



INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Febrero 2007

ÍNDICE

1ª parte: ACONTECIMIENTOS DEL SECTOR

2ª parte: LEGISLACIÓN RECIENTE

3ª parte: MERCADOS INTERNACIONALES

- Precio del crudo Brent
- Precio de la cesta OPEC
- Diferencial WTI-Brent
- Diferencial Futuro Brent IPE 1 mes-DTD Brent
- Cotizaciones Brent y productos europeos
- Diferencial productos en Europa vs. Brent
- Mercado de Fletes (itinerarios simples)
- Tipo de cambio US\$/Euro
- Producto Interior Bruto. Variación trimestral
- Evolución datos inflación interanual
- Producción mundial de crudo
- Producción mundial de crudo OPEC/ NO OPEC
- Producción de crudo OPEC. Grado de cumplimiento
- Demanda mundial de crudo
- Demanda mundial de crudo OCDE/NO OCDE
- Producción vs. demanda mundial de crudo
- Evolución stocks crudo OCDE
- Evolución stocks productos OCDE
- Evolución stocks de crudo en EE.UU.
- Evolución stocks de productos en EE.UU.
- Evolución bursátil empresas petroleras 2007

ÍNDICE

4ª parte: MERCADO NACIONAL

- Producción nacional de crudo
- Producción nacional de gas
- Consumo de productos en España
- Consumo de gasolinas en España
- Consumo de gasóleos en España
- Consumo de GLP envasado/granel en España
- Actividad de refino. Utilización de la capacidad de refino
- Actividad de refino. Materia prima procesada
- Evolución precios antes de impuestos (PAI) gasolina 95 I.O.
- Comparación PAI España-UE gasolina 95 I.O.
- Evolución precios antes de impuestos (PAI) gasóleo A
- Comparación PAI España-UE gasóleo A
- Antigua fórmula precios máximos vs. PAI real
- Evolución del PAI – Ci CIF gasolina 95 I.O.
- Evolución del PAI – Ci CIF gasóleo A



Comisión
Nacional
de Energía

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO Febrero 2007

ACONTECIMIENTOS DEL SECTOR

ACONTECIMIENTOS DEL SECTOR

Mercados Internacionales

- De acuerdo con su último informe mensual disponible, la Agencia Internacional de la Energía ha aumentado su previsión de la demanda mundial de crudo para 2007 un 1,8% situándola en 86 MBbl/d.
- Tras la reunión extraordinaria celebrada el 14 de Diciembre en Abuja (Nigeria), la OPEC decidió reducir su cuota oficial en 500.000 Bbl/d, a partir del 1 de Febrero de 2007, situándose en 26,3 MBbl/d.
- Desde el 1 de enero de 2007 Angola forma parte de la OPEC, como 12º miembro de la organización.

Empresas del sector: nacionales

- Repsol YPF emitió el 27 de febrero los resultados correspondientes al año 2006, con un resultado neto de 3.124 millones de euros, un 0,1% superior a los resultados del año 2005.
- La Compañía Logística de Hidrocarburos CLH, S.A. emitió sus resultados correspondientes al año 2006, con un resultado neto de 352,7 millones de euros, frente a 142 millones de euros obtenidos en el ejercicio 2005.
- CEPSA emitió sus resultados correspondientes a 2006. El resultado neto consolidado del ejercicio ascendió a 812 millones de euros frente a 1.010 millones de euros en 2005.
- Firma de un acuerdo entre el grupo CLH y AENA para mejorar el suministro de combustible del aeropuerto de Madrid Barajas, que supondrá una inversión de 47,5 millones de euros (14,2 aportados por AENA y 33,3 por CLH). El proyecto permitirá la retirada de los tanques de almacenamiento actuales en el recinto aeroportuario y la construcción de una conexión directa con la instalación de almacenamiento que CLH tiene en Torrejón, en un plazo máximo de 4 años.
- CEPSA anunció importantes inversiones en sus instalaciones de refino, con el fin de aumentar en 3,2 millones de toneladas/año la capacidad de producción de gasóleos y querosenos para aviación y reducir el déficit de destilados medios en España incrementando el grado de conversión de las refinerías, especialmente en la refinería de Huelva, donde se invertirán 1.144 millones de euros.

Empresas del sector: Internacionales

- Durante este mes, varias empresas petroleras internacionales emitieron sus resultados correspondientes al 2006. En general, la mayor parte de ellas han tenido un peor comportamiento que en el año anterior.
- El resultado neto de la petrolera BP en 2006 ascendió a 22.000 millones de US\$, frente a 22.341 millones de US\$ en 2005.
- La compañía francesa TOTAL registró un resultado neto de 11.768 millones de euros en el 2006, un 4% inferior a los resultados del ejercicio anterior.
- Por último, los resultados de la italiana ENI en 2006 ascendieron a 9.217 millones de euros, casi un 5% superiores a los de 2005.

ACONTECIMIENTOS DEL SECTOR

Exploración y Producción

- Repsol-YPF ha hecho el mayor descubrimiento de hidrocarburos en la Cuenca del Murzuq en Libia, con unas reservas estimadas de 474 millones de barriles de crudo.
- Por recomendación del gobierno argentino, Repsol-YPF ha modificado su estrategia de venta de 37 campos en este país de forma que el grupo permanecerá como dueño de los activos y buscará “partners” para la operación de los campos.
- El gobierno venezolano ha publicado un decreto que requiere que las compañías petroleras cedan el control de cuatro proyectos de “heavy oil” en la Cuenca del Orinoco (Petrozuela, Cerro Negro, Sincor y Hamaca) con una capacidad de producción total de 600.000 barriles por día el 1 de mayo de 2007, retrasándose la nacionalización hasta el 1 de Septiembre.
- Maurel & Prom ha descubierto un campo de gas natural con unas reservas estimadas de 142.000 millones de metros cúbicos al sur de Dar es Salaam, en Tanzania.
- Sonangol y Total han anunciado el descubrimiento de dos nuevos campos de hidrocarburos en el Bloque 32 en aguas ultraprofundas en el offshore de Angola. El sondeo Manjeriçao-1 produjo en pruebas 5.000 barriles por día de crudo y el sondeo Caril-1, 6.300 barriles por día. Sonangol es el concesionario del Bloque 32, operado por Total (30%). También participan Marathon Oil (30%), Sonangol E.P. (20%), Esso E&P Angola (15%) y Petrogal (5%).
- Total ha comenzado un proyecto de captura de CO₂ en la cuenca de Lacq al suroeste de Francia. Se prevé inyectar 150.000 toneladas de CO₂ en un antiguo reservorio de gas natural en Rouse, a lo largo de dos años, empezando a finales de 2008.
- El campo de hidrocarburos Sakhalin-1 en Rusia está produciendo hidrocarburos a su máxima capacidad, que se eleva a 250.000 barriles por día de crudo y 4 millones de metros cúbicos de gas natural. Exxon Mobil es el operador del proyecto (30%), en el que también participan el consorcio Sodeco (30%), Rosneft (8,5%), Sakhalinmorneftgas (11,5%) y ONGC (20%).
- El gobierno búlgaro ha aprobado el plan para construir un oleoducto de 280 km. entre Grecia y Rusia con una inversión de 700 millones de euros y que permitirá transportar crudo procedente de los Urales desde Bourgas en el Mar Negro a Alexandropolis en el Mar Egeo en Grecia, evitando así el paso por el Bósforo. La construcción empezará en 2008 y se prevé que el oleoducto estará operativo en 2011 y tendrá una capacidad de transporte de 700.000 barriles por día.
- Eni ha anunciado la adquisición de participaciones de Maurel & Prom en el campo M'Boundi en Congo, con unas reservas estimadas de 126.000 barriles de crudo.
- Norsk Hydro ha anunciado que la estructura Nucula en el Mar de Barents tiene unas reservas recuperables estimadas de 250 millones de barriles equivalentes de petróleo.

ACONTECIMIENTOS DEL SECTOR

Medio Ambiente

- El Consejo de Ministros de la Unión Europea se ha comprometido a alcanzar una reducción de las emisiones de gases de efecto invernadero del 30% en 2020 respecto a las emisiones de 1990 si otros países desarrollados como USA se comprometen a alcanzar reducciones de emisiones comparables y si otros países en desarrollo como China contribuyen adecuadamente a los objetivos de cambio climático. La Comisión se ha comprometido unilateralmente a adoptar un objetivo del 20% si no se logran acuerdos internacionales. Por su parte, el Parlamento Europeo ha aprobado un objetivo del 30% para una reducción unilateral.
- La Comisión Europea aprueba una propuesta por la que obligará a los fabricantes de automóviles a reducir las emisiones de CO₂ hasta 130 gramos por kilómetro en 2012. Una reducción adicional de 10 gramos por kilómetro se deberá obtener mediante medidas tales como la introducción de requisitos de eficiencia energética para el aire acondicionado y el control obligatorio de la presión de los neumáticos, entre otras. Por su parte, el Parlamento Europeo ha aprobado una resolución con el objetivo de alcanzar unas emisiones de 120 gramos por kilómetro.
- Se ha presentado la Estrategia Española contra Cambio Climático, que incluye medidas tales como la reducción del 1% del consumo de energía primaria entre 2008 y 2012, la limitación del 65% al 37% del crecimiento de las emisiones de los sectores difusos entre 2008 y 2012 respecto a las de 1990 y el objetivo de que un 20% de la energía consumida en 2020 deba ser de origen renovable.
- La Comisión Europea se ha pronunciado sobre el Plan Nacional de Asignación de España para 2008-2012, requiriendo que se reduzca el límite anual de derechos de emisión propuesto por España en un 0,26% para llegar a 152,3 millones de toneladas de CO₂. Además, el Plan será aprobado automáticamente cuando sea modificado de forma que la utilización de mecanismos flexibles por parte de las instalaciones se limite al 20% aproximadamente de la asignación aprobada (El Plan presentado por España proponía un 70% para el sector eléctrico y un 20% para el resto de los sectores), se suministre más información sobre el tratamiento que van a recibir los nuevos entrantes y se proporcione una lista de todas las instalaciones, precisando el número de derechos que se piensa asignar a cada una de ellas.
- El Congreso de los Diputados ha aprobado el decreto ley por el que se establecen las nuevas condiciones para 2007 del Plan Prever.
- La Comunidad de Madrid ha aprobado una reedición del llamado Plan Azul para mejorar la calidad del aire en la región. El objetivo es lograr que en 2012 las emisiones de CO₂ se hayan reducido en 4,5 millones de toneladas. Para ello se plantea eliminar las calderas de carbón, aumentar el transporte público, fomentar el ahorro energético y realizar tareas de reforestación, entre otras medidas.



ACONTECIMIENTOS DEL SECTOR

- Portugal y Alemania han presentado planes para aplicar una fiscalidad a los automóviles basada en las emisiones de CO₂.
- Se ha aprobado una nueva ley en California de forma que este estado deberá reducir sus emisiones de gases de efecto invernadero en 2020 a los niveles de 1990, lo que supone un recorte del 25% del nivel actual de emisiones.
- La plataforma española de contratación de derechos de emisión de CO₂, SendeCO₂, ha lanzado un nuevo contrato que permite a las empresas utilizar los créditos de emisión que le sobren en el primer periodo 2005-2007, en la segunda etapa 2008-2012.



Comisión
Nacional
de Energía

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO Febrero 2007

LEGISLACIÓN RECIENTE



LEGISLACIÓN RECIENTE

- Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que se publica la solicitud del permiso de investigación de hidrocarburos denominado Fulmar, situado frente a la costa de Vizcaya (Boletín Oficial del Estado de 1 de Marzo de 2007).
- Resolución de 31 de enero de 2007 de la Comisión Nacional de la Energía, sobre delegación de competencias en materia económica-financiera. (Boletín Oficial del Estado de 15 de febrero de 2007).

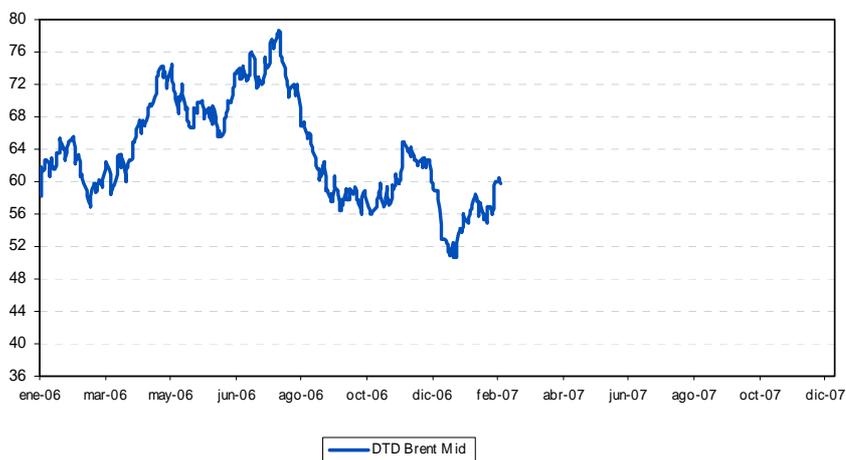


Comisión
Nacional
de Energía

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO Febrero 2007

MERCADOS INTERNACIONALES

Mercados Internacionales Precio del crudo Brent (US\$/Bbl)



Evolución anual 2006

- En 2006 la cotización promedio del crudo se situó en 65,14 US\$/Bbl, un 19,5% por encima al registrado el año anterior y por encima de la media de los últimos 5 años
- Durante la mayor parte del año el precio del crudo mantuvo una tendencia alcista. Así, en la primera mitad de 2006, esta tendencia vino motivada por tensiones geopolíticas en Nigeria e Irán, unido a la incertidumbre derivada de ciertos cambios de especificaciones en productos norteamericanos cuya implementación se fue realizando a lo largo del año. A pesar de que entre mediados de mayo y mediados de junio se produjo una moderación de precios tras conocerse los últimos datos que apuntaban a una ralentización de la demanda en Estados Unidos, el crudo retomó su senda alcista a finales de junio tras las tensiones políticas entre Estados Unidos y Corea del Norte.
- Durante la mayor parte del tercer trimestre se continuó con la tendencia alcista del precio del crudo, llegando a alcanzar un máximo histórico en agosto, debido a la paralización de las operaciones de BP en el campo Prudhoe Bay (Alaska) y al renacimiento de las hostilidades entre Israel y el Líbano.
- Sin embargo, desde mediados de agosto se inició una tendencia de importantes descensos de la cotización de referencia, derivada de los datos de confort de stocks, del cese del conflicto entre Líbano e Israel y de unas previsiones meteorológicas que apuntaban a un invierno suave. Esta tendencia continuó durante la mayor parte del cuarto trimestre.

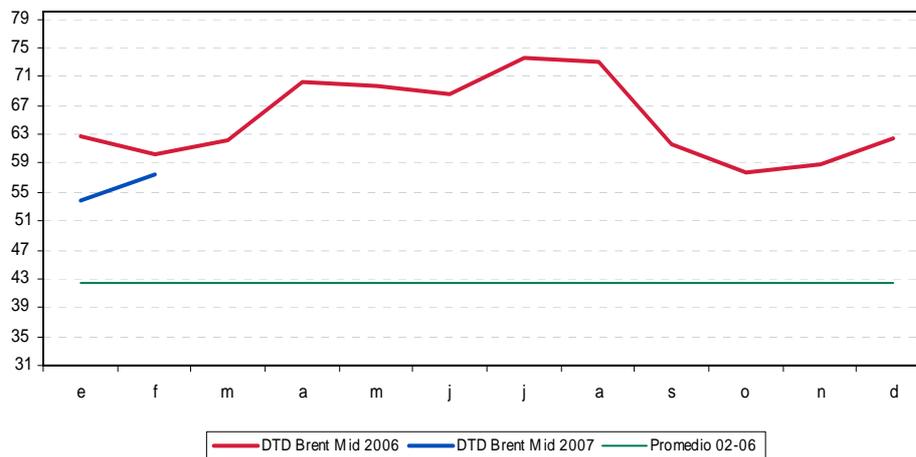
Comportamiento 2007

- A pesar de que el mes de enero arrancó con la tendencia de disminución en la cotización media del crudo, la entrada de una ola de frío en Estados Unidos y Europa propició que se invirtiera esta tendencia. No obstante, la cotización media del crudo durante este mes se situó en 53,91 US\$/Bbl, un 13,5% inferior a la registrada en el mes anterior.
- En febrero, se continuó con la tendencia alcista iniciada durante la última semana de enero, motivada principalmente por las tensiones políticas con Irán y por la disminución de la capacidad de funcionamiento de las refinerías de EEUU, que se encontraban trabajando al 85% de su capacidad a mediados de febrero. La cotización media se ha situado en 57,43 US\$/Bbl, un 6,5 % a la del mes anterior.
- En lo que llevamos de año, la cotización media del Brent se ha situado en 55,54 US\$/Bbl, casi un 15% inferior a la media del 2006.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Febrero 2007

Mercados Internacionales Precio del crudo Brent (US\$/Bbl)



DTD Brent Mid

	2007 (US\$/Bbl)	2006 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Enero	53,91	62,83	-14,2%
Febrero	57,43	60,12	-4,5%
1T	55,54	61,74	-10,0%
2T	---	69,59	---
3T	---	69,60	---
4T	---	59,64	---
Año	55,54	65,14	-14,7%

(1) Variaciones porcentuales respecto a periodos completos del año anterior

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Febrero 2007

Mercados Internacionales Precio de la cesta OPEC (US\$/Bbl)



Evolución 2006

- En 2006, el precio de la cesta OPEC se comportó en línea con los mercados de crudo, situándose en media en 61,06 US\$/Bbl (+20,4% vs. 2005).

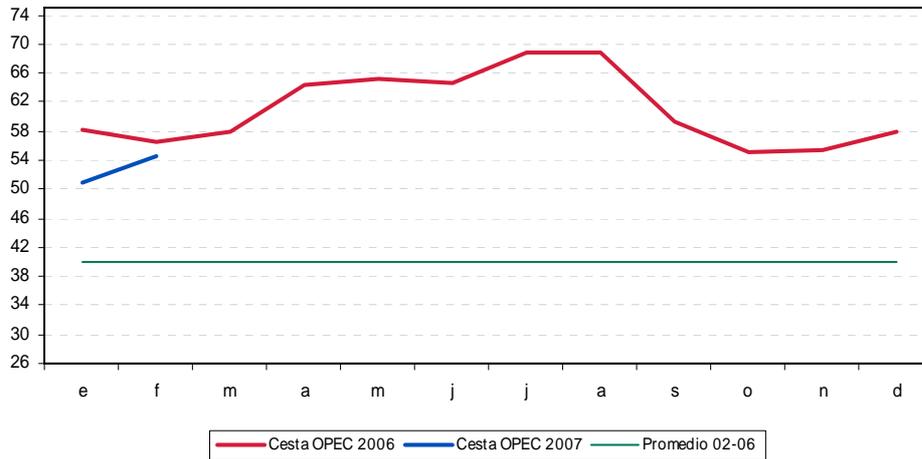
Comportamiento 2007

- La cotización media de la cesta OPEP en el mes de febrero, al igual que la del crudo, ha aumentado a 54,44 US\$/Bbl (+6,7% vs. enero 07).
- En lo que llevamos de año el precio medio de la cesta OPEP ha disminuido hasta situarse en 52,59 US\$/Bbl, casi un 14% inferior a la media del 2006.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Febrero 2007

Mercados Internacionales Precio de la cesta OPEC (US\$/Bbl)

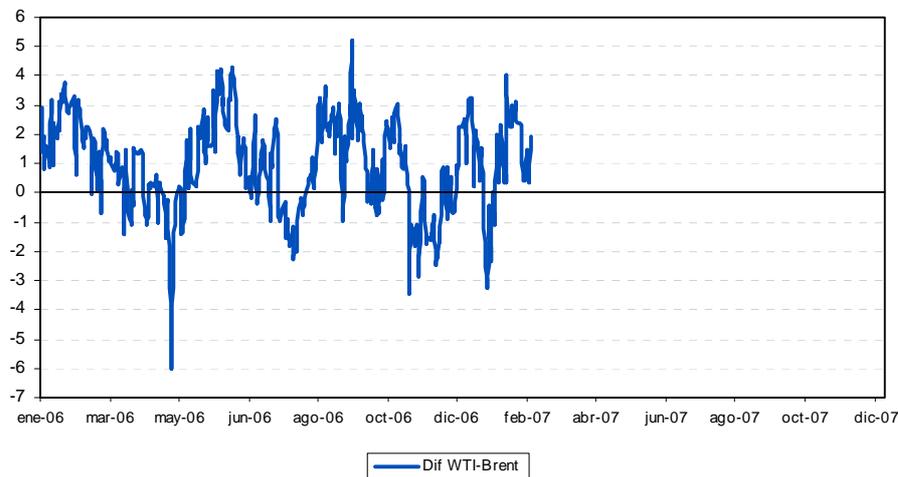


Cesta OPEC

	2007 (US\$/Bbl)	2006 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Enero	50,99	58,26	-12,5%
Febrero	54,44	56,57	-3,8%
1T	52,59	57,60	-8,7%
2T	---	64,72	---
3T	---	65,80	---
4T	---	56,10	---
Año	52,59	61,06	-13,9%

(1) Variaciones porcentuales respecto a periodos completos del año anterior

Mercados Internacionales Diferencial WTI-Brent (US\$/Bbl)



Evolución anual 2006

- En el año 2006 el diferencial medio WTI-Brent se situó en 0,88 US\$/Bbl (-57,5% vs. 2005). Prácticamente todo el año, se ha mantenido el diferencial medio en niveles inferiores al diferencial del año anterior.
- En el primer trimestre del año el diferencial medio WTI-Brent se mantuvo en niveles inferiores a los registrados en 1T 05, situándose en 1,48 US\$/Bbl (-32,7% vs. 1T 2005). En el 2T 06 el diferencial medio se redujo respecto al trimestre anterior situándose en 0,87 US\$/Bbl (-40,4% vs. 2T 2005). En el 3T 06 el diferencial medio se situó en 0,92 US\$/Bbl (-40,3% vs. 3T 2005).
- En el último trimestre el diferencial medio WTI-Brent se redujo respecto al 3T 06, situándose en 0,23 US\$/Bbl (-92,5% vs. 4T 2005).

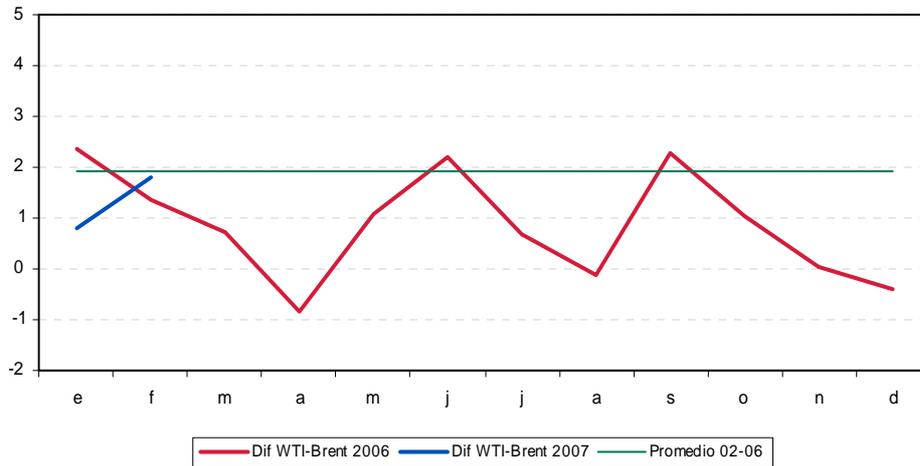
Comportamiento 2007

- En el mes de enero el diferencial de referencia se situó en 0,79 US\$/Bbl, un 66,7% inferior al registrado en el mismo mes del año anterior.
- En febrero el diferencial medio WTI-Brent ha aumentado respecto al mes anterior, situándose en 1,78 US\$/Bbl.
- En lo que llevamos de año el diferencial se ha mantenido en niveles superiores a los registrados en el 2006, situándose en media en 1,25 US\$/Bbl (+42% vs. 2006)

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Febrero 2007

Mercados Internacionales Diferencial WTI-Brent (US\$/Bbl)

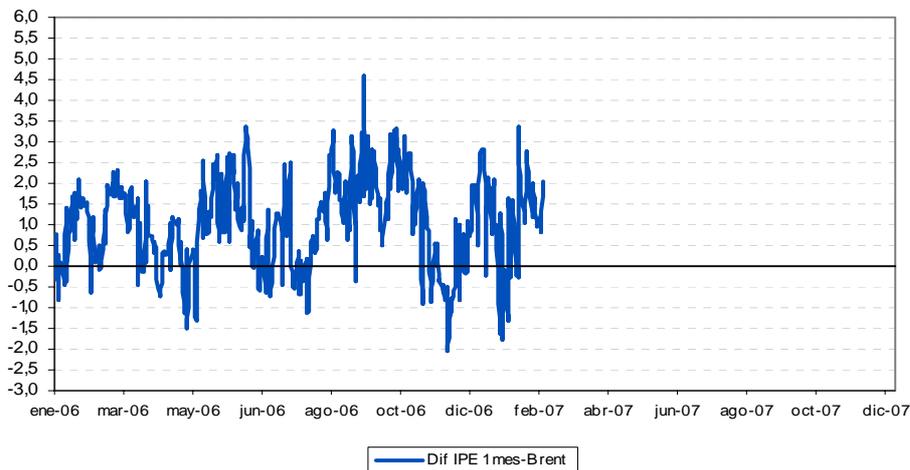


Dif WTI Cushing Mth1 Mid vs. DTD Brent Mid

	2007 (US\$/Bbl)	2006 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Enero	0,79	2,37	-66,7%
Febrero	1,78	1,37	29,9%
1T	1,25	1,48	-15,5%
2T	---	0,87	---
3T	---	0,92	---
4T	---	0,23	---
Año	1,25	0,88	42,0%

(1) Variaciones porcentuales respecto a periodos completos del año anterior

Mercados Internacionales Diferencial Futuro Brent IPE 1 mes-DTD Brent (US\$/Bbl)



Evolución anual 2006

- En el año 2006 el mercado se ha mantenido en situación de “contango” (futuro superior al spot), situándose el diferencial medio IPE-Dated Brent en 0,97 US\$/Bbl (+1,5% vs. 2005).

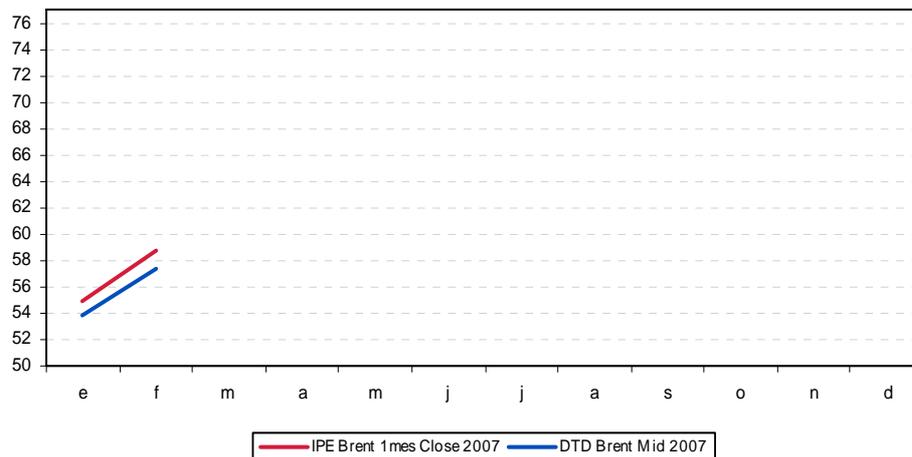
Comportamiento 2007

- Durante el mes de enero el diferencial medio IPE- Dated Brent se situó en 0,99 US\$/Bbl (+1,8% vs. media 2006)
- En febrero el diferencial medio se ha situado en 1,37 US\$/Bbl, un 38% superior al registrado en el mes anterior.
- En lo que llevamos de año, el diferencial medio IPE- Dated Brent se ha situado en 1,17 US\$/Bbl (+20,6% vs. Media 2006)

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Febrero 2007

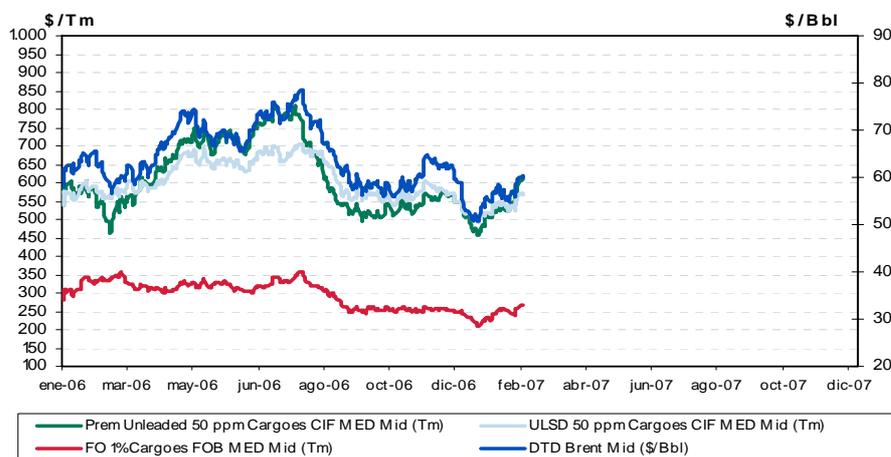
Mercados Internacionales Futuro Brent IPE 1 mes-DTD Brent (US\$/Bbl)



IPE Brent Mth1 y DTD Brent Mid

	IPE 1 mes (US\$/Bbl)	DTD Brent (US\$/Bbl)	Dif	
			(US\$/Bbl)	(%)
Enero	54,90	53,91	0,99	1,8%
Febrero	58,80	57,43	1,37	2,4%
1T	56,71	55,54	1,17	2,1%
2T	---	---	---	---
3T	---	---	---	---
4T	---	---	---	---
Año	56,71	55,54	1,17	2,1%

Mercados Internacionales Cotizaciones Brent (US\$/Bbl) y productos europeos (US\$/Tm)



(*) Debido a un cambio de especificaciones, desde el 01/01/2005 la cotización de referencia empleada en el mercado MED para el Gasolina S/P es la de Premium Unleaded 50 ppm, y para el Gasóleo A la del ULSD 50 ppm.

Evolución anual 2006

- En el año 2006, tanto la cotización media de la gasolina sin plomo, como la del gasóleo y fuelóleo se mantuvieron en media por encima de los valores registrados el año anterior, situándose respectivamente en 622,12 US\$/Tm (+18% vs. 2005), 613,18 US\$/Tm (+11,1% vs. 2005) y 300,95 US\$/Tm (vs. 15,8% en 2005).
- En la primera mitad del año las cotizaciones medias de todos los productos de referencia experimentaron alzas respecto al mismo periodo del año anterior, siguiendo en general la tendencia alcista del crudo.
- En el 3T 06, aunque las cotizaciones medias de gasolinas, gasóleos y fuelóleos experimentaron incrementos durante el mes de julio, sufrieron un descenso generalizado durante los meses de agosto y septiembre.
- En el cuarto trimestre, las cotizaciones de todos los productos de referencia experimentaron descensos.

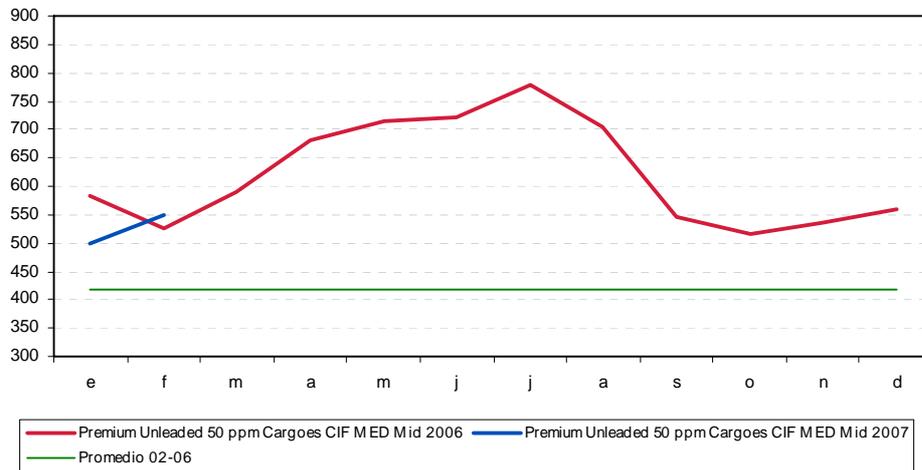
Comportamiento 2007

- Durante el mes de febrero las cotizaciones de la gasolina sin plomo y del gasóleo aumentaron, situándose en 549,5 US\$/Tm (+ 10,5% vs. Enero 07) y 543,98 US\$/Tm (+5,6% vs. Enero 07) respectivamente. El fuelóleo, sin embargo, disminuyó ligeramente respecto al mes anterior, situándose en 230,03 US\$/Tm (-9% vs. Enero 07).
- En lo que llevamos de año, las cotizaciones medias de todos los productos han disminuido respecto la media del año anterior, situándose la cotización media de la gasolina sin plomo en 521,57 US\$/Tm (-16,2%), la del gasóleo en 528,55 US\$/Tm (-13,8%) y la del fuelóleo en 240,67 US\$/Tm (-20%).

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Febrero 2007

Mercados Internacionales Cotizaciones gasolina sin plomo Europa (US\$/Tm)



Premium Unleaded 50 ppm CIF MED Mid

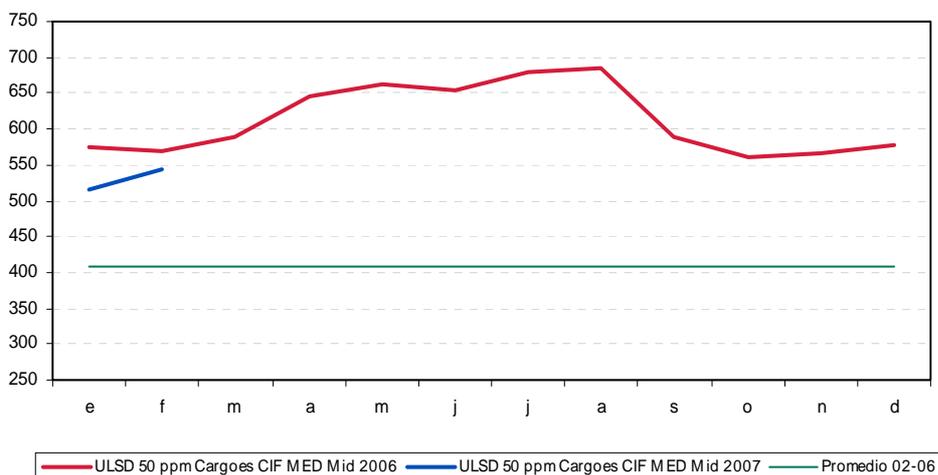
	2007 (US\$/Tm)	2006 (US\$/Tm)	Var (1) (%)
Enero	497,28	581,94	-14,5%
Febrero	549,50	524,30	4,8%
1T	521,57	566,55	-7,9%
2T	---	706,65	---
3T	---	678,18	---
4T	---	537,10	---
Año	521,57	622,12	-16,2%

(1) Variaciones porcentuales respecto a periodos completos del año anterior

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Febrero 2007

Mercados Internacionales Cotizaciones gasóleo Europa (US\$/Tm)



ULSD 50 ppm CIF MED Mid

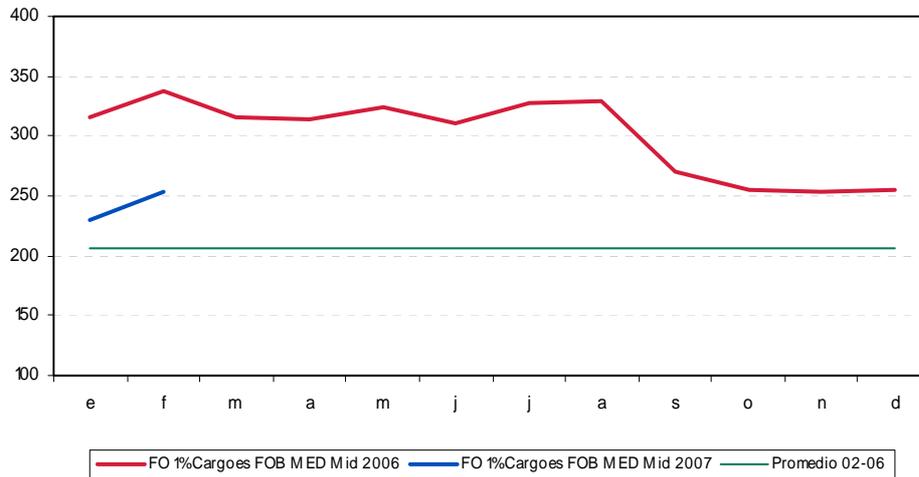
	2007 (US\$/Tm)	2006 (US\$/Tm)	Var (1) (%)
Enero	515,13	576,25	-10,6%
Febrero	543,98	570,29	-4,6%
1T	528,55	579,38	-8,8%
2T	---	653,86	---
3T	---	651,73	---
4T	---	567,77	---
Año	528,55	613,18	-13,8%

(1) Variaciones porcentuales respecto a periodos completos del año anterior

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Febrero 2007

Mercados Internacionales Cotizaciones fuel Europa (US\$/Tm)

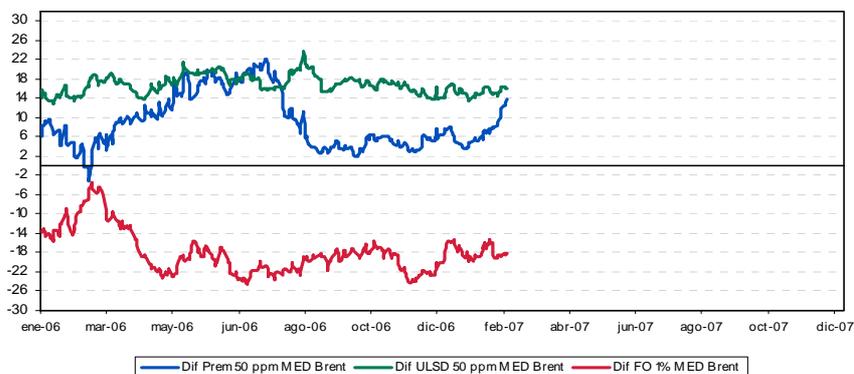


FO 1% FOB MED Mid

	2007 (US\$/Tm)	2006 (US\$/Tm)	Var (1) (%)
Enero	230,03	316,08	-27,2%
Febrero	252,91	338,31	-25,2%
1T	240,67	322,89	-25,5%
2T	---	316,61	---
3T	---	310,22	---
4T	---	254,07	---
Año	240,67	300,95	-20,0%

(1) Variaciones porcentuales respecto a periodos completos del año anterior

Mercados Internacionales Diferencial Productos en Europa vs. Brent (US\$/Bbl)



(*) Debido a un cambio de especificaciones, desde el 01/01/2005 la cotización de referencia empleada en el mercado MED para el Gasolina S/P es la de Premium Unleaded 50 ppm, y para el Gasóleo A la del USLD 50 ppm.

Evolución anual 2006

- El comportamiento de los diferenciales vs. Brent de gasolina y gasóleo viene condicionado por la estacionalidad de la demanda de cada producto. Así, en verano, época de elevada demanda de gasolina, el diferencial gasolina-Brent registra sus máximos anuales. Por el contrario, es en invierno cuando el diferencial gasóleo-Brent aumenta. Respecto al fuelóleo 1%S-Brent, el año suele iniciarse con diferenciales estrechos que se amplían posteriormente a lo largo de los meses excepto en la época estival, momento en que vuelven a acotarse.
- Durante 2006 el diferencial medio de la gasolina sin plomo aumentó respecto al Brent, situándose en 9,36 US\$/Bbl frente a 8,61 US\$/Bbl en 2005. El diferencial del gasóleo respecto al Brent disminuyó, situándose en media en 17,05 US\$/Bbl (-12,6% vs. 2005). El diferencial medio del fuelóleo respecto al Brent se situó en -17,88 US\$/Bbl (+30,7% vs. 2005).

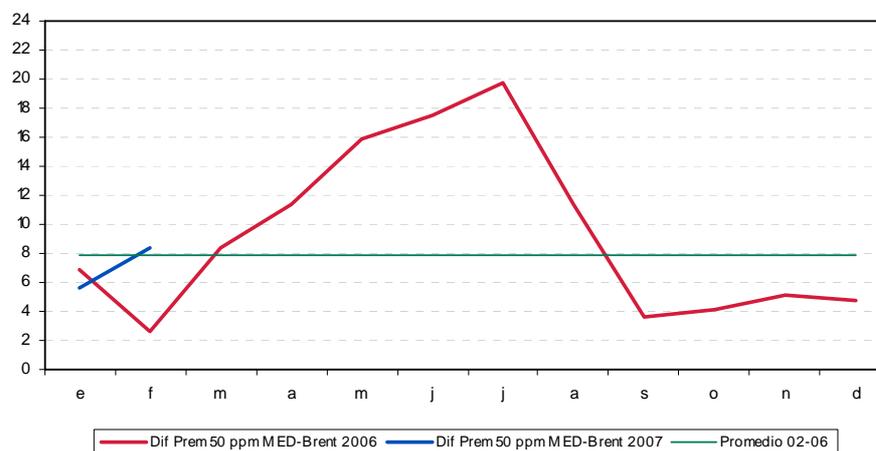
Comportamiento 2007

- Los diferenciales de la gasolina sin plomo y del gasóleo vs. Brent han aumentado durante el mes de febrero situándose en media en 8,38 US\$/Bbl (+48,3% vs. enero) y en 15,49 US\$/Bbl (+2,3% vs. enero) respectivamente. Por otra parte, el diferencial del fuelóleo se mantuvo en niveles similares a los de enero, situándose en -17,71 US\$/Bbl (-0,4% vs. enero).
- En lo que va de año, tanto el diferencial medio de la gasolina como del gasóleo vs. Brent se han mantenido en niveles inferiores a los del año pasado, situándose en 6,92 US\$/Bbl (-26,1% vs 2006) y 15,31 US\$/Bbl (-10,2% vs 2006) respectivamente, mientras que el del fuelóleo se ha mantenido en niveles similares (-17,75 US\$/Bbl en 2007 vs -17,88 US\$/Bbl en 2006).

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Febrero 2007

Mercados Internacionales Diferencial gasolina sin plomo Europa vs. Brent (US\$/Bbl)



Dif Premium Unleaded 50 ppm CIF MED Mid vs. DTD Brent Mid

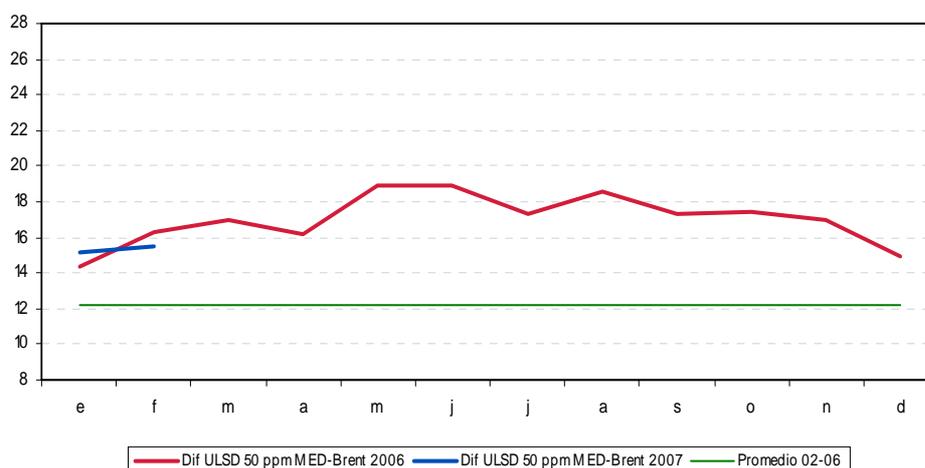
	2007 (US\$/Bbl)	2006 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Enero	5,65	6,87	-17,8%
Febrero	8,38	2,67	213,9%
1T	6,92	6,12	13,1%
2T	---	15,04	---
3T	---	11,62	---
4T	---	4,68	---
Año	6,92	9,36	-26,1%

(1) Variaciones porcentuales respecto a periodos completos del año anterior

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Febrero 2007

Mercados Internacionales Diferencial gasóleo Europa vs. Brent (US\$/Bbl)



Dif ULSD 50 ppm CIF MED Mid vs. DTD Brent Mid

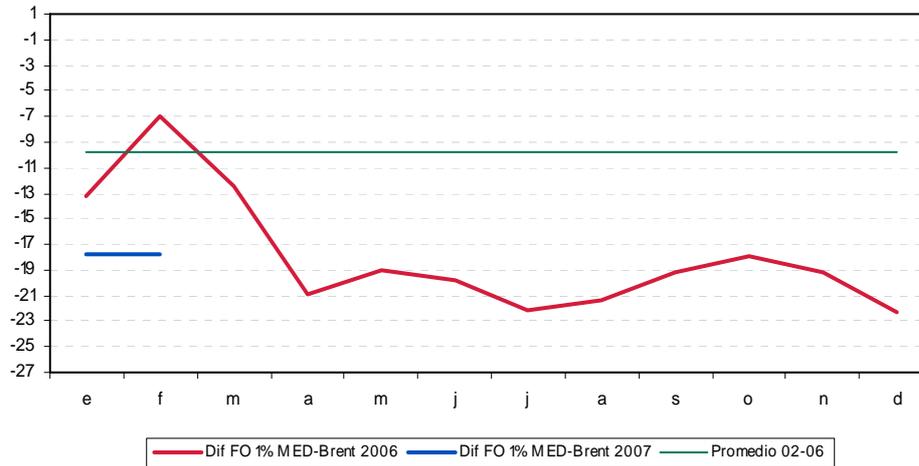
	2007 (US\$/Bbl)	2006 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Enero	15,14	14,42	5,0%
Febrero	15,49	16,33	-5,1%
1T	15,31	15,93	-3,9%
2T	---	18,06	---
3T	---	17,76	---
4T	---	16,47	---
Año	15,31	17,05	-10,2%

(1) Variaciones porcentuales respecto a periodos completos del año anterior

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Febrero 2007

Mercados Internacionales Diferencial fuel Europa vs. Brent (US\$/Bbl)

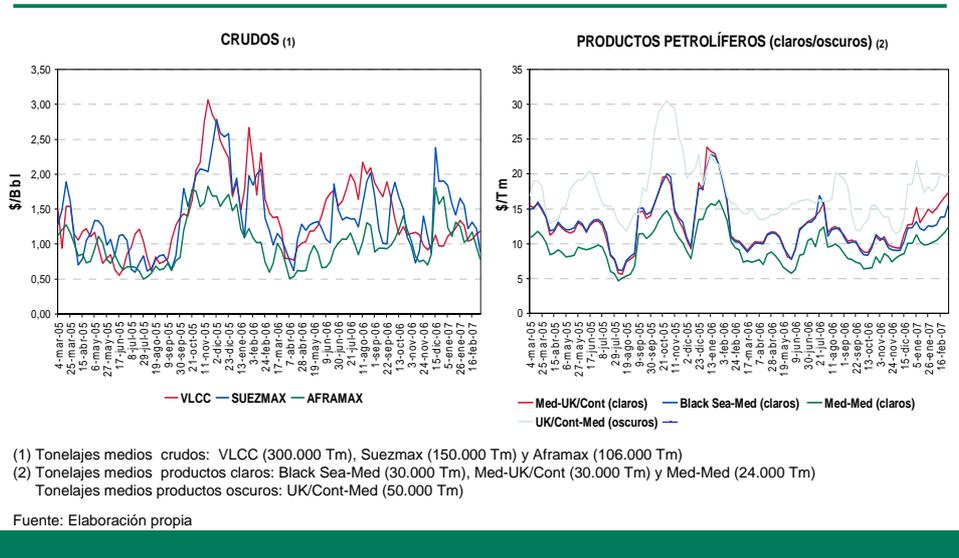


Dif FO 1% FOB MED Mid vs. DTD Brent Mid

	2007 (US\$/Bbl)	2006 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Enero	-17,78	-13,19	34,8%
Febrero	-17,71	-6,99	153,4%
1T	-17,75	-11,03	60,9%
2T	---	-19,87	---
3T	---	-20,89	---
4T	---	-19,74	---
Año	-17,75	-17,88	-0,7%

(1) Variaciones porcentuales respecto a periodos completos del año anterior

Mercados Internacionales Mercado de Fletes (itinerarios simples)



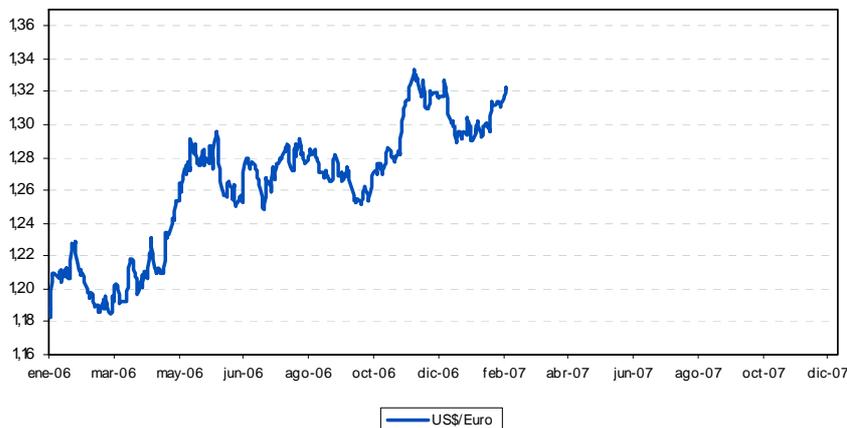
Evolución fletes crudos

- En febrero de 2007, el flete medio mensual de crudos en los mercados internacionales para buques VLCC (1,1 \$/Bbl) disminuye, tras haber aumentado el mes anterior, en un 9,4%. Por su parte, los fletes medios para buques Suezmax (1,2 \$/Bbl) y Aframax (1,0 \$/Bbl) disminuyen por segundo mes consecutivo, en un 27,6% y 15,9% respectivamente.
- Los fletes promedios de los dos primeros meses de 2007 para buques VLCC (1,2 \$/Bbl), Suezmax (1,4 \$/Bbl) y Aframax (1,1 \$/Bbl) son inferiores a los registrados en el mismo periodo de 2006, en un 40,1%, 17,8% y 1,7%, respectivamente.

Evolución fletes productos petrolíferos

- En febrero de 2007 los fletes medios mensuales de productos claros en los itinerarios Med-UK/Cont (16,2 \$/Tm), Black Sea-Med (14,0 \$/Tm) y Med-Med (11,3 \$/Tm) aumentan, por cuarto mes consecutivo, en un 13,4%, 12,2% y 9,8% respectivamente.
- Los fletes de productos claros promedios de los dos primeros meses de 2007 para los itinerarios Med-UK/Cont (15,2 \$/Tm), Black Sea-Med (13,1 \$/Tm) y Med-Med (10,8 \$/Tm) son inferiores a los registrados en el mismo periodo de 2006, en un 18,0%, 26,8% y 22,2% respectivamente.
- El flete medio mensual de productos petrolíferos oscuros aumenta en febrero de 2007 (+3,7%), por tercer mes consecutivo, situándose en 19,5 \$/Tm. Su promedio de los dos primeros meses de 2007 (19,1 \$/Tm) es inferior en un 0,7% al del mismo periodo de 2006.

Mercados Internacionales Tipo de cambio US\$/Euro



Evolución anual 2006

- A pesar que el año 2006 se inició con una tendencia de la cotización ligeramente decreciente, la tendencia general de la cotización US\$/€ fue creciente, situándose en media en 1,2557 US\$/€, un 0,9% superior a la registrada el año anterior.
- En 1T 2006 continuó la tendencia de ligero debilitamiento del euro iniciada el año anterior, situándose la cotización media en 1,2023 US\$/€ (-8,3% vs. 1T 2005). En el 2T 06 se invirtió esta tendencia, y el tipo de cambio aumentó respecto al trimestre anterior. Esta tendencia continuó durante el 3T y 4T. El tipo de cambio se situó en 2T 2006 en 1,2567 US\$/€ (vs. 1,2594 US\$/€ en 2T 05), en 1,2743 US\$/€ en 3T 2006 (vs. 1,2199 US\$/€ en 3T 05) y en 1,2896 US\$/€ en 4T 2006 (vs. 1,1884 US\$/€ en 4T 05).

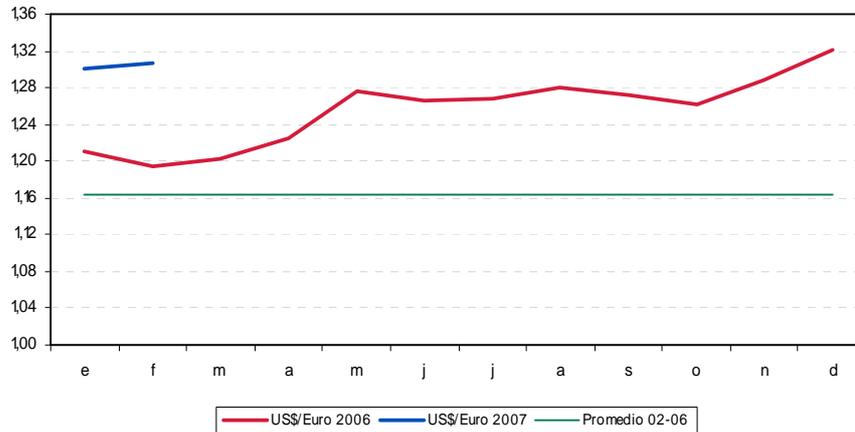
Comportamiento 2007

- En el mes de febrero, la cotización del euro frente al dólar aumentó ligeramente situándose el tipo de cambio medio en 1,3074 US\$/€ (frente a 1,3006 US\$/€ en el mes de enero).
- En lo que va de año la cotización del euro frente al dólar se ha mantenido en niveles superiores a los registrados en el año 2006, situándose en media en 1,3038 US\$/€ (vs 1,2557 US\$/€).

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Febrero 2007

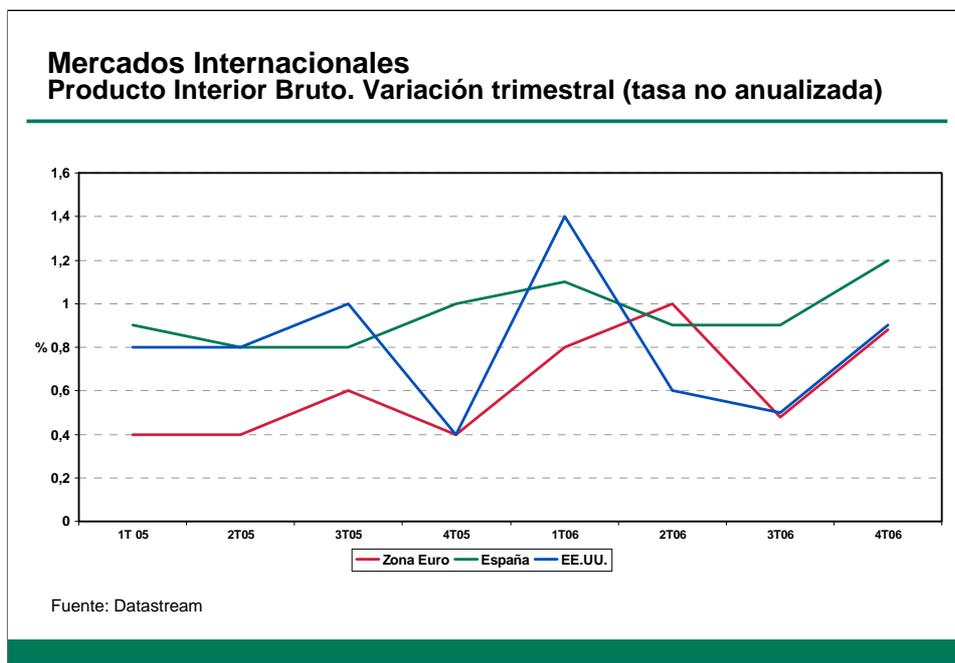
Mercados Internacionales Tipo de cambio US\$/Euro



US\$/Euro

	2007 (US\$/Euro)	2006 (US\$/Euro)	Var (1) (%)
Enero	1,3006	1,2103	7,5%
Febrero	1,3074	1,1938	9,5%
1T	1,3038	1,2023	8,4%
2T	---	1,2567	---
3T	---	1,2743	---
4T	---	1,2896	---
Año	1,3038	1,2557	3,8%

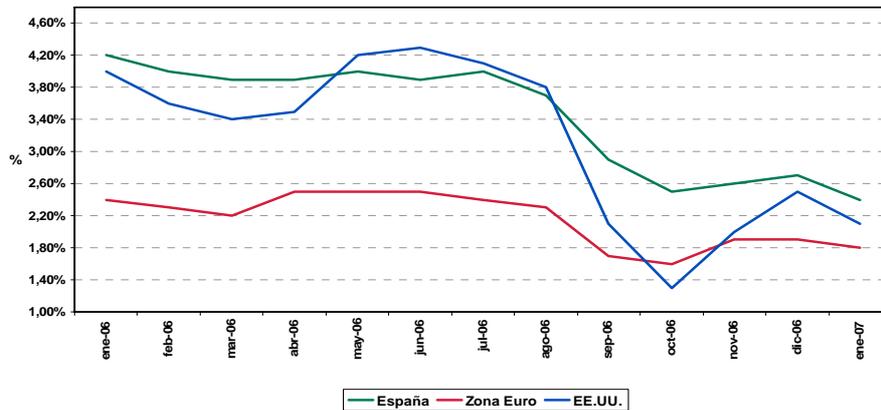
(1) Variaciones porcentuales respecto a periodos completos del año anterior



Evolución anual 2006

- De acuerdo con la última información disponible, en el 2006 se produjo un crecimiento superior al año anterior en las tres economías analizadas, produciéndose el mayor crecimiento en la zona euro (+2,7% vs. +1,45% en 2005) y situándose en +3,8% (vs. +3,5% en 2005) para el caso de España y en +3,4% (vs. +3,2%) para la economía estadounidense.
- Analizando la evolución del crecimiento del PIB por trimestres, en el caso de la economía española, en 1T 2006 se registró un crecimiento del 1,1%, cifra superior a la registrada en 1T 2005 (0,9%). Sin embargo, en las otras dos economías analizadas se registraron mayores incrementos del PIB que en el año anterior. Concretamente, en la zona euro el PIB creció al 0,8% frente al +0,4% de 1T 05, mientras que la economía estadounidense lo hizo a un ritmo del +1,4%, frente al +0,8% del mismo periodo del año anterior.
- Durante el 2T la economía española redujo su ritmo de crecimiento respecto al 1T (0,9%). En cambio, mientras la zona euro siguió aumentando su tasa de crecimiento situándola en 1%, la economía estadounidense creció a un ritmo del 0,6%, muy inferior al 1,4% registrado en el 1T.
- Durante el 3T 06, la economía española mantuvo su crecimiento respecto al 2T, con una tasa de crecimiento de 0,9%. Por el contrario, tanto la zona euro como la economía estadounidense disminuyeron su ritmo de crecimiento pasando a un valor de 0,5%.
- En el cuarto trimestre, tanto la economía española, la zona euro y la estadounidense aumentaron sus tasas de crecimiento, situándose en 1,2%, 0,9% y 0,9% respectivamente.

Mercados Internacionales Evolución datos inflación interanual



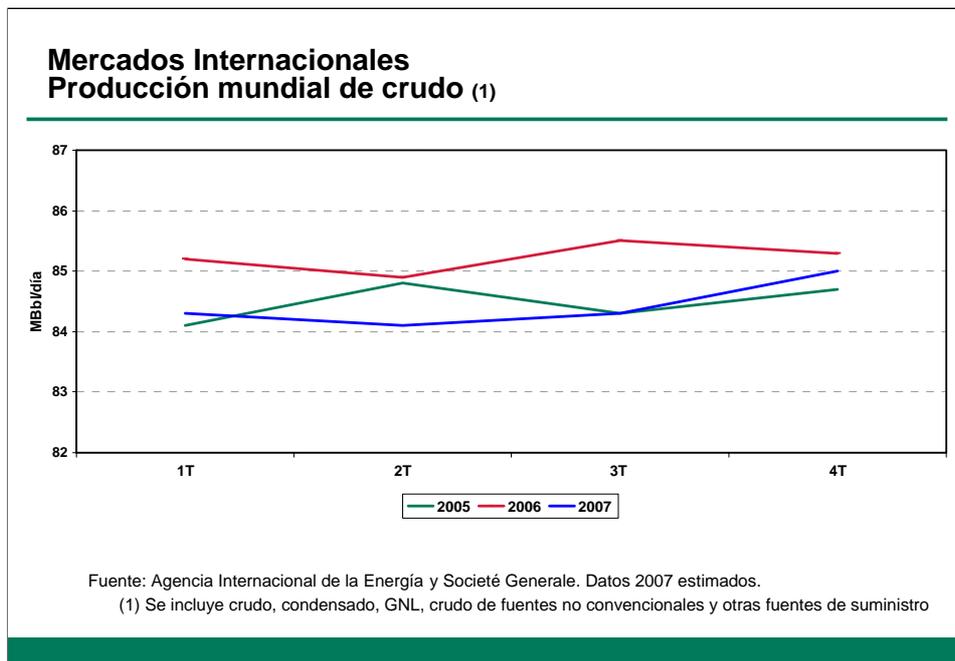
Fuente: Datastream

Evolución 2006

- En el 2006, se registró en España una mayor tasa de inflación que en el año anterior, situándose la media en +3,5% (vs. 3,4% en 2005). EEUU, por el contrario, disminuyó su tasa de inflación (3,2% en 2006 vs. 3,4% en 2005) mientras que la zona euro mantuvo su tasa de crecimiento medio del IPC en 2,2%.

Evolución 2007

- En el primer mes del año destaca la reducción de la tasa de inflación registrada en las tres economías, española, zona euro y la estadounidense, situándose en 2,4% (vs. 2,7% diciembre 05), 1,8% (vs. 1,9% dic 05) y 2,1% (vs. 2,5% dic 05) respectivamente.



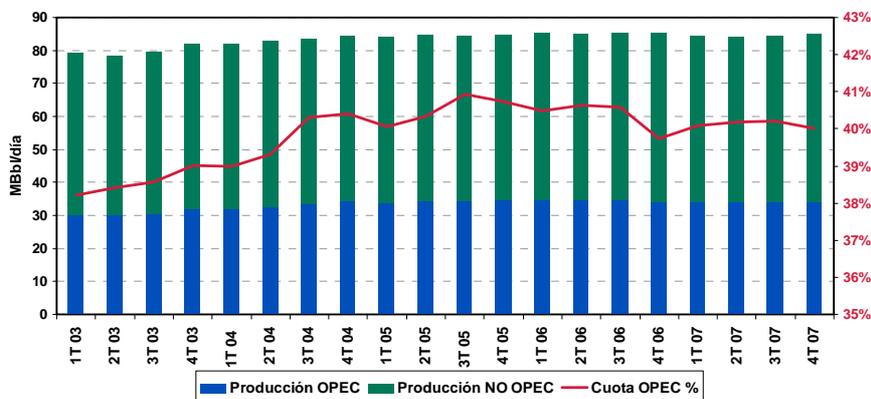
Evolución anual 2006

- En el 1T de 2006 la producción mundial de crudo no experimentó el descenso característico estacional del periodo al situarse en 85,2 MBbl/d (+500.000 Bbl/d vs. 4T de 2005).
- Durante el 2T la producción mundial de crudo, a diferencia de los 2 años anteriores, disminuyó hasta situarse en 84.9 MBbl/d.
- En el 3T la producción mundial de crudo experimentó un aumento significativo, situándose en promedio en 85,5 MBbl/d.
- En el último trimestre del año la oferta mundial del crudo se mantuvo en niveles similares a los del 3T situándose en media en 85,3 MBbl/d.

Últimos datos disponibles

- Según las estimaciones más recientes, la oferta mundial de crudo promedio en 2007 se mantendrá en niveles inferiores a los del 2006 (84,4 MBbl/d en media, -800.000 Bbl/d vs 2006).

Mercados Internacionales Producción mundial de crudo OPEC/NO OPEC (1)



Fuente: Agencia Internacional de la Energía. Datos 2007 estimados.

(1) Se incluye crudo, condensado, GNL, crudo de fuentes no convencionales y otras fuentes de suministro

Evolución anual 2006

- En el 1T de 2006 la aportación del cártel a la producción mundial de crudo disminuyó respecto al 4T del 2005, situándose 40,49% (-0,24 % vs. 4T 2005).
- En el 2T 2006 la aportación del cártel a la producción mundial de crudo aumentó respecto al trimestre anterior, alcanzando un 40,64%.
- En el 3T la aportación del cartel a la producción mundial de crudo disminuyó ligeramente situándose en un 40,58%.
- Según los últimos datos emitidos por la Agencia Internacional de la Energía, en el 4T 06 la aportación del cártel a la producción mundial de crudo disminuyó a un 39,74%.

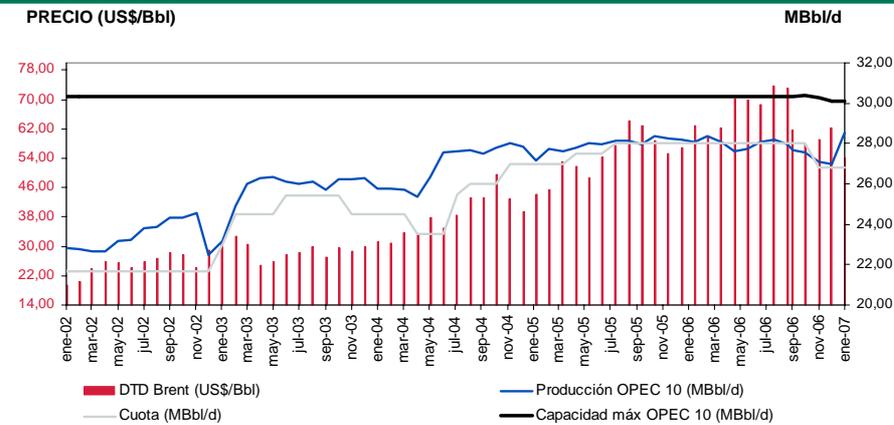
Últimos datos disponibles

- En 2007 las últimas estimaciones prevén una cuota de mercado de la Organización del 40,12%, frente al 40,36% registrado en 2006.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Febrero 2007

Mercados Internacionales Producción de crudo OPEC (1). Grado de cumplimiento



Fuente: Agencia Internacional de la Energía.

(1) No se considera la producción de Irak. No se incluye condensado, GNL, crudo de fuentes no convencionales y otras fuentes de suministro

Evolución 2006

ÚLTIMAS ACTUACIONES OPEC-10 RELATIVAS A PRODUCCIÓN

Fecha reunión	Actuación	Inicio actuación	Nueva cuota (MBbl/d)
11-sep-06	Mantenimiento cuota		28,0
20-oct-06	Disminución cuota	01-nov-06	26,8
14-dic-06	Disminución cuota	01-feb-07	26,3

PRODUCCIÓN OPEC-10 vs. CUOTA (MBbl/d)

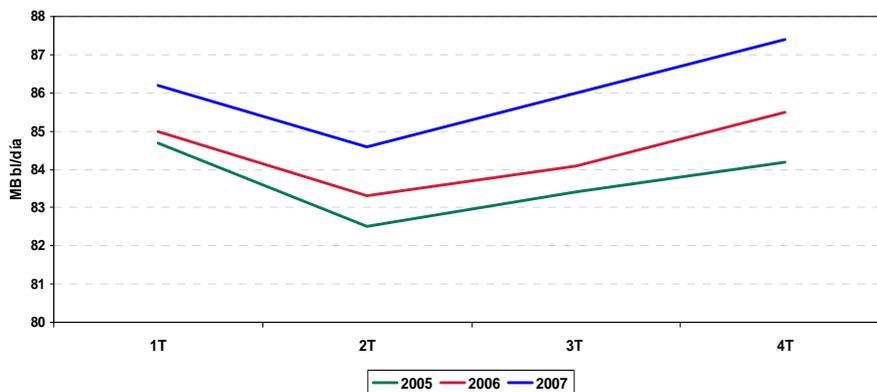
	Producción real OPEC 10	Exceso s/cuota
jul-06	28,17	0,17
ago-06	27,95	-0,05
sep-06	27,66	-0,34
oct-06	27,58	-0,42
nov-06	27,24	0,44
dic-06	27,12	0,32
ene-07	28,53	1,73

- A raíz de la reunión celebrada el 14 de diciembre en Nigeria, la OPEP decidió rebajar su cuota oficial de producción hasta los 26,3 MBbl/d, medida que se hizo efectiva el 1 de febrero.

Últimos datos disponibles

- Según la última información disponible, la producción de la OPEC-10 durante el mes de enero fue de 28,53 MBbl/d, 1.730.000 Bbl/d por encima de su cuota oficial.

Mercados Internacionales Demanda mundial de crudo



Fuente: Agencia Internacional de la Energía. Datos 2007 estimados.

Evolución anual 2006

- En el 1T 2006 la demanda mundial de crudo se situó en 85 MBbl/d, +800.000 Bbl/d vs. último trimestre de 2005.
- En el 2T la demanda mundial de crudo disminuyó hasta 83,3 MBbl/d, siguiendo la tendencia estacional de los años anteriores.
- En el 3T la demanda mundial de crudo se incremento alcanzando los 84,1 MBbl/d.
- En el 4T la demanda mundial de crudo se incremento en +1.400.000 Bbl/d respecto al 3T alcanzando los 85.5MBbl/d.

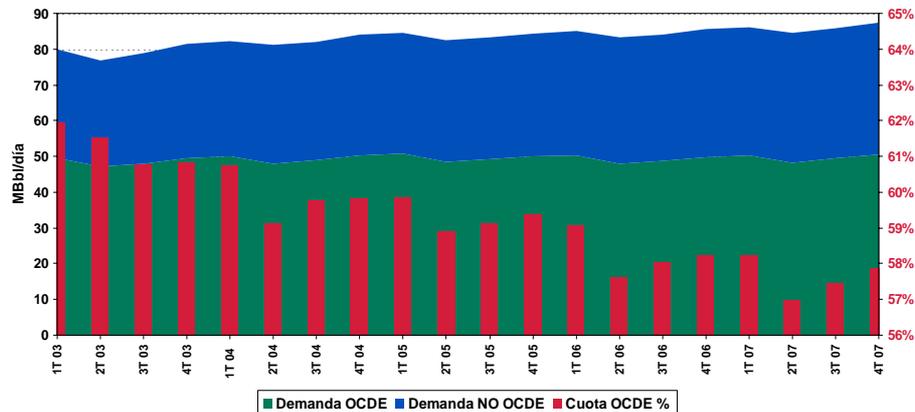
Últimos datos disponibles

- Según las últimas estimaciones disponibles, la demanda mundial promedio de crudo en el 2007 alcanzará los 86,05 MBbl/d (+1.575.000 Bbl/d vs 2006).

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Febrero 2007

Mercados Internacionales Demanda mundial de crudo OCDE/NO OCDE



Fuente: Agencia Internacional de la Energía. Datos 2007 estimados.

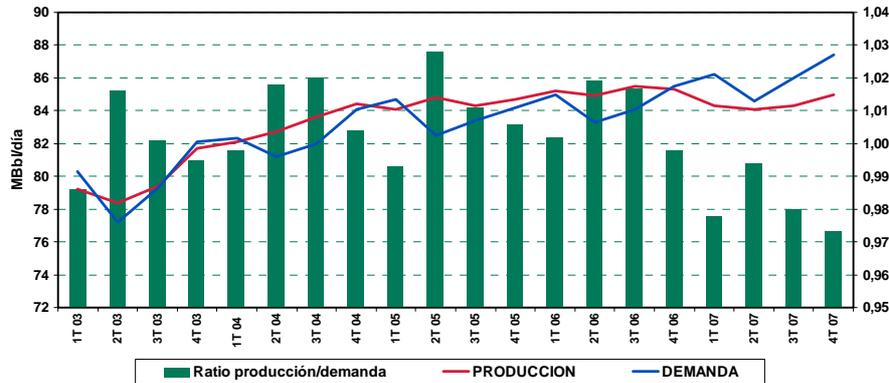
Evolución anual 2006

- En promedio anual se observa que el peso de la OCDE en la demanda mundial de crudo es cada vez menor. Cabe destacar el peso del 58,24% de promedio anual en 2006 frente al 59,37% de 2005, 59,86% de 2004 y 61,26% de 2003.
- Analizando trimestralmente los % de participación de los países miembros y no miembros de la OCDE, se observan comportamientos similares a lo largo de los 3 últimos años. El peso de la OCDE, que es relativamente alto en el 1T, cae en el 2T y vuelve a recuperarse durante el segundo semestre del año, principalmente en el 4T.
- Sin embargo, en 1T 2006 el peso de la OCDE en la demanda mundial de crudo se mantuvo prácticamente en los mismos niveles que en el 4T 2005, situándose en 59,06%. En el segundo trimestre disminuyó hasta 57,62%, recuperándose ligeramente durante la segunda mitad del año, hasta situarse en 58,03% en 3T 2006 y 58,25% en 4T 2006.

Últimos datos disponibles

- En línea con lo ocurrido los años anteriores, se estima que en 2007 la OCDE continuará perdiendo cuota. La AIE prevé que de los 86,02 MBbl/d de crudo que se demandarán mundialmente como promedio anual, 49,6 MBbl/d corresponderán a países OCDE, lo que se traduce en un peso del 57,6% frente al 58,24% alcanzado en 2006.

Mercados Internacionales Producción vs demanda mundial de crudo (1)



Fuente: Agencia Internacional de la Energía. Datos 2007 estimados.

(1) Se incluye crudo, condensado, GNL, crudo de fuentes no convencionales y otras fuentes de suministro

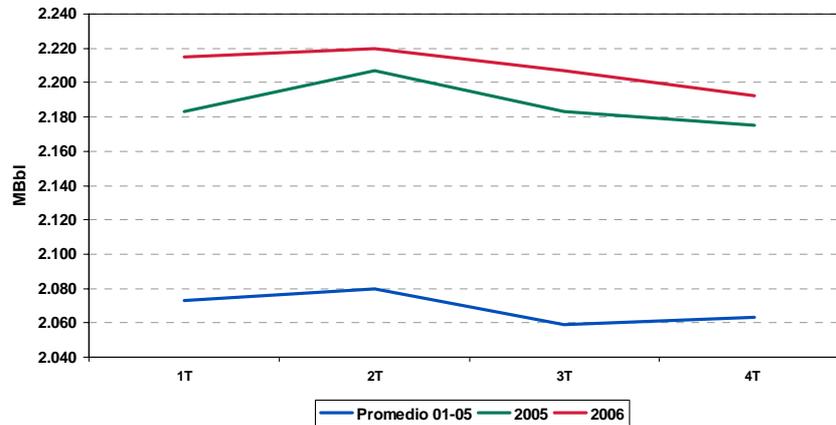
Evolución anual 2006

- En el año 2006 el ratio producción-demanda se situó en media en 1,009, coincidente con el del año 2005.
- En el 1T de 2006 el ratio producción-demanda se situó en 1,002, frente a 1,006 en 4T 2005.
- En el 2T de 2006 el ratio producción-demanda aumentó situándose en 1,019.
- En el 3T el ratio producción-demanda disminuyó siguiendo la tendencia de todos los años, situándose en 1,017.
- En el 4T 06 el ratio producción-demanda disminuyó hasta situarse en 0,998

Últimos datos disponibles

- Según las últimas estimaciones disponibles, en 2007 el ratio producción-demanda se mantendrá en media en 0,9812.

Mercados Internacionales Evolución stocks crudo OCDE (1)



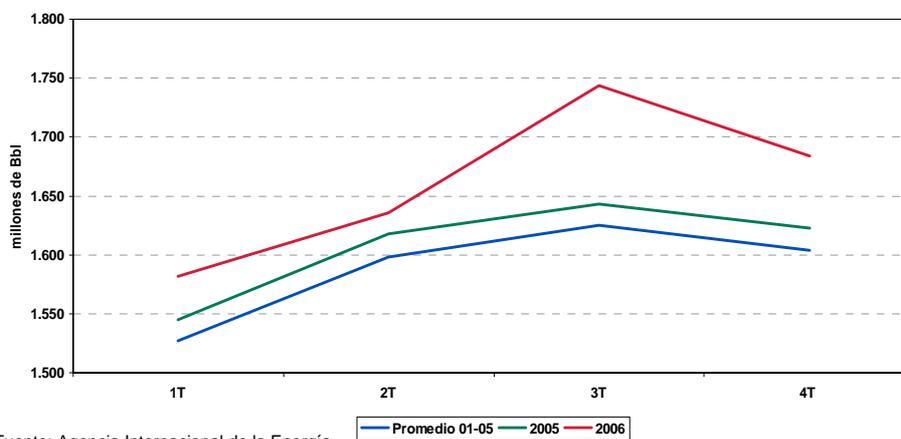
Fuente: Agencia Internacional de la Energía

(1) Se consideran stocks crudo industriales + reservas estratégicas
Los stocks representados son los correspondientes al final de cada periodo

Evolución anual 2006

- Según los últimos datos emitidos por la Agencia Internacional de la Energía los stocks de crudo en la OCDE se situaron en el 1T en 2.215 MBbl, mientras que en el 2T 06 aumentaron hasta 2.220 MBbl, 45 MBbl por encima de los registrados a finales del año anterior.
- Los stocks de crudo en la OCDE descendieron durante la segunda mitad del año, situándose en 2.207 MBbl en el 3T 06 y en 2.192 MBbl en el 4T 06.
- Durante todo el año los stocks de crudo se vienen manteniendo por encima de los años anteriores

Mercados Internacionales Evolución stocks productos OCDE (1)



Fuente: Agencia Internacional de la Energía

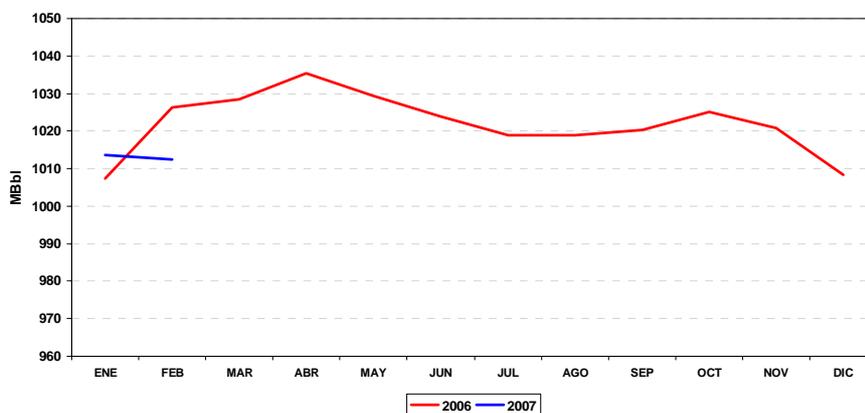
(1) Se consideran stocks productos industriales + estratégicos

Los stocks representados son los correspondientes al final de cada periodo

Evolución anual 2006

- Los stocks de productos en la OCDE se situaron a finales de 1T 06 en 1.582 MBbl, -41 MBbl respecto a diciembre de 2005.
- Según datos emitidos por la Agencia Internacional de la Energía los stocks de productos en la OCDE se incrementaron durante el 2T situándose en 1.636 MBbl (+18 MBbl vs. 2T 05). En el 3T volvieron a incrementarse los stocks de productos en la OCDE, situándose en 1.744 MBbl (+101 MBbl vs. 3T 05).
- En el último trimestre del año los inventarios de productos disminuyeron hasta 1.684 MBI.
- Durante todo el año los stocks de productos se vienen manteniendo por encima de los registrados el año anterior y a la media de los últimos 5 años.

Mercados Internacionales Evolución stocks de crudo en EE.UU. (1)



Fuente: Energy Information Administration

(1) Se consideran stocks crudo industriales + reservas estratégicas.

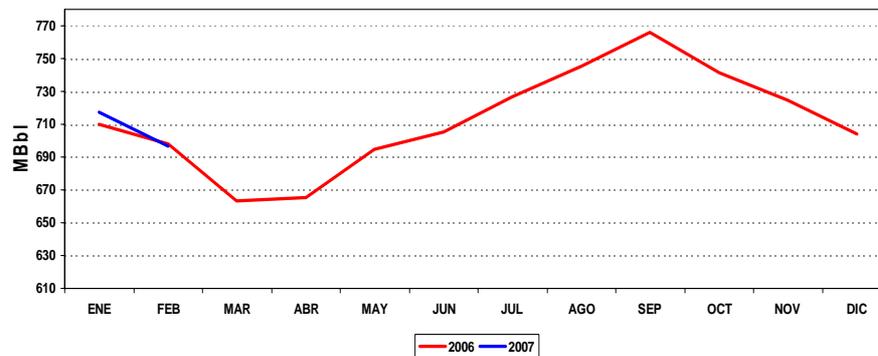
Evolución anual 2006

- Durante el primer trimestre del año, la tendencia general fue ascendente, situándose los inventarios en el mes de marzo en 1.028,5 MBbl, y alcanzando el máximo en el mes de abril con 1.035,5 MBbl. A partir del mes de abril, se invirtió esta tendencia y disminuyeron hasta situarse a finales de julio en 1.018,8 MBbl.
- Entre los meses de agosto y noviembre el nivel de inventarios se mantiene por encima de los datos registrados en el 2005, alcanzando el valor más alto de este periodo a finales de octubre(1.025,1 MBbl).
- En el mes de diciembre se produjo una disminución en el nivel de stocks de crudo, situándose en 1.008,3 MBbl, niveles muy similares a los registrados en diciembre del 2005.

Comportamiento 2007

- En enero de 2007 los stocks de crudo en Estados Unidos se mantuvieron en valores ligeramente superiores a los registrados a finales del 2006, situándose en enero en 1013,5 MBbl.
- En febrero se ha reducido el nivel de inventarios, situándose en 1.012,9 MBbl.

Mercados internacionales Evolución stocks de productos en EE.UU. (1)



Fuente: Energy Information Administration

(1) Stocks al cierre de cada mes

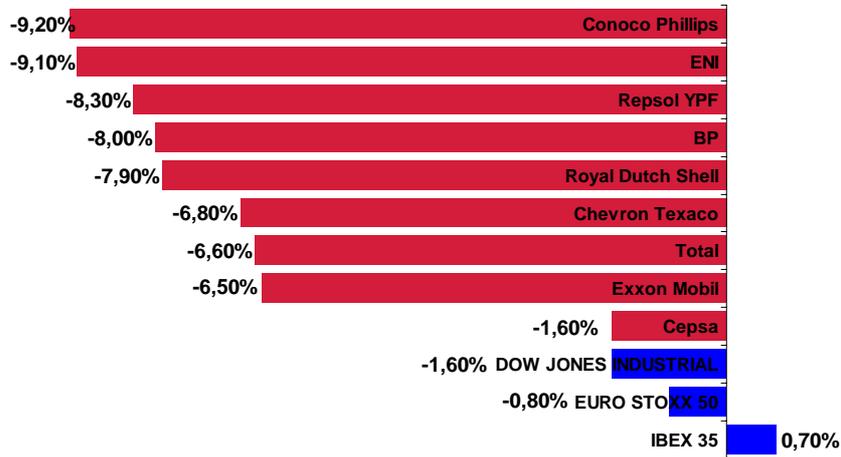
Evolución anual 2006

- En el primer trimestre la tendencia general fue descendente, situándose en el mes de marzo en 663,2 MBb.
- A partir del segundo trimestre se invirtió esta tendencia aumentando el nivel de stocks de productos, siguiendo el habitual incremento estacional, para situarse en 705,6 MBbl a finales de junio.
- El tercer trimestre continuó con este incremento del nivel de inventarios de productos, alcanzando su máximo a finales de septiembre con 765,8 MBbl.
- En el cuarto trimestre del año los stocks de productos evolucionaron a la baja, situándose en 704,2 MBbl a finales de año.

Comportamiento 2007

- En enero de 2007 los stocks de productos petrolíferos en Estados Unidos han aumentado respecto a los niveles de stocks registrados a finales del 2006, situándose en 717,2 MBbl (+1,84% vs. dic 06).
- En febrero se ha reducido el nivel de inventarios de productos petrolíferos, situándose en 696,5 MBbl.

Mercados Internacionales Evolución bursátil empresas petroleras Feb 2007



Fuente: Datastream

Comportamiento 2007

- En lo que llevamos de año en general los valores del sector petróleo han experimentado pérdidas, derivadas de la bajada del precio del crudo. En general, el conjunto del sector petróleo se comportó peor que la media de los mercados bursátiles de referencia.



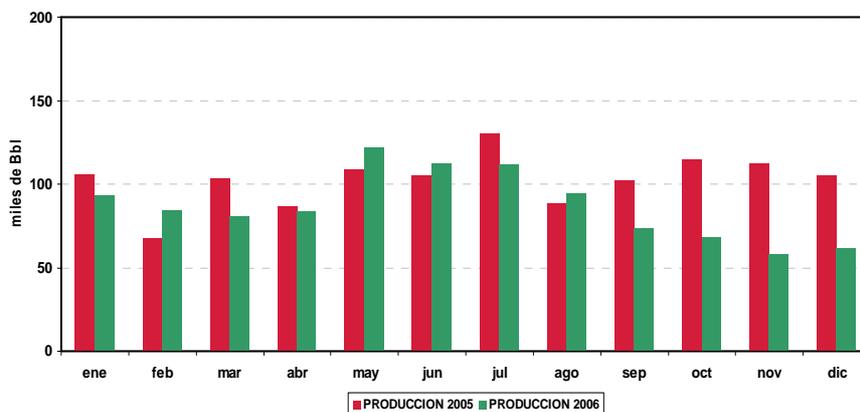
Comisión
Nacional
de Energía

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Febrero 2007

MERCADO NACIONAL

Mercado Nacional Producción nacional de crudo

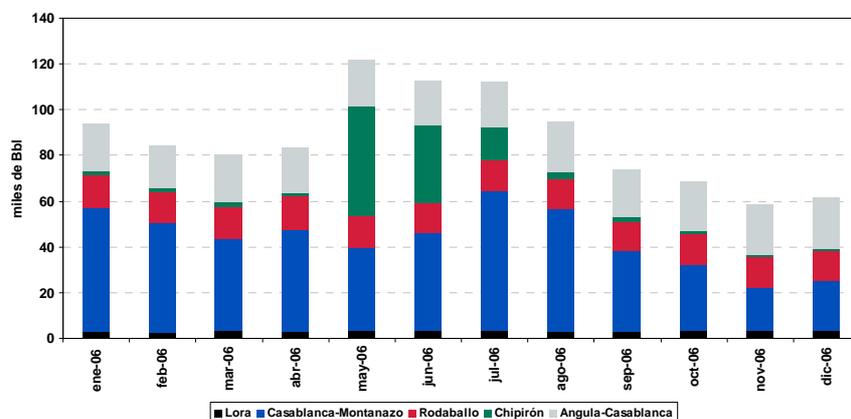


Fuente: Elaboración propia

Evolución anual

- La producción de crudo en 2006 fue de 1.045.259 barriles, lo que supone una disminución del 15% aproximadamente respecto a la producción en 2005, que fue de 1.234.107 barriles.

Mercado Nacional Producción nacional de crudo

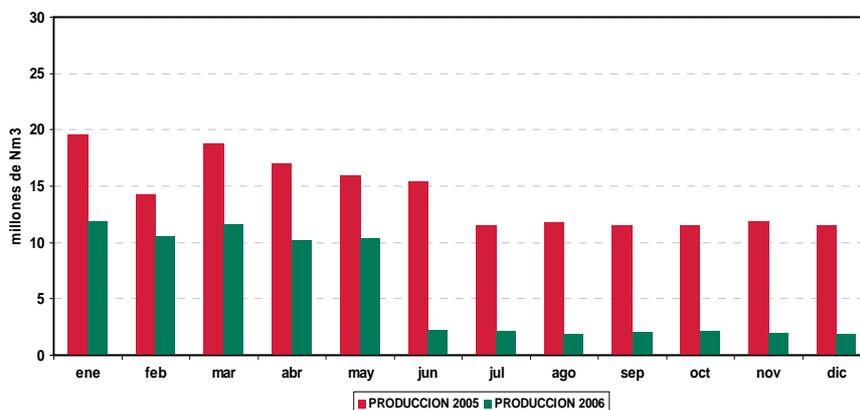


Fuente: Elaboración propia

Evolución anual

- Los 1.234.107 barriles de crudo producidos en España en 2005 se desglosaron en las siguientes producciones parciales por campos:
 - Lora: 41.410 barriles
 - Casablanca-Montanazo D: 730.858 barriles
 - Rodaballo: 172.273 barriles
 - Chipirón: 90.669 barriles
 - Angula-Casablanca: 198.897 barriles
- La producción de crudo en España en 2006 fue de 1.045.259 barriles que se desglosó en las siguientes producciones parciales por campos:
 - Lora: 39.233 barriles (-5,26% vs. año 2005)
 - Casablanca-Montanazo D: 484.044 barriles (-33,77%)
 - Rodaballo: 162.308 barriles (-5,78%)
 - Chipirón: 111.665 barriles (+23,16%)
 - Angula-Casablanca: 248.009 barriles (+24,69%)

Mercado Nacional Producción nacional de gas

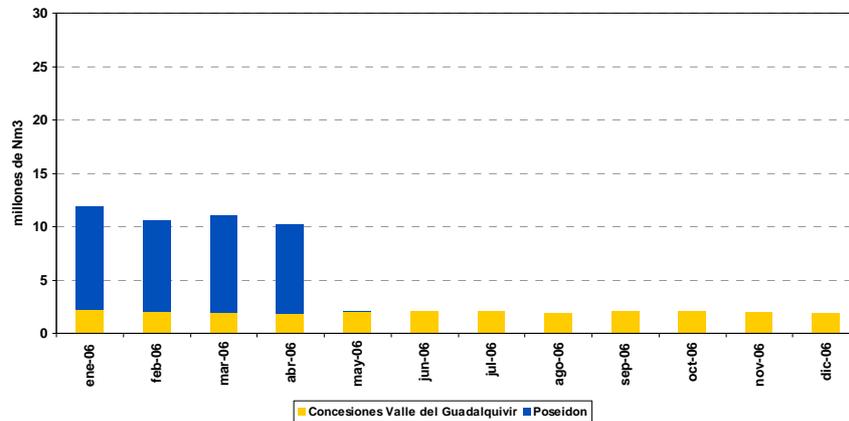


Fuente: Elaboración propia

Evolución anual

- La producción de gas en España en 2006 fue de 68,671 millones de metros cúbicos, lo que supone un descenso del 60% aproximadamente frente a 2005, que tuvo una producción de gas de 171,088 millones de metros cúbicos.

Mercado Nacional Producción nacional de gas



Fuente: Elaboración propia

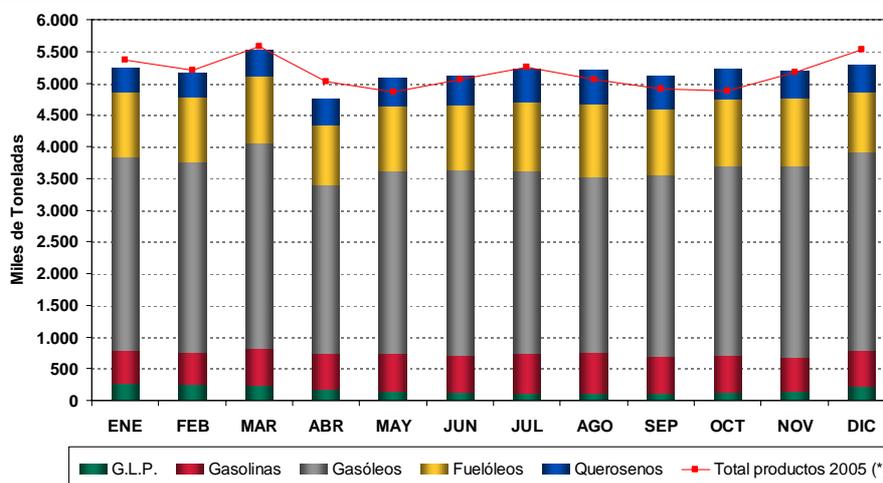
Evolución anual

- La producción de gas en España en 2005 se desglosó en las siguientes producciones parciales:
 - Concesiones de Explotación terrestres del Valle del Guadalquivir: 30,312 millones de metros cúbicos
 - Concesiones de Explotación marinas Poseidón: 140,775 millones de metros cúbicos
- La producción de gas en 2006 se desglosó en las siguientes producciones parciales por concesiones:
 - Concesiones de Explotación terrestres del Valle del Guadalquivir: 24,327 millones de metros cúbicos (-19,74% vs. 2005)
 - Concesiones de Explotación marinas Poseidón: 44,343 millones de metros cúbicos (-68,50%). La emisión nula o casi nula de gas en Poseidón desde junio de 2006 se debió al afloramiento temporal del gasoducto.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Febrero 2007

Mercado Nacional Consumo de productos en España (Diciembre 2006)



(*) Excluidos Otros Productos
Fuente: Elaboración propia

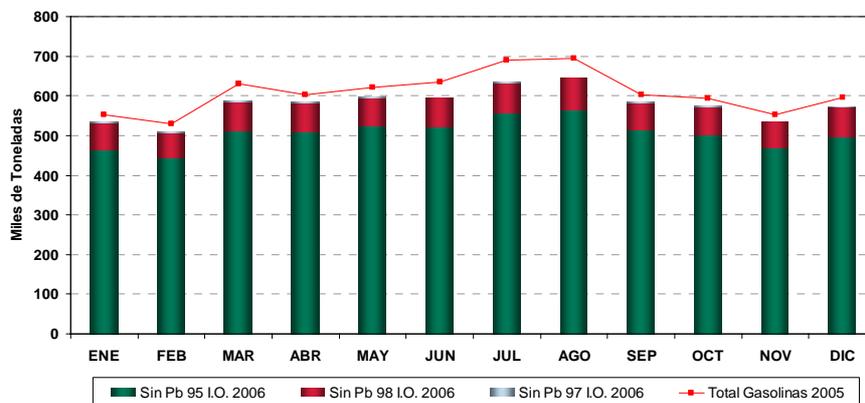
Evolución anual

	2006 (kTm)	2005 (kTm)	Var. 06-05 (%)
GLP	2.076	2.294	-9,5%
Gasolinas	6.961	7.304	-4,7%
Gasóleos	35.281	34.121	+3,4%
Fuelóleos	12.353	12.970	-4,8%
Querosenos	5.417	5.189	+4,4%
TOTAL	62.089	61.878	+0,3%

Evolución diciembre 2006

- En diciembre de 2006 la demanda de productos petrolíferos aumenta (+2,1%), tras haber disminuido el mes anterior, situándose en 5,29 MTm. El mayor consumo de GLP (+45,3%), gasolinas (+6,6%), gasóleos (+4,1%) y querosenos (+3,5%) no se ve compensado por la menor demanda de fuelóleos (-12,3%).
- En diciembre de 2006 la demanda de productos petrolíferos se sitúa por debajo de la correspondiente al mismo mes del año anterior (-4,2%) por primera vez en cuatro meses. El consumo de todos los productos, excepto los querosenos (+0,1%), es inferior: gasolinas (-4,2%), gasóleos (-1,4%), fuelóleos (-11,2%) y GLP (-16,8%).

Mercado Nacional Consumo de gasolinas en España (Diciembre 2006)



Fuente: Elaboración propia

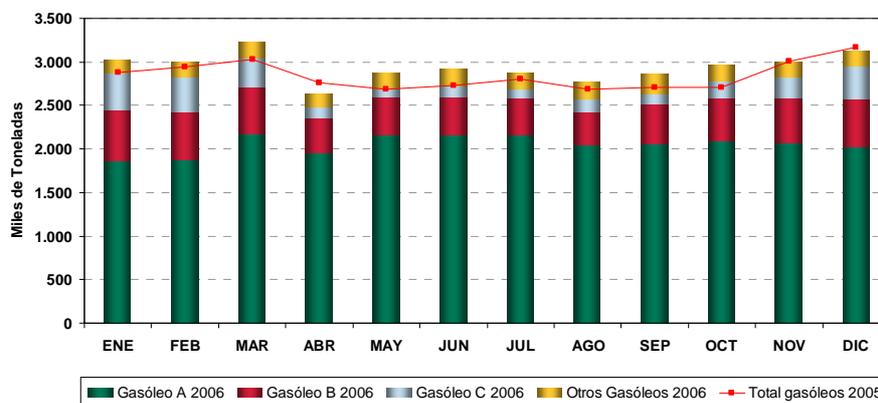
Evolución anual

	2006 (kTm)	2005 (kTm)	Var. 06-05 (%)
Gna 95 I.O.	6.081	5.995	+1,4%
Gna 98 I.O.	858	871	-1,5%
Gna 97 I.O.	13	429	-97,0%
Otras Gnas	9,64	9,09	+6,0%
TOTAL	6.961	7.304	-4,7%

Evolución diciembre 2006

- En diciembre de 2006 el consumo de gasolinas aumenta (+6,6%), tras tres meses de descensos, situándose en 572 kTm. La demanda de los tres tipos de gasolinas auto aumenta: gasolina 95 I.O. (+6,2%), gasolina 98 I.O. (+9,9%) y gasolina 97 I.O. (+17,9%).
- Respecto al mismo mes del año anterior, en diciembre de 2006 el consumo de gasolinas se reduce (-4,2%), siendo inferior tanto el de gasolina 95 I.O. (-3,8%) como el de gasolina 98 I.O. y gasolina 97 I.O. (-1,1% y -88,9%, respectivamente).

Mercado Nacional Consumo de gasóleos en España (Diciembre 2006)



Fuente: Elaboración propia

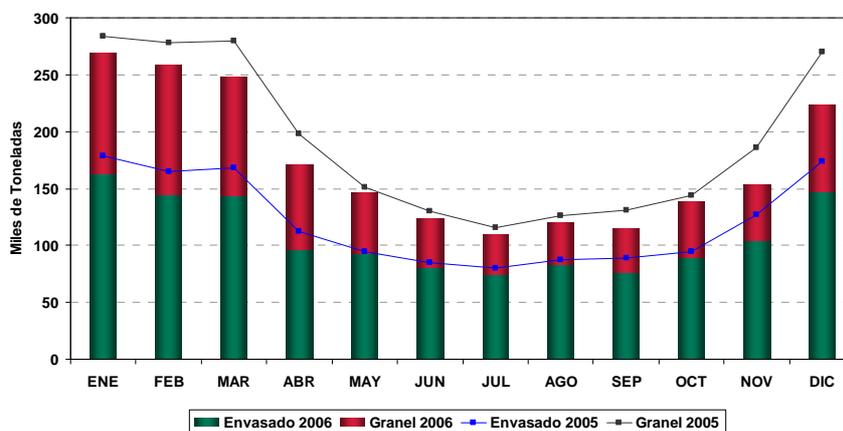
Evolución anual

	2006 (kTm)	2005 (kTm)	Var. 06-05 (%)
GO-A	24.654	23.318	+5,7%
GO-B	5.791	5.936	-2,5%
GO-C	2.672	2.853	-6,3%
Otros Gos	2.164	2.013	+7,5%
TOTAL	35.281	34.121	+3,4%

Evolución diciembre 2006

- En diciembre de 2006 la demanda total de gasóleos aumenta (+4,1%), por cuarto mes consecutivo, situándose en 3,12 MTm. El aumento intermensual registrado es resultado del menor consumo de gasóleo A (-2,7%) y del genérico "otros gasóleos" (-4,4%) y de la mayor demanda de gasóleo B y gasóleo C (+9,5% y +58,7%, respectivamente).
- En diciembre de 2006 la demanda total de gasóleos se sitúa por debajo (-1,4%) de la registrada en el mismo mes de 2005 por segundo mes consecutivo. El consumo de todos los tipos de gasóleos, excepto el de gasóleo A (+2,5%), es inferior: gasóleo B (-10,1%), gasóleo C (-7,8%) y el genérico "otros gasóleos" (-0,8%).

Mercado Nacional Consumo de GLP envasado/granel en España (Diciembre 2006)



Fuente: Elaboración propia

Evolución anual

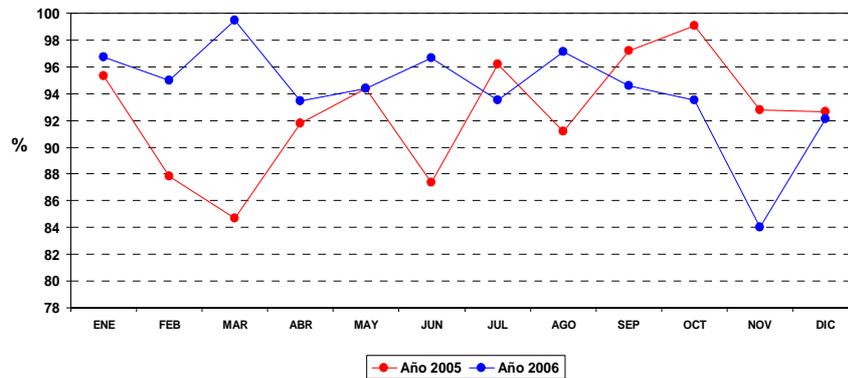
	2006 (kTm)	2005 (kTm)	Var. 06-05 (%)
Envasado	1.297	1.456	-10,9%
Granel	780	838	-7,0%
TOTAL	2.076	2.294	-9,5%

- La proporción de GLP envasado en el ratio de consumo anual envasado/granel correspondiente al año 2006 (62,45%/37,55%) es inferior a la de 2005 (63,47%/36,53%).

Evolución diciembre 2006

- En diciembre de 2006, el consumo de GLP aumenta (+45,3%), por tercer mes consecutivo, situándose en 224 kTm. Por modalidades de suministro, aumenta tanto la demanda de GLP envasado (+41,8%) como la de GLP a granel (+52,5%).
- En diciembre de 2006 la demanda de GLP se sitúa de nuevo por debajo de la correspondiente al mismo mes del año anterior (-16,8%). El consumo de ambas modalidades de suministro es inferior: GLP envasado (-15,3%) y GLP a granel (-19,6%).
- La proporción de GLP envasado en el ratio de consumo mensual envasado/granel disminuye en diciembre de 2006, tras haber aumentado el mes anterior, situándose en 65,70%/34,30% frente al 67,32%/32,68% del mes de noviembre.

Mercado Nacional Actividad de refino. Utilización de la capacidad de refino (Dic. 2006)



Fuente: Elaboración propia

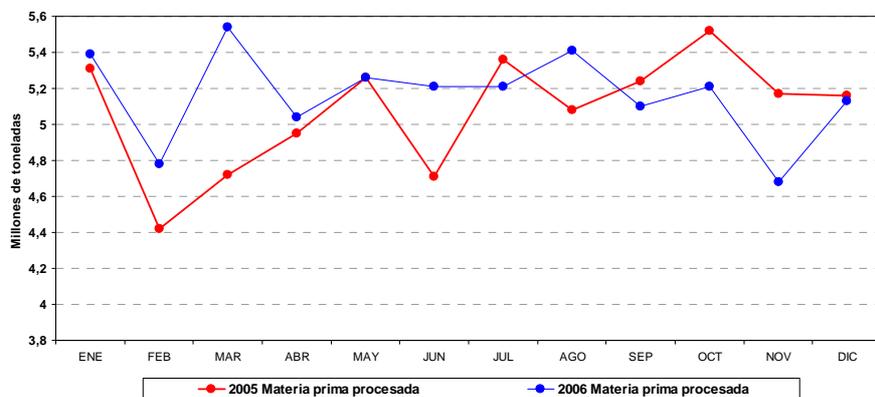
Evolución anual

- En 2006 la utilización media de la capacidad de refino se situó en el 94,2%, 1,7 puntos porcentuales por encima de la del año 2005.
- Cabe destacar que en marzo de 2006 la utilización de la capacidad de refino alcanzó su máximo anual (99,4%).

Evolución diciembre 2006

- En diciembre de 2006 la utilización de la capacidad de refino aumenta (+8,1 puntos porcentuales), tras tres meses de descensos, hasta situarse en el 92,1%.
- En diciembre de 2006 la utilización de la capacidad de refino es inferior a la correspondiente al mismo mes de 2005 en 0,5 puntos porcentuales.

Mercado Nacional Actividad de refino. Materia prima procesada (Diciembre 2006)



Fuente: Elaboración propia

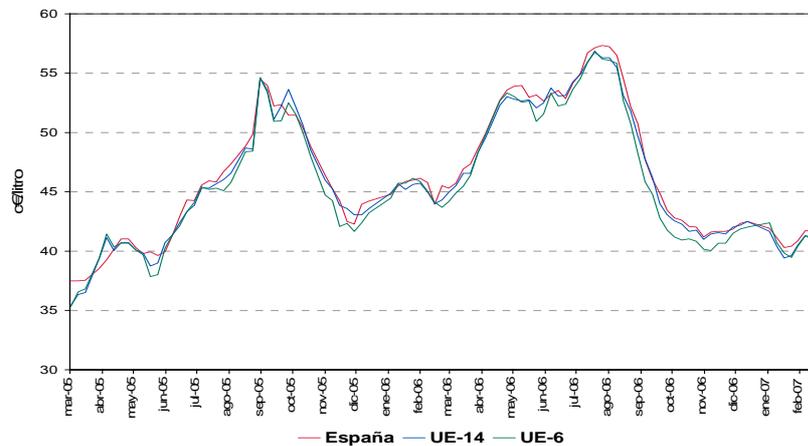
Evolución anual

- En el año 2006 las refinerías españolas procesaron un total de 61,96 MTm de materia prima, 1,06 MTm más que en 2005.

Evolución diciembre 2006

- En diciembre de 2006 se procesaron 5,13 MTm de materia prima, 450 kTm más que en el mes anterior.
- La materia prima procesada en diciembre de 2006 es inferior a la correspondiente al mismo mes de 2005 en un 0,6%.

Mercado Nacional Evolución Precio Antes de Impuestos (PAI) Gasolina 95 I.O.

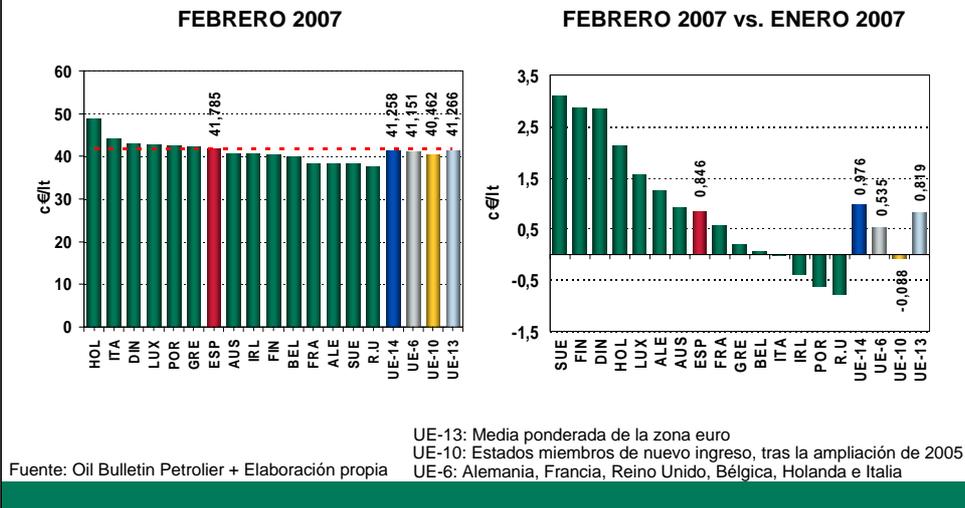


Fuente: Oil Bulletin Petrolier + Elaboración propia

UE-6: Alemania, Francia, Reino Unido, Bélgica, Holanda e Italia

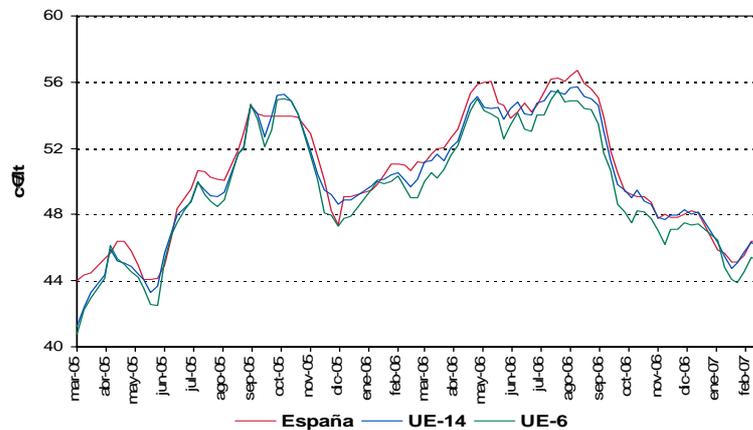
- En febrero, el PAI medio mensual de la Gna. 95 en España continúa por encima del de la UE-14 y UE-6.
- El PAI promedio de los dos primeros meses de 2007 se sitúa, tanto en España (41,361 c€/lt) como en la UE-14 (40,770 c€/lt) y UE-6 (40,884 c€/lt) por debajo del registrado en el mismo periodo de 2006 (-4,075, -4,389 y -4,411 c€/lt, respectivamente).
- Los diferenciales España/UE-14 (+0,591 c€/lt) y España/UE-6 (+0,477 c€/lt) promedios de los dos primeros meses de 2007 superan a los correspondientes al mismo periodo de 2006, en 0,314 y 0,336 c€/lt respectivamente.

Mercado Nacional Evolución PAI España-UE Gasolina 95 I.O.



- En febrero, el PAI medio mensual de la Gna. 95 aumenta, tras haber disminuido el mes anterior, tanto en España (+0,846 c€/lt) como en la UE-14 (+0,976 c€/lt) y UE-6 (+0,535 c€/lt).
- En febrero, el diferencial promedio mensual España/UE-14 disminuye tras haber aumentado el mes anterior, situándose en +0,527 c€/lt. Por el contrario, el diferencial promedio España/UE-6 aumenta tras cuatro meses de descensos, hasta +0,634 c€/lt.

Mercado Nacional Evolución Precio Antes de Impuestos (PAI) Gasóleo A

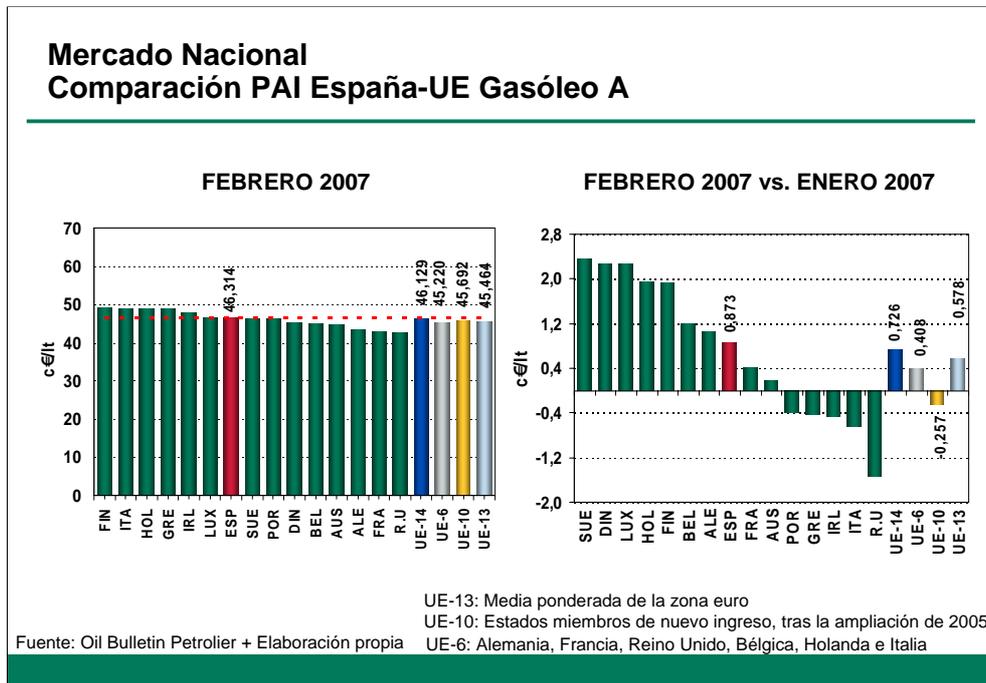


Fuente: Oil Bulletin Petrolier + Elaboración propia

UE-6: Alemania, Francia, Reino Unido, Bélgica, Holanda e Italia

- En febrero, el PAI medio mensual del Go. A en España continúa por encima del de la UE-14 y UE-6.
- El PAI promedio de los dos primeros meses de 2007 se sitúa, tanto en España (45,877 c€/lt) como en la UE-14 (45,766 c€/lt) y UE-6 (45,016 c€/lt) por debajo del registrado en el mismo periodo de 2006 (-4,615, -4,315 y -4,744 c€/lt, respectivamente).
- Los diferenciales España/UE-14 (+0,111 c€/lt) y España/UE-6 (+0,861 c€/lt) promedios de los dos primeros meses de 2007 se sitúan por encima de los correspondientes al mismo periodo de 2006, en 0,147 y 0,465 c€/lt respectivamente.

Mercado Nacional Comparación PAI España-UE Gasóleo A

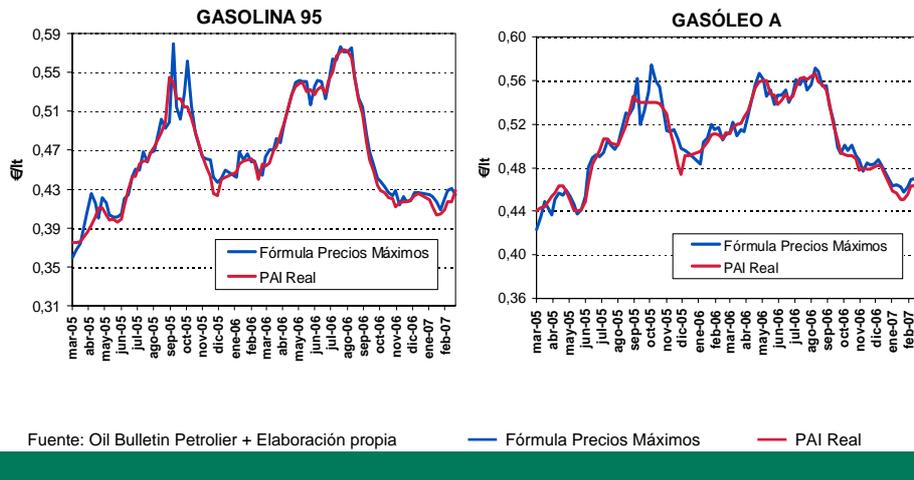


- En febrero, el PAI medio mensual del Go. A aumenta, tras haber disminuido el mes anterior, tanto en España (+0,873 c€/lt) como en la UE-14 (+0,726 c€/lt) y UE-6 (+0,408 c€/lt).
- En febrero, el diferencial promedio mensual España/UE-14 aumenta por segundo mes consecutivo, situándose en +0,185 c€/lt. Por su parte, el diferencial promedio España/UE-6 aumenta tras cuatro meses de descensos, hasta +1,094 c€/lt.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Febrero 2007

Mercado Nacional Antigua Fórmula Precios Máximos vs. PAI Real

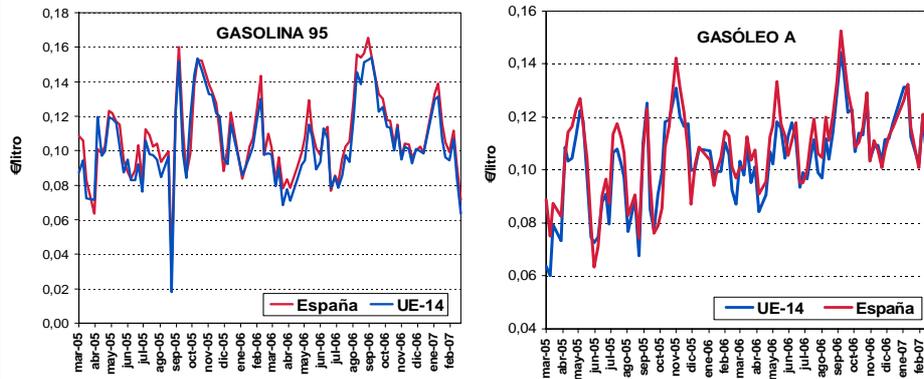


- En febrero, el PAI medio real de la Gna. 95 se sitúa, por décimo mes consecutivo, por debajo (-0,79 c€/lt) del precio resultante de la antigua fórmula de precios máximos.
- En febrero, el PAI medio real del Go. A se sitúa, por sexto mes consecutivo, por debajo (-0,19 c€/lt) del precio resultante de la antigua fórmula de precios máximos.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Febrero 2007

Mercado Nacional Evolución del PAI-Ci CIF



Fuente: Elaboración propia

- En febrero, el margen bruto medio mensual de la Gna. 95 disminuye, tras haber aumentado el mes anterior, tanto en España (-2,97 c€/lt) como en la UE-14 (-2,86 c€/lt), situándose en 9,35 y 8,74 c€/lt, respectivamente.
- El margen bruto de la Gna. 95 promedio de los dos primeros meses de 2007 es superior al registrado en el mismo periodo de 2006 en España (+0,13 c€/lt). Por el contrario, es inferior en la UE-14 (-0,13 c€/lt).
- En febrero, el margen bruto medio mensual del Go. A disminuye por primera vez en dos meses, tanto en España (-1,12 c€/lt) como en la UE-14 (-1,32 c€/lt), situándose en 10,96 y 10,74 c€/lt, respectivamente.
- El margen bruto del Go. A promedio de los dos primeros meses de 2007 es superior al registrado en el mismo periodo de 2006, tanto en España (+1,07 c€/lt) como en la UE-14 (+1,22 c€/lt).