



INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Junio 2011

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
- 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.

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 Junio 2011

ACONTECIMIENTOS DEL SECTOR



ACONTECIMIENTOS DEL SECTOR

Mercados Internacionales

- De acuerdo con su último informe mensual disponible, la Agencia Internacional de la Energía revisó al alza su previsión de la demanda mundial de crudo para 2011, situándola en 89,3 MBbl/d.

Empresas del sector: internacionales

- La petrolera Royal Dutch Shell anunció un dividendo trimestral de 42 centavos de dólar por acción, pagadero el 27 de junio de 2011.



Comisión
Nacional
de Energía

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO Junio 2011

LEGISLACIÓN RECIENTE



INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO Junio 2011

LEGISLACIÓN RECIENTE

- Resolución de 24 de junio de 2011, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se publica el Acuerdo de Consejo de Ministros, de 24 de junio de 2011, por el que se liberan existencias mínimas de seguridad de productos petrolíferos en el marco de una acción coordinada de la Agencia Internacional de la Energía (Boletín Oficial del Estado de 29 de junio de 2011).
- Resolución de 27 de junio de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican 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., excluidos los envases de mezcla para usos de los gases licuados del petróleo como carburante (Boletín Oficial del Estado de 30 de junio de 2011).



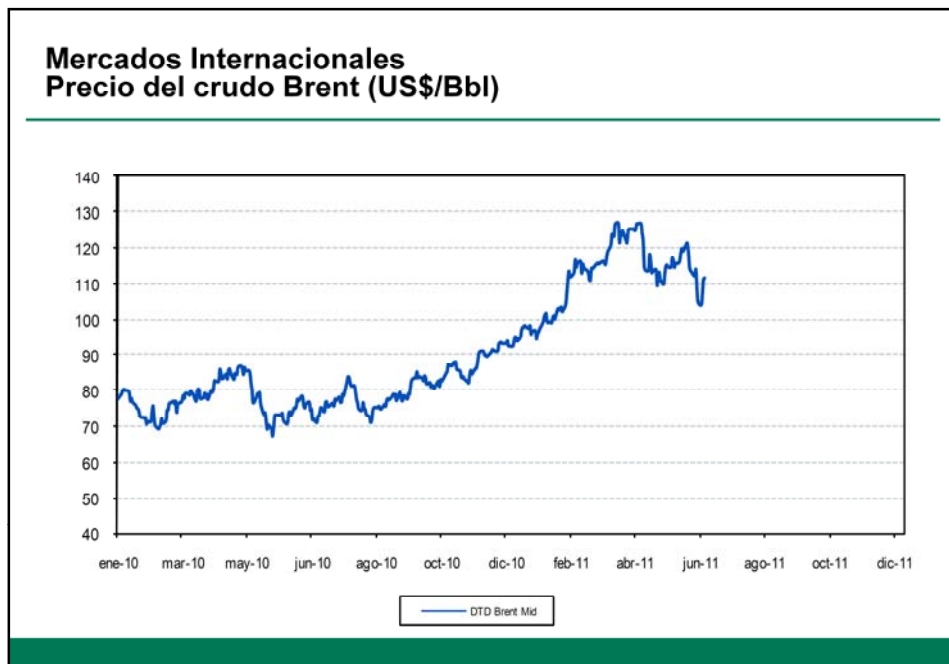
Comisión
Nacional
de Energía

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO Junio 2011

MERCADOS INTERNACIONALES

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Junio 2011



Evolución anual 2011

- Durante el primer trimestre del año el precio del crudo mantuvo una tendencia alcista, ante el cierre de uno de los principales oleoductos de EE.UU. y la situación de inestabilidad en Oriente Medio derivada de los conflictos en Egipto y Libia. La cotización media del Brent en el primer trimestre de 2011 se situó en 105,22 US\$/Bbl, un 37,7% por encima de la registrada en el mismo periodo del año anterior.
- En lo que llevamos de año la cotización media del Brent se ha situado en 111,43 US\$/Bbl, un 40,0% superior a la registrada el año anterior.

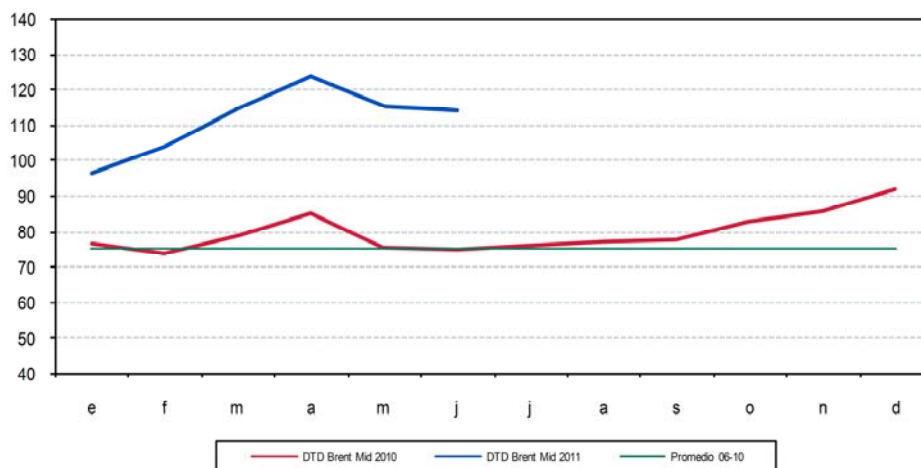
Comportamiento junio 2011

- En el mes de junio se produjo una disminución de la cotización del crudo, ante el anuncio de la AIE de liberar 60 millones de barriles de petróleo de sus reservas estratégicas para paliar la falta de suministro de Libia. La cotización media del mes se situó en 114,04 US\$/Bbl, un 52,4% por encima de la registrada el mismo periodo del año anterior.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Junio 2011

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



DTD Brent Mid

	2011 (US\$/Bbl)	2010 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Mayo	115,10	75,57	52,3%
Junio	114,04	74,85	52,4%
1T	105,22	76,39	37,7%
2T	117,54	78,41	49,9%
3T	---	76,83	---
4T	---	86,66	---
Año	111,43	79,60	40,0%

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



Evolución anual 2011

- En el primer trimestre del año la cotización media de la cesta OPEC se situó en 101,27 US\$/Bbl , un 34,1% superior a la media del primer trimestre de 2010 .
- En lo que llevamos de año el precio medio de la cesta OPEC se ha situado en 106,82 US\$/Bbl, un 37,9% superior a la media de 2010.

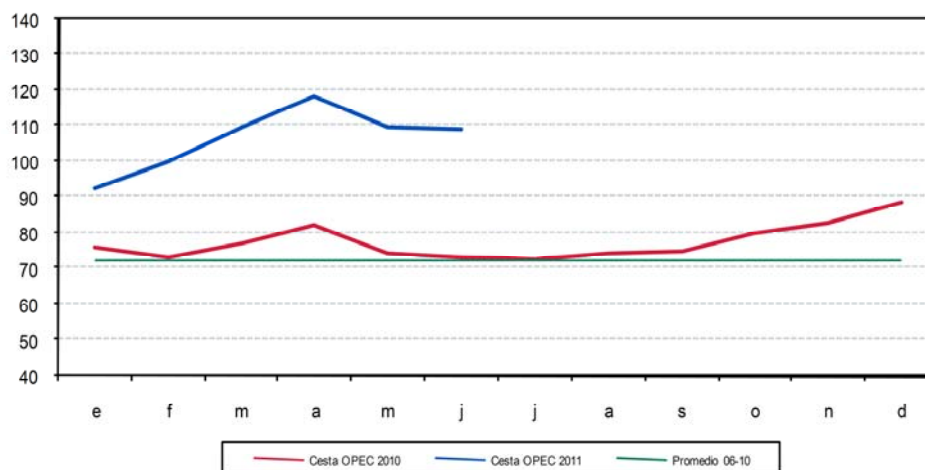
Comportamiento junio 2011

- La cotización media de la cesta OPEC disminuyó ligeramente en el mes de junio, situándose en 109,04 US\$/Bbl frente a los 109,94 US\$/Bbl registrados el mes anterior.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Junio 2011

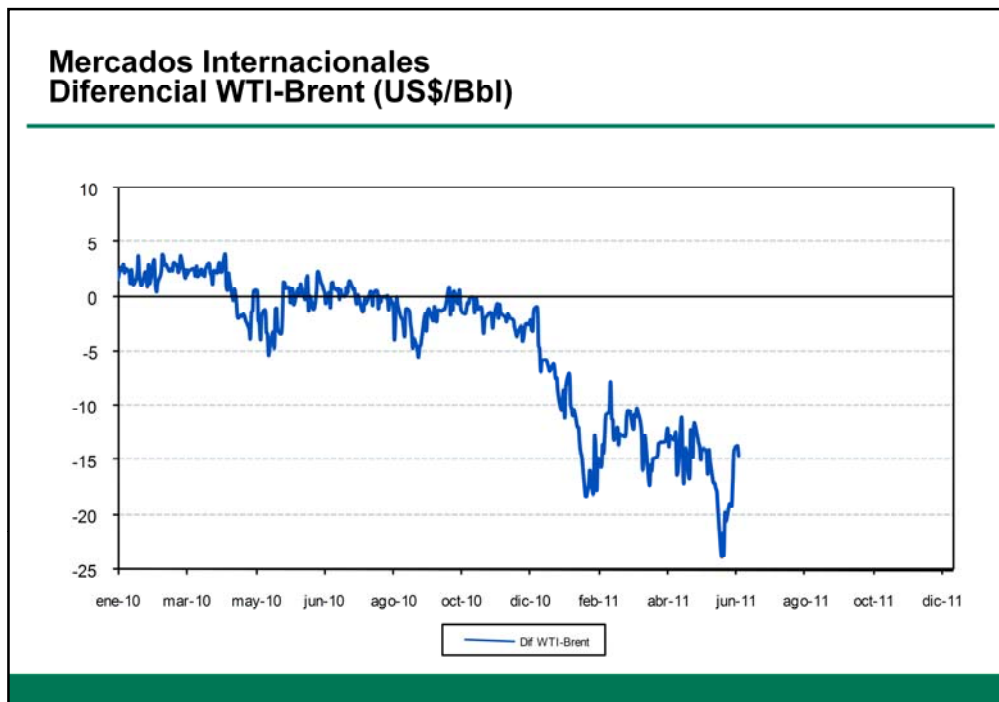
Mercados Internacionales Precio de la cesta OPEC (US\$/Bbl)



Cesta OPEC

	2011 (US\$/Bbl)	2010 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Mayo	109,94	74,48	47,6%
Junio	109,04	72,95	49,5%
1T	101,27	75,52	34,1%
2T	112,29	76,58	46,6%
3T	---	73,76	---
4T	---	83,88	---
Año	106,82	77,45	37,9%

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



Evolución anual 2011

- En el primer trimestre del año el diferencial medio WTI-Brent se situó en -10,91 US\$/Bbl (vs. -2,38 US\$/Bbl en el 1T de 2010).
- En lo que llevamos de año el diferencial se ha mantenido en niveles negativos, debido al exceso de inventarios físicos en Cushing, EE.UU., importante nudo de oleoductos y punto de entrega del contrato de WTI que cotiza en la Bolsa de Nueva York, situándose en media en -13,02 US\$/Bbl (vs. -0,16 US\$/Bbl en 2010).

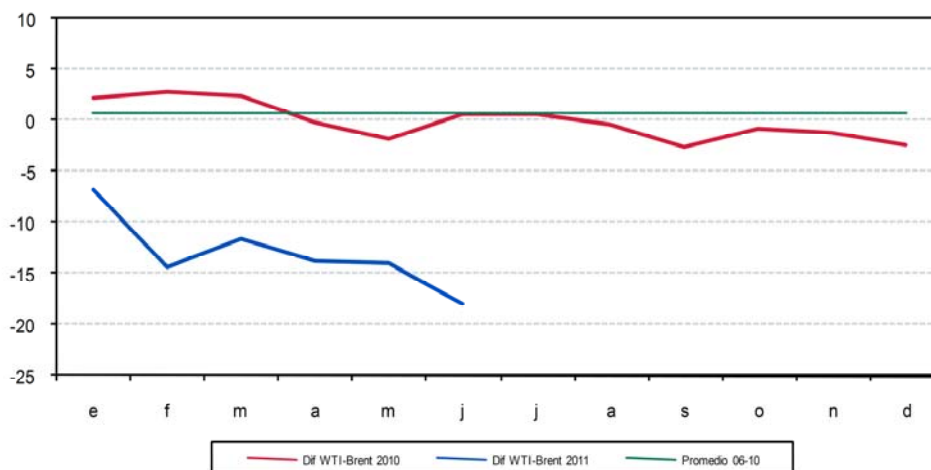
Comportamiento junio 2011

- En el mes de junio el diferencial medio WTI-Brent aumentó, situándose en media en -17,97 US\$/Bbl (vs. -13,91 US\$/Bbl en mayo).

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Junio 2011

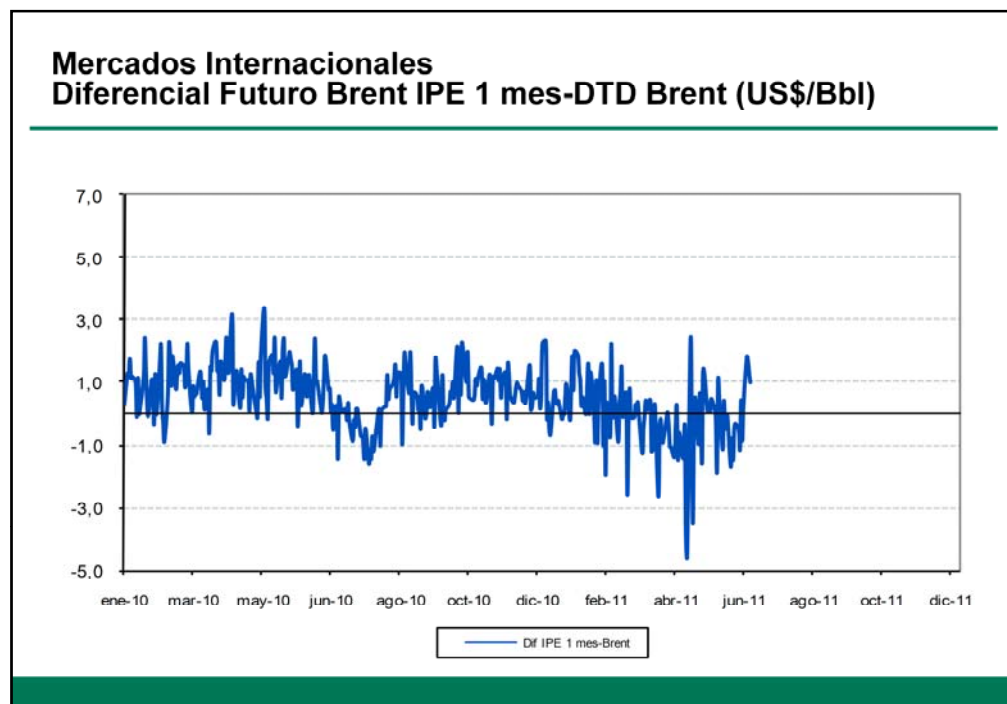
Mercados Internacionales Diferencial WTI-Brent (US\$/Bbl)



Dif WTI Cushing M th1 Mid vs. DTD Brent Mid

	2011 (US\$/Bbl)	2010 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Mayo	-13,91	-1,92	624,5%
Junio	-17,97	0,44	-4184,1%
1T	-10,91	2,38	-558,4%
2T	-15,16	-0,55	2656,4%
3T	---	-0,88	---
4T	---	-1,51	---
Año	-13,02	-0,16	8037,5%

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



Evolución anual 2011

- En el primer trimestre del año el diferencial medio IPE- Dated Brent se situó en 0,30 US\$/Bbl.
- En lo que llevamos de año el diferencial se ha situado en posición de “backwardation” (futuro inferior al spot), situándose en -0,08 US\$/Bbl.

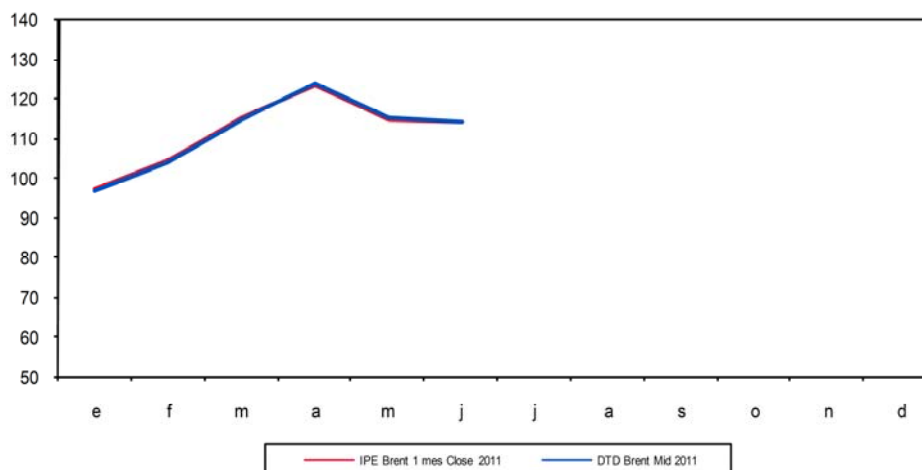
Comportamiento junio 2011

- En junio, el diferencial medio IPE- Dated Brent continuó en posición de “backwardation” (futuro inferior al spot), situándose en -0,14 US\$/Bbl .

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Junio 2011

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



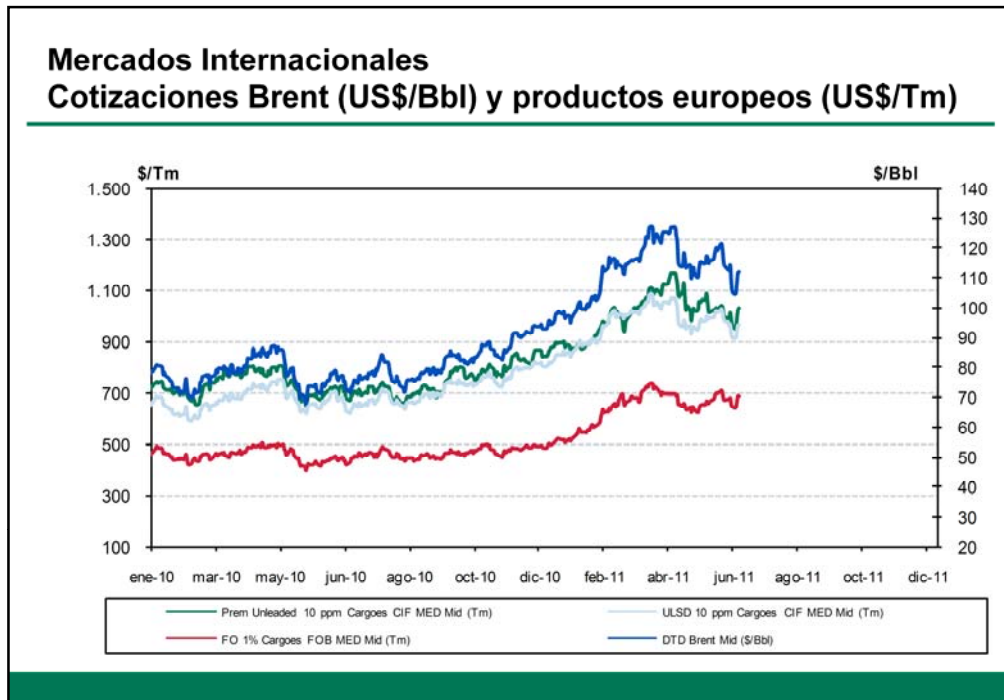
IPE Brent Mth1 y DTD Brent Mid

	IPE 1 mes (US\$/Bbl)	DTD Brent (US\$/Bbl)	Dif	
			(US\$/Bbl)	(%)
M a y o	114,52	115,10	-0,58	-0,5%
J u n i o	113,90	114,04	-0,14	-0,1%
1T	105,52	105,22	0,30	0,3%
2T	117,09	117,54	-0,45	-0,4%
3T	---	---	---	---
4T	---	---	---	---
A ñ o	111,35	111,43	-0,08	-0,1%

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

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Junio 2011



Evolución anual 2011

- En el primer trimestre de 2011 las cotizaciones medias de la gasolina sin plomo, del gasóleo y del fuelóleo aumentaron respecto al mismo periodo del año anterior, situándose la cotización media de la gasolina sin plomo en 933,51 US\$/Tm, la del gasóleo en 923,39 US\$/Tm y la del fuelóleo en 583,83 US\$/Tm.
- En lo que llevamos de año las cotizaciones medias de todos los productos se han situado por encima de la media del año anterior, situándose la cotización media de la gasolina sin plomo en 995,16 US\$/Tm, la del gasóleo en 963,68 US\$/Tm y la del fuelóleo en 629,52 US\$/Tm.

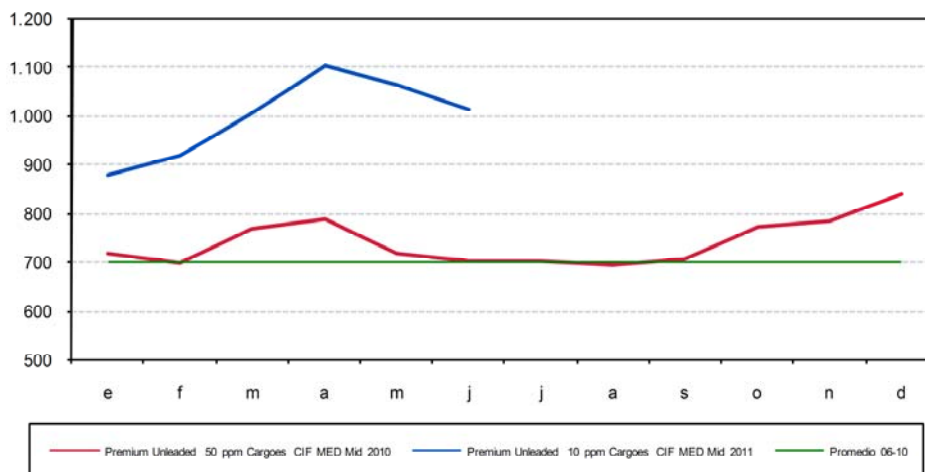
Comportamiento junio 2011

- Durante el mes de junio, la cotización media de la gasolina sin plomo disminuyó respecto al mes anterior, situándose en 1.008,01 US\$/Tm, mientras que las del gasóleo y del fuelóleo aumentaron, situándose en 980,92 US\$/Tm y 672,36 US\$/Tm, respectivamente.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Junio 2011

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



Premium Unleaded 10 ppm CIF MED Mid

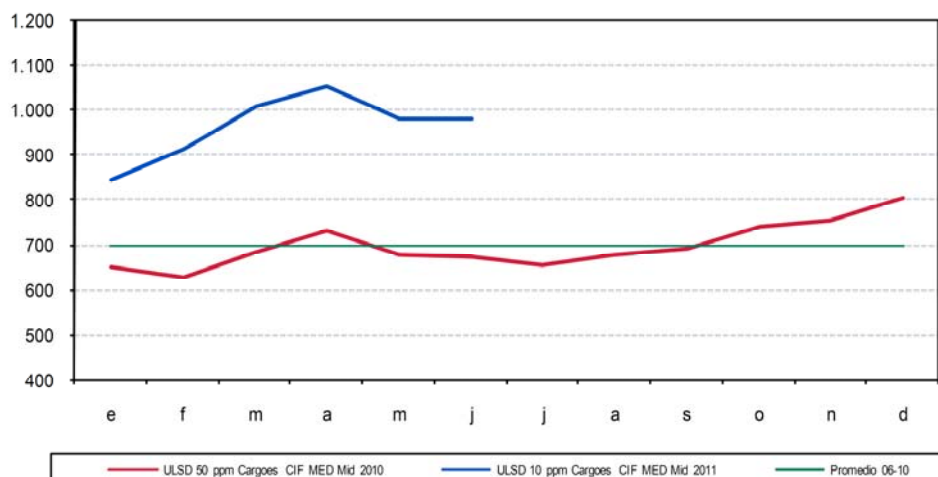
	2011 (US\$/Tm)	2010 (US\$/Tm)	Var (1) (%)
Mayo	1.061,27	714,98	48,4%
Junio	1.008,01	700,22	44,0%
1T	933,51	728,68	28,1%
2T	1.055,85	734,93	43,7%
3T	---	698,73	---
4T	---	798,52	---
Año	995,16	740,32	34,4%

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

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Junio 2011

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



ULSD 10 ppm CIF MED Mid

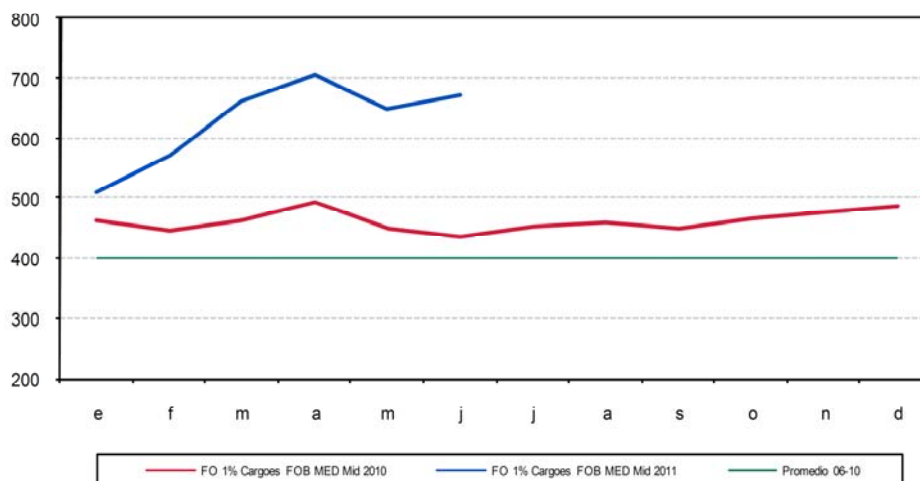
	2011 (US\$/Tm)	2010 (US\$/Tm)	Var (1) (%)
Mayo	978,32	675,17	44,9%
Junio	980,92	670,28	46,3%
1T	923,39	652,93	41,4%
2T	1.003,36	691,58	45,1%
3T	---	671,87	---
4T	---	764,01	---
Año	963,68	695,44	38,6%

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

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Junio 2011

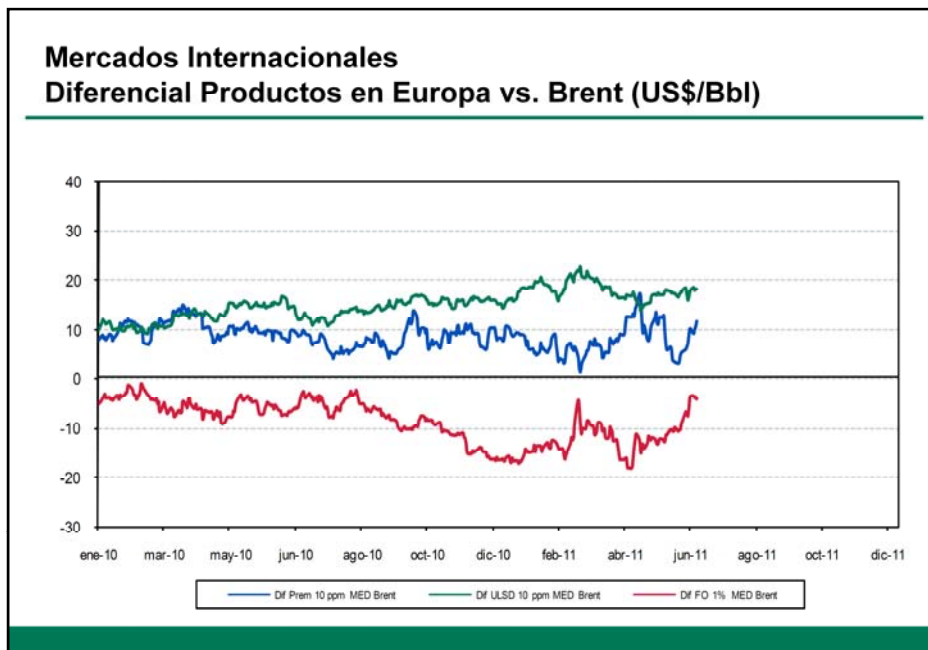
Mercados Internacionales Cotizaciones fuel Europa (US\$/Tm)



FO 1% FOB MED Mid

	2011 (US\$/Tm)	2010 (US\$/Tm)	Var (1) (%)
Mayo	648,18	447,64	44,8%
Junio	672,36	435,47	54,4%
1T	583,83	457,06	27,7%
2T	674,50	458,41	47,1%
3T	---	453,39	---
4T	---	476,67	---
Año	629,52	461,43	36,4%

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



Evolución anual 2011

- 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 acortarse.
- En el primer trimestre del año el diferencial medio de la gasolina sin plomo vs. Brent se situó en 6,57 US\$/Bbl, el del gasóleo en 18,55 US\$/Bbl y el del fuelóleo en -13,54 US\$/Bbl.
- En lo que llevamos de año el diferencial medio de la gasolina sin plomo vs. Brent se ha situado en 7,75 US\$/Bbl, el del gasóleo en 17,75 US\$/Bbl y el del fuelóleo en -12,58 US\$/Bbl.

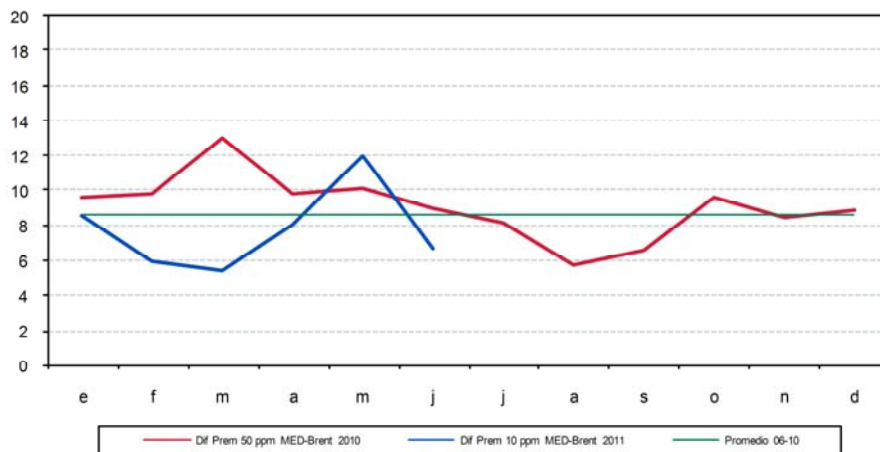
Comportamiento junio 2011

- En el mes de junio, los diferenciales de la gasolina sin plomo y fuelóleo vs. Brent disminuyeron respecto al mes anterior, situándose en 6,68 US\$/Bbl y -8,45 US\$/Bbl, respectivamente, mientras que el del gasóleo aumentó, situándose en 17,45 US\$/Bbl.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Junio 2011

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



Dif Premium Unleaded 10 ppm CIF MED Mid vs. DTD Brent Mid

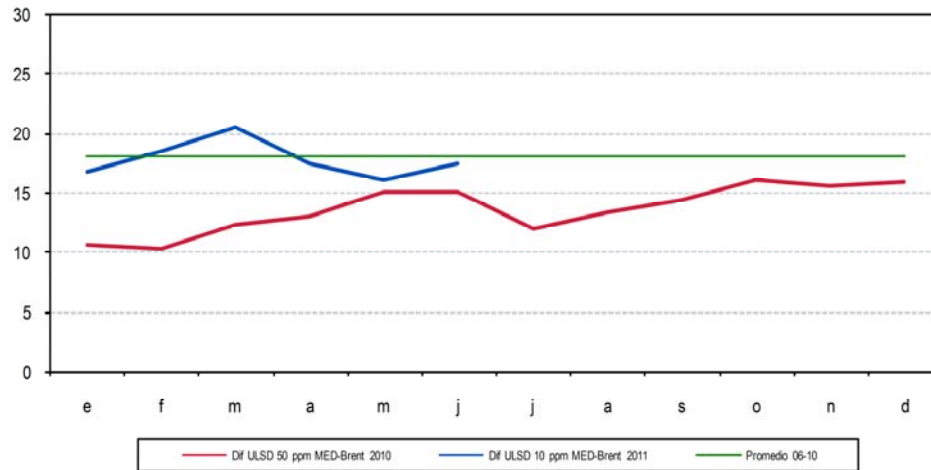
	2011 (US\$/Bbl)	2010 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Mayo	12,00	10,06	19,3 %
Junio	6,68	9,01	-25,9 %
1T	6,57	10,88	-39,6%
2T	8,91	9,60	-7,2%
3T	---	6,85	---
4T	---	8,97	---
Año	7,75	9,06	-14,5%

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

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Junio 2011

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



Dif ULSD 10 ppm CIF MED Mid vs. DTD Brent Mid

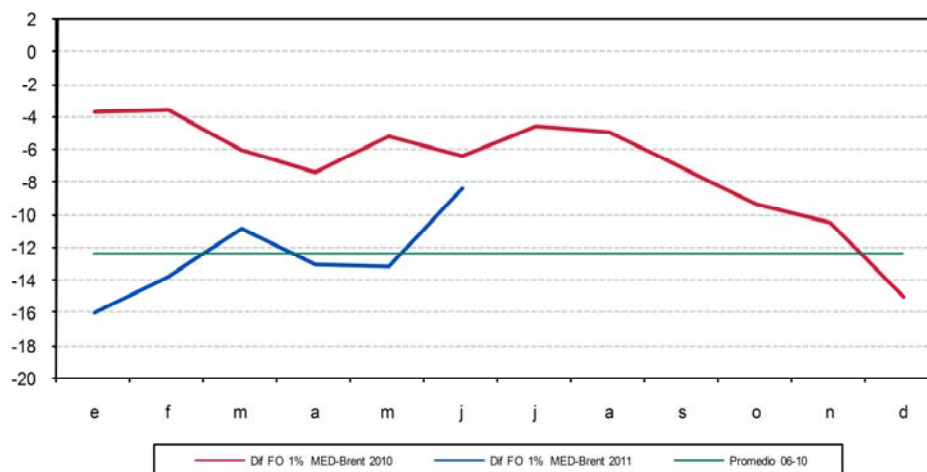
	2011 (US\$/Bbl)	2010 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Mayo	16,04	14,93	7,4%
Junio	17,45	15,00	16,3%
1T	18,55	11,14	66,5%
2T	16,95	14,29	18,6%
3T	---	13,23	---
4T	---	15,75	---
Año	17,75	13,62	30,3%

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

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Junio 2011

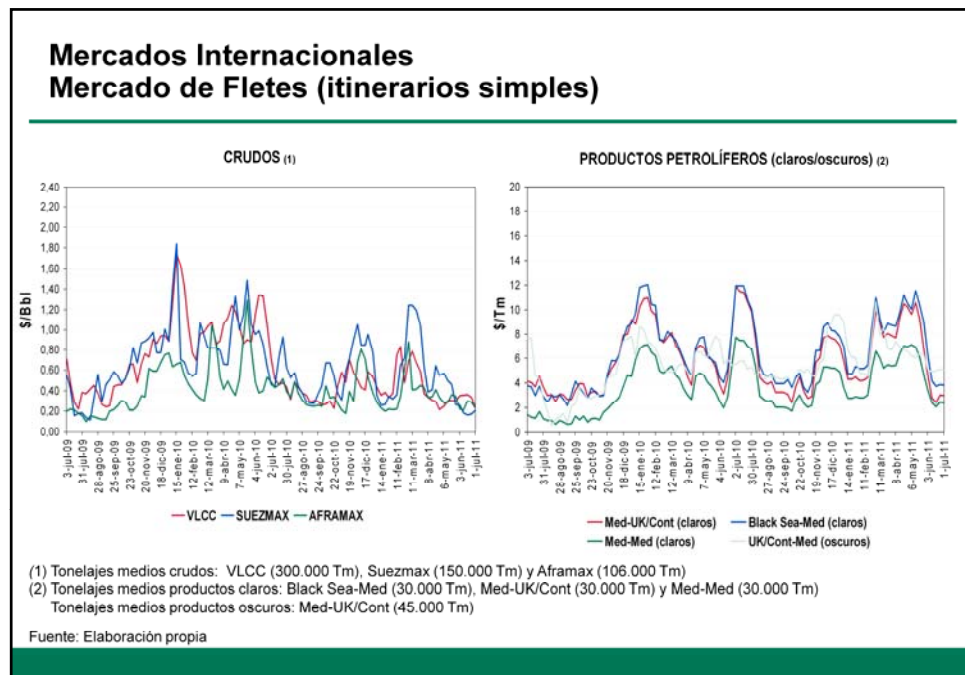
Mercados Internacionales Diferencial fuel Europa vs. Brent (US\$/Bbl)



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

	2011 (US\$/Bbl)	2010 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Mayo	-13,31	-5,27	152,6%
Junio	-8,45	-6,47	30,6%
1T	-13,54	-4,61	193,7%
2T	-11,62	-6,43	80,7%
3T	---	-5,63	---
4T	---	-11,81	---
Año	-12,58	-7,14	76,2%

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



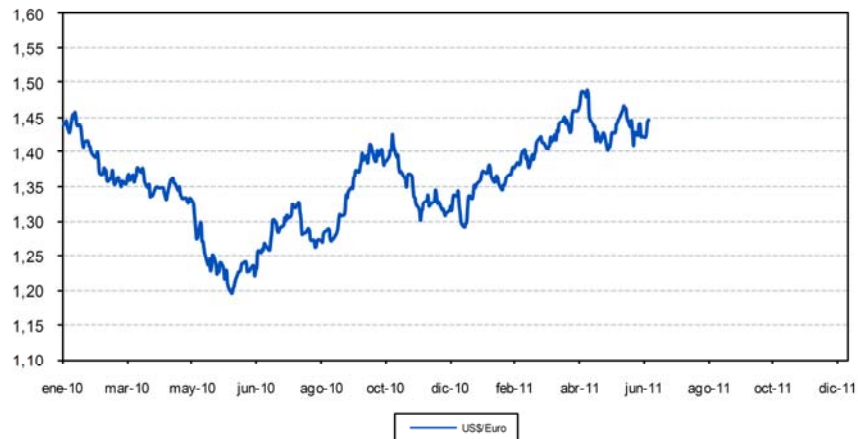
Evolución fletes crudos

- En junio de 2011 los fletes medios mensuales de crudos en los mercados internacionales para buques VLCC (0,3 \$/Bbl) aumenta un 14,3% tras dos meses de descensos, Suezmax (0,2 \$/Bbl) y Aframax (0,3 \$/Bbl) disminuyen, por tercer mes consecutivo, un -55,9% y -21,2% respectivamente.
- Los fletes promedios del primer semestre de 2011 para buques VLCC (0,4 \$/Bbl), Suezmax (0,5 \$/Bbl) y Aframax (0,3 \$/Bbl) son inferiores a los correspondientes al mismo periodo de 2010 en un 60,7%, 43,7% y 40,9% respectivamente.

Evolución fletes productos petrolíferos

- En junio de 2011 los fletes medios mensuales de productos claros en los itinerarios Med-UK/Cont (3,2 \$/Tm) y Med-Med (2,6 \$/Tm) disminuyen, por segundo mes consecutivo, en un 65,1% y un 58,71% respectivamente. El Black Sea-Med (4,4 \$/Tm) también disminuye un 57,4% tras cuatro meses de aumentos.
- El valor del flete promedio del primer semestre de 2011 para los itinerarios Med-UK/Cont (6,6 \$/Tm), Black Sea-Med (7,5 \$/Tm) y Med-Med (4,5 \$/Tm) son inferiores en un 9,9%, 3,5% y 4,6% respectivamente a los correspondientes al mismo periodo de 2010.
- En junio de 2011 el flete medio mensual de productos petrolíferos oscuros disminuye un 19,2%, por tercer mes consecutivo, situándose en 5,0 \$/Tm. El promedio del primer semestre de 2011 (6,5 \$/Tm) es superior en un 3,4% al del mismo periodo de 2010.

Mercados Internacionales Tipo de cambio US\$/Euro



Evolución anual 2011

- En el primer trimestre de 2011, la cotización media se situó en 1,3680 US\$/€ (vs. 1,3838 US\$/€ en 1T 2010).
- En lo que llevamos de año el tipo de cambio se ha mantenido en niveles superiores a los registrados en el año 2010, situándose en media en 1,4041 US\$/€ (vs. 1,3263 US\$/€ en 2010).

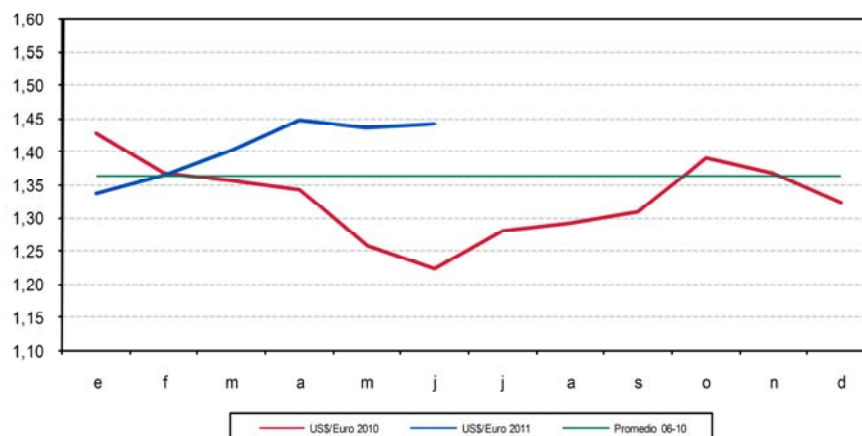
Comportamiento junio 2011

- En el mes de junio el tipo de cambio del euro frente al dólar aumentó, situándose en 1,4388 US\$/€ (frente a 1,4349 US\$/€ en el mes de mayo).

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Junio 2011

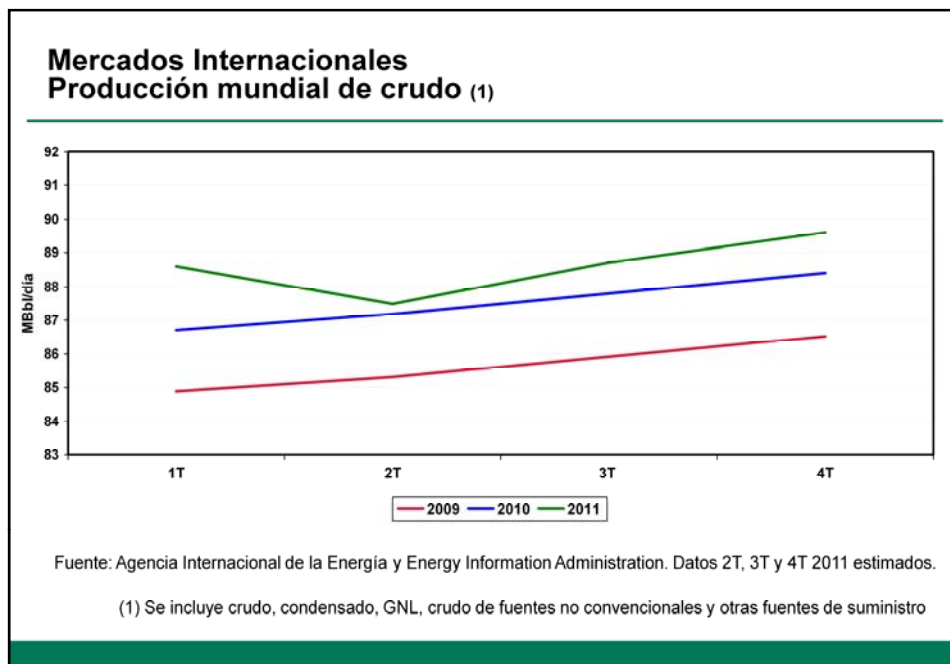
Mercados Internacionales Tipo de cambio US\$/Euro



US\$/Euro

	2011 (US\$/Euro)	2010 (US\$/Euro)	Var (1) (%)
Mayo	1,4349	1,2565	14,2%
Junio	1,4388	1,2209	17,8%
1T	1,3680	1,3838	-1,1%
2T	1,4397	1,2731	13,1%
3T	---	1,2910	---
4T	---	1,3583	---
Año	1,4041	1,3263	5,9%

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



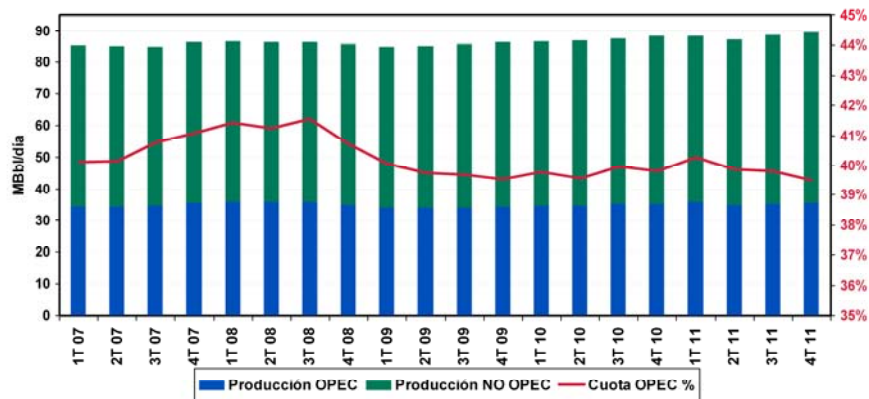
Evolución anual 2011

- En el 1T de 2011 la producción mundial de crudo no experimentó el descenso característico estacional del período, al situarse en 88,6 MBbl/d (+200.000 Bbl/d vs. 4T de 2010).

Últimos datos disponibles

- Según las estimaciones más recientes, la oferta mundial de crudo promedio en 2011 se mantendrá en niveles superiores a los de 2010 (88,9 MBbl/d en media, +1.400.000 Bbl/d vs. 2010).

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



Fuente: Agencia Internacional de la Energía. Datos 2T, 3T y 4T 2011 estimados.

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

Evolución anual 2011

- En el 1T de 2011 la aportación del cártel a la producción mundial de crudo aumentó respecto al 4T del 2010, situándose en un 40,29%.

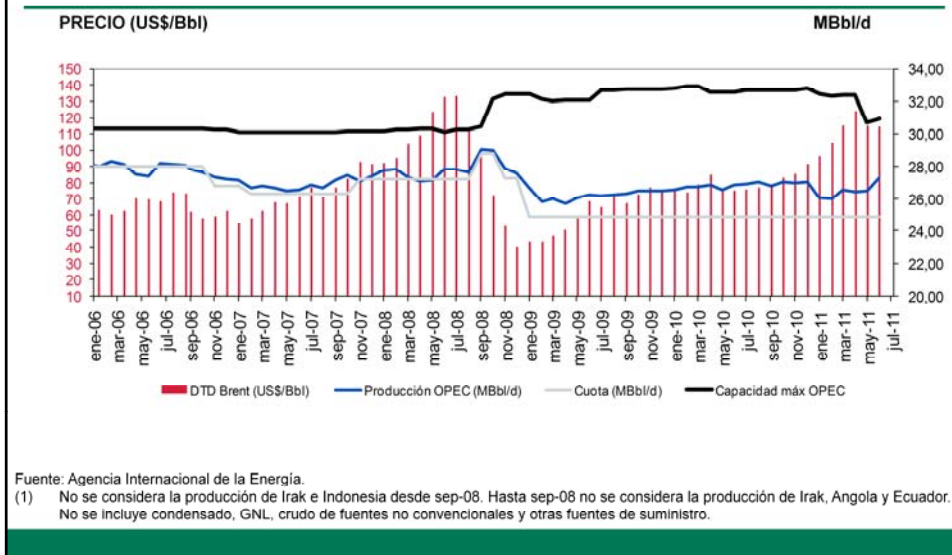
Últimos datos disponibles

- En 2011 las últimas estimaciones prevén una cuota de mercado de la Organización del 39,84%, frente al 39,77% registrado en 2010.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Junio 2011

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



Evolución

ÚLTIMAS ACTUACIONES OPEC RELATIVAS A PRODUCCIÓN

Fecha reunión	Actuación	Inicio actuación	Nueva cuota (MBbl/d)
17-mar-10	Mantenimiento cuota		
14-oct-10	Mantenimiento cuota		
11-dic-10	Mantenimiento cuota		

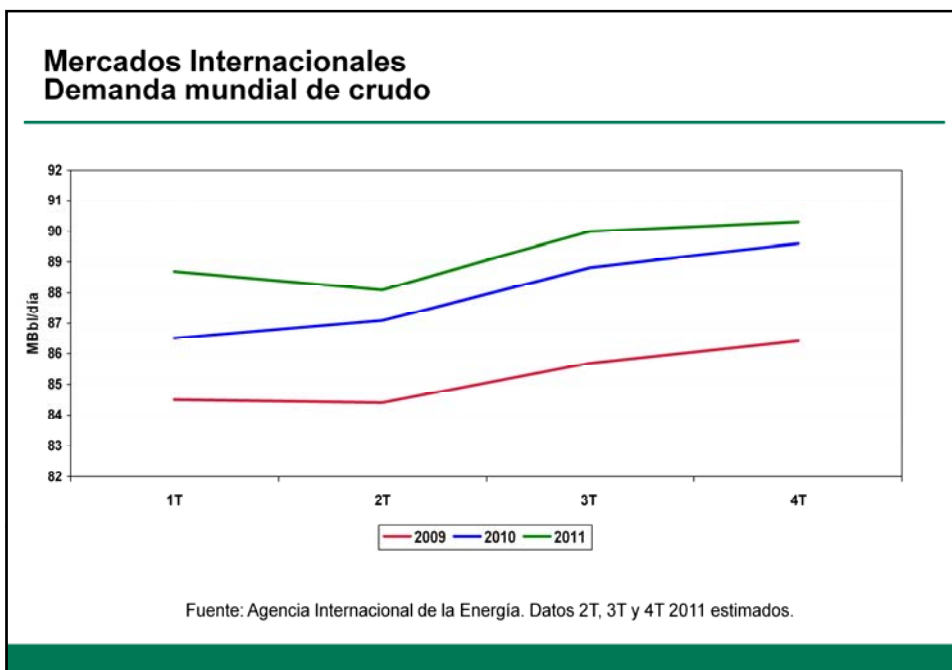
PRODUCCIÓN OPEC vs. CUOTA (MBbl/d)

	Producción real OPEC	Exceso s/cuota
ene-11	27,78	2,93
feb-11	27,54	2,69
mar-11	26,56	1,71
abr-11	26,42	1,57
may-11	26,51	1,66
jun-11	27,31	2,46

- A raíz de la reunión celebrada el 11 de diciembre en Quito, la OPEP decidió mantener su cuota oficial de producción de 24,85 MBbl/d.

Últimos datos disponibles

- Según la última información disponible, la producción de la OPEC-11 durante el mes de junio fue de 27,31 MBbl/d, 2.460.000 Bbl/d por encima de su cuota oficial.

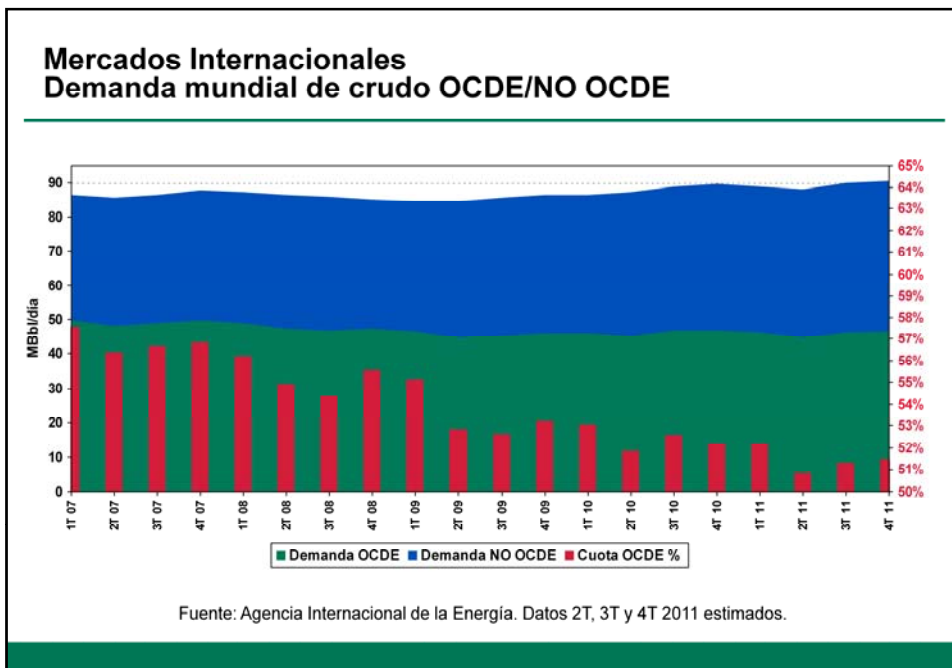


Evolución anual 2011

- En el 1T de 2011 la demanda mundial de crudo se situó en 88,7 MBbl/d, - 900.000 Bbl/d vs. último trimestre de 2010.

Últimos datos disponibles

- Según las últimas estimaciones disponibles, la demanda mundial promedio de crudo en el 2011 alcanzará los 89,3 MBbl/d (+1.300.000 Bbl/d vs. 2010).



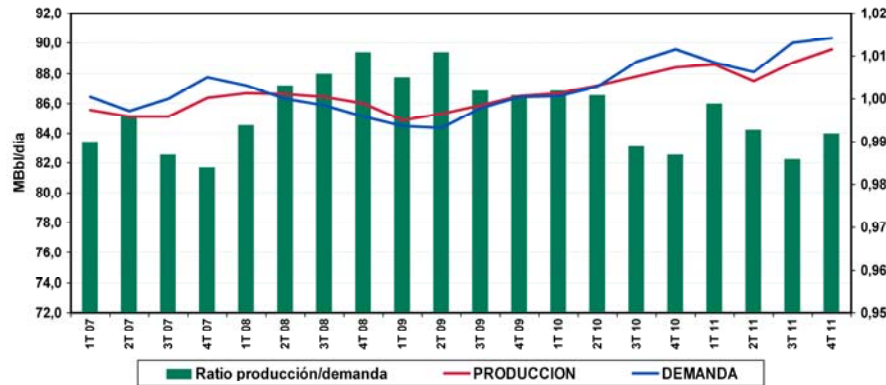
Evolución anual 2011

- 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 52,39% de promedio anual en 2010 frente al 53,46% de 2009, 55,09% de 2008 y 56,60% de 2007.
- 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.
- En el primer trimestre del año, el peso de la OCDE en la demanda mundial de crudo se mantuvo por debajo de los niveles del 4T 2010, situándose en 52,04%.

Últimos datos disponibles

- En línea con lo ocurrido los años anteriores, se estima que en 2011 la OCDE continuará perdiendo cuota. La AIE prevé que de los 89,3 MBbl/d de crudo que se demandarán mundialmente como promedio anual, 45,9 MBbl/d corresponderán a países OCDE, lo que se traduce en un peso del 51,40% frente al 52,39% alcanzado en 2010.

Mercados Internacionales Producción vs demanda mundial de crudo (1)



Fuente: Agencia Internacional de la Energía. Datos 2T, 3T y 4T 2011 estimados.

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

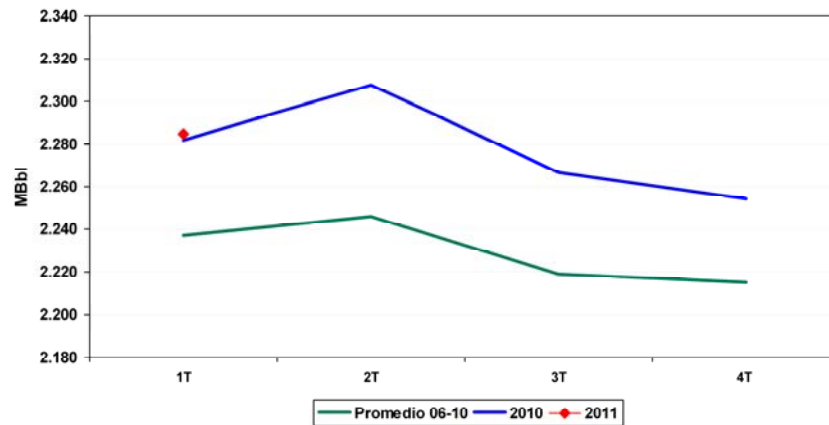
Evolución anual 2011

- En el 1T de 2011 el ratio producción-demanda se situó en 0,999 nivel superior al del 4T de 2010

Últimos datos disponibles

- Según las últimas estimaciones disponibles, en 2011 el ratio producción-demanda se mantendrá en media en 0,992, frente a 0,994 de 2010.

Mercados Internacionales Evolución stocks crudo OCDE (1)



Fuente: Agencia Internacional de la Energía

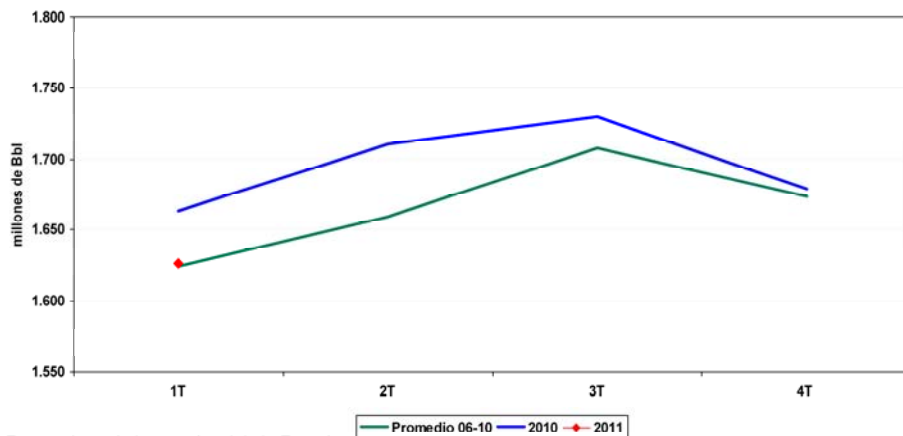
(1) Se consideran stocks crudo industriales + reservas estratégicas

Los stocks representados son los correspondientes al final de cada periodo

Evolución anual 2011

- Los stocks de crudo de la OCDE se situaron a finales del primer trimestre de 2011 en 2.285 MBbl, 30 MBbl por encima de los registrados a finales del año anterior.

Mercados Internacionales Evolución stocks productos OCDE (1)



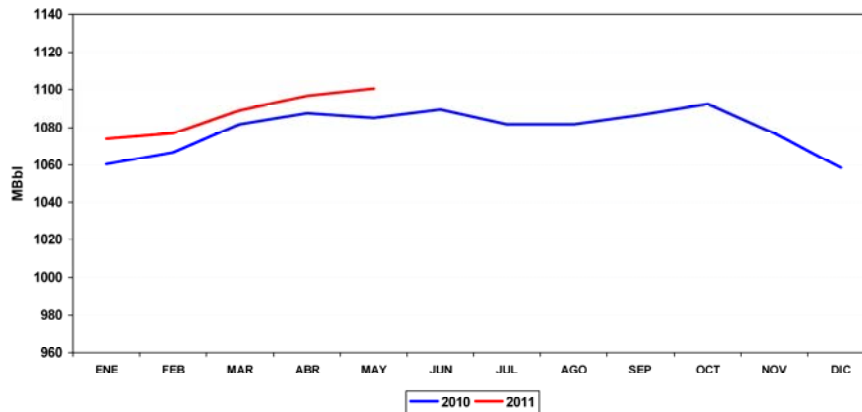
Fuente: Agencia Internacional de la Energía

(1) Se consideran stocks productos industriales + estratégicos
Los stocks representados son los correspondientes al final de cada periodo

Evolución anual 2011

- Los stocks de productos en la OCDE se situaron a finales del primer trimestre de 2011 en 1.626 MBbl, 48 MBbl por debajo de los registrados a finales del año anterior.

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



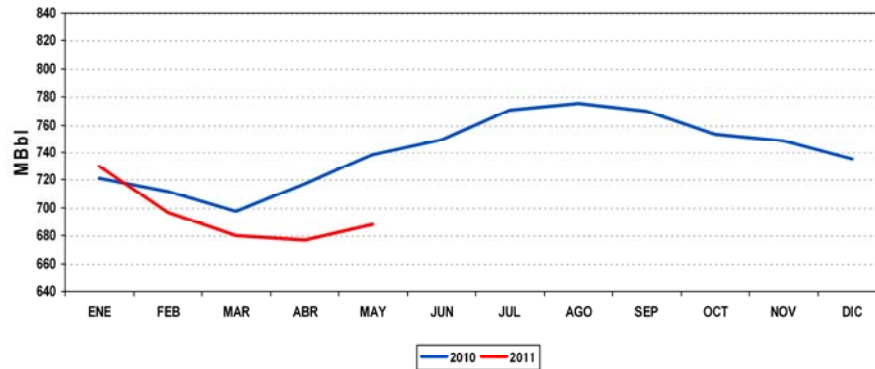
Fuente: Energy Information Administration

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

Evolución anual 2011

- En los cinco primeros meses del año la tendencia general del nivel de los stocks de crudo en Estados Unidos fue ascendente, situándose los inventarios a finales del mes de mayo en 1.100,3 MBbl.

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



Fuente: Energy Information Administration

(1) Stocks al cierre de cada mes

Evolución anual 2011

- En los cuatro primeros meses del año la tendencia general en el nivel de inventarios de productos petrolíferos en Estados Unidos fue descendente, situándose los inventarios a finales del mes de abril en 680,2 MBbl.
- En el mes de mayo se produjo un aumento del nivel de stocks de productos, situándose en 687,7 MBbl.



Comisión
Nacional
de Energía

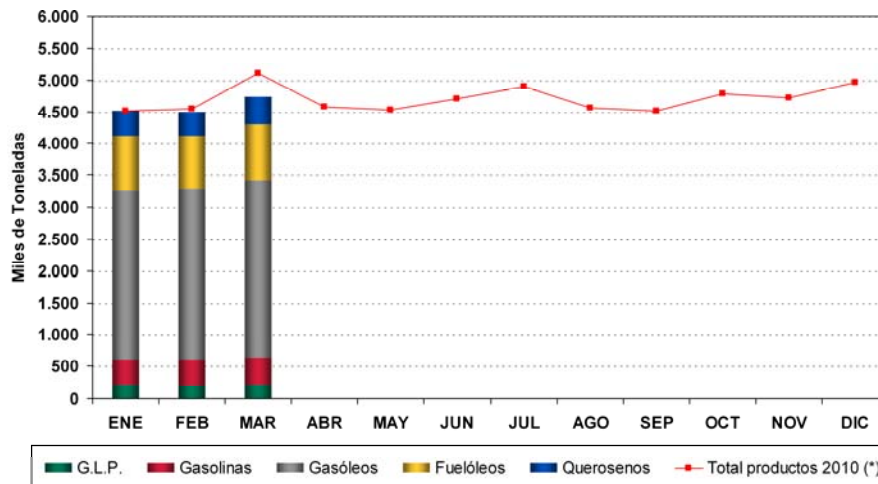
INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO Junio 2011

MERCADO NACIONAL

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Junio 2011

Mercado Nacional Consumo de productos en España (Marzo 2011)



(*) Excluido el genérico "Otros Productos".

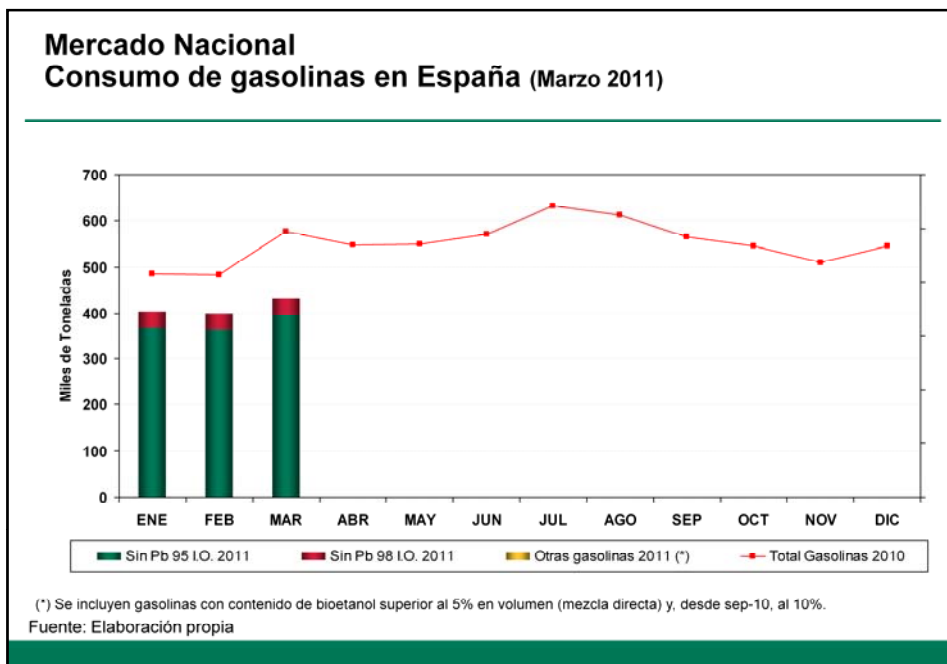
Fuente: Elaboración propia

Evolución anual

- El consumo acumulado de productos petrolíferos (GLP, gasolinas, gasóleos, fuelóleos y querosenos) durante los tres primeros meses de 2011 se sitúa en 13,75 MTm, un 3,0% por debajo del correspondiente al mismo periodo de 2010.
- Por productos, en relación al acumulado del mismo periodo de 2010, aumenta la demanda de querosenos (+11,1%) y fuelóleos (+2,2%) y disminuye la del resto de productos: GLP (-7,8%), gasolinas (-6,9%) y gasóleos (-5,3%).
- En cuanto a la estructura del consumo de los tres primeros meses de 2011, los gasóleos continúan siendo, con diferencia, los más demandados, representando el 59,2% del total, seguidos de los fuelóleos (18,7%), las gasolinas (9,0%), los querosenos (8,7%) y, por último, los GLP (4,4%).

Evolución marzo 2011

- En marzo de 2011 la demanda de productos petrolíferos aumenta (+5,4%), después de dos meses de descensos, situándose en 4,74 MTm. Se registra un aumento en el consumo de GLP (+3,4%), gasolinas (+8,5%), fuelóleos (+7,0%), querosenos (+15,6%) y gasóleos (+3,1%) .
- En marzo de 2011 la demanda de productos petrolíferos se sitúa por debajo de la correspondiente al mismo mes del año anterior (-7,4%), tras haber permanecido por encima el mes anterior. Mientras que el consumo de querosenos es superior (+17,2%), el del resto de productos es inferior: gasolinas (-12,7%), gasóleos (-10,8%), GLP (-8,6%) y fuelóleos (-2,5%).



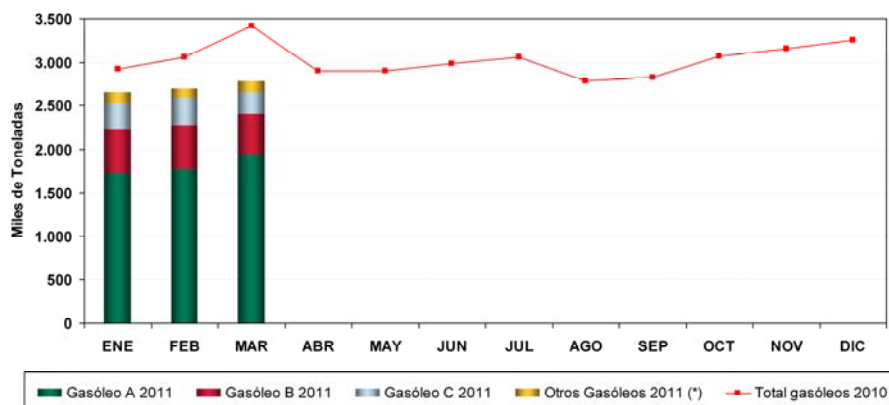
Evolución anual

- El consumo acumulado de gasolinas durante los tres primeros meses de 2011 se sitúa en 1.234 kTm, un 6,9% por debajo del registrado en el mismo periodo de 2010. Este descenso global se explica por la menor demanda tanto de gasolina 95 I.O. (-5,3%) como de gasolina 98 I.O. (-20,6%) y del genérico "otras gasolinas" (-32,4%).

Evolución marzo 2011

- En marzo de 2011 la demanda de gasolinas aumenta (+8,5%), tras dos meses de descensos, situándose en 432 kTm. Aumenta el consumo de gasolina 95 I.O., gasolina 98 I.O. y el del genérico "otras gasolinas" (+8,8%, +3,6% y +30,6%, respectivamente).
- En marzo de 2011 el consumo de gasolinas se sitúa por debajo del correspondiente al mismo mes del año anterior (-12,7%), siendo inferior tanto el de gasolina 95 I.O. (-10,6%), como el de gasolina 98 I.O. (-30,0%) y el del genérico "otras gasolinas" (-39,1%).

Mercado Nacional Consumo de gasóleos en España (Marzo 2011)



(*) Se incluyen gasóleos con contenido de éster metílico superior al 5% en volumen y, desde sep-10, al 7%.
Fuente: Elaboración propia

Evolución anual

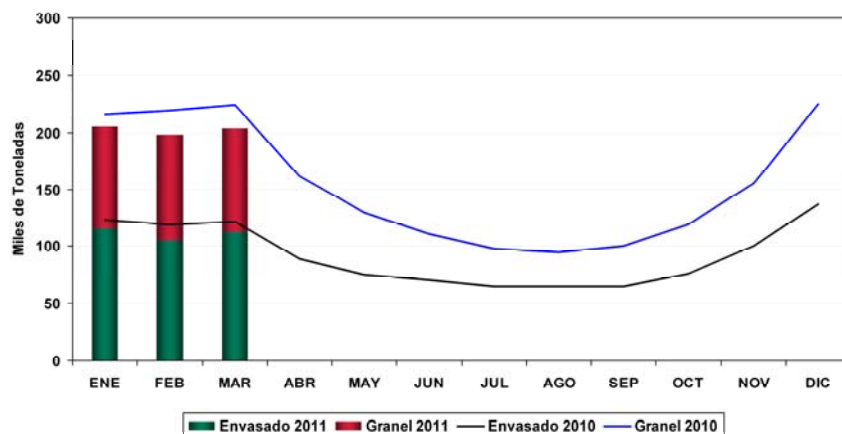
- El consumo acumulado de gasóleos durante los tres primeros meses de 2011 se sitúa en 8,13 MTm, un 5,3% por debajo del registrado en el mismo periodo de 2010. La demanda de gasóleo A es inferior (-2,1%), al igual que la del resto de gasóleos: gasóleo B (-7,6%), gasóleo C (-16,6%) y el genérico "otros gasóleos" (-11,7%).

Evolución marzo 2011

- En marzo de 2011 la demanda total de gasóleos aumenta (+3,1%), por segundo mes consecutivo, situándose en 2,79 MTm. El consumo de gasóleo A y el del genérico "otros gasóleos" aumenta (+9,2% y +12,8%, respectivamente), mientras que el de gasóleo B y gasóleo C disminuye (-7,9% y -18,3%, respectivamente).
- En marzo de 2011 la demanda total de gasóleos se sitúa por debajo (-10,8%) de la registrada en el mismo mes del año anterior. El consumo de gasóleo A, gasóleo B, gasóleo C y del genérico "otros gasóleos" es inferior (-6,5% , -18,0%, -23,0% y -16,9% respectivamente).

Mercado Nacional

Consumo de GLP envasado/granel en España (Marzo 2011)



Fuente: Elaboración propia

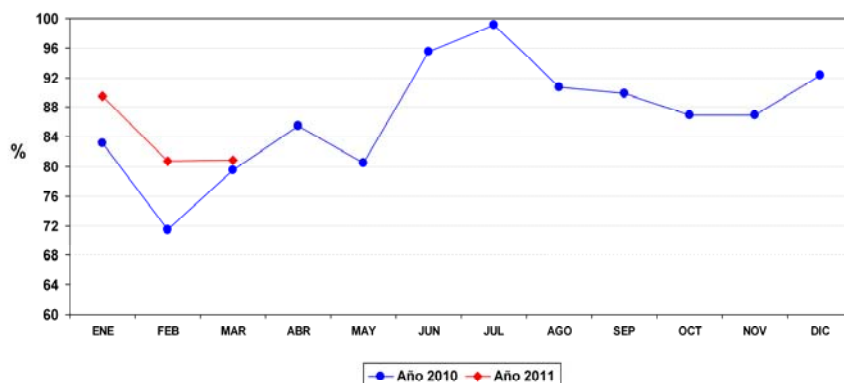
Evolución anual

- El consumo acumulado de GLP durante los tres primeros meses de 2011 se sitúa en 608 kTm, cifra inferior en un 7,8% a la registrada en el mismo periodo de 2010.
- Por segmentos, el consumo acumulado tanto de GLP envasado como de GLP a granel es inferior al correspondiente al mismo periodo de 2010 (-8,1% y -7,4%, respectivamente).

Evolución marzo 2011

- En marzo de 2011 el consumo de GLP aumenta (+3,4%) tras dos meses de descensos, situándose en 205 kTm. Por modalidades de suministro, la demanda de GLP envasado aumenta (+7,0%), mientras que la de GLP a granel disminuye (-0,7%).
- En marzo de 2011 la demanda de GLP se sitúa por debajo de la correspondiente al mismo mes del año anterior (-8,6%) por tercer mes consecutivo. Tanto el consumo de GLP envasado como el de GLP a granel es inferior (-7,2% y -10,3%, respectivamente).
- La proporción de GLP envasado en el ratio de consumo mensual envasado/granel aumenta tras tres meses de descenso consecutivo, situándose en marzo de 2011 en 54,9%/45,1% frente al 53,0%/47,0% de febrero de 2011.

Mercado Nacional Actividad de refino. Utilización de la capacidad de refino (Marzo 2011)



Fuente: Elaboración propia

Evolución anual

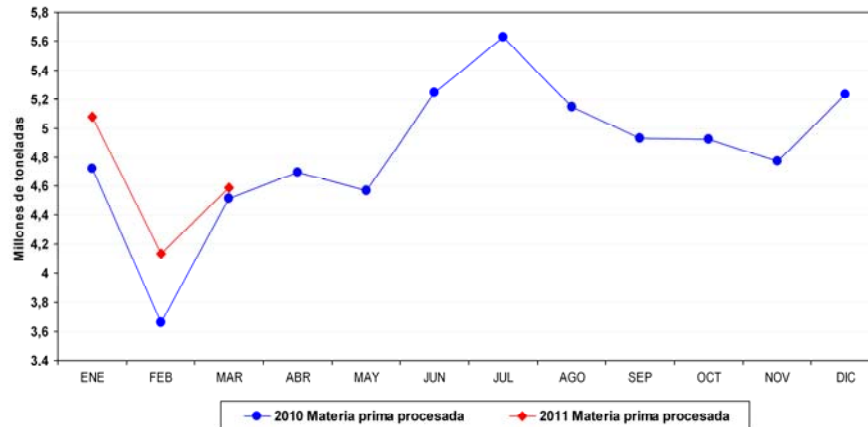
- La utilización media de la capacidad de refino correspondiente a los tres primeros meses de 2011 se sitúa en el 83,7%, 5,6 puntos porcentuales por encima de la del mismo período de 2010.

Evolución marzo 2011

- En marzo de 2011 la utilización de la capacidad de refino aumenta (+0,2 puntos porcentuales), tras dos meses de descenso consecutivo, situándose en el 80,9%.
- En marzo de 2011 la utilización de la capacidad de refino es superior a la correspondiente al mismo mes de 2010 en 1,3 puntos porcentuales.

Mercado Nacional

Actividad de refino. Materia prima procesada (Marzo 2011)



Fuente: Elaboración propia

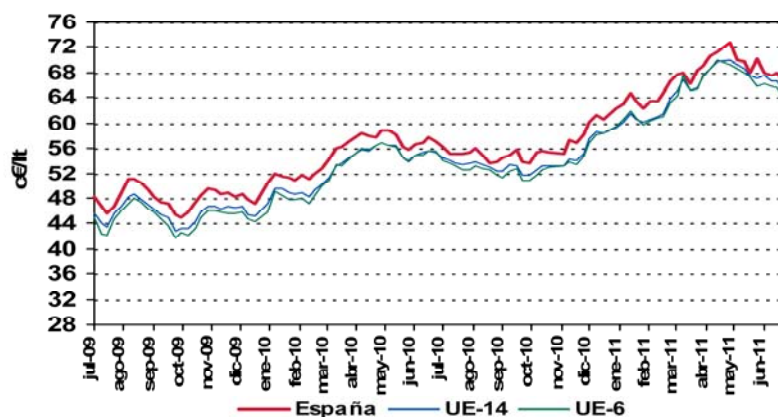
Evolución anual

- Las refinerías españolas procesaron durante los tres primeros meses de 2011 un total de 13,803 MTm de materia prima, 0,91 MTm más que en el mismo periodo de 2010.

Evolución marzo 2011

- En marzo de 2011 se procesaron 4,587 MTm de materia prima, 452 kTm mas que en el mes anterior.
- La materia prima procesada en marzo de 2011 es superior a la correspondiente al mismo mes de 2010 en un 1,7%.

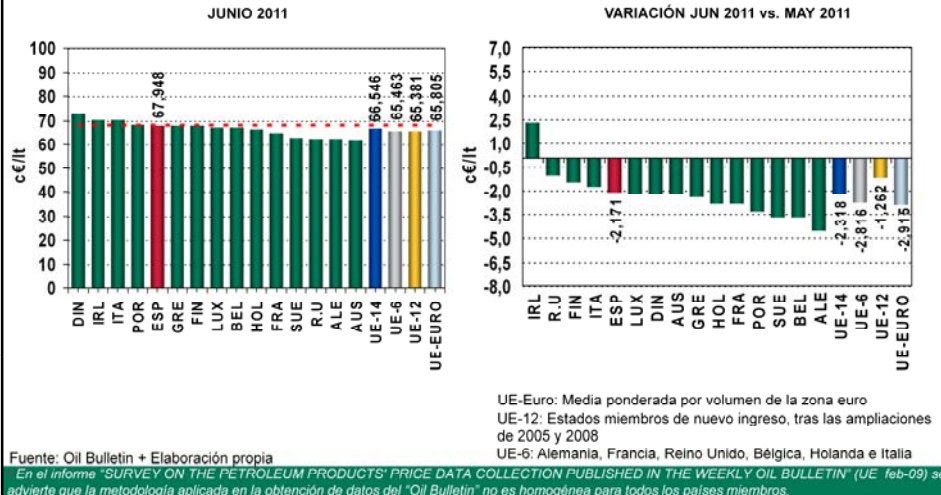
Mercado Nacional Evolución Precio Antes de Impuestos (PAI) Gasolina 95 I.O.



Fuente: Oil Bulletin + Elaboración propia UE-6: Alemania, Francia, Reino Unido, Bélgica, Holanda e Italia
 En el informe "SURVEY ON THE PETROLEUM PRODUCTS' PRICE DATA COLLECTION PUBLISHED IN THE WEEKLY OIL BULLETIN" (UE feb-09) se advierte que la metodología aplicada en la obtención de datos del "Oil Bulletin" no es homogénea para todos los países miembros.

- En junio, el PAI medio mensual de la Gna. 95 en España se sitúa por cuadragésimo tercer mes consecutivo por encima del de la UE-14 y UE-6.
- El PAI promedio del primer semestre de 2011, tanto en España (67,028 c€/lt) como en la UE-14 (65,017 c€/lt) y en la UE-6 (64,682 c€/lt), es superior al registrado en el mismo periodo del año anterior (+11,940, +12,217 y +12,244 c€/lt, respectivamente).
- Los diferenciales España/UE-14 y España/UE-6 promedio de los seis primeros meses de 2011 se sitúan por debajo de los correspondientes al mismo periodo de 2010 (-0,277 y -0,304 c€/lt respectivamente).

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

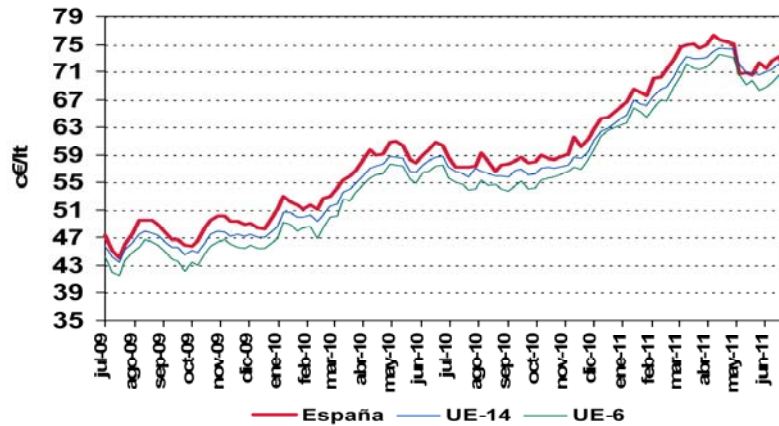


- En junio, el PAI medio mensual de la Gna. 95 disminuye tanto en España como en la UE-6 (-2,171 y -2,816 c€/lt, respectivamente) por segundo mes consecutivo. Por su parte, en la UE-14 disminuye tras ocho meses consecutivos de aumento (-2,318 c€/lt).
- Desde dic-07, los diferenciales promedios mensuales España/UE-14 y España/UE-6 son positivos. En jun-11 el diferencial España/UE-14 aumenta, por primera vez en cinco meses, hasta 1,402 c€/lt. El diferencial España/UE-6 aumenta, por segundo mes consecutivo hasta +2,485 c€/lt.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Junio 2011

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



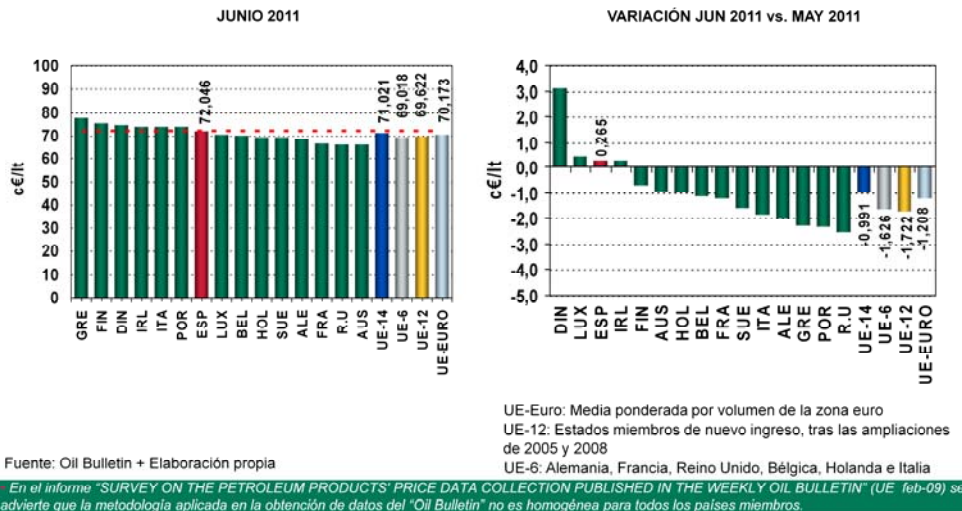
Fuente: Oil Bulletin + Elaboración propia

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

En el informe "SURVEY ON THE PETROLEUM PRODUCTS' PRICE DATA COLLECTION PUBLISHED IN THE WEEKLY OIL BULLETIN" (UE feb-09) se advierte que la metodología aplicada en la obtención de datos del "Oil Bulletin" no es homogénea para todos los países miembros.

- En junio, el PAI medio mensual del Go. A en España vuelve a situarse por encima del de la UE-14, tras haber estado por debajo en el mes anterior. En relación con el correspondiente al de la UE-6, el PAI medio mensual del Go. A en España continua por encima por cuadragésimo tercer mes consecutivo.
- El PAI promedio de los primeros seis meses de 2011, tanto en España (71,779 c€/lt) como en la UE-14 (70,367 c€/lt) y en la UE-6 (68,860 c€/lt), es superior al del mismo periodo del año anterior (+15,546, +15,958 y +15,900 c€/lt, respectivamente).
- Los diferenciales España/UE-14 y España/UE-6 promedio del primer semestre de 2011 se sitúan por debajo de los correspondientes al mismo periodo de 2010 (-0,412 y -0,354 c€/lt respectivamente).

Mercado Nacional Comparación PAI España-UE Gasóleo A

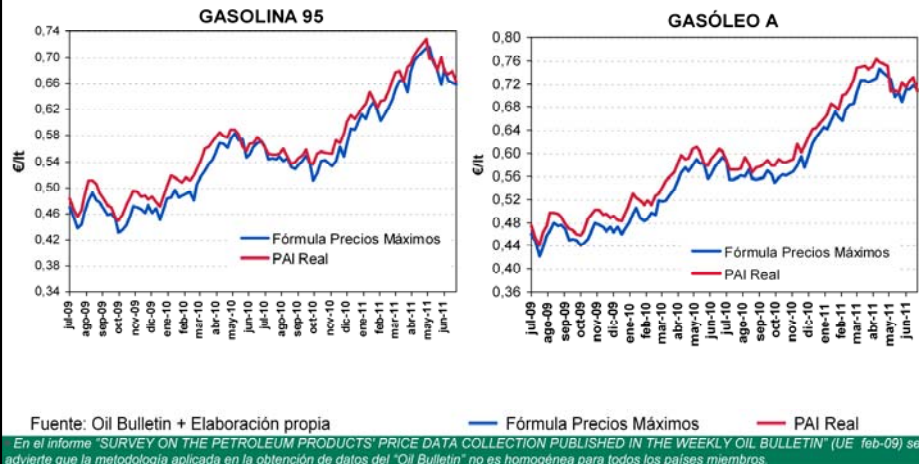


- En junio, el PAI medio mensual del Go. A vuelve a aumentar en España (+0,265 c€/lt) tras haber disminuido el mes anterior. Por el contrario, disminuye en la UE-14 (-0,991 c€/lt) y en la UE-6 (-1,626 c€/lt), por segundo mes consecutivo.
- El diferencial promedio España/UE-14 vuelve a ser positivo (+1,025 c€/lt) tras haber sido negativo el mes anterior. Desde dic-07, el diferencial promedio mensual España/UE-6 es positivo, aumentando en junio hasta +3,028 c€/lt, tras tres meses consecutivos de descenso.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Junio 2011

Mercado Nacional Antigua Fórmula Precios Máximos vs. PAI Real

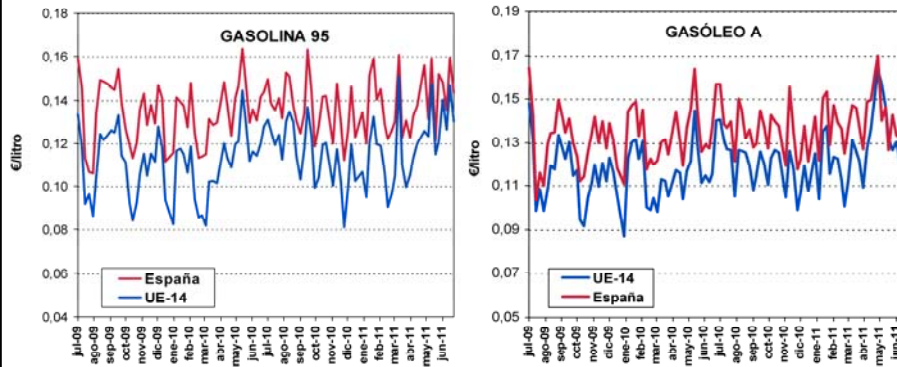


- En junio, el PAI medio real de la Gna. 95 se sitúa, por trigésimo mes consecutivo, por encima (+1,45 c€/lt) del precio resultante de la antigua fórmula de precios máximos.
- De igual forma, el PAI medio real del Go. A se sitúa, por trigésimo mes consecutivo, por encima (+1,27 c€/lt) del precio resultante de la antigua fórmula de precios máximos.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Junio 2011

Mercado Nacional Evolución del Indicador PAI-Ci CIF



Fuente: Oil Bulletin + Elaboración propia

En el informe "SURVEY ON THE PETROLEUM PRODUCTS' PRICE DATA COLLECTION PUBLISHED IN THE WEEKLY OIL BULLETIN" (UE feb-09) se advierte que la metodología aplicada en la obtención de datos del "Oil Bulletin" no es homogénea para todos los países miembros.

- En junio, el indicador PAI-Ci medio mensual de la Gna. 95 aumenta en España (+0,57 c€/lt), por segundo mes consecutivo, situándose en 14,76 c€/lt. Por su parte, en la UE-14, aumenta por cuarto mes consecutivo (+0,52 c€/lt), situándose en 13,29 c€/lt.
- El indicador PAI-Ci de la Gna. 95 promedio del primer semestre de 2011 se sitúa por encima del correspondiente al mismo periodo de 2010, tanto en España (+0,46 c€/lt) como en la UE-14 (+0,83 c€/lt).
- En junio, el indicador PAI-Ci medio mensual del Go. A aumenta en España (+0,13 c€/lt) por cuarto mes consecutivo, en cambio en la UE-14 disminuye tras dos meses consecutivos de aumento (-1,18 c€/lt), situándose en 14,70 c€/lt y 13,77 c€/lt, respectivamente.
- El indicador PAI-Ci del Go. A promedio de los seis primeros meses de 2011 se sitúa por encima del correspondiente al mismo periodo de 2010, tanto en España como en la UE-14 (+0,79 y +1,32 c€/lt, respectivamente).