

4 HIDROCARBUROS 2014

Actualmente CORES es referente de información en el sector de hidrocarburos, por lo que nos remitimos a su página web para información detallada del sector: <http://www.cores.es>

4.1 PANORAMA NACIONAL

4.1.1 Producción minera

El balance de producción y consumo de **productos petrolíferos** en España para el año 2015, ha sido el siguiente:

ENTRADAS 2015	(kt)	SALIDAS 2015	(kt)
Producción interior de crudo	232	Producción de refinerías	64 983
Importaciones de crudo	64 628	Consumos propios	-4 495
Productos intermedios y materias auxiliares	668	Traspasos / diferencias estadísticas	2 164
Variación de existencias de materias primas	135	Importaciones de productos petrolíferos	16 692
Materia prima procesada	65 663	Exportaciones de productos petrolíferos	-21 645
Pérdidas de refino	680	Variación de existencias	-1 619
Producción de refinerías	64 983	Consumo interior de productos petrolíferos	56 080

Fuente: INFORME ESTADÍSTICO ANUAL CORES 2015

El balance de producción y consumo del **gas natural** en España para el año 2015, ha sido el siguiente:

ENTRADAS 2015	(Gwh)	SALIDAS 2015	(Gwh)
Entradas de gas natural	364871	Salidas de gas natural	56948,2
Producción interior	699,193	Exportaciones	56948,2
Importaciones GNL	151923	Tránsitos de salida	N.A.
Importaciones GN	212249	Salidas a distribución y consumo	314210
Tránsitos de entrada	N.A.	Consumo convencional	243683
		Generación eléctrica	61083,9
Variación de existencias	9164,04	GNL consumo directo	9442,88
		Pérdidas y diferencias	2877,65
Total	374035	Total	374035

Fuente: INFORME ESTADÍSTICO ANUAL CORES 2015

N.A: No aplica

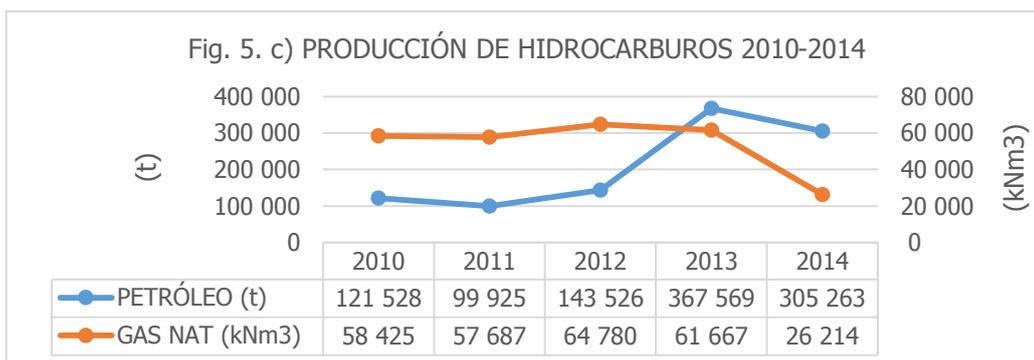
Nota: Por adaptación a la legislación europea, desde enero de 2015, desaparece el concepto de contrato de tránsito de gas, tratándose en adelante como una importación y una exportación más.

PRODUCCIÓN MINERA ENERGÉTICA

Producción	2010	2011	2012	2013	2014	Incr/2013
Crudos De Petróleo (t)	121 528	99 925	143 526	367 569	305 263	-17%
Gas Natural (kNm3)	58 425	57 687	64 780	61 667	26 214	-57%

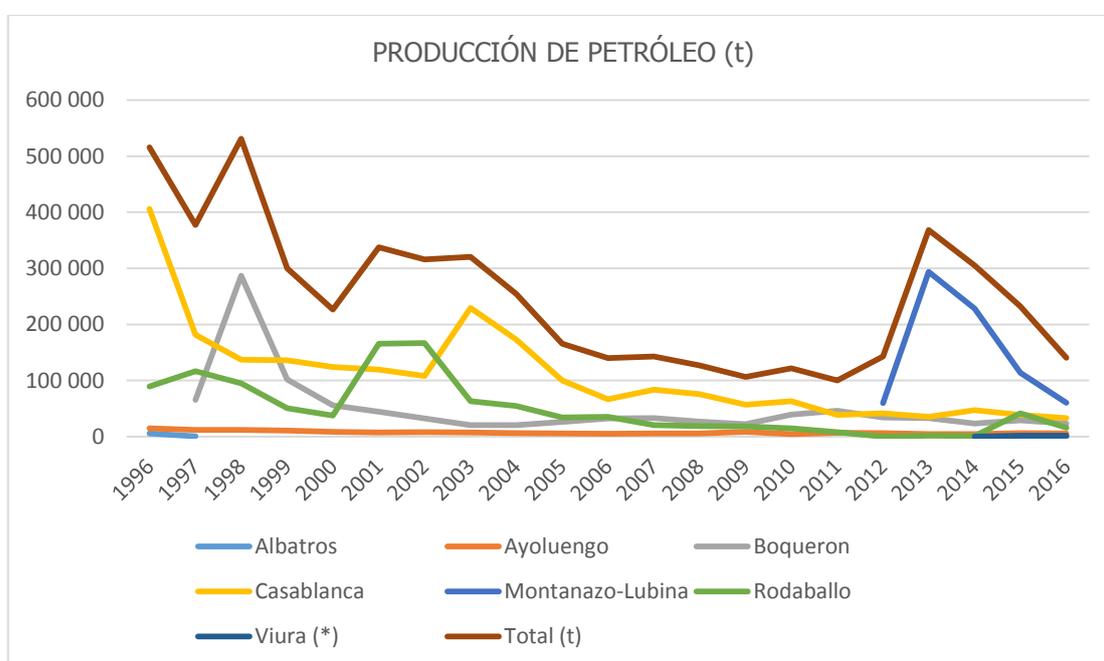
Fuente: Estadística Minera de España

La evolución de la producción de hidrocarburos puede verse en la figura que sigue.



Fuente: Estadística Minera de España

La producción interior de petróleo se resume en el gráfico y en la tabla que siguen. Todos los sondeos se encuentran en la provincia de Tarragona, a excepción de Ayoluengo (Burgos) y Viura (La Rioja). Este último es un yacimiento de gas.



Fuente: CORES (Actualizado 12-04-2017)

* producción de condensado transformada a crudo equivalente

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO (t)

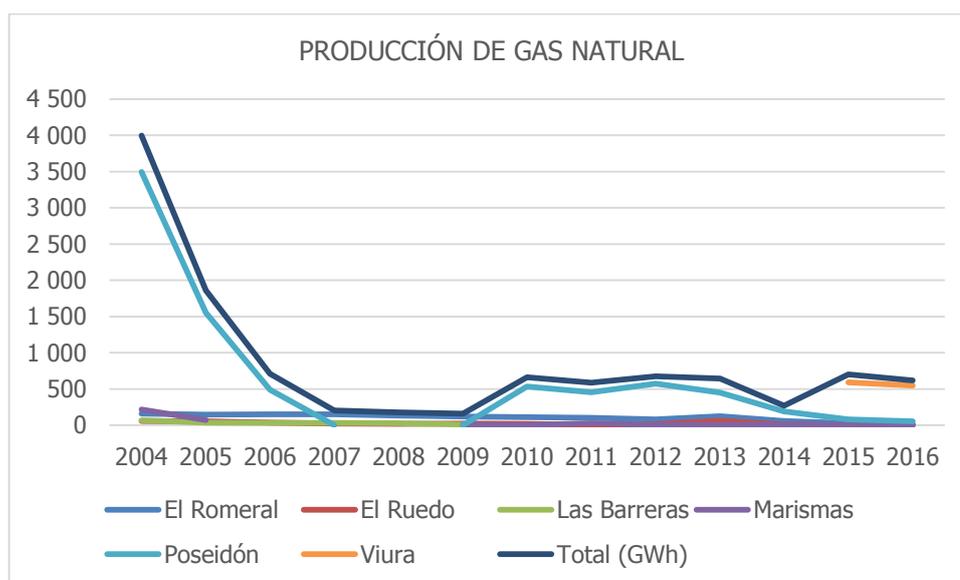
Año	Ayoluengo	Boquerón	Casablanca	Montanazo-Lubina	Rodaballo	Viura*	Total (t)
1998	12 005	287 038	137 215		95 117		531 375
1999	10 946	101 934	136 397		50 908		300 185
2000	8 509	55 952	124 342		37 600		226 403
2001	7 677	44 475	119 544		165 868		337 564
2002	8 290	32 772	108 416		166 653		316 131
2003	7 292	20 365	229 734		63 159		320 550
2004	6 353	20 528	173 116		54 559		254 556
2005	5 699	26 111	100 204		33 970		165 984

Año	Ayoluengo	Boquerón	Casablanca	Montanazo-Lubina	Rodaballo	Viura*	Total (t)
2006	5 397	32 590	66 766		35 393		140 146
2007	5 528	32 969	83 639		20 769		142 905
2008	6 012	26 790	75 668		18 815		127 285
2009	8 740	22 398	57 166		18 200		106 504
2010	4 523	39 123	62 990		15 124		121 760
2011	6 878	46 285	38 612		8 197		99 972
2012	6 580	34 491	41 895	59 797	3		142 766
2013	4 575	33 049	35 611	293 613	1 492		368 340
2014	4 772	23 606	47 591	228 412	1 030	0	305 411
2015	6 339	29 355	38 842	113 821	41 842	2 045	232 244
2016	5 598	23 249	33 330	60 569	16 161	1 988	140 895

Fuente: CORES (Actualizado 12-04-2017)

* producción de condensado transformada a crudo equivalente

La producción interior de gas natural se recoge en la figura y tabla que siguen. Prácticamente toda la producción procedía de Andalucía en los últimos años, pero en 2015 y 2016 el proyecto Viura, en La Rioja, ha tomado el relevo:



Fuente: CORES (Actualizado 12-04-2017)

PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (Gwh)

Año	El Romeral	El Ruedo	Las Barreras	Marismas	Poseidón	Viura	Total (Gwh)
2004	161	56	67	218	3 497		3 999
2005	147	53	35	71	1 553		1 859
2006	152	37	32		489		709
2007	150	22	30		0		202
2008	135	19	25				179
2009	121	24	9	4	0		158
2010	109	19		2	534		664

Año	El Romeral	El Ruedo	Las Barreras	Marismas	Poseidón	Viura	Total (Gwh)
2011	103	5		26	454		588
2012	82	13		5	575		674
2013	125	63	0	5	451		644
2014	59	10		10	190		269
2015	29	0	0	2	78	590	699
2016	18	0	0	0	55	547	620

Fuente: CORES (Actualizado 12-04-2017)

Proyecto Viura: El yacimiento de gas natural **Viura** se encuentra situado en el subsuelo de la Comunidad Autónoma de La Rioja, a unos 12 kilómetros de Logroño. Se trata de una estructura geológica constituida por areniscas del Cretácico, en cuyos poros se aloja el gas natural a unos 4.000 metros de profundidad. Se estima que este yacimiento contiene al menos un volumen probado de 1 BCM (o 1.000 millones de metros cúbicos de gas natural), pero no se descarta que la roca almacén pueda alojar cantidades mayores. Este volumen probado sería equivalente a cinco años del consumo actual de toda La Rioja.

En los primeros meses de 2015 se inició una prueba de larga duración de producción de los dos pozos, Viura-1 y Viura-3, cuyo objetivo era estudiar el comportamiento del yacimiento en cuanto a su capacidad de extracción de gas y pronosticar su evolución futura y optimizar así su desarrollo, tanto desde un punto de vista técnico, como económico. Para realizar esta prueba fue necesaria la construcción de instalaciones para el transporte y el tratamiento del gas extraído de estos pozos. En los terrenos colindantes con el Viura-1 se construyó la planta de proceso, donde se realizan los tratamientos necesarios al gas extraído antes de su entrega a la red nacional de gasoductos, como son la separación de agua y condensado, la reducción del contenido de CO₂ y su odorización. El pozo Viura-3 está conectado a esta planta gracias a un gasoducto enterrado de unos 1.400 metros de longitud y 10 centímetros de diámetro. Para garantizar el suministro eléctrico a la planta se construyó también una línea área de 1.500 metros de longitud, que conectará con la red de transporte de electricidad próxima. Un gasoducto, de 2.400 metros de longitud y 30 centímetros de diámetro, transporta ahora el gas tratado en la planta hasta el punto de entrega, situado en el entronque con la red nacional de gasoductos de Enagas, en el término municipal de Navarrete. Las primeras operaciones de inyección de gas natural a la red nacional tuvieron lugar a finales de febrero de 2015, pero no fue hasta los primeros días del mes de marzo cuando comenzó a comercializarlo de forma continua.

(<https://www.unionfenosagas.com/es/Negocio/Proyecto/Proyecto-Viura>)

EXPLORACIONES DE HIDROCARBUROS

	Explotaciones en 2014
BURGOS	1
COMPañIA PETROLIFERA DE SEDANO, S.L.	1
HUELVA	2
PETROLEUM OIL & GAS ESPAÑA, S.A.	1
REPSOL INVESTIGACIONES PETROLIFERAS, S.A.	1
SEVILLA	2
NUEVA ELECTRICIDAD DEL GAS S.A.	1
PETROLEUM OIL & GAS ESPAÑA, S.A.	1
TARRAGONA	5
REPSOL INVESTIGACIONES PETROLIFERAS, S.A.	5

	Explotaciones en 2014
Total general	10

Fuente: Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital. Dirección General de Política Energética y Minas

La operadora Ripsa es titular al 100% de la concesión de explotación Lubina

La concesión de la explotación de Casablanca y Montanazo pertenece a cuatro compañías: el 68,7% pertenece a *RIPSA*, el 14,5% a *CNWL*, el 9,5% a *PETROLEUM* y el 7,4% a *CIEPSA*.

En cuanto a la concesión de Unitización Angula-Casablanca pertenece a las mismas compañías, pero en los siguientes porcentajes 61,95% - 29,05%- 4,5% y 4,5%, respectivamente.

La concesión Rodaballo pertenece a *RIPSA* (65,4%), *CNWL* (15,6%), *CEPSA* (15%) y *PETROLEUM* (4%).

4.1.2 Comercio exterior

Los intercambios comerciales de petróleo y sus derivados están recogidos en las siguientes posiciones Intrastat:

- 2709.00.10 Condensados de gas natural
- 2709.00.90 Crudos de petróleo
- 2710 Aceites (subcapítulo entero)
- 2711 Gas de petróleo y demás hidrocarburos gaseosos (subcapítulo entero, excepto el gas natural)
- 2712 Vaselina, parafina, etc
- 2713 Coque de petróleo (subcapítulo entero)

Durante el año 2015 se importaron 67,542 Mt de petróleo (66,926 Mt de crudo y 0,616 Mt de condensado de gas natural) por valor de 22 333,512 M€, con incremento del 9,6% en peso y descenso del 31% en valor respecto a los totales registrados en el año anterior; la notable diferencia entre ambos porcentajes fue debida, fundamentalmente, a la bajada del precio del petróleo en el mercado internacional (-47% en el Brent). Las exportaciones (en realidad, reexportaciones, ya que la producción nacional es insignificante) fueron similares a las del año anterior (-0,07%), pero su valor cayó en un 41,5%, con lo que el saldo de la balanza comercial, fuertemente negativo, disminuyó un 30,6%, bajando a 21 639,322 M€. En el cuadro siguiente se desglosan las importaciones en t del período 2011-2015 según los principales países de procedencia:

PROCEDENCIA DE LAS IMPORTACIONES DE PETRÓLEO

Países	2011	2012	2013	2014	2015 p
Nigeria	6 914 362,2	8 142 242,1	7 645 318,85	9 854 209,31	10 407 887,55
México	5 946 553,5	8 698 238,9	8 959 756,80	8 862 238,24	8 749 801,26
Arabia Saudita	7 753 941,1	7 678 638,0	8 111 464,20	7 154 929,37	6 680 055,97
Angola	726 669,2	1 784 579,2	3 730 060,80	5 135 546,27	5 931 885,40
Rusia	7 522 125,5	7 686 790,4	7 053 252,40	4 455 340,74	4 111 365,23
Irak	3 468 743,8	4 938 790,1	1 936 074,86	1 717 502,17	3 906 298,54

Países	2011	2012	2013	2014	2015 p
Reino Unido	159 335,2	0,6	401 645,56	2 358 978,43	3 865 320,75
Colombia	1 294 315,5	3 356 557,0	3 102 158,94	3 809 976,46	3 379 823,06
Venezuela	420 539,0	2 337 515,7	2 380 630,38	2 925 585,85	3 267 899,10
Argelia	933 845,2	1 634 633,5	3 672 111,70	2 715 065,51	3 153 394,42
Kazajstán	1 171 718,2	990 748,4	2 347 387,69	2 573 069,18	2 722 215,63
Brasil	591 142,4	465 851,5	854 245,21	1 150 049,05	1 913 114,56
Libia	1 076 623,6	4 722 393,2	2 758 340,52	1 427 668,95	1 567 976,83
Guinea Ecuatorial	2 223 194,9	1 273 601,5	1 194 695,25	806 087,95	1 502 022,85
Noruega	373 810,3	–	492 679,04	1 035 211,53	1 144 646,68
Gabón	518 405,2	529 921,0	791 053,87	553 875,67	1 068 521,25
Azerbaiyán	175 713,9	80 852,3	171 686,72	1 235 397,33	1 056 606,78
Canadá	91 398,9	135 081,6	134 930,98	245 997,87	493 792,51
Camerún	863 690,1	556 961,5	640 483,53	923 408,88	484 854,85
R. Congo	656 098,4	661 064,0	–	–	440 691,95
Italia	80 174,9	100 901,3	133 131,70	53 330,65	327 993,95
Albania	180 108,5	342 555,2	356 164,74	294 436,23	282 098,81
Egipto	434 929,2	417 578,2	642 455,19	199 699,41	249 335,05
Estonia	–	–	–	1097 767,58	145 046,18
Turquía	131 373,8	–	131 666,02	–	82 640,50
Estados Unidos	6,2	2,2	–	3,96	76 677,19
Letonia	–	–	–	506 671,20	–
Túnez	367 927,5	333 782,3	251 200,71	128 752,74	–
Congo (Zaire)	123 570,5	–	129 406,34	124 013,72	–
Ecuador	86 779,1	–	208 729,01	104 368,27	–
Omán	137 403,4	85 444,5	135 017,47	–	–
Ghana	*	*	126 625,69	–	–
Irán	7 181 104,9	1 046 214,7	–	–	–
Liberia	83 196,3	117 956,7	–	–	–
Siria	242 714,7	–	–	–	–
Otros	74 875,9	166 355,4	171 008,18	148 113,43	530 468,96
TOTAL (t)	52 006 391,0	58 285 251,0	58 663 382,3	61 597 295,9	67 542 435,8

Fuente: Estadística del Comercio Exterior de España

* Incluido en otros

Como puede apreciarse, el aprovisionamiento está bastante diversificado, procediendo en 2015 de 43 países, si bien los 7 primeros aportaron el 64,6% de los suministros, porcentaje que sube al 95,4% si se consideran los 17 primeros, esto es, los que aportaron más de 1 Mt.

Si al crudo se le añaden los productos de refinería tales como aceites de petróleo, gases licuados (GLP), vaselinas, parafinas, coque de petróleo, etc. (subcapítulos 271011/12/13), el déficit baja a 19 145,239 M€, tal como se desprende del cuadro Pet-I; en 2015, la balanza de estos productos continuó siendo excedentaria, subiendo el superávit a 2 494,082 M€, un 46,4% superior al conseguido en 2014.

La importación de destilados sumó 19 532,3 Mt por valor de 7 054,146 M€, un 3,2% menos en tonelaje y 33,4% en valor que en 2014, del que el 89,1% correspondió a aceites, el 6,5% a GLP (gases licuados del petróleo), el 3,2% a coque de petróleo y el 1,2% a vaselinas y otros. Los aceites se trajeron de Rusia (13,4%), Portugal (12,3%), Italia (10%), Arabia Saudí

(8,3%), Países Bajos (6,2%), EEUU (5,9%), países y territorios no determinados intracomunitarios (5,7%), Suecia (3,4%) y otros 74 países (34,8%).

La exportación de destilados aumentó un 7,1% en tonelaje pero su valor descendió un 22,3%, con alzas en peso del 10,2% en aceites, 3,5% en GLP y 32,1% en vaselinas, etc, y recorte del 4,4% en coque de petróleo. El 90% del valor conjunto de estos productos correspondió a los aceites, con un 6,5% para el coque, 3% para GLP y 0,5% para los demás. Los aceites se distribuyeron en 149 países, encabezados por EEUU (16,6%), Gibraltar (10,1%), Francia (8,7%), Países Bajos (7,7%), Portugal (6,3%), Marruecos (6%), Italia (4,4%) y Corea del Sur (4,1%). El coque se envió a Francia (19,7%), Argelia (15,6%), EEUU (11,5%), Portugal (7,4%), Marruecos (6,6%), Arabia Saudí (5,1%), Túnez (4,5%) y otros 49 países (30,7%).

CUADRO Pet-I COMERCIO EXTERIOR DE MATERIAS PRIMAS MINERALES DE PETROLEO (t y 10³ €)

	IMPORTACIONES					
	2013		2014		2015 p	
I.- Minerales	Cantidad	Valor	Cantidad	Valor	Cantidad	Valor
Cond. de gas natur.	381 443	242 521,05	593 357	349 889,05	615 978	241 893,43
Crudos de petróleo	<u>58 281 939</u>	<u>33 928 538,36</u>	<u>61 003 939</u>	<u>32 040 299,75</u>	<u>66 926 458</u>	<u>22 091 618,90</u>
Total	58 663 382	34 171 059,41	61 597 296	32 390 188,80	67 542 436	22 333 512,33
II.- Prodt. destilados						
Aceites de petróleo	17 485 638	10 610 728,04	17 049 697	9 446 102,75	15 990 920	6 285 854,66
Gases licuados (GLP)	815 498	514 184,90	1 400 738	807 622,96	1 286 843	460 450,94
Vaselinas, paraf., etc.	43 875	52 496,20	51 268	59 054,97	56 643	78 300,22
Coque de petró., etc.	<u>1 058 197</u>	<u>231 532,67</u>	<u>1 669 050</u>	<u>276 036,97</u>	<u>2 197 870</u>	<u>229 540,46</u>
Total	19 403 208	11 408 941,81	20 170 753	10 588 817,65	19 532 276	7 054 146,28
TOTAL	45 580 001,22		42 979 006,45		29 387 658,61	

	EXPORTACIONES					
	2013		2014		2015 p	
I.- Minerales	Cantidad	Valor	Cantidad	Valor	Cantidad	Valor
Cond. de gas natur.	–	–	0,02	0,12	1,60	4,33
Crudos de petróleo	<u>10,96</u>	<u>38,61</u>	<u>1 416 095</u>	<u>1 186 429,94</u>	<u>1 415 008</u>	<u>694 186,26</u>
Total	10,96	38,61	1 416 095	1 186 430,06	1 415 009	694 190,59
II.- Prodt. destilados						
Aceites de petróleo	18 860 716	12 551 013,74	17 965 817	11 029 637,16	19 806 270	8 594 734,80
Gases licuados (GLP)	420 110	260 522,81	658 163	454 892,60	680 961	284 975,07
Vaselinas, paraf., etc.	27 203	37 650,18	32 584	40 778,19	43 031	50 468,72
Coque de petró., etc.	<u>5 351 355</u>	<u>879 830,67</u>	<u>4 824 328</u>	<u>767 368,33</u>	<u>4 609 464</u>	<u>618 050,11</u>
Total	24 659 384	13 729 056,01	23 480 892	12 292 676,28	25 139 726	9 548 228,70
TOTAL	13 729 056,01		13 479 106,34		10 242 419,29	

*Fuente: Estadística del Comercio Exterior de España, Agencia Tributaria
p= provisional*

4.2 PANORAMA MUNDIAL

4.2.1 Producción minera de petróleo

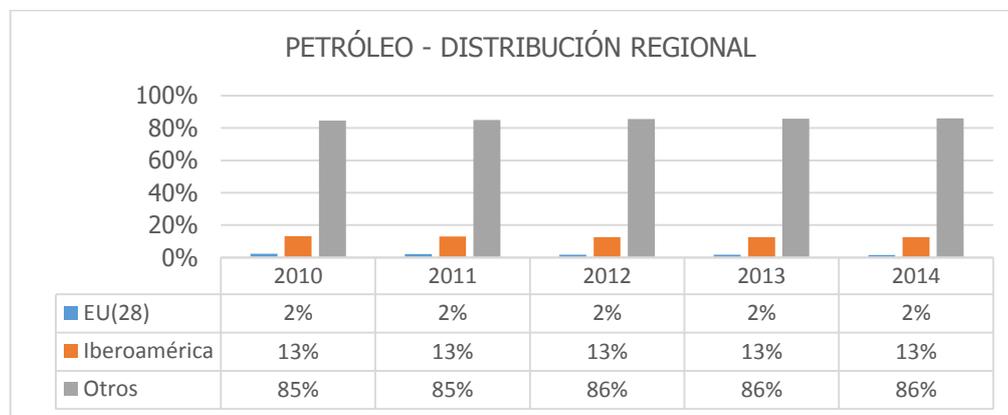
A continuación se desglosan, por países, las producciones mundiales correspondientes al último quinquenio.

PRODUCCIÓN MUNDIAL DE PETRÓLEO (kt)

País	2010	2011	2012	2013	2014
EU(28)	92 859	80 696	72 357	67 597	66 543
Reino Unido	62 962	51 972	44 561	40 646	39 928
Dinamarca	12 213	10 941	9 980	8 683	8 130
Italia	5 081	5 286	5 397	5 502	5 765
Rumanía	4 168	4 075	4 113	3 984	3 903
Alemania	2 511	2 677	2 621	2 638	2 430
Países Bajos	1 442	1 522	1 514	1 559	1 944
Austria	965	919	917	917	945
Polonia	667	602	680	962	919
Francia	896	895	807	793	766
Hungría	751	668	650	610	594
Croacia	670	628	593	573	576
España	122	100	144	368	306
República Checa	173	163	150	152	147
Lituania	114	114	102	86	82
Grecia	86	92	90	83	70
Bulgaria	22	22	23	27	26
Eslovaquia	16	18	15	13	12
Eslovenia	0	0	0	0	0
Iberoamérica	513 634	514 340	512 254	510 436	520 191
Venezuela	145 688	140 509	139 264	137 877	139 451
México	145 600	144 519	143 857	141 846	137 098
Brasil	111 373	114 063	112 064	109 811	122 109
Colombia	39 120	45 571	47 126	49 895	49 309
Argentina	33 575	30 911	30 757	29 766	29 695
Ecuador	24 200	24 873	25 141	26 205	27 699
Perú	7 824	7 603	7 637	8 340	8 600
Cuba	3 025	3 012	2 999	2 897	2 830
Bolivia	2 415	2 485	2 556	2 940	2 543
Guatemala	595	545	529	497	500
Chile	220	249	324	361	358
Otros	3 314 359	3 351 884	3 470 712	3 487 415	3 570 215
Arabia Saudita	473 817	525 950	549 834	538 426	543 441
Estados Unidos	333 128	345 353	394 733	448 495	519 944
Rusia, Asia	333 518	338 177	341 946	345 378	347 589
China	203 014	202 876	207 478	209 919	211 429
Canadá	142 853	151 495	162 464	174 124	187 823
Rusia, Europa	171 812	174 213	176 154	177 922	179 061
Irán	208 748	208 828	177 337	165 844	169 190
Emir Árabes Unidos	133 341	151 395	154 860	165 698	167 265
Irak	121 480	136 678	152 498	153 242	160 278

País	2010	2011	2012	2013	2014
Kuwait	115 144	132 403	148 285	145 650	142 767
Resto	1 077 505	984 517	1 005 125	962 717	941 428
Total mundial	3 920 852	3 946 919	4 055 323	4 065 448	4 156 949

World-Mining-Data, C. Reichl, M. Schatz, G. Zsak, Volume: 31, Minerals Production, Vienna 2016

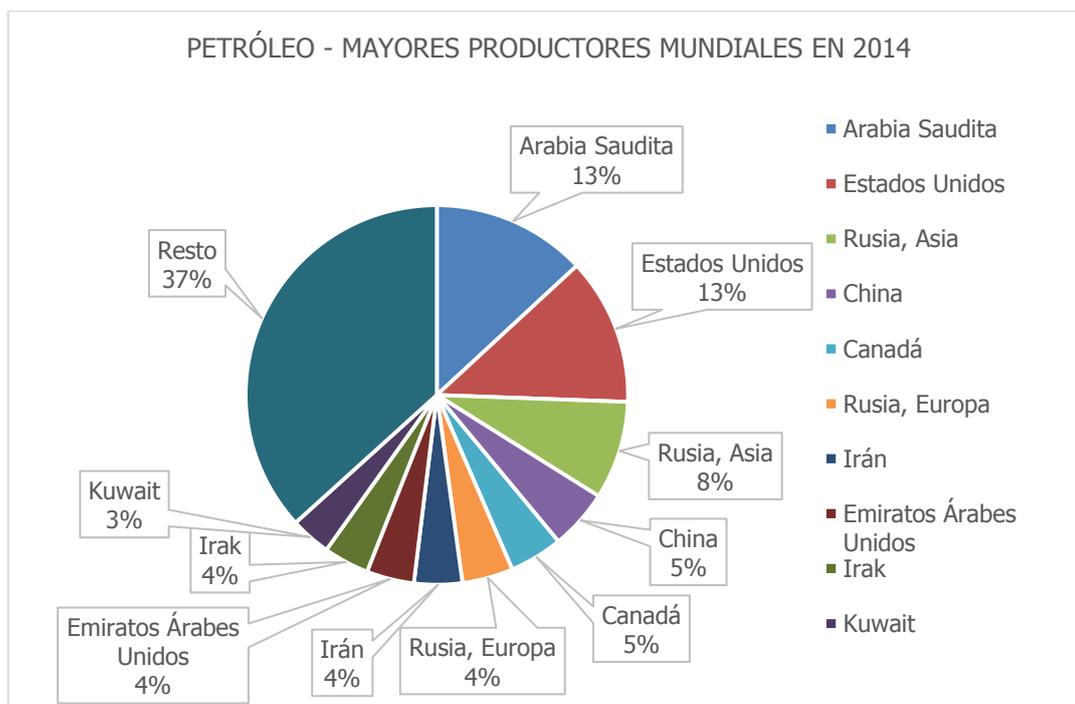


Fuente: World-Mining-Data, C. Reichl, M. Schatz, G. Zsak, Volume: 31, Minerals Production, Vienna 2016

La contribución de los países iberoamericanos a la producción total de petróleo se eleva al 13%. Esta cifra se debe principalmente a México, Brasil y Venezuela, cada uno de los cuales produce más de 100 Mt/año.

A nivel mundial, Arabia Saudita se ha convertido en el primer productor mundial de petróleo, seguida de cerca por Estados Unidos, que también ha superado en 2014 los 500 Mt.

En el gráfico siguiente se muestran los diez países mayores productores y su peso relativo en la producción mundial.



Fuente: YWorld-Mining-Data, C. Reichl, M. Schatz, G. Zsak, Volume: 31, Minerals Production, Vienna 2016

En la tabla que sigue se presenta, para los diez principales productores, su contribución a la producción total mundial y el incremento de su producción sobre el año anterior.

EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN MUNDIAL DE PETRÓLEO

País	Prod (t)	% del total	Incremento
Arabia Saudita	543 441 000	13,07%	0,93%
Estados Unidos	519 944 400	12,51%	15,93%
Rusia, Asia	347 589 000	8,36%	0,64%
China	211 429 000	5,09%	0,72%
Canadá	187 822 900	4,52%	7,87%
Rusia, Europa	179 061 000	4,31%	0,64%
Irán	169 189 700	4,07%	2,02%
Emir Árabes Unidos	167 264 600	4,02%	0,95%
Irak	160 278 000	3,86%	4,59%
Kuwait	142 766 600	3,43%	-1,98%
Total general	4 156 948 624	100,00%	2,25%

Fuente: YWorld-Mining-Data, C. Reichl, M. Schatz, G. Zsak, Volume: 31, Minerals Production, Vienna 2016

4.2.2 Producción de gas natural

En la tabla siguiente se presentan los datos de producción minera mundial por países en los últimos cinco años.

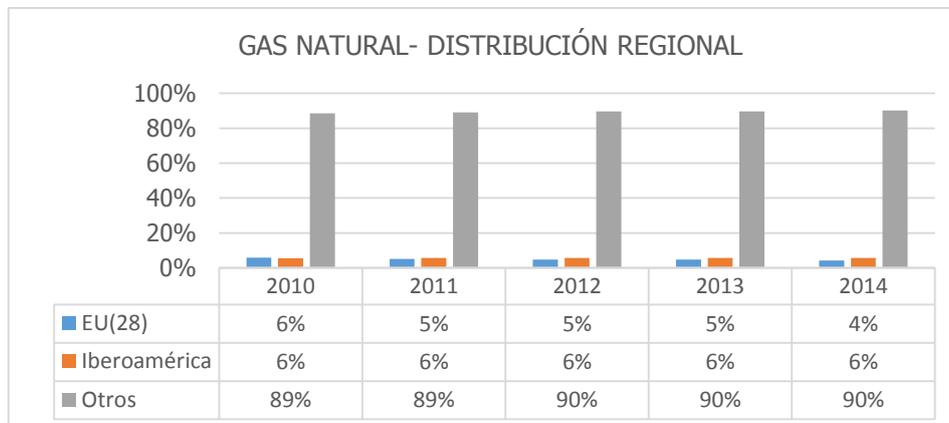
PRODUCCIÓN MUNDIAL DE GAS NATURAL (Mm³)

	2010	2011	2012	2013	2014
EU(28)	198 444	176 824	167 304	166 415	149 668
Países Bajos	83 944	76 429	76 020	81 479	66 324
Reino Unido	59 707	47 733	41 054	38 475	38 517
Rumanía	11 138	11 164	11 095	11 135	11 345
Alemania	13 666	12 952	11 706	10 678	10 060
Italia	7 900	8 300	8 540	7 710	7 280
Polonia	5 666	5 825	5 783	5 790	5 660
Dinamarca	7 792	6 262	5 480	4 566	4 502
Hungría	2 600	2 315	2 205	2 028	2 055
Croacia	2 727	2 471	2 013	1 862	1 804
Austria	1 713	1 591	1 729	1 359	1 245
Irlanda	402	357	381	343	354
República Checa	201	187	204	207	198
Bulgaria	74	443	390	282	181
Eslovaquia	106	106	93	91	87
Francia	736	623	538	340	28
España	58	58	65	62	20
Grecia	7	6	6	5	5
Eslovenia	7	2	2	3	3
Iberoamérica	186 925	194 622	199 445	201 722	201 991
México	57 600	58 300	57 200	58 200	58 100
Argentina	47 097	45 524	44 124	41 708	41 484
Venezuela	30 200	31 200	32 800	28 400	28 600
Brasil	16 152	18 280	20 845	24 290	24 536

	2010	2011	2012	2013	2014
Bolivia	14 923	15 790	18 300	20 800	21 954
Perú	7 149	12 034	12 527	12 921	12 900
Colombia	10 599	10 810	10 897	12 930	11 800
Cuba	1 073	1 020	1 035	1 066	1 200
Chile	1 792	1 440	1 207	893	907
Ecuador	340	224	510	514	510
Otros	2 971 575	3 040 204	3 137 232	3 164 416	3 219 139
Estados Unidos	603 596	648 506	680 538	689 062	728 253
Rusia	649 000	669 000	653 000	668 000	639 000
Qatar	126 300	161 100	170 500	176 500	177 200
Irán	146 200	151 800	165 600	164 000	172 600
Canadá	151 478	148 203	144 441	145 367	151 693
China	95 791	105 337	110 608	120 860	130 157
Noruega	107 800	101 697	114 918	108 746	108 820
Arabia Saudita	87 700	92 300	99 300	100 000	108 200
Argelia	80 400	82 700	81 500	81 500	83 300
Indonesia	86 342	81 896	77 972	73 485	74 133
Resto	836 968	797 665	838 855	836 896	845 783
Total mundial	3 356 944	3 411 650	3 503 981	3 532 553	3 570 798

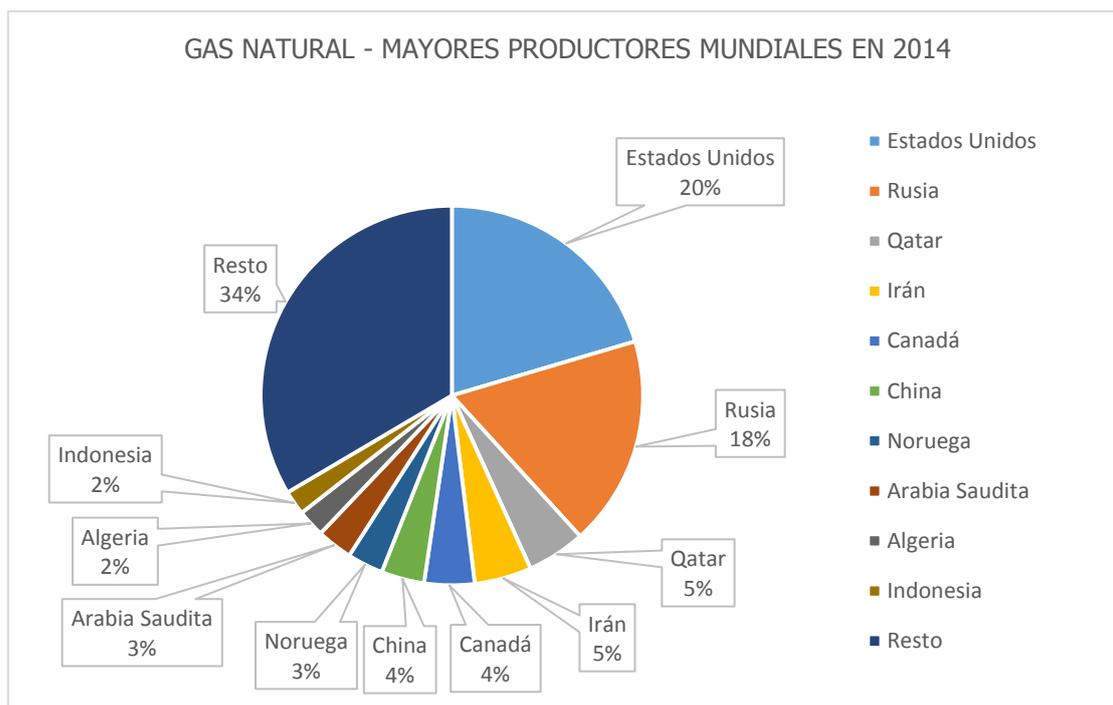
Fuente: <http://www.bgs.ac.uk/mineralsuk/statistics/wms.cfc?method=searchWMS>

En la gráfica que sigue se puede ver el peso de la producción de la Unión Europea EU (28), de Iberoamérica y del resto de países (Otros), en relación con la producción mundial para los últimos cinco años.



Fuente: <http://www.bgs.ac.uk/mineralsuk/statistics/wms.cfc?method=searchWMS>

En el gráfico siguiente se muestran los diez países mayores productores y su peso relativo en la producción mundial.



Fuente: <http://www.bgs.ac.uk/mineralsuk/statistics/wms.cfc?method=searchWMS>

En la tabla que sigue se presenta, para los diez principales productores, su contribución a la producción total mundial y el incremento de su producción sobre el año anterior.

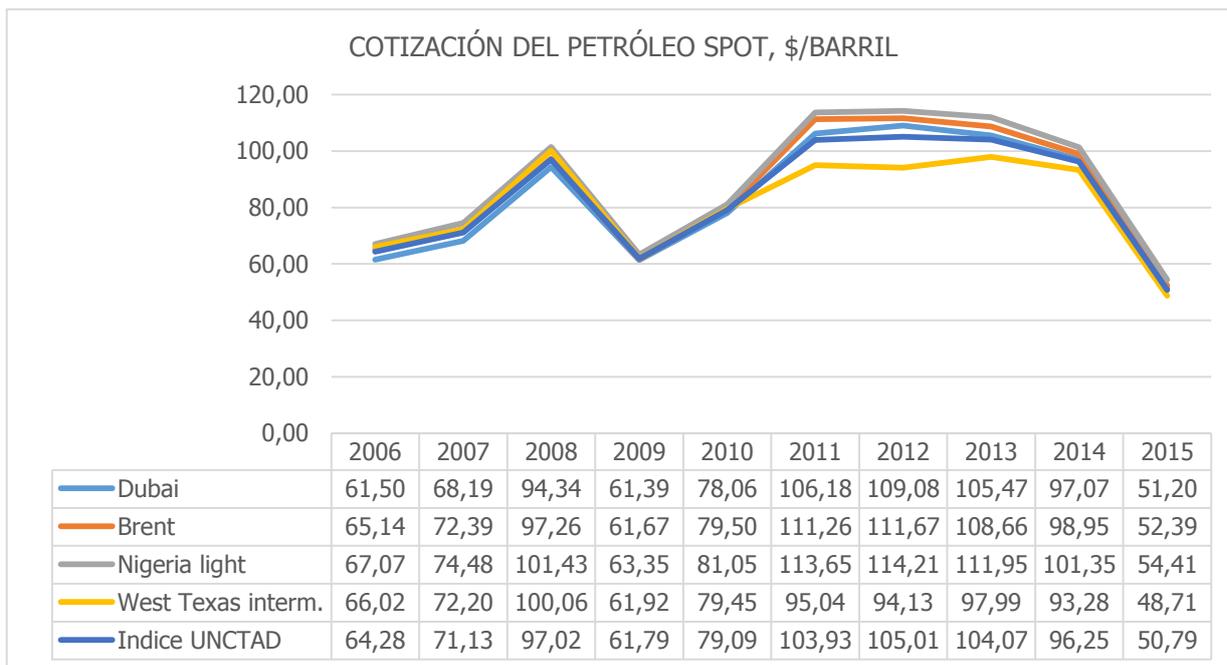
EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN MUNDIAL DE GAS NATURAL

País	Prod (t)	% del total	Incremento
Estados Unidos	728 253	20,39%	5,69%
Rusia	639 000	17,90%	-4,34%
Qatar	177 200	4,96%	0,40%
Irán	172 600	4,83%	5,24%
Canadá	151 693	4,25%	4,35%
China	130 157	3,65%	7,69%
Noruega	108 820	3,05%	0,07%
Arabia Saudita	108 200	3,03%	8,20%
Argelia	83 300	2,33%	2,21%
Indonesia	74 133	2,08%	0,88%
Total general	3 570 798	100,00%	1,08%

Fuente: <http://www.bgs.ac.uk/mineralsuk/statistics/wms.cfc?method=searchWMS>

4.2.3 Los precios

El precio medio de las importaciones españolas de crudo durante 2014 fue de 534,96 €/t (582,49 €/t en 2013), equivalente a 710,70 \$/t (773,61 en 2013) o 96,96 \$/barril (105,54 \$/b en 2013), significando un descenso respecto al año precedente del 8,1% en euros o en dólares estadounidenses (la paridad €/\\$ fue casi idéntica en ambos años). Asumiendo un contenido energético estándar de 10 000 termias por tonelada de crudo, el precio medio provisional resultante en 2014 fue de 53,496 €/kth cif.



Tras la caída de los precios entre un 35 y un 38% operada en 2009, después de ocho años de subida constante, la cotización spot del crudo retomó en 2010 la tendencia ascendente, que se acentuó en 2011 y se moderó en 2012, para bajar ligeramente en 2013 y más acentuadamente en 2014. En el gráfico anterior se recoge la evolución reciente de los precios fob de cuatro tipos de crudo en el mercado spot, más la del índice *UNCTAD* (United Nations Conference on Trade and Development), media a partes iguales de los precios del crudo Brent (ligero), Dubai (medio) y Texas (pesado); en el cuadro siguiente se ha añadido la cotización media de los crudos de otras cinco procedencias. En casi todos los casos se observa un notable descenso de los precios medios en 2014, que fue del 7,5% en el índice UNCTAD, 4,8% en el West Texas Intermediate, 8% en el Dubai, 8,9% en el Brent y 9,5% en el Nigerian Light.

COTIZACIÓN MEDIA DE CRUDOS

	Dens. API	% S	2010	2011	2012	2013	2014
Dubai, spot, fob, \$/ barril *	31,0°	2,0	78,06	106,18	109,08	105,47	97,07
Iran heavy, spot, fob, \$/b	30,2°	1,8	sd	sd	sd	sd	sd
Ural, spot, cif, \$/b	32,0°	1,3	sd	sd	sd	sd	sd
Minas, spot, fob, \$/b	35,0°	0,1	sd	sd	sd	sd	sd
Brent, spot, fob, \$/b *	38,3°	0,4	79,50	111,26	111,67	108,66	98,95