

co20r14es

Corporación de reservas estratégicas de productos petrolíferos **Informe estadístico anual 2014**

1,4% ↑

Aumento del consumo
de combustibles
de automoción por primera
vez desde 2007



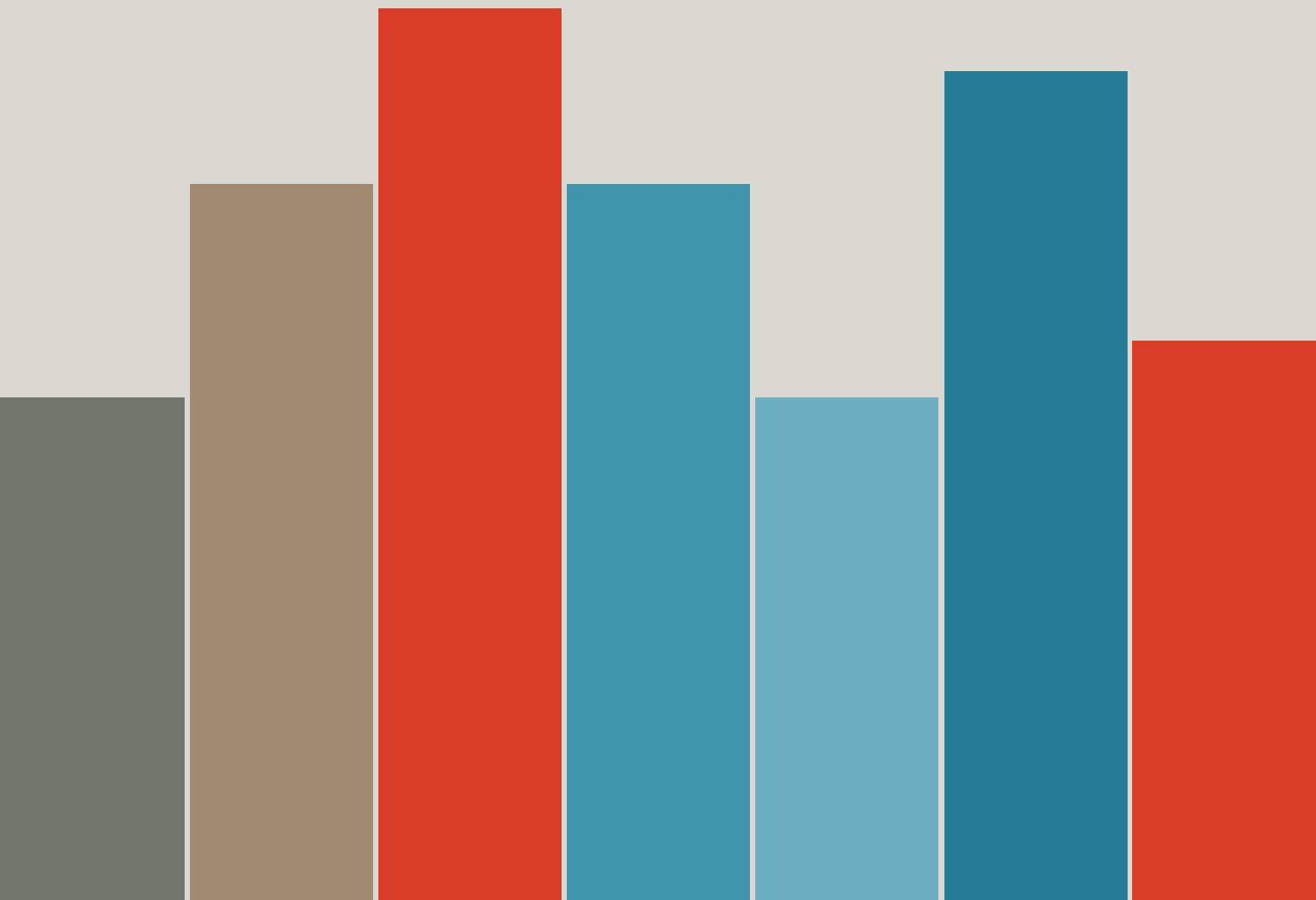
Corporación
de Derecho Público
tutelada por el Ministerio
de Industria, Energía
y Turismo.

2,0% ↑

Incremento de las
importaciones
de crudo, tanto OPEP
como no OPEP

-9,0% ↓

Continúa el descenso
del consumo
de gas natural por sexto
año consecutivo



Índice



**Corporación de Reservas
Estratégicas de Productos Petrolíferos**
**Corporación de Derecho Público
tutelada por el Ministerio de Industria,
Energía y Turismo**

Esta publicación responde a lo dispuesto en la operación estadística N° 6113 del Plan Estadístico Nacional 2013-2016, en la que se incluye la elaboración y publicación de un informe anual sobre el mercado de productos petrolíferos, y en la que figuran como organismos responsables de su ejecución la Subdirección General de Hidrocarburos (Ministerio de Industria, Energía y Turismo-Secretaría de Estado de Energía) y la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos (CORES).

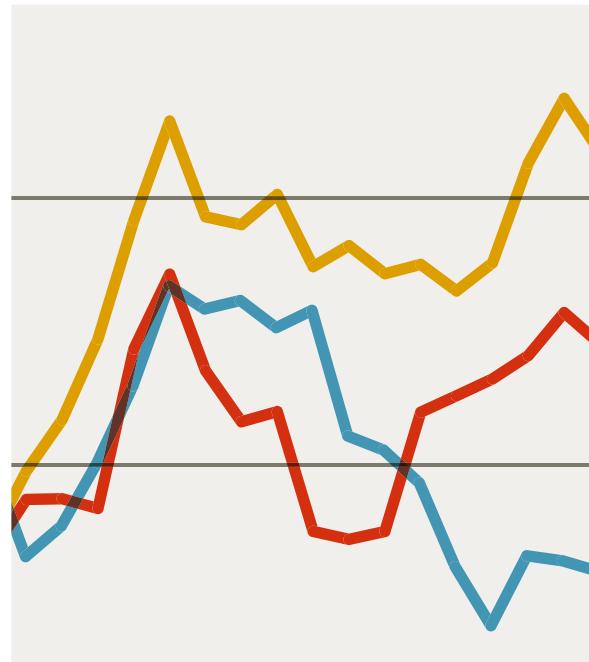
1 Estadísticas Internacionales

1	Productos petrolíferos 2010-2014	18
	Demanda mundial de petróleo	18
	Producción mundial de petróleo	19
	Reservas mundiales de petróleo	20
	Capacidad mundial de refino	21
	Existencias de crudos y productos petrolíferos en países de la OCDE	21



2 Estadísticas España

2 Gas natural 2010-2014	22		
Demanda mundial de gas natural	22	Consumo de gasolinillas	35
Producción mundial de gas natural	23	Biocarburantes en gasolinillas y gasóleos	35
Reservas mundiales de gas natural	24	Consumo de gasóleos	36
3 Cotizaciones internacionales 2010-2014	25	Consumo de gasolinillas y gasóleos por Comunidades Autónomas 2014	36
Cotizaciones de los crudos de referencia y tipo de cambio	25	Consumo de combustibles de automoción	37
Evolución de los precios spot de crudos	25	Evolución anual del parque de vehículos en España	37
Cotizaciones internacionales FOB de productos petrolíferos	26	Evolución de los puntos de venta en España	37
Indicadores de márgenes de refino	27	Consumo de querosenos	38
Cotizaciones de gas natural y tipo de cambio	27	Consumo de fuelóleos	39
		Consumo de otros productos	39
1 Indicadores básicos 2010-2014	32		
Indicadores	32		
Consumo anual de energía primaria en España y grado de autoabastecimiento	32		
Consumo anual de energía final en España	32		
2 Productos petrolíferos 2010-2014	33		
• Consumo de productos petrolíferos en España 2010-2014	33		
Consumo anual de productos petrolíferos	33		
Consumo mensual de productos petrolíferos 2013	33		
Consumo de gases licuados del petróleo	34		



• Importaciones - Exportaciones de hidrocarburos 2010-2014	40
Importaciones anuales de crudos por países y zonas económicas	40
Importaciones mensuales de crudos por países y zonas económicas 2014	40
Evolución del coste CIF de los crudos importados	40
Calidad de crudos importados 2014	41
Comercio exterior de productos petrolíferos	42
Evolución mensual del comercio exterior de productos petrolíferos 2014	42
Importaciones por grupos de productos petrolíferos y países de procedencia 2014	43
Exportaciones por grupos de productos petrolíferos y países de destino 2014	44
Producción interior de crudo	45
Crudo y materia prima procesados	45
• Balance de productos petrolíferos 2010-2014	46
Balance de producción y consumo de productos petrolíferos	46
Capacidad de las refinerías españolas	47
Capacidad total de las refinerías	48
Producción bruta de refinería	48
• Precios de productos petrolíferos 2010-2014	49
PVP máximo de la bombona de butano (12,5 kg)	49
PVP de la gasolina 95 I.O. y del gasóleo de automoción en España	49
PVP medio de la gasolina 95 I.O. 2014	50
PVP de la gasolina 95 I.O.	50
PVP medio del gasóleo de automoción 2014	51
PVP del gasóleo de automoción	51
PVP medio del gasóleo de calefacción 2014	52
PVP del gasóleo de calefacción	52
3 Gas natural 2010-2014	53
• Consumo de gas natural 2010-2014	53
Consumo anual de gas natural	53
Consumo anual de gas natural por grupos de presión	53
Consumo mensual de gas natural 2014	53
Consumo de gas natural por Comunidades Autónomas y grupos de presión	53



3 Reservas petróleo y gas natural España

• Comercio exterior de gas natural 2010-2014	54
Importaciones de gas natural por países	54
Importaciones mensuales de gas natural por países 2014	54
Exportaciones de gas natural por países	55
Exportaciones mensuales de gas natural por países 2014	55
Importaciones de gas natural por punto de entrada	56
Importaciones mensuales de gas natural por punto de entrada 2014	56
Exportaciones de gas natural por punto de salida	57
Exportaciones mensuales de gas natural por punto de salida 2014	57
• Balance de gas natural 2010-2014	58
Producción interior de gas natural	58
Balance de producción y consumo de gas natural	58
• Precios de gas natural 2010-2014	51
PVP máximo de tarifas último recurso de gas natural	59
Evolución del coste de aprovisionamiento de gas natural	59
1 Crudos, materias primas y productos petrolíferos	64
Stocks totales OCDE	64
Existencias mínimas de seguridad y reservas estratégicas en España	64
Stocks de crudo, materias primas y productos petrolíferos en España	65
Reservas estratégicas en España	65
Tipos de almacenamiento de reservas estratégicas en España 2014	66
Evolución localización de reservas estratégicas en España	66
Nivel de stocks en España calculado en días de importaciones netas	66
2 Gas natural	67
Existencias anuales de gas natural	67
Existencias mensuales de gas natural 2014	67
Unidades y factores de conversión utilizados	70



**Pedro Miras
Salamanca**
Presidente de CORES

Presentación

Informe
Estadístico Anual
CORES 2014

Me complace presentar el Informe Estadístico Anual de CORES correspondiente al año 2014, el cual contiene las principales magnitudes del sector de hidrocarburos para los ámbitos nacional e internacional.

Manteniendo estructura, formato, contenidos y alcance de las series temporales de informes anteriores, esta nueva edición continúa con el objetivo de convertirse en un instrumento de consulta frecuente en el sector de hidrocarburos, gracias a la calidad y a la accesibilidad de la información estadística que contiene. Ello permite a la Corporación fortalecer su papel como referente de información del sector en España, actividad que la diferencia respecto a otras entidades europeas similares.

El informe consta de tres apartados principales: internacional, nacional y reservas de petróleo y gas natural. En este sentido, los dos primeros capítulos ofrecen amplia información sobre las magnitudes fundamentales del sector: demanda, consumo, producción, reservas, importaciones y exportaciones y precios; todo ello a nivel mundial en el primer capítulo y a nivel nacional en el segundo. En último lugar, debido a que CORES, como Entidad Central de Almacenamiento de España, tiene como función principal el mantenimiento, gestión y control de las existencias mínimas de seguridad de productos petrolíferos, gases licuados del petróleo y gas natural en España, el tercer capítulo aporta en mayor medida información sobre dichas reservas.

Asimismo, esta edición 2014 incluye como novedad las cotizaciones internacionales relativas a gas natural y la producción en las refinerías españolas, del mismo modo que se amplía la información sobre calidades de crudo.

El Informe, junto con todas las publicaciones y estadísticas de CORES, se encuentra disponible en la página web de la Corporación, www.cores.es. En su versión web, este documento se complementa con información en formato Excel, para una mayor disponibilidad de la misma.

Esperando que resulte de su interés.

**Por primera vez
los países
no OCDE suponen
más de la mitad
de la demanda
mundial
de petróleo**



Internacional

La demanda mundial de petróleo en 2014 se situó en 92,57 millones de barriles/día (MBbl/d), con un incremento del 0,7% respecto al año anterior. Según los datos de la Agencia Internacional de la Energía (AIE), por vez primera los países no pertenecientes a la OCDE suponen más de la mitad de la demanda mundial (50,7%), tras crecer un 2,4%, frente al decrecimiento del 1,0% en la OCDE. Por regiones, América del Norte y Europa y Euroasia se mantuvieron prácticamente constantes, destacando el crecimiento de Oriente Medio (+2,5%), América Central y del Sur (+2,0%), y África (+1,9%).

La producción mundial de petróleo alcanzó 89,27 MBbl/d en 2014 (+2,4% respecto a 2013), con Estados Unidos por primera vez como el mayor productor mundial, con el 13,3% del total y un crecimiento del 15,9% anual, impulsado por el desarrollo del crudo no convencional. La producción en los países de la OPEP se mantuvo prácticamente estable con 41,1 MBbl/d, frente al crecimiento del 4,3% de los países no pertenecientes a la OPEP, que alcanzaron el 63,9% del total producido en el mundo. Por regiones, la única con decrecimiento fue África (-5,4%), con la producción de Libia descendiendo un 47,8% respecto a 2013 y situándose a niveles del año 2011, cuando se hallaba inmersa en una guerra civil.



En la UE desciende tanto la producción como el consumo de gas natural

En lo referente a las reservas mundiales de petróleo en 2014, estas se mantienen prácticamente constantes con 1.700.058 MBbl, destacando la reducción en Guinea Ecuatorial (-35,5%), Egipto (-7,7%) y Noruega (-7,2%). Venezuela, con el 17,5% del total, continúa siendo desde 2009 el país con mayores reservas de petróleo del mundo, por delante de Arabia Saudí (15,7%).

La capacidad mundial de refino, 96,51 MBbl/d, ha aumentado un 1,4% respecto a 2013, consolidando su cambio estructural hacia países emergentes, al reducirse 2,0% la capacidad en la OCDE, destacando Australia (-19,1%), Japón (-9,1%) y Reino Unido (-8,7%). El crecimiento se ha visto impulsado por Oriente Medio, que ha aumentado su capacidad un 8,5%, con el mayor incremento en Emiratos Árabes Unidos, 433.000 Bbl/día, debido a la reestructuración de Al Ruwais y a la nueva refinería de Fujairah. Por primera vez desde 2006, Europa y Euroasia presentan crecimiento positivo (+0,7%), impulsado por el aumento del 5,2% en Rusia.

Por su parte, la demanda mundial de gas natural ha experimentado un comportamiento similar al observado en petróleo. Así, en 2014 se situó en 3.393 miles de millones de m³ (bcm) (+0,4% respecto a 2013), con la OCDE consumiendo el 46,5% del total y los países emergentes el 53,5%, tras descender el primer grupo un 1,9% y aumentar el segundo al 2,4% anual. Por regiones, destaca el crecimiento de Oriente Medio (+6,3%), disminuyendo únicamente Europa y Euroasia (-4,8%), impulsada por la UE que desciende un 11,6% anual debido al cálido invierno de la región, con temperaturas de hasta 5°C por encima de la media.



Descenso de la cotización del Brent por debajo de 100 \$/Bbl, con mínimo en diciembre de 62,5 \$/Bbl

En cuanto a la producción mundial de gas, se mantiene la senda de crecimiento de años anteriores, alcanzando 3.461 bcm (+1,5%), con variaciones positivas tanto en la OCDE (+2,7%) como en los países emergentes (+0,8%). Estados Unidos se mantiene desde 2009 como el primer productor mundial, alcanzando 728 bcm en 2014. Todas las regiones han aumentado su producción excepto África (-1,0%) y Europa y Euroasia (-3,1%), debido fundamentalmente a la caída en la producción de la UE (-9,8%), y en concreto Holanda (-18,7%), donde el yacimiento Groningen se encuentra en claro declive tras más de 50 años en producción.

En 2014 las reservas mundiales de gas natural se estimaron en un máximo histórico de 187,1 miles de bcm, el 42,7% de las cuales se localiza en Oriente Medio, con Irán como país con mayores reservas del mundo, con el 18,2% del total. Destaca la caída en Europa, con reducciones del 18,1% en Alemania y del 6,2% en Noruega, situándose el nivel de reservas de este último por debajo de 2.000 bcm, valor que se había superado ininterrumpidamente desde el año 2000.

Por lo que respecta al precio medio del crudo, cabe destacar en 2014 la caída de cotizaciones tanto del Brent (-8,9%) como del WTI (-5,0%) respecto a 2013, motivada por un exceso de oferta, situándose el valor medio del Brent por debajo de 100 \$/Bbl por vez primera desde 2010. La reducción se hizo más acusada en el último trimestre del año, con un precio medio del Brent en diciembre de 62,48 \$/Bbl, lo que supuso una caída del 44,2% respecto al máximo alcanzado en junio (111,92 \$/Bbl). Cabe destacar también la reducción del 45,0% del diferencial entre ambos crudos hasta 5,91 \$/Bbl, manteniéndose el valor del Brent por encima del WTI por quinto año consecutivo.



Por su parte, las cotizaciones internacionales de productos en los mercados europeos experimentaron descensos respecto a 2013 en línea con el Brent, más acentuados en el sur (mercado MED) que en el norte (NWE). Así en 2014, las cotizaciones medias de los productos NWE se situaron en 904,7 \$/t la gasolina, 895,9 \$/t el queroseno, 867,7 \$/t el gasóleo y 553,8 \$/t el fuelóleo.

Todos los indicadores de márgenes de refino analizados se mantuvieron en valores positivos, si bien con comportamientos desiguales durante 2014. Los indicadores relativos a Europa aumentaron, tanto en el Mediterráneo como en el Norte del continente, con el indicador “Ural Crack Med” situado en 2,03 \$/Bbl (+24,2% respecto a 2013) y el indicador “Brent Crack Rot” en 4,55 \$/Bbl (+13,9%). Por su parte, los indicadores relativos a Estados Unidos y Asia descendieron, con “WTI Crack USG” en un valor medio en 2014 de 10,25 \$/Bbl (-22,6% respecto a 2013) y “Dubai Crack Singapur” en 5,76 \$/Bbl (-10,5%).

Las cotizaciones de gas natural evolucionaron también de manera divergente en Estados Unidos y Europa. Así, el precio en Henry Hub aumentó un 16,5% respecto a 2013, superando los 4 \$/MMBtu por primera vez desde 2010, situándose en 4,34 \$/MMBtu. Por su parte, el precio de referencia en Reino Unido, NBP, descendió un -26,5% en 2014, hasta 50,10 GBP/therm, equivalente a 8,24 \$/MMBtu, casi el doble del precio en Estados Unidos, si bien en 2013 prácticamente triplicó su valor (10,66 \$/MMBtu en Reino Unido frente a 3,73 \$/MMBtu).



Por primera vez
desde el inicio
de la crisis
aumentan
los combustibles
de automoción

España

El consumo energético continuó descendiendo en 2014, si bien disminuyó en menor medida que en años anteriores. Este año, se observó una recuperación del índice de producción industrial (+1,5%) después de tres años de descensos (-1,7%, -6,4% y -2,0%, en 2013, 2012 y 2011).

En 2014, disminuyeron en España respecto a 2013 tanto el consumo de energía primaria como el consumo de energía final, 6,8% y 2,7%, respectivamente. En particular, en relación con el consumo de energía primaria aumentaron las energías renovables, el carbón y la energía nuclear. El petróleo y el gas natural, las dos fuentes de energía con mayor peso (42,1% y 19,6%, respectivamente) disminuyeron respecto al año anterior un 1,1% y un 9,3%. En términos de energía final, a excepción de las renovables que aumentaron ligeramente (+0,8%), descendieron todas las fuentes de energía final: carbón (-11,8%), gas (-3,7%), productos petrolíferos (-2,7%) y electricidad (-1,9%).

España continuó dependiendo del exterior en petróleo y gas natural (99,4% y 99,9%, respectivamente). Sin embargo, en energía nuclear y renovable, España fue totalmente autosuficiente. En carbón, durante 2014, el grado de autoabastecimiento alcanzó un 13,2%.

Productos petrolíferos

La demanda de productos petrolíferos ha venido disminuyendo en los últimos años, si bien en 2014 ralentizó su descenso. Desde el año 2007, en el que se registró un consumo máximo de 75.003 kt, la demanda de productos petrolíferos ha experimentado un descenso continuado y ha acumulado una disminución



Nigeria desplaza a México como primer suministrador de crudo a España

de 28,2%. El consumo de productos petrolíferos alcanzó en 2014 53.851 kt, situándose por debajo de los valores de 1996. A diferencia de lo que ocurrió en 2013, donde descendió el consumo de todos los grupos de productos petrolíferos, en 2014, por primera vez desde el inicio de la crisis, se observó un mejor comportamiento de todos los grupos de productos a pesar del descenso de las gasolinas y el grupo otros productos (-0,8% y -21,5%, respectivamente). Así, en 2014, aumentó el consumo de GLP's (+4,7%), fuelóleos (+3,7%), querosenos (+2,7%), y gasóleos (+0,3%). Sin considerar el descenso del grupo otros productos, la demanda aumentó un 1,2% respecto a 2013.

El consumo de combustibles de automoción aumentó un 1,4% respecto a 2013, por primera vez desde 2007, registrando además incrementos en todos los trimestres de 2014. Este aumento ha sido impulsado por el crecimiento en el año de los gasóleos de automoción (+1,9%), compensando el ligero descenso en el consumo de gasolinas de automoción (-0,8%).

En cuanto a las importaciones de crudo en 2014, estas repuntaron un 2,0% respecto a 2013, aumentando tanto las importaciones procedentes de países de la OPEP (+2,8%) como las procedentes de países No-OPEP (+1,2%). Así, se importaron 30.813 kt de crudo con origen OPEP, representando este año un 52,2% del total de importaciones, ligeramente por encima del valor alcanzado en 2013 (51,8%).

En 2014 destaca el aumento de las importaciones de crudo procedentes de Nigeria, que acumula un crecimiento de 77,5% en los últimos cinco años, situándose en 2014 como el principal país suministrador de crudo a España (16,8%), desplazando a México (14,5%). Les siguen Arabia Saudí y Rusia que se mantuvieron en idénticas posiciones respecto al año anterior (12,3% y 12,0%, respectivamente). Igualmente, destaca el crecimiento, en los últimos cinco años, de las importaciones de crudo



procedentes de Angola, cuyo peso en el total de las importaciones ha pasado de un 2,1% en 2010 a un 8,9% en 2014. España, durante 2014, importó crudo procedente de 26 países distintos.

En el conjunto de las refinerías españolas, en 2014 se destiló un 0,2% más que el año anterior, alcanzando 61,17 millones de toneladas. El grado de utilización de la capacidad de refino se situó en 79,4%, ligeramente superior al de 2013 (79,3%).

En relación a las importaciones y exportaciones de productos petrolíferos en 2014, España registró un saldo neto exportador (3.220 kt) por tercer año consecutivo, que fue un 23,7% inferior al saldo neto exportador experimentado en 2013. Este año, las importaciones de productos petrolíferos (16.616 kt) aumentaron un 16,0% frente al incremento de las exportaciones (+6,9%), alcanzando 19.836 kt. El saldo neto exportador en 2014 se debió a los gasóleos, las gasolinas y el grupo otros productos. En particular, las exportaciones de gasóleos, que aumentaron un 18,7% respecto a 2013, volvieron a superar a las importaciones por segundo año consecutivo.

A 31 de diciembre de 2014, los stocks de crudo, materias primas y productos petrolíferos en España se situaron en 16,39 millones de toneladas, 1,3 millones de toneladas más que en 2013. En un escenario de bajos precios del crudo, los stocks de crudo y materias primas aumentaron un 5,4% mientras los de productos petrolíferos se incrementaron un 11,1%.

Gas natural

Continuó el descenso del consumo de gas natural en 2014 por sexto año consecutivo, acumulando una disminución de 24,5% desde el año 2009. En 2014, el consumo se situó en 305.409 GWh, un 9,0% menor que en 2013 debido, entre otros factores,



Continúa el descenso de la demanda de gas natural por la disminución en todos los tipos de suministro

a las cálidas temperaturas de 2014 y al descenso de la demanda industrial. A diferencia de otros años, se generalizó el descenso del consumo al disminuir tanto el consumo convencional (-9,4%), como el consumo para generación eléctrica (-8,4%), y el GNL de consumo directo (-3,5%).

Las importaciones netas de gas natural en 2014 han supuesto 316.627 GWh, un 5,0% inferior a las de 2013, debido al mayor aumento de las exportaciones frente a las importaciones.

Así, las importaciones de gas natural en 2014 alcanzaron 383.973 GWh, aumentando un 2,2% respecto al año anterior, después de tres años consecutivos de descensos. A pesar de este aumento, las importaciones en 2014 continuaron siendo un 7,0% inferior a las de 2010. Por país de origen, los principales suministradores de gas a España fueron Argelia (55,2%), seguido de Noruega (12,2%), Qatar (9,1%) y Nigeria (8,3%). En 2014, España importó gas natural procedente de once países distintos.

Como consecuencia del descenso del consumo nacional de gas natural, en 2014 se ha registrado un nivel máximo en las exportaciones de gas natural desde que se dispone de datos, alcanzando 67.346 GWh y aumentando respecto al año anterior un 59,3%. Destaca el fuerte incremento de las exportaciones a Japón y Corea, que junto con Brasil y Argentina, fueron los principales destinos en 2014.

Por último, las existencias de gas natural mantenidas en almacenamientos subterráneos y plantas de regasificación a 31 de diciembre de 2014 se situaron en 40.477 GWh, aumentando un 37,7% respecto a 2013.





Estadísticas Internacionales

Cotizaciones internacionales FOB de productos petrolíferos

Unidad: US\$ por tonelada

	Media anual					Media mensual 2014													
	2010	2011	2012	2013	2014	Tv*	E	F	M	A	M	J	J	A	S	O	N	D	
Gasolina 10 ppm**	MED	725,1	981,0	1.016,9	970,9	897,6	-7,5	916,2	924,8	975,7	1.012,9	984,0	993,8	998,0	938,4	905,5	804,4	731,4	586,3
	NWE	722,1	972,5	1.019,2	961,8	904,7	-5,9	926,3	957,2	953,9	1.007,9	991,4	1.022,6	1.006,8	947,7	925,1	813,7	736,6	567,1
Queroseno***	MED				973,9	885,1	-9,1	955,1	963,3	932,2	943,9	950,2	957,2	944,9	928,1	882,2	805,8	750,2	608,7
	NWE	713,6	1.003,7	1.015,5	977,1	895,9	-8,3	970,7	974,7	946,6	952,0	956,8	967,8	954,0	934,0	890,1	817,5	763,9	623,0
Gasóleo**	MED	683,3	955,1	972,7	931,9	852,3	-8,5	921,4	928,2	916,3	921,8	915,5	917,5	902,6	884,0	847,9	774,5	721,2	576,6
	NWE	697,3	962,4	988,2	946,2	867,7	-8,3	937,5	950,0	928,4	941,4	933,3	931,3	911,6	891,3	854,2	785,5	744,7	603,4
Fuelóleo 1% Azufre	MED	460,6	639,8	663,6	608,3	564,1	-7,3	593,9	633,0	645,1	632,0	637,9	641,2	605,2	574,7	567,0	488,0	425,4	326,2
	NWE	456,6	635,3	663,3	606,4	553,8	-8,7	584,3	619,2	629,6	621,2	624,2	634,1	598,2	566,7	552,0	478,9	417,6	319,5

* % 2014/2013

** Los datos corresponden a productos con un contenido de azufre de 10 partes por millón (ppm)

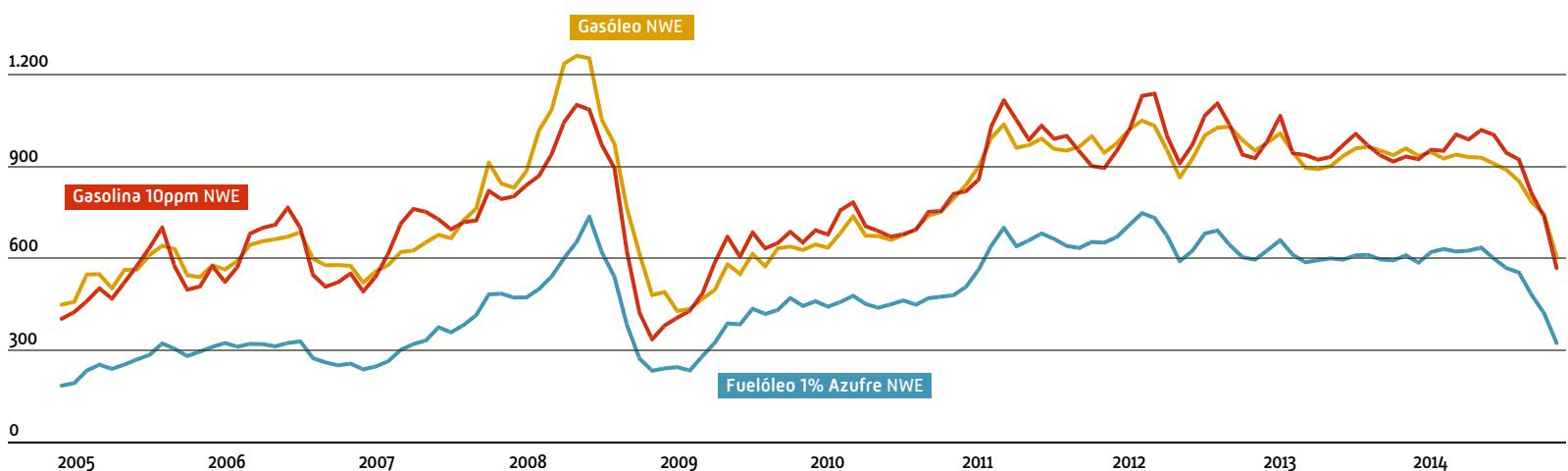
*** No existe cotización MED del queroseno antes de julio de 2013

Fuente: Reuters

Evolución de las cotizaciones internacionales FOB de productos petrolíferos

Unidad: US\$ por tonelada

1.500



Evolución de los diferenciales cotizaciones NWE-Brent

Unidad: US\$ por barril

40

30

20

10

0

-10

-20

-30

DIF GLO NWE-BRENT

DIF GNA NWE-BRENT

DIF FO1 NWE-BRENT

2005 2006 2007 2008 2009 2010 2011 2012 2013 2014

Fuente: Reuters

Indicadores de Márgenes de Refino

Unidad: US\$ por barril

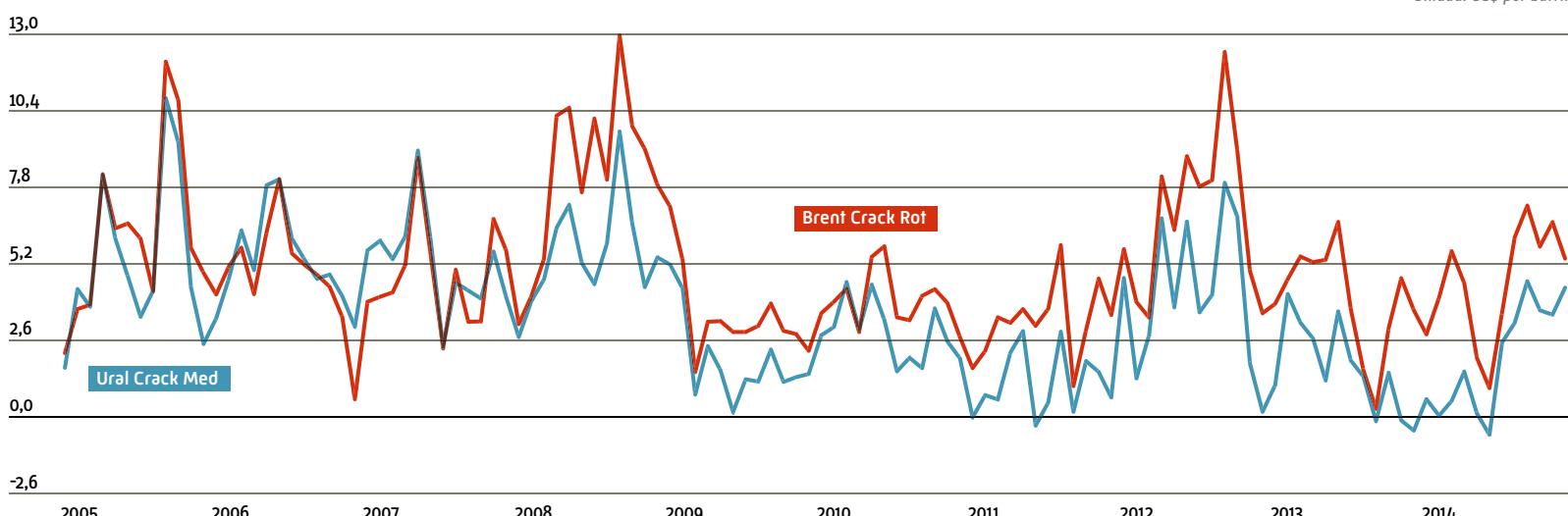
	Media anual					Media mensual 2014												
	2010	2011	2012	2013	2014	Tv*	E	F	M	A	M	J	J	A	S	O	N	D
Brent Crack Rot	3,97	3,27	6,84	3,99	4,55	13,9	2,81	4,06	5,64	4,55	2,01	0,98	3,55	6,11	7,19	5,80	6,63	5,39
Ural Crack Med	2,88	1,16	4,19	1,64	2,03	24,2	0,60	0,04	0,54	1,54	0,12	-0,61	2,53	3,20	4,62	3,63	3,48	4,40
WTI Crack USG	4,15	18,01	22,07	13,24	10,25	-22,6	13,30	12,04	9,85	10,01	8,85	8,00	6,15	11,37	15,67	11,04	8,86	7,93
Dubai Crack Singapur	4,86	7,61	7,44	6,44	5,76	-10,5	6,40	6,30	5,87	6,51	5,94	4,84	4,40	3,66	6,35	5,38	7,41	6,17
Brent Hydro Rot	2,66	1,78	5,16	1,67	2,38	42,2	-0,10	2,07	2,87	2,79	0,49	-0,27	1,92	3,62	4,59	3,36	3,91	3,38
Ural Hydro Med	1,07	-0,72	2,42	-0,08	0,28	-458,4	-0,77	-0,82	-1,16	-0,86	-1,60	-2,44	0,16	1,50	2,96	1,96	1,71	2,44
Dubai Hydro Singapur	1,14	3,09	2,87	0,92	0,11	-88,3	0,93	0,41	-0,20	-0,26	-0,58	-1,75	-2,35	-0,94	1,31	-0,05	2,76	2,14

* % 2014/2013

Fuente: Reuters

Evolución de los Indicadores de Márgenes de Refino

Unidad: US\$ por barril



Fuente: Reuters

Cotizaciones de gas natural y tipo de cambio

Unidad: US\$ por barril

	Media anual					Media mensual 2014												
	2010	2011	2012	2013	2014	Tv*	E	F	M	A	M	J	J	A	S	O	N	D
Henry Hub (US\$/MMBtu)	4,38	3,99	2,76	3,73	4,34	16,5	4,67	5,95	4,88	4,63	4,55	4,57	4,02	3,88	3,92	3,77	4,11	3,37
NBP Day Ahead (GBP/therm)	42,45	56,37	59,72	68,17	50,10	-26,5	65,19	58,93	56,68	49,95	45,43	39,54	37,60	40,75	48,49	50,42	54,93	53,62
Tipo de cambio GBP/US\$	1,5458	1,6041	1,5852	1,5649	1,6476	5,28	1,6473	1,6566	1,6617	1,6749	1,6841	1,6917	1,7075	1,6699	1,6306	1,6076	1,5774	1,5630

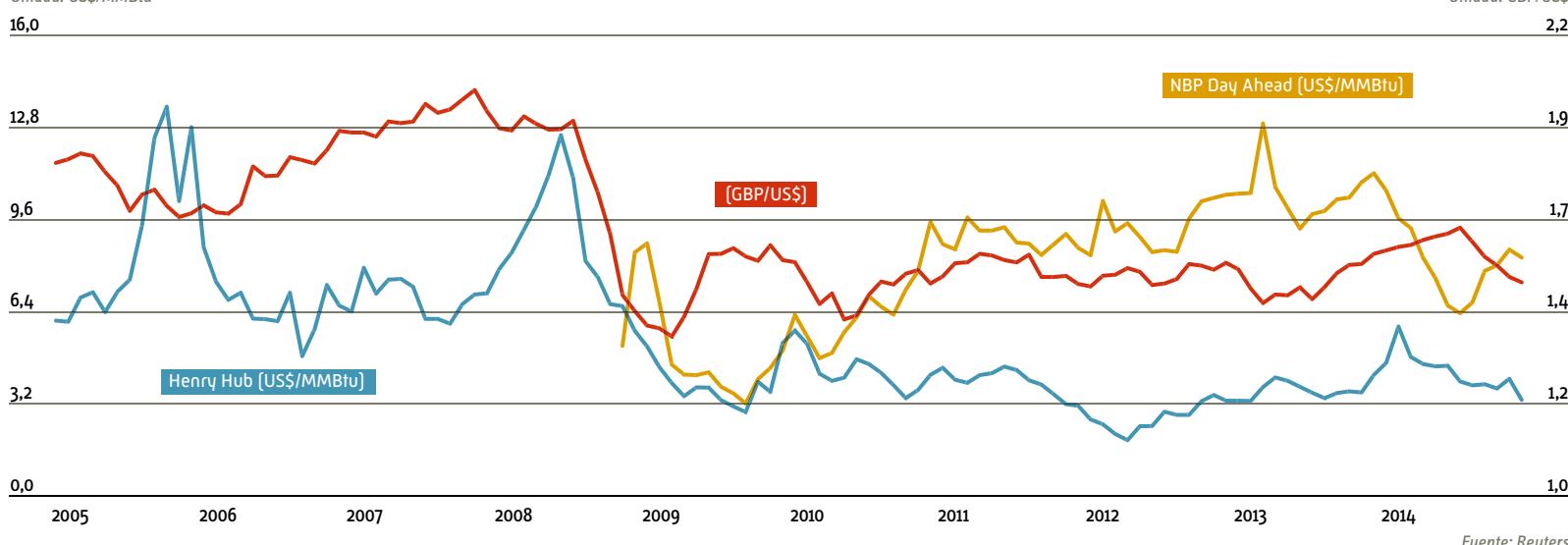
* % 2014/2013

Fuente: Reuters

Evolución de las cotizaciones de gas natural y tipo de cambio

Unidad: US\$/MMBtu

Unidad: GBP/US\$



Fuente: Reuters

Estadísticas Internacionales Resumen 2014

Producción mundial de petróleo 2014



Estados Unidos, primer productor mundial, por encima de Arabia Saudí

89,27

Millones
de barriles/día

↑ 2,4%

Incremento
de la producción
mundial

↓ -0,1%

Mantenimiento
países OPEP

↑ 15,9%

Récord
de crecimiento
anual en EE.UU.

Producción mundial de gas natural 2014



Por cuarto año
consecutivo se reduce
la producción en la UE

3.461

Billones
de metros cúbicos

↑
1,5 %

Incremento
de la producción
mundial

↑
0,8 %

Mantenimiento
en no-OCDE

↓
-9,8 %

Reducción
en UE



2

Estadísticas
España

Consumo de gases licuados del petróleo

Unidad: miles de toneladas

	Total anual					Estructura (%)	Tv*	Datos mensuales 2014											
	2010	2011	2012	2013	2014			E	F	M	A	M	J	J	A	S	O	N	D
Envasado	1.100	997	959	928	859	51,6	-7,4	103	88	81	71	60	54	59	54	54	61	69	103
Granel	733	636	617	575	510	30,6	-11,3	72	70	63	51	34	27	26	23	26	29	34	53
Automoción (envasado y granel)	19	21	26	31	35	2,1	14,4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Otros	^	^	^	55	260	15,6	371,3	^	^	20	12	28	33	32	24	32	37	25	17
Total	1.852	1.654	1.602	1.588	1.664	100,0	4,7	178	161	166	138	125	117	121	104	116	131	131	176

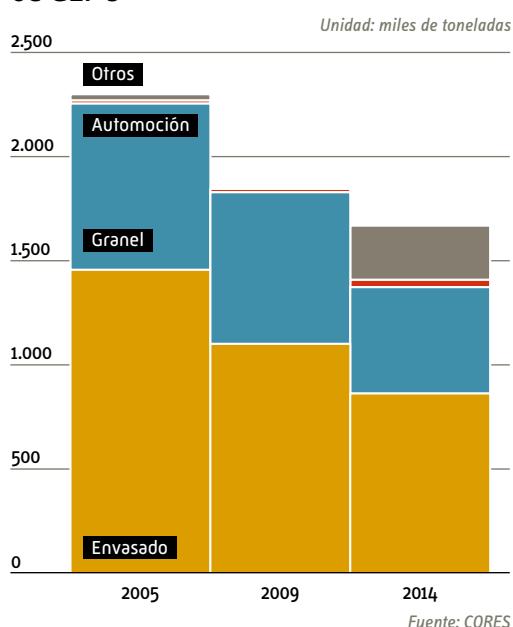
* % 2014/2013

^ mayor que 0,0

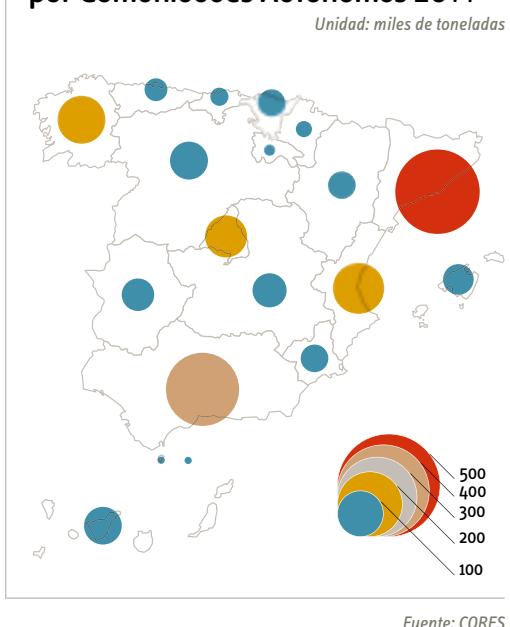
- igual a 0,0

Fuente: CORES

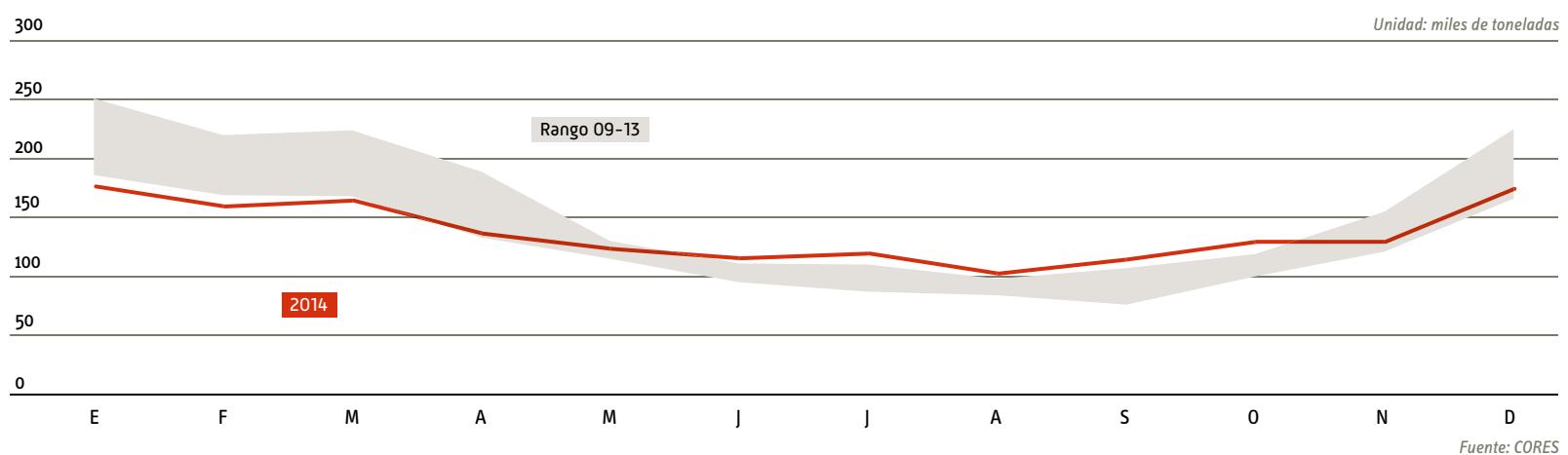
Evolución del consumo de GLP's



Consumo de GLP's por Comunidades Autónomas 2014



Evolución mensual del consumo de GLP's 2014



Consumo de gasolinas

Unidad: miles de toneladas

	Total anual					Estructura (%)	Tv*	Datos mensuales 2014											
	2010	2011	2012	2013	2014			E	F	M	A	M	J	J	A	S	O	N	D
95 I.O.	5.101	4.844	4.557	4.336	4.299	93,1	-0,9	326	307	349	362	363	359	408	399	368	371	321	366
98 I.O.	566	448	360	314	315	6,8	0,2	23	22	25	27	26	27	30	30	27	28	24	28
Gasolinas mezcla	2	1	1	^	^	^	-28,9	^	^	^	^	^	^	^	^	^	^	-	^
Subtotal gasolinas auto	5.670	5.294	4.917	4.651	4.614	99,9	-0,8	349	329	374	389	390	386	438	429	395	398	345	393
Otras gasolinas	7	6	5	5	3	0,1	-37,8	^	^	^	^	^	^	^	^	^	^	^	^
Total	5.677	5.299	4.923	4.656	4.618	100,0	-0,8	349	329	374	389	390	386	438	430	396	398	345	394

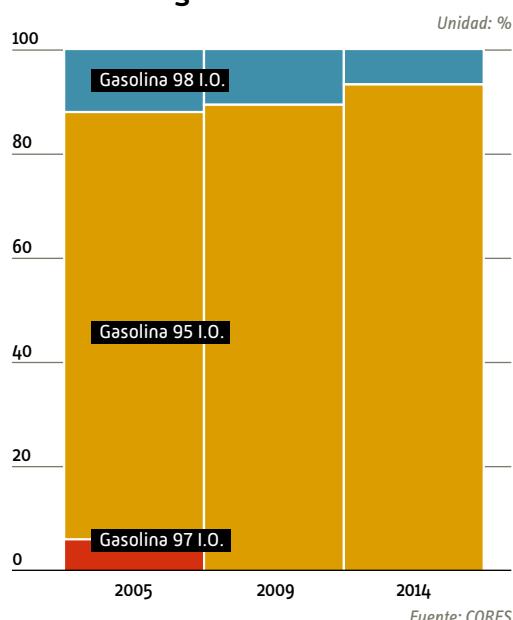
* % 2014/2013

^ mayor que 0,0

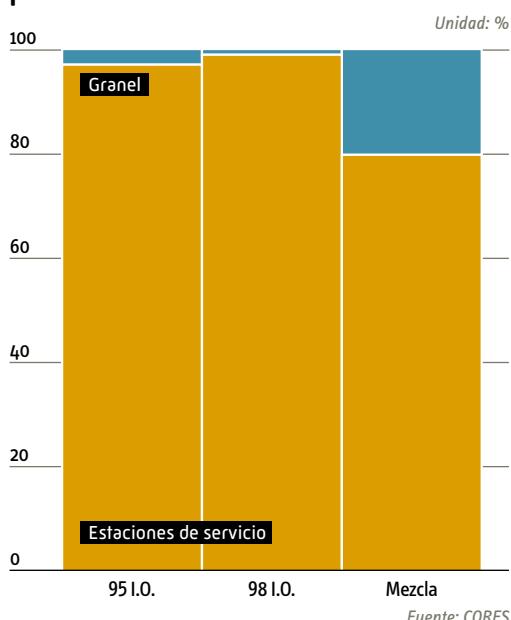
- igual a 0,0

Fuente: CORES

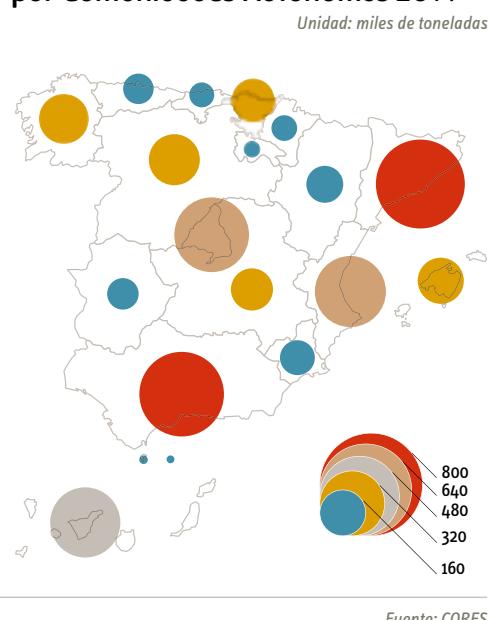
Distribución del consumo de gasolinas



Distribución de gasolinas por canal de venta 2014



Consumo de gasolinas por Comunidades Autónomas 2014



Biocarburantes en gasolinas y gasóleos 2014

Unidad: miles de toneladas

	Media anual					Tv *	Media mensual											
	2010	2011	2012	2013	2014		E	F	M	A	M	J	J	A	S	O	N	D
Bioetanol	362	352	312	264	281	6,5	21	17	21	23	23	24	27	26	28	25	22	23
Biocarburantes**	1.351	1.668	2.149	825	904	9,6	50	54	64	71	88	89	82	77	94	90	73	73

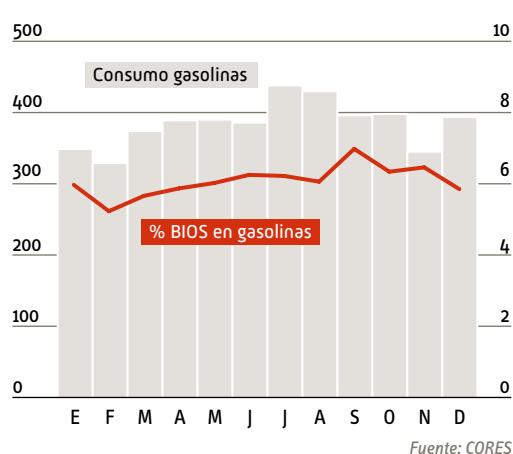
* % 2014/2013

**Incluye Biodiesel y HVO

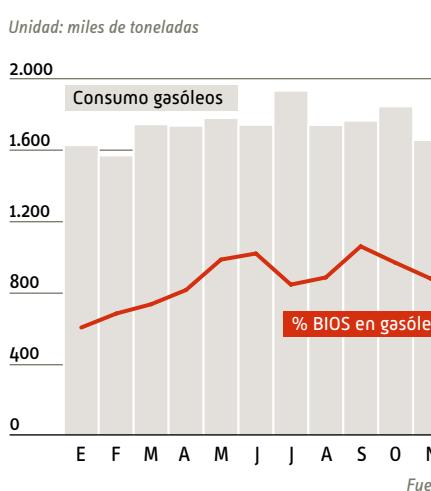
Fuente: CORES

Biocarburantes en gasolinas 2014

Unidad: miles de toneladas



Biocarburantes en gasóleos 2014



Consumo de querósenos

Unidad: miles de toneladas

Años	Total anual					Estructura (%)	Tv*	Datos mensuales 2014											
	2010	2011	2012	2013	2014			E	F	M	A	M	J	J	A	S	O	N	D
Aviación	5.245	5.596	5.278	5.130	5.266	100,0	2,7	343	321	383	443	458	449	562	552	509	489	364	393
Otros	1	^	^	^	^	^	4,6	^	^	^	^	^	^	^	^	^	^	^	^
Total	5.246	5.596	5.278	5.130	5.266	100,0	2,7	343	321	383	443	458	449	563	552	509	489	364	393

* % 2014/2013

^ mayor que 0,0

Fuente: CORES

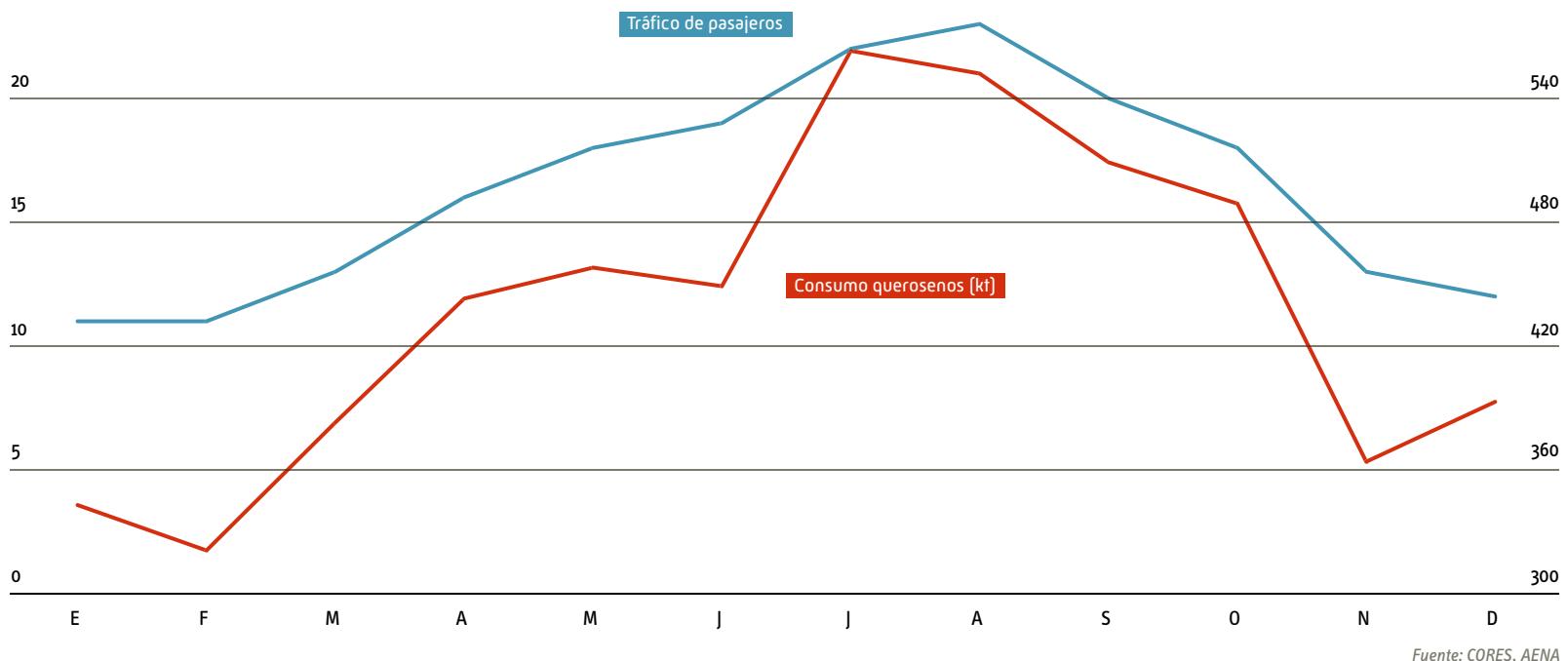
Consumo de querósenos y tráfico de pasajeros en aeropuertos españoles 2014

Unidad: millones de pasajeros

Unidad: miles de toneladas

25

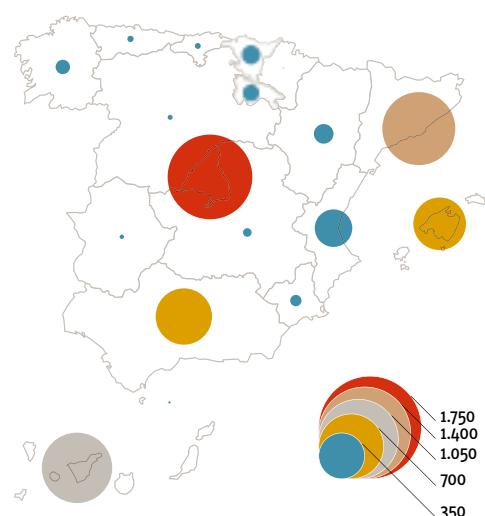
600



Fuente: CORES, AENA

Consumo de querósenos por Comunidades Autónomas 2014

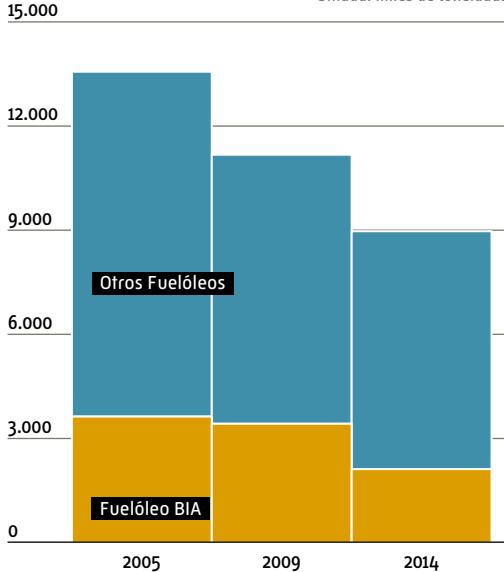
Unidad: miles de toneladas



Fuente: CORES

Evolución del consumo de fuelóleos

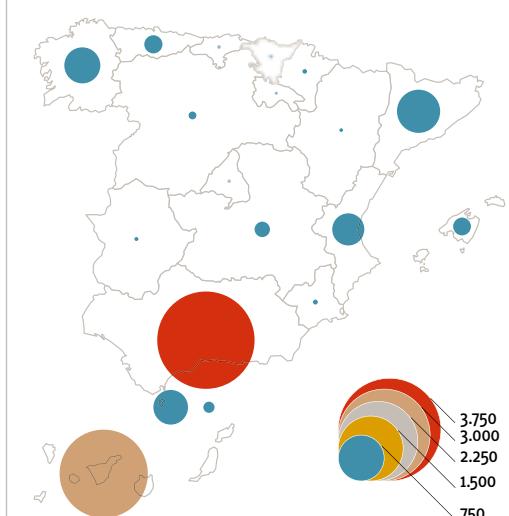
Unidad: miles de toneladas



Fuente: CORES

Consumo de fuelóleos por Comunidades Autónomas 2014

Unidad: kt



Fuente: CORES

Importaciones por grupos de productos petrolíferos y países de procedencia 2014

Unidades: miles de toneladas métricas

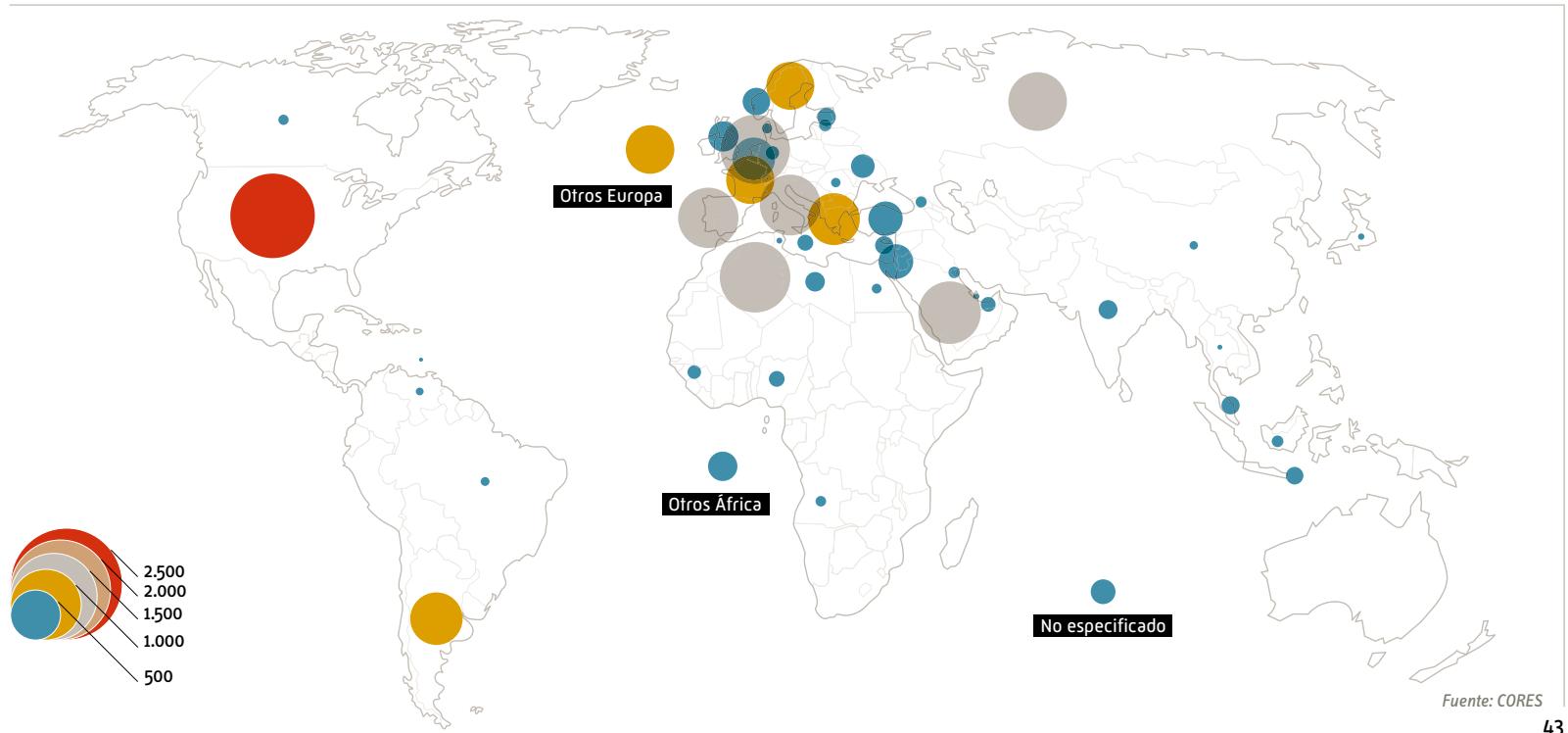
País de procedencia	GLP's	Gasolinas	Querosenos	Gasóleos	Fuelóleos	Otros productos	Total productos
Alemania	-	-	-	48	5	2	55
Angola	33	-	-	-	-	-	33
Arabia Saudí	-	-	978	125	-	45	1.148
Argelia	205	-	388	-	-	872	1.465
Argentina	3	-	36	751	-	20	810
Bélgica	-	-	-	87	430	24	541
Brasil	-	-	-	13	-	10	23
Canadá	-	-	-	31	-	-	31
China	-	-	-	9	-	12	21
Chipre	-	-	-	-	98	-	98
Dinamarca	-	-	-	-	30	-	30
Emiratos Árabes Unidos	-	-	64	-	-	-	64
Egipto	-	-	-	-	-	28	28
Estados Unidos	172	2	39	713	-	1.174	2.100
Estonia	-	-	-	-	-	100	100
Francia	28	13	-	34	538	72	685
Georgia	-	-	-	3	-	33	36
Grecia	-	-	-	-	732	60	792
Guinea	54	-	-	-	-	-	54
Holanda	5	51	-	369	922	68	1.415
India	-	-	65	29	-	11	105
Indonesia	-	-	-	40	-	-	40
Israel	-	-	-	-	272	80	352
Italia	-	-	25	684	349	28	1.086
Japón	-	-	-	-	-	12	12
Kuwait	-	-	33	-	-	5	38
Letonia	-	-	-	44	-	-	44
Libia	9	-	27	3	51	22	112
Malasia	-	-	-	97	-	-	97
Malta	-	-	-	28	13	33	74
Nigeria	-	-	-	-	-	73	73
No Especificado	-	-	26	68	57	29	180
Noruega	77	-	-	-	130	15	222
Otros África	-	-	188	-	66	-	254
Otros Europa	-	-	82	134	478	-	694
Portugal	18	5	-	787	115	147	1.072
Qatar	-	-	-	-	-	10	10
Reino Unido	13	-	-	41	80	134	268
Rumania	-	-	-	-	-	26	26
Rusia	-	29	-	675	196	111	1.011
Singapur	-	-	-	84	-	6	90
Suecia	-	-	-	-	675	-	675
Suiza	-	-	-	-	-	1	1
Tailandia	-	-	-	-	-	7	7
Trinidad y Tobago	5	-	-	-	-	-	5
Túnez	-	-	-	-	-	10	10
Turquía	-	5	-	10	258	74	347
Ucrania	21	-	-	-	60	83	164
Venezuela	-	-	-	18	-	-	18
Total	643	105	1.951	4.925	5.555	3.437	16.616

- igual a 0,0

Fuente: CORES

Importaciones por países de procedencia 2014

Unidad: miles de toneladas



Exportaciones por grupos de productos petrolíferos y países de destino 2014

Unidad: miles de toneladas

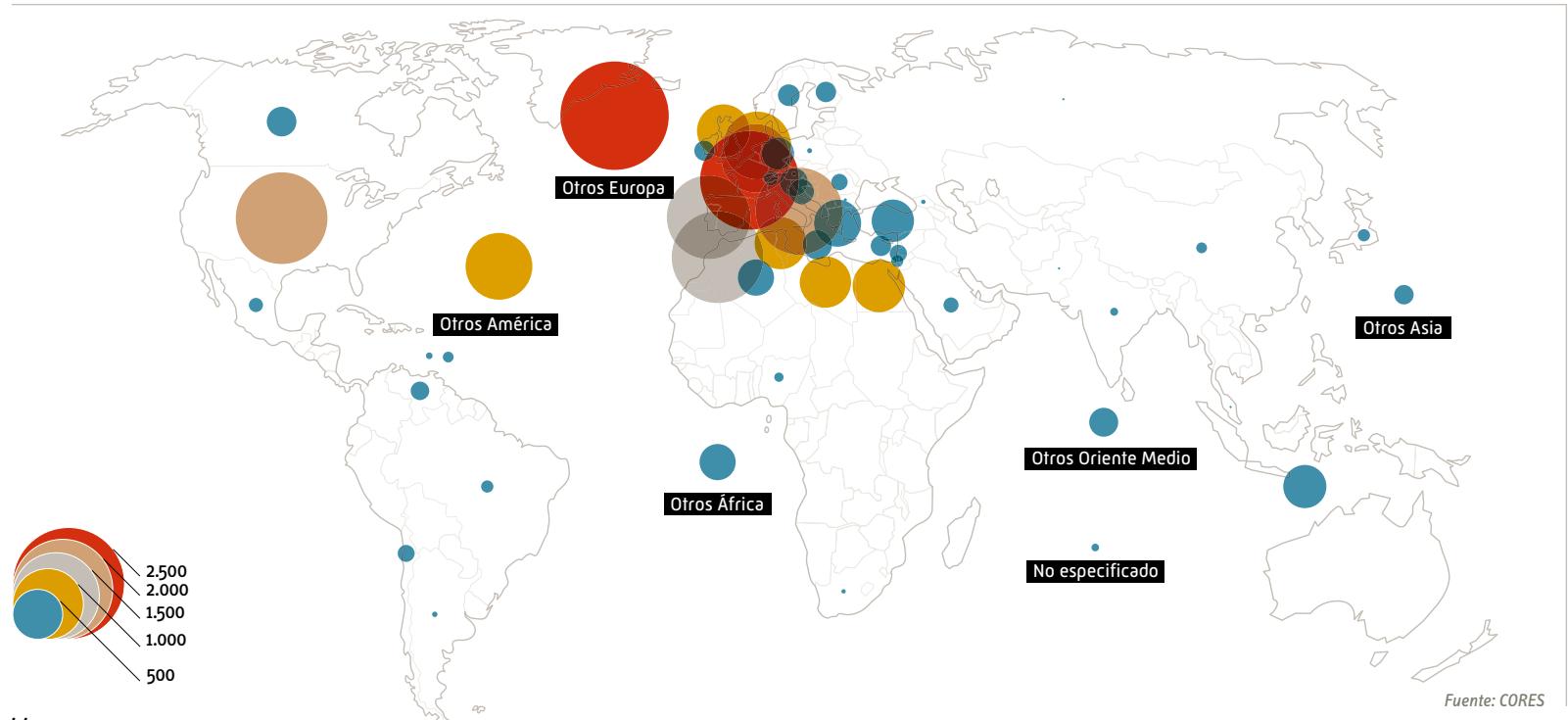
País de destino	GLP's	Gasolinas	Querosenos	Gasóleos	Fuelóleos	Otros productos	Total productos
Alemania	-	-	-	-	-	217	217
Antillas Holandesas	-	24	-	-	-	-	24
Arabia Saudí	-	36	-	-	-	11	47
Argelia	-	60	-	-	-	211	271
Argentina	-	-	-	-	-	6	6
Austria	-	-	-	-	-	4	4
Bélgica	2	69	-	-	79	820	970
Brasil	-	-	-	-	-	31	31
Bulgaria	-	-	-	-	-	2	2
Canadá	-	64	-	-	-	117	181
Chile	-	-	-	-	-	59	59
China	-	-	-	-	-	24	24
Chipre	-	-	-	25	-	61	86
Croacia	-	-	-	-	-	131	131
Egipto	3	62	-	465	-	38	568
Eslavonia	-	-	-	163	-	2	165
Estados Unidos	-	1.176	140	46	127	246	1.735
Finlandia	-	-	-	-	-	86	86
Francia	9	80	3	1.199	29	700	2.020
Georgia	-	-	-	-	-	4	4
Grecia	-	-	7	26	335	90	458
Holanda	7	199	-	316	115	307	944
India	-	5	-	-	-	8	13
Irlanda	-	7	-	-	-	77	84
Israel	-	30	-	-	-	-	30
Italia	-	37	47	809	89	575	1.557
Japón	-	-	-	-	-	31	31
Líbano	-	5	-	-	32	24	61
Libia	-	-	26	505	-	12	543
Malasia	-	-	-	-	-	1	1
Malta	-	-	-	134	41	3	178
Marruecos	194	112	20	877	64	472	1.739
Méjico	-	37	-	-	-	4	41
Nigeria	-	-	-	-	-	18	18
No Especificado	-	-	-	-	-	12	12
Otros África	43	8	-	7	91	121	270
Otros América	-	754	-	163	-	4	921
Otros Asia	-	-	-	-	55	23	78
Otros Europa	3	143	21	754	1.456	48	2.425
Otros Oriente Medio	-	127	-	-	-	46	173
Pakistán	-	-	-	-	-	1	1
Polonia	-	-	-	-	-	5	5
Portugal	157	141	43	591	-	515	1.447
Reino Unido	2	103	32	42	60	341	580
Rumanía	-	-	-	11	-	44	55
Rusia	-	-	-	-	-	1	1
Singapur	-	-	-	-	384	-	384
Sudáfrica	-	-	-	-	-	4	4
Suecia	-	-	-	-	-	97	97
Suiza	-	-	-	5	-	39	44
Trinidad y Tobago	-	9	-	-	-	-	9
Túnez	5	30	-	174	-	351	560
Turquía	-	30	-	99	69	172	370
Venezuela	-	71	-	-	-	-	71
Total	425	3.419	339	6.411	3.026	6.216	19.836

- igual a 0,0

Fuente: CORES

Exportaciones por países de destino 2014

Unidad: miles de toneladas



Producción interior de crudo

	2010	2011	2012	2013	2014	Estructura (%)	Tv (%)
						(%)	2014/2013
Ayoluengo	5	7	7	5	5	1,6	4,3
Boquerón	39	46	34	33	24	7,7	-28,6
Casablanca	63	39	42	36	48	15,6	33,6
Rodaballos	15	8	^	1	1	0,3	-31,0
Montanazo-Lubina	-	-	60	294	228	74,8	-22,2
Total	122	100	143	368	305	100,0	-17,1
Grado de Autoabastecimiento (%)	0,18	0,16	0,24	0,67	0,56	N.A.	-16,9

^ mayor que 0,0
- igual a 0,0
N.A.: No aplica

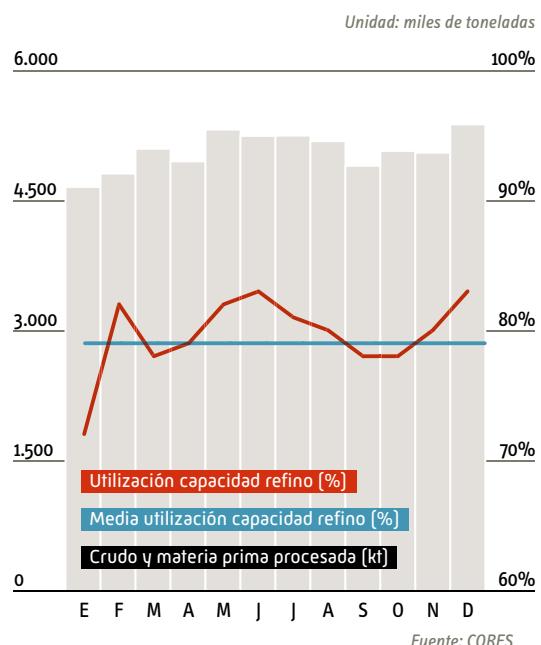
Fuente: MINETUR

Crudo y materia prima procesados

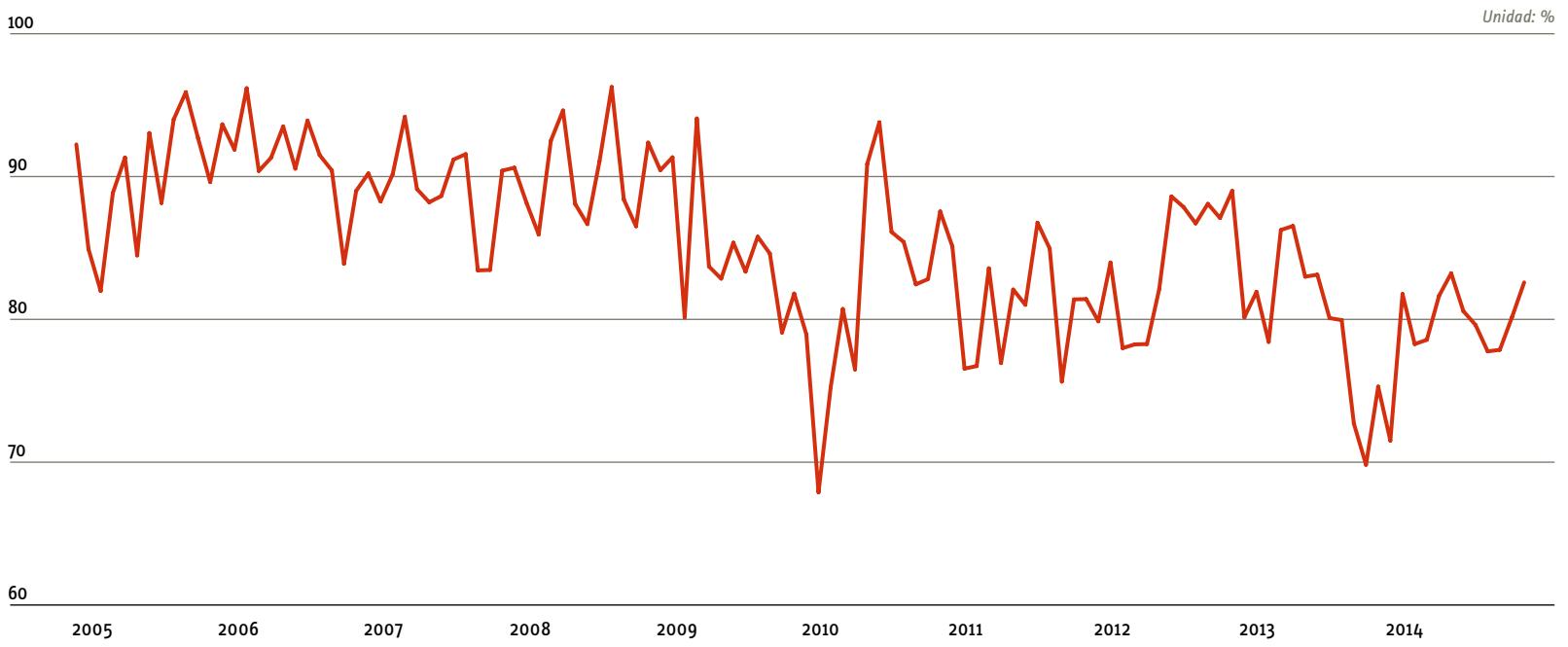
	2010	2011	2012	2013	2014	Unidad: miles de toneladas	Tv (%)	2014/2013
						(%)		
Enero	4.729	5.098	4.771	5.209	4.677	-10,2		
Febrero	3.673	4.142	4.693	4.810	4.831	0,4		
Marzo	4.507	4.596	4.659	5.097	5.118	0,4		
Abri	4.680	4.845	4.524	5.426	4.972	-8,4		
Mayo	4.582	4.609	4.676	5.625	5.340	-5,1		
Junio	5.268	4.759	4.747	5.220	5.267	0,9		
Julio	5.619	4.853	5.744	5.403	5.270	-2,5		
Agosto	5.159	5.198	5.696	5.206	5.206	0,0		
Septiembre	4.952	4.925	5.440	5.029	4.921	-2,1		
Octubre	4.939	4.531	5.710	4.726	5.093	7,8		
Noviembre	4.801	4.719	5.464	4.392	5.073	15,5		
Diciembre	5.245	4.877	5.769	4.894	5.401	10,4		
Total	58.154	57.152	61.893	61.037	61.169	0,2		

Fuente: CORES

Grado de utilización de la capacidad de refino 2014



Evolución del grado de utilización de la capacidad de refino en España



Fuente: CORES

Balance de producción y consumo de productos petrolíferos

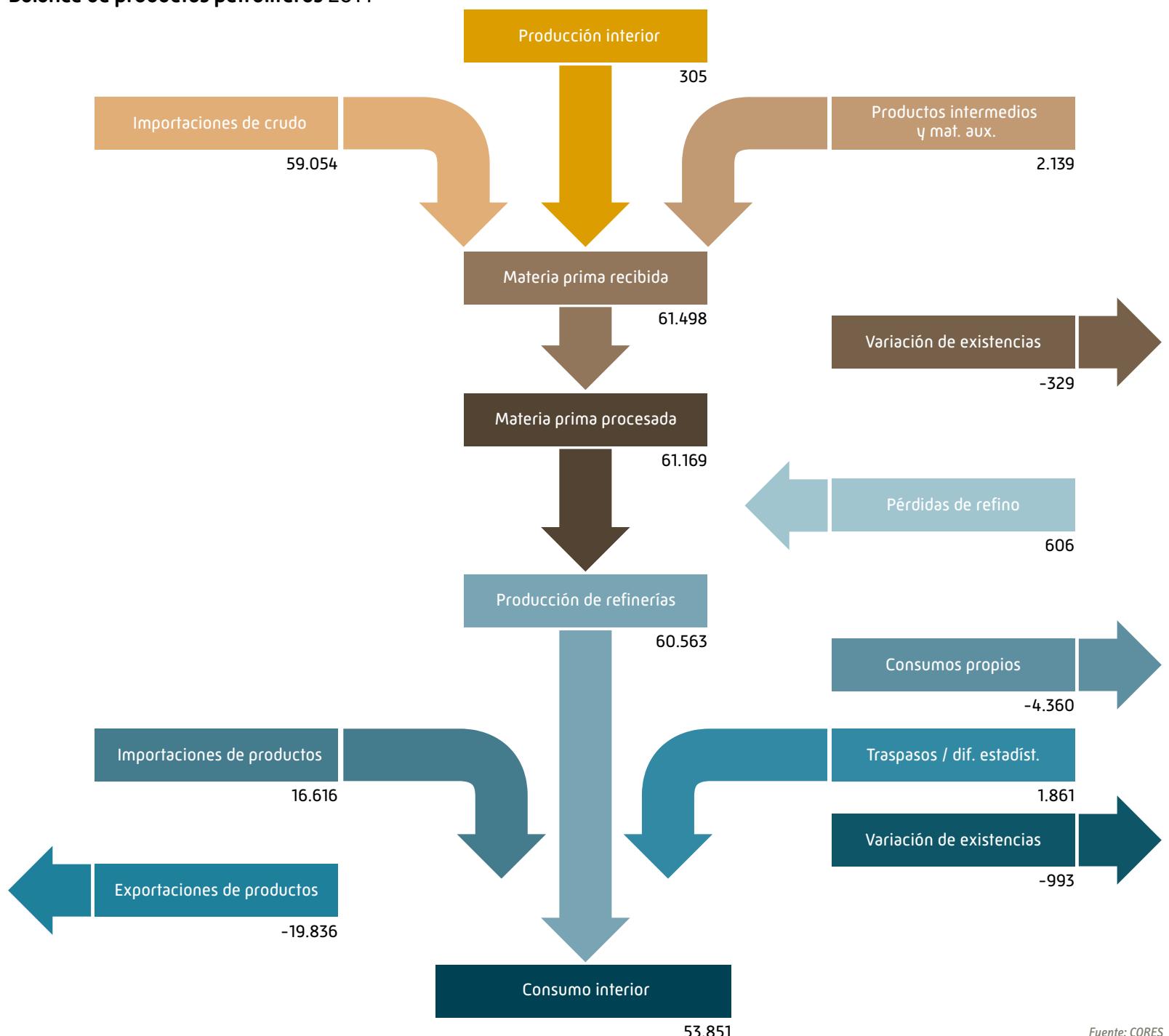
Unidad: miles de toneladas

	2012	2013	2014		2012	2013	2014
Producción interior de crudo	143	368	305	Producción de refinerías	61.346	60.501	60.563
Importaciones de crudo	58.807	57.871	59.054	Consumos propios	-4.134	-4.169	-4.360
Productos intermedios y materias auxiliares	2.081	2.751	2.139	Traspasos / diferencias estadísticas	2.374	1.363	1.861
Variación de existencias de materias primas	862	47	-329	Importaciones de productos petrolíferos	16.505	14.329	16.616
Materia prima procesada	61.893	61.037	61.169	Exportaciones de productos petrolíferos	-17.125	-18.547	-19.836
Pérdidas de refino	-547	536	606	Variación de existencias	1.017	1.165	-993
Producción de refinerías	61.346	60.501	60.563	Consumo interior de productos petrolíferos	59.983	54.642	53.851

Fuente: CORES

Balance de productos petrolíferos 2014

Unidad: miles de toneladas



Fuente: CORES

Capacidad de las refinerías españolas

Unidad: miles de toneladas

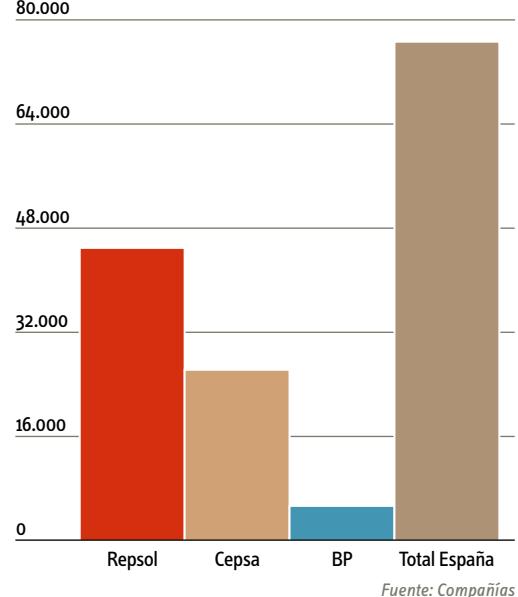
		2010	2011	2012	2013	2014
Grupo Repsol						
Bilbao	Crudo	11.000	11.000	11.000	11.000	11.000
	Vacio	4.760	4.760	4.760	4.760	4.760
	FCC	2.280	2.280	2.280	2.280	2.280
	Hidrocraqueo	-	-	-	-	-
	Viscorreducción	2.430	2.430	2.430	2.430	2.430
	Mildhydrocracker	1.740	1.740	1.740	1.740	1.740
	Coquización	-	-	2.000	2.000	2.000
Cartagena	Crudo	5.000	11.000	11.000	11.000	11.000
	Vacio	1.000	6.000	6.000	6.000	6.000
	FCC	-	-	-	-	-
	Hidrocraqueo	-	2.500	2.500	2.500	2.500
	Viscorreducción	-	-	-	-	-
	Mildhydrocracker	-	-	-	-	-
	Coquización	-	3.000	3.000	3.000	3.000
La Coruña	Crudo	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000
	Vacio	2.980	2.980	2.980	2.980	2.980
	FCC	1.710	1.710	1.710	1.710	1.710
	Hidrocraqueo	-	-	-	-	-
	Viscorreducción	-	-	-	-	-
	Mildhydrocracker	1.510	1.510	1.510	1.510	1.510
	Coquización	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100
Puertollano	Crudo	7.500	7.500	7.500	7.500	7.500
	Vacio	3.940	3.940	3.940	3.940	3.940
	FCC	1.600	1.600	1.600	1.600	1.600
	Hidrocraqueo	-	-	-	-	-
	Viscorreducción	-	-	-	-	-
	Mildhydrocracker	1.830	1.830	1.830	1.830	1.830
	Coquización	1.420	1.420	1.420	1.420	1.420
Tarragona	Crudo	9.000	9.000	9.000	9.000	9.000
	Vacio	3.700	3.700	3.700	3.700	3.700
	FCC	-	-	-	-	-
	Hidrocraqueo	2.600	2.600	2.600	2.600	2.600
	Viscorreducción	1.600	1.600	1.600	1.600	1.600
	Mildhydrocracker	-	-	-	-	-
	Coquización	-	-	-	-	-
Grupo Cepsa						
Algeciras	Crudo	12.000	12.000	12.000	12.000	12.000
	Vacio	3.800	3.800	3.600	3.600	3.600
	FCC	1.950	1.950	2.100	2.100	2.100
	Hidrocraqueo	-	-	-	-	-
	Viscorreducción	1.900	1.900	2.100	2.100	2.100
	Mildhydrocracker	-	-	-	-	-
	Coquización	-	-	-	-	-
Tenerife	Crudo	4.500	4.500	4.500	4.500	4.500
	Vacio	-	-	500	500	500
	FCC	-	-	-	-	-
	Hidrocraqueo	-	-	-	-	-
	Viscorreducción	1.800	1.800	2.100	2.100	2.100
	Mildhydrocracker	-	-	-	-	-
	Coquización	-	-	-	-	-
Huelva	Crudo	9.000	9.000	9.200	9.200	9.200
	Vacio	3.500	3.500	3.900	3.900	3.900
	FCC	1.000	1.000	1.100	1.100	1.100
	Hidrocraqueo	2.100	2.100	2.300	2.700	2.700
	Viscorreducción	490	580	700	700	700
	Mildhydrocracker	-	-	-	-	-
	Coquización	-	-	-	-	-
Grupo BP						
Castellón	Crudo	5.500	5.500	5.400	5.400	5.400
	Vacio	2.679	2.679	2.900	2.700	2.700
	FCC	1.598	1.598	1.600	1.600	1.600
	Hidrocraqueo	-	-	-	-	-
	Viscorreducción	-	-	-	-	-
	Mildhydrocracker	-	-	-	-	-
	Coquización	1.199	1.199	1.200	1.200	1.200
Asesa*						
Tarragona	Crudo	1.280	1.280	1.400	1.400	1.400
	Vacio	-	-	1.120	1.120	1.120
	FCC	-	-	-	-	-
	Hidrocraqueo	-	-	-	-	-
	Viscorreducción	-	-	-	-	-
	Mildhydrocracker	-	-	-	-	-
	Coquización	-	-	-	-	-
Total		128.996	145.586	150.920	151.120	151.120

- igual a 0,0

* Asesa: 50% Repsol, 50% Cepsa

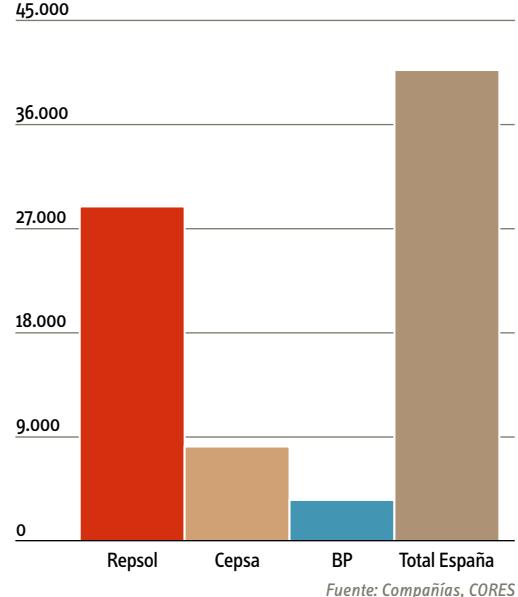
Capacidad de crudo 2014

Unidad: miles de toneladas año



Capacidad FCC Eq. 2014

Unidad: miles de toneladas año



Fuente: Compañías

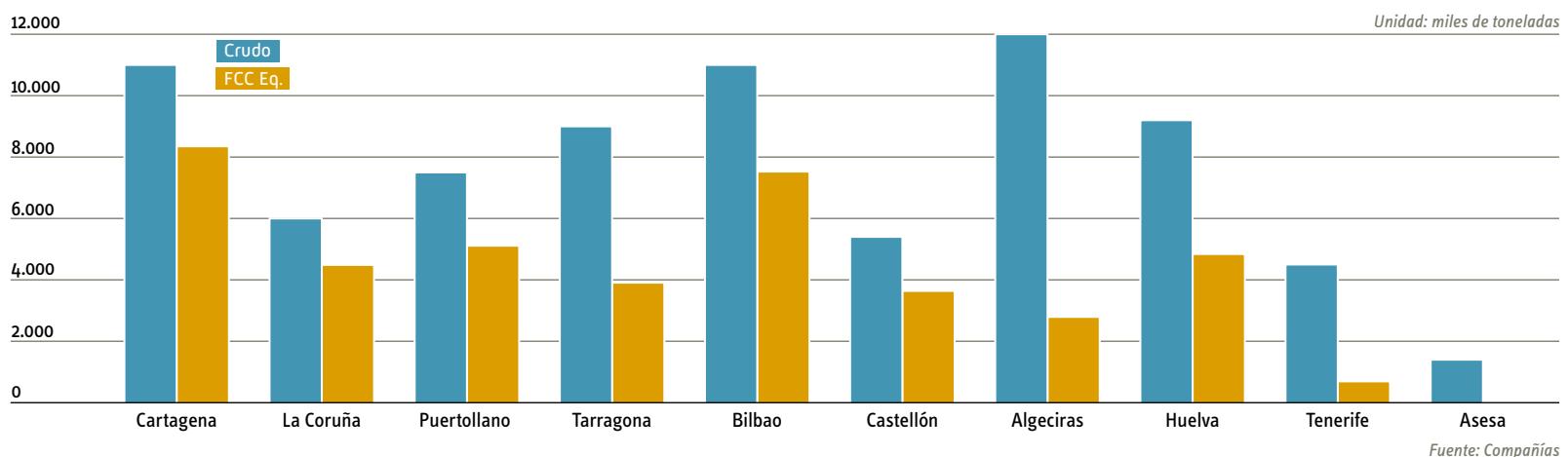
Capacidad total de las refinerías

Unidad: miles de toneladas

	2010	2011	2012	2013	2014
Crudo	70.780	76.780	77.000	77.000	77.000
Vacio	26.359	31.359	33.400	33.200	33.200
FCC	10.138	10.138	10.390	10.390	10.390
Hidrocraqueo	4.700	7.200	7.400	7.800	7.800
Viscorreducción	8.220	8.310	8.930	8.930	8.930
Mildhydrocracker	5.080	5.080	5.080	5.080	5.080
Coquización	3.719	6.719	8.720	8.720	8.720

Fuente: Compañías

Capacidad total de las refinerías



Unidad: miles de toneladas

Fuente: Compañías

Producción bruta de refinería

Unidad: miles de toneladas

	2010	2011	2012	2013	2014	Estructura (%)	Tv (%)
						2014/2013	
GLP's	1.519	1.439	1.701	1.712	1.575	2,6	-8,1
Gasolinas	9.616	7.251	7.231	7.471	7.275	12,0	-2,6
Querosenos	4.118	6.709	8.533	8.627	8.876	14,7	2,9
Gasóleos	20.066	23.644	26.491	26.782	27.384	45,2	2,2
Fuelóleos	13.080	7.927	6.537	5.296	4.482	7,4	-15,4
Otros productos (*)	11.431	9.679	10.852	10.613	10.971	18,1	3,4
Total	59.830	56.649	61.346	60.501	60.563	100,0	0,1

* Incluye gas de refinería, nafta, coque y otros

Fuente: CORES

PVP máximo de la bombona de butano [12,5 kg]

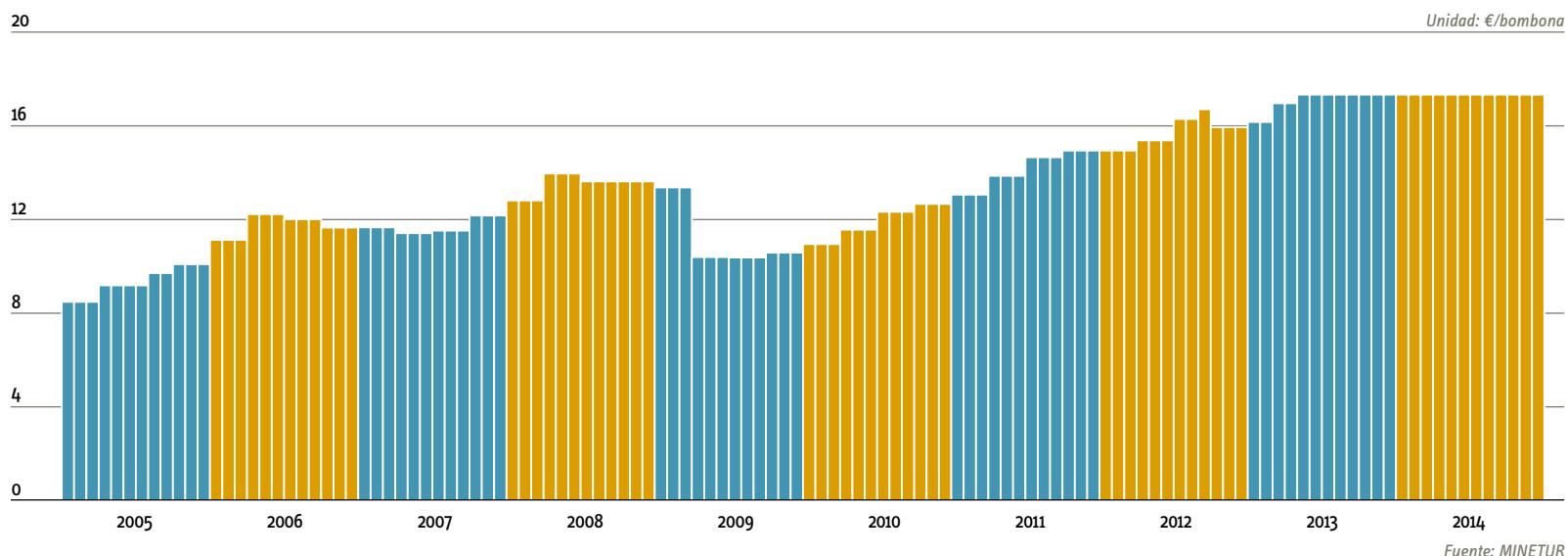
		Unidad: €/bombona
	€/bombona	Tv*
2010	1 Enero	11,06
	1 Abril	11,68
	1 Julio	12,45
	1 Octubre	12,79
2011	1 Enero	13,19
	1 Abril	14,00
	1 Julio	14,80
	1 Octubre	15,09
2012	28 Abril	15,53
	1 Julio	16,45
	1 Septiembre	16,87
	1 Octubre	16,10
2013	1 Enero	16,32
	26 Marzo	17,13
	14 Mayo	17,50

* % sobre precio anterior

Nota: No se han producido variaciones de precio desde mayo 2013

Fuente: MINETUR

Evolución del PVP máximo de la bombona de butano



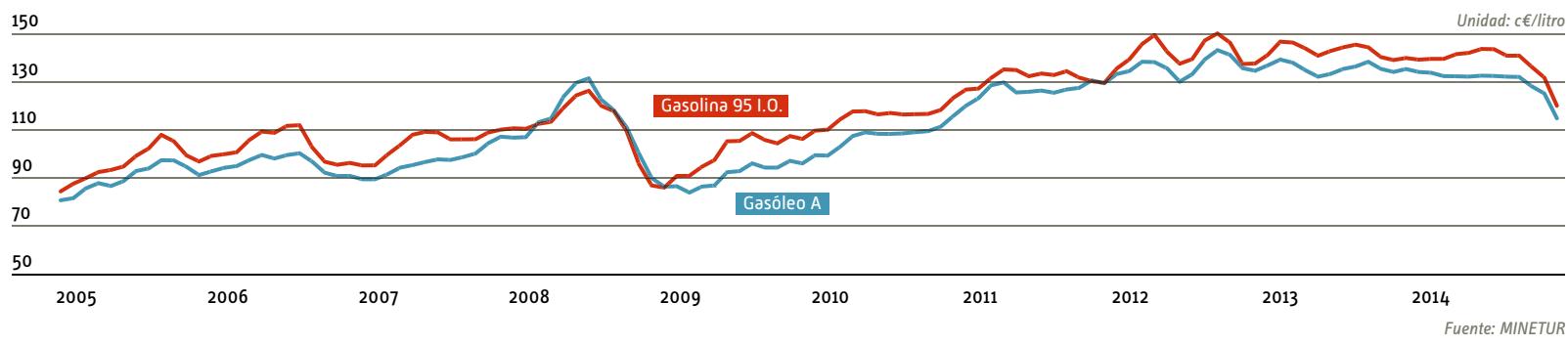
PVP de la gasolina 95 I.O. y del gasóleo de automoción en España

	Media anual					Tv*	Media mensual 2014											
	2010	2011	2012	2013	2014		E	F	M	A	M	J	J	A	S	O	N	D
Gasolina 95 I.O.	116,33	131,82	142,47	143,30	138,34	-3,5	139,34	139,67	139,67	141,64	142,17	143,79	143,69	140,99	141,00	136,33	131,87	120,15
Gasóleo automoción	107,57	126,71	136,55	136,13	130,27	-4,3	134,21	133,88	132,48	132,41	132,27	132,67	132,55	132,25	132,14	128,23	125,26	114,92

* % 2014/2013

Fuente: MINETUR

Evolución de los PVP de la gasolina 95 I.O. y del gasóleo de automoción en España



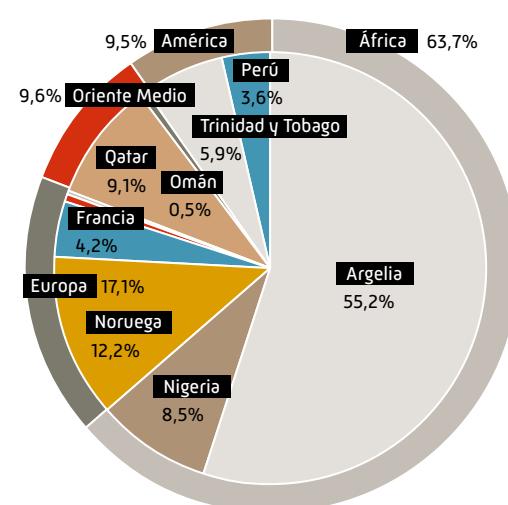
Importaciones de gas natural por países

	2010	2011	2012	2013	2014	Estructura (%)	Tv(%)
						(%)	2014/2013
Argelia	134.159	151.797	164.591	193.705	211.869	55,2	9,4
GN	81.219	108.438	121.788	156.043	154.556	40,3	-1,0
GNL	52.939	43.359	42.802	37.662	57.313	14,9	52,2
Noruega	37.626	33.492	46.276	43.792	47.010	12,2	7,3
Qatar	65.533	53.302	45.762	40.609	35.039	9,1	-13,7
Nigeria	86.993	74.209	61.126	36.176	32.574	8,5	-10,0
Trinidad y Tobago	36.972	27.686	26.629	23.327	22.557	5,9	-3,3
Francia	1.851	5.655	8.879	15.227	16.219	4,2	6,5
Perú	7.164	22.023	27.341	16.898	13.971	3,6	-17,3
Oman	1.931	1.918	-	1.917	1.833	0,5	-4,4
Holanda	-	-	-	-	1.448	0,4	-
Bélgica	876	2.044	7.038	2.174	1.294	0,3	-40,5
Portugal	-	76	-	1.237	157	^	-87,3
Egipto	32.728	25.933	7.153	464	-	-	-
Libia	4.128	967	-	-	-	-	-
Yemen	2.968	-	-	-	-	-	-
Total	412.928	399.100	394.795	375.525	383.973	100,0	2,2

- igual a 0,0

^ mayor que 0,0

Fuente: CORES

Importaciones de gas natural por países y áreas 2014

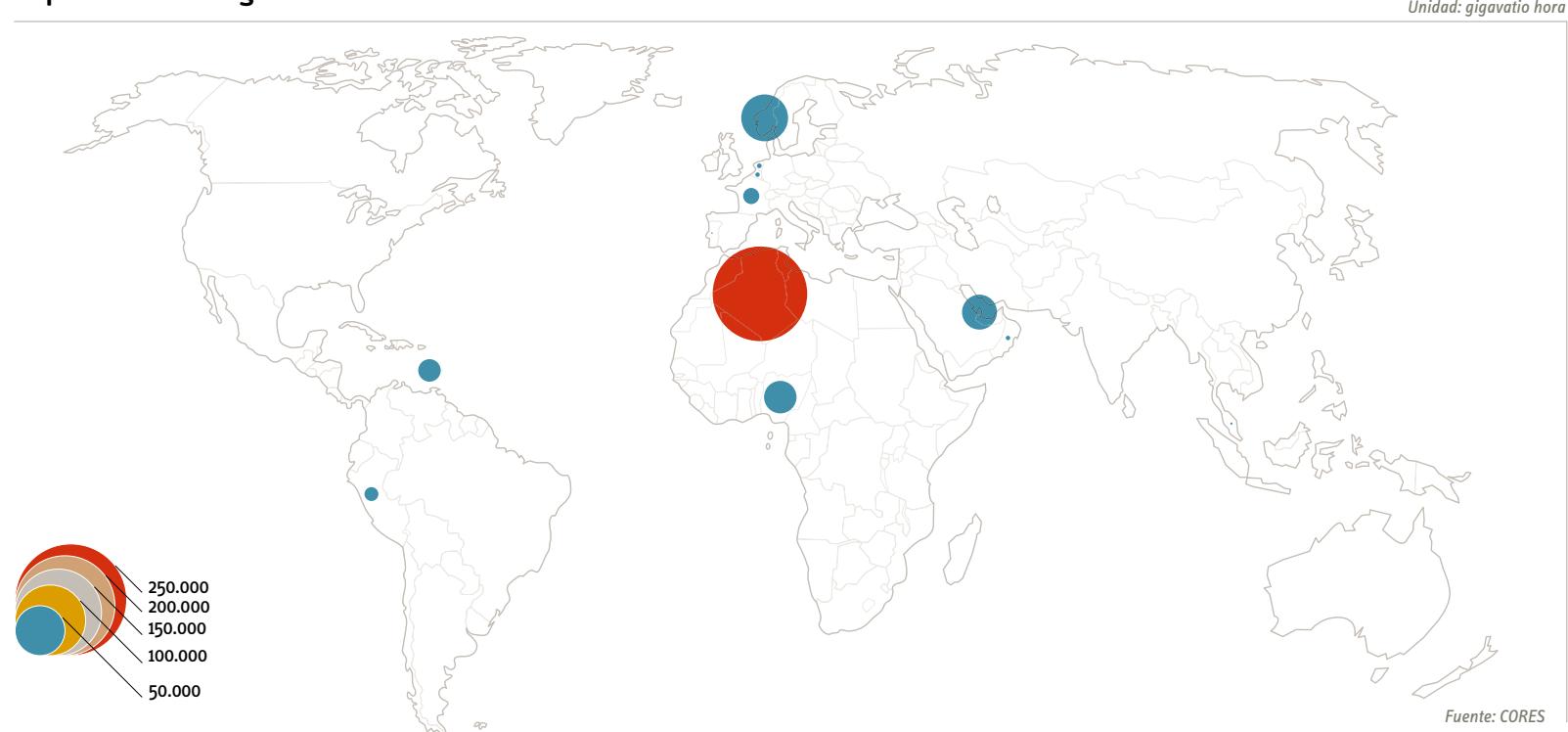
Fuente: CORES

Importaciones mensuales de gas natural por países 2014

	E	F	M	A	M	J	J	A	S	O	N	D	Total
Argelia	19.268	19.198	19.337	19.663	16.535	19.118	16.667	13.065	17.589	20.364	15.614	15.451	211.869
Noruega	3.362	5.730	3.451	3.127	2.754	2.132	4.807	4.602	4.467	4.001	5.145	3.432	47.010
Qatar	2.674	3.536	2.772	2.716	3.204	2.671	2.670	2.959	2.427	4.088	2.647	2.676	35.039
Nigeria	4.110	1.130	2.725	3.644	1.737	789	2.914	1.662	2.746	4.419	3.866	2.834	32.574
Trinidad y Tobago	2.622	2.288	1.272	1.717	860	849	2.541	2.514	2.736	1.753	1.709	1.696	22.557
Francia	1.201	1.226	1.309	1.327	1.287	1.246	1.404	1.538	1.539	1.424	1.364	1.354	16.219
Perú	2.131	-	2.875	837	1.707	1.063	-	1.063	859	-	1.702	1.734	13.971
Omán	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	967	865	1.833
Holanda	605	-	-	-	-	-	-	842	-	-	-	-	1.448
Bélgica	831	-	-	-	463	-	-	-	-	-	-	-	1.294
Portugal	157	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	157
Total	36.962	33.106	33.740	33.032	28.547	27.868	31.004	28.245	32.361	36.048	33.016	30.042	383.973

- igual a 0,0

Fuente: CORES

Importaciones de gas natural 2014

Unidad: gigavatio hora

Exportaciones de gas natural por países

Unidad: gigavatio hora

	2010	2011	2012	2013	2014	Estructura (%)	Tv(%)	2014/2013
Japón	-	887	5.942	2.738	12.447	18,5	354,5	
Corea del Sur	-	925	918	2.846	11.237	16,7	294,9	
Brasil	-	-	1.758	13.632	8.685	12,9	-36,3	
Argentina	-	2.619	3.607	1.830	8.386	12,5	358,2	
Portugal	5.729	8.445	8.838	5.577	6.367	9,5	14,2	
China	-	-	-	-	3.169	4,7	-	
Kuwait	-	933	-	816	3.059	4,5	274,8	
India	-	-	1.981	-	3.003	4,5	-	
Turquía	-	-	2.479	-	2.845	4,2	-	
Taiwán	-	-	1.082	1.777	1.912	2,8	7,6	
Malasia	-	-	991	-	1.024	1,5	-	
México	-	-	-	3.762	959	1,4	-74,5	
Estados Unidos	-	-	-	-	950	1,4	-	
Puerto Rico	-	-	-	-	930	1,4	-	
Emiratos Árabes Unidos	-	-	-	-	889	1,3	-	
Grecia	-	-	605	-	645	1,0	-	
Francia	7.133	2.616	244	4.989	491	0,7	-90,2	
Noruega	49	-	24	-	140	0,2	-	
Italia	1	2.641	2.017	2.529	78	0,1	-96,9	
Suiza	-	-	-	1	4	^	642,6	
Eslovenia	-	-	^	1	1	^	-	
Israel	-	-	935	1.768	-	-	-	
Singapur	-	-	-	23	-	-	-	
Nigeria	-	-	68	-	-	-	-	
Trinidad y Tobago	-	47	25	-	-	-	-	
Holanda	1	2	-	-	-	-	-	
Otras salidas del sistema*	-	-	-	-	124	0,2	-	
Total	12.914	19.116	31.513	42.289	67.346	100,0	59,3	

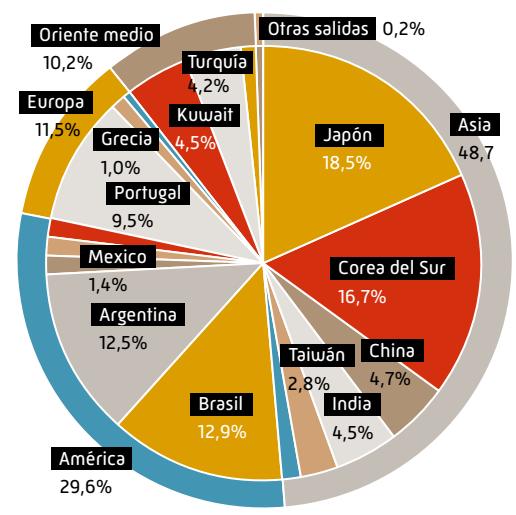
^ mayor que 0,0

- igual a 0,0

* Se incluyen cargas de cisternas con destino a otros países y otras operaciones de GNL (puestas en frío, suministro directo a buques consumidores). Desglose desde enero 2014

Fuente: CORES

Exportaciones de gas natural por países y áreas 2014



Fuente: CORES

Exportaciones mensuales de gas natural por países 2014

Unidad: gigavatio hora

	E	F	M	A	M	J	J	A	S	O	N	D	Total
Japón	-	223	1.318	1.109	859	986	1.831	1.936	-	2.659	1.526	-	12.447
Corea del sur	966	930	974	1.105	1.033	-	-	1.065	1.319	2.131	1.148	566	11.237
Brasil	-	1.805	-	2.030	924	874	60	-	2.115	-	-	876	8.685
Argentina	-	-	1.398	931	3.111	922	-	-	1.028	995	-	-	8.386
Portugal	522	419	617	565	592	552	413	411	366	656	637	616	6.367
China	-	-	-	-	-	993	-	-	871	1.305	-	-	3.169
Kuwait	-	-	662	300	1.051	-	-	-	1.047	-	-	-	3.059
India	-	-	1.011	1.037	-	-	-	-	-	-	954	-	3.003
Turquía	-	-	-	-	-	-	-	-	-	947	-	1.898	2.845
Taiwán	-	-	985	927	-	-	-	-	-	-	-	-	1.912
Malasia	-	-	-	-	-	1.024	-	-	-	-	-	-	1.024
México	-	-	-	959	-	-	-	-	-	-	-	959	-
Estados Unidos	-	-	-	-	950	-	-	-	-	-	-	-	950
Puerto Rico	-	-	-	-	-	-	930	-	-	-	-	-	930
Emiratos Árabes Unidos	-	-	-	-	-	-	-	889	-	-	-	-	889
Grecia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	645	-	645
Francia	163	17	88	53	39	48	25	5	22	12	9	10	491
Noruega	-	1	-	-	1	-	-	138	-	-	-	-	140
Italia	6	7	7	6	4	5	6	6	8	7	6	10	78
Suiza	^	^	^	1	^	^	1	^	1	-	1	^	4
Eslovenia	-	^	-	-	-	-	-	^	-	-	^	1	1
Otras salidas del sistema*	-	-	15	42	-	34	-	-	-	-	-	34	124
Total	1.658	3.403	7.076	9.063	8.565	5.437	3.265	4.451	6.777	8.713	4.927	4.011	67.346

^ mayor que 0,0

- igual a 0,0

* Se incluyen cargas de cisternas con destino a otros países y otras operaciones de GNL (puestas en frío, suministro directo a buques consumidores).

Fuente: CORES

Importaciones de gas natural por punto de entrada

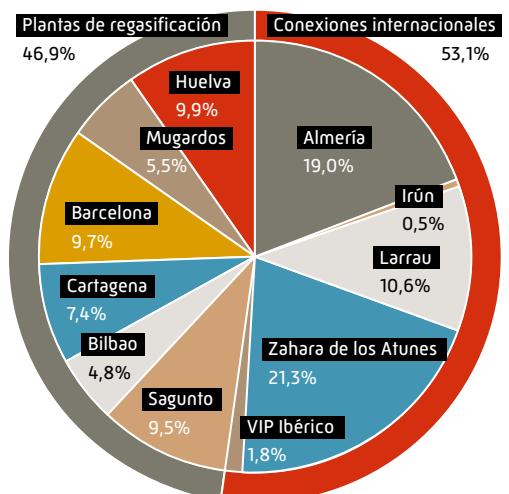
Unidad: gigavatio hora

	2010	2011	2012	2013	2014	Estructura (%)	Tv (%)	2014/2013
Conexiones Internacionales	100.023	133.670	157.066	201.583	203.880	53,1	1,1	
Almería	-	23.575	38.804	70.174	72.780	19,0	3,7	
Badajoz	1.816	4.485	3.220	1.438	-	-	-100,0	
Irún	-	1.163	1.532	1.857	1.809	0,5	-2,6	
Larrau	18.804	24.068	33.745	42.446	40.602	10,6	-4,3	
Tuy	-	-	-	-	-	-	-	
Zahara de los Atunes	79.403	80.379	79.764	85.190	81.777	21,3	-4,0	
VIP Ibérico				479	157	^	-	
VIP Pirineos					6.755	1,8	-	
Plantas de regasificación	312.905	265.430	237.729	173.942	180.093	46,9	3,5	
Barcelona	79.750	60.582	60.742	37.380	37.345	9,7	-0,1	
Bilbao	48.873	37.999	40.092	30.265	18.425	4,8	-39,1	
Cartagena	41.288	38.304	37.719	20.635	28.577	7,4	38,5	
Huelva	69.788	63.026	48.218	37.436	38.124	9,9	1,8	
Mugardos	18.449	21.477	20.487	18.396	21.051	5,5	14,4	
Sagunto	54.758	43.965	30.470	29.831	36.570	9,5	22,6	
Otros GNL	^	76	-	-	1	-	-	
Total	412.928	399.100	394.795	375.525	383.973	100,0	2,2	

^ mayor que 0,0 / - igual a 0,0

Nota: VIP Ibérico operativo desde 2013 y VIP Pirineos desde 2014

Importaciones de gas natural por punto de entrada 2014



Fuente: CORES

Fuente: CORES

Importaciones mensuales de gas natural por punto entrada 2014

Unidad: gigavatio hora

	E	F	M	A	M	J	J	A	S	O	N	D	Total
Conexiones Internacionales	18.440	18.155	18.376	15.614	16.244	16.522	16.563	14.442	16.763	18.318	18.125	16.318	203.880
Almería	6.976	6.480	6.886	6.106	5.862	6.133	4.622	4.428	5.992	6.753	6.241	6.302	72.780
Badajoz	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Irún	-	-	-	-	300	303	298	301	310	297	-	-	1.809
Larrau	3.547	4.180	3.811	3.188	3.738	3.080	3.946	4.123	3.853	3.626	1.734	1.778	40.602
Tuy	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Zahara de los Atunes	7.759	7.495	7.679	6.021	6.341	7.011	7.694	5.580	6.622	7.043	7.299	5.231	81.777
VIP Ibérico	157	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	157
VIP Pirineos										896	2.851	3.008	6.755
Plantas de regasificación	18.523	14.951	15.365	17.418	12.304	11.346	14.441	13.804	15.598	17.730	14.891	13.724	180.093
Barcelona	6.182	5.490	1.342	3.120	1.812	1.718	3.536	3.908	893	4.448	2.613	2.284	37.345
Bilbao	2.131	836	2.766	846	854	1.912	1.712	1.069	1.779	922	1.799	1.798	18.425
Cartagena	1.776	2.739	2.304	3.693	2.313	891	1.927	2.089	2.811	2.720	1.832	3.482	28.577
Huelva	3.675	2.298	4.351	4.124	3.782	1.705	2.672	2.278	4.369	3.966	2.910	1.996	38.124
Mugardos	1.398	1.806	2.825	1.805	860	1.377	1.061	2.524	2.406	1.658	1.704	1.628	21.051
Sagunto	3.360	1.783	1.777	3.831	2.683	3.743	3.533	1.935	3.340	4.014	4.033	2.536	36.570
Otros GNL	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	1
Total	36.962	33.106	33.740	33.032	28.547	27.868	31.004	28.245	32.361	36.048	33.016	30.042	383.973

- igual a 0,0

Nota: VIP Pirineos operativo desde 2014

Fuente: CORES

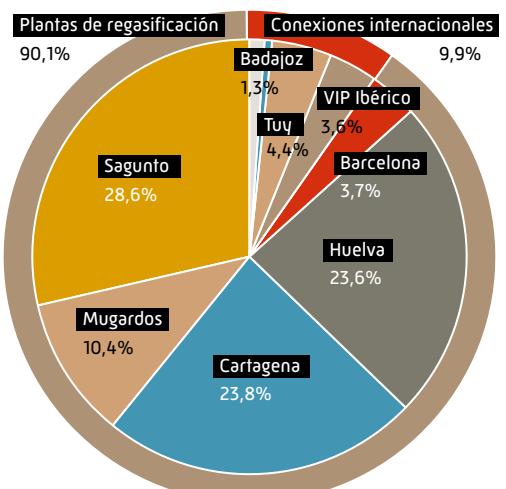
Exportaciones de gas natural por punto de salida

	2010	2011	2012	2013	2014	Estructura (%)	Tv (%)	Unidad: gigavatio hora
						(%)	2014/2013	
Conexiones Internacionales	12.862	11.057	8.575	10.509	6.665	9,9	-36,6	
Badajoz	5.009	5.880	4.705	593	896	1,3	51,1	
Irún	553	381	94	-	-	-	-	
Larrau	6.580	2.236	150	4.967	402	0,6	-91,9	
Tuy	719	2.560	3.625	3.368	2.934	4,4	-12,9	
VIP Ibérico				1.582	2.431	3,6	-	
VIP Pirineos				2	^			
Plantas de regasificación	52	8.060	22.939	31.780	60.681	90,1	90,9	
Barcelona	3	4	15	66	2.486	3,7	3660,2	
Bilbao	-	-	-	-	-	-	-	
Cartagena	-	2.137	10.534	4.711	16.020	23,8	240,0	
Huelva	49	2.552	8.929	11.398	15.927	23,6	39,7	
Mugardos	-	3.366	3.461	3.292	6.984	10,4	112,2	
Sagunto	-	-	-	12.312	19.264	28,6	-	
Total	12.914	19.116	31.513	42.289	67.346	100,0	59,3	

- igual a 0,0 / N.D.: No disponible

Nota: VIP Ibérico operativo desde 2013 y VIP Pirineos desde 2014

Exportaciones de gas natural por punto de salida 2014



Fuente: CORES

Exportaciones mensuales de gas natural por punto de salida 2014

	E	F	M	A	M	J	J	A	S	O	N	D	Total
Conexiones Internacionales	678	428	695	608	619	590	425	368	356	654	635	612	6.665
Badajoz	32	30	33	32	33	31	33	31	33	48	509	52	896
Irún	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Larrau	158	12	82	46	30	41	18	1	15	-	-	-	402
Tuy	272	282	310	269	286	299	291	252	227	447	-	-	2.934
VIP Ibérico	216	104	270	261	269	219	84	84	81	158	126	560	2.431
VIP Pirineos								2	-	-	-	-	2
Plantas de regasificación	980	2.975	6.382	8.456	7.946	4.847	2.841	4.083	6.422	8.059	4.292	3.399	60.681
Barcelona	11	13	14	14	13	12	13	11	1.258	1.090	16	21	2.486
Bilbao	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cartagena	-	969	1.398	3.242	2.064	18	1.908	1.069	1.051	1.629	1.167	1.504	16.020
Huelva	-	-	986	3.077	2.861	1.867	63	907	1.940	2.176	1.089	961	15.927
Mugardos	3	84	2.653	1.271	3	941	3	892	1.031	3	62	37	6.984
Sagunto	966	1.908	1.330	851	3.005	2.009	853	1.204	1.142	3.161	1.959	876	19.264
Total	1.658	3.403	7.076	9.063	8.565	5.437	3.265	4.451	6.777	8.713	4.927	4.011	67.346

- igual a 0,0

Nota: VIP Pirineos operativo desde 2014

Fuente: CORES

Producción interior de gas natural

	Unidad: gigavatio hora						
	2010	2011	2012	2013	2014	Estructura (%)	Tv (%)
	2010	2011	2012	2013	2014	2014/2013	2014/2013
El Romeral	109	103	82	125	59	21,9	-53,1
El Ruedo	19	5	13	63	10	3,7	-84,2
Marismas	2	26	5	5	10	3,8	110,7
Poseidón	534	454	575	451	190	70,6	-57,9
Total	664	588	674	644	269	100,0	-58,3
Grado de autoabastecimiento (%)	0,16%	0,16%	0,18%	0,19%	0,09%	N.A.	-54,0

N.A.: No aplica

Fuente: MINETUR

Balance de producción y consumo de gas natural

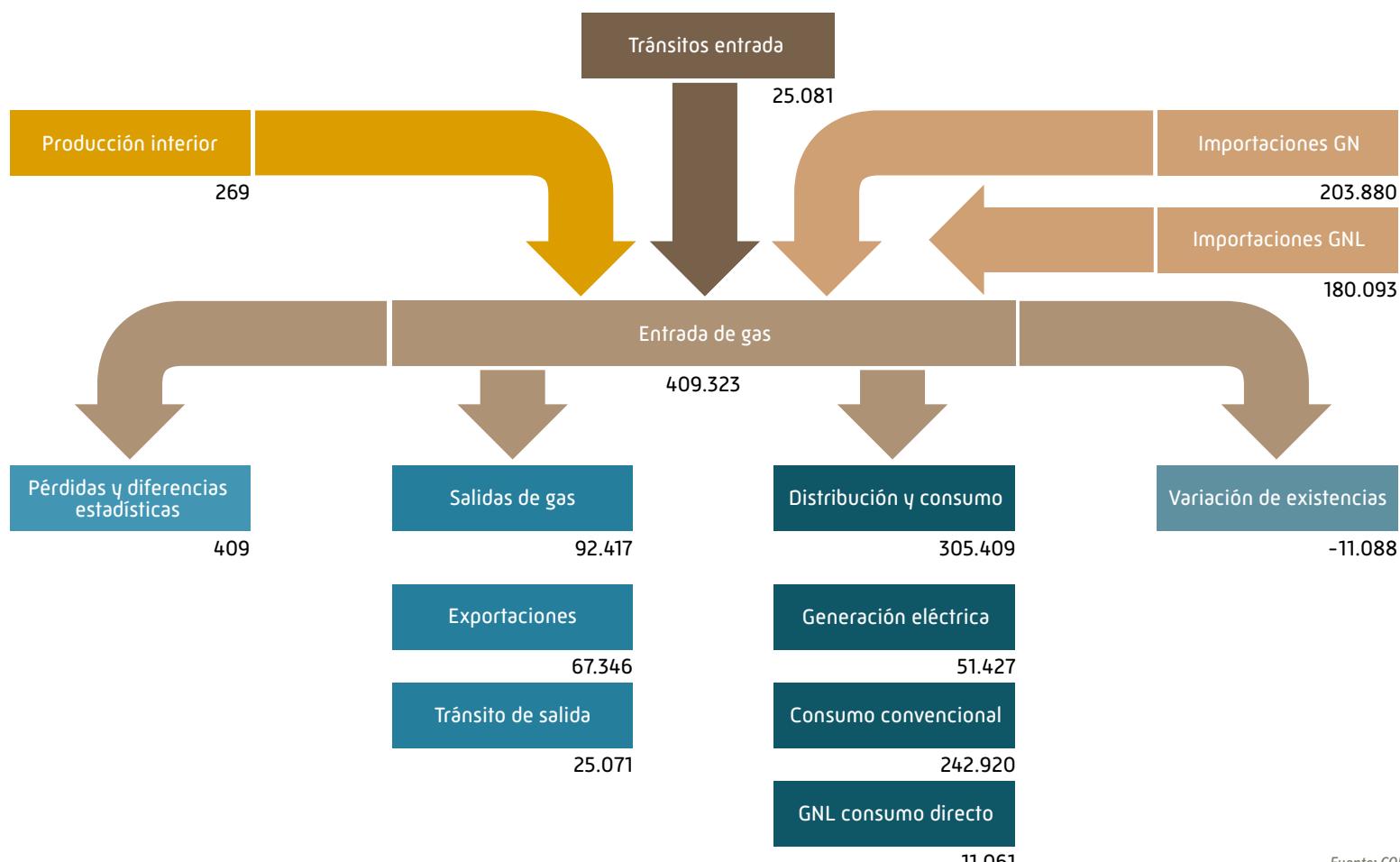
	Unidad: gigavatio hora		
Entradas	2012	2013	2014
Entradas de gas natural	417.664	399.639	409.323
Producción interior	674	644	269
Importaciones GNL	237.729	173.942	180.093
Importaciones GN	157.066	201.583	203.880
Tránsitos de entrada	22.195	23.469	25.081
Variación de existencias	1.576	4.023	-11.088
Total	419.240	403.662	398.235

Salidas	2012	2013	2014
Salidas de gas natural	53.574	65.659	92.417
Exportaciones	31.513	42.289	67.346
Tránsitos de salida	22.061	23.370	25.071
Salidas a distribución y consumo	365.351	335.576	305.409
Consumo convencional	267.286	267.979	242.920
Generación eléctrica	84.722	56.141	51.427
GNL consumo directo	13.343	11.457	11.061
Pérdidas y diferencias estadísticas	315	2.426	409
Total	419.240	403.662	398.235

Fuente: CORES

Balance de gas natural 2014

Unidad: gigavatio hora



Fuente: CORES

PVP máximo tarifas último recurso de gas natural

Unidad: c€/kWh

		TUR1	Tv*	TUR2	Tv*
2010	1 Enero	6,7853	^	5,2306	^
	1 Abril	6,9649	2,6	5,4103	3,4
	1 Julio	7,4569	7,1	5,8755	8,6
	1 Octubre	7,3808	-1,0	5,7994	-1,3
2011	1 Enero	7,6839	4,1	6,0200	3,8
	1 Abril	7,9548	3,5	6,2909	4,5
	1 Julio	8,3352	4,8	6,6713	6,0
	1 Octubre	8,4214	1,0	6,7574	1,3
2012	1 Enero	8,4931	0,9	6,7756	0,3
	28 Abril	8,8920	4,7	7,1146	5,0
	1 Julio	9,0496	1,8	7,2723	2,2
	1 Septiembre	9,2797	2,5	7,4572	2,5
2013	1 Enero	9,3229	0,5	7,4669	0,1
2014	1 Enero	9,3314	0,1	7,4542	-0,2

Nota: Tarifa T1: consumo estimado de 3.000 kWh/año. Tarifa T2: consumo estimado de 12.000 kWh/año.

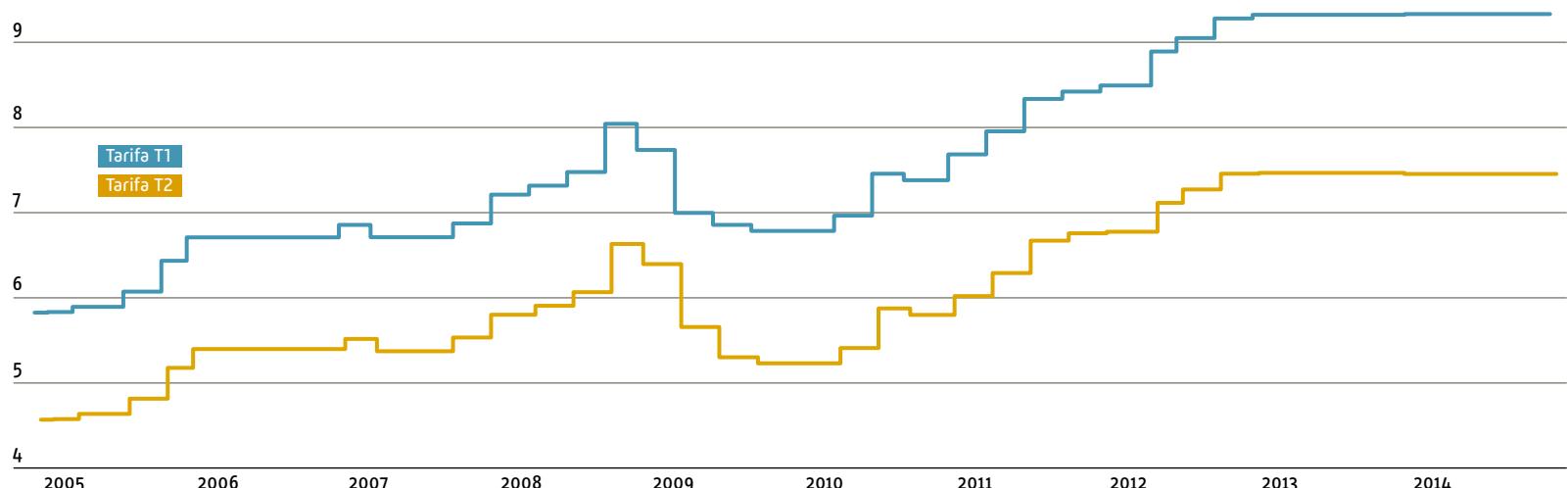
* Tasa de variación sobre precio anterior / ^ mayor que 0,0

Fuente: MINETUR

Evolución precio máximo tarifas gas natural

10

Unidad: c€/kWh



Nota: Tarifa T1: consumo estimado de 3.000 kWh/año. Tarifa T2: consumo estimado de 12.000 kWh/año.

Fuente: MINETUR

Evolución del coste de aprovisionamiento de gas natural

Tv (%)

	2010	2011	2012	2013	2014	2014/2013
Enero	15,95	20,30	26,95	27,12	25,90	-4,5
Febrero	17,49	20,66	26,44	27,05	26,27	-2,9
Marzo	17,78	20,34	26,75	26,55	25,88	-2,5
Abril	18,18	20,60	26,55	27,75	25,47	-8,2
Mayo	17,78	21,26	27,26	26,30	23,24	-11,6
Junio	19,27	22,01	26,15	27,15	24,35	-10,3
Julio	19,62	23,16	28,41	26,20	24,37	-7,0
Agosto	19,22	22,59	27,03	25,90	23,59	-8,9
Septiembre	19,74	23,91	27,69	25,55	26,62	4,2
Octubre	19,68	25,35	27,11	25,16	24,85	-1,2
Noviembre	18,23	26,80	25,00	25,20	26,37	4,6
Diciembre	19,64	27,04	27,24	26,39	26,37	-0,1
Promedio Anual	18,55	22,84	26,88	26,01	25,27	-2,8

Fuente: Aduanas e Impuestos Especiales. Agencia Tributaria

Productos petrolíferos



Ralentización en el descenso de la demanda de productos petrolíferos

53.851 ↑
kt de consumo
de productos
petrolíferos

1,4 %

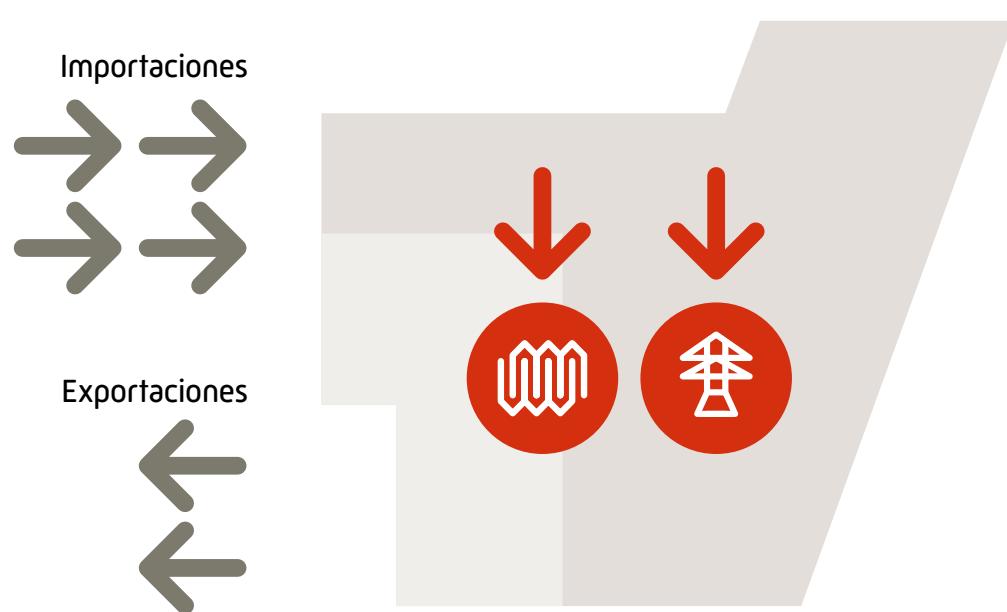
Aumento
del consumo
de combustibles
de automoción

=
0,2 % ↓
-23,7 %

Mantenimiento
de la producción
de refinerías

Reducción saldo
neto exportador

Gas natural



Descenso del consumo
de gas por sexto
año consecutivo





3

Reservas
petróleo
y gas natural
España

Stocks totales OCDE

Unidad: millones de barriles

	Total anual					Tv*	Datos mensuales											
	2010	2011	2012	2013	2014		E	F	M	A	M	J	J	A	S	O	N	D
Industria	2.678	2.605	2.664	2.567	2.712	5,7	2.572	2.577	2.585	2.599	2.663	2.652	2.665	2.709	2.721	2.706	2.708	2.712
Gobierno	1.565	1.536	1.547	1.584	1.579	-0,3	1.584	1.585	1.585	1.583	1.583	1.579	1.579	1.580	1.577	1.576	1.577	1.579
Total	4.243	4.141	4.212	4.151	4.291	3,4	4.156	4.162	4.170	4.181	4.246	4.231	4.244	4.289	4.298	4.281	4.285	4.291

* % 2014/2013

Nota: Datos anuales a 31 de diciembre

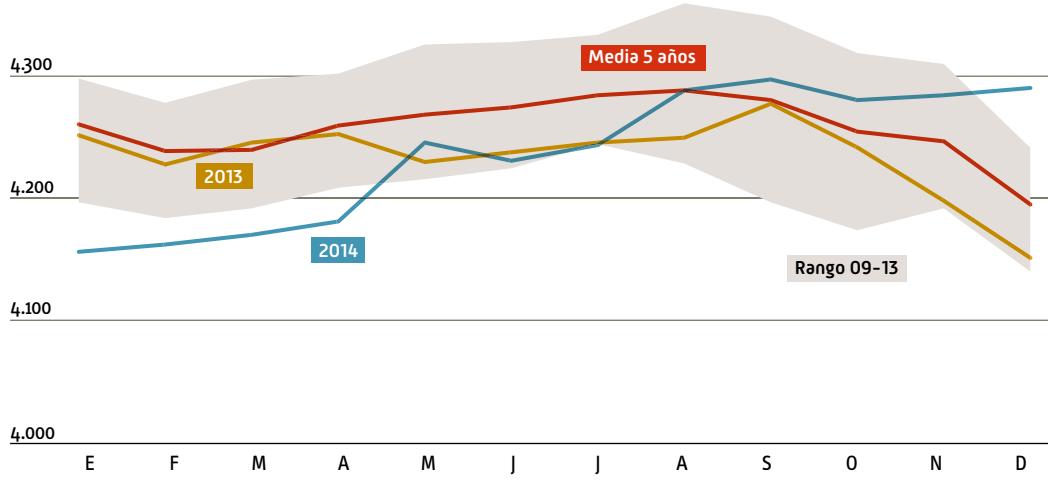
Datos mensuales a fin de mes

Fuente: Agencia Internacional de la Energía (AIE)

Evolución stocks totales OCDE

Unidad: millones de barriles

4.400



Existencias mínimas de seguridad y reservas estratégicas en España

Unidad: miles de toneladas

	Total anual					Tv*	Datos mensuales											
	2010	2011	2012	2013	2014		E	F	M	A	M	J	J	A	S	O	N	D
Reservas estratégicas	6.983	7.017	6.905	6.896	6.884	-0,2	6.895	6.895	6.895	6.881	6.881	6.881	6.881	6.881	6.881	6.881	6.881	6.884
Existencias mínimas de seguridad	9.565	9.306	7.917	8.186	8.842	8,0	8.975	8.989	9.021	9.156	9.388	9.000	8.773	8.966	9.051	9.283	9.142	8.842
Total	16.548	16.323	14.822	15.082	15.726	4,3	15.870	15.885	15.916	16.038	16.270	15.881	15.654	15.847	15.932	16.165	16.023	15.726

* % 2014/2013

Nota: Datos anuales a 31 de diciembre

Datos mensuales a fin de mes

Fuente: CORES

Evolución existencias mínimas de seguridad y reservas estratégicas de productos petrolíferos en España

Unidad: miles de toneladas

17.500

14.000

10.500

7.000

3.500

0

Existencias mínimas

Reservas estratégicas

2005

2006

2007

2008

2009

2010

2011

2012

2013

2014

Fuente: CORES

Stocks de crudo, materias primas y productos petrolíferos en España

Unidad: miles de toneladas

	Total anual					Tv*	Datos mensuales											
	2010	2011	2012	2013	2014		E	F	M	A	M	J	J	A	S	O	N	D
Materias primas	6.487	7.035	6.173	6.126	6.455	5,4	6.640	6.411	6.472	6.514	6.823	6.497	6.259	6.390	6.549	6.996	6.447	6.455
Productos petrolíferos	11.677	11.122	10.105	8.940	9.933	11,1	9.233	9.409	9.318	9.695	9.568	9.534	9.727	10.125	9.904	9.850	10.060	9.933
Total	18.164	18.157	16.278	15.066	16.388	8,8	15.873	15.820	15.790	16.209	16.391	16.031	15.986	16.515	16.453	16.846	16.507	16.388

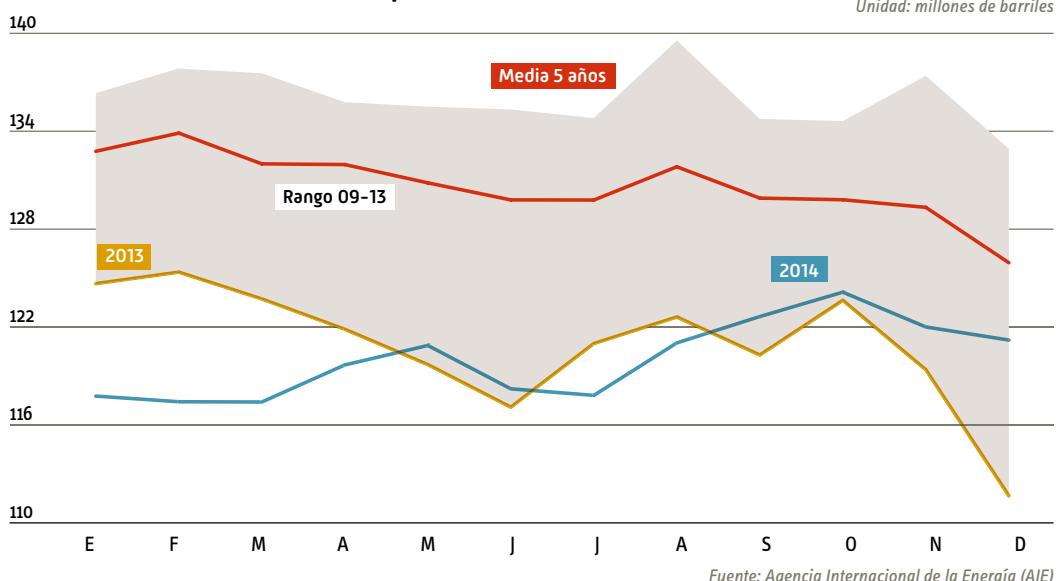
* % 2014/2013

Nota: Datos anuales a 31 de diciembre

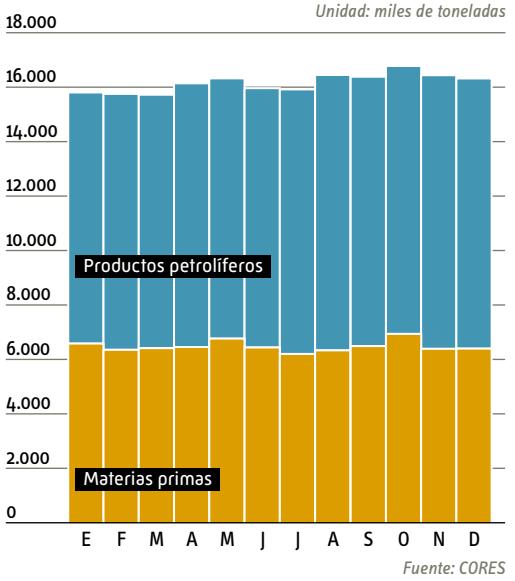
Datos mensuales a fin de mes

Fuente: CORES

Evolución stocks totales en España



Evolución mensual de los stocks 2014



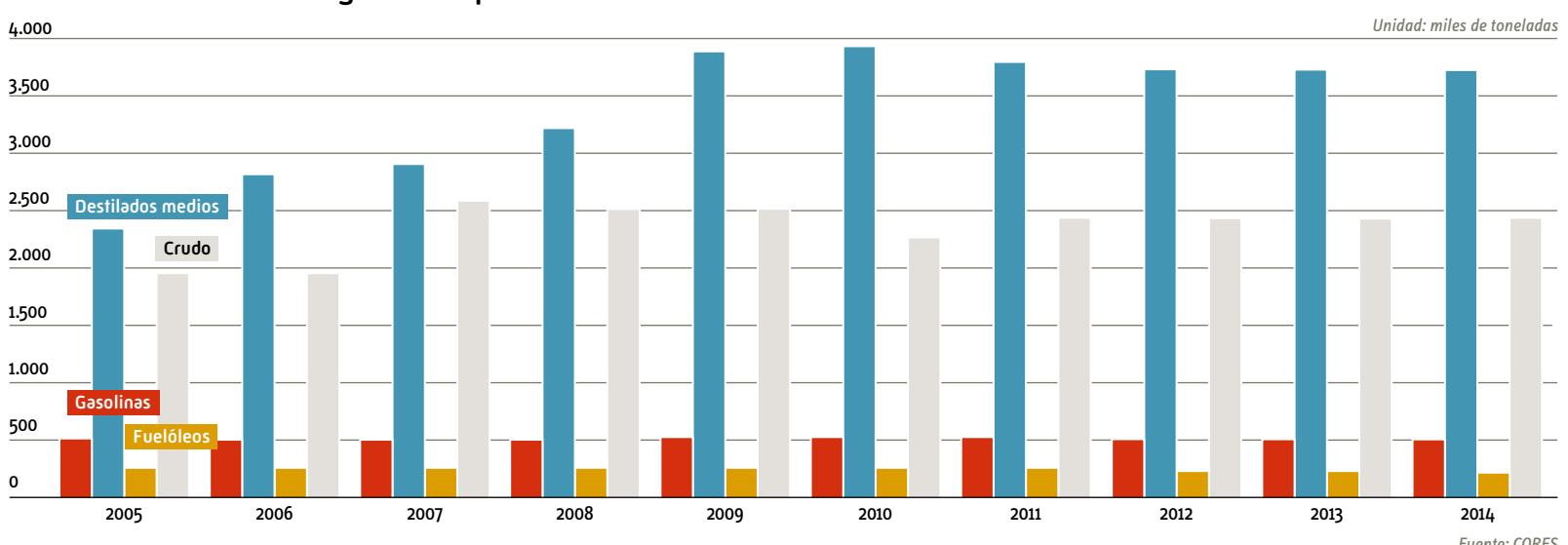
Reservas estratégicas en España

	2010	2011	2012	2013	2014	Tv (%)
						2014/2013
Gasolinas (m³)	699.536	699.536	675.200	673.911	673.053	-0,1
Querosenos (m³)	427.884	427.884	427.015	426.148	425.243	-0,2
Gasóleos (m³)	4.244.088	4.079.088	4.005.195	4.001.502	3.997.797	-0,1
Fuelóleos (t)	257.812	257.554	230.249	230.018	215.950	-6,1
Crudo (t)	2.265.666	2.437.436	2.433.511	2.429.876	2.437.025	0,3

Nota: Datos a 31 de diciembre

Fuente: CORES

Evolución reservas estratégicas en España



1. Crudos, materias primas y productos petrolíferos

Tipos de almacenamiento de reservas estratégicas en España 2014

	Gasolinas m ³	Querosenos y gasóleos m ³	Fuelóleos t	Crudo m ³
Almacenamiento en instalaciones de Cores	—	398.159	—	—
Almacenamiento en refinerías	233.994	491.408	215.950	2.798.655
Almacenamiento en compañías logísticas y de almacenamiento	439.059	3.533.473	—	—
Total	673.053	4.423.041	215.950	2.798.655

— igual a 0,0

Nota: Datos a 31 de diciembre

Fuente: CORES

Evolución localización de reservas estratégicas en España

Unidad: metros cúbicos

		2010	2011	2012	2013	2014	Tv (%) 2014/2013
Zona Norte	Productos	628.992	623.368	602.242	601.718	734.673	22,1
	Crudos	212.395	212.395	212.077	211.758	218.759	3,3
Zona Centro	Productos	1.227.515	1.229.290	1.188.405	1.186.158	1.325.595	11,8
	Crudos	155.671	155.671	155.438	155.205	154.972	-0,2
Zona Canarias	Productos	302.632	302.538	302.201	301.864	301.528	-0,1
	Crudos	43.500	43.500	43.435	43.370	43.305	-0,1
Zona Levante	Productos	2.573.145	2.399.439	2.352.736	2.350.755	2.165.110	-7,9
	Crudos	1.447.650	1.646.684	1.644.238	1.641.776	1.639.313	-0,1
Zona Sur	Productos	897.036	909.427	892.074	891.083	785.138	-11,9
	Crudos	745.658	745.658	744.539	743.422	742.307	-0,1

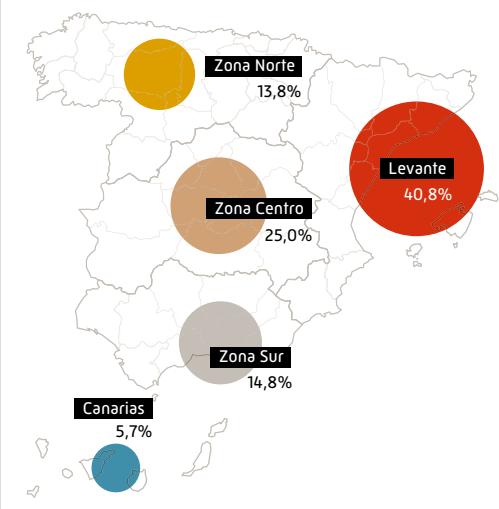
Nota: Datos a 31 de diciembre

Fuente: CORES

Localización de reservas estratégicas 2014

Productos

Unidad: % sobre total de productos

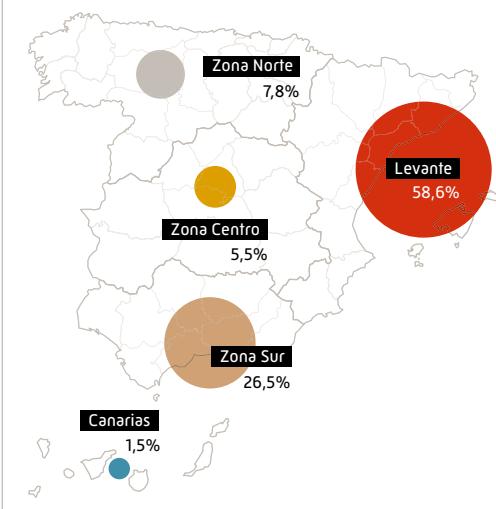


Fuente: CORES

Localización de reservas estratégicas 2014

Crudos

Unidad: % sobre total de crudos



Fuente: CORES

Nivel de stocks en España calculado en días de importaciones netas

Unidad: días

	Total anual					Datos mensuales												
	2010	2011	2012	2013	2014	(14-13)*	E	F	M	A	M	J	J	A	S	O	N	D
Stocks en días de importaciones netas	106	105	100	99	113	14	105	104	104	115	116	114	111	115	114	116	114	113
Industria	65	64	57	53	62	9	58	58	58	64	65	63	60	64	63	65	64	62
CORES	41	41	43	47	51	4	47	47	47	51	51	51	51	51	51	51	51	51
Obligación	90	90	90	90	90	-	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90

* igual a 0,0

* Diferencia anual dic 14 - dic 13

Nota: Datos anuales a 31 de diciembre

Datos mensuales a fin de mes

Fuente: Agencia Internacional de la Energía (AIE)

Existencias anuales de gas natural

Unidad: megavatios hora (Poder Calorífico Superior)

	2010	2011	2012	2013	2014	Tv (%) 2014/2013
Plantas de Regasificación	9.042.653	11.087.516	9.193.390	6.978.924	14.472.214	107,4
Almacenamientos Subterráneos*	19.365.751	23.900.577	24.218.410	22.409.420	26.004.331	16,0
Total	28.408.404	34.988.093	33.411.800	29.388.344	40.476.545	37,7

* Incluye el gas útil y el gas colchón extraíble por medios mecánicos

Nota: Datos a 31 de diciembre

Fuente: CORES

Existencias mensuales de gas natural 2014

Unidad: megavatios hora (Poder Calorífico Superior)

	E	F	M	A	M	J	J	A	S	O	N	D
Plantas de Regasificación	10.892.753	12.386.520	12.049.829	13.842.493	9.740.294	8.411.718	11.717.059	12.593.887	13.156.985	15.782.162	16.973.036	14.472.214
Almacenamientos Subterráneos*	21.368.411	20.981.517	20.975.202	21.596.103	23.011.787	24.370.332	26.095.939	27.549.157	28.254.717	28.827.313	28.746.615	26.004.331
Total	32.261.164	33.368.037	33.025.031	35.438.596	32.752.081	32.782.050	37.812.998	40.143.044	41.411.702	44.609.475	45.719.651	40.476.545

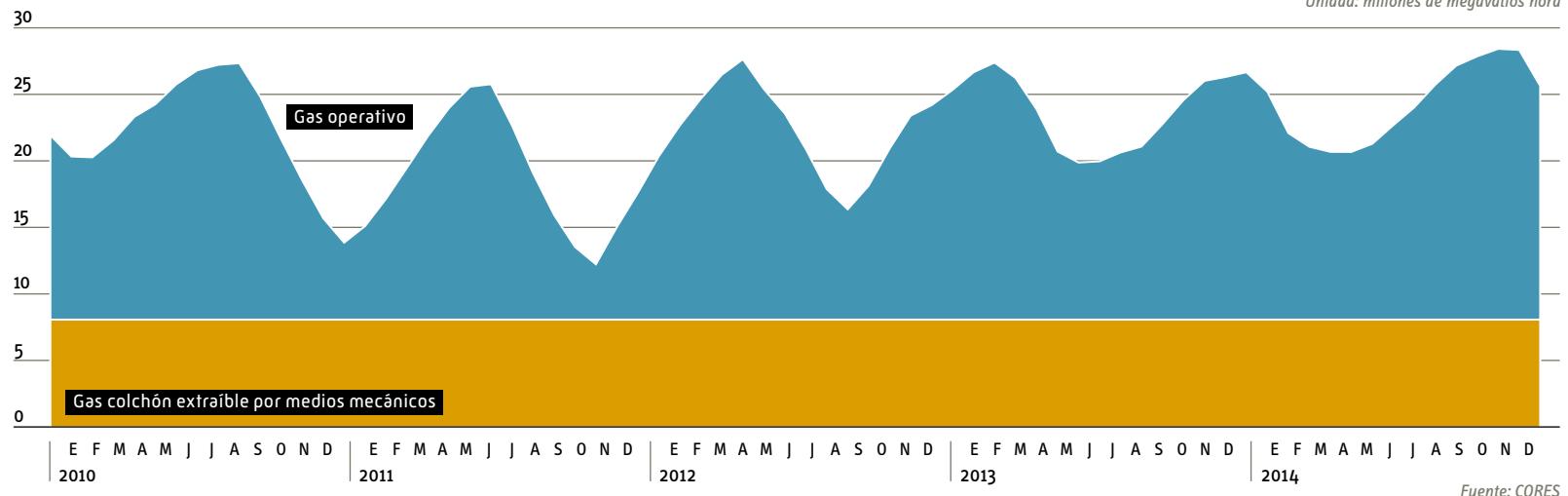
* Incluye el gas útil y el gas colchón extraíble por medios mecánicos

Nota: Datos a fin de mes

Fuente: CORES

Evolución existencias gas natural en almacenamientos subterráneos

Unidad: millones de megavatios hora

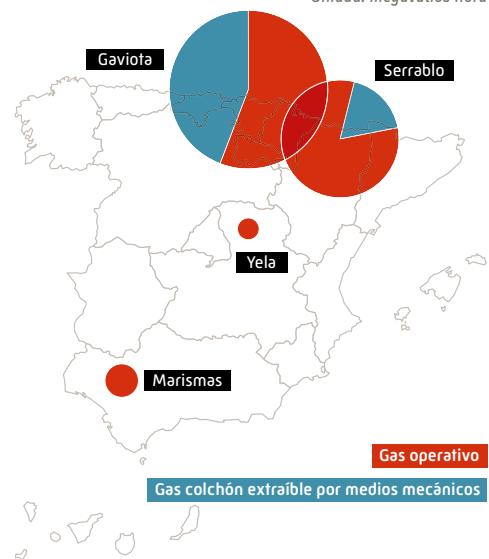


Nota: No incluye gas colchón no extraíble

Fuente: CORES

Existencias en almacenamientos subterráneos 2014

Unidad: megavatios hora



Nota: No incluye gas colchón no extraíble

Fuente: CORES

Reservas petróleo y gas natural España

Resumen 2014

Reservas de petróleo



Aumento de stocks
en un escenario de bajos
precios del crudo

16,39

Mton de existencias
de crudo, materias
primas y productos
petrolíferos

**↑
5,4%**

Crecimiento
de crudo
y materias primas

**↑
11,1%**

Aumento
de productos
petrolíferos

**=
-0,2%**

Mantenimiento
de reservas
estratégicas

Reservas de gas natural



Existencias de gas natural en valores máximos

40.477

GWh de existencias de gas natural

↑ 37,7 %

Récord de crecimiento anual de existencias

↑ 107,4 %

Se doblan los stocks en plantas de regasificación

↑ 16,0 %

Crecimiento en almacenamientos subterráneos

Unidades y factores de conversión utilizados

Unidades y factores de conversión para energía

	TJ	Gcal	Mtermias	Mtep	GWh
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	11.630
GWh	3,6	860	0,86	$8,6 \times 10^{-5}$	1

Unidades y factores de conversión para volumen

	Galones (EE.UU.)	Bariles	Pie cúbico	Litro	Metro cúbico
Galones (EE.UU.)	1	0,02381	0,1337	3,785	0,0038
Bariles	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	1.000	1

Características de las tarifas de consumo a efectos de precios de gas natural en España

Presión de suministro \leq 4 bar	kWh/año
Tarifa 1 / TUR 1	≤ 5.000
Tarifa 2 / TUR 2	$>5.000 \leq 50.000$

Otras equivalencias utilizadas

Gas Natural	11,86 kWh/m ³ (n)
	$10^9 \text{ m}^3 \text{ (n)}/\text{bcm}$
Crudo	7,33 Bbl/t

Prefijos

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

Diferencias de redondeo

Debido al redondeo de cifras, los totales podrían diferir de la suma de las cuantías individuales.

CORES elabora su información estadística nacional sobre los sectores de petróleo y gas natural, principalmente, en base a la información mensual y anual que remiten los sujetos obligados en virtud de las Resoluciones de 29 de mayo de 2007 y 15 de diciembre de 2008 de la Dirección General de Política Energética y Minas.

Los datos contenidos en este informe se corresponden con datos actualizados a la fecha de su publicación. Actualizaciones posteriores se recogen en la información estadística mensual que publica CORES a través de su página web www.cores.es.

En caso de necesitar información adicional: cores.institucional@cores.es, Tf.: +34 91 417 23 59

Países miembros de la OPEP

Angola, Arabia Saudí, Argelia, Ecuador, Emiratos Árabes Unidos, Irak, Irán, Kuwait, Libia, Nigeria, Qatar y Venezuela.

Países miembros de la AIE

Alemania, Australia, Austria, Bélgica, Canadá, Corea del Sur, Dinamarca, España, Estados Unidos, Estonia, Finlandia, Francia, Grecia, Holanda, Hungría, Irlanda, Italia, Japón, Luxemburgo, Noruega, Nueva Zelanda, Polonia, Portugal, Reino Unido, República Checa, República Eslovaca, Suecia, Suiza y Turquía.

Países miembros de la OCDE

Alemania, Australia, Austria, Bélgica, Canadá, Corea del Sur, Chile, Dinamarca, Eslovenia, España, Estados Unidos, Estonia, Finlandia, Francia, Grecia, Holanda, Hungría, Irlanda, Islandia, Israel, Italia, Japón, Luxemburgo, México, Noruega, Nueva Zelanda, Polonia, Portugal, Reino Unido, República Checa, República Eslovaca, Suecia, Suiza y Turquía.

Países de la Eurozona

Alemania, Austria, Bélgica, Chipre, Eslovaquia, Eslovenia, España, Estonia, Finlandia, Francia, Grecia, Holanda, Irlanda, Italia, Letonia, Lituania, Luxemburgo y Portugal.

Países del grupo Unión Europea 28

Alemania, Austria, Bélgica, Bulgaria, Chipre, Croacia, Dinamarca, Eslovaquia, Eslovenia, España, Estonia, Finlandia, Francia, Grecia, Holanda, Hungría, Irlanda, Italia, Letonia, Lituania, Luxemburgo, Malta, Polonia, Portugal, Reino Unido, República Checa, Rumanía y Suecia.

**Corporación
de Reservas Estratégicas
de Productos Petrolíferos**

Castellana, 79
28046 Madrid
T. +34 91 360 09 10
F. +34 91 420 39 45
www.cores.es

Diseño y realización
Estrada Design

Impresión
Brizzolis, arte en gráficas

©2015.
**CORPORACIÓN DE RESERVAS ESTRATÉGICAS
DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS-CORES
Todos los derechos reservados. España**

Queda rigurosamente prohibida, sin la autorización escrita del titular del Copyright, bajo las sanciones establecidas por las leyes, la reproducción parcial o total de esta obra por cualquier medio o procedimiento, comprendidos la reprografía y el tratamiento informático

La Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos (Cores) inició en 1995 su labor fundamental de constitución y mantenimiento de reservas estratégicas de productos petrolíferos. A lo largo de sus 20 años de historia, Cores ha visto acrecentado su papel en el modelo español de seguridad energética, debido tanto a un mayor número de días de obligación asignados a la Corporación como a la ampliación de sus funciones en el ámbito de actuación de la seguridad de suministro de gas natural y como referente estadístico en el sector de hidrocarburos.



Corporación de Reservas
Estratégicas
de Productos Petrolíferos

Corporación tutelada
por el Ministerio
de Industria, Energía
y Turismo

