



INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Enero 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
- Evolución PVP GLP envasado



Comisión
Nacional
de Energía

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

ACONTECIMIENTOS DEL SECTOR

ACONTECIMIENTOS DEL SECTOR

Mercados Internacionales

- De acuerdo con su último informe mensual disponible, la Agencia Internacional de la Energía ha disminuido su previsión de la demanda mundial de crudo para 2007 situándola en 85,8 MBbl/d.
- Tras la reunión extraordinaria celebrada el 14 de Diciembre en Abuja (Nigeria), la OPEC decidió reducir su producción en 500.000 Bbl/d, a partir del 1 de Febrero de 2007, situándose en 26,3 MBbl/d.

Empresas del sector: nacionales

- El Consejo de Administración de Repsol YPF aprobó el 31 de Enero los nombramientos como consejeros externos dominicales, de D. José Manuel Loureda Mantiñán y Manuel Raventós Negra, en sustitución de Ricardo Fornesa e Ignacio Bayón respectivamente.
- Firma del acuerdo el 29 de Enero por parte de Caixanova para adquirir el 5% del capital de la Compañía Logística de Hidrocarburos S.A (CLH). Dicho acuerdo está condicionado a su aprobación por parte de la Junta General de Accionistas del vendedor China Aviation Oil Ltd.
- La Compañía Logística de Hidrocarburos CLH, S.A. invertirá 26 millones de euros en Cataluña para mejorar y ampliar la capacidad de almacenamiento y transporte de productos petrolíferos.

Empresas del sector: Internacionales

- La petrolera norteamericana Chevron Texaco anunció el pago de un dividendo trimestral de 52 céntimos de US\$ por acción, que hará efectivo el 12 de marzo.
- Chevron Texaco emitió sus resultados correspondientes al cuarto trimestre de 2006. El resultado neto de la compañía ascendió a 3.772 millones de dólares, un 9% inferior al registrado en el mismo periodo del año anterior.
- La petrolera Galp aprobó un plan de inversiones de 998 millones de euros en las refinerías de Sines y Oporto para mejorar la unidad de conversión, con el propósito de incrementar la producción de diesel en 2,5 MTm y disminuir la producción de fuelóleo.
- La petrolera Royal Dutch Shell emitió sus resultados correspondientes al cuarto trimestre de 2006, con un resultado neto de 5.513 millones de dólares, un 21% superior a los resultados del mismo periodo del año anterior. Asimismo anunció el pago un dividendo trimestral de 0,25€ por acción, un 9% superior al del año anterior.
- Royal Dutch Shell anunció una revisión estratégica de algunos de sus activos, con el fin de concentrar sus actividades de downstream. En este marco, Shell anunció el 29 de enero la firma del acuerdo para vender la refinería de Los Ángeles y activos relacionados a la compañía Tesoro Corporation.
- Los resultados de la petrolera Conoco Philips durante el cuarto trimestre de 2006 ascendieron a 3.197 millones de dólares, un 15% inferior a los resultados del cuarto trimestre de 2005.

ACONTECIMIENTOS DEL SECTOR

Exploración y Producción

- Repsol YPF ha hecho un descubrimiento de hidrocarburos en la Cuenca del Murzuq en Libia mediante el sondeo de exploración C1-NC210. Un test de producción del reservorio Mrar M7 confirmó la presencia de una columna de gas, fluyendo 165.000 metros cúbicos de gas por día.
- BP ha descubierto de un campo de gas natural en el Mar Mediterráneo a 56 kilómetros del Puerto de Alejandría, con unas reservas estimadas de 28,3 miles de millones de metros cúbicos.
- El sondeo Salsa-1, perforado a 1.806 metros en el Bloque 32 en el offshore de Angola produjo en pruebas 3.682 barriles por día. Total es el operador del bloque (30% de participación), en el que también participan Sonangol (82%), ExxonMobil (15%) y Petrogal (5%).
- BP y Sonangol han anunciado un descubrimiento de crudo mediante el sondeo Terra en aguas ultraprofundas del Bloque 31 del offshore de Angola, que produjo en pruebas 5.000 barriles por día.
- Nexen ha anunciado que ha puesto en producción el campo Buzzard en el Mar del Norte, con unas reservas recuperables estimadas de 500 millones de barriles equivalentes de petróleo. Nexen es el operador del campo (43,2%), en el que también participan PetroCanada (29,9%), BG (21,7%) y Edinburgh Oil & Gas (5,2%).
- Mediante el sondeo 7122/7-5 se ha producido un descubrimiento de petróleo en el campo Goliat en el Mar de Barents en el offshore de la costa noruega. El sondeo se perforó a 1.950 metros y se estiman unas reservas iniciales de 250 millones de barriles. ENI Noruega es el operador de Goliat (65%), junto con Statoil (20%) y DNO (15%).
- OMV ha anunciado el comienzo de la producción en el Bloque S2 en Yemen. Se espera que la producción inicial de 1000 barriles por día se eleve en 2008 a 11.000 barriles por día y en 2009-2010 a 32.000. OMV es el operador del Bloque (44% de participación), en el que también participan Sinopec (37,5%) y dos compañías yemeníes (18,5%).
- Maurel & Prom ha anunciado que el sondeo Mkuranga-1 en Tanzania produjo en pruebas 3.500 barriles equivalentes de petróleo al día.
- Apache anunció la adquisición de las participaciones en 28 campos de hidrocarburos de Anadarko en la cuenca Permian en Tejas por 1.000 millones de dólares.
- BP ha firmado un acuerdo de reparto de la producción con Omán que le da acceso a un área de 2.800 km² con unas reservas de gas natural estimadas entre 550 y 850 miles de millones de metros cúbicos.

ACONTECIMIENTOS DEL SECTOR

Medio Ambiente

- La Comisión ha propuesto un paquete de medidas integrado sobre energía y cambio climático. Incluye un compromiso comunitario de reducir las emisiones de gases de efecto invernadero un 20% en 2020 respecto a las de 1990. Asimismo, el objetivo de la UE en las negociaciones internacionales será lograr una disminución de las emisiones de estos gases en los países desarrollados del 30% en 2020 respecto a las de 1990. Además, las emisiones en 2050 deben reducirse un 50% respecto a las del año base. Por otra parte, la Comisión en su Hoja de Ruta de Renovables propone un objetivo obligatorio para la cuota de renovables en el mix del 20% en 2020 frente al 7% actual. Cada Estado tendrá un objetivo individual y la forma en que éstos alcanzarán sus objetivos se establecerá en Planes de Acción Nacionales que deberán notificarse a la Comisión. Otra medida propuesta es la fijación de una cuota mínima obligatoria de biocarburantes del 10% del consumo de carburantes de automoción en 2020.
- La Comisión ha presentado una Propuesta de Directiva modificando la Directiva 98/70 sobre especificaciones de los carburantes (COM(2007)18). Los operadores/distribuidores tendrán que reducir las emisiones de gases de efecto invernadero debidas a la producción, transporte y uso de los carburantes un 10% entre 2011 y 2020, lo que contribuirá a una reducción de 500 millones de toneladas de CO₂ en 2020. Para lograr que se utilice un volumen más elevado de biocarburantes para el transporte, se establecerá una nueva mezcla permitida de bioetanol y gasolina con un contenido máximo en 10% de bioetanol. El contenido máximo en azufre del gasóleo de automoción queda fijado en 10 ppm a partir del 31 de diciembre de 2008.
- Se ha pospuesto por el momento la adopción prevista por la Comisión Europea de una Comunicación en la que se anunciaría la elaboración de una directiva que impondría un límite obligatorio de 120 g/km para las emisiones de CO₂ de los automóviles en 2012, debido a los costes que supondría para la industria .
- El Consejo de Ministros aprobó un anteproyecto de Ley de Calidad del Aire. Incluye un listado de empresas potencialmente contaminadoras pertenecientes a nueve sectores, a las que se les impondrá límites a sus emisiones, especialmente si se encuentran en una zona cuyo aire se considera especialmente contaminado, y se les aplicará un régimen sancionador.
- General Motors presentó en el Salón Internacional del Automóvil en Detroit un prototipo del Chevrolet Volt, un coche eléctrico que utilizará el motor que lleva incorporado para recargar las baterías una vez agotada la carga inicial, que se podrá realizar en casa. Lotus y ZAP presentarán próximamente el ZAP-X, que tras conectarse a la red eléctrica durante diez minutos dispondrá de una autonomía de 560 kilómetros.
- Un equipo de la Capitanía Marítima de Cádiz liberó a un buque que había encallado en la Bahía de Cádiz a dos millas de la costa. El buque transportaba 35.000 toneladas de carbón y sus tanques de combustible unas 600 toneladas de fuel oil.



Comisión
Nacional
de Energía

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

LEGISLACIÓN RECIENTE



LEGISLACIÓN RECIENTE

- Orden ITC/32/2007 de 11 de enero, por la que se cesa a don Juan Francisco Martínez García y se nombra a don Juan Guía García como Vocal en la Junta Directiva de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos (Boletín Oficial del Estado de 19 de Enero de 2007).

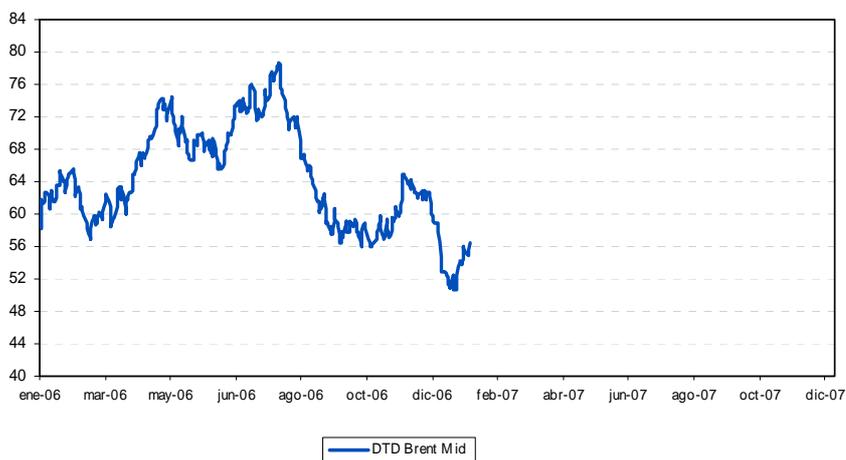


Comisión
Nacional
de Energía

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO Enero 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 el 1T 06 la cotización del crudo mantuvo una tendencia alcista, motivada por tensiones geopolíticas en Nigeria e Irán, unido a la incertidumbre derivada de ciertos cambios de especificaciones en productos norteamericanos cuya implementación se ha venido realizando a lo largo de 2006. La cotización media del Brent en el 1T 06 se situó en 61,74 US\$/Bbl, cerca de un 30% por encima de la registrada el mismo trimestre del año anterior.
- El 2T 06 continuó con esta tendencia alcista, derivada de las incertidumbres del mercado sobre el programa nuclear iraní. 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 derivadas de la decisión del país asiático de seguir realizando pruebas con misiles. La cotización media del 2T 06 se situó en 69,59 US\$/Bbl, un 12,71% superior a la registrada el trimestre anterior.
- Durante la mayor parte del 3T 06 se continuó con la tendencia alcista del precio del crudo, llegando a alcanzar un máximo histórico el 8 de agosto (78,69 US\$/Bbl), 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 últimos datos de confort de stocks, del cese del conflicto entre Líbano e Israel y unas previsiones meteorológicas que apuntan a un invierno suave en el hemisferio norte. A pesar de este descenso, la media del trimestre se situó en 69,60 US\$/Bbl, prácticamente idéntica a la del trimestre anterior.
- El 4T 06 se caracterizó por una disminución de la cotización media del crudo, acentuándose durante el mes de diciembre debido principalmente a las temperaturas moderadas en EEUU, situándose en el 4T en 59,64 US\$/Bbl, un 14,3% inferior a la registrada en el trimestre anterior.

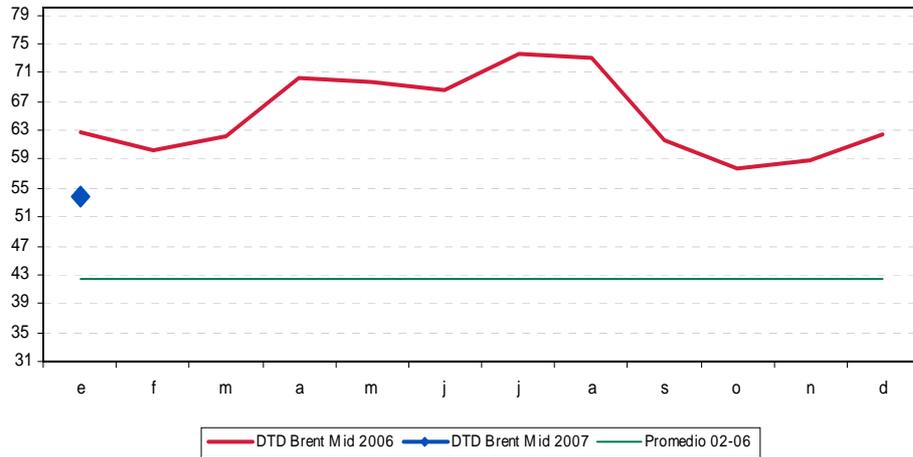
Comportamiento Enero 2007

- La cotización media del crudo durante el mes de enero ha mantenido una tendencia de disminución durante las tres primeras semanas del año propiciada por un invierno benigno en el hemisferio norte. Esta tendencia se invierte sin embargo a partir de la última semana del mes, por la entrada de una ola de frío en Estados Unidos y Europa. A pesar de ello, 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.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Enero 2007

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

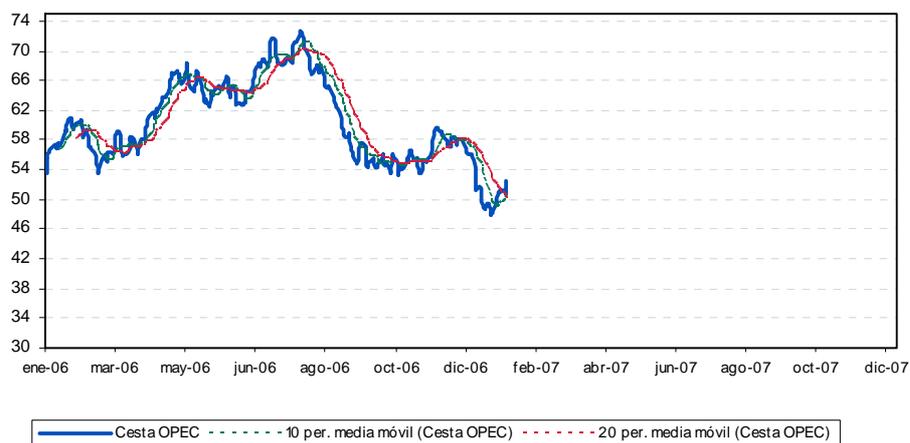


DTD Brent Mid

	2007 (US\$/Bbl)	2006 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Diciembre	62,34	56,90	9,6%
Enero	53,91	62,83	-14,2%
1T	53,91	61,74	-12,7%
2T	---	69,59	---
3T	---	69,60	---
4T	---	59,64	---
Año	53,91	65,14	-17,2%

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

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).

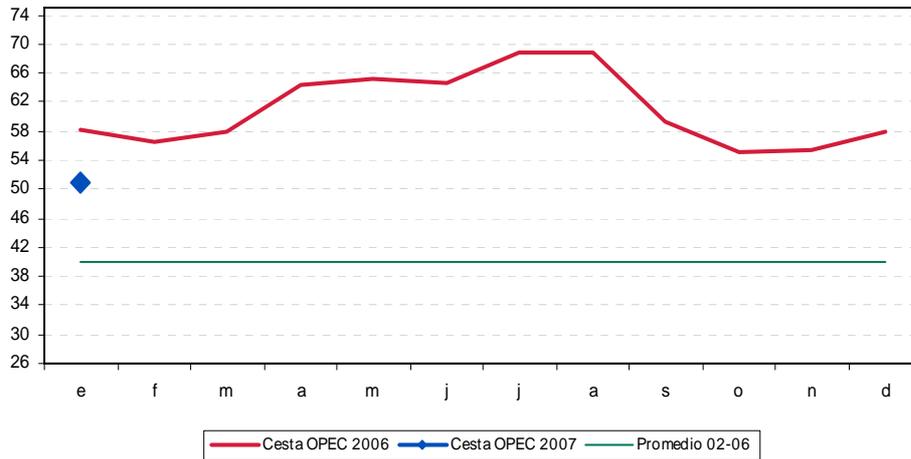
Comportamiento Enero 2007

- La cotización media de la cesta OPEP, al igual que la del crudo, disminuyó durante el mes de enero, situándose en media en 50,99 US\$/Bbl, frente a los 57,99 US\$/Bbl registrados en el mes de diciembre.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Enero 2007

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

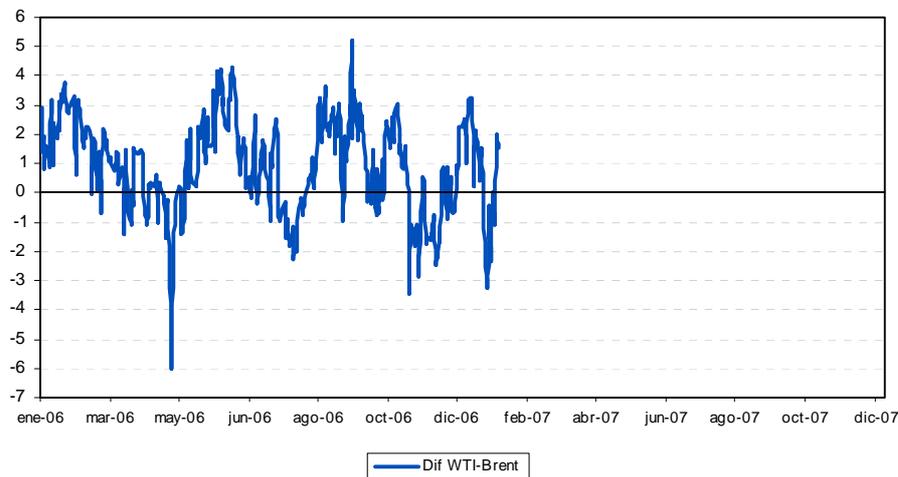


Cesta OPEC

	2007 (US\$/Bbl)	2006 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Diciembre	57,99	52,59	10,3%
Enero	50,99	58,26	-12,5%
1T	50,99	57,60	-11,5%
2T	---	64,72	---
3T	---	65,80	---
4T	---	56,10	---
Año	50,99	61,06	-16,5%

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

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



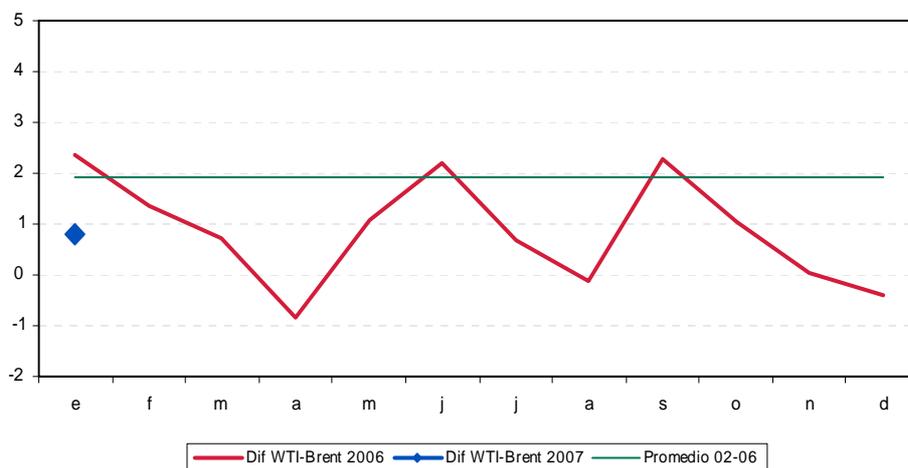
Evolución anual 2006

- En el año 2006 el diferencial medio WTI-Brent se ha situado 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 Enero 2007

- En el mes de enero el diferencial de referencia se ha situado en 0,79 US\$/Bbl, un 66,7% inferior al registrado en el mismo mes del año anterior.

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

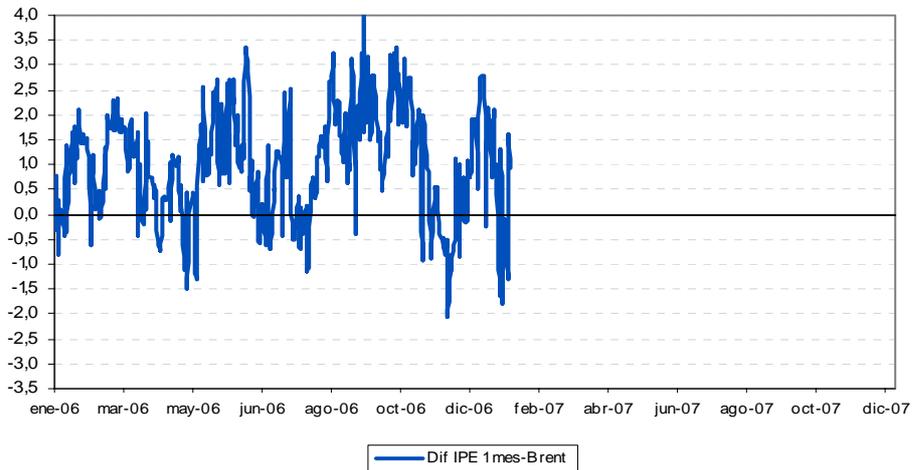


Dif WTI Cushing Mth1 Mid vs. DTD Brent Mid

	2007 (US\$/Bbl)	2006 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Diciembre	-0,38	2,45	-115,5%
Enero	0,79	2,37	-66,7%
1T	0,79	1,48	-46,6%
2T	---	0,87	---
3T	---	0,92	---
4T	---	0,23	---
Año	0,79	0,88	-10,2%

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

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



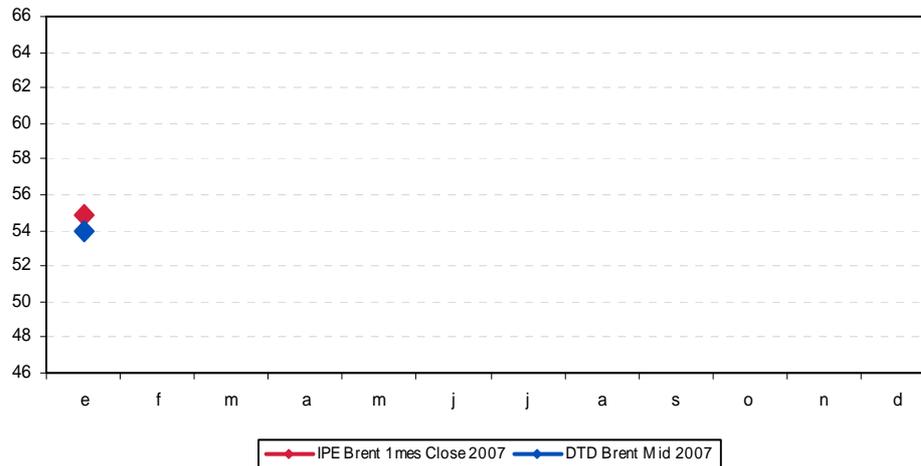
Evolución anual 2006

- 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 Enero 2007

- Durante el mes de enero el diferencial medio IPE- Dated Brent se ha situado en 0,99 US\$/Bbl (+1,8% vs. media 2006)

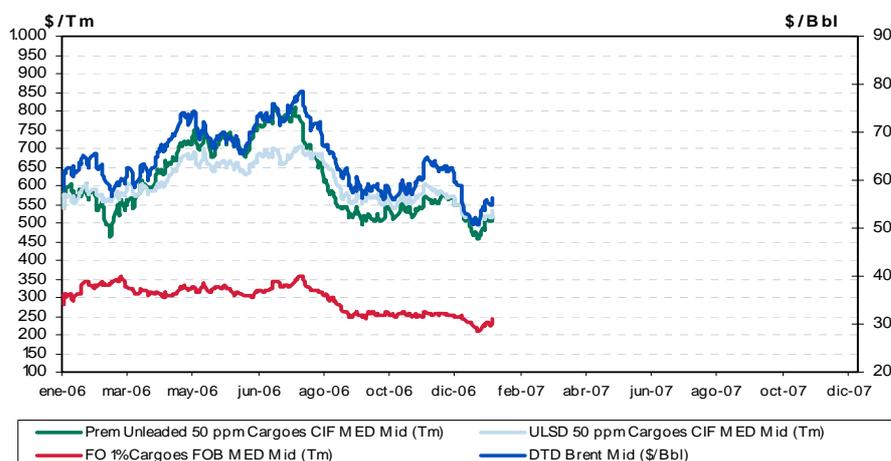
Mercados Internacionales Futuro Brent IPE 1 mes-DTD Brent (US\$/Bbl)



IPE Brent Mth1 y DTD Brent Mid

	IPE 1 mes (US\$/Bbl)	DTD Brent (US\$/Bbl)	Dif	
			(US\$/Bbl)	(%)
Diciembre	62,29	62,34	-0,05	-0,1%
Enero	54,90	53,91	0,99	1,8%
1T	54,90	53,91	0,99	1,8%
2T	---	---	---	---
3T	---	---	---	---
4T	---	---	---	---
Año	54,90	53,91	0,99	1,8%

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.

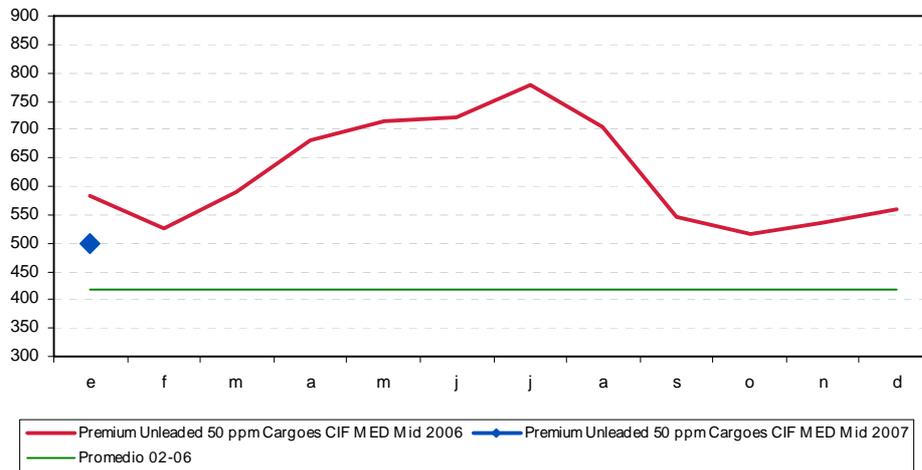
Evolución anual 2006

- En el año 2006, tanto la cotización media de la gasolina sin plomo, como la del gasóleo y fuelóleo han aumentado respecto al 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 el 1T 2006 las cotizaciones medias de todos los productos de referencia experimentaron alzas respecto al mismo periodo del año anterior, situándose la cotización media de la gasolina sin plomo en 566,55 US\$/Tm (+27,5%), la del gasóleo en 579,38 US\$/Tm (+17,4%) y la del fuelóleo en 322,89 US\$/Tm (vs. 207,59 US\$/Tm en 1T 2005).
- Esta tendencia creciente se mantuvo durante el 2T, situándose la cotización media de la gasolina sin plomo en 706,65 US\$/Tm (+38,7% vs. 2T 05), la del gasóleo en 653,86 US\$/Tm (+22,0%) y la del fuelóleo en 316,61 US\$/Tm (vs. 248,46 US\$/Tm en 2T 2005).
- 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, situándose la cotización media del trimestre de la gasolina sin plomo en 678,18 US\$/Tm (+9,4% vs. 3T 05), la del gasóleo en 651,73 US\$/Tm (+6,9,0% vs. 3T 2005) y la del fuelóleo en 310,22 US\$/Tm (vs. 293,8 US\$/Tm en 3T 2005).
- En el cuarto trimestre, tanto la cotización media de la gasolina, como la del gasóleo y fuelóleo se redujeron, situándose la cotización media de la gasolina sin plomo en 537,10 US\$/Tm, la del gasóleo en 567,77 US\$/Tm y la del fuelóleo en 254,07 US\$/Tm.

Comportamiento Enero 2007

- Durante el mes de enero las cotizaciones de todos los productos de referencia disminuyeron, situándose la cotización media de la gasolina sin plomo en 497,28 US\$/Tm (-11,3% vs. Diciembre 06), la del gasóleo en 515,13 US\$/Tm (-10,6%) y la del fuelóleo en 230,03 US\$/Tm (-9,6%).

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



Premium Unleaded 50 ppm CIF MED Mid

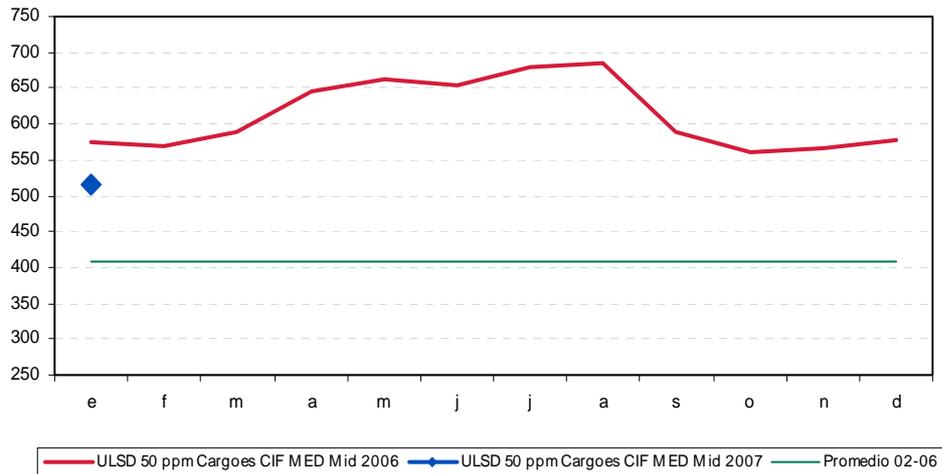
	2007	2006	Var (1)
	(US\$/Tm)	(US\$/Tm)	(%)
Diciembre	560,51	518,70	8,1%
Enero	497,28	581,94	-14,5%
1T	497,28	566,55	-12,2%
2T	---	706,65	---
3T	---	678,18	---
4T	---	537,10	---
Año	497,28	622,12	-20,1%

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

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Enero 2007

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



ULSD 50 ppm CIF MED Mid

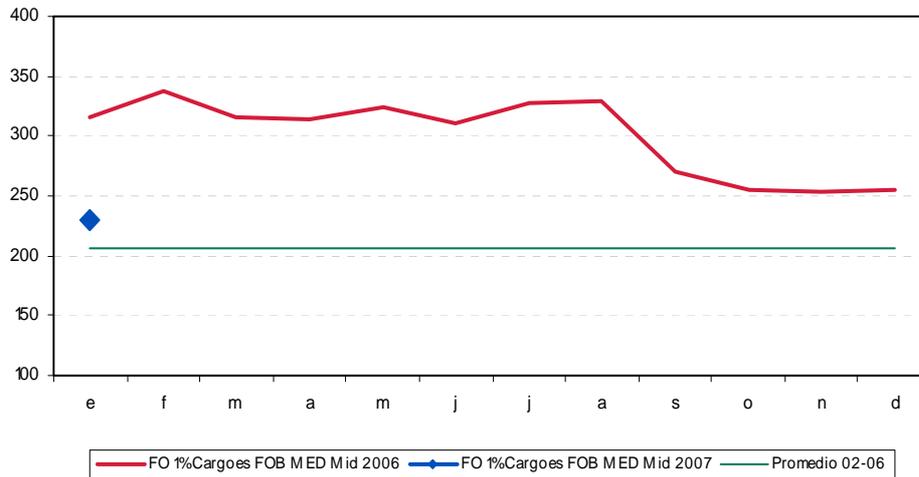
	2007 (US\$/Tm)	2006 (US\$/Tm)	Var (1) (%)
Diciembre	576,44	542,02	6,4%
Enero	515,13	576,25	-10,6%
1T	515,13	579,38	-11,1%
2T	---	653,86	---
3T	---	651,73	---
4T	---	567,77	---
Año	515,13	613,18	-16,0%

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

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Enero 2007

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

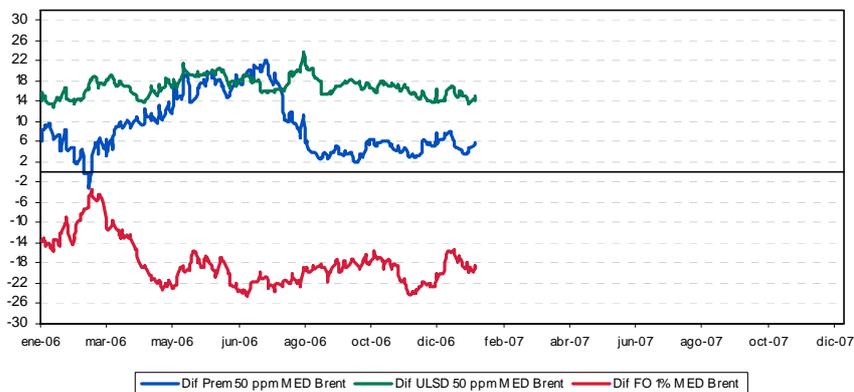


FO 1% FOB MED Mid

	2007 (US\$/Tm)	2006 (US\$/Tm)	Var (1) (%)
Diciembre	254,42	288,45	-11,8%
Enero	230,03	316,08	-27,2%
1T	230,03	322,89	-28,8%
2T	---	316,61	---
3T	---	310,22	---
4T	---	254,07	---
Año	230,03	300,95	-23,6%

(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, 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).
- En el 1T 06 el diferencial medio gasolina vs. Brent se situó en 6,12 US\$/Bbl (+10,9% vs. 1T 2005), el del gasóleo en 15,93 US\$/Bbl (-13,7% vs. 1T 2005) y el del fuelóleo en -11,03 US\$/Bbl (vs. -15,10 US\$/Bbl en 1T 2005). En el 2T 06 es destacable el incremento estacional experimentado por el diferencial de la gasolina sin plomo vs. Brent, cuya media se situó en 15,04 US\$/Bbl (+ 59,7% vs. 2T 05). El diferencial medio gasóleo- Brent se situó en 18,06 US\$/Bbl (-10,9% vs. 2T 05) y el del fuelóleo en -19,87 US\$/Bbl (vs. -12,58 US\$/Bbl en 2T 2005).
- En el 3T se produce un descenso de los diferenciales vs Brent de gasolina, gasoleo y fuelóleo, que se sitúan en 11,62 US\$/Bbl (-7,9% vs. 3T 05), 17,76 US\$/Bbl (-11,5% vs. 3T 05) y -20,89 US\$/Bbl (vs. -15,50 US\$/Bbl 3T 05) respectivamente. En el 4T 06 el diferencial de gasolina sin plomo vs. Brent experimentó un fuerte descenso, situándose en 4,68 US\$/Bbl. El diferencial de gasóleo vs. Brent disminuyó ligeramente, situándose en 16,47 US\$/Bbl. El diferencial del gasóleo vs. Brent se situó en -19,74 US\$/Bbl.

Comportamiento Enero 2007

- Los diferenciales de la gasolina sin plomo y del gasóleo vs. Brent han aumentado durante el mes de enero situándose en media en 5,65 US\$/Bbl (+17,95% vs. diciembre) y en 15,14 US\$/Bbl (+1,4% vs. diciembre) respectivamente. Por otra parte, el diferencial del fueloleo disminuyó durante el mes de enero, situándose en -17,78 US\$/Bbl (-20,5% vs. diciembre).

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Enero 2007

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



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

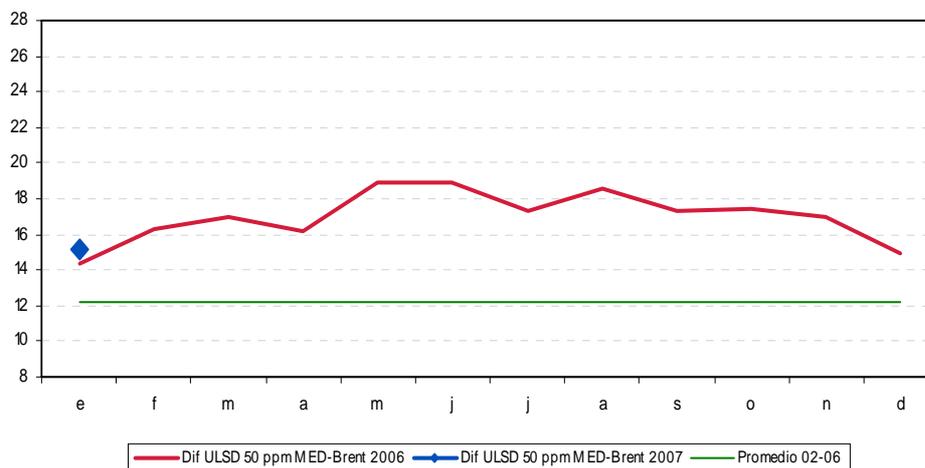
	2007 (US\$/Bbl)	2006 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Diciembre	4,79	5,22	-8,2%
Enero	5,65	6,87	-17,8%
1T	5,65	6,12	-7,7%
2T	---	15,04	---
3T	---	11,62	---
4T	---	4,68	---
Año	9,36	9,36	0,0%

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

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Enero 2007

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

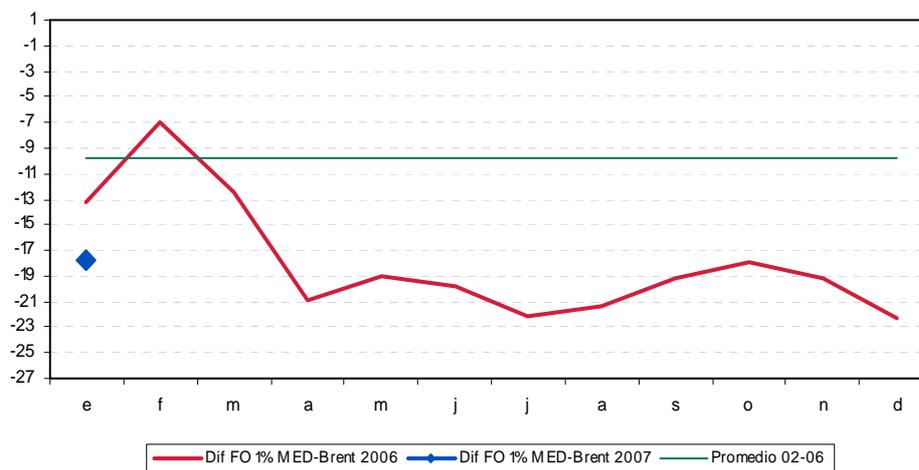


Dif ULSD 50 ppm CIF MED Mid vs. DTD Brent Mid

	2007 (US\$/Bbl)	2006 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Diciembre	14,94	15,76	-5,2%
Enero	15,14	14,42	5,0%
1T	15,14	15,93	-5,0%
2T	---	18,06	---
3T	---	17,76	---
4T	---	16,47	---
Año	15,14	17,05	-11,2%

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

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

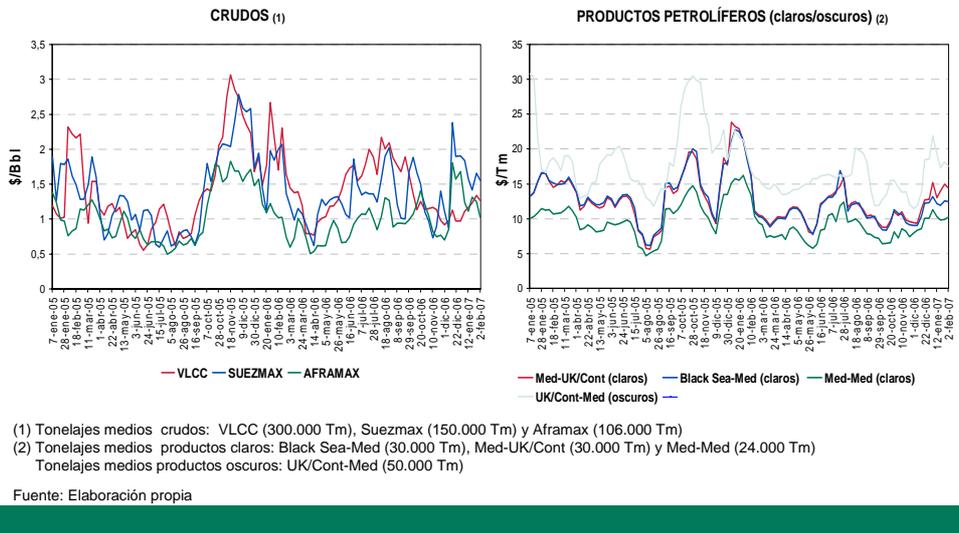


Dif FO 1% FOB MED Mid vs. DTD Brent Mid

	2007 (US\$/Bbl)	2006 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Diciembre	-22,38	-11,60	92,9%
Enero	-17,78	-13,19	34,8%
1T	-17,78	-11,03	61,2%
2T	---	-19,87	---
3T	---	-20,89	---
4T	---	-19,74	---
Año	-17,78	-17,78	0,0%

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

Mercados Internacionales Mercado de Fletes (itinerarios simples)



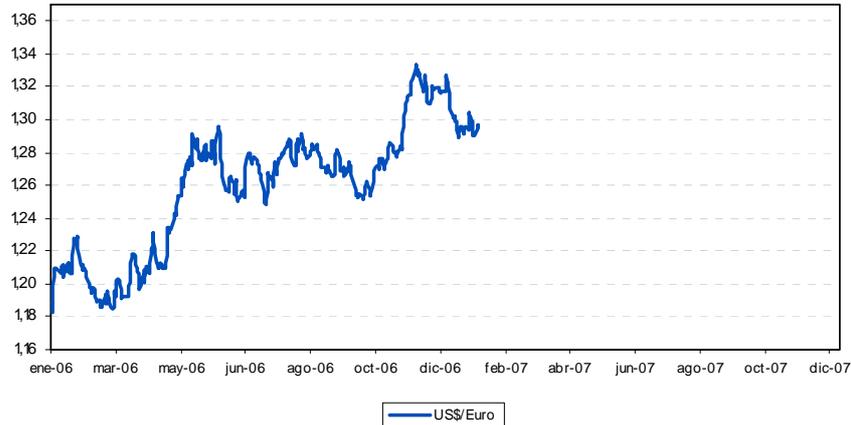
Evolución fletes crudos

- En enero de 2007, el flete medio mensual de crudos en los mercados internacionales para buques VLCC (1,2 \$/Bbl) aumenta, por primera vez en cuatro meses, en un 20,7%. Por su parte, los fletes medios para buques Suezmax (1,6 \$/Bbl) y Aframax (1,2 \$/Bbl) disminuyen, en un 8,9% y 19,5% respectivamente, tras haber aumentado el mes anterior.
- En enero de 2007 los fletes medios mensuales para buques VLCC, Suezmax y Aframax son inferiores a los registrados en el mismo mes de 2006, en un 37,6%, 0,4% y 6,8% respectivamente.

Evolución fletes productos petrolíferos

- En enero de 2007 los fletes medios mensuales de productos claros en los itinerarios Med-UK/Cont (14,3 \$/Tm), Black Sea-Med (12,5 \$/Tm) y Med-Med (10,3 \$/Tm) aumentan, por tercer mes consecutivo, en un 23,8%, 13,6% y 11,4% respectivamente.
- En enero de 2007 los fletes medios mensuales de productos claros para los itinerarios Med-UK/Cont, Black Sea-Med y Med-Med son inferiores a los registrados en el mismo mes de 2006, en un 37,1%, 43,2% y 34,2% respectivamente.
- El flete medio mensual de productos petrolíferos oscuros se sitúa en enero de 2007 en 18,8 \$/Tm, cifra superior en un 20,1% a la registrada el mes anterior e inferior en un 12,8% a la correspondiente a enero 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).

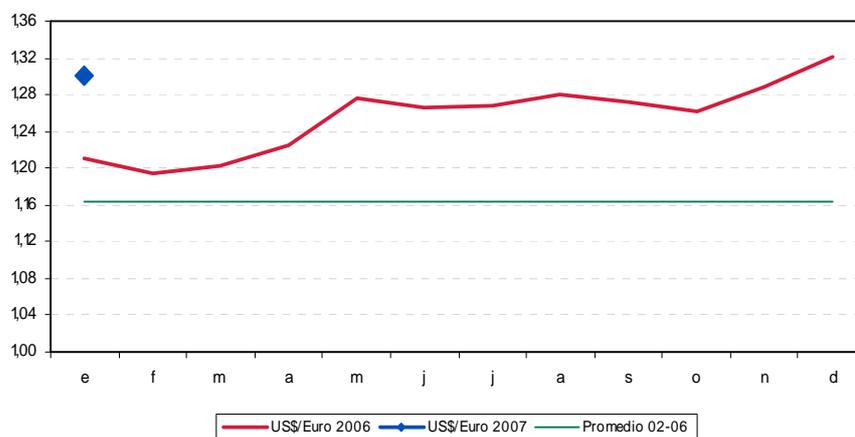
Comportamiento Enero 2007

- En el mes de enero, el euro se debilitó respecto al dólar situándose el tipo de cambio medio en 1,3006 US\$/€ (frente a 1,3211 US\$/€ en el mes de diciembre).

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Enero 2007

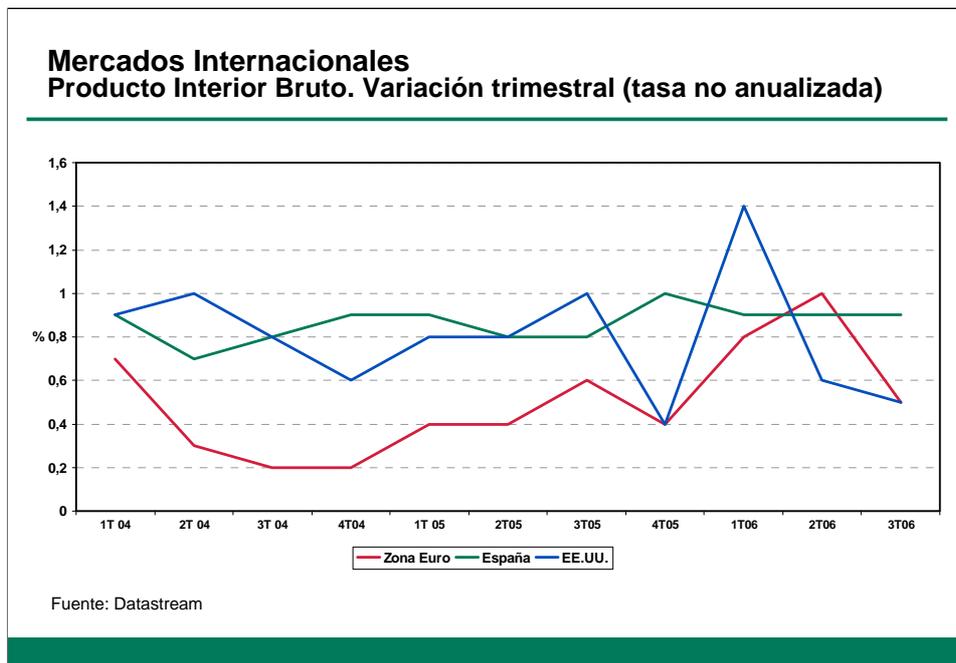
Mercados Internacionales Tipo de cambio US\$/Euro



US\$/Euro

	2007 (US\$/Euro)	2006 (US\$/Euro)	Var (1) (%)
Diciembre	1,3211	1,1856	11,4%
Enero	1,3006	1,2103	7,5%
1T	1,3006	1,2023	8,2%
2T	---	1,2567	---
3T	---	1,2743	---
4T	---	1,2896	---
Año	1,3006	1,2557	3,6%

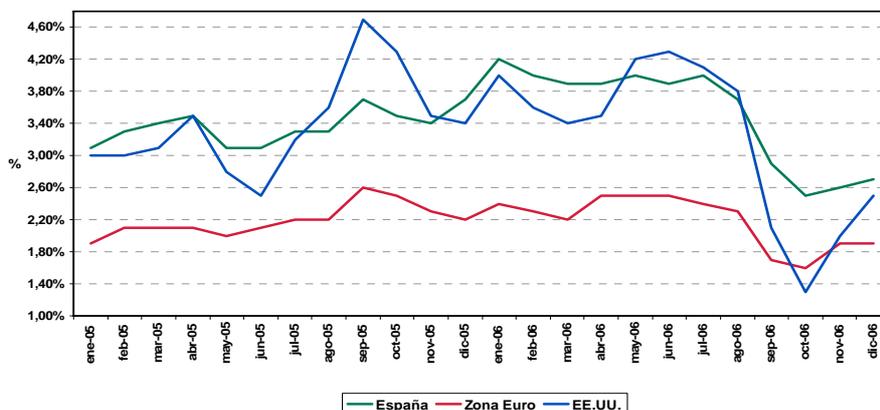
(1) Variaciones porcentuales respecto a periodos completos del año anterior



Evolución anual 2006

- Analizando la evolución del crecimiento del PIB por trimestres, en el caso de la economía española, en 1T 2006 se registró un crecimiento del 0,9%, cifra idéntica a la registrada en 1T 2005. 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 mantuvo el mismo ritmo de crecimiento que en el 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%.

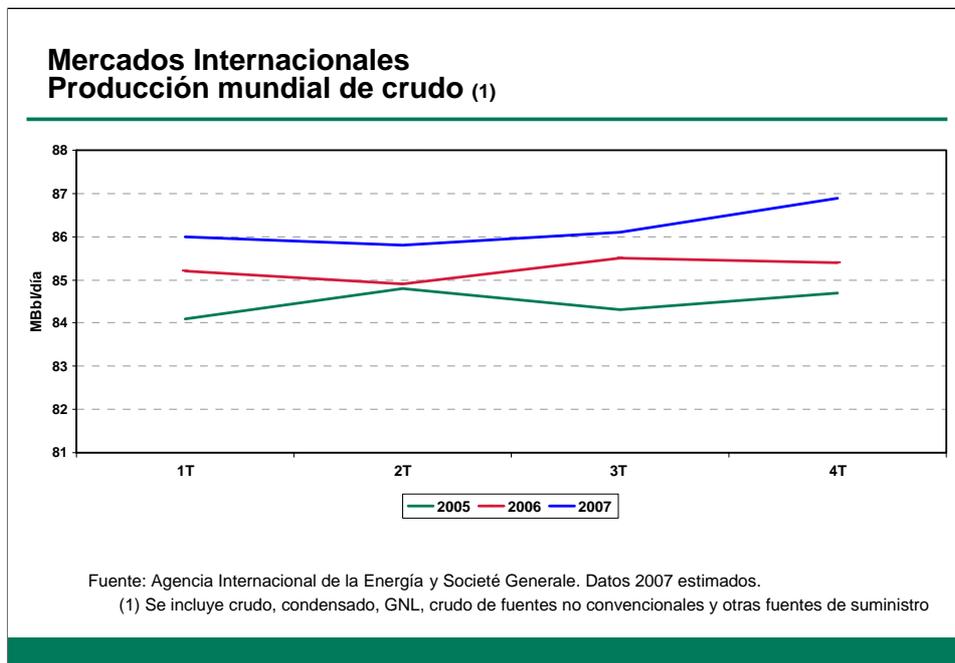
Mercados Internacionales Evolución datos inflación interanual



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%.
- En el primer mes del año destaca el incremento de la tasa de inflación experimentada en España y Estados Unidos, situándose en +4,2% y 4,0%, respectivamente. En la Zona Euro, sin embargo, se registró una tasa de inflación del 2,4%, porcentaje ligeramente superior al registrado en diciembre de 2005 (2,2%).
- En febrero se ralentizó ligeramente la tasa de crecimiento del IPC en las tres economías, situándose en +4% en España, 3,6% en Estados Unidos y 2,3% en la zona euro.
- En marzo continuó la tendencia de ligera disminución en el ritmo de crecimiento del IPC, si bien se mantuvo en niveles altos: +3,9% en España, 3,4% en Estados Unidos y 2,2% en la zona euro.
- En el mes de abril España mantuvo su tasa de crecimiento del IPC en +3,9%, mientras que en las otras dos economías aumentó (+3,5% en Estados Unidos y +2,5% en la zona euro).
- Aunque hasta el mes de abril la economía española fue la que registró unas mayores tasas de inflación, en el mes de mayo fue la economía estadounidense la que se situó por encima de la de la zona euro y de la de España. situándose en un 4,20%, mientras que la de la zona euro y la de España se situaron en un 2,5% y 4,0% respectivamente.
- En junio la tasa de crecimiento del IPC español disminuyó ligeramente hasta un 3,9%, mientras que la de la zona euro se mantuvo en un 2,5% y la de Estados Unidos aumento hasta un 4,3%.
- En el mes de julio tanto la tasa de crecimiento del IPC de la zona euro, como la de Estados Unidos disminuyeron, situándose en un 2,4% y un 4,1% respectivamente, mientras que la española aumento hasta un 4,0%.
- En el mes de agosto se produjeron descensos de las tasas de crecimiento del IPC tanto en la zona euro como en España y en Estados Unidos. Estos descensos se acentuaron en el mes de Septiembre, situando dichas tasas en 1,7%, 2,9% y 2,1% respectivamente.
- En el mes de octubre, se produjeron nuevos descensos en las tasas de crecimiento del IPC para la zona euro, España y Estados Unidos, situándose en 1,6%, 2,5% y 1,3% respectivamente.
- En el mes de noviembre se invirtió la tendencia de descenso del IPC registrada durante los meses de agosto, septiembre y octubre, produciéndose un aumento para la zona euro, España y EEUU, situándose en 1,9%, 2,6% y 2%. El mayor aumento se produjo en EEUU.
- En el mes de diciembre tanto España como EEUU continuaron con esta tendencia de aumento, situándose el IPC en 2,7% y 2,5% respectivamente. La zona euro mantuvo su tasa de crecimiento en 1,9%.



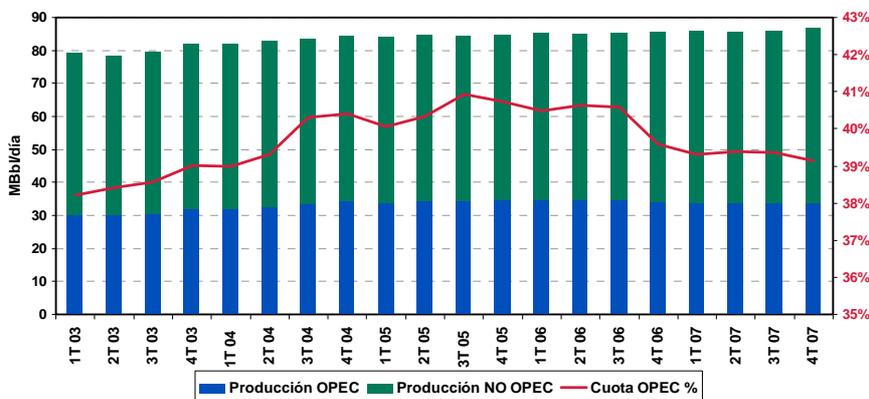
Evolución anual 2006

- 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 85,4 MBbl/d.

Últimos datos disponibles

- Según las estimaciones más recientes, la oferta mundial de crudo promedio en 2007 se mantendrá en niveles superiores a los del 2006 (86,2 MBbl/d en media, +950.000 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

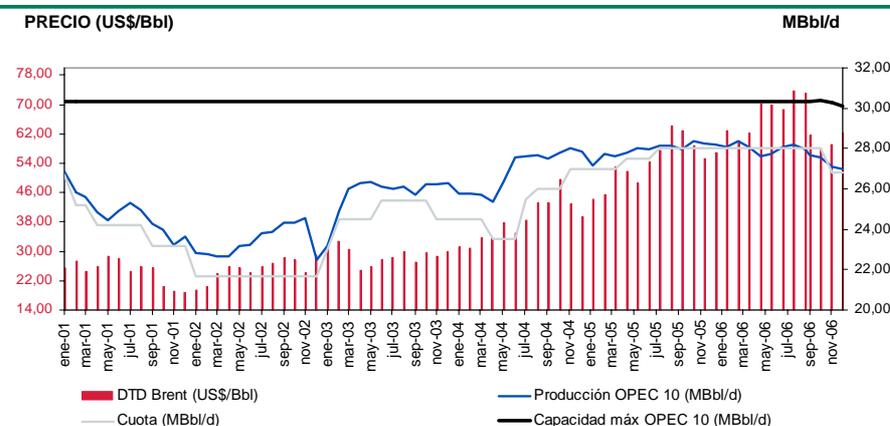
Evolución anual 2006

- 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 39,58%.

Últimos datos disponibles

- En 2007 las últimas estimaciones prevén una cuota de mercado de la Organización del 39,3%, frente al 40,32% registrado en 2006.

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)
12-dic-05	Mantenimiento cuota		28,0
31-ene-06	Mantenimiento cuota		28,0
08-mar-06	Mantenimiento cuota		28,0
01-jun-06	Mantenimiento cuota		28,0
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)

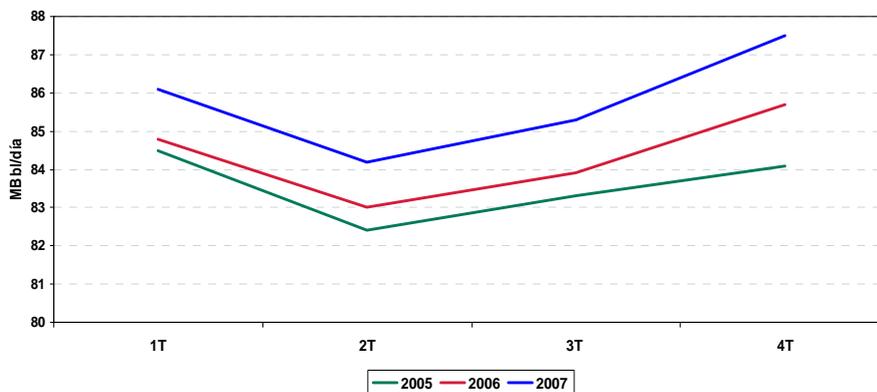
	Producción OPEC 10	Exceso s/cuota
dic-05	28,21	0,21
ene-06	28,06	0,06
feb-06	28,35	0,35
mar-06	28,06	0,06
abr-06	27,60	-0,40
may-06	27,73	-0,27
jun-06	28,08	0,08
jul-06	28,17	0,17
ago-06	27,95	-0,05
sep-06	27,66	-0,34
oct-06	27,58	-0,42
nov-06	27,08	0,28
dic-06	26,99	0,19

- 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 hará efectiva a partir del 1 de febrero.

Últimos datos disponibles

- Según la última información disponible, la producción de la OPEC-10 durante el mes de diciembre fue de 26,99 MBbl/d, 190.000 Bbl/d por encima de su cuota oficial.

Mercados Internacionales Demanda mundial de crudo



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

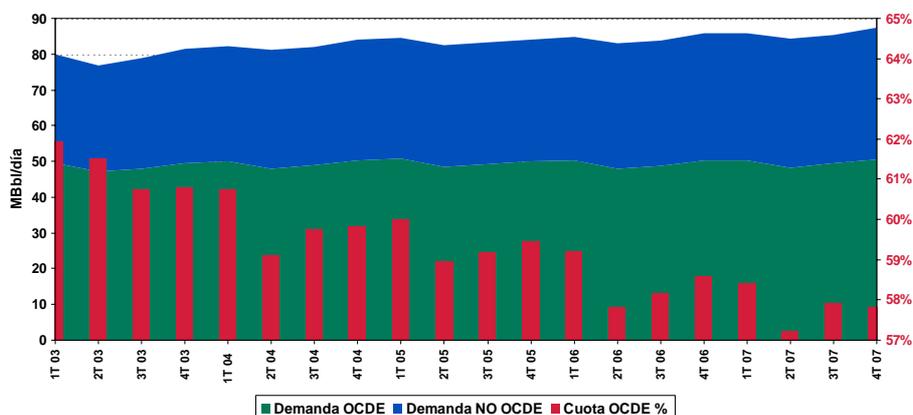
Evolución anual 2006

- En el 1T 2006 la demanda mundial de crudo se situó en 84,8 MBbl/d, +700.000 Bbl/d vs. último trimestre de 2005.
- En el 2T la demanda mundial de crudo disminuyó hasta 83 MBbl/d, siguiendo la tendencia estacional de los años anteriores.
- En el 3T la demanda mundial de crudo se incrementó alcanzando los 83,9 MBbl/d.
- En el 4T la demanda mundial de crudo se incrementó en +1.800.000 Bbl/d respecto al 3T alcanzando los 85,7 MBbl/d.

Últimos datos disponibles

- Según las últimas estimaciones disponibles, la demanda mundial promedio de crudo en el 2007 alcanzará los 85,7 MBbl/d (+1.425.000 Bbl/d vs 2006).

Mercados Internacionales Demanda mundial de crudo OCDE/NO OCDE



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

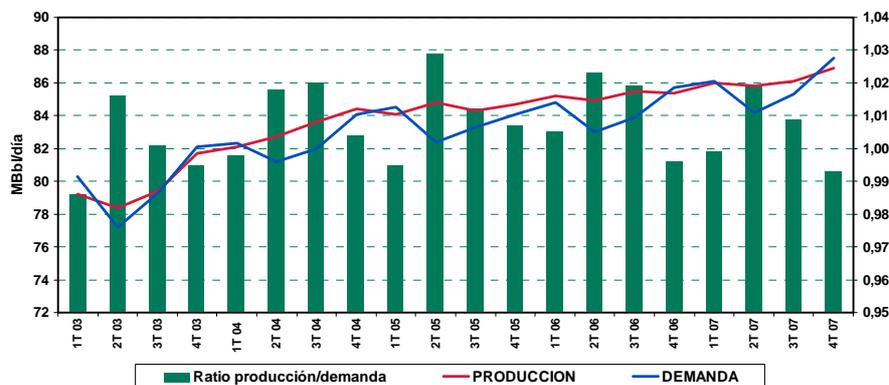
Evolución anual 2006

- 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 58,44% 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.
- Al igual que en los años anteriores, en el 1T 2006 el peso de la OCDE en la demanda mundial de crudo disminuyó ligeramente vs. 4T 2005, situándose en 59,20%.
- En el 2T se produce el tradicional descenso del % de participación de la OCDE, que se sitúa en 57,83%.
- En el 3T el peso de la OCDE en la demanda mundial de crudo aumentó hasta el 58,16%, siguiendo la tendencia de años anteriores.
- En el 4T se produjo un aumento del % de participación de la OCDE en la demanda mundial situándose en 58,58%.

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 85,72 MBbl/d de crudo que se demandarán mundialmente como promedio anual, 49,62 MBbl/d corresponderán a países OCDE, lo que se traduce en un peso del 57,85% frente al 58,44% 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

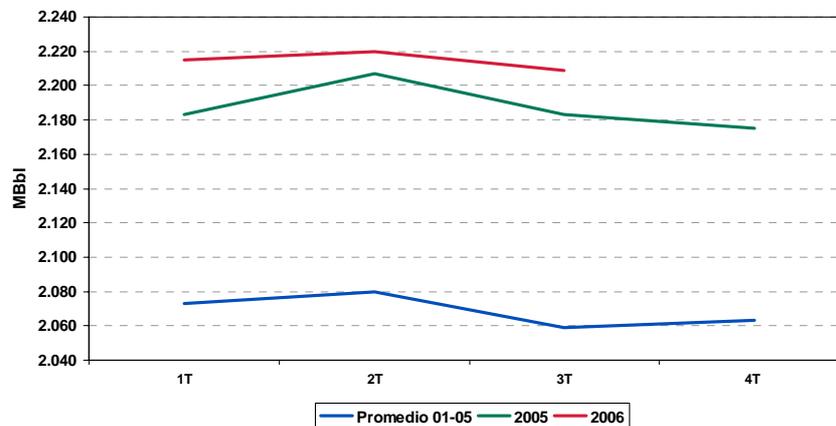
Evolución anual 2006

- En el año 2006 el ratio producción-demanda se situó en media en 1,0107, coincidente con el del año 2005.
- En el 1T de 2006 el ratio producción-demanda se situó en 1,005, frente a 1,007 en 4T 2005.
- En el 2T de 2006 el ratio producción-demanda aumentó situándose en 1,023.
- En el 3T el ratio producción-demanda disminuyó siguiendo la tendencia de todos los años, situándose en 1,019.
- En el 4T 06 el ratio producción-demanda disminuyó hasta situarse en 0,996

Últimos datos disponibles

- Según las últimas estimaciones disponibles, en 2007 el ratio producción-demanda se mantendrá en media en 1,005.

Mercados Internacionales Evolución stocks crudo OCDE (1)



Fuente: Agencia Internacional de la Energía

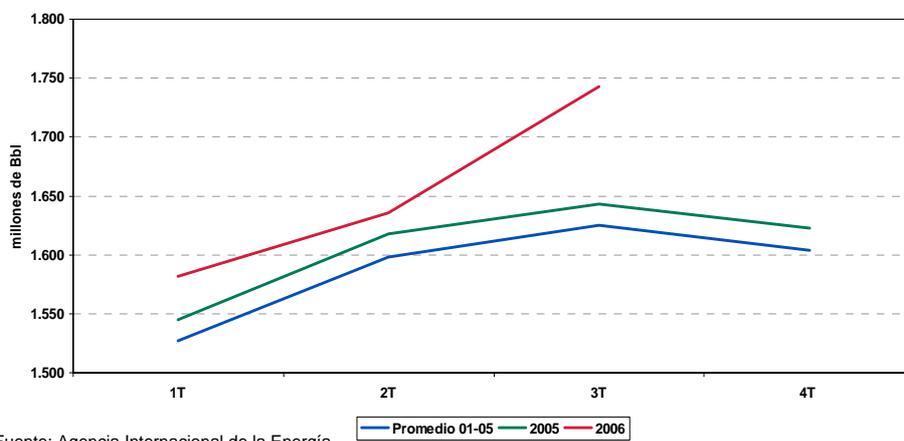
(1) Se consideran stocks crudo industriales + reservas estratégicas

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, 43 MBbl por encima de los registrados a finales del año anterior.
- Los stocks de crudo en la OCDE en el 3T 06 descendieron, situándose en 2.209 MBbl.
- 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

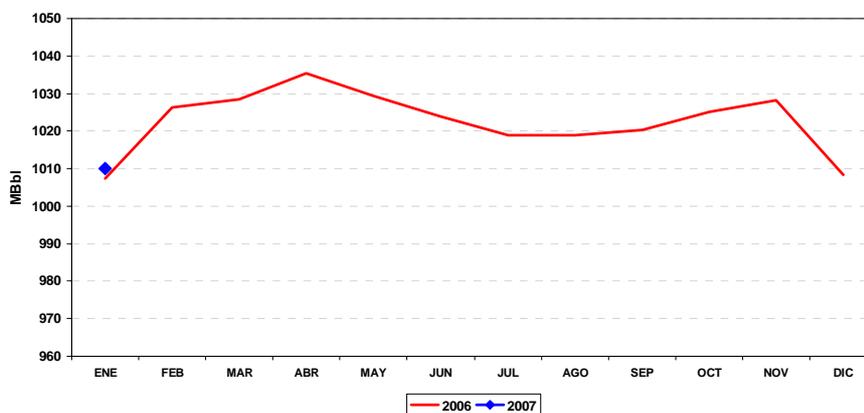
(1) Se consideran stocks productos industriales + estratégicos

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).
- Los stocks de productos en la OCDE en el 3T06 se incrementaron, situándose en 1.743 MBbl (+100 MBbl vs. 3T 05).
- Durante todo el año los stocks de productos se vienen manteniendo por encima de los años anteriores

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



Fuente: Energy Information Administration

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

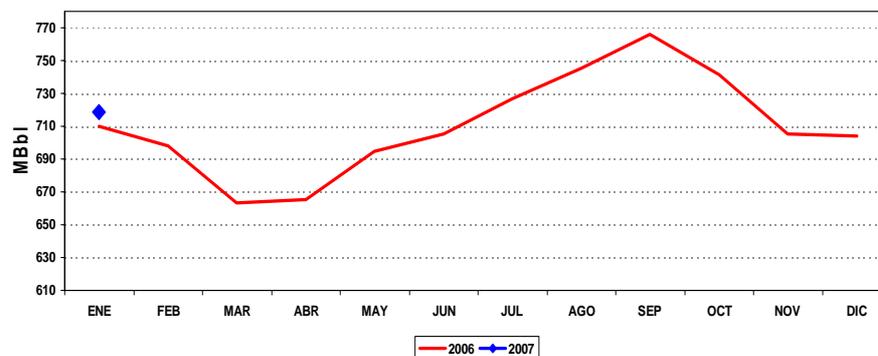
Evolución anual 2006

- En enero de 2006 los stocks de crudo en Estados Unidos se mantuvieron en valores similares a los registrados a finales de 2005, situándose a finales de enero en 1.007,3 MBbl.
- Entre febrero y abril se produjo una tendencia de incremento en el nivel de inventarios, situándose a finales de abril en 1.035,5 MBbl.
- Desde Mayo hasta Julio se invierte la tendencia en el nivel de inventarios, disminuyendo estos hasta 1.018,8 MBbl a finales de julio.
- 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 noviembre (1.028,3 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 Enero 2007

- En enero de 2007 los stocks de crudo en Estados Unidos se mantuvieron en valores similares a los registrados a finales del 2006, situándose en enero en 1010,1 MBbl.

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



Fuente: Energy Information Administration

(1) Stocks al cierre de cada mes

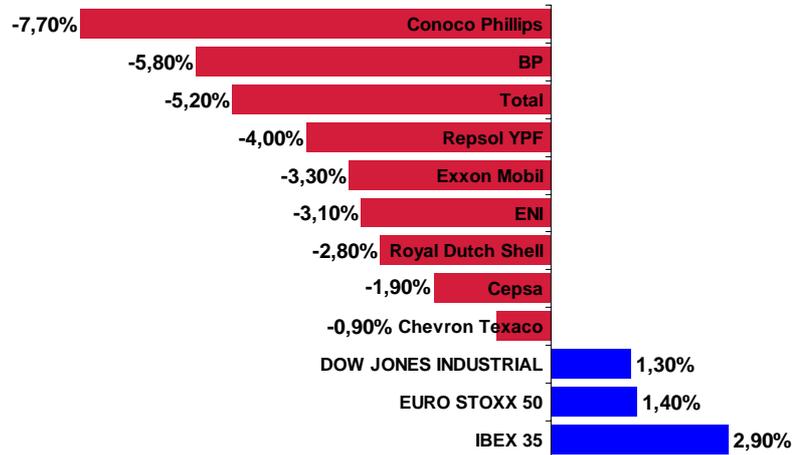
Evolución anual 2006

- Los inventarios de productos petrolíferos en Estados Unidos experimentaron un incremento en el primer mes del año, situándose en 709,7 MBbl (+3,12% vs. dic 05).
- Entre febrero y marzo el nivel de stocks mantuvo una tendencia decreciente, situándose en 663,2 MBbl a finales de marzo.
- En abril comienza a registrarse un aumento en el nivel de stocks que se prolonga hasta el mes de septiembre, llegando a situarse en 765,8 MBbl a finales de este mes.. De esta forma el nivel de stocks se situó ampliamente por encima de los valores registrados el año anterior.
- Durante el último trimestre del año se produjo un descenso del nivel de stocks situándose en 704,2 MBbl a finales de diciembre.

Comportamiento Enero 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 718,8 MBbl (+2,07% vs. dic 06).

Mercados Internacionales Evolución bursátil empresas petroleras Ene 2007



Fuente: Datastream

Comportamiento Enero 2007

- En el primer mes del año, los valores del sector petróleo experimentaron pérdidas, derivadas de la bajada del precio de crudo. En general, el conjunto del sector petróleo se comportó peor que la media de los mercados bursátiles de referencia.



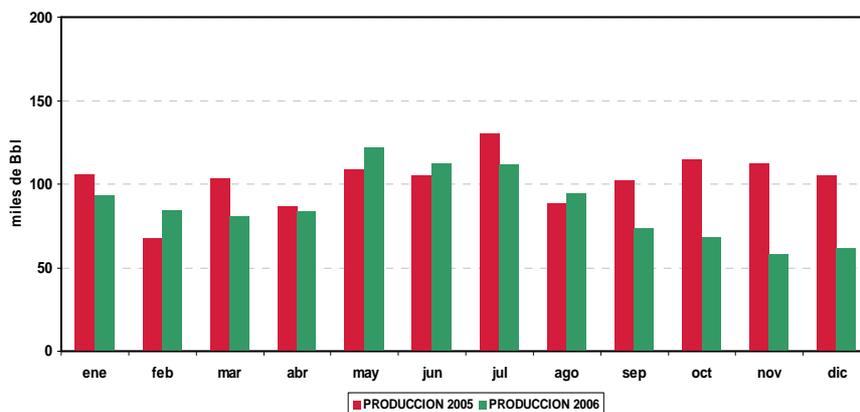
Comisión
Nacional
de Energía

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Enero 2007

MERCADO NACIONAL

Mercado Nacional Producción nacional de crudo

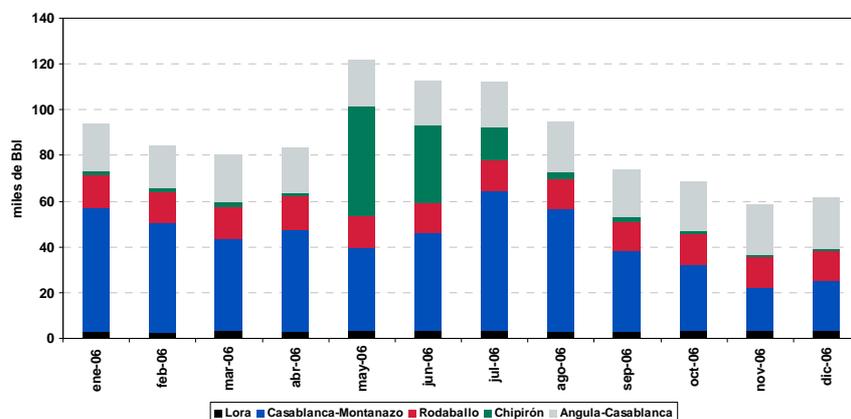


Fuente: Elaboración propia

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

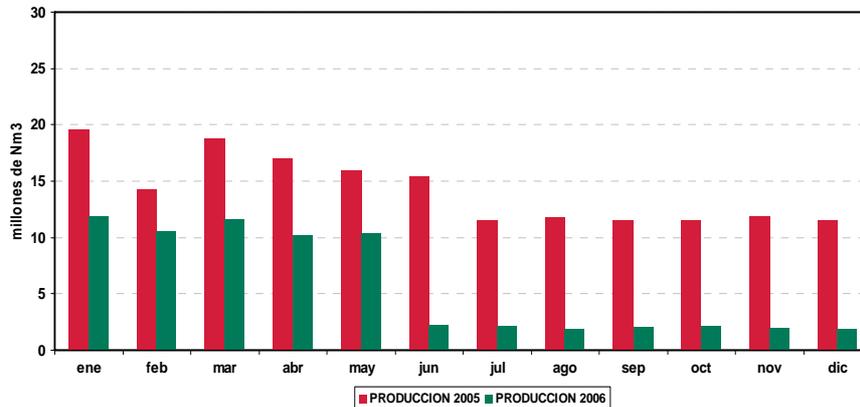


Fuente: Elaboración propia

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

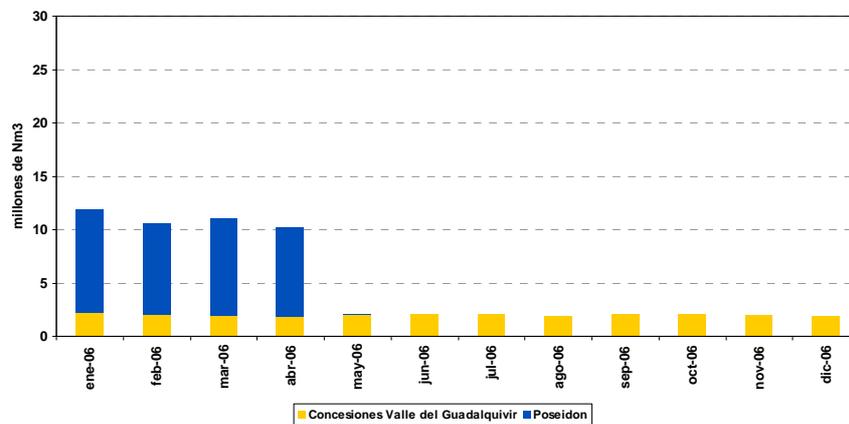


Fuente: Elaboración propia

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

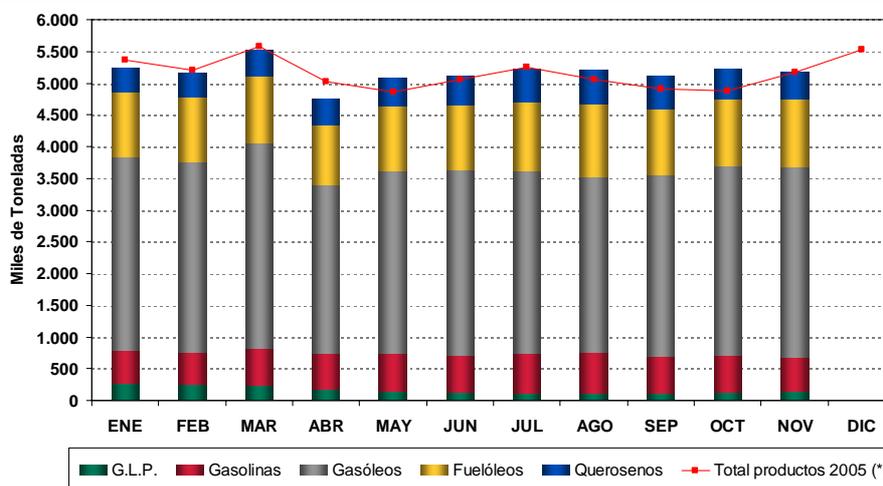


Fuente: Elaboración propia

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.

Mercado Nacional Consumo de productos en España (Noviembre 2006)



(*) Excluidos Otros Productos
Fuente: Elaboración propia

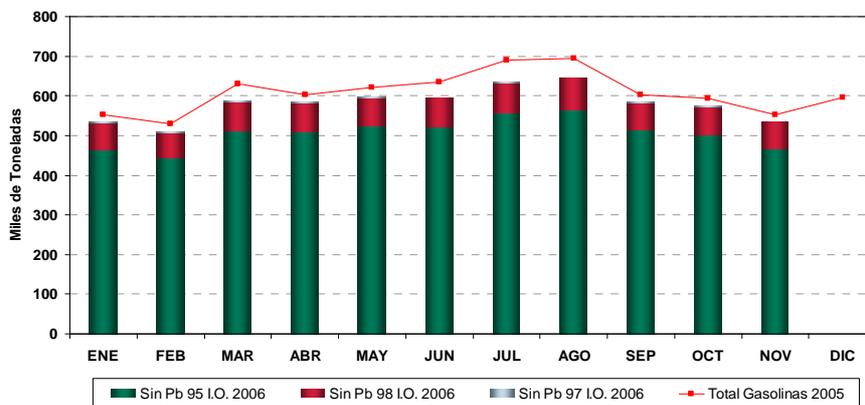
Evolución anual

- El consumo acumulado de productos petrolíferos (GLP, gasolinas, gasóleos, fuelóleos y querosenos) durante los once primeros meses de 2006 se sitúa en 56,79 MTm, un 0,8% por encima del correspondiente al mismo periodo de 2005.
- Por productos, en relación al acumulado del ejercicio precedente, aumenta el consumo de gasóleos (+3,9%) y querosenos (+4,8%). Por el contrario, desciende la demanda de GLP (-8,5%), gasolinas (-4,7%) y fuelóleos (-4,2%).
- En cuanto a la estructura del consumo del periodo enero-noviembre de 2006, los gasóleos continúan siendo, con diferencia, los más demandados, representando el 56,61% del total, seguidos de los fuelóleos (20,10%), las gasolinas (11,25%), los querosenos (8,78%) y, por último, los GLP (3,26%).

Evolución noviembre 2006

- En noviembre de 2006 la demanda de productos petrolíferos disminuye (-1,1%), tras haber aumentado el mes anterior, situándose en 5,17 MTm. El menor consumo de gasolinas (-7,0%) y querosenos (-13,8%) no se ve compensado por la mayor demanda de gasóleos, fuelóleos y GLP (+0,6%, +1,3% y +12,4%, respectivamente).
- En noviembre de 2006 la demanda de productos petrolíferos se sitúa por debajo de la correspondiente al mismo mes del año anterior (-0,1%) por primera vez en tres meses. Mientras que el consumo de gasóleos (-0,8%), gasolinas (-3,0%) y GLP (-17,3%) es inferior, el de fuelóleos y querosenos es superior (+5,0% y +4,4%, respectivamente).

Mercado Nacional Consumo de gasolinas en España (Noviembre 2006)



Fuente: Elaboración propia

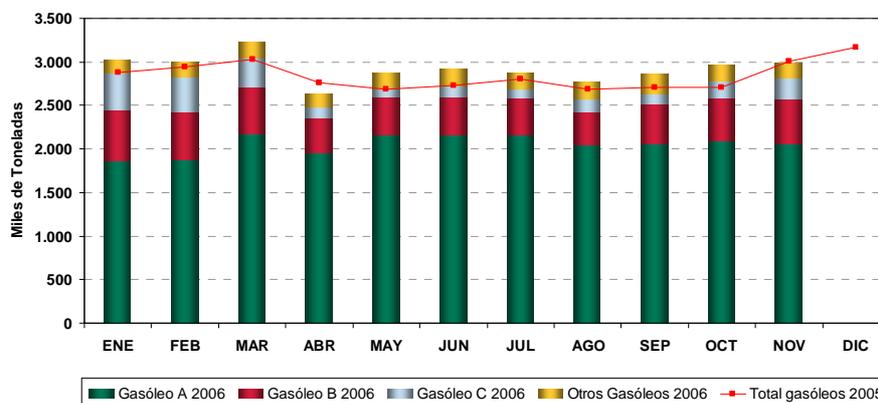
Evolución anual

- El consumo acumulado de gasolinas durante los once primeros meses de 2006 se sitúa en 6,39 MTm, un 4,7% por debajo del registrado en el mismo periodo de 2005. Este descenso global se explica por la menor demanda de gasolina 97 I.O. (-97,1%) y gasolina 98 I.O. (-1,6%) que no se ve compensada por el mayor consumo de gasolina 95 I.O. (+1,9%).

Evolución noviembre 2006

- En noviembre de 2006 el consumo de gasolinas disminuye (-7,0%), por tercer mes consecutivo, situándose en 536 kTm. La demanda de los tres tipos de gasolinas auto disminuye: gasolina 95 I.O. (-6,9%), gasolina 97 I.O. (-13,2%) y gasolina 98 I.O. (-7,1%).
- Respecto al mismo mes del año anterior, en noviembre de 2006 el consumo de gasolinas se reduce (-3,0%), siendo inferior la demanda de gasolina 97 I.O. y gasolina 95 I.O. (-96,7% y -1,2%, respectivamente) y superior la de gasolina 98 I.O. (+4,0%).

Mercado Nacional Consumo de gasóleos en España (Noviembre 2006)



Fuente: Elaboración propia

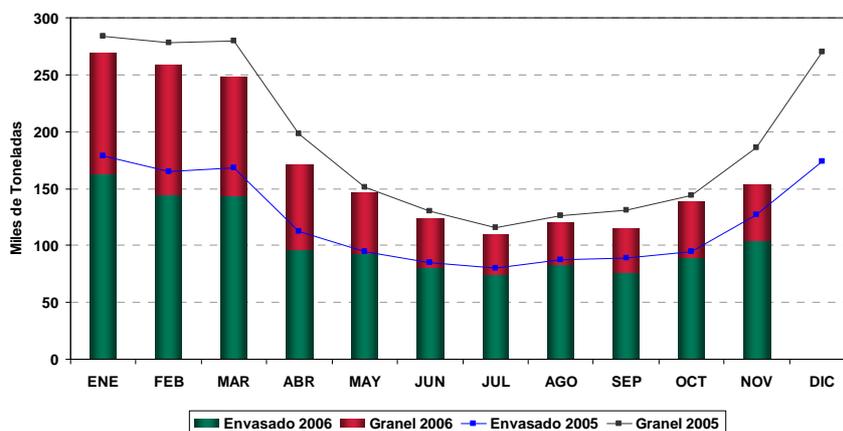
Evolución anual

- El consumo acumulado de gasóleos durante los once primeros meses de 2006 se sitúa en 32,15 MTm, un 3,9% por encima del registrado en el mismo periodo de 2005. Mientras que la demanda de gasóleo A y del genérico "otros gasóleos" es superior (+6,0% y +8,3%, respectivamente), la de gasóleo B y gasóleo C es inferior (-1,6% y -6,1%, respectivamente).

Evolución noviembre 2006

- En noviembre de 2006 la demanda total de gasóleos aumenta (+0,6%), por tercer mes consecutivo, situándose en 2,99 MTm. El aumento intermensual registrado es resultado del menor consumo de gasóleo A (-1,3%) y del genérico "otros gasóleos" (-5,4%) y de la mayor demanda de gasóleo B y gasóleo C (+3,6% y +19,8%, respectivamente).
- En noviembre de 2006 la demanda total de gasóleos se sitúa por debajo (-0,8%) de la registrada en el mismo mes de 2005 por primera vez en seis meses. El consumo de todos los tipos de gasóleos, excepto el de gasóleo A (+4,8%) es inferior: gasóleo B (-8,1%), gasóleo C (-23,4%) y el genérico "otros gasóleos" (-1,0%).

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



Fuente: Elaboración propia

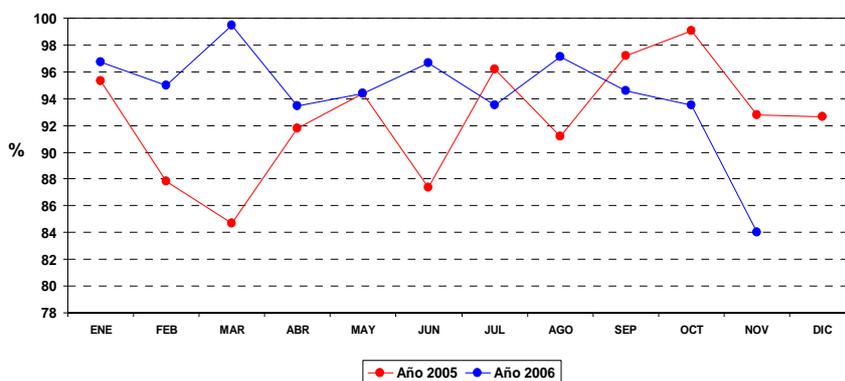
Evolución anual

- El consumo acumulado de GLP durante los once primeros meses de 2006 se sitúa en 1,85 MTm, cifra inferior en un 8,5% a la registrada en el mismo periodo de 2005.
- Por segmentos, el consumo acumulado de GLP envasado y GLP a granel es inferior al correspondiente al mismo periodo de 2005 (-10,3% y -5,3%, respectivamente).

Evolución noviembre 2006

- En noviembre de 2006, el consumo de GLP aumenta (+12,4%), por segundo mes consecutivo, situándose en 154 kTm. Por modalidades de suministro, aumenta tanto la demanda de GLP envasado (+15,9%) como la de GLP a granel (+6,0%).
- En noviembre de 2006 la demanda de GLP se sitúa de nuevo por debajo de la correspondiente al mismo mes del año anterior (-17,3%). El consumo de ambas modalidades de suministro es inferior: GLP envasado (-18,4%) y GLP a granel (-14,9%).
- La proporción de GLP envasado en el ratio de consumo mensual envasado/granel aumenta en noviembre de 2006, tras dos meses de descensos, situándose en 67,32%/32,68% frente al 65,33%/34,67% del mes de octubre.

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



Fuente: Elaboración propia

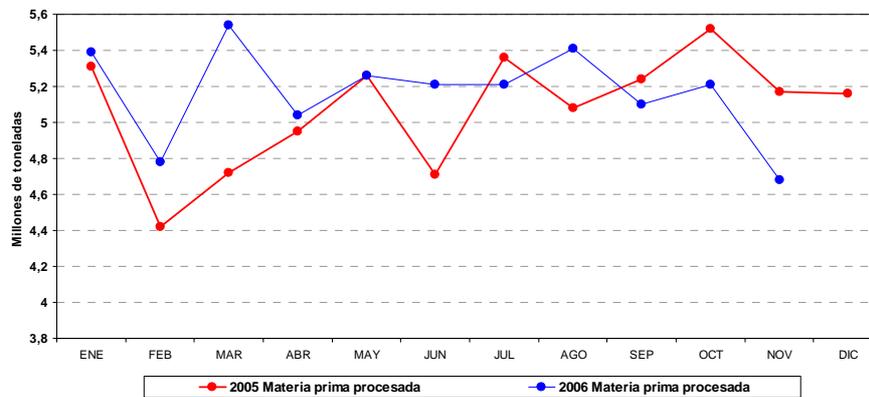
Evolución anual

- La utilización media de la capacidad de refino correspondiente a los once primeros meses de 2006 se sitúa en el 94,4%, 1,9 puntos porcentuales por encima de la del mismo periodo de 2005.

Evolución noviembre 2006

- En noviembre de 2006 la utilización de la capacidad de refino disminuye (-9,5 puntos porcentuales), por tercer mes consecutivo, hasta situarse en el 84,0%, mínimo en lo que llevamos de año.
- En noviembre de 2006 la utilización de la capacidad de refino es inferior a la correspondiente al mismo mes de 2005 en 8,8 puntos porcentuales.

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



Fuente: Elaboración propia

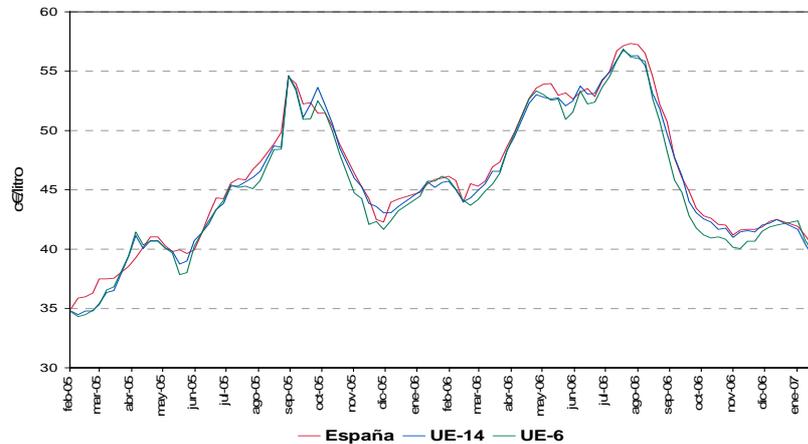
Evolución anual

- Las refinerías españolas procesaron durante los once primeros meses de 2006 un total de 56,83 MTm de materia prima, 1,09 MTm más que en el mismo periodo de 2005.

Evolución noviembre 2006

- En noviembre de 2006 se procesaron 4,68 MTm de materia prima, 530 kTm menos que en el mes anterior.
- La materia prima procesada en noviembre de 2006 es inferior a la correspondiente al mismo mes de 2005 en un 9,5%.

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

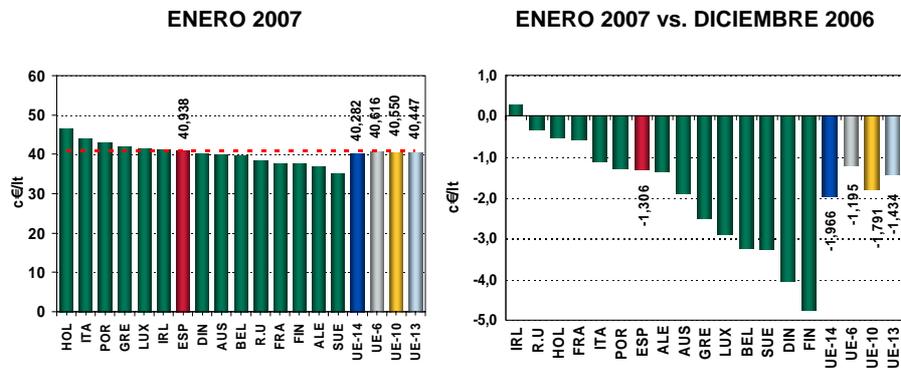


Fuente: Oil Bulletin Petrolier + Elaboración propia

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

- En enero, el PAI medio mensual de la Gna. 95 en España se sitúa por encima del de la UE-6 y UE-14, habiendo permanecido en este último caso por debajo el mes anterior.
- El PAI medio mensual, tanto en España (40,938 c€/lt) como en la UE-14 (40,282 c€/lt) y UE-6 (40,616 c€/lt), es inferior al del mismo mes de 2006, en -4,464, -4,971 y -4,688 c€/lt, respectivamente.
- Los promedios mensuales de los diferenciales España/UE-14 (+0,656 c€/lt) y España/UE-6 (+0,322 c€/lt) se sitúan por encima de los correspondientes a enero de 2006, en 0,507 y 0,224 c€/lt respectivamente.

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

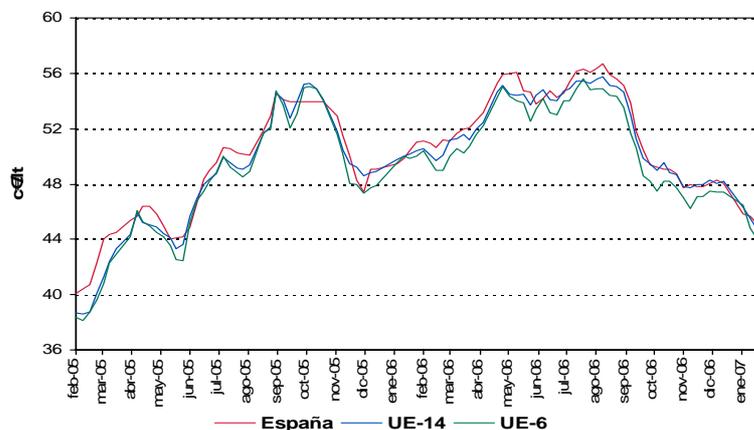


Fuente: Oil Bulletin Petrolier + Elaboración propia

UE-13: Media ponderada de la zona euro
 UE-10: Estados miembros de nuevo ingreso, tras la ampliación de 2005
 UE-6: Alemania, Francia, Reino Unido, Bélgica, Holanda e Italia

- En enero, el PAI medio mensual de la Gna. 95 disminuye, tras haber aumentado el mes anterior, tanto en España (-1,306 c€/lt) como en la UE-14 (-1,966 c€/lt) y UE-6 (-1,195 c€/lt).
- En enero, el diferencial promedio España/UE-14 aumenta (+0,660 c€/lt) tras cuatro meses de descensos. Por el contrario, el diferencial promedio mensual España/UE-6 disminuye (-0,111 c€/lt) por cuarto mes consecutivo.

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

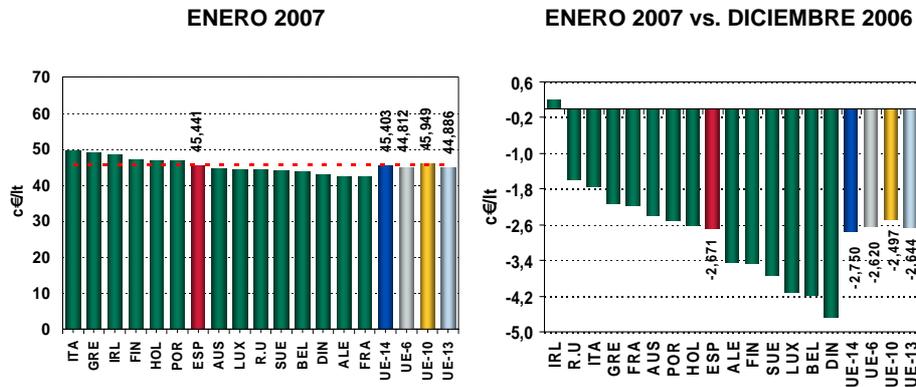


Fuente: Oil Bulletin Petrolier + Elaboración propia

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

- En enero, el PAI medio mensual del Go. A en España se sitúa por encima del de la UE-6 y UE-14, habiendo permanecido en este último caso por debajo el mes anterior.
- El PAI promedio mensual, tanto en España (45,441 c€/lt) como en la UE-14 (45,403 c€/lt) y UE-6 (44,812 c€/lt), es inferior al del mismo mes de 2006, en -4,452, -4,575 y -4,981 c€/lt, respectivamente.
- Los promedios mensuales de los diferenciales España/UE-14 (+0,038 c€/lt) y España/UE-6 (+0,629 c€/lt) se sitúan por encima de los del mismo mes de 2006, en 0,123 y 0,529 c€/lt respectivamente.

Mercado Nacional Comparación PAI España-UE Gasóleo A

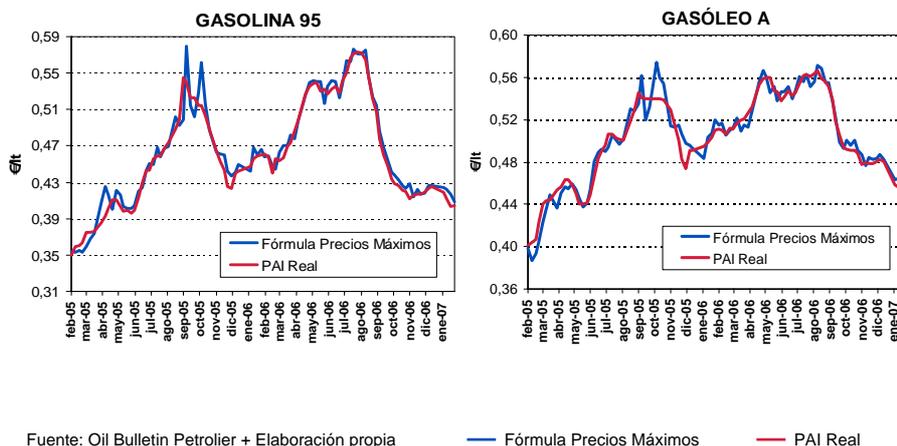


UE-13: Media ponderada de la zona euro
 UE-10: Estados miembros de nuevo ingreso, tras la ampliación de 2005
 UE-6: Alemania, Francia, Reino Unido, Bélgica, Holanda e Italia

Fuente: Oil Bulletin Petrolier + Elaboración propia

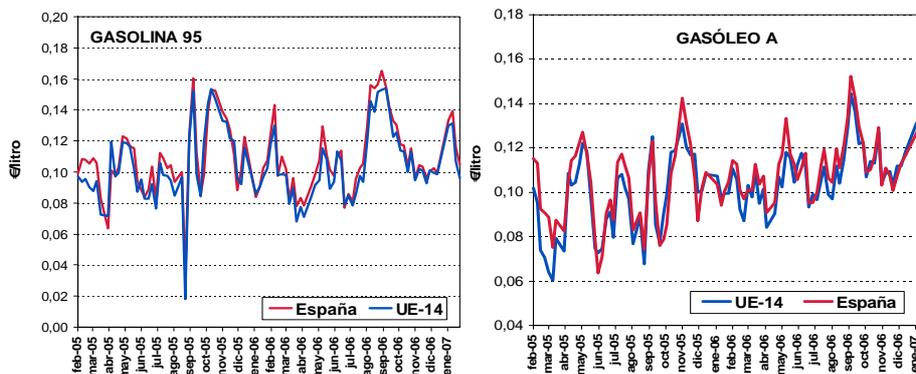
- En enero, el PAI medio mensual del Go. A disminuye, tras haber aumentado el mes anterior, tanto en España (-2,671 c€/lt) como en la UE-14 (-2,750 c€/lt) y UE-6 (-2,620 c€/lt).
- En enero, el promedio mensual del diferencial España/UE-6 disminuye (-0,051 c€/lt) por cuarto mes consecutivo. Por el contrario, el diferencial promedio España/UE-14 aumenta (+0,079 c€/lt) tras el descenso del mes anterior.

Mercado Nacional Antigua Fórmula Precios Máximos vs. PAI Real



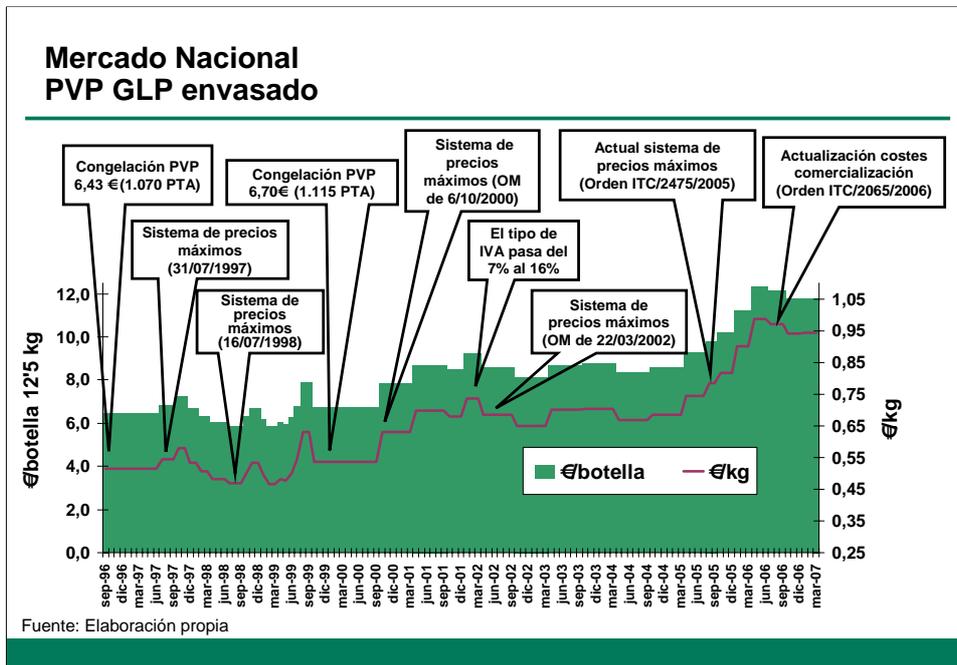
- En enero, el PAI medio real de la Gna. 95 se sitúa, por noveno mes consecutivo, por debajo (-0,86 c€/lt) del precio resultante de la antigua fórmula de precios máximos.
- En enero, el PAI medio real del Go. A se sitúa, por quinto mes consecutivo, por debajo (-0,74 c€/lt) del precio resultante de la antigua fórmula de precios máximos.

Mercado Nacional Evolución del PAI-Ci CIF



Fuente: Elaboración propia

- En enero, el margen bruto medio mensual de la Gna. 95 aumenta, tras tres meses de descensos, tanto en España (+2,27 c€/lt) como en la UE-14 (+1,63 c€/lt), situándose en 12,32 y 11,60 c€/lt, respectivamente.
- El margen bruto medio mensual de la Gna. 95 se sitúa por encima del correspondiente a enero de 2006, tanto en España (+3,08 c€/lt) como en la UE-14 (+2,50 c€/lt).
- En enero, el margen bruto medio mensual del Go. A, aumenta por segundo mes consecutivo, tanto en España (+0,86 c€/lt) como en la UE-14 (+0,67 c€/lt), situándose en 12,08 y 12,06 c€/lt, respectivamente.
- El margen bruto medio mensual del Go. A, se sitúa por encima del correspondiente a enero de 2006, tanto en España (+2,15 c€/lt) como en la UE-14 (+1,92 c€/lt).



Evolución anual

- En julio de 2005 se aprobó un nuevo sistema de determinación de precios máximos del GLP envasado (Orden ITC/2475/2005) que introdujo como novedades la actualización trimestral de dicho precio y la reducción de doce a seis meses del periodo temporal de referencia de las variables internacionales.
- Posteriormente, la Orden ITC/2065/2006, de 29 de junio, actualizó los costes de comercialización de este nuevo sistema de determinación de precios máximos con efectos a partir del 1 de julio de 2006.
- Según este nuevo sistema de determinación de precios máximos, el PVP máximo de la botella de butano de 12,5 kg aplicable a partir del 1 de enero de 2007 en Península y Baleares es de 11,78 €, lo que supone un aumento del 0,08% respecto al precio anterior (11,77 €/botella), vigente desde el 1 de octubre de 2006.
- Este ascenso se debe al efecto combinado del aumento de las cotizaciones internacionales de la materia prima (+2,45%), la apreciación del euro frente al dólar (+1,60%) y el descenso de los fletes (-4,17%).