



INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Septiembre 2006

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 2006

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 Septiembre 2006

ACONTECIMIENTOS DEL SECTOR

ACONTECIMIENTOS DEL SECTOR

Mercados Internacionales

- De acuerdo con su último informe mensual disponible, la Agencia Internacional de la Energía ha revisado a la baja sus anteriores previsiones de la demanda mundial de crudo para 2006 y 2007, dejándolas en 84,7 MBbl/d (-100 KBbl/d) y 86,2 MBbl/d (-160 KBbl/d) respectivamente.
- Tras la limitación de sus actividades en el campo Prudhoe Bay en Alaska por el descubrimiento de problemas de corrosión en sus oleoductos, BP ha informado que el día 22 de septiembre se abrió una parte del área este de operaciones de dicho campo, para la limpieza de los vehículos de inspección y para efectuar una inspección en línea del tránsito del crudo. Además BP prevé la puesta en marcha de esta parte aproximadamente a finales de este mes, aumentando su producción en 200.000 Bbl/d. Actualmente la producción del resto del campo es de 250.000 Bbl/d.
- El 11 de septiembre la OPEP celebró una reunión ordinaria en Viena, en la que se decidió seguir manteniendo su cuota de producción en 28 MBbl/d. La próxima reunión del cártel se celebrará el 14 de diciembre en Nigeria.

Empresas del sector: nacionales

- El consejo de Administración de Repsol YPF, S.A. acordó en su reunión del 27 de julio de 2006 el nombramiento de D. Raúl Cardoso Maycotte como representante de Pemex Internacional España en el Consejo de Administración de la compañía.
- La Compañía Logística de Hidrocarburos CLH, S.A. ha suscrito un convenio con la Autoridad Portuaria de la Bahía de Algeciras por el que acuerda invertir 23,5 millones de euros en la modernización y mejora de las redes de carga y descarga de buques y la ampliación de su capacidad de almacenamiento en dichas instalaciones.
- El Consejo de Administración de CLH, en su reunión celebrada el 26 de Septiembre de 2006, acordó la designación de D. Leigh Saunders Cruess, presidente de Endbridge International INC, y D. João Pedro Leitão Pinheiro, administrador ejecutivo de Galp Energía SGPS, S.A., para ocupar los puestos del consejo dejados vacantes por las renuncias presentadas por D. Ian Robert McFeely y D. Vianney Vales respectivamente.



Empresas del sector: Internacionales

- La petrolera francesa Total nombró a Jean-François Minster vicepresidente del área de desarrollo tecnológico.
- Petrobrás completó la adquisición del 50% de la refinería de Pasadena en EEUU, perteneciente a Astra Oil Company, subsidiaria del grupo belga Compagnie Nationale, a Portefeuille S.A. Petrobrás y Astra están estudiando doblar la capacidad de la refinería, que actualmente es de 100.000 Bbl/d. La inversión final ascendió aproximadamente a 360 millones US\$.

ACONTECIMIENTOS DEL SECTOR

Exploración y Producción

- BG ha anunciado el descubrimiento de un campo de condensados en el Mar del Norte con unas reservas recuperables estimadas entre 100 y 275 millones de barriles entre los Bloques P011 y P0032 30/7a.
- El sondeo Jack-2 en el Walter Ridge Block 758 en el Golfo de Méjico produjo en pruebas 6.000 barriles por día. Se estiman unas reservas de crudo y gas de 15.000 millones de barriles y 3.000 millones de barriles respectivamente. Chevron es el operador del campo (50%), en el que también participan Statoil (25%) y Devon Energy (25%).
- Repsol-YPF, Petrobras y la compañía estatal argentina ENARSA formarán un consorcio para realizar actividades de exploración de hidrocarburos a 250 km de Mar del Plata.
- La compañía Sonatrach anunció que se había producido un blow-out en el sondeo Nezla operado por Repsol-YPF, mientras se realizaban labores de perforación en la región de Gassi Touil. Cinco trabajadores resultaron heridos y dos han desaparecido.
- Saudi Aramco ha anunciado que mediante el sondeo Kassab-1, perforado a 50 km del campo Ghawar, se probaron 460.000 metros cúbicos por día de gas natural.
- El Ministro de Petróleo iraquí ha anunciado el desarrollo del campo Ahdab, que se espera produzca 30.000 barriles por día inicialmente y 90.000 dentro de dos años. El contrato, que inicialmente se había adjudicado a China National Petroleum Corporation y Norinco, se volverá a examinar, y si es necesario, se renegociará.
- ENI ha anunciado la adquisición de un 10% adicional de participación en el Bloque PL 211 en el Mar de Noruega a Total, elevando su participación en la joint-venture responsable de explotar el bloque a un 30%. Los otros participantes son Total (40%) y Statoil (30%). PL 211 incluye el descubrimiento de gas Victoria, con unas reservas estimadas de 118.000 millones de metros cúbicos.
- Petrofac ha anunciado que el campo Cendor en el Bloque PM304 en el offshore de Malasia ha comenzado a producir. Se espera que la producción alcance los 3.500 barriles por día de crudo en la primera fase de desarrollo. Petrofac es el operador del bloque, en el que también participan Petronas, Kufpec y PetroVietnam.

ACONTECIMIENTOS DEL SECTOR

Medio Ambiente

- El Gobierno español adquirirá al Fondo Multilateral de Créditos de carbono (MCCF) los derechos de emisión de 5 millones de toneladas de CO₂ por 35 millones de euros. Hasta la fecha ha adquirido 54 millones de toneladas del máximo de 60 que se ha comprometido a adquirir.
- Climate Change Capital anunció el lanzamiento del C4F2, el mayor fondo privado de carbono del mundo, con un capital de 830 millones de dólares.
- La Junta de Andalucía prevé que las 12 nuevas plantas de biodiésel que está previsto instalar en Andalucía produzcan en 2010 el 15% del combustible consumido en la región.



Comisión
Nacional
de Energía

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO Septiembre 2006

LEGISLACIÓN RECIENTE

LEGISLACIÓN RECIENTE

- Resolución del 20 de Septiembre de 2006, de la Dirección General de Industria, Energía y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo envasados, en envases de capacidad igual o superior a 8 kg. (Boletín Oficial del Estado de 29 de Septiembre de 2006).
- Resolución del 21 de Julio de 2006, de la Dirección General de Industria, Energía y Minas, de la Consejería de Economía e Innovación Tecnológica, por la que se concede la aprobación de modelo del subsistema de medida destinado a la medida de gases licuados del petróleo para ser montado sobre camiones-cisterna, marca Actaris, modelo r1200/e4000, presentado por "L.P. Gas, S. A.". (Boletín Oficial del Estado de 12 de Septiembre de 2006).
- Resolución del 1 de Agosto de 2006, de la Dirección General de Industria, Energía y Minas, de la Consejería de Economía e Innovación Tecnológica, por la que se concede la aprobación de modelo del sistema de medida destinado al suministro de carburantes y combustibles líquidos para vehículos a motor marca Gilbarco Veeder-Root, modelo sk700 e, fabricado y presentado por "Gilbarco GmbH & Co. kg.", en Alemania. (Boletín Oficial del Estado de 21 de Septiembre de 2006).
- Resolución del 3 de Agosto de 2006, de la Dirección General de Industria, Energía y Minas, de la Consejería de Economía e Innovación Tecnológica, por la que se concede la aprobación de modelo del sistema de medida destinado al suministro de carburantes y combustibles líquidos derivados del petróleo marca "Medición", modelo m7, fabricado y presentado por "Medición y Transporte, S. A.". (Boletín Oficial del Estado de 21 de Septiembre de 2006).

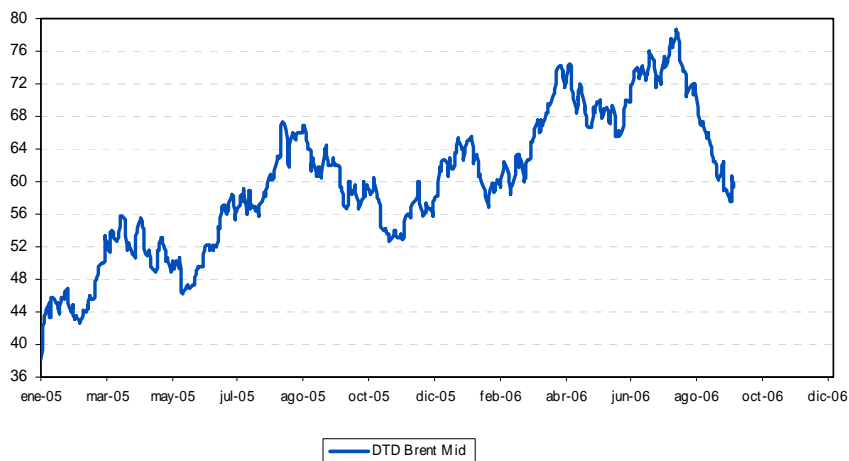


Comisión
Nacional
de Energía

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO Septiembre 2006

MERCADOS INTERNACIONALES

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



Evolución anual 2006

- 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.
- En lo que llevamos de año el precio medio del Brent se ha situado en 66,97 US\$/Bbl, un 22,9% por encima al registrado el año anterior.

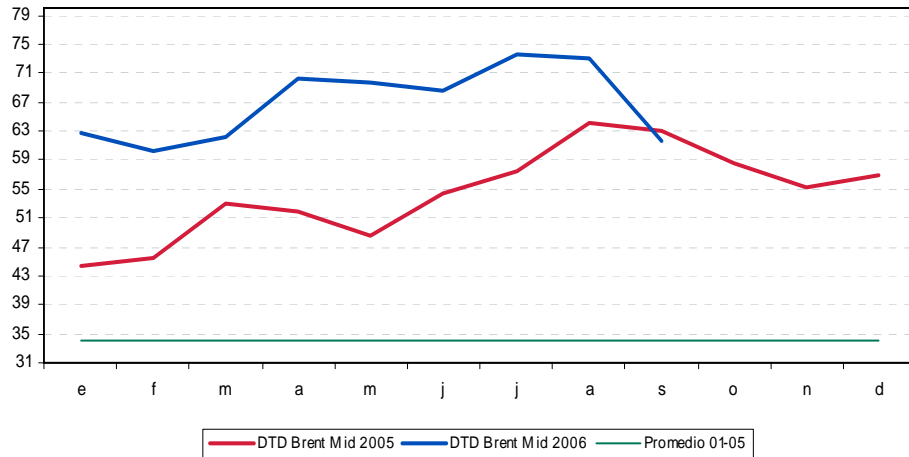
Comportamiento Septiembre 2006

- Como se ha comentado anteriormente, la cotización media del crudo durante el mes de septiembre mantuvo una tendencia decreciente.
- Durante el mes de septiembre la cotización media del crudo se situó en 61,71 US\$/Bbl, un 15,6% inferior a la registrada en el mes anterior.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Septiembre 2006

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

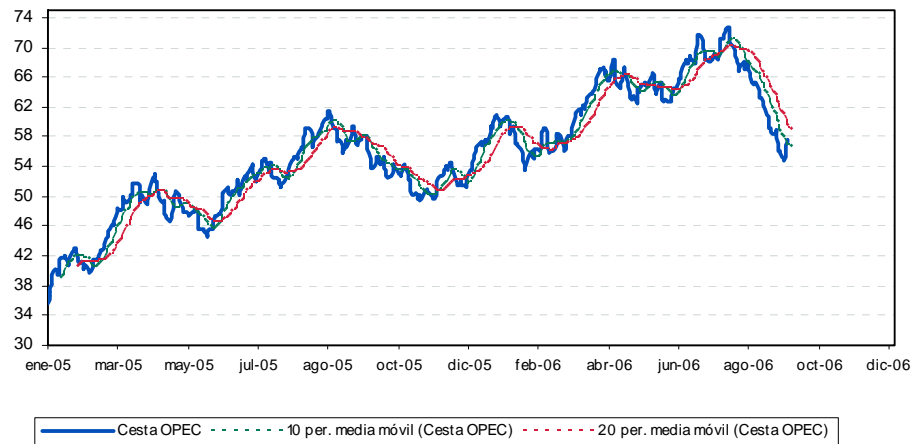


DTD Brent Mid

	2006 (US\$/Bbl)	2005 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Agosto	73,11	64,12	14,0%
Septiembre	61,71	62,91	-1,9%
1T	61,74	47,70	29,4%
2T	69,59	51,60	34,9%
3T	69,60	61,63	12,9%
4T	---	56,87	---
Año	66,97	54,50	22,9%

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

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



Evolución 2006

- En 2006, como es habitual, el precio de la cesta OPEC viene comportándose en línea con los mercados de crudo, situándose en media en 62,71 US\$/Bbl (+23,7% vs. 2005).

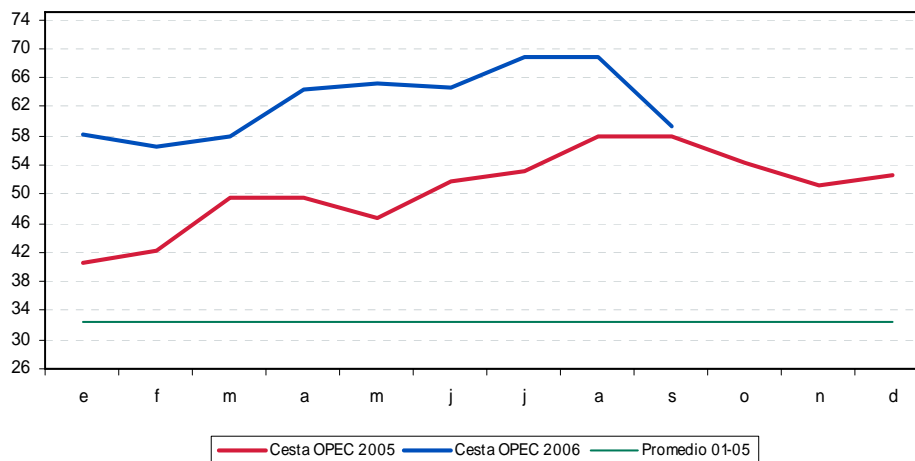
Comportamiento Septiembre 2006

- La cotización media de la cesta OPEP sufrió un gran descenso en el mes de Septiembre, situándose en media en 59,41 US\$/Bbl, frente a los 68,81 US\$/Bbl registrados en el mes de agosto.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Septiembre 2006

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

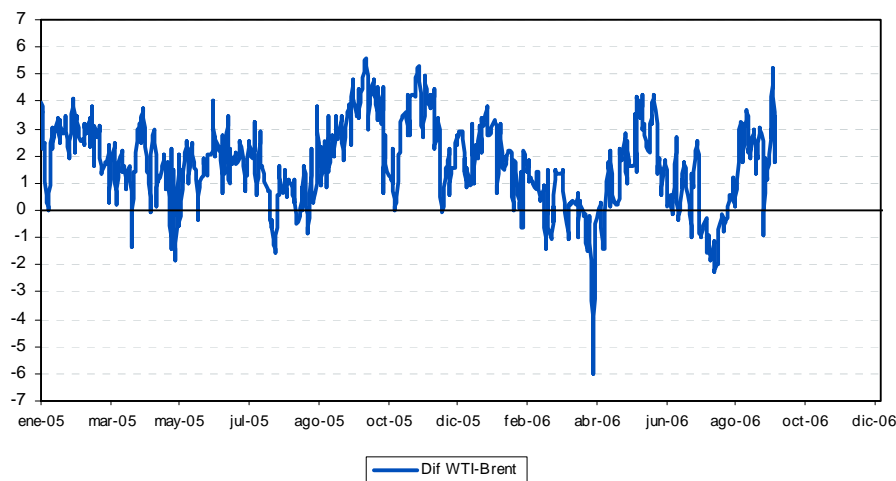


Cesta OPEC

	2006 (US\$/Bbl)	2005 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Agosto	68,81	57,82	19,0%
Septiembre	59,41	58,05	2,3%
1T	57,60	44,27	30,1%
2T	64,72	49,28	31,3%
3T	65,80	56,42	16,6%
4T	---	52,66	---
Año	62,71	50,71	23,7%

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

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



Evolución anual 2006

- 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 situó en 0,87 US\$/Bbl (-40,4% vs. 2T 2005).
- En el 3T 06 el diferencial medio se ha situado en 0,92 US\$/Bbl (-40,3% vs. 3T 2005).
- En lo que llevamos de 2006 el diferencial medio WTI-Brent se ha situado en 1,09 US\$/Bbl (-47,3% vs. 2005).

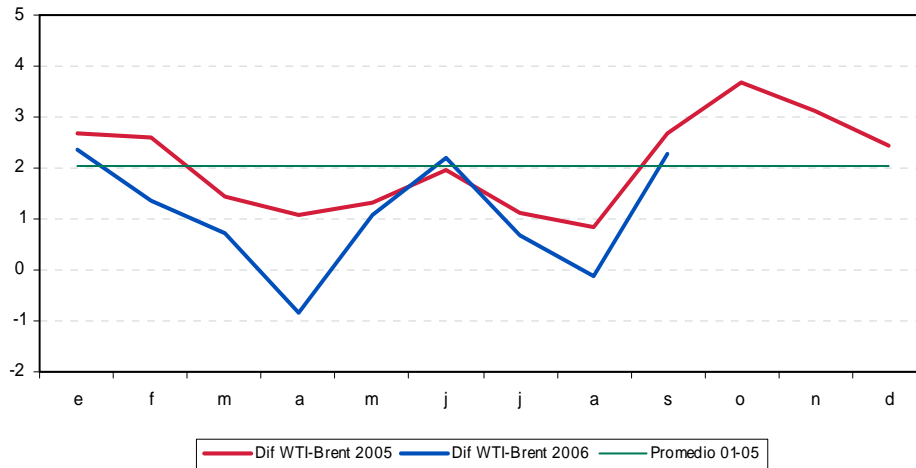
Comportamiento Septiembre 2006

- En el mes de septiembre el diferencial de referencia se ha situado en 2,29 US\$/Bbl, un 14,2% menos que el registrado en el mismo mes del año anterior.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Septiembre 2006

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

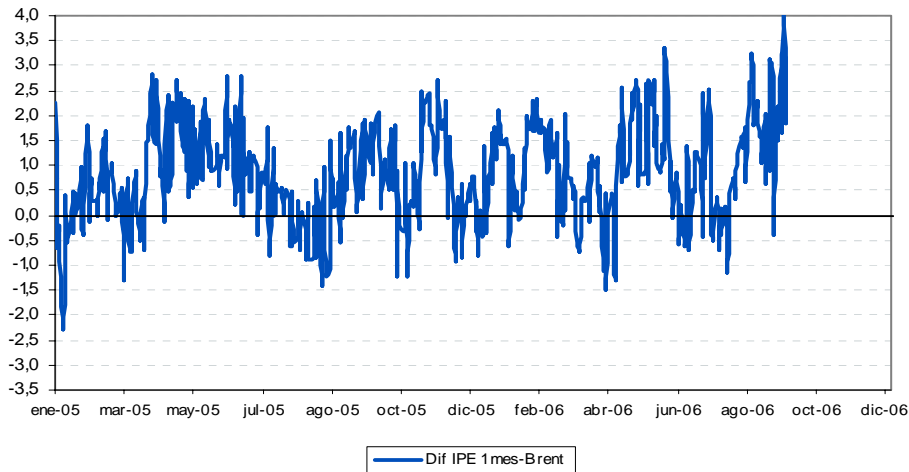


Dif WTI Cushing Mth1 Mid vs. DTD Brent Mid

	2006 (US\$/Bbl)	2005 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Agosto	-0,10	0,84	-111,9%
Septiembre	2,29	2,67	-14,2%
1T	1,48	2,20	-32,7%
2T	0,87	1,46	-40,4%
3T	0,92	1,54	-40,3%
4T	---	3,07	---
Año	1,09	2,07	-47,3%

(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 1T 06 el diferencial medio IPE- Dated Brent se situó en 0,91 US\$/Bbl (+1,5% vs. 1T 05).
- En el 2T 06 el diferencial medio ha sido 0,84 US\$/Bbl, +1,2% vs. 2T 05.
- En el 3T 06 el diferencial medio se ha incrementado ligeramente respecto al trimestre anterior, situándose en 1,10 US\$/Bbl (+1,6% vs. 3T 05).
- En lo que llevamos de 2006 el mercado se ha mantenido en situación de “contango” (futuro superior al spot), situándose el diferencial medio IPE-Dated Brent en 0,96 US\$/Bbl (+1,4% vs. 2005).

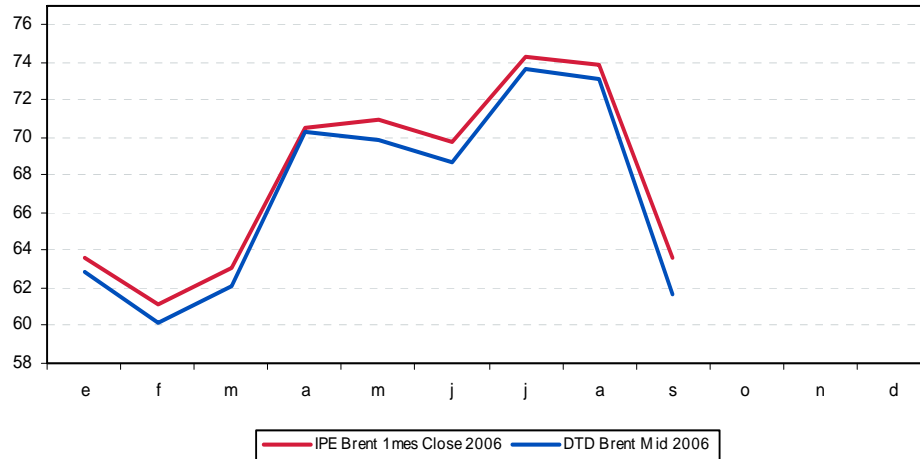
Comportamiento Septiembre 2006

- En Septiembre el diferencial medio IPE- Dated Brent ha aumentado respecto al mes anterior, situándose en 1,93 US\$/Bbl (frente a 0,79 US\$/Bbl en agosto 06).

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Septiembre 2006

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



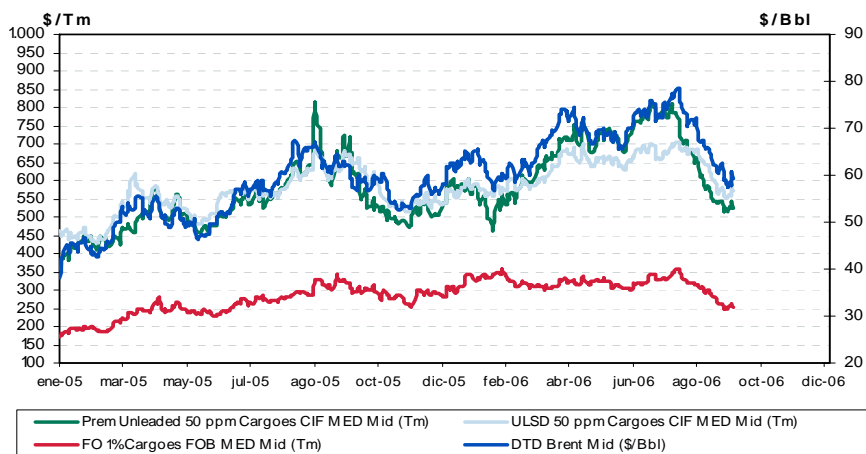
IPE Brent Mth1 y DTD Brent Mid

	IPE 1 mes (US\$/Bbl)	DTD Brent (US\$/Bbl)	Dif	
			(US\$/Bbl)	(%)
Agosto	73,90	73,11	0,79	1,1%
Septiembre	63,64	61,71	1,93	3,1%
1T	62,65	61,74	0,91	1,5%
2T	70,43	69,59	0,84	1,2%
3T	70,70	69,60	1,10	1,6%
4T	---	---	---	---
Año	67,93	66,97	0,96	1,4%

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Septiembre 2006

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 USLD 50 ppm.

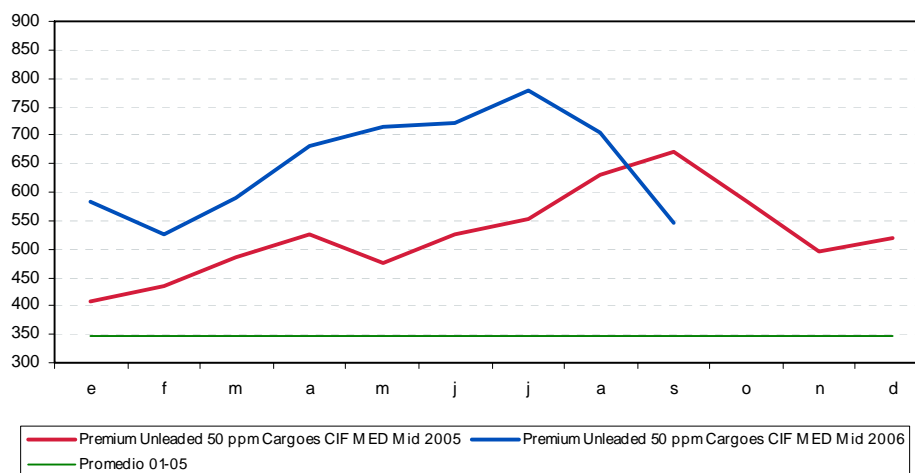
Evolución anual 2006

- 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).

Comportamiento Septiembre 2006

- Durante el mes de septiembre las cotizaciones medias de gasolinas, gasóleos y fuelóleos sufrieron descensos respecto al mes de agosto, situándose en media las cotizaciones de referencia en 546,02 US\$/Tm, 589,2 US\$/Tm y 271,05 US\$/Tm respectivamente (-22,64%, -13,85% y -17,73% vs. agosto).

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



Premium Unleaded 50 ppm CIF MED Mid

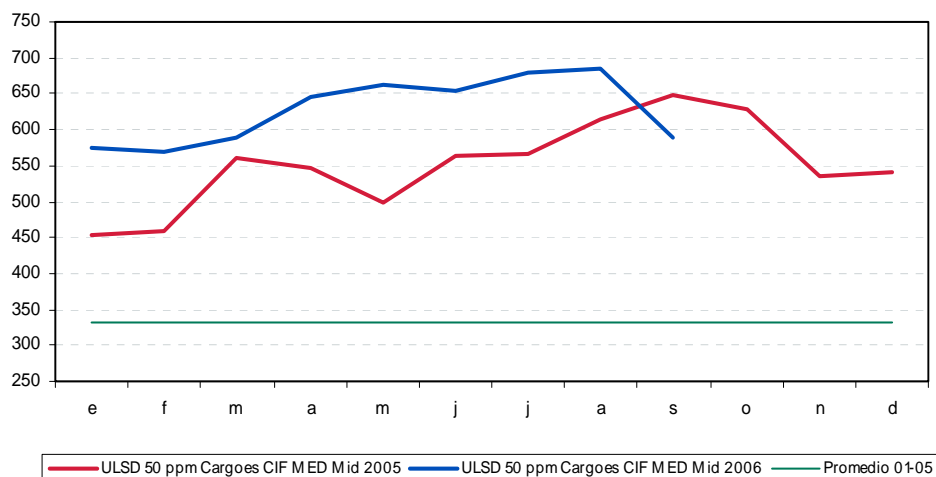
	2006 (US\$/Tm)	2005 (US\$/Tm)	Var (1) (%)
Agosto	705,84	630,96	11,9%
Septiembre	546,02	672,07	-18,8%
1T	566,55	444,41	27,5%
2T	706,65	509,46	38,7%
3T	678,18	620,02	9,4%
4T	---	531,50	---
Año	650,46	527,02	23,4%

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

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Septiembre 2006

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



ULSD 50 ppm CIF MED Mid

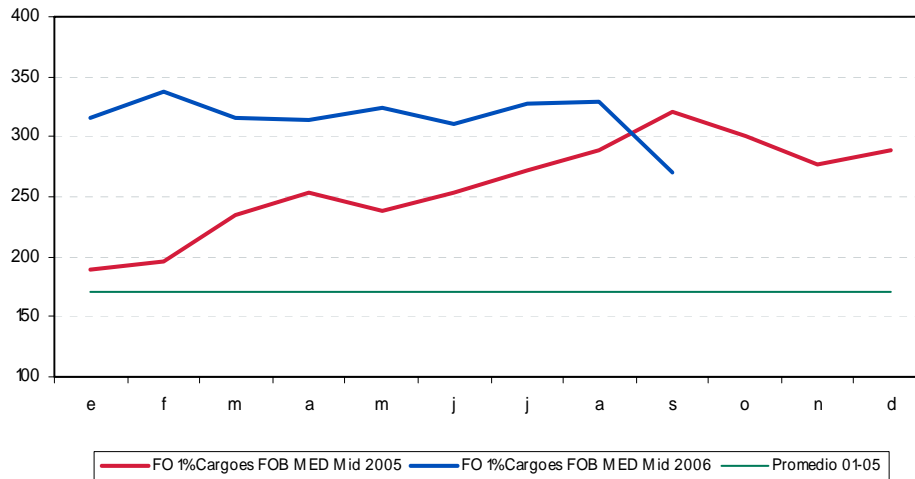
	2006 (US\$/Tm)	2005 (US\$/Tm)	Var (1) (%)
Agosto	683,92	613,81	11,4%
Septiembre	589,20	646,95	-8,9%
1T	579,38	493,46	17,4%
2T	653,86	536,16	22,0%
3T	651,73	609,40	6,9%
4T	---	567,71	---
Año	628,32	552,13	13,8%

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

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Septiembre 2006

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



FO 1% FOB MED Mid

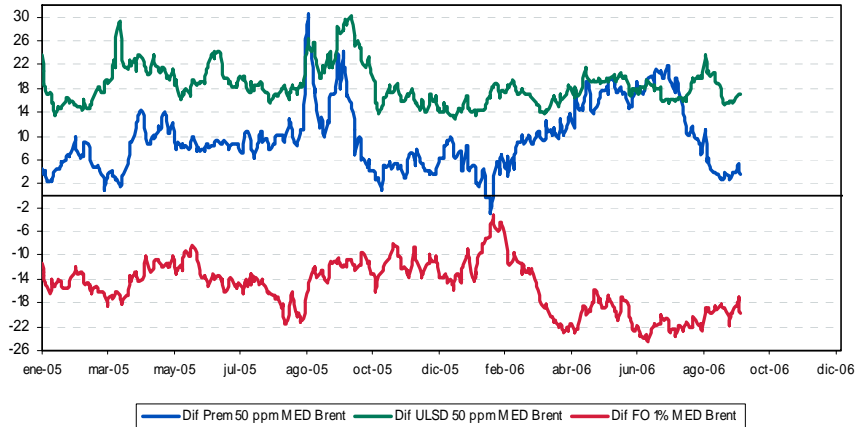
	2006 (US\$/Tm)	2005 (US\$/Tm)	Var (1) (%)
Agosto	329,47	288,33	14,3%
Septiembre	271,05	320,66	-15,5%
1T	322,89	207,59	55,5%
2T	316,61	248,46	27,4%
3T	310,22	293,80	5,6%
4T	---	288,63	---
Año	316,57	259,95	21,8%

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

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Septiembre 2006

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



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.
- En el primer trimestre del año 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.

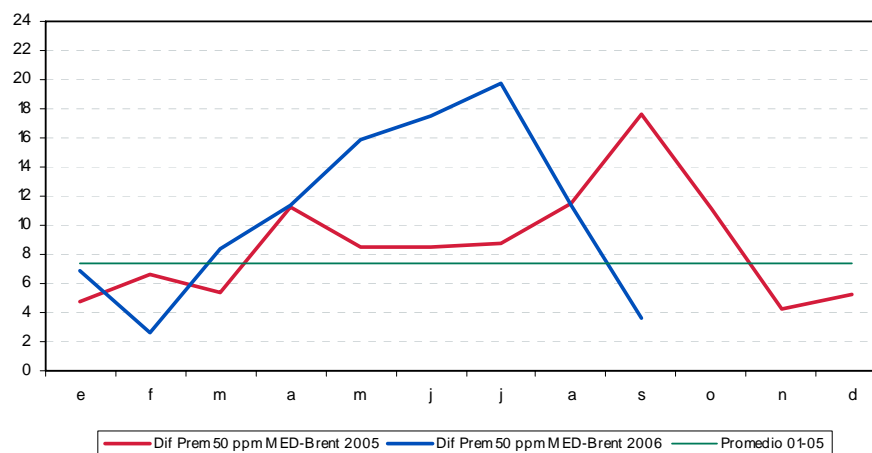
Comportamiento Septiembre 2006

- El diferencial de la gasolina sin plomo vs. Brent ha experimentado un descenso estacional apreciable durante septiembre, situándose en 3,68 US\$/Bbl (-67,78% vs. agosto), mientras que el del gasóleo ha disminuido de forma más moderada, situándose en media en 17,27 US\$/Bbl (-7% vs. agosto). Por otra parte, el diferencial del fueloleo se ha recuperado durante el mes de septiembre, situándose en -19,15 US\$/Bbl (-10,39% vs. agosto).

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Septiembre 2006

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



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

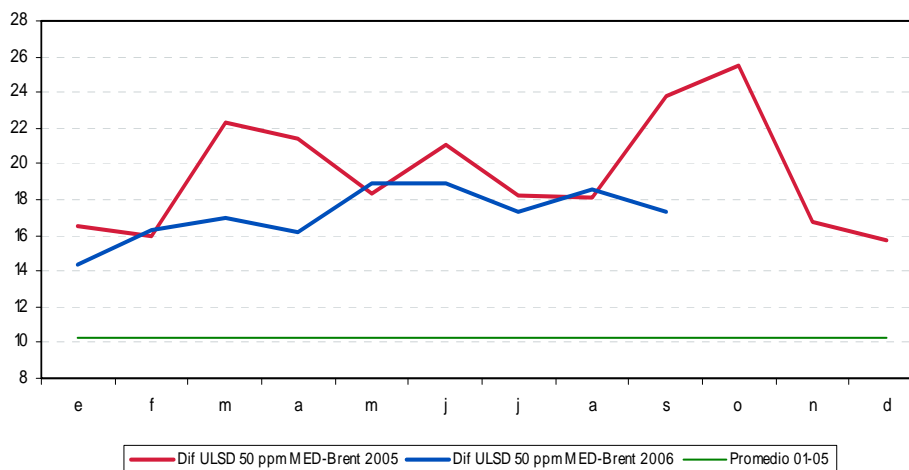
	2006 (US\$/Bbl)	2005 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Agosto	11,42	11,45	-0,3%
Septiembre	3,68	17,58	-79,1%
1T	6,12	5,52	10,9%
2T	15,04	9,42	59,7%
3T	11,62	12,62	-7,9%
4T	---	6,79	---
Año	10,92	8,61	26,8%

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

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Septiembre 2006

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

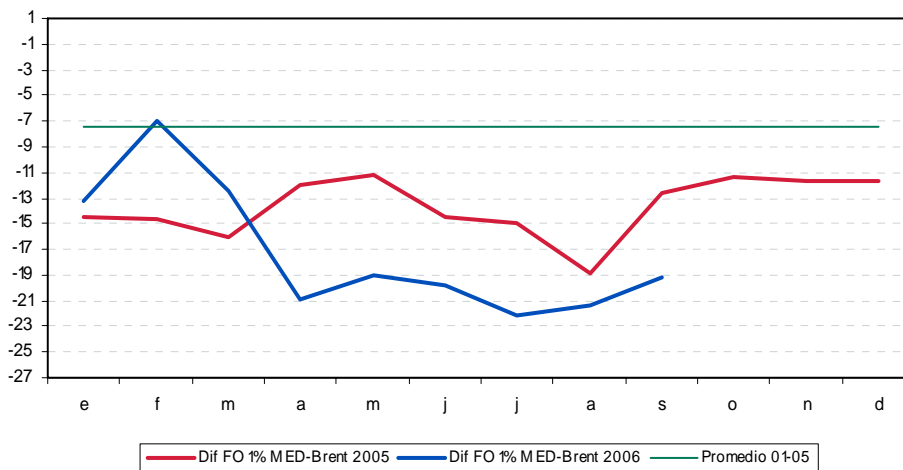


Dif ULSD 50 ppm CIF MED Mid vs. DTD Brent Mid

	2006 (US\$/Bbl)	2005 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Agosto	18,57	18,16	2,3%
Septiembre	17,27	23,82	-27,5%
1T	15,93	18,45	-13,7%
2T	18,06	20,27	-10,9%
3T	17,76	20,06	-11,5%
4T	---	19,23	---
Año	17,25	19,51	-11,6%

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

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

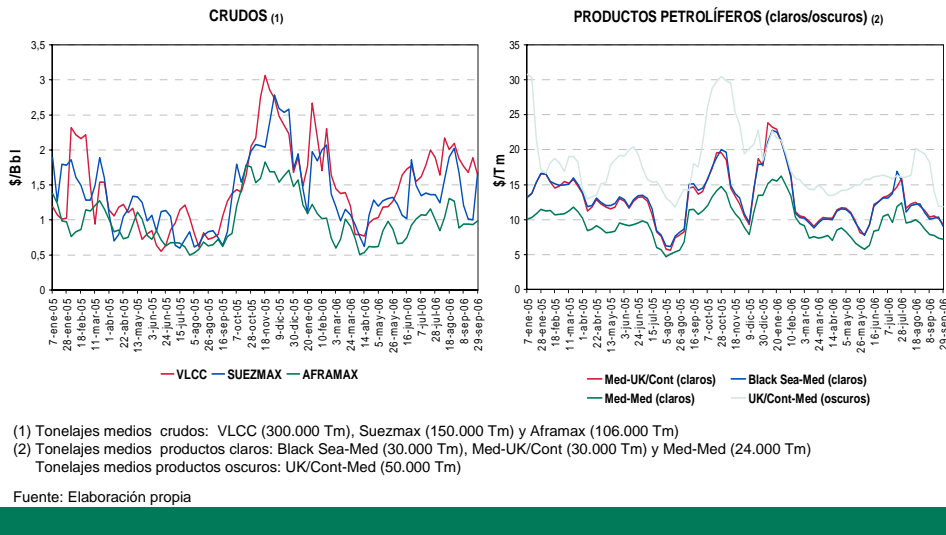


Dif FO 1% FOB MED Mid vs. DTD Brent Mid

	2006 (US\$/Bbl)	2005 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Agosto	-21,37	-18,84	13,4%
Septiembre	-19,15	-12,55	52,6%
1T	-11,03	-15,10	-27,0%
2T	-19,87	-12,58	57,9%
3T	-20,89	-15,50	34,8%
4T	---	-11,54	---
Año	-17,26	-13,68	26,2%

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

Mercados Internacionales Mercado de Fletes (itinerarios simples)



Evolución fletes crudos

- En septiembre de 2006, los fletes medios mensuales de crudos en los mercados internacionales para buques VLCC (1,7 \$/Bbl), Suezmax (1,2 \$/Bbl) y Aframax (0,9 \$/Bbl) disminuyen, en un 10,9%, 27,4% y 11,1% respectivamente. Se trata del primer descenso en cuatro meses para los fletes correspondientes a los buques VLCC y Suezmax y del segundo descenso consecutivo para los de los buques Aframax.
- Los fletes promedios de los nueve primeros meses de 2006 para buques VLCC (1,6 \$/Bbl), Suezmax (1,4 \$/Bbl) y Aframax (0,9 \$/Bbl) superan a los registrados en el mismo periodo de 2005, en un 40,8%, 20,5% y 9,2% respectivamente.

Evolución fletes productos petrolíferos

- En septiembre de 2006 los fletes medios mensuales de productos claros en los itinerarios Med-UK/Cont (10,1 \$/Tm), Black Sea-Med (9,9 \$/Tm) y Med-Med (7,5 \$/Tm) disminuyen por segundo mes consecutivo, en un 15,1%, 15,4% y 20,5% respectivamente.
- Los fletes de productos claros promedios de los nueve primeros meses de 2006 para los itinerarios Med-UK/Cont (12,7 \$/Tm), y Med-Med (9,5 \$/Tm) son superiores a los registrados en el mismo periodo de 2005, en un 1,9% y 3,3% respectivamente. Por su parte, el flete promedio correspondiente al itinerario Black Sea-Med (12,5 \$/Tm) es inferior en un 1,8%.
- El flete medio mensual de productos petrolíferos oscuros disminuye en septiembre de 2006 (-23,8%), tras haber aumentado el mes anterior, situándose en 14,0 \$/Tm. Su promedio de los nueve primeros meses de 2006 (16,2 \$/Tm) es inferior en un 6,6% al del mismo periodo de 2005.

Mercados Internacionales Tipo de cambio US\$/Euro



Evolución anual 2006

- En 1T 2006 ha continuado 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 ha invertido esta tendencia, aunque el tipo de cambio medio se ha situado ligeramente por debajo del mismo periodo del año anterior (1,2567 US\$/€ frente a 1,2594 US\$/€ en 2T 05)
- Durante el 3T 06 el tipo de cambio ha mantenido la tendencia de ligero fortalecimiento del euro, situándose el tipo de cambio medio en 1,2743 US\$/€ (4,5% vs. 3T 05)

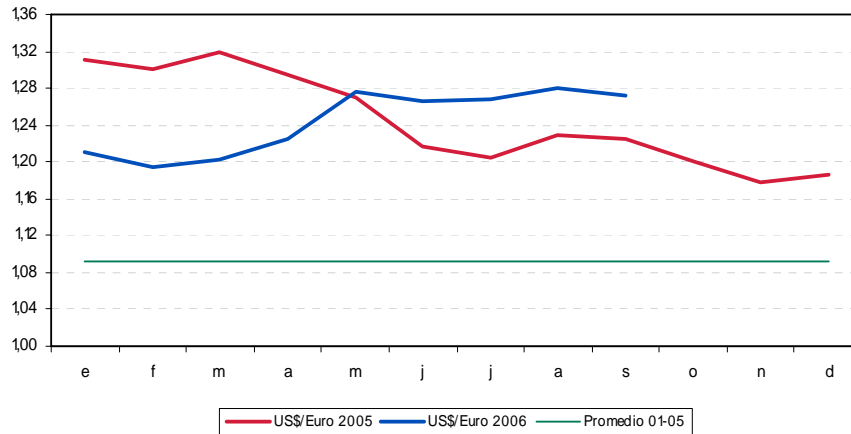
Comportamiento Septiembre 2006

- En el mes de septiembre, el euro se debilitó ligeramente respecto al dólar situándose el tipo de cambio medio en 1,2727 US\$/€ (frente a 1,2811 US\$/€ en el mes de agosto).

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Septiembre 2006

Mercados Internacionales Tipo de cambio US\$/Euro

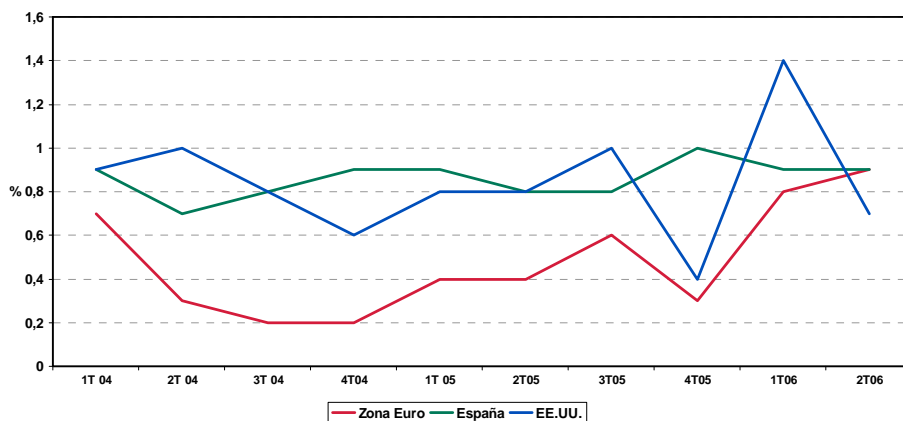


US\$/Euro

	2006 (US\$/Euro)	2005 (US\$/Euro)	Var (1) (%)
Agosto	1,2811	1,2292	4,2%
Septiembre	1,2727	1,2256	3,8%
1T	1,2023	1,3109	-8,3%
2T	1,2567	1,2594	-0,2%
3T	1,2743	1,2199	4,5%
4T	---	1,1884	---
Año	1,2444	1,2443	0,0%

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

Mercados Internacionales Producto Interior Bruto. Variación trimestral (tasa no anualizada)

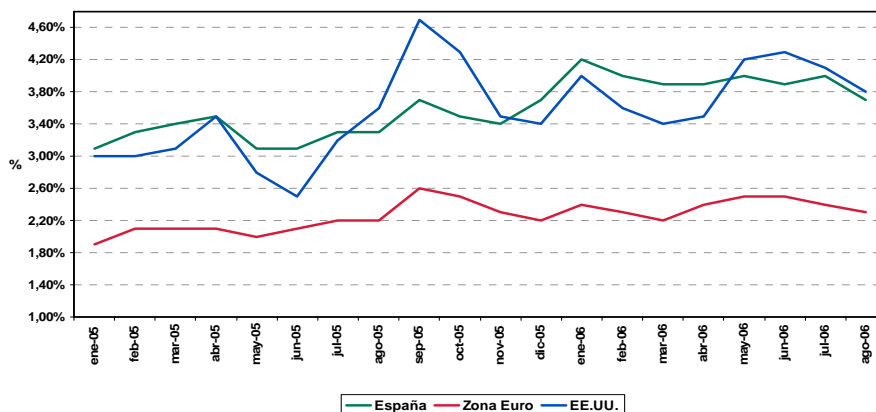


Fuente: Datastream

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 seguía aumentando su tasa de crecimiento situándola en 0,9%, la economía estadounidense crecía a un ritmo del 0,7%, muy inferior al 1,4% registrado en el 1T.

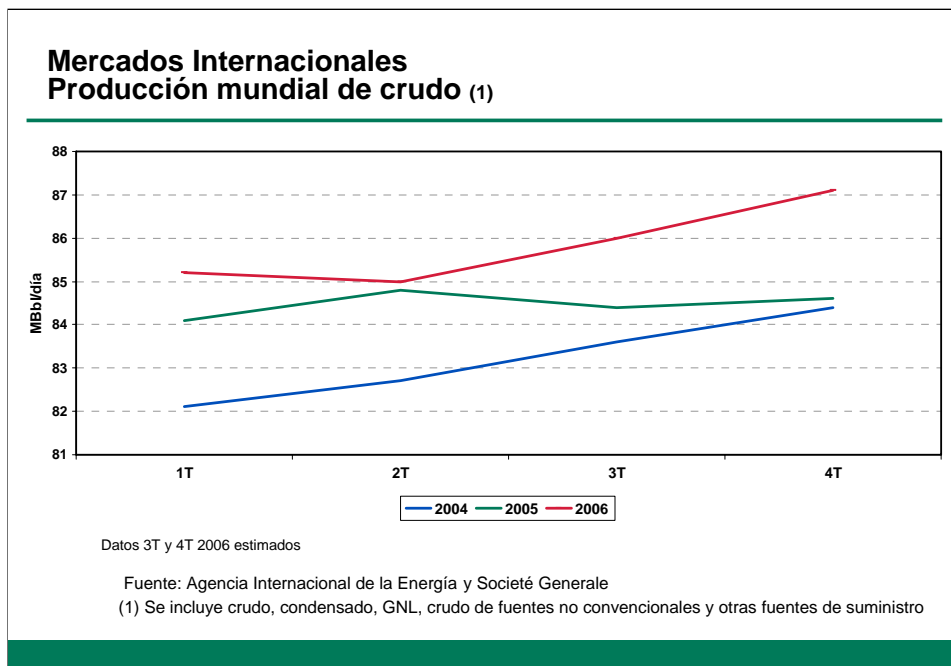
Mercados Internacionales Evolución datos inflación interanual



Fuente: Datastream

Evolución 2006

- 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.
- 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 similar al registrado en diciembre de 2005.
- 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 +2,4% en la zona euro).
- En el mes de mayo la tasa de crecimiento del IPC de Estados Unidos fue la que experimentó un mayor aumento 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 disminuyeron las tasas de crecimiento del IPC tanto en la zona euro como en España y en Estados Unidos, situándose en 2,3%, 3,7% y 3,8% respectivamente.



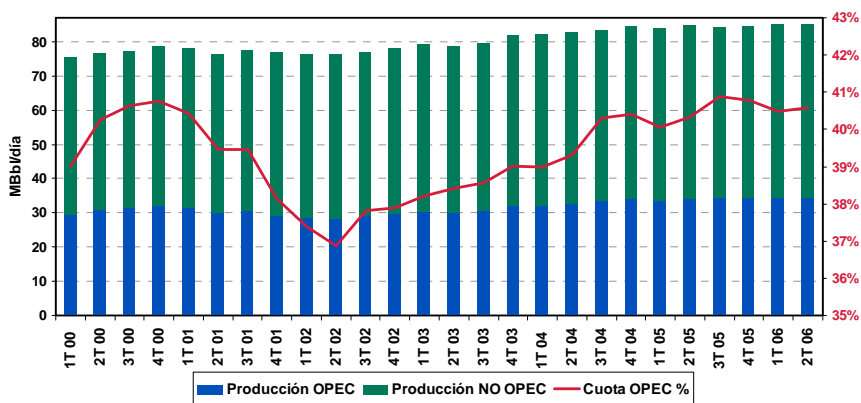
Evolución anual 2006

- 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 (+600.000 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 85,0 MBbl/d.

Últimos datos disponibles

- Según las estimaciones más recientes, la oferta mundial de crudo promedio en 2006 aumentará en 1.400.000 Bbl/d respecto al año anterior, situándose en 85,9 MBbl/d.

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



Fuente: Agencia Internacional de la Energía

(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% (-0,29 % vs. 4T 2005).
- Según los últimos datos emitidos por la Agencia Internacional de la Energía en el 2T 2006 la aportación del cártel a la producción mundial de crudo aumentó respecto al trimestre anterior, alcanzando un 40,59%.

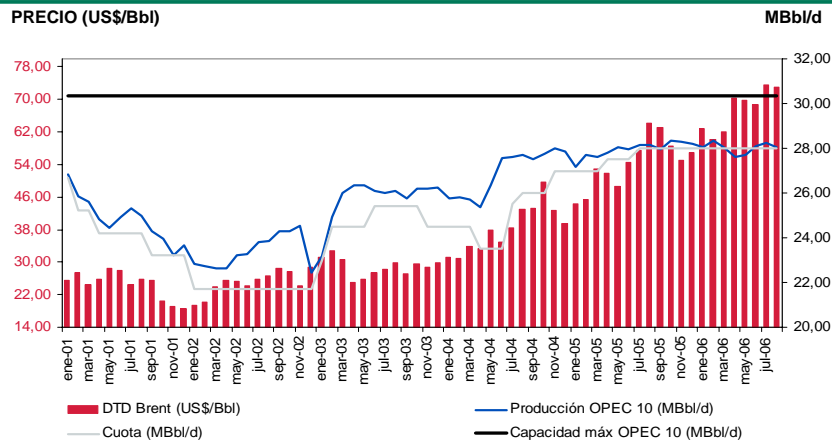
Últimos datos disponibles

- En 2006 las últimas estimaciones prevén una cuota de mercado de la Organización del 40,51%, frente al 40,47% registrado en 2005.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Septiembre 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

PRODUCCIÓN OPEC-10 vs. CUOTA (MBbl/d)

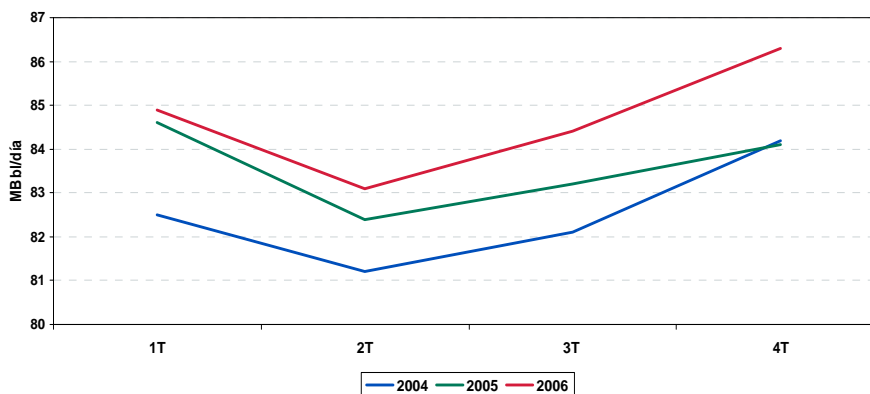
	Producción OPEC 10	Exceso s/cuota
dic-05	28,21	0,21
ene-06	28,07	0,07
feb-06	28,35	0,35
mar-06	28,07	0,07
abr-06	27,61	-0,39
may-06	27,72	-0,28
jun-06	28,09	0,09
jul-06	28,24	0,24
ago-06	28,04	0,04

- En la última reunión celebrada en Viena el 11 de septiembre, la OPEC ha decidido mantener su cuota oficial de producción de crudo en 28,0 MBbl/d. La próxima reunión del Cártel tendrá lugar el próximo 14 de diciembre en Nigeria.

Últimos datos disponibles

- Según la última información disponible, la producción de la OPEC-10 durante el mes de agosto fue de 28,04 MBbl/d, 4.000 Bbl/d por encima de su cuota oficial.

Mercados Internacionales Demanda mundial de crudo



Fuente: Agencia Internacional de la Energía. Datos 3T y 4T 2006 estimados

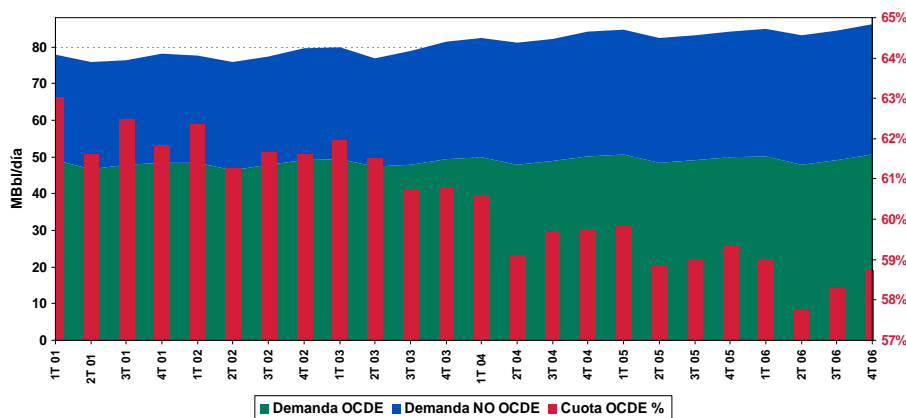
Evolución anual 2006

- En el 1T 2006 la demanda mundial de crudo se situó en 84,9 MBbl/d, +800.000 Bbl/d vs. último trimestre de 2005.
- En el 2T la demanda mundial de crudo disminuyó hasta 83,1 MBbl/d, siguiendo la tendencia estacional de los años anteriores.

Últimos datos disponibles

- Según las últimas estimaciones disponibles, la demanda mundial promedio de crudo en 2006 alcanzará los 84,7 MBbl/d, un 1,30% superior a la registrada el año anterior.

Mercados Internacionales Demanda mundial de crudo OCDE/NO OCDE



Fuente: Agencia Internacional de la Energía. Datos 4T 2006 estimados.

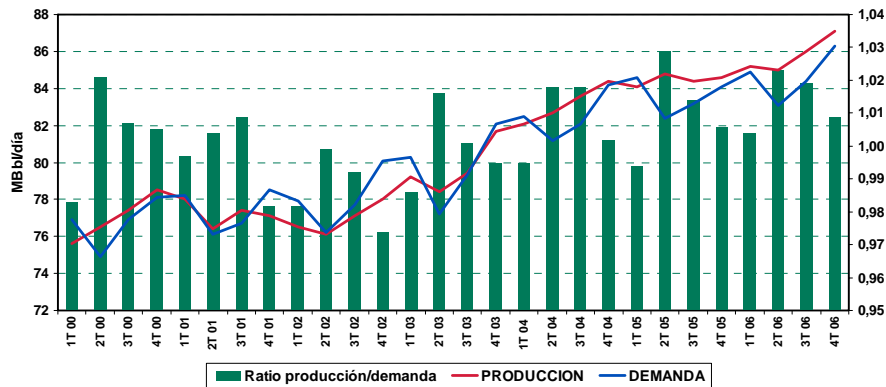
Evolución anual 2006

- 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 59,21% de promedio anual en 2005 frente al 59,76% de 2004 y 61,29% 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 1T 2006 el peso de la OCDE en la demanda mundial de crudo disminuyó ligeramente vs. 4T 2005, situándose en 59,01%.
- En el 2T se produce el tradicional descenso del % de participación de la OCDE, que se sitúa en 57,76%.

Últimos datos disponibles

- En línea con lo ocurrido los años anteriores, se estima que en 2006 la OCDE continuará perdiendo cuota. La AIE prevé que de los 84,7 MBbl/d de crudo que se demandarán mundialmente como promedio anual, 49,5 MBbl/d corresponderán a países OCDE, lo que se traduce en un peso del 58,44% frente al 59,21% alcanzado en 2005.

Mercados Internacionales Producción vs demanda mundial de crudo (1)



Fuente: Agencia Internacional de la Energía. Datos 3T y 4T estimados.

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

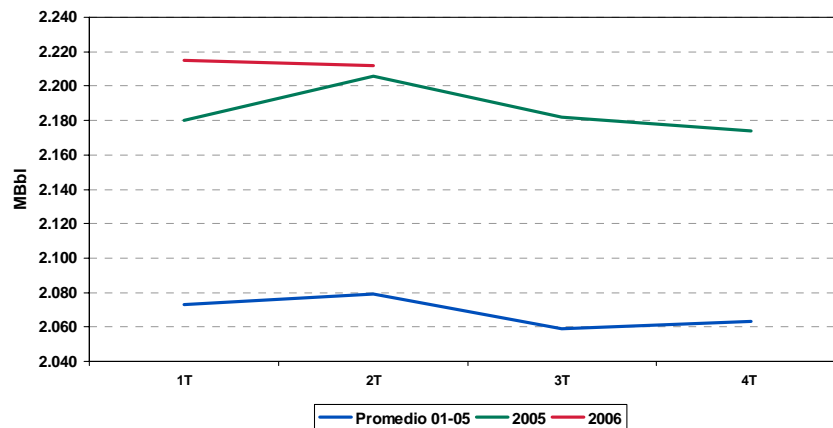
Evolución anual 2006

- En el 1T de 2006 el ratio producción-demanda se situó en 1,004, frente a 1,006 en 4T 2005.
- En el 2T de 2006 el ratio producción-demanda aumentó siguiendo la tendencia de todos los años, situándose en 1,023.

Últimos datos disponibles

- Según las últimas estimaciones disponibles, en 2006 el ratio producción-demanda se situará en media en 1,014 frente a 1,011 de 2005.

Mercados Internacionales Evolución stocks crudo OCDE (1)



Fuente: Agencia Internacional de la Energía

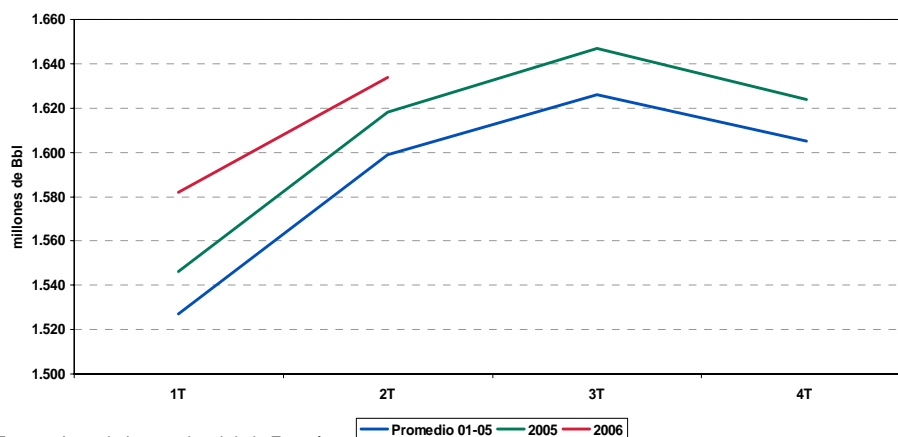
(1) Se consideran stocks crudo industriales + reservas estratégicas

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 disminuyeron hasta 2.212 MBbl, 38 MBbl por encima de los registrados a finales del año anterior.

Mercados Internacionales Evolución stocks productos OCDE (1)



Fuente: Agencia Internacional de la Energía

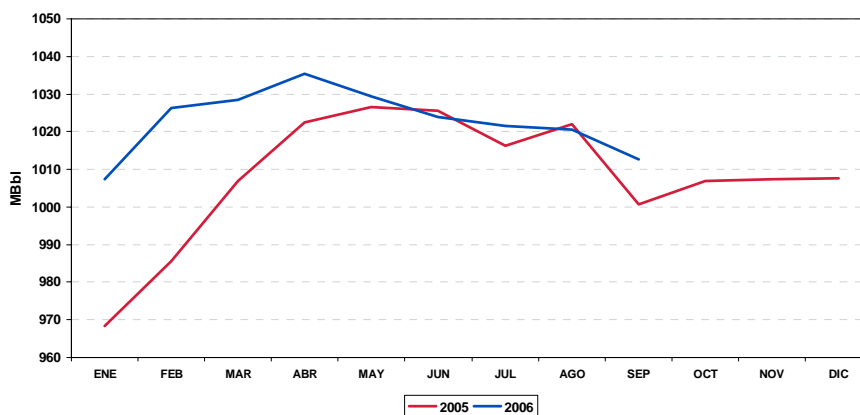
(1) Se consideran stocks productos industriales + estratégicos

Los stocks representados son los correspondientes al final de cada periodo

Evolución anual 2006

- Según los últimos datos emitidos por la Agencia Internacional de la Energía los stocks de productos en la OCDE se situaron a finales de 1T 06 en 1.582 MBbl, -42 MBbl respecto a diciembre de 2005.
- Los stocks de productos en la OCDE se incrementaron durante el 2T situándose en 1.634 MBbl (+16 MBbl/d vs. 2T 05)

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



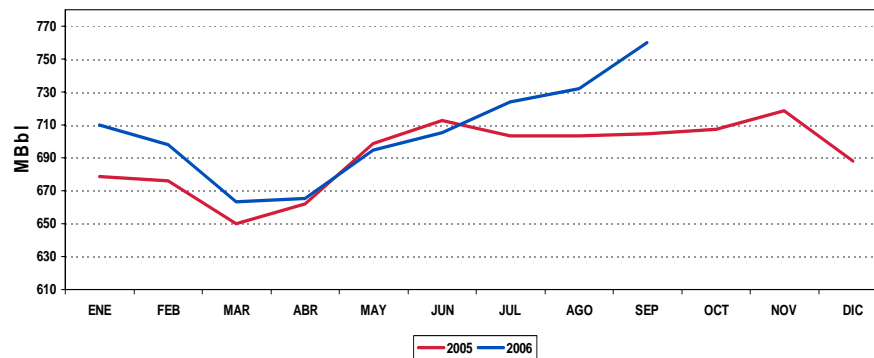
Fuente: Energy Information Administration

(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 en 1.035,5 MBbl a finales de abril.
- A partir de Mayo comienza una tendencia decreciente en el nivel de inventarios que aún continúa, situándose en 1.012,6 MBbl/d a finales de septiembre.

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



Fuente: Energy Information Administration

(1) Stocks al cierre de cada mes

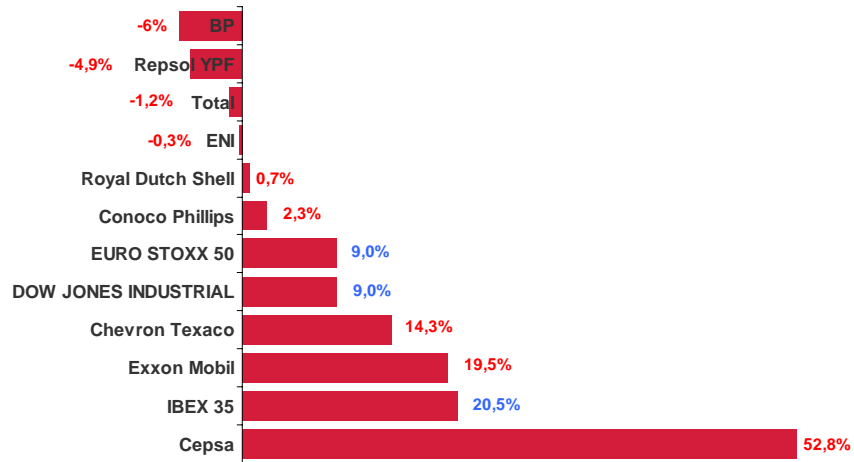
Evolución anual 2006

- 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 llegando a situarse en 759,8 MBbl a finales de septiembre. De esta forma el nivel de stocks se sitúa ampliamente por encima de los valores registrados el año anterior.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Septiembre 2006

Mercados Internacionales Evolución bursátil empresas petroleras Septiembre 2006



Fuente: Datastream



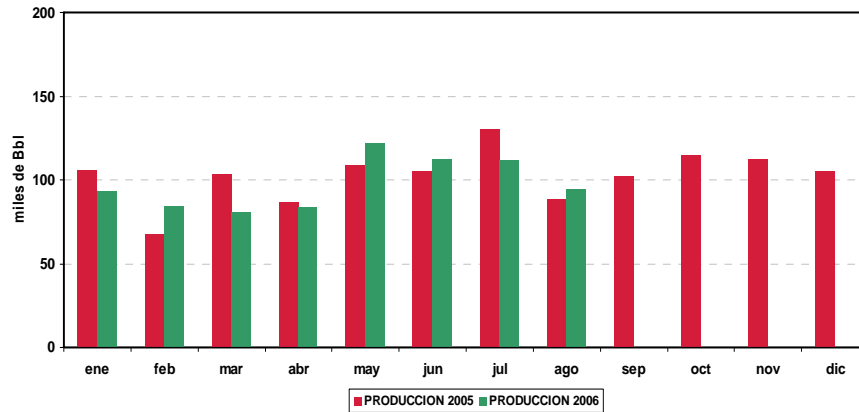
Comisión
Nacional
de Energía

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Septiembre 2006

MERCADO NACIONAL

Mercado Nacional Producción nacional de crudo

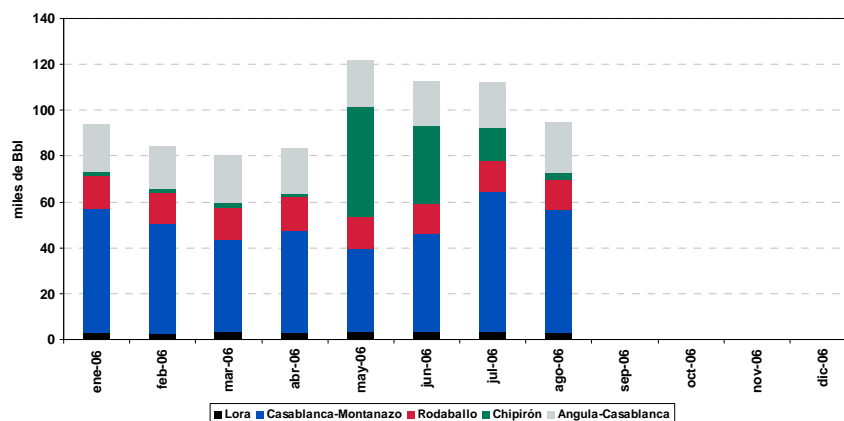


Fuente: Elaboración propia

Evolución anual

- La producción de crudo en los ocho primeros meses del año 2006 fue de 782.880 barriles, lo que supone una ligera disminución respecto a la producción en los mismos meses del año 2005, que fue de 798.426 barriles.

Mercado Nacional Producción nacional de crudo

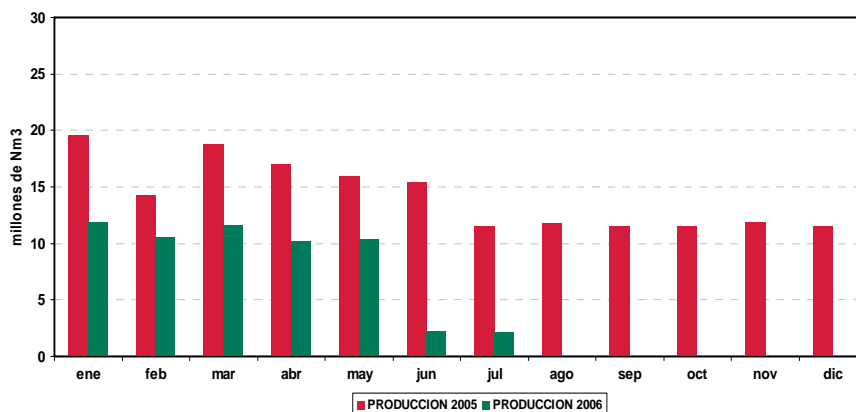


Fuente: Elaboración propia

Evolución anual

- Los 798.426 barriles de crudo producidos en España en los ocho primeros meses del año 2005 se desglosaron en las siguientes producciones parciales por campos:
 - Lora: 27.945 barriles
 - Casablanca-Montanazo D: 450.126 barriles
 - Rodaballo: 114.143 barriles
 - Chipirón: 82.353 barriles
 - Angula-Casablanca: 123.159 barriles
- La producción de crudo en España en los mismos meses de 2006 fue de 782.880 barriles que se desglosó en las siguientes producciones parciales por campos:
 - Lora: 25.885 barriles (-7,4% vs. ene-ago año 2005)
 - Casablanca-Montanazo D: 379.461 barriles (-15,7%)
 - Rodaballo: 109.829 barriles (-4,4%)
 - Chipirón: 106.032 barriles (+28,7%)
 - Angula-Casablanca: 161.673 barriles (+31,27%)

Mercado Nacional Producción nacional de gas

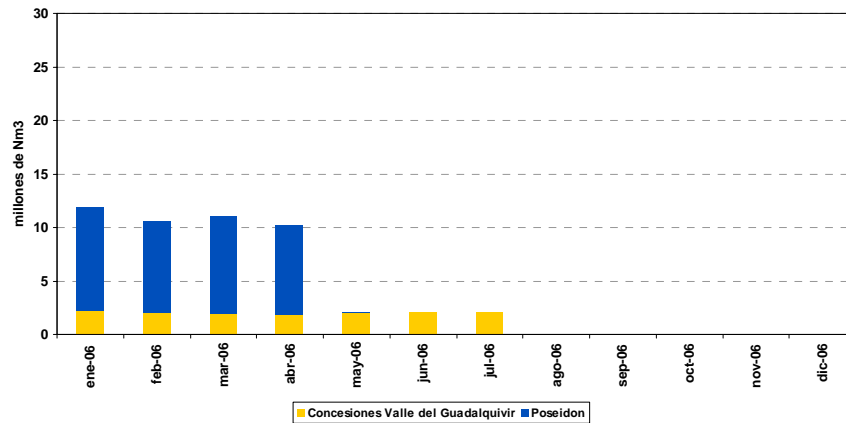


Fuente: Elaboración propia

Evolución anual

- La producción de gas en España en los siete primeros meses de 2006 fue de 58,721 millones de metros cúbicos, lo que supone un descenso del 48% frente a los mismos meses de 2005, que tuvieron una producción de gas de 112,874 millones de metros cúbicos.

Mercado Nacional Producción nacional de gas

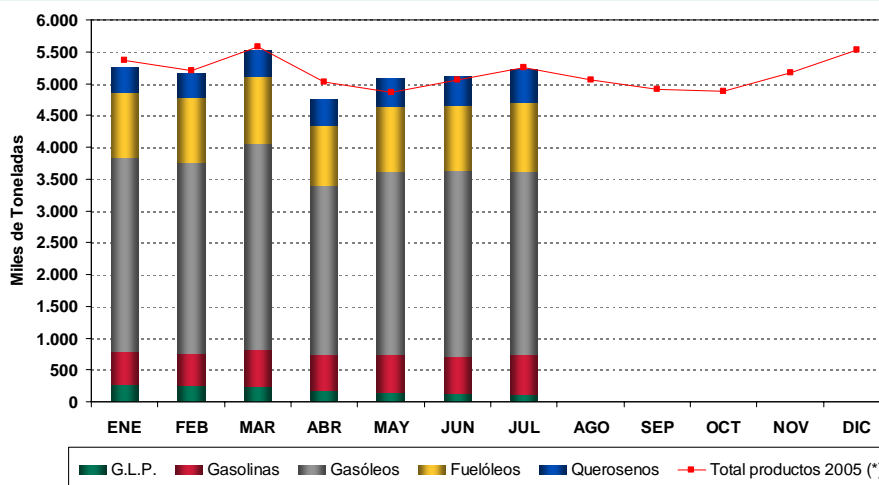


Fuente: Elaboración propia

Evolución anual

- La producción de gas en España en los siete primeros meses de 2005 se desglosó en las siguientes producciones parciales:
 - Concesiones de Explotación terrestres del Valle del Guadalquivir: 20,843 millones de metros cúbicos
 - Concesiones de Explotación marinas Poseidón: 92,030 millones de metros cúbicos
- La producción de gas en los mismos meses de 2006 se desglosó en las siguientes producciones parciales por concesiones:
 - Concesiones de Explotación terrestres del Valle del Guadalquivir: 14,337 millones de metros cúbicos (-31% vs. ene-jul 2005)
 - Concesiones de Explotación marinas Poseidón: 44,343 millones de metros cúbicos (-52%) La fuerte reducción de la emisión de gas de Poseidón en mayo de 2006 respecto al mes anterior y la emisión nula en los meses de junio y julio de 2006 se debió al afloramiento temporal del gasoducto de Poseidón.

Mercado Nacional Consumo de productos en España (Julio 2006)



(*) Excluidos Otros Productos
Fuente: Elaboración propia

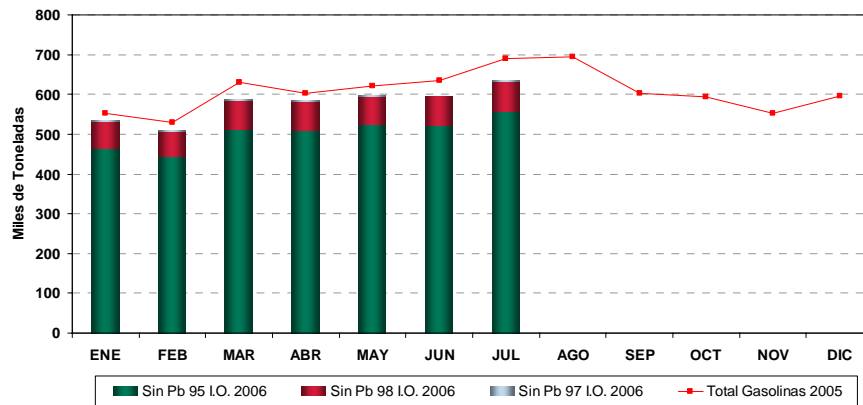
Evolución anual

- El consumo acumulado de productos petrolíferos (GLP, gasolinas, gasóleos, fuelóleos y querosenos) durante los siete primeros meses de 2006 se sitúa en 36,10 MTm, un 0,7% por debajo del correspondiente al mismo periodo de 2005.
- Por productos, en relación al acumulado del ejercicio precedente, aumenta el consumo de gasóleos (+3,7%) y querosenos (+2,9%). Por el contrario, desciende la demanda de gasolinas (-5,1%), GLP (-7,8%) y fuelóleos (-9,3%).
- En cuanto a la estructura del consumo del periodo enero-julio de 2006, los gasóleos continúan siendo, con diferencia, los más demandados, representando el 57,01% del total, seguidos de los fuelóleos (19,69%), las gasolinas (11,21%), los querosenos (8,42%) y, por último, el GLP (3,67%).

Evolución julio 2006

- En julio de 2006 la demanda de productos petrolíferos aumenta (+2,2%), por tercer mes consecutivo, situándose en 5,23 MTm. Mientras que la demanda de gasolinas, fuelóleos y querosenos aumenta (+6,1%, +7,1% y +13,3%, respectivamente), disminuye la de gasóleos (-1,4%) y GLP (-12,5%).
- En julio de 2006 la demanda de productos petrolíferos se sitúa por debajo de la correspondiente al mismo mes del año anterior (-0,6%), tras haber permanecido por encima los dos meses anteriores. Mientras que el consumo de gasóleos (+2,7%) y querosenos (+6,7%) es superior, el de gasolinas, fuelóleos y GLP es inferior (-8,0%, -6,9% y -5,9%, respectivamente).

Mercado Nacional Consumo de gasolinas en España (Julio 2006)



Fuente: Elaboración propia

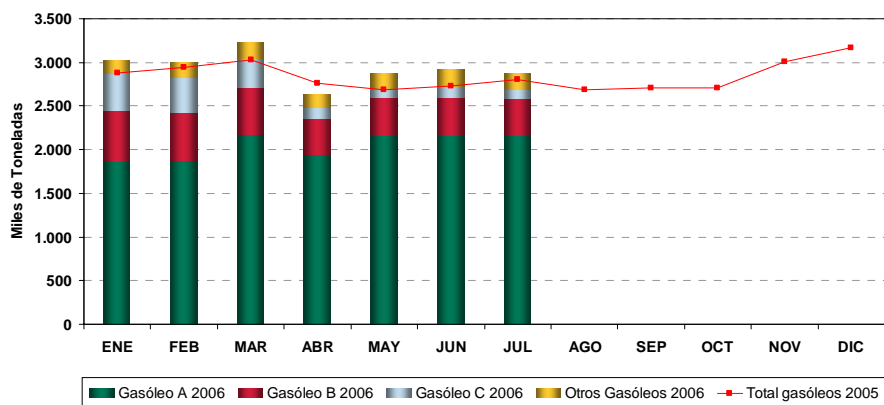
Evolución anual

- El consumo acumulado de gasolinas durante los siete primeros meses de 2006 se sitúa en 4,05 MTm, un 5,1% por debajo del registrado en el mismo periodo de 2005. Este descenso global se explica porque la menor demanda de gasolina 97 I.O. (-97,1%) y gasolina 98 I.O. (-1,5%) no se ve compensada por el mayor consumo de gasolina 95 I.O. (+3,6%).

Evolución julio 2006

- Tras el descenso intermensual registrado en junio, en julio de 2006 el consumo de gasolinas aumenta un 6,1%, situándose en 634 kTm. La demanda de gasolina 95 I.O. y gasolina 98 I.O. aumenta (+6,5% y +3,7%, respectivamente), mientras que la de gasolina 97 I.O. disminuye (-18,4%).
- Respecto al mismo mes del año anterior, en julio de 2006 el consumo de gasolinas se reduce en un 8,0%, debido a la menor demanda de los tres tipos de gasolinas: gasolina 97 I.O. (-98,4%), gasolina 98 I.O. (-8,3%) y gasolina 95 I.O. (-1,6%).

Mercado Nacional Consumo de gasóleos en España (Julio 2006)



Fuente: Elaboración propia

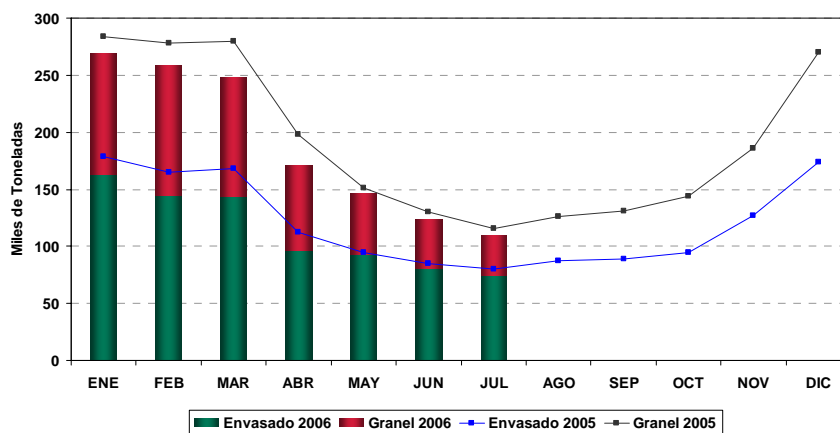
Evolución anual

- El consumo acumulado de gasóleos durante los siete primeros meses de 2006 se sitúa en 20,58 MTm, un 3,7% por encima del registrado en el mismo periodo de 2005. Mientras que la demanda de gasóleo A y del genérico "otros gasóleos" es superior (+6,1% y +6,0%, respectivamente), la de gasóleo B y gasóleo C es inferior (-1,4% y -7,1%, respectivamente).

Evolución julio 2006

- En julio de 2006 la demanda total de gasóleos disminuye (-1,4%), tras dos meses de ascensos, situándose en 2,88 MTm. El consumo de todos los tipos de gasóleos se reduce: gasóleo A (-0,2%), gasóleo B (-3,6%), gasóleo C (-8,6%) y el genérico "otros gasóleos" (-5,5%).
- En julio de 2006 la demanda total de gasóleos se sitúa, al igual que en los dos meses anteriores, por encima (+2,7%) de la registrada en el mismo mes de 2005. El consumo de todos los productos es superior: gasóleo A (+3,2%), gasóleo B (+1,1%), gasóleo C (+1,6%) y el genérico "otros gasóleos" (+1,4%).

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



Fuente: Elaboración propia

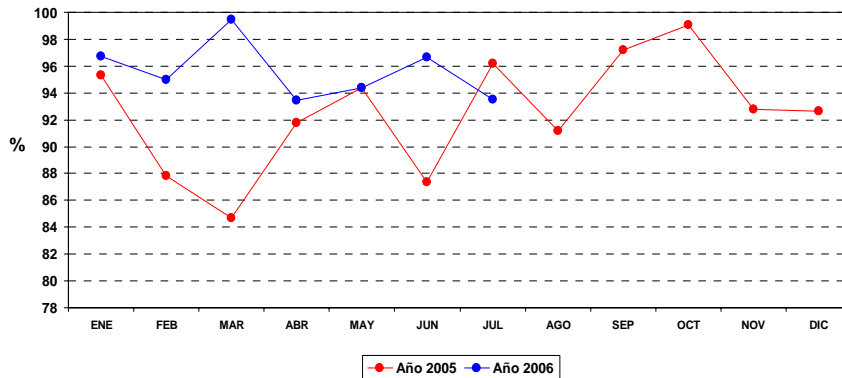
Evolución anual

- El consumo acumulado de GLP durante los siete primeros meses de 2006 se sitúa en 1,33 MTm, cifra inferior en un 7,8% 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 (-9,8% y -4,5%, respectivamente).

Evolución julio 2006

- En julio de 2006, por séptimo mes consecutivo, el consumo de GLP disminuye (-12,5%), situándose en 109 kTm. Por modalidades de suministro, desciende tanto la demanda de GLP envasado (-8,7%) como la de GLP a granel (-19,8%).
- En julio de 2006 la demanda de GLP se sitúa, por undécimo mes consecutivo, por debajo de la registrada en el mismo mes del año anterior (-5,9%). El consumo de ambas modalidades de suministro es inferior: GLP envasado (-6,7%) y GLP a granel (-4,1%).
- La proporción de GLP envasado en el ratio de consumo mensual envasado/granel aumenta en julio de 2006, por tercer mes consecutivo, situándose en 68,19%/31,81% frente al 65,32%/34,68% del mes de junio.

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



Fuente: Elaboración propia

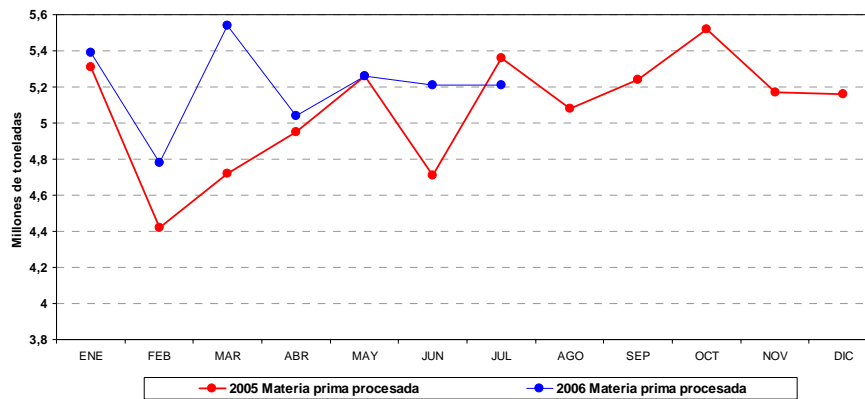
Evolución anual

- La utilización media de la capacidad de refino correspondiente a los siete primeros meses de 2006 se sitúa en el 95,6%, 4,5 puntos porcentuales por encima de la del mismo periodo de 2005.

Evolución julio 2006

- Tras dos meses de ascensos, en julio de 2006 la utilización de la capacidad de refino disminuye en relación al mes anterior (-3,1 puntos porcentuales), situándose en el 93,5%.
- En julio de 2006 la utilización de la capacidad de refino es inferior a la correspondiente al mismo mes de 2005 en 2,7 puntos porcentuales.

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



Fuente: Elaboración propia

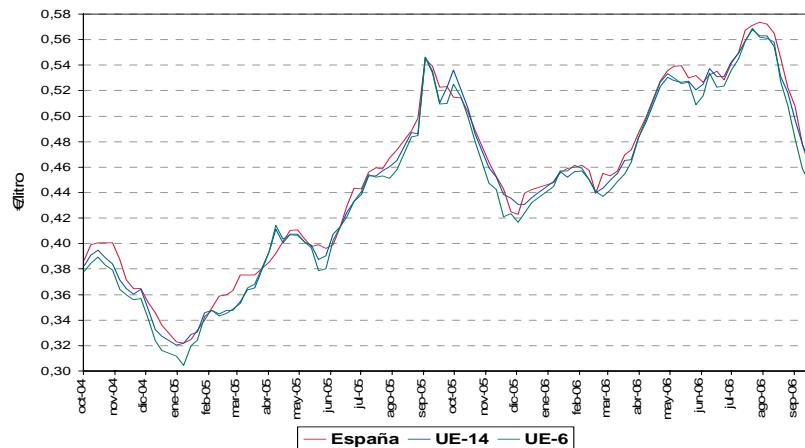
Evolución anual

- Las refinerías españolas procesaron durante los siete primeros meses de 2006 un total de 36,43 MTm de materia prima, 1,70 MTm más que en el mismo periodo de 2005.

Evolución julio 2006

- En julio de 2006 se procesaron 5,21 MTm de materia prima, la misma cifra que el mes anterior.
- La materia prima procesada en julio de 2006 es inferior a la correspondiente al mismo mes de 2005 en un 2,8%.

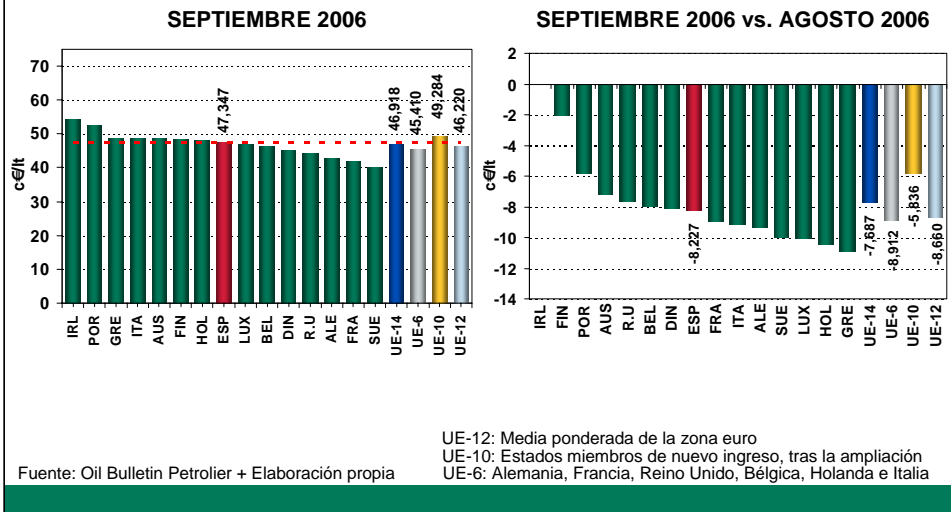
Mercado Nacional Evolución Precio Antes de Impuestos (PAI) Gasolina 95 I.O.



Fuente: Oil Bulletin Petrolier + Elaboración propia UE-6: Alemania, Francia, Reino Unido, Bélgica, Holanda e Italia

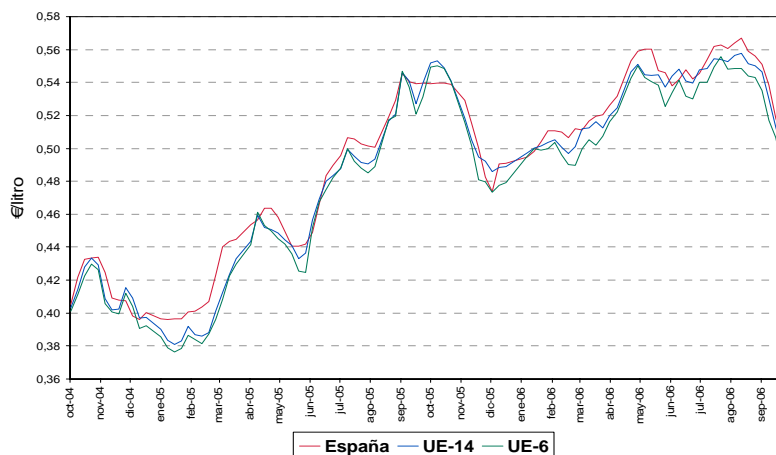
- En septiembre, el PAI medio mensual de la Gna. 95 en España continúa por encima del de la UE-14 y UE-6.
- El PAI promedio correspondiente a los nueve primeros meses de 2006 se sitúa tanto en España (50,550 c€/lt) como en la UE-14 (50,067 c€/lt) y UE-6 (49,690 c€/lt) por encima del registrado en el mismo periodo de 2005 (+9,050, +8,955 y +8,868 c€/lt, respectivamente).
- Los diferenciales España/UE-14 (+0,483 c€/lt) y España/UE-6 (+0,860 c€/lt) promedios de los nueve primeros meses de 2006 son superiores a los correspondientes al mismo periodo de 2005 en 0,095 y 0,182 c€/lt, respectivamente.

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



- En septiembre, el PAI medio mensual de la Gna. 95 disminuye por segundo mes consecutivo, tanto en España (-8,227 c€/lt) como en la UE-14 (-7,687 c€/lt) y UE-6 (-8,912 c€/lt). Se trata, en los tres casos, de la mayor variación intermensual registrada en lo que llevamos de año.
- En septiembre, el diferencial promedio mensual España/UE-14 disminuye por primera vez en dos meses, situándose en +0,429 c€/lt. Por el contrario, el diferencial promedio España/UE-6 aumenta por segundo mes consecutivo, hasta +1,937 c€/lt.

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

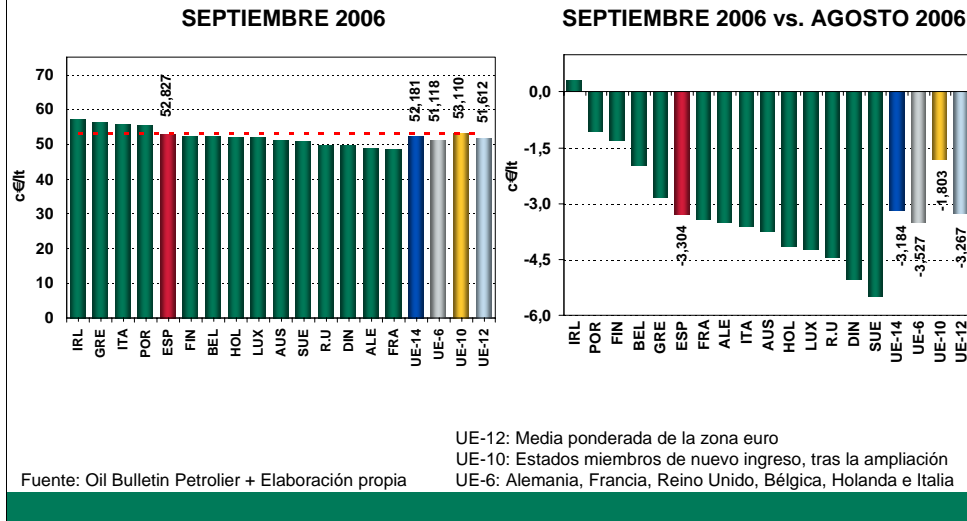


Fuente: Oil Bulletin Petrolier + Elaboración propia

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

- En septiembre, 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 nueve primeros meses de 2006 se sitúa tanto en España (53,543 c€/lt) como en la UE-14 (52,988 c€/lt) y UE-6 (52,335 c€/lt) por encima del registrado en el mismo periodo de 2005 (+7,237, +7,560 y +7,240 c€/lt, respectivamente).
- Los diferenciales España/UE-14 (+0,555 c€/lt) y España/UE-6 (+1,208 c€/lt) promedios de los nueve primeros meses de 2006 son inferiores a los correspondientes al mismo periodo de 2005 en 0,323 y 0,003 c€/lt, respectivamente.

Mercado Nacional Comparación PAI España-UE Gasóleo A

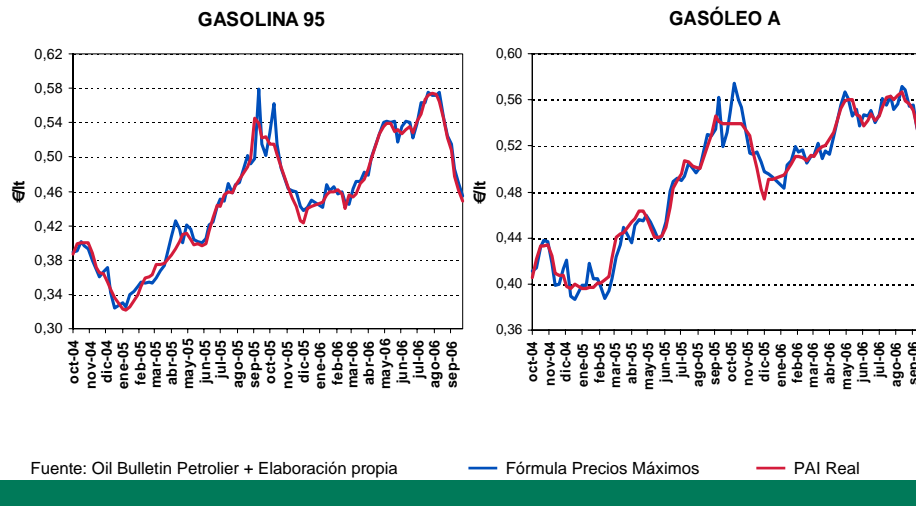


- Tras dos meses consecutivos de ascensos, en septiembre el PAI medio mensual del Go. A disminuye, tanto en España (-3,304 c€/lt) como en la UE-14 (-3,184 c€/lt) y UE-6 (-3,527 c€/lt).
- Mientras que el diferencial promedio mensual España/UE-14 disminuye (-0,120 c€/lt), hasta +0,646 c€/lt, el diferencial promedio España/UE-6 aumenta (+0,223 c€/lt), situándose en +1,709 c€/lt.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

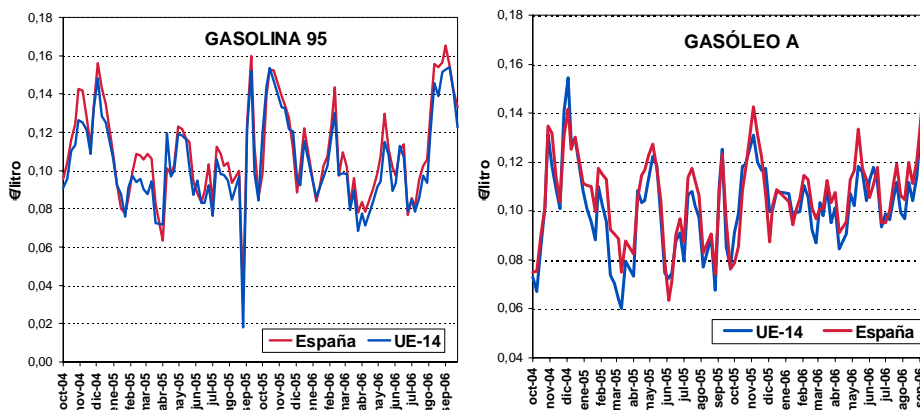
Septiembre 2006

Mercado Nacional Antigua Fórmula Precios Máximos vs. PAI Real



- En septiembre, el PAI medio real de la Gna. 95 se sitúa, por quinto mes consecutivo, por debajo (-0,75 c€/lt) del precio resultante de la antigua fórmula de precios máximos.
- En septiembre, el PAI medio real del Go. A se sitúa por debajo (-0,02 c€/lt) del precio resultante de la antigua fórmula de precios máximos, tras haberse situado por encima los dos meses anteriores.

Mercado Nacional Evolución del PAI-Ci CIF



Fuente: Elaboración propia

- En septiembre, el margen bruto medio mensual de la Gna. 95 aumenta por segundo mes consecutivo, tanto en España (+0,85 c€/lt) como en la UE-14 (+1,27 c€/lt), situándose en 14,87 y 14,25 c€/lt, respectivamente.
- El margen bruto de la Gna. 95 promedio de los nueve primeros meses de 2006 es superior al correspondiente al mismo periodo de 2005, tanto en España (+1,05 c€/lt) como en la UE-14 (+0,93 c€/lt).
- En septiembre, el margen bruto medio mensual del Go. A aumenta por segundo mes consecutivo, tanto en España (+2,71 c€/lt) como en la UE-14 (+2,78 c€/lt), situándose en 13,96 y 13,31 c€/lt, respectivamente.
- El margen bruto del Go. A promedio de los nueve primeros meses de 2006 es superior al correspondiente al mismo periodo de 2005, tanto en España (+1,14 c€/lt) como en la UE-14 (+1,41 c€/lt).