

Boletín Estadístico de

HIDROCARBUROS

RESUMEN AÑO 2001



MINISTERIO
DE ECONOMÍA

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

CORES

CORPORACION DE RESERVAS ESTRATEGICAS
DE PRODUCTOS PETROLIFEROS

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

SUMARIO

	Pág.
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	
4. Producción y Exploración de Hidrocarburos	10
• Producción Interior de Crudo	
• Producción Interior de Gas Natural	
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	
6. Precios nacionales y comparativa con los países de la Unión Europea	13
• Evolución de precios de venta en España	
• Situación comparativa de precios en países de la Unión Europea	
7. Información Internacional	16
• Demanda, producción y reservas de petróleo	
• Demanda, producción y reservas de gas natural	
• Precios en los mercados internacionales	

Portada: Refinería de REPSOL-YPF en Tarragona.

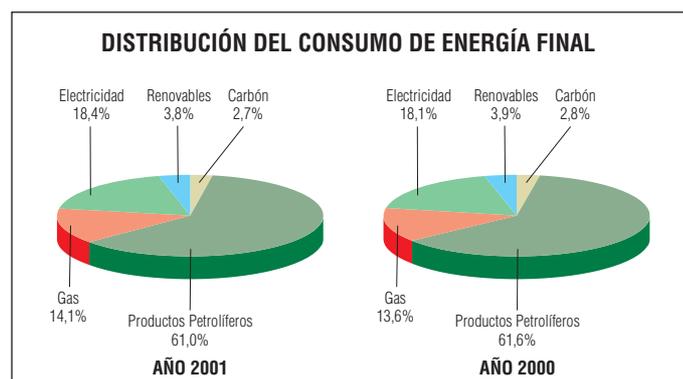
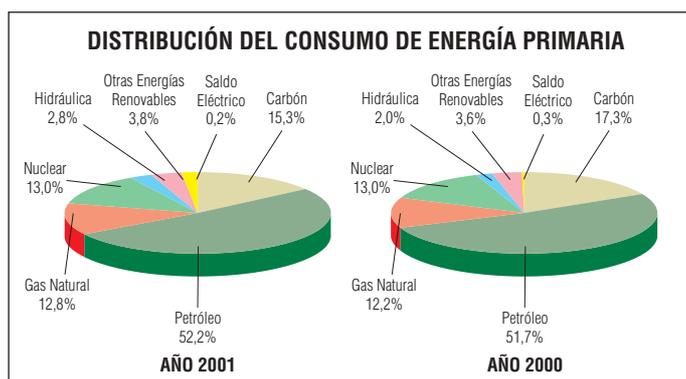
Planta de ciclo combinado de gas natural en San Roque (Cádiz).

CONSUMOS DE ENERGÍA PRIMARIA Y FINAL EN ESPAÑA

(Unidad: ktep.)

Consumo de energía primaria	DEMANDA Y ESTRUCTURA				GRADO DE AUTOABASTECIMIENTO	
	2001	ESTRUC. 2001	2000	ESTRUC. 2000	2001	2000
Carbón	19.528	15,3	21.635	17,3	40,3	38,6
Petróleo	66.721	52,2	64.663	51,7	0,5	0,3
Gas natural	16.405	12,8	15.223	12,2	2,9	1,0
Nuclear	16.602	13,0	16.211	13,0	100,0	100,0
Hidráulica	3.528	2,8	2.534	2,0	100,0	100,0
Otras Energías Renovables	4.847	3,8	4.456	3,6	100,0	100,0
Saldo Eléctrico	297	0,2	382	0,3		
TOTAL	127.929	100,0	125.103	100,0	26,3	25,5

Consumo de energía final	2001	ESTRUCTURA 2001	2000	ESTRUCTURA 2000	%01/00
Carbón	2.544	2,7	2.546	2,8	-0,1
P. Petrolíferos	57.259	61,0	55.587	61,6	3,0
Gas	13.225	14,1	12.319	13,6	7,4
Electricidad	17.282	18,4	16.308	18,1	6,0
Renovables	3.571	3,8	3.545	3,9	0,7
TOTAL	93.881	100,0	90.305	100,0	4,0



1. ASPECTOS RELEVANTES

- El año 2001 estará marcado por los dramáticos sucesos del 11 de septiembre acaecidos en Estados Unidos, aunque finalmente su repercusión en el petróleo no fue la que se temió en los primeros días posteriores a la tragedia. A este respecto, el suministro mundial de petróleo no se vio afectado en ningún momento manteniéndose la estabilidad en los precios, siendo únicamente la repercusión más significativa, la reducción en la demanda en los querosenos de aviación.
- En España el consumo de productos petrolíferos en el año 2001 fue de 68,9 millones de toneladas, con un incremento de 2,6 millones de toneladas —4,0%— respecto a 2000, crecimiento claramente por encima del experimentado por la demanda a escala mundial del 0,1% —en América del Norte se registró un descenso del 0,8% y en Europa un aumento de solo el 0,9%—. Por lo que respecta a la participación del petróleo en el consumo de energía primaria en nuestro país, el porcentaje fue del 52,2% frente al 51,7% del año 2000, es decir que entre 2000 y 2001 la dependencia petrolera se acentuó muy ligeramente.
- En el caso del gas natural, el consumo en el año 2001 fue de 182.278 millones de termias con un importante crecimiento del 7,8%, sensiblemente por encima del habido a nivel mundial del 1,5% —en América del Norte se produjo un aumento del 2,2%, y una estabilización del consumo en Europa—. En estas circunstancias, la participación del gas natural en la energía primaria ha seguido creciendo significativamente, alcanzando el 12,8% frente al 12,2% justo un año antes.
- En hidrocarburos líquidos, solo los gases licuados del petróleo (G.L.P.'s) y las gasolinas experimentaron variaciones interanuales negativas en su demanda, que se vieron sobradamente compensadas por los aumentos en querosenos, gasóleos, fuelóleos y el genérico "otros productos" —grupo que incluye entre otros a los aceites y bases lubricantes, los productos asfálticos y el coque de petróleo—. Los gasóleos se mantuvieron como el grupo de mayor peso específico en la demanda de productos petrolíferos, con una participación porcentual que supera el 40%

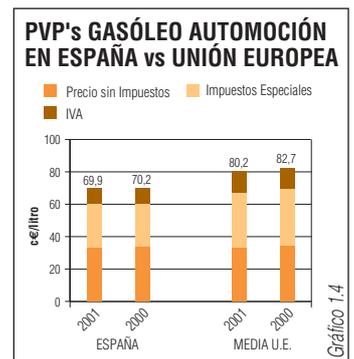
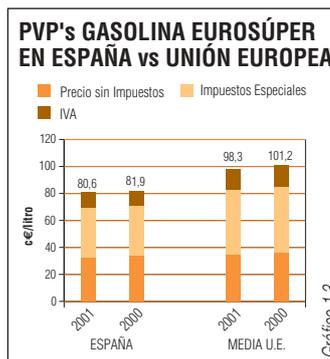
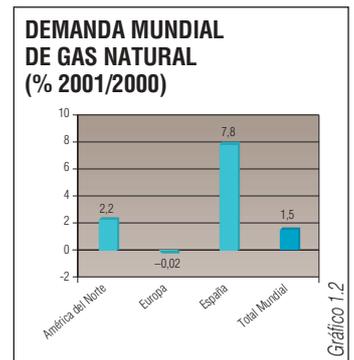
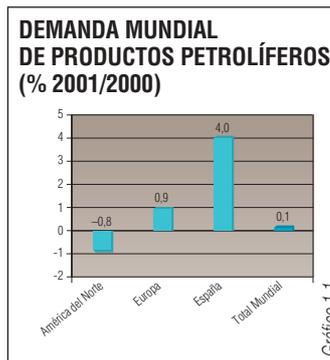
del total —27,90 millones de toneladas en 2001—. Los productos más ligeros —gases licuados y gasolinas— siguen la línea descendente apuntada ya hace varios ejercicios, mientras que los más pesados del barril —fuelóleos— empiezan a recuperar tono, ayudados por la adversa hidraulicidad sufrida. En gas natural, se mantuvieron firmes las demandas de los tres segmentos del mercado, pero fue especialmente notable el crecimiento, en términos porcentuales, del gas natural destinado a la generación eléctrica.

- La balanza de productos petrolíferos, en unidades físicas, presentó un saldo neto importador —importaciones menos exportaciones— de 14,97 millones de toneladas durante el año 2001, con un incremento del 19,0% respecto del año precedente, cantidad que cubre más de la quinta parte del consumo total español de productos petrolíferos, porcentaje que alcanza casi el 25% en el caso de los gasóleos. Por productos, solo las gasolinas tuvieron saldo neto exportador en 2001, mientras que el resto de los productos presentó saldo netamente importador.
- Por lo que respecta a la producción interior de hidrocarburos, en 2001 se obtuvieron 338.000 toneladas de crudos de petróleo, cifra que representa un aumento del 49,1% respecto de 2000, y 5.242 millones de termias de gas natural, superior en un 218,1% al compararla con la del año anterior. Tanto en petróleo como en gas natural, la aportación de la producción doméstica en el consumo de estos hidrocarburos resulta poco relevante, siendo el grado de autoabastecimiento del 0,5% y 2,9%, respectivamente.
- En cuanto a la tasa media de utilización de la capacidad de refinación durante el ejercicio fue del 90,6%, tres puntos por debajo de la de 2000. Por lo que se refiere a los stocks, se registró un drenaje de existencias de 121.000 toneladas, con aumento en las existencias de crudo y descenso en la de productos petrolíferos, para unas existencias totales al finalizar el ejercicio de 15,71 millones de toneladas.

- En el plano internacional, la producción de petróleo tuvo en 2001 el crecimiento más flojo en muchos años. En cuanto a la demanda creció de forma bastante moderada —apenas un 0,1%—, afectada por la ralentización del crecimiento económico mundial, los efectos de un precio relativamente elevado en un ambiente económicamente débil, el impacto de los atentados terroristas del 11 de septiembre y la suavidad del invierno en el Hemisferio Norte. En esta situación la oferta superó a la demanda en cerca de un millón de barriles/día.
- La cotización FOB media del crudo de referencia Brent en 2001 fue de 24,4 dólares/barril (\$/Bbl), —4,0 \$/Bbl menos, un 14,2%, que en 2000—. Por lo que respecta a las cotizaciones de los productos, experimentaron también un fuerte descenso: 53 \$/t en el caso de la gasolina sin plomo de 95 octanos, equivalente al 17,7%; y 46,9 \$/t en el del gasóleo de automoción, es decir, un 17,5%.
- Como consecuencia de esta evolución de las cotizaciones de los crudos y productos petrolíferos en los mercados internacionales, así como de la paridad del euro frente al dólar —todos los precios que aparecen en este Boletín están referidos a la nueva moneda— los precios de venta al público en los mercados interiores registraban importantes descensos al finalizar el año, con referencia a los existentes a su inicio. Como viene siendo habitual, los precios en España se situaron por debajo de los practicados en la mayor parte de los países europeos; a este respecto cabe resaltar que los precios medios de la gasolina 95 l.O. eurosúper y del gasóleo de automoción fueron inferiores a la media europea en 17,7 c€/litro y 10,3 c€/litro, respectivamente. Por el contrario, hubo incrementos en los precios de la bombona de butano y en el gas natural para usos doméstico-comerciales, aunque en ambos casos el ejercicio se cerrase con los precios claramente a la baja, y descendieron las tarifas del gas natural para usos industriales, aunque en todos los casos los precios españoles se comparan muy favorablemente con los existentes en el conjunto de la Unión Europea.

Concepto	2001	2000	Tasa variación (% 01/00)
Consumos			
Productos petrolíferos (kt)	68.882	66.251	4,0
Gas natural (MTe)	182.278	169.144	7,8
Comercio exterior			
Importaciones de crudo (kt)	57.007	57.456	-0,8
Impor. de gas natural (MTe)	175.274	171.904	2,0
Saldo (imp-exp) (kt)	14.971	12.580	19,0
Producción Interior			
Crudo (kt)	338	226	49,1
Gas natural (MTe)	5.242	1.648	218,1
Materia prima procesada (kt)	58.349	60.404	-3,4

Concepto	2001	2000	Tasa variación (% 01/00)
Precio del crudo Brent (\$/Bbl)	24,4	28,5	-14,2
PVP de la gasolina s/Pb 95 l.O. (c€/litro)	80,6	81,9	-1,6
PVP del gasóleo de automoción (c€/litro)	69,9	70,2	-0,4



2. CONSUMO DE HIDROCARBUROS

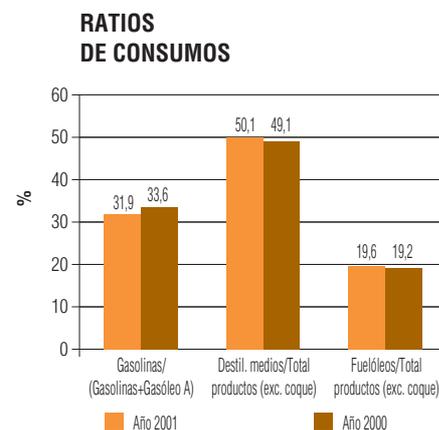
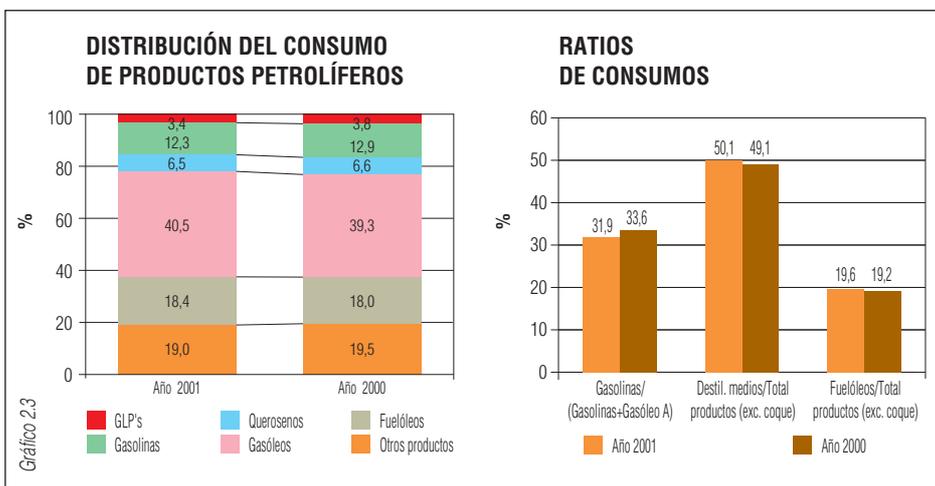
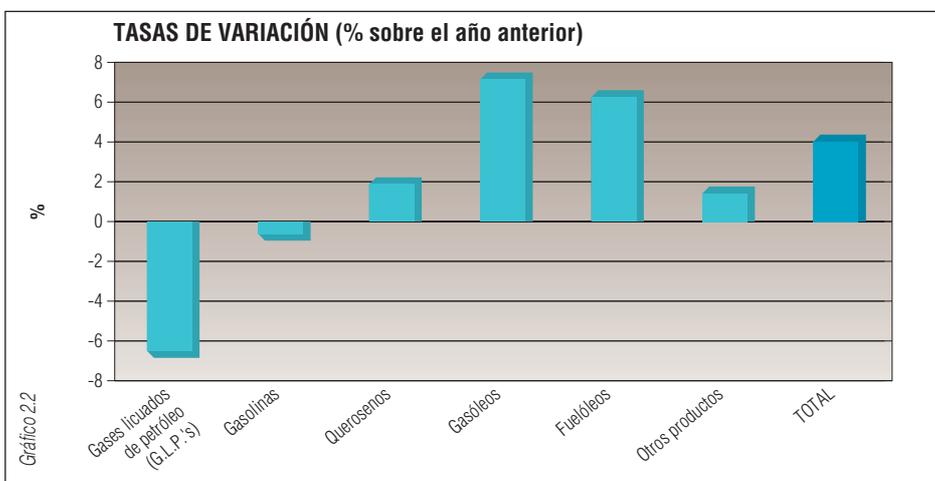
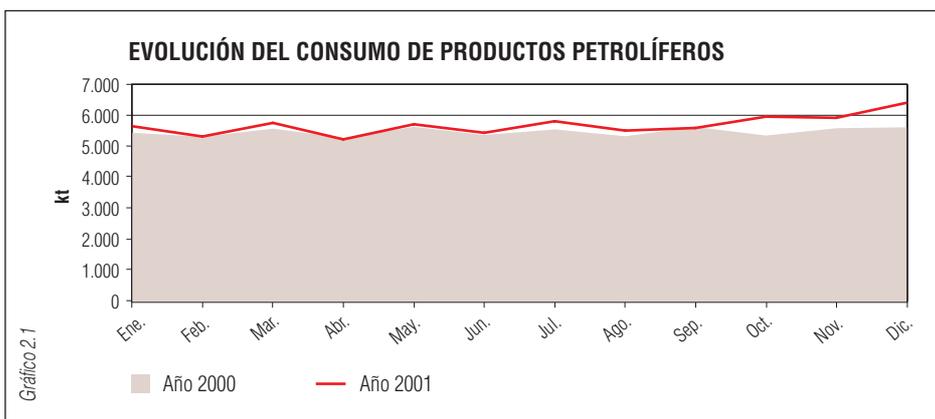
PRODUCTOS PETROLÍFEROS

- El consumo de productos petrolíferos en 2001 se elevó a 68,88 millones de toneladas, lo que supone un crecimiento del 4,0% respecto de 2000, en que fueron 66,25 millones de toneladas. Como ya sucediera en 2000, ese crecimiento, que prácticamente multiplica por cuatro el registrado el pasado año respecto de 1999, hay que anotarlo fundamentalmente en el haber de la demanda de los destilados medios —y más a los gasóleos que a los querosenos— y a los fuelóleos, pues los productos más ligeros —G.L.P.'s y gasolinas— vieron caer sus consumos (Gráfico 2.2).
- Por grandes grupos de productos, el reparto de ese consumo fue el siguiente: gases licuados del petróleo, 2,33 millones de toneladas, con un descenso del 6,5%, más del doble del registrado en 2000; gasolinas, 8,49 millones de toneladas, un 0,6% menos —en 2000 el descenso fue superior al 4%— querosenos, 4,44 millones de toneladas, un 1,8% más —sin el efecto dramático del 11 de septiembre ese crecimiento hubiese sido sin duda mayor— gasóleos, 27,90 millones de toneladas, un 7,1% más —duplicando lo registrado en 2000— fuelóleos, 12,64 millones de toneladas, un 6,2% más —en 2000 hubo descenso— y el genérico "otros productos", que incluye como principales a los aceites y bases lubricantes, los productos asfálticos y el coque de petróleo, 13,07 millones de toneladas, un 1,4% más.
- Por lo que se refiere al comportamiento a lo largo del año, los cuatro trimestres muestran tasas de crecimiento positivas —en 2000, el año se abrió y se cerró negativamente— en el primer trimestre el consumo fue del 2,4%, en el segundo del 0,6%, en el tercero del 2,4% nuevamente y en el cuarto un espectacular 10,4%. El mes de mayor consumo fue diciembre —mayo en 2000— y el de menor, al igual que ocurriera en 2000, febrero —en el Gráfico 2.1 puede verse el claro despegue del consumo en la recta final del año.
- Consecuencia del comportamiento de los diferentes grupos de productos, en 2001 se sigue haciendo menor el peso específico de la parte más ligera del barril de petróleo, avanzan los destilados medios —aunque no los querosenos— y también, aunque en tono menor, la más pesada. La participación de los G.L.P.'s pasan del 3,8% de 2000 al 3,4% de 2001; las gasolinas pasan del 12,9% al 12,3%; los querosenos lo hacen del 6,6% al 6,5%; los gasóleos avanzan del 39,3% al 40,5% y los fuelóleos suben del 18,0% al 18,4%. Por lo que se refiere al genérico "otros productos", retrocede del 19,5% al 19,0% (Gráfico 2.3).
- Ese menor peso específico de las gasolinas se refleja lógicamente en el conjunto de los carburantes y combustibles de automoción —gasolinas y gasóleo de automoción—: en 2001 pierden 1,7 puntos, al pasar del 33,6% al 31,9%.
- En el caso de la relación entre los destilados medios y el conjunto de los productos —con la habitual exclusión del coque de petróleo— en 2001 se adelanta del 49,1% al 50,1% y en el de los fuelóleos del 19,2% al 19,6%.

Consumo de productos petrolíferos	Año 2001 kt	Año 2000 kt	Tasas de variación (%)
Gases licuados del petróleo (G.L.P.'s)	2.330	2.491	-6,5
Gasolinas	8.492	8.539	-0,6
Querosenos	4.445	4.365	1,8
Gasóleos	27.901	26.054	7,1
Fuelóleos	12.643	11.905	6,2
Otros productos (*)	13.072	12.897	1,4
Total	68.882	66.251	4,0

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

Cuadro 2

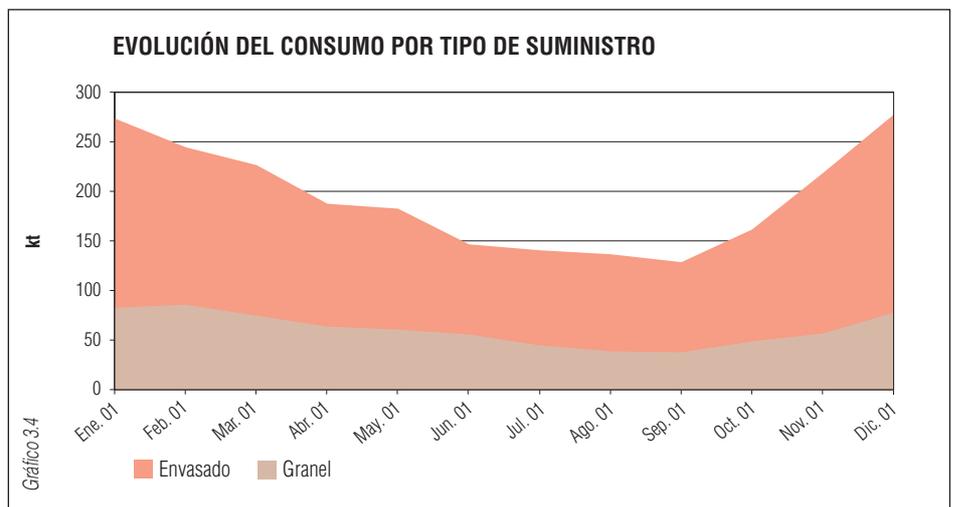
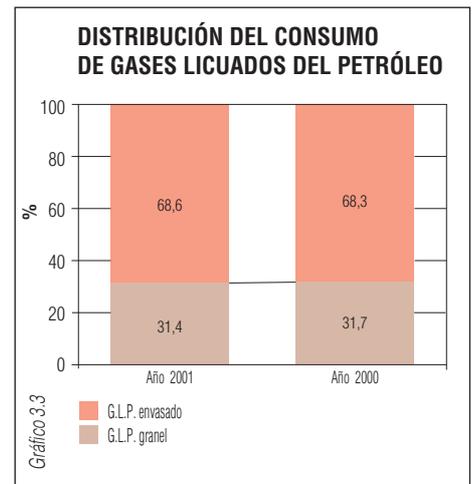
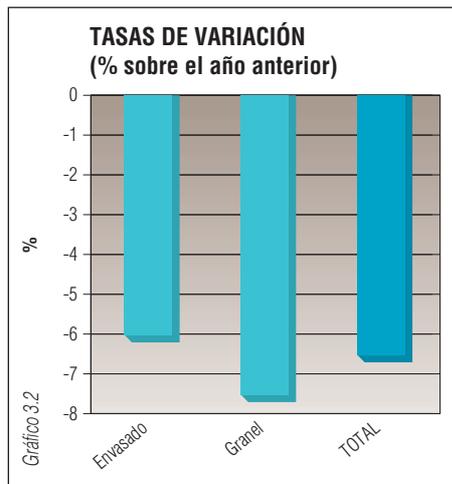
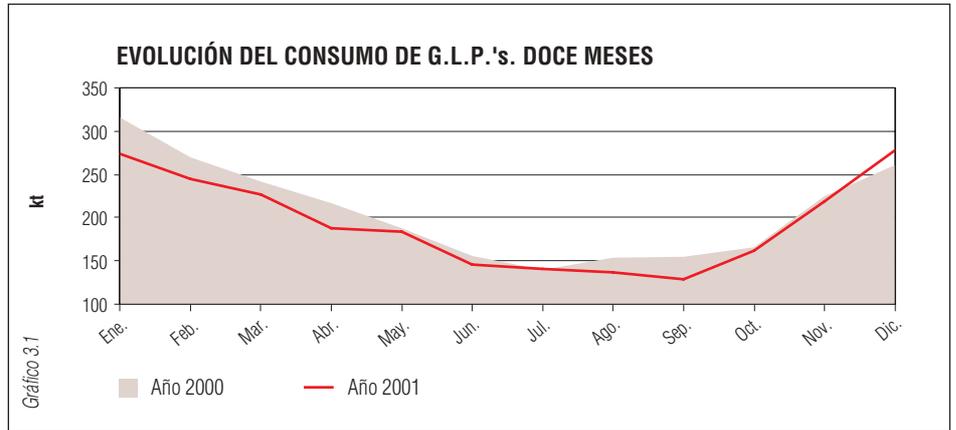


Gases Licuados del petróleo G.L.P.'s

- En 2001, el consumo de los G.L.P.'s —butano y propano— fue de 2,33 millones de toneladas, lo que supone un descenso del 6,5% respecto de 2000, en que la demanda se elevó a 2,49 millones de toneladas. La creciente penetración del gas natural en los hogares españoles y unas temperaturas nuevamente por encima de lo habitual en el período invernal —de hecho el peor registro de la demanda sucede en el primer trimestre del ejercicio— son las principales causas de ese descenso.
- En cuanto al comportamiento a lo largo del año, en el primer trimestre el consumo cayó un 9,8%; en el segundo un 7,8%; en el tercero volvió a caer, un 9,5%; y en el cuarto trimestre se apunta una leve recuperación, al crecer un 1,1% (cierto que sobre un cuarto trimestre de 2000 que había registrado un descenso del 11,6%). Por meses, el mayor consumo correspondió a diciembre —enero en 2000— y el menor a agosto —julio en 2000—. En todos los meses del año se registraron descensos interanuales, con las únicas excepciones de julio y diciembre (Gráfico 3.1).
- Por mercados de destino, el comportamiento fue similar para los dos tipos de producto, envasado y granel (Gráfico 3.2). El consumo de G.L.P. envasado, el que más aporta al consumo total, descendió en 2001 el 6,0%, para una demanda total de 1,60 millones de toneladas, y el del G.L.P. a granel totalizó 731.000 toneladas, lo que supone un descenso del 7,5%.
- En el Gráfico 3.3, que recoge la distribución del consumo de los gases licuados del petróleo, puede observarse que el reparto del consumo total de G.L.P.'s fue muy similar entre 2001 y 2000 —un ligero aumento del G.L.P.'s a granel, apenas unas décimas de punto—, muy cercano al 70%/30% a favor del envasado que aparece como reparto estándar desde hace tiempo.
- La evolución del consumo por tipos de suministro a lo largo de 2001, que puede verse en el gráfico 3.4, hace bien palpable la gran estacionalidad que experimenta el consumo de los G.L.P.'s, tanto en lo que se refiere al mercado del granel como al del envasado: picos de consumo en el primero y último trimestres (invierno y otoño) y valles en los segundo y tercero (primavera y verano).

Consumo de G.L.P.'s	Año 2001 kt	Año 2000 kt	Tasas de variación (%)
G.L.P. Envasado	1.599	1.701	-6,0
G.L.P. Granel	731	790	-7,5
Total	2.330	2.491	-6,5

Cuadro 3

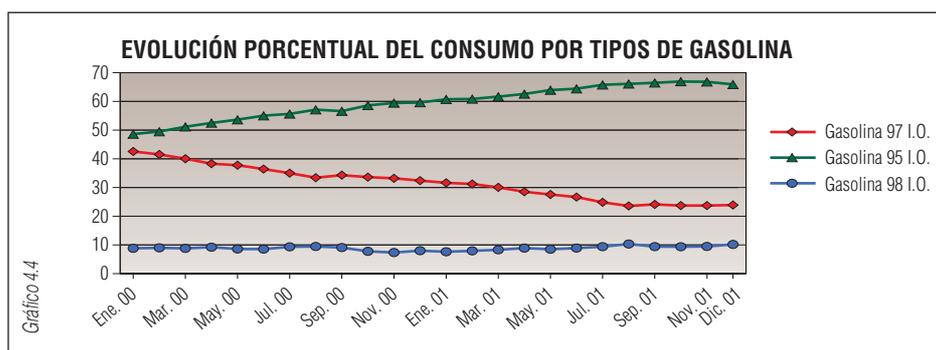
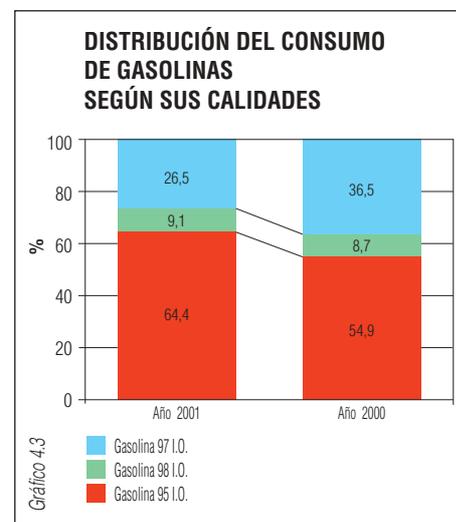
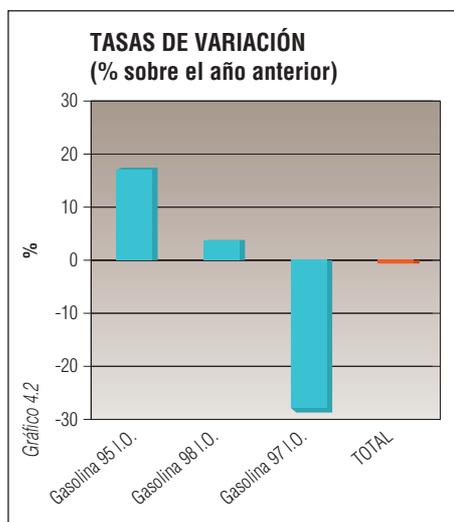
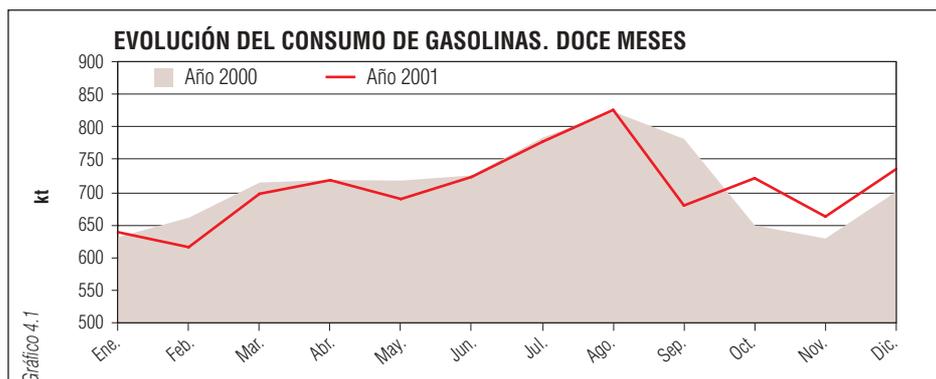


Gasolinas

- La demanda global de las gasolinas de automoción en 2001 fue de 8,48 millones de toneladas, lo que representa un descenso del 0,5% respecto de 2000, en que fueron 8,53 millones de toneladas. Dado que el conjunto de los carburantes, gasolinas más gasóleo A, registra un crecimiento en el ejercicio del 5,0% —26,66 millones de toneladas frente a 25,39 millones de toneladas— y que la matriculación de turismos alcanzó en 2001 una cifra récord muy próxima al millón y medio de vehículos, el descenso del consumo de gasolinas cabe achacarlo, una vez más, al fenómeno de la dieselización que afecta al parque automovilístico —en torno al 60% de las matriculaciones actuales vienen a ser vehículos diesel.
- Por tipos, el consumo de gasolina sin plomo de calidad eurogrado, 95 octanos, se elevó a 5,46 millones de toneladas, con un aumento del 16,9%. La recuperación del consumo de la gasolina de 98 octanos, un 3,7%, para un consumo de 769.000 toneladas, fue otro de los hechos destacados del ejercicio: esa recuperación se concentró en el último trimestre, en el que aumentaron sustancialmente las ventas de coches de gama alta. La gasolina "súper" de 97 octanos, de enero a agosto con plomo y a partir de entonces la nueva "súper" sin plomo, registró un consumo de 2,25 millones de toneladas, para un descenso del 27,7%. Al contrario de lo sucedido en 2000, las cifras muestran cómo el descenso del consumo de la demanda de gasolina "súper", 862.000 toneladas, está razonablemente en línea con el aumento de las otras dos, 815.000 toneladas (Gráfico 4.2).
- En cuanto al comportamiento a lo largo del año, muestra tres primeros trimestres de variación negativa, aunque mejorando de trimestre en trimestre, para cerrar el ejercicio con una sorprendente, por su dimensión, recuperación —el Gráfico 4.1 muestra claramente esa situación, con la línea que marca el consumo de 2001 despegándose de la masa gris que representa la demanda de 2000— en enero-marzo, el descenso del consumo fue del 2,7%; en abril-junio, del 1,4%; en julio-septiembre, del 4,4%; y en octubre-diciembre, registró un aumento del 7,2%. Por meses, agosto registró el mayor consumo —también en 2000— y febrero el menor —noviembre en 2000—. Agosto, octubre, noviembre y diciembre fueron los únicos meses que registraron aumentos de consumo en 2001.
- En el gráfico 4.4 puede observarse el despegue del consumo de la gasolina de 95 octanos y la gasolina sin plomo eurogrado, mientras que la gasolina súper de 97 octanos se va acercando a la de 98 octanos.

Consumo de gasolinas	Año 2001 kt	Año 2000 kt	Tasas de variación (%)
Gasolina 95 I.O.	5.465	4.677	16,9
Gasolina 98 I.O.	769	742	3,7
Gasolina 97 I.O.	2.246	3.108	-27,7
Subtotal gasolinas auto	8.480	8.527	-0,5
Otras gasolinas	12	13	-7,3
Total	8.492	8.539	-0,6

Cuadro 4



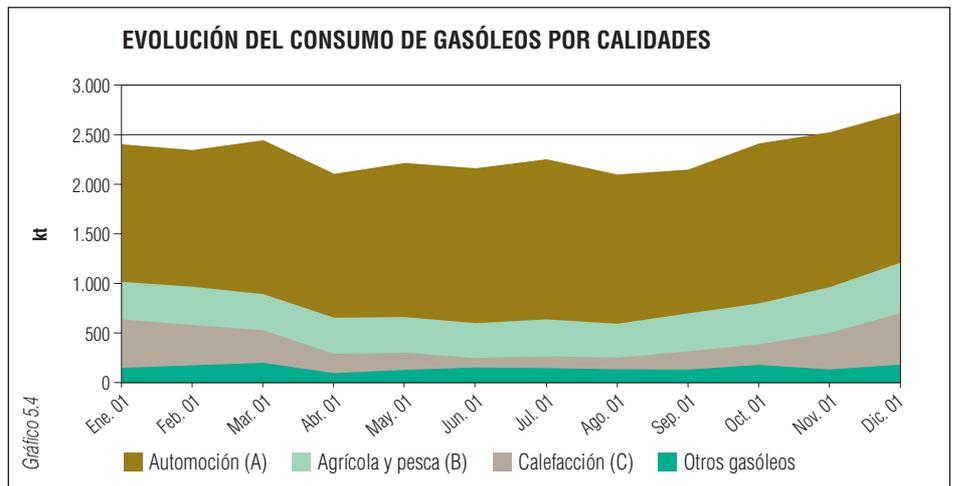
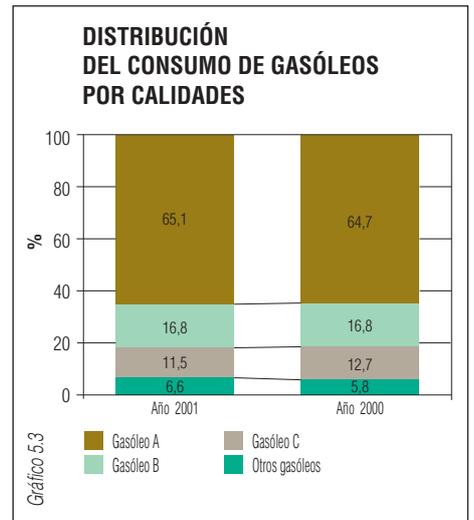
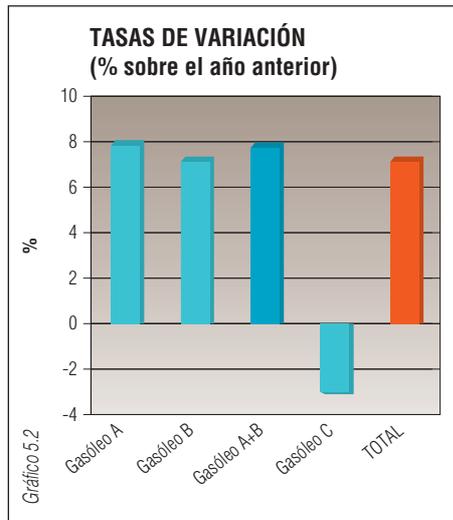
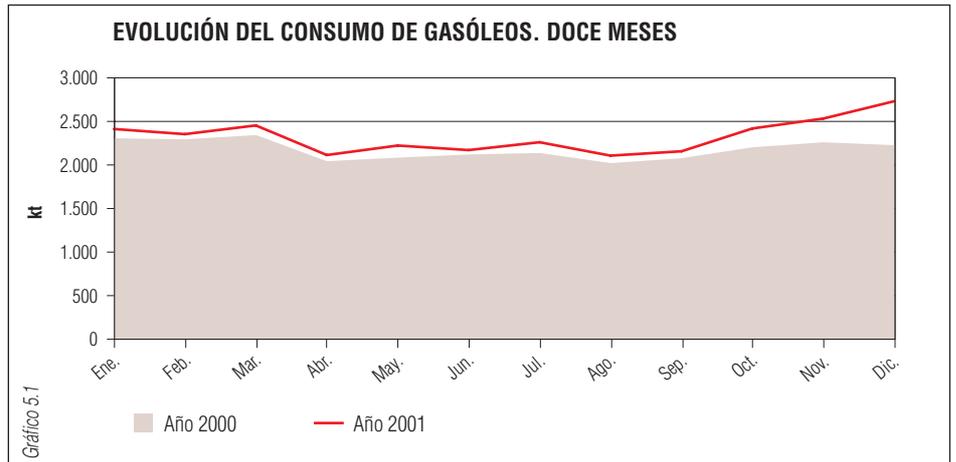
Gasóleos

- El consumo de gasóleos en 2001 se elevó a 27,90 millones de toneladas, lo que representa un aumento del 7,1% respecto a 2000, en que fueron 26,05 millones de toneladas. Este crecimiento, que duplica el del 2000 y recupera el nivel de años precedentes —en 1999 fue del 7,3%— hay que anotarlos en el haber del gasóleo de automoción (A) y del gasóleo agrícola y de pesca (B) —el aumento de la demanda del gasóleo A es prácticamente similar al de 2000, pero el del B es muy superior—, porque el gasóleo de calefacción (C) descendió, movimiento favorecido por las condiciones climáticas ya comentadas en este mismo Boletín.
- Por tipos (Gráfico 5.2), la demanda de gasóleo A se elevó a 18,17 millones de toneladas, un 7,8% más que en 2000; el de gasóleo B fue de 4,69 millones de toneladas, con un aumento del 7,1% —en 2000 el crecimiento no llegó al 1%—; y el del gasóleo C suma 3,21 millones de toneladas, un 3,0% menos que en el ejercicio precedente. Los “otros gasóleos” también registraron un fuerte consumo, 1,83 millones de toneladas, con un aumento del 20,7%
- En cuanto al comportamiento a lo largo del año, su desarrollo fue siempre positivo y en tendencia creciente: en enero-marzo el aumento fue del 4,1%; en abril-junio, del 4,3%; en julio-septiembre, del 4,8%; y en octubre-diciembre, del 15,0%. En el gráfico 5.1 puede comprobarse lo apuntando, pues la línea que representa la evolución en el año 2001 va separándose, a medida que va avanzando el ejercicio, de la masa gris de 2000.
- Todos los meses del ejercicio sin excepción registraron aumentos de la demanda de gasóleos. Diciembre fue el que registró el mayor consumo —marzo en 2000— y agosto el menor, como ya sucediera en 2000.
- En cuanto al reparto porcentual del consumo de los diferentes gasóleos en 2001 fue el siguiente: gasóleo A, 65,1%; gasóleo B, 16,8%; gasóleo C, 11,5%; y otros gasóleos, 6,6%. En el gráfico 5.3 puede verse cómo el gasóleo A ganó cerca de medio punto porcentual respecto de 2000, cómo el gasóleo B se mantuvo en el mismo nivel y cómo fue nuevamente el gasóleo C el que más se resintió entre un año y otro, pues perdió algo más de un punto porcentual. El gráfico 5.4 muestra el comportamiento de los distintos tipos de gasóleos a lo largo del ejercicio.

Consumo de gasóleos (*)	Año 2001 kt	Año 2000 kt	Tasas de variación (%)
Automoción (A)	18.165	16.847	7,8
Agrícola y pesca (B)	4.694	4.381	7,1
Subtotal (A+B)	22.859	21.228	7,7
Calefacción (C)	3.209	3.308	-3,0
Otros gasóleos	1.833	1.518	20,7
Total	27.901	26.054	7,1

(*) Incluye bunquers para la navegación marítima internacional.

Cuadro 5



Querosenos

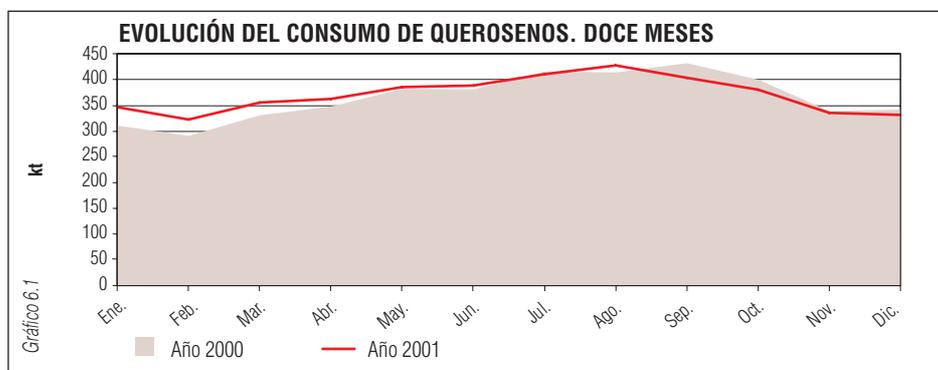
- Si en 2000 el consumo de querosenos fue el que tuvo mejor comportamiento en términos relativos, en 2001, pese a permanecer en el lado positivo de la balanza, pues registró crecimiento, fue el producto que más sufrió como consecuencia de los sucesos del 11 de septiembre: el temor de la gente a volar y la consiguiente crisis de las compañías aéreas supusieron una importante carga para las expectativas de este producto.
- La demanda de estos destilados medios alcanzó los 4,43 millones de toneladas en 2001, un 1,7% más que en 2000, en que fueron 4,36 millones de toneladas.
- Prueba de las consecuencias del 11-S es el comportamiento en los cuatro trimestres del año: un crecimiento del 10,1% en enero-marzo y del 2,5% en abril-junio; pero descensos del 1,6% en julio-septiembre y del 2,9% en octubre-diciembre.
- El gráfico 6.1 muestra la evolución del consumo de querosenos, en el que puede verse esa evolución positiva hasta agosto. El mayor consumo mensual correspondió a agosto —septiembre en 2000— y el menor a febrero —el mismo mes que en 2000—. De enero a junio y en agosto se registraron aumentos interanuales, y hubo descensos en julio y de septiembre a diciembre.
- En el consumo total de querosenos en 2001 se registraron 13.000 toneladas de producto no utilizado en aviación, 5.000 toneladas más que la cifra de 2000.

Fuelóleos y otros productos

- En 2001, el consumo de fuelóleos se elevó a 12,64 millones de toneladas, un 6,2% más que en 2000, en que fue de 11,91 millones de toneladas. La razón principal para ese aumento de la demanda es la misma, aunque en sentido contrario, que para el descenso registrado en 2000: que 2001 fue un año malo desde el punto de vista de la hidráulidad, lo que favoreció el uso del fuelóleo como materia prima en las centrales termoeléctricas clásicas.
- En cuanto al comportamiento a lo largo del año, el Gráfico 6.2 muestra un primer período largo, que abarca prácticamente los tres primeros trimestres, con subidas y bajadas de la demanda, hasta que llega un tercer trimestre en el que el bajo nivel de lluvias provoca un aumento brusco del consumo. El mes de mayor consumo fue diciembre —septiembre en 2000— y el menor febrero —igual ocurrió en 2000—.
- De los tres tipos de fuelóleos, el BIA y el número 2 registraron aumentos en sus consumos en 2001, notables además en ambos casos, del 7,1% y el 5,1%, respectivamente, mientras que descendió el del número 1, un 7,3%.
- El consumo del genérico "otros productos", que incluye como principales a los aceites y bases lubricantes, los productos asfálticos y el coque de petróleo, fue de 13,07 millones de toneladas, lo que supone un aumento del 1,4% sobre 2000, en que fueron 12,90 millones de toneladas, con aportación positiva del coque de petróleo y, muy fundamentalmente, los productos asfálticos y negativa de las bases y los aceites lubricantes terminados.

Consumo de querosenos	Año 2001 kt	Año 2000 kt	Tasas de variación (%)
Querosenos aviación	4.431	4.357	1,7
Otros querosenos	13	8	66,6
Total	4.445	4.365	1,8

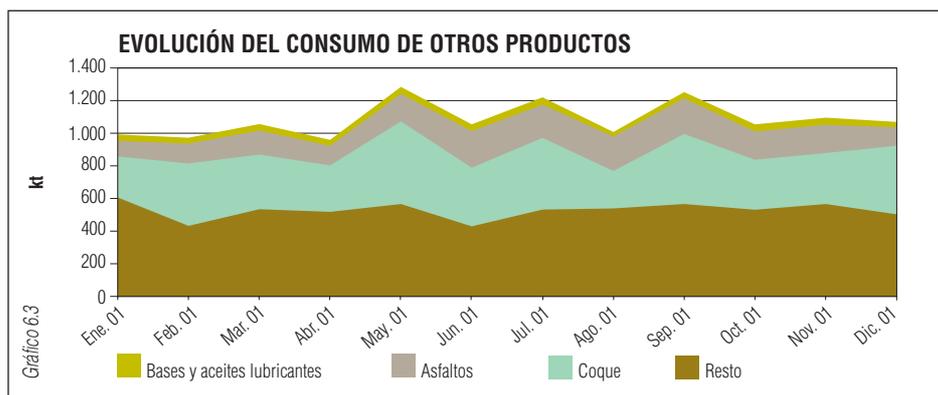
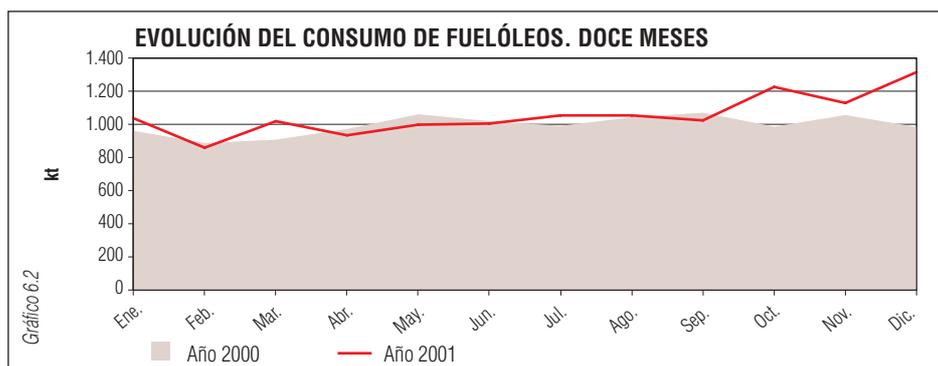
Cuadro 6.1



Consumo de fuelóleos y otros productos	Año 2001 kt	Año 2000 kt	Tasas de variación (%)
Fuelóleo BIA	3.021	2.821	7,1
Fuelóleo Nº 1	2.619	2.826	-7,3
Fuelóleo Nº 2	957	911	5,1
Otros fuelóleos	6.046	5.347	13,1
TOTAL FUELÓLEOS (*)	12.643	11.905	6,2
<i>Otros productos</i>			
Bases y aceites lubricantes	470	488	-3,7
Productos Asfálticos	2.015	1.873	7,6
Coque de Petróleo	4.264	4.261	0,1
Otros (**)	6.323	6.274	0,8
TOTAL OTROS PRODUCTOS	13.072	12.897	1,4

Cuadro 6.2

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

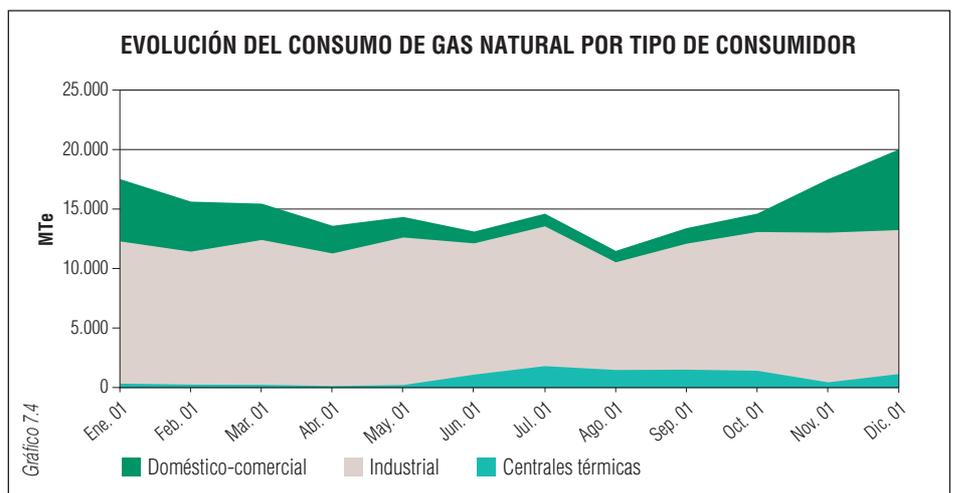
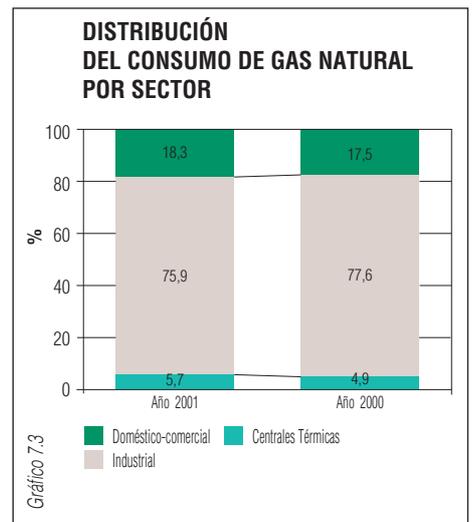
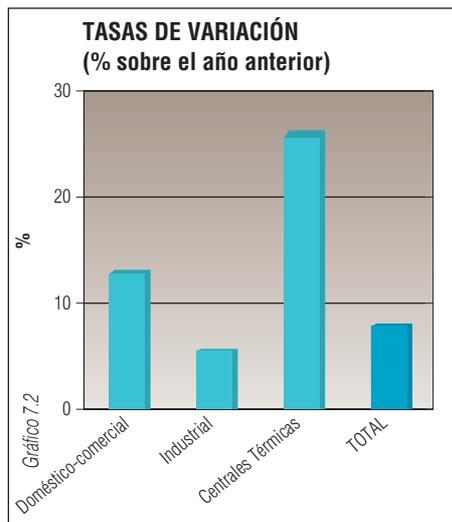
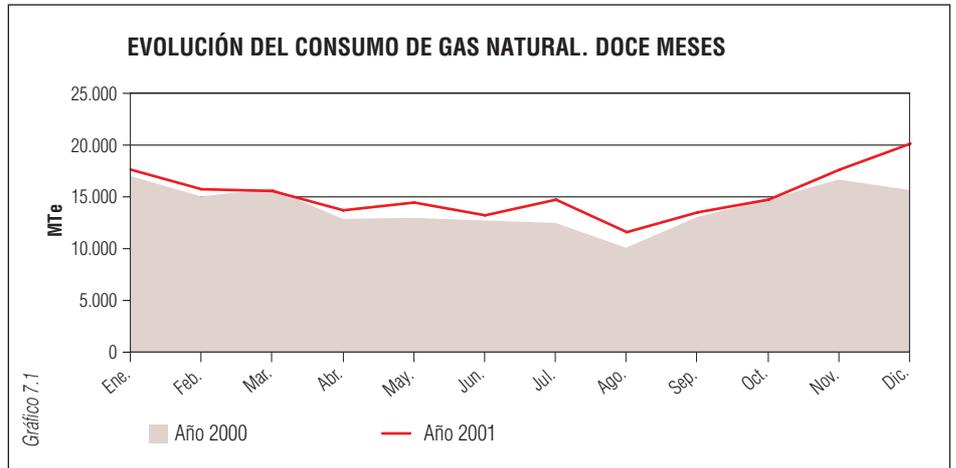


GAS NATURAL

- El consumo de gas natural en 2001 fue de 182.278 millones de termias, con una importante tasa de crecimiento del 7,8% respecto de 2000, en que fueron 169.144 millones de termias, crecimiento que podría haber sido mayor de haberse producido en el primer trimestre del año unas condiciones climatológicas más propias de la época invernal, y no tan benignas —en términos comparativos— como fueron. En el gráfico 7.1 puede verse claramente la evolución de la demanda de esta fuente energética en el año 2001, con la línea que representa su consumo rozando siempre la masa gris de la del año 2000, con la excepción de los despegues del segundo trimestre y de los dos últimos meses del año.
- Como datos relevantes del ejercicio, y que avalan los datos del crecimiento, señalar que en 2001 se sumaron a la red de gasoductos 3.091 nuevos kilómetros (306 kilómetros en alta presión, 2.576 kilómetros de media presión y 210 kilómetros de baja presión), hubo 402.950 nuevos clientes (395.012 del sector doméstico, 7.377 del comercial y 561 del industrial) y 68 nuevos municipios pasaron a contar con gas natural, según datos de Sedigás.
- En 2001 hubo aportaciones positivas de los tres mercados en los que se consume gas natural (Gráfico 7.2). El consumo para usos domésticos en 2001 totalizó 33.398 millones de termias, con un aumento del 12,7%. La demanda para usos industriales fue de 138.434 millones de termias, lo que supuso una tasa de crecimiento del 5,5%. En cuanto al consumo de las centrales térmicas, en 2001 se elevó a 10.446 millones de termias, con el mejor comportamiento (25,4%) de los tres segmentos, pues la baja hidraulicidad del año llevó a una fuerte demanda de las centrales térmicas.
- El comportamiento de la demanda de gas natural fue diversa a lo largo del 2001, con tendencia creciente a medida que fue avanzando el año, pues el nivel de crecimiento fue mucho mayor en la segunda mitad del año que en la primera, por los motivos antes apuntados: en el primer trimestre el consumo de gas natural creció un 1,8%, en el segundo un 6,7%, en el tercero un 11,2% y en el cuarto un 11,0%. El mes de mayor consumo fue el de diciembre, el único además que ha superado hasta la fecha los 20.000 millones de termias —enero en el caso de 2000—, mientras que junio fue el que registró el menor. Todos los meses registraron aumentos interanuales positivos, salvo los de marzo y octubre.
- En cuanto al reparto de la demanda total entre los diferentes segmentos de mercado, fue el siguiente en 2001: el mercado doméstico-comercial supone el 18,3%, el mercado industrial el 75,9% y centrales térmicas, 5,7%. Con respecto a 2000, hay un mayor peso específico de los mercados doméstico-comercial y de generación eléctrica, en detrimento del sector industrial (Gráfico 7.3).
- Otro dato de interés del ejercicio ha sido la expansión de las ventas de gas natural en el mercado liberalizado. En 2001, el 38,2% de las ventas totales de gas natural fueron efectuadas por las compañías comercializadoras, cuando en 2000 no llegó al 10%.
- Como dato anecdótico, señalar que en 2001 se batió en dos ocasiones el récord de demanda en una sola jornada, la última el 19 de diciembre, fecha en que se registró una demanda de gas natural equivalente a 807 MTe.

Consumo de gas natural	Año 2001 MTe	Año 2000 MTe	Tasas de variación (%)
Doméstico-comercial	33.398	29.627	12,7
Industrial	138.434	131.189	5,5
Centrales Térmicas	10.446	8.328	25,4
Total	182.278	169.144	7,8

Cuadro 7



3. COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

IMPORTACIONES DE CRUDO

- En el año 2001 las refinerías españolas importaron 57,01 millones de toneladas, un 0,8% menos que en el pasado año, en que fueron de 57,46 millones de toneladas.
- Como viene ocurriendo desde hace años, la diversificación —tanto por áreas geográficas como por países— de la procedencia del crudo que se descarga en los terminales de las refinerías españolas fue una de las características fundamentales de las importaciones de esta materia prima, con cerca de veinticinco países que suministran a España.
- Por grandes áreas geográficas, las importaciones del año 2001 se reparten de la siguiente manera: de

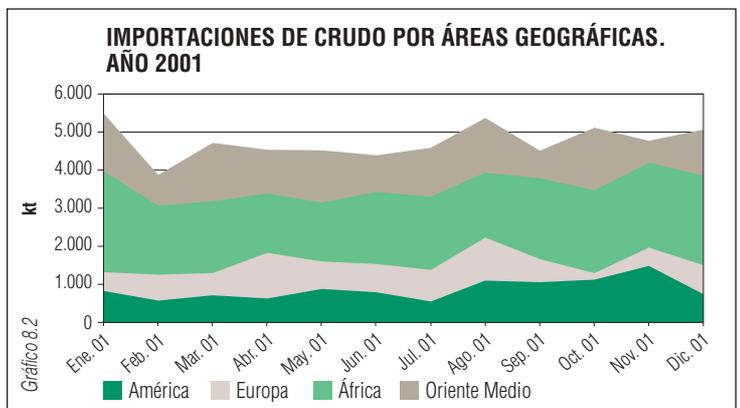
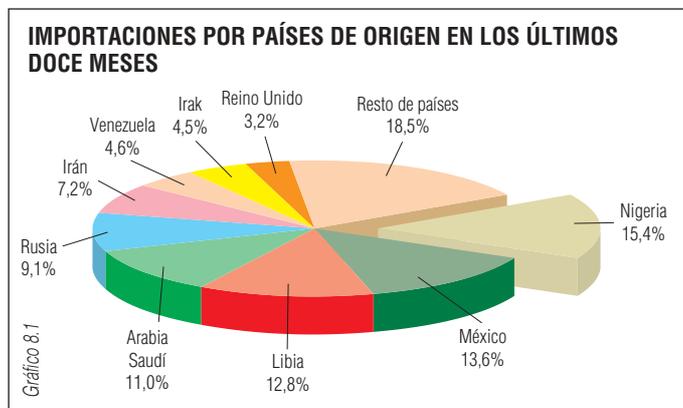
Importaciones	Año 2001 kt	Año 2000 kt	Tasas de variación (%)
Crudo	57.007	57.456	-0,8

África, 23,87 millones de toneladas (el 41,9%) —Nigeria, Libia, Argelia y Camerún, como principales proveedores—, con un avance de 2,2 puntos entre ambos años; de Oriente Medio proceden 14,25 millones de toneladas (el 25,0% del total) —Arabia Saudí, Irán, Irak y Siria—, casi cinco puntos porcentuales menos que en 2000; de Europa, 8,42 millones de toneladas (el 14,8%) —la CEI (Rusia), el Reino Unido y Noruega, como países principales—, ganando cerca de medio punto; y de América, 10,47 millones de toneladas (el 18,4% restante) —México

y Venezuela, los principales—, ganando 2,4 puntos. El continente africano se consolida, por tanto, como la principal procedencia de nuestras importaciones de crudo, por delante de Oriente Medio, mientras que Europa se mantiene y América avanza.

- Por países, el principal suministrador fue Nigeria, con cerca de nueve millones de toneladas, seguida por México, Libia, Arabia Saudí, la CEI e Irán. Entre estos seis países, enviaron a España cerca del 70% del total descargado en los terminales de las refinerías españolas en 2001.

Cuadro 8.1



IMPORTACIONES DE GAS NATURAL

- Las importaciones de gas natural para el conjunto del año se elevan a 175.274 millones de termias, un 2,0% más que en 2000, en que fueron de 171.904 millones de termias.
- Aunque por razones propias de la configuración del mercado internacional y la particular naturaleza de esta fuente energética, la diversificación de suministros en el caso del gas natural sea inferior a la del crudo, durante los últimos ejercicios se ha incrementado con importaciones procedentes de Noruega, Nigeria, Qatar, EAU, Trinidad y Tobago,

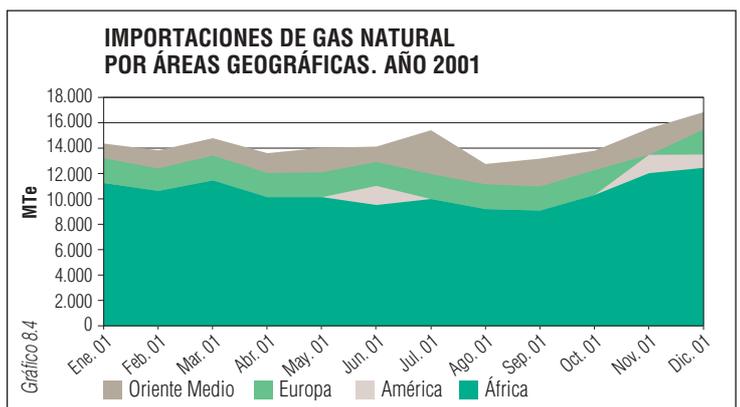
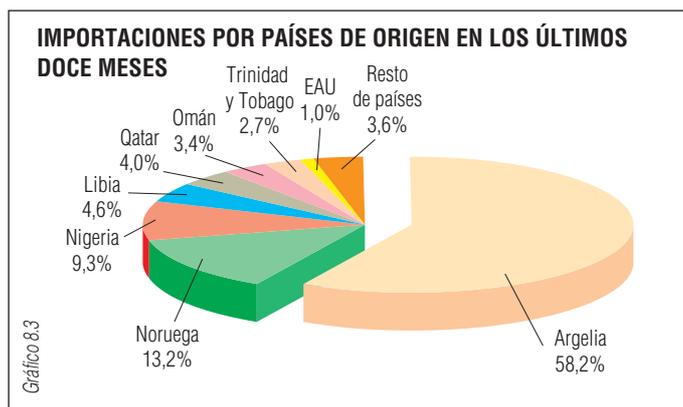
Importaciones	Año 2001 MTe	Año 2000 MTe	Tasas de variación (%)
Gas Natural	175.274	171.904	2,0

etc, aparte de las tradicionales procedentes de Argelia y Libia, buena parte de las cuales vienen en la forma de gas natural licuado (GNL): el 56,5% del gas importado en 2001 por España ha sido GNL.

- Por grandes áreas geográficas, en 2001, de África —Argelia, Libia y Nigeria— proceden 126.534 millones de termias; de Europa —Noruega— lo hacen 23.078 millones de termias; de Oriente Me-

dio —Qatar, Omán y EUA—, 20.955 millones de termias; y de América —Trinidad y Tobago— 4.704 millones de termias. En cuanto al reparto porcentual, la procedencia de las importaciones se reparte de la siguiente manera: África, 72,2% (75,8% en 2000); Europa, 13,2% (13,4%); Oriente Medio, 11,9% (5,7%) y América, 2,7% (5,0% en 2000).

Cuadro 8.2



IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

(Incluidos intercambios con la U.E.)

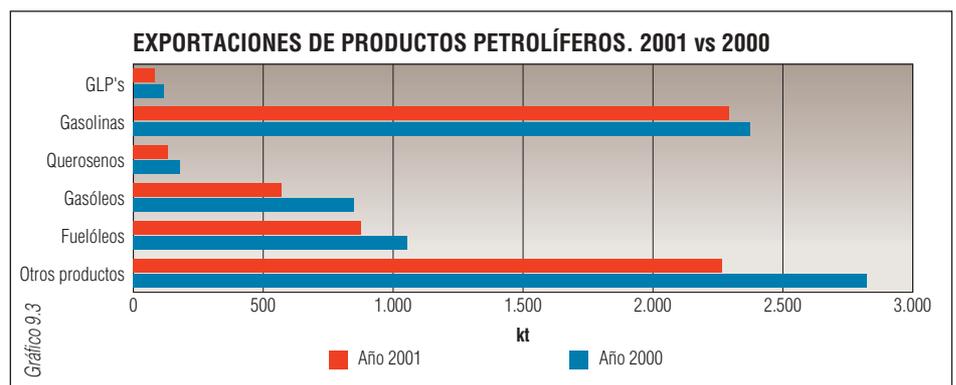
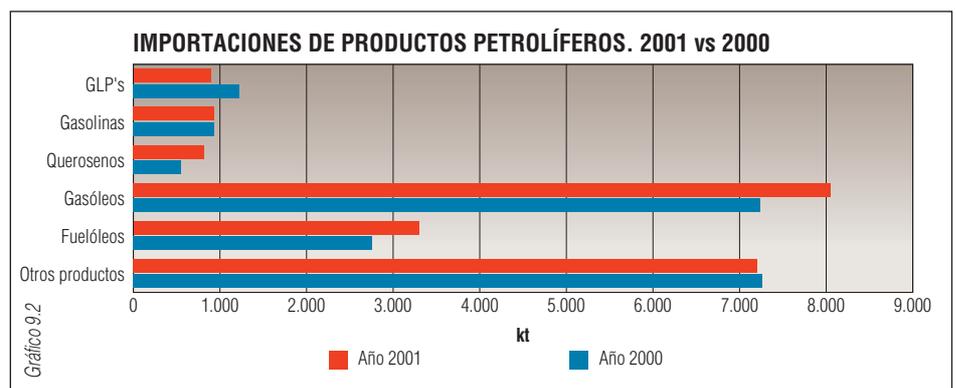
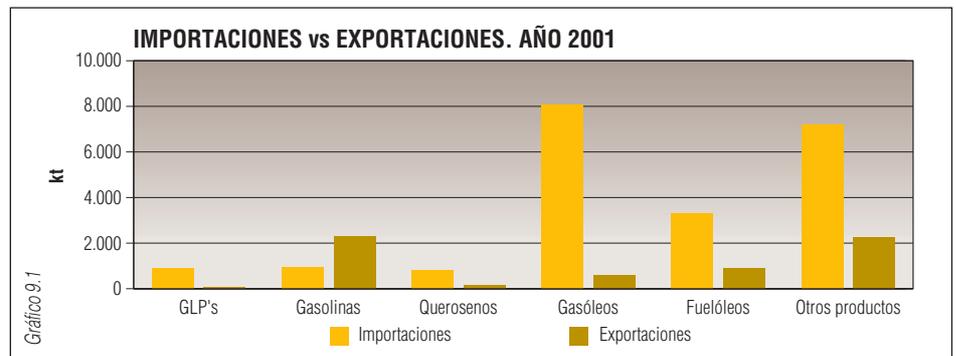
- En el año 2001 registró un saldo neto importador —importaciones menos exportaciones— de productos petrolíferos de 14,97 millones de toneladas, 2,4 millones de toneladas más que en 2000, que fue de 12,58 millones de toneladas. Por productos, solo las gasolinas mostraron saldo neto exportador, mientras que todos los demás presentaron un saldo netamente importador (Gráfico 9.1). Sobre el total del consumo de productos petrolíferos del ejercicio, el saldo neto de importaciones representó el 21,7%.
- En el citado año, las importaciones se elevaron a 21,19 millones de toneladas, lo que supuso un aumento del 6,1% respecto de 2000, en que fueron 19,98 millones de toneladas. Se registraron aumentos en las compras en el exterior de los querosenos, los gasóleos y los fuelóleos, en tasas significativas en todos los casos, descendiendo las de los G.L.P.'s, las gasolinas y el genérico "otros productos" (Gráfico 9.2).
- En 2001, Italia fue el país del que más productos petrolíferos se importaron, fundamentalmente gasóleos —de este producto fue el principal proveedor a España— seguida de Argelia, de donde procedió todo el G.L.P. importado —posiblemente asociado al GNL recibido— y de Estados Unidos —de este país el principal producto importado fue el coque de petróleo—. En lo que se refiere a las gasolinas, el principal país de procedencia es Francia, en el de los querosenos Argelia y en el de los fuelóleos Alemania.
- En 2001, las exportaciones totalizaron 6,22 millones de toneladas, un 15,8% menos que en 2000, en que fueron 7,40 millones de toneladas. Todos los grandes grupos de productos, sin excepción, registraron tasas negativas en 2001 (Gráfico 9.3).
- Por productos, las gasolinas presentaron un saldo neto exportador de 1,36 millones de toneladas. Los restantes grandes grupos de productos registraron saldo neto importador: G.L.P.'s, 811.000 toneladas; querosenos, 681.000 toneladas; gasóleos, 7,48 millones de toneladas —más de la cuarta parte del consumo interior—; fuelóleos, 2,42 millones de toneladas; y "otros productos", 4,93 millones de toneladas.
- El principal destino de las exportaciones españolas es el mercado de Estados Unidos, principal receptor de las gasolinas españolas. El segundo país fue Holanda —sin destacar ningún producto en especial—, el tercero Francia —destacando los gasóleos— y Portugal fue la cuarta —destacando el coque de petróleo.

	Año 2001	Año 2000	Tasas de variación (%)
Importaciones	kt	kt	(%)
GLP	894	1.224	-27,0
Gasolinas	933	938	-0,5
Querosenos	815	550	48,2
Gasóleos	8.055	7.244	11,2
Fuelóleos	3.297	2.756	19,6
Otros productos	7.200	7.263	-0,9
Total	21.194	19.975	6,1

Cuadro 9.1

	Año 2001	Año 2000	Tasas de variación (%)
Exportaciones	kt	kt	(%)
GLP	83	116	-28,5
Gasolinas	2.291	2.374	-3,5
Querosenos	134	180	-25,6
Gasóleos	572	848	-32,6
Fuelóleos	876	1.054	-16,9
Otros productos	2.267	2.823	-19,7
Total	6.223	7.395	-15,9

Cuadro 9.2



4. PRODUCCIÓN Y EXPLORACIÓN DE HIDROCARBUROS

PRODUCCIÓN INTERIOR DE CRUDO

- En 2001 la producción interior de crudo fue de 338.000 toneladas, un 49,1% más que en 2000, en que fueron 226.000 toneladas, con lo que se rompió la racha de los declinantes ejercicios anteriores. No obstante, para valorar adecuadamente esos datos, hay que señalar que esa producción solo alcanza el 0,5% del consumo total de petróleo en España.
- Ese aumento hay que anotarlo exclusivamente en el haber del yacimiento Rodaballo (frente a las costas de Tarragona), pues los otros tres campos de explotación actualmente activos —Ayoluengo (Burgos), Boquerón y Casablanca (ambos frente a las costas de Tarragona)— registraron descensos respecto de 2000 (Gráfico 10.1).
- En el Gráfico 10.2 puede verse la evolución mensual de la producción de crudo en nuestro país, observándose la reducción habida en la primera mitad del año 2001 respecto del mismo período del año anterior, y el tremendo crecimiento posterior, con la línea representativa de 2001 separándose bruscamente de la masa gris representativa del 2000.

PRODUCCIÓN INTERIOR DE GAS NATURAL

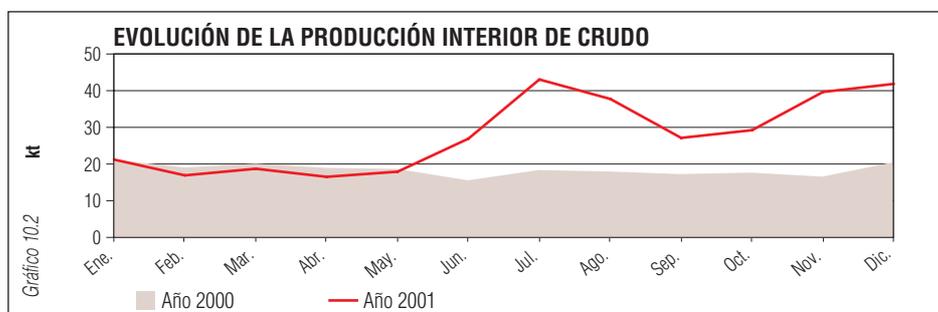
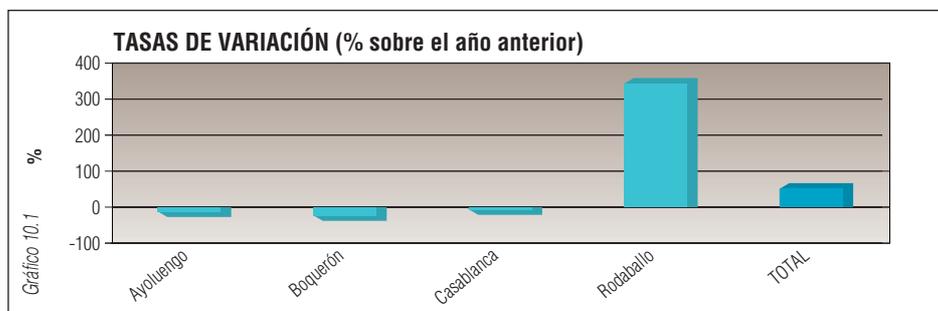
- La producción interior de gas natural en 2001 sumó 5.242 millones de termias, un 218,1% más que en 2000, en que fueron 1.648 millones de termias —en 2000 el crecimiento había sido del 20,4%—. Esta producción supone el 2,9% del consumo total de gas natural en España.
- Por yacimientos, de los cuatro campos de explotación actualmente activos —El Ruedo (Sevilla), Las Barreras (Sevilla), Marismas (Huelva-Sevilla) y Poseidón (frente a las costas de Cádiz)—, dos aumentaron su producción —El Ruedo y Poseidón— y los otros dos —Las Barreras y Marismas— registraron descensos en 2001 respecto de 2000 (Gráfico 10.3).
- En el gráfico 10.4 puede verse la evolución mensual de la producción de gas natural en España, observándose cómo existe desde el principio del año una clara separación entre la línea que representa al año 2001 y la masa que corresponde a 2000, solo corregida al final, porque fue precisamente en noviembre de 2000 cuando la tendencia declinante de la producción española empezó a cambiar de signo.

EXPLORACIÓN

- Parte de las actividades de exploración se materializaron en trabajos de gabinete en los permisos de investigación. Por lo que respecta a actuaciones en campo, a continuación se presenta un resumen de las realizadas a lo largo del ejercicio:
- En enero finalizó la perforación del sondeo "Chipirón NE" en la concesión "Rodaballo" y la campaña geofísica marina en áreas libres del archipiélago de las islas Canarias.
- En marzo se terminó el sondeo "El Coto-1" en el permiso "Bricia".
- En abril finalizó la perforación del sondeo "Chipirón S" en la concesión "Rodaballo" y dio comienzo la perforación del sondeo "Nécora-1" en el permiso de investigación "Tortuga".
- En julio se inició la perforación del sondeo "Bocarte 1" dentro de los límites del permiso de investigación "Tortuga" y finalizó en septiembre.
- En septiembre comenzaron las perforaciones del sondeo "Camerós" en la Comunidad Autónoma de la Rioja, en el permiso de investigación de hidrocarburos Camerós-1 y del sondeo Breca-1 en el permiso de investigación "Tortuga" y una campaña de prospección geofísica en áreas libres del mar Cantábrico que terminó en octubre.
- En octubre se iniciaron dos campañas sísmicas en áreas libres del mar Mediterráneo, que seguían realizándose al finalizar el año.

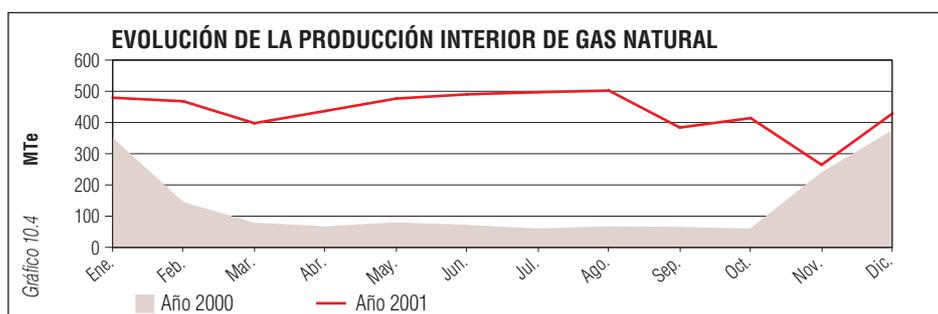
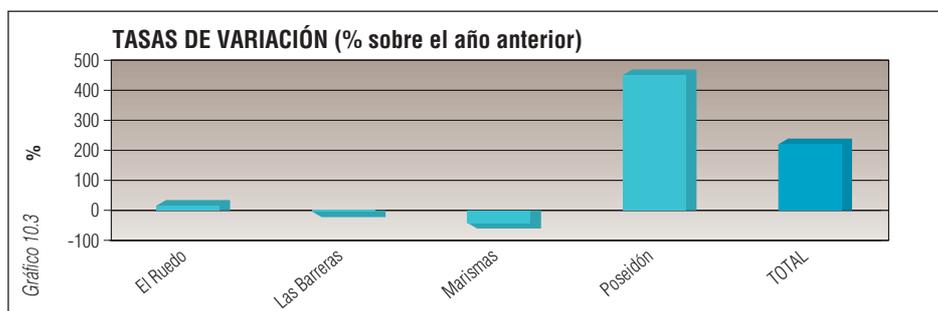
Producción interior de crudo	Año 2001 kt	Año 2000 kt	Tasas de variación (%)
Ayoluengo	8	9	-9,8
Boquerón	44	56	-20,5
Casablanca	120	124	-3,9
Rodaballo	166	38	341,0
Total Crudo	338	226	49,1

Cuadro 10.1



Producción interior de gas natural	Año 2001 MTe	Año 2000 MTe	Tasas de variación (%)
El Ruedo	70	62	13,27
Las Barreras	126	129	-1,64
Marismas	366	605	-39,47
Poseidón	4.680	853	448,60
Total Gas Natural	5.242	1.648	218,07

Cuadro 10.2

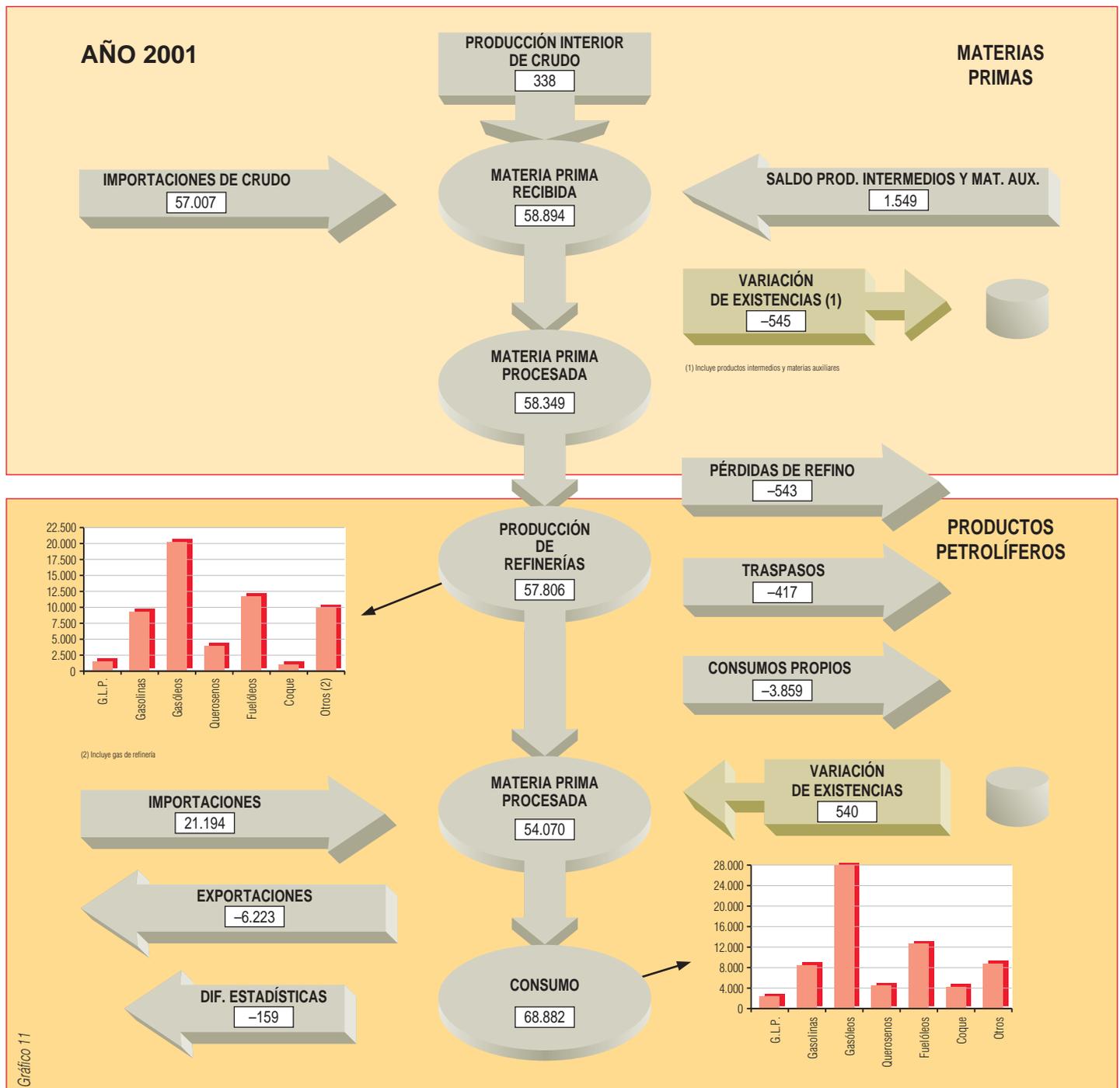


5. PRODUCCIONES, CONSUMOS, REFINO Y STOCKS DE PETRÓLEO

BALANCE DE PRODUCCIÓN Y CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA. AÑO 2001 vs 2000

Unidades: miles de toneladas métricas

	2001	2000	Tasas de variación %		2001	2000	Tasas de variación %
Producción interior de crudo	338	226	49,1	Producción de refinerías	57.806	59.830	-3,4
Importaciones de crudo	57.007	57.456	-0,8	Consumos propios	-3.859	-4.000	-3,5
Productos intermedios y materias auxiliares	1.549	3.513	-55,9	Traspasos / Dif. Estadísticas	-576	-2.009	—
Variación de existencias de materias primas	-545	-791	—	Importaciones de productos petrolíferos	21.194	19.975	6,1
Materia prima procesada	58.349	60.404	-3,4	Exportaciones de productos petrolíferos	-6.223	-7.395	-15,9
Pérdidas de refino	-543	-574	-5,4	Variación de existencias de productos petrolíferos	540	-150	—
Producción de refinerías	57.806	59.830	-3,4	Consumo Interior de Productos Petrolíferos	68.882	66.251	4,0



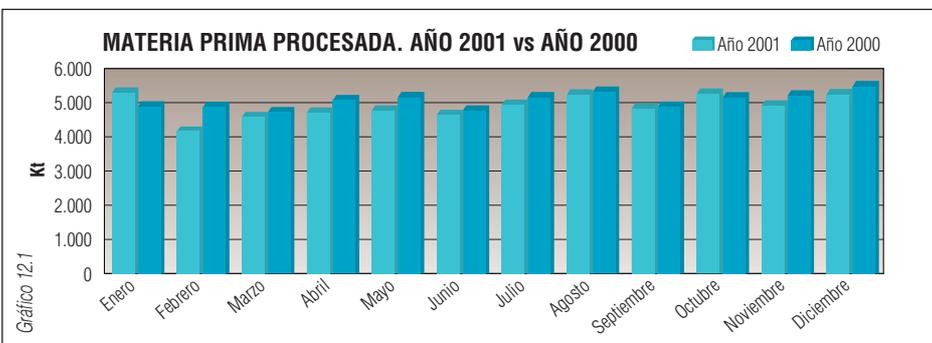
MATERIA PRIMA PROCESADA

- Las refineras españolas procesaron en 2001 un total de 58,35 millones de toneladas de crudo y otras materias primas, lo que representa un descenso del 3,4% respecto de la cantidad tratada en 2000, que fue de 60,40 millones de toneladas —en 2000 el descenso había sido del 1,5%.
- Por meses, el de enero —diciembre en 2000— fue aquel en el que las refineras procesan una mayor cantidad de crudo —5,26 millones de toneladas— y febrero —marzo en 2000— en el que menos —4,16 millones de toneladas.
- Solo en los meses de enero y octubre se registraron variaciones interanuales positivas respecto de 2000 (Gráfico 12.1).

Materia prima

Unidades: kt

procesada	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL
Año 2001	5.263	4.157	4.570	4.693	4.754	4.628	4.916	5.208	4.814	5.230	4.897	5.219	58.349
Año 2000	4.870	4.853	4.707	5.050	5.135	4.753	5.132	5.288	4.862	5.128	5.181	5.445	60.404
Tasa variación (%)	8,1	-14,3	-2,9	-7,1	-7,4	-2,6	-4,2	-1,5	-1,0	2,0	-5,5	-4,2	-3,4



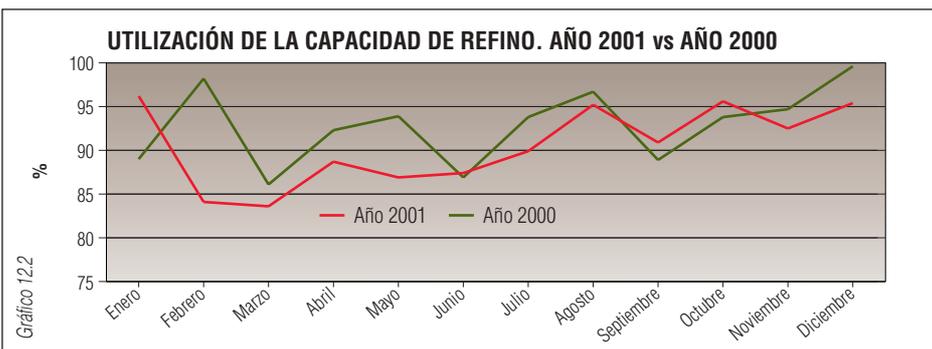
UTILIZACIÓN DE LA CAPACIDAD DE REFINO

- La utilización de la capacidad de refino en 2001 fue del 90,6%, frente al 93,8% de 2000, lo que supone tres puntos porcentuales menos. Ese menor grado de utilización se produjo fundamentalmente en el inicio de año, porque a medida que avanzaba el ejercicio, aunque nunca se acercase a la utilización plena, fue mejorando, para terminar el año con las refineras españolas operando por encima del 95% de la capacidad.
- En el gráfico 12.2 se refleja lo antes apuntado, una situación que también se dio en 2000. Curiosamente puede verse cómo la utilización de la capacidad de refino en la primera parte del año estuvo por encima de la del mismo período de tiempo de 2000, y cómo a mediados del ejercicio ambas líneas se cruzan, para inclinarse del lado del 2000 en la última mitad del año.

Utilización de la capacidad

Unidades: kt

de refino	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL
Año 2001 (%)	96,2	84,1	83,6	88,7	86,9	87,4	89,9	95,2	90,9	95,6	92,5	95,4	90,6
Año 2000 (%)	89,0	98,2	86,1	92,3	93,9	86,9	93,8	96,7	88,9	93,8	94,7	99,6	93,8
Diferencia	7,2	-14,1	-2,5	-3,7	-7,0	0,5	-3,9	-1,5	2,1	1,9	-2,2	-4,1	-3,2



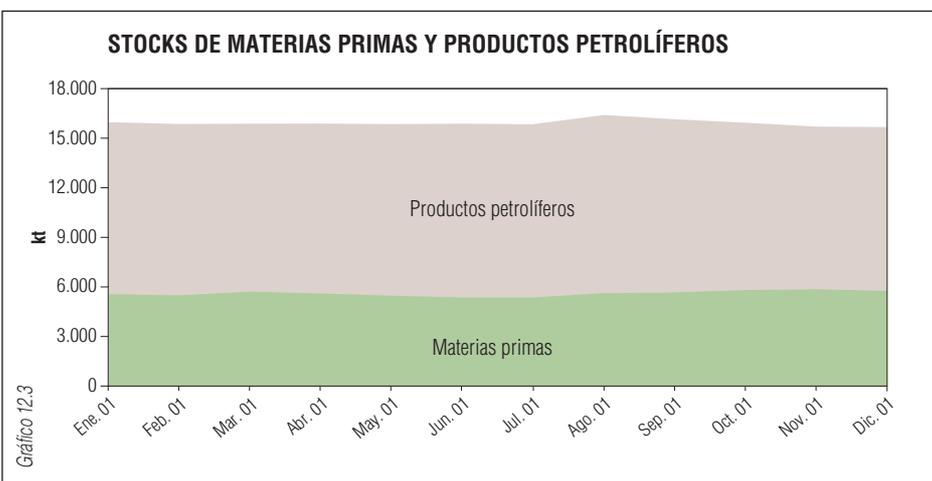
STOCKS DE CRUDO Y PRODUCTOS PETROLÍFEROS

- Entre el inicio y el final del año 2001, los stocks de crudo y productos petrolíferos disminuyeron en 121.000 toneladas: al iniciarse el año 2001 los stocks se elevaban a 15,83 millones de toneladas y al finalizar esa cifra había caído hasta los 15,71 millones de toneladas, produciéndose el descenso de forma heterogénea: había más crudo —545.000 toneladas— pero menos productos petrolíferos —666.000 toneladas.
- Para el conjunto de stocks, el nivel mensual más alto a lo largo del ejercicio correspondió al mes de agosto, con 16,44 millones de toneladas, y el más bajo justo al finalizar el año (ya sucedió así en 2000), con 15,71 millones de toneladas.
- Si se desagregan esos stocks, para el crudo y la materia prima el nivel más bajo correspondió a junio, con 5,39 millones de toneladas, y el más alto al de noviembre, con 5,88 millones de toneladas. Para los productos petrolíferos, el nivel menor correspondió a noviembre, con 9,86 millones de toneladas, y el mayor a agosto, con 10,80 millones de toneladas.

Stocks de materias primas y productos petrolíferos. Datos a final de mes

Unidades: kt

	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	DIFERENCIA ANUAL Dic. 01-Dic. 00
Materias primas	5.583	5.513	5.737	5.628	5.493	5.386	5.388	5.647	5.689	5.834	5.882	5.785	545
Productos petrolíferos	10.420	10.385	10.176	10.294	10.396	10.529	10.494	10.796	10.490	10.137	9.856	9.922	-666
TOTAL	16.003	15.898	15.913	15.922	15.889	15.915	15.882	16.443	16.179	15.971	15.738	15.707	-121



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

Gasolina sin plomo y gasóleos de automoción

- El precio medio de la gasolina sin plomo 95 I.O. eurogrado en España en 2001 fue de 80,6 c€/litro, 1,3 c€/litro más bajo que la media de 2000. En cuanto a valores medios mensuales, el precio de venta al público más bajo correspondió al mes de diciembre, en que fue de 73,2 c€/litro, y el más elevado al mes de junio, en que fue de 87,7 c€/litro. (Gráfico 13.1).
- En precios puntuales, el valor más alto alcanzado a lo largo del año fue de 88,1 c€/litro, vigente en la semana del 4 al 10 de junio, mientras que el más bajo fue de 73,2 c€/litro, vigente durante dos semanas, del 17 al 30 de diciembre.
- El precio medio del gasóleo de automoción en España en 2001 fue de 69,9 c€/litro, 0,3 c€/litro menos que la media de 2000. Por meses, el precio medio de venta al público más bajo correspondió al mes de diciembre, en que fue de 65,2 c€/litro, y el más elevado al mes de enero, en que fue de 73,1 c€/litro (Cuadro 13.1).
- Respecto a valores en períodos más concretos, el precio medio más alto alcanzado a lo largo del año fue de 74,3 c€/litro, vigente en la semana del 1 al 8 de enero, mientras que el más bajo fue de 65,1 c€/litro, vigente, como en el caso de la gasolina, entre el 10 y el 16 de diciembre.
- En el gráfico 13.1 puede verse la evolución de los precios de ambos productos en 2001, pudiendo distinguirse en el caso de la gasolina claramente dos franjas: en la primera, hasta primeros de julio, de crecimiento continuado, y una segunda, a partir de ahí y hasta finales de año, de caída de los precios. En el caso del gasóleo auto, las franjas son tres: hasta finales de marzo una caída permanente —más radical en el inicio del año— de ahí hasta finales de septiembre de estabilidad ligeramente alcista y el trimestre final de caída notable.

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

- La popular bombona de butano inició el año con un precio de venta al público de 7,87 euros, para terminarlo en 8,47 €, esto es 0,60 € más, equivalentes al 7,6%, si bien hay que señalar que el ejercicio se cierra con el precio a la baja.
- El precio de la bombona de butano se modificó en dos ocasiones a lo largo del año 2001, la primera al alza y la segunda a la baja.

Gas natural. Usos domésticos y comerciales

- A lo largo del año 2001, los precios del gas natural para usos doméstico-comerciales bajaron, para los dos tipos de segmentos de consumo: para la D1 (2.500 termias/año), 0,40 c€/termia (5,4%), al pasar de las 7,37 c€/termia de inicio de año a 6,97 c€/termia al finalizar el mismo, y 0,31 c€/termia (5,4%) para la D2 (10.000 termias/año), al pasar de 5,79 c€/termia a 5,48 c€/termia.
- Los precios indicados incluyen el Impuesto sobre el Valor Añadido.

Gas natural. Usos industriales

- A lo largo del año 2001, los precios del gas natural para usos industriales bajaron, tanto para los contratos interrumpibles como para los de carácter firme: 0,49 c€/termia en el caso de los primeros (22,2%), al pasar de las 2,21 c€/termia de inicio de año a 1,72 c€/termia al finalizar el mismo, y 0,45 c€/termia en los segundos (20,1%), al pasar de 2,23 c€/termia a 1,78 c€/termia. Los precios medios en 2001 fueron 1,92 c€/termia para suministros interrumpibles y 1,96 c€/termia para suministros firmes, precios que no incluyen el IVA.
- En el Gráfico 13.2, puede verse la evolución de los precios con la primera mitad del año de fuertes descensos mensuales, un segundo período de estabilidad que se alarga hasta octubre y un nuevo período de descenso hasta finalizar el ejercicio.

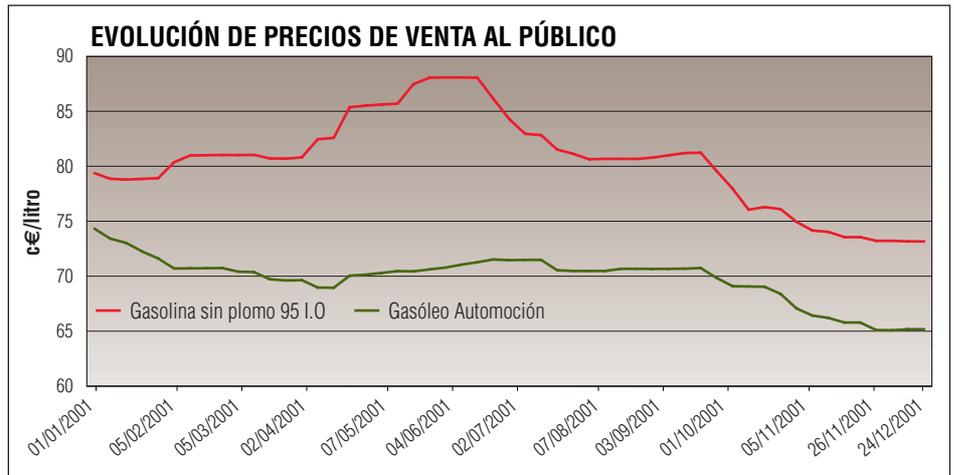


Gráfico 13.1

PVP's DE GASOLINA SIN PLOMO 95 I.O. Y GASÓLEO DE AUTOMOCIÓN

Unidades: c€/litro

Media mensual	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	MEDIA ANUAL
PVP Gasolina sin plomo 95 I.O.	79,0	80,5	80,9	82,8	86,4	87,7	82,9	80,7	81,0	77,7	74,5	73,2	80,6
PVP Gasóleo automoción	73,1	70,9	70,1	69,4	70,4	71,1	71,2	70,6	70,7	69,2	66,7	65,2	69,9

Cuadro 13.1

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

Unidades: €/bombona

16 Febrero 99 - 19 Abril 99	5,82	17 Agosto 99 - 02 Octubre 99	7,89
20 Abril 99 - 13 Mayo 99	6,03	03 Octubre 99 - 07 Octubre 00	6,70
14 Mayo 99 - 14 Junio 99	5,94	08 Octubre 00 - 31 Marzo 01	7,87
15 Junio 99 - 19 Julio 99	6,27	01 Abril 01 - 30 Septiembre 01	8,71
20 Julio 99 - 16 Agosto 99	6,80	01 Octubre 01 - 31 Diciembre 01	8,47

Cuadro 13.2

PVP's MÁXIMOS DE GAS NATURAL. USOS DOMÉSTICO-COMERCIALES

Unidades: c€/termia

Tarifas	D1 (2.500 Te/año)		D2 (10.000 Te/año)		
	D1 (2.500 Te/año)	D2 (10.000 Te/año)	D1 (2.500 Te/año)	D2 (10.000 Te/año)	
16 Noviembre 99 - 14 Febrero 00	6,11	4,80	21 Noviembre 00 - 19 febrero 01	7,37	5,79
15 Febrero 00 - 15 Mayo 00	6,50	5,10	20 Febrero 01 - 14 Mayo 01	7,49	5,89
16 Mayo 00 - 14 Agosto 00	6,84	5,37	15 Mayo 01 - 20 Agosto 01	7,24	5,69
15 Agosto 00 - 20 Noviembre 00	7,08	5,56	21 Agosto 01 - 31 Diciembre 01	6,97	5,48

Cuadro 13.3

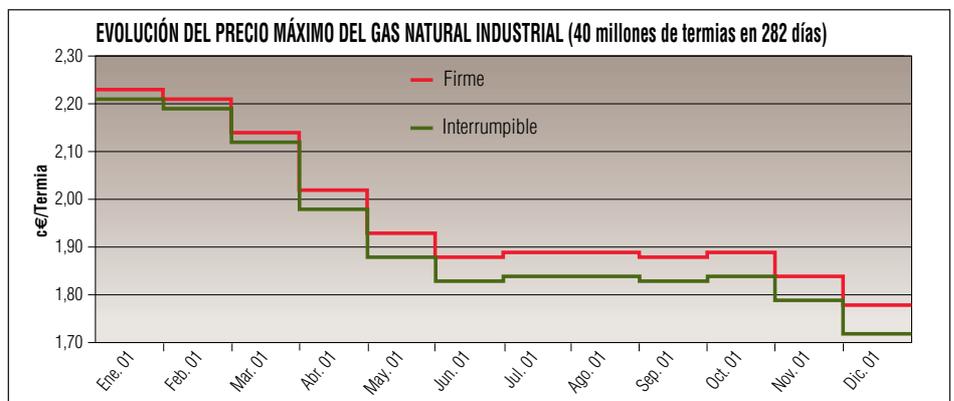


Gráfico 13.2

PRECIO MÁXIMO DEL GAS NATURAL SEGÚN TIPO DE SUMINISTRO. USOS INDUSTRIALES

Unidades: c€/termia

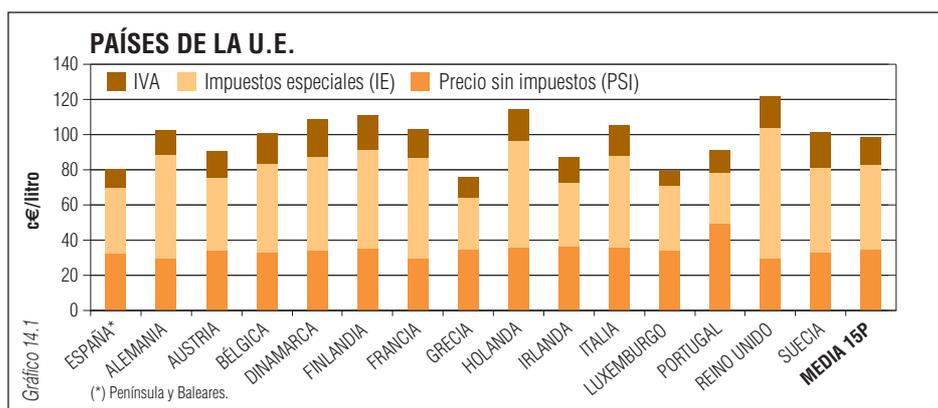
Media mensual	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	MEDIA ANUAL
Interrumpible	2,21	2,19	2,12	1,98	1,88	1,83	1,84	1,84	1,83	1,84	1,79	1,72	1,92
Firme	2,23	2,21	2,14	2,02	1,93	1,88	1,89	1,89	1,88	1,89	1,84	1,78	1,97

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 95 I.O. eurogrado en España se mantuvo en 2001 en los lugares más bajos, siendo solo menor que el los practicados en Grecia y Luxemburgo. El precio medio en España fue 17,7 c€/litro más bajo que el precio medio comunitario, diferencia algo inferior a la registrada en 2000.
- Con respecto al país con el menor precio, Grecia, la diferencia en 2001 fue de 5,0 c€/litro, mientras que la existente con el que registró el mayor precio, el Reino Unido, fue de 41,3 c€/litro. Se abre la distancia con el primero y se cierra con el segundo.
- Si se analiza el precio medio antes de impuestos, el español resultó 1,8 c€/litro más bajo que el equivalente europeo. Solo Alemania, Francia y el Reino Unido presentaron un precio menor antes de impuestos que el español.
- En cuanto a los impuestos —IVA e impuesto especial—, en España representaron el 59,9% del precio medio de



2001 de la gasolina sin plomo, frente a un 65,3% del precio medio vigente en la Unión Europea.

- Por lo que se refiere a la dispersión de precios, en España la diferencia entre los precios medios mensuales má-

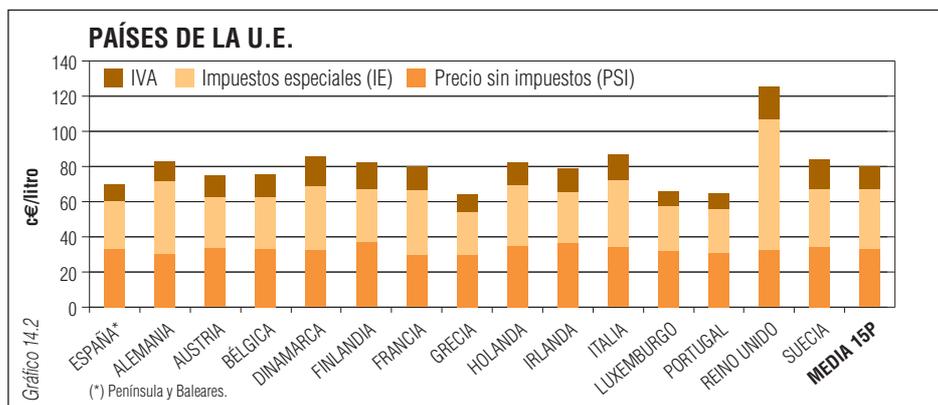
ximo y mínimo registrados en 2001 fue de 14,4 c€, y para la media UE de 14,5 c€/litro, lo que da idea de que los precios españoles se mueven en los mismos parámetros que los de los demás países comunitarios.

País	ESPAÑA	ALEMANIA	AUSTRIA	BÉLGICA	DINAMARCA	FINLANDIA	FRANCIA	GRECIA	HOLANDA	IRLANDA	ITALIA	LUXEMBURGO	PORTUGAL	REINO UNIDO	SUECIA	MEDIA 15P
PVP	80,61	102,70	90,35	100,63	108,81	111,09	103,42	75,62	114,53	87,29	105,19	79,36	91,23	121,88	101,36	98,27
IVA	11,12	14,17	15,06	17,47	21,76	20,03	16,95	11,53	18,08	15,15	17,53	8,50	13,26	18,15	20,27	15,94
IE	37,17	59,25	41,48	50,72	53,25	55,97	57,15	30,03	60,81	35,90	52,37	37,21	28,93	74,73	48,70	48,24
PSI	32,32	29,28	33,81	32,45	33,81	35,09	29,32	34,06	35,64	36,25	35,29	33,65	49,05	29,00	32,38	34,09

Unidad: c€/litro.

Gasóleo de automoción

- Como viene siendo habitual, en la tabla comparativa europea, el precio medio del gasóleo de automoción a la venta en España se mantuvo en 2001 en los lugares más bajos, siendo solo menor que el los practicados en Grecia, Portugal y Luxemburgo. El precio medio en España fue 10,3 c€/litro más bajo que el precio medio comunitario, diferencia algo menor que la existente en 2000.
- Con respecto al país con el menor precio, Grecia, la diferencia en 2001 fue de 5,9 c€/litro, mientras que la existente con el que registró el mayor precio, el Reino Unido, fue de 55,7 c€/litro. En ambos casos se reduce la distancia respecto de la existente en 2000.
- Al contrario de lo que venía siendo habitual, el precio medio antes de impuestos, el español se situó 0,4 c€/litro por encima del equivalente europeo, siendo el sexto más alto.
- En cuanto a los impuestos —IVA e impuesto especial—, en España representaron el 52,4% del precio medio de 2001 del gasóleo de automoción, frente a un 59,1% del precio medio vigente en la Unión Europea.



- Por lo que se refiere a la dispersión de precios, en España la diferencia entre los precios medios mensuales máximo y mínimo registrados en 2001 fue de 7,9 c€/litro, y para la media UE de 6,8 c€/litro.

País	ESPAÑA	ALEMANIA	AUSTRIA	BÉLGICA	DINAMARCA	FINLANDIA	FRANCIA	GRECIA	HOLANDA	IRLANDA	ITALIA	LUXEMBURGO	PORTUGAL	REINO UNIDO	SUECIA	MEDIA 15P
PVP	69,87	82,50	74,84	75,48	85,70	82,04	79,82	63,97	82,34	78,63	86,87	65,71	64,80	125,60	84,09	80,15
IVA	9,64	11,38	12,47	13,10	17,14	14,79	13,08	9,76	13,00	13,65	14,48	8,57	9,42	18,71	16,82	13,07
IE	26,99	40,85	29,01	29,14	36,29	30,47	37,41	24,71	34,71	28,55	38,50	25,28	24,59	74,64	32,87	34,27
PSI	33,25	30,28	33,35	33,24	32,27	36,78	29,33	29,50	34,63	36,43	33,89	31,85	30,79	32,25	34,41	32,82

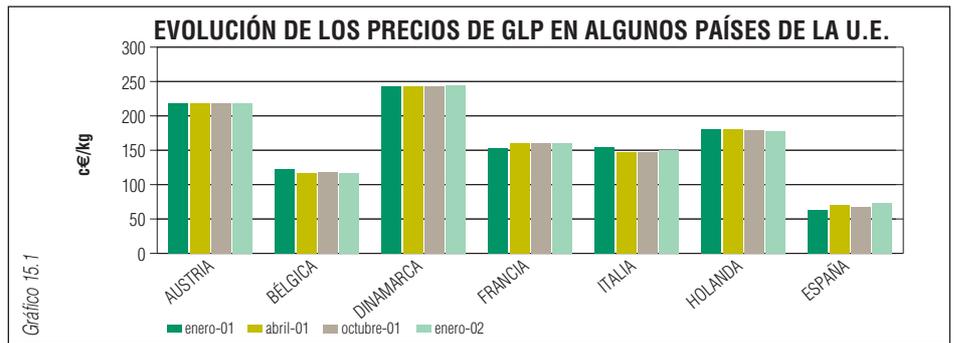
Unidad: c€/litro.

Gases licuados del petróleo envasados

- El precio de venta al público en España al finalizar el año 2001 de los gases licuados del petróleo era de 73,5 c€/kg, que resulta sin discusión el menor existente en todos los países considerados (Gráfico 15.1), haciendo, una vez más, la salvedad de que en el precio español está incluido el transporte domiciliario, lo que no sucede en los demás mercados.
- La diferencia con el precio vigente en Bélgica, donde este producto tiene un importante mercado y que es el segundo con precio más bajo entre los países analizados, fue de 43,9 c€/kg —al iniciarse el año eran 60,1 c€/kg—, cifra que se dispara hasta los 170,4 c€/kg —al iniciarse el año eran 180,4 c€/kg— con respecto a Dinamarca, el más alto de todos los de los países considerados.
- Los precios vigentes en los principales países europeos consumidores de estos productos al finalizar el año 2001 eran los siguientes: Bélgica, 117,4 c€/kg —un 59,7% superior al precio español— Italia, 149,6 c€/kg —un 103,5%—; Francia, 160,3 c€/kg —un 118,1%—; Holanda, 178,3 c€/kg —un 142,6%—; Austria, 218,4 c€/kg —un 197,1%—; y Dinamarca, 243,9 c€/kg —un 231,8%.

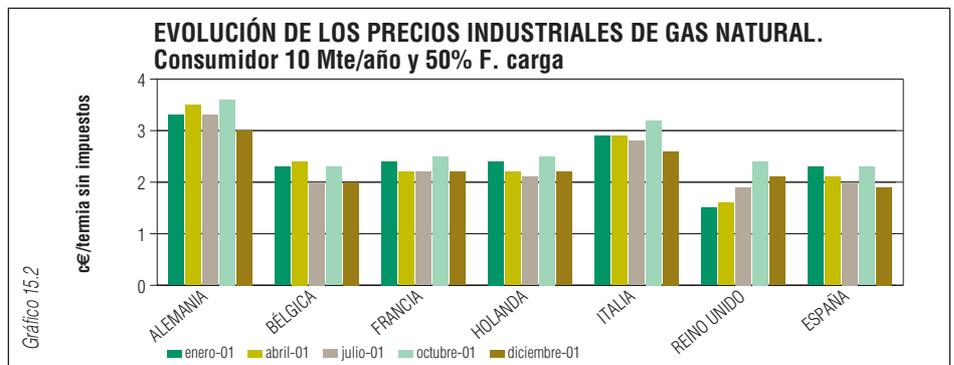
Gas natural para usos industriales

- En el año 2001 el precio medio del gas natural para usos industriales en España disminuyó en 0,45 c€/termia para el segmento de consumo de 10 millones de termias/año con un factor de carga del 50%, y 0,46 c€/termia para el de 100 millones de termias/año con un factor de carga del 90%.
- El precio español para el segmento del consumo de 10 millones de termias/año al finalizar el año, 1,89 c€/termia, el más bajo entre los principales países consumidores de gas en Europa. Alemania fue el país con precio más alto, 3,02 c€/termia. El comportamiento de las tarifas en ese segmento de consumo fue en general a la baja —la única excepción fue la del Reino Unido—, en un rango que va de los 0,45 c€/termia de España —el mayor descenso de todos los países considerados— a los 0,22 c€/termia de Holanda (Cuadro 15.2).
- En el segmento del consumo de 100 millones de termias/año, España, 1,75 c€/termia al finalizar 2001, fue igualmente el más bajo de la tabla de precios europeos. Alemania, 2,36 c€/termia, fue el que contó con el más elevado. En este segmento de mercado, el comportamiento fue idéntico al del otro segmento, con descenso en todos los países menos en el Reino Unido (Gráfico 15.3). También aquí el descenso registrado en España fue el mayor de todos los países considerados.



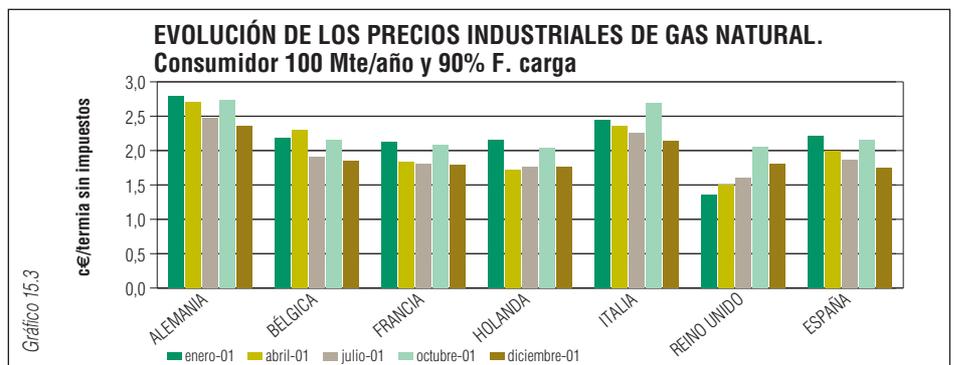
PRECIOS DE LOS GASES LICUADOS DEL PETRÓLEO ENVASADOS Unidad: c€/kg

Período	AUSTRIA	BÉLGICA	DINAMARCA	FRANCIA	ITALIA	HOLANDA	ESPAÑA
enero-01	218,4	123,0	243,3	153,7	154,0	181,0	62,9
abril-01	218,4	116,1	243,1	160,2	146,7	180,9	69,7
octubre-01	218,4	118,0	243,4	160,1	147,1	178,5	67,4
enero-02	218,4	117,4	243,9	160,3	149,6	178,3	73,5



PRECIOS DEL GAS NATURAL INDUSTRIAL. CONSUMIDOR 10 MTE/AÑO Y 50% F. CARGA Unidad: c€/termia (sin impuestos)

Período	ALEMANIA	BÉLGICA	FRANCIA	HOLANDA	ITALIA	REINO UNIDO	ESPAÑA
enero-01	3,32	2,33	2,41	2,40	2,88	1,50	2,34
abril-01	3,47	2,43	2,21	2,19	2,88	1,64	2,13
julio-01	3,33	2,04	2,23	2,12	2,78	1,91	2,00
octubre-01	3,58	2,32	2,50	2,54	3,23	2,39	2,32
diciembre-01	3,02	1,98	2,15	2,18	2,58	2,10	1,89



PRECIOS DEL GAS NATURAL INDUSTRIAL. CONSUMIDOR 100 MTE/AÑO Y 90% F. CARGA Unidad: c€/termia (sin impuestos)

Período	ALEMANIA	BÉLGICA	FRANCIA	HOLANDA	ITALIA	REINO UNIDO	ESPAÑA
enero-01	2,79	2,19	2,12	2,16	2,45	1,36	2,21
abril-01	2,70	2,30	1,84	1,72	2,36	1,50	1,99
julio-01	2,48	1,91	1,81	1,76	2,25	1,61	1,86
octubre-01	2,74	2,16	2,08	2,04	2,69	2,05	2,16
diciembre-01	2,36	1,85	1,79	1,76	2,14	1,81	1,75

7. INFORMACIÓN INTERNACIONAL

DEMANDA MUNDIAL DE PETRÓLEO

- La demanda mundial de petróleo en 2001 ascendió a 75,99 millones de barriles por día, 90.000 de Bbls/día (un 0,1%), sobre la demanda registrada en 2000, que fue de 75,90 millones de Bbls/día. Se trata del crecimiento más débil registrado desde 1985.
- Por zonas geográficas, América del Norte tuvo la mayor demanda, 23,9 millones de Bbls/día —fue junto con América Latina y OCDE Pacífico las únicas que vieron caer sus demandas— seguida de Asia —incluida China y Oriente Medio—, 16,72 millones de Bbls/día, y Europa, con 15,96 millones de Bbls/día. El mayor incremento de demanda se registró, nuevamente en Asia, 0,14 millones de Bbls/día respecto de 2000, equivalente a un 0,9%.

Área	DEMANDA		VARIACIÓN ANUAL		VARIACIÓN ANUAL (%)	
	2001	2000	2001	2000	2001	2000
AMÉRICA DEL NORTE	23,90	24,09	-0,19	0,33	-0,8	1,4
EUROPA	15,96	15,82	0,14	-0,11	0,9	-0,7
OCDE PACÍFICO	8,57	8,65	-0,08	-0,04	-0,9	-0,4
CHINA	4,88	4,79	0,09	0,30	1,8	6,7
OTROS ASIA	7,32	7,31	0,01	0,10	0,1	1,4
ANTIGUA URSS	3,69	3,62	0,07	-0,05	2,0	-1,2
ORIENTE MEDIO	4,52	4,38	0,14	0,09	3,1	2,1
ÁFRICA	2,39	2,37	0,02	0,01	0,8	0,3
AMÉRICA LATINA	4,77	4,87	-0,10	0,02	-2,0	0,4
TOTAL MUNDIAL	75,99	75,90	0,09	0,65	0,1	0,9

FUENTE: AGENCIA INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA.

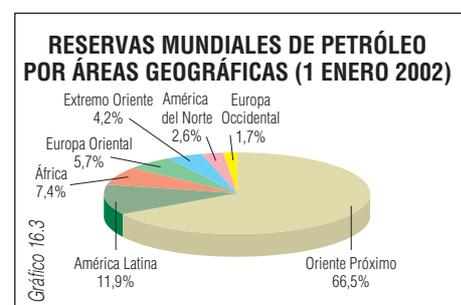
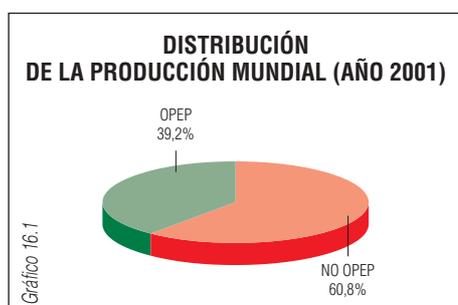
Unidades: millones de barriles/día

PRODUCCIÓN MUNDIAL DE PETRÓLEO

- La producción mundial de petróleo en 2001 se elevó a 76,93 millones de barriles por día (Bbls/día), 60.000 Bbls/día —un 0,1%— más so-

bre la registrada en 2000, que fue de 76,87 millones de Bbls/día.

- La OPEP produjo 30,18 millones de Bbls/día, 620.000 Bbls/día —un 2,0%— menos sobre la registrada en 2000, que fue de 30,80 millones de Bbls/día. Los países no pertenecientes a la OPEP



Unidades: millones de barriles/día

Unidades: millones de barriles

Área	PRODUCCIÓN		Tasa de variación (2001/2000) (%)
	2001	2000	
OPEP	30,18	30,80	-2,0
Arabia Saudí	7,70	8,00	-3,8
Irán	3,70	3,69	0,3
Venezuela	2,80	2,89	-3,1
Irak	2,36	2,57	-8,2
Resto OPEP	13,62	13,65	-0,2
NO OPEP	46,75	46,07	1,5
América del Norte	10,83	10,85	-0,2
Estados Unidos	8,08	8,11	-0,4
Resto América del Norte	2,75	2,74	0,4
Europa	6,68	6,78	-1,5
Noruega	3,41	3,32	2,7
Reino Unido	2,55	2,71	-5,9
Resto Europa	0,72	0,75	-4,0
Antigua Unión Soviética	8,56	7,92	8,1
Rusia	7,02	6,50	8,0
Resto Europa Oriental	1,54	1,42	8,5
Pacífico	0,78	0,85	-8,2
Australia	0,72	0,79	-8,9
Resto Pacífico	0,06	0,06	0,0
Asia	5,68	5,55	2,3
China	3,3	3,23	2,2
India	0,73	0,73	0,0
Resto Asia	1,65	1,59	3,8
América Latina	7,38	7,25	1,8
México	3,56	3,45	3,2
Oriente Medio	2,13	2,14	-0,5
África	2,79	2,83	-1,4
TOTAL MUNDIAL	76,93	76,87	0,1

FUENTE: AGENCIA INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA.

NOTA: La diferencia entre producción y demanda se debe a las variaciones de stocks y diferencias estadísticas.

Área	RESERVAS		Tasa de variación (2001/2000) (%)	Ratio Reservas/Producción (años)*
	01-ene.-02	01-ene.-01		
AMÉRICA DEL NORTE	26.903	26.471	1,6	9,4
Estados Unidos	22.045	21.765	1,3	10,4
Canadá	4.858	4.706	3,2	6,5
AMÉRICA LATINA	122.912	122.809	0,1	36,4
Venezuela	77.685	76.862	1,1	75,2
México	26.941	28.260	-4,7	23,8
Resto América Latina	18.286	17.687	3,4	15,1
ORIENTE PRÓXIMO	685.593	683.516	0,3	105,1
Arabia Saudí	261.750	261.700	0,0	106,4
Irak	112.500	112.500	0,0	157,3
E.A.U.	97.800	97.800	0,0	146,4
Resto Oriente Próximo	213.543	211.516	1,0	79,7
ÁFRICA	76.677	74.889	2,4	30,6
Libia	29.500	29.500	0,0	59,4
Nigeria	24.000	22.500	6,7	31,3
Resto África	23.177	22.889	1,3	18,7
EUROPA OCCIDENTAL	17.135	17.185	-0,3	7,8
Noruega	9.447	9.447	0,0	8,3
Reino Unido	4.930	5.003	-1,5	6,0
Resto Europa	2.758	2.735	0,8	12,3
EUROPA ORIENTAL	58.555	59.024	-0,8	18,7
Rusia	48.573	48.573	0,0	19,3
Resto Europa Oriental	9.982	10.451	-4,5	16,1
EXTREMO ORIENTE	43.779	43.957	-0,4	16,5
China	24.000	24.000	0,0	20,0
Indonesia	5.000	4.980	0,4	11,4
Resto extremo oriente	14.779	14.977	-1,3	14,6
TOTAL MUNDIAL	1.031.554	1.027.851	0,4	44,4
OPEP	818.842	814.399	0,5	92,5

FUENTE: COMITÉ PROFESIONAL DEL PETRÓLEO (FRANCIA).

* $\frac{\text{Reservas}}{\text{Producción} \times \text{años}}$

produjeron 46,75 millones de Bbbs/día, 680.000 Bbbs/día más —un 1,5%— sobre la cifra de 2000, que fue de 46,07 millones de Bbbs/día. El reparto de la producción mundial fue 39,2%/60,8% (Gráfico 16.1) a favor de los productores no pertenecientes a la OPEP, lo que quiere decir que el cartel petrolero pierde un punto porcentual respecto de 2000.

RESERVAS MUNDIALES DE PETRÓLEO

- Las reservas mundiales de petróleo ascendían al finalizar el año a 1.031.554 millones de barriles (Bbbs), 3.703 millones de Bbbs —un 0,4%— más que un año antes, cuando eran 1.027.851 millones de Bbbs.
- De ese total, a los países miembros de la OPEP corresponden en su conjunto 818.842 millones de Bbbs, 4.443 millones de Bbbs —un 0,5%— más que un año antes, cuando eran 814.399 millones de Bbbs.
- La zona geográfica con mayores reservas era Oriente Próximo, con 685.593 millones de Bbbs (66,5% del total); la que mayor crecimiento porcentual experimentó fue África, un 2,4%; y la de mayor descenso porcentual fue Europa Oriental, un 0,8% menos (Gráfico 16.3).
- Por lo que se refiere al ratio reservas/producción, para el total mundial era al finalizar 2001 de 44,4, casi ocho años más que en 2000. El mejor ratio corresponde lógicamente a los países miembros de Oriente Próximo, 105,1 años, mientras que para los países correspondientes a Europa Occidental esa cifra era de 7,8 años.

CAPACIDAD MUNDIAL DE REFINO

- La capacidad mundial de refino en 2001 se elevaba a 4.064,84 millones de toneladas por año (Tm/año), 0,79 millones de Tm/año menos que justo un año antes, cuando era de 4.065,63 millones de Tm/año.
- El reparto de esa capacidad de refino por zonas geográficas era el siguiente: América del Norte, 925,43 millones de Tm/año, 3,19 millones de Tm/año más que justo un año antes —un 0,3%—, cuando era de 922,24 millones de Tm/año; América Latina, 400,77 millones de Tm/año, 9,31 millones de Tm/año menos que justo un año antes —un 2,3%—, cuando era de 410,08 millones de Tm/año; Oriente Próximo, 302,30 millones de Tm/año, 4,04 millones de Tm/año más que justo un año antes —un 1,4%—, cuando era de 298,26 millones de Tm/año; África, 160,11 millones de Tm/año, 3,14 millones de Tm/año menos que justo un año antes —un 1,9%—, cuando era de 163,25 millones de Tm/año; Europa Occidental, 733,01 millones de Tm/año, 5,06 millones de Tm/año más que justo un año antes —un 0,7%—, cuando era de 727,95 millones de Tm/año; Europa Oriental, 534,03 millones de Tm/año, 1,53 millones de Tm/año menos que justo un año antes —un 0,3%—, cuando era de 535,56 millones de Tm/año; y Extremo Oriente, 1.009,19 millones de Tm/año, 0,90 millones de Tm/año más que justo un año antes —un 0,1%—, cuando era de 1.008,29 millones de Tm/año.
- El reparto porcentual de la capacidad mundial de refino fue el siguiente: Extremo Oriente, 24,8%; América del Norte, 22,8%; Europa Occidental, 18,0%; Europa Oriental, 13,1%; América Latina, 9,9%; Oriente Próximo, 7,4%; y África, 4,0% (Gráfico 17.1).

EXISTENCIAS DE CRUDO Y PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN PAÍSES DE LA OCDE

- Al finalizar el año 2001, las existencias de crudo y productos petrolíferos de la OCDE se elevaban a 3.846 millones de barriles (Bbbs), 82 millones de Bbbs —2,2%— más que un año antes, cuando eran 3.764 millones de Bbbs. Las reservas existentes corresponden a 80 días de consumo equivalente, tres días más que un año antes.
- De ese total, 1.222 millones de Bbbs correspondían a reservas controladas por los Gobiernos, y el resto, 2.624 millones de Bbbs a existencias propiedad de la industria.
- El movimiento trimestral de esas existencias en función de los días de consumo que cubren fue el siguiente: en el primer trimestre aumentaron en tres días —dos correspondiendo a las existencias de carácter privado y un día las controladas por los gobiernos—; en el segundo trimestre se mantuvieron sin variación; en el tercer trimestre aumentaron en un día —a cargo de la industria—; y en el cuarto trimestre disminuyeron un día —los de la industria.

Unidades: miles de toneladas

Área	CAPACIDAD DE REFINO			Tasa de variación (2001/2000) (%)
	01-ene.-02	01-ene.-01		
AMÉRICA DEL NORTE	925.434	922.240		0,3
Estados Unidos	828.239	826.927		0,2
Canadá	97.195	95.313		2,0
AMÉRICA LATINA	400.766	410.078		-2,3
Brasil	89.292	95.904		-6,9
México	76.250	76.250		0,0
Resto América Latina	235.224	237.924		-1,1
ORIENTE PRÓXIMO	302.300	298.262		1,4
Arabia Saudí	87.250	87.250		0,0
Irán	74.200	74.200		0,0
Kuwait	38.665	38.190		1,2
Resto Oriente Próximo	102.185	98.622		3,6
ÁFRICA	160.113	163.255		-1,9
Egipto	36.313	36.313		0,0
Argelia	22.500	25.133		-10,5
Resto África	101.300	101.809		-0,5
EUROPA OCCIDENTAL	733.008	727.952		0,7
Italia	115.500	115.500		0,0
Alemania	112.940	112.940		0,0
Francia	99.082	99.082		0,0
España	65.497	65.497		0,0
Resto Europa	339.989	334.933		1,5
EUROPA ORIENTAL	534.028	535.557		-0,3
Rusia	271.774	271.774		0,0
Resto Europa Oriental	262.254	263.783		-0,6
EXTREMO ORIENTE	1.009.193	1.008.289		0,1
Japón	239.317	248.104		-3,5
China	226.405	217.340		4,2
Resto extremo oriente	543.471	542.845		0,1
TOTAL MUNDIAL	4.064.841	4.065.631		-0,02

FUENTE: COMITÉ PROFESIONAL DEL PETRÓLEO (FRANCIA).

Cuadro 17.1

CAPACIDAD MUNDIAL DE REFINO POR ÁREAS GEOGRÁFICAS (AÑO 2001)

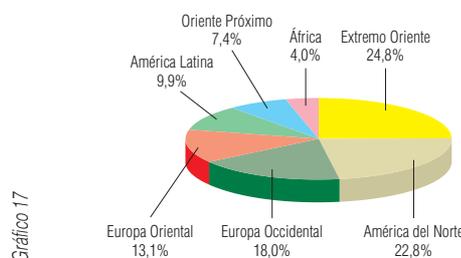


Gráfico 17

Trimestre	Existencias*			Días consumo**		
	TOTAL	CONTROL GOBIERNOS	INDUSTRIA	TOTAL	CONTROL GOBIERNOS	INDUSTRIA
1 T 2001	3.728	1.210	2.518	80	26	54
2 T 2001	3.799	1.207	2.592	80	25	55
3 T 2001	3.861	1.205	2.656	81	25	56
4 T 2001	3.846	1.222	2.624	80	25	55

FUENTE: AGENCIA INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA.

* Millones de barriles.

** Días calculados sobre la demanda para el trimestre siguiente.

Cuadro 17.2

DEMANDA MUNDIAL DE GAS NATURAL

- La demanda mundial de gas natural en 2001 ascendió a 2,52 billones de metros cúbicos, 36.000 millones de metros cúbicos —un 1,5%— sobre la demanda registrada en 2000, que fue de 2,49 billones de metros cúbicos.
- Por zonas geográficas, América del Norte tuvo la mayor demanda, 739.000 millones de metros cúbicos, seguida de la antigua Unión Soviética, 589.000 millones de metros cúbicos, y Europa, con 497.000 millones de metros cúbicos. El mejor comportamiento de la demanda en términos porcentuales se registró en África, un 7,1% de crecimiento —4.000 millones de metros cúbicos—, y el peor en la antigua Unión Soviética, un 0,5% menos, 3.000 millones de metros cúbicos menos.

PRODUCCIÓN MUNDIAL DE GAS NATURAL

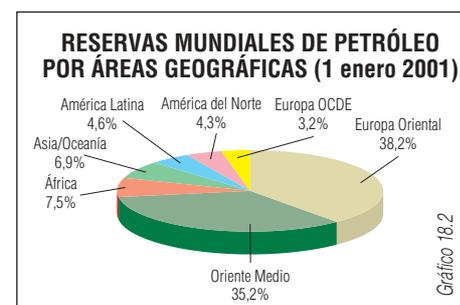
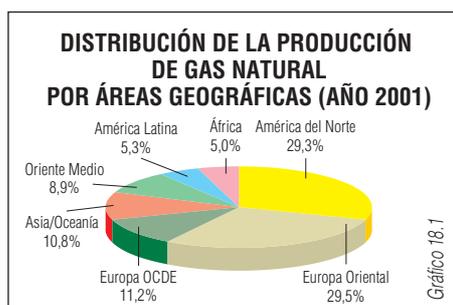
- La producción mundial de gas natural en 2001, a nivel global, evolucionó de acuerdo con las cifras indicadas en el apartado anterior para la demanda de este hidrocarburo, esto es, 2,52 billones de metros cúbicos. El reparto de esa producción por zonas geográficas era el siguiente: América del Norte, 737.500 millones de metros cúbicos, 16.600 millones de metros cúbicos más que justo un año antes —2,3%—, cuando era de 720.900 millones de metros cúbicos; América Latina, 133.400 millones de metros cúbicos, 1.500 millones de metros cúbicos más que justo un año antes —un 1,1%—, cuando era de 131.900 millones de metros cúbicos; África, 127.200 millones de metros cúbicos, 3.000 millones de metros cúbicos más que justo un año antes —un 2,4%—, cuando era de 124.200 millones de metros cúbicos; Europa-OCDE, 283.000 millones de metros cúbicos, 4.200 millones de metros cúbicos más que justo un año antes —un 1,5%—, cuando era de 278.800 millones de metros cúbicos; Europa Oriental, 742.600 millones de metros cúbicos, 4.000 millones de metros cúbicos menos que justo un año antes —un 0,5%—, cuando era de 746.600 millones de metros cúbicos; Oriente Medio, 225.300 millones de metros cúbicos, 10.200 millones de metros cúbicos más que justo un año antes —un 4,7%—, cuando era de 215.100 millones de metros cúbicos; y Asia/Oceania, 272.300 millones de me-

Área	DEMANDA		VARIACIÓN ANUAL 2001/2000	VARIACIÓN ANUAL (%) 2001/2000
	2001 (*)	2000		
AMÉRICA DEL NORTE	739	723	16	2,2
EUROPA	497	497	0	0,0
ASIA/OCEANÍA	302	290	12	4,0
ANTIGUA URSS	589	592	-3	-0,5
ORIENTE MEDIO	198	194	4	2,3
ÁFRICA	62	58	4	7,1
AMÉRICA LATINA	133	131	3	2,1
TOTAL MUNDIAL	2.521	2.485	36	1,5

FUENTE: CEDIGAZ. (*) Datos estimados.

Unidades: miles de millones de metros cúbicos

Cuadro 18-1



tros cúbicos, 4.600 millones de metros cúbicos más que justo un año antes —un 1,7%—, cuando era de 267.700 millones de metros cúbicos.

RESERVAS MUNDIALES DE GAS NATURAL

- Las reservas mundiales de gas natural ascendían al comenzar el año 2001 a 150,2 billones de metros cúbicos, 3,8 billones de metros cúbicos más que un año antes, cuando eran 146,4 billones de metros cúbicos.

- De ese total, corresponden a Europa-OCDE 4,9 billones de metros cúbicos, con un aumento del 17,5%.

- La zona geográfica con mayores reservas era Europa Oriental —la ex Unión Soviética, fundamentalmente—, con 57,1 billones de metros cúbicos; la que mayor crecimiento porcentual experimentó fue nuevamente América Latina, un 9,8%.

- Por lo que se refiere al ratio reservas/producción, para el total mundial era al comenzar 2001 de 61,0 años, cuatro menos que en 2000. Para Europa-OCDE ese ratio era de 17,5 años, ocho menos que en 2000.

Unidades: Miles de millones de metros cúbicos

Área	PRODUCCIÓN		Tasa de variación (2001/2000) (%)
	2001 (*)	2000	
AMÉRICA DEL NORTE	737,5	720,9	2,3
Estados Unidos	547,8	537,6	1,9
Canadá	189,7	183,3	3,5
AMÉRICA LATINA	133,4	131,9	1,1
México	32,6	34,8	-6,3
Argentina	38,4	34,8	10,3
Resto América Latina	62,4	62,3	0,2
ÁFRICA	127,2	124,2	2,4
Argelia	79,3	82,0	-3,3
Resto África	47,9	42,2	13,5
EUROPA-OCDE	283,0	278,8	1,5
Reino Unido	106,8	108,3	-1,4
Holanda	72,9	67,8	7,5
Noruega	53,2	51,1	4,1
Alemania	21,4	21,2	0,9
Resto Europa OCDE	28,7	30,4	-5,6
EUROPA ORIENTAL	742,6	746,6	-0,5
Rusia	575,4	584,2	-1,5
Resto Europa Oriental	167,2	162,4	3,0
ORIENTE MEDIO	225,3	215,1	4,7
Irán	60,6	60,2	0,7
Arabia Saudí	49,5	49,8	-0,6
Resto Oriente Medio	115,2	105,1	9,6
ASIA/OCEANÍA	272,3	267,7	1,7
Indonesia	62,5	66,8	-6,4
Malasia	44,0	42,4	3,8
Resto Asia	165,8	158,5	4,6
TOTAL MUNDIAL	2.521,3	2.485,2	1,5

FUENTE: CEDIGAZ.

(*) Datos estimados.

Unidades: Billones de metros cúbicos

Área	RESERVAS		Tasa de variación (2001/2000) (%)	Ratio Reservas/Producción (años)*
	01-ene.-01	01-ene.-00		
AMÉRICA DEL NORTE	6,5	6,5	0,2	9,8
Estados Unidos	4,7	4,7	1,9	8,7
Canadá	1,7	1,8	-4,4	10,3
AMÉRICA LATINA	6,9	6,3	9,8	58,9
Venezuela	4,2	4,0	3,0	152,9
México	0,9	0,9	1,2	24,0
Resto América Latina	1,9	1,4	34,5	14,4
ÁFRICA	11,2	11,2	0,0	86,2
Argelia	4,5	4,5	0,0	50,6
Nigeria	3,5	3,5	0,0	319,1
Libia	1,3	1,3	0,0	238,2
Resto África	1,8	1,8	0,0	76,8
EUROPA-OCDE	4,9	4,8	1,5	17,5
Países Bajos	1,8	1,8	0,0	26,9
Noruega	1,3	1,2	6,8	23,8
Reino Unido	0,8	0,8	0,0	7,0
Alemania	0,3	0,3	-2,9	19,3
Resto Europa OCDE	0,7	0,7	0,0	18,7
EUROPA ORIENTAL	57,1	57,1	0,0	79,6
Rusia	48,1	48,1	0,0	83,7
Resto Europa Oriental	8,9	8,9	0,0	66,3
ORIENTE MEDIO	52,5	49,5	6,1	250,5
Irán	23,0	23,0	0,0	382,1
Qatar	11,2	8,5	31,3	391,2
Resto Oriente Medio	18,4	18,0	1,9	151,8
ASIA-OCEANÍA	10,3	10,3	0,5	38,9
Indonesia	2,1	2,1	0,0	32,0
Australia	1,3	1,3	0,0	40,6
Resto Asia-Oceania	7,0	7,0	0,7	41,2
TOTAL MUNDIAL	150,2	146,4	2,6	61,0

FUENTE: BP STATISTICAL REVIEW OF WORLD ENERGY (JUNE 2001).

* Reservas / Producción x 365

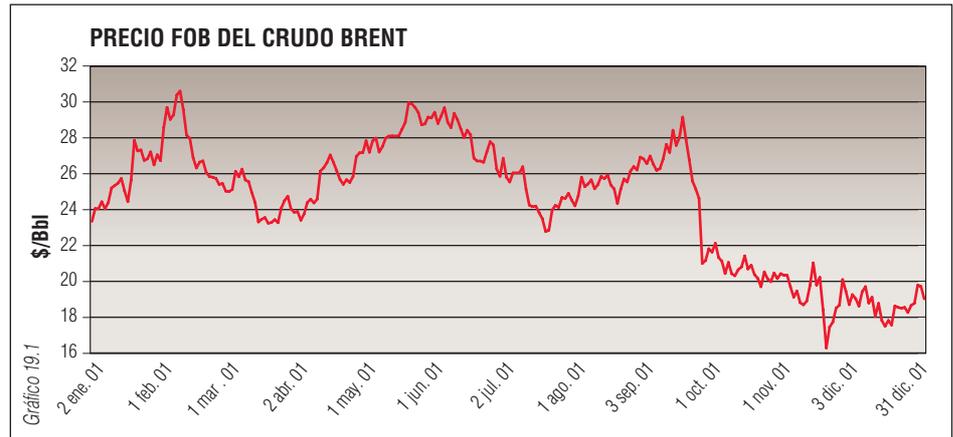
Cuadro 18.2

Cuadro 18.3

EVOLUCIÓN DE PRECIOS EN LOS MERCADOS INTERNACIONALES EXPRESADOS EN DÓLARES

Cotizaciones del crudo Brent

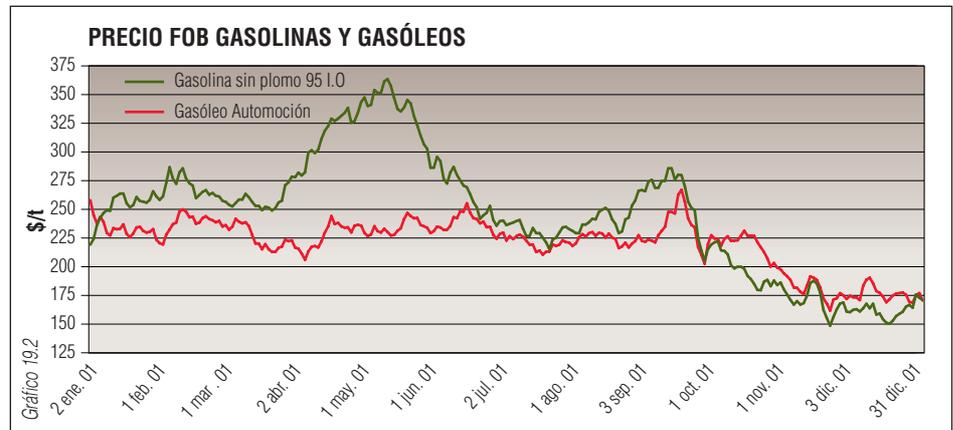
- La cotización FOB media del crudo del Mar del Norte Brent en 2001 fue de 24,4 dólares/barril (\$/Bbl), lo que supone un descenso de 4,0 \$/Bbl —un 14,2%— respecto de 2000, en que fue de 28,5 \$/Bbl.
- El mes en que el precio medio estuvo más alto fue mayo —septiembre en 2000—, con una cotización de 28,5 \$/Bbl, y el que registró el menor diciembre —abril en 2000—, con 18,7 \$/Bbl. Entre ambos meses, la diferencia fue de 9,8 \$/Bbl, la misma prácticamente que en 2000, que fue de 10,0 \$/Bbl.
- La máxima cotización diaria se alcanzó el 8 de febrero, con 30,60 \$/Bbl, y la mínima el 15 de noviembre, con 16,27 \$/Bbl.
- La cotización media del dólar fue de 0,8949 dólares/euro en 2001, 0,0264 dólares menos —2,9%— que la media de 2000, que fue de 0,9213 dólares/euro. El mes en que el dólar registró una cotización media mayor frente al euro fue junio, con un cambio de 0,8531 dólares/euro, y el que registró la más baja en enero, con 0,9381 dólares/euro.



	2001		2000	
	Precio FOB \$/Bbl	Cotización US\$/€	Precio FOB \$/Bbl	Cotización US\$/€
Enero	25,7	0,9381	25,6	1,0140
Febrero	27,5	0,9216	27,9	0,9830
Marzo	24,4	0,9092	27,3	0,9640
Abril	25,7	0,8919	22,7	0,9470
Mayo	28,5	0,8740	27,6	0,9058
Junio	27,9	0,8531	29,8	0,9491
Julio	24,6	0,8605	28,5	0,9395
Agosto	25,7	0,9002	30,1	0,9040
Septiembre	25,6	0,9109	32,7	0,8719
Octubre	20,5	0,9058	30,9	0,8548
Noviembre	19,0	0,8882	32,6	0,8563
Diciembre	18,7	0,8923	25,1	0,8969
Media anual	24,4	0,8949	28,5	0,9213

Cotizaciones de la gasolina sin plomo y del gasóleo de automoción

- La cotización media del año de la gasolina sin plomo eurogrado fue de 245,8 \$/Tm, 53,0 \$/Tm —un 17,7%— menos que la de 2000, que fue de 298,8 \$/Tm.
- El mes en que la gasolina eurogrado registró un mayor precio medio fue mayo —junio en 2000—, con una cotización de 336,6 \$/Tm, y el que registró el menor diciembre —igual ocurrió en 2000—, con 162,2 \$/Tm. Entre ambos meses, la diferencia fue de 174,4 \$/Tm, mientras que en 2000 esa diferencia fue claramente menor, 149,0 \$/Tm.
- La máxima cotización diaria se alcanzó el 11 de mayo, con 363,50 \$/Tm, y la mínima el 11 de noviembre, con 148,63 \$/Tm.
- La cotización media del gasóleo de automoción en 2001 fue de 220,5 \$/Tm, 47,0 \$/Tm —un 17,5%— por debajo de la que operó en 2000, que fue de 267,5 \$/Tm.
- El mes en que el gasóleo auto registró un mayor precio medio fue febrero —septiembre en 2000—, con una cotización de 239,1 \$/Tm, y el que registró el menor diciembre —abril en 2000—, con 176,9 \$/Tm. Entre ambos meses, la diferencia fue de 62,2 \$/Tm, mientras que en 2000 esa diferencia fue sustancialmente mayor, 100,2 \$/Tm.
- La máxima cotización diaria se alcanzó el 2 de enero, con 258,00 \$/Tm, y la mínima el 11 de noviembre (curiosamente la misma que para la gasolina, pese a su muy diferente estacionalidad), con 161,75 \$/Tm.



Precios FOB NWE/Italia (\$/t)

	2001		2000	
	Gasolina sin plomo 95 l.O.	Gasóleo automoción	Gasolina sin plomo 95 l.O.	Gasóleo automoción
Enero	252,3	233,5	235,5	231,2
Febrero	268,8	239,1	273,0	233,8
Marzo	259,8	224,5	308,2	239,9
Abril	317,6	227,9	277,8	228,2
Mayo	336,6	234,3	326,2	229,6
Junio	264,8	237,9	374,7	254,7
Julio	231,2	220,4	321,5	260,0
Agosto	244,7	224,3	307,7	277,1
Septiembre	257,6	234,0	318,9	328,4
Octubre	194,7	216,1	313,8	326,0
Noviembre	167,4	177,4	284,5	317,9
Diciembre	162,2	176,9	225,7	273,5
Media anual	245,8	220,5	298,8	267,5

Cuadro 19.1

Cuadro 19.2

EVOLUCIÓN DE PRECIOS EN LOS MERCADOS INTERNACIONALES EXPRESADOS EN EUROS

Cotizaciones del crudo Brent, de la gasolina sin plomo y del gasóleo de automoción

- La evolución de las cotizaciones del crudo y los productos en los mercados internacionales expresada en euros, refleja de forma más directa la incidencia de estas cotizaciones en el mercado interior español, al incorporar el efecto del cambio del dólar al valor de las materias primas y productos.
- La cotización media del crudo Brent en 2001 fue de 17,20 c€/litro, lo que supone un descenso de 2,25 c€/litro menos, un 11,6%, respecto de 2000, en que se situó en 19,45 c€/litro.
- La gasolina sin plomo eurogrado tuvo en el año 2001 una cotización media en los mercados internacionales de 20,85 c€/litro, 3,55 c€/litro menos, un 14,5%, que la de 2000, que fue de 24,40 c€/litro.
- Por lo que respecta al gasóleo de automoción, la cotización media en 2001 fue de 20,73 c€/litro, 3,74 c€/litro por debajo, un 15,3%, de la que operó en 2000, que fue de 24,47 c€/litro.
- En el gráfico 20.2, puede comprobarse la significativa incidencia de la estacionalidad en el consumo de gasolinas y gasóleos, que afecta a sus cotizaciones relativas, con fuertes revalorizaciones de las gasolinas en verano —puede verse como en ese período se separa de la línea del crudo Brent— y de los gasóleos en invierno —momento en que más lejos aparece tanto de la línea del crudo como de la de la gasolina.



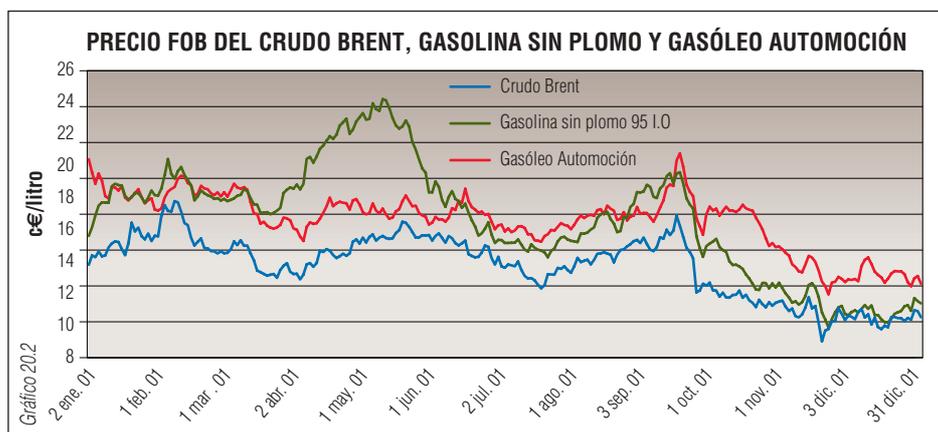
	Brent (1)	2001 Gasolina sin plomo 95l.O. (2)	Gasóleo Automoción (2)	Brent (1)	2000 Gasolina sin plomo 95l.O. (2)	Gasóleo Automoción (2)
Enero	17,20	20,36	20,93	15,85	17,58	19,17
Febrero	18,73	22,08	21,82	17,84	21,01	20,00
Marzo	16,89	21,62	20,77	17,79	24,20	20,93
Abril	18,09	26,95	21,49	15,04	22,20	20,27
Mayo	20,52	29,14	22,55	19,19	27,25	21,31
Junio	20,54	23,49	23,45	19,75	29,88	22,57
Julio	18,00	20,33	21,54	19,07	25,89	23,27
Agosto	17,98	20,57	20,96	20,95	25,76	25,78
Septiembre	17,65	21,40	21,60	23,61	27,68	31,67
Octubre	14,23	16,27	20,06	22,73	27,78	32,07
Noviembre	13,43	14,27	16,80	23,94	25,14	31,23
Diciembre	13,17	13,76	16,67	17,61	19,04	25,65
Media anual	17,20	20,85	20,73	19,45	24,40	24,47

(1) PRECIOS FOB CRUDO BRENT.

(2) PRECIOS FOB NWE/ITALIA.

UNIDADES: c€/litro.

Cuadro 20

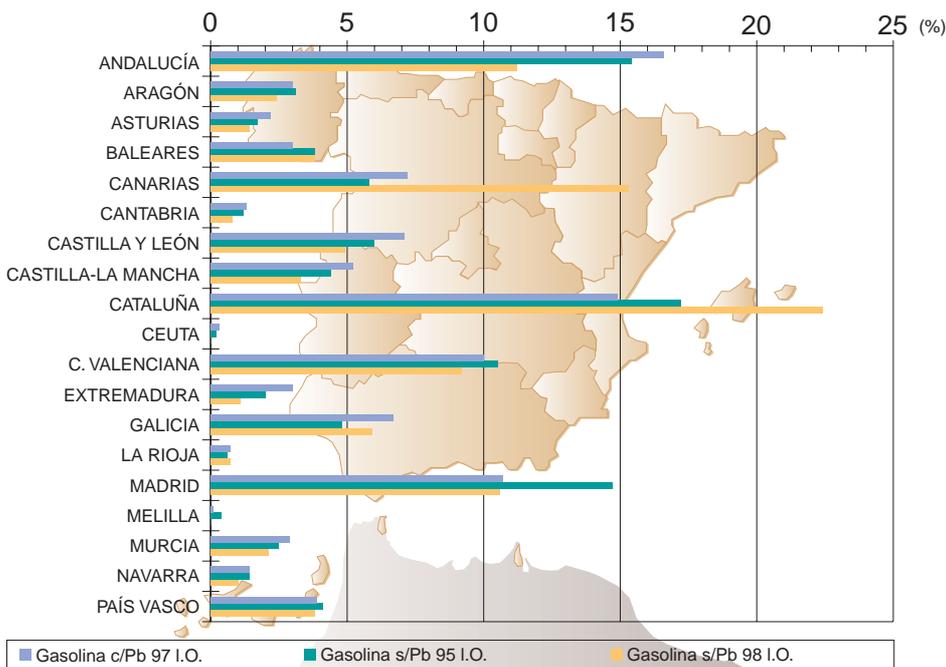


DISTRIBUCIÓN DEL CONSUMO DE GASOLINAS Y GASÓLEOS POR COMUNIDADES AUTÓNOMAS

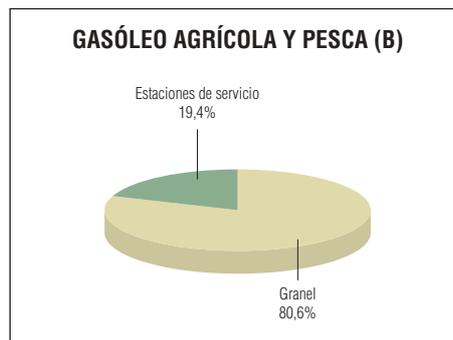
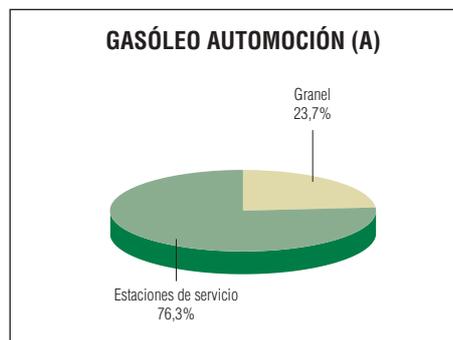
	CCAA																		TOTALES	
	ANDALUCÍA	ARAGÓN	ASTURIAS	BALEARES	CANARIAS	CANTABRIA	CASTILLA Y LEÓN	CASTILLA LA MANCHA	CATALUÑA	CEUTA	C. VALENCIANA	EXTREMADURA	GALICIA	LA RIOJA	MADRID	MELILLA	MURCIA	NAVARRA		PAÍS VASCO
Gasolina c/Pb 97 I.O.	372	67	48	66	163	29	159	116	334	7	225	67	151	16	239	3	66	31	87	2.246
Gasolina s/Pb 95 I.O.	841	171	91	206	316	67	325	242	941	12	576	112	265	35	802	20	138	79	226	5.465
Gasolina s/Pb 98 I.O.	86	19	11	29	117	6	38	25	173	0	70	8	46	5	81	0	16	8	29	769
TOTAL GASOLINAS AUTO (97, 95 y 98 I.O.)	1.300	257	150	301	596	102	522	384	1.448	19	871	187	462	56	1.122	22	220	117	342	8.480
Gasóleo A	2.686	656	410	288	631	263	1.490	1.169	3.061	23	1.812	399	1.176	160	1.746	28	673	451	1.043	18.165
Gasóleo B	640	296	114	60	1	81	712	554	582	0	300	153	545	53	176	0	149	100	177	4.694
Gasóleo C	218	182	84	169	1	17	377	247	479	0	150	41	331	54	592	0	36	79	153	3.209
TOTAL GASÓLEOS (A, B y C)	3.545	1.134	608	517	634	362	2.579	1.970	4.122	23	2.262	593	2.051	267	2.513	28	858	630	1.373	26.068

UNIDADES: kt.

DISTRIBUCIÓN DEL CONSUMO DE GASOLINAS POR COMUNIDADES AUTÓNOMAS



DISTRIBUCIÓN DEL CONSUMO DE GASÓLEOS POR CANAL DE VENTAS



DISTRIBUCIÓN DEL CONSUMO DE GASÓLEOS POR COMUNIDADES AUTÓNOMAS

