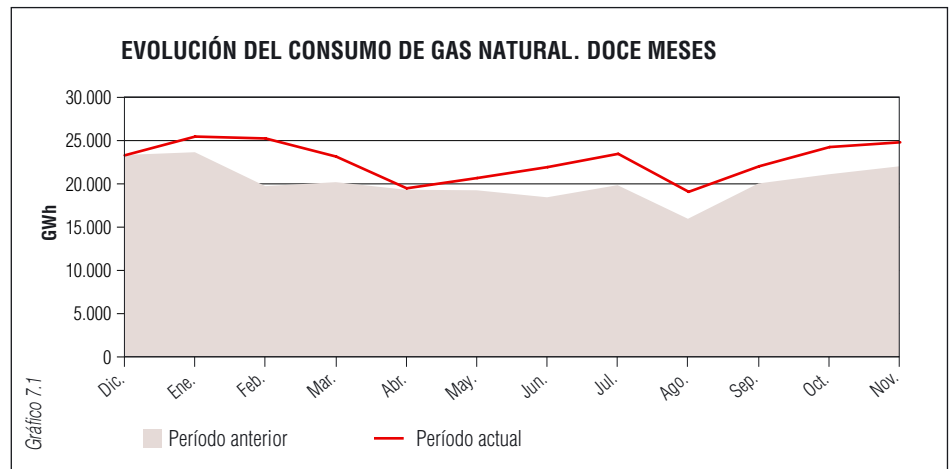
(*) Tasa de variación sobre el mismo período del año actual.

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)	4.618	13.084	4.836	1.575	598	24.711
Acumulado anual (GWh)	55.565	125.276	40.862	20.690	6.203	248.595

(**) Datos provisionales.

Cuadro 7.2



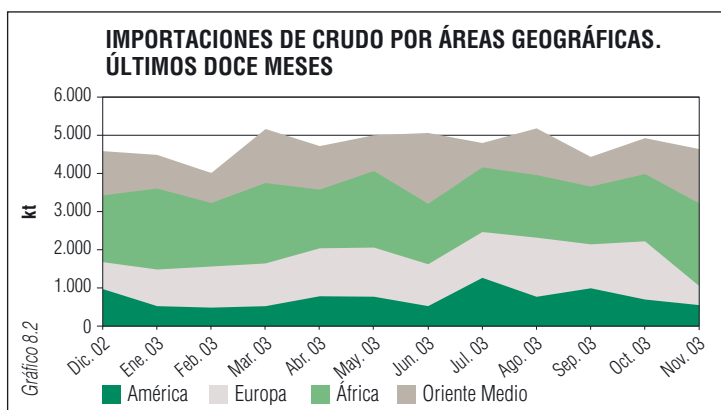
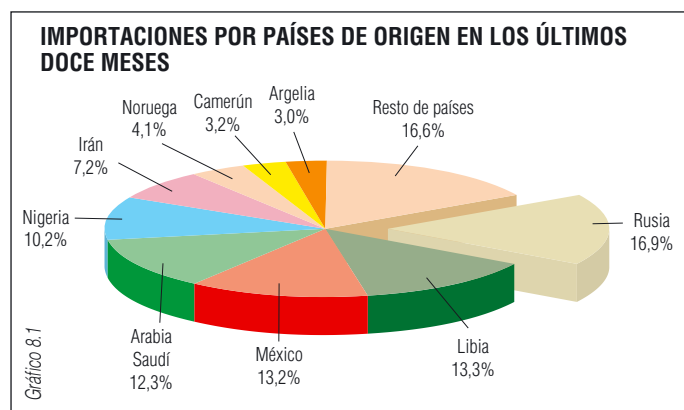
3. COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

IMPORTACIONES DE CRUDO

Las refinерías españolas importaron en noviembre 4,64 millones de toneladas, lo que representa un descenso del 10,7% respecto del mismo mes de 2002. Para el acumulado de los once primeros meses, las importaciones suman 52,47 millones de toneladas, un 1,2% más que en enero-noviembre de 2002. Y para el año móvil actual, los aprovisionamientos de crudo son de 57,05 millones de toneladas, lo que supone un aumento del 0,2% sobre el período diciembre 2001-noviembre 2002.

Con los datos de noviembre, en los últimos doce meses los suministros desde África dominan claramente el panorama importador español, dentro de una tónica de diversificación geográfica. Las cifras de importación por grandes áreas geográficas muestran cómo también Europa gana relevancia como procedencia del crudo importado por España, mientras que la pierden Oriente Medio y América, en el primero por la ausencia de suministro de Irak y en el segundo por el descenso de la producción en Venezuela. En ese período, las cifras son las siguientes: de África se importan 21,56 millones de toneladas, el 37,8% (cuatro puntos porcentuales más que en el año móvil anterior),

siendo Nigeria y Libia los dos principales suministradores; de Europa, 13,45 millones de toneladas, el 23,6% (tres puntos y medio por encima del existente un año antes), destacando Rusia, que sigue siendo el principal suministrador de España en estos momentos; de Oriente Medio, 13,21 millones de toneladas, el 23,1% del total importado (casi un punto porcentual por debajo del año móvil diciembre 2001-noviembre 2002), con Arabia Saudí e Irán como principales procedencias; y de América, 8,84 millones de toneladas, el 15,5% (casi siete puntos por debajo de diciembre 2001-noviembre 2002), procedentes de México, principalmente.



Cuadro 8.1

Importaciones	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Crudo	4.644	-10,7	52.465	1,2	57.054	0,2

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

IMPORTACIONES DE GAS NATURAL

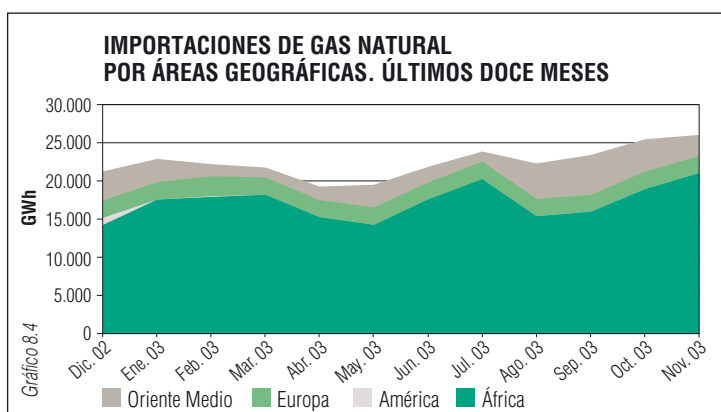
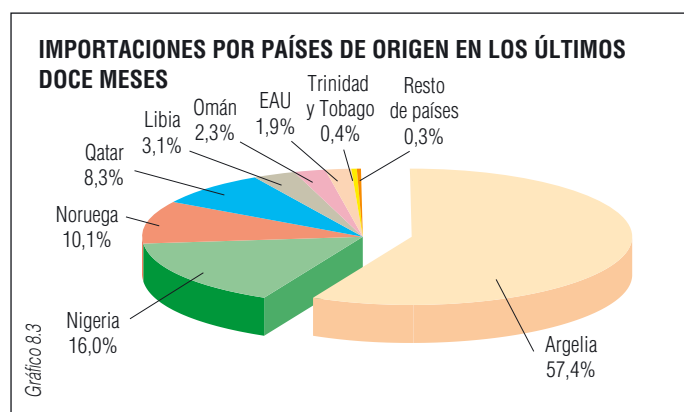
Las importaciones de gas natural se elevan en noviembre a 26.063 GWh, lo que supone un aumento del 16,9% frente a noviembre de 2002, porcentaje que está razonablemente en línea con el del crecimiento del consumo interior de esta fuente energética ese mismo mes. En el acumulado enero-noviembre, la variación es igualmente positiva, del 13,2%, para unas compras totales de 248.770 GWh. En el año móvil diciembre 2002-noviembre 2003, las importaciones tota-

les son de 270.036 GWh, un 12,8% más que en el período diciembre 2001-noviembre 2002, siempre en coherencia con el fuerte desarrollo de la demanda interior de esta fuente energética.

Por grandes áreas geográficas, en noviembre, de África —Argelia, Libia y Nigeria— proceden 21.066 GWh; de Oriente Medio —Qatar y Omán— 2.795 GWh; y de Europa —Noruega— lo hacen 2.201 GWh. Tampoco en esta ocasión se registran importaciones de América —Trinidad & Tobago—, hecho al que habrá de acostumbrarse por la cercanía del mercado norteamericano, que absorbe perfec-

tamente la producción de aquel país, que es su mercado más natural y del que, además, obtiene una mayor rentabilidad.

Para el año móvil actual, se registra crecimiento de los envíos desde África —del norte (Argelia y Libia) y occidental (Nigeria)—, que compensa los descensos de las otras tres grandes áreas. La procedencia de las importaciones se reparte de la siguiente manera: África, 206.779 GWh, equivalentes al 76,6% del total (69,7% en el año móvil anterior); Oriente Medio 34.902 GWh, 12,9% (17,1%); Europa, 27.322 GWh, el 10,1% (10,9%); y América, 1.033 GWh, el 0,4% (2,3%).



Cuadro 8.2

Importaciones	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)
Gas Natural	26.063	16,9	248.770	13,2	270.036	12,8

(*) 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 noviembre es de 1,64 millones de toneladas, 567.000 toneladas más que el existente en noviembre del pasado año, y 51.000 toneladas más que en el mes de octubre último. En cuanto al acumulado de los once primeros meses ese saldo se sitúa en 15,50 millones de toneladas, 479.000 toneladas menos que enero-noviembre del año pasado. Por lo que respecta al año móvil, el saldo es de 16,79 millones de toneladas, 605.000 toneladas menos que en diciembre 2001-noviembre 2002. Después de dos meses, las gasolinas vuelven presentar saldo neto exportador en el mes, siendo el único producto que presenta saldo neto exportador en los tres períodos analizados (Gráfico 9.1 y 9.2); los restantes productos presentan claro saldo neto importador en los tres mismos períodos.
- En el mes de noviembre, España importa 2,31 millones de toneladas de productos petrolíferos, lo que supone un aumento del 36,1% sobre el pasado año, consolidando la tendencia positiva de los últimos meses, pues es el mayor porcentaje de crecimiento interanual del año móvil. En noviembre vuelve a destacar el fuerte aumento, en términos relativos, de los querosenos, del 600,0%, las gasolinas y los G.L.P.'s, y en términos relativos y sobre todo absolutos —supera el millón de toneladas— de los gasóleos, y el único descenso de los fuelóleos. En el acumulado enero-noviembre la comparación pasa a ser ahora positiva, gracias a los buenos datos de los últimos meses, del 2,1%, para unas importaciones totales de 21,80 millones de toneladas, con un esquema de comportamiento por productos diferente respecto del mes, pues aumentan las adquisiciones en el exterior de gasolinas, querosenos y gasóleos, y descienden G.L.P.'s, fuelóleos y el genérico "otros productos". En cuanto al año móvil diciembre 2002-noviembre 2003 se registra un aumento del 1,5%, para una cifra total de 23,63 millones de toneladas, con un comportamiento por productos muy similar al del acumulado anual, pues sólo difiere en que también descienden las gasolinas.
- Por lo que se refiere a las exportaciones, en noviembre suman 675.000 toneladas, la cifra más alta de todo el año móvil, lo que representa un aumento del 7,3% sobre noviembre de 2002, con crecimiento en gasóleos, fuelóleos y el genérico "otros productos", y descenso en G.L.P.'s, gasolinas y querosenos. En los once primeros meses las exportaciones totalizan 6,30 millones de toneladas, un 17,1% más que en enero-noviembre de 2002, siendo aquí las gasolinas el único grupo de productos que registra descenso. Para el año móvil actual, las exportaciones son de 6,85 millones de toneladas, un 16,0% 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

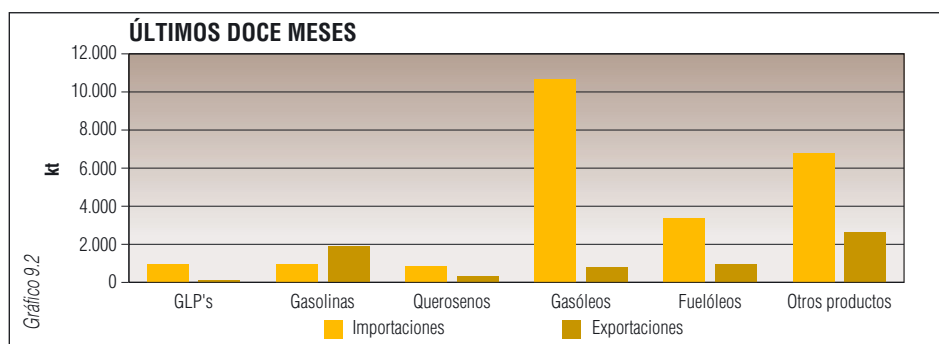
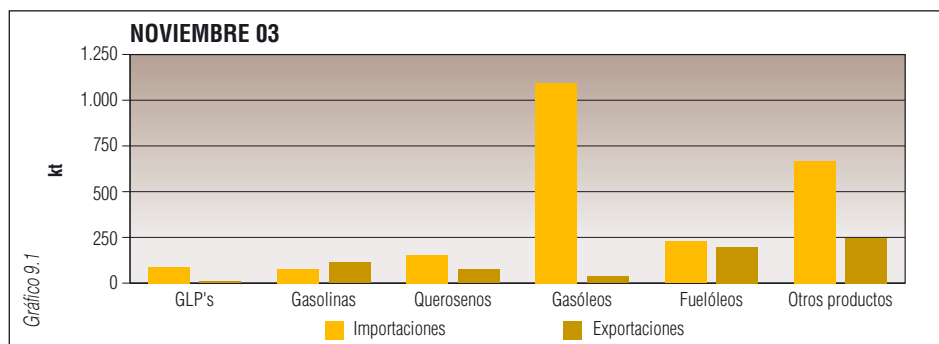
- En noviembre, el coste medio CIF, es decir, incluyendo el precio de compra y los costes del transporte y del seguro, del crudo importado por España es de 24,67 euros/barril, superior en un 0,2% (0,05 €/Bbl) al pagado en octubre de 2003 y en un 4,3% (1,02 €/Bbl) al del mes de noviembre de 2002, consecuencia de la evolución del mercado internacional del crudo y de la fluctuación del dólar.
- Durante el período enero-noviembre del año ese coste medio ha sido de 25,42 €/Bbl, un 1,5% mayor (0,37 €/Bbl) que en el acumulado enero-noviembre del año de 2002. Para el año móvil actual, el precio medio es de 25,51 €/Bbl, por encima, un 3,5% (0,86 €/Bbl), al pagado en el período diciembre 2001-noviembre 2002.

Importaciones	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
GLP	88	15,8	834	-14,0	953	-9,2
Gasolinas	78	52,9	919	1,9	984	-0,2
Querosenos	154	600,0	810	3,1	845	1,4
Gasóleos	1.096	89,0	9.813	15,8	10.679	15,0
Fuelóleos	227	-26,8	3.069	-10,4	3.362	-13,0
Otros productos	669	1,4	6.353	-6,5	6.808	-6,4
Total	2.312	36,1	21.798	2,1	23.631	1,5

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

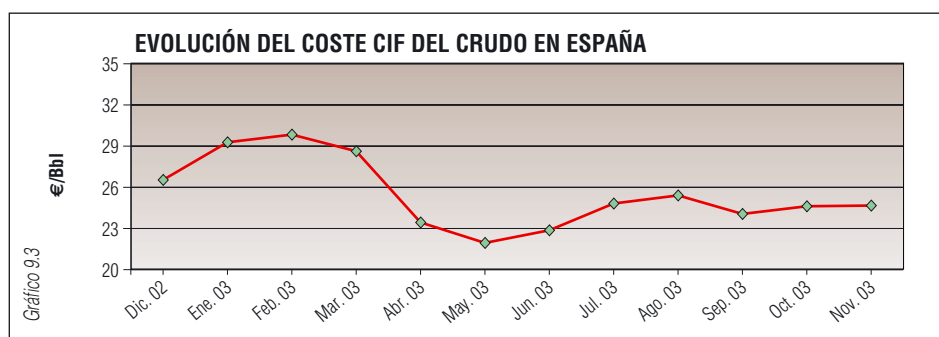
Exportaciones	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
GLP	9	-52,6	125	21,4	139	32,4
Gasolinas	112	-46,7	1.768	-13,9	1.889	-19,0
Querosenos	36	-2,7	347	41,6	349	29,3
Gasóleos	74	1,4	693	7,1	829	19,8
Fuelóleos	197	194,0	926	241,7	983	219,2
Otros productos	247	10,8	2.441	18,5	2.657	21,1
Total	675	7,3	6.300	17,1	6.846	16,0

(*) 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.	24,67	4,3	25,42	1,5	25,51	3,5

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



Cuadro 9.1

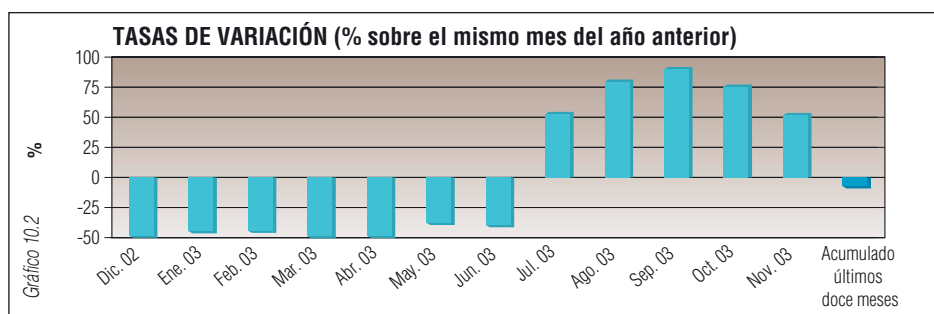
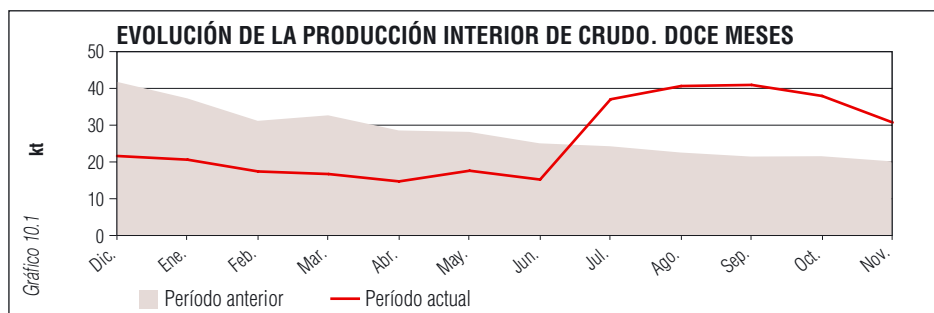
Cuadro 9.2

Cuadro 9.3

4. PRODUCCIÓN Y EXPLORACIÓN DE HIDROCARBUROS

PRODUCCIÓN INTERIOR DE CRUDO

- La producción interior de crudo durante el mes de noviembre se eleva a 31.000 toneladas, ligeramente por debajo de la registrada en octubre último, lo que supone un aumento del 51,6% respecto de igual mes de 2002, gracias exclusivamente al fuerte crecimiento de la aportación del yacimiento Casablanca (frente a las costas de Tarragona). Es el quinto mes consecutivo en que se registra crecimiento en el año móvil (Gráficos 10.1 y 10.2). En noviembre, 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 en los últimos meses, se repite en los otros dos períodos de referencia.
- Para el acumulado anual, la producción se eleva a 291.000 toneladas, un 1,3% menos que en los once primeros meses del pasado año.
- En el año móvil actual la producción ha alcanzado las 312.000 toneladas, cifra inferior en un 7,1% a la del período diciembre 2001-noviembre 2002.

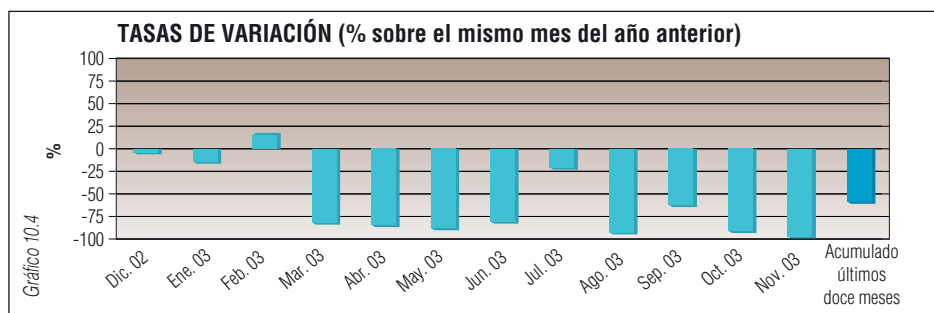
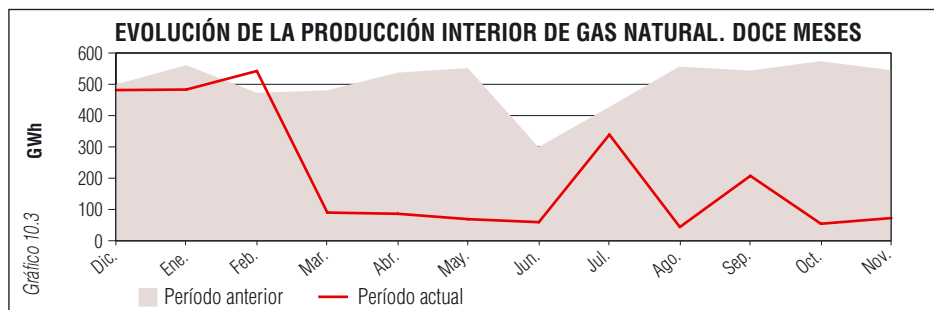


Producción interior de crudo	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Ayoluengo	1	-15,6	7	-12,2	7	-12,1
Boquerón	1	-49,8	18	-39,4	21	-37,7
Casablanca	26	208,0	205	105,5	214	95,4
Rodaballo	3	-66,2	60	-61,4	70	-62,0
Total Crudo	31	51,6	291	-1,3	312	-7,1

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

PRODUCCIÓN INTERIOR DE GAS NATURAL

- En noviembre, la producción interior de gas natural de los yacimientos españoles sube hasta los 72 GWh, inferior, no obstante, en un 86,8% a la de noviembre de 2002. Hay aumento en las extracciones de las concesiones de explotación Las Barreras (Sevilla) y Marismas (Huelva), y descensos en El Ruedo (Sevilla) y Poseidón (frente a las costas de Cádiz), situación que se repite en los otros dos períodos de referencia.
- Para el acumulado anual, la producción suma 2.043 GWh, un 63,1% inferior a la de los once primeros meses del pasado año.
- En los doce últimos meses la producción de gas natural presenta un descenso del 58,2%, respecto del año móvil precedente, para un total de 2.524 GWh.



Producción interior de gas natural	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)
El Ruedo	3	-39,0	53	-13,1	58	-13,6
Las Barreras	11	19,6	126	14,9	136	13,1
Marismas	39	52,5	515	117,4	547	109,0
Poseidón	19	-96,2	1.350	-73,7	1.783	-68,1
Total Gas Natural	72	-86,8	2.043	-63,1	2.524	-58,2

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

EXPLORACIÓN

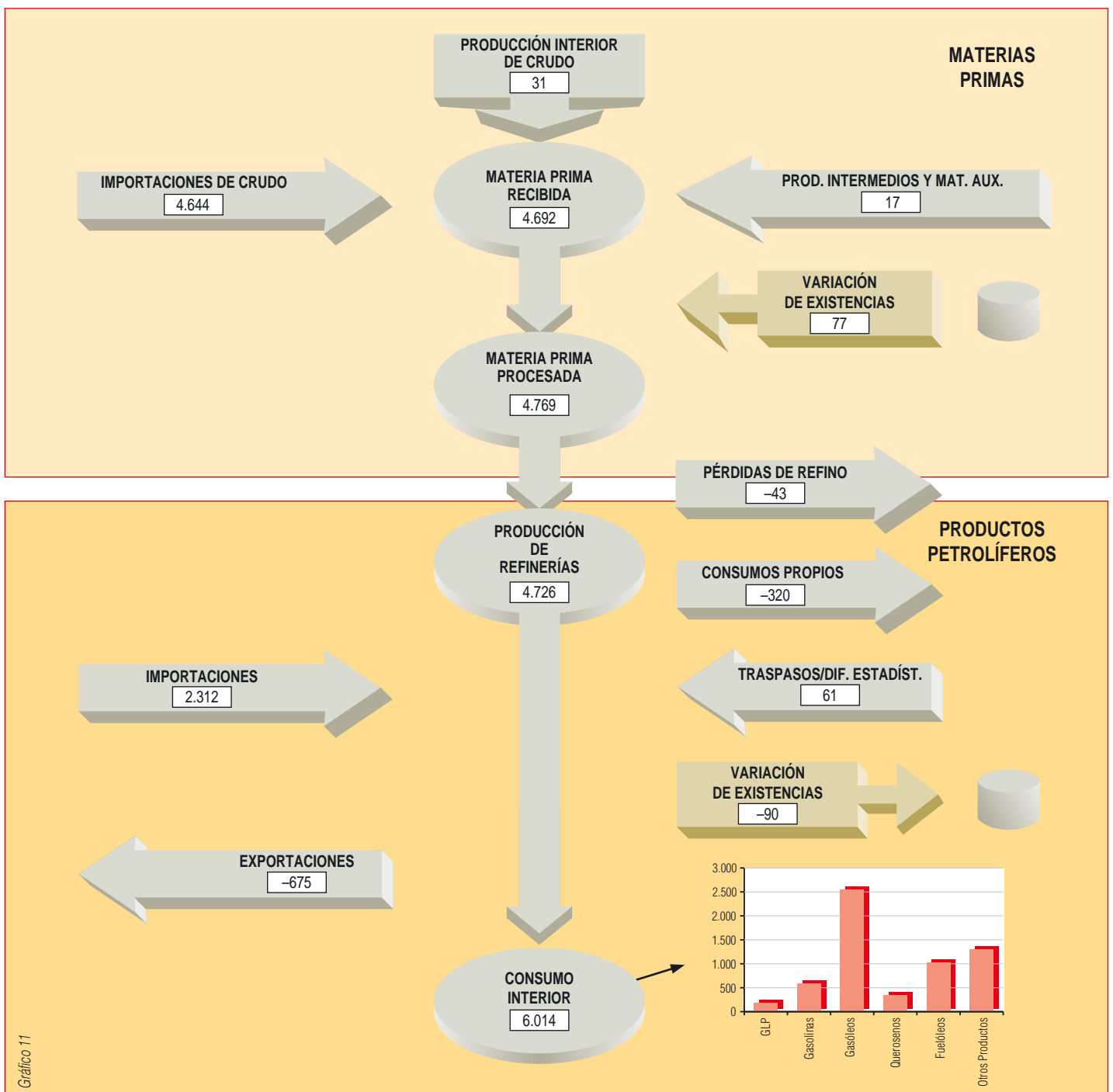
- Durante el mes de noviembre de 2003 han proseguido las labores de perforación del sondeo "Jaca-22" de Enagás, S.A., así como los trabajos de gabinete preparatorios de otras actividades de exploración y de análisis de datos obtenidos en labores de investigación anteriores.

5. PRODUCCIONES, CONSUMOS, REFINO Y STOCKS DE PETRÓLEO

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

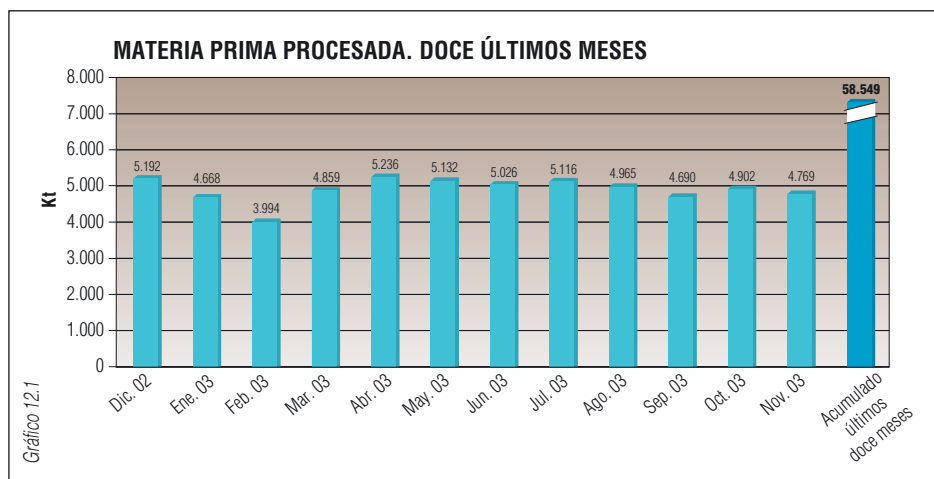
Unidades: miles de toneladas métricas

Producción interior de crudo	31	Producción de refinerías	4.726
Importaciones de crudo	4.644	Consumos propios	-320
Productos intermedios y materias auxiliares	17	Traspasos / Dif. Estadísticas	61
Variación de existencias de materias primas	77	Importaciones de productos petrolíferos	2.312
Materia prima procesada	4.769	Exportaciones de productos petrolíferos	-675
Pérdidas de refino	-43	Variación de existencias de productos petrolíferos	-90
Producción de refinerías	4.726	Consumo Interior de Productos Petrolíferos	6.014



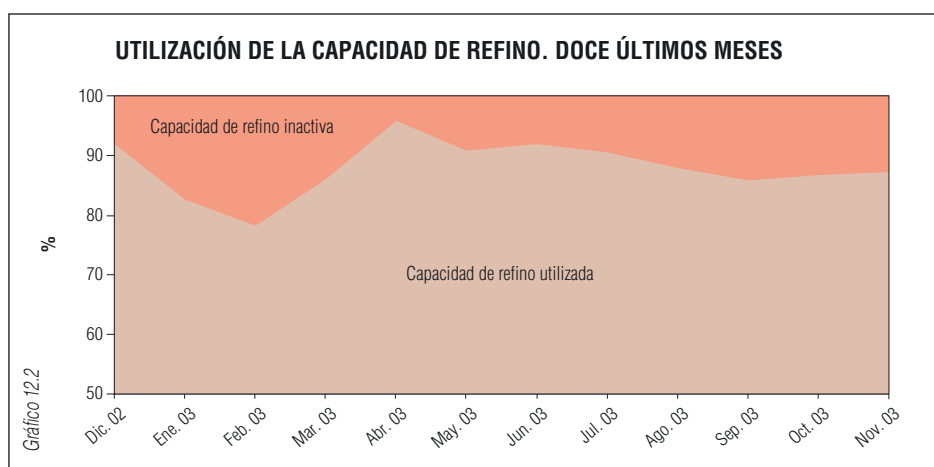
MATERIA PRIMA PROCESADA

- Las refinerías españolas han procesado en noviembre 4,77 millones de toneladas, cantidad que es inferior, en 133.000 toneladas (un 2,7%) a la del mes de octubre último, e igualmente inferior, en 253.000 toneladas (un 5,0%), a la del crudo tratado en el mes de noviembre del año pasado.
- El total procesado en el período enero-noviembre se eleva a 53,36 millones de toneladas, 60.000 toneladas más (un 0,1%) que en los once primeros meses de 2002, mientras que para el año móvil diciembre 2002-noviembre 2003 la cantidad asciende a 58,55 millones de toneladas, 33.000 toneladas más (un 0,1%) que en el año móvil precedente.



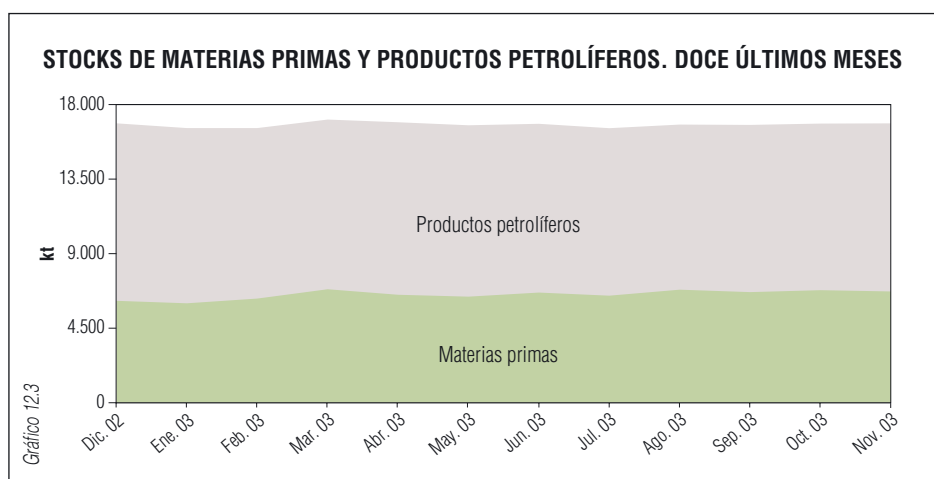
UTILIZACIÓN DE LA CAPACIDAD DE REFINO

- En noviembre, la utilización de la capacidad de tratamiento de las refinerías españolas sube ligeramente, hasta el 87,3%, medio punto por encima de la de octubre de este mismo año, aunque casi cinco puntos por debajo de la de noviembre 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, los márgenes de refino se comportaron positivamente y, en general, en niveles atractivos en la mayoría de las regiones, aunque se redujeron fuertemente en el noroeste de Europa (NWE) y en el Mediterráneo hacia finales de mes.



STOCKS DE CRUDO Y PRODUCTOS PETROLÍFEROS

- Los stocks de crudo y productos petrolíferos de las compañías operadoras existentes al finalizar el mes de noviembre se elevan a 16,88 millones de toneladas (6,73 millones de toneladas de crudo y materias primas y 10,16 millones de toneladas de productos petrolíferos). Con respecto a los existentes justo un mes antes, hay que anotar un muy modesto acopio de stocks del orden de las 13.000 toneladas, si bien si se lo compara con lo sucedido a finales de noviembre de 2002, lo que se registra es, por el contrario, un descenso de los mismos, de 73.000 toneladas.
- Al igual que sucediera en octubre, en noviembre el movimiento en el interior de los stocks es heterogéneo, aunque en sentido opuesto al de aquel mes, pues en esta ocasión los que disminuyen son los stocks de crudo y materias primas, en 77.000 toneladas, y los que aumentan los de los productos petrolíferos, en 90.000 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 noviembre ha sido de 80,1 c€/litro, con lo que se registra un aumento de 0,1 c€/litro respecto del pasado mes de octubre, equivalente al 0,1%, aunque un descenso de 0,2 c€/litro, el 0,3%, respecto del vigente justo un año antes. En lo que respecta a lo sucedido en la Unión Europea, la media aritmética comunitaria registra un descenso de 0,5 c€/litro con respecto al pasado mes de octubre.
- Para esa gasolina, en noviembre se cierra la horquilla existente entre el precio máximo absoluto (87,5 c€/litro) y precio mínimo absoluto (70,9 c€/litro), que es de 16,6 c€/litro, 1,8 c€/litro menor que la existente en octubre. Por provincias, el precio medio más bajo se registra en Soria (78,2 c€/litro) y el más alto en Madrid (82,2 c€/litro).
- El precio medio del gasóleo de automoción durante el mes de noviembre ha sido de 69,5 c€/litro, con lo que se registra un aumento de 0,8 c€/litro respecto del pasado mes de octubre, equivalente al 1,2%, y de 0,6 c€/litro, el 0,9%, respecto del vigente justo un año antes. En el mismo sentido, en la UE se registra un aumento, aunque menor, de 0,4 c€/litro, en la media aritmética con respecto al mes de octubre pasado.
- Al igual que en el caso de la gasolina, en noviembre se estrecha la brecha existente entre el precio máximo absoluto (75,4 c€/litro) y precio mínimo absoluto (60,9 c€/litro), que es de 14,5 c€/litro, 3,2 c€/litro menor que la existente en octubre. Por provincias, el precio medio más bajo se registra en La Coruña (68,6 c€/litro) y el más alto en Madrid (71,5 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)

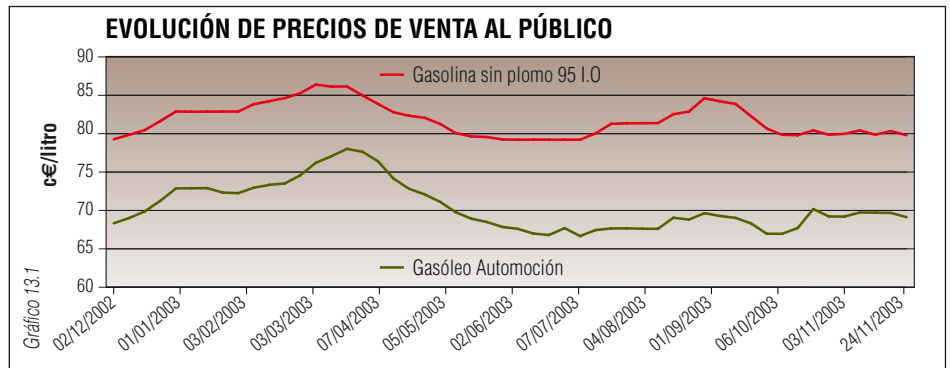
- En el mes de noviembre, el precio máximo autorizado de venta al público de la bombona de butano se mantiene inalterable, en los 8,78 euros fijados el 1 de octubre pasado.

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

- En noviembre 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 noviembre. 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	
	Noviembre 2002	Octubre 2003	Noviembre 2003	% respecto al mes anterior	% respecto a igual mes año anterior
PVP Gasolina s/Pb 95 I.O. (c€/l)	80,3	80,0	80,1	0,14	-0,30
PVP Gasóleo automoción (c€/l)	68,9	68,7	69,5	1,18	0,87

Cuadro 13.1

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

Fecha	€/bombona
01 Abr. 2002-30 Sep. 2002	8,57
01 Oct. 2002-31 Mar. 2003	8,11
01 Abr. 2003-30 Sep. 2003	8,65
01 Oct. 2003-30 Nov. 2003	8,78

Cuadro 13.2

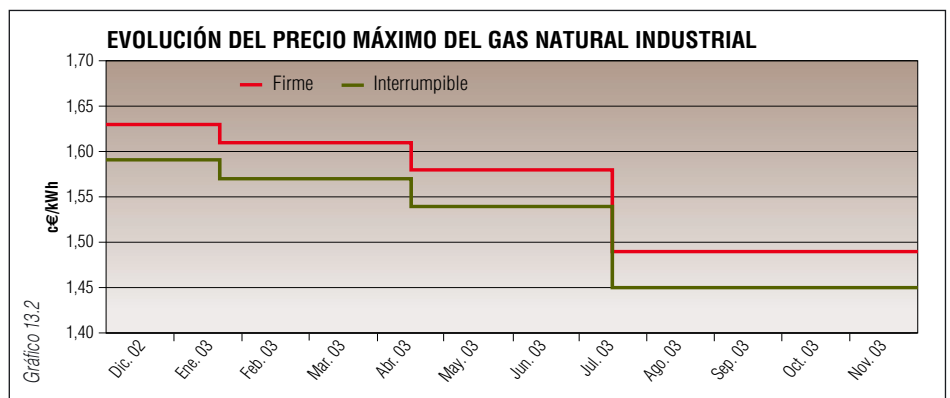
PVP MÁXIMO GAS NATURAL DOMÉSTICO/COMERCIAL

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 Nov. 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	
	Noviembre 2002	Octubre 2003	Noviembre 2003	% respecto al mes anterior	% respecto a igual mes año anterior
Interrumpible (c€/kWh)	1,59	1,45	1,45	0,0	-9,0
Firme (c€/kWh)	1,63	1,49	1,49	0,0	-8,8

* Precios antes de IVA.

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

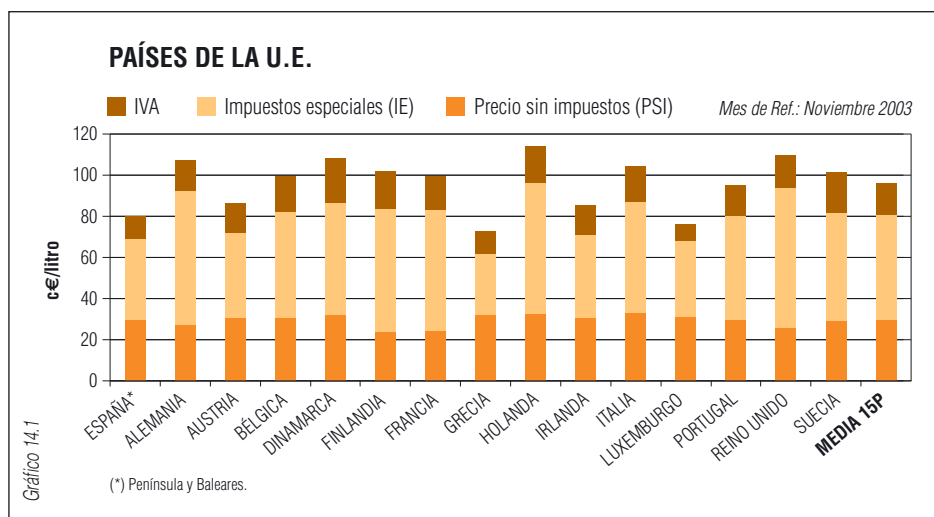
con presión de suministro entre 4 y 60 bares equivalente a 43 millones de termias y 286 días de consumo.

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 noviembre en los lugares más bajos, siendo sólo menor que él los practicados en Grecia y Luxemburgo. El precio medio en España en noviembre está 16,0 c€/litro por debajo de la media aritmética de la UE, diferencia inferior en 0,6 c€/litro a la que existía en octubre.
- Con respecto al país con el menor precio, siempre Grecia, la diferencia es de 7,2 c€/litro, mientras que la existente con el que registra el mayor precio, Holanda, es de 34,2 c€/litro, precios que son prácticamente idénticos a los existentes en octubre pasado.
- Si se analiza el precio medio antes de impuestos, el español es en noviembre 0,1 c€/litro superior al precio medio aritmético europeo, diferencia inferior a la que se registró en octubre.
- En cuanto a los impuestos (IVA e impuesto especial), en España representan el 63,3% del precio medio de noviembre de la gasolina sin plomo, frente a un 69,6% del precio medio vigente en ese mismo mes en la Unión Europea, con lo que la distancia entre ambos supera los seis puntos porcentuales.

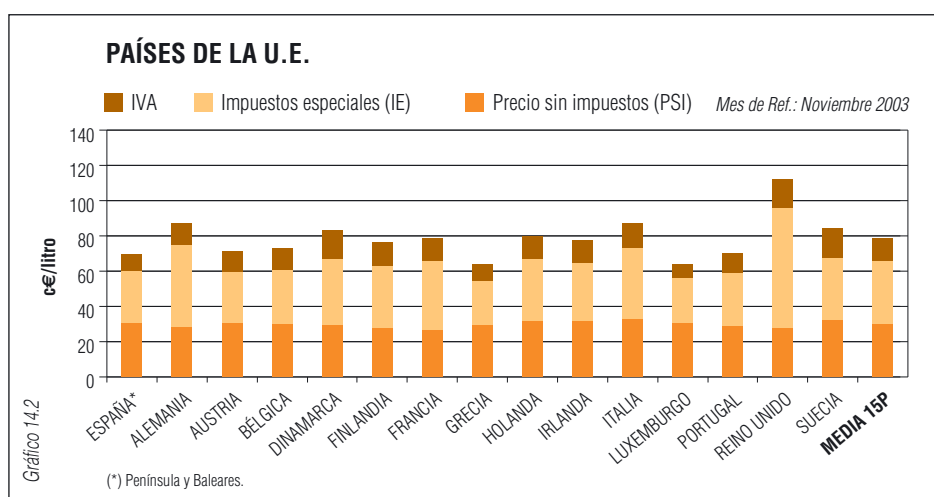


País	ESPAÑA	ALEMANIA	AUSTRIA	BÉLGICA	DINAMARCA	FINLANDIA	FRANCIA	GRECIA	HOLANDA	IRLANDA	ITALIA	LUXEMBURGO	PORTUGAL	REINO UNIDO	SUECIA	MEDIA 15P
PVP	80,10	107,02	86,23	99,45	108,11	101,85	99,26	72,91	114,31	85,62	104,33	76,08	95,13	109,91	101,65	96,13
IVA	11,05	14,76	14,37	17,26	21,62	18,37	16,27	11,12	18,25	14,86	17,39	8,15	15,19	16,37	20,33	15,62
IE	39,69	65,45	41,47	51,87	54,74	59,73	58,92	30,08	63,51	40,14	54,18	37,21	50,73	68,14	52,34	51,28
PSI	29,36	26,81	30,39	30,32	31,75	23,75	24,07	31,71	32,55	30,62	32,76	30,72	29,21	25,40	28,98	29,23

Unidad: c€/litro.

Gasóleo de automoción

- Para el gasóleo auto, el precio medio vigente en España en noviembre 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 noviembre es 9,0 c€/litro, inferior en 0,4 c€/litro a la media aritmética comunitaria existente en octubre pasado.
- La diferencia del precio español con respecto al menor de todos, en esta ocasión el de Grecia, es de 5,6 c€/litro, similar al existente un mes antes. El margen con respecto al precio medio mayor, el del Reino Unido, es de 42,6 c€/litro, prácticamente el mismo existente en octubre.
- El precio medio antes de impuestos del gasóleo español está en noviembre 0,7 c€ por encima de la media aritmética que se registra en la Unión Europea, con lo que se dobla la diferencia existente en octubre.
- 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 56,2% del precio medio de venta en noviembre, frente a un impuesto medio comunitario del 62,2%.



País	ESPAÑA	ALEMANIA	AUSTRIA	BÉLGICA	DINAMARCA	FINLANDIA	FRANCIA	GRECIA	HOLANDA	IRLANDA	ITALIA	LUXEMBURGO	PORTUGAL	REINO UNIDO	SUECIA	MEDIA 15P
PVP	69,54	86,85	71,32	73,10	83,06	76,14	78,58	63,98	79,77	77,84	87,40	64,13	70,00	112,18	84,21	78,53
IVA	9,59	11,98	11,89	12,69	16,61	13,73	12,88	9,76	12,74	13,51	14,57	8,36	11,18	16,71	16,84	12,87
IE	29,51	47,04	29,01	30,49	36,98	34,68	39,19	24,97	35,72	32,67	40,32	25,29	30,02	68,14	35,31	35,95
PSI	30,44	27,83	30,42	29,92	29,47	27,73	26,51	29,25	31,31	31,66	32,51	30,48	28,80	27,33	32,06	29,71

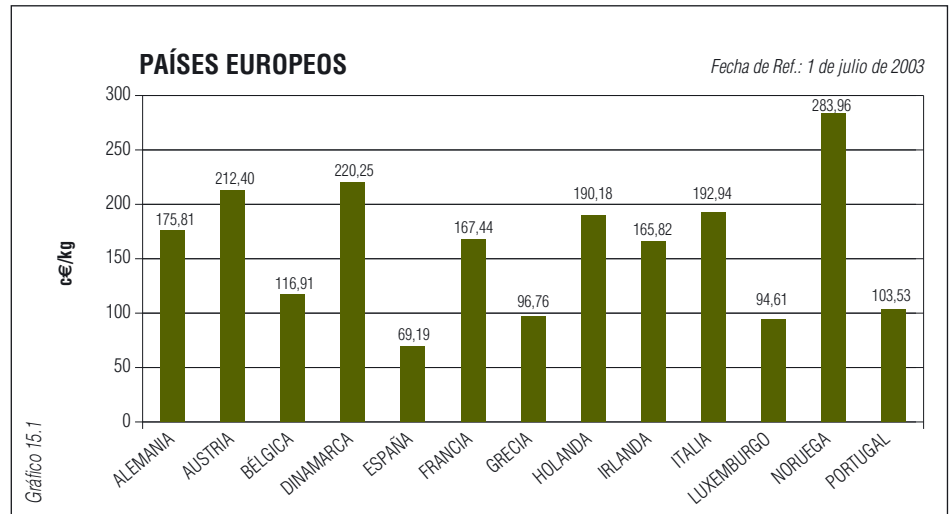
Unidad: c€/litro.

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.

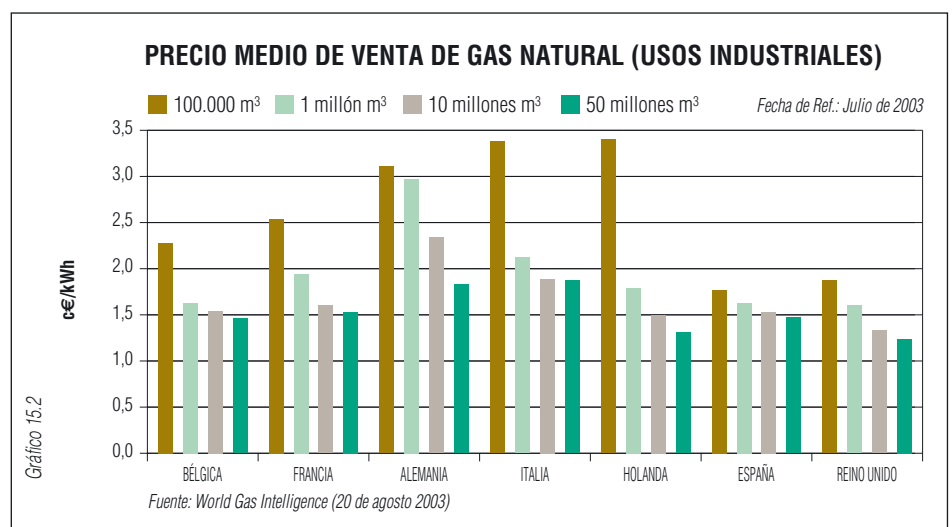
Gas natural para usos industriales (datos referidos a julio de 2003)

- 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



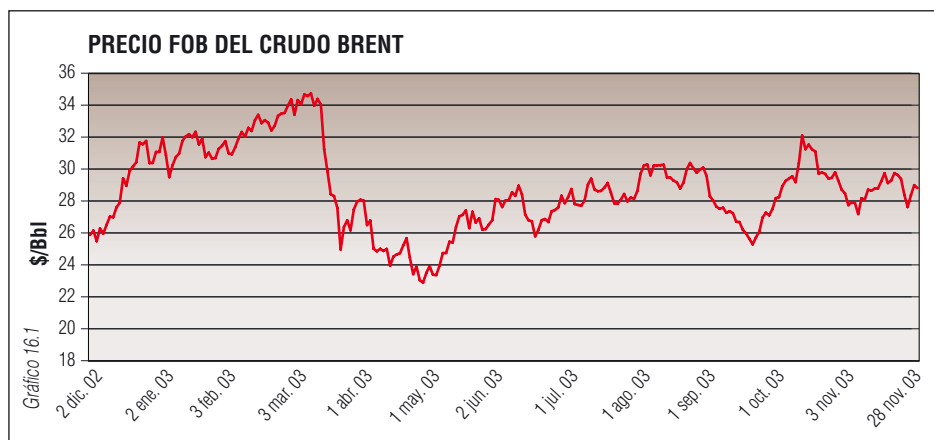
EVOLUCIÓN DE PRECIOS EN LOS MERCADOS INTERNACIONALES

Cotizaciones del crudo Brent

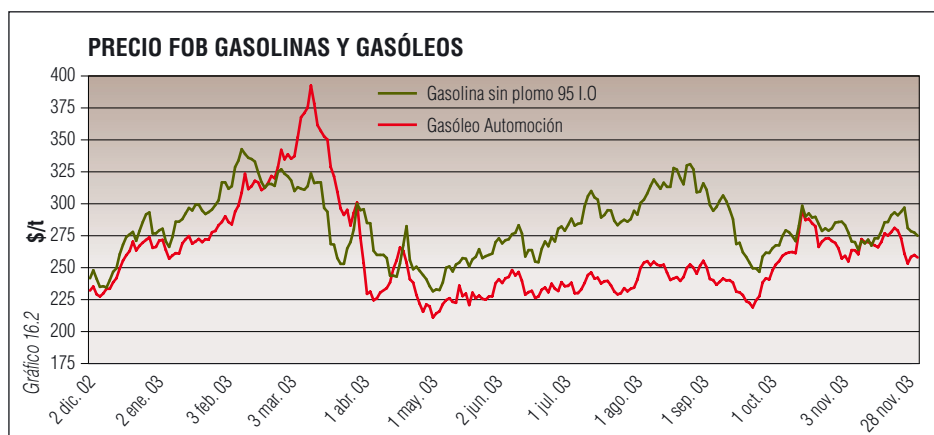
- La cotización media del crudo británico Brent en el mes de noviembre es de 28,7 dólares/barril, lo que supone un descenso de 1,0 \$/Bbl respecto del pasado mes de octubre, que fue de 29,7 \$/Bbl. Los precios del crudo siguen firmes aunque volátiles: el West Texas Intermediate (WTI) alcanzó con 33,20 \$/Bbl el precio más alto desde el final de la guerra de Irak, mientras que el Brent Dated llegaba a los 29,74 \$/Bbl. La ajustada situación de los "stocks" y la incertidumbre geopolítica, con el añadido de la demanda punta invernal, están sosteniendo los precios.
- La cotización en noviembre está 4,6 \$/Bbl por encima de la existente en el mes de noviembre de 2002, que era de 24,1 \$/Bbl.
- La cotización media del Brent en el período enero-noviembre del año sigue en los 28,7 \$/Bbl, 4,0 dólares por encima de la media de los once primeros meses de 2002, que también se mantuvo en 24,7 \$/Bbl.
- La cotización media del dólar en noviembre es de 1,1696 \$/€, 0,0004 dólares más por euro que en octubre, que era de 1,1692 \$/€, y 0,1686 dólares más por euro que en noviembre de 2002, cuando estaba en 1,0010 \$/€. Dicha cotización es de una media de 1,1216 \$/€ en enero-noviembre del presente ejercicio, 0,1846 dólares más por euro que la media del período enero-noviembre de 2002, que fue de 0,9370 \$/€.

Cotizaciones de la gasolina sin plomo y del gasóleo de automoción

- En el mes de noviembre la cotización media (FOB) de la gasolina de 95 octanos en los mercados internacionales, 279,4 dólares/tonelada, está 2,3 \$/Tm por debajo de la de octubre (281,7 \$/Tm). Esa cotización está, sin embargo, 48,8 \$/Tm por encima de la existente justo un año antes, en noviembre de 2002, que era de 230,6 \$/Tm.
- El movimiento de los precios del gasóleo de automoción es, igualmente, a la baja, con cotización media en noviembre de 268,1 \$/Tm, lo que supone un descenso de 1,4 \$/Tm respecto de la que estuvo vigente en octubre (269,5 \$/Tm), y una subida de 47,8 \$/Tm respecto de la de noviembre de 2002, que fue de 220,3 \$/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	29,7	1,1692
Noviembre	24,1	1,0010	28,7	1,1696
Diciembre	28,7	1,0183		
Media anual	25,0	0,9438	28,7	1,1216



Precios FOB NWE/Italia (\$/t)

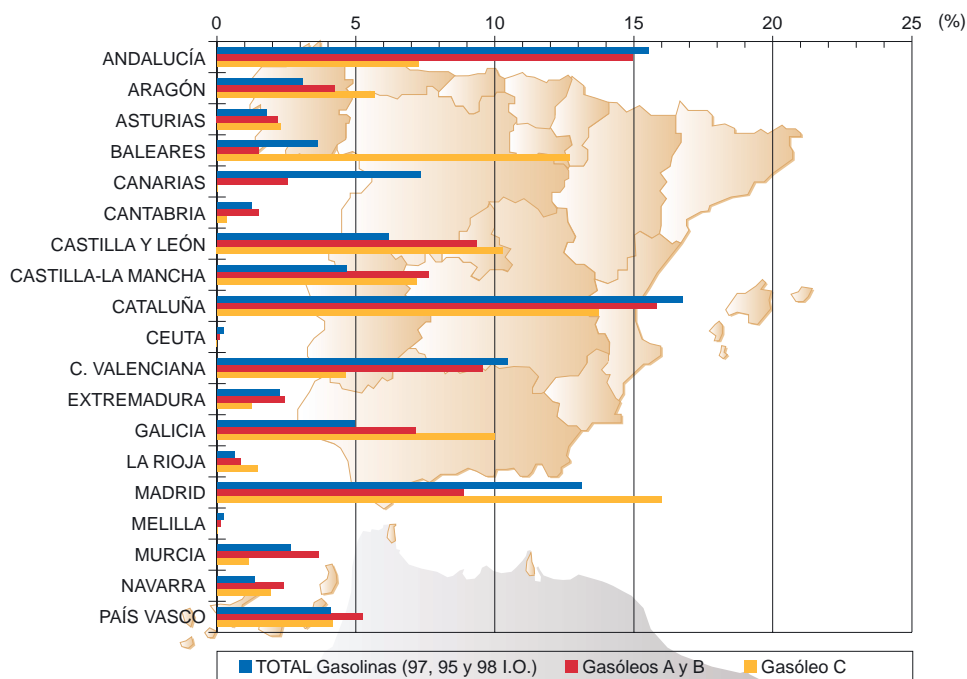
	2002		2003	
	Gasolina sin plomo 95 I.O.	Gasóleo automoción	Gasolina sin plomo 95 I.O.	Gasóleo automoción
Enero	171,3	169,6	290,9	271,4
Febrero	176,8	168,5	324,4	315,8
Marzo	219,4	196,9	292,1	332,8
Abril	253,7	207,0	259,4	237,7
Mayo	243,2	210,1	250,4	224,2
Junio	241,0	202,7	270,2	236,4
Julio	255,6	211,9	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	281,7	269,5
Noviembre	230,6	220,3	279,4	268,1
Diciembre	261,3	250,5		
Media anual	237,4	211,7	284,7	261,6

Cuadro 16.1

Cuadro 16.2

DISTRIBUCIÓN DEL CONSUMO DE GASOLINAS Y GASÓLEOS POR COMUNIDADES AUTÓNOMAS

(Acumulado anual a noviembre 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
1er 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	654	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	2.052	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	14.414
3er Trimestre 2003																				
Gasolina 97 I.O.	55	11	8	11	20	5	30	20	45	1	34	11	26	2	29	0	10	4	12	336
Gasolina 95 I.O.	258	52	29	68	85	23	107	79	270	4	182	35	78	10	202	5	44	22	65	1.616
Gasolina 98 I.O.	28	7	4	10	46	3	15	9	52	0	23	3	10	2	22	0	6	2	9	250
TOTAL GASOLINAS (97, 95 Y 98 I.O.)	341	70	41	89	151	30	151	109	367	5	239	49	115	14	253	5	59	29	87	2.202
Gasóleos A y B	1.034	275	146	117	167	102	628	492	1.016	7	642	166	484	53	564	8	244	149	326	6.620
Gasóleo C	26	12	8	139	0	1	24	16	48	0	16	4	35	4	33	0	4	4	9	383
TOTAL GASÓLEOS (A, B y C)	1.061	287	153	256	167	103	652	508	1.064	7	658	170	519	57	597	8	248	152	335	7.003
OCTUBRE 2003																				
Gasolina 97 I.O.	16	3	2	3	7	1	9	6	14	0	10	4	8	1	10	0	3	1	4	103
Gasolina 95 I.O.	78	15	8	19	30	6	29	22	82	1	53	11	22	3	74	2	13	7	21	496
Gasolina 98 I.O.	8	2	1	3	17	1	3	2	15	0	6	1	3	0	8	0	1	1	3	75
TOTAL GASOLINAS (97, 95 Y 98 I.O.)	102	20	12	24	54	8	41	31	111	1	69	15	33	4	92	2	18	9	28	674
Gasóleos A y B	341	104	50	33	61	35	240	186	375	2	219	61	158	20	210	3	86	60	126	2.369
Gasóleo C	18	15	6	8	0	1	28	21	35	0	12	4	34	4	40	0	3	4	11	244
TOTAL GASÓLEOS (A, B y C)	359	119	56	41	61	36	268	207	410	2	232	64	192	24	250	3	89	65	137	2.613
NOVIEMBRE 2003																				
Gasolina 97 I.O.	14	3	2	2	6	1	7	5	12	0	8	3	7	1	9	0	3	1	4	89
Gasolina 95 I.O.	71	13	7	14	26	5	25	19	74	1	46	10	20	3	68	1	12	6	19	439
Gasolina 98 I.O.	7	1	1	2	15	1	3	2	13	0	5	1	2	0	7	0	1	1	2	65
TOTAL GASOLINAS (97, 95 Y 98 I.O.)	92	17	10	19	46	7	35	27	99	1	60	13	29	4	84	1	16	8	25	594
Gasóleos A y B	309	93	50	27	53	31	217	165	340	3	206	50	151	20	189	4	71	59	115	2.154
Gasóleo C	29	18	6	24	0	1	34	22	34	0	13	4	28	5	45	0	3	6	14	289
TOTAL GASÓLEOS (A, B y C)	338	111	56	51	53	32	251	187	373	3	219	55	180	25	233	5	74	66	128	2.442
ACUMULADO 2003																				
Gasolina 97 I.O.	202	39	28	34	77	16	97	71	164	4	119	41	90	8	119	2	36	16	47	1.208
Gasolina 95 I.O.	854	167	91	202	301	67	318	246	900	12	580	116	244	33	764	16	142	75	226	5.355
Gasolina 98 I.O.	87	19	12	30	161	7	39	26	168	0	69	8	30	5	81	0	17	7	29	795
TOTAL GASOLINAS (97, 95 Y 98 I.O.)	1.143	225	131	266	539	90	453	343	1.232	16	768	165	364	46	964	18	195	99	301	7.358
Gasóleos A y B	3.582	1.012	525	359	605	356	2.236	1.820	3.783	22	2.290	584	1.710	200	2.124	30	873	573	1.255	23.940
Gasóleo C	184	144	58	321	0	9	261	182	347	0	117	32	253	37	405	0	29	49	105	2.533
TOTAL GASÓLEOS (A, B y C)	3.766	1.156	583	680	605	365	2.497	2.002	4.130	22	2.407	615	1.963	238	2.529	30	902	622	1.361	26.473

Unidades: kt.