

3 HIDROCARBUROS 2021

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

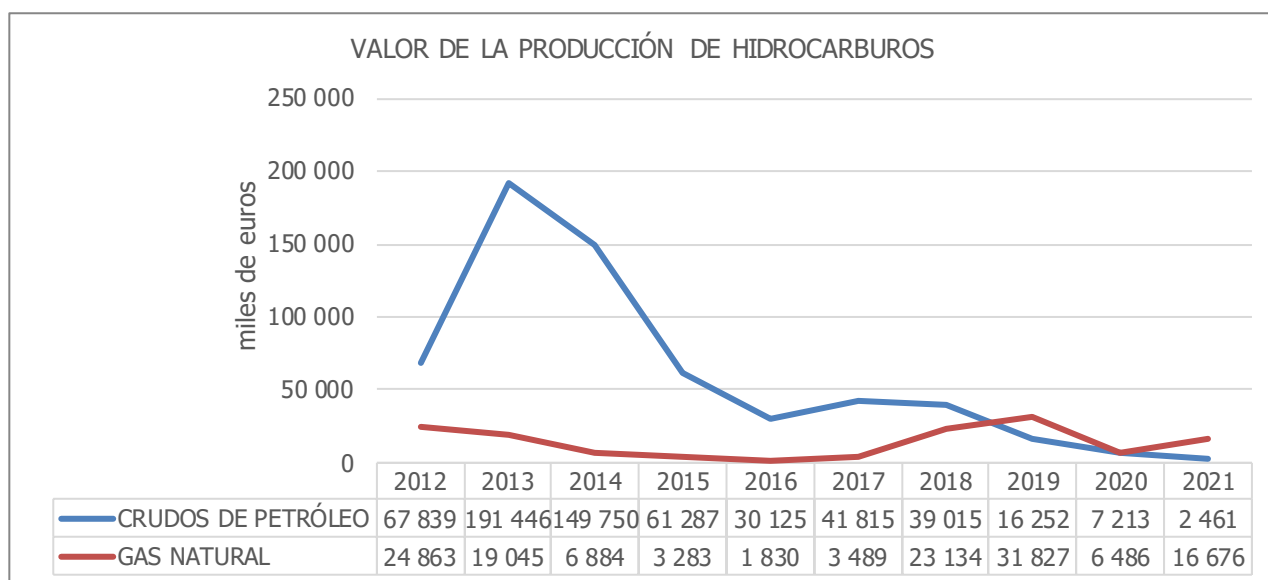
La producción interna de hidrocarburos es muy pequeña en relación con el consumo nacional, por lo que el abastecimiento se realiza fundamentalmente mediante importaciones.

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.

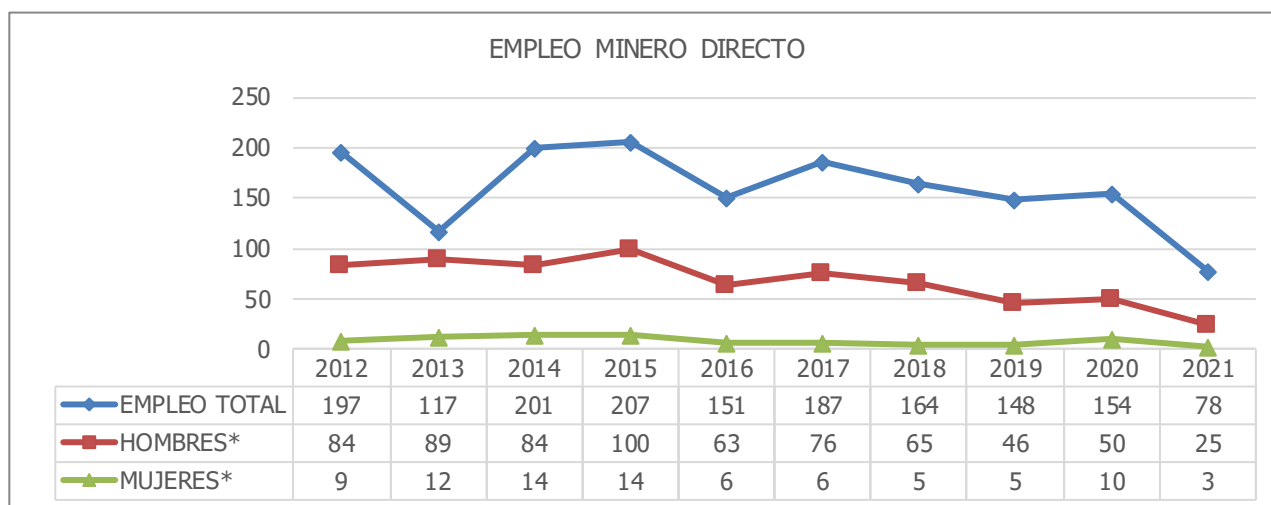
VALOR DE LA PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS



Fuente: Estadística Minera de España

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

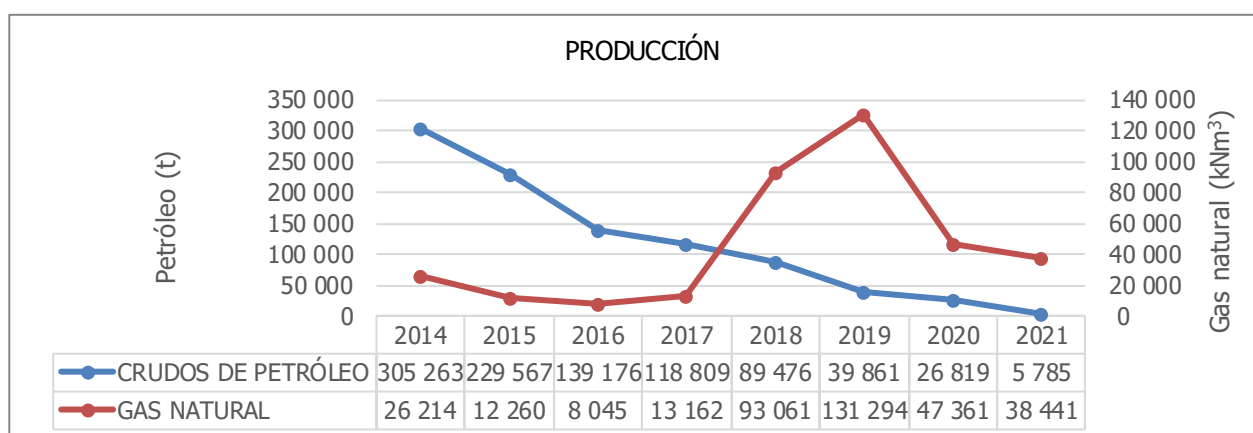
HIDROCARBUROS - EVOLUCIÓN DEL EMPLEO TOTAL



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 2020 y 2021 disminuyeron tanto la producción de gas, como la de petróleo. La producción de La Rioja es la más importante.

PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS POR CCAA Y PROVINCIAS

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
CRUDOS DE PETRÓLEO (t)	229 567	139 176	118 809	89 476	39 861	26 819	5 785
CASTILLA Y LEON	5 723	5 599	55				
BURGOS	5 723	5 599	55				
CATALUÑA	223 844	133 577	118 547	86 262	35 110	25 373	4 748
TARRAGONA	223 844	133 577	118 547	86 262	35 110	25 373	4 748
LA RIOJA			207	3 214	4 751	1 446	1 037
RIOJA (LA)			207	3 214	4 751	1 446	1 037
GAS NATURAL (kNm3)	12 260	8 045	13 162	93 061	131 294	47 361	38 441
ANDALUCIA	10 125	6 643	7 511	8 254	6 399	6 484	7 162
HUELVA	7 458	4 958	6 626	5 717	4 128	4 715	4 364
SEVILLA	2 667	1 685	885	2 537	2 271	1 769	2 798
CASTILLA Y LEON	440	407	21				
BURGOS	440	407	21				
CATALUÑA	1 695	995		1 543	699	541	137
TARRAGONA	1 695	995		1 543	699	541	137
LA RIOJA			5 630	83 264	124 196	40 336	31 142
RIOJA (LA)			5 630	83 264	124 196	40 336	31 142

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

HIDROCARBUROS- Número de Explotaciones	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
ANDALUCIA	4	4	3	2	3	3	2
HUELVA	2	2	2	1	2	2	1
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
SEVILLA	2	2	1	1	1	1	1
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
CASTILLA Y LEON	1	1	1	1	1		
BURGOS	1	1	1	1	1		
COMPañIA PETROLIFERA DE SEDANO, S.L.	1	1	1	1	1		
CAMPO PETROLIFERO DE AYOLUENGO	1	1	1	1	1		
CATALUÑA	5	5	6	6	6	6	5
TARRAGONA	5	5	6	6	6	6	5
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

HIDROCARBUROS- Número de Explotaciones	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
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	
LA RIOJA					1	1	1
LA RIOJA					1	1	1
UNION FENOSA GAS EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN S.A.U.					1	1	1
CONCESIÓN DE EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS VIURA					1	1	1
Total general	10	10	10	9	11	10	8

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 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 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 2020 se importaron 58,037 Mt de **petróleo** (57,536,493 Mt de crudo y 501,235 kt de condensado de gas natural) por valor de 15 795,605 M€, con descensos del 13% en peso y 41,6% 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 (disminución del 34,8% en el índice Brent). Las exportaciones (en realidad, reexportaciones, ya que la producción nacional es insignificante) también decrecieron, un 34,7% en peso y 63% en valor. El saldo de la balanza comercial de petróleo, fuertemente negativo, disminuyó un 40,9%, descendiendo a 15 486,812 M€. En el cuadro siguiente se desglosan las importaciones en t del período 2016-2020 según los principales países de procedencia:

PETRÓLEO – ORIGEN DE LAS IMPORTACIONES

Países	2016	2017	2018	2019	2020
Nigeria	7 974 298,20	9 435 473,79	10 256 006,89	10 675 593,12	10 945 841,10
México	9 505 931,86	9 568 222,63	9 542 140,38	9 486 958,29	8 416 530,09
Arabia Saudita	6 589 877,78	6 309 724,87	7 494 945,77	7 917 650,23	5 405 177,39
Kazajstán	2 236 360,48	3 921 884,42	4 153 729,48	3 087 057,13	3 968 886,03
Irak	5 201 273,36	4 058 510,81	4 541 984,55	4 914 275,70	3 427 759,20
Estados Unidos	522 067,24	663 977,83	1 165 178,56	1 907 653,07	3 093 123,72
Brasil	2 856 529,70	4 136 996,20	4 493 871,83	2 457 539,75	3 065 901,12
Libia	2 704 538,72	5 457 156,74	7 117 322,95	8 470 215,93	1 965 222,22
Reino Unido	2 121 755,58	2 588 761,28	970 161,91	1 368 895,88	1 739 662,55
Azerbaiyán	1 628 002,80	940 045,72	1 271 591,55	1 490 466,10	1 677 048,18
Angola	2 983 132,89	2 532 678,70	2 684 946,44	2 150 404,88	1 618 439,74
Rusia	5 844 555,75	3 027 068,99	1 605 272,43	2 143 251,19	1 467 457,33
Italia	235 190,56	369 455,65	83 458,30	169 625,34	1 432 132,18
Venezuela	1 125 620,59	1 058 017,35	560 803,19	2 389 700,99	1 428 833,80
Argelia	1 717 530,44	1 105 460,97	1 106 183,78	1 429 958,51	1 322 776,20
Noruega	937 040,02	2 639 627,12	1 313 557,04	1 631 325,25	993 430,72
Guinea Ecuatorial	1 674 295,67	556 340,23	761 815,98	1 048 315,68	735 202,17
R. Congo	124 343,15	375 807,72	234 511,25	–	621 280,06
Canadá	436 758,79	668 989,12	984 734,04	803 775,06	566 813,58
Albania	301 295,42	387 369,35	509 032,25	579 242,98	540 124,78
Camerún	694 395,14	665 539,12	354 117,84	393 030,59	498 808,64
Colombia	2 649 892,78	942 754,62	759 960,35	–	459 829,35
Trinidad & Tobago	–	49 177,76	–	50 887,22	405 928,44
Egipto	1 103 036,38	982 476,07	259 846,10	372 749,18	404 114,00
Países Bajos	155 751,71	210 430,77	345 253,69	329 274,63	310 726,16
Costa de Marfil	262 738,52	133 716,45	163 990,69	268 101,00	187 317,34
Turquía	–	–	68 223,51	79 905,48	170 630,48
Ghana	–	138 759,26	542 329,25	–	126 727,87
Congo (Zaire)	259 733,64	–	–	–	124 399,60
Estonia	53 127,54	–	–	66 364,94	59 806,90
Letonia	32 945,36	–	58 539,46	–	43 856,75
Túnez	20 978,78	4 977,39	–	168 719,04	4 963,36
Gabón	395 451,61	207 227,81	–	90 398,69	–
Francia	17 001,47	90 913,52	–	32 977,83	–
Irán	2 507 037,75	4 381 771,12	4 607 371,33	–	–
PTND ¹	71 053,26	89 891,38	233 273,35	592 539,13	560 125,75
Otros	157 046,06	147 732,58	63 042,31	180 365,07	247 958,36
TOTAL (t)	65 100 589,0	67 846 937,3	68 307 196,4	66 747 217,9	58 036

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

Como puede apreciarse, el aprovisionamiento está bastante diversificado, procediendo en 2020 de 41 países más la aportación de los países y territorios no determinados, tanto intracomunitarios como terceros. Los cuatro primeros aportaron el 55,4% de los suministros, porcentaje que sube al 87,8% si se consideran los 15 primeros, esto es, los que aportaron más de 1 Mt.

Las exportaciones se dirigieron a Francia (41,8% del valor total), Italia (27,1%), Reino Unido (11,8%), Portugal (7,1%), Eslovenia (3,7%), Malta (3,7%) y otros 11 países (4,8%).

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 2710/11/12/13), el déficit baja a 11 261,573 M€, tal como se desprende del cuadro Pet-I; en 2020, la balanza de estos productos continuó siendo excedentaria, pero el superávit resultante bajó a 4 225,238 M€, un 35,6% inferior al conseguido en 2019.

La importación de destilados sumó 16,177 Mt por valor de 5 087,594 M€, un 14,5% menos en tonelaje y 40,5% más en valor que en 2019, valor del que el 82,8% correspondió a aceites, el 10,1% a GLP (gases licuados del petróleo), el 6,1% a coque de petróleo y el 1% a vaselinas y otros. En peso, subieron las compras de coque (+8,9%) y bajaron las de aceites (-15,9%), GLP (-18,7%) y vaselina y otros (-6,6%). Los aceites se trajeron de Rusia (21,9% en valor), Italia (12,1%), Arabia Saudí (7,5%), EEUU (6,9%), Portugal (6,7%), Países Bajos (5,8%), PTND intracomunitarios (5,4%), Argelia (3,5%), Reino Unido (3,4%) y otros 28 países (26,8%).

La exportación de destilados disminuyó un 13,2% en tonelaje y 38,4% en valor, con recortes en peso del 13,2% en aceites, 26,7% en GLP y 10,6% en coque de petróleo, y subida del 4,4% en vaselinas, parafinas, etc. El 90,6% del valor conjunto de estos productos correspondió a los aceites, con un 6,2% para el coque, 2,6% para GLP y 0,6% para los demás. Los aceites se distribuyeron en 148 países, encabezados por Francia (12%), Marruecos (8,2%), EEUU (7,9%), Gibraltar (6,7%), Países Bajos (6,4%), Portugal (5,5%), Italia (5,3%) y Bélgica (4,3%), con un 8,9% para avituallamientos intracomunitarios y otro 8,6% para avituallamiento de terceros.

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

	IMPORTACIONES					
	2018		2019		2020	
I.- Minerales	Cantidad	Valor	Cantidad	Valor	Cantidad	Valor
Cond. de gas natur.	106 324	57 105,85	253 923	116 752,74	501 235	162 986,79
Crudos de petróleo	68 200 872	28 886 708,01	66 493 295	26 922 108,48	57 535 600	15 632 617,80
Total	68 307 196	28 943 813,86	66 747 218	27 038 861,22	58 036 835	15 795 604,59
II.- Prodt. destilados						
Aceites de petróleo	15 597 688	7 464 465,67	15 480 088	7 301 352,82	13 013 949	4 213 699,49
Gases licuados (GLP)	1 937 556	904 894,54	2 075 534	769 876,02	1 687 610	513 650,63
Vaselinas, paraf., etc.	47 762	54 231,75	53 967	58 609,22	50 380	51 326,77
Coque de petrol., etc.	1 698 174	438 287,17	1 308 562	425 149,08	1 424 656	308 917,02
Total	19 281 180	8 861 879,13	18 918 151	8 554 987,14	16 176 595	5 087 593,91
TOTAL	37 805 692,99		35 593 848,36		20 883 198,50	

Fuente: Estadística del Comercio Exterior de España, Agencia Tributaria

	EXPORTACIONES					
	2018		2019		2020	
I.- <u>Minerales</u>	Cantidad	Valor	Cantidad	Valor	Cantidad	Valor
Cond.de gas natur.	-	-	-	-	-	-
Crudos de petróleo	1 018 780	649 982,11	1 593 076	835 383,86	1 040 842	308 792,98
Total	1 018 780	649 982,11	1 593 076	835 383,86	1 040 842	308 792,98
II.- <u>Prodt. destilados</u>						
Aceites de petróleo	27 880 084	14 192 586,60	28 381 490	13 809 259,76	24 635 630	8 434 973,19
Gases licuados (GLP)	801 714	468 520,53	1 002 934	428 896,27	734 839	243 014,48
Vaselinas, paraf., etc	55 171	64 249,80	53 967	58 609,22	56 338	57 326,96
Coque de petró., etc.	5 171 661	1 020 346,66	5 015 199	815 846,58	4 481 658	577 517,68
Total	33 908 630	15 745 703,59	34 453 590	15 112 611,83	29 908 465	9 312 832,31
TOTAL	16 395 685,70		15 947 995,69		9 621 625,29	

Fuente: Estadística del Comercio Exterior de España, Agencia Tributaria

En cuanto al **gas natural**, en 2020 se importaron 21 931 647,95 t (16 057 120,81 t de gas natural licuado, GNL, y 5 874 527,14 t en estado gaseoso, GNG), con un contenido energético de 1 189 223 TJ y un valor de 4 572,818 M€; estas cifras supusieron descensos del 11% en peso, 11,2% en el contenido energético y 32,4% en el valor respecto a 2019. El gas licuado disminuyó un 3,4% en peso y 26,7% en valor, caídas que fueron más elevadas en el gaseoso (-26,8% en peso y -42% en valor). Como en el caso del crudo, la notable diferencia entre los porcentajes en peso y valor fue debida, sobre todo, a la bajada de su precio en el mercado internacional (-23,5% en el índice Heren NBP). Las exportaciones (en realidad, reexportaciones, ya que la producción nacional es insignificante) crecieron muy considerablemente, un 95,4% en peso y 39,6% en valor en el caso de gas licuado, y se reanudaron las de gas en estado gaseoso (27 709,82 t), interrumpidas en 2017. Por todo lo expuesto, el saldo de la balanza comercial de gas natural, fuertemente negativo, disminuyó en un 32,9%, descendiendo a 4 511,520 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 20 515,62 t de Portugal y 8 357,78 t de otros 7 países, mientras que el gas natural licuado se adquirió en 17 países, encabezados por EEUU, Nigeria, Rusia, Qatar, Trinidad & Tobago y Argelia.

GAS NATURAL - ORIGEN DE LAS IMPORTACIONES

Países		2016	2017	2018	2019	2020
Argelia	GNL	3 081 631,53	2 445 497,59	2 395 597,67	1 404 405,47	1 169 349,70
Argelia	GNG	11 411 846,54	10 268 572,47	9 366 426,37	6 808 060,55	5 238 936,37
EE UU		116 906,85	552 213,66	261 737,36	3 142 315,61	4 079 147,52
Nigeria		3 431 550,58	3 250 438,74	3 092 862,31	3 189 092,02	2 817 775,79
Rusia		-	-	640 852,94	2 201 566,63	2 367 562,56
Qatar		1 947 980,92	2 553 662,60	2 486 000,26	3 351 131,55	2 098 560,67
Trinidad & Tobago		430 986,12	335 024,26	1 244 886,99	2 005 403,94	1 622 548,15

Países	2016	2017	2018	2019	2020
Noruega (GNL)	515 509,82	669 259,14	435 687,46	497 613,23	374 191,51
Noruega (GNG)	1 637 219,80	1 598 502,99	1 603 203,43	1 222 610,59	606 717,37
Guinea Ecuatorial	-	-	-	69 376,40	633 405,30
Angola	67 852,12	203 223,14	67 485,88	203 615,74	273 851,98
Reino Unido (GNL)	56 908,10	10 603,15	3 455,25	149 602,54	257 260,47
Perú	1 437 137,22	2 525 357,06	1 347 760,32	336 622,34	123 175,24
Argentina	-	-	-	-	116 474,39
Egipto	-	73 535,96	-	-	63 004,53
PTND ¹	-	-	984,00	2 453,08	60 217,45
Camerún	-	-	59 647,03	66 528,28	-
Marruecos GNG	381 703,50	370 513,05	417 037,44	-	-
Otros (GNL, GNG)	1 269,70	20,70	22 307,66	35,70	29 468,95
TOTAL (t)	24 518 502,8	24 856 424,5	23 445 932,4	24 650 433,7	21 931 647,9

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

El mayor proveedor continuó siendo Argelia, que aportó el 29,2% del total, siguiendo EEUU (18,6%), Nigeria (12,8%), Rusia (10,8%), Qatar (9,6%), Trinidad & Tobago (7,4%) y Noruega (4,5%); estos siete países supusieron el 92,9% de los suministros totales.

En el cuadro Gas-I se ha recogido la evolución reciente del comercio exterior de gas natural en t y miles de euros; como puede apreciarse, las exportaciones (en realidad, re-exportaciones) son poco relevantes, incluso inexistentes hasta 2002; en 2020 consistieron en 209 954,69 t de gas licuado, enviadas a Bangladesh (34,4% en valor), Italia (16,1%), Gibraltar (11,3%), Francia (9,7%), Portugal (9,3%), avituallamientos intracomunitarios (15,2%) y otros 5 países (4%), y 27 709,82 t en estado gaseoso, vendidas en Portugal.

CUADRO Gas -I.- COMERCIO EXTERIOR DE GAS NATURAL (t y 10³ €)

	IMPORTACIONES					
	2018		2019		2020	
	Cantidad	Valor	Cantidad	Valor	Cantidad	Valor
-GN licuado	12 059 261,14	3 545 910,28	16 619 761,74	4 266 517,44	16 057 120,81	3 126 240,12
-GN gaseoso	11 386 671,23	3 220 396,14	8 030 671,93	2 496 112,74	5 874 527,14	1 446 577,66
TOTAL	23 445 932,4	6 766 306,42	24 650 433,67	6 762 630,18	21 931 647,95	4 572 817,78

Fuente: Estadística de Comercio Exterior, Agencia Tributaria, AEAT

	EXPORTACIONES					
	2018		2019		2020	
	<u>Cantidad</u>	<u>Valor</u>	<u>Cantidad</u>	<u>Valor</u>	<u>Cantidad</u>	<u>Valor</u>
-GN licuado	377 571,39	145 282,34	107 416,96	39 249,57	209 954,69	54 798,92
-GN gaseoso	-	-	-	-	27 709,82	6 499,18
TOTAL	377 571,39	145 282,34	107 416,96	39 249,57	237 664,51	61 298,10

Fuente: Estadística de Comercio Exterior, Agencia Tributaria, AEAT

3.2 PANORAMA MUNDIAL

3.2.1 Producción minera de petróleo

A continuación, se desglosan por regiones las producciones mundiales correspondientes al último quinquenio y los diez mayores productores de cada región.

PRODUCCIÓN MINERA TOTAL DE PETRÓLEO POR REGIÓN, Y DETALLE DE LOS 10 PAISES CON MAYOR PRODUCCIÓN EN 2020 (kt)

Producción (kt)	2016	2017	2018	2019	2020
EU(27) *	22 677	22 290	21 531	19 968	19 060
Italia	3 746	4 138	4 684	4 279	5 384
Dinamarca	6 924	6 737	5 666	5 017	3 556
Rumanía	3 801	3 635	3 577	3 568	3 457
Alemania	2 355	2 218	2 067	1 923	1 896
Polonia	957	939	937	937	911
Países Bajos	1 274	1 222	1 129	893	862
Hungría	733	705	808	930	841
Francia	816	758	774	720	645
Croacia	737	745	732	706	632
Austria	809	742	682	643	609
Iberoamérica *	481 558	458 151	416 872	392 800	370 937
Brasil	130 144	136 053	134 122	143 933	151 759
México	120 445	109 084	101 605	94 162	93 861
Colombia	44 226	42 519	43 089	44 102	38 993
Venezuela	121 033	107 584	75 628	46 626	27 391
Argentina	25 488	23 879	24 370	25 323	23 993
Ecuador	27 377	26 452	25 754	26 442	23 932
Perú	6 744	6 688	6 689	6 956	6 221
Cuba	2 619	2 522	2 463	2 371	2 230
Bolivia	2 818	2 711	2 534	2 244	2 065
Guatemala	448	480	459	478	389
Otros *	3 860 979	3 888 375	4 028 044	4 058 217	3 785 464
Estados Unidos	585 130	620 208	722 990	808 723	775 016
Arabia Saudita	586 712	559 319	576 818	556 564	519 613
Rusia	547 306	546 742	555 834	560 257	512 761
Canadá	220 550	238 267	258 785	265 043	253 064
Irak	217 602	222 382	227 012	234 220	202 038
China	199 685	191 506	189 324	191 628	194 769
Emiratos Árabes Unidos	182 380	176 224	176 687	180 544	165 622

Producción (kt)	2016	2017	2018	2019	2020
Irán	216 144	231 371	218 667	157 765	142 736
Kuwait	147 075	134 633	136 245	133 310	121 347
Nigeria	89 588	94 081	95 675	100 287	87 891
Total Mundial *	4 365 214	4 368 816	4 466 448	4 470 985	4 175 461

Reichl, C. y Schatz, M. (2022). World Mining Data 2022. WORLD MINING DATA: Vol. 37. Viena.
 Conversión aproximativa utilizada: **1t =7.33 bbl**

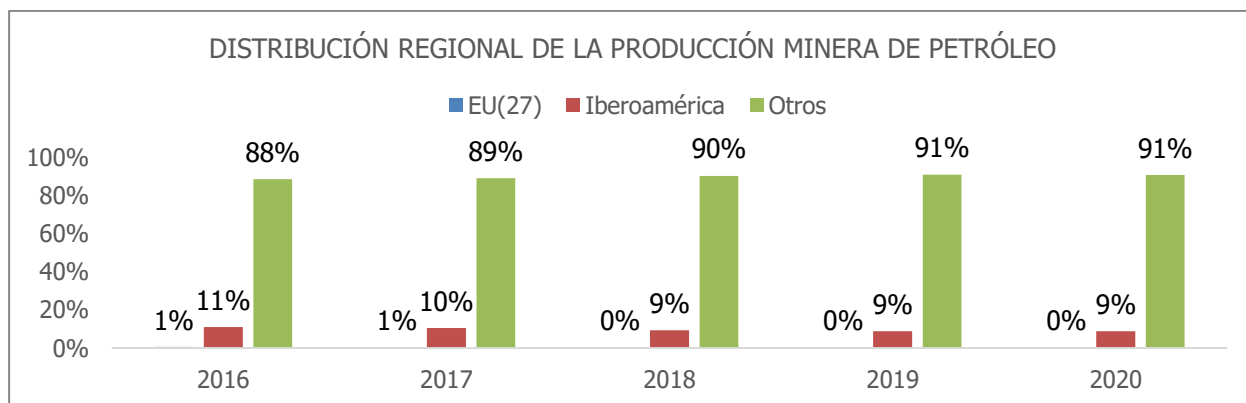
EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN MUNDIAL DE PETRÓLEO



Reichl, C. y Schatz, M. (2022). World Mining Data 2022. WORLD MINING DATA: Vol. 37. Viena

En la gráfica que sigue se puede ver el peso de la producción de la Unión Europea EU (27), de Iberoamérica y del resto de países (Otros), en relación con la producción mundial para los últimos cinco años.

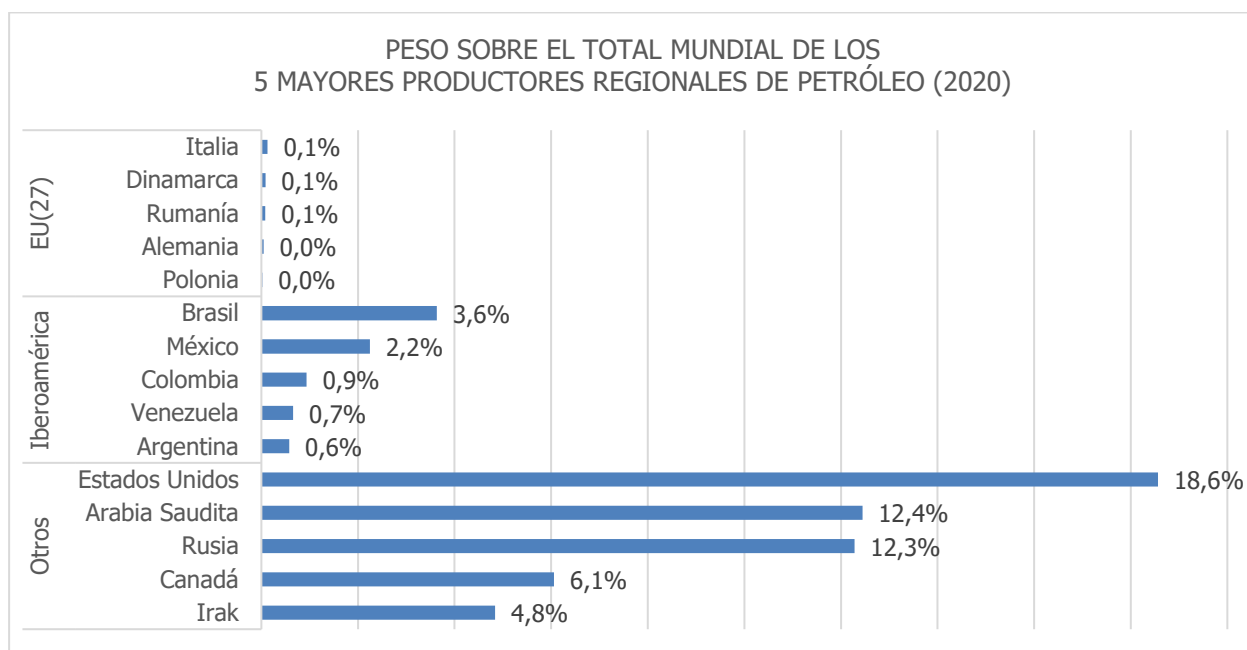
DISTRIBUCIÓN REGIONAL DE LA PRODUCCIÓN MUNDIAL DE PETRÓLEO



Reichl, C. y Schatz, M. (2022). World Mining Data 2022. WORLD MINING DATA: Vol. 37. Viena

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

ESTRUCTURA DE LA PRODUCCIÓN MUNDIAL DE PETRÓLEO



*Reichl, C. y Schatz, M. (2022). World Mining Data 2022. WORLD MINING DATA: Vol. 37. Viena.
Conversión aproximativa utilizada: 1t = 7.33 bbl*

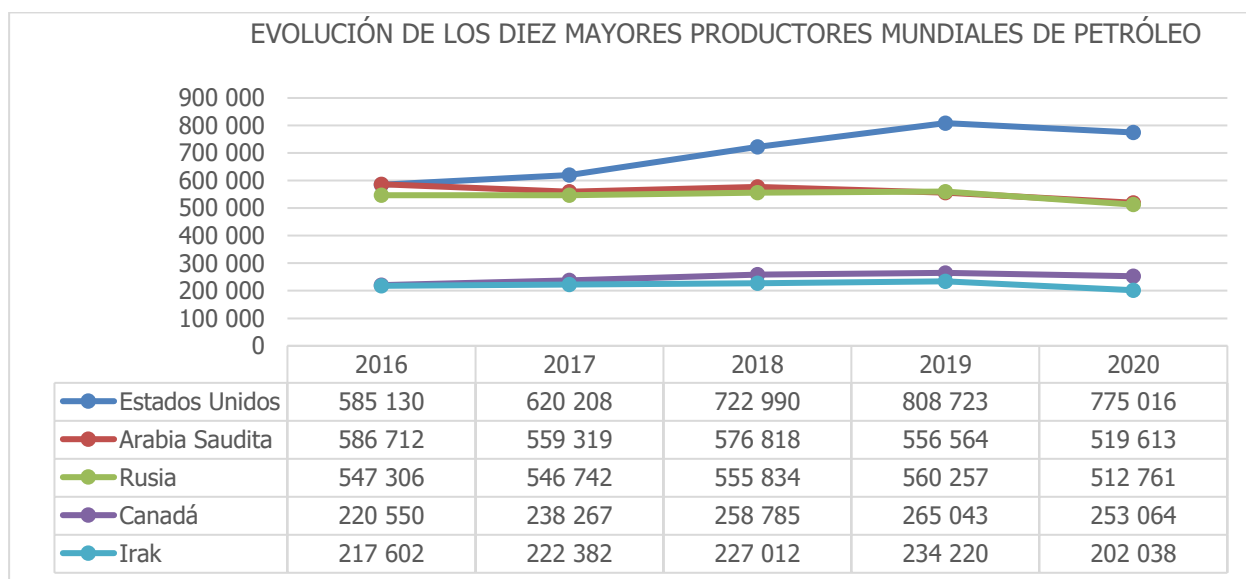
En la tabla que sigue se presenta, para los diez principales productores, su contribución a la producción total mundial y el incremento de su producción sobre el año anterior.

EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO DE LOS 10 MAYORES PRODUCTORES

PAÍS	2019	2020	INCREMENTO	% DE 2020
Estados Unidos	808 723	775 016	-4%	19%
Arabia Saudita	556 564	519 613	-7%	12%
Rusia	560 257	512 761	-9%	12%
Canadá	265 043	253 064	-5%	6%
Irak	234 220	202 038	-16%	5%
China	191 628	194 769	2%	5%
Emiratos Árabes Unidos	180 544	165 622	-9%	4%
Brasil	143 933	151 759	5%	4%
Irán	157 765	142 736	-11%	3%
Kuwait	133 310	121 347	-10%	3%
Resto	1 238 998	1 136 734	-9%	27%
Total	4 470 985	4 175 461	-7%	100%

*Reichl, C. y Schatz, M. (2022). World Mining Data 2022. WORLD MINING DATA: Vol. 37. Viena.
Conversión aproximativa utilizada: 1t = 7.33 bbl*

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



Reichl, C. y Schatz, M. (2022). World Mining Data 2022. WORLD MINING DATA: Vol. 37. Viena.
 Conversión aproximativa utilizada: **1t = 7.33 bbl**

3.2.2 Producción de gas natural

A continuación, se desglosan por regiones las producciones mundiales correspondientes al último quinquenio y los diez mayores productores de cada región.

PRODUCCIÓN MINERA TOTAL DE GAS NATURAL POR REGIÓN, Y DETALLE DE LOS 10 PAISES CON MAYOR PRODUCCIÓN EN 2020 (Mm3)

Producción (Mm3)	2016	2017	2018	2019	2020
EU(27) *	92 142	85 624	76 077	67 833	53 647
Países Bajos	50 324	43 098	36 740	31 648	22 811
Rumanía	9 811	10 582	10 278	9 959	8 914
Alemania	8 673	7 932	6 888	6 699	5 692
Polonia	5 073	5 009	4 926	4 976	4 934
Italia	5 785	5 538	5 443	4 852	4 107
Irlanda	2 770	3 170	3 060	2 390	1 840
Hungría	1 823	1 821	1 905	1 716	1 708
Dinamarca	4 535	4 820	4 148	3 138	1 424
Croacia	1 647	1 484	1 230	1 029	904
Austria	1 253	1 742	969	891	743
Iberoamérica *	186 976	184 744	175 292	170 407	156 828
Argentina	40 760	39 740	40 930	43 220	39 570
México	34 390	30 470	29 860	29 370	30 460
Brasil	25 337	28 663	26 687	27 358	25 384
Venezuela	37 240	38 605	31 619	25 576	18 751
Bolivia	21 280	20 695	19 341	17 046	16 384
Perú	14 001	12 942	12 721	13 429	12 030
Colombia	11 080	10 915	11 590	11 800	11 770
Chile	1 175	1 200	1 221	1 339	1 316

Producción (Mm3)	2016	2017	2018	2019	2020
Cuba	1 185	1 051	970	951	895
Ecuador	528	463	353	318	268
Otros *	3 331 621	3 509 316	3 704 138	3 838 511	3 756 696
Estados Unidos	753 010	774 200	871 440	959 920	948 200
Rusia	606 300	680 800	711 500	718 960	680 100
Irán	199 342	213 804	232 015	241 422	250 786
China	136 865	148 035	160 159	175 362	192 495
Canadá	167 162	173 475	177 821	170 890	167 733
Qatar	167 100	166 500	165 600	167 610	167 435
Australia	97 328	113 805	130 987	154 485	154 263
Arabia Saudita	110 860	115 000	118 000	117 000	119 000
Noruega	116 767	124 664	122 203	115 123	112 296
Argelia	94 953	96 599	97 467	90 349	85 119
Total Mundial *	3 610 739	3 779 684	3 955 507	4 076 751	3 967 171

Fuente: Reichl, C. y Schatz, M. (2022). World Mining Data 2022. WORLD MINING DATA: Vol. 37. Viena

En la gráfica que sigue se puede ver el peso de la producción de la Unión Europea EU (27), de Iberoamérica y del resto de países (Otros), en relación con la producción mundial para los últimos cinco años.

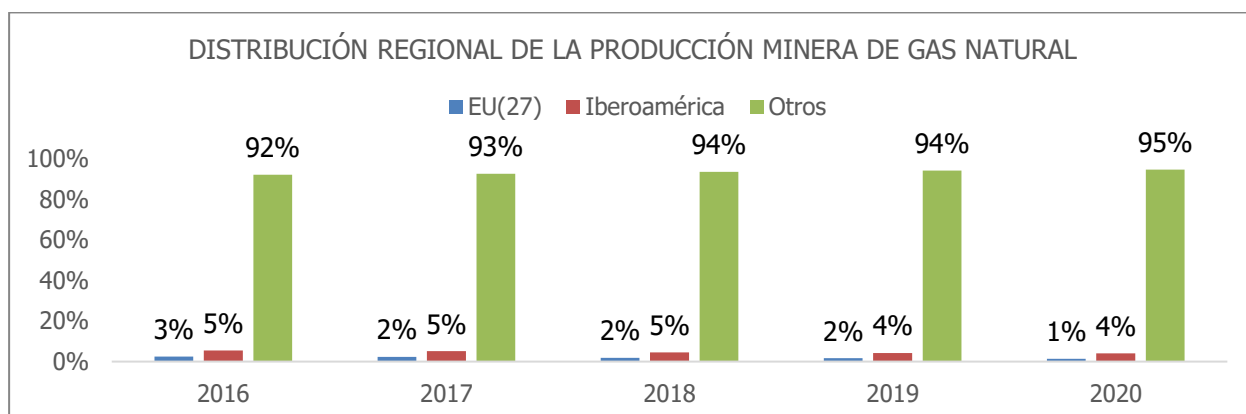
EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN MUNDIAL DE GAS NATURAL



Fuente: Reichl, C. y Schatz, M. (2022). World Mining Data 2022. WORLD MINING DATA: Vol. 37. Viena

En la gráfica que sigue se puede ver el peso de la producción de la Unión Europea EU (27), de Iberoamérica y del resto de países (Otros), en relación con la producción mundial para los últimos cinco años.

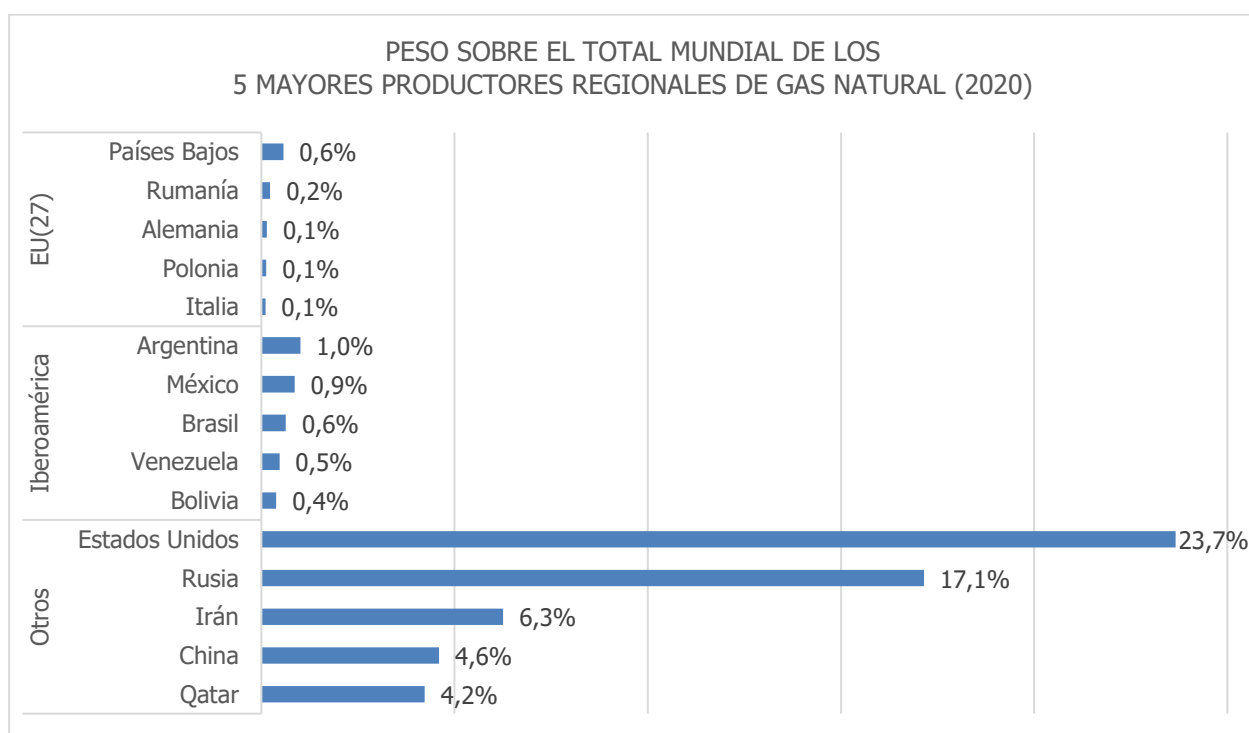
DISTRIBUCIÓN REGIONAL DE LA PRODUCCIÓN MUNDIAL DE GAS NATURAL



Fuente: Reichl, C. y Schatz, M. (2022). World Mining Data 2022. WORLD MINING DATA: Vol. 37. Viena

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

ESTRUCTURA DE LA PRODUCCIÓN MUNDIAL DE GAS NATURAL



Fuente: Reichl, C. y Schatz, M. (2022). World Mining Data 2022. WORLD MINING DATA: Vol. 37. Viena

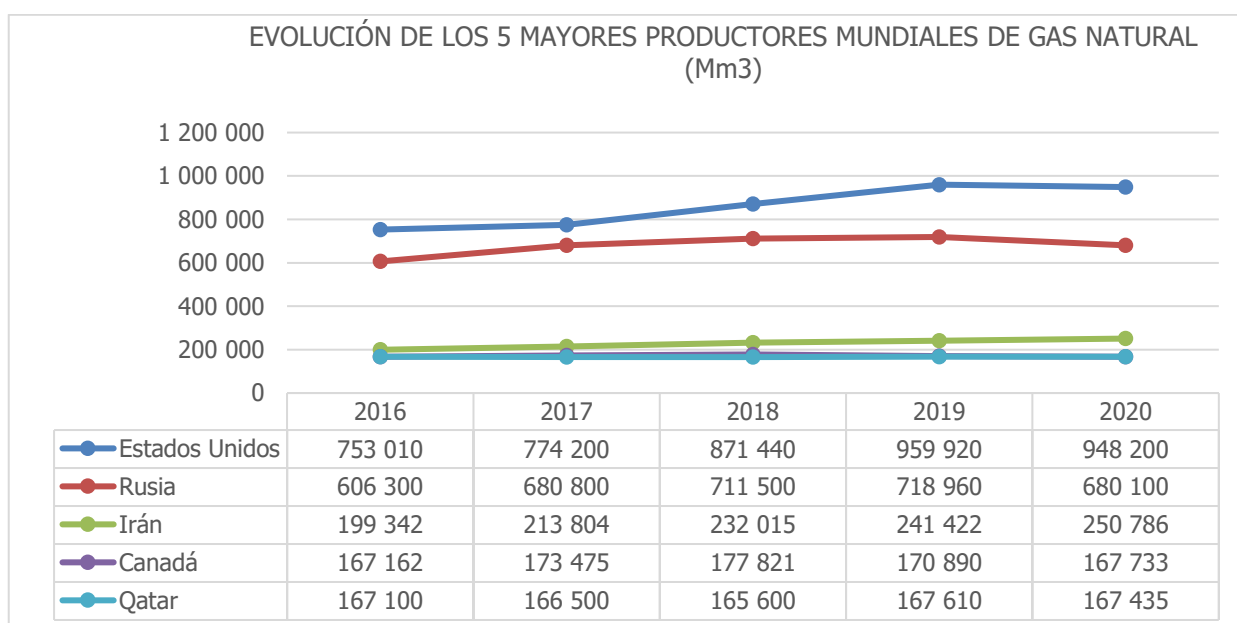
En la tabla que sigue se presenta, para los diez principales productores, su contribución a la producción total mundial y el incremento de su producción sobre el año anterior.

EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL DE LOS 10 MAYORES PRODUCTORES

PAÍS	2019	2020	INCREMENTO	% DE 2020
Estados Unidos	1 921	1 896	-1%	24%
Rusia	1 457	1 374	-6%	17%
Irán	483	502	4%	6%
China	352	368	5%	5%
Qatar	340	339	0%	4%
Canadá	332	326	-2%	4%
Australia	309	309	0%	4%
Arabia Saudita	228	231	1%	3%
Noruega	230	225	-3%	3%
Argelia	177	167	-6%	2%
Resto	2 440	2 278	-7%	28%
Total	8 268	8 014	-3%	100%

Fuente: Reichl, C. y Schatz, M. (2022). World Mining Data 2022. WORLD MINING DATA: Vol. 37. Viena

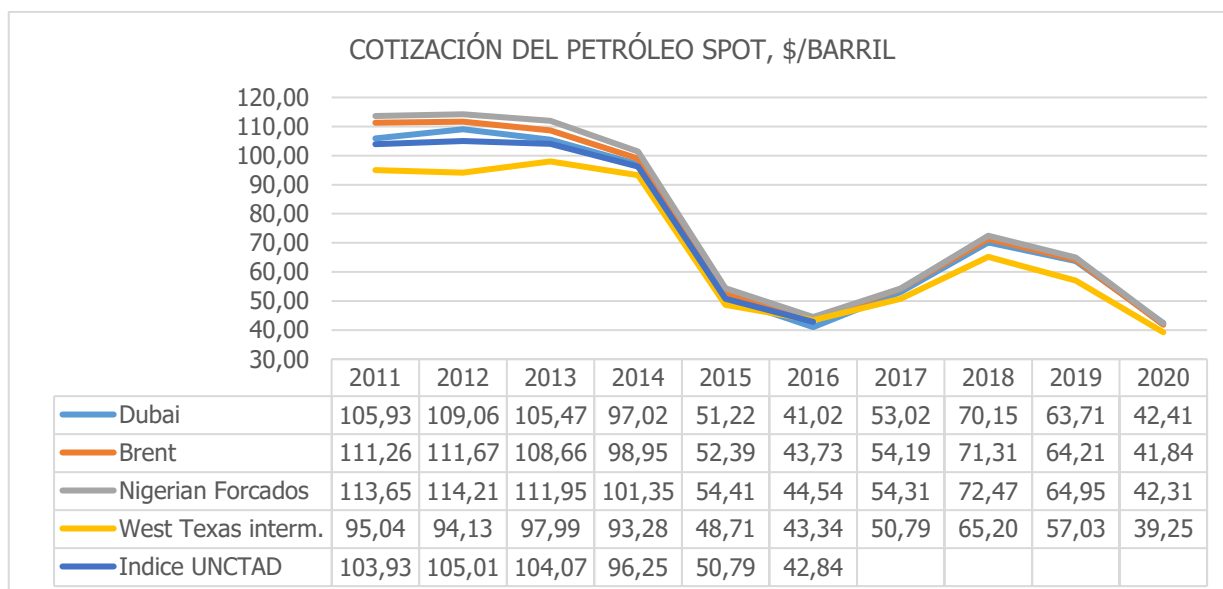
EVOLUCIÓN EN LOS ÚLTIMOS CINCO AÑOS DE LOS MAYORES PRODUCTORES DE GAS NATURAL



Fuente: Reichl, C. y Schatz, M. (2022). World Mining Data 2022. WORLD MINING DATA: Vol. 37. Viena

3.2.3 Los precios

El precio medio de las importaciones españolas de petróleo durante 2020 fue de 272,16 €/t (405,09 €/t en 2019), equivalente a 310,86 \$/t (453,50 en 2019) o 42,41 \$/barril (61,87 \$/b en 2019), significando un descenso respecto al año precedente del 32,8% en euros o del 31,4% en dólares estadounidenses (la paridad €/\\$ subió un 2% en 2020). Asumiendo un contenido energético estándar de 10 000 termias por tonelada de crudo, el precio medio resultante en 2020 fue de 27,21 €/kth cif.



*British Petroleum (Statistical Review of World Energy, junio de 2020)
índice UNCTAD*

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 2020, que fue del 31,2% en el West Texas Intermediate, 34,8% en el Nigerian Forcados y en el Brent, y del 33,4% en el Dubai.

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 2020 se registraron descensos del 21,4% en el GNL cif Japón, 22,7% en el GNG cif Alemania, 23,5% en el índice británico Heren y 21,3% en el índice norteamericano Henry Hub. El valor medio de las importaciones españolas de gas en estado gaseoso bajó un 18,4% en 2020, en tanto que el del gas en estado licuado lo hizo en un 24,6%.

GAS NATURAL – EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS

	2016	2017	2018	2019	2020
- Licuado, cif Japón, \$ / TJ	6 578,20	7 677,72	9 526,07	9 421,3	7 402,8
- Gaseoso, cif Alemania, \$ / TJ	4 672,98	5 327,01	6 274,88	4,976,0	3 848,3
- Reino Unido, índice Heren, \$ / TJ	4 445,50	5 497,63	7 639,81	4 236,7	3 241,7
- EEUU, índice Henry Hub, \$ / TJ	2 331,75	2 805,69	2 966,82	2 398,0	1 886,2
- España, import. licuado, € / TJ	4 255,34	4 785,20	5 408,56	4 701,3	3 542,9
- España, import. gaseoso, € / TJ	4 408,22	5 019,02	5 525,04	5 779,1	4 714,5

Fuente: Elaboración propia con datos de BP Stat. Rev. of World Energy 2021 y de la Est. del Comercio Exterior de España