



INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Julio-Agosto 2010

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 2008

ÍNDICE

4ª parte: MERCADO NACIONAL

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



Comisión
Nacional
de Energía

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO Julio-Agosto 2010

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 en 80.000 Bbl/día su previsión de la demanda mundial de crudo para 2010, situándola en 86,6 MBbl/d.

Empresas del sector: nacionales

- CLH emitió sus resultados correspondientes al primer semestre de 2010. El beneficio neto de la compañía ascendió a 70,7 millones de euros, un 28,3% inferior al registrado en el mismo periodo de 2009.
- Repsol YPF emitió sus resultados correspondientes a los primeros seis meses del año, alcanzando un resultado neto de 1.338 millones de euros, frente a 963 millones de euros alcanzados en el mismo periodo del año anterior.
- Cepsa alcanzó en el primer semestre del año un beneficio neto de 184 millones de euros, un 49% por encima del registrado en el mismo periodo del año anterior.

Empresas del sector: internacionales

- Los resultados de la petrolera BP durante el primer semestre de 2010 ascendieron a -11.071 millones de euros, frente a los 6.947 millones de euros registrados en el mismo periodo de 2009.
- Exxon Mobil anunció un dividendo trimestral de 44 centavos de dólar por acción, pagadero el 10 de septiembre de 2010.
- La petrolera Chevron emitió sus resultados correspondientes al primer semestre del año, ascendiendo el beneficio neto de la compañía a 9.961 millones de dólares, frente a los 3.582 millones de dólares registrados en el mismo periodo del año anterior. Asimismo, anunció el reparto de un dividendo trimestral de 72 centavos de dólar por acción, pagadero en septiembre.
- Los resultados de la compañía petrolera Total correspondientes a los primeros seis meses del año ascendieron a 5.714 millones de euros, lo que supone un aumento del 28% respecto al mismo periodo de 2009.
- La petrolera norteamericana ConocoPhillips emitió sus resultados correspondientes al primer semestre del año. El beneficio neto de la compañía ascendió a 6.262 millones de dólares, frente a los 1.659 millones de dólares registrados el mismo periodo del año anterior. Asimismo, anunció un dividendo trimestral de 55 centavos de dólar por acción, pagadero el 1 de septiembre de 2009.

ACONTECIMIENTOS DEL SECTOR

Empresas del sector: internacionales

- Royal Dutch Shell emitió sus resultados correspondientes a los primeros seis meses del año, con un beneficio neto de 9.874 millones de dólares, un 35% superior a los del mismo periodo del año anterior. Asimismo, anunció un dividendo trimestral de 42 centavos de dólar por acción pagadero el 8 de septiembre de 2010.
- Los resultados de la petrolera noruega Statoil durante el primer semestre del año ascendieron a 14.200 millones de coronas noruegas frente a los 4.000 millones de coronas noruegas del mismo periodo del año anterior.
- Los resultados de Occidental Petroleum durante el segundo trimestre de 2010 ascendieron a 1.063 millones de dólares, frente a los 682 millones de dólares registrados en el mismo periodo de 2009. Asimismo, anunció el reparto de un dividendo trimestral de 38 centavos de dólar por acción.
- La compañía italiana Eni emitió los resultados correspondientes al primer semestre del año, con un beneficio neto de 4.046 millones de euros, frente a los 2.736 millones de 2009.
- Galp publicó sus resultados correspondientes al primer semestre de 2010. El beneficio neto ascendió a 260 millones de euros, lo que supone un incremento del 90,2% frente al mismo periodo del año anterior.
- Los resultados de la petrolera rusa Lukoil correspondientes al primer semestre del año ascendieron a 4.002 millones de dólares, un 23,9% superior a los registrados en el mismo periodo de 2009.
- Rosneft publicó los resultados correspondientes al primer semestre de 2010. El beneficio neto ascendió a 5.048 millones de dólares, un 37% superiores a los registrado en el primer semestre del año anterior.
- Imperial Oil anunció el reparto de un dividendo trimestral de 11 centavos de dólar por acción, pagadero el 1 de octubre de 2010.



Comisión
Nacional
de Energía

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO Julio-Agosto 2010

LEGISLACIÓN RECIENTE



INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO Julio- Agosto 2010

LEGISLACIÓN RECIENTE

- Resolución de la Dirección General de Industria, Energía y Minas, por la que se hace pública la solicitud de los permisos de investigación de hidrocarburos denominados "Ulises-2" y "Ulises-3", situados en la provincia de Jaén (Boletín Oficial del Estado de 13 de julio de 2010).
- Resolución de la Dirección General de Industria, Energía y Minas, por la que se hace pública la solicitud del permiso de investigación de hidrocarburos denominado "Guadalquivir", situado en la provincia de Sevilla. (Boletín Oficial del Estado de 22 de julio de 2010).
- Resolución de la Dirección General de Industria, Energía y Minas, por la que se hace pública la solicitud del permiso de investigación de hidrocarburos denominado "Albero", situado en las provincias de Cádiz y Sevilla. (Boletín Oficial del Estado de 22 de julio de 2010).
- Resolución de la Dirección General de Industria, Energía y Minas, por la que se hace pública la solicitud del permiso de investigación de hidrocarburos denominado "Penélope", situado en la provincia de Sevilla. (Boletín Oficial del Estado de 28 de julio de 2010).



Comisión
Nacional
de Energía

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO Julio-Agosto 2010

MERCADOS INTERNACIONALES

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Julio-Agosto 2010



Evolución anual 2010

- En los dos primeros trimestres del año el precio del crudo mantuvo una tendencia ligeramente alcista, ante la presencia de una ola de frío en EE.UU., el incendio de una refinería en Canadá, la mejora de los datos de desempleo en EE.UU., la revisión al alza por parte de la AIE de su previsión de demanda de crudo y la presencia de tormentas tropicales en la zona del Golfo de México. La cotización media del Brent a finales del segundo trimestre de 2010 se situó en 78,41 US\$/Bbl, un 33,3% por encima de la registrada el mismo periodo del año anterior.
- En lo que llevamos de año la cotización media del Brent se ha situado en 77,14 US\$/Bbl, un 25,2% superior a la registrada el año anterior.

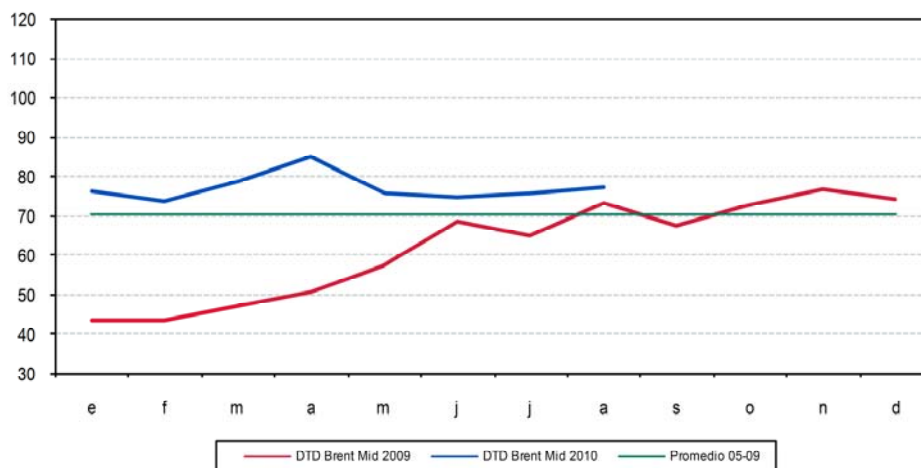
Comportamiento julio-agosto 2010

- Durante los meses de julio y agosto se produjo un incremento de la cotización del crudo, ante la amenaza de tormentas tropicales en la zona del Golfo de México, la evolución positiva de los datos económicos de la zona euro y la mejora del dato de desempleo de Estados Unidos. La cotización media del mes a finales de agosto se situó en 77,07 US\$/Bbl, un 5,8% por encima de la registrada el mismo periodo del año anterior.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Julio-Agosto 2010

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



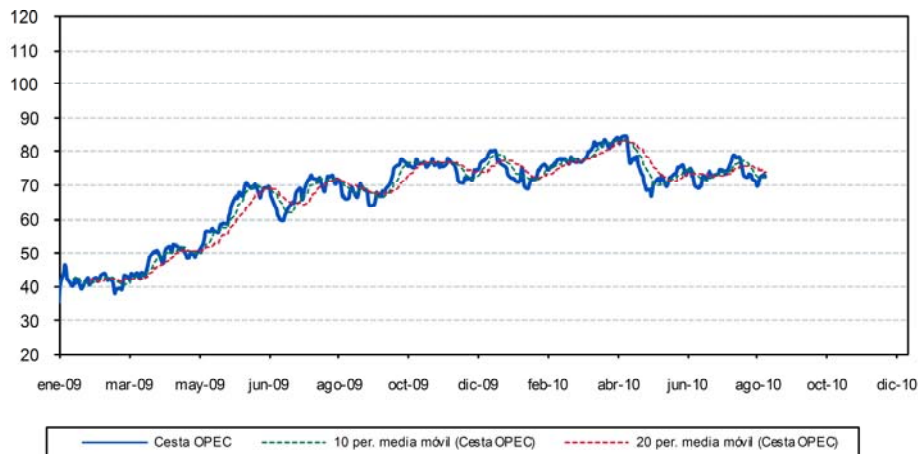
DTD Brent Mid

	2010 (US\$/Bbl)	2009 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Julio	75,64	64,61	17,1%
Agosto	77,07	72,84	5,8%
1T	76,39	44,33	72,3%
2T	78,41	58,81	33,3%
3T	76,35	68,15	12,0%
4T	---	74,53	---
Año	77,14	61,60	25,2%

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

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO Julio-Agosto 2010

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



Evolución 2010

- En el primer trimestre del año el precio medio de la cesta OPEC se situó en 75,52 US\$/Bbl, un 76,2% superior a la media del primer trimestre de 2009.
- En el segundo trimestre, la cotización media de la cesta se situó en 76,58 US\$/Bbl, un 30,7% por encima del segundo trimestre de 2009.
- En lo que llevamos de año el precio medio de la cesta OPEC se ha situado en 75,36 US\$/Bbl, un 23,6% por encima de la media de 2009.

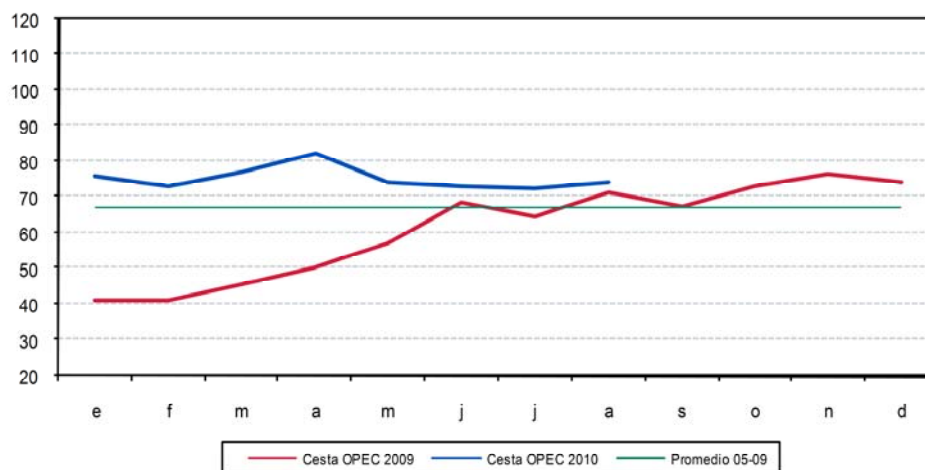
Comportamiento julio-agosto 2010

- La cotización media de la cesta OPEC aumentó en los meses de julio y agosto, situándose a finales de agosto en 74,15 US\$/Bbl.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Julio-Agosto 2010

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



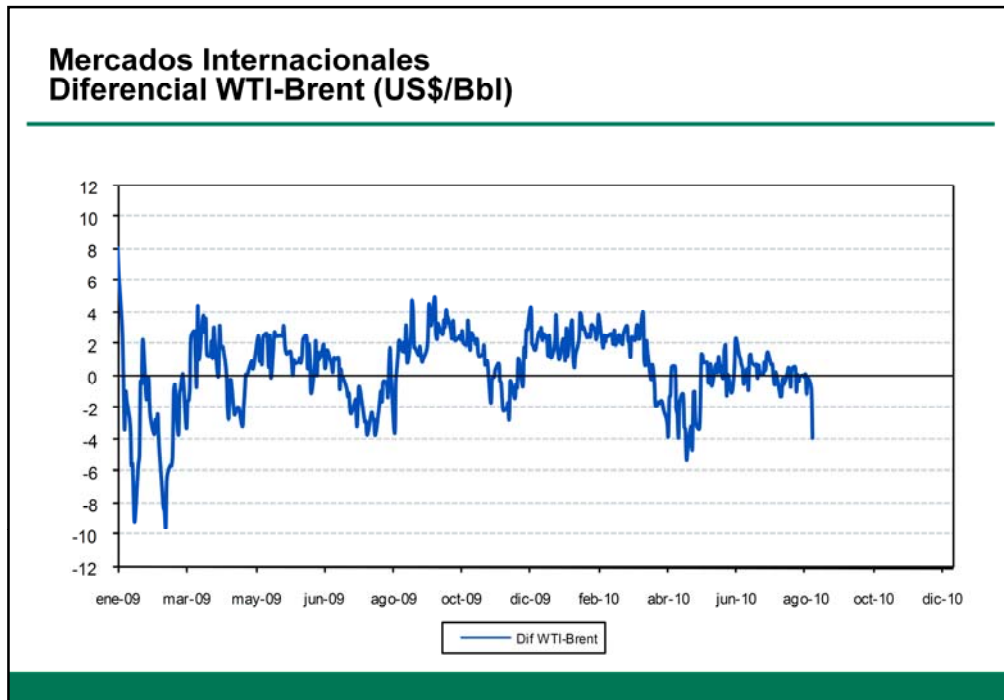
Cesta OPEC

	2010 (US\$/Bbl)	2009 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Julio	72,51	64,59	12,3%
Agosto	74,15	71,35	3,9%
1T	75,52	42,86	76,2%
2T	76,58	58,57	30,7%
3T	73,33	67,60	8,5%
4T	---	74,29	---
Año	75,36	60,98	23,6%

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

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Julio-Agosto 2010



Evolución anual 2010

- En el primer trimestre del año el diferencial medio WTI-Brent se mantuvo en niveles superiores a los registrados en el 1T de 2009, situándose en 2,38 US\$/Bbl (vs. -1,31 US\$/Bbl en 1T 2009).
- En el segundo trimestre del año el diferencial medio pasó a ser negativo, situándose en -0,55 US\$/Bbl, 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.
- En lo que llevamos de año el diferencial se ha situado en 0,68 US\$/Bbl (vs. 0,24 US\$/Bbl en 2009).

Comportamiento julio-agosto 2010

- En el mes de julio el diferencial volvió a ser positivo situándose en 0,47 US\$/Bbl.
- En el mes de agosto el diferencial pasó a ser negativo situándose en -0,45 US\$/Bbl., debido al exceso de stocks en EE.UU.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Julio-Agosto 2010

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

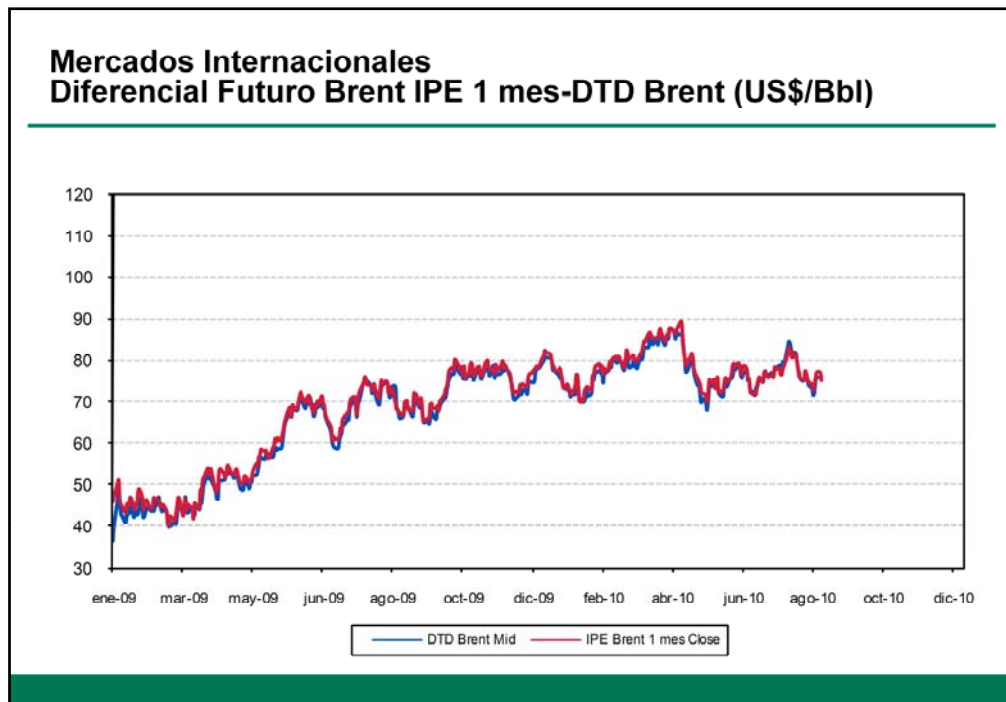


Dif WTI Cushing Mth1 Mid vs. DTD Brent Mid

	2010 (US\$/Bbl)	2009 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Julio	0,47	-0,38	-223,7%
Agosto	-0,45	-1,79	-74,9%
1T	2,38	-1,31	-281,7%
2T	-0,55	0,81	-167,9%
3T	0,01	-0,05	-120,0%
4T	---	1,48	---
Año	0,68	0,24	183,3%

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

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO Julio-Agosto 2010



Evolución anual 2010

- En el primer trimestre del año el diferencial medio IPE- Dated Brent se situó en 0,99 US\$/Bbl.
- En el segundo trimestre del año el diferencial medio ha sido de 1,07 US\$/Bbl.
- En lo que llevamos de año el diferencial se ha mantenido en posición de “contango” (futuro superior al spot), situándose en 0,74 US\$/Bbl.

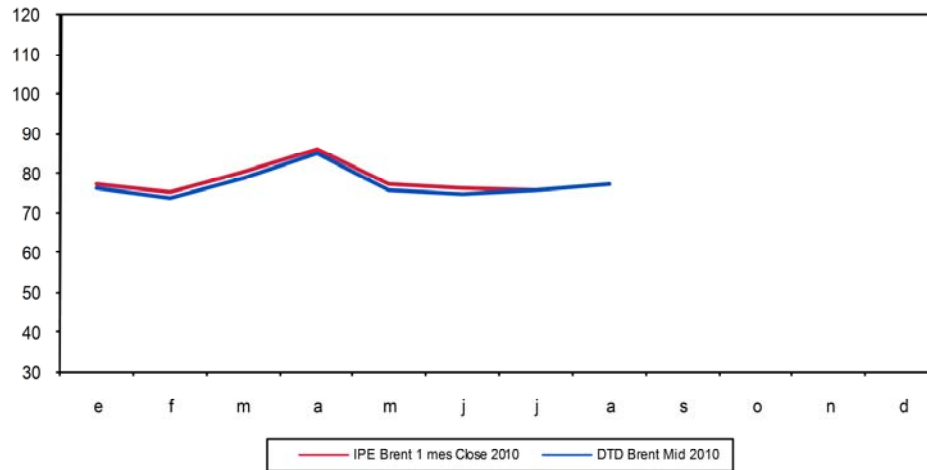
Comportamiento julio-agosto 2010

- En el mes de julio, el diferencial medio IPE- Dated Brent disminuyó, situándose en -0,28 US\$/Bbl (vs. 0,81US\$/Bbl en junio).
- En el mes de agosto, el diferencial medio IPE- Dated Brent aumentó respecto al del mes anterior, situándose en 0,05 US\$/Bbl (vs. -0,28 US\$/Bbl en julio).

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Julio-Agosto 2010

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



IPE Brent Mth1 y DTD Brent Mid

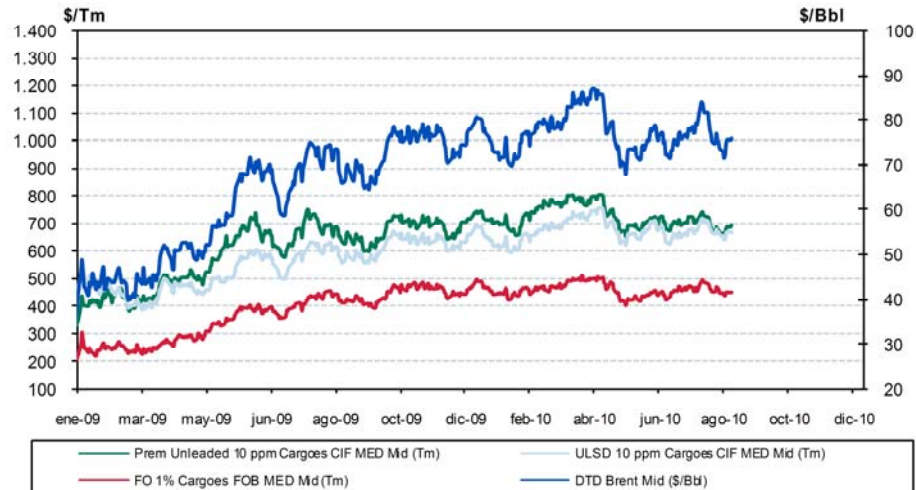
	IPE 1 mes (US\$/Bbl)	DTD Brent (US\$/Bbl)	Dif (US\$/Bbl) (%)	
Julio	75,36	75,64	-0,28	-0,4%
Agosto	77,12	77,07	0,05	0,1%
1T	77,38	76,39	0,99	1,3%
2T	79,48	78,41	1,07	1,4%
3T	76,24	76,35	-0,11	-0,1%
4T	---	---	---	---
Año	77,88	77,14	0,74	1,0%

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

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Julio-Agosto 2010

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



Evolución anual 2010

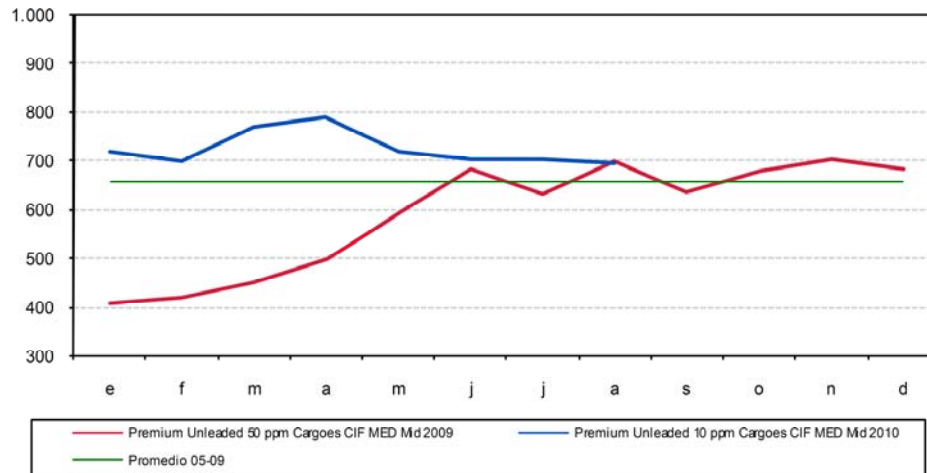
- En el primer trimestre de 2010 las cotizaciones medias de la gasolina sin plomo, del gasóleo y del fuelóleo aumentaron respecto al mismo periodo del año anterior, situándose la cotización media de la gasolina sin plomo en 728,68 US\$/Tm, la del gasóleo en 652,93 US\$/Tm y la del fuelóleo en 457,06 US\$/Tm.
- En el segundo trimestre del año todas las cotizaciones medias se mantuvieron por encima de las registradas el mismo trimestre del año anterior, situándose la cotización media de la gasolina sin plomo en 734,93 US\$/Tm (+24,6% vs. 2T 2009), la del gasóleo en 691,58 US\$/Tm (+35,1% vs. 2T 2009) y la del fuelóleo en 458,41 US\$/Tm (+36,1% vs. 2T 2009).
- 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 722,60 US\$/Tm, la del gasóleo en 670,30 US\$/Tm y la del fuelóleo en 457,15 US\$/Tm.

Comportamiento julio-agosto 2010

- Durante el mes de julio, las cotizaciones medias de la gasolina sin plomo y del gasóleo disminuyeron respecto al mes anterior, situándose en 699,34 US\$/Tm, 653,58 US\$/Tm, respectivamente (-0,1% y -2,5% vs. junio 2010), mientras que la cotización del fuelóleo aumentó respecto a la del mes anterior situándose en 451,95 US\$/Tm (+3,8% vs. junio 2010)
- En el mes de agosto las cotizaciones medias de la gasolina sin plomo disminuyó respecto al mes anterior, situándose en 691,76 US\$/Tm, mientras que las cotizaciones del gasóleo y fuelóleo aumentaron, situándose en 674,66 US\$/Tm y 458,91 US\$/Tm, respectivamente.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO Julio-Agosto 2010

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



Premium Unleaded 10 ppm CIF MED Mid

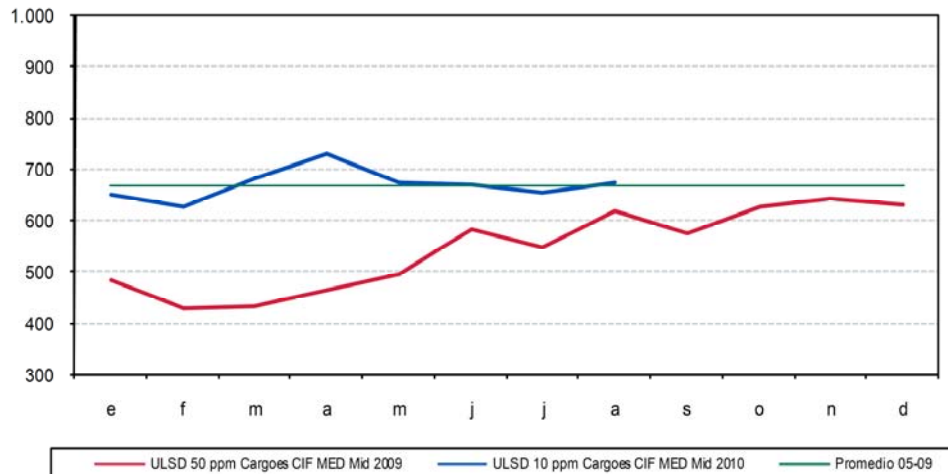
	2010 (US\$/Tm)	2009 (US\$/Tm)	Var (1) (%)
Julio	699,34	630,73	10,9%
Agosto	691,76	697,88	-0,9%
1T	728,68	426,78	70,7%
2T	734,93	589,62	24,6%
3T	695,55	652,82	6,5%
4T	---	686,40	---
Año	722,60	590,14	22,4%

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

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Julio-Agosto 2010

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



ULSD 10 ppm CIF MED Mid

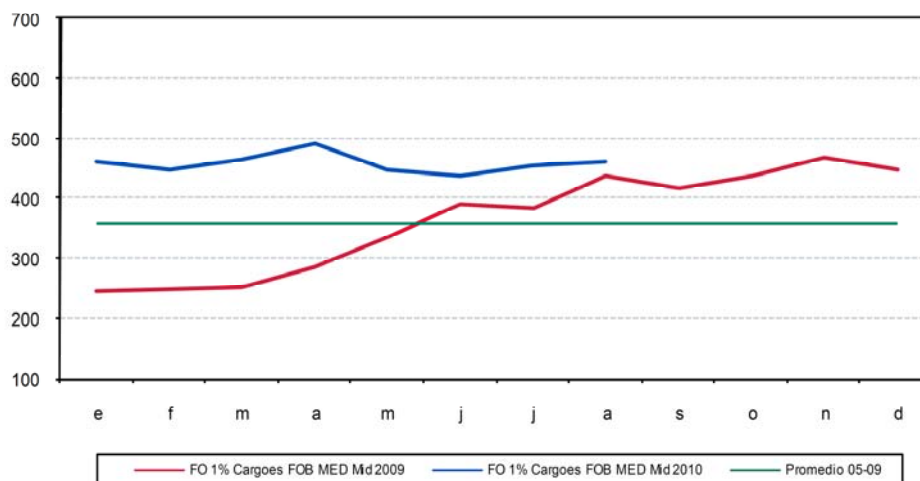
	2010 (US\$/Tm)	2009 (US\$/Tm)	Var (1) (%)
Julio	653,58	545,46	19,8%
Agosto	674,66	614,33	9,8%
1T	652,93	446,60	46,2%
2T	691,58	512,00	35,1%
3T	664,12	576,03	15,3%
4T	---	629,04	---
Año	670,30	541,75	23,7%

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

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Julio-Agosto 2010

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



FO 1% FOB MED Mid

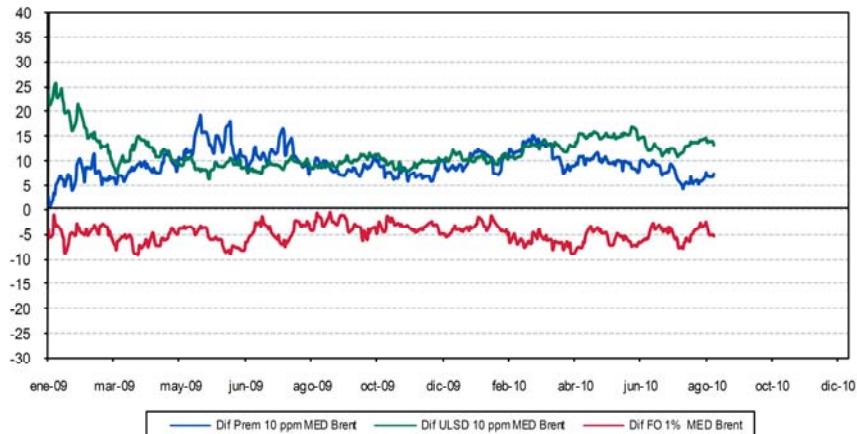
	2010 (US\$/Tm)	2009 (US\$/Tm)	Var (1) (%)
Julio	451,95	382,87	18,0%
Agosto	458,91	435,63	5,3%
1T	457,06	248,22	84,1%
2T	458,41	336,77	36,1%
3T	455,43	410,53	10,9%
4T	---	449,79	---
Año	457,15	362,29	26,2%

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

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Julio-Agosto 2010

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



Evolución anual 2010

- 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 10,88 US\$/Bbl, el del gasóleo en 11,14 US\$/Bbl y el del fuelóleo en -4,61 US\$/Bbl.
- En el segundo trimestre de 2010 el diferencial medio de la gasolina sin plomo vs. Brent se situó en 9,60 US\$/Bbl, el del gasóleo en 14,29 US\$/Bbl y el del fuelóleo en -6,43 US\$/Bbl.
- En lo que llevamos de año el diferencial medio de la gasolina sin plomo vs. Brent se ha situado en 9,40 US\$/Bbl, el del gasóleo en 12,71 US\$/Bbl y el del fuelóleo en -5,35 US\$/Bbl.

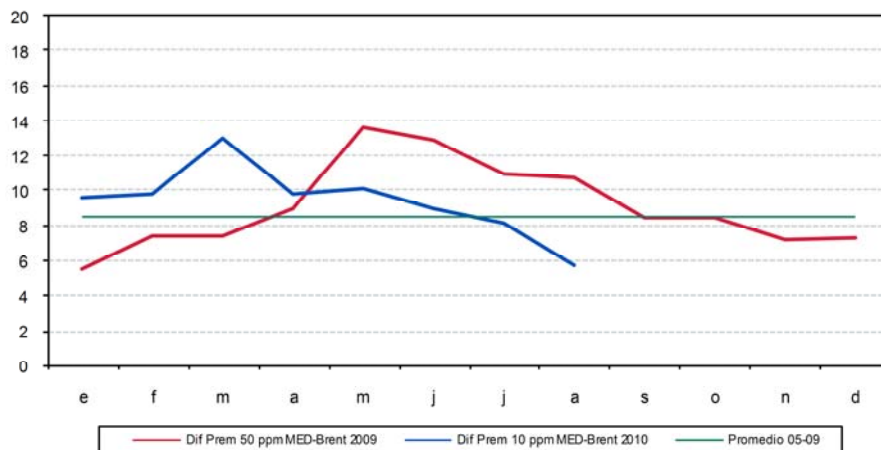
Comportamiento julio-agosto 2010

- En el mes de julio, los diferenciales de la gasolina sin plomo, del gasóleo y del fuelóleo vs. Brent se redujeron respecto a los del mes anterior, situándose en 8,11 US\$/Bbl, 11,97 US\$/Bbl y -4,66 US\$/Bbl, respectivamente.
- En el mes de agosto, el diferencial de la gasolina sin plomo vs. Brent disminuyó respecto al mes anterior, registrando una media de 5,78 US\$/Bbl, mientras que los diferenciales del gasóleo y del fuelóleo vs. Brent aumentaron, situándose en 13,77 US\$/Bbl y -5,00 US\$/Bbl, respectivamente.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Julio-Agosto 2010

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



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

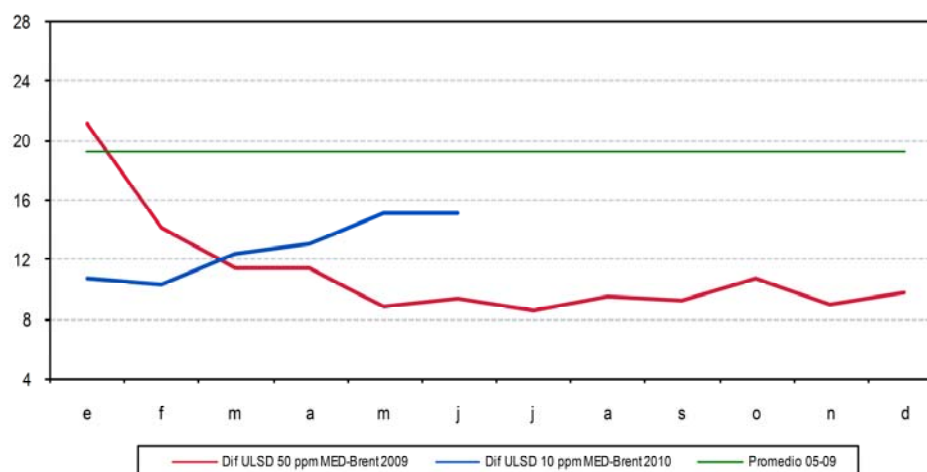
	2010 (US\$/Bbl)	2009 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Julio	8,11	10,93	-25,8%
Agosto	5,78	10,74	-46,2%
1T	10,88	6,78	60,5%
2T	9,60	11,81	-18,7%
3T	6,95	10,03	-30,7%
4T	---	7,68	---
Año	9,40	9,08	3,5%

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

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Julio-Agosto 2010

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



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

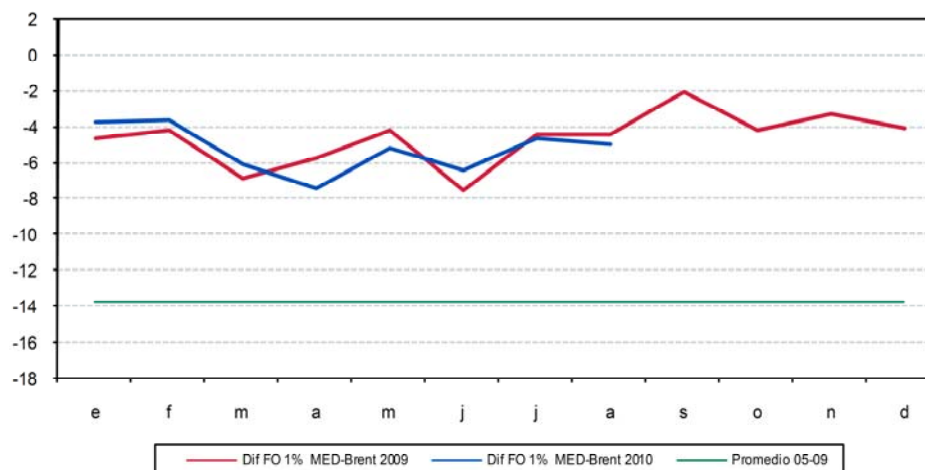
	2010 (US\$/Bbl)	2009 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Julio	11,97	8,51	40,7%
Agosto	13,37	9,51	40,6%
1T	11,14	15,53	-28,3%
2T	14,29	9,83	45,4%
3T	12,67	9,06	39,8%
4T	---	9,80	---
Año	12,71	11,02	15,3%

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

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Julio-Agosto 2010

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

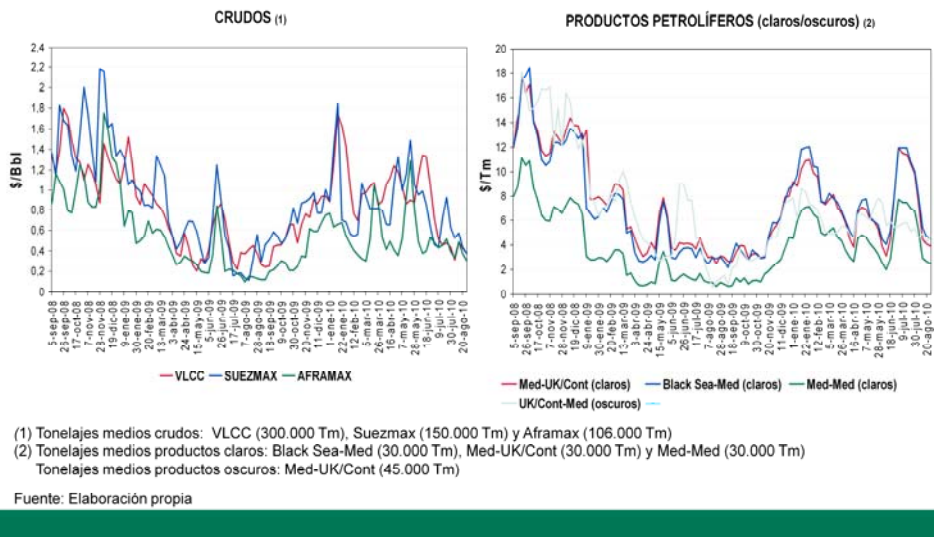


Dif FO 1% FOB MED Mid vs. DTD Brent Mid

	2010 (US\$/Bbl)	2009 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Julio	-4,66	-4,48	4,0%
Agosto	-5,00	-4,43	12,9%
1T	-4,61	-5,35	-13,8%
2T	-6,43	-5,92	8,6%
3T	-4,83	-3,69	30,9%
4T	---	-3,89	---
Año	-5,35	-4,70	13,8%

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

Mercados Internacionales Mercado de Fletes (itinerarios simples)



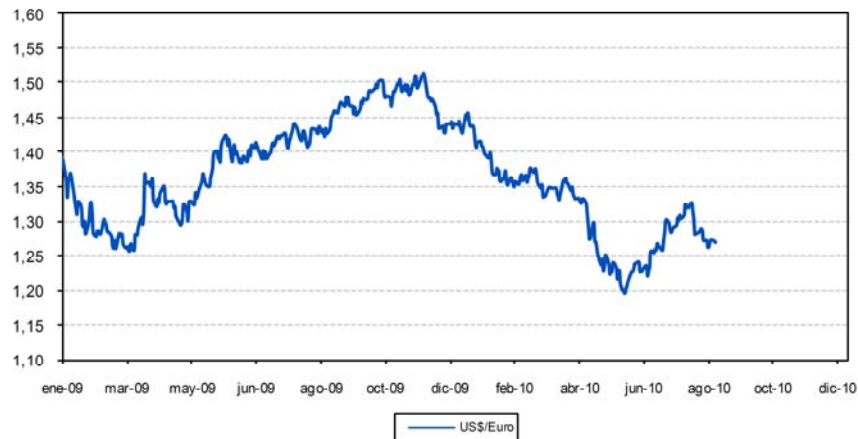
Evolución fletes crudos

- En agosto de 2010 los fletes medios mensuales de crudos en los mercados internacionales para buques VLCC (0,4 \$/Bbl), Suezmax (0,5 \$/Bbl) y Aframax (0,4 \$/Bbl) disminuyen, un 15,0%, 29,1% y 15,9% respectivamente. Mientras que los primeros lo hacen por segundo mes consecutivo, los restantes acumulan en agosto su tercer descenso.
- Los fletes promedios de los ocho primeros meses de 2010 para buques VLCC (0,9 \$/Bbl), Suezmax (0,8 \$/Bbl) y Aframax (0,5 \$/Bbl) son superiores a los correspondientes al mismo periodo de 2009 en un 46,0%, 24,3% y 39,2% respectivamente.

Evolución fletes productos petrolíferos

- En agosto de 2010 los fletes medios mensuales de productos claros en los itinerarios Med-UK/Cont (5,0 \$/Tm), Black Sea-Med (5,7 \$/Tm) y Med-Med (3,3 \$/Tm) disminuyen, tras tres meses de ascensos, un 54,0%, 49,4% y 53,5% respectivamente.
- Los fletes de productos claros promedios de los ocho primeros meses de 2010 para los itinerarios Med-UK/Cont (7,5 \$/Tm), Black Sea-Med (7,9 \$/Tm) y Med-Med (4,9 \$/Tm) son superiores a los correspondientes al mismo periodo del año 2009, en un 35,1%, 68,8% y 160,4% respectivamente.
- En agosto de 2010 el flete medio mensual de productos petrolíferos oscuros disminuye un 16,6%, por tercer mes consecutivo, situándose en 4,6 \$/Tm. El promedio de los ocho primeros meses de 2010 (6,0 \$/Tm) es superior en un 5,4% al del mismo periodo de 2009.

Mercados Internacionales Tipo de cambio US\$/Euro



Evolución anual 2010

- En el primer trimestre de 2010, la cotización media se situó en 1,3838 US\$/€ (vs. 1,3042 US\$/€ en 1T 2009).
- En el segundo trimestre del año el euro se debilitó frente al dólar, situándose el tipo de cambio medio en 1,2731 US\$/€ (vs. 1,3615 US\$/€ en 2T 2009).
- En lo que llevamos de año el tipo de cambio se ha mantenido en niveles inferiores a los registrados en el año 2009, situándose en media en 1,3166 US\$/€ (vs. 1,3942 US\$/€ en 2009).

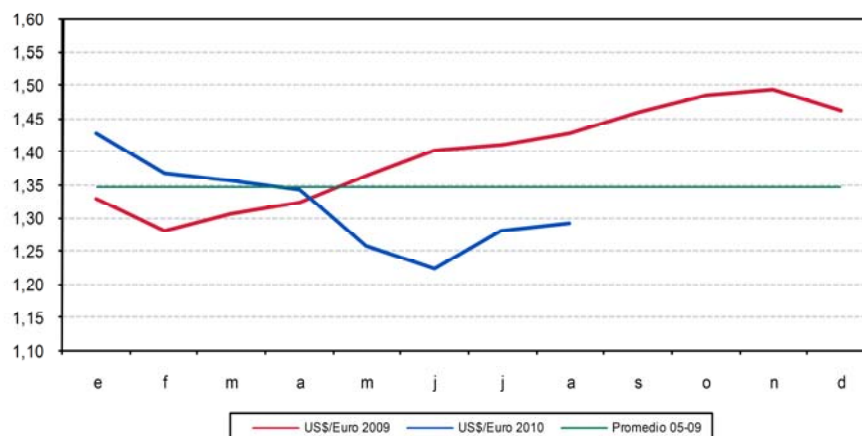
Comportamiento julio-agosto 2010

- Durante los meses de julio y agosto el tipo de cambio del euro frente al dólar aumentó, situándose a finales de agosto en 1,2894 US\$/€.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Julio-Agosto 2010

Mercados Internacionales Tipo de cambio US\$/Euro

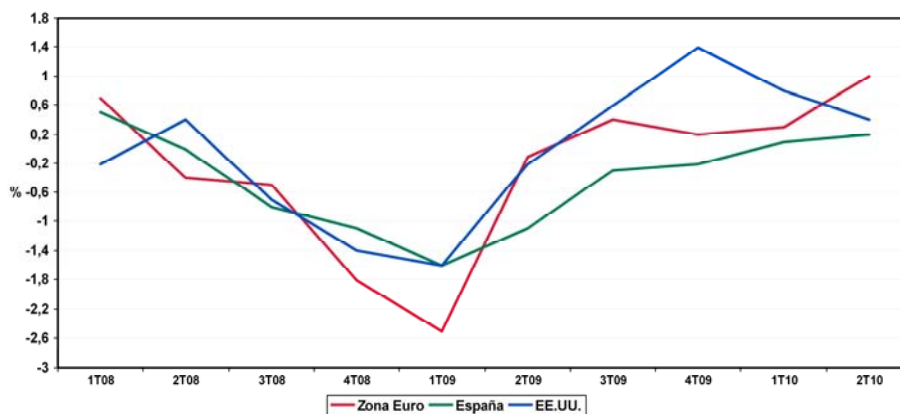


US\$/Euro

	2010 (US\$/Euro)	2009 (US\$/Euro)	Var (1) (%)
Julio	1,2770	1,4088	-9,4%
Agosto	1,2894	1,4268	-9,6%
1T	1,3838	1,3042	6,1%
2T	1,2731	1,3615	-6,5%
3T	1,2832	1,4303	-10,3%
4T	---	1,4774	---
Año	1,3166	1,3942	-5,6%

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

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

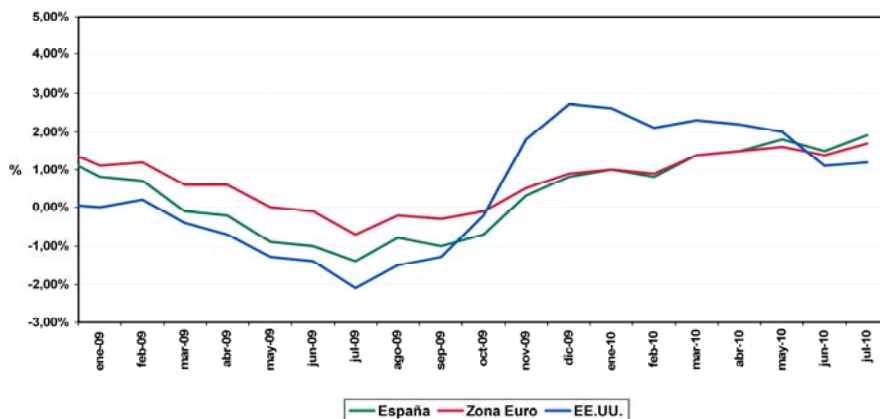


Fuente: Datastream

Evolución anual 2010

- En el primer trimestre de 2010 el mercado español y la zona euro aumentaron su ritmo de crecimiento respecto al cuarto trimestre de 2009, situándose en 0,1% y 0,3%, respectivamente, mientras que el de la economía estadounidense disminuyó, situándose en 0,8%.
- Durante el segundo trimestre del año, tanto la economía española como la zona euro aumentaron sus tasas de crecimiento respecto al primer trimestre, situándose en 0,2% y 1,0% respectivamente, mientras que la economía estadounidense disminuyó su ritmo de crecimiento, situándose en 0,4%.

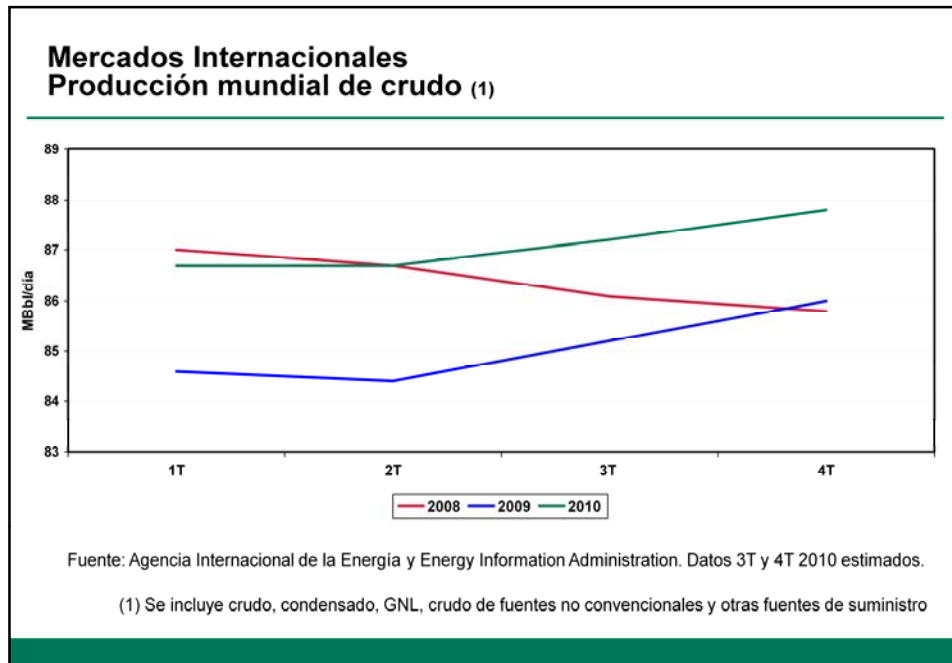
Mercados Internacionales Evolución datos inflación interanual



Fuente: Datastream

Evolución 2010

- En el primer trimestre del año aumentaron las tasas de crecimiento del IPC registradas tanto en la economía española como en la zona euro y estadounidense, situándose en 1,1%, 1,1% y 2,4%, respectivamente.
- En el segundo trimestre del año continuaron aumentando las tasas de inflación de las economías española y zona euro, situándose en 1,6% y 1,5%, respectivamente, mientras que la de la economía estadounidense disminuyó, situándose en 1,8%.



Evolución anual 2010

- En el 1T de 2010 la producción mundial de crudo no experimentó el descenso característico estacional del período, al situarse en 86,7 MBbl/d (+700.000 Bbl/d vs. 4T de 2009).
- Durante el 2T de 2010 la producción mundial de crudo se mantuvo en niveles similares a los del primer trimestre, alcanzando un valor de 86,7 MBbl/d.

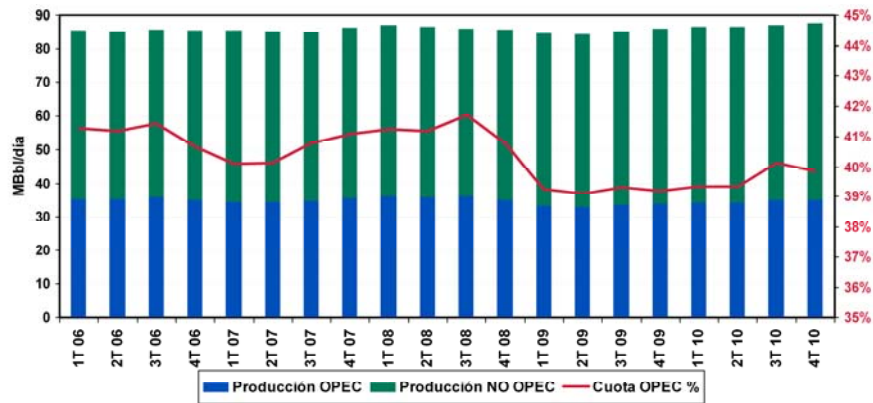
Últimos datos disponibles

- Según las estimaciones más recientes, la oferta mundial de crudo promedio en 2010 se mantendrá en niveles superiores a los de 2009 (87,3 MBbl/d en media, +2.300.000 Bbl/d vs. 2009).

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Julio-Agosto 2010

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



Fuente: Agencia Internacional de la Energía. Datos 3T y 4T 2010 estimados.

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

Evolución anual 2010

- En el 1T de 2010 la aportación del cártel a la producción mundial de crudo aumentó respecto al 4T del 2009, situándose en un 39,33% (+0,14% vs. 4T 2009).
- En el segundo trimestre de 2010 la aportación del cartel a la producción se mantuvo en niveles similares, alcanzando un 39,33%

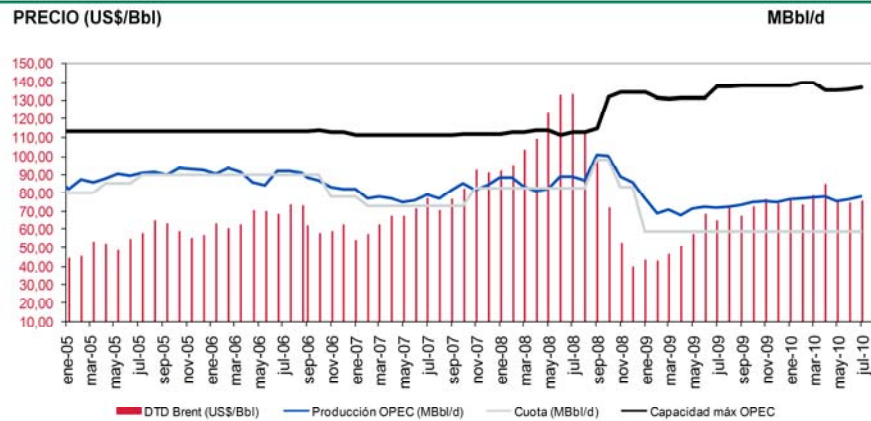
Últimos datos disponibles

- En 2010 las últimas estimaciones prevén una cuota de mercado de la Organización del 39,75%, frente al 39,18% registrado en 2009.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Julio-Agosto 2010

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



Fuente: Agencia Internacional de la Energía.

(1) No se considera la producción de Irak e Indonesia desde sep-08. Hasta sep-08 no se considera la producción de Irak, Angola y Ecuador. No se incluye condensado, GNL, crudo de fuentes no convencionales y otras fuentes de suministro.

Evolución 2010

ÚLTIMAS ACTUACIONES OPEC RELATIVAS A PRODUCCIÓN

Fecha reunión	Actuación	Inicio actuación	Nueva cuota (MBbl/d)
09-sep-09	Mantenimiento cuota		
22-dic-09	Mantenimiento cuota		
17-mar-10	Mantenimiento cuota		

PRODUCCIÓN OPEC vs. CUOTA (MBbl/d)

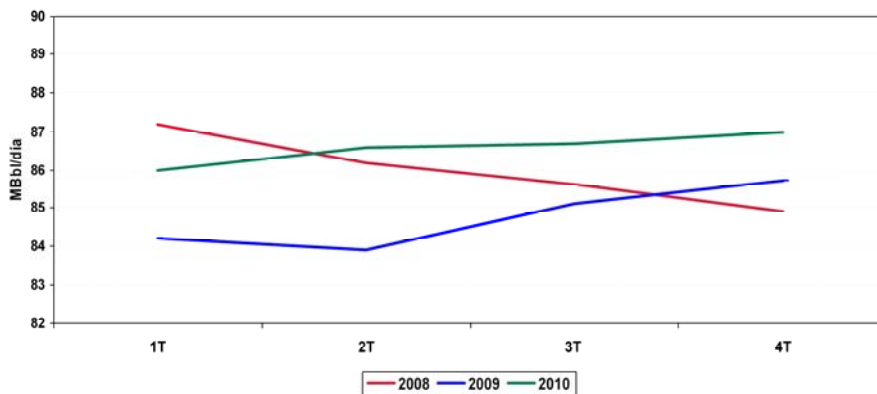
	Producción real OPEC	Exceso s/cuota
nov-09	26,50	1,65
dic-09	26,44	1,59
ene-10	26,62	1,77
feb-10	26,70	1,85
mar-10	26,72	1,87
abr-10	26,77	1,92
may-10	26,52	1,67
jun-10	26,62	1,77
jul-10	26,81	1,96

- A raíz de la reunión celebrada el 17 de marzo en Viena, 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 julio fue de 26,81 MBbl/d, 1.960.000 Bbl/d por encima de su cuota oficial

Mercados Internacionales Demanda mundial de crudo



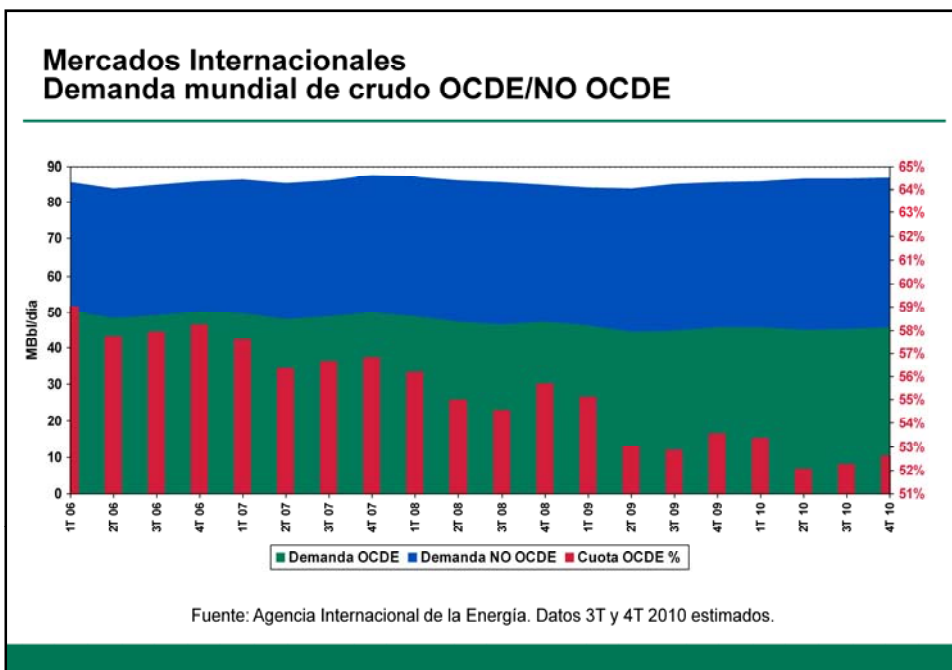
Fuente: Agencia Internacional de la Energía. Datos 3T y 4T 2010 estimados.

Evolución anual 2010

- En el 1T de 2010 la demanda mundial de crudo se situó en 86,0 MBbl/d, +300.000 Bbl/d vs. último trimestre de 2009.
- En el segundo trimestre de 2010 la demanda mundial de crudo aumentó hasta 86,6 MBbl/d, al contrario de la tendencia estacional seguida en años anteriores.

Últimos datos disponibles

- Según las últimas estimaciones disponibles, la demanda mundial promedio de crudo en 2010 alcanzará los 86,6 MBbl/d (+1.900.000 Bbl/d vs. 2009).



Evolución anual 2010

- 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 53,60% de promedio anual en 2009 frente al 55,35% de 2008, 56,99% de 2007 y 58,28% de 2006.
- 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 2009, situándose en 53,37%.
- En el segundo trimestre de 2010 se produjo el tradicional descenso del % de participación de la OCDE, que se situó en 52,08%.

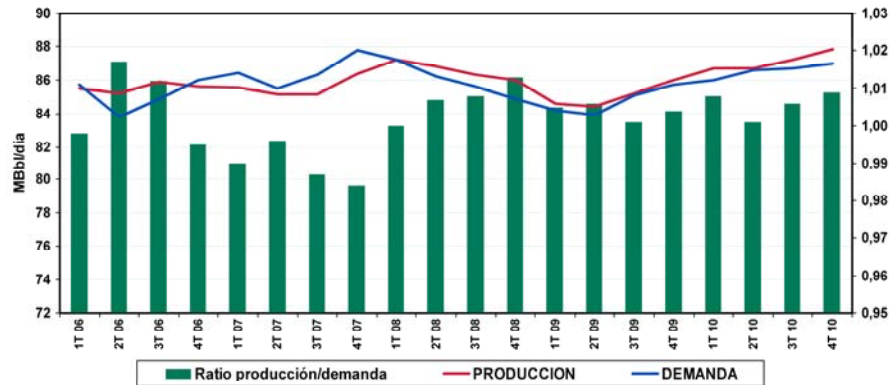
Últimos datos disponibles

- En línea con lo ocurrido los años anteriores, se estima que en 2010 la OCDE continuará perdiendo cuota. La AIE prevé que de los 86,6 MBbl/d de crudo que se demandarán mundialmente como promedio anual, 45,5 MBbl/d corresponderán a países OCDE, lo que se traduce en un peso del 52,54% frente al 53,60% alcanzado en 2009.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Julio-Agosto 2010

Mercados Internacionales Producción vs demanda mundial de crudo (1)



Fuente: Agencia Internacional de la Energía. Datos 3T y 4T 10 estimados.

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

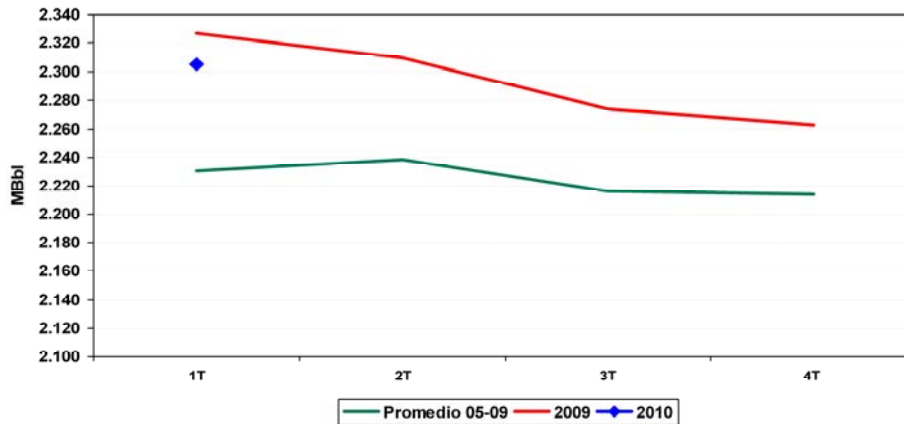
Evolución anual 2010

- En el 1T de 2010 el ratio producción-demanda se situó en 1,008, nivel superior al del 4T de 2009.
- En el 2T de 2010 el ratio producción-demanda descendió, situándose en 1,001.

Últimos datos disponibles

- Según las últimas estimaciones disponibles, en 2010 el ratio producción-demanda se mantendrá en media en 1,008, frente a 1,004 de 2009.

Mercados Internacionales Evolución stocks crudo OCDE (1)



Fuente: Agencia Internacional de la Energía

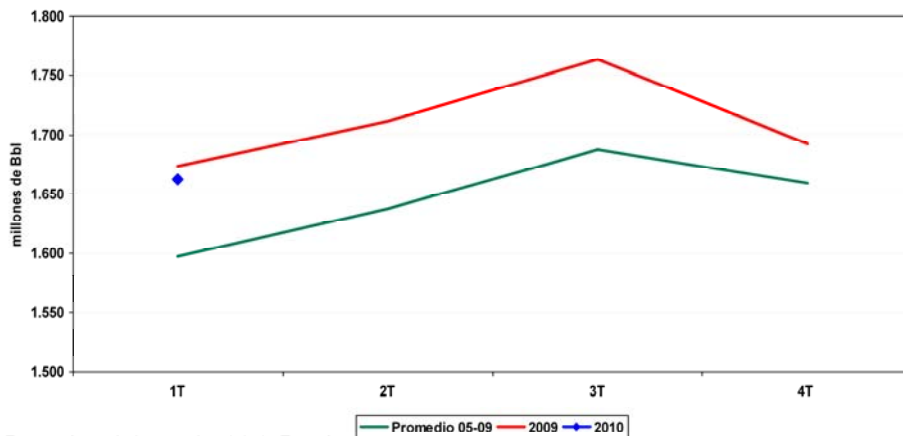
(1) Se consideran stocks crudo industriales + reservas estratégicas

Los stocks representados son los correspondientes al final de cada periodo

Evolución anual 2010

- Según los últimos datos emitidos por la Agencia Internacional de la Energía los stocks de crudo de la OCDE se situaron a finales del 1T 09 en 2.305 MBbl, 42 MBbl por encima de los registrados a finales del año anterior.

Mercados Internacionales Evolución stocks productos OCDE (1)



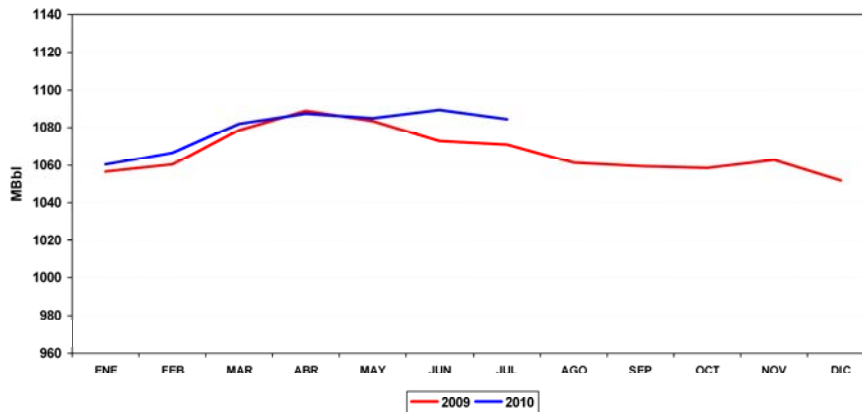
Fuente: Agencia Internacional de la Energía

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

Evolución anual 2010

- Según los últimos datos emitidos por la Agencia Internacional de la Energía los stocks de productos en la OCDE se situaron a finales del primer trimestre de 2010 en 1.663 MBbl, 30 MBbl por debajo de los registrados a finales del año anterior.

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



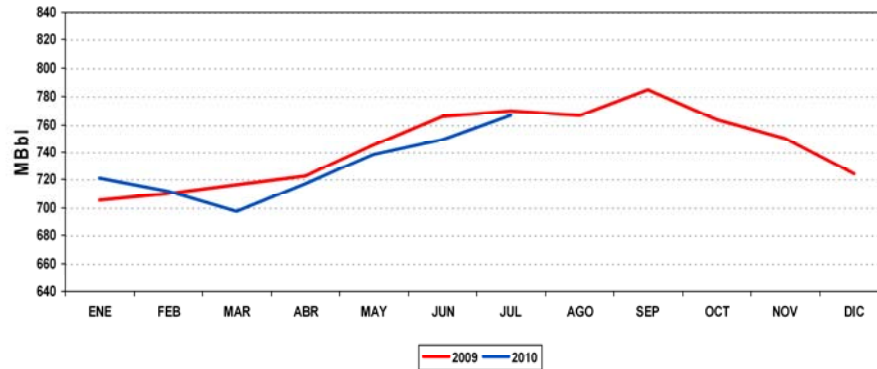
Fuente: Energy Information Administration

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

Evolución anual 2010

- En los cuatro 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 abril en 1.087,3 MBbl.
- En el mes de mayo se produjo un descenso de los stocks de crudo en Estados Unidos, situándose los inventarios a finales de mayo en 1.085 MBbl.
- En el mes de junio se incrementaron los stocks de crudo, hasta situarse en 1.089,3 MBbl.
- En el mes de julio se volvió a producir un descenso en los niveles de inventarios de crudo, situándose en 1.084,6 MBbl.

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



Fuente: Energy Information Administration

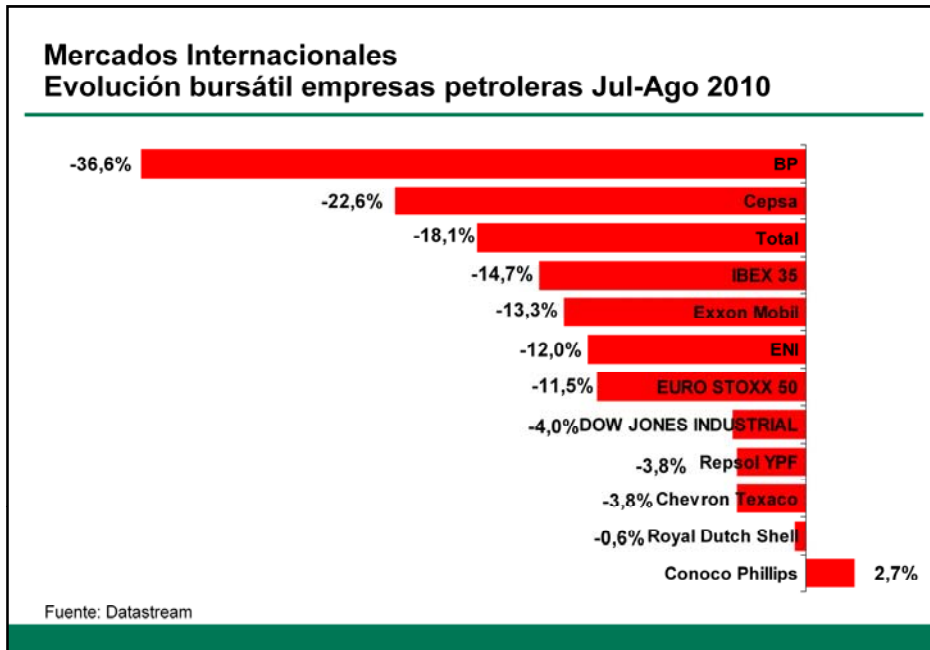
(1) Stocks al cierre de cada mes

Evolución anual 2010

- En el primer trimestre de 2010 la tendencia general en el nivel de inventarios de productos petrolíferos en Estados Unidos fue descendente, situándose los inventarios a finales del mes de marzo en 697,5 MBbl.
- En el segundo trimestre del año se incrementó el nivel de stocks de productos, hasta situarse a finales de junio en 749,4 MBbl.
- En el mes de julio se incrementaron los niveles de inventarios de productos, situándose en 766,9 MBbl.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Julio-Agosto 2010



Evolución anual 2010

- En lo que llevamos de año los principales valores del sector petróleo presentan una evolución bursátil negativa, aunque la mayoría de ellos ha tenido un comportamiento mejor que los principales índices bursátiles
- Los valores que han presentado una evolución bursátil más favorable han sido Conoco Phillips, Royal Dutch Shell, Chevron y Repsol YPF, que acumulan a finales de agosto revalorizaciones del 2,7%, -0,6%, -3,8% y -3,8%, respectivamente.
- Por su parte, ENI, Exxon Mobil, Total, Cepsa y BP presentan unas revalorizaciones en lo que llevamos del año del -12,0%, -13,3%, -18,1%, -22,6% y -36,6% respectivamente.



Comisión
Nacional
de Energía

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

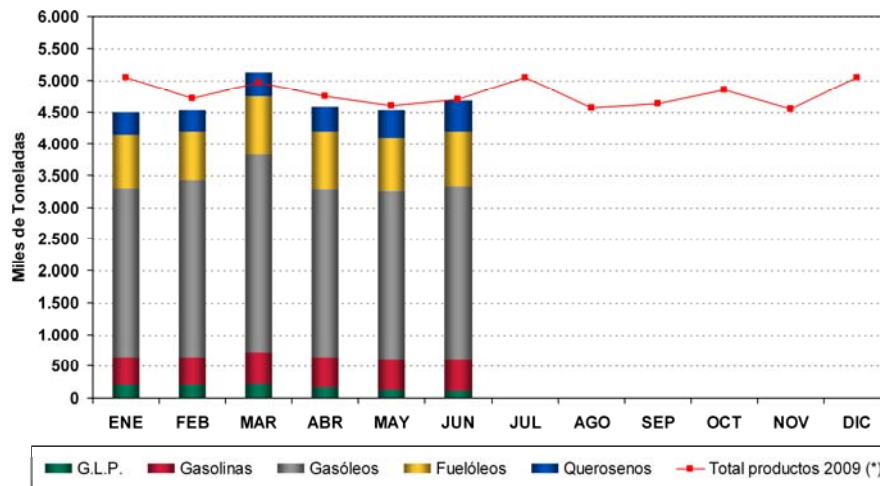
Julio-Agosto 2010

MERCADO NACIONAL

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Julio-Agosto 2010

Mercado Nacional Consumo de productos en España (Junio 2010)



(*) Excluido el genérico "Otros Productos".

Fuente: Elaboración propia

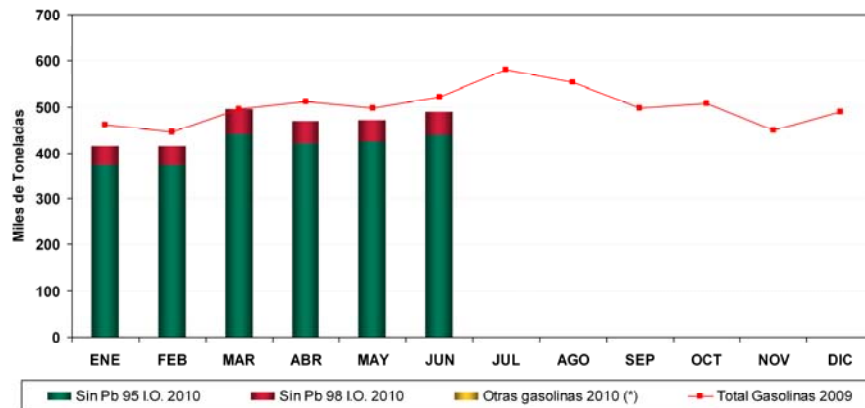
Evolución anual

- El consumo acumulado de productos petrolíferos (GLP, gasolinas, gasóleos, fuelóleos y querosenos) durante el primer semestre de 2010 se sitúa en 27,97 MTm, un 2,8% por debajo del correspondiente al mismo periodo de 2009.
- Por productos, en relación al acumulado del mismo periodo de 2009, la demanda de todos los productos disminuye (excepto la de querosenos que aumenta un +1,4%): GLP (-2,0%), gasolinas (-6,0%), gasóleos (-0,8%) y fuelóleos (-8,7%).
- En cuanto a la estructura del consumo del primer semestre de 2010, los gasóleos continúan siendo, con diferencia, los más demandados, representando el 59,45% del total, seguidos de los fuelóleos (18,29%), las gasolinas (9,86%), los querosenos (8,62%) y, por último, los GLP (3,79%).

Evolución junio 2010

- En junio de 2010 la demanda de productos petrolíferos aumenta (+3,3%), tras dos meses de descensos, situándose en 4,68 MTm. Mientras que el consumo de gasolinas, gasóleos, fuelóleos y querosenos asciende (+4,0%, +3,0%, +2,7% y +10,5%, respectivamente), el de GLP se reduce (-14,5%).
- En junio de 2010 la demanda de productos petrolíferos se sitúa, por tercer mes consecutivo, por debajo de la correspondiente al mismo mes del año anterior (-0,4%). Si bien el consumo de GLP, gasóleos y querosenos es superior (+0,8%, +0,9% y +9,6%, respectivamente), el de gasolinas y fuelóleos es inferior (-6,1% y -6,3%, respectivamente).

Mercado Nacional Consumo de gasolinas en España (Junio 2010)



(*) Se incluyen gasolinas con contenido de bioetanol superior al 5% en volumen (mezcla directa).
Fuente: Elaboración propia

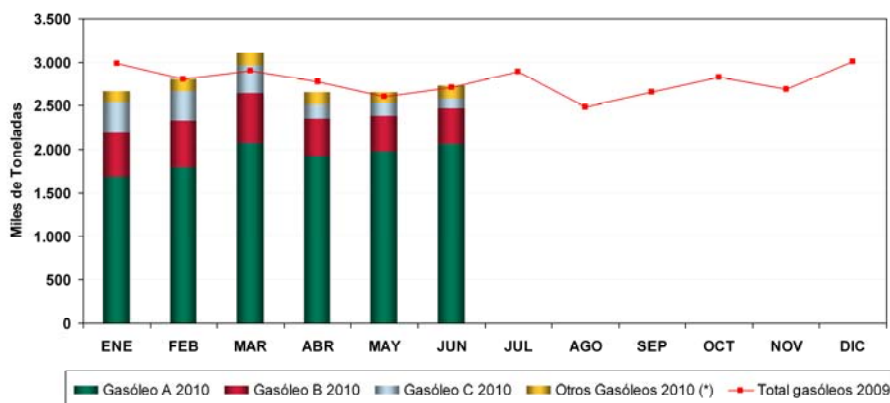
Evolución anual

- El consumo acumulado de gasolinas durante el primer semestre de 2010 se sitúa en 2,76 MTm, un 6,0% por debajo del registrado en el mismo periodo de 2009. Este descenso global se explica por la menor demanda tanto de gasolina 95 I.O. (-5,4%) como de gasolina 98 I.O. (-10,8%) que no se ve compensado por el aumento del genérico "otras gasolinas" (+1,6%).

Evolución junio 2010

- En junio de 2010 la demanda global de gasolinas aumenta (+4,0%), por segundo mes consecutivo, situándose en 490 kTm. Este aumento es debido al ascenso del consumo de gasolina 95 I.O. (+3,4%), gasolina 98 I.O. (+9,8%) y el genérico "otras gasolinas" (+2,4%).
- En junio de 2010 el consumo global de gasolinas se sitúa, como viene siendo habitual, por debajo del correspondiente al mismo mes del año anterior (-6,1%), siendo inferior tanto el de gasolina 95 I.O. (-5,5%) como el de gasolina 98 I.O. (-11,3%). Por el contrario, la demanda del genérico "otras gasolinas" es superior (+18,8%).

Mercado Nacional Consumo de gasóleos en España (Junio 2010)



(*) Se incluyen gasóleos con contenido de éster metílico superior al 5% en volumen.
Fuente: Elaboración propia

Evolución anual

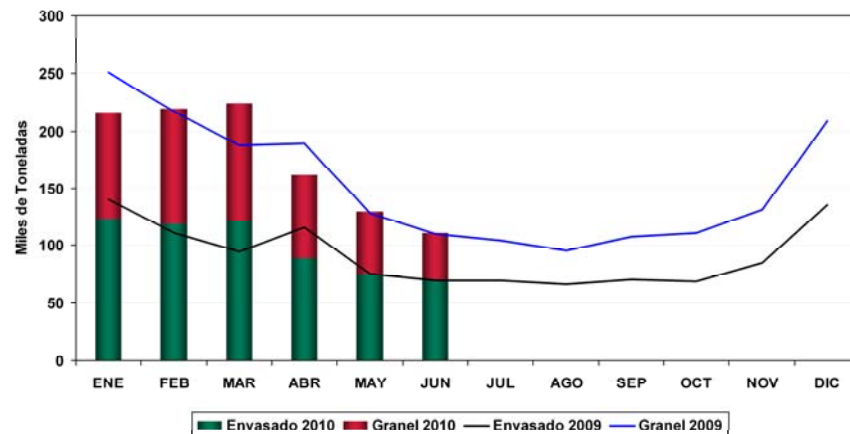
- El consumo acumulado de gasóleos durante el primer semestre de 2010 se sitúa en 16,63 MTm, un 0,8% por debajo del registrado en el mismo periodo de 2009. Si bien el consumo del gasóleo A (-0,5%) y gasóleo B (-3,3%) es inferior, el consumo del gasóleo C (+0,6%) y el del genérico "otros gasóleos" (+1,0%) es superior.

Evolución junio 2010

- En junio de 2010 la demanda total de gasóleos aumenta (+3,0%), en relación al mes anterior en el que permaneció prácticamente invariable, situándose en 2,73 MTm. El aumento del consumo de gasóleo A (+4,1%), gasóleo B (+0,9%) y el genérico "otros gasóleos" (+18,7%) compensa el descenso registrado en el gasóleo C (-21,0%).
- En junio de 2010 la demanda total de gasóleos se sitúa por encima (+0,9%) de la registrada en el mismo mes del año precedente, por segundo mes consecutivo. El consumo de gasóleo A, gasóleo C y del genérico "otros gasóleos" es superior (+0,3%, +8,8% y +10,6%, respectivamente), mientras que el de gasóleo B es inferior (-1,2%).

Mercado Nacional

Consumo de GLP envasado/granel en España (Junio 2010)



Fuente: Elaboración propia

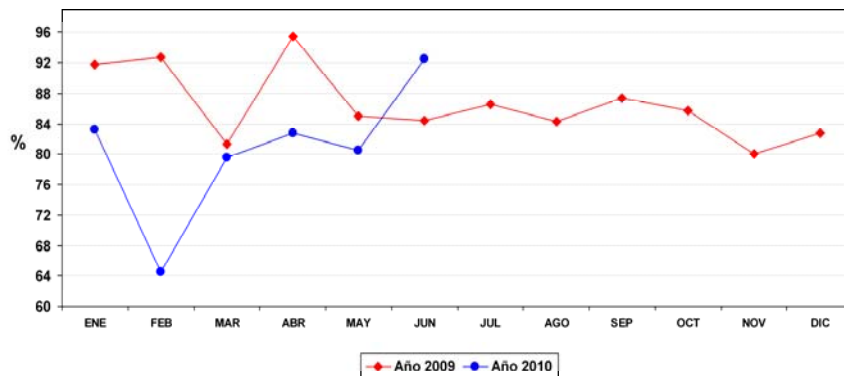
Evolución anual

- El consumo acumulado de GLP durante el primer semestre de 2010 se sitúa en 1.059 kTm, cifra inferior en un 2,0% a la registrada en el mismo periodo de 2009.
- Por segmentos, el consumo acumulado tanto de GLP envasado como de GLP a granel es inferior al correspondiente al mismo periodo de 2009 (-1,5% y -2,7%, respectivamente).

Evolución junio 2010

- En junio de 2010 el consumo de GLP disminuye (-14,5%) por tercer mes consecutivo, situándose en 110 kTm. Por modalidades de suministro, la demanda tanto de GLP envasado como a granel disminuye (-7,1% y -24,7%, respectivamente).
- En junio de 2010 la demanda de GLP se sitúa por encima de la correspondiente al mismo mes del año anterior (+0,8%), por segundo mes consecutivo. Mientras que el consumo de GLP envasado es inferior (-0,2%), el de GLP a granel es superior (+2,5%).
- La proporción de GLP envasado en el ratio de consumo mensual envasado/granel aumenta, por tercer mes consecutivo, situándose en junio en 63,03%/36,97% frente al 58,03%/41,97% de mayo.

Mercado Nacional Actividad de refino. Utilización de la capacidad de refino (Junio 2010)



Fuente: Elaboración propia

Evolución anual

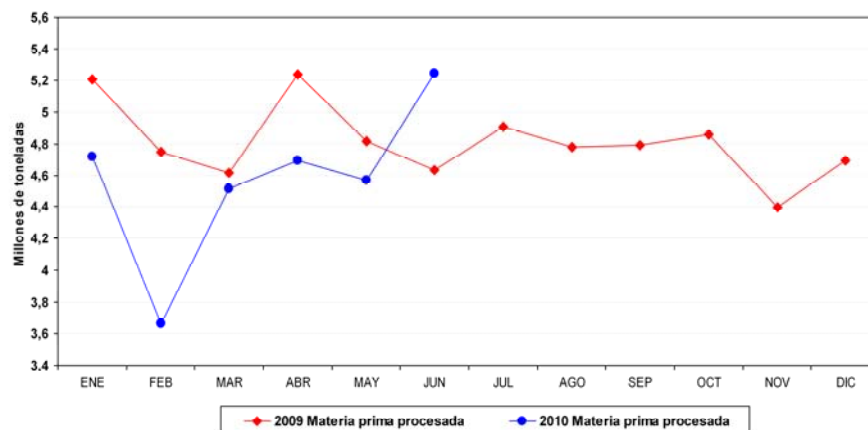
- La utilización media de la capacidad de refino correspondiente al primer semestre de 2010 se sitúa en el 80,5%, 8,0 puntos porcentuales por debajo de la del mismo período de 2009.

Evolución junio 2010

- En junio de 2010 la utilización de la capacidad de refino aumenta (12 puntos porcentuales), tras haber disminuido el mes anterior, situándose en el 92,5%.
- En junio de 2010 la utilización de la capacidad de refino es superior a la correspondiente al mismo mes de 2009 en 8,1 puntos porcentuales.

Mercado Nacional

Actividad de refino. Materia prima procesada (Junio 2010)



Fuente: Elaboración propia

Evolución anual

- Las refinerías españolas procesaron durante el primer semestre de 2010 un total de 27,398 MTm de materia prima, 1,872 MTm menos que en el mismo periodo de 2009.

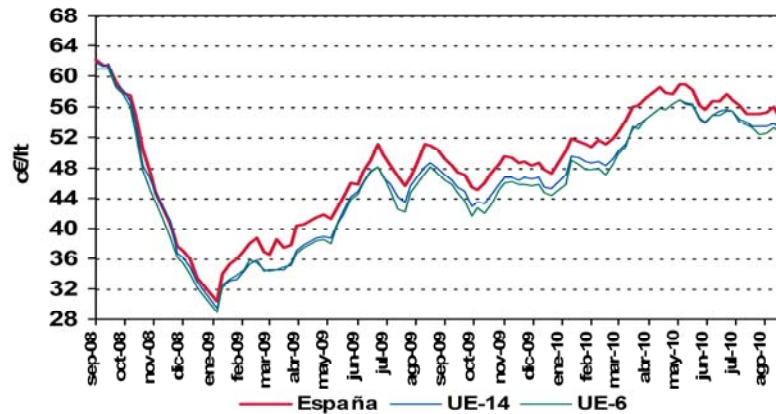
Evolución junio 2010

- En junio de 2010 se procesaron 5,245 MTm de materia prima, 681 kTm más que en el mes anterior.
- La materia prima procesada en junio de 2010 es superior a la correspondiente al mismo mes de 2009 en un 13,2%.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Julio-Agosto 2010

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

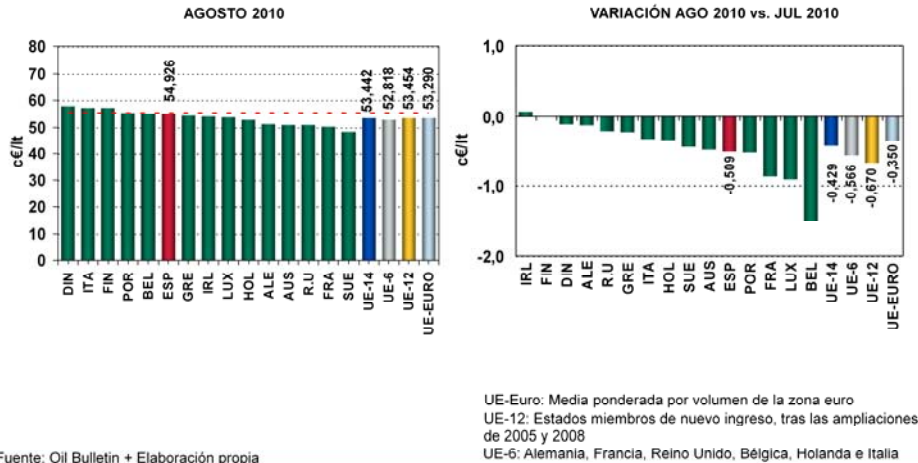


Fuente: Oil Bulletin + Elaboración propia

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

- En agosto, el PAI medio mensual de la Gna. 95 en España se sitúa por trigésimo tercer mes consecutivo por encima del de la UE-14 y UE-6.
- El PAI promedio de los ocho primeros meses de 2010, tanto en España (55,110 c€/lt) como en la UE-14 (53,008 c€/lt) y en la UE-6 (52,598 c€/lt), es superior al registrado en el mismo periodo del año anterior (+12,486, +12,754 y +12,679 c€/lt, respectivamente).
- Los diferenciales España/UE-14 y España/UE-6 promedios de los ocho primeros meses de 2010 se sitúan por debajo de los correspondientes al mismo periodo de 2009 (-0,268 y -0,193 c€/lt, respectivamente).

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

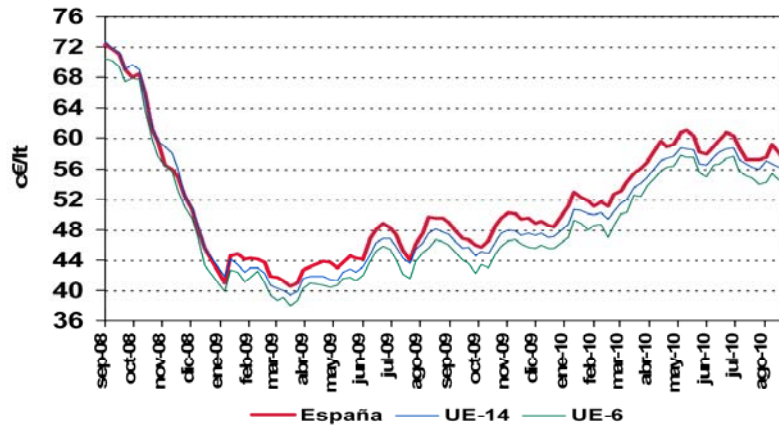


- En agosto, el PAI medio mensual de la Gna. 95 disminuye por tercer mes consecutivo, tanto en España como en la UE-14 (-0,509 y -0,429 c€/lt, respectivamente). Por su parte, el PAI medio de la UE-6 acumula su cuarto descenso consecutivo (-0,566 c€/lt).
- Desde dic-07, los diferenciales promedios mensuales España/UE-14 y España/UE-6 son positivos. Mientras que el diferencial promedio España/UE-14 disminuye en agosto por quinto mes consecutivo, hasta +1,484 c€/lt, el diferencial España/UE-6 aumenta por segundo mes, situándose en +2,108 c€/lt.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Julio-Agosto 2010

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

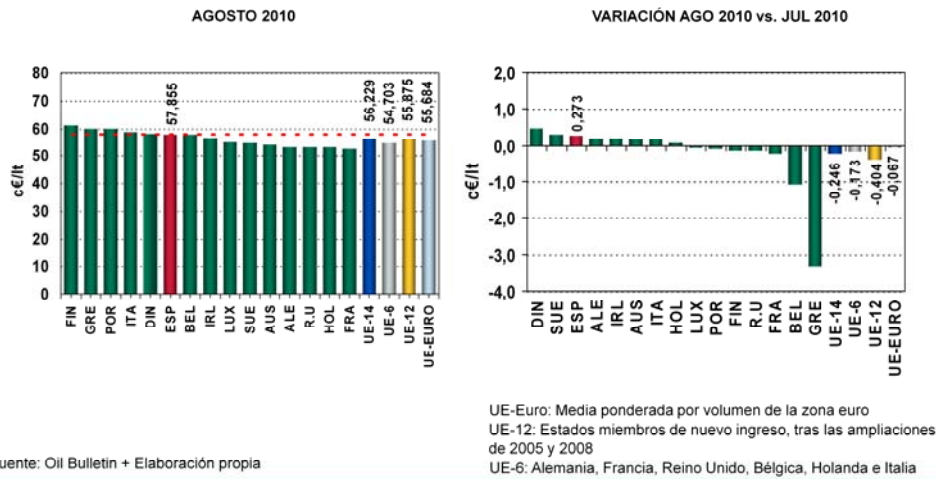


Fuente: Oil Bulletin + Elaboración propia

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

- En agosto, el PAI medio mensual del Go. A en España se sitúa por encima del de la UE-14 y UE-6, por vigésimo y trigésimo tercer mes consecutivo respectivamente.
- El PAI promedio de los ocho primeros meses de 2010, tanto en España (56,593 c€/lt) como en la UE-14 (54,880 c€/lt) y en la UE-6 (53,403 c€/lt), es superior al registrado en el mismo periodo del año anterior (+11,849, +11,498 y +11,276 c€/lt, respectivamente).
- Los diferenciales España/UE-14 y España/UE-6 promedios de los ocho primeros meses de 2010 se sitúan por encima de los del mismo periodo de 2009 (+0,351 y +0,573 c€/lt, respectivamente).

Mercado Nacional Comparación PAI España-UE Gasóleo A

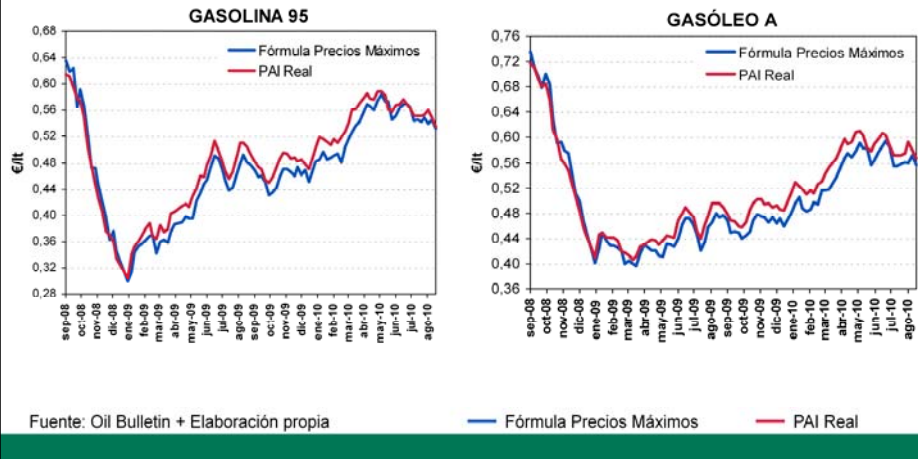


- En agosto, el PAI medio mensual del Go. A aumenta en España (+0,273 c€/lt), tras dos meses de descensos. Por el contrario, en la UE-14 y UE-6 disminuye por tercer mes consecutivo (-0,246 y -0,173 c€/lt, respectivamente).
- Desde dic-07, el diferencial promedio mensual España/UE-6 es positivo, aumentando en agosto, hasta +3,152 c€/lt, por primera vez en seis meses. El diferencial promedio España/UE-14 es igualmente positivo, por vigésimo mes consecutivo, aumentando hasta +1,626 c€/lt, tras dos meses de descensos.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Julio-Agosto 2010

Mercado Nacional Antigua Fórmula Precios Máximos vs. PAI Real

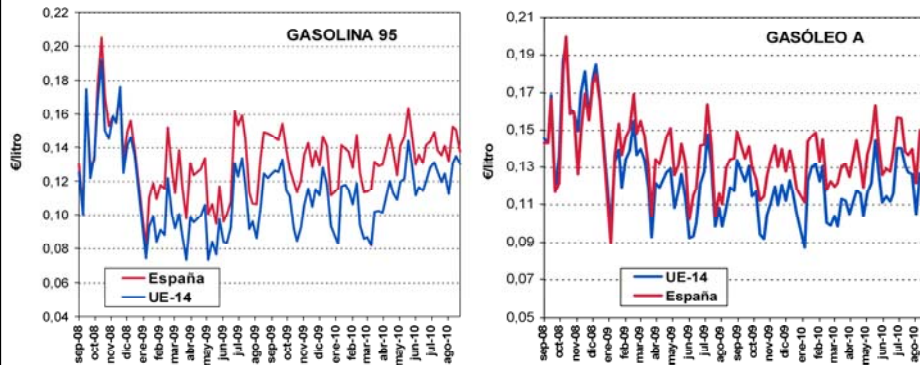


- En agosto, el PAI medio real de la Gna. 95 se sitúa, por vigésimo mes consecutivo, por encima (+0,76 c€/lt) del precio resultante de la antigua fórmula de precios máximos.
- De igual forma, el PAI medio real del Go. A se sitúa, por vigésimo mes consecutivo, por encima (+1,64 c€/lt) del precio resultante de la antigua fórmula de precios máximos.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Julio-Agosto 2010

Mercado Nacional Evolución del PAI-Ci CIF

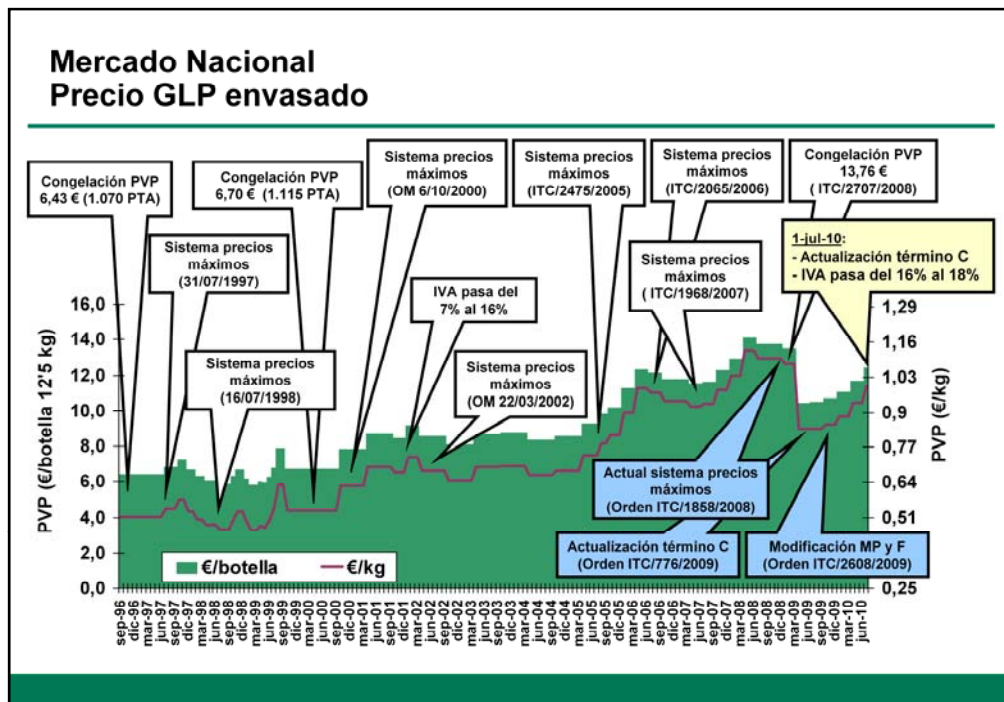


Fuente: Elaboración propia

- En agosto, el margen bruto medio mensual de la Gna. 95 aumenta, por segundo mes consecutivo, tanto en España (+0,22 c€/lt) como en la UE-14 (+0,17 c€/lt), situándose en 14,32 y 12,69 c€/lt respectivamente.
- El margen bruto de la Gna. 95 promedio de los ocho primeros meses de 2010 se sitúa por encima del correspondiente al mismo periodo de 2009, tanto en España (+1,46 c€/lt) como en la UE-14 (+1,64 c€/lt).
- En agosto, el margen bruto medio mensual del Go. A disminuye, tras haber aumentado el mes anterior, tanto en España (-0,57 c€/lt) como en la UE-14 (-1,04 c€/lt), situándose en 13,71 y 12,08 c€/lt, respectivamente.
- El margen bruto del Go. A promedio de los ocho primeros meses de 2010 se sitúa por encima del correspondiente al mismo periodo de 2009 en España (+0,19 c€/lt), mientras que en la UE-14 se sitúa por debajo (-0,18 c€/lt).

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Julio-Agosto 2010



- El 1 de julio de 2008 entró en vigor un nuevo sistema de determinación de precios máximos de venta del GLP envasado (Orden ITC/1858/2008, de 26 de junio) que, manteniendo la misma estructura del sistema anterior (Orden ITC/1968/2007, periodos trimestrales de actualización y de referencia de las variables internacionales), actualizó el término de costes de comercialización, incrementándolo hasta los 0,392448 €/kg (+4,2%).
- Posteriormente, la Orden ITC/776/2009, de 30 de marzo, modificó la citada Orden ITC/1858/2008, estableciéndose una fórmula para la revisión anual del término de costes de comercialización con efectos a partir del 1 de julio de cada año. Aplicando este mecanismo de actualización del término C, la Orden ITC/776/2009 fija, a partir del 1 de abril de 2009, la cuantía correspondiente a los costes de comercialización en 0,416469 €/kg (6,1% superior a la establecida en la Orden ITC/1858/2008), quedando emplazada su primera revisión anual al 1 de julio de 2010.
- Finalmente, la Orden ITC/2608/2009, de 28 de septiembre, modifica de nuevo la Orden ITC/1858/2008, introduciéndose, en esta ocasión, cambios sobre el término de la fórmula de determinación del precio máximo de venta correspondiente a la materia prima y el flete. La cuantía vigente del término C se mantiene, así como los periodos trimestrales de referencia de las variables internacionales. Sin embargo, las actualizaciones trimestrales sólo tendrán lugar cuando la variación del término de materia prima y flete supere el +/- 2%.
- Según este sistema de determinación de precios máximos, el PVP máximo de la botella de butano de 12,5 kg aplicable a partir del 1 de julio de 2010 en Península y Baleares, teniendo en cuenta la revisión anual correspondiente de los costes de comercialización (que se reducen en un 0,79%, hasta 0,413184 €/kg) así como el nuevo tipo de IVA aplicable (18%), es de 12,45 €, lo que supone un aumento del 6,50% respecto al precio anterior (11,69 €/botella), vigente desde el 1 de abril de 2010.