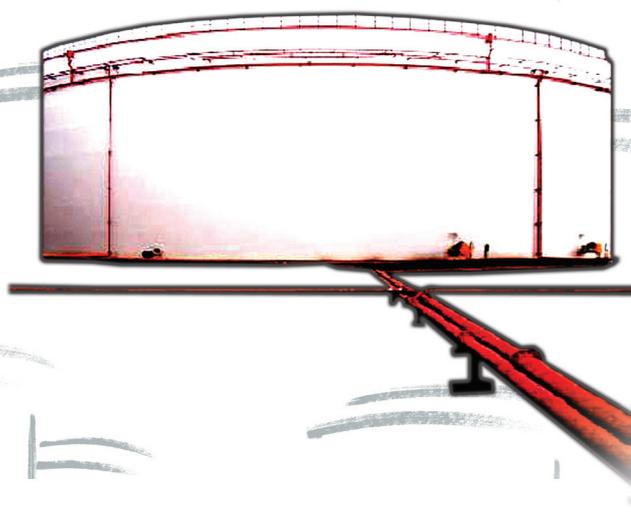


BOLETÍN **BH** ESTADÍSTICO DE **HIDROCARBUROS**

Julio 2009 - Nº 140



GOBIERNO
DE ESPAÑA

MINISTERIO
DE INDUSTRIA, TURISMO
Y COMERCIO

CORES
CORPORACION DE RESERVAS ESTRATEGICAS
DE PRODUCTOS PETROLIFEROS

1.	Aspectos de actualidad	1
2.	Consumo de productos petrolíferos	2
3.	Consumo y balance de gas natural	11
4.	Comercio exterior de hidrocarburos	14
5.	Producción y exploración de hidrocarburos	19
6.	Refino, stocks y balance de productos petrolíferos	20
7.	Precios de hidrocarburos	23
8.	Información legislativa	31

Consumo de energía primaria en España y grado de autoabastecimiento 2008-2007

(Unidad: ktep)

	Año 2008	Estructura (%)	Año 2007	Estructura (%)	Autoabastecimiento	
					2008	2007
Carbón	13.974	9,8	20.360	13,9	31,0	28,8
Petróleo	68.110	47,9	70.848	48,2	0,2	0,2
Gas natural	34.783	24,5	31.602	21,5	0,0	0,0
Nuclear	15.368	10,8	14.360	9,8	100,0	100,0
Hidráulica	1.991	1,4	2.341	1,6	100,0	100,0
Otras energías renovables	8.855	6,2	7.916	5,4	100,0	100,0
Saldo eléctrico	-949	-0,7	-495	-0,3		
Total	142.131	100,0	146.932	100,0	21,6	20,9

Tabla 0.1

Consumo de energía final en España

(Unidad: ktep)

	Año 2008	Estructura (%)	Año 2007	Estructura (%)	% 2008/2007
Productos petrolíferos	52.944	50,1	55.277	51,0	-4,2
Gas	17.138	16,2	17.279	16,0	-0,8
Electricidad	22.088	20,9	22.154	20,5	-0,3
Renovables	4.303	4,1	3.972	3,7	8,3
Total consumo final energético	98.817	93,5	101.180	93,4	-2,3
<i>Usos no energéticos:</i>					
Productos petrolíferos	6.719	6,4	6.652	6,1	1,0
Gas	143	0,1	477	0,4	-70,0
Total consumo final	105.679	100,0	108.309	100,0	-2,4

Tabla 0.2

Intensidad energética

(Unidad: ktep/M€ ctes.2000)

	2008	2007	% 2008/2007
Consumo de energía primaria/PIB	177,46	184,27	-3,7
Consumo de energía final/PIB	132,55	135,83	-2,4

Metodología: A.I.E.

Fuente: Dirección General de Política Energética y Minas. Actualización julio 2009.

Tabla 0.3

Indicadores y tendencia

Indicadores	Fuente	Unidades	Penúltimo dato	Último dato	Periodo último dato	Tendencia	Observaciones ⁽⁴⁾
Consumo y demanda							
Total productos petrolíferos	CORES	kt	5.626	6.016	Julio 09	↓	Debilidad de la demanda. Desciende el 5,0%
G.L.P.'s	CORES	kt	111	104	Julio 09	↓	Intensa caída en julio: -7,9%
Gasolinas	CORES	kt	523	581	Julio 09	↓	Caída moderada en julio. Debilidad
Querosenos	CORES	kt	447	527	Julio 09	↓	Recuperación en el mes. Incremento del 3,0%
Gasóleos de automoción	CORES	kt	2.074	2.227	Julio 09	↓	Mantiene la debilidad. Cae el 4,0% en el mes
Gas natural	CORES	GWh	33.747	34.803	Julio 09	↓	Caída notable del consumo: -6,9% en julio
Comercio exterior							
Importación de crudo	CORES	kt	4.539	4.158	Julio 09	↓	Fuerte descenso en el mes: -15,1%
Importación de gas natural	CORES	GWh	37.135	37.773	Julio 09	↑	Ligera recuperación en el mes: + 1,7%
Coste CIF del crudo importado	CORES	€/Bbl	45,92	45,60	Julio 09	↓	Pequeño descenso en el mes del coste CIF
Saldo productos petrolíferos	CORES	kt	1.127	1.412	Julio 09	↑	Incremento del saldo importador de productos
Saldo balanza energética	DGA	M€	-1.978	-1.985	Junio 09	=	Se mantiene el déficit respecto a mayo
Petróleo/S. balanza comercial	DGA	%	42,5	42,6	Junio 09	=	Se mantiene respecto a mayo. Incremento anual
Refino y stocks de petróleo							
Materia prima procesada	CORES	kt	4.809	5.089	Julio 09	↓	Ligero descenso en el mes: -1,8%
Utilización de la capacidad de refino	CORES	%	86,3	88,4	Julio 09	↑	Sube 2 puntos porcentuales respecto a junio
Stocks de crudo y productos	CORES	kt	18.618	18.278	Julio 09	↓	Descenso de stocks respecto al mes anterior
Producción interior							
Crudo de petróleo	CORES	kt	8	11	Julio 09	↓	Debilidad de la producción.
Gas natural	CORES	GWh	12	13	Julio 09	↓	Debilidad de la producción.
Grado de autoabastecimiento (petróleo)	CORES	%	0,15	0,18	Julio 09	=	Inapreciable
Grado de autoabastecimiento (gas)	CORES	%	0,04	0,04	Julio 09	=	Inapreciable
Precios crudos y productos							
Cotización media mensual	BCE	\$/€	1,4016	1,4088	Julio 09	↑	Apreciación del euro frente al dólar
PVP gasolina 95 l.O.	MITYC	c€/litro	105,35	105,50	Julio 09	↑	Ligero incremento del precio en julio
PVP gasóleos de automoción	MITYC	c€/litro	92,46	92,93	Julio 09	↑	Ligero incremento del precio en julio
PVP botella de butano 12,5 kg	MITYC	€/bombona	10,50	10,48	Julio 09	↓	Descenso del precio de la botella en julio
Tarifa GN T1/TUR1	MITYC	c€/kWh	6,9971	6,8565	Julio 09	↓	Descenso del precio del gas natural en julio
Indicadores de actividad							
PIB	INE	(%) Var. inter.	-3,2	-4,2	2º.Tr. 09	↓	Se mantiene la tendencia de contracción
Indicador sintético de Actividad	MEH	(%) Var. inter.	-2,4	-2,4	Mayo 09	↓	Acusada debilidad. Mantiene tendencia
Índice producción industrial ⁽¹⁾	INE	(%) Var. inter.	-16,0	-17,4	Julio 09	↓	Notable debilidad de la actividad industrial
Consumo energía eléctrica ⁽²⁾	REE	(%) Var. inter.	-4,3	-2,6	Julio 09	↓	Se modera la tendencia bajista
Consumo aparente de cemento ⁽³⁾	OFICEMEN	(%) Var. inter.	-20,6	-32,3	Julio 09	↓	Fuerte descenso en julio
Matriculación de automóviles	DGT	(%) Var. inter.	-15,7	-10,7	Julio 09	↓	Notable mejoría por ayudas al sector
Días inhábiles en el mes	MTAS	días	4	4	Julio 09	—	Calendario Oficial Estatal

Climatología del mes de Julio:

El mes de julio ha sido de carácter muy cálido para el conjunto del país, ocupando el sexto lugar más cálido desde 1961. La Vertiente Atlántica-Cantábrica fue cálida en conjunto, mientras que la vertiente Mediterránea, experimentó carácter muy cálido al igual que en las Baleares. En Canarias, fue un mes extraordinariamente cálido, superando el máximo anterior de 2004. Hubo temperaturas normales o inferiores en Galicia, Asturias, oeste de Castilla y León y Extremadura. Llegó a ser un mes muy frío en la mitad sudoeste de Galicia. En las dos grandes vertientes, las temperaturas medias diarias fueron superiores a las medias normales, excepto unos cortos periodos de tiempo.

Las precipitaciones durante julio son inferiores a las normales del mes en el interior peninsular y Mallorca, alcanzándose registros totales de carácter muy seco en grandes áreas de Castilla y León, Cuenca, Bilbao y Palma de Mallorca. Las únicas lluvias importantes y extensas se registraron en el noroeste y norte peninsular: Galicia, y Cantábrico con más de quince días de lluvia. En Galicia tuvo carácter húmedo.

Fuente: Agencia Estatal de Meteorología

Notas: (1) Filtrado calendario. (2) Corregido efecto temperatura y calendario. (3) Ajustado de calendario. (4) Las observaciones están fundamentadas en los organismos-fuente.

- En julio la demanda interior de productos petrolíferos se redujo en un 5,0%, con respecto al mismo mes del año anterior. Esta tasa de variación resulta algo menos negativa que las correspondientes a los períodos de enero-julio (5,7%) y de los últimos doce meses (5,6%). Respecto a los combustibles de automoción –gasolinas y gasóleo auto-, en julio el consumo se redujo en un 3,5% respecto a julio de 2008, así mismo tasa ligeramente más favorable que las correspondientes a los siete primeros meses del año y a los últimos doce meses, ambas con minoraciones del 6,8%.
- Se mantiene la debilidad de los mercados del gas natural. En julio, la demanda disminuye un 6,9%. En el acumulado enero-julio, la disminución de la demanda es intensa –el 12,3%-, alcanzando los 238.465 GWh. El descenso de la demanda para generación eléctrica en este período es del 20,9%, motivado, fundamentalmente, por la competencia de otras fuentes energéticas, así como por la debilidad de la actividad industrial.
- Los precios regulados del butano y del gas natural han experimentado variaciones en el mes de julio; el precio de la popular botella de butano de 12,5 kg bajó un 0,19%; en lo que va de año, ha descendido un 23,84%. Por su parte la tarifa TUR1 de gas natural ha disminuido su precio el 2,0% y la TUR2 el 6,3%; desde el año pasado, estas tarifas han descendido el 14,7% y el 20,1% respectivamente.
- Los precios medios de venta al público de los combustibles de automoción en julio se han mantenido casi invariables, respecto al mes anterior; comparando con julio de 2008, las diferencias si son muy notables: la gasolina ha disminuido su precio un 16,5% y el gasóleo lo ha hecho un 29,4%.

2. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

En el período enero-julio, el consumo de productos petrolíferos en España desciende un 5,7%, manteniéndose la tónica de crecimientos negativos de meses anteriores. En julio el descenso ha sido del 5,0% y en los doce últimos meses, el consumo ha disminuido el 5,6%, en línea con el acusado descenso de la actividad económica del presente año móvil.

En estos primeros siete meses del año, se incrementa la elasticidad de la demanda de productos petrolíferos con respecto al PIB; es decir, que a caídas de la actividad económica, corresponden caídas del consumo de productos petrolíferos de mayor intensidad. En julio, el consumo de productos petrolíferos ascendió a 6,02 millones de toneladas, cayendo el consumo de todos los productos excepto los querosenos.

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Gases licuados del petróleo (G.L.P.'s)	104	-7,9	1.187	-2,9	1.945	-3,1	2,8
Gasolinas	581	-1,5	3.515	-4,2	6.143	-5,0	8,8
Querosenos	527	3,0	2.905	-12,2	5.226	-10,1	7,5
Gasóleos	2.889	-5,1	19.657	-6,1	34.102	-6,0	48,7
Fuelóleos	932	-9,7	6.535	-3,1	11.432	-2,5	16,3
Otros productos (**)	982	-5,9	6.469	-5,5	11.236	-5,8	16,0
Total (***)	6.016	-5,0	40.267	-5,7	70.083	-5,6	100,0

(*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior.

(**) Incluye lubricantes, productos asfálticos, coque y otros.

(***) Para obtener el consumo total nacional deben sumarse las mermas y autoconsumos que figuran en el balance de producción y consumo (Pág. 22)

Tabla 2.1

Evolución del consumo de productos petrolíferos

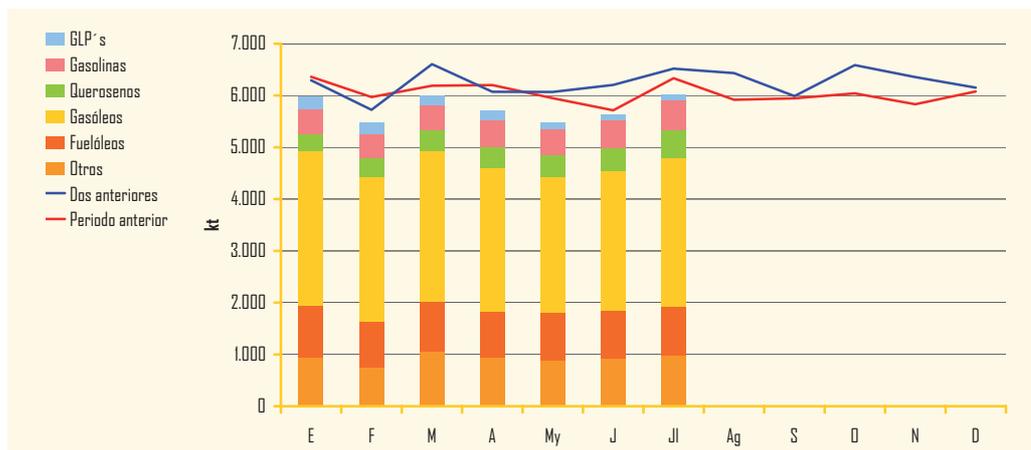


Gráfico 2.1

Distribución del consumo de productos petrolíferos

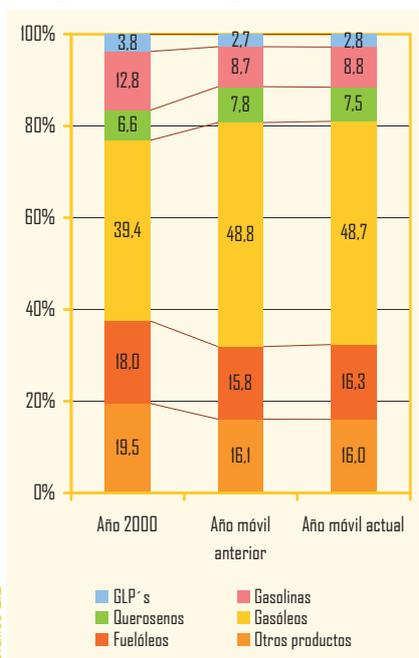


Gráfico 2.2

Indicadores de consumo de productos petrolíferos

	Mes anterior	En el mes	Periodo último dato
Transporte			
Transporte urbano total (*)	-2,5	-4,4	Julio 09
Transporte interurbano total (*)	-4,1	-3,6	Julio 09
Transporte por carretera (*)	-2,9	-2,1	Julio 09
Transporte ferrocarril (*)	-6,4	-6,3	Julio 09
▶ AVE - Larga distancia (*) ⁽²⁾	-7,8	-8,7	Julio 09
Transporte aéreo (interior) (*)	-9,2	-2,5	Julio 09
Marítimo (cabotaje) (*)	-4,9	-7,0	Julio 09
Producción Industrial			
Índice Producción Industrial ⁽¹⁾	-16,0	-17,4	Julio 09
Bienes de consumo	-6,4	-10,7	Julio 09
▶ B. consumo duradero	-33,7	-31,7	Julio 09
▶ B. consumo no duradero	-1,5	-7,0	Julio 09
Bienes de equipo	-24,6	-26,7	Julio 09
Bienes intermedios	-20,8	-20,8	Julio 09
Energía	-8,4	-7,2	Julio 09

(*) Tasa de variación (%) Fuente: INE.
 (1) Tasas corregidas de efecto de calendario.
 (2) Corresponde a alta velocidad de larga distancia y el largo recorrido.

La distribución del consumo de productos petrolíferos en los doce últimos meses, denota una ligera disminución de los destilados medios, 0,4 puntos porcentuales, en la estructura del consumo con respecto al año móvil anterior, como consecuencia del efecto sustitución, así como por la apreciable caída, en el año móvil, del consumo de querosenos.

Los indicadores del transporte en España reflejan en julio unas caídas apreciables en relación al mismo mes del año anterior, que en el caso del transporte por carretera alcanza el 2,1%.

El índice de producción industrial, mantiene las caídas de los últimos meses, 17,4% una vez corregido el efecto calendario. En el acumulado del año, la tasa media del IPI, corregida de efectos de calendario, disminuye un 20,2%.

Tabla 2.2

Gases licuados del petróleo

Consumo de gases licuados del petróleo

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Envasado	69	-6,6	673	-3,6	1.155	-4,0	59,4
Granel	33	-11,6	505	-2,3	775	-2,1	39,9
Automoción (envasado y granel)	2	30,7	9	25,1	14	19,9	0,7
Otros	—	—	—	—	—	—	—
Total	104	-7,9	1.187	-2,9	1.945	-3,1	100,0

(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior.

En julio, el consumo de GLP's ha disminuido un 7,9% con respecto al mismo mes del año anterior, como consecuencia del descenso que experimentan los gases envasados, el 6,6% y el 11,6% los gases licuados a granel. En el acumulado del año se produce un descenso del 2,9% y en los doce últimos meses el consumo de GLP's disminuye el 3,1%.

Tabla 2.3

Evolución del consumo y tipos de suministro



Gráfico 2.3

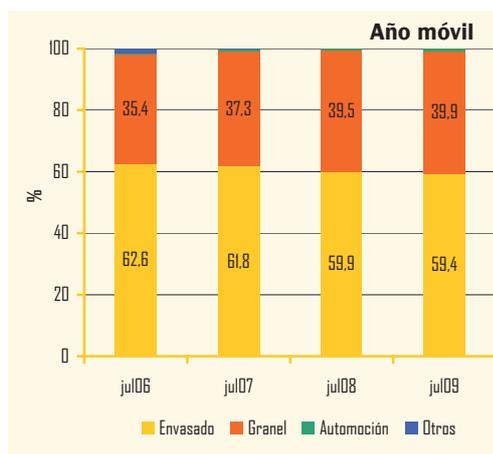


Gráfico 2.4

Gasolinas

El consumo de gasolinas en julio desciende un 1,5% con respecto al mismo mes del año anterior. **Se retoma, por tanto, el proceso continuado de caídas del consumo de gasolinas coyunturalmente alterado el pasado mes de junio.**

En el acumulado del año, el consumo se sitúa en 3,52 millones de toneladas, un 4,2% menos que en el mismo período del año anterior, siendo mucho más acusado el descenso en las de 98 I.O. que en las gasolinas eurogrado, posiblemente como consecuencia de la diferencia de precios entre ambas.

En los doce últimos meses el consumo asciende a 6,14 millones de toneladas un 5,0% menos que en el año móvil anterior. En la estructura del consumo de gasolinas en los doce últimos meses la gasolina eurogrado representa el 89,2% del total, mientras que la de 98 I.O. representa el 10,7%.

En julio, el contenido de bioetanol de las gasolinas es del 3,42%.

Consumo de gasolinas

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
95 I.O.	518	-1,7	3.136	-3,1	5.478	-3,5	89,2
98 I.O.	63	0,5	375	-12,3	657	-15,7	10,7
Gasolinas Mezcla	—	—	—	—	—	—	—
Subtotal gasolinas auto	580	-1,4	3.511	-4,2	6.135	-5,0	99,9
Otras gasolinas	1	-27,1	4	-12,7	8	-13,1	0,1
Total	581	-1,5	3.515	-4,2	6.143	-5,0	100,0

(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior.

Tabla 2.4

Evolución del consumo de gasolinas auto

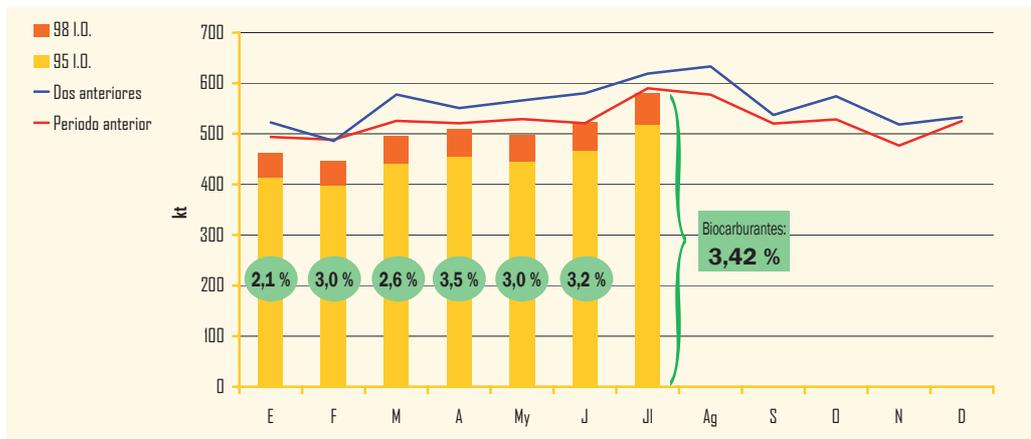


Gráfico 2.5

Distribución del consumo de gasolinas auto

En el gráfico de distribución del consumo de gasolinas auto, se aprecia como se incrementa de forma continuada y sostenida la importancia de la gasolina eurogrado y disminuye de forma apreciable, la de 98 I.O.

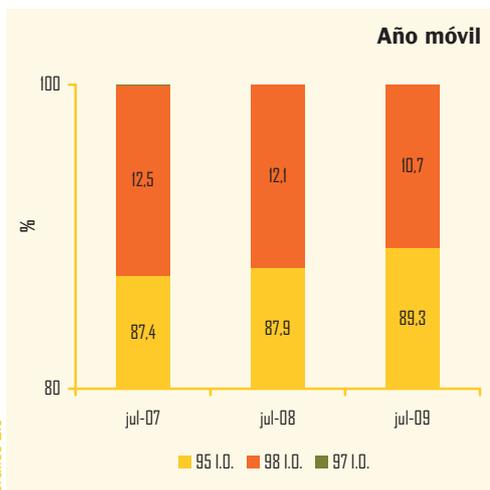


Gráfico 2.6

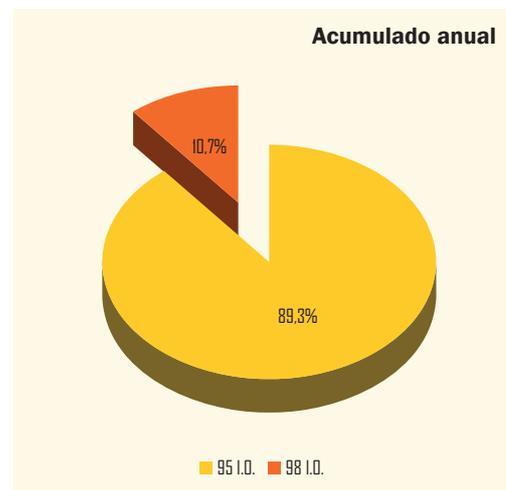


Gráfico 2.7

Gasóleos

Consumo de gasóleos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Gasóleo A	2.208	-3,7	13.815	-7,1	23.800	-6,9	69,8
Biodiesel	4	-68,2	24	-63,8	57	-46,9	0,2
Biodiesel Mezcla	15	10,6	92	-22,5	147	-28,5	0,4
Subtotal gasóleos auto	2.227	-4,0	13.931	-7,4	24.005	-7,3	70,4
Agrícola y pesca (B)	410	-12,1	3.333	-2,1	5.843	-2,8	17,1
Calefacción (C)	134	3,6	1.543	-2,2	2.747	-1,8	8,1
Otros gasóleos (**)	118	-8,2	849	-5,4	1.506	-5,7	4,4
Total	2.889	-5,1	19.657	-6,1	34.102	-6,0	100,0

Tabla 2.5

(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior
 (**) Incluye bunkers para la navegación marítima internacional

El consumo de gasóleos en julio experimentó una caída del 5,1% con respecto al mismo mes del año anterior, siendo este un descenso muy apreciable pero por debajo de las caídas de los meses de abril y mayo pasados. Los distintos tipos de gasóleos se comportaron de forma muy diversa; los gasóleos para usos agrícolas y pesqueros disminuyeron el 12,1%; el de automoción cayó un 3,7%, mientras se incrementó el gasóleo de calefacción un 3,6%.

En los primeros siete meses del año, el consumo de gasóleos alcanza los 19,66 millones de toneladas, registrando descensos todos los tipos, especialmente los gasóleos de automoción, que disminuyen en el acumulado del año el 7,4%. En los doce últimos meses, el consumo asciende a 34,10 millones de toneladas, un 6,0% menos que en el año móvil precedente. En el período enero-julio del presente año, el consumo de gasóleos representa el 48,8% del total del consumo de productos petrolíferos en España.

En julio, el contenido en biodiesel de los gasóleos es del 4,37 %.

Evolución del consumo de gasóleos

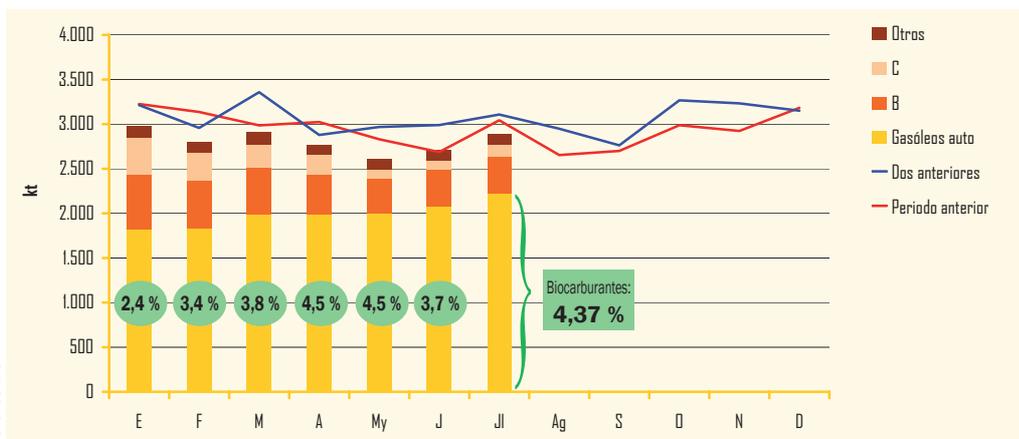


Gráfico 2.8

Distribución del consumo de gasóleos

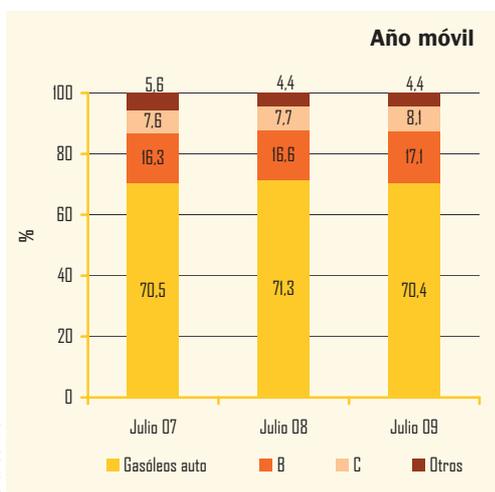


Gráfico 2.9

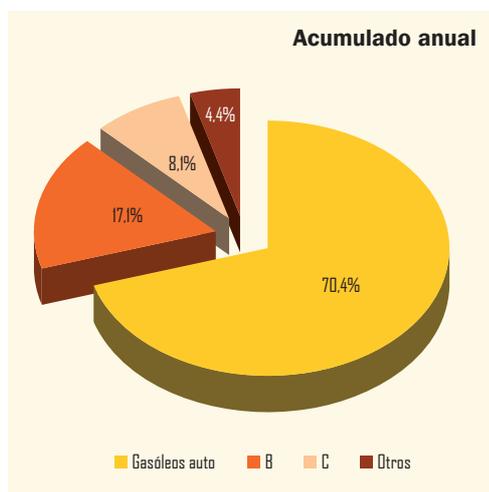


Gráfico 2.10

Consumo de combustibles de automoción

La demanda de los combustibles de automoción en julio, ha ascendido a 2,81 millones de toneladas, un 3,5% menos que en julio de 2008. En los siete meses transcurridos del año, la demanda se ha comportado con una gran debilidad y ha caído un 6,8%; mientras que las gasolinas auto lo hacían un 4,2%, los gasóleos de automoción caían un 7,4%.

La caída de la demanda de los combustibles de automoción en el año móvil con respecto al año anterior alcanza igualmente el 6,8%, totalizando 30,14 millones de toneladas. Del total del consumo, el gasóleo de automoción representa el 79,6% y la gasolina el 20,4%.

Los combustibles de automoción, representan en el año móvil considerado, el 43,0% del total de la demanda de productos petrolíferos en España.

En este gráfico, se aprecia el ligero repunte, en términos relativos, del consumo de gasolinas y la consecuente caída de los gasóleos. En términos absolutos se aprecia la caída en los últimos meses de los combustibles de automoción.

Consumo de combustibles de automoción

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Gasolinas 95 I.O.	518	-1,7	3.136	-3,1	5.478	-3,5	18,2
Gasolinas 98 I.O.	63	0,5	375	-12,3	657	-15,7	2,2
Gasolinas Mezcla	—	—	—	—	—	—	—
Subtotal gasolinas auto	580	-1,4	3.511	-4,2	6.135	-5,0	20,4
Gasóleo A	2.208	-3,7	13.815	-7,1	23.800	-6,9	79,0
Otros gasóleos de automoción (**)	19	-26,6	116	-37,3	205	-34,8	0,7
Subtotal gasóleos auto	2.227	-4,0	13.931	-7,4	24.005	-7,3	79,6
Total Combustibles auto	2.808	-3,5	17.442	-6,8	30.140	-6,8	100,0

(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior.
(**) Biodiesel puro + biodiesel mezcla

Tabla 2.6

Evolución del consumo de combustibles de automoción

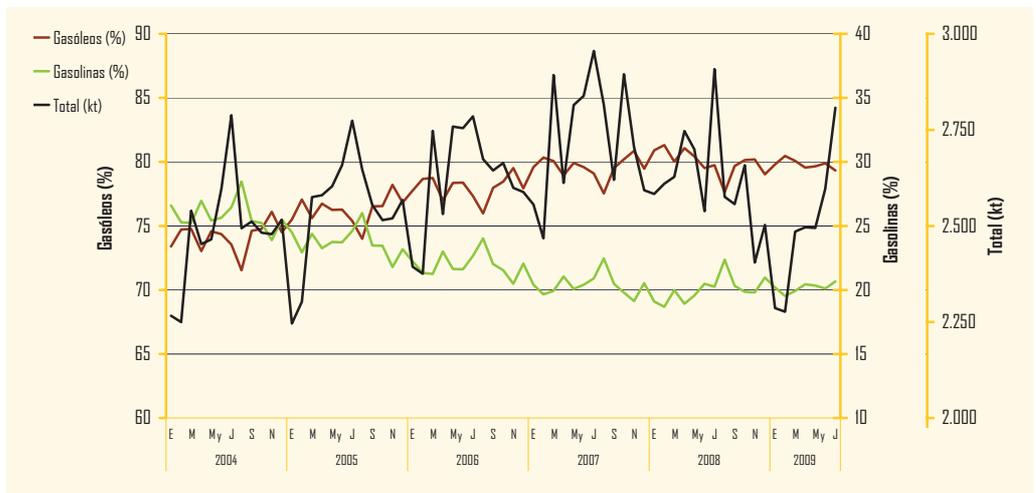


Gráfico 2.11

Distribución del consumo de combustibles de automoción

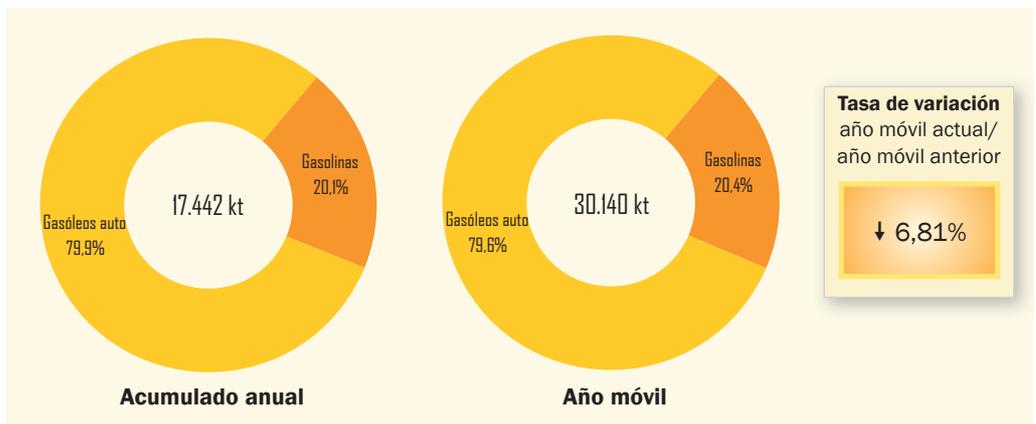


Gráfico 2.12

Evolución del consumo de combustibles de automoción

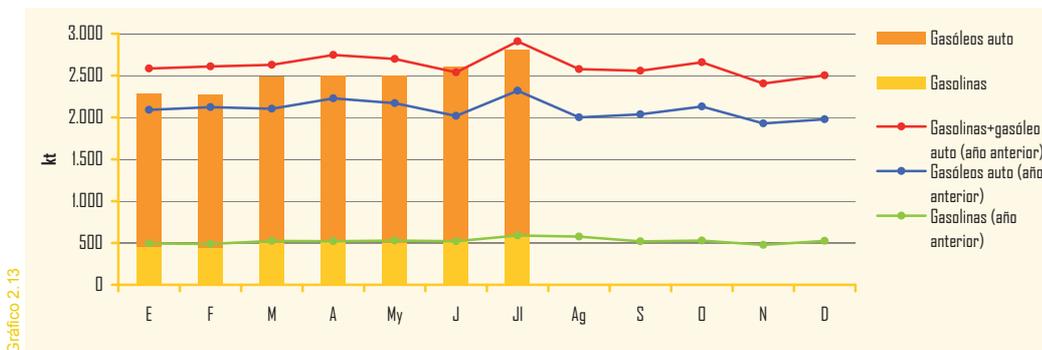


Gráfico 2.13

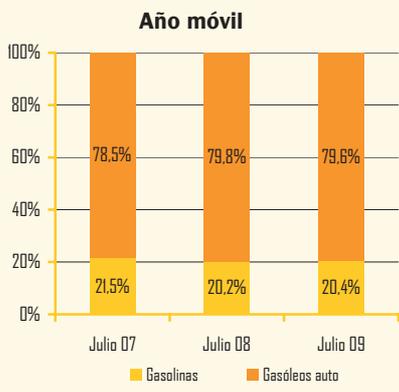


Gráfico 2.14

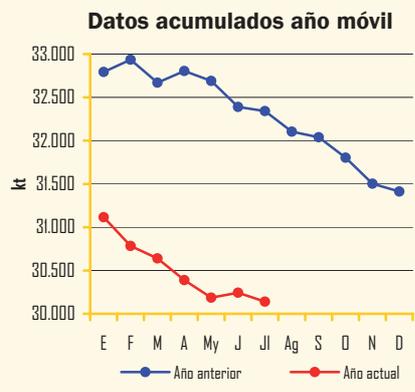


Gráfico 2.15

Querosenos

Consumo de querosenos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Aviación	527	3,0	2.904	-12,2	5.226	-10,1	99,99
Otros	—	—	—	—	1	-29,6	0,01
Total	527	3,0	2.905	-12,2	5.226	-10,1	100,00

Tabla 2.7

(*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior

El consumo de querosenos de aviación se incrementa en julio, después de muchos meses de caídas intensas, el 3,0% alcanzando las 527 kt y rompiendo la tendencia de los meses precedentes. En el acumulado anual, la demanda alcanza 2,90 millones de toneladas con un descenso del 12,2%.

En el año móvil, el consumo de querosenos se eleva a 5,23 millones de toneladas, un 10,1% menos que en el año móvil anterior, en línea con la actividad que ha experimentando el transporte aéreo interior.

Evolución del consumo de querosenos

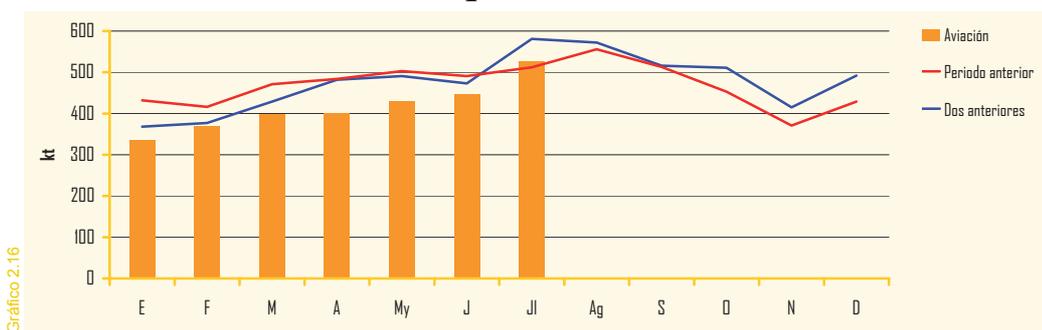


Gráfico 2.16

Fuelóleos y otros productos

La demanda de fuelóleos en julio alcanzó 932 kt, con un notable descenso del 9,7% respecto al mismo mes del año anterior. En el período enero-julio, la demanda de fuelóleos experimenta un descenso del 3,1%, ocasionado por la caída del fuel BIA que desciende un 11,9% en estos meses, mientras crece el 1,4% el consumo del resto de fuelóleos.

En los últimos doce meses, el consumo alcanza 11,43 millones de toneladas con un descenso del 2,5% con respecto al año móvil anterior, y representa el 16,3% del consumo total de productos petrolíferos.

Consumo de fuelóleos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
BIA	267	-19,7	2.001	-11,9	3.530	-10,7	30,9
Otros fuelóleos	664	-5,0	4.534	1,4	7.901	1,6	69,1
Total fuelóleos(**)	932	-9,7	6.535	-3,1	11.432	-2,5	100,0

(*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior.
 (**) Incluye bunkers para la navegación marítima internacional.

Tabla 2.8

Evolución del consumo de fuelóleos

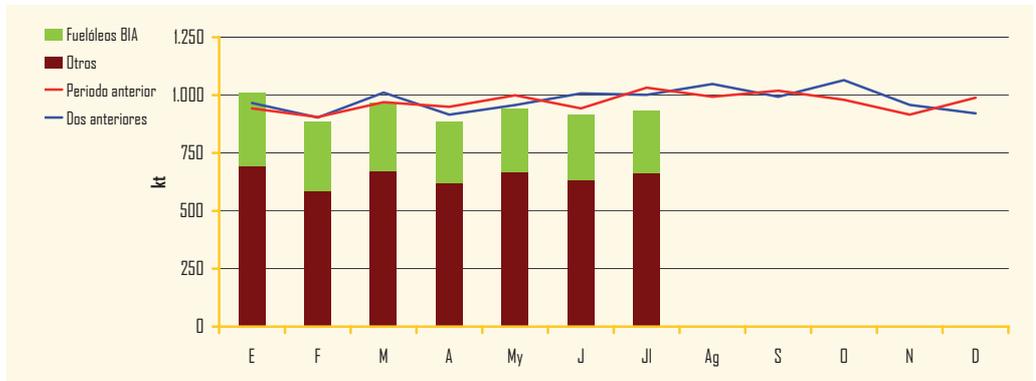


Gráfico 2.17

Consumo de otros productos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Lubricantes	40	-19,2	234	-25,6	405	-24,6	3,6
Asfaltos	213	-7,6	1.279	-4,7	2.259	-5,6	20,1
Coque	440	-2,2	2.579	-2,0	4.385	-2,3	39,0
Otros(**)	289	-7,8	2.377	-7,1	4.187	-7,3	37,3
Total otros productos	982	-5,9	6.469	-5,5	11.236	-5,8	100,0

(*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior.
 (**) Incluye naftas, condensados, parafinas, disolventes y otros.

Tabla 2.9

Evolución del consumo de otros productos

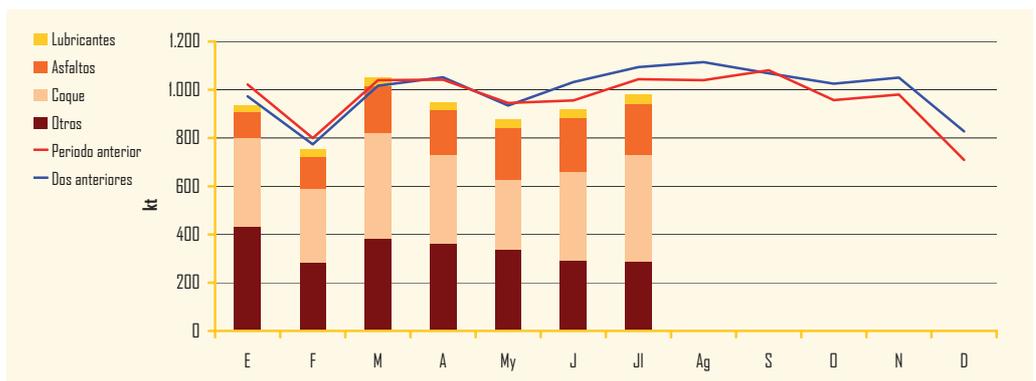


Gráfico 2.18

Una vez transcurridos los primeros siete meses del año, la demanda del resto de productos asciende a 6,47 millones de toneladas, con una disminución del 5,5% con respecto al mismo período de 2008, reflejando la debilidad del sistema productivo en estos meses del año y muy especialmente la producción industrial. En julio el consumo ha sido de 982 kt y ha experimentando un descenso del 5,9%.

Se mantiene el descenso del consumo de lubricantes, el 19,2% en el mes, y el 25,6% en el acumulado del año. Los asfaltos que se habían incrementado ligeramente en junio por la mayor actividad derivada del Plan E, vuelven a caer en julio, el 7,6%.

En el año móvil, el descenso de la demanda de este grupo de productos es del 5,8%.

Consumo de gasolinas y gasóleos por Comunidades Autónomas (kt)

	Mes actual							Últimos doce meses						
	Gasolinas			Gasóleos				Gasolinas			Gasóleos			
	95 I.O.	98 I.O.	Subtotal	A(*)	B	C	Subtotal	95 I.O.	98 I.O.	Subtotal	A(*)	B	C	Subtotal
Andalucía	80	6	85	339	72	8	419	892	62	954	3.773	843	186	4.802
Aragón	16	1	17	84	23	2	109	163	14	177	896	325	141	1.362
Asturias	10	1	12	47	12	3	62	112	14	125	513	154	75	742
Baleares	23	2	25	46	6	66	118	213	22	235	402	73	456	931
Canarias	31	17	48	60	—	13	73	350	196	546	686	—	153	839
Cantabria	7	1	8	33	6	—	39	70	7	78	331	82	12	425
Castilla y León	35	4	38	195	63	5	263	349	33	382	2.065	851	258	3.175
Castilla la Mancha	23	2	25	138	39	3	180	240	20	260	1.419	666	147	2.232
Cataluña	84	10	94	347	48	6	402	883	102	985	3.633	791	258	4.683
Ceuta	1	—	1	3	—	—	3	10	1	11	24	—	—	24
C. Valenciana	59	4	63	220	27	5	253	602	45	648	2.390	412	123	2.925
Extremadura	12	1	13	62	12	1	75	139	8	147	665	167	31	863
Galicia	29	3	32	138	44	8	190	309	30	339	1.520	565	287	2.373
La Rioja	3	—	4	17	4	1	22	33	3	36	174	62	35	271
Madrid	61	6	67	215	14	8	237	644	58	701	2.303	266	408	2.978
Melilla	1	—	1	2	—	—	2	8	—	8	16	—	—	16
Murcia	15	1	16	87	14	1	101	158	14	172	963	200	28	1.190
Navarra	7	—	8	54	8	1	63	82	5	87	614	138	48	800
País Vasco	20	2	22	122	17	3	143	222	22	244	1.413	249	102	1.763
Totales	518	63	580	2.208	410	134	2.752	5.478	657	6.135	23.800	5.843	2.747	32.391

Tabla 2.10

(*) No incluye otros gasóleos de automoción.

Gasolinas (%)

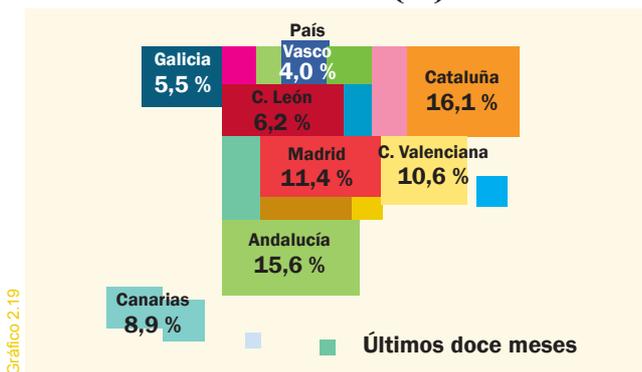


Gráfico 2.19

Gasóleos (%)

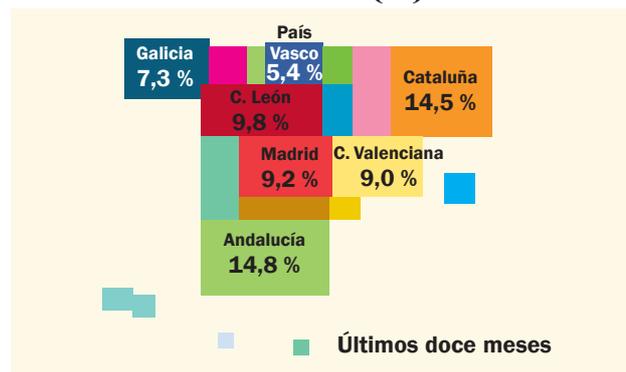
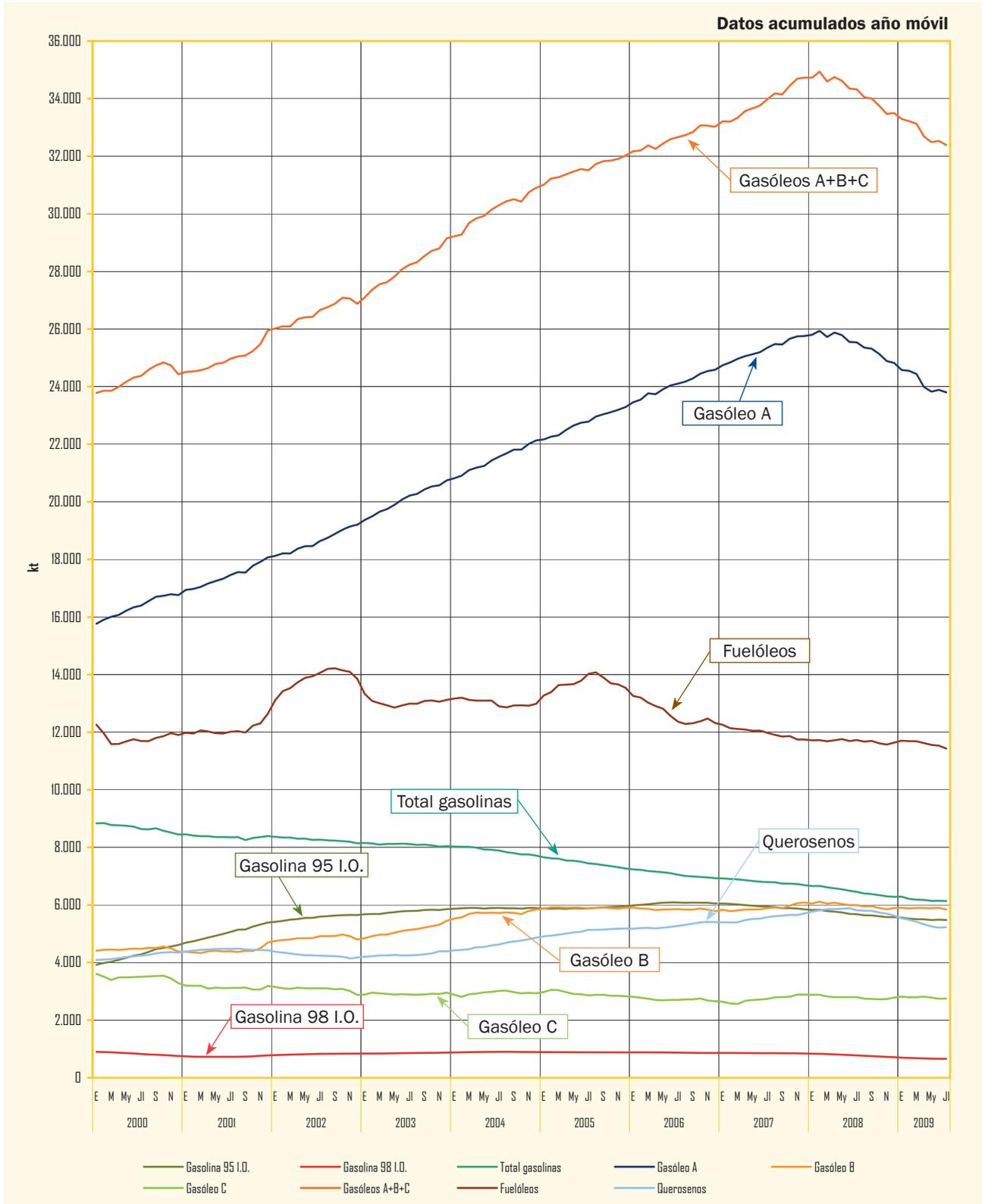


Gráfico 2.20

Evolución de las ventas de productos petrolíferos



Consumo de gas natural

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Consumo convencional	17.614	-7,2	150.333	-6,3	253.978	-5,5	60,9
Generación eléctrica	17.189	-6,6	88.132	-20,9	163.288	-8,3	39,1
GNL de consumo directo (**)	819	6,4	5.515	10,1	8.933	7,3	2,1
TOTAL	34.803	-6,9	238.465	-12,3	417.266	-6,6	100,0

Tabla 3.1

(*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior.
 (**) GNL de consumo directo incluido en consumo convencional.

La demanda de gas natural en julio ha ascendido a 34.803 GWh, experimentando un descenso del 6,9% con respecto a julio de 2008 y continuando la tendencia decreciente de los meses precedentes.

En el período enero-julio del presente año, el consumo de gas natural ha alcanzado 238.465 GWh, un 12,3% menos que en el mismo período del año anterior. La atonía del consumo de gas natural de los últimos meses, hace que en el acumulado del año móvil se registre una contracción de la demanda del 6,6% como consecuencia de la baja actividad de la economía, y muy especialmente, en sectores intensivos en el consumo de gas; así como la menor demanda para generación eléctrica que en el acumulado del año desciende el 20,9%. El consumo de gas natural para generación eléctrica cae en el año móvil un 8,3% y representa un 39,1% del total del consumo de gas natural en la estructura del consumo.

Consumo de gas natural por grupos (GWh)

	Grupo 1 (*)	Grupo 2	Grupo 3	GNL	Total
	(Presión >60 bares)	(Presión >4 bares ≤60 bares)	(Presión ≤4 bares)	Consumo directo	General
Mes	19.965	12.221	1.799	819	34.803
Acumulado anual	107.369	81.700	43.880	5.515	238.465
Últimos doce meses	196.382	143.281	68.670	8.933	417.266

Tabla 3.2

(*) Includido gas natural para materia prima.

Evolución del consumo de gas natural

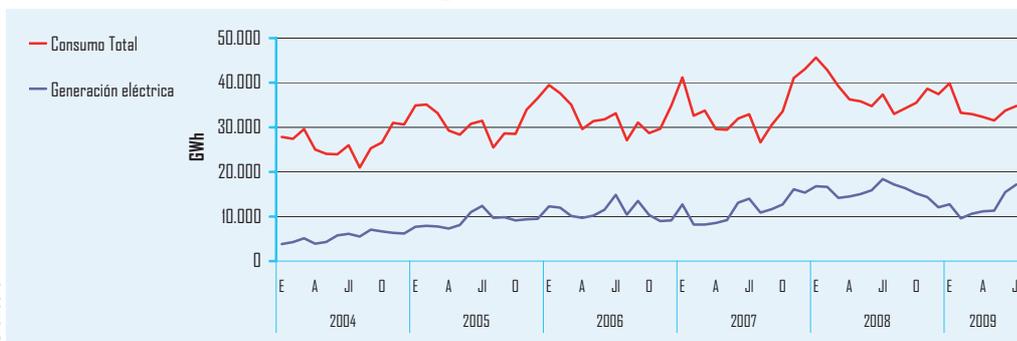


Gráfico 3.1

Consumo por grupos (Últimos doce meses)

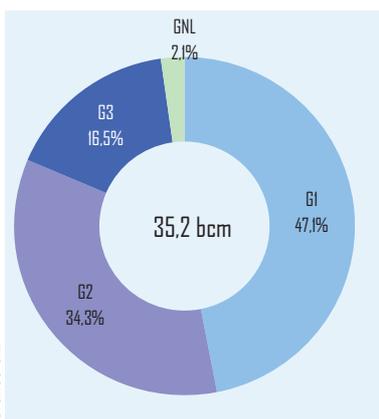


Gráfico 3.2

Consumo de gas natural (Últimos doce meses)

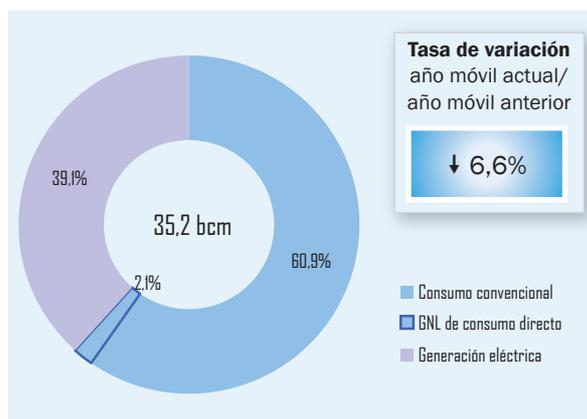


Gráfico 3.3

Evolución del consumo de gas natural

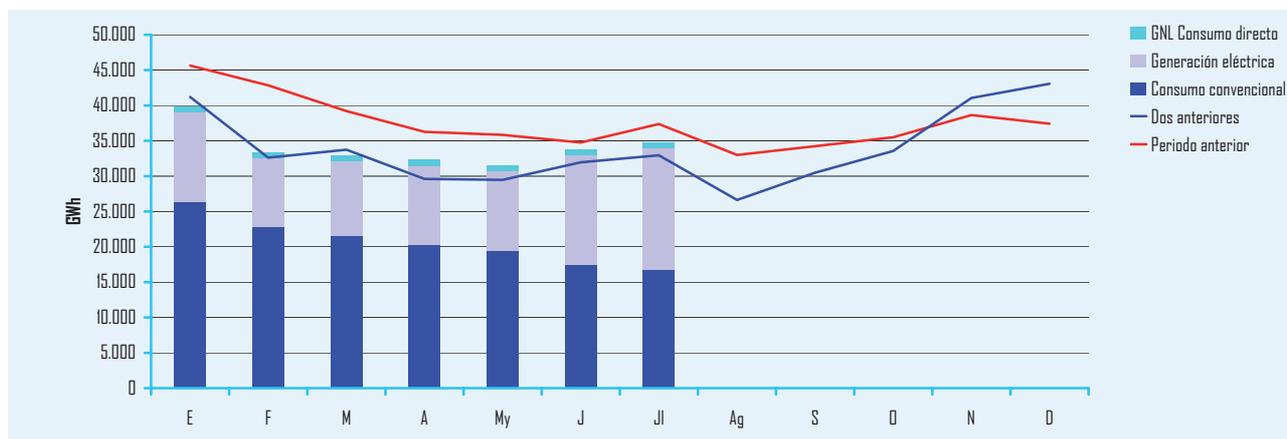


Gráfico 3.4

Consumos de gas natural por Comunidades Autónomas (GWh)

Comunidad	Mes				Acumulado anual				Últimos doce meses					Estructura (%)
	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total		
Andalucía	5.889	758	89	6.737	28.437	4.700	1.241	34.378	54.580	7.928	2.004	64.511	15,8	
Aragón	1.748	636	58	2.442	8.041	4.168	1.628	13.836	13.812	7.257	2.627	23.696	5,8	
Asturias	291	243	96	629	1.357	2.061	1.409	4.828	2.581	3.321	1.944	7.846	1,9	
Cantabria	289	160	38	487	2.671	1.197	733	4.602	4.503	2.103	1.184	7.790	1,9	
Castilla y León	360	858	122	1.340	2.610	6.355	4.015	12.979	4.650	10.842	6.472	21.963	5,4	
Castilla La Mancha	1.278	407	41	1.727	6.380	2.840	1.369	10.589	10.536	5.065	2.077	17.678	4,3	
Cataluña	1.937	3.863	585	6.385	7.749	25.389	11.665	44.804	13.250	45.367	18.260	76.877	18,8	
Comunidad Valenciana	2.342	1.547	112	4.002	14.448	10.323	2.022	26.792	25.419	18.586	3.127	47.133	11,5	
Extremadura	–	50	17	67	726	426	364	1.515	2.849	908	592	4.350	1,1	
Galicia	1.195	436	51	1.682	3.725	2.816	1.046	7.587	7.296	4.906	1.675	13.878	3,4	
La Rioja	25	251	23	299	1.309	995	646	2.950	4.075	1.243	1.044	6.362	1,6	
Madrid	215	353	361	929	1.502	2.905	12.558	16.965	2.741	5.168	20.079	27.988	6,9	
Murcia	2.076	162	23	2.261	16.316	1.249	334	17.899	29.888	2.214	529	32.631	8,0	
Navarra	780	616	46	1.442	3.414	2.997	1.429	7.840	6.598	5.047	2.272	13.917	3,4	
País Vasco	1.385	2.033	137	3.556	8.532	13.432	3.422	25.386	13.452	23.477	4.783	41.713	10,2	
Total	19.811	12.375	1.799	33.985	107.216	81.854	43.880	232.949	196.229	143.434	68.670	408.333	100,0	

Tabla 3.3

Nota: GNL consumo directo no incluido.

Debido a desajustes en la información remitida pueden encontrarse pequeñas diferencias entre los datos de consumos desglosados por escalones de presión y los desglosados por Comunidades Autónomas.

Balance de producción y consumo de gas natural (GWh)

Entradas		Salidas	
Entradas de gas natural	39.372	Salidas de gas natural	2.694
Producción interior de gas	13	Exportaciones	1.115
Importaciones GNL	28.492	Tránsitos de salida	1.579
Importaciones GN	9.281		
Tránsitos de entrada	1.585		
Variación de existencias	-1.667	Salidas a distribución y consumo	34.803
		Consumo convencional	16.795
		Generación eléctrica	17.189
		GNL consumo directo	819
		Pérdidas y diferencias	207
Total	37.705	Total	37.705

Tabla 3.4

Balance de gas natural

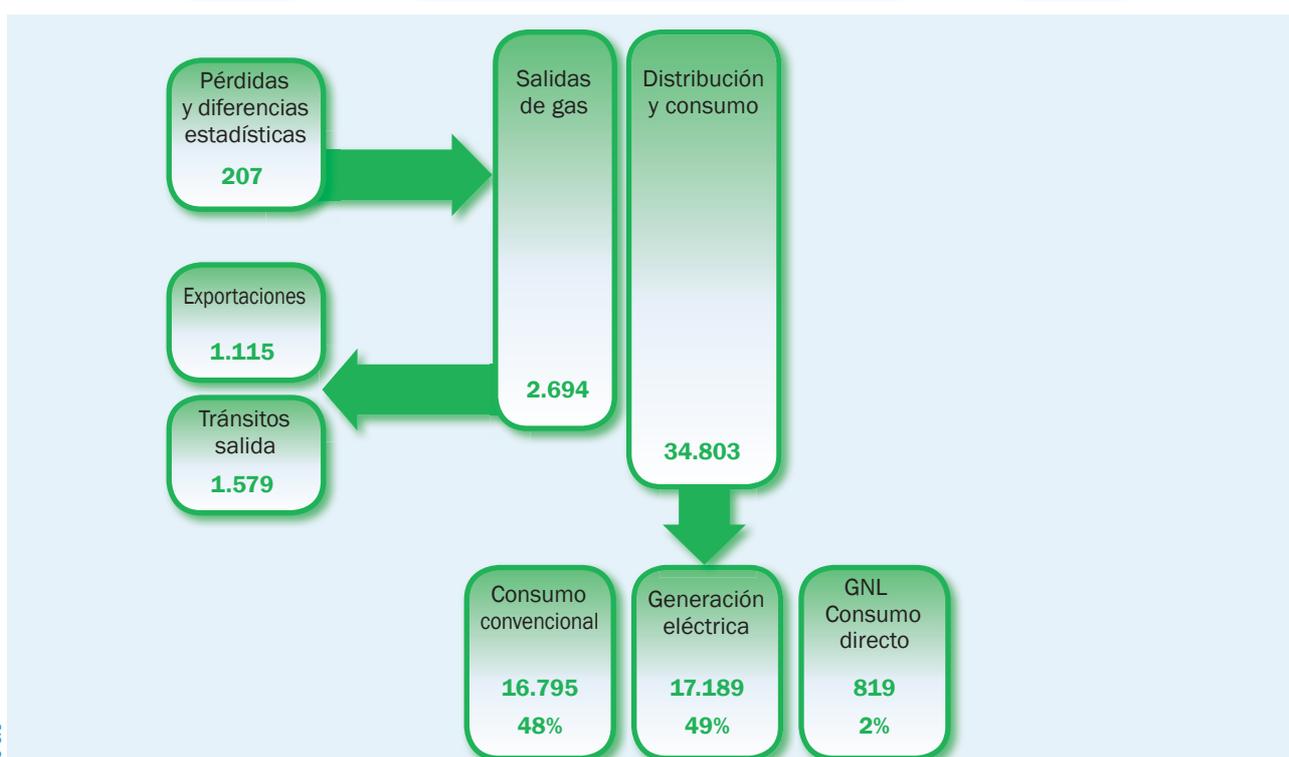


Gráfico 3.5

Datos de los cuestionarios de gas natural (Resolución D.G. de P.E. y M. de 15 de julio de 2002)

Importaciones de crudo

Las refineras españolas importaron un total de 4.158 kt de crudos de petróleo, un 15,1% menos que en julio de 2008, siendo destacables las importaciones procedentes de los países de la OPEP que caen un 6,2%, mientras en el acumulado del año crecen un 10,8%. Las importaciones procedentes de México, se incrementan un 6,1% y las procedentes de Rusia descienden el 24,2%. En el período enero-julio de 2009, las importaciones procedentes de los países de la OPEP suponen el 55,9% del total.

En los últimos doce meses, las importaciones de crudo ascienden a 56,32 millones de toneladas, un 1,9% menos que en el año móvil anterior. En la estructura de las importaciones, los países de la OPEP, son los principales proveedores junto con Rusia y México, lo que implica una destacable diversificación tanto geográfica, como por países y zonas económicas de influencia, contribuyendo a la seguridad del abastecimiento.

Importaciones por países y áreas económicas

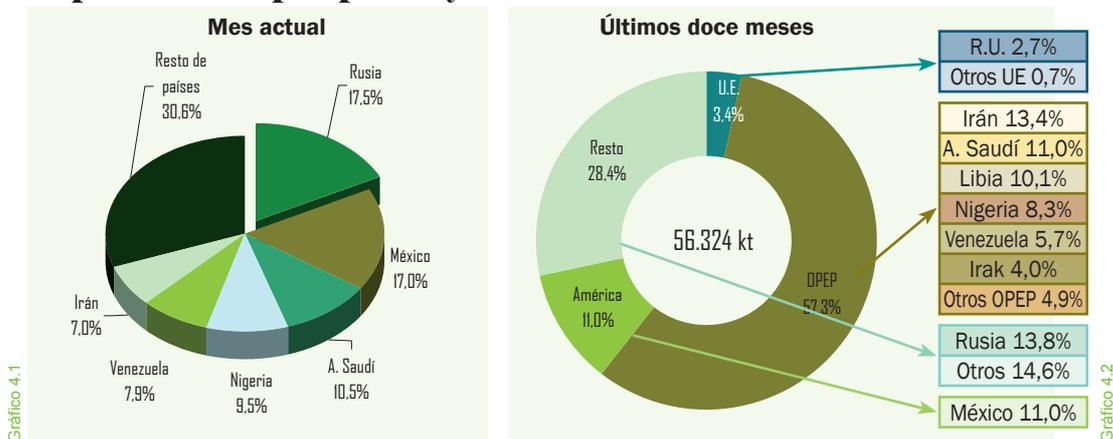


Gráfico 4.1

Gráfico 4.2

Evolución de las importaciones por áreas geográficas

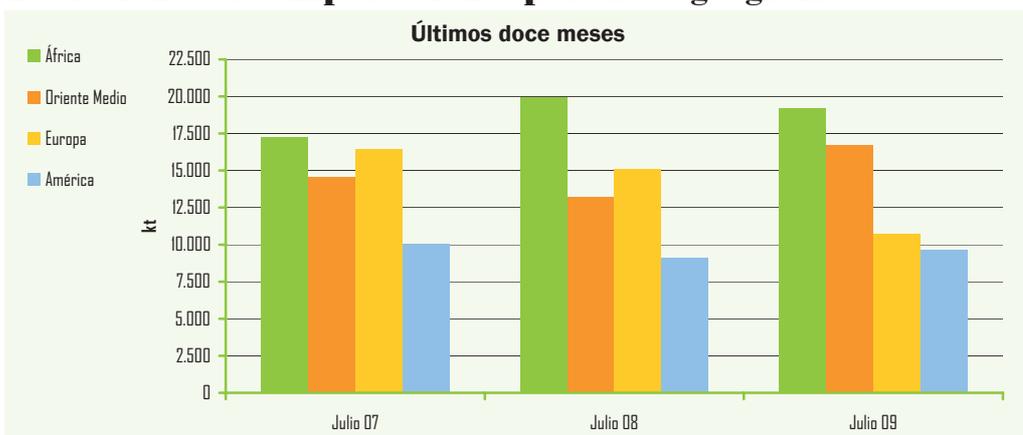


Gráfico 4.3

Importaciones por países y zonas económicas

Crudo	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
OPEP	1.886	-6,2	17.610	10,8	32.252	19,8	57,3
Irán	289	65,1	3.659	25,2	7.539	56,6	13,4
A. Saudí	437	-26,1	3.332	-6,4	6.169	3,7	11,0
Libia	253	-47,8	2.941	-9,1	5.664	4,4	10,1
Nigeria	397	3,7	2.751	-11,6	4.683	-11,2	8,3
Venezuela	327	101,9	2.044	181,5	3.190	153,6	5,7
Irak	136	1,5	1.476	41,5	2.267	14,7	4,0
Resto OPEP	47	-41,3	1.407	8,6	2.740	23,5	4,9
Rusia	726	-24,2	5.080	-17,1	7.761	-23,3	13,8
México	708	6,1	3.167	-32,4	6.194	-17,0	11,0
U. Europea	82	-1,2	1.155	-26,9	1.896	-35,8	3,4
Otros países	756	-35,9	4.489	-16,8	8.221	-17,3	14,6
Total	4.158	-15,1	31.501	-6,5	56.324	-1,9	100,0

(*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior

Tabla 4.1



Gráfico 4.4

Crudos y productos petrolíferos

Coste CIF del crudo importado en España

	Mes		Media acumulado anual		Media últimos doce meses	
	€/Bbl	Tv (%) (*)	€/Bbl	Tv (%) (*)	€/Bbl	Tv (%) (*)
Coste CIF	45,60	-44,7	38,46	-46,0	44,89	-31,0

Tabla 4.2

(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior

Cotización (\$/€)

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	\$/€	Tv (%) (*)	\$/€	Tv (%) (*)	\$/€	Tv (%) (*)
Media	1,4088	-10,67	1,3548	-11,89	1,3585	-8,71

Tabla 4.3

(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior

Evolución del coste CIF del crudo importado en España



El coste medio CIF del crudo importado en julio se ha situado en 45,60 €/Bbl, un 44,7% menos que en julio de 2008, y ligeramente más barato, 0,32 €/Bbl, que en el mes de junio pasado. En los primeros siete meses del año, la media del coste CIF del crudo importado fue de 38,46 €/Bbl, un 46,0% menos que en el mismo período del año anterior.

En el año móvil, la media del coste CIF del crudo importado ha sido de 44,89 €/Bbl, un 31,0% menos que en año móvil anterior.

En julio, la tasa media de cambio del euro con respecto al dólar presentó una variación negativa de 10,67% respecto a julio de 2008; y en el acumulado del año descendió un 11,89% respecto al mismo período de 2008.

Factura petrolera (M€)

a mes de: junio 2009

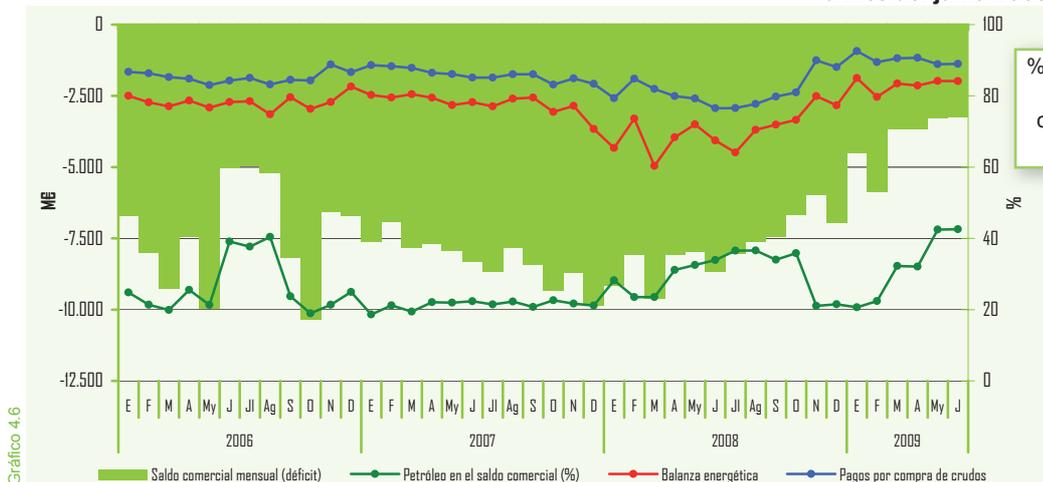
	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Pagos compra de crudo	1.376	7.354	20.713
a la OPEP(%)	61,2	62,2	58,0
resto países(%)	38,8	37,8	42,0

Tabla 4.4

En esta tabla se pueden consultar los pagos al exterior –en euros– por compra de crudos durante el mes de junio (últimos datos disponibles) según el avance de datos de la Dirección General de Aduanas.

Saldo de la balanza comercial y energética (M€)

a mes de: junio 2009



% Petróleo/
Saldo
comercial
42,55%

Nota: Arancel de Aduanas. Capítulo 27 (Combustibles minerales, aceites minerales y productos de su destilación; materias bituminosas; ceras minerales). Datos provisionales

El saldo neto importador de la balanza comercial de productos petrolíferos en julio asciende a 1,41 millones de toneladas, equivalente al 23,5% del total del consumo de productos petrolíferos en España durante el mes. El comercio exterior de productos petrolíferos atenuó la tendencia de crecimientos intensos, con un crecimiento ligero de las exportaciones del 3,5% y una caída de las importaciones del 3,7%.

En el año móvil, el saldo neto importador de productos petrolíferos es de 14,78 millones de toneladas. En el caso de los gasóleos, el saldo neto importador es de 10,40 millones de toneladas, equivalente al 30,5% del consumo total de este producto.

El ratio de las importaciones netas sobre el total del consumo de productos petrolíferos en los doce últimos meses es del 21,1%.

En los doce últimos meses, sólo tienen saldo exportador positivo las gasolinas, con algo más de 3,45 millones de toneladas.

Importaciones de productos petrolíferos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
GLP´s	72	118,2	465	-22,6	834	-23,1	3,3
Gasolinas	21	-61,1	201	-30,7	397	-24,4	1,5
Querosenos	195	0,0	1.279	-15,9	2.344	-14,0	9,1
Gasóleos	1.097	-14,0	6.762	-12,9	11.262	-17,8	43,9
Fuelóleos	338	22,5	2.346	14,3	3.774	-0,3	14,7
Otros productos	630	3,3	4.265	3,7	7.050	-7,9	27,5
Total	2.353	-3,7	15.318	-6,3	25.661	-13,0	100,0

(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior

Tabla 4.5

Exportaciones de productos petrolíferos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
GLP´s	10	-66,7	148	-28,8	243	-25,2	2,2
Gasolinas	335	45,0	2.416	28,6	3.850	30,5	35,4
Querosenos	2	-33,3	79	3,9	146	-10,4	1,3
Gasóleos	68	-15,0	464	-22,9	865	-15,6	8,0
Fuelóleos	127	-53,6	1.036	-32,1	1.973	-26,8	18,1
Otros productos	399	37,1	2.617	43,6	3.801	24,1	34,9
Total	941	3,5	6.760	10,6	10.878	6,4	100,0

(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior

Tabla 4.6

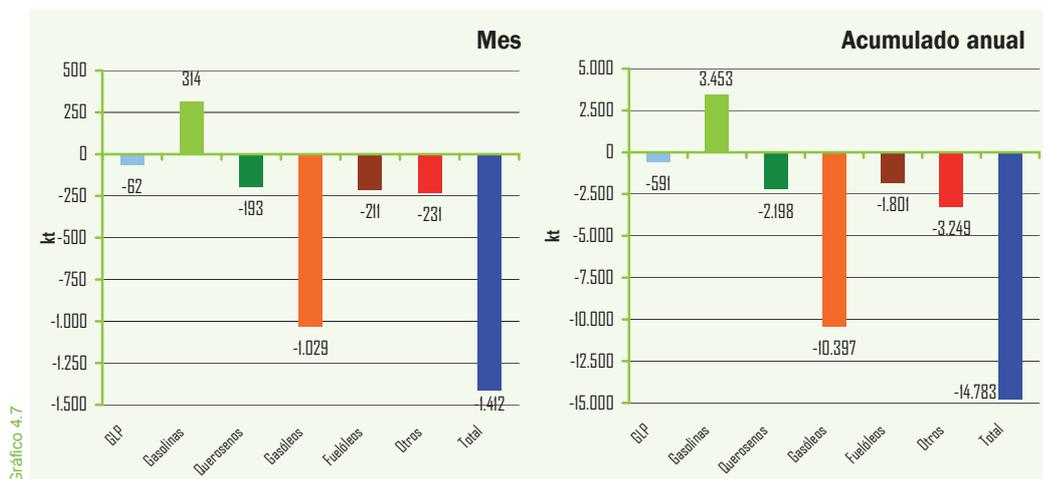
Saldo físico del comercio de productos petrolíferos

	Últimos doce meses			
	Importaciones (kt)	Exportaciones (kt)	Saldo físico (kt)	Grado de cobertura (*)
GLP	834	243	-591	30,39
Gasolinas	397	3.850	3.453	-56,21
Querosenos	2.344	146	-2.198	42,06
Gasóleos	11.262	865	-10.397	30,49
Fuelóleos	3.774	1.973	-1.801	15,75
Otros	7.050	3.801	-3.249	28,92
Total	25.661	10.878	-14.783	21,09

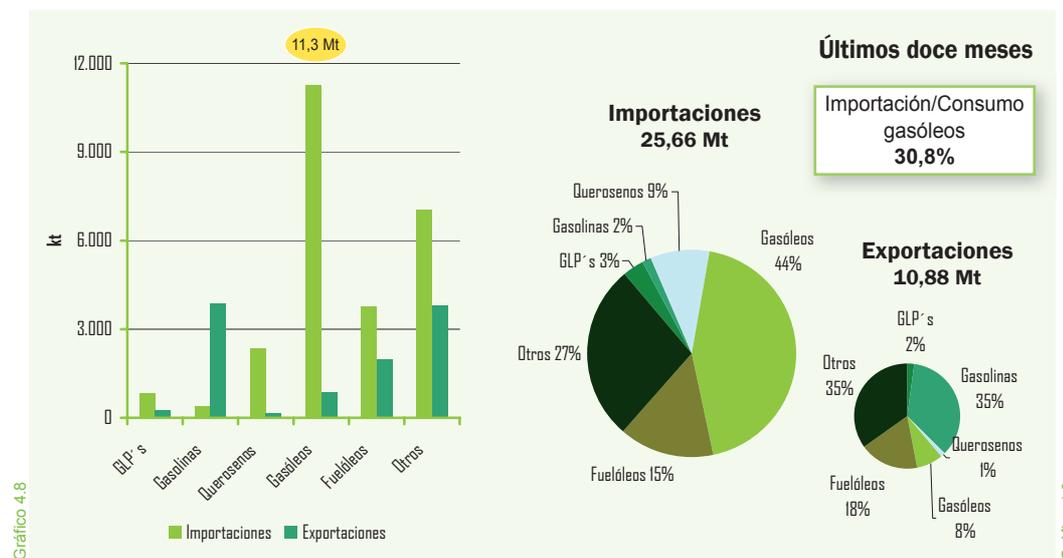
(*) Parte del consumo que es cubierto por las importaciones netas

Tabla 4.7

Saldo físico del comercio exterior de productos petrolíferos



Comercio exterior de productos petrolíferos



Saldo de la balanza energética (M€)

a mes de: junio 2009

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)
Ingresos por exportaciones	649	-34,0	3.487	-48,9	9.983	-9,4
Pagos por importaciones	2.634	-53,9	16.074	-54,6	42.282	-22,2
Saldo	-1.985	-55,7	-12.587	-56,0	-32.299	-25,4
Grado de cobertura (%)	24,6	—	21,7	—	23,6	—

Los saldos de la balanza energética, según los datos del avance de Aduanas, han experimentado notables descensos como consecuencia de las caídas de precios en los mercados internacionales y del volumen de las importaciones.

Tabla 4.8

(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior
Nota: Arancel de Aduanas. Capítulo 27.

Gas natural

Importaciones por países y áreas geográficas

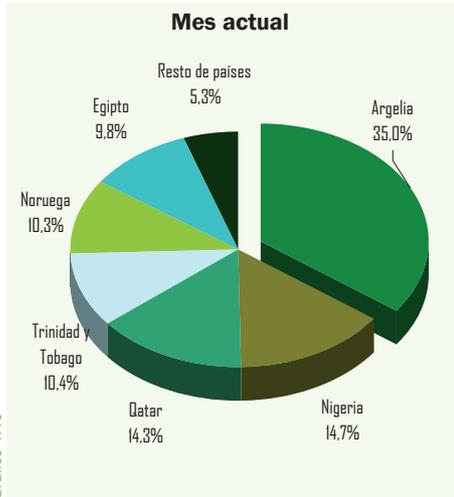


Gráfico 4.10

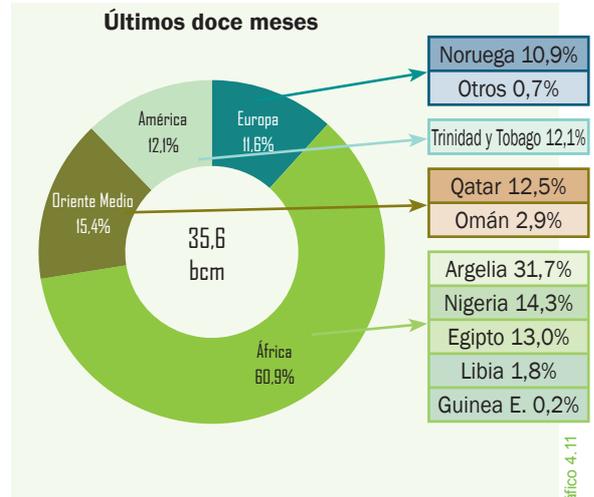


Gráfico 4.11

Las importaciones de gas natural que han mantenido una tendencia de debilidad desde hace ya meses, han experimentado en julio un crecimiento del 1,7% y totalizaron 37.773 GWh. En los primeros siete meses del año, las importaciones han alcanzado los 238.978 GWh, un 12,8% menos que las habidas en el mismo periodo del año 2008.

Argelia es el principal suministrador con un 31,7% del total, pero con una disminución acusada en los doce últimos meses de un 20,0%.

Por el contrario, las importaciones procedentes de Noruega, que representan un 10,9% del total, crecieron en los doce últimos meses un 91,2%.

Se realiza una diversificación de los suministros tanto desde el punto de vista geográfico como de zonas económicas y de influencia, manteniendo una prudente política de seguridad en el abastecimiento.

Importaciones de gas natural por países

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		Estructura (%)
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	
Argelia	13.219	-2,4	76.880	-21,6	134.068	-20,0	31,7
GN	6.934	-23,5	45.833	-30,3	83.785	-24,6	19,8
GNL	6.284	40,1	31.047	-4,1	50.283	-10,7	11,9
Nigeria	5.562	-38,9	26.764	-54,7	60.227	-40,5	14,3
Egipto	3.712	-30,4	33.717	9,7	54.814	17,0	13,0
Qatar	5.413	20,4	29.399	-4,8	52.638	-5,8	12,5
Trinidad y Tobago	3.947	-10,1	29.036	-13,7	51.189	11,2	12,1
Noruega	3.907	-	26.660	104,1	45.877	91,2	10,9
Omán	962	-	10.375	-	12.290	-	2,9
Libia	733	197,9	5.355	37,2	7.542	-	1,8
Guinea Ecuatorial	-	-	-	-	945	-	0,2
Otros	319	-	793	-82,1	3.049	105,1	0,7
Total	37.773	1,7	238.978	-12,8	422.642	-6,2	100,0

(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior

Tabla 4.9

Factura de gas natural (M€)

a mes de: junio 2009

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Pagos compra de gas natural	440	3.986	9.645
Argelia (%)	40,9	33,9	35,6
Nigeria (%)	3,5	10,4	16,0
Qatar (%)	12,3	10,4	11,5
Egipto (%)	19,9	15,5	12,3
Trinidad Tobago (%)	4,4	9,1	9,6
Noruega (%)	9,2	13,7	10,4
Otros (%)	9,8	7,0	4,6

Nota: Arancel Aduanas. Capítulo 27

Tabla 4.10

Producción interior de crudo

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Ayoluengo	1	49,9	5	40,5	7	28,0
Boquerón	1	-74,4	7	-62,3	16	-49,7
Casablanca	8	23,6	35	-27,0	63	-30,1
Rodaballo	1	-11,3	11	-8,1	18	-10,8
Total	11	-3,7	58	-29,1	104	-29,4

(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior

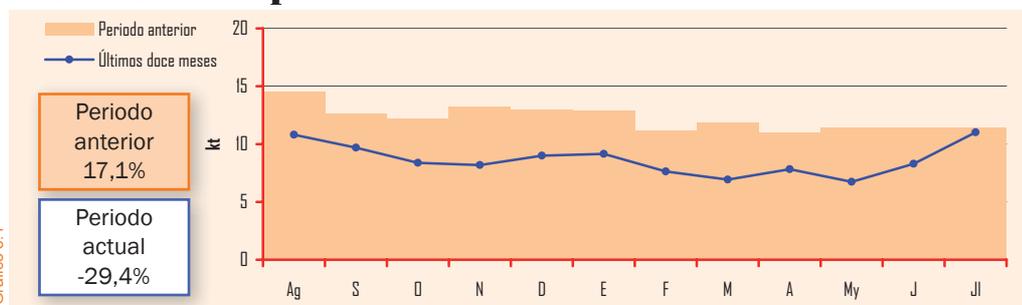
En julio se mantuvo la debilidad en la producción, cayendo el 3,7% la escasa producción de petróleo crudo en España, con un total de 11 kt. En los doce últimos meses la producción fue de 104 kt, un 29,4% menos que en el año móvil anterior. Los yacimientos de Ayoluengo y Casablanca experimentaron tasas de crecimiento positivas en el mes de referencia.

La producción interior de crudo en los doce últimos meses, sólo cubrió el 0,15% de las necesidades.

La producción interior de gas natural fue de 13 GWh, con un descenso del 11,7% con respecto al mismo mes del año anterior. Por el contrario, en el acumulado de los doce últimos meses, la producción de gas natural dentro de su escasísima importancia, se incrementa un 11,8%.

La producción interior de gas natural en el actual año móvil, representa el 0,05% del total de las necesidades.

Evolución de la producción interior de crudo

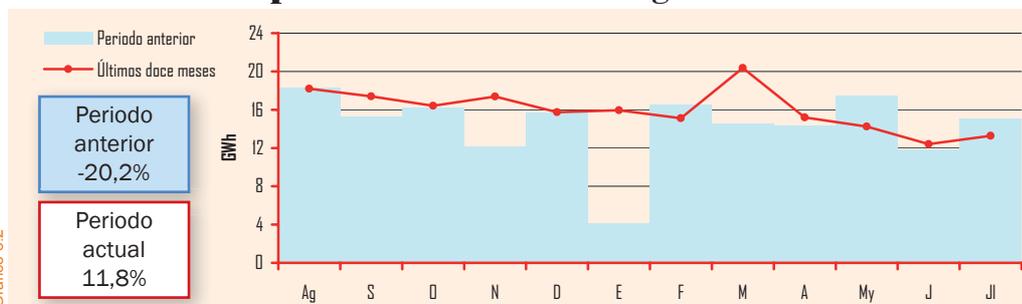


Producción interior de gas natural

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)
El Romeral	10	-1,4	79	12,7	144	8,6
El Ruedo	2	1,5	14	58,6	24	105,7
Las Barreras	1	-67,8	9	-37,3	20	-25,8
Marismas	—	—	4	—	4	—
Total	13	-11,7	107	13,5	192	11,8

(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior

Evolución de la producción interior de gas natural



Grado de autoabastecimiento (%)

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Crudo	0,18%	0,14%	0,15%
Gas natural	0,04%	0,04%	0,05%

La cantidad de crudo y materia prima procesada por la industria española de refino en julio fue de 5,09 millones de toneladas, un 2,3% más que en el mismo mes del año anterior.

En el año móvil, el total de crudo y materia prima procesada por la industria española asciende a 61,02 millones de toneladas, un 1,1% más que en el año móvil anterior, manteniéndose la situación de relativa fortaleza del sector del refino en España.

El grado de utilización de la capacidad de refino en España en julio fue del 88,4%, casi dos puntos porcentuales superior al de junio pasado. La utilización de la capacidad de refino en julio de 2008 fue algo menos de dos puntos inferior a la del presente año.

En los países de la OCDE la utilización media de la capacidad de refino fue en julio de 80,6%.

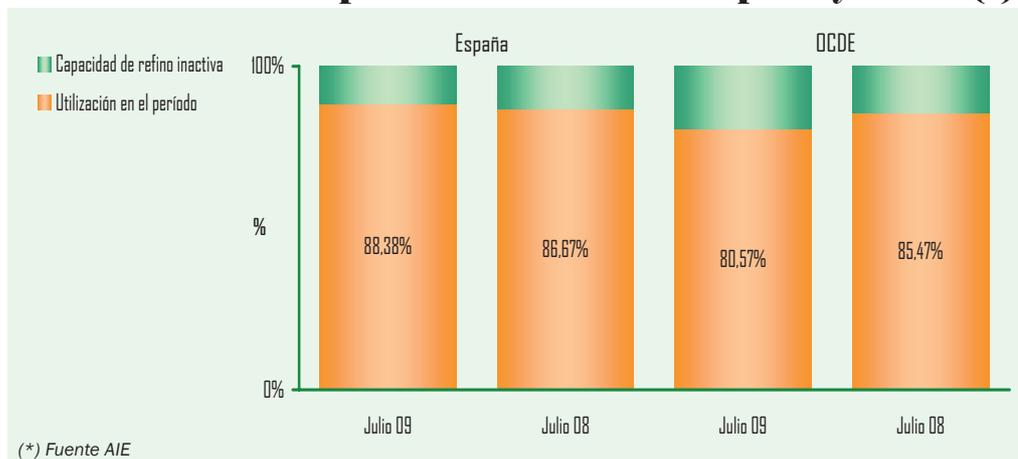
Crudo y materia prima procesada

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Total	5.089	2,3	35.251	-0,2	61.020	1,1

(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior

Tabla 6.1

Utilización de la capacidad de refino en España y OCDE (*)



(*) Fuente AIE

Gráfico 6.1

Crudo y materia prima procesada Grado de utilización de la capacidad de refino

En este gráfico se aprecian la evolución de las cantidades de crudo y materia prima procesada en miles de toneladas, el grado de utilización de la capacidad de refino mensual y la media de utilización de la capacidad de refino, que se sitúa para los últimos doce meses en el 90,1%.

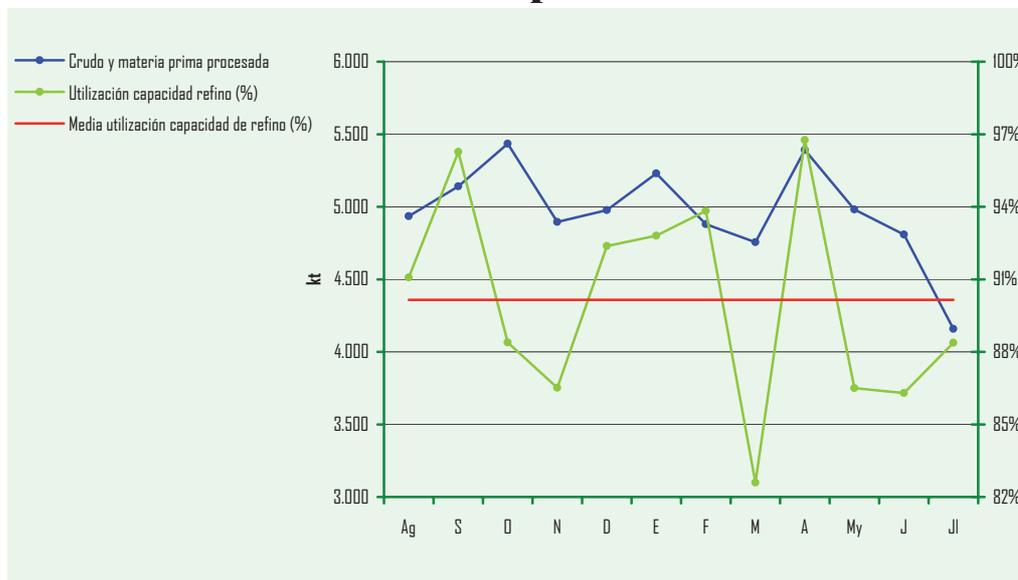


Gráfico 6.2

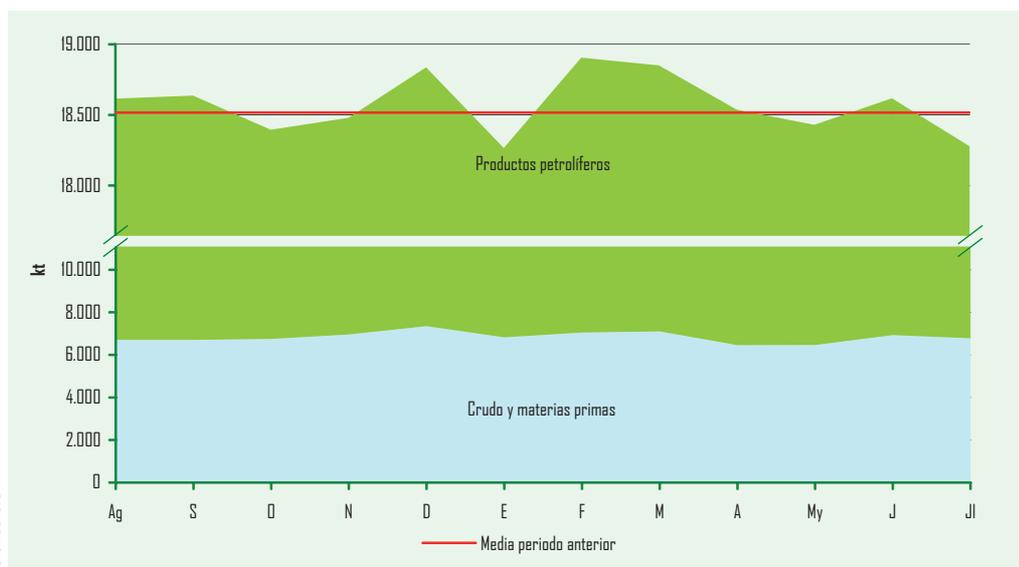
Stocks de crudo, materias primas y productos petrolíferos

	Julio-08		Junio-09		Julio-09		Tasa de variación (%)	
	kt	(%)	kt	(%)	kt	(%)	mes anterior	mes año anterior
Crudos y mat. primas	7.150	38,6	6.931	37,2	6.779	37,1	-2,2	-5,2
Productos petrolíferos	11.368	61,4	11.687	62,8	11.499	62,9	-1,6	1,2
Total	18.518	100,0	18.618	100,0	18.278	100,0	-1,8	-1,3

Al finalizar julio, el nivel de stocks de crudo de petróleo, materias primas y productos petrolíferos, se situó en 18,28 millones de toneladas, un 1,3% inferior al del mismo mes del año anterior y un 1,8% menos que en el pasado mes de junio. Si se comparan los stocks con los habidos a comienzos del año, estos se han mantenido prácticamente inalterables.

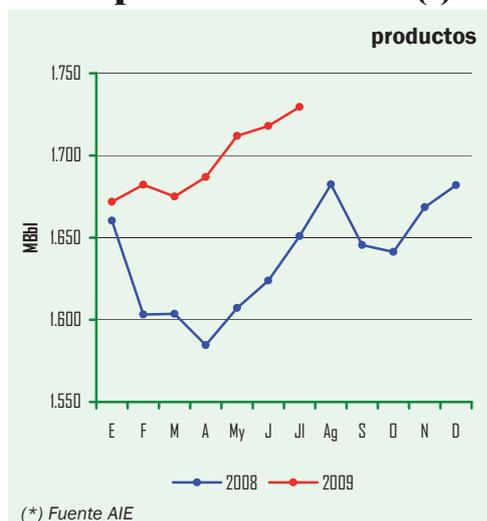
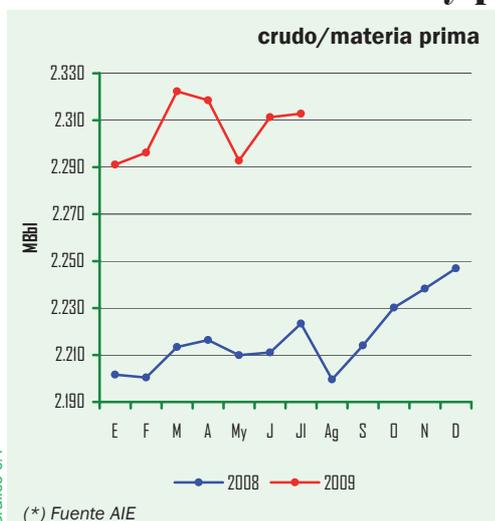
La estructura de los stocks, a finales del mes de julio está formada por un 37,1% de crudos y materias primas y un 62,9% de productos petrolíferos.

Evolución de los stocks



En este gráfico, se representa la evolución de los stocks, tanto en cantidad como en composición. Se observa como éstos, en la actualidad, se sitúan ligeramente por debajo de la media del periodo considerado.

Evolución stocks de crudo y productos petrolíferos OCDE (*)



En los gráficos de evolución de los stocks de crudos y productos petrolíferos en la OCDE, se puede apreciar que los stocks de crudos se mantienen a finales del mes de julio notablemente por encima de los stocks del mismo mes de 2008. Igualmente, los stocks de productos se sitúan también apreciablemente por encima de los existentes a finales de julio del pasado año.

Gráfico 6.4

Gráfico 6.5

(*) Fuente AIE

(*) Fuente AIE

Balance mensual de producción y consumo de productos petrolíferos (kt)

Producción interior de crudo	11	Producción de refinерías	5.044
Importaciones de crudo	4.158	Consumos propios	-333
Productos intermedios y mat. aux.	768	Trasposos / dif. estadísticas	-295
Variación de existencias de mat. primas	152	Importaciones de productos petrolíferos	2.353
Materia prima procesada	5.089	Exportaciones de productos petrolíferos	-941
Pérdidas de refino	-45	Variación de existencias	188
Producción de refinерías	5.044	Consumo interior de P. Petrolíferos	6.016

Tabla 6.3

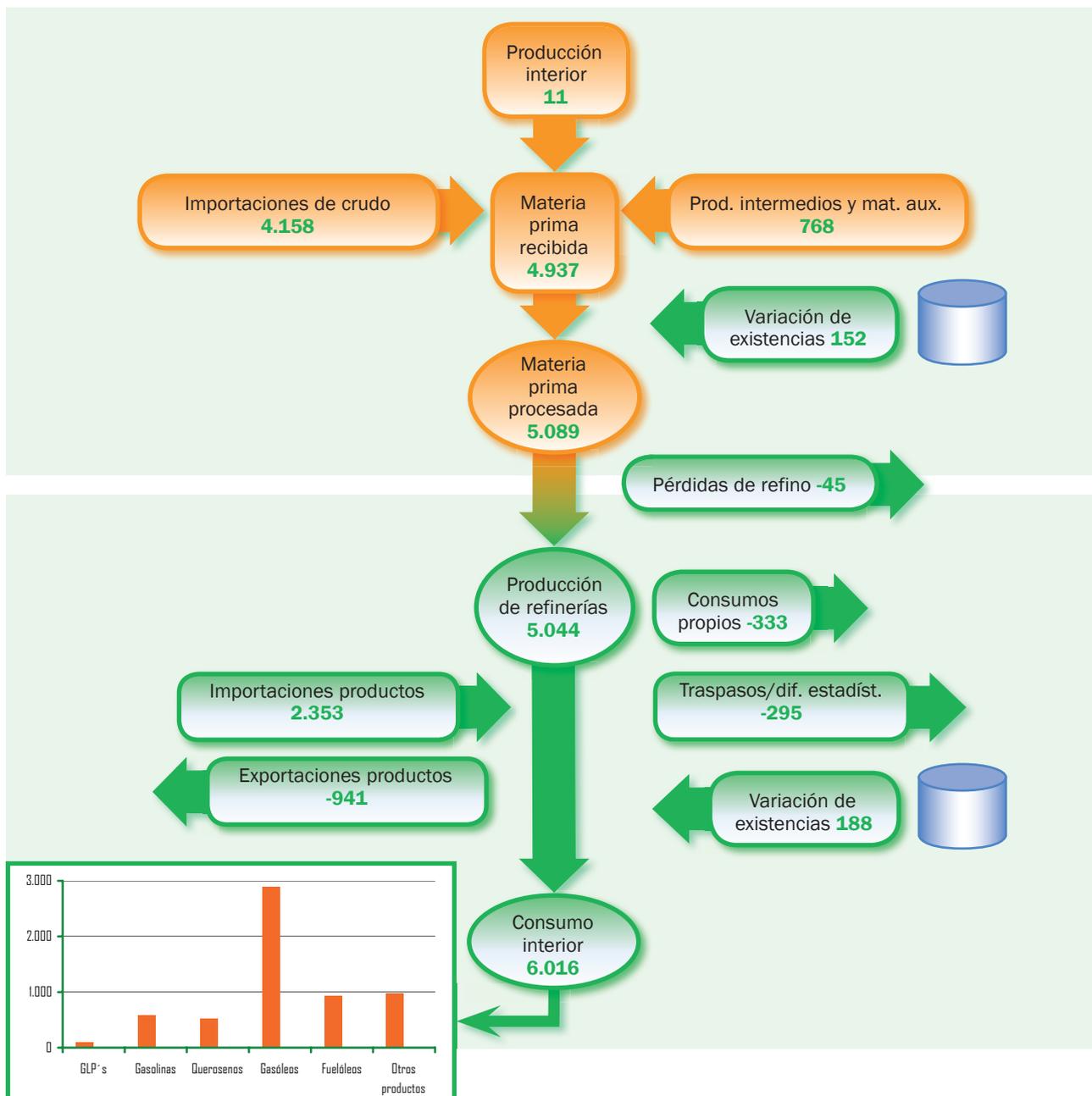


Gráfico 6.6

Evolución de los precios de venta en España

PVP gasolina y gasóleo de automoción (c€/litro)

	Precio de venta al público			Tasa de variación (%)	
	Julio-08	Junio-09	Julio-09	mes anterior	mes año anterior
PVP Gasolina 95 I.O. (c€/litro)	126,40	105,35	105,50	0,1	-16,5
PVP Gasóleo automoción (c€/litro)	131,56	92,46	92,93	0,5	-29,4

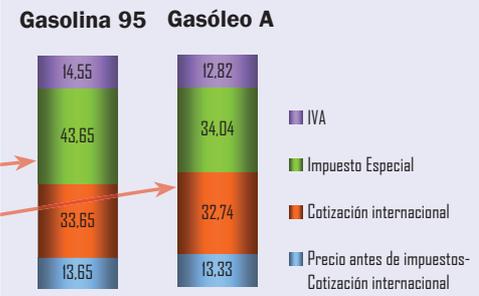


Tabla 7.1

Gráfico 7.1

Evolución de precios de gasolina y gasóleo de automoción Valores actuales y deflactados según IPC interanual



Gráfico 7.2

Nota: Base Enero 2003=100.

En julio, los precios medios de venta al público de los combustibles de automoción en España, han mantenido un comportamiento moderado, incrementándose el precio de la gasolina eurogrado el 0,1%, mientras que el del gasóleo de automoción lo hace un 0,5% con respecto al pasado mes de junio. Si se comparan los precios de los combustibles con los de julio de 2008, las diferencias si son muy notables. Así, la gasolina ha disminuido su precio un 16,5% y el gasóleo lo ha hecho un 29,4%. Estos fuertes descensos, han sido consecuencia de la evolución de las cotizaciones internacionales de los productos petrolíferos y del cambio \$/€.

La evolución de los precios de los combustibles de automoción, están afectando de forma muy notable a la evolución del IPC.

En el gráfico 7.2., se puede observar que en términos reales las fluctuaciones de los precios son más atenuadas que en términos corrientes, y que en la actualidad, los precios se encuentran -en términos constantes- a niveles de mediados del año 2004.

El precio de la botella, que estaba fijado en 10,50 €/bombona desde el día 1 de abril de 2009, bajó el día 1 de julio en 2 c€/bombona, equivalente al 0,19%. En lo que va de año, el precio de la botella de butano ha descendido un 23,84%.

PVP máximo bombona de butano (12,5 kg)

Fecha	€/bombona	% Δ
1 Abril 2007	11,53	-2,12
5 Julio 2007	11,64	0,95
1 Octubre 2007	12,29	5,58
1 Enero 2008	12,94	5,29
1 Abril 2008	14,10	8,96
1 Julio 2008	13,76	-2,41
1 Enero 2009	13,50	-1,89
1 Abril 2009	10,50	-22,22
1 Julio 2009	10,48	-0,19

Tabla 7.2

Evolución precio bombona (12,5 kg)

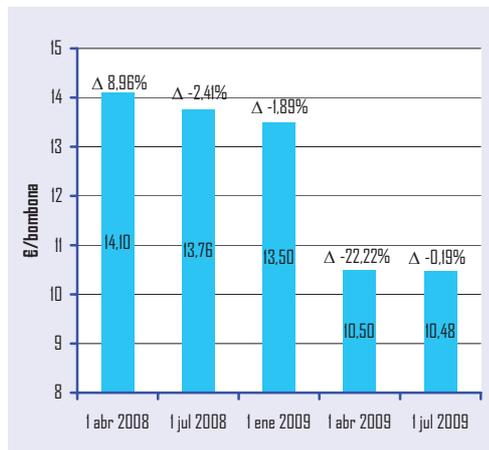


Gráfico 7.3

PVP máximo de las tarifas de último recurso de suministro de gas natural (c€/kWh)

En esta tabla, así como en el gráfico adjunto que la representa, se aprecian las evoluciones de los precios de las tarifas tipo TUR1 y TUR2. Estas tarifas que ya experimentaron variaciones a la baja el día 1 de enero de 2009, volvieron a bajar con fecha de 12 de abril y ahora lo han vuelto a hacer con fecha 1 de julio. La tarifa TUR1 ha disminuido respecto al precio establecido anteriormente el 2,0% y la tarifa TUR2 el 6,3%. Desde finales de diciembre de 2008, estas tarifas han descendido el 14,75% y el 20,06% respectivamente.

Año	Fecha	Consumidor Tipo			
		Tarifa 1/TUR1	% Δ	Tarifa 2/TUR2	% Δ
2008	1 Enero	7,2116	4,9	5,8012	4,8
	12 Abril	7,3168	1,5	5,9064	1,8
	12 Julio	7,4767	2,2	6,0663	2,7
	12 Octubre	8,0428	7,6	6,6323	9,3
2009	1 Enero	7,7359	-3,8	6,3960	-3,6
	12 Abril	6,9971	-9,6	5,6573	-11,5
	1 Julio	6,8565	-2,0	5,3019	-6,3

Tabla 7.3

Nota: Tarifa T1: consumo estimado de 3.000 kWh/año. Tarifa T2: consumo estimado de 12.000 kWh/año. A partir del 1 de julio de 2009 las tarifas T1 y T2 se denominan TUR1 y TUR2.

Evolución del PVP máximo de las tarifas TUR1 y TUR2

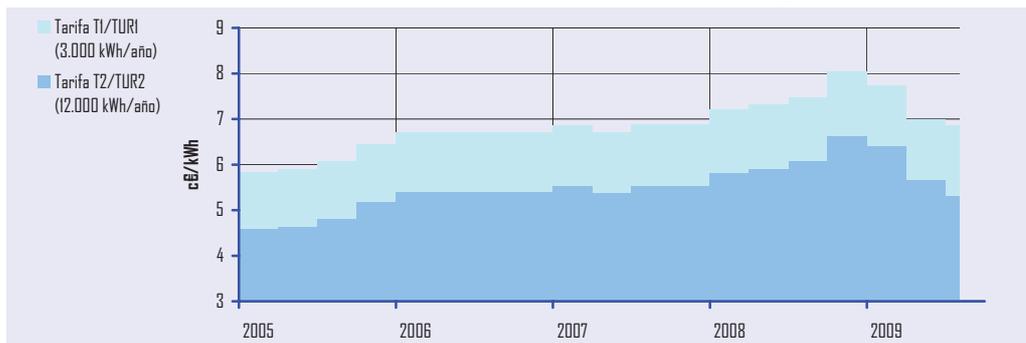


Gráfico 7.4

Situación comparativa de precios en los países de la U.E.

Los precios medios de venta al público de la gasolina de 95 I.O. en los principales países europeos, mantienen diferencias con respecto al precio en España, tanto por países individuales como en media ponderada. En julio, se ha mantenido sensiblemente por debajo de la media ponderada del precio de los 14 países considerados de la UE. Así, el PVP final es en España 18,06 c€/litro más bajo que la media europea, es decir, un 14,62% menor que en el resto de países considerados. Esta situación, viene dada por la menor imposición indirecta que tienen los combustibles de automoción en España. En julio, la diferencia era de 15,99 c€/litro reduciéndose ésta como consecuencia del incremento del Impuesto sobre Hidrocarburos del 12 de junio pasado.

PVP de la gasolina 95 I.O.

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	105,50	136,26	128,69	123,80	119,41	127,05	127,90	130,39	123,56	-18,06
IVA	14,55	21,76	20,55	20,29	17,79	21,18	22,20	26,08	19,90	-5,34
IE	43,65	70,07	65,45	60,62	60,73	56,40	57,41	56,23	59,64	-15,99
PAI	47,30	44,44	42,69	42,89	40,90	49,48	48,29	48,08	44,02	3,28

Unidad: c€/litro

Tabla 7.4

Evolución de PVP de la gasolina 95 I.O.

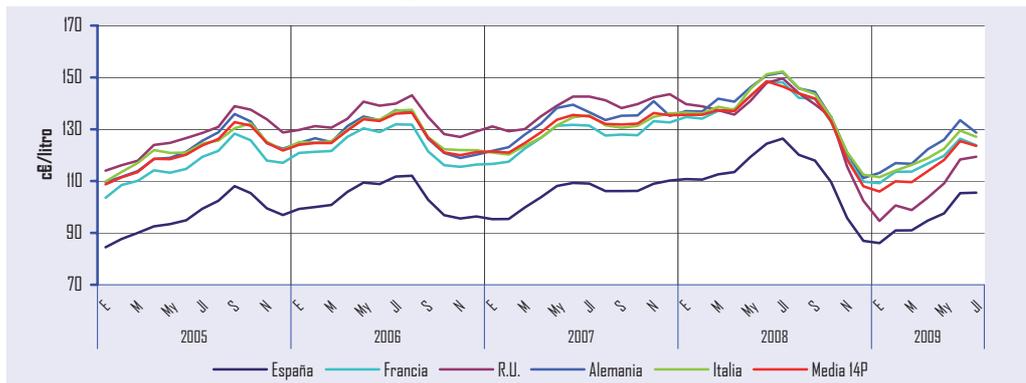


Gráfico 7.5

Evolución de PVP de la gasolina de 95 I.O.

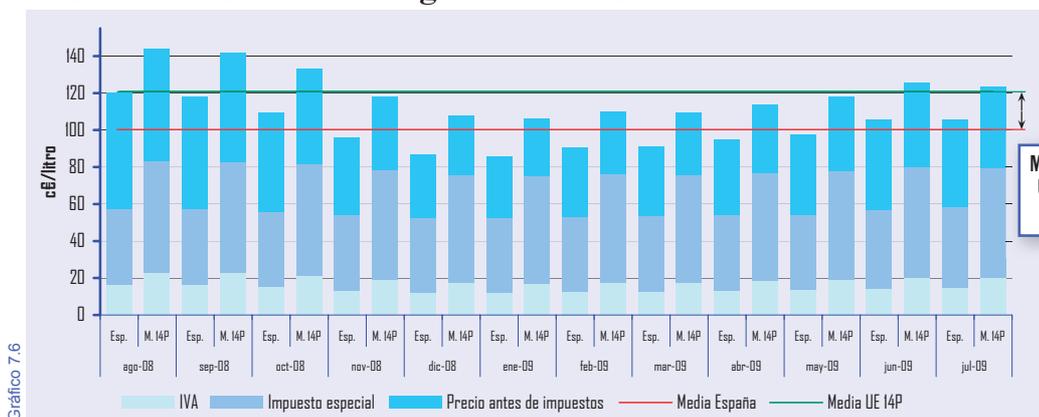


Gráfico 7.6

PVP de la gasolina de 95 I.O. por países (€/l)

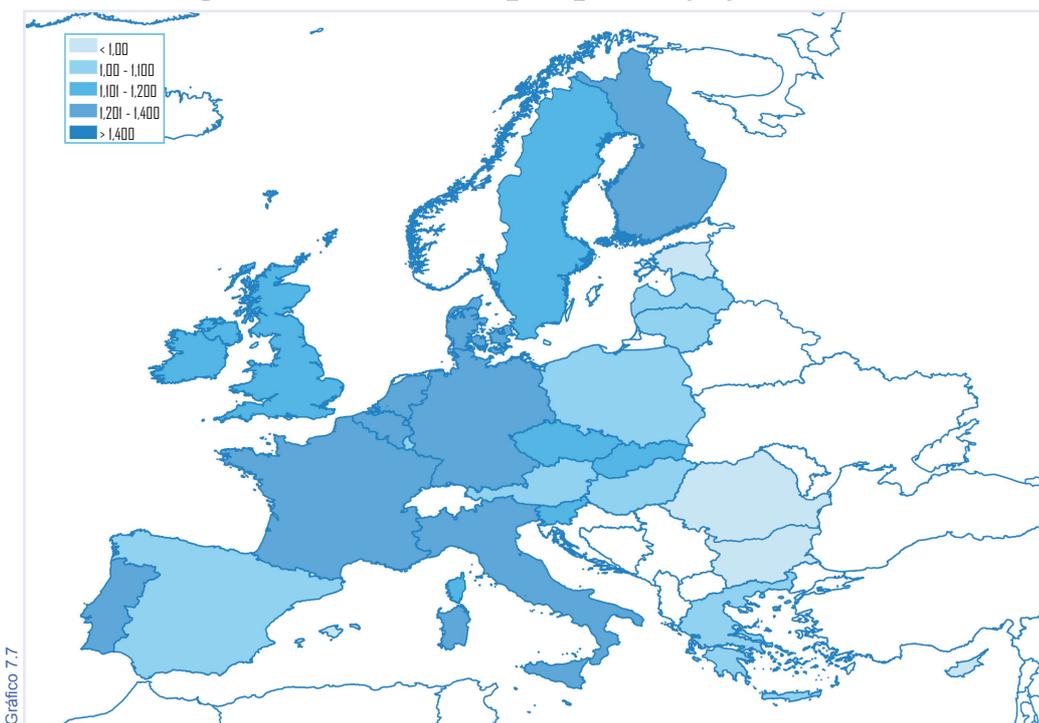


Gráfico 7.7

En este mapa que comprende los países pertenecientes a la Unión Europea, se aprecia la intensidad de los precios de la gasolina de 95 I.O. según los territorios. Las diferencias son muy acusadas entre los países como consecuencia, fundamentalmente, de las distintas fiscalidades.

PVP del gasóleo de automoción

										media mensual	
	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España	
PVP	92,93	99,75	106,58	100,52	120,82	108,62	101,94	103,79	105,63	-12,71	
IVA	12,82	15,93	17,02	16,47	17,99	18,10	17,69	20,76	16,83	-4,02	
IE	34,04	41,32	47,04	42,79	60,70	42,30	35,74	38,28	44,94	-10,90	
PAI	46,07	42,50	42,52	41,26	42,12	48,22	48,51	44,76	43,86	2,22	

Tabla 7.5

Unidad: c€/litro

Al igual que sucede con la gasolina –aunque de forma menos acusada–, también en el gasóleo de automoción, existe una apreciable diferencia de precio en España con respecto a la media ponderada del precio en los 14 países considerados de la UE.

En julio, esta diferencia fue de 12,71 c€/litro más baja en España, disminuyendo la diferencia 4,39 c€/litro respecto a julio de 2008. El impuesto especial sobre los hidrocarburos es en el caso del gasóleo un 24,25% inferior en España con respecto a la media europea. La presión fiscal total sobre el gasóleo de automoción, que se ha incrementado por la subida del Impuesto sobre Hidrocarburos a partir del pasado 12 de junio, es en España un 24,15% menor que en los 14 países de la U.E. considerados.

En este gráfico, se ofrece la evolución en el año móvil de los precios de los gasóleos de automoción en España y en los países de la UE 14. Las líneas representan los precios medios del año móvil. En el recuadro se pueden consultar los precios medios.

Media Últimos 12 Meses
 UE 14P.....112,35
 España.....96,53

Evolución de PVP del gasóleo de automoción

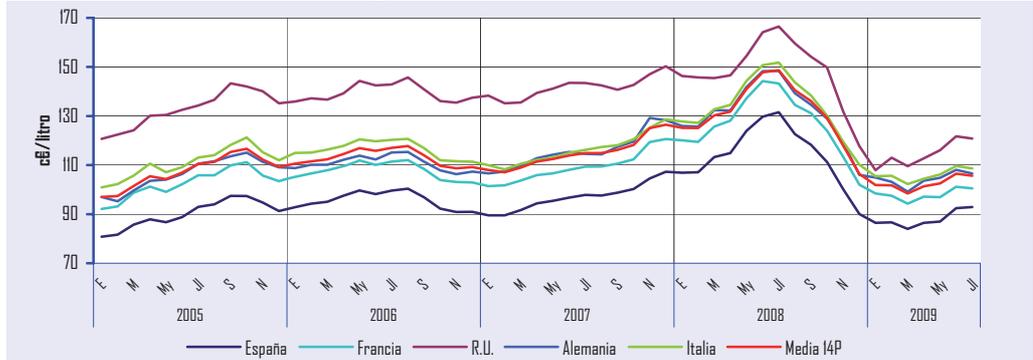


Gráfico 7.8

Comparativa de PVP del gasóleo automoción

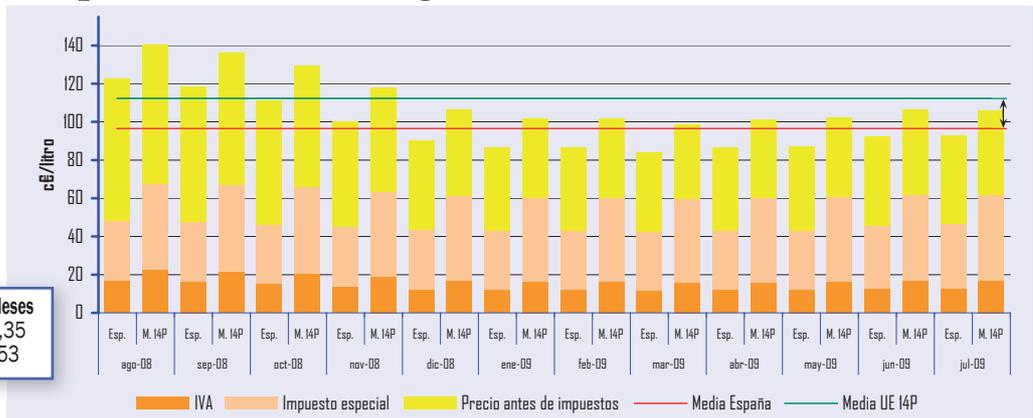


Gráfico 7.9

PVP del gasóleo de automoción por países (€/l)

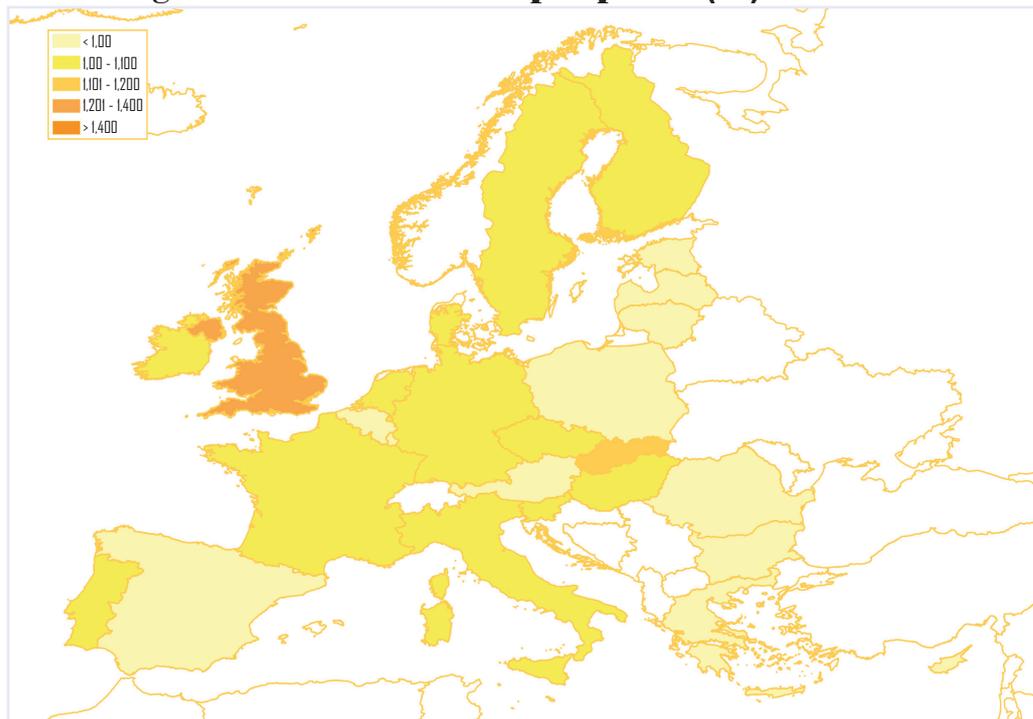


Gráfico 7.10

En este mapa que comprende los países pertenecientes a la Unión Europea, se aprecia la intensidad de los precios del gasóleo de automoción según los territorios. Las diferencias son acusadas como consecuencia, fundamentalmente, de las diversas fiscalidades.

PVP del gasóleo de calefacción

Tabla 7.6

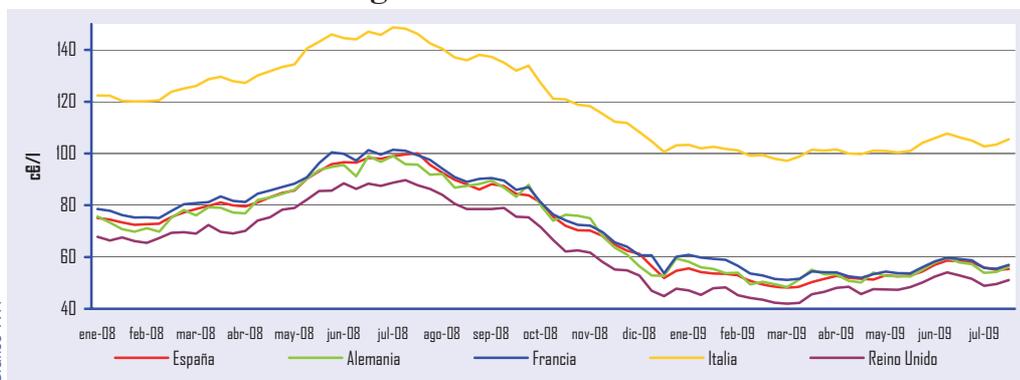
	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Dif Esp
PVP	56,48	69,27	55,77	57,13	50,65	104,39	69,44	95,11	61,87	-5,39
PAI	40,12	33,27	40,73	42,10	36,14	46,67	44,38	46,87	41,68	-1,57

Unidad: c€/litro

En España, durante el mes de julio, el PVP del gasóleo de calefacción fue un 8,7% más barato que en la media ponderada del resto de países considerados.

Evolución de PVP del gasóleo de calefacción

Gráfico 7.11



Evolución de las cotizaciones internacionales de los crudos y productos petrolíferos

Precio crudo Brent (dated)

	FOB \$/Bbl	\$/€	
2008	Enero	92,00	1,4718
	Febrero	95,04	1,4748
	Marzo	103,66	1,5527
	Abril	108,97	1,5751
	Mayo	122,73	1,5557
	Junio	132,44	1,5553
	Julio	133,18	1,5770
	Agosto	113,03	1,4975
	Septiembre	98,13	1,4374
	Octubre	71,87	1,3322
	Noviembre	52,51	1,2732
	Diciembre	40,35	1,3449
2009	Enero	43,59	1,3239
	Febrero	—	1,2785
	Marzo	—	1,3050
	Abril	—	1,3190
	Mayo	—	1,3650
	Junio	—	1,4016
	Julio	—	1,4088

Tabla 7.7

Evolución precio crudo Brent (\$/Bbl)



Gráfico 7.12

Diferencial Futuro (3 meses)-Dated Crudo Brent



Gráfico 7.13

La publicación de cotizaciones Platt's se interrumpe por demanda del editor.

Evolución del precio del crudo Brent

Trimestres	2008	2009
1T	96,72	—
2T	121,26	—
3T	115,09	—
4T	55,48	—

Máx-Mín en 12 últimos meses	US\$/Bbl
Max 3-Julio-2008	144,22
Mín 24-Diciembre-2008	33,66

Tabla 7.8

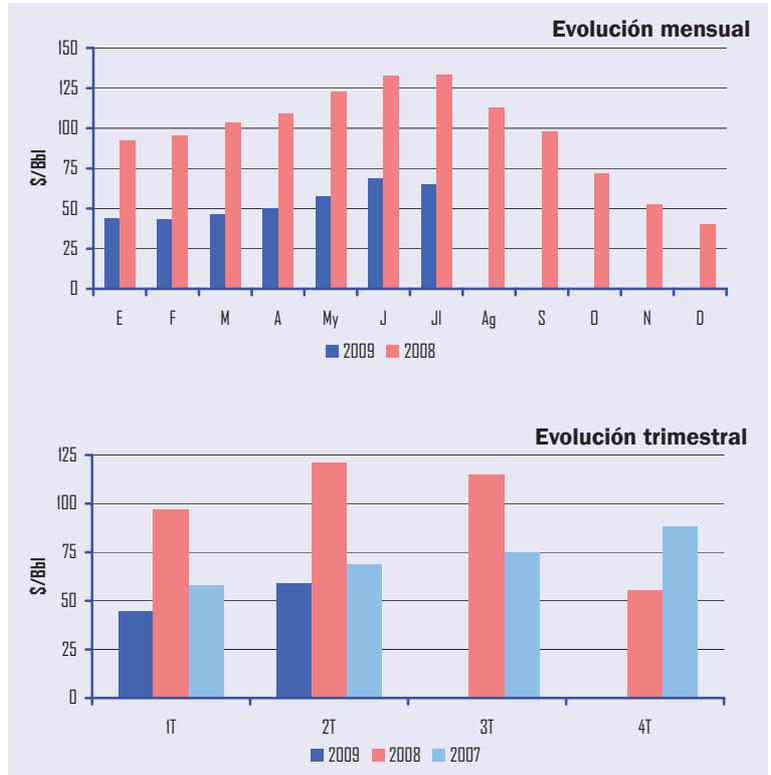


Gráfico 7.14

Gráfico 7.15

Evolución del precio del crudo Brent



Gráfico 7.16

Evolución de los precios Spot de Crudos (\$/Bbl)

Crudos	°API	Cotizaciones a fin de mes					Cotizaciones medias última semana del mes											
		Enero					2008											2009
		2002	2005	2006	2007	2008	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	E
Cercano Oriente																		
Arabia Ligero	33,4	17,39	39,57	60,22	48,23	88,33	95,07	100,20	110,52	126,63	130,90	118,99	110,32	97,60	58,26	43,36	35,21	40,09
Qatar (Dukhan)	41,2	19,20	44,26	64,01	54,46	90,48	96,88	100,51	112,50	129,97	135,72	128,19	117,72	99,60	56,69	45,65	37,13	44,24
Abu Dhabi (Murban)	39,6	19,71	44,65	64,33	54,98	91,05	97,94	101,21	113,99	131,00	136,07	128,62	118,93	99,85	60,51	46,75	38,97	44,76
Kuwait	32,0	18,10	38,02	58,42	47,46	85,48	90,46	94,44	104,92	121,69	125,92	119,53	108,09	90,93	54,60	40,87	32,86	39,21
Irán (ligero)	33,9	19,18	42,65	60,48	48,68	88,12	95,64	98,40	110,38	124,75	130,03	117,93	111,65	98,96	59,71	47,17	35,31	41,94
Irán (pesado)	31,0	18,88	40,45	58,33	46,98	86,22	93,74	96,25	107,88	121,85	126,73	115,13	108,75	96,85	57,91	42,22	33,16	40,49
Mediterráneo/África																		
Irak (Kirkuk)	36,2	—	38,79	59,83	48,72	87,60	93,47	95,64	108,01	122,64	128,16	118,86	110,78	97,50	59,75	47,01	35,60	42,74
Argelia (Saharan)	45,0	19,63	46,81	65,77	55,58	93,10	100,14	104,67	116,31	130,77	136,67	124,53	115,05	101,44	62,75	49,38	37,44	45,02
Egipto(Suez)	31,1	15,82	37,48	58,38	47,08	86,20	92,06	94,33	106,84	121,91	126,87	117,86	109,30	96,49	59,63	44,47	32,67	39,70
Libia (Es Sider)	37,0	19,60	43,47	63,26	52,51	90,69	96,10	100,43	112,78	126,74	132,32	123,48	113,99	100,90	61,76	48,24	36,66	43,64
Nigeria (Bonny)	36,7	19,73	46,73	65,74	56,17	94,04	101,40	105,23	118,10	133,71	140,30	126,85	116,69	104,46	65,12	51,42	39,85	47,44
América del Norte																		
E.E.U.U.(Texas Int.)	43,6	19,61	48,86	66,93	52,94	91,42	100,38	103,87	118,05	129,51	136,13	124,05	115,75	108,88	64,52	50,82	38,89	43,28
México (Maya)	22,0	13,68	31,21	49,26	40,75	77,14	82,25	85,15	95,34	107,94	116,54	113,90	106,38	95,63	49,59	35,21	29,53	39,33
Mar del Norte																		
Ekofisk	42,0	19,37	46,27	64,84	54,51	93,30	100,01	104,30	116,14	131,81	137,69	126,04	113,51	101,45	64,20	49,43	37,22	46,34
Forties	36,4	19,53	46,64	65,47	54,65	91,85	98,20	101,69	113,27	129,32	134,70	123,94	112,86	99,82	60,87	47,76	35,76	43,61
Brent	37,0	19,60	46,16	63,87	54,36	91,85	98,20	101,69	113,27	129,33	134,71	123,94	112,85	99,82	60,87	47,76	35,75	43,61

Tabla 7.9

Fuentes: Platt's Oilgram Price y C.P.D.P. La publicación de cotizaciones Platt's se interrumpe por demanda del editor.

Cotizaciones internacionales de productos petrolíferos FOB media NWE/Italia (\$/t)

Periodo	Prem Unl (*)	Jet Kerosene	ULSD (*)	Gasoil 0,2	1% Fuel Oil	
2007	1t	546,4	573,4	528,8	510,3	248,3
	2t	727,6	653,6	618,4	593,7	324,6
	3t	695,0	703,1	673,0	651,1	376,6
	4t	775,4	848,6	810,9	777,3	461,5
2008	Enero	796,4	854,9	813,1	787,9	477,1
	Febrero	829,8	910,6	869,7	846,7	473,2
	Marzo	877,0	1.045,9	991,8	946,0	505,7
	Abril	949,6	1.136,4	1.059,8	1.010,1	546,7
	Mayo	1.052,9	1.270,3	1.211,5	1.162,2	600,7
	Junio	1.132,4	1.297,9	1.246,6	1.194,6	667,3
	Julio	1.092,6	1.336,0	1.239,3	1.195,9	732,4
	Agosto	971,8	1.120,7	1.037,3	1.007,5	636,6
	Septiembre	885,2	1.013,0	947,9	904,3	543,7
	Octubre	624,0	762,5	736,3	688,4	399,3
	Noviembre	426,9	620,5	587,7	545,0	286,5
	Diciembre	337,5	471,4	453,9	406,2	229,4
2009	Enero	395,9	474,6	466,8	424,4	244,2
	Febrero	—	—	—	—	—

Tabla 7.10

Fuente: Platt's Oilgram Price. La publicación de cotizaciones Platt's se interrumpe por demanda del editor.

(*) Hasta diciembre 2008, inclusive, las medias son de productos con 50 partes por millón (ppm) de azufre. A partir de enero de 2009 son de productos de 10 ppm.

Prem Unl (*)



Gráfico 7.17

Jet Kerosene



Gráfico 7.18

ULSD (*)

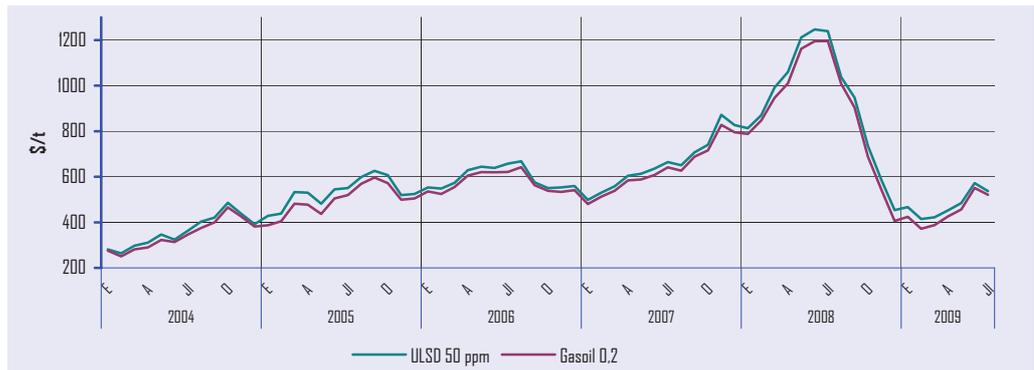


Gráfico 7.19

Gasoil 0,2

1% Fuel Oil



Gráfico 7.20

(*) Hasta diciembre 2008, inclusive, las medias son de productos con 50 partes por millón (ppm) de azufre. A partir de enero de 2009 son de productos de 10 ppm.

Legislación Española

JUNIO 2009

- **Resolución** de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se autoriza a "Enagás, Sociedad Anónima", la instalación de un nuevo tanque de almacenamiento de G.N.L. de 150.000 m³ en la planta de regasificación de G.N.L. de Barcelona. (B.O.E de 3 de Junio de 2009).
- **Sentencia** de 21 de abril de 2009, de la Sala Tercera del Tribunal Supremo, por la que se declara nulo el Real Decreto 1068/2007, de 27 de julio, por el que se regula la puesta en marcha del suministro de último recurso en el sector de gas natural. (B.O.E de 11 de Junio de 2009).
- **Orden** ITC/1548/2009, de 4 de junio, por la que se establecen las obligaciones de presentación de información de carácter contable y económico-financiero para las empresas que desarrollen actividades eléctricas, de gas natural y gases manufacturados por canalización. (B.O.E de 13 de Junio de 2009).
- **Resolución** de 3 de junio de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 15 de Junio de 2009).
- **Orden** ITC/1638/2009, de 12 de junio, por la que se nombra a don Antonio Moreno-Torres Gálvez vocal de la Junta Directiva de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos. (B.O.E de 19 de Junio de 2009).
- **Orden** ITC/1660/2009, de 22 de junio, por la que se establece la metodología de cálculo de la tarifa de último recurso de gas natural. (B.O.E de 23 de Junio de 2009).
- **Resolución** de 29 de mayo de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se autoriza a Iberdrola Comercialización de Último Recurso, S.A.U. a ejercer la actividad de comercialización de gas natural y se procede a su inscripción en la Sección 2ª del Registro Administrativo de Distribuidores, Comercializadores y Consumidores Directos en Mercado de Combustibles Gaseosos por Canalización. (B.O.E de 23 de Junio de 2009).
- **Orden** ITC/1678/2009, de 3 de junio, por la que se reconoce la retribución definitiva para el año 2009 de diversas instalaciones de transporte y regasificación incluidas en el régimen retributivo del sistema gasista por

medio de la Orden de 23 de diciembre de 2008. (B.O.E de 24 de Junio de 2009).

- **Resolución** de 10 de junio de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se corrigen errores en la de 31 de diciembre de 2008, por la que se publican la retribución de actividades reguladas, los derechos de acometida y las tarifas de alquiler de contadores y equipos de telemedida para el año 2009. (B.O.E de 26 de Junio de 2009).
- **Orden** ITC/1724/2009, de 26 de junio, por la que se revisan los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas a partir del día 1 de julio de 2009. (B.O.E de 27 de Junio de 2009).
- **Resolución** de 4 de junio de 2009, de la Dirección General de Política Energética 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., excluidos los envases de mezcla para usos de los gases licuados del petróleo como carburante. (B.O.E de 30 de Junio de 2009).
- **Resolución** de 29 de junio de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hace pública la tarifa de último recurso de gas natural. (B.O.E de 30 de Junio de 2009)

JULIO 2009

- **Resolución** de 30 de junio de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se anota el cambio de denominación social en la autorización e inscripción definitivas de Electrabel España, S.A. en el Registro Administrativo de Distribuidores, Comercializadores y Consumidores Directos en Mercado, sección de comercializadores, a favor de GDF Suez Energía España, S.A.U. (B.O.E de 15 de julio de 2009).
- **Resolución** de 2 de julio de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E. de 20 de julio de 2009).
- **Resolución** de 6 de julio de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se fija el precio medio de la energía a aplicar en el cálculo de la retribución del servicio de gestión de la demanda de inte-



rrumpibilidad ofrecido por los consumidores que adquieren su energía en el mercado de producción durante el tercer trimestre de 2009. (B.O.E. de 20 de julio de 2009).

■ **Orden** ITC/1997/2009, de 21 de julio, de corrección de errores de la Orden ITC/1548/2009, de 4 de junio, por la que se establecen las obligaciones de presentación de información de carácter contable y económico-financiero para las empresas que desa-

rollen actividades eléctricas, de gas natural y gases manufacturados por canalización. (B.O.E. de 24 de julio de 2009).

■ **Resolución** de 15 de julio de 2009, de la Dirección general de Política Energética y Minas, por la que se modifica la de 25 de julio de 2006, por la que se regulan las condiciones de asignación y el procedimiento de aplicación de la interrumpibilidad en el sistema gasista. (B.O.E. de 27 de julio de 2009).

UNIDADES Y FACTORES DE CONVERSIÓN UTILIZADOS

Unidades y factores de conversión para energía:

A:	TJ	Gcal	Mtermias	Mtep	GWh
De:	Multiplicar por:				
TJ	1	238,8	0,2388	$2,388 \times 10^{-5}$	0,2778
Gcal	$4,1868 \times 10^{-3}$	1	10^{-3}	10^{-7}	$1,163 \times 10^{-3}$
Mtermias	4,1868	10^3	1	10^{-4}	1,163
Mtep	$4,1868 \times 10^4$	10^7	10^4	1	11630
GWh	3,6	860	0,86	$8,6 \times 10^{-5}$	1

Unidades y factores de conversión para volumen:

A:	Galones (US)	Barriles	Pie cúbico	Litro	Metro cúbico
De:	Multiplicar por:				
Galones (US)	1	0,02381	0,1337	3,785	0,0038
Barriles	42	1	5,615	159	0,159
Pie cúbico	7,48	0,1781	1	28,3	0,0283
Litro	0,2642	0,0063	0,0353	1	0,001
Metro cúbico	264,2	6,289	35,3147	1000	1

Características de las tarifas de consumo a efectos de precios de gas natural:

ESPAÑA

Uso doméstico /comercial (Tabla 7.3) Presión de suministro ≤ 4 bar	
Consumos (kWh/año)	
Tarifa 1/TUR1	≤ 5.000
Tarifa 2/TUR2	$>5.000 \leq 50.000$

A partir del 1 julio de 2009 las tarifas T1 y T2 se denominan TUR1 y TUR2 según Resolución de 29 de junio de 2009.

Países miembros de la OPEP: Angola, Arabia Saudí, Argelia, Ecuador, Emiratos Árabes Unidos, Indonesia, Iraq, Irán, Kuwait, Libia, Nigeria, Qatar, Venezuela.

Países miembros de la AIE: Australia, Austria, Bélgica, Canadá, República Checa, Dinamarca, España, Estados Unidos, Finlandia, Francia, Alemania, Grecia, Hungría, Irlanda, Italia, Japón, Corea del Sur, Luxemburgo, Holanda, Nueva Zelanda, Noruega, Portugal, Suecia, Suiza, Turquía, Reino Unido.

Países miembros de la OCDE: Alemania, Australia, Austria, Bélgica, Canadá, Corea del Sur, Dinamarca, España, Estados Unidos, Finlandia, Francia, Grecia, Holanda, Hungría, Irlanda, Islandia, Italia, Japón, Luxemburgo, México, Noruega, Nueva Zelanda, Polonia, Portugal, Reino Unido, República Checa, República Eslovaca, Suecia, Suiza, Turquía.

Países del grupo Unión Europea 15: Alemania, Austria, Bélgica, Dinamarca, España, Finlandia, Francia, Gran Bretaña, Grecia, Holanda, Irlanda, Italia, Luxemburgo, Portugal y Suecia.

Países de la Unión Europea 27: Alemania, Austria, Bélgica, Bulgaria, Chipre, Dinamarca, Eslovaquia, Eslovenia, España, Estonia, Finlandia, Francia, Grecia, Hungría, Irlanda, Italia, Letonia, Lituania, Luxemburgo, Malta, Países Bajos, Polonia, Portugal, Reino Unido, República Checa, Rumania y Suecia.



CORPORACIÓN DE RESERVAS ESTRATÉGICAS DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

C/ Agastia, 80
28043 Madrid
España

Teléfono: +34 91 360 09 10
Fax: +34 91 420 39 45
e-mail: cores@cores.es
<http://www.cores.es/>

Diseño y Producción:
azira.com

Dep. Legal: M-12466-1998



CORPORACIÓN DE RESERVAS ESTRATÉGICAS DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS