

Boletín Estadístico de HIDROCARBUROS

ENERO 2006. Nº 98

SUMARIO

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

CONSUMO DE ENERGÍA PRIMARIA EN ESPAÑA Y GRADO DE AUTOABASTECIMIENTO.

(Unidad: ktep.)

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

CONSUMO DE ENERGÍA FINAL EN ESPAÑA.

(Unidad: ktep.)

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



MINISTERIO DE INDUSTRIA,
TURISMO Y COMERCIO

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



CORPORACION DE RESERVAS ESTRATEGICAS
DE PRODUCTOS PETROLIFEROS

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

1. ASPECTOS RELEVANTES

- En la línea del último tercio del año 2005, el consumo de productos petrolíferos en el mes de enero mantiene la tendencia negativa de la demanda, en relación a la variación de la tasa interanual, propiciada por la fuerte y persistente caída del consumo de los fuelóleos, a los que acompaña en este arranque de ejercicio la caída de G.L.P.'s, gasolinas y querosenos. Pero si el comportamiento de los hidrocarburos líquidos ha sido negativo, el del gas natural ha resultado positivo, con una tasa del 13,2%, siendo el consumo de enero superior en casi 3.000 GWh al anterior récord de consumo mensual y batiendo en dos ocasiones el récord de consumo diario, el último de los cuales supone un incremento de casi el 3% sobre el récord anterior, que databa precisamente de enero de 2005.
- En el capítulo de los hidrocarburos líquidos, en enero sólo los gasóleos apuntan dato positivo, mientras que los G.L.P.'s se suman a las gasolinas en su línea de caída, en un contexto, en el caso de los carburantes, de estabilización de las matriculaciones de vehículos, pero que se decantan abiertamente —70% del total— por los de tipo diésel. En cuanto a la participación de los distintos segmentos del barril de crudo en el año móvil, los productos ligeros siguen a la baja, se mantiene el empuje de los destilados medios y, por vez primera en meses, se registra descenso de la participación de los productos pesados (fuelóleos). Los gasóleos, con una participación porcentual superior al 46% del total —más de 34 millones de toneladas en los últimos doce meses—, siguen siendo sin discusión el grupo de mayor peso específico en el consumo de productos petrolíferos; si a estos productos se suman los querosenos, sucede que el conjunto de los destilados medios representa más del 53% del total de la demanda de hidrocarburos líquidos, lo que obliga a recurrir a la importación.
- La balanza de productos petrolíferos, en unidades físicas, presenta un saldo neto (importaciones menos exportaciones) importador de 19,10 millones de toneladas en los últimos doce meses, 1,75 millones de toneladas más (un 11,5%) que en el año móvil precedente. En enero, el saldo importador se sitúa en 1,63 millones de toneladas, 175.000 toneladas menos (un 9,7%) que en igual mes de 2005. Todos los productos presentan saldo neto importador en los dos períodos objeto de análisis, con la excepción habitual, en ambos, de las gasolinas. En enero destaca el importante aumento de las importaciones de G.L.P.'s, querosenos y, sobre todo, gasóleos.
- Por lo que a la producción interior de hidrocarburos se refiere, durante el mes de enero se han obtenido 13.000 toneladas de crudos de petróleo, entre las más bajas del año móvil, y 127 GWh de gas natural. Ambas aportaciones, como es habitual, son meramente testimoniales de cara a la cobertura de la demanda interna.
- En cuanto a la tasa de utilización de la capacidad de refino, en el mes de enero se sitúa en el 95,5%, para un total de 5,39 millones de toneladas de crudo y materias primas procesadas. Por lo que se refiere a los stocks, en enero se registra un notable movimiento de acopio, de 325.000 toneladas (44.000 toneladas menos de crudo y materias primas y 369.000 toneladas más de productos petrolíferos), para unas existencias totales de 18,10 millones de toneladas al finalizar el mes.
- Por lo que respecta al panorama internacional, el suministro mundial de crudo cae en enero una media de 135.000 Bbl/d en comparación con el correspondiente a diciembre, que ha sido revisado a la baja por la Agencia Internacional de la Energía (AIE), para un total de 84,6 millones de Bbl/d. Las interrupciones causadas por la mala climatología en las producciones de la ex-URSS, el mar del Nor-

te y Australia, así como las interrupciones del suministro de Nigeria e Irak, recortaron los suministros en 450.000 Bbl/d. Ese recorte se contrarrestó en parte con aumentos en el suministro de América del Norte, Latinoamérica, Asia y África. Si la comparación se hace sobre un año antes, el suministro global supera en 1,25 millones de Bbl/d al de enero de 2005. No obstante, el panorama se vuelve algo más preocupante por el hecho de que las caídas más drásticas fueron las de las producciones de fuentes tan importantes para el suministro mundial como la OPEP y Rusia. El suministro de crudo OPEP promedió en enero 29,2 millones de Bbl/d, 65.000 Bbl/d menos que en diciembre, con fuertes descensos en la UEA, Irak y Nigeria.

En enero, la cotización media del crudo de referencia Brent Dated es de 63,1 \$/Bbl, 6,2 \$/Bbl más (un 10,9%) que en diciembre último. Por lo que respecta a las cotizaciones internacionales de los productos, y siempre respecto de diciembre, se movieron igualmente al alza: 56,4 \$/Tm, equivalente al 11,1%, la gasolina de 95 octanos, y 28,6 \$/Tm, es decir, un 5,5%, el gasóleo de automoción.

En cuanto a los precios de venta al público interiores, la gasolina de 95 octanos se sitúa en una media en enero de 99,3 c€/litro, un 2,5% superior a la de diciembre. El gasóleo de automoción tiene un precio medio en enero de 92,9 c€/litro, un 1,8% superior respecto de diciembre. Como viene siendo habitual, los precios de venta en España de gasolinas y gasóleo A están entre los más bajos de la Unión Europea, siendo sólo menores el de Grecia en el caso de la gasolina eurogrado, y los de Grecia y Luxemburgo en el del gasóleo auto.

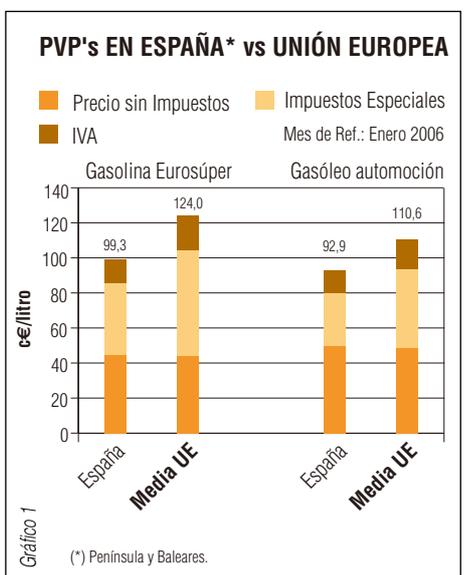
Desde el 1 de enero, el precio máximo de venta al público de la bombona de butano de 12,5 kilos pasa a ser de 11,24 euros, lo que supone un aumento de 1,05 euros/botella en relación con el precio máximo anterior, fijado el 1 de octubre de 2005.

También el 1 de enero se modifican al alza las tarifas del gas natural, con unos incrementos medios que oscilan entre un 4,3% para las tarifas domésticas y comerciales más representativas y un 10,8% para las tarifas significativas de consumidores industriales.

Concepto	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	Cantidad	Tv (%) (*)	Cantidad	Tv (%) (*)	Cantidad	Tv (%) (*)
Consumos						
Productos petrolíferos (kt)	6.261	-3,8	6.261	-3,8	74.502	0,9
Gas natural (GWh)	39.505	13,2	39.505	13,2	380.823	17,0
Comercio exterior						
Importaciones de crudo (kt)	5.216	-1,3	5.216	-1,3	59.475	-0,6
Impor. de gas natural (GWh)	38.604	15,3	38.604	15,3	395.861	21,6
Saldo (imp-exp) prod. petr. (kt)	1.631	-9,7	1.631	-9,7	19.100	11,5
Producción Interior						
Crudo (kt)	13	-12,2	13	-12,2	164	-31,8
Gas natural (GWh)	127	-42,9	127	-42,9	1.763	-52,6
Materia prima procesada (kt)						
	5.393	1,5	5.393	1,5	60.970	0,8

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

Concepto	Valores medios (Enero 2006)	Tasa de variación respecto al mes anterior (%)	Tasa de variación respecto mismo mes del año anterior (%)
Precio del crudo Brent (FOB) (\$/Bbl)	63,1	10,9	42,8
PVP en España de la gasolina s/Pb 95 I.O. (c€/litro)	99,3	2,5	17,5
PVP en España del gasóleo de automoción (c€/litro)	92,9	1,8	15,0



2. CONSUMO DE HIDROCARBUROS

PRODUCTOS PETROLÍFEROS

- El inicio del año no supone ningún cambio de tendencia en la demanda de productos petrolíferos, pues enero registra un nuevo descenso. El consumo de productos petrolíferos en enero se eleva a 6,26 millones de toneladas, con lo que 2006 se inicia con un descenso de la demanda del 3,8%.
- Además de mantenerse la tónica de los últimos meses, también son las mismas las causas de esa tendencia, que apuntan fundamentalmente al descenso en el consumo de fuelóleos. En cuanto al resto de los grandes grupos de productos no se registra ninguna novedad —la intensidad de los comportamientos sería el único matiz a señalar—: se mantiene el descenso de los productos ligeros, en el que los G.L.P.'s, con una tasa de crecimiento negativo supera ya a la de las gasolinas, y el crecimiento, sólido, de los gasóleos.
- Para el año móvil febrero 2005-enero 2006 el consumo totaliza 74,50 millones de toneladas, lo que supone un crecimiento del 0,9% (casi una tercera parte del registrado en el año móvil precedente, febrero 2004-enero 2005). Por productos, el comportamiento es similar al del mes, excepción hecha de los querosenos que, en el año móvil, aún presentan claro crecimiento positivo.
- Como es lógico a tenor de lo apuntado, en el reparto por grandes grupos de productos del consumo registrado en el año móvil febrero 2005-enero 2006 tampoco hay grandes novedades: se mantiene el descenso de la participación de los productos más ligeros —al que contribuyen tanto los G.L.P.'s como las gasolinas—, el predominio cada vez más acentuado de los destilados medios y la caída de los fuelóleos. En resumen, entre los ligeros la participación de los G.L.P.'s baja del 3,2% al 3,1% y las gasolinas del 10,4% en el año móvil febrero 2004-enero 2005 al 9,7% en el año móvil febrero 2005-enero 2006. En los destilados medios, los gasóleos avanzan del 44,9% al 46,2%, mientras que los querosenos lo hacen desde el 6,6% hasta el 6,9%. Como ya se ha apuntado, los fuelóleos ven descender su participación, del 18,0% al 17,8%. Por lo que se refiere al genérico "otros productos", cae del 16,9% al 16,3%.
- El comportamiento de las gasolinas tiene su reflejo en el conjunto de los carburantes y combustibles de automoción —gasolinas y gasóleo A—: en el año móvil actual suponen el 23,4%, con lo que pierden más de dos puntos porcentuales respecto del 25,7% que representaban en el año móvil anterior.
- En el caso de la relación entre los destilados medios y el conjunto de los productos (con la habitual exclusión del coque de petróleo), siguen superándose límites, al alcanzar un 56,5%, dos puntos más que en febrero 2004-enero 2005. Por su parte, los fuelóleos apenas se mueven entre un año y otro, 0,2 puntos porcentuales, al pasar del 19,1% anterior al 18,9% actual.

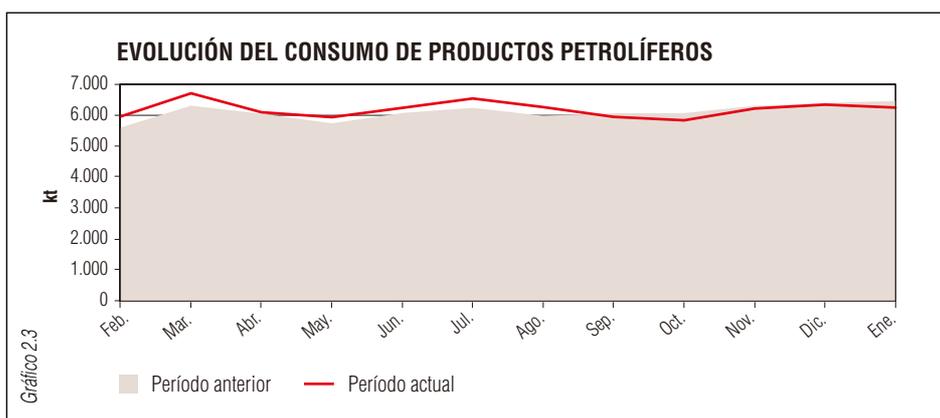
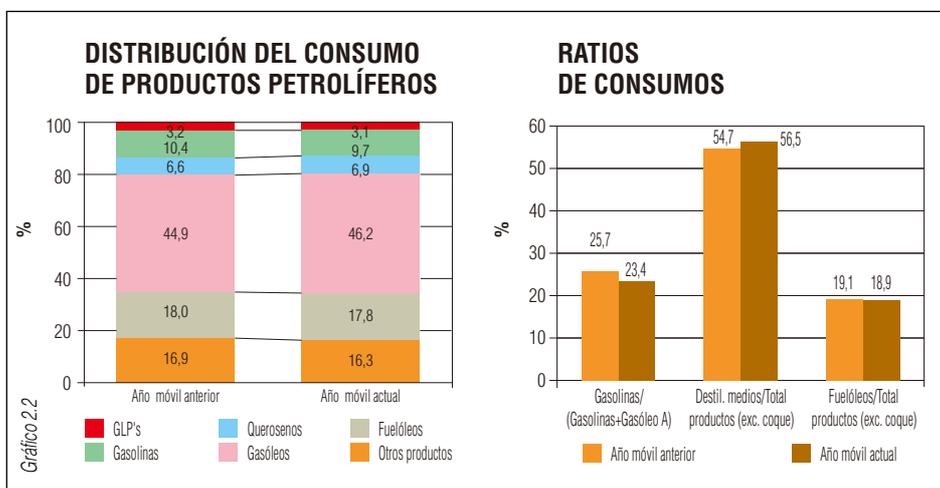
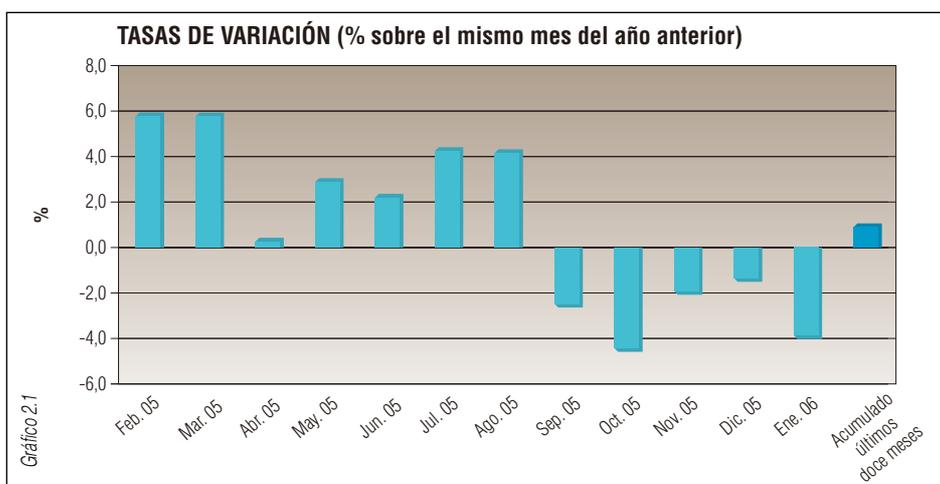
Consumo de productos petrolíferos	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Gases licuados del petróleo (G.L.P.'s)	269	-5,2	269	-5,2	2.279	-3,5
Gasolinas	533	-3,3	533	-3,3	7.251	-5,5
Querosenos	384	-2,4	384	-2,4	5.175	5,5
Gasóleos	3.008	3,2	3.008	3,2	34.389	3,7
Fuelóleos	1.038	-20,9	1.038	-20,9	13.263	-0,1
Otros productos (**)	1.030	-2,6	1.030	-2,6	12.146	-2,8
Total (***)	6.261	-3,8	6.261	-3,8	74.502	0,9

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

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

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

Cuadro 2



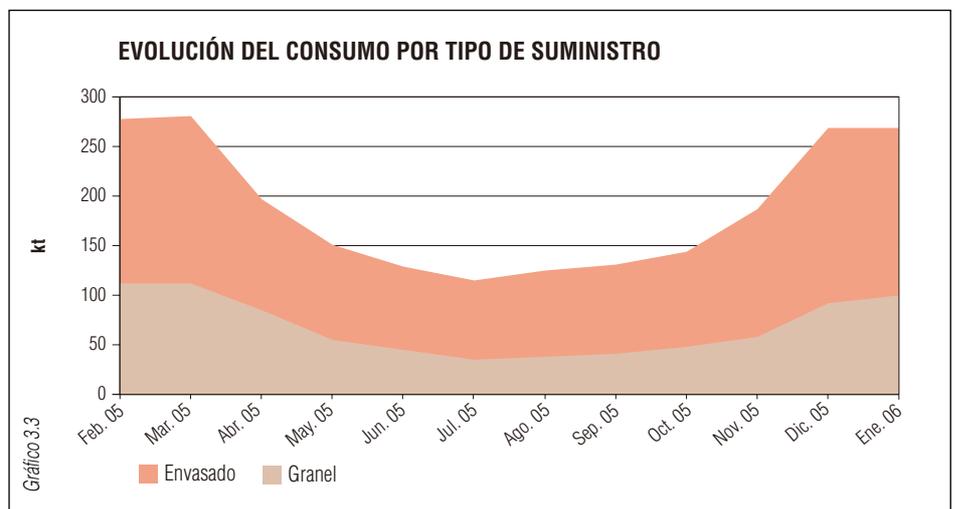
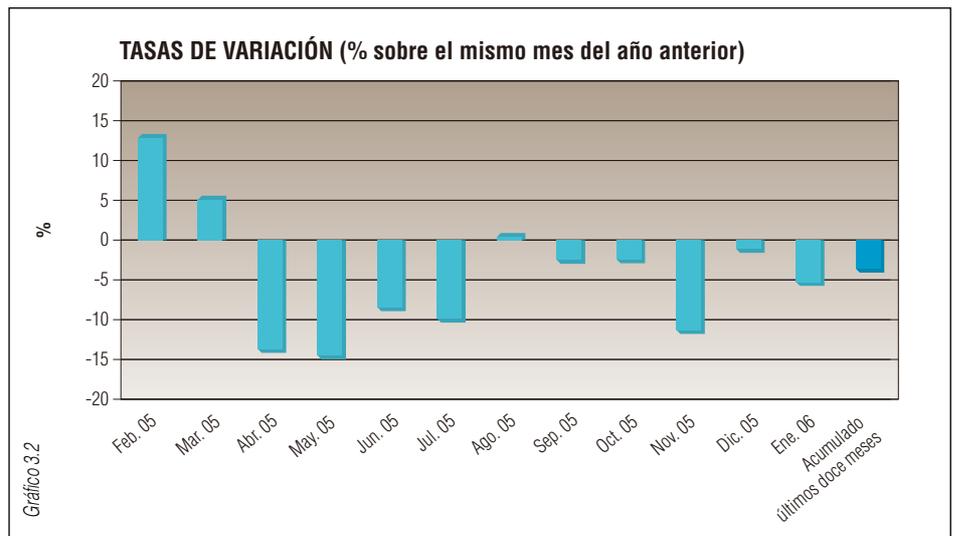
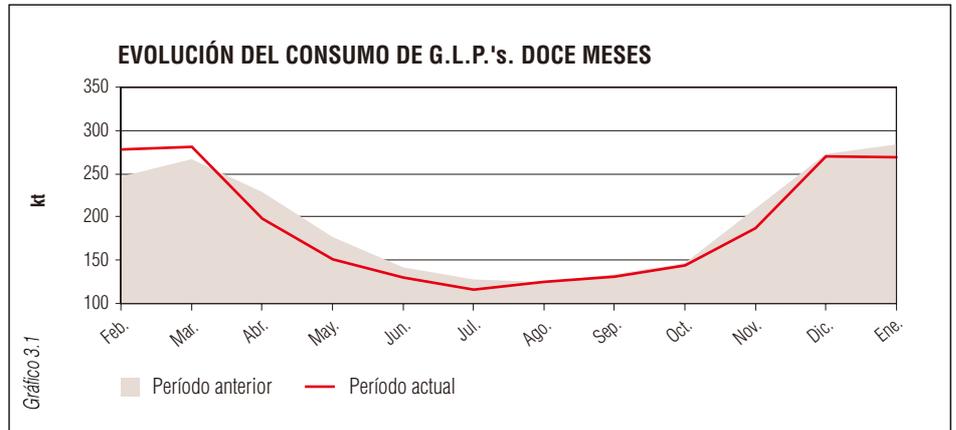
Gases Licuados del Petróleo (G.L.P.'s)

- En enero, el consumo de gases licuados del petróleo (G.L.P.'s) se mantiene en la senda negativa iniciada en el segundo trimestre de 2005 (Gráficos 3.1 y 3.2), a lo que, en esta ocasión, coadyuvan los dos segmentos de mercado que conforman la demanda de estos productos (en meses anteriores el segmento de granel se mantenía en el lado positivo), afectados por la fuerte competencia que sufren tanto por parte del gas natural como de la electricidad, e incluso del gasóleo C; ni siquiera las bajas temperaturas —entre uno y dos grados por debajo de la media histórica— que afectaron al país modificaron la tendencia bajista del consumo. Para situar en su contexto este descenso conviene señalar, no obstante, que se produce sobre un mes, enero de 2005, en que se registró un aumento cercano al 9%.
- En enero de 2006 la demanda se eleva a 269.000 toneladas, lo que representa un descenso del 5,2% respecto del mismo mes de 2005, quinto descenso consecutivo, siendo en términos absolutos el cuarto consumo más alto de todo el año móvil, cuando en enero del pasado año había sido el primero.
- En enero, el comportamiento de los dos segmentos de consumo es a la baja, tanto en el caso de la demanda de envasado, que cae un 5,8%, para un consumo total de 169.000 toneladas, como en el del G.L.P. a granel, un 4,2%, para un consumo total de 100.000 toneladas.
- En cuanto al consumo del año móvil febrero 2005-enero 2006 desciende un 3,5% sobre el periodo febrero 2004-enero 2005, para un consumo total de 2,28 millones de toneladas. El consumo de G.L.P. envasado desciende el 4,9%, mientras que para el del granel la tasa negativa es del 1,0%. Los consumos de ambos productos en el año móvil actual se elevan a 1,46 millones de toneladas en el caso del envasado y a 823.000 toneladas en el del granel.
- En cuanto al ratio de participación de ambos subgrupos de productos en el conjunto de las ventas de G.L.P.'s, se separa en los dos periodos analizados en torno a los siete puntos del tenido por estándar histórico, 70%/30% a favor del envasado: 62,7%/37,3% en enero y 63,9%/36,1% en el año móvil.

Consumo de G.L.P.'s	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Envasado	169	-5,8	169	-5,8	1.456	-4,9
Granel	100	-4,2	100	-4,2	823	-1,0
Total	269	-5,2	269	-5,2	2.279	-3,5

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

Cuadro 3



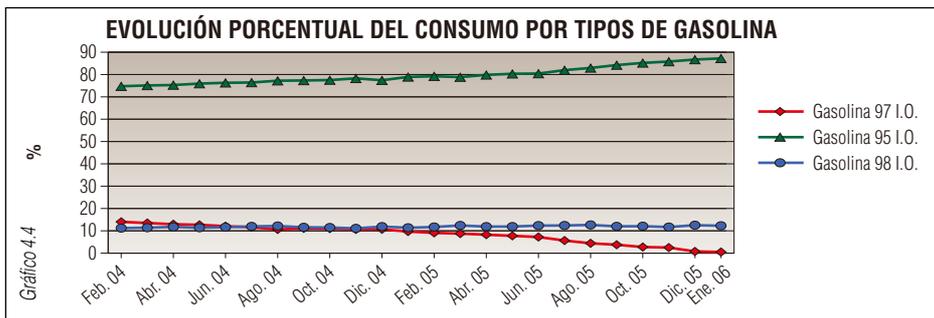
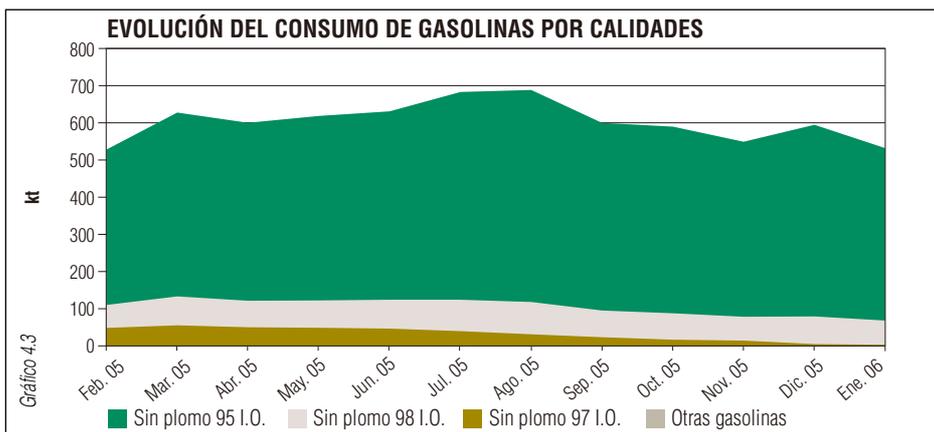
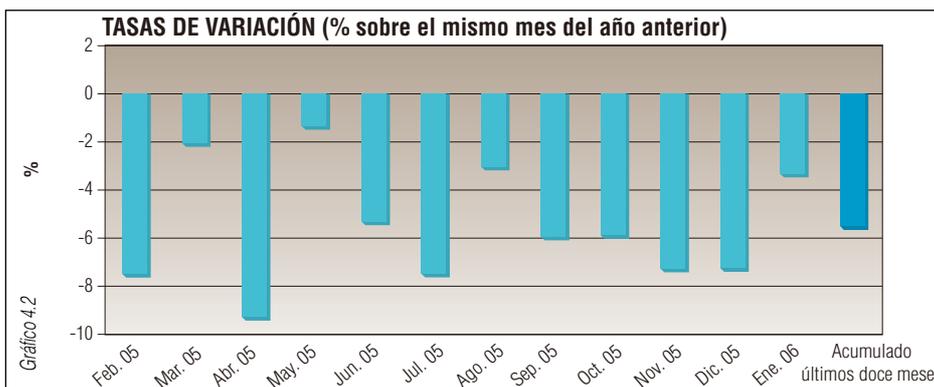
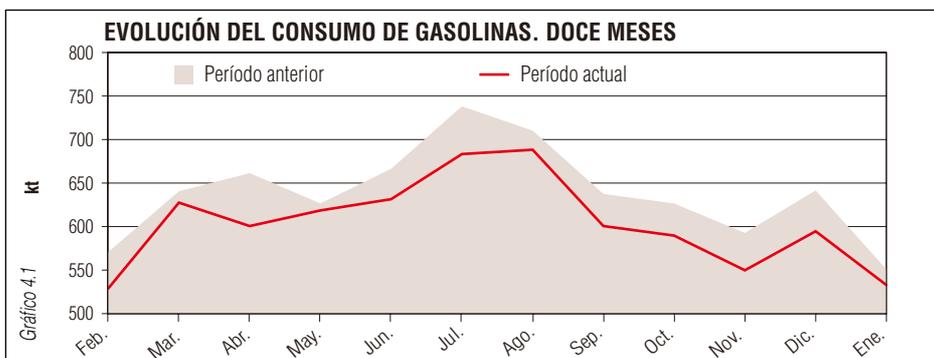
Gasolinas

- En enero, se registra una demanda total de gasolinas auto de 532.000 toneladas, lo que representa un descenso del 3,3% respecto de enero de 2005, mes éste en el que ya se había registrado un descenso del 8,7%, que, pese a todo, está entre los más moderados del ejercicio, todo el mercado —como viene sucediendo desde hace años— por la negatividad (Gráficos 4.1 y 4.2).
- La dieselización del parque automovilístico sigue siendo la principal causa de ese descenso, como avalan los datos del consumo global de carburantes —gasolinas auto más gasóleo A—, que en el mes registran un aumento del 6,5%. En el primer mes del año en curso los vehículos diésel representan casi el 70% del total de nuevos vehículos matriculados, porcentaje que ya empieza a estabilizarse, porque es prácticamente el mismo que en enero de 2005.
- La demanda de gasolina de 95 octanos en enero crece un 6,8%, que es claramente el mayor porcentaje de crecimiento del año, lo que significa que ahora sí que esa gasolina está recogiendo la mayor parte —si no la totalidad— del fuerte descenso de la gasolina súper; el consumo total de esta gasolina es de 464.000 toneladas en este mes. Por su parte, el consumo de gasolina de 98 octanos rompe una racha de meses de crecimiento negativo —el último dato positivo interanual se remonta a agosto pasado— y registra una tasa positiva del 4,2%, para un consumo total de 65.000 toneladas, aunque en el año móvil siga presentando dato negativo. En cuanto a la “súper” de 97 octanos, en enero presenta un consumo de 3.000 toneladas, que es el más bajo históricamente, con un descenso del 94,9%, y que convierte su demanda en claramente testimonial (recuérdese que la desaparición de esta gasolina, que es la que utilizan como carburante los vehículos con más de 14 años en la actualidad, entrará en vigor el 1 de enero de 2009, fecha a partir de la cual quedará prohibida su comercialización en todo el territorio nacional, pero que hasta esa fecha, las empresas distribuidoras pueden decidir libremente vender o no este producto, de forma que son ya abrumadora mayoría las estaciones de servicio que no la expenden).
- La demanda de gasolinas de automoción en el año móvil febrero 2005-enero 2006 desciende un 5,5%, para una demanda global de 7,24 millones de toneladas. El consumo de gasolina de calidad eurogrado es de 5,99 millones de toneladas, con un aumento del 1,9%. En cuanto a la gasolina de 98 octanos, el consumo en ese período es de 881.000 toneladas, lo que representa un descenso del 0,8%. Por lo que respecta a la gasolina “súper”, en el año móvil actual el consumo es de 375.000 toneladas, para un descenso del 58,2%.
- En cuanto a la estructura del consumo de gasolinas de automoción, en enero la relación entre las distintas calidades es la siguiente: gasolina 95 I.O., 87,2%; gasolina 98 I.O., 12,3% y gasolina 97 I.O., 0,5%. Para el año móvil 82,7%, 12,2% y 5,2% respectivamente.

Consumo de gasolinas	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Sin plomo 95 I.O.	464	6,8	464	6,8	5.986	1,9
Sin plomo 98 I.O.	65	4,2	65	4,2	881	-0,8
Sin plomo 97 I.O.	3	-94,9	3	-94,9	375	-58,2
Subtotal gasolinas auto	532	-3,3	532	-3,3	7.242	-5,5
Otras gasolinas	0	—	0	—	9	-10,4
Total	533	-3,3	533	-3,3	7.251	-5,5

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

Cuadro 4



Gasóleos

• El consumo de gasóleos se mantiene fuerte en el inicio del año, por encima de los tres millones de toneladas. En enero, ese consumo es de 3,00 millones de toneladas, lo que representa un aumento del 3,2%, porcentaje que está en línea con los de los meses finales del año pasado (Gráfico 5.2). El gasóleo de automoción es el principal motor del crecimiento en enero, pues el gasóleo B presenta un aumento imperceptible y la demanda de gasóleo C resulta negativa.

• El consumo de gasóleo de automoción en enero crece un 9,4%, para una demanda de 1,86 millones de toneladas. El consumo de gasóleo B se eleva en enero a 582.000 toneladas, con un aumento del 0,2%. El consumo de gasóleo C en enero es de 406.000 toneladas, lo que supone un descenso del 5,6% sobre el mismo mes del pasado año, lo que podría parecer sorprendente dada la ola de frío padecida en España; dado que también descendió en los últimos meses de 2005 no puede hablarse de acopio en los meses anteriores, por lo que la razón hay que buscarla en la fuerte competencia del gas natural y de la electricidad.

• El consumo de gasóleos en el año móvil actual se eleva a 34,39 millones de toneladas, lo que representa un aumento del 3,7% respecto del registrado en el año móvil anterior. Por tipos, la demanda de gasóleo A se eleva a 23,45 millones de toneladas, un 5,7% más que en el año móvil precedente; la de gasóleo B es de 5,91 millones de toneladas, con un aumento del 0,7%; y la de gasóleo C suma 2,81 millones de toneladas, 5,8% menos que en el ejercicio precedente.

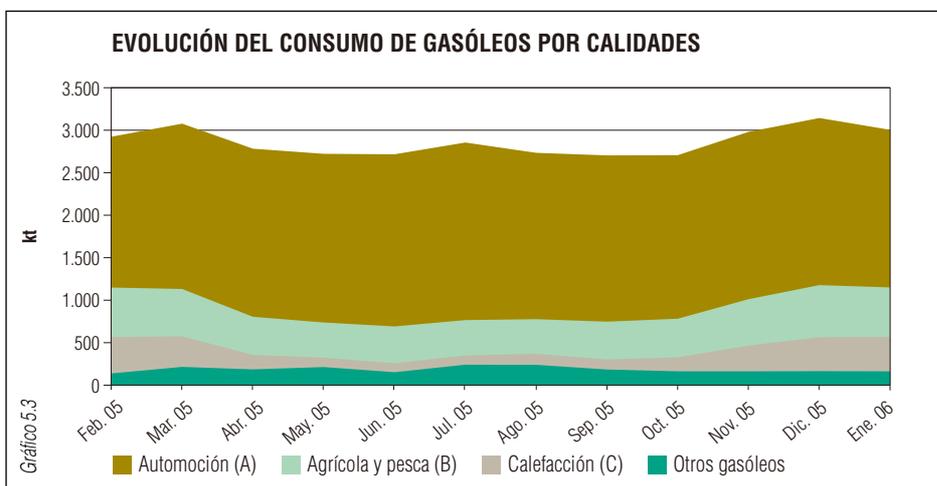
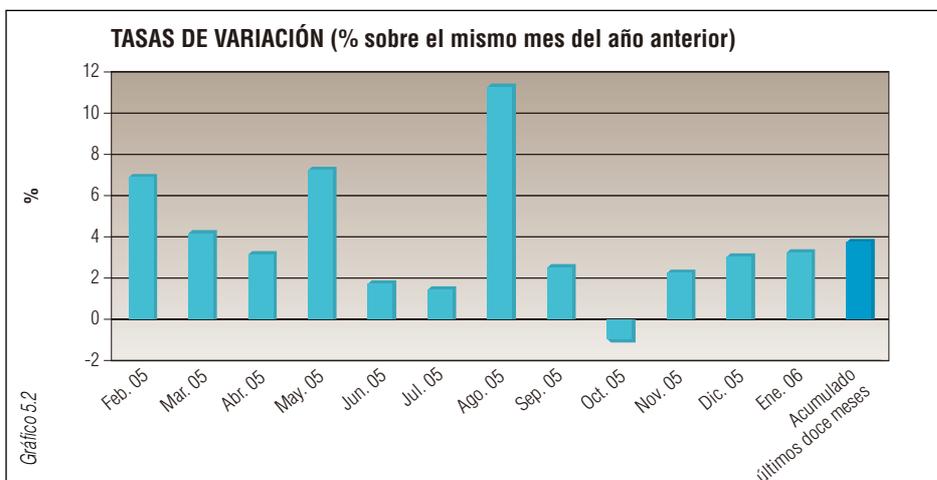
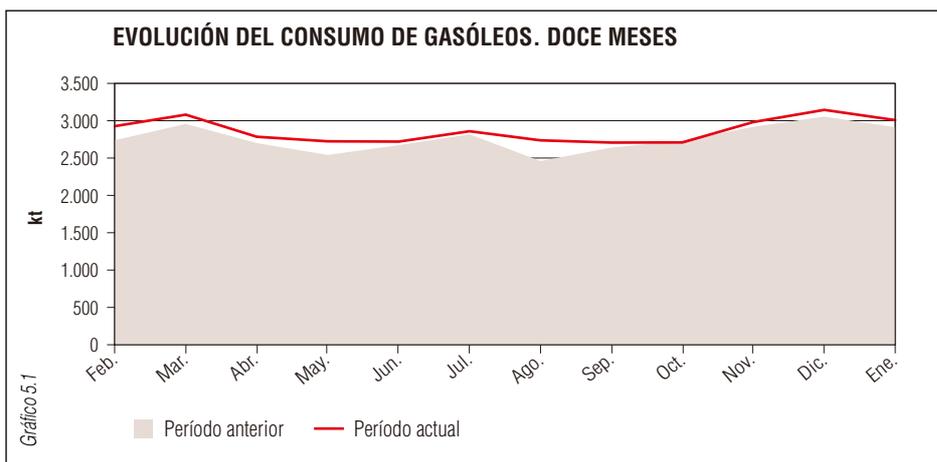
• En cuanto a los repartos porcentuales del consumo de los diferentes tipos de gasóleos la disparidad es patente, si comparamos el mes de enero con el año móvil, pues los tres grandes tipos muestran diferencias de siete —el gasóleo A—, dos —el gasóleo B— y cinco —el gasóleo C— puntos porcentuales. Esos porcentajes son los siguientes: gasóleo A, 61,7% en enero y 68,2% en el año móvil actual; gasóleo B, 19,4% y 17,2%; gasóleo C, 13,5% y 8,2%; y otros gasóleos, 5,4% y 6,4%.

Consumo de gasóleos (**)	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Automoción (A)	1.857	9,4	1.857	9,4	23.452	5,7
Agrícola y pesca (B)	582	0,2	582	0,2	5.907	0,7
Subtotal (A+B)	2.439	7,0	2.439	7,0	29.359	4,6
Calefacción (C)	406	-5,6	406	-5,6	2.806	-5,8
Otros gasóleos	163	-20,8	163	-20,8	2.224	5,1
Total	3.008	3,2	3.008	3,2	34.389	3,7

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

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

Cuadro 5



Querosenos

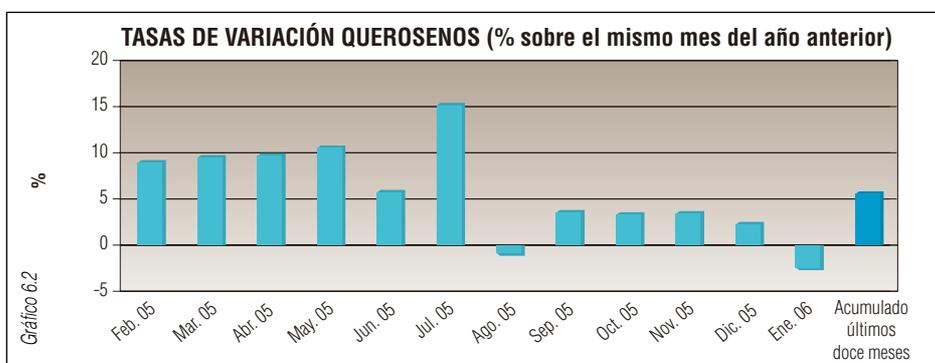
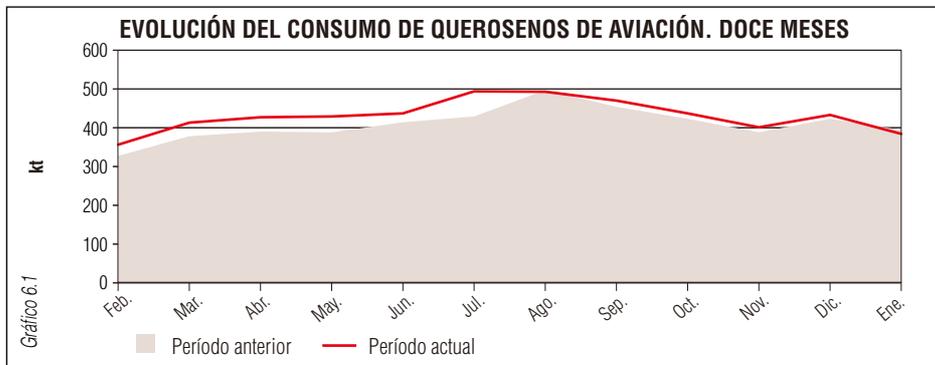
- El consumo del otro gran producto entre los destilados medios, los querosenos de aviación, presenta dato negativo en enero, rompiendo la racha positiva —sólo hubo descenso, y muy leve, en agosto de 2005— del año pasado (Gráfico 6.2). La demanda en este mes es de 384.000 toneladas, la segunda peor cifra del año móvil en términos absolutos (en el año móvil anterior hubo dos meses con peor registro absoluto), lo que supone un descenso del 2,4%.
- El consumo de querosenos en el año móvil es de 5,17 millones de toneladas, lo que supone un aumento del 5,5%. De ese total, 2.000 toneladas corresponden a productos no utilizados para la navegación aérea.
- El Gráfico 6.1 muestra esa rotura de tendencia, pues puede verse cómo la línea que representa el consumo del período febrero 2005-enero 2006 permanecía despegada de la masa gris que dibuja el consumo del año móvil precedente, con la excepción ya citada de agosto, a la que se suma ahora la de este mes de enero.

Fuelóleos y otros productos

- En el mes de enero los fuelóleos muestran un notable descenso de la demanda, el más alto desde que en septiembre de 2005 se rompiera la tendencia de crecimiento que venía observándose desde muchos meses antes, debido a la situación de sequía que se padecía, y que todavía no se ha superado; la diferencia está en la entrada en servicio de nuevas plantas de ciclo combinado a gas natural. Así, el consumo de fuelóleos en enero es de 1,04 millones de toneladas, un 20,9% menos, si bien, para contextualizarlo, haya que señalar que se compara con un mes que había registrado un aumento del 27,8%.
- Para el año móvil actual, el consumo de fuelóleos alcanza la cifra de 13,26 millones de toneladas, un 0,1% menos que en el año móvil anterior (hasta este mes, el año móvil había presentado tasas positivas de crecimiento, pese a que venía registrando descensos interanuales desde el ya citado septiembre de 2005).
- En el epígrafe de "otros productos", que incluye como principales a las bases para la fabricación de lubricantes y aceites lubricantes terminados, productos asfálticos, coque de petróleo y otros, el consumo en enero es de 1,03 millones de toneladas, lo que representa un descenso del 2,6% respecto de enero de 2005, pese a que se registren aumentos en el consumo de tres de los principales grupos de productos.
- En el año móvil febrero 2005-enero 2006, el consumo de este conjunto de productos es de 12,15 millones de toneladas, lo que supone un descenso del 2,8% sobre febrero 2004-enero 2005, con aportación positiva de los productos asfálticos y el coque de petróleo, y negativa de las bases y aceites lubricantes y otros productos.

Consumo de querosenos	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Querosenos aviación	384	-2,4	384	-2,4	5.173	5,5
Otros querosenos	0	—	0	—	2	-29,0
Total	384	-2,4	384	-2,4	5.175	5,5

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

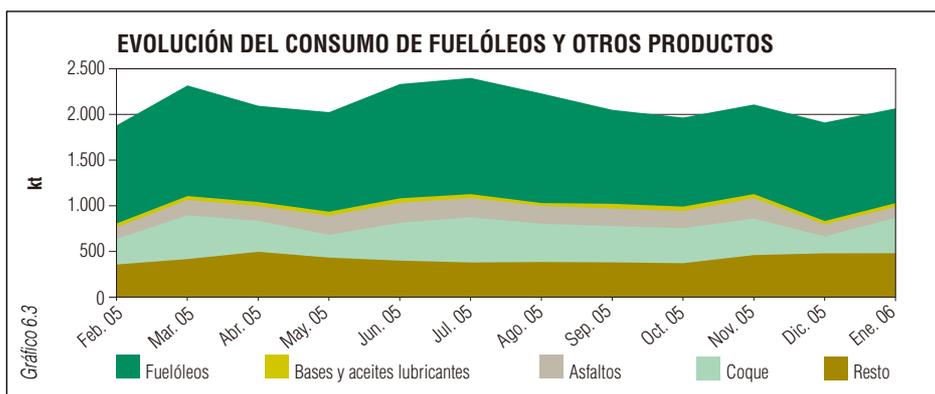


Consumo de fuelóleos y otros productos	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Fuelóleo BIA	283	-20,0	283	-20,0	3.542	1,3
Otros fuelóleos	755	-21,2	755	-21,2	9.720	-0,5
Subtotal fuelóleos (**)	1.038	-20,9	1.038	-20,9	13.263	-0,1
Otros productos						
Bases y aceites lubricantes	40	0,2	40	0,2	513	-2,0
Productos Asfálticos	119	4,3	119	4,3	2.150	0,7
Coque de Petróleo	390	5,4	390	5,4	4.438	2,8
Otros (***)	481	-9,9	481	-9,9	5.045	-8,5
Subtotal otros productos	1.030	-2,6	1.030	-2,6	12.146	-2,8
Total fuelóleos y otros	2.068	-12,7	2.068	-12,7	25.408	-1,4

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

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

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



GAS NATURAL

• Como ya ocurriera en enero de 2005, en el mes inicial del año 2006 se superó por dos veces el récord histórico de consumo para un solo día: el viernes 27 de enero la demanda de gas natural alcanzó un máximo histórico de 1.536 GWh y el lunes 30 de 1.543 GWh —479 GWh a cargo del mercado eléctrico— como consecuencia de las bajas temperaturas que se registraron en el país. Con respecto al récord histórico del invierno pasado, que se registró el 27 de enero de 2005, en el que se alcanzó un total de 1.503 GWh, la segunda de aquellas demandas de gas natural supone un incremento del 2,7%. Aparte de estos datos, como una prueba más de la solidez de la demanda, hay que registrar en enero el mayor consumo histórico mensual, superando en casi 3.000 GWh al establecido anteriormente.

• La demanda de gas natural se eleva a 39.505 GWh, con un aumento sobre enero de 2005 del 13,2%, que pese a su magnitud está entre los más bajos del año móvil. Por lo que se refiere al mercado a tarifa, la demanda se eleva en enero a 8.900 GWh, lo que representa un aumento del 10,8% sobre enero de 2005. De ese total, 7.923 GWh corresponden al denominado sector convencional, con un aumento del 8,9%, y 977 GWh al sector eléctrico, en este caso con un aumento del 29,1%. En cuanto al mercado liberalizado, en enero crece un 13,9%, para un total de 30.605 GWh. De ese total, 19.288 GWh corresponden al sector convencional, con un descenso del 3,2%, y 11.317 GWh al sector eléctrico, lo que supone un crecimiento del 62,9%.

• En el año móvil febrero 2005-enero 2006 se registra un consumo total de gas natural de 380.823 GWh, con una tasa de crecimiento del 17,0%, prácticamente la misma existente en el año móvil precedente, febrero 2004-enero 2005. Por lo que se refiere al mercado a tarifa, la demanda en el año móvil actual se eleva a 63.751 GWh, lo que representa un aumento del 1,8% sobre el año móvil anterior. De ese total, 52.352 GWh corresponden al sector convencional, con un descenso del 4,6%, y 11.399 GWh al sector eléctrico, siendo en este caso el aumento del 46,7%. En cuanto al mercado liberalizado, en el año móvil crece un 20,6%, para un total de 317.072 GWh. De ese total, 214.284 GWh corresponden al sector convencional, con un crecimiento del 6,2%, y 102.788 GWh al sector eléctrico, lo que representa un aumento del 68,2%.

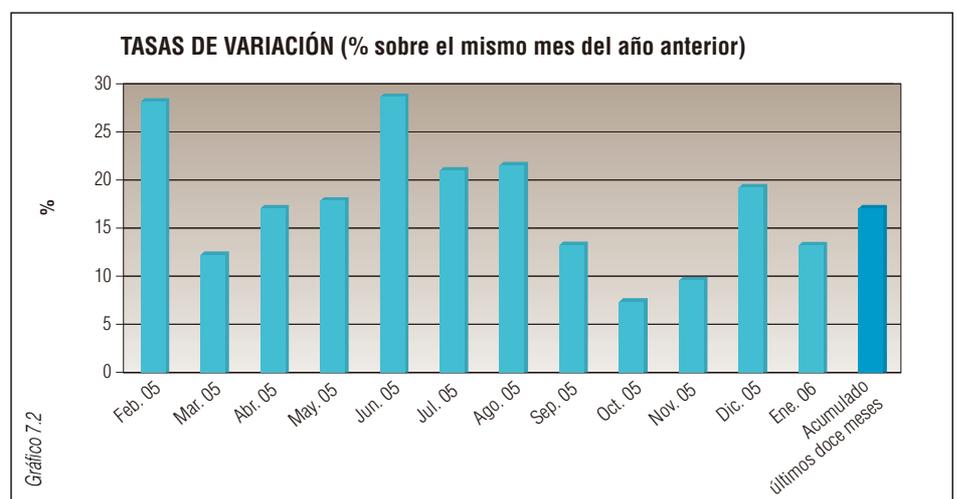
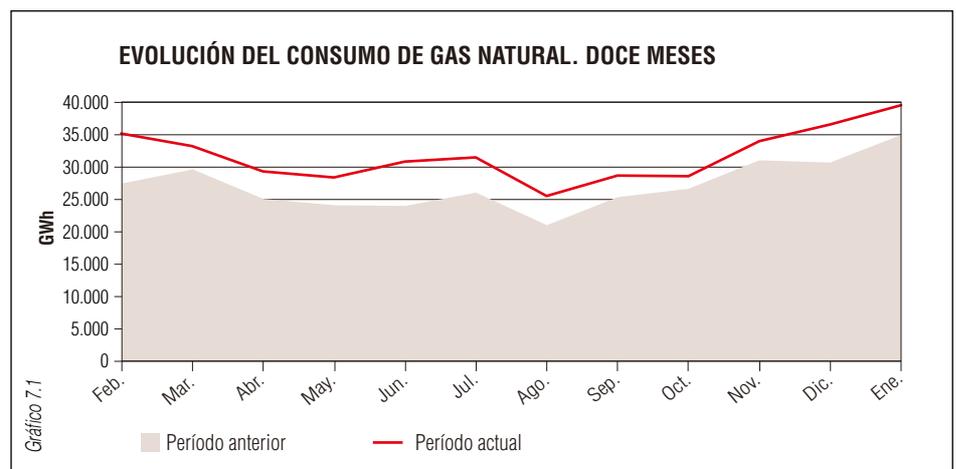
• El reparto porcentual entre los diferentes tipos de mercado sigue mostrando la mayor participación del mercado liberalizado, aunque en este mes el trasvase a este mercado desde el regulado es menos acusado. En enero, el mercado a tarifa supuso el 22,5% y el mercado liberalizado el 77,5% del total. En los últimos doce meses la distribución corresponde a un 16,7% para el mercado a tarifa y un 83,3% para el liberalizado.

Concepto	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)
Mercado a tarifa						
Convencional	7.923	8,9	7.923	8,9	52.352	-4,6
Sector Eléctrico	977	29,1	977	29,1	11.399	46,7
Total Mercado a Tarifa	8.900	10,8	8.900	10,8	63.751	1,8
Mercado liberalizado						
Convencional	19.288	-3,2	19.288	-3,2	214.284	6,2
Sector Eléctrico	11.317	62,9	11.317	62,9	102.788	68,2
Total Mercado Liberalizado	30.605	13,9	30.605	13,9	317.072	20,6
TOTAL DEMANDA	39.505	13,2	39.505	13,2	380.823	17,0

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

Concepto	Grupo 1 (Presión >60 bares)	Grupo 2 (Presión > 4 bares y ≤ 60 bares)	Grupo 3 (Presión ≤ 4 bares)	Grupo 4 Interrumpible	GNL Consumidor final	Total General
Mes (GWh)	13.372	13.813	10.190	1.494	635	39.505
Acumulado anual (GWh)	13.372	13.813	10.190	1.494	635	39.505

(**) Datos provisionales.



Cuadro 7.1

Cuadro 7.2

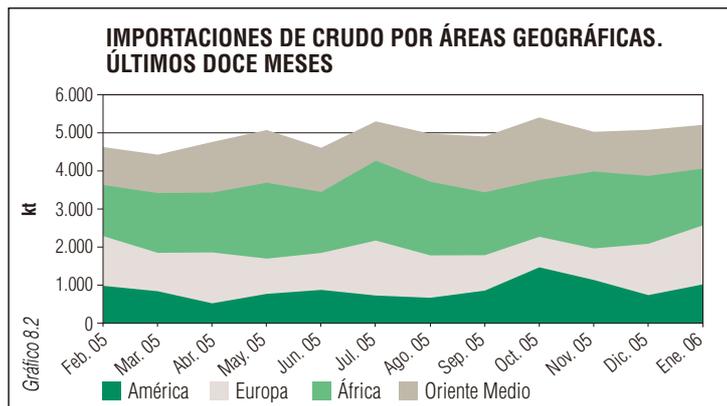
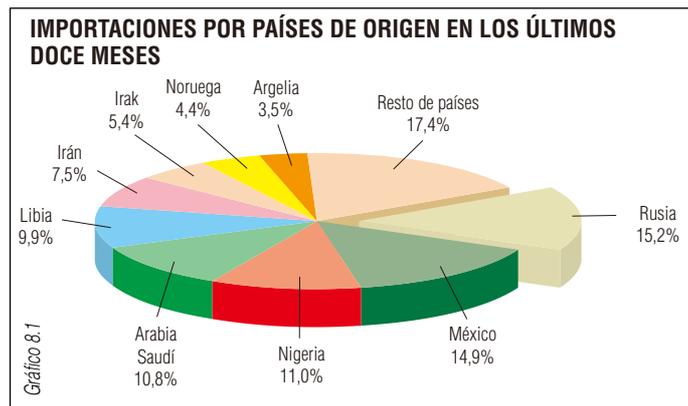
3. COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

IMPORTACIONES DE CRUDO

Las refinерías españolas importaron en enero 5,22 millones de toneladas, un 1,3% menos que en el mismo mes de 2005. Para el año móvil febrero 2005-enero 2006, las importaciones suman 59,47 millones de toneladas, un 0,6% menos que en el año móvil febrero 2004-enero 2005.

En el año móvil actual, las cifras de importación por grandes áreas geográficas han sido las siguientes: de África, 20,57 millones de toneladas, el 34,6%, siendo Nigeria y Libia los dos principales suministradores; de Oriente Medio, 14,72 millones de toneladas, el 24,8% del total importado, con Arabia Saudí, Irán e Irak como principales procedencias; de Europa,

13,58 millones de toneladas, el 22,8%, destacando Rusia, que en 2005 fue el segundo principal suministrador de crudo a España, siendo también de citar el caso de Noruega; y de América, 10,60 millones de toneladas, el 17,8%, procedentes de México, el principal suministrador en 2005, y Venezuela.



	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Importaciones						
Crudo	5.216	-1,3	5.216	-1,3	59.475	-0,6

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

IMPORTACIONES DE GAS NATURAL

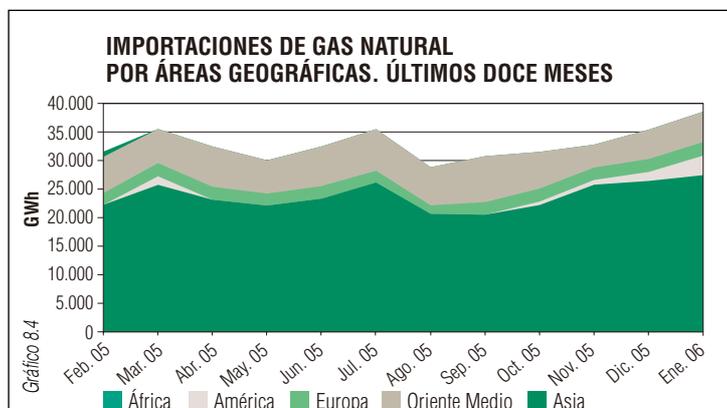
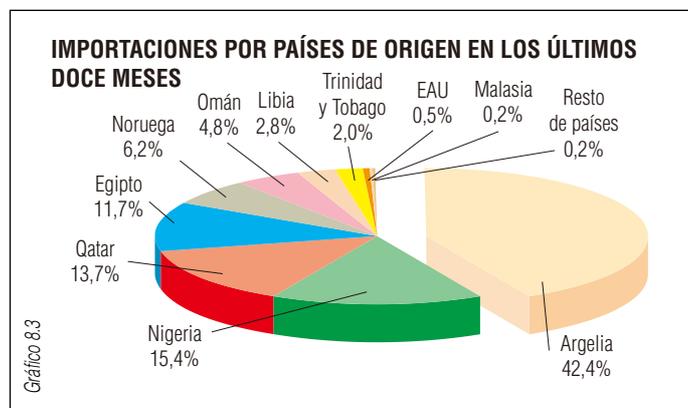
Las importaciones de gas natural se elevan en enero a 38.604 GWh, lo que supone un aumento del 15,3% frente al mismo mes de 2005. En el año móvil febrero 2005-enero 2006, la variación positiva es todavía mayor, del 21,6%, para unas compras totales de 395.861 GWh, porcentajes

ambos que están en línea con los de la demanda interna de gas natural en sus respectivos periodos.

Por grandes áreas geográficas, en enero, de África —Argelia, Libia y Nigeria— proceden 27.469 GWh; de Oriente Medio —Qatar, Egipto, Omán y la Unión de Emiratos Árabes—, 5.332 GWh; de Europa

—Noruega— lo hacen 2.379 GWh; y de América —Trinidad y Tobago—, 3.423 GWh.

Para el año móvil febrero 2005-enero 2006, la procedencia de las importaciones se reparte de la siguiente manera: África, el 72,3% del total, 286.081 GWh; Oriente Medio, 19,0%, 75.216 GWh; Europa, 6,5%, 25.697 GWh; América, 2,0%, 7.955 GWh; y Asia, 0,2%, 912 GWh.



	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)
Importaciones						
Gas Natural	38.604	15,3	38.604	15,3	395.861	21,6

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

IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

(Incluidos intercambios con la U.E.)

- El saldo neto importador de la balanza comercial de productos petrolíferos en enero es de 1,63 millones de toneladas (26,0% del total de productos petrolíferos consumidos en ese mes en España), 175.000 toneladas menos que el existente en el mismo mes del pasado año, aunque 365.000 toneladas más que en el mes de diciembre último. Por lo que respecta al año móvil febrero 2005-enero 2006, el saldo es de 19,10 millones de toneladas (25,6% del total de productos petrolíferos consumidos en ese mismo período en España), 1,75 millones de toneladas más que en febrero 2004-enero 2005. Como suele ser habitual, las gasolinas presentan saldo neto exportador tanto en el mes (Gráfico 9.1) como en el año móvil (Gráfico 9.2), siendo además el único producto que lo hace.

- En el mes de enero España importa 2,42 millones de toneladas de productos petrolíferos, lo que supone un descenso —hecho inhabitual en los últimos tiempos— del 2,3% sobre el mismo mes del pasado año. En este mes hay que destacar el aumento de las importaciones de gases licuados, querosenos y gasóleos, en porcentajes elevados además en los tres casos, pero especialmente importante en el caso del tercero de ellos, dadas las fuertes cantidades que se importan de ese producto (el saldo neto importador que presentan los gasóleos supone el 37,9% de su consumo interior en enero). Para el año móvil febrero 2005-enero 2006, las importaciones se elevan a 27,48 millones de toneladas, lo que representa un aumento del 8,3%, con idéntico comportamiento de los productos que en el primer mes del año.

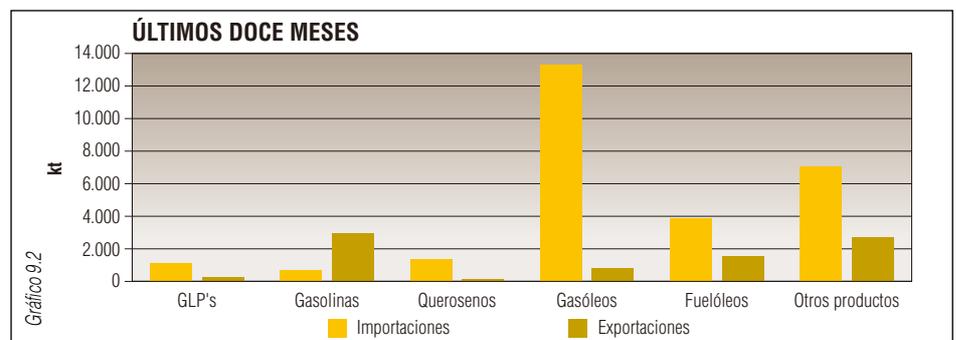
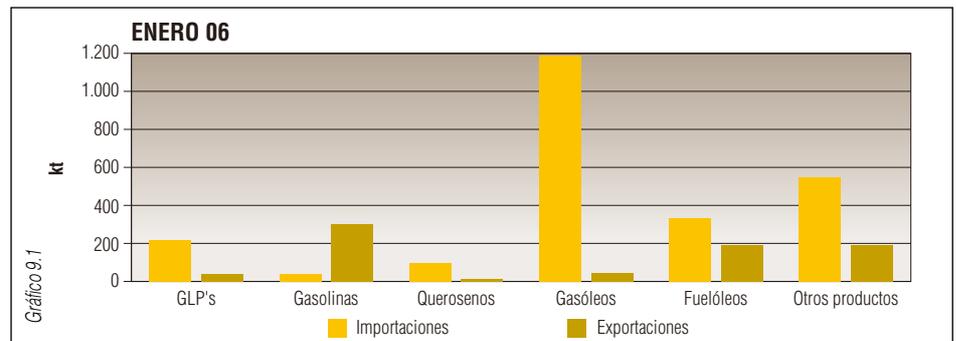
- Por lo que se refiere a las exportaciones, en enero suman 790.000 toneladas, lo que representa un aumento del 17,6% sobre enero de 2005. En este mes registran aumento las exportaciones de G.L.P.'s, gasolinas, querosenos y fuelóleos, y descensos de gasóleos y el genérico "otros productos". En el conjunto del año móvil las exportaciones totalizan 8,38 millones de toneladas, un 1,7% más que el año móvil febrero 2004-enero 2005, con aumentos en las ventas al exterior de G.L.P.'s, gasolinas, gasóleos y fuelóleos, y descensos en querosenos y el genérico "otros productos".

Importaciones	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
GLP	217	65,6	217	65,6	1.110	6,5
Gasolinas	39	-55,2	39	-55,2	705	-9,0
Querosenos	99	52,3	99	52,3	1.362	47,9
Gasóleos	1.187	10,1	1.187	10,1	13.326	11,4
Fuelóleos	332	-45,4	332	-45,4	3.886	-7,2
Otros productos	547	7,5	547	7,5	7.087	9,3
Total	2.421	-2,3	2.421	-2,3	27.476	8,3

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

Exportaciones	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
GLP	38	123,5	38	123,5	249	7,8
Gasolinas	304	33,9	304	33,9	2.943	8,8
Querosenos	15	200,0	15	200,0	130	-21,7
Gasóleos	47	-11,3	47	-11,3	816	26,1
Fuelóleos	193	52,0	193	52,0	1.527	1,3
Otros productos	193	-20,6	193	-20,6	2.711	-9,1
Total	790	17,6	790	17,6	8.376	1,7

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

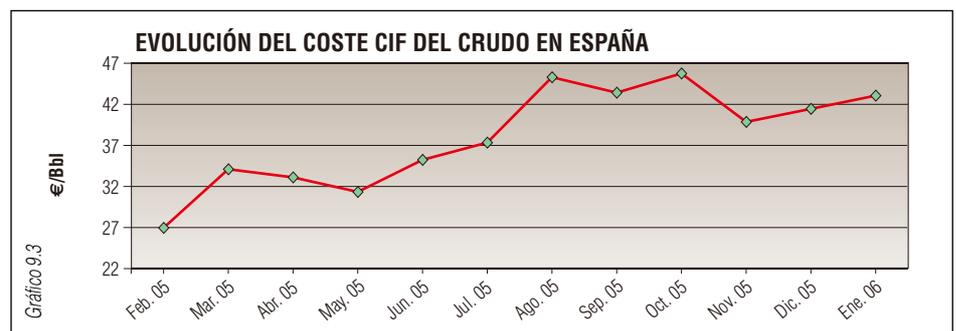


Concepto	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	€/Bbl	Tv (%) (*)	€/Bbl	Tv (%) (*)	€/Bbl	Tv (%) (*)
Coste CIF del crudo import.	43,06	54,1	43,06	54,1	38,08	40,8

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

COSTE DEL CRUDO IMPORTADO

- En enero, el coste medio CIF, es decir, incluyendo el precio de compra y los costes del transporte y del seguro, del crudo importado por España es de 43,06 €/Bbl, superior en un 54,1% (15,11 €/Bbl) al pagado en enero de 2005.
- Para el año móvil febrero 2005-enero 2006, el coste medio fue de 38,08 €/Bbl, un 40,8% superior al coste medio en el año móvil precedente.



Cuadro 9.1

Cuadro 9.2

Cuadro 9.3

4. PRODUCCIÓN Y EXPLORACIÓN DE HIDROCARBUROS

PRODUCCIÓN INTERIOR DE CRUDO

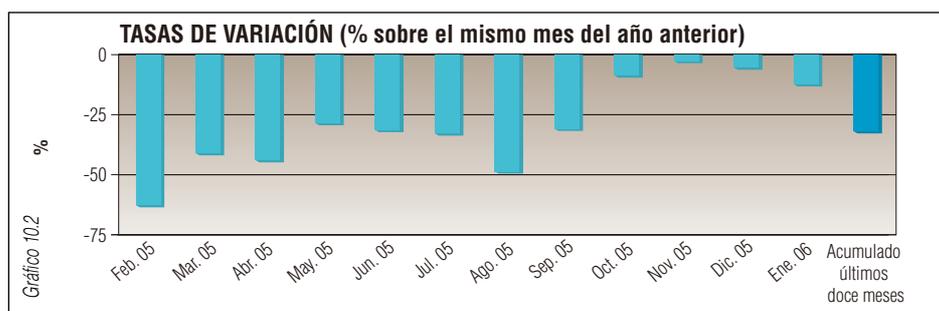
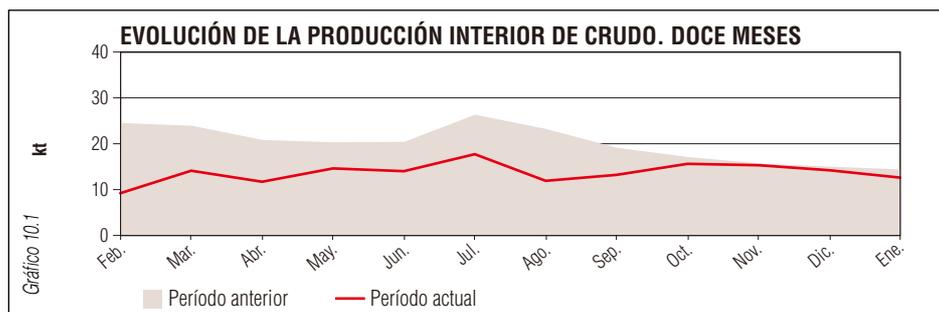
- La producción interior de crudo durante el mes de enero se eleva a 13.000 toneladas, lo que supone un descenso del 12,2% respecto de igual mes de 2005. En el Gráfico 10.1 puede verse claramente el declive de la producción interior de crudo, que se remonta a mediados del año 2004. En enero sube la aportación del yacimiento Boquerón (frente a las costas de Tarragona), y bajan las de Ayoluengo (Burgos), Casablanca y Rodaballo (ambos frente a las costas de Tarragona).
- Para el año móvil febrero 2005-enero 2006, la producción se eleva a 164.000 toneladas, un 31,8% menos que en el año móvil febrero 2004-enero 2005. El comportamiento por yacimientos resulta similar al del mes.

PRODUCCIÓN INTERIOR DE GAS NATURAL

- En enero, la producción interior de gas natural de los yacimientos españoles se eleva a 127 GWh, un 42,9% menos que la del mismo mes de 2005, con aumentos en las concesiones de explotación El Romeral y Las Barreras (ambos en Sevilla), y descensos en las de El Ruedo (Sevilla), Marismas (Huelva) y Poseidón (frente a las costas de Cádiz).
- Para el año móvil febrero 2005-enero 2006, la producción suma 1.763 GWh, un 52,6% menos (el descenso es igualmente claro que en el caso del crudo, como demuestra el Gráfico 10.3) que en el año móvil anterior. Por yacimientos, en ese período acumulado todas las concesiones de explotación registran descensos.

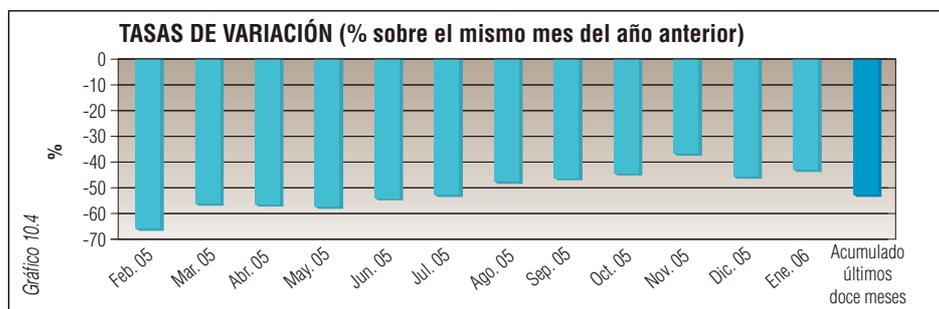
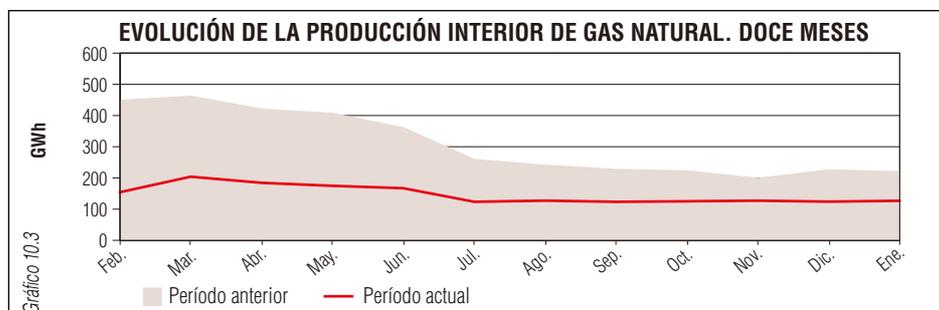
EXPLORACIÓN

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



Producción interior de crudo	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Ayoluengo	0	—	0	—	6	-9,4
Boquerón	3	124,6	3	124,6	28	40,9
Casablanca	7	-28,5	7	-28,5	97	-39,5
Rodaballo	2	-10,7	2	-10,7	34	-37,9
Total Crudo	13	-12,2	13	-12,2	164	-31,8

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



Producción interior de gas natural	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)
El Romeral	14	7,5	14	7,5	148	-6,2
El Ruedo	4	-71,9	4	-71,9	44	-32,0
Las Barreras	3	6,4	3	6,4	35	-37,7
Marismas	0	—	0	—	51	-74,0
Poseidón	107	-38,8	107	-38,8	1.485	-54,2
Total Gas Natural	127	-42,9	127	-42,9	1.763	-52,6

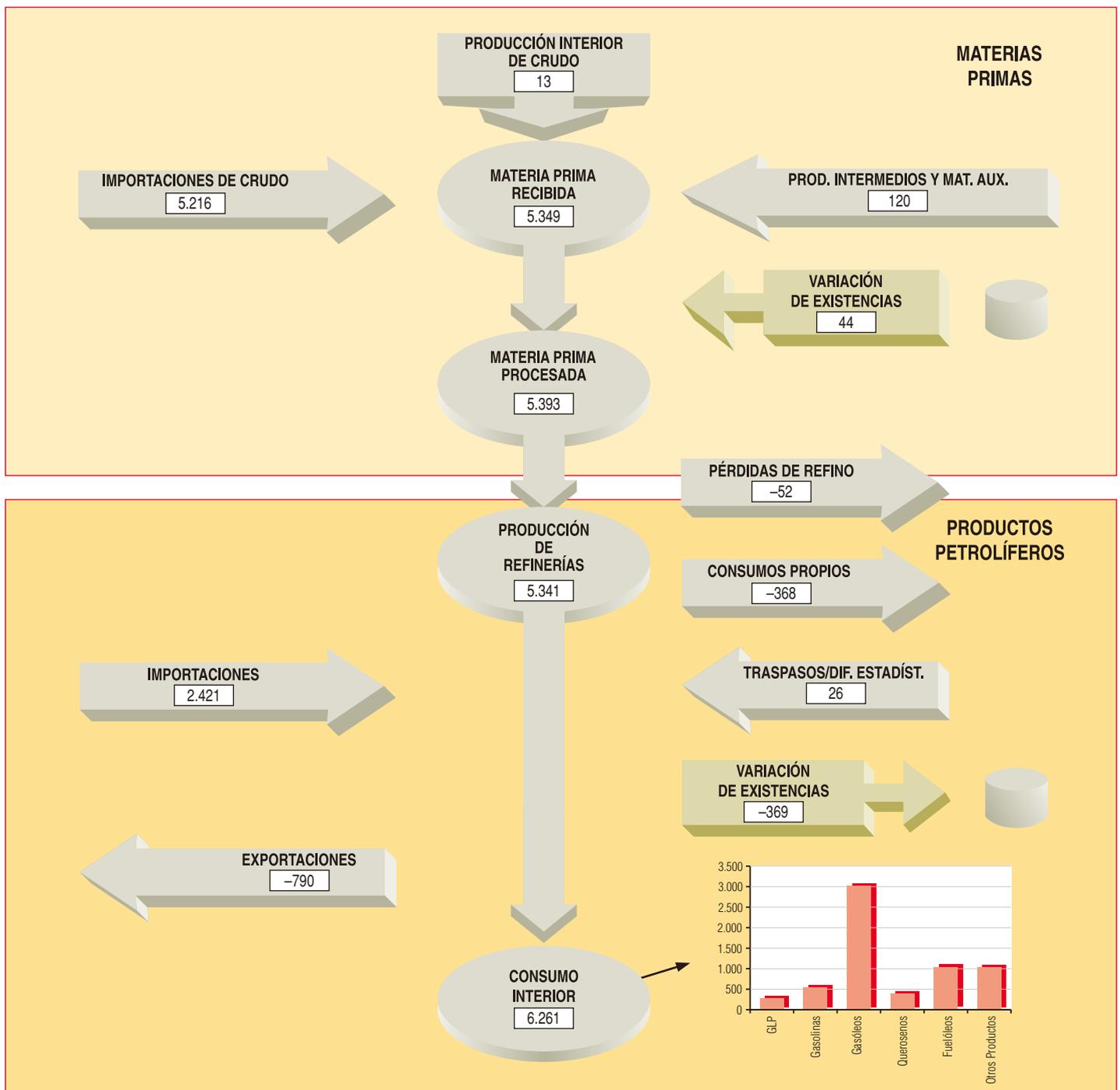
(*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior.

5. PRODUCCIONES, CONSUMOS, REFINO Y STOCKS DE PETRÓLEO

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

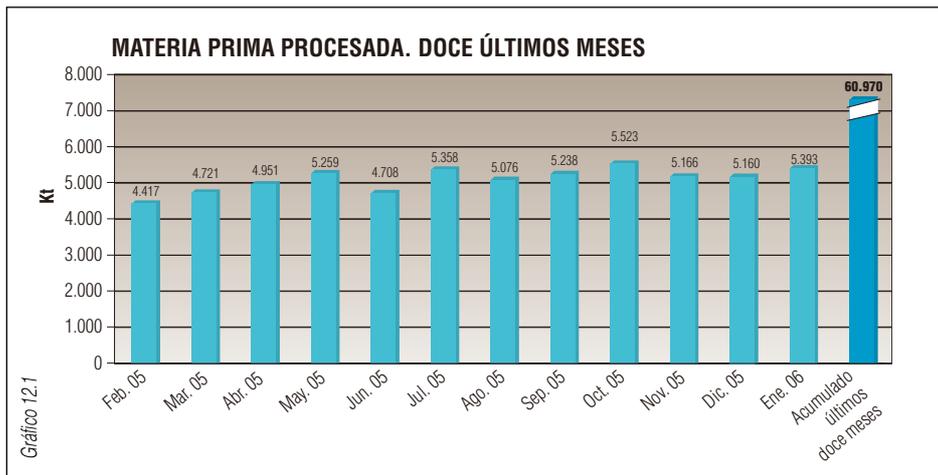
Unidades: miles de toneladas métricas

Producción interior de crudo	13	Producción de refinerías	5.341
Importaciones de crudo	5.216	Consumos propios	-368
Productos intermedios y materias auxiliares	120	Traspasos / Dif. Estadísticas	26
Variación de existencias de materias primas	44	Importaciones de productos petrolíferos	2.421
Materia prima procesada	5.393	Exportaciones de productos petrolíferos	-790
Pérdidas de refino	-52	Variación de existencias de productos petrolíferos	-369
Producción de refinerías	5.341	Consumo Interior de Productos Petrolíferos	6.261



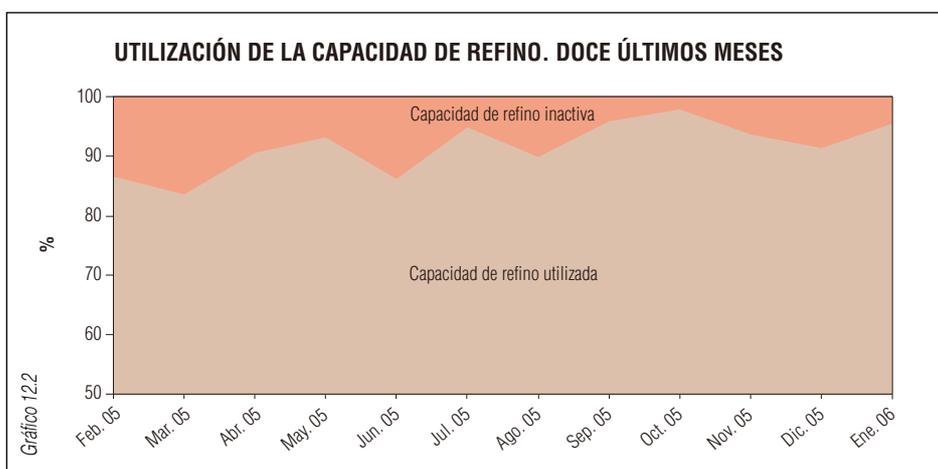
MATERIA PRIMA PROCESADA

- Las refinерías españolas han procesado en enero 5,39 millones de toneladas, 233.000 toneladas más (un 4,5%) que en el mes de diciembre pasado, y 81.000 toneladas también por encima, un 1,5%, del crudo tratado en el mes de enero del año pasado.
- El total procesado en el año móvil febrero 2005-enero 2006 se eleva a 60,97 millones de toneladas, 489.000 toneladas más (un 0,8%) que en febrero 2004-enero 2005.



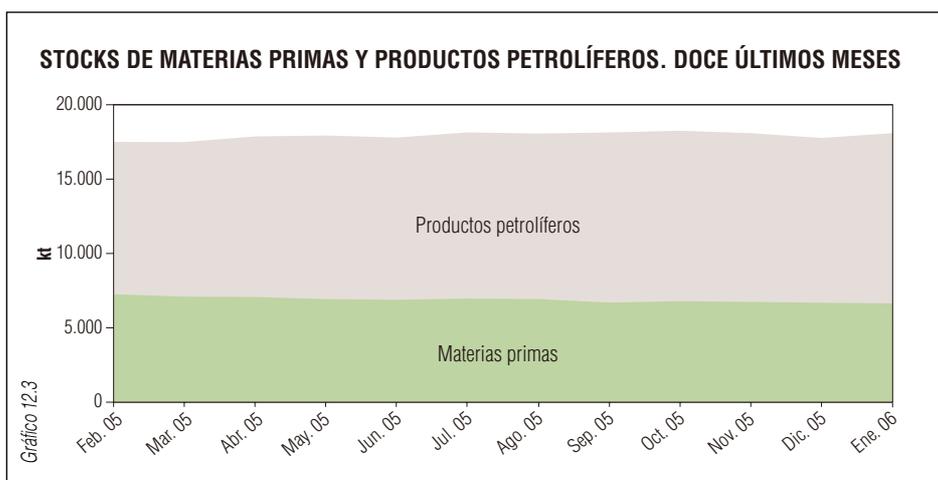
UTILIZACIÓN DE LA CAPACIDAD DE REFINO

- En enero, la utilización de la capacidad de tratamiento de las refinерías españolas es del 95,5%, entre las tasas de utilización más altas de todo el año móvil, cuatro puntos más que en diciembre último, y punto y medio más que la registrada en enero de 2005.
- En Europa los márgenes de refino iniciaron el año en buena forma como consecuencia de la ola de frío padecida y la reducción temporal en el suministro de gas natural procedente de Rusia. En Estados Unidos y Asia, por contra, los beneficios procedentes de los precios de los productos fueron contrarrestados por los del crudo. Los márgenes han ido debilitándose progresivamente según ha ido avanzando el mes, siendo Asia la zona más afectada.



STOCKS DE CRUDO Y PRODUCTOS PETROLÍFEROS

- Los stocks de crudo y productos petrolíferos de las compañías operadoras existentes al finalizar el mes de enero totalizan 18,11 millones de toneladas (6,65 millones de toneladas de crudo y materias primas y 11,46 millones de toneladas —muy cerca del máximo histórico— de productos petrolíferos). Con respecto a los existentes justo un mes antes, hay que anotar un movimiento de acopio de stocks, del orden de 325.000 toneladas. Si se compara con las existencias de finales de enero de 2005, que eran de 17,03 millones de toneladas, también se registra un movimiento igualmente de acopio, y de mucha más intensidad: 1,08 millones de toneladas más entre un año y otro.
- En enero, al contrario de lo sucedido en diciembre, el movimiento en el interior de los stocks es dispar, pues disminuyen los stocks de crudo y materias primas, en 44.000 toneladas, pero crecen los de los productos petrolíferos, en 369.000 toneladas.



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

Gasolina sin plomo y gasóleo de automoción

- El precio medio de la gasolina de 95 octanos durante el mes de enero ha sido de 99,3 c€/litro, con lo que se registra un aumento de 2,4 c€/litro respecto del pasado mes de diciembre, equivalente al 2,5%, y de 14,8 c€/litro, el 17,5%, respecto del vigente justo un año antes. En Europa, la media ponderada para esta gasolina refleja en enero un aumento de ese mismo tenor, 2,2 c€/litro respecto de diciembre.
- Para esa gasolina, en enero se abre muy ligeramente la horquilla existente entre el precio máximo absoluto (110,6 c€/litro) y el precio mínimo absoluto (87,0 c€/litro), que es de 23,6 c€/litro, 0,2 c€/litro mayor que la existente en diciembre. Por provincias, el precio medio más bajo se registra en Cantabria, Álava, Huesca y Vizcaya (97,4 c€/litro), y el más alto en La Coruña (100,9 c€/litro).
- El precio medio del gasóleo de automoción durante el mes de enero ha sido de 92,9 c€/litro, con lo que se registra un aumento de 1,6 c€/litro respecto del pasado mes de diciembre, equivalente al 1,8%, y de 12,1 c€/litro, un 15,0%, frente al vigente justo un año antes. La media ponderada en la Unión Europea refleja en enero un aumento también en esa línea, 1,3 c€/litro respecto de diciembre.
- Al contrario que con la gasolina eurogrado, aunque también de forma moderada, en enero se cierra la brecha existente entre el precio máximo absoluto (99,9 c€/litro) y el precio mínimo absoluto (83,0 c€/litro), que es de 16,9 c€/litro, 0,9 c€/litro menor que la diferencia existente en diciembre. Por provincias, el precio medio más bajo se registra en Vizcaya (91,3 c€/litro) y el más alto en Gerona, Barcelona y Cuenca (94,6 c€/litro).
- Canarias, Ceuta y Melilla registraron una tendencia muy similar, ya que los mercados internacionales de referencia siguen siendo prácticamente los mismos, aunque los valores absolutos sean diferentes en razón de la distinta fiscalidad que se aplica respecto de la Península y Baleares.

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

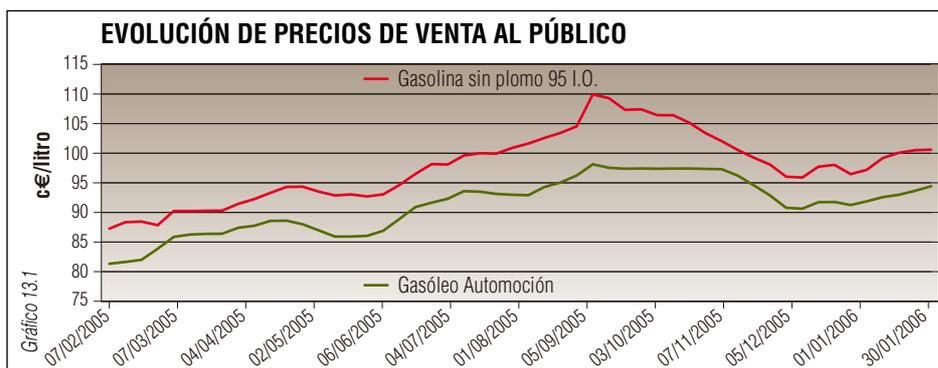
- El 1 de enero, el precio máximo autorizado de venta al público de la bombona de butano se modifica al alza, en 1,05 euros, equivalentes al 10,3%, quedando fijado en 11,24 euros.
- El nuevo precio de la bombona de butano obedece a los incrementos en los mercados internacionales de los tres factores principales que componen la fórmula automática con la que se calculan trimestralmente los precios máximos de este producto, es decir, el coste de la materia prima, el coste de los fletes y el cambio dólar-euro.

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

- En enero se modifican, y también al alza, las tarifas del gas natural para usos domésticos y comerciales, que pasan a ser de 6,7099 c€/kWh para el segmento de consumo 3.1 (3.000 kWh/año), un aumento del 4,3%, y de 5,3984 c€/kWh para la 3.2 (12.000 kWh/año), igualmente un aumento del 4,3%.
- El aumento de los precios se debe fundamentalmente a: encarecimiento de la materia prima, cotización dólar respecto al euro y cambio de estructura en la fórmula para el cálculo de las tarifas.

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

- También las tarifas de gas natural para usos industriales se modificaron en enero y por los mismos motivos apuntados en el caso de las de carácter doméstico-comercial. Para los contratos interrumpibles—presión de suministro entre 4 y 60 bares—la tarifa pasa a ser de 2,31 c€/kWh, una subida de 0,23 c€/kWh, equivalente al 11,1%, respecto de diciembre de 2005, y para contratos en firme—consumo de 50 millones de kWh/año, un caudal de 175.000 kWh/día y presión de suministro entre 4 y 60 bares—la tarifa pasa a ser de 2,35 c€/kWh, una subida igualmente de 0,23 c€/kWh, equivalente al 10,8%, respecto de diciembre de 2005.



Productos	Precio de venta al público			Tasa de variación	
	Enero 2005	Diciembre 2005	Enero 2006	% respecto al mes anterior	% respecto a igual mes año anterior
PVP Gasolina s/Pb 95 I.O. (c€/l)	84,5	96,9	99,3	2,45	17,51
PVP Gasóleo automoción (c€/l)	80,8	91,3	92,9	1,78	14,98

Cuadro 13.1

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

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

Cuadro 13.2

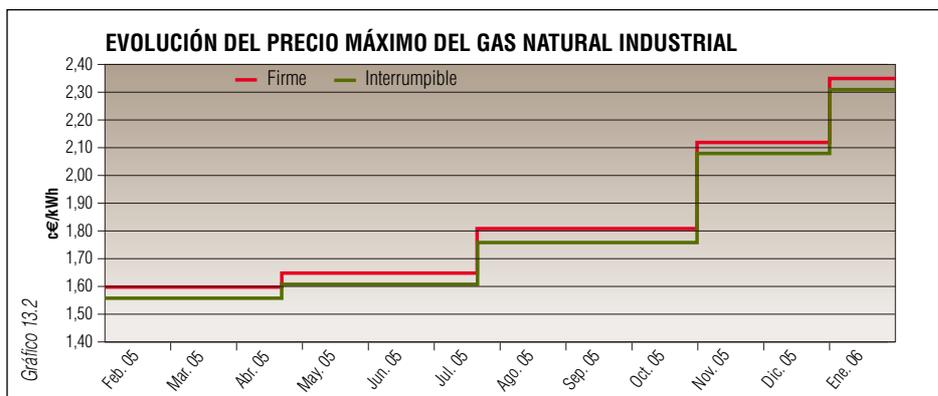
PVP MÁXIMO GAS NATURAL DOMÉSTICO/COMERCIAL

Fecha	CONSUMIDOR TIPO	
	Tarifa 3.1 (3.000 kWh/año)	Tarifa 3.2 (12.000 kWh/año)
20 Abr. 2004-19 Jul. 2004	5,6259	4,3688
19 Oct. 2004-31 Ene. 2005	5,8263	4,5692
01 Feb. 2005-18 Abr. 2005	5,8331	4,5761
19 Abr. 2005-18 Jul. 2005	5,8940	4,6370
19 Jul. 2005-27 Oct. 2005	6,0728	4,8159
28 Oct. 2005-31 Dic. 2005	6,4348	5,1778
01 Ene. 2006-31 Ene. 2006	6,7099	5,3984

Cuadro 13.3

Unidad: c€/kWh

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



G. N. según tipo de suministro	Precio máximo*			Tasa de variación	
	Enero 2005	Diciembre 2005	Enero 2006	% respecto al mes anterior	% respecto a igual mes año anterior
Interrumpible (c€/kWh)	1,55	2,08	2,31	11,1	49,0
Firme (c€/kWh)	1,59	2,12	2,35	10,8	47,5

* Precios antes de IVA.

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

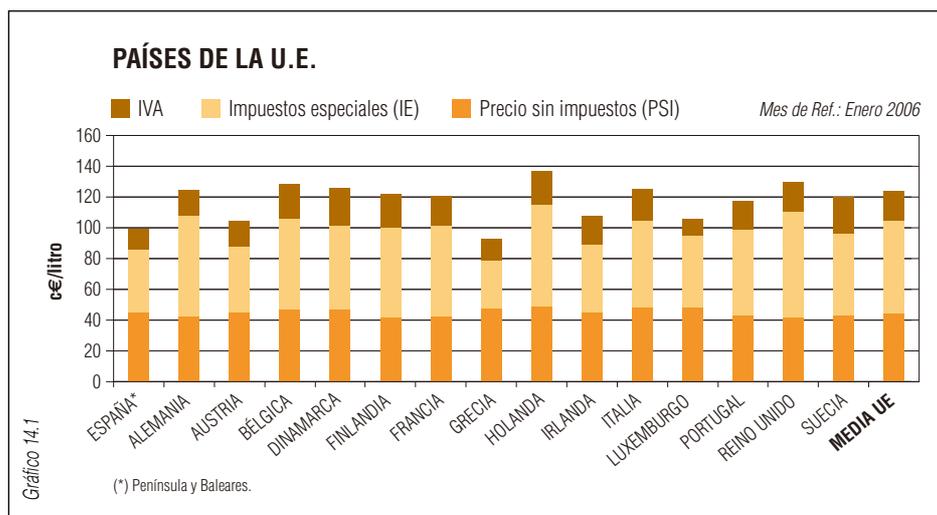
con presión de suministro entre 4 y 60 bares equivalente a 43 millones de termias y 286 días de consumo.

Cuadro 13.4

SITUACIÓN COMPARATIVA DE PRECIOS EN LOS PAÍSES DE LA UNIÓN EUROPEA

Gasolina sin plomo

- Como viene siendo habitual, en la tabla comparativa europea, el precio medio de la gasolina sin plomo eurogrado a la venta en España se mantiene en enero en los lugares más bajos, siendo solo menor el practicado en Grecia. El precio medio en España está 24,7 c€/litro por debajo de la media ponderada comunitaria, diferencia prácticamente igual a la que existía en diciembre.
- Con respecto al país con el menor precio, Grecia, la diferencia es de 6,5 c€/litro, mientras que la existente con el que registra el mayor precio, el de Holanda, es de 37,7 c€/litro. En enero, se reduce la distancia tanto con respecto al país con precio menor como la que separa el precio medio español respecto del más alto.
- Si se analiza el precio medio antes de impuestos, el español está en enero 0,8 c€/litro por encima del precio medio ponderado europeo, reduciéndose en un 0,4 c€/l la distancia que existía en diciembre de 2005.
- En cuanto a los impuestos (IVA e impuesto especial), en España representan el 54,8% del precio medio de enero de la gasolina sin plomo, frente a un 64,5% del precio medio vigente en ese mismo mes en la Unión Europea, manteniéndose la distancia entre ambas fiscalidades en el entorno de los diez puntos porcentuales.

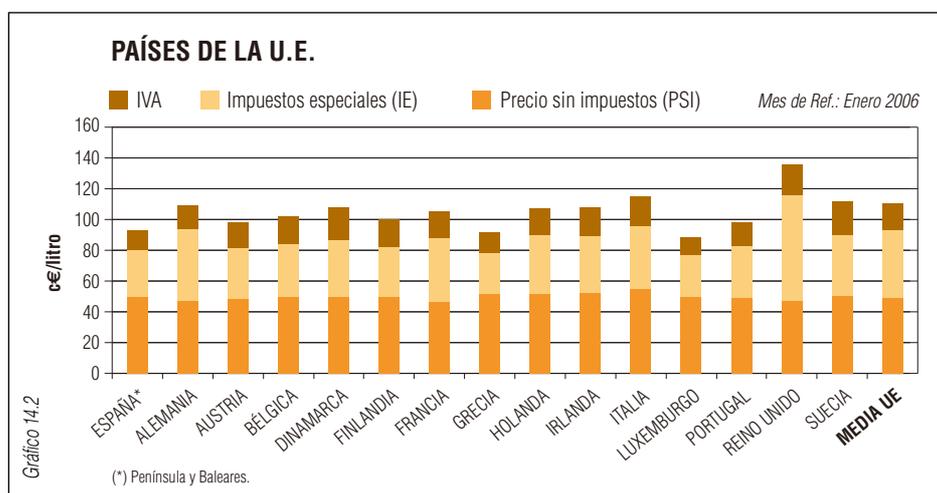


País	ESPAÑA	ALEMANIA	AUSTRIA	BÉLGICA	DINAMARCA	FINLANDIA	FRANCIA	GRECIA	HOLANDA	IRLANDA	ITALIA	LUXEMBURGO	PORTUGAL	REINO UNIDO	SUECIA	MEDIA UE
PVP	99,27	124,71	104,90	128,20	126,18	122,12	120,89	92,76	136,98	107,60	125,08	105,98	117,43	129,71	120,11	124,00
IVA	13,70	17,20	17,49	22,25	25,24	22,02	19,81	14,15	21,87	18,67	20,85	11,35	18,75	19,32	24,02	19,53
IE	40,74	65,45	42,51	59,22	54,02	58,79	58,92	31,06	66,49	44,27	56,40	46,68	55,65	68,87	53,38	60,47
PSI	44,83	42,06	44,90	46,73	46,92	41,31	42,16	47,55	48,62	44,66	47,83	47,95	43,03	41,52	42,71	44,00

Unidad: c€/litro.

Gasóleo de automoción

- Para el gasóleo auto, el precio medio vigente en España en enero también es de los más bajos de la Unión Europea, y sólo Grecia y Luxemburgo lo tienen menor. El precio medio con impuestos en España en enero es 17,7 c€/litro inferior a la media ponderada comunitaria, diferencia muy parecida a la existente en diciembre pasado.
- La diferencia del precio español con respecto al menor de todos, el de Luxemburgo, es de 4,4 c€/litro, ligeramente por debajo de la existente un mes antes. El margen con respecto al precio medio mayor, el del Reino Unido, es de 43,0 c€/litro, casi 1 c€ por debajo del existente en diciembre.
- El precio medio antes de impuestos del gasóleo español está en enero 0,9 c€ por encima de la media ponderada que se registra en la Unión Europea, en línea con el existente justo un mes antes.
- En cuanto a la fiscalidad, la que afecta al gasóleo de automoción es menor en España que en la Unión Europea: el impuesto especial sobre hidrocarburos y el IVA del gasóleo auto representan el 46,5% del precio medio de venta en enero, frente a un impuesto medio comunitario del 55,9%, moviéndose también en una diferencia de diez puntos porcentuales.



País	ESPAÑA	ALEMANIA	AUSTRIA	BÉLGICA	DINAMARCA	FINLANDIA	FRANCIA	GRECIA	HOLANDA	IRLANDA	ITALIA	LUXEMBURGO	PORTUGAL	REINO UNIDO	SUECIA	MEDIA UE
PVP	92,85	108,80	97,68	101,58	107,77	99,82	105,24	91,65	106,95	107,81	114,94	88,41	98,26	135,88	111,95	110,60
IVA	12,80	15,01	16,28	17,63	21,55	18,00	17,25	13,98	17,08	18,71	19,16	11,53	15,69	20,24	22,39	17,40
IE	30,35	47,04	33,40	34,13	36,60	31,97	41,69	25,99	38,06	36,81	41,30	27,46	33,53	68,87	39,21	44,40
PSI	49,70	46,75	48,00	49,82	49,62	49,85	46,30	51,68	51,81	52,29	54,48	49,42	49,04	46,77	50,35	48,80

Unidad: c€/litro.

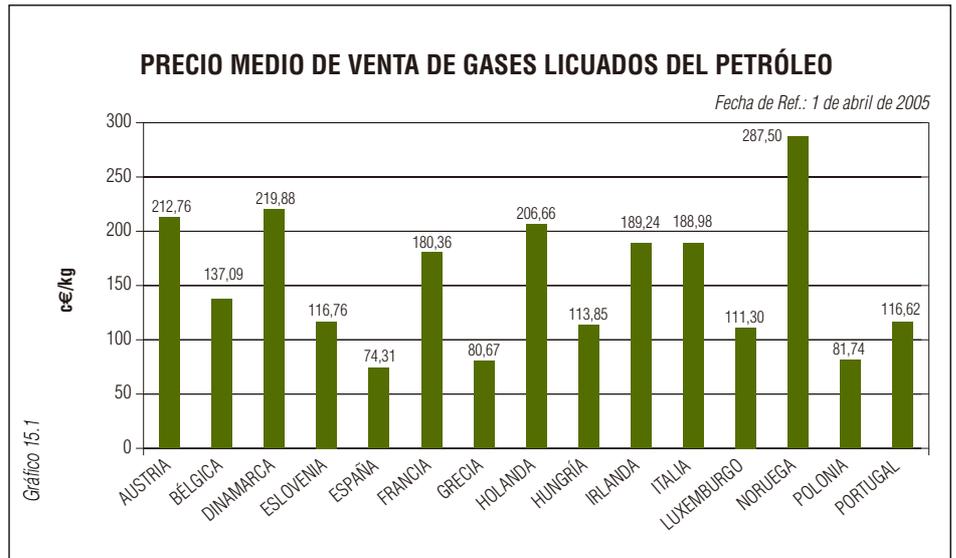
Gases licuados del petróleo envasados (datos referidos al 1 de abril de 2005)

- Tomando como referencia el precio de venta al público vigente el 1 de abril de 2005, el precio de venta al público en España de los gases licuados del petróleo, 74,31 c€/kg, sigue siendo el menor de todos los países considerados, aunque cerrándose ligeramente, con carácter general, el margen con respecto a la diferencia existente el 1 de enero pasado, que fue la fecha de la anterior referencia.
- La diferencia con el precio vigente en Grecia que es un país donde este producto tiene también un importante mercado y que es el segundo con precio más bajo entre los países considerados, es de 6,36 c€/kg, cifra que se dispara hasta los 213,19 c€/kg con respecto a Noruega, que cuenta con el precio más alto de todos los países considerados.
- Después del precio español, los precios vigentes en los principales países europeos consumidores de estos productos eran los siguientes (se incluyen en esta comparativa países comunitarios de la Europa de los 25): Grecia, 80,67 c€/kg, (un 8,6% superior al español); Polonia, 81,74 c€/kg (un 10,0%); Luxemburgo, 111,30 c€/kg (un 49,8%); Hungría, 113,85 c€/kg (un 53,2%); Portugal, 116,62 c€/kg (un 56,9%); Eslovenia, 116,76 c€/kg (un 57,1%); Bélgica, 137,09 c€/kg (un 84,5%); Francia, 180,36 c€/kg (un 142,7%); Italia, 188,98 c€/kg (un 154,3%); Irlanda, 189,24 c€/kg, (un 154,7%); Holanda, 206,66 c€/kg (un 178,1%); Austria, 212,76 c€/kg (un 186,3%); Dinamarca, 219,88 c€/kg, (un 195,9%); y Noruega, 287,50 c€/kg, (un 286,9%).

- Como puede verse (Gráfico 15.1), el precio vigente en España sigue estando claramente por debajo del de todos los países considerados, pese a que, como se ha señalado reiteradamente en este Boletín, en los mercados de la Europa comunitaria el precio no incluye el reparto domiciliario, cosa que sí sucede en España.

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

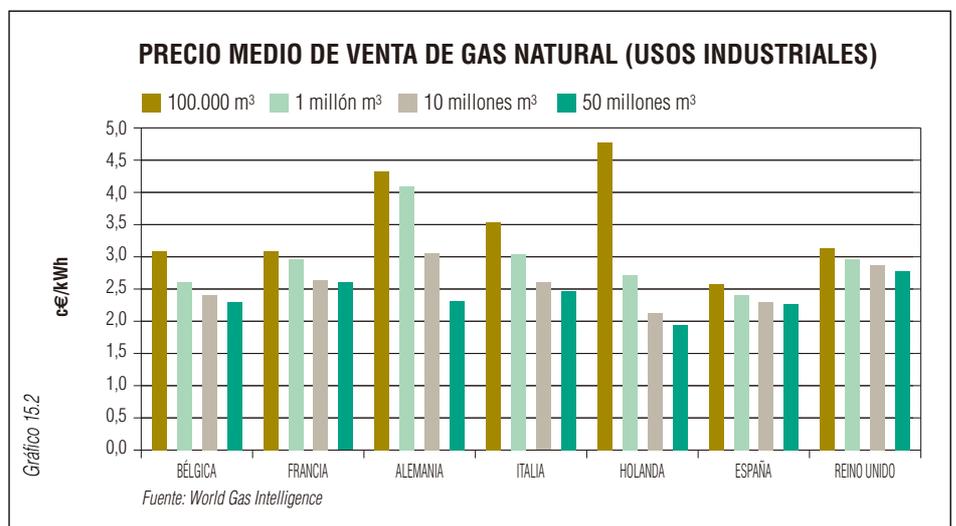
- El precio medio del gas natural para usos industriales en España con los precios referenciados al mes de enero de 2006 se sitúa para el segmento de consumo de 100.000 m³ en 2,58 c€/kWh, para el de 1 millón de m³ en 2,40 c€/kWh, para el de 10 millones de m³ en 2,30 c€/kWh y para el de 50 millones de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



PRECIO MEDIO DE VENTA DE GAS NATURAL (USOS INDUSTRIALES)

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

Cuadro 15



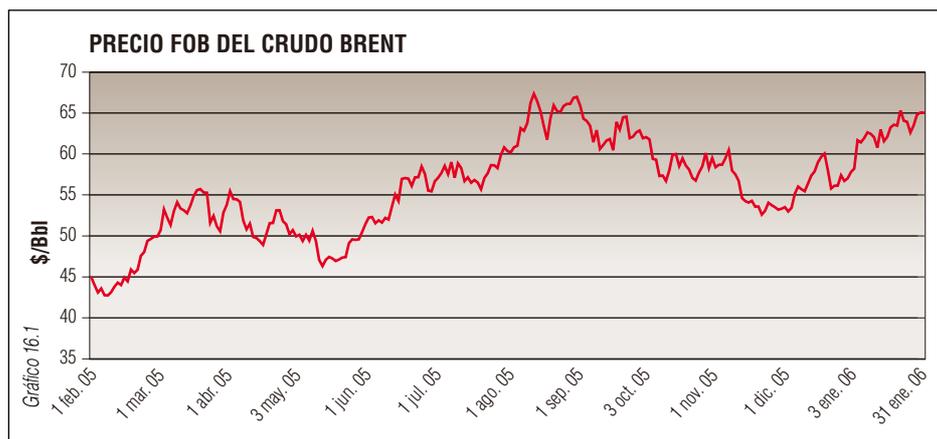
EVOLUCIÓN DE PRECIOS EN LOS MERCADOS INTERNACIONALES

Cotizaciones del crudo Brent

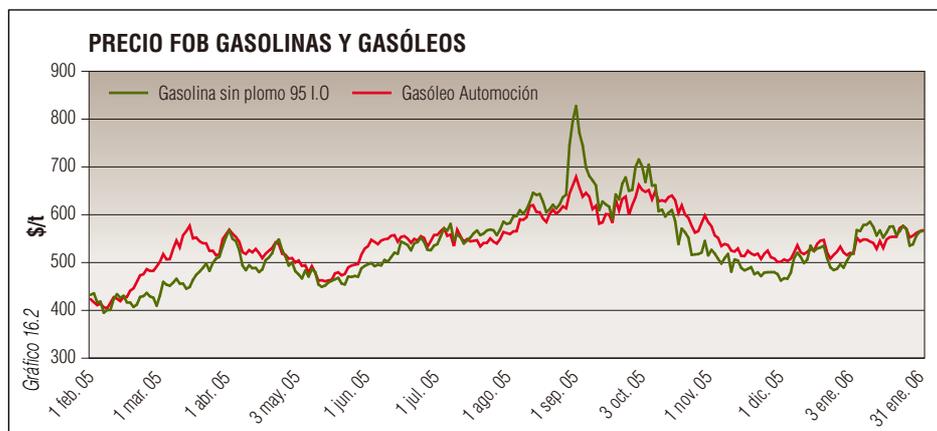
- La cotización media del crudo británico Brent en el mes de enero es de 63,1 dólares/barril, lo que supone un aumento de 6,2 \$/Bbl respecto del pasado mes de diciembre, que fue de 56,9 \$/Bbl. En los mercados "físicos", el crudo WTI se mantuvo firme en la segunda mitad de enero en relación al Brent Dated. La demanda en Estados Unidos de crudo de importación se moderó adelantándose al inicio de las tareas de mantenimiento de las refinerías, mientras que la producción interior de crudo se recuperaba modestamente y los stocks cebraban el mes en niveles aceptables. El diferencial entre los crudos Brent y Dubai se hizo mayor según finalizaba el mes, al "perder peso" este último.
- La cotización del barril de Brent en enero está 18,9 \$/Bbl por encima de la existente en el mes de enero de 2005, que era de 44,2 \$/Bbl, y 8,7 \$/Bbl igualmente por encima de la media de 2005, que fue de 54,4 \$/Bbl.
- La cotización media del dólar en enero es de 1,2103 \$/€, 0,0247 dólares más por euro que en diciembre, que era de 1,1856 \$/€, aunque 0,1016 dólares menos por euro que en enero de 2005, cuando estaba en 1,3119 \$/€. La cotización del primer mes del año es de 1,2103 \$/€, 0,0345 dólares menos por euro que la media registrada en 2005, que fue de 1,2448 \$/€.

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

- En el mes de enero la cotización media (FOB) de la gasolina de 95 octanos en los mercados internacionales, 565,2 \$/t, está 56,4 dólares/tonelada (\$/t) por encima de la de diciembre (508,8 \$/t). Esa cotización está, además, 166,8 \$/t por encima de la existente justo un año antes, en enero de 2005, que fue de 398,4 \$/t.
- El movimiento de los precios del gasóleo de automoción es igualmente al alza, con cotización media en enero de 553,0 \$/t, lo que supone un aumento de 28,6 \$/t respecto de la que estuvo vigente en diciembre (524,4 \$/t), y de 124,6 \$/t respecto de la de enero de 2005, que fue de 428,4 \$/t.



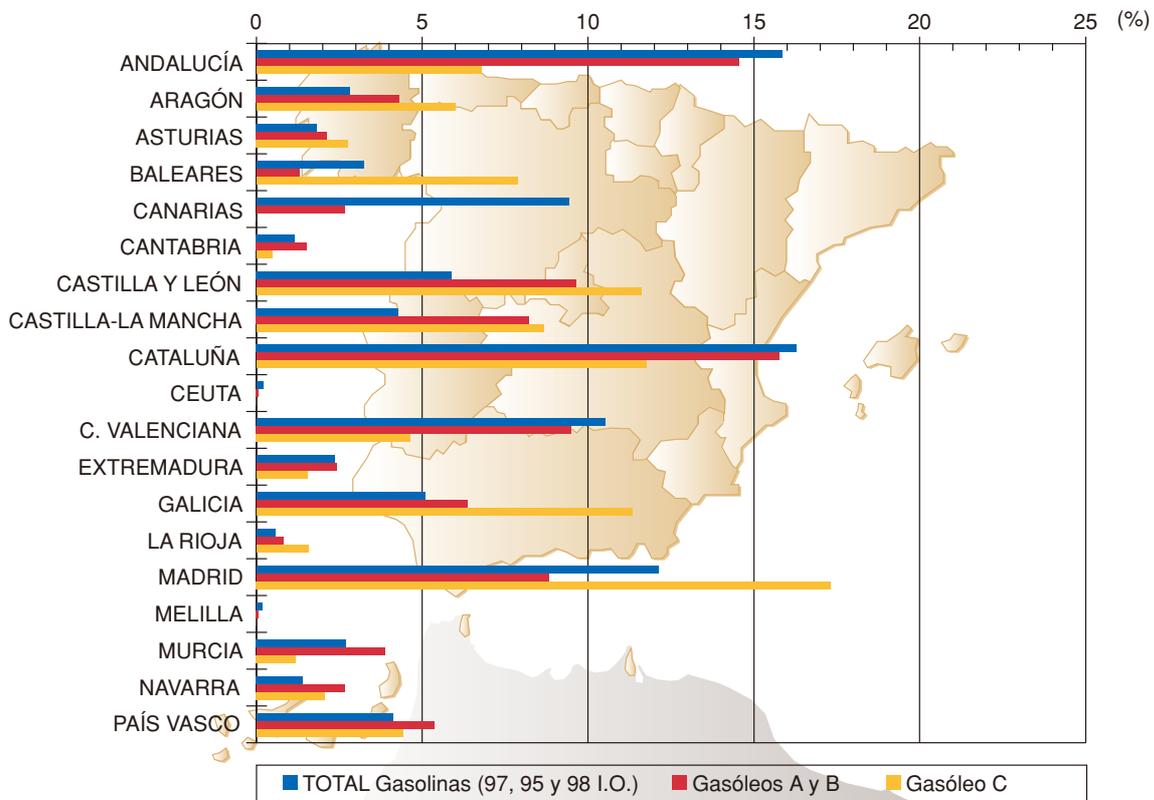
	2005		2006	
	Precio FOB \$/Bbl	Cotización US\$/€	Precio FOB \$/Bbl	Cotización US\$/€
Enero	44,2	1,3119	63,1	1,2103
Febrero	45,4	1,3014		
Marzo	52,9	1,3201		
Abril	51,8	1,2938		
Mayo	48,6	1,2694		
Junio	54,4	1,2165		
Julio	57,6	1,2037		
Agosto	64,1	1,2292		
Septiembre	62,9	1,2256		
Octubre	58,6	1,2014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



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

DISTRIBUCIÓN DEL CONSUMO DE GASOLINAS Y GASÓLEOS POR COMUNIDADES AUTÓNOMAS

(enero 2006)



CCAA																				
	ANDALUCÍA	ARAGÓN	ASTURIAS	BALEARES	CANARIAS	CANTABRIA	CASTILLA Y LEÓN	CASTILLA LA MANCHA	CATALUÑA	CEUTA	C. VALENCIANA	EXTREMADURA	GALICIA	LA RIOJA	MADRID	MELILLA	MURCIA	NAVARRA	PAÍS VASCO	TOTALES
ENERO 2006																				
Gasolina 97 I.O.	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
Gasolina 95 I.O.	78	14	9	15	29	6	28	21	76	1	51	12	24	3	59	1	13	7	20	464
Gasolina 98 I.O.	6	1	1	2	20	1	3	2	11	0	5	1	3	0	6	0	1	1	2	65
TOTAL GASOLINAS (97, 95 Y 98 I.O.)	84	15	10	17	50	6	31	23	87	1	56	13	27	3	64	1	14	7	22	532
Gasóleos A y B	355	105	52	32	65	37	235	201	384	2	232	59	155	20	215	2	95	65	131	2.439
Gasóleo C	28	24	11	32	0	2	47	35	48	0	19	6	46	6	70	0	5	8	18	406
TOTAL GASÓLEOS (A, B y C)	382	130	63	64	65	39	282	236	432	2	251	65	201	26	285	2	99	73	149	2.845
ACUMULADO 2006																				
Gasolina 97 I.O.	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
Gasolina 95 I.O.	78	14	9	15	29	6	28	21	76	1	51	12	24	3	59	1	13	7	20	464
Gasolina 98 I.O.	6	1	1	2	20	1	3	2	11	0	5	1	3	0	6	0	1	1	2	65
TOTAL GASOLINAS (97, 95 Y 98 I.O.)	84	15	10	17	50	6	31	23	87	1	56	13	27	3	64	1	14	7	22	532
Gasóleos A y B	355	105	52	32	65	37	235	201	384	2	232	59	155	20	215	2	95	65	131	2.439
Gasóleo C	28	24	11	32	0	2	47	35	48	0	19	6	46	6	70	0	5	8	18	406
TOTAL GASÓLEOS (A, B y C)	382	130	63	64	65	39	282	236	432	2	251	65	201	26	285	2	99	73	149	2.845

Unidades: kt.