

## 3 HIDROCARBUROS 2019

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>

### 3.1 PANORAMA NACIONAL

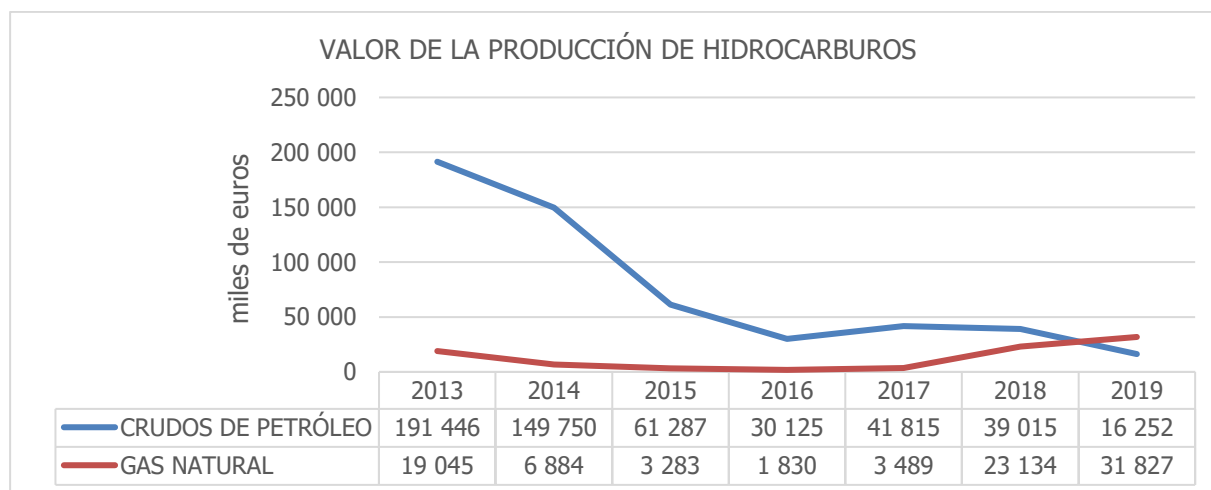
La producción interna de hidrocarburos es muy pequeña en relación con el consumo nacional, por lo que el abastecimiento se realiza fundamentalmente mediante importaciones.

En 2017 se produjo el cierre, de la que fuera la primera explotación petrolífera española (1968), el campo de Ayoluengo, en Burgos, y la puesta en marcha comercial de la explotación de gas natural Viura, en La Rioja, que actualmente tiene una notable producción, frente al declive de la producción catalana y andaluza.

#### 3.1.1 Producción minera

En la figura siguiente se presenta la evolución del valor de la producción vendible de hidrocarburos en los últimos años.

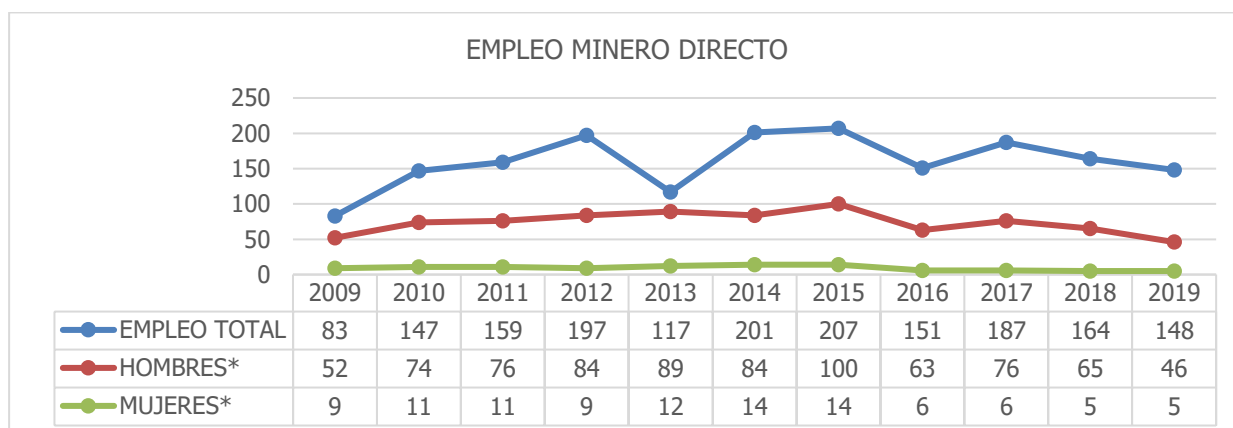
#### VALOR DE LA PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS



Fuente: Estadística Minera de España

En la figura siguiente se muestra la evolución del empleo en el sector de hidrocarburos.

## HIDROCARBUROS - EVOLUCIÓN DEL EMPLEO TOTAL

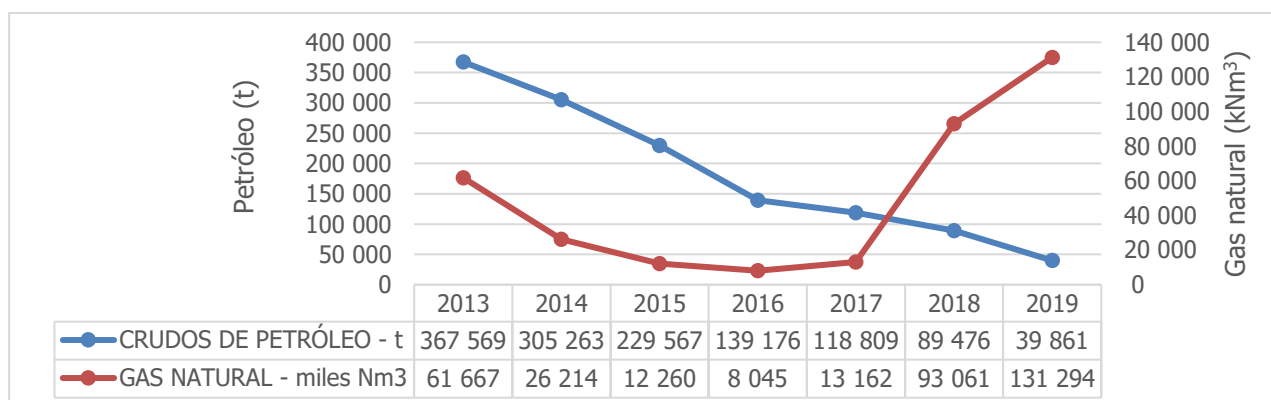


Fuentes: <https://sedeaplicaciones.minetur.gob.es/minerva/>

\*No incluye subcontratas

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

## EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS



Fuente: Estadística Minera de España

En 2018 y 2019 se ve la tendencia a aumentar la producción de gas, contrariamente a lo que sucede con la de petróleo. La producción de La Rioja es la más importante.

## PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS POR CCAA Y PROVINCIAS

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
<b>GAS NATURAL (kNm<sup>3</sup>)</b>	<b>61 667</b>	<b>26 214</b>	<b>12 260</b>	<b>8 045</b>	<b>13 162</b>	<b>93 061</b>	<b>131 294</b>
<b>LA RIOJA</b>					<b>5 630</b>	<b>83 264</b>	<b>124 196</b>
RIOJA (LA)					5 630	83 264	124 196
<b>ANDALUCÍA</b>	<b>59 929</b>	<b>24 644</b>	<b>10 125</b>	<b>6 643</b>	<b>7 511</b>	<b>8 254</b>	<b>6 399</b>
HUELVA	41 230	18 221	7 458	4 958	6 626	5 717	4 128
SEVILLA	18 699	6 423	2 667	1 685	885	2 537	2 271
<b>CATALUÑA</b>	<b>1 387</b>	<b>1 074</b>	<b>1 695</b>	<b>995</b>		<b>1 543</b>	<b>699</b>
TARRAGONA	1 387	1 074	1 695	995		1 543	699
<b>CASTILLA Y LEÓN</b>	<b>351</b>	<b>496</b>	<b>440</b>	<b>407</b>	<b>21</b>		
BURGOS	351	496	440	407	21		

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
<b>CRUDOS DE PETRÓLEO (t)</b>	<b>367 569</b>	<b>305 263</b>	<b>229 567</b>	<b>139 176</b>	<b>118 809</b>	<b>89 476</b>	<b>39 861</b>
<b>CATALUÑA</b>	<b>362 993</b>	<b>300 574</b>	<b>223 844</b>	<b>133 577</b>	<b>118 547</b>	<b>86 262</b>	<b>35 110</b>
TARRAGONA	362 993	300 574	223 844	133 577	118 547	86 262	35 110
<b>LA RIOJA</b>					<b>207</b>	<b>3 214</b>	<b>4 751</b>
RIOJA (LA)					207	3 214	4 751
<b>CASTILLA Y LEON</b>	<b>4 576</b>	<b>4 689</b>	<b>5 723</b>	<b>5 599</b>	<b>55</b>		
BURGOS	4 576	4 689	5 723	5 599	55		

Fuentes: <https://sedeaplicaciones.minetur.gob.es/minerva/>

### 3.1.2 Empresas

En la tabla que sigue se detallan las explotaciones de hidrocarburos por empresa y provincia en los años 2013 a 2019.

#### **EXPLORACIONES DE HIDROCARBUROS**

<b>HIDROCARBUROS- Número de Explotaciones</b>	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
<b>ANDALUCIA</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>2</b>
<b>HUELVA</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>1</b>
PETROLEUM OIL & GAS ESPAÑA, S.A.	1	1	1		1	1	
CAMPO MARISMAS C1 Y REBUJENA	1	1	1		1	1	
REPSOL INVESTIGACIONES PETROLIFERAS, S.A.	1	1	1	1	1	1	1
CAMPO POSEIDON	1	1					
POSEIDON			1	1	1	1	1
<b>SEVILLA</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>
NUEVA ELECTRICIDAD DEL GAS S.A.	1	1					
EL RUEDO 1,2,3	1	1					
PETROLEUM OIL & GAS ESPAÑA, S.A.	1	1	1	1	1	1	1
ROMERAL 1, 2, 3	1	1	1	1	1	1	1
<b>CASTILLA Y LEON</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>		
<b>BURGOS</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>		
COMPAÑIA PETROLIFERA DE SEDANO, S.L.	1	1	1	1	1		
CAMPO PETROLIFERO DE AYOLUENGO	1	1	1	1	1		
<b>CATALUÑA</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>5</b>
<b>TARRAGONA</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>5</b>
REPSOL INVESTIGACIONES PETROLIFERAS, S.A.	5	5	6	6	6	6	5
BOQUERON	1	1	1	1	1	1	1
CASABLANCA	1	1	1	1	1	1	1
CHIPIRON	1	1	1	1	1	1	1
LUBINA	1	1	1	1	1	1	1
MONTANAZO	1	1	1	1	1	1	1
RODABALLO			1	1	1	1	
<b>LA RIOJA</b>					<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>
<b>LA RIOJA</b>					<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>
UNION FENOSA GAS EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN S.A.U.					1	1	1
CONCESIÓN DE EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS VIURA					1	1	1
<b>Total general</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>9</b>	<b>11</b>	<b>10</b>	<b>8</b>

Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico. Subdirección General de Minas

**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 CO<sub>2</sub> 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 comenzó a comercializarlo de forma continua hasta los primeros días del mes de marzo.

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

### **3.1.3 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)

En cuanto al gas natural, las posiciones arancelarias a considerar son las siguientes:

- 2711.11.00 Gas natural licuado
- 2711.21.00 Gas natural en estado gaseoso

Durante el año 2019 se importaron 66,747 Mt de **petróleo** (66,493 Mt de crudo y 253,9 kt de condensado de gas natural) por valor de 27 038,861 M€, con descensos del 2,3% en peso y 6,6% 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 (-9,9% en el índice Brent). Las exportaciones (en realidad, reexportaciones, ya que la producción nacional es insignificante) crecieron un 56,4% en peso y 28,5% en valor. El saldo de la balanza comercial de petróleo, fuertemente negativo, disminuyó un 7,4%, descendiendo a 26 203,477 M€. En el cuadro siguiente se desglosan las importaciones en t del período 2015-2019 según los principales países de procedencia:

### **IMPORTACIONES DE PETRÓLEO**

<b>Países</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>
Nigeria	10 533 807,77	7 974 298,20	9 435 473,79	10 256 006,89	10 675 593,12
México	8 743 920,10	9 505 931,86	9 568 222,63	9 542 140,38	9 486 958,29
Libia	1 567 681,58	2 704 538,72	5 457 156,74	7 117 322,95	8 470 215,93
Arabia Saudita	6 680 055,97	6 589 877,78	6 309 724,87	7 494 945,77	7 917 650,23
Irak	3 905 415,63	5 201 273,36	4 058 510,81	4 541 984,55	4 914 275,70
Kazajstán	2 722 215,63	2 236 360,48	3 921 884,42	4 153 729,48	3 087 057,13
Brasil	1 913 114,56	2 856 529,70	4 136 996,20	4 493 871,83	2 457 539,75
Venezuela	3 265 095,12	1 125 620,59	1 058 017,35	560 803,19	2 389 700,99
Angola	5 931 937,74	2 983 132,89	2 532 678,70	2 684 946,44	2 150 404,88
Rusia	4 111 365,23	5 844 555,75	3 027 068,99	1 605 272,43	2 143 251,19
Estados Unidos	76 677,18	522 067,24	663 977,83	1 165 178,56	1 907 653,07
Noruega	1 144 493,22	937 040,02	2 639 627,12	1 313 557,04	1 631 325,25
Azerbaiyán	1 056 606,78	1 628 002,80	940 045,72	1 271 591,55	1 490 466,10
Argelia	3 222 867,33	1 717 530,44	1 105 460,97	1 106 183,78	1 429 958,51
Reino Unido	4 023 707,97	2 121 755,58	2 588 761,28	970 161,91	1 368 895,88
Guinea Ecuatorial	1 501 835,61	1 674 295,67	556 340,23	761 815,98	1 048 315,68
Canadá	493 792,51	436 758,79	668 989,12	984 734,04	803 775,06
Albania	282 098,81	301 295,42	387 369,35	509 032,25	579 242,98
Camerún	484 854,85	694 395,14	665 539,12	354 117,84	393 030,59
Egipto	249 335,05	1 103 036,38	982 476,07	259 846,10	372 749,18
Países Bajos	73 004,03	155 751,71	210 430,77	345 253,69	329 274,63
Costa de Marfil	33 180,58	262 738,52	133 716,45	163 990,69	268 101,00
Italia	352 931,01	235 190,56	369 455,65	83 458,30	169 625,34
Túnez	-	20 978,78	4 977,39	-	168 719,04
Gabón	1 068 521,25	395 451,61	207 227,81	-	90 398,69
Turquía	82 640,50	-	-	68 223,51	79 905,48
Estonia	145 046,18	53 127,54	-	-	66 364,94
Francia	78 970,86	17 001,47	90 913,52	-	32 977,83
Irán	-	2 507 037,75	4 381 771,12	4607 371,33	-
Colombia	33 79 041,87	2 649 892,78	942 754,62	759 960,35	-
Ghana	-	-	138 759,26	542 329,25	-
R. Congo	440 691,95	124 343,15	375 807,72	234 511,25	-
Letonia	-	32 945,36	-	58 539,46	-
Congo (Zaire)	-	259 733,64	-	-	-

Países	2015	2016	2017	2018	2019
PTND <sup>1</sup>	74 587,00	71 053,26	89 891,38	233 273,35	592 539,13
Otros	190 726,13	157 046,06	196 910,34	63 042,31	231 252,29
<b>TOTAL ( t )</b>	<b>67 830 220,0</b>	<b>65 100 589,0</b>	<b>67 846 937,3</b>	<b>68 307 196,4</b>	<b>66 747 217,9</b>

Fuente: Estadística del Comercio Exterior de España 1) Países y territorios no determinados

Como puede apreciarse, el aprovisionamiento está bastante diversificado, procediendo en 2019 de 41 países, si bien los 4 primeros aportaron el 54,7% de los suministros, porcentaje que sube al 93,7% si se consideran los 16 primeros, esto es, los que aportaron más de 1 Mt.

Las exportaciones se dirigieron a Italia (49,8% del tonelaje total), Francia (26,8%), Portugal (13%), Reino Unido (7,8%), Eslovenia (2%) y otros 18 países (0,6%).

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 19 645,853 M€, tal como se desprende del cuadro Pet-I; en 2019, la balanza de estos productos continuó siendo excedentaria, pero el superávit resultante bajó a 6 557,625 M€, un 4,7% inferior al conseguido en 2018.

La importación de destilados sumó 18,918 Mt por valor de 8 554,987 M€, un 1,9% menos en tonelaje y 3,5% en valor que, en 2018, valor del que el 85,3% correspondió a aceites, el 9% a GLP (gases licuados del petróleo), el 5% a coque de petróleo y el 0,7% a vaselinas y otros. En peso, subieron las compras de GLP (+7,1%) y vaselina y otros (+13%), y bajaron las de aceites (-0,7%) y coque (-22,9%). Los aceites se trajeron de Rusia (14,4% en valor), Italia (13%), EEUU (10,2%), Países Bajos (8,2%), India (7,3%), Reino Unido (5,1%), Portugal (4,8%) y otros 82 países (37%), y el coque de petróleo, de EEUU (60,5%), Francia (9,2%), Japón (8,5%), Italia (5,5%), Turquía (3,6%) y 22 países más (12,7%).

La exportación de destilados aumentó un 1,6% en tonelaje, pero su valor decreció en un 4%, con alzas en peso del 1,8% en aceites, 25,1% en GLP, y descensos del 2,2% en vaselinas, etc., y 3% en coque de petróleo. El 91,4% del valor conjunto de estos productos correspondió a los aceites, con un 5,4% para el coque, 2,8% para GLP y 0,4% para los demás. Los aceites se distribuyeron en 147 países, encabezados por EEUU (9,4%), Francia (8,4%), Gibraltar (8,4%), Países Bajos (8,3%), Marruecos (7,2%), Italia (5,5%), Portugal (5%) y Reino Unido (3,9%). El coque se envió a Francia (19,9%), Argelia (12,9%), Marruecos (11,8%), EEUU (8,5%), Portugal (6,4%), Egipto (5,6%), Togo (4,1%) y otros 52 países (30,8%).

#### **CUADRO Pet-I COMERCIO EXTERIOR DE MAT. PRIMAS MINERALES DE PETROLEO (t y 10<sup>3</sup> €)**

	IMPORTACIONES					
	2017		2018		2019	
I.- Minerales	Cantidad	Valor	Cantidad	Valor	Cantidad	Valor
Cond. de gas natur.	31 032	14 949,85	106 324	57 105,85	253 923	116 752,74
Crudos de petróleo	67 815 905	22 800 377,65	68 200 872	28 886 708,01	66 493 295	26 922 108,48
Total	67 846 937	22 815 327,50	68 307 196	28 943 813,86	66 747 218	27 038 861,22

	IMPORTACIONES					
	2017		2018		2019	
II.- Prodt. destilados						
Aceites de petróleo	18 380 400	7 151 418,13	15 597 688	7 464 465,67	15 480 088	7 301 352,82
Gases licuados (GLP)	1 444 825	573 032,76	1 937 556	904 894,54	2 075 534	769 876,02
Vaselinas, paraf., etc.	51 702	58 898,36	47 762	54 231,75	53 967	58 609,22
Coque de petró., etc.	1 700 142	217 466,07	1 698 174	438 287,17	1 308 562	425 149,08
Total	21 577 069	8 000 815,32	19 281 180	8 861 879,13	18 918 151	8 554 987,14
<b>TOTAL</b>	<b>30 816 142,82</b>		<b>37 805 692,99</b>		<b>35 593 848,36</b>	

Fuente: Estadística del Comercio Exterior de España, Agencia Tributaria

	EXPORTACIONES					
	2017		2018		2019	
I.- Minerales	Cantidad	Valor	Cantidad	Valor	Cantidad	Valor
Cond.de gas natur.	-	-	-	-	-	-
Crudos de petróleo	1 224 149	596 764,30	1 018 780	649 982,11	1 593 076	835 383,86
Total	1 224 149	596 764,30	1 018 780	649 982,11	1 593 076	835 383,86
II.- Prodt. destilados						
Aceites de petróleo	26 632 303	11 531 618,74	27 880 084	14 192 586,60	28 381 490	13 809 259,76
Gases licuados (GLP)	981 603	464 217,11	801 714	468 520,53	1 002 934	428 896,27
Vaselinas, paraf., etc.	55 359	64 050,57	55 171	64 249,80	53 967	58 609,22
Coque de petró., etc.	5 247 521	860 148,80	5 171 661	1 020 346,66	5 015 199	815 846,58
Total	32 916 786	12 920 035,22	33 908 630	15 745 703,59	34 453 590	15 112 611,83
<b>TOTAL</b>	<b>13 516 799,52</b>		<b>16 395 685,70</b>		<b>15 947 995,69</b>	

Fuente: Estadística del Comercio Exterior de España, Agencia Tributaria

En cuanto al **gas natural**, en 2019 se importaron 24 650 433,67 t (16 619 761,74 t de gas natural licuado, GNL, y 8 030 671,93 t en estado gaseoso, GNG), con un contenido energético de 1 339 444 TJ y un valor de 6 762,630 M€; estas cifras supusieron aumentos del 5,1% en peso, 8,1% en el contenido energético y 0,05% en el valor respecto a 2018. El gas licuado subió un 37,8% en peso y 20,3% en valor, pero el gaseoso disminuyó un 29,5% en peso y 22,5% en valor. Como en el caso del crudo, la notable diferencia entre ambos porcentajes fue debida, sobre todo, a la bajada de su precio en el mercado internacional (-44,5% en el índice Heren NBP). Las exportaciones, circunscritas a GNL (en realidad, reexportaciones, ya que la producción nacional es insignificante) descendieron muy considerablemente, un 71,5% en peso y 73% en valor, lo que contribuyó a que el saldo de la balanza comercial, fuertemente negativo, se incrementara en un 1,5%, ascendiendo a 6 723,381 M€.

El cuadro siguiente recoge la evolución reciente de las importaciones, en toneladas, por países de procedencia; el producto en estado gaseoso provino, como es habitual, de Argelia y Noruega, más 0,8 t de Bélgica y Alemania, mientras que el gas natural licuado se adquirió en 19 países, encabezados por Qatar, Nigeria, EEUU, Rusia, Trinidad & Tobago y Argelia.

### IMPORTACIONES DE GAS NATURAL

Países		2015	2016	2017	2018	2019
Argelia	GNL	2 732 189,17	3 081 631,53	2 445 497,59	2 395 597,67	1 404 405,47
Argelia	GNG	11 457 536,92	11 411 846,54	10 268 572,47	9 366 426,37	6 808 060,55
Qatar		2 156 979,47	1 947 980,92	2 553 662,60	2 486 000,26	3 351 131,55
Nigeria		2 689 708,41	3 431 550,58	3 250 438,74	3 092 862,31	3 189 092,02
EE UU		–	116 906,85	552 213,66	261 737,36	3 142 315,61
Rusia		–	–	–	640 852,94	2 201 566,63
Trinidad & Tobago		889 231,52	430 986,12	335 024,26	1 244 886,99	2 005 403,94
Noruega (GNL)		469 557,22	515 509,82	669 259,14	435 687,46	497 613,23
Noruega (GNG)		1 301 094,73	1 637 219,80	1 598 502,99	1 603 203,43	1 222 610,59
Perú		715 346,94	1 437 137,22	2 525 357,06	1 347 760,32	336 622,34
Angola		–	67 852,12	203 223,14	67 485,88	203 615,74
Reino Unido (GNL)		12 429,67	56 908,10	10 603,15	3 455,25	149 602,54
Guinea Ecuatorial		–	–	–	–	69 376,40
Camerún		–	–	–	59 647,03	66 528,28
Marruecos GNG		387 583,57	381 703,50	370 513,05	417 037,44	–
Otros (GNL, GNG)		372 307,96	1 269,70	73 556,66	23 291,66	2 488,78
<b>TOTAL (t)</b>		<b>23 188 095,6</b>	<b>24 518 502,8</b>	<b>24 856 424,5</b>	<b>23 445 932,4</b>	<b>24 650 433,7</b>

*Fuente: Estadística de Comercio Exterior de España, AEAT*

El mayor proveedor continuó siendo Argelia, que aportó el 33,3% del total, siguiendo Qatar (13,6%), Nigeria (12,9%), EEUU (12,7%), Rusia (8,9%), Trinidad & Tobago (8,1%) y Noruega (7%); estos siete países supusieron el 96,5% de los suministros totales.

En el cuadro Gas-I se ha recogido la evolución reciente del comercio exterior de gas natural en t y 10<sup>3</sup> €; como puede apreciarse, las exportaciones (en realidad, re-exportaciones) son poco relevantes, incluso inexistentes hasta 2002; en 2019 consistieron en 107 416,96 t de gas licuado, enviadas a Italia (35,7% en valor), Francia (19,3%), Portugal (17,4%), Gibraltar (15,8%) y otros 7 países (11,8%).

#### CUADRO Gas -I.- COMERCIO EXTERIOR DE GAS NATURAL (t y 10<sup>3</sup> €)

	IMPORTACIONES					
	2017		2018		2019	
	<u>Cantidad</u>	<u>Valor</u>	<u>Cantidad</u>	<u>Valor</u>	<u>Cantidad</u>	<u>Valor</u>
-GN licuado	12 618 836,00	3 308 666,29	12 059 261,14	3 545 910,28	16 619 761,74	4 266 517,44
-GN gaseoso	12 237 588,51	3 159 082,70	11 386 671,23	3 220 396,14	8 030 671,93	2 496 112,74
<b>TOTAL</b>	<b>24 856 424,5</b>	<b>6 467 748,99</b>	<b>23 445 932,37</b>	<b>6 766 306,42</b>	<b>24 650 433,67</b>	<b>6 762 630,18</b>



	EXPORTACIONES					
	2017		2018		2019	
	<u>Cantidad</u>	<u>Valor</u>	<u>Cantidad</u>	<u>Valor</u>	<u>Cantidad</u>	<u>Valor</u>
-GN licuado	98 410,52	34 927,35	377 571,39	145 282,34	107 416,96	39 249,57
-GN gaseoso	0,38	1,68	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>98 410,90</b>	<b>34 929,03</b>	<b>377 571,39</b>	<b>145 282,34</b>	<b>107 416,96</b>	<b>39 249,57</b>

Fuente: Estadística de Comercio Exterior, Agencia Tributaria, AEAT

## 3.2 PANORAMA MUNDIAL

### 3.2.1 Producción minera de petróleo

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

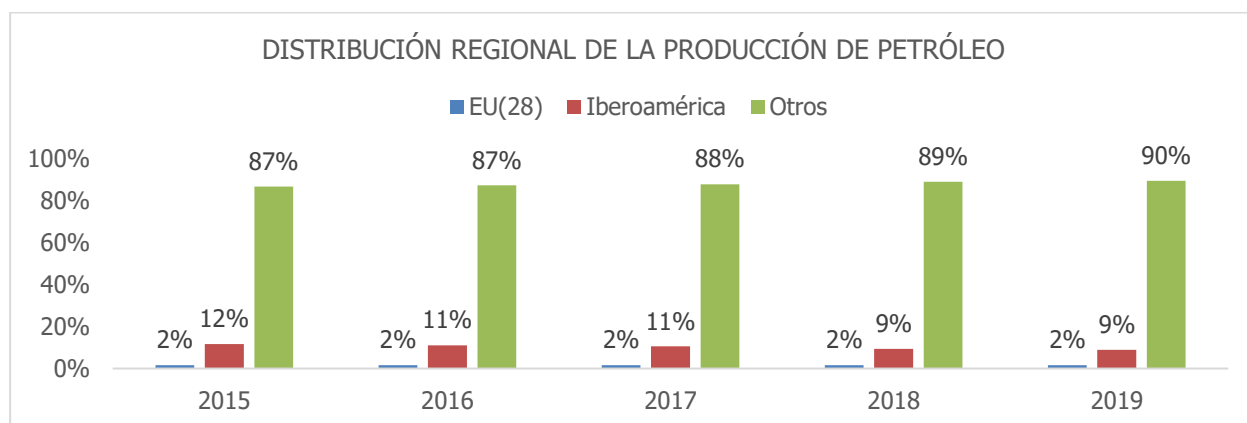
#### **PRODUCCIÓN MUNDIAL DE PETRÓLEO (kt)**

<b>Producción</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>
<b>EU(28)</b>	<b>71 587</b>	<b>70 549</b>	<b>69 339</b>	<b>72 767</b>	<b>72 154</b>
Reino Unido	45 698	47 872	47 049	51 234	52 186
Dinamarca	7 690	6 924	6 737	5 666	5 017
Italia	5 470	3 746	4 138	4 684	4 279
Rumanía	4 003	3 801	3 635	3 577	3 568
Alemania	2 413	2 355	2 218	2 067	1 923
Polonia	899	957	939	937	937
Hungría	633	733	705	808	930
Países Bajos	1 845	1 274	1 222	1 129	893
Francia	835	816	758	776	720
Croacia	658	737	745	732	706
Austria	906	809	742	682	643
Grecia	73	173	140	202	165
República Checa	126	116	106	109	81
España	230	139	119	89	40
Lituania	74	63	56	46	40
Bulgaria	24	23	22	21	20
Eslovaquia	12	9	8	8	6
Eslovenia	0	0	0	1	0
<b>Iberoamérica</b>	<b>505 746</b>	<b>481 558</b>	<b>458 151</b>	<b>416 872</b>	<b>392 833</b>
Brasil	125 807	130 144	136 053	134 122	143 933
México	126 926	120 445	109 084	101 605	94 162
Venezuela	135 364	121 033	107 584	75 628	46 626
Colombia	50 059	44 226	42 519	43 089	44 102
Ecuador	27 038	27 377	26 452	25 754	26 442
Argentina	26 508	25 488	23 879	24 370	25 323
Perú	7 438	6 744	6 688	6 689	6 956
Cuba	2 822	2 619	2 522	2 463	2 400
Bolivia	3 027	2 818	2 711	2 534	2 249
Guatemala	500	448	480	459	478
Chile	257	215	178	160	162
<b>Otros</b>	<b>3 751 607</b>	<b>3 787 367</b>	<b>3 819 390</b>	<b>3 951 960</b>	<b>3 972 224</b>
Estados Unidos	606 697	585 485	620 929	724 163	806 659

Producción	2015	2016	2017	2018	2019
Rusia	533 551	547 306	546 742	555 834	560 257
Arabia Saudita	568 034	586 712	559 319	576 818	556 564
Canadá	193 896	194 332	210 715	229 515	235 043
Irak	195 615	217 606	222 380	227 011	234 221
China	214 556	199 685	191 506	189 324	191 014
Emiratos Árabes Unidos	176 062	182 380	176 224	176 687	180 250
Irán	180 243	216 144	235 488	224 677	160 831
Kuwait	142 323	147 075	134 671	136 283	133 347
Nigeria	106 050	89 588	94 081	95 675	100 287
Resto	834 579	821 054	827 333	815 973	813 751
<b>Total mundial</b>	<b>4 328 939</b>	<b>4 339 474</b>	<b>4 346 880</b>	<b>4 441 599</b>	<b>4 437 210</b>

C. Reichl, M. S. (2021). World Mining Data 2021. Minerals Production: Vol. 36. Viena  
 Conversión aproximativa utilizada: **1t =7.33 bbl**

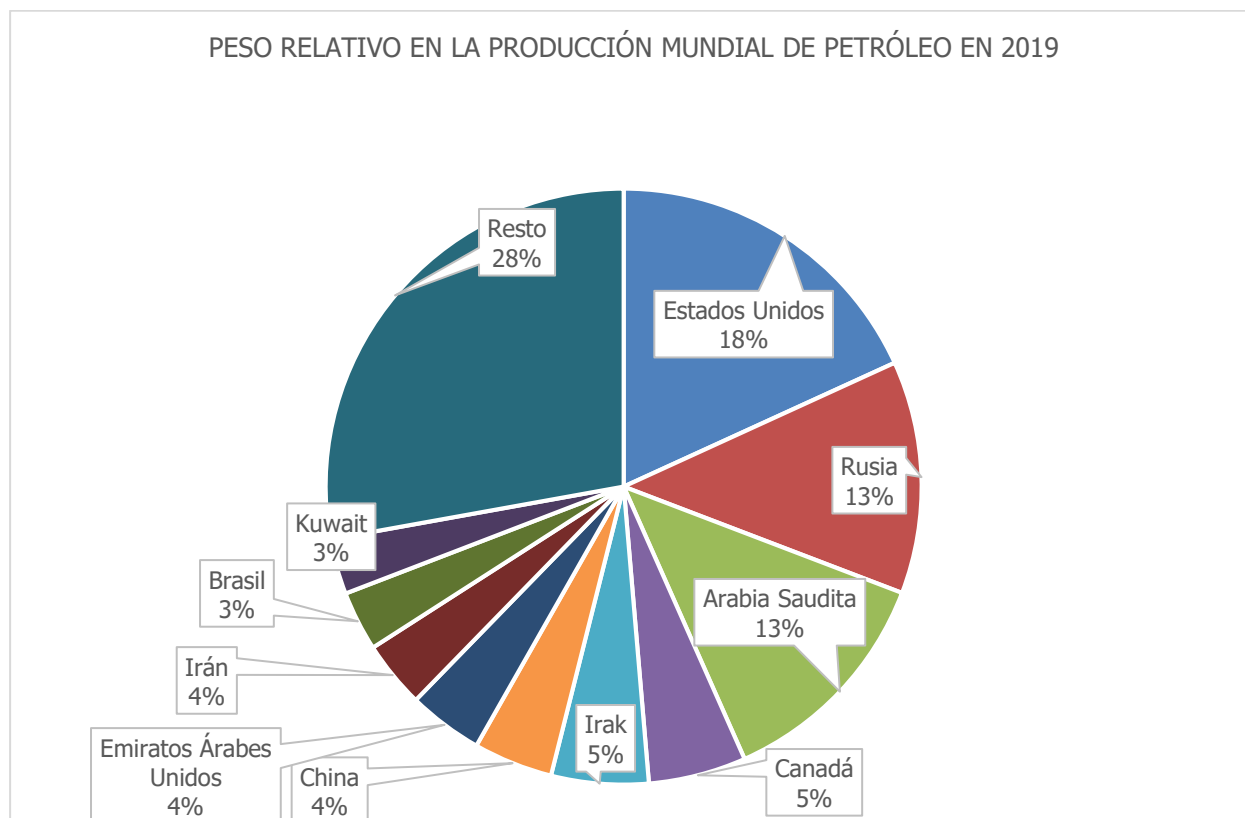
### **DISTRIBUCIÓN REGIONAL DE LA PRODUCCIÓN MUNDIAL DE PETRÓLEO**



Fuente: C. Reichl, M. S. (2021). World Mining Data 2021. Minerals Production: Vol. 36. Viena

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

### **MAYORES PRODUCTORES MUNDIALES DE PETRÓLEO**



*Fuente: C. Reichl, M. S. (2021). World Mining Data 2021. Minerals Production: Vol. 36. Viena  
Conversión aproximativa utilizada: 1t = 7.33 bbl*

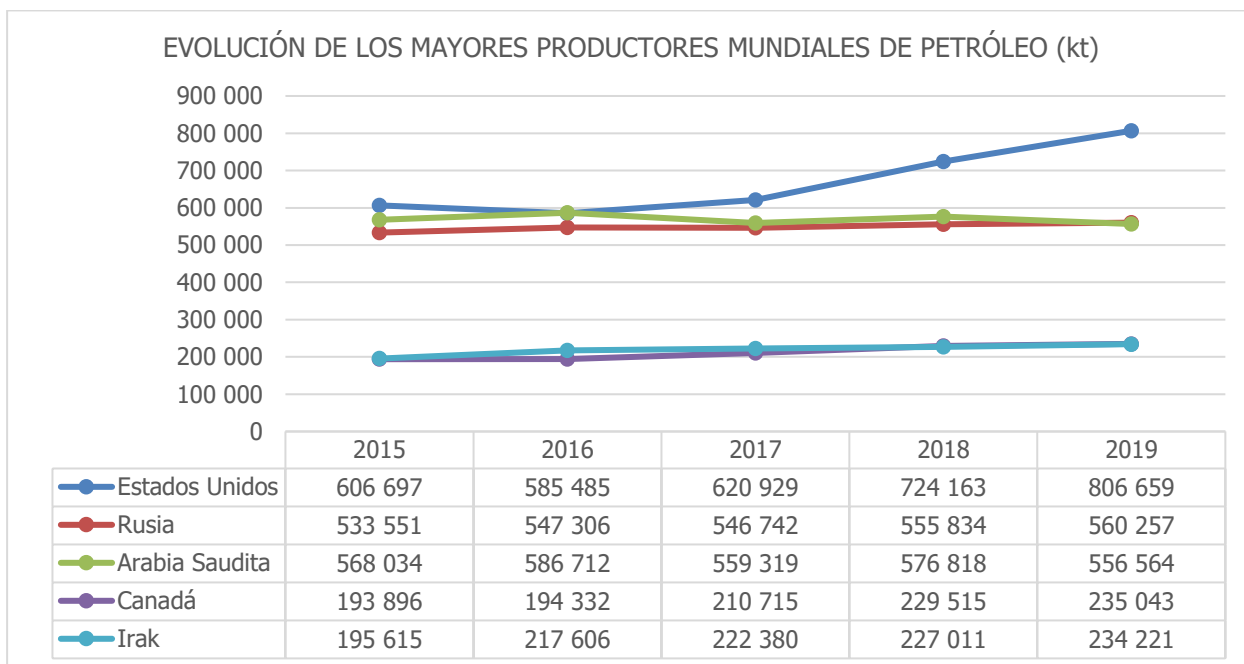
En la tabla que sigue se presenta, para los diez principales productores, su contribución a la producción total mundial y el incremento de su producción sobre el año anterior.

### **MAYORES PRODUCTORES MUNDIALES DE PETRÓLEO**

PAÍS	2018	2019	INCREMENTO	% DE 2019
Estados Unidos	724 163	806 659	10%	18%
Rusia	555 834	560 257	1%	13%
Arabia Saudita	576 818	556 564	-4%	13%
Canadá	229 515	235 043	2%	5%
Irak	227 011	234 221	3%	5%
China	189 324	191 014	1%	4%
Emiratos Árabes Unidos	176 687	180 250	2%	4%
Irán	224 677	160 831	-40%	4%
Brasil	134 122	143 933	7%	3%
Kuwait	136 283	133 347	-2%	3%
Resto	1 267 165	1 235 091	-3%	28%
<b>Total</b>	<b>4 441 599</b>	<b>4 437 210</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>

*Fuente: C. Reichl, M. S. (2021). World Mining Data 2021. Minerals Production: Vol. 36. Viena  
Conversión aproximativa utilizada: 1t = 7.33 bbl*

## **EVOLUCIÓN EN LOS ÚLTIMOS CINCO AÑOS DE LOS MAYORES PRODUCTORES DE PETRÓLEO**



Fuente: C. Reichl, M. S. (2021). World Mining Data 2021. Minerals Production: Vol. 36. Viena  
 Conversión aproximativa utilizada: **1t = 7.33 bbl**

### **3.2.2 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 (Mm<sup>3</sup>)**

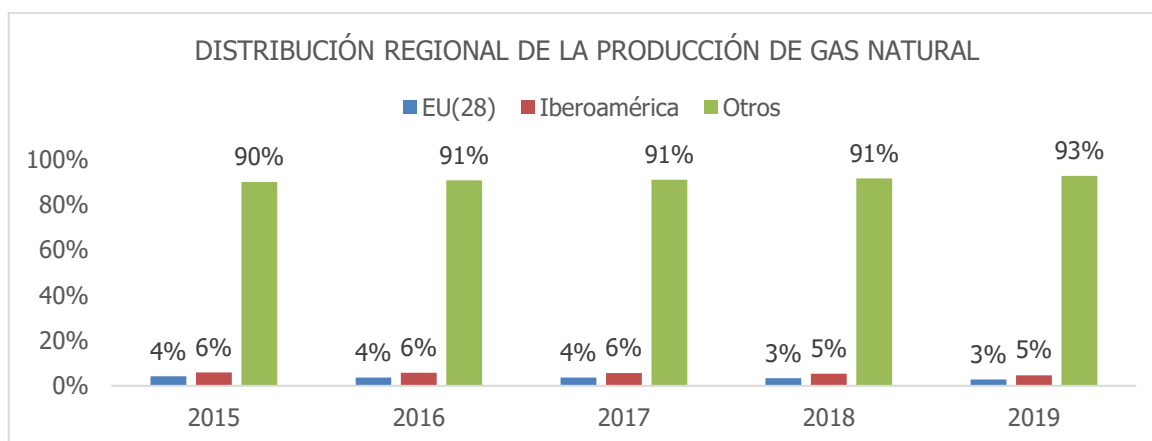
<b>Producción</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>
<b>EU(28)</b>	<b>150 987</b>	<b>135 699</b>	<b>134 483</b>	<b>129 360</b>	<b>114 861</b>
Reino Unido	37 680	40 466	41 607	42 094	37 847
Países Bajos	68 684	52 177	50 373	43 915	36 735
Rumanía	11 374	11 426	10 118	11 071	10 752
Alemania	10 060	9 323	8 608	7 932	6 888
Italia	7 280	6 880	6 020	5 650	5 500
Polonia	5 648	5 624	5 401	5 408	5 348
Dinamarca	4 381	4 374	4 301	4 592	3 929
Irlanda	354	118	2 748	3 171	3 057
Hungría	1 946	1 872	1 986	1 885	2 104
Croacia	1 804	1 828	1 690	1 530	1 279
Austria	1 245	1 183	1 253	1 742	969
República Checa	198	200	169	171	179
España	26	12	8	13	93
Eslovaquia	99	104	87	88	80
Bulgaria	183	85	80	65	65
Eslovenia	3	3	5	8	15
Grecia	5	4	9	8	12
Francia	17	20	20	17	9
<b>Iberoamérica</b>	<b>213 033</b>	<b>212 616</b>	<b>209 759</b>	<b>206 728</b>	<b>189 781</b>
México	64 275	59 870	52 248	48 704	46 000

<b>Producción</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>
Argentina	41 484	42 896	44 988	44 595	40 294
Venezuela	32 900	36 100	37 200	38 600	31 600
Brasil	24 536	24 862	25 337	28 663	26 687
Bolivia	21 954	21 981	21 134	18 200	17 000
Colombia	12 300	11 600	12 000	12 300	12 900
Perú	12 911	12 488	13 954	12 934	12 741
Chile	907	1 064	1 175	1 200	1 221
Cuba	1 200	1 245	1 185	1 051	970
Ecuador	566	510	538	481	368
<b>Otros</b>	<b>3 254 398</b>	<b>3 348 193</b>	<b>3 403 275</b>	<b>3 564 836</b>	<b>3 779 629</b>
Estados Unidos	733 095	765 953	752 557	773 738	870 912
Rusia	639 000	633 000	641 000	691 000	726 000
Irán	175 500	183 500	199 300	219 500	238 300
Qatar	169 100	175 200	177 000	175 700	175 500
Canadá	151 352	156 413	158 452	160 885	168 921
China	130 157	134 610	136 865	148 035	160 159
Australia	67 335	76 791	97 328	113 805	130 987
Noruega	108 820	117 150	116 820	124 160	121 560
Arabia Saudita	97 300	99 200	105 300	109 300	112 100
Argelia	80 200	81 400	91 400	93 000	93 800
<i>Resto</i>	<i>902 539</i>	<i>924 976</i>	<i>927 253</i>	<i>955 713</i>	<i>981 390</i>
<b>Total mundial</b>	<b>3 618 418</b>	<b>3 696 508</b>	<b>3 747 517</b>	<b>3 900 924</b>	<b>4 084 271</b>

Fuente: <https://www2.bgs.ac.uk/mineralsuk/statistics/>

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.

### **DISTRIBUCIÓN REGIONAL DE LA PRODUCCIÓN MUNDIAL DE GAS NATURAL**

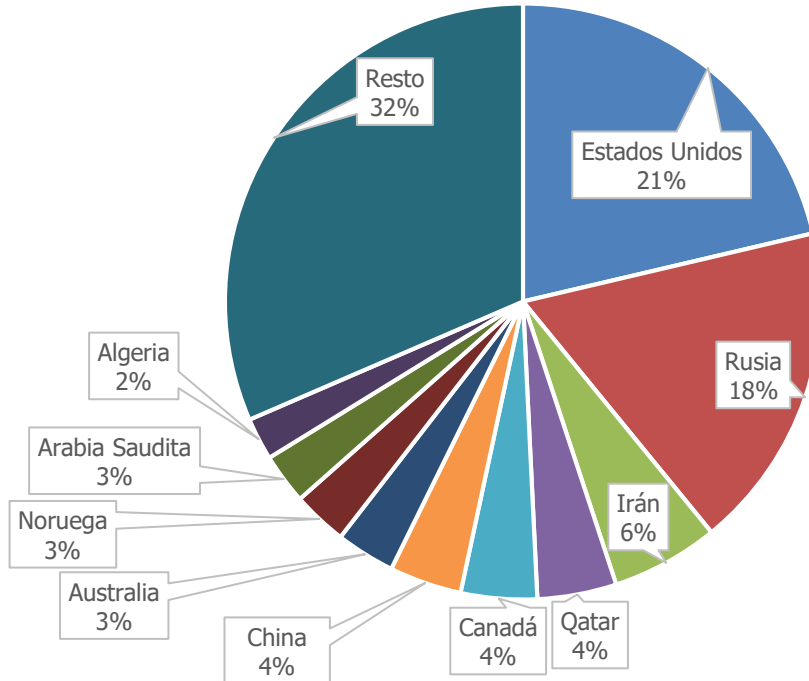


Fuente: <https://www2.bgs.ac.uk/mineralsuk/statistics/>

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

## **MAYORES PRODUCTORES MUNDIALES DE GAS NATURAL**

PESO RELATIVO EN LA PRODUCCIÓN MUNDIAL DE GAS NATURAL EN 2019



Fuente: <https://www2.bgs.ac.uk/mineralsuk/statistics/>

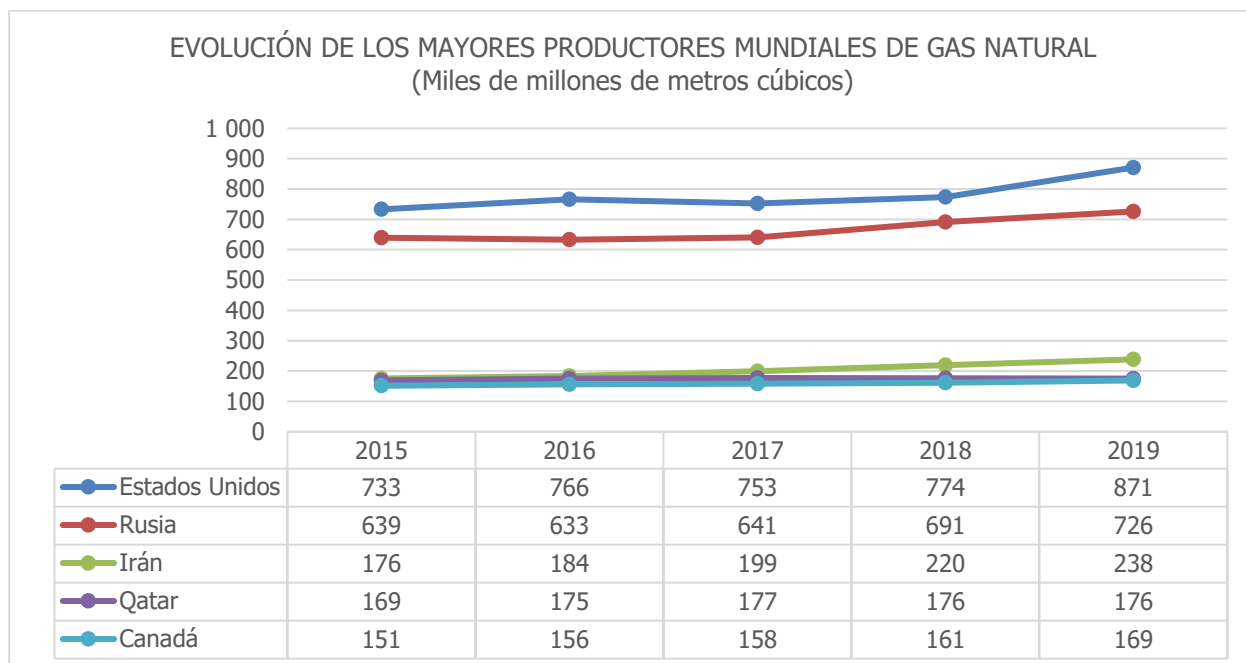
En la tabla que sigue se presenta, para los diez principales productores, su contribución a la producción total mundial y el incremento de su producción sobre el año anterior.

### **MAYORES PRODUCTORES DE GAS NATURAL**

PAÍS	2018	2019	INCREMENTO	% DE 2019
Estados Unidos	774	871	11%	21%
Rusia	691	726	5%	18%
Irán	220	238	8%	6%
Qatar	176	176	0%	4%
Canadá	161	169	5%	4%
China	148	160	8%	4%
Australia	114	131	13%	3%
Noruega	124	122	-2%	3%
Arabia Saudita	109	112	2%	3%
Argelia	93	94	1%	2%
Resto	1 292	1 286	0%	31%
<b>Total</b>	<b>3 901</b>	<b>4 084</b>	<b>4%</b>	<b>100%</b>

Fuente: <https://www2.bgs.ac.uk/mineralsuk/statistics/>

## **EVOLUCIÓN EN LOS ÚLTIMOS CINCO AÑOS DE LOS MAYORES PRODUCTORES DE GAS NATURAL**

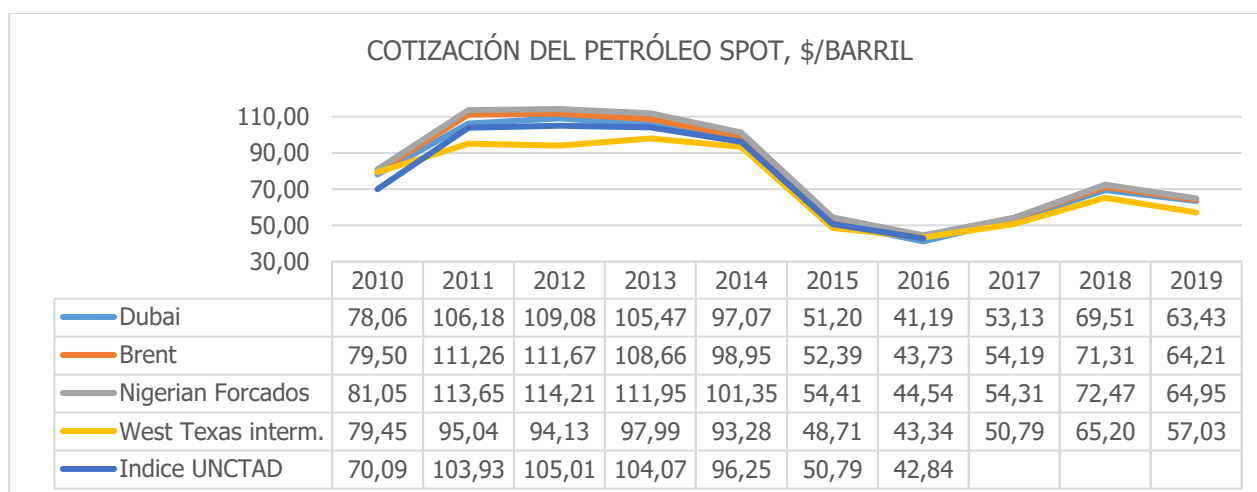


Fuente: <https://www2.bgs.ac.uk/mineralsuk/statistics/>

### **3.2.3 Los precios**

El precio medio de las importaciones españolas de petróleo durante 2019 fue de 405,09 €/t (423,73 €/t en 2018), equivalente a 453,50 \$/t (500,42 en 2018) o 61,87 \$/barril (68,27 \$/b en 2018), significando un descenso respecto al año precedente del 4,4% en euros o del 9,4% en dólares estadounidenses (la paridad €/\\$ bajó un 5,2% en 2019). Asumiendo un contenido energético estándar de 10 000 termias por tonelada de crudo, el precio medio provisional resultante en 2019 fue de 40,509 €/kth cif.

### **COTIZACIONES DEL PETRÓLEO**



Fuentes: British Petroleum (Statistical Review of World Energy, junio de 2020) y United Nations Conference on Trade and Development

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 el trienio siguiente, y volver en 2017 a la línea ascendente, y descender de nuevo en 2019. En el gráfico anterior se recoge la evolución reciente de los precios fob de cuatro tipos de crudo en el mercado spot, según *British Petroleum (Statistical Review of World Energy, junio de 2020)*, 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) (suspendida su publicación en 2017). En todos los casos se observa un notable descenso de los precios medios en 2019, que fue del 12,5% en el West Texas Intermediate, 10,4% en el Nigerian Forcados y 9,9% en el Brent, y más moderado en el Dubai (-6,6%).

En el cuadro siguiente se recoge la evolución de los precios medios del gas natural calculados en US \$/TJ a partir de los indicados por *BP Statistical Review of World Energy 2020* en \$ por millón de Btu (1 TJ = 947,87 MBtu), así como la de los valores medios de las importaciones españolas de gas natural licuado y gaseoso. En 2019 se registraron descensos del 1,1% en el GNL cif Japón, 20,7% en el GNG cif Alemania, 44,5% en el índice británico Heren y 19,2% en el índice norteamericano Henry Hub. El valor medio de las importaciones españolas de gas en estado gaseoso subió un 4,6% en 2019, en tanto que el del gas en estado gaseoso bajó un 19,2%.

#### **PRECIOS MEDIOS DEL GAS NATURAL**

	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>
- Licuado, cif Japón, \$ / TJ	9 772,51	6 578,20	7 677,72	9 526,07	9 421,3
- Gaseoso, cif Alemania, \$ / TJ	6 189,57	4 672,98	5 327,01	6 274,88	4,976,0
- Reino Unido, índice Heren, \$ / TJ	6 189,57	4 445,50	5 497,63	7 639,81	4 236,7
- EEUU, índice Henry Hub, \$ / TJ	2 464,45	2 331,75	2 805,69	2 966,82	2 398,0
- España, import. licuado, € / TJ	5 660,76	4 255,34	4 785,20	5 408,56	4 701,3
- España, import. gaseoso, € / TJ	6 268,08	4 408,22	5 019,02	5 525,04	5 779,1

*Fuente: Elaboración propia con datos de BP Stat. Rev. of World Energy 2019 y de la Est. del Comercio Exterior de España*