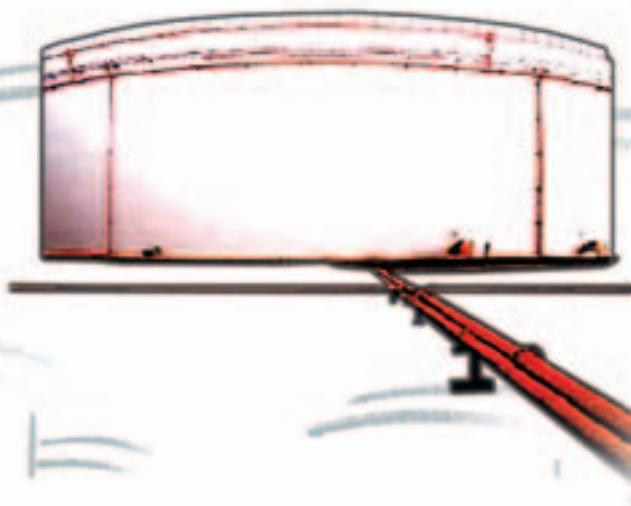


# **B**OLETÍN **H**ESTADÍSTICO DE **H**IDROCARBUROS

..... *Noviembre 2007 - Nº 120*



MINISTERIO  
DE INDUSTRIA, TURISMO  
Y COMERCIO

**CORES**

COMPAÑIA DE RESERVAS ESTRATEGICAS  
DE PRODUCTOS PETROLIFEROS

## SUMARIO

<b>1.</b>	<b>Aspectos de actualidad</b>	<b>1</b>
<b>2.</b>	<b>Consumo de productos petrolíferos</b>	<b>2</b>
<b>3.</b>	<b>Consumo y balance de gas natural</b>	<b>10</b>
<b>4.</b>	<b>Comercio exterior de hidrocarburos</b>	<b>13</b>
<b>5.</b>	<b>Producción y exploración de hidrocarburos</b>	<b>17</b>
<b>6.</b>	<b>Refino, stocks y balance de productos petrolíferos</b>	<b>18</b>
<b>7.</b>	<b>Precios de hidrocarburos</b>	<b>21</b>
<b>8.</b>	<b>Información legislativa</b>	<b>27</b>

### Consumo de energía primaria en España y grado de autoabastecimiento 2006-2005

(Unidad: ktep)

	Año 2006	Estructura (%)	Año 2005	Estructura (%)	Autoabastecimiento	
					2006	2005
Carbón	18.149	12,6	21.183	14,5	34,4	31,3
Petróleo	70.864	49,1	71.786	49,2	0,2	0,2
Gas natural	30.039	20,8	29.120	20,0	0,2	0,5
Nuclear	15.669	10,9	14.995	10,3	100,0	100,0
Hidráulica	2.198	1,5	1.682	1,2	100,0	100,0
Otras energías renovables	7.653	5,3	7.185	4,9	100,0	100,0
Saldo eléctrico	-282	-0,2	-116	-0,1		
<b>Total</b>	<b>144.291</b>	<b>100,0</b>	<b>145.835</b>	<b>100,0</b>	<b>22,1</b>	<b>21,1</b>

Tabla 0.1

### Consumo de energía final en España

(Unidad: ktep)

	Año 2006	Estructura (%)	Año 2005	Estructura (%)	Tv (%) 2006/2005
Carbón	2.267	2,1	2.424	2,3	-6,5
Productos petrolíferos	60.973	57,8	61.780	57,7	-1,3
Gas	16.631	15,8	18.119	16,9	-8,2
Electricidad	21.470	20,4	20.862	19,5	2,9
Renovables	4.148	3,9	3.815	3,6	8,7
<b>Total</b>	<b>105.490</b>	<b>100,0</b>	<b>106.999</b>	<b>100,0</b>	<b>-1,4</b>

Tabla 0.2

### Intensidad energética

(Unidad: ktep/M€ ctes.2000)

	2006	2005	Tv (%) 2006/2005
Consumo de energía primaria/PIB	188,01	197,35	-4,7
Consumo de energía final/PIB	137,45	144,79	-5,1

Tabla 0.3

Metodología: A.I.E.

Fuente: Dirección General de Política Energética y Minas. Actualización abril 2007.

## Indicadores y tendencia

Indicadores	Fuente	Unidades	Penúltimo dato	Último dato	Periodo último dato	Tendencia	Observaciones <sup>(4)</sup>
<b>Consumo y demanda</b>							
Total productos petrolíferos	CORES	kt	6.548	6.317	Noviembre 07	↑	Crecimiento moderado con respecto a 2006
G.L.P. ´s	CORES	kt	145	182	Noviembre 07	↑	Fuerte recuperación en el mes: 18,1%
Gasolinas	CORES	kt	574	518	Noviembre 07	↓	Baja continuada. Año móvil: -3,5%
Querosenos	CORES	kt	511	415	Noviembre 07	↓	Ligera caída coyuntural en el mes
Gasóleo automoción	CORES	kt	2.286	2.150	Noviembre 07	↑	Crecimiento sostenido. Fortaleza en la demanda
Gas natural	CORES	GWh	33.564	41.058	Noviembre 07	↑	Fuerte recuperación en el mes: afecta clima
<b>Comercio exterior</b>							
Importación de crudo	CORES	kt	4.793	4.182	Noviembre 07	↓	Atonía de las importaciones. Caen el 9,8%
Importación de gas natural	CORES	GWh	34.419	37.860	Noviembre 07	↑	Apreciable incremento de las importaciones
Coste CIF del crudo importado	CORES	€/Bbl	55,52	61,06	Noviembre 07	↑	Fuerte subida mensual: 5,5 €/Bbl
Saldo productos petrolíferos	CORES	kt	1.566	1.860	Noviembre 07	↓	Baja la cobertura en el mes al 33%
Saldo balanza energética	DGA	M€	-2.561	-3.062	Octubre 07	↓	Incremento muy apreciable del déficit
Petróleo/S. balanza comercial	DGA	%	20,73	22,65	Octubre 07	↑	Incrementa su peso en la balanza
<b>Refino y stocks de petróleo</b>							
Materia prima procesada	CORES	kt	4.804	4.651	Noviembre 07	↓	Atonía. Ligero descenso en el mes
Utilización de la capacidad de refino	CORES	%	83,4	83,5	Noviembre 07	↓	Se mantiene por debajo de la media
Stocks de crudo y productos	CORES	kt	18.544	18.140	Noviembre 07	=	Se sitúan en la media anual. Baja en el mes
<b>Producción interior</b>							
Crudo de petróleo	CORES	kt	12	13	Noviembre 07	↑	Crecimientos continuados últimos meses
Gas natural	CORES	GWh	16	12	Noviembre 07	=	Continúa la caída de la producción
Grado de autoabastecimiento (petróleo)	CORES	%	0,19	0,21	Noviembre 07	=	Inapreciable
Grado de autoabastecimiento (gas)	CORES	%	0,05	0,03	Noviembre 07	=	Inapreciable
<b>Precios crudos y productos</b>							
Precio Brent (cotización media)	PLATT'S	\$/Bbl	82,50	92,61	Noviembre 07	↑	Continúa la escalada de la cotización
Cotización media mensual	BCE	\$/€	1,4227	1,4684	Noviembre 07	↑	Apreciación del euro
PVP gasolina 95 I.O.	MITYC	c€/litro	106,22	109,00	Noviembre 07	↑	Subida apreciable en el mes: 2,6%
PVP gasóleo auto	MITYC	c€/litro	100,27	104,53	Noviembre 07	↑	Subida apreciable en el mes: 4,2%
PVP botella de butano 12,5 kg	MITYC	€/bombona	12,29	12,29	Noviembre 07	=	Sin variaciones desde octubre
Tarifa GN 3.1 doméstico y comercial	MITYC	c€/kWh	6,8729	6,8729	Noviembre 07	=	Sin variaciones desde octubre
<b>Indicadores de actividad</b>							
PIP	INE	(%) Var. inter.	4,0	3,8	3º Tr. 07	↓	Ligera desaceleración en el tercer trimestre
Indicador sintético de Actividad	MEH	(%) Var. inter.	3,1	3,2	4º Tr. 07	=	Desaceleración suave. En línea con PIB
Índice producción industrial (1)	INE	(%) Var. inter.	2,6	-0,6	Noviembre 07	↓	Desaceleración. Tasa negativa en el mes
Consumo energía eléctrica (2)	REE	(%) Var. inter.	3,5	7,2	Noviembre 07	↑	Cambia tendencia en octubre y noviembre
Consumo aparente de cemento (3)	OFICEMEN	(%) Var. inter.	2,2	-1,8	Noviembre 07	↓	Notable caída en últimos meses
Matriculación de automóviles	DGT	(%) Var. inter.	1,8	-7,2	Noviembre 07	↓	Matriculaciones a la baja
Días inhábiles en el mes	MTAS	días	5	5	Noviembre 07	-	Calendario Oficial Estatal

### Climatología mes de Noviembre:

El mes de noviembre ha tenido un carácter térmico frío en el conjunto de la Península y Baleares. Hubo amplias áreas del norte, oeste y este peninsular donde fue muy frío e incluso llegó a ser extremadamente frío en Murcia y Alicante, donde se establecieron nuevas mínimas en las temperaturas medias del mes desde 1945. En las Rías Bajas y Girona, zona oriental de las dos mesetas y en la práctica totalidad de Andalucía, dominó el carácter cálido. Lo más remarcable del mes fue una invasión de aire frío durante la segunda quincena. Por lo que respecta a las precipitaciones el mes fue seco para el conjunto del país. Sin embargo en las cuencas atlánticas, al sur de la Cordillera Cantábrica, predominaron los totales mensuales de carácter normal o superior. En el medio Guadalquivir se alcanzó el carácter de muy húmedo; la mayor parte de las precipitaciones fueron en el entorno del día 20, fecha en la que se establecieron efemérides en la provincia de Sevilla y Jaén para precipitación máxima diaria. Lo más destacado del mes fue el carácter de muy seco dominante en toda la Vertiente Mediterránea y en gran parte de las cuencas norte y noroeste. Fue extremadamente seco en el norte de Levante y en la cuenca media del Ebro.

Fuente: Instituto Nacional 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.

# 1 ASPECTOS DE ACTUALIDAD

- La demanda de productos petrolíferos en el mes de noviembre ha experimentado un incremento -el 1,1%- con respecto al mismo mes del año anterior. En el acumulado enero-noviembre el crecimiento del consumo total de productos petrolíferos en España se eleva al 1,3%, manteniéndose la tónica de crecimientos moderados que contrastan con el crecimiento del PIB en los tres primeros trimestres del año.
- En este periodo destacan los incrementos de consumo en gasóleos, del 6,7%, y en gases licuados del petróleo, cuya tasa interanual aumenta en 18,1%. En ambos productos, estas variaciones han estado motivadas principalmente por las condiciones climatológicas adversas habidas en el citado mes.
- La demanda de gas natural en el mes de noviembre vuelve a registrar tasas muy positivas de crecimiento -el 38,4%- , haciendo que el acumulado anual registre una tasa positiva de crecimiento del 2,4%. Esto es consecuencia directa de la fuerte demanda -el 73,7%- habida en noviembre para generación eléctrica.
- El precio medio del crudo Brent en los mercados internacionales durante el mes de noviembre se situó en 92,61 \$/Bbl, algo más de diez dólares por barril más caro que en el pasado mes de octubre. Como consecuencia de la apreciación del euro con respecto al dólar -casi el 14% en media mensual-, la repercusión en los precios interiores de los productos petrolíferos ha sido mucho más suave.
- El precio medio de venta al público del gasóleo de automoción en el mes de noviembre, se situó en 104,53 c€/litro. Este precio, es un 16,4% inferior al precio medio ponderado de venta en el resto de los países de la Unión Europea de los quince.

# 2 CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

Cuando se llevan ya transcurridos once meses del año, el consumo de productos petrolíferos en España se incrementa solamente un 1,3%. Durante el mes de noviembre, el crecimiento es sensiblemente inferior al del pasado mes de octubre y alcanza el 1,1%. Estas tasas de crecimiento tan discretas durante el presente año, contrastan con el fuerte incremento experimentado en el crecimiento de la economía, atenuado ligeramente en los últimos meses, y que crece a tasas del 3,8% en el tercer trimestre del año.

En el período transcurrido del año, la elasticidad de la demanda de productos petrolíferos con respecto al PIB se sitúa en 0,3.

En el mes de noviembre, el consumo de productos petrolíferos asciende a 6,32 millones de toneladas. Es destacable el crecimiento de los gasóleos, con un incremento del 6,7%, y sobre todo el de los GLP's, con el 18,1%. Los fuelóleos continúan experimentando una atonía continuada en la demanda.

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Gases licuados del petróleo (G.L.P's)	182	18,1	1.833	-1,0	2.057	-3,1	2,8
Gasolinas	518	-2,8	6.152	-3,4	6.723	-3,5	9,0
Querosenos	415	-0,7	5.213	4,7	5.646	4,4	7,5
Gasóleos	3.208	6,7	33.625	4,5	36.729	4,0	49,1
Fuelóleos	947	-11,9	10.790	-5,3	11.717	-6,1	15,7
Otros productos (**)	1.047	-1,4	11.082	0,0	11.907	-0,1	15,9
<b>Total (***)</b>	<b>6.317</b>	<b>1,1</b>	<b>68.694</b>	<b>1,3</b>	<b>74.778</b>	<b>0,8</b>	<b>100,0</b>

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

(\*\*) Incluye bases y aceites 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. 20)

Tabla 2.1

## Evolución del consumo de productos petrolíferos

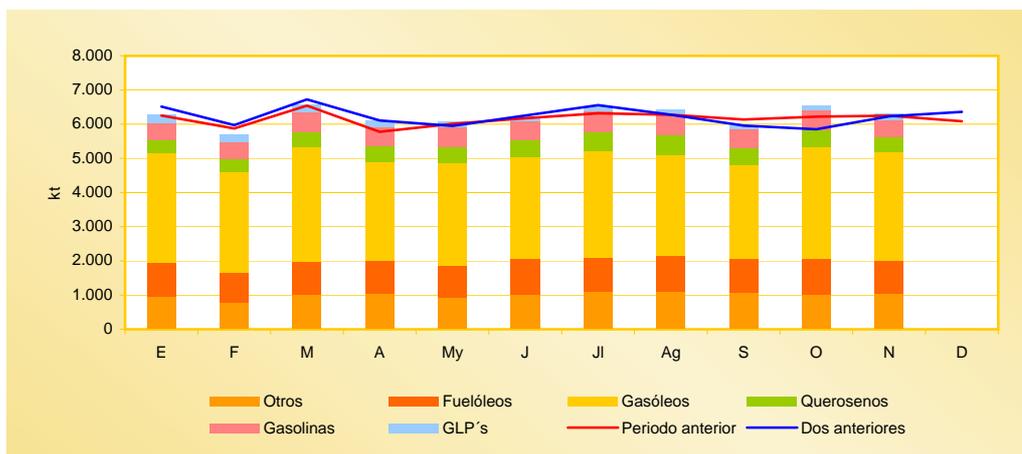


Gráfico 2.1

## Distribución del consumo de productos petrolíferos

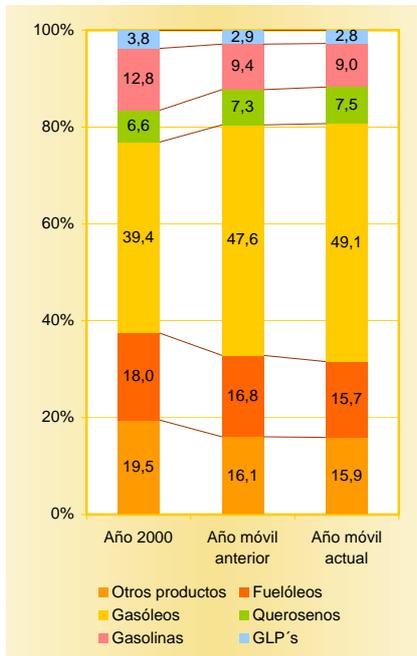


Gráfico 2.2

## Indicadores de consumo de productos petrolíferos

	Mes	Acumulado anual	Periodo último dato
<b>Transporte</b>			
Transporte urbano total (*)	3,77	1,86	Noviembre 07
Transporte interurbano total (*)	1,55	1,48	Noviembre 07
Transporte por carretera (*)	3,12	3,54	Noviembre 07
Transporte ferrocarril (*)	-2,42	-3,45	Noviembre 07
Transporte aéreo (interior) (*)	8,46	8,36	Noviembre 07
Marítimo (cabotaje) (*)	2,11	7,38	Noviembre 07
<b>Producción Industrial</b>			
Índice Producción Industrial (1)	2,6	-0,6	Noviembre 07
Bienes de consumo	-0,1	-2,5	Noviembre 07
B. consumo duradero	1,6	-5,2	Noviembre 07
B. consumo no duradero	-0,5	-2,0	Noviembre 07
Bienes de equipo	8,5	-0,2	Noviembre 07
Bienes intermedios	1,2	-2,5	Noviembre 07
Energía	3,4	8,6	Noviembre 07

(\*) Tasa de variación (%) Fuentes: Ministerio de Fomento, INE.  
(1) Tasas corregidas de efecto de calendario.

Tabla 2.2

Se aprecia la importancia cada vez mayor de los destilados medios en la estructura del consumo. Las gasolinás continúan disminuyendo su peso estructural, en el año móvil actual representan el 9,0% del consumo; los GLP's suponen, tan sólo, el 2,8%.

Los indicadores del transporte en España reflejan en el mes de noviembre una apreciable desaceleración, tanto en el transporte urbano como en el interurbano. Se mantiene especialmente activo el transporte aéreo interior -el 8,4% de crecimiento interanual- mientras continúa la atonía del transporte por ferrocarril.

Los índices de producción industrial, bajan sensiblemente en el mes de noviembre.

## Gases licuados del petróleo

### Consumo de gases licuados del petróleo

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Envasado	119	14,9	1.119	-2,4	1.266	-4,1	<b>61,5</b>
Granel	62	28,1	699	4,6	773	1,7	<b>37,6</b>
Automoción (envasado y granel)	1	-4,1	11	-6,6	12	-6,7	<b>0,6</b>
Otros	-	-	4	-85,2	6	-79,3	<b>0,3</b>
<b>Total</b>	<b>182</b>	<b>18,1</b>	<b>1.833</b>	<b>-1,0</b>	<b>2.057</b>	<b>-3,1</b>	<b>100,0</b>

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

Tabla 2.3

En el mes de noviembre, se produce un fuerte repunte del consumo de GLP's, creciendo un 18,1% con respecto al mismo mes del año anterior, como consecuencia del clima frío y continuando con el apreciable incremento de la demanda experimentada en el pasado mes de octubre.

En el acumulado del período enero-noviembre se produce un ligero descenso del consumo -el 1,0%- y en el año móvil el descenso es del 3,1%, producto del efecto sustitución por gas natural y de la buena climatología de los meses anteriores.

### Evolución del consumo y tipos de suministro

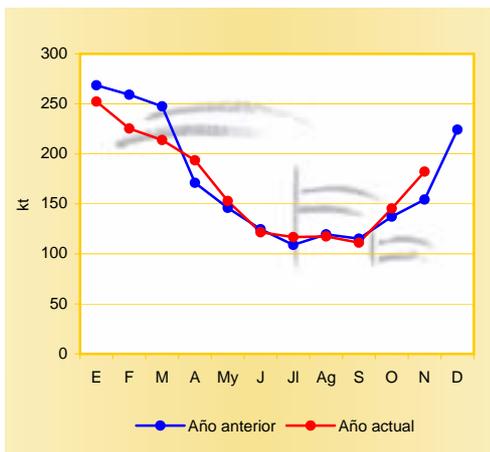


Gráfico 2.3

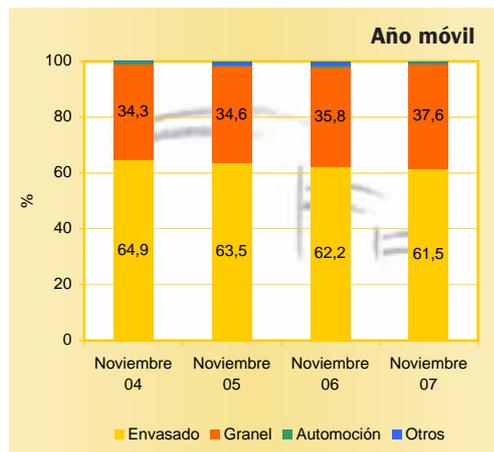


Gráfico 2.4

## Gasolinas

### Consumo de gasolinas

El consumo de gasolinas en el mes de noviembre, desciende un 2,8% con respecto al mismo mes del año anterior. **Se mantiene, por tanto, el proceso sostenido de caídas del consumo de gasolinas como consecuencia de la continuada dieselización del parque móvil.**

En el acumulado del año, el consumo se sitúa en 6,15 millones de toneladas, un 3,4% menos que en el mismo período del año anterior, siendo más acusado el descenso en las gasolinas eurogrado que en las de 98 I.O.

En el acumulado de los doce últimos meses el consumo asciende a 6,72 millones de toneladas un 3,5% menos que en el año móvil anterior y reflejando claramente la continua caída de la demanda de las gasolinas.

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
95 I.O.	453	-2,6	5.364	-3,5	5.860	-3,5	<b>87,2</b>
98 I.O.	64	-4,2	779	-1,6	853	-1,5	<b>12,7</b>
97 I.O.	-	-	-	-98,9	1	-96,0	<b>0,01</b>
<b>Subtotal gasolinas auto</b>	<b>517</b>	<b>-2,8</b>	<b>6.143</b>	<b>-3,4</b>	<b>6.714</b>	<b>-3,5</b>	<b>99,9</b>
Otras gasolinas	1	25,2	9	-1,2	9	-0,2	<b>0,1</b>
<b>Total</b>	<b>518</b>	<b>-2,8</b>	<b>6.152</b>	<b>-3,4</b>	<b>6.723</b>	<b>-3,5</b>	<b>100,0</b>

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

Tabla 2.4

### Evolución del consumo de gasolinas auto

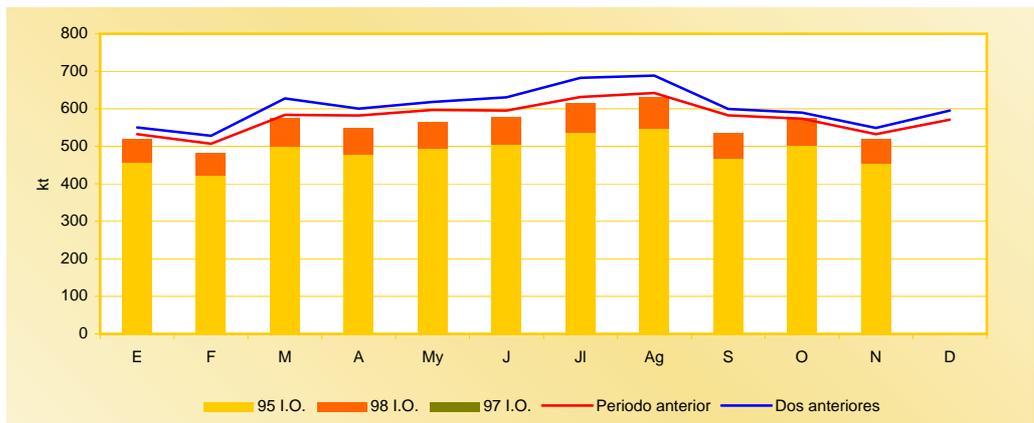


Gráfico 2.5

### 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 la de 98 I.O., desapareciendo la gasolina de 97 I.O. en el consumo del año móvil. **En la estructura del consumo de las gasolinas, entre noviembre de 2005 y noviembre de 2007, el peso de la gasolina de 95 I.O. crece seis puntos y representa el 87,3% del total.**

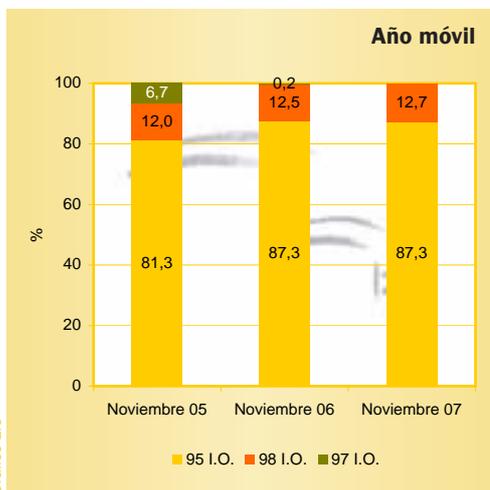


Gráfico 2.6

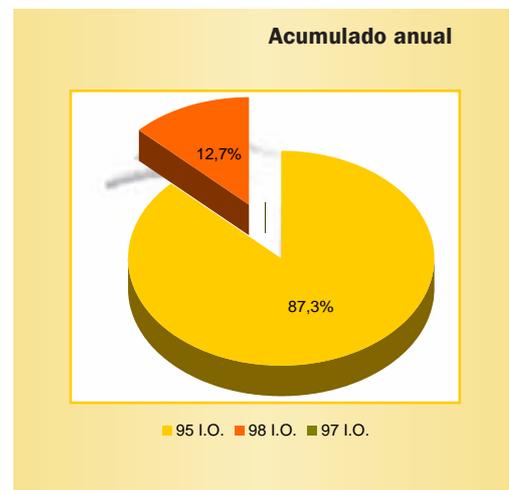


Gráfico 2.7

## Gasóleos

### Consumo de gasóleos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Automoción (A)	2.150	4,0	23.692	5,0	25.709	4,8	<b>70,0</b>
Agrícola y pesca (B)	591	15,8	5.529	5,8	6.088	4,3	<b>16,6</b>
Calefacción (C)	309	32,1	2.420	6,1	2.794	4,2	<b>7,6</b>
Otros gasóleos (**)	158	-19,2	1.984	-5,1	2.137	-5,1	<b>5,8</b>
<b>Total</b>	<b>3.208</b>	<b>6,7</b>	<b>33.625</b>	<b>4,5</b>	<b>36.729</b>	<b>4,0</b>	<b>100,0</b>

Tabla 2.5 (\*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior  
(\*\*) Incluye bunkers para la navegación marítima internacional

El consumo de gasóleos en el mes de noviembre experimentó un apreciable crecimiento del 6,7% con respecto al mismo mes del año anterior, aunque inferior al fuerte incremento del mes de octubre pasado que fue del 9,0%.

Cuando se llevan transcurridos once meses del año, el consumo de gasóleos alcanza los 33,63 millones de toneladas, un 4,5% más que en el mismo período del año anterior. En los doce últimos meses el consumo asciende a 36,73 millones de toneladas, un 4,0% más que en el año móvil precedente y en línea con el crecimiento económico experimentado. En el período enero-noviembre del presente año, el consumo de gasóleos representa el 48,9% del total del consumo de productos petrolíferos, ganando peso de forma continuada.

En la estructura del consumo del año móvil, el gasóleo de automoción sigue incrementando su peso relativo y representa ya el 70,0%, mientras que el gasóleo B -de usos agrícolas y pesqueros- supone el 16,6% y el de calefacción supone el 7,6% del total.

### Evolución del consumo de gasóleos

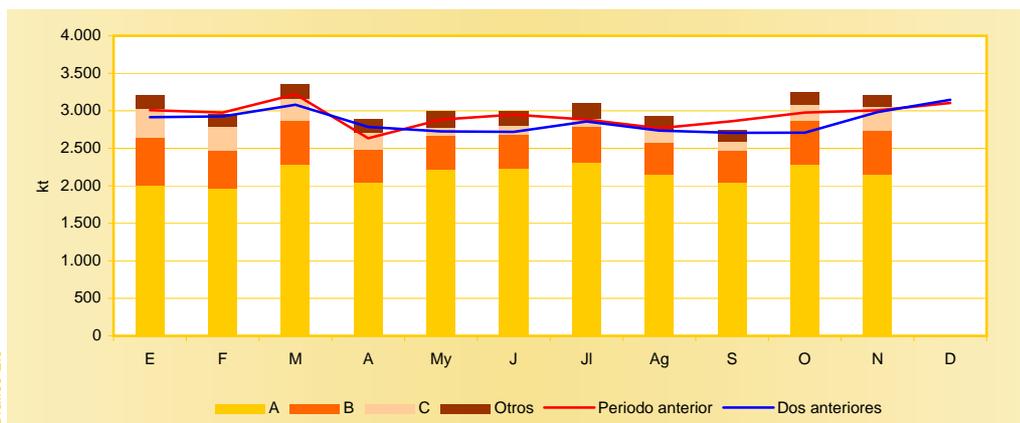


Gráfico 2.8

### Distribución del consumo de gasóleos

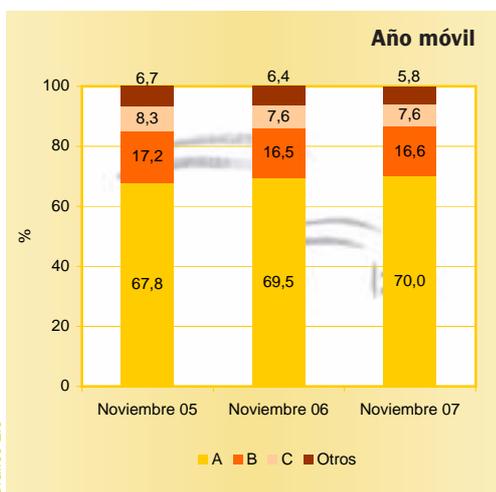


Gráfico 2.9

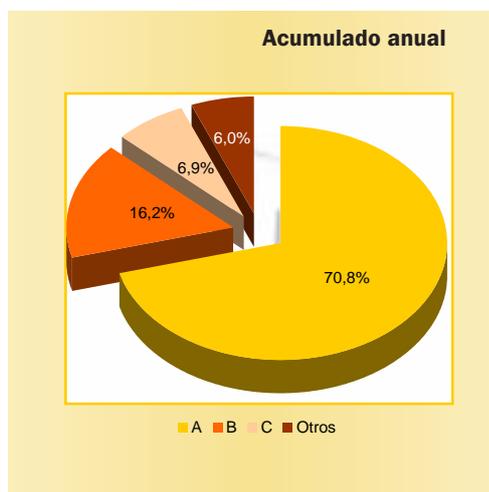


Gráfico 2.10

## Consumo de combustibles de automoción

### Consumo de combustibles de automoción (gasolinas+gasóleo auto)

En los últimos doce meses el consumo de gasolinas y gasóleo auto asciende a 32,42 millones de toneladas. Del total del consumo, el gasóleo de automoción representa el 79,3% y la gasolina el 20,7%. Como consecuencia del fenómeno de sustitución de combustibles de nuestro parque móvil, indicar que -aproximadamente de media, cada mes una décima de punto de las gasolinas, es sustituida por gasóleo de automoción.

En el gráfico de los datos acumulados de consumo del año móvil, se aprecia que la mayoría de los datos han sido positivos mes a mes, creciendo el peso relativo de los combustibles de automoción en la estructura del consumo de productos petrolíferos hasta representar, en la actualidad, el 43,4% del total del consumo de productos petrolíferos. El gasóleo de automoción representa en el año móvil el 34,5% del total del consumo de productos petrolíferos en España.

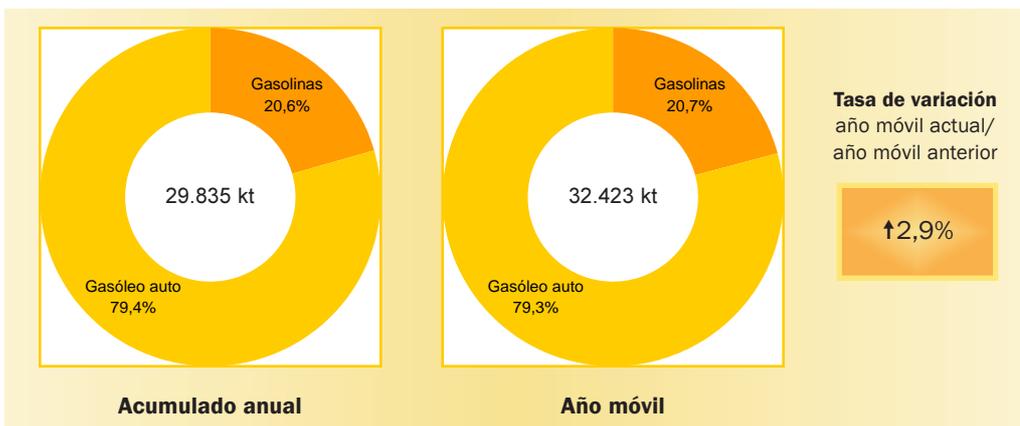


Gráfico 2.11

### Evolución del consumo de combustibles de automoción (gasolinas+gasóleo auto)

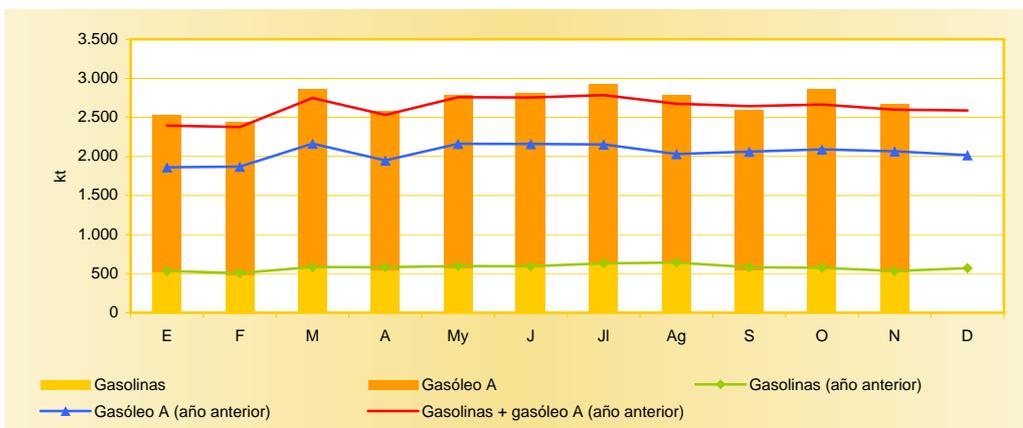


Gráfico 2.12

### Evolución del consumo de combustibles de automoción (gasolinas+gasóleo auto)

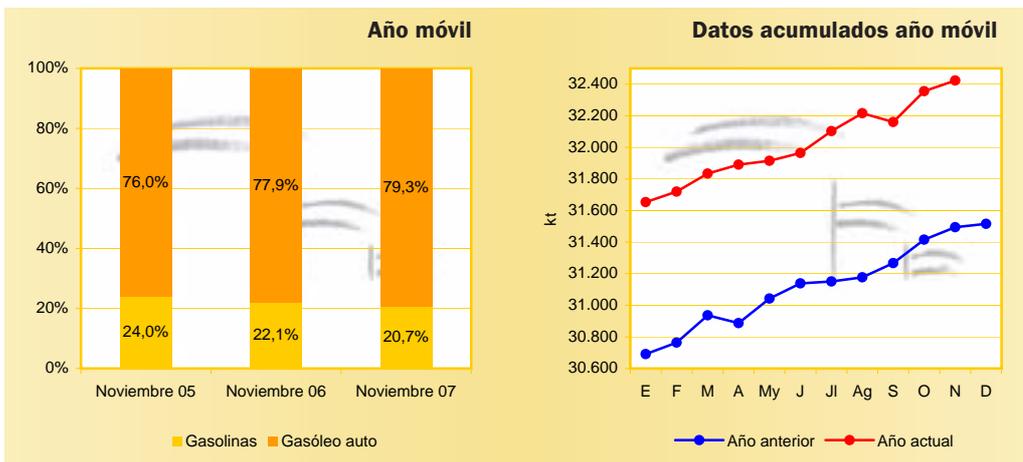


Gráfico 2.13

Gráfico 2.14

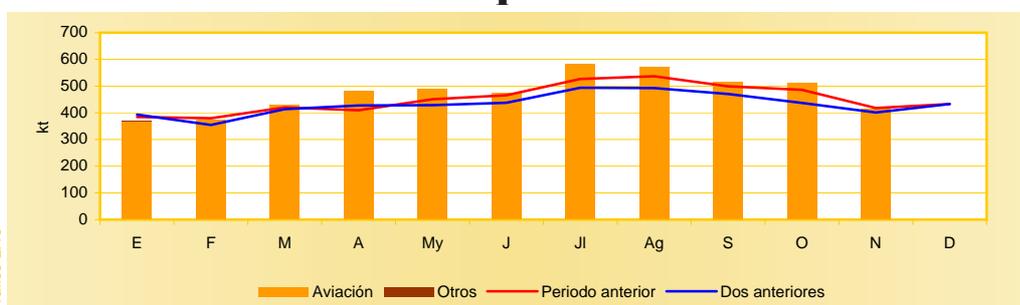
## Querosenos

### Consumo de querosenos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Aviación	415	-0,7	5.211	4,7	5.644	4,4	<b>99,98</b>
Otros	-	-	1	-17,2	1	-18,8	<b>0,02</b>
<b>Total</b>	<b>415</b>	<b>-0,7</b>	<b>5.213</b>	<b>4,7</b>	<b>5.646</b>	<b>4,4</b>	<b>100,00</b>

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

### Evolución del consumo de querosenos



El consumo de querosenos de aviación rompe, en el mes de noviembre, la fuerte y continuada tendencia al alza de los últimos meses, disminuyendo el 0,7%, muy por debajo del crecimiento habido en el mes de octubre que fue del 5,3%, alcanzando las 415 kt. En el acumulado del año móvil, el consumo de querosenos supera ligeramente los 5,65 millones de toneladas, un 4,4% más que en el año móvil anterior, en consonancia con la fuerte actividad que se está experimentando en el transporte aéreo interior.

## Fuelóleos y otros productos

### Consumo de fuelóleos y otros productos

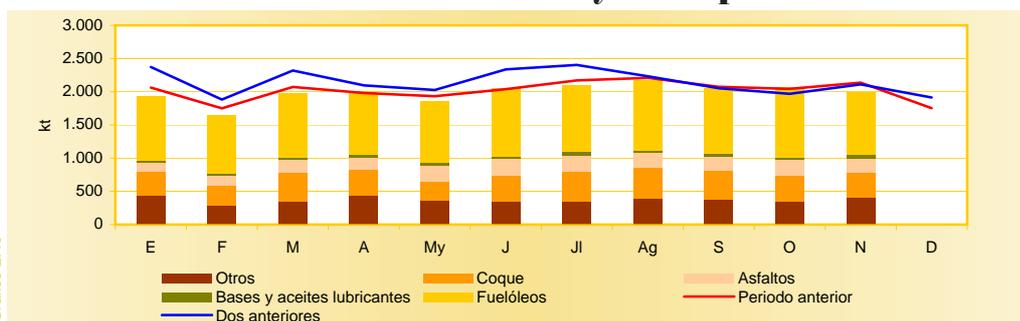
	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Fuelóleo BIA	330	2,1	2.751	-7,6	2.953	-9,7	<b>12,5</b>
Otros fuelóleos	617	-18,0	8.039	-4,5	8.764	-4,8	<b>37,1</b>
<b>Total fuelóleos(**)</b>	<b>947</b>	<b>-11,9</b>	<b>10.790</b>	<b>-5,3</b>	<b>11.717</b>	<b>-6,1</b>	<b>49,6</b>
<b>Otros productos</b>							
Bases y aceites lub.	48	-1,2	457	-2,7	495	-2,4	<b>2,1</b>
Asfaltos	220	-7,8	2.254	5,8	2.405	6,3	<b>10,2</b>
Coque	368	1,9	4.290	0,5	4.492	0,8	<b>19,0</b>
Otros(***)	411	-0,7	4.081	-3,1	4.516	-3,7	<b>19,1</b>
<b>Total otros productos</b>	<b>1.047</b>	<b>-1,4</b>	<b>11.082</b>	<b>0,0</b>	<b>11.907</b>	<b>-0,1</b>	<b>50,4</b>
<b>Total fuelóleos y otros</b>	<b>1.994</b>	<b>-6,7</b>	<b>21.872</b>	<b>-2,7</b>	<b>23.624</b>	<b>-3,1</b>	<b>100,0</b>

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

(\*\*) Incluye bunkers para la navegación marítima internacional.

(\*\*\*) Incluye naftas, condensados, parafinas, disolventes y otros.

### Evolución del consumo de fuelóleos y otros productos



Durante el mes de noviembre, el consumo de fuelóleos y otros productos experimenta una apreciable caída del 6,7%, continuando, con la excepción del mes de octubre, la tendencia de atonía del consumo de este segmento del mercado. Durante el período enero-noviembre, se ha producido una caída del consumo de estos productos del 2,7% y en el acumulado del año móvil es del 3,1%, como consecuencia fundamentalmente de la debilidad experimentada en los consumo de fuelóleos, que caen en el acumulado del año el 5,3%.

En el acumulado del año móvil, destaca el comportamiento de los asfaltos, que crece a tasas del 6,3%. Exceptuando los fuelóleos, el conjunto de la demanda del resto de productos no sufre variación en el período enero-noviembre, y baja muy ligeramente -el 0,1%- en el año móvil.

## Consumo de gasolinas y gasóleos por Comunidades Autónomas (kt)

	Mes actual						Últimos doce meses						
	Gasolinas			Gasóleos			Gasolinas			Gasóleos			
	95 I.O.	98 I.O.	Total	A+B	C	Total A+B+C	97 I.O.	95 I.O.	98 I.O.	Total	A+B	C	Total A+B+C
Andalucía	74	6	80	416	20	436	-	983	87	1.070	4.996	166	5.163
Aragón	14	1	15	123	20	143	-	178	19	197	1.378	149	1.526
Asturias	9	1	10	60	8	68	-	113	16	129	673	67	739
Baleares	16	2	18	36	33	70	-	228	29	257	509	510	1.019
Canarias	28	19	48	65	12	77	1	341	241	582	797	151	947
Cantabria	5	1	6	37	1	39	-	73	9	82	451	11	461
Castilla y León	28	3	31	279	32	310	-	379	42	422	3.154	265	3.419
Castilla la Mancha	20	2	22	206	18	223	-	267	28	295	2.405	165	2.570
Cataluña	75	10	85	414	32	446	-	961	140	1.100	4.693	249	4.942
Ceuta	1	-	1	2	-	2	-	11	1	12	23	-	23
C. Valenciana	51	5	56	265	15	281	-	664	66	730	3.139	119	3.258
Extremadura	11	1	12	71	4	75	-	145	10	155	854	34	888
Galicia	24	3	27	173	35	208	-	320	37	357	2.011	274	2.285
La Rioja	3	-	3	23	4	27	-	36	4	40	259	40	299
Madrid	55	6	60	232	51	283	-	660	71	731	2.687	417	3.104
Melilla	-	-	-	1	-	1	-	8	-	8	17	-	17
Murcia	13	1	14	110	4	113	-	165	19	184	1.258	28	1.286
Navarra	7	1	8	73	6	79	-	88	7	95	786	49	835
País Vasco	19	2	21	156	14	170	-	241	28	269	1.709	101	1.810
<b>Totales</b>	<b>453</b>	<b>64</b>	<b>517</b>	<b>2.741</b>	<b>309</b>	<b>3.050</b>	<b>1</b>	<b>5.860</b>	<b>853</b>	<b>6.714</b>	<b>31.797</b>	<b>2.794</b>	<b>34.591</b>

Tabla 2.8

**Combustibles automoción (%)**  
(Gasolinas + gasóleo auto)

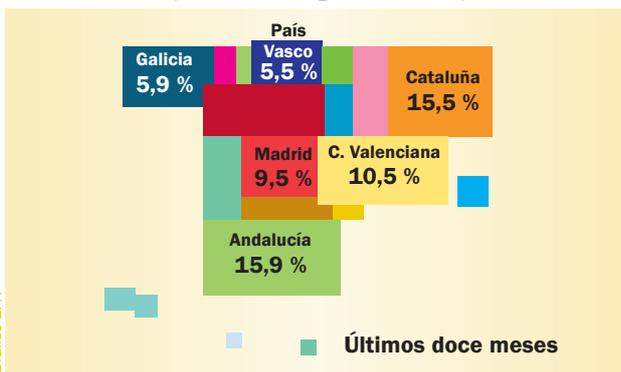


Gráfico 2.17

**Gasolinas + gasóleos (%)**  
(Gasolinas + gasóleos A+B+C)

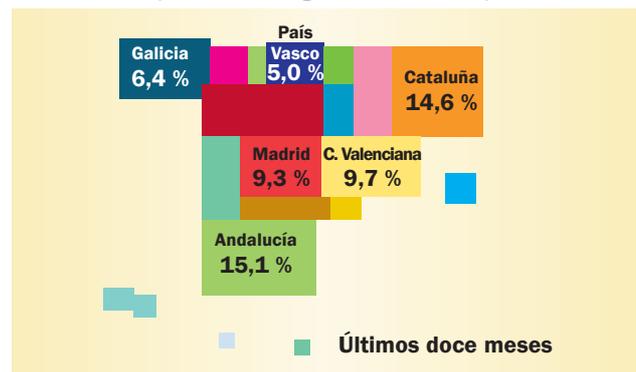
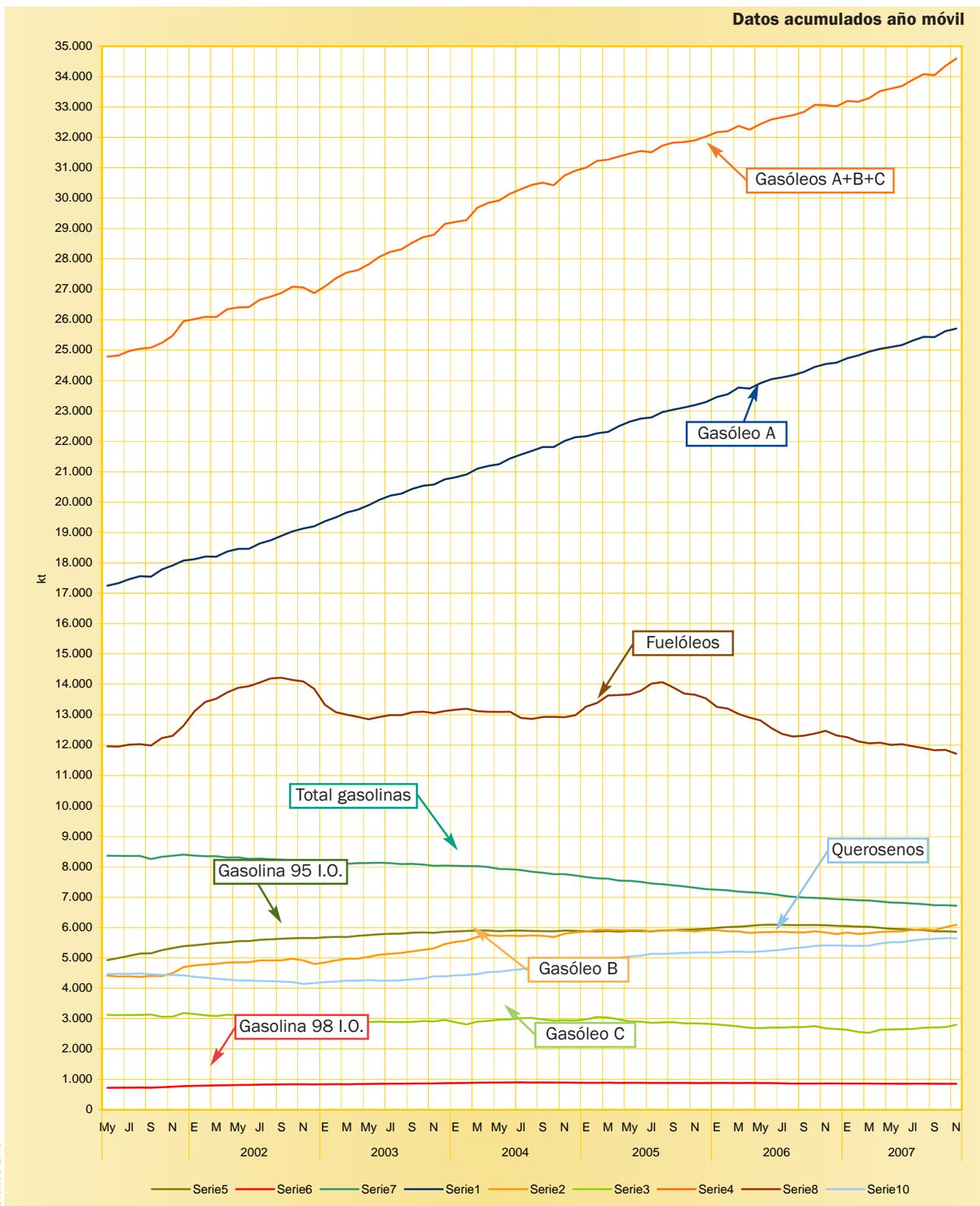


Gráfico 2.18

## Evolución de las ventas de productos petrolíferos



La demanda de gas natural del mercado español durante el mes de noviembre ha ascendido a 41.058 GWh, con un fuerte incremento del 38,4% con respecto al mismo mes de 2006, continuando así el apreciable crecimiento del pasado mes de octubre en el que se interrumpió la tendencia decreciente de los meses anteriores.

Los fuertes incrementos de la demanda de gas natural de los meses de octubre y noviembre hacen que el acumulado del año móvil registre también un crecimiento positivo del 1,8%, invirtiendo la tendencia de los tres primeros trimestres del año. En el mes de noviembre, el consumo de gas natural para generación eléctrica crece el 73,7% como consecuencia del carácter frío y seco del mes; en el año móvil, el consumo para generación eléctrica crece un 0,4% y representa un 33,6% del total en la estructura de la demanda.

### Consumo de gas natural por mercados

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	Estructura (%)
<b>Mercado regulado</b>							
Consumo convencional	4.204	-6,9	40.376	-10,9	47.470	-10,0	<b>11,9</b>
Generación eléctrica	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total mercado regulado</b>	4.204	-6,9	40.376	-14,9	47.470	-15,0	<b>11,9</b>
<b>Mercado liberalizado</b>							
Consumo convencional(**)	21.241	31,5	198.086	6,9	216.734	5,7	<b>54,4</b>
Generación eléctrica	15.613	73,7	124.765	2,4	133.878	2,8	<b>33,6</b>
<b>Total mercado liberalizado</b>	36.854	46,6	322.851	5,1	350.611	4,6	<b>88,1</b>
<b>TOTAL</b>	<b>41.058</b>	<b>38,4</b>	<b>363.227</b>	<b>2,4</b>	<b>398.081</b>	<b>1,8</b>	<b>100,0</b>
GNL de consumo directo(**)	717	1,0	7.759	12,4	8.417	12,2	<b>2,1</b>

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

(\*\*) GNL de consumo directo incluido en consumo convencional del mercado liberalizado.

Tabla 3.1

### Consumo de gas natural por grupos (GWh)

	Grupo 1 (*)	Grupo 2	Grupo 3	Grupo 4	GNL	Total
	(Presión >60 bares)	(Presión >4 bares ≤60 bares)	(Presión ≤4 bares)	Interrumpible	Consumo directo	General
<b>Mercado regulado</b>						
Mes	475	-	3.729	-	-	<b>4.204</b>
Últimos doce meses	6.178	8.051	33.242	-	-	<b>47.470</b>
<b>Mercado liberalizado</b>						
Mes	17.655	15.538	2.944	-	717	<b>36.854</b>
Últimos doce meses	158.358	158.531	25.306	-	8.417	<b>350.611</b>

(\*) Includido gas natural para materia prima.

Tabla 3.2

### Consumo por grupos (Últimos doce meses)

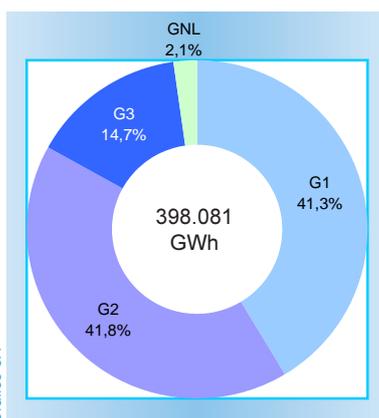


Gráfico 3.1

### Consumo por mercados (Últimos doce meses)

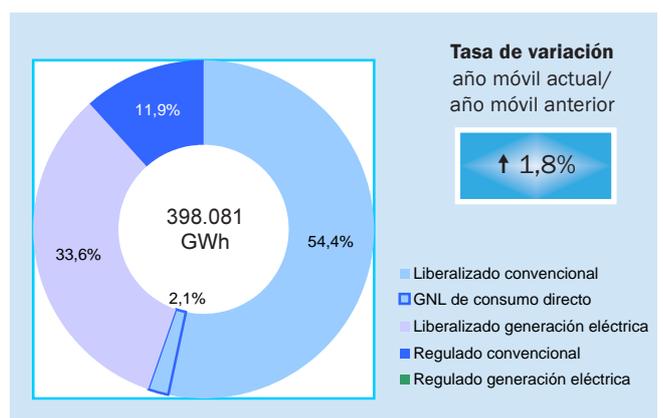


Gráfico 3.2

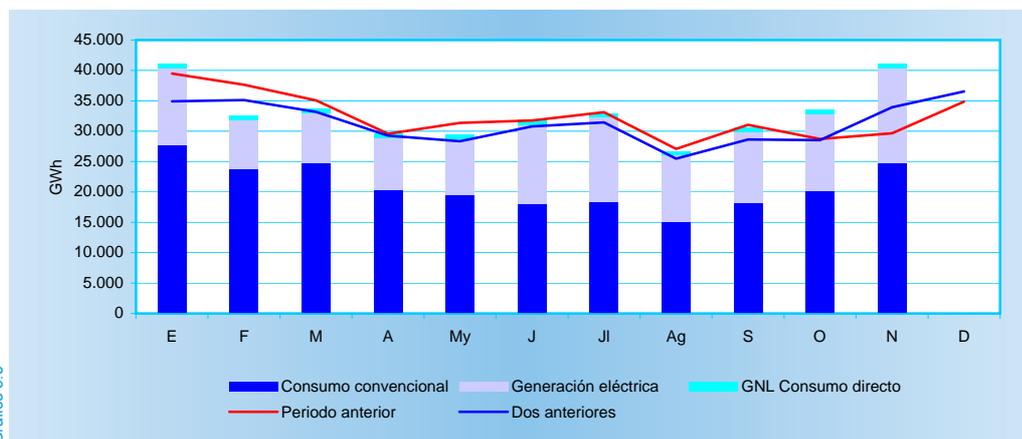
Tasa de variación año móvil actual/año móvil anterior

↑ 1,8%

- Liberalizado convencional
- GNL de consumo directo
- Liberalizado generación eléctrica
- Regulado convencional
- Regulado generación eléctrica

### Evolución del consumo de gas natural

Gráfico 3.3



### Consumos de gas natural por Comunidades Autónomas (GWh)

Comunidad	Mes					Acumulado anual					Últimos doce meses					Estructura (%)
	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Grupo 4	Total	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Grupo 4	Total	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Grupo 4	Total	
Andalucía	5.872	976	149	-	6.997	54.794	10.793	1.573	-	67.160	59.490	11.462	1.790	-	72.742	18,7
Aragón	1.232	788	343	-	2.363	8.194	7.538	1.906	-	17.638	9.122	8.139	2.285	-	19.546	5,0
Asturias	-	347	156	-	502	-	3.400	1.470	-	4.870	-	3.651	1.523	-	5.174	1,3
Cantabria	298	202	125	-	625	3.985	2.113	817	-	6.915	4.387	2.296	952	-	7.635	2,0
Castilla y León	462	1.198	691	-	2.352	3.862	10.417	4.504	-	18.784	4.306	11.730	5.327	-	21.364	5,5
Castilla la Mancha	922	637	238	-	1.796	9.370	6.479	1.664	-	17.513	10.292	7.130	1.988	-	19.410	5,0
Cataluña	1.953	4.565	1.910	-	8.428	13.587	45.157	13.670	-	72.413	13.903	49.156	16.247	-	79.306	20,4
C. Valenciana	1.843	2.474	281	-	4.598	11.587	25.571	2.285	-	39.443	12.356	27.763	2.637	-	42.755	11,0
Extremadura	-	59	47	-	106	79	522	448	-	1.049	79	569	505	-	1.154	0,3
Galicia	314	485	153	-	952	812	4.897	1.164	-	6.873	812	5.187	1.360	-	7.359	1,9
La Rioja	490	85	106	-	681	7.471	868	706	-	9.045	8.006	945	856	-	9.807	2,5
Madrid	196	677	1.867	-	2.740	2.224	6.160	13.988	-	22.371	2.460	6.737	16.748	-	25.944	6,7
Murcia	2.953	259	34	-	3.246	21.965	1.938	411	-	24.313	23.762	2.062	465	-	26.290	6,7
Navarra	778	449	249	-	1.476	5.497	4.323	1.617	-	11.437	5.811	4.693	1.931	-	12.435	3,2
País Vasco	818	2.338	324	-	3.480	9.046	23.026	3.572	-	35.643	9.743	25.035	3.965	-	38.743	9,9
<b>Total general</b>	<b>18.130</b>	<b>15.538</b>	<b>6.673</b>	<b>-</b>	<b>40.341</b>	<b>152.473</b>	<b>153.199</b>	<b>49.796</b>	<b>-</b>	<b>355.468</b>	<b>164.529</b>	<b>166.557</b>	<b>58.578</b>	<b>-</b>	<b>389.664</b>	<b>100,0</b>

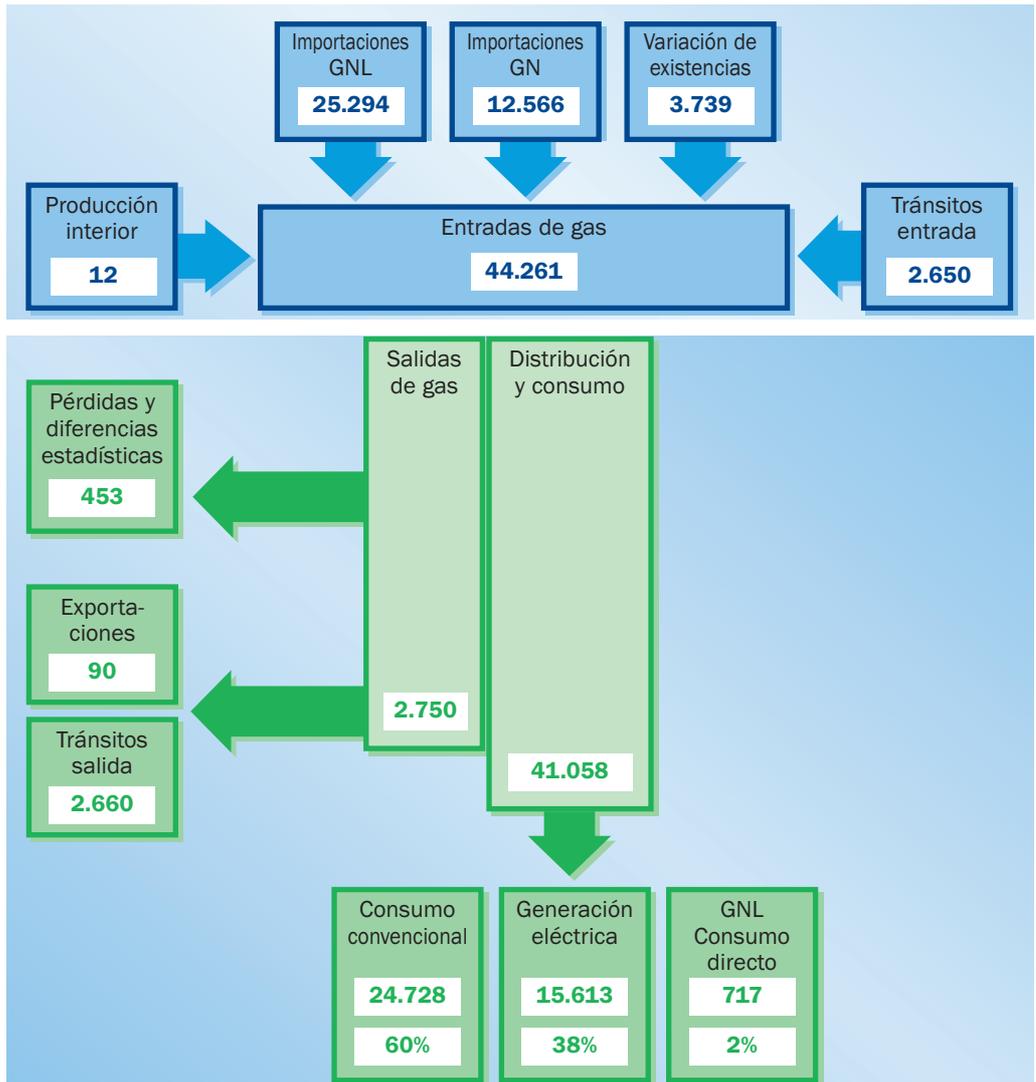
Tabla 3.3 Nota: GNL consumo directo no incluido. Debido a desajustes en la información remitida pueden encontrarse pequeñas diferencias entre los datos de consumos desglosados por escalones de presión y los desglosados por comunidades autónomas.

### Balance de producción y consumo de gas natural (GWh)

Entradas		Salidas	
<b>Entradas de gas natural</b>	<b>40.522</b>	<b>Salidas de gas natural</b>	<b>2.750</b>
Producción interior de gas	12	Exportaciones	90
Importaciones GNL	25.294	Tránsitos de salida	2.660
Importaciones GN	12.566		
Tránsitos de entrada	2.650		
		<b>Distribución y consumo</b>	<b>41.058</b>
<b>Variación de existencias</b>	<b>3.739</b>	Consumo convencional	24.728
		Generación eléctrica	15.613
		GNL consumo directo	717
		<b>Pérdidas y diferencias estadísticas</b>	<b>453</b>
<b>Total</b>	<b>44.261</b>	<b>Total</b>	<b>44.261</b>

Tabla 3.4

### Balance de gas natural



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

Gráfico 3.4

## Importaciones de crudo

### Importaciones por países y áreas económicas

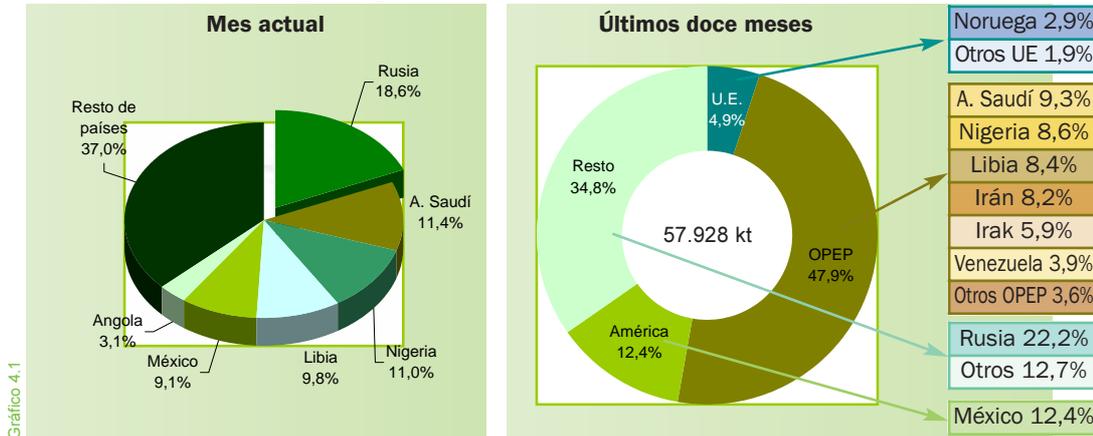


Gráfico 4.1

Gráfico 4.2

### Evolución de las importaciones por áreas geográficas

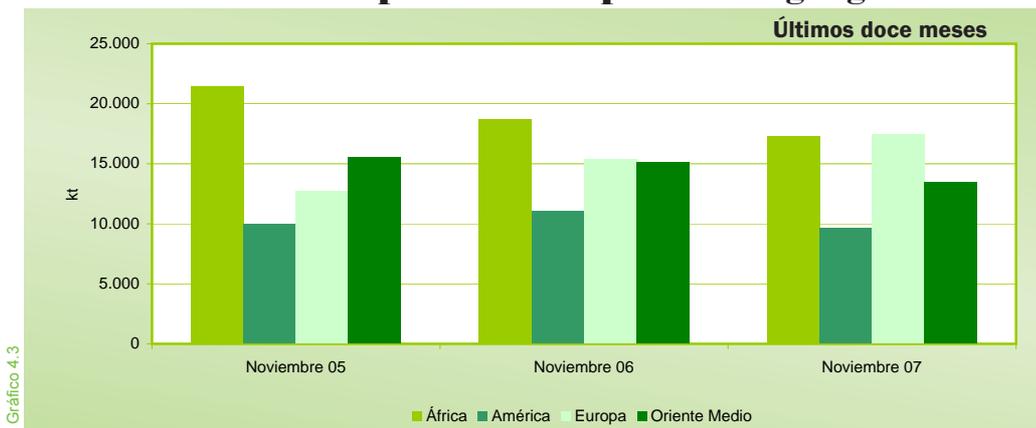


Gráfico 4.3

En noviembre, las refineras españolas importaron un total de 4.182 kt de crudos de petróleo, un 9,8% menos que en el mismo mes de 2006 y 611 kt menos que en el pasado mes de octubre, siendo destacable - continuando la tendencia de los últimos meses- el descenso de las importaciones procedentes de los países de la OPEP, que caen un 34,1% en el mes y un 12,6% en los meses transcurridos del año. En el período enero-noviembre de 2007, las importaciones procedentes de los países de la OPEP suponen un 47,1% del total y las procedentes de Rusia el 22,9%.

En los últimos doce meses, los países integrantes de la OPEP son los principales suministradores, pero con una fuerte diversificación dentro de los países miembros. Rusia suministra el 22,2%, México el 12,4% y los países de la Unión Europea el 4,9% del total.

### Importaciones por países y zonas económicas

Crudo	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
OPEP (**)	1.616	-34,1	24.782	-12,6	27.738	-11,0	47,9
A. Saudí	478	0,2	4.881	-18,1	5.409	-16,5	9,3
Nigeria	458	-14,2	4.462	-18,9	4.973	-20,4	8,6
Libia	408	-1,4	4.474	-12,6	4.890	-12,8	8,4
Irán	76	-82,4	3.961	-10,5	4.725	0,6	8,2
Irak	0	-100,0	3.254	3,2	3.394	-5,0	5,9
Otros	196	-39,9	3.750	-10,3	4.347	-4,3	7,5
Rusia	779	-17,7	12.063	11,8	12.848	11,0	22,2
México	380	-35,5	6.641	-5,3	7.190	-4,6	12,4
U. Europea	85	-48,5	2.569	-17,6	2.820	-19,8	4,9
Otros países	1.322	175,4	6.578	11,2	7.332	13,1	12,7
<b>Total</b>	<b>4.182</b>	<b>-9,8</b>	<b>52.633</b>	<b>-4,6</b>	<b>57.928</b>	<b>-3,9</b>	<b>100,0</b>

Tabla 4.1

(\*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior  
 (\*\*\*) A partir del 1 de enero de 2007 entra Angola a formar parte de la OPEP

## Crudos y productos petrolíferos

En noviembre, el coste medio CIF del crudo importado, que incluye el coste del crudo, más los fletes y el seguro de transporte, se ha situado en 61,06 €/Bbl, un 46,4% más que en noviembre de 2006 y 5,54 €/Bbl más caro que en el pasado mes de octubre. En los once meses del año ya transcurridos, la media del coste CIF del crudo importado se ha situado en 49,38 €/Bbl, un 0,3% más que en el mismo período del año anterior.

En el año móvil, la media del coste CIF del crudo importado se ha situado en 48,96 €/Bbl, el mismo precio medio que en año móvil anterior.

En el mes de noviembre, la tasa media de cambio del euro con respecto al dólar se sitúa en 1,4684 \$/€, un 14,0% más alta que en noviembre de 2006; en el acumulado del año el incremento es del 9,1%. Este hecho, produce un efecto de abaratamiento en las compras en el exterior que se efectúan en dólares y compensa -en parte- el encarecimiento de los crudos.

En esta tabla se pueden consultar los pagos al exterior -en euros- por compra de crudos durante el mes de octubre (últimos datos disponibles) según el avance de datos de la Dirección General de Aduanas. En los doce últimos meses, los pagos correspondientes a los países de la OPEP supusieron el 52,7% del total.

En el gráfico adjunto se representa el déficit comercial, la balanza energética, así como el peso que el petróleo tiene en la balanza comercial.

### Coste CIF del crudo importado en España

	Mes		Media acumulado anual		Media últimos doce meses	
	€/Bbl	Tv (%) (*)	€/Bbl	Tv (%) (*)	€/Bbl	Tv (%) (*)
Coste CIF	61,06	46,4	49,38	0,3	48,96	0,0

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

Tabla 4.2

### Cotización \$/€

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	\$/€	Tv (%) (*)	\$/€	Tv (%) (*)	\$/€	Tv (%) (*)
Media	1,4684	13,99	1,3635	9,05	1,3604	9,26

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

Tabla 4.3

### Evolución del coste CIF del crudo importado en España

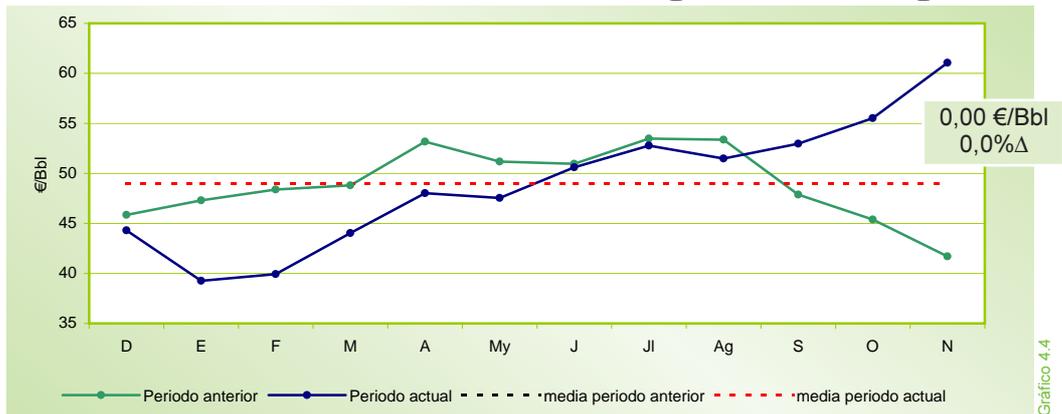


Gráfico 4.4

### Factura petrolera (M€)

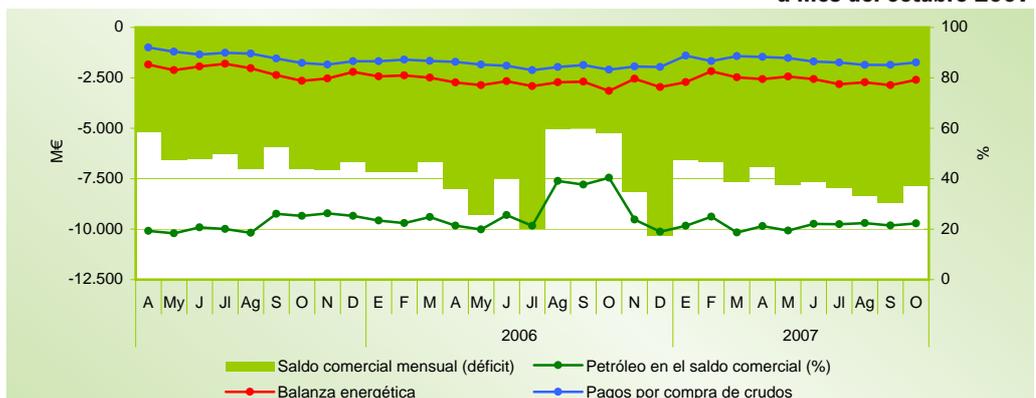
a mes de: octubre 2007

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Pagos compra de crudo	2.108	17.262	20.882
a la OPEP(%)	53,2	51,4	52,7
resto países(%)	46,8	48,6	47,3

Tabla 4.4

### Saldo de la balanza comercial y energética (M€)

a mes de: octubre 2007



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

Gráfico 4.5

## Importaciones de productos petrolíferos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
GLP's	114	-13,0	855	6,2	956	-0,8	<b>3,2</b>
Gasolinas	45	-8,2	726	38,5	788	40,0	<b>2,6</b>
Querosenos	221	240,0	1.920	4,5	2.108	7,8	<b>7,0</b>
Gasóleos	1.290	-8,2	13.085	6,0	14.347	7,3	<b>47,4</b>
Fuelóleos	394	-2,7	3.113	-7,0	3.322	-10,1	<b>11,0</b>
Otros productos	709	8,4	8.355	23,7	8.721	22,3	<b>28,8</b>
<b>Total</b>	<b>2.773</b>	<b>2,4</b>	<b>28.054</b>	<b>9,5</b>	<b>30.242</b>	<b>9,3</b>	<b>100,0</b>

(\*) 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	22	4,8	236	-7,8	262	-7,7	<b>2,4</b>
Gasolinas	252	-3,4	2.965	-7,2	3.289	-4,5	<b>30,5</b>
Querosenos	42	2.000,0	177	12,7	182	14,5	<b>1,7</b>
Gasóleos	96	2,1	872	0,9	958	1,6	<b>8,9</b>
Fuelóleos	221	88,9	2.710	47,4	2.900	41,7	<b>26,9</b>
Otros productos	280	37,3	2.945	11,7	3.205	11,6	<b>29,7</b>
<b>Total</b>	<b>913</b>	<b>30,6</b>	<b>9.905</b>	<b>10,7</b>	<b>10.796</b>	<b>10,7</b>	<b>100,0</b>

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

Tabla 4.6

## Últimos doce meses



Gráfico 4.6

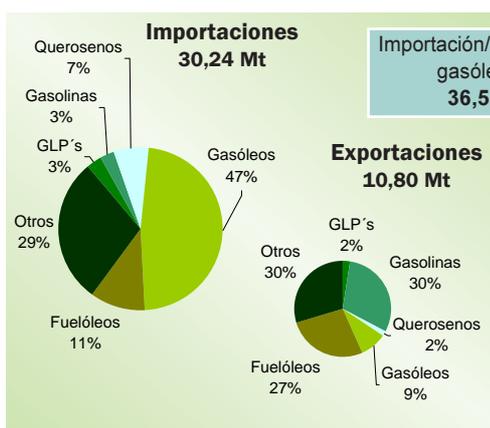


Gráfico 4.7

En el mes de noviembre, el saldo neto importador de la balanza comercial de productos petrolíferos asciende a 1,86 millones de toneladas, equivalente al 29,4% del consumo del total de productos petrolíferos en el mes. En el año móvil, el saldo neto importador de productos petrolíferos se eleva a 19,45 millones de toneladas, y el ratio de importaciones netas de productos petrolíferos con respecto al consumo total, se sitúa en el 26,0%. El comercio exterior de productos petrolíferos en el mes de noviembre, mantuvo la tendencia de crecimientos continuados, el 2,4% para las importaciones y el 30,6% para las exportaciones. En el acumulado anual, las importaciones crecen al 9,5% y las exportaciones lo hacen el 10,7%.

En el caso de los gasóleos el saldo neto importador en los once primeros meses del año es de 12,21 millones de toneladas, equivalente al 36,3% del consumo total en España de este producto. En el año móvil, el ratio de importación neta de gasóleo sobre el consumo total, se eleva al 36,5%.

En la estructura del comercio exterior de productos petrolíferos en el año móvil, las gasolinas representan el 30,5% del total de las exportaciones y el gasóleo supone el 47,4% del total de las importaciones.

## Saldo de la balanza energética (M€)

a mes de: octubre 2007

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)
Ingresos por exportaciones	795	32,2	6.715	1,3	7.936	-1,6
Pagos por importaciones	3.857	8,3	33.383	-1,5	39.366	-1,2
Saldo	-3.062	3,5	-26.668	-2,2	-31.430	-1,1
<b>Grado de cobertura (%)</b>	<b>20,6</b>	-	<b>20,1</b>	-	<b>20,2</b>	-

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

Nota: Arancel de Aduanas. Capítulo 27.

Tabla 4.7

## Gas natural

### Importaciones por países y áreas geográficas

Las importaciones de gas natural en el mes de noviembre, continuando la tendencia del mes de octubre, han experimentado un fuerte crecimiento del 17,5%, con respecto al mismo mes del año anterior.

En el período enero-noviembre, las importaciones han alcanzado los 367.759 GWh, un 1,5% menos que en el mismo periodo del año 2006.

En la estructura de las importaciones, como es habitual, Argelia es el principal suministrador con un 34,5% del total, creciendo el 5,3% con respecto al año móvil anterior.

Las importaciones de Nigeria, que representan un 23,8% del total, crecieron en los doce últimos meses un 17,1% y las de Qatar disminuyeron un 9,0% representando el 13,4% del total.

Se mantiene una deseable política de diversificación de los suministros tanto desde el punto de vista geográfico, como de zonas económicas y de influencia, mejorando sensiblemente la seguridad en el abastecimiento y las fuentes de suministro.

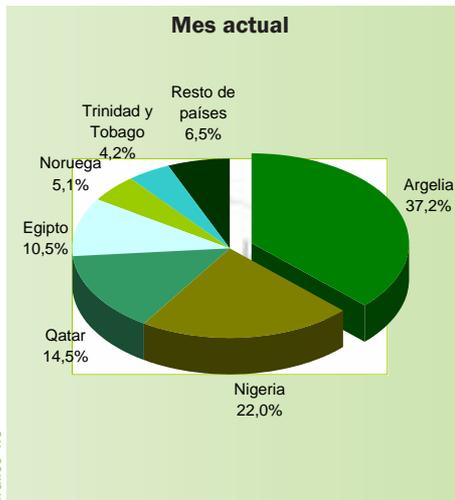


Gráfico 4.8

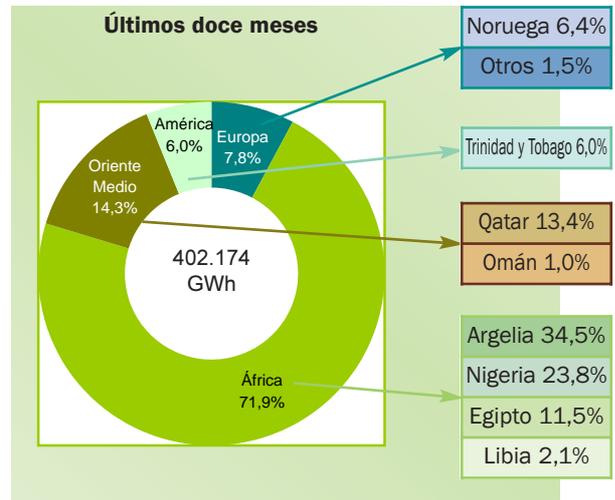


Gráfico 4.9

### Importaciones de gas natural por países

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		Estructura (%)
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	
Argelia	14.072	37,9	126.717	5,7	138.635	5,3	<b>34,5</b>
GN	8.898	18,9	86.330	-6,1	94.442	-6,8	<b>23,5</b>
GNL	5.174	90,0	40.388	44,5	44.193	46,1	<b>11,0</b>
Nigeria	8.338	47,9	87.955	16,9	95.874	17,1	<b>23,8</b>
Qatar	5.485	50,2	47.550	-15,8	53.709	-9,0	<b>13,4</b>
Egipto	3.961	-30,8	42.584	-9,3	46.089	-14,7	<b>11,5</b>
Noruega	1.941	14,4	23.541	8,4	25.584	6,7	<b>6,4</b>
Trinidad y Tobago	1.607	-38,1	21.697	-37,9	24.040	-34,1	<b>6,0</b>
Libia	728	-32,7	8.033	8,6	8.550	1,9	<b>2,1</b>
Omán	-	-	3.847	-60,2	3.847	-68,6	<b>1,0</b>
Otros	1.727	-	5.834	481,2	5.844	482,1	<b>1,5</b>
<b>Total</b>	<b>37.860</b>	<b>17,5</b>	<b>367.759</b>	<b>-1,5</b>	<b>402.174</b>	<b>-1,6</b>	<b>100,0</b>

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

Tabla 4.8

### Factura de gas natural (M€)

a mes de: octubre 2007

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Pagos compra de gas natural	626	5.731	7.064
Argelia (%)	32,8	38,4	39,5
Nigeria (%)	22,8	20,7	20,1
Qatar (%)	14,5	13,0	13,0
Egipto (%)	15,1	12,8	11,9
Trinidad y Tobago (%)	6,9	5,3	6,0
Noruega (%)	5,2	7,1	6,9
Otros (%)	2,7	2,7	2,6

Nota: Arancel Aduanas. Capítulo 27

Tabla 4.9

## Producción interior de crudo

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Ayoluengo	-	-	5	2,7	6	<b>3,2</b>
Boquerón	3	-0,7	30	2,1	33	<b>2,4</b>
Casablanca	8	212,6	76	18,4	79	<b>8,1</b>
Rodaballo	2	-6,9	19	-43,2	21	<b>-41,5</b>
<b>Total</b>	<b>13</b>	<b>69,6</b>	<b>130</b>	<b>-1,5</b>	<b>138</b>	<b>-5,5</b>

Tabla 5.1

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

## Evolución de la producción interior de crudo

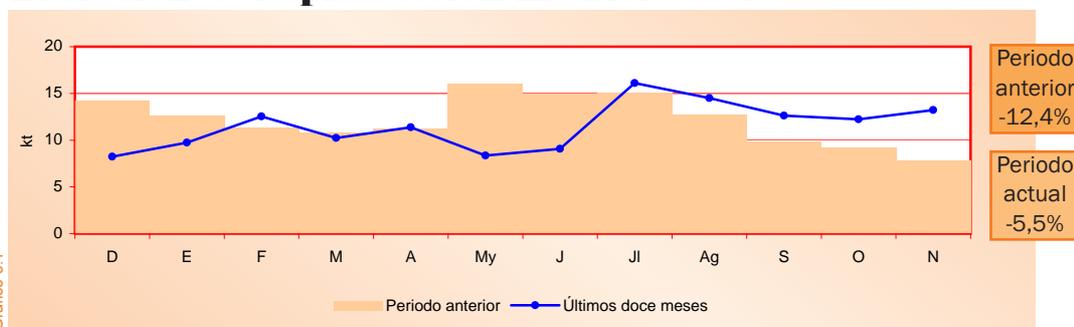


Gráfico 5.1

## Producción interior de gas natural

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)
El Romeral	9	-24,8	137	-1,3	150	<b>-0,5</b>
El Ruedo	-	-	21	-40,8	23	<b>-41,4</b>
Las Barreras	2	-13,8	28	-4,5	31	<b>-5,8</b>
<b>Total</b>	<b>12</b>	<b>-33,5</b>	<b>187</b>	<b>-73,0</b>	<b>204</b>	<b>-75,1</b>

Tabla 5.2

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

## Evolución de la producción interior de gas natural

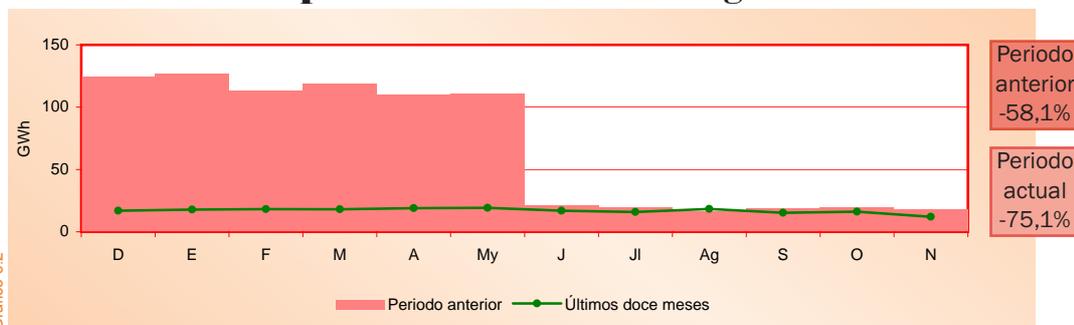


Gráfico 5.2

## Grado de autoabastecimiento (%)

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Crudo	0,21%	0,19%	0,18%
Gas natural	0,03%	0,05%	0,05%

Tabla 5.3

En el mes de noviembre y ya por quinto mes consecutivo, crece la producción interior de petróleo crudo en España.

La producción interior de crudo en el mes de noviembre fue de 13 kt y en los doce últimos meses, alcanzó las 138 kt, un 5,5% menos que en el año móvil anterior. Entre los yacimientos en producción, el de Casablanca experimentó un crecimiento, mientras que Rodaballo y Boquerón experimentaron un comportamiento negativo.

La producción interior de crudo en los doce últimos meses, sólo cubrió el 0,18% de las necesidades.

La producción interior de gas natural en el mes de noviembre, fue de 12 GWh, con un descenso del 33,5% con respecto al mismo mes del año anterior.

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

### Crudo y materia prima procesada

Durante el mes de noviembre la cantidad de crudo y materia prima procesada por la industria española de refino fue de 4,65 millones de toneladas, un 0,5% menos que en el mismo mes del año anterior y volviendo la senda descendente de meses anteriores interrumpida, tan solo, en septiembre; en el acumulado anual, el total procesado se eleva a 55,19 millones de toneladas, un 2,9% menos que el año 2006.

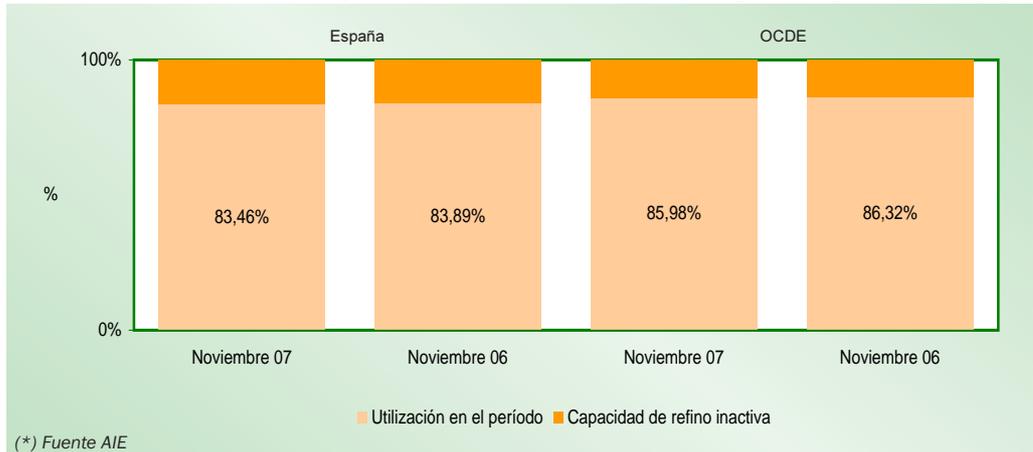
La utilización de la capacidad de refino en España en el mes de noviembre fue del 83,5%, ligeramente inferior a la del mismo mes del año anterior y casi idéntica a la del pasado mes de octubre. La tasa de utilización, se sitúa por debajo de la media de utilización de los doce últimos meses que es del 89,0%.

	Mes		Acumulado		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
<b>Total</b>	<b>4.651</b>	<b>-0,5</b>	<b>55.186</b>	<b>-2,9</b>	<b>60.311</b>	<b>-2,7</b>

(\*) 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 el gráfico 6.2, 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 89,0%.

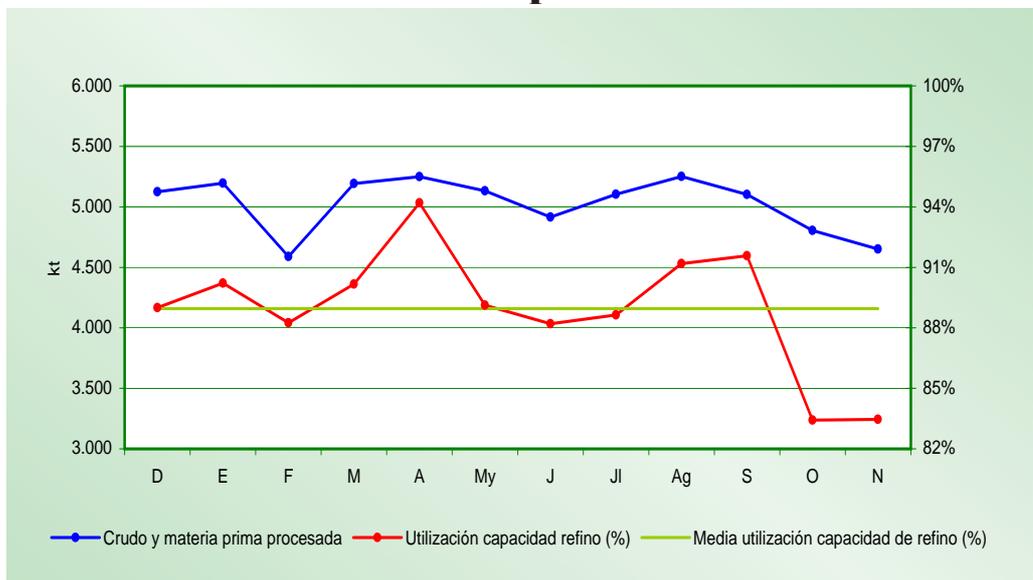


Gráfico 6.2

## Stocks de crudo, materias primas y productos petrolíferos

Tabla 6.2

	Noviembre 06		Octubre 07		Noviembre 07		Tasa de variación (%)	
	kt	(%)	kt	(%)	kt	(%)	mes anterior	mes año anterior
Crudo y mat. Primas	6.692	36,5	7.299	39,4	7.073	39,0	-3,1	5,7
Productos petrolíferos	11.622	63,5	11.245	60,6	11.067	61,0	-1,6	-4,8
<b>Total</b>	<b>18.314</b>	<b>100,0</b>	<b>18.544</b>	<b>100,0</b>	<b>18.140</b>	<b>100,0</b>	<b>-2,2</b>	<b>-1,0</b>

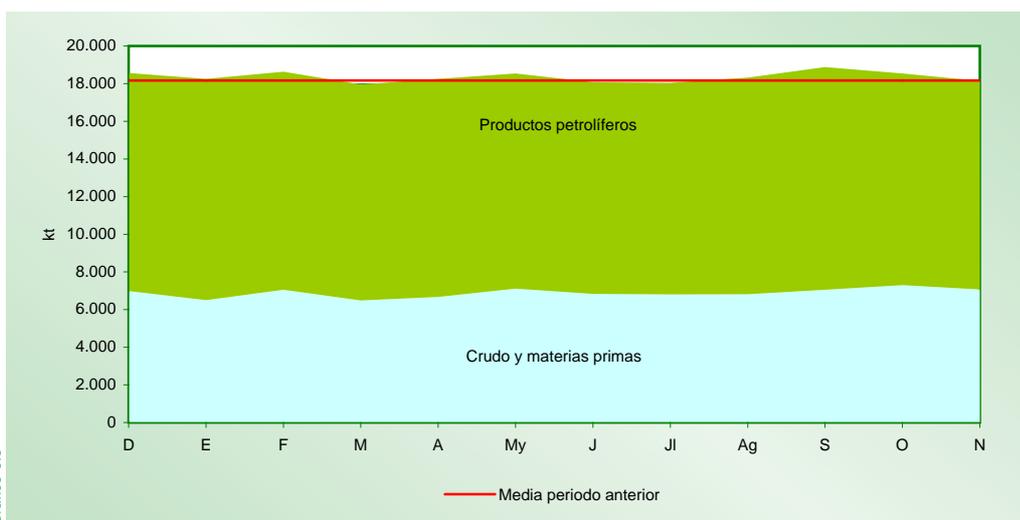
A finales del mes de noviembre, el nivel de stocks de crudo de petróleo, materias primas y productos petrolíferos, se situó en 18,14 millones de toneladas, un 1,0% inferior al del mismo mes del año anterior y 404 kt -el 2,2%- menos que en el pasado mes de octubre. Si se compara los stocks con los habidos a comienzos del año, estos han disminuido en 117 kt, situándose ligeramente por debajo de la media de los últimos doce meses que fue de 18,17 millones de toneladas.

La estructura de los stocks, a finales del mes de noviembre está formada por un 39,0% de crudos y materias primas y un 61,0% de productos petrolíferos.

En el presente gráfico, se representa la evolución de los stocks, tanto en cantidad como en composición. Se observa como éstos, en la actualidad, se mantienen aproximadamente en la media del periodo considerado. En el presente gráfico, se representa la evolución de los stocks, tanto en cantidad como en composición. Se observa como éstos, en la actualidad, se mantienen aproximadamente en la media del periodo considerado.

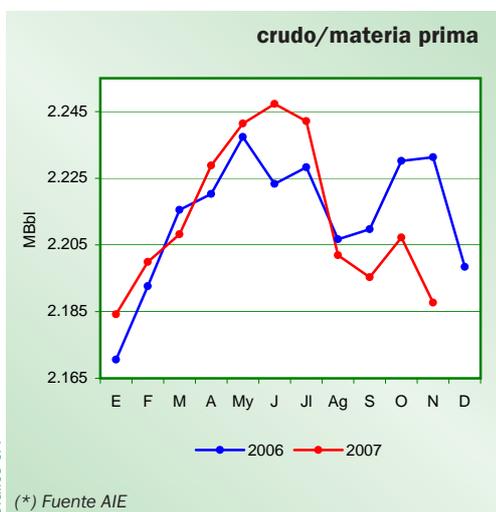
## Evolución de los stocks

Gráfico 6.3



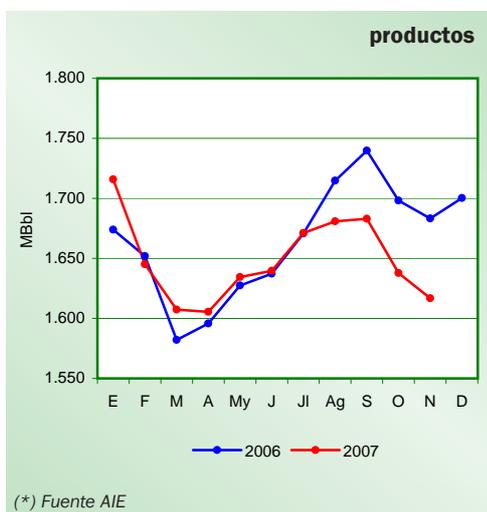
## Evolución stocks de crudo y productos petrolíferos OCDE (\*)

Gráfico 6.4



(\*) Fuente AIE

Gráfico 6.5



(\*) Fuente AIE

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 noviembre sensiblemente por debajo de los stocks del mismo mes de 2006 y en el nivel más bajo del año descontando el mes de enero, mientras que los stocks de productos se sitúan igualmente por debajo de los stocks existentes el año pasado.

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

Producción interior de crudo	13	<b>Producción de refinерías</b>	<b>4.610</b>
Importaciones de crudo	4.182	Consumos propios	-313
Productos intermedios y mat. aux.	230	Traspasos / dif. estadísticas	-18
Variación de existencias de mat. primas	226	Importaciones de productos petrolíferos	2.773
<b>Materia prima procesada</b>	<b>4.651</b>	Exportaciones de productos petrolíferos	-913
Pérdidas de refino	-41	Variación de existencias	178
<b>Producción de refinерías</b>	<b>4.610</b>	<b>Consumo interior de P. Petrolíferos</b>	<b>6.317</b>

Tabla 6.3

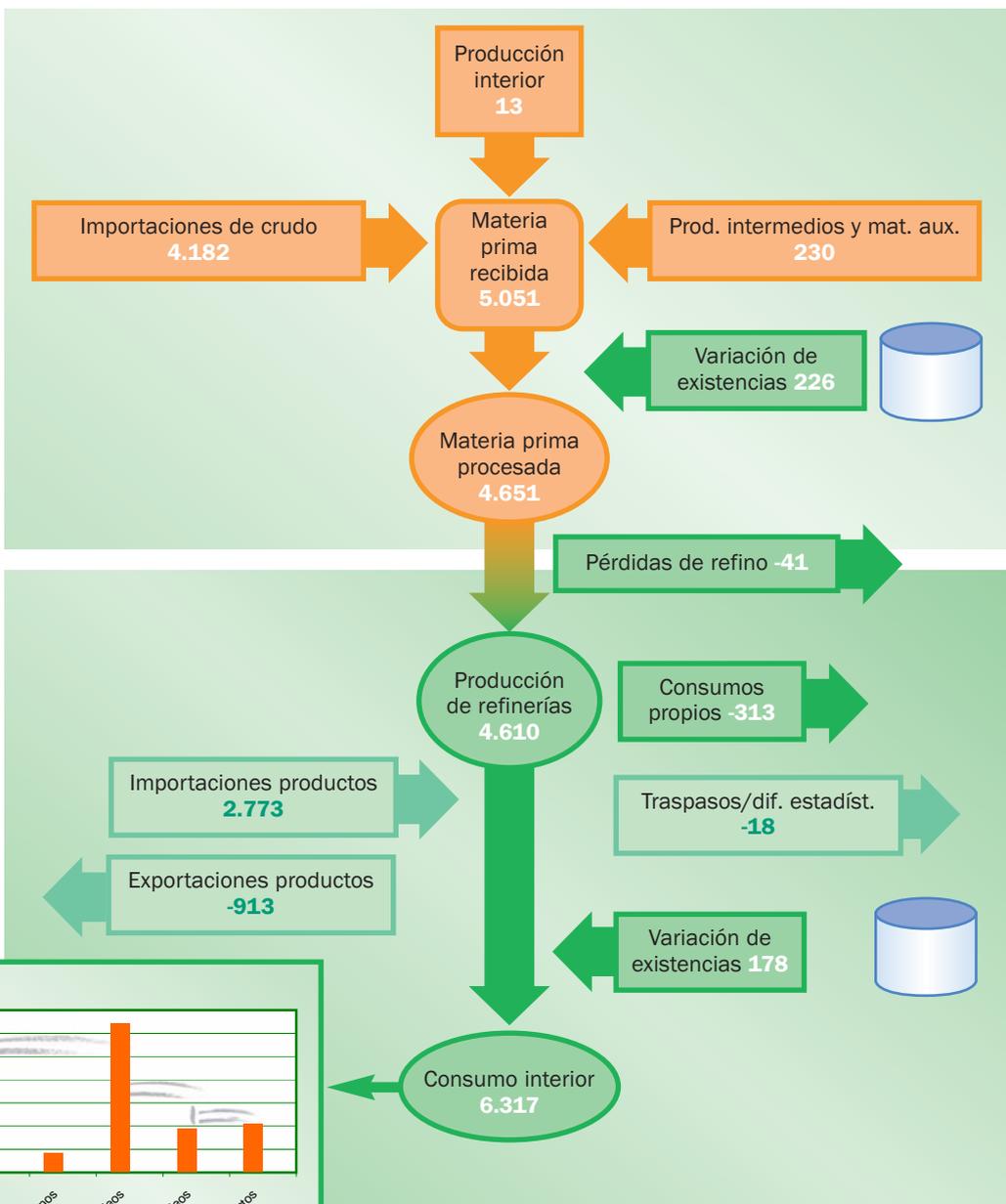
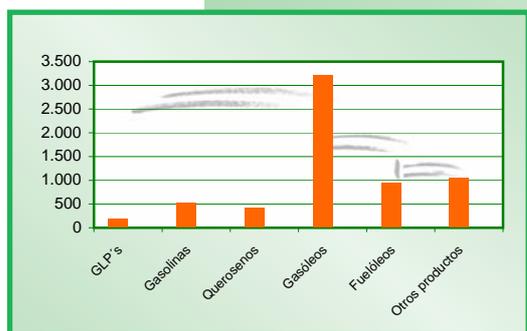


Gráfico 6.6



## Evolución de los precios de venta en España

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

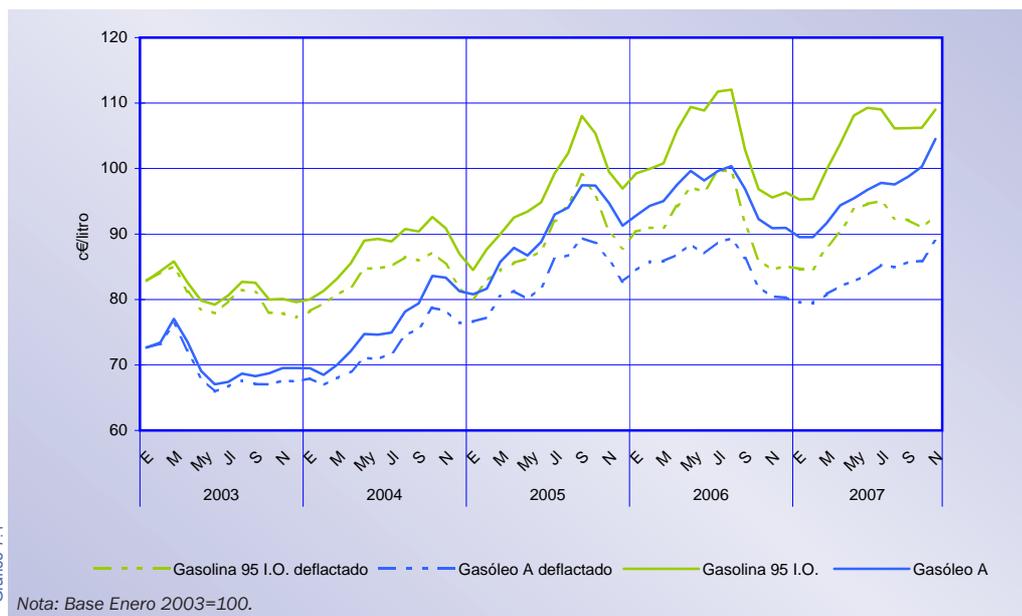
Tabla 7.1

	Precio de venta al público			Tasa de variación (%)	
	Nov - 2006	Oct - 2007	Nov - 2007	mes anterior	mes año anterior
PVP Gasolina 95 I.O. (c€/litro)	95,57	106,22	109,00	2,6	<b>14,1</b>
PVP Gasóleo automoción (c€/litro)	90,89	100,27	104,53	4,2	<b>15,0</b>

En el mes de noviembre, los precios medios de venta al público de los combustibles de automoción han crecido apreciablemente -el 2,6% la gasolina y el 4,2% el gasóleo- con respecto al mes de octubre pasado. Con respecto al mismo mes del año anterior, la gasolina ha incrementado su precio un 14,1% y el gasóleo lo ha hecho un 15,0%. Estas variaciones, han sido consecuencia de la evolución de las cotizaciones internacionales y la evolución del cambio \$/€.

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

Gráfico 7.1



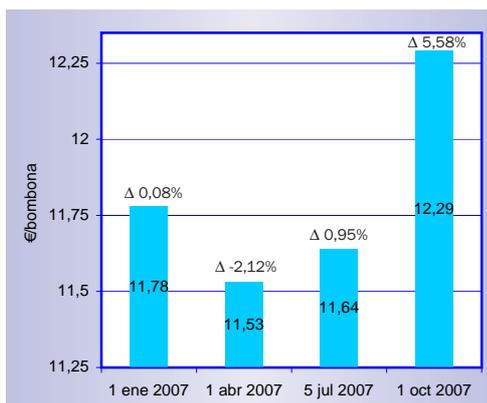
En el gráfico 7.1, se puede analizar la evolución de los precios de la gasolina de 95 I.O. y del gasóleo de automoción desde enero de 2003 hasta el presente, tanto en céntimos de euro corrientes, como en céntimos de euro constantes. De esta forma, se aprecia la evolución de los precios una vez descontada la inflación. Se puede observar que en términos reales las fluctuaciones de los precios son más atenuadas que en términos corrientes.

### PVP máximo bombona de butano (12,5 kg)

Tabla 7.2

Fecha	€/Bombona	% Δ
1 Enero 2006	11,24	10,30
1 Abril 2006	12,35	9,88
1 Julio 2006	12,13	-1,78
1 Octubre 2006	11,77	-2,97
1 Enero 2007	11,78	0,08
1 Abril 2007	11,53	-2,12
5 Julio 2007	11,64	0,95
1 Octubre 2007	12,29	5,58

### Evolución precio bombona (12,5 kg)



En el gráfico 7.2, se representa la evolución del precio de la bombona de butano de 12,5 kg. El día uno del mes de octubre, el precio se incrementó 0,65 €/bombona, equivalente al 5,58%. El incremento de precio desde octubre del 2006 a octubre del 2007 es del 4,4%.

**PVP máximo de gas natural doméstico/comercial (c€/kWh)**

En la tabla 7.3, así como en el gráfico adjunto que lo representa, se aprecian las evoluciones de los precios de las tarifas tipo 3.1 y 3.2 para los consumidores domésticos y comerciales. Estas tarifas experimentaron variaciones el día 12 del mes de octubre pasado: la tarifa 3.1 se incrementó el 2,4% y la tarifa 3.2 el 3,0%.

Fecha	Consumidor Tipo				
	Tarifa 3.1	% Δ	Tarifa 3.2	% Δ	
2004	20 abril	5,6259	-0,7	4,3688	-0,9
	20 julio	5,7406	2,0	4,4835	2,6
	19 octubre	5,8263	1,5	4,5692	1,9
2005	01 febrero	5,8331	0,1	4,5761	0,2
	19 abril	5,8940	1,0	4,6370	1,3
	19 julio	6,0728	3,0	4,8159	3,9
	28 octubre	6,4348	6,0	5,1778	7,5
2006	1 enero	6,7099	4,3	5,3984	4,3
2007	1 enero	6,8563	2,2	5,5174	2,2
	12 abril	6,7116	-2,1	5,3728	-2,6
	12 Octubre	6,8729	2,4	5,5340	3,0

Nota: Tarifa 3.1: consumo estimado de 3.000 kWh/año. Tarifa 3.2: consumo estimado de 12.000 kWh/año

Tabla 7.3

**Evolución del precio de gas natural doméstico/comercial**

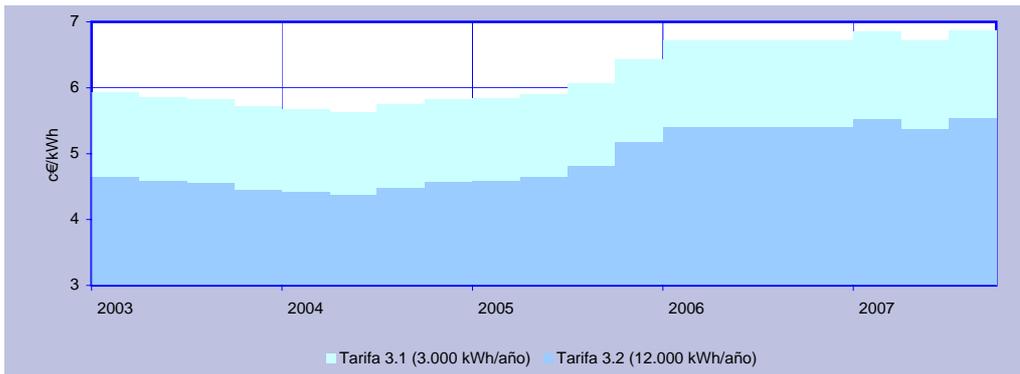


Gráfico 7.3

**PVP máximo de gas natural (usos industriales)**

En la tabla 7.4 se indican los precios, para usos industriales, de las tarifas 2.3 y 2.4. Estas tarifas han sido suprimidas a partir del mes de julio.

Las características de las tarifas quedan explicadas en la página 28 de este boletín.

	Precio máximo			Tasas de variación	
	Nov 2006	Oct 2007	Nov 2007	% respecto al mes anterior	% respecto a igual mes año anterior
Tarifa 2.3 (c€/kWh)	2,37	-	-	-	-
Tarifa 2.4 (c€/kWh)	2,35	-	-	-	-

Nota: Tarifa 2.3 consumo estimado de 20.000.000 kWh/año, caudal de 70.000 kWh/día. Tarifa 2.4 consumo estimado de 50.000.000 kWh/año, caudal de 175.000 kWh/día.

Tabla 7.4

**Evolución del precio de gas natural industrial**

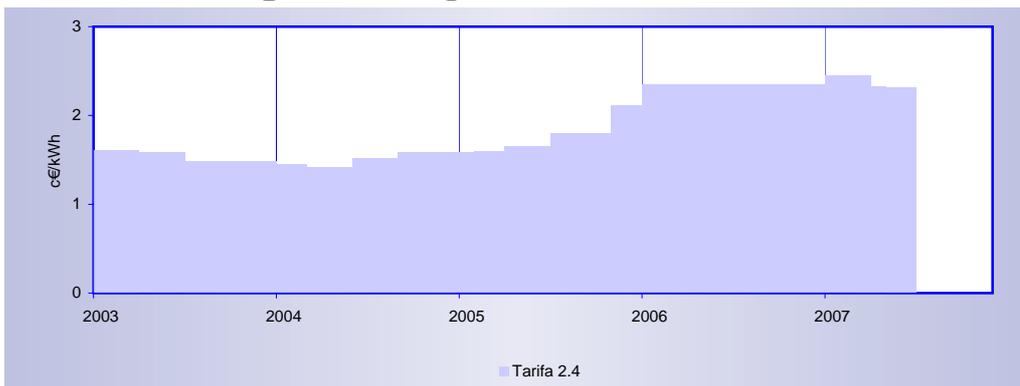


Gráfico 7.4

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

### Comparativa de PVP de la gasolina 95 I.O.

	media mensual									
	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	109,00	151,49	140,79	133,10	142,26	134,78	134,96	136,53	136,26	-27,27
IVA	15,03	24,19	19,42	21,81	21,19	22,46	23,42	27,31	21,11	-6,07
IE	40,75	66,49	68,51	60,23	71,29	56,40	58,30	54,07	62,36	-21,61
PAI	53,21	60,81	52,86	51,06	49,79	55,92	53,24	55,15	52,80	0,41

Tabla 7.5

Unidad: c€/litro.

### Evolución del precio de la gasolina 95 I.O.

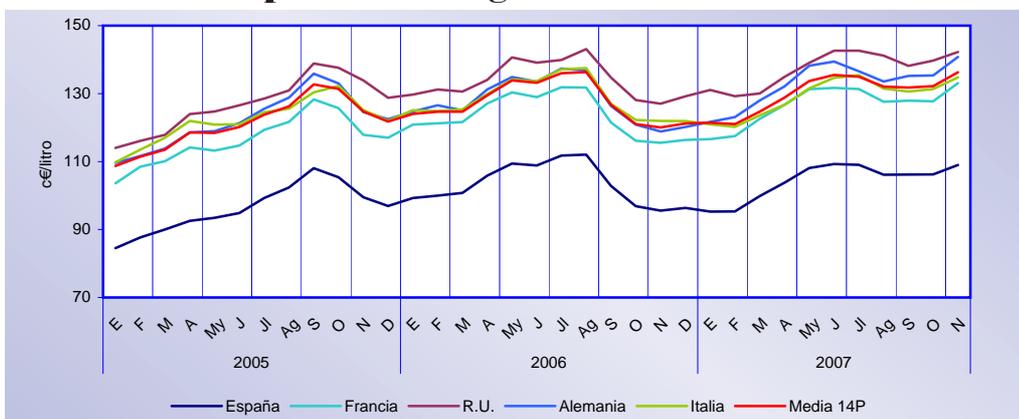


Gráfico 7.5

En el análisis comparativo de los precios medios de venta al público de la gasolina de 95 I.O. en los principales países europeos, se aprecia que en España, en noviembre, se mantienen muy por debajo de la media ponderada del precio en el resto de los países de la UE. En efecto, el PVP final es en España 27,27 c€/litro más bajo que la media europea, es decir, un 19,9% menor que en el resto de países considerados.

Esta situación, viene dada por la sensiblemente menor imposición indirecta que tienen los combustibles de automoción en España. Para el mes de noviembre, la diferencia era de 21,61 c€/litro. La presión fiscal total (impuesto especial + IVA) en España para la gasolina de 95 I.O. es un 33,2% menor que en la media europea.

### Comparativa de PVP del gasóleo de automoción

	media mensual									
	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	104,53	122,48	129,21	119,38	147,00	125,24	115,73	123,15	125,05	-20,53
IVA	14,42	19,56	17,82	19,56	21,89	20,87	20,09	24,63	19,50	-5,09
IE	31,14	38,04	49,85	42,58	71,29	42,30	36,44	36,63	46,00	-14,86
PAI	58,97	64,88	61,54	57,24	53,82	62,07	59,21	61,89	59,56	-0,59

Tabla 7.6

Unidad: c€/litro.

### Evolución del precio del gasóleo de automoción

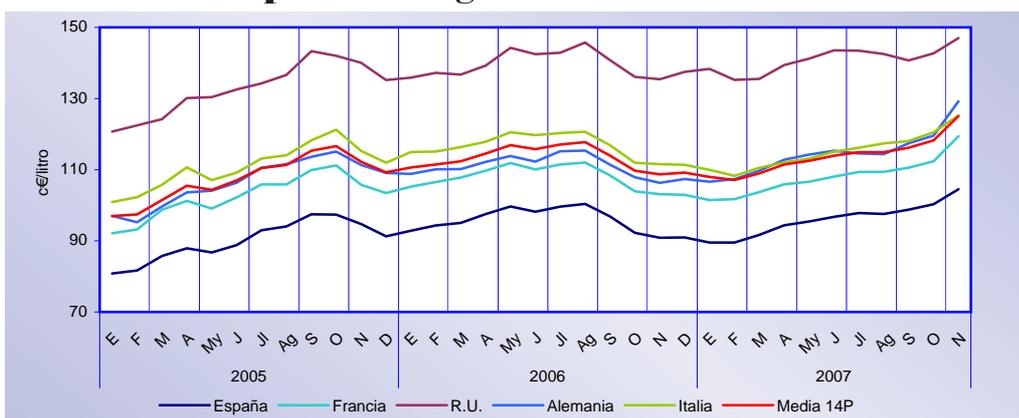


Gráfico 7.6

En el caso del gasóleo de automoción, la diferencia de precio con respecto a la media europea durante el mes de noviembre, es de 20,53 c€/litro, lo que representa un precio un 16,4% inferior en España. El impuesto especial sobre los hidrocarburos es en el caso del gasóleo un 32,3% inferior en España con respecto a la media europea. La presión fiscal total sobre el gasóleo de automoción es, en media, en España un 30,4% menor que en la U.E.

### Comparativa del precio medio de venta del gas natural (uso doméstico/comercial)

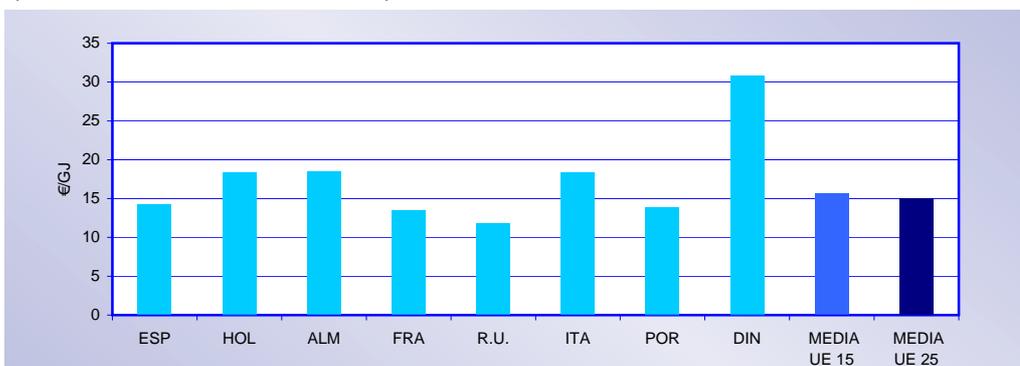
En la tabla 7.7, se han tomado tres consumidores tipo de gas natural para usos domésticos y comerciales. Para estos consumidores tipo, los precios en España son inferiores a la media comunitaria. En el caso del consumidor D1 el precio es en España un 7,8% inferior a la media europea; para el consumidor D2 el precio es un 6,6% inferior a la media y en el caso del consumidor D3 el precio es un 9,2% más bajo en España que en la media europea.

Datos referidos a 1 de enero de 2007									€/GJ
Consumidor tipo	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 15
D1	19,74	23,45	28,52	20,94	14,82	19,2	21,97	45,28	<b>21,45</b>
D2	17,73	20,66	24,17	18,79	13,11	19,2	18,63	30,84	<b>18,99</b>
D3	14,23	18,42	18,45	13,46	11,76	18,34	13,88	30,84	<b>15,67</b>

Nota: D1: Consumo anual 8,37 GJ; D2: Consumo anual 16,74 GJ; D3: Consumo anual 83,7 GJ. Fuente: Eurostat.

Tabla 7.7

### Precio medio de venta del gas natural (D3) (uso doméstico/comercial)



Nota: Para un consumo anual de 83,7 GJ (D3)

Gráfico 7.7

### Comparativa del precio medio de venta del gas natural (usos industriales)

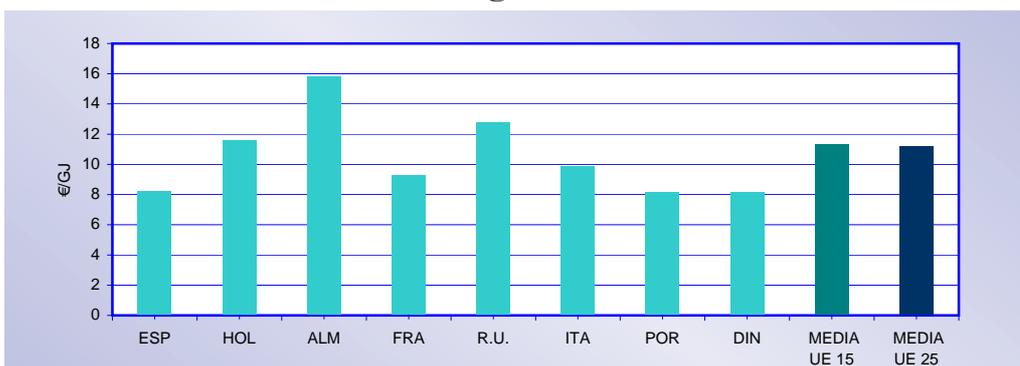
En la tabla 7.8, se comparan cuatro consumidores tipo para usos industriales. En todos los casos considerados los precios españoles se encuentran por debajo de los precios medios europeos.

Datos referidos a 1 de enero de 2007									€/GJ
Consumidor tipo	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 15
I1	12,95	17,88	16,89	12,21	15,09	13,11	11,63	18,27	<b>14,34</b>
I2	8,47	17,29	16,23	10,82	13,82	13,11	10,67	15,58	<b>13,02</b>
I3.1	8,21	11,59	15,79	9,26	12,75	9,88	8,15	8,16	<b>11,33</b>
I4.1	7,98	8,26	13,22	8,00	10,56	8,56	6,22	7,00	<b>9,65</b>

Nota: I1: Consumo anual 0,4186 TJ; I2: Consumo anual 4,186 TJ; I3.1: Consumo anual 41,86 TJ; I4.1: Consumo anual 418,6 TJ. Fuente: Eurostat.

Tabla 7.8

### Precio medio de venta del gas natural (I3.1 usos industriales)



Nota: Para un consumo anual de 41,86 TJ (I3.1)

Gráfico 7.8

## Evolución de las cotizaciones internacionales de los crudos y productos petrolíferos

### Precio crudo Brent (dated)

		FOB \$/Bbl	\$/€	
2005	4t	56,89	1,1884	
	2006	1t	61,79	1,2023
		2t	69,51	1,2582
		3t	69,63	1,2743
		4t	59,59	1,2887
2007	Enero	53,68	1,2999	
	Febrero	57,43	1,3074	
	Marzo	62,15	1,3242	
	Abril	67,51	1,3516	
	Mayo	67,23	1,3514	
	Junio	71,54	1,3419	
	Julio	77,01	1,3716	
	Agosto	70,73	1,3622	
	Septiembre	76,87	1,3897	
	Octubre	82,50	1,4227	
	Noviembre	92,61	1,4684	

### Evolución precio crudo Brent (\$/Bbl)



Gráfico 7.9

### Diferencial Futuro (3 meses)-Dated Crudo Brent

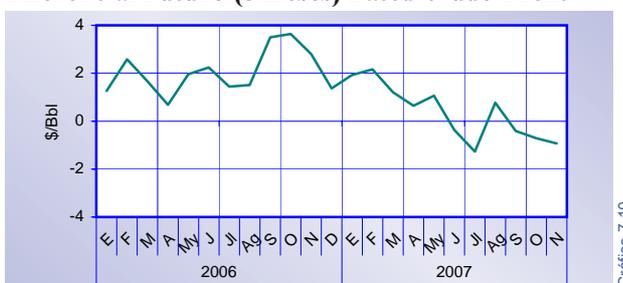


Gráfico 7.10

Tabla 7.9

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

Crudos	°API	Cotizaciones a fin de mes				Cotizaciones medias última semana del mes											
		Enero				2007											
		2002	2004	2005	2006	D	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N
<b>Cercano Oriente</b>																	
Arabia Ligero	33,4	17,39	28,03	39,57	60,22	55,94	48,23	52,45	60,26	62,65	64,56	66,16	72,59	67,69	75,77	81,43	89,94
Qatar (Dukhan)	41,2	19,20	29,92	44,26	64,01	61,29	54,46	58,05	64,40	67,89	69,50	69,74	74,27	72,37	78,22	81,17	91,86
Abu Dhabi (Murban)	39,6	19,71	30,65	44,65	64,33	62,67	54,98	58,58	64,98	68,13	70,15	71,11	75,25	71,66	79,40	83,52	92,49
Kuwait	32,0	18,10	28,53	38,02	58,42	55,18	47,46	51,72	58,12	61,39	63,39	63,99	68,64	65,38	73,97	77,72	87,46
Irán (ligero)	33,9	19,18	28,48	42,65	60,48	56,28	48,68	53,71	60,34	64,49	64,49	68,85	74,12	68,83	76,91	81,10	91,19
Irán (pesado)	31,0	18,88	27,23	40,45	58,33	54,43	46,98	51,91	58,34	62,79	63,34	67,55	72,67	67,53	75,37	79,40	89,39
<b>Mediterráneo/África</b>																	
Irak (Kirkuk)	36,2	-	26,44	38,79	59,83	54,96	48,72	52,30	60,33	62,19	64,27	66,84	73,13	68,03	73,94	79,63	89,74
Argelia (Saharan)	45,0	19,63	30,74	46,81	65,77	62,36	55,58	59,31	66,74	70,13	70,82	72,24	78,62	72,06	80,09	85,49	95,32
Egipto (Suez)	31,1	15,82	25,37	37,48	58,38	53,40	47,08	51,07	58,90	60,97	62,85	65,76	71,51	66,61	72,43	78,17	88,46
Libia (Es Sider)	37,0	19,60	29,90	43,47	63,26	59,22	52,51	55,47	64,47	65,71	67,18	70,05	76,02	70,73	77,00	83,37	93,33
Nigeria (Bonny)	36,7	19,73	30,47	46,73	65,74	63,28	56,17	60,29	67,31	70,24	71,04	73,56	79,06	73,62	80,96	86,12	95,99
<b>América del Norte</b>																	
E.E.U.U. (Texas Int.)	43,6	19,61	33,97	48,86	66,93	60,94	52,94	59,13	63,56	64,48	63,90	68,84	74,94	72,49	82,15	88,92	94,40
México (Maya)	22,0	13,68	25,09	31,21	49,26	46,98	40,75	46,04	50,86	53,25	55,61	59,52	64,49	59,95	66,60	72,04	78,26
<b>Mar del Norte</b>																	
Ekofisk	42,0	19,37	30,47	46,27	64,84	60,26	54,51	58,30	65,22	67,61	70,21	74,96	77,54	71,73	79,20	84,92	94,43
Forties	36,4	19,53	30,61	46,64	65,47	61,10	54,65	57,34	64,97	67,19	68,99	74,29	77,11	69,94	77,91	83,82	93,70
Brent	37,0	19,60	30,53	46,16	63,87	60,50	54,36	57,33	64,97	67,20	68,92	74,29	77,11	69,94	77,91	83,64	93,70

Fuentes: Platt's Oilgram Price y C.P.D.P.

Tabla 7.10

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

En la tabla 7.11 y los gráficos subsiguientes, se ofrece la evolución de las cotizaciones internacionales FOB (sin fletes ni seguros) de los productos petrolíferos (medias) en los mercados del noroeste de Europa y de Italia en \$/t. Desde el mes de enero del presente año, la gasolina Premium ha incrementado su cotización media en un 68,5%, mientras que el queroseno lo hacía un 64,4% y el gasoil 0,2 un 72,3%.

En el mes de noviembre, aún más acusadamente de lo que lo hicieron en octubre, las cotizaciones medias de todos los productos experimentaron apreciables subidas. En efecto, todos los productos subieron más del 12,0% en el mes, destacando el ULSD 50 ppm con el 17,8% y el Fuel Oil 1% con el 16,3%.

Periodo	Prem Unl 50 ppm	Jet Kerosene	ULSD 50 ppm	Gasoil 0,2	1% Fuel Oil	
2006	1t	550,1	594,7	558,9	539,1	316,7
	2t	694,9	676,4	637,6	615,6	315,9
	3t	667,5	679,2	634,4	609,4	308,1
	4t	522,9	588,1	554,3	537,5	254,9
2007	Enero	484,4	548,3	498,5	480,2	227,5
	Febrero	537,3	574,4	529,8	512,7	248,5
	Marzo	616,8	597,8	558,3	538,2	269,0
	Abril	699,3	635,6	604,4	584,0	305,9
	Mayo	752,1	649,1	613,5	588,1	324,3
	Junio	728,7	674,3	635,9	608,1	341,8
	Julio	719,5	701,0	664,7	641,5	379,8
	Agosto	665,7	679,1	650,2	626,7	365,7
	Septiembre	700,2	731,6	707,4	688,4	385,0
	Octubre	723,5	787,5	740,3	715,9	421,0
	Noviembre	816,4	901,4	872,2	827,5	489,5

Fuente: Platt's Oilgram Price

Tabla 7.11

**Prem Unl 50 ppm**

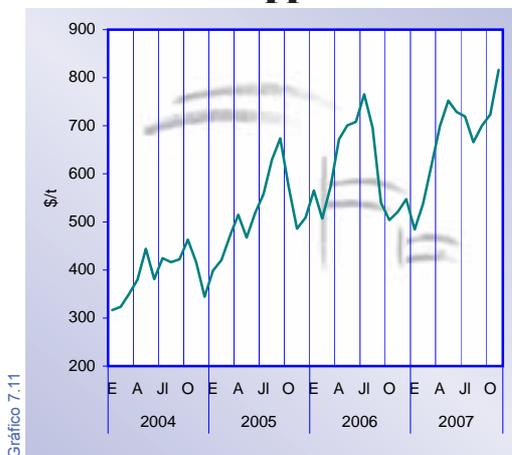


Gráfico 7.11

**Jet Kerosene**



Gráfico 7.12

**ULSD 50 ppm      Gasoil 0,2**

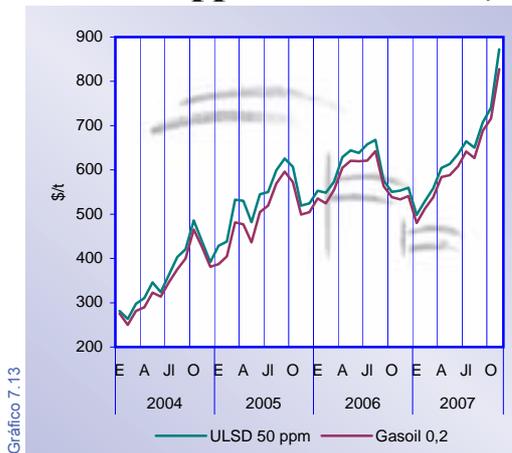


Gráfico 7.13

**1% Fuel Oil**



Gráfico 7.14

## Legislación Española

### SEPTIEMBRE 2007

- **Resolución** de 6 de septiembre de 2007, 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.
- **Resolución** de 11 de septiembre de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se modifica la Resolución 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.
- **Resolución** de 27 de agosto de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se autoriza a Galp Energía España, 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 cualificados de combustibles gaseosos por canalización.
- **Resolución** de 10 de septiembre de 2007, 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.
- **Resolución** de 28 de septiembre de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta de gas natural para uso como materia prima.

### OCTUBRE 2007

- **Resolución** de 6 de septiembre de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se modifica la de 28 de febrero de 2007, que autoriza a Sonatrach Gas Comercializadora, S.A. Sociedad Unipersonal, a ejercer la actividad de comercialización de gas natural.
- **Resolución** de 3 de octubre de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicas las tarifas de suministro de gas natural, el coste unitario de la materia prima y el precio de cesión.
- **Resolución** de 19 de septiembre de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se autoriza a Elektrizitäts-Gesellschaft Launfenburg España, S.L. a ejercer la actividad de comercialización de gas natural y se procede a su inscripción en la sección segunda del registro administrativo de distribuidores, comercializadores y consumidores directos en mercado de combustibles gaseosos por canalización.
- **Resolución** de 6 de septiembre de 2007, 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.
- **Resolución** de 25 de octubre de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta de gas natural para uso como materia prima.
- **Resolución** de 26 de octubre de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se establecen las obligaciones de mantenimientos de existencias mínimas de seguridad de productos petrolíferos de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos y de los sujetos obligados a partir del 31 de octubre de 2007.

### NOVIEMBRE 2007

- **Recurso** de inconstitucionalidad n.º 7745-2007, en relación con el artículo único, apartado 20, y disposición final primera de la Ley 12/2007, de 2 de julio, por la que se modifica la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos.



- **Ley 34/2007**, de 15 de noviembre, de calidad del aire y protección de la atmósfera.
- **Orden ITC/3315/2007**, de 15 de noviembre, por la que se regula, para el año 2006, la minoración de la retribución de la actividad de producción de energía eléctrica en el importe equivalente al valor de los derechos de emisión de gases de efecto invernadero asignados gratuitamente.
- **Resolución** de 7 de noviembre de 2007, 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.

## UNIDADES Y FACTORES DE CONVERSIÓN UTILIZADOS

**Prefijos:** Mega (M):  $10^6$  Giga (G):  $10^9$  Tera (T):  $10^{12}$

### 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 $\leq 4$ bar	
Consumos (kWh/año)	
Tarifa 3.1	$\leq 5.000$
Tarifa 3.2	$>5.000 \leq 50.000$

Usos industriales (Tabla 7.4) Presión de suministro entre 4 y 60 bar	
Consumos (kWh/año)	
Tarifa 2.3	$>5 \times 10^6 < 30 \times 10^6$
Tarifa 2.4	$>30 \times 10^6 \leq 100 \times 10^6$

#### U.E.

Uso doméstico /comercial (Tabla 7.7)		
	GJ	kWh
D1	8,37	2.325
D2	16,74	4.650
D3	83,7	23.250

Usos industriales (Tabla 7.8)		
	TJ	kWh
I1	0,4186	116
I2	4,19	1.163
I3.1	41,86	11.628
I4.1	418,6	116.278



## 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](mailto:cores@cores.es)  
<http://www.cores.es/>

Diseño y Producción:  
[azira.com](http://azira.com)

Dep. Legal: M-12466-1998



# COMBIBSA CORPORACIÓN DE RESERVAS ESTRATÉGICAS DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS