

Anuario Estadístico 2014





Índice

3..... 1 PETRÓLEOS MEXICANOS

- 4.....** 1.1 Principales estadísticas operativas
- 6.....** 1.2 Estados de resultados al 31 de diciembre
- 7.....** 1.3 Balance general al 31 de diciembre
- 8.....** 1.4 Inversión en capital
- 9.....** 1.5 Estadísticas seleccionadas de seguridad y protección ambiental
- 10.....** 1.6 Recursos humanos

12..... 2 EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

- 13.....** 2.1 Reservas y producción de hidrocarburos totales
- 15.....** 2.2 Reservas de hidrocarburos, 2015
- 16.....** 2.3 Perforación de pozos y explotación de campos
- 17.....** 2.4 Perforación de pozos
- 18.....** 2.5 Producción de petróleo crudo por región y activo
- 19.....** 2.6 Producción de petróleo crudo por región y tipo
- 20.....** 2.7 Producción de petróleo crudo en campos seleccionados
- 21.....** 2.8 Producción de gas natural por región y activo
- 22.....** 2.9 Producción de gas natural en campos seleccionados
- 24.....** 2.10 Producción de gas no asociado en campos seleccionados
- 25.....** 2.11 Producción de petróleo crudo y gas natural por entidad federativa
- 26.....** 2.12 Distribución de petróleo crudo
- 28.....** 2.13 Distribución de gas natural

29..... 3 GAS

- 30.....** 3.1 Capacidad de proceso en plantas de gas
- 31.....** 3.2 Proceso de gas y elaboración de productos
- 33.....** 3.3 Balance de gas natural seco
- 35.....** 3.4 Proceso de gas por complejo
- 36.....** 3.5 Ventas internas de gas natural seco, gas licuado y petroquímicos

38..... 4 REFINACIÓN

- 40.....** 4.1 Capacidad de proceso en refinerías
- 41.....** 4.2 Elaboración de productos
- 42.....** 4.3 Proceso de crudo y elaboración de petrolíferos por refinería

- 43.....** 4.4 Valor de las ventas internas
- 44.....** 4.5 Volumen de las ventas internas
- 45.....** 4.6 Volumen de las ventas internas por región, 2014
- 46.....** 4.7 Precio promedio al público de petrolíferos seleccionados
- 47.....** 4.8 Estaciones de servicio por entidad federativa

48..... 5 PETROQUÍMICA

- 50.....** 5.1 Capacidad por complejo petroquímico
- 51.....** 5.2 Elaboración de petroquímicos
- 53.....** 5.3 Elaboración de productos petroquímicos por complejo
- 54.....** 5.4 Valor de las ventas internas de petroquímicos
- 55.....** 5.5 Volumen de las ventas internas de petroquímicos
- 56.....** 5.6 Precio promedio al público de petroquímicos seleccionados

57..... 6 COMERCIO INTERNACIONAL

- 58.....** 6.1 Comercio exterior de hidrocarburos y sus derivados
- 60.....** 6.2 Valor de las exportaciones de petróleo crudo por destino geográfico
- 61.....** 6.3 Volumen de las exportaciones de petróleo crudo por destino geográfico
- 63.....** 6.4 Exportaciones de petróleo crudo por país de destino
- 64.....** 6.5 Precio promedio de petróleo crudo exportado
- 65.....** 6.6 Precio promedio de petróleo crudo exportado por destino geográfico
- 66.....** 6.7 Comercio exterior de petrolíferos y gas natural seco
- 68.....** 6.8 Comercio exterior de productos petroquímicos

70..... 7 COMPARACIONES INTERNACIONALES

- 71.....** 7.1 Reservas probadas de petróleo crudo, principales países, 2015
- 72.....** 7.2 Reservas probadas de gas natural, principales países, 2015
- 73.....** 7.3 Producción de petróleo crudo, principales países, 2014
- 74.....** 7.4 Producción de gas natural, principales países, 2014
- 75.....** 7.5 Capacidad de destilación primaria, principales empresas, 2013
- 76.....** 7.6 Producción de petróleo crudo, principales empresas, 2013
- 77.....** 7.7 Producción de gas natural, principales empresas, 2013
- 78.....** 7.8 Ventas totales, principales empresas, 2013

79..... 8 Glosario y Nomenclatura

01 Petróleos Mexicanos

- 1.1 Principales estadísticas operativas consolidadas
- 1.2 Estados de resultados al 31 de diciembre
- 1.3 Balance general al 31 de diciembre
- 1.4 Inversión en capital
- 1.5 Estadísticas seleccionadas de seguridad y protección ambiental
- 1.6 Recursos humanos

Instalaciones petroleras	2014
Campos en producción	448
Pozos en explotación promedio	9 077
Plataformas marinas	258
Complejos Procesadores de Gas	11
Endulzadoras de gas	20
Plantas criogénicas	21
Fraccionadoras	9
Endulzadoras de condensados	6
Recuperadoras de azufre	14
Refinerías	6
Complejos petroquímicos	7
Plantas petroquímicas	30
Terminales de distribución de gas licuado	19
Terminales de almacenamiento y reparto de productos petrolíferos	77
Buquetanques*	18
Autotanques*	1 360
Carrotanques*	525

*No incluye terceros.

1.1 Principales estadísticas operativas consolidadas

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Variación 2014/2013 (%)
Producción (Mbd)												
Hidrocarburos totales (Mbpced)	4 401	4 395	4 434	4 392	3 965	3 776	3 793	3 722	3 697	3 653	3 538	-3.1
Petróleo crudo	3 383	3 333	3 256	3 076	2 792	2 601	2 577	2 553	2 548	2 522	2 429	-3.7
Gas natural (MMpcd) ^a	4 573	4 818	5 356	6 058	6 919	7 031	7 020	6 594	6 385	6 370	6 532	2.5
Condensados y líquidos del gas	442	426	427	395	366	370	377	384	365	360	359	-0.1
Proceso de crudo	1 303	1 284	1 284	1 270	1 261	1 295	1 184	1 167	1 199	1 224	1 155	-5.6
Petrolíferos y gas licuado ^b	1 587	1 554	1 546	1 512	1 491	1 525	1 416	1 379	1 405	1 457	1 385	-4.9
Petroquímicos ^c (Mt)	10 731	10 603	10 961	11 757	11 973	11 956	13 192	12 385	10 694	11 478	11 318	-1.4
Naftas (Mt)	3 486	3 402	3 543	3 273	2 884	2 931	3 045	3 163	2 808	2 835	2 964	4.5

Ventas internas												
Volumen (Mbd)												
Petrolíferos y gas licuado	1 719	1 772	1 763	1 817	1 827	1 772	1 763	1 788	1 842	1 786	1 709	-4.3
Gas licuado ^d	328	314	306	301	292	281	288	285	286	284	281	-0.8
Gasolinas automotrices	636	671	718	760	792	792	802	799	803	787	776	-1.3
Turbosina	58	59	61	68	65	55	56	56	59	62	67	6.9
Diesel	303	320	345	358	382	359	371	384	401	392	389	-0.6
Combustóleo	332	341	264	257	220	209	185	201	214	189	122	-35.7
Otros ^e	62	67	69	72	77	76	61	63	79	72	74	2.9
Gas natural (MMpcd)	2 756	2 634	2 952	3 064	3 086	3 119	3 255	3 383	3 388	3 463	3 451	-0.4
Petroquímicos ^f (Mt)	3 533	3 750	3 827	3 993	4 134	4 014	4 164	4 224	4 176	3 939	4 107	4.3

Valor (MM\$)												
Petrolíferos y gas licuado	296 424	373 690	433 915	473 957	543 369	513 158	584 884	680 009	779 439	813 689	830 860	2.1
Gas licuado ^d	42 704	48 575	52 755	54 517	56 051	49 511	53 460	58 075	65 036	71 799	78 351	9.1
Gasolinas automotrices	144 982	184 651	221 697	247 338	265 981	258 488	295 109	328 457	368 673	404 474	428 011	5.8
Turbosina	10 951	16 241	18 897	23 369	31 936	18 321	22 935	31 560	36 337	35 418	36 449	2.9
Diesel	61 473	78 736	88 374	96 920	111 425	121 521	144 010	166 241	193 723	211 471	225 702	6.7
Combustóleo	31 529	39 521	43 299	42 396	61 670	51 908	56 767	80 265	99 840	78 002	46 838	-40.0
Otros ^e	4 785	5 966	8 892	9 416	16 306	13 410	12 604	15 411	15 831	12 525	15 507	23.8
Gas natural	69 230	79 065	75 299	78 644	105 436	58 102	67 141	64 466	50 233	68 129	78 666	15.5
Petroquímicos ^f	19 016	23 079	24 308	25 584	32 746	23 616	31 573	37 336	36 871	34 573	37 724	9.1

a. Incluye nitrógeno.
b. Incluye el gas licuado de plantas de Pemex-Gas y Petroquímica Básica, de Pemex-Refinación y de Pemex-Exploración y Producción, así como gasnafta de Pemex-Petroquímica.
c. Incluye los productos petroquímicos elaborados por Pemex-Petroquímica y Pemex-Refinación, así como etano y azufre de Pemex-Gas y Petroquímica Básica.
De los petrolíferos de Pemex-Petroquímica, incluye gasolina base octano, nafta pesada y gasolina amorfa, mientras que no incluye gasnafta.
d. Incluye propano (petroquímico básico).
e. Incluye gasnafta de Pemex-Petroquímica y mezcla de pentanos.
f. Incluye solventes, mientras que no incluye propano, mezcla de pentanos y gasnafta.



1.1 Principales estadísticas operativas consolidadas (continuación)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Variación 2014/2013 (%)
Comercio exterior												
Volumen (Mbd)												
Exportación neta de hidrocarburos líquidos	1 789	1 670	1 612	1 371	1 043	946	926	844	732	767	703	-8.4
Exportación de petróleo crudo	1 870	1 817	1 793	1 686	1 403	1 222	1 361	1 338	1 256	1 189	1 142	-3.9
Petrolíferos ^g												
Exportación	153	187	188	180	192	243	193	185	147	181	201	10.9
Importación	234	334	369	495	553	519	627	678	671	603	641	6.3
Gas natural (MMpcd)												
Exportación	-	24	33	139	107	67	19	1	1	3	4	34.4
Importación	766	480	451	386	447	422	536	791	1 089	1 290	1 358	5.3
Petroquímicos (Mt)												
Exportación	914	867	818	693	587	741	677	458	602	614	406	-33.9
Importación	105	239	254	270	250	388	268	101	190	74	85	15.0

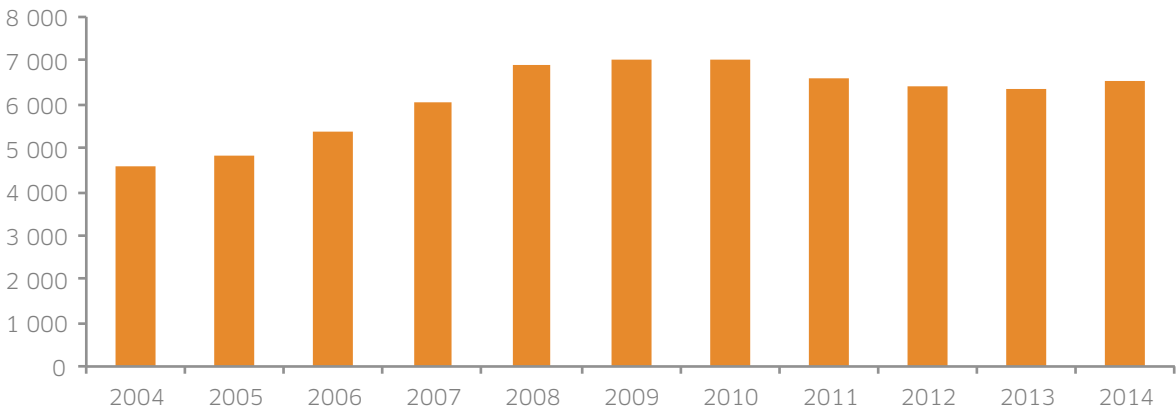
Valor (MMUS\$)												
Exportación de petróleo crudo	21 258	28 329	34 707	37 937	43 342	25 605	35 985	49 380	46 852	42 711	35 856	-16.1
Petrolíferos ^g												
Exportación	1 947	2 991	3 595	4 052	5 537	4 657	4 764	6 218	4 939	5 697	5 472	-3.9
Importación	3 792	7 859	10 029	15 797	21 893	13 308	20 335	29 408	29 631	25 706	25 459	-1.0
Gas natural												
Exportación	-	79	72	351	316	103	32	2	1	3	5	73.6
Importación	1 715	1 398	1 135	996	1 424	633	939	1 272	1 216	2 495	2 819	13.0
Petroquímicos												
Exportación	217	303	299	242	349	147	245	260	283	171	132	-23.0
Importación	58	107	128	145	158	168	174	125	252	129	168	30.5

Precios (US\$/b)												
Exportación												
Petróleo crudo ^h	31.05	42.71	53.04	61.64	84.38	57.40	72.46	101.13	101.96	98.44	86.00	-12.6
Istmo	38.04	53.11	57.29	69.92	81.09	63.38	78.63	106.22	107.28	104.69	93.54	-10.7
Maya	29.82	40.61	51.10	60.38	82.92	56.22	70.65	98.97	99.99	96.89	84.36	-12.9
Olmecca	39.34	53.91	64.67	70.89	99.37	65.79	79.58	109.83	109.39	107.92	93.83	-13.1
Gas licuado	39.39	37.52	48.26	58.46	72.52	47.50	66.67	81.37	65.86	61.40	52.61	-14.3
Turbosina	45.17	67.95	82.58	83.70	123.65	69.03	88.07	123.53	-	124.39	-	-
Diesel	36.46	56.59	49.84	60.96	93.23	59.93	89.33	-	-	-	-	-
Combustóleo (alto azufre)	18.17	19.20	37.73	44.70	51.94	51.47	63.50	89.34	93.87	85.91	71.09	-17.3

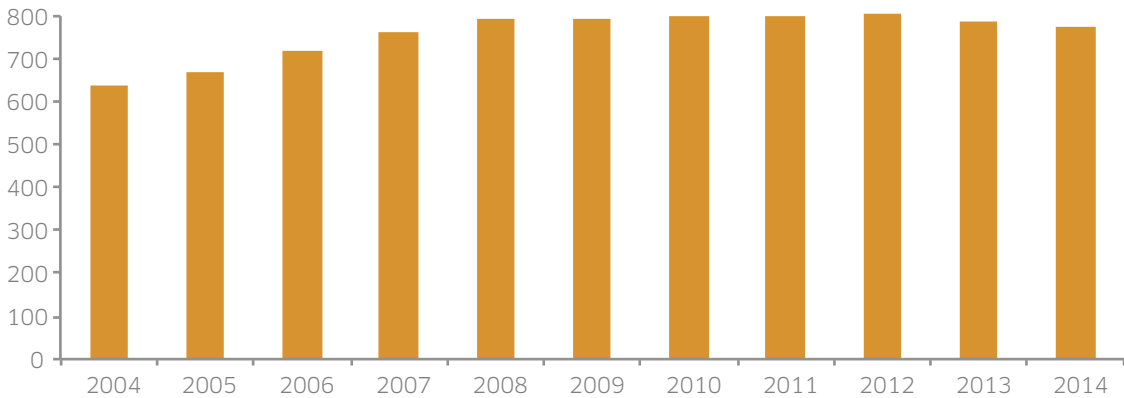
Importación												
Gas licuado	35.19	42.45	46.22	55.56	62.38	41.02	55.04	67.60	52.11	51.33	56.02	9.1
Gasolinas	52.42	75.45	85.16	95.09	115.45	75.91	93.44	124.65	131.39	128.12	117.36	-8.4
Combustóleo (bajo azufre)	34.79	43.00	54.55	62.10	96.17	65.96	74.67	106.25	104.56	101.36	97.52	-3.8
Gas natural (US\$/MMBtu)	5.95	7.77	6.68	6.91	8.48	4.01	4.68	4.29	2.98	3.94	4.71	19.5

g. Incluye naftas y condensados.
h. Crudo mezcla.

Producción de gas natural
millones de pies cúbicos diarios



Ventas internas de gasolinas automotrices
miles de barriles diarios



1.2 Estados de resultados al 31 de diciembre ^a
millones de pesos corrientes

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Ventas totales	773 587	928 643	1 062 495	1 136 035	1 328 950	1 089 921	1 282 064	1 558 454
En el país	449 013	505 109	546 738	592 048	679 754	596 370	683 853	779 198
De exportación	324 574	423 534	515 757	542 927	644 418	488 260	592 908	772 965
Ingresos por servicios	-	-	-	1 061	4 778	5 292	5 303	6 291
Costo de ventas	264 106	361 177	403 106	460 666	654 032	561 135	631 355	778 776
Rendimiento bruto	509 481	567 466	659 389	675 370	674 918	528 786	650 709	779 678
Gastos generales	54 280	68 711	78 041	84 939	103 806	100 509	104 253	107 487
Gastos de distribución	17 574	21 911	24 019	24 799	33 962	31 856	33 274	26 710
Gastos de administración	36 706	46 800	54 022	60 141	69 844	68 653	70 979	80 777
Rendimiento de operación	455 201	498 755	581 348	590 431	571 112	428 277	546 457	672 191
Otros ingresos (gastos) -neto-	11 154	11 837	69 742	83 019	197 991	40 293	71 586	189 120
Resultado integral de financiamiento ^b	- 7 048	- 4 479	- 22 983	- 20 047	- 107512	- 15 308	- 11 969	- 92 795
Participación en los resultados de subsidiarias y asociadas	-	-	-	5 545	- 1 965	- 1 291	1 541	- 811
Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos	459 308	506 112	628 107	658 948	659 625	451 971	607 613	767 705
Impuestos, derechos y aprovechamientos	419 629	560 415	582 855	677 256	771 702	546 633	654 141	874 647
Impuesto especial sobre producción y servicios y otros	54 705	20 214	-	-	-	-	-	-
Efecto acumulado inicial por la adopción de nuevos pronunciamientos contables	- 10 469	- 1 765	-	-	-	-	-	-
Rendimiento neto	- 25 496	- 76 282	45 252	- 18 309	- 112076	- 94 662	- 46 527	- 106942

a. Cifras auditadas bajo NIF. Incluye a Petróleos Mexicanos, sus Organismos Subsidiarios y sus Compañías Subsidiarias.
b. Hasta 2003, sólo se considera el gasto en interés neto. A partir de 2004, además del gasto en intereses netos también incluye la variación cambiaria neta y el resultado por posición monetaria.

	2012	2013	2014	(millones de dólares) ^c
Ventas totales	1 646 912	1 608 205	1 586 728	107 809
En el país	867 037	910 188	944 998	64 207
De exportación	772 699	687 678	630 291	42 825
Ingresos por servicios	7 176	10 339	11 439	777
Costo de ventas	832 491	839 615	865 281	58 791
Rendimiento bruto	814 422	768 589	721 447	49 018
Gastos generales	118 101	131 103	143 520	9 751
Gastos de distribución	28 488	32 448	32 183	2 187
Gastos de administración	89 613	98 655	111 337	7 565
Otros ingresos (gastos) -neto- ^b	209 019	90 136	37 552	2 551
Rendimiento de operación	905 339	727 622	615 480	41 818
Resultado integral de financiamiento ^c	- 4 891	- 33 491	- 134 983	- 9 171
Participación en los resultados de subsidiarias y asociadas	4 798	707	34	2
Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos	905 246	694 838	480 532	32 649
Impuestos, derechos y aprovechamientos	902 646	864 896	746 075	50 691
Rendimiento (pérdida) neto	2 600	- 170 058	- 265 543	- 18 042
Otros resultados integrales	- 376 843	254 270	- 265 348	- 18 029
Utilidad (pérdida) integral	-374 242	84 212	-530 891	-36 071

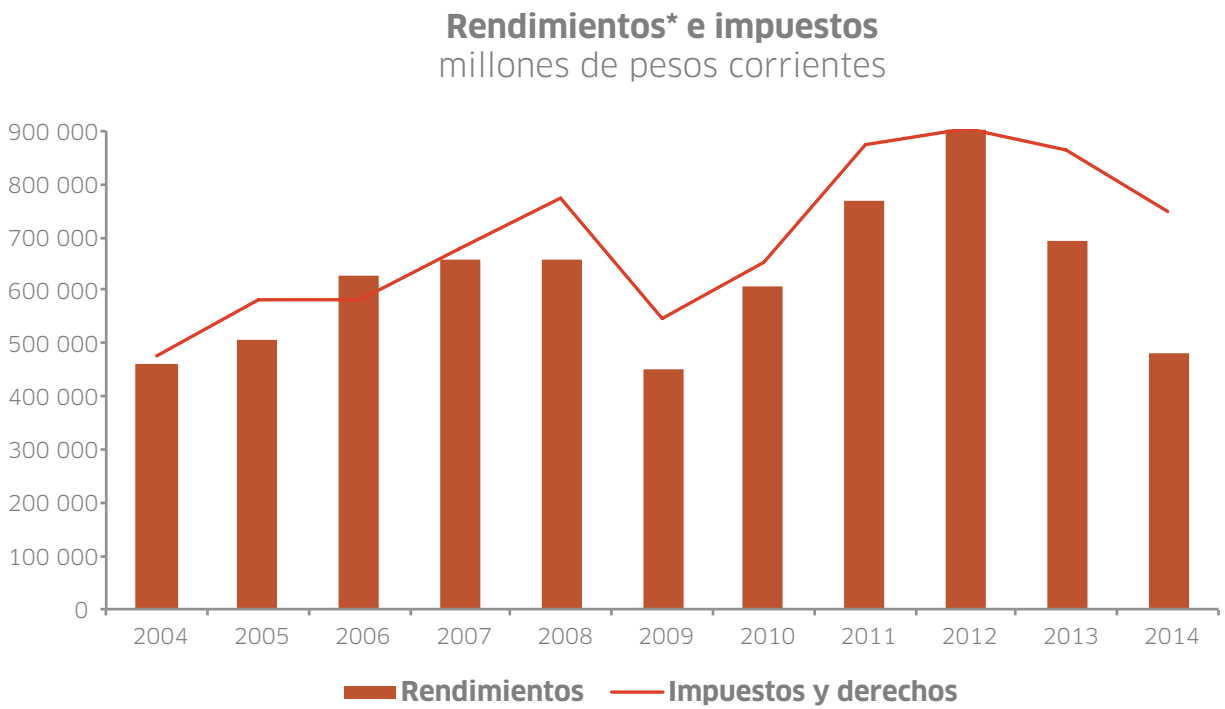
a. Cifras auditadas bajo NIIF (Normas Internacionales de Información Financiera). Incluye a Petróleos Mexicanos, sus Organismos Subsidiarios y sus Compañías Subsidiarias.
b. A partir de 2012, se reconoció la obligatoriedad de utilizar las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), que constituyen los estándares internacionales para el desarrollo de la actividad contable. Para mayor información referirse a: http://www.ri.pemex.com/files/content/PEMEX_EF_DICTAMEN_2012.pdf
c. Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EE.UU. se han realizado al tipo de cambio de 2014 de Ps. 14.7180 = US\$1.00.

1.3 Balance general al 31 de diciembre ^a
millones de pesos corrientes

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	(millones de dólares) ^b
Activos	947 527	1 042 560	1 204 734	1 330 281	1 236 837	1 332 037	1 395 197	1 981 374	2 024 183	2 047 390	2 128 368	144 610
Circulante	243 616	292 763	384 924	428 561	364 292	349 697	315 911	330 520	318 142	284 642	289 327	19 658
Propiedades, mobiliario y equipo	594 569	643 236	710 488	793 846	845 062	967 592	1 061 388	1 592 425	1 658 734	1 721 579	1 783 374	121 170
Otros	109 343	106 561	109 322	107 874	27 483	14 749	17 898	58 429	47 307	41 169	55 667	3 782
Pasivos	914 184	1 069 430	1 164 781	1 280 373	1 209 952	1 398 877	1 506 499	1 878 197	2 295 249	2 232 637	2 896 089	196 772
De corto plazo	140 483	164 476	169 927	289 464	175 965	242 960	207 254	253 445	235 804	259 191	334 159	22 704
De largo plazo	773 702	904 954	994 854	990 909	1 033 987	1 155 917	1 299 245	1 624 752	2 059 445	1 973 446	2 561 930	174 068
Patrimonio	33 343	- 26 870	39 954	49 908	26 885	- 66 840	- 111 302	103 177	- 271 066	- 185 247	- 767 721	- 52 162
Certificados de aportación	86 909	89 805	93 445	96 958	96 958	96 958	96 958	49 605	49 605	114 605	134 605	9 146
Exceso o insuficiencia del patrimonio	132 342	144 333	154 101	178 532	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultados acumulados	- 211 570	- 305 539	- 287 786	- 317 174	- 261 840	- 356 502	- 397 473	- 119 692	- 117 740	- 287 606	- 552 809	- 37 560
Otros	25 662	44 531	80 193	91 592	191 767	192 704	189 213	173 264	- 202 931	- 12 246	- 349 517	- 23 748
Total pasivo y patrimonio	947 528	1 042 560	1 204 735	1 330 281	1 236 837	1 332 037	1 395 197	1 981 374	2 024 183	2 047 390	2 128 368	144 610

a. Cifras auditadas bajo NIF (Normas de la Información Financiera) y a partir de 2011 bajo NIIF (Normas Internacionales de Información Financiera). Incluye a Petróleos Mexicanos, sus organismos subsidiarios y sus compañías subsidiarias. Las cifras de ejercicios anteriores pueden variar conforme a la estructura del dictamen de estados financieros más reciente.

b. Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EE.UU. se han realizado al tipo de cambio prevaleciente el 31 de diciembre de 2014 de Ps. 14.7180 = US\$1.00.



* Rendimiento antes de impuestos

1.4 Inversión en capital ^a

millones de pesos corrientes

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	(millones de dólares) ^c
Total	122 863	126 988	150 397	170 111	201 740	251 882	268 599	267 261	311 993	328 572	356 768	24 240
Inversión programable ^b	12 243	21 436	20 130	17 573	23 773	251 882	268 599	267 261	311 993	328 572	356 768	24 240
Inversión PIDIREGAS	110 620	105 552	130 267	152 538	177 967	-	-	-	-	-	-	-
Pemex-Exploración y Producción	113 332	112 863	130 071	148 761	178 104	226 802	239 409	235 942	274 745	287 663	301 682	20 497
Inversión programable ^b	3 694	11 040	8 142	6 992	8 261	226 802	239 409	235 942	274 745	287 663	301 682	20 497
Inversión PIDIREGAS	109 638	101 823	121 929	141 769	169 844	-	-	-	-	-	-	-
Pemex-Refinación	5 092	9 001	15 229	15 979	17 379	18 526	22 636	25 157	28 944	29 794	39 767	2 702
Inversión programable ^b	4 647	6 542	7 369	7 124	10 580	18 526	22 636	25 157	28 944	29 794	39 767	2 702
Inversión PIDIREGAS	445	2 459	7 861	8 855	6 800	-	-	-	-	-	-	-
Pemex-Gas y Petroquímica Básica	2 498	3 206	3 322	4 004	4 203	3 941	3 887	3 019	4 468	5 405	7 549	513
Inversión programable ^b	1 961	1 936	2 845	2 308	2 889	3 941	3 887	3 019	4 468	5 405	7 549	513
Inversión PIDIREGAS	537	1 270	477	1 696	1 314	-	-	-	-	-	-	-
Pemex-Petroquímica	1 598	1 530	1 426	1 139	1 614	2 053	2 462	2 426	2 892	4 003	4 765	324
Inversión programable ^b	1 598	1 530	1 426	922	1 604	2 053	2 462	2 426	2 892	4 003	4 765	324
Inversión PIDIREGAS	-	-	-	217	10	-	-	-	-	-	-	-
Corporativo de Pemex	343	388	349	227	439	560	206	717	943	1 707	3 006	204
Inversión programable ^b	343	388	349	227	439	560	206	717	943	1 707	3 006	204

a. Cifras en flujo de efectivo e incluyen mantenimiento capitalizable.
b. La inversión programable solamente considera inversión física
c. Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EE.UU. Se han realizado al tipo de cambio de 2014 de Ps. 14.7180 = US\$1.00.

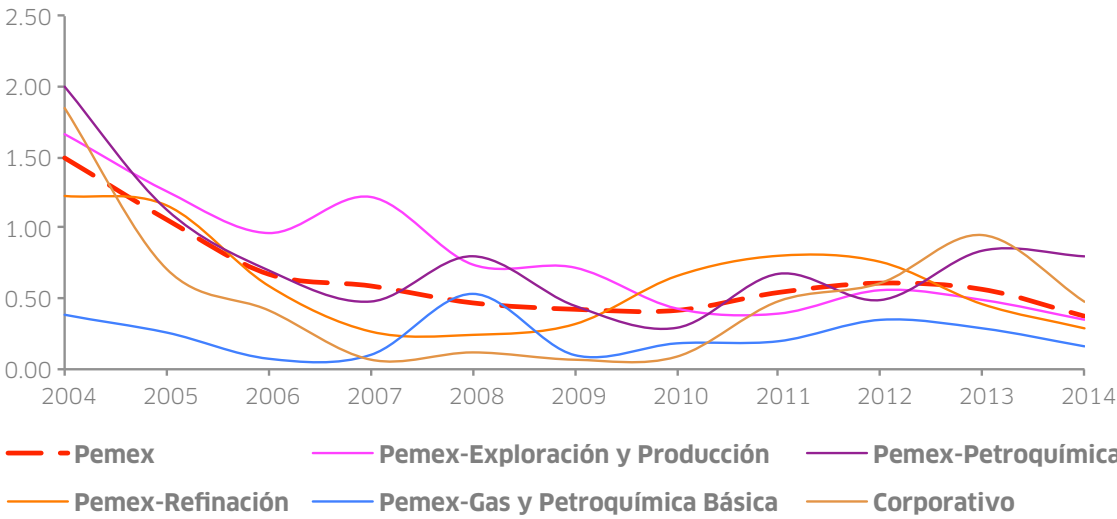


1.5 Estadísticas seleccionadas de seguridad y protección ambiental

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Indice de frecuencia (número de accidentes incapacitantes por millón de horas-hombre trabajadas)											
Petróleos Mexicanos	1.50	1.06	0.67	0.59	0.47	0.42	0.42	0.54	0.61	0.57	0.38
Pemex-Exploración y Producción	1.67	1.26	0.96	1.22	0.74	0.72	0.43	0.39	0.56	0.49	0.35
Pemex-Refinación	1.23	1.16	0.59	0.27	0.24	0.32	0.66	0.80	0.76	0.46	0.29
Pemex-Gas y Petroquímica Básica	0.38	0.26	0.07	0.10	0.53	0.10	0.18	0.20	0.35	0.32	0.16
Pemex-Petroquímica	2.00	1.13	0.70	0.48	0.80	0.45	0.29	0.68	0.49	0.84	0.80
Corporativo de Pemex	1.85	0.71	0.42	0.07	0.12	0.07	0.09	0.48	0.61	0.95	0.48
Indice de gravedad (número de días perdidos por millón de horas-hombre trabajadas)											
Petróleos Mexicanos	100	67	31	26	27	26	25	29	32	32	25
Pemex-Exploración y Producción	107	78	42	52	41	44	30	30	36	38	28
Pemex-Refinación	89	73	30	15	17	17	36	39	40	22	29
Pemex-Gas y Petroquímica Básica	137	56	9	2	44	13	23	18	21	27	3
Pemex-Petroquímica	151	80	40	25	43	31	11	28	30	49	48
Corporativo de Pemex	53	27	11	2	4	3	4	14	10	32	12
Protección ambiental											
Emisiones de oxidos de azufre (SO _x) (t/Mt)	1.49	1.25	1.48	1.62	2.60	2.87	2.08	1.62	1.38	1.77	2.05
Emisiones de bióxido de carbono (CO ₂) (t/Mt)	112	90	114	124	150	165	149	142	132	149	152
Descargas totales al agua (kg/Mt)	6.39	6.35	6.99	7.71	7.27	11.70	10.19	10.65	13.61	18.58	13.91
Disposición de residuos peligrosos ^a (%)	98.19	158.20	62.59	162.07	149.36	108.28	109.80	110.18	94.10	100.00	93.22
Fugas y derrames ^b											
Número	338	399	404	392	329	216	152	134	251	153	159
Volumen (t)	5 488	3 528	3 434	14 992	1 970	7 033	3 045	2 920	2 123	-	3
Volumen (b)	-	-	-	-	-	-	-	2 690	2 099	7 276	5 111
Volumen (MMpc)	-	-	-	-	-	-	-	12	24	24	82
Certificaciones (número)											
Certificados de industria limpia ^c											
Instalaciones con certificados vigentes	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	241	321	312	366
Instalaciones en proceso de certificación	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	552	359	315	398

a. Se incluye inventarios en el cálculo de residuos peligrosos a la generación. En 2005 se dispuso un volumen 7.80 % mayor que el generado.
b. Con base en lineamientos institucionales sobre el reporte de fugas y derrames, en 2004, no se incluyen 469 eventos (equivalentes a 22 toneladas).
c. Se reporta el mantenimiento y obtención de certificados de los centros de trabajo inscritos en el Programa Nacional de Auditoría Ambiental (PNAA) que PEMEX tiene comprometido con PROFEPA.
El programa opera bajo una lógica de vencimientos de vigencia de las certificaciones y sus renovaciones, así como el de ingresos y bajas de centros de trabajo e instalaciones al PNAA.
n.d. No disponible.

Indice de Frecuencia de Accidentes



1.6 Recursos humanos
plazas ocupadas

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Total	137 722	139 171	141 275	141 146	143 421	145 146	147 368	150 561	150 697	154 774	153 085
Pemex-Exploración y Producción	47 975	48 371	48 767	49 045	50 273	50 544	49 802	51 713	51 998	53 404	52 403
Pemex-Refinación	44 899	45 335	45 494	44 811	45 510	43 706	45 306	46 909	46 236	47 980	47 576
Pemex-Gas y Petroquímica Básica	11 923	12 018	12 562	12 397	12 976	12 550	12 327	11 918	12 191	12 905	12 669
Pemex-Petroquímica	13 895	13 939	14 045	13 823	14 028	13 447	13 542	13 541	13 487	13 758	13 476
Corporativo de Pemex ^a	8 175	8 411	9 198	9 396	9 015	12 991	14 254	14 192	14 404	14 425	14 960
Servicios Médicos	10 855	11 097	11 209	11 674	11 619	11 908	12 137	12 288	12 381	12 302	12 001

a. El Corporativo de Pemex incluye las plazas de Tecnologías de Información.





02 Exploración y Producción

- 2.1 Reservas y producción de hidrocarburos totales
- 2.2 Reservas de hidrocarburos, 2015
- 2.3 Perforación de pozos y explotación de campos
- 2.4 Perforación de pozos
- 2.5 Producción de petróleo crudo por región y activo
- 2.6 Producción de petróleo crudo por región y tipo
- 2.7 Producción de petróleo crudo en campos seleccionados
- 2.8 Producción de gas natural por región y activo
- 2.9 Producción de gas natural en campos seleccionados
- 2.10 Producción de gas no asociado en campos seleccionados
- 2.11 Producción de petróleo crudo y gas natural por entidad federativa
- 2.12 Distribución de petróleo crudo
- 2.13 Distribución de gas natural

Exploración y Producción		2014
Producción		
Crudo (Mbd)		2 429
Gas natural (MMpcd)		6 532*
Instalaciones (al cierre de año)		
Campos en producción		448
Pozos en explotación promedio		9 077
Plataformas marinas		258
Ductos (km)		
Oleoductos		5 090
Gasoductos		8 743
Reservas probadas (MMbpce) (al 1 de enero de 2015)		
Crudo		9 711
Líquidos del gas		1 105
Gas seco		2 201

*Incluye nitrógeno.

2.1 Reservas y producción de hidrocarburos totales ^a
millones de barriles de petróleo crudo equivalente

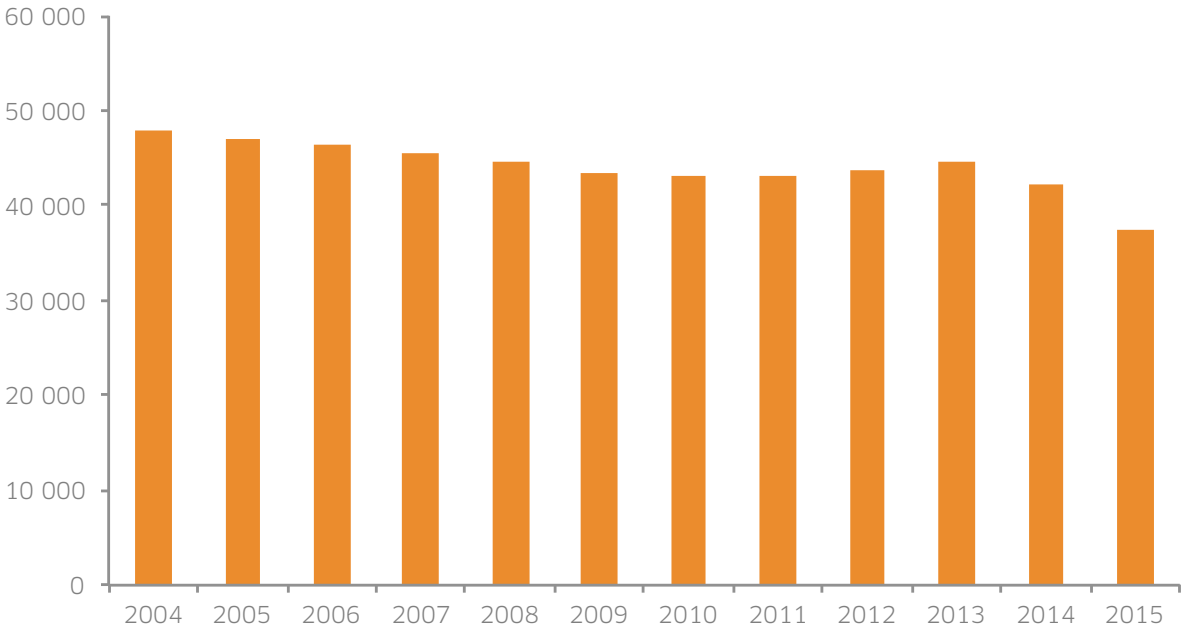
	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Total	48 041.0	46 914.1	46 417.5	45 376.3	44 482.7	43 562.6	43 074.7	43 073.6	43 837.3	44 530.0	42 158.4	37 404.8
Región Marina Noreste	15 550.6	14 781.6	15 193.5	14 086.0	13 357.7	12 785.9	12 097.2	12 081.3	12 526.3	12 490.5	12 211.4	11 531.9
Región Marina Suroeste	4 421.9	4 488.6	4 043.5	4 647.0	4 759.9	5 189.4	6 010.8	6 383.7	7 054.4	7 337.8	6 691.8	6 000.7
Región Norte	20 884.9	20 806.1	20 539.1	20 397.0	20 149.0	19 724.8	19 142.4	18 883.6	18 689.0	19 013.7	17 779.1	14 911.3
Región Sur	7 183.6	6 837.9	6 641.4	6 246.3	6 216.1	5 862.5	5 824.3	5 724.9	5 567.7	5 688.1	5 476.0	4 961.0
Probadas ^b	18 895.2	17 649.8	16 469.6	15 514.2	14 717.2	14 307.7	13 992.1	13 796.0	13 810.3	13 868.3	13 438.5	13 017.4
Región Marina Noreste	9 689.7	8 809.1	8 209.4	7 652.2	7 024.6	6 712.3	6 711.8	6 283.4	6 139.4	6 163.9	6 049.9	6 011.9
Región Marina Suroeste	1 680.5	1 743.6	1 513.0	1 627.2	1 630.1	1 893.9	1 891.8	2 076.3	2 115.5	2 165.3	2 168.8	2 227.3
Región Norte	1 768.6	1 994.0	1 864.0	1 846.4	1 721.5	1 652.4	1 352.3	1 435.8	1 575.2	1 688.5	1 580.9	1 520.2
Región Sur	5 756.3	5 103.1	4 883.2	4 388.4	4 341.1	4 049.1	4 036.1	4 000.5	3 980.2	3 850.6	3 639.0	3 258.0
Probables	16 005.1	15 836.1	15 788.5	15 257.4	15 144.4	14 516.9	14 236.6	15 013.1	12 352.7	12 305.9	11 377.2	9 966.1
Región Marina Noreste	4 427.5	4 324.9	4 446.5	3 690.1	3 290.2	2 977.1	2 479.5	3 084.6	3 203.6	3 189.4	2 865.9	2 362.4
Región Marina Suroeste	1 192.2	1 191.6	997.8	1 116.0	1 404.7	1 536.9	1 529.5	1 700.0	1 976.4	2 107.2	1 865.2	1 508.7
Región Norte	9 450.2	9 314.4	9 324.7	9 221.6	9 234.1	8 862.6	9 150.2	9 060.2	6 169.3	6 092.6	5 793.2	5 373.0
Región Sur	935.1	1 005.2	1 019.6	1 229.7	1 215.3	1 140.3	1 077.4	1 168.2	1 003.4	916.7	852.9	722.0
Posibles	13 140.7	13 428.2	14 159.4	14 604.7	14 621.2	14 737.9	14 846.0	14 264.5	17 674.3	18 355.8	17 342.7	14 421.3
Región Marina Noreste	1 433.4	1 647.6	2 537.7	2 743.7	3 042.9	3 096.5	2 905.9	2 713.3	3 183.3	3 137.2	3 295.6	3 157.6
Región Marina Suroeste	1 549.1	1 553.4	1 532.7	1 903.8	1 725.1	1 758.5	2 589.5	2 607.4	2 962.5	3 065.2	2 657.9	2 264.7
Región Norte	9 666.1	9 497.7	9 350.4	9 328.9	9 193.4	9 209.9	8 639.8	8 387.6	10 944.5	11 232.6	10 405.1	8 018.1
Región Sur	492.1	729.6	738.7	628.2	659.8	673.0	710.8	556.2	584.1	920.8	984.1	981.0
Memorándum												
Reservas de gas seco (MMMpc) Total	49 008.3	48 649.4	46 715.6	47 367.9	45 858.8	44 622.7	44 712.2	44 969.6	46 308.5	48 758.9	46 600.9	43 712.8
Región Marina Noreste	3 805.2	3 746.8	3 621.7	3 067.5	2 709.7	2 619.7	2 509.3	2 730.6	2 736.4	2 843.0	2 672.6	2 448.0
Región Marina Suroeste	4 258.6	4 555.1	3 770.1	6 048.5	6 566.2	7 165.8	8 920.0	9 754.5	11 227.4	11 396.3	10 670.4	10 570.6
Región Norte	31 877.5	31 802.0	30 950.5	30 564.5	29 193.0	28 005.0	26 800.2	26 460.5	26 091.3	27 804.1	26 619.7	24 681.9
Región Sur	9 067.1	8 545.6	8 373.3	7 687.3	7 389.9	6 832.1	6 482.6	6 024.1	6 253.4	6 715.5	6 638.2	6 012.3
	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Producción de hidrocarburos (MMbpce)	1 587.0	1 610.8	1 604.2	1 618.2	1 603.2	1 451.1	1 378.4	1 384.5	1 358.7	1 353.2	1 333.2	1 291.4

a. Cifras al 1 de enero. La información de reservas de hidrocarburos en la categoría probada o 1P fue dictaminada de manera favorable por la Comisión Nacional de Hidrocarburos el 10 de marzo del 2015 con base en su resolución CNH.E.04.001/15 tal y como se señala en los términos del Artículo 10 del Reglamento de la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo. Asimismo, fueron publicadas de manera oficial el 18 de marzo del 2015 por parte de la Secretaría de Energía tal y como señala en el artículo 33, fracción XX de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal. Respecto a las reservas probables y posibles la Comisión Nacional de Hidrocarburos en breve dará su dictamen.

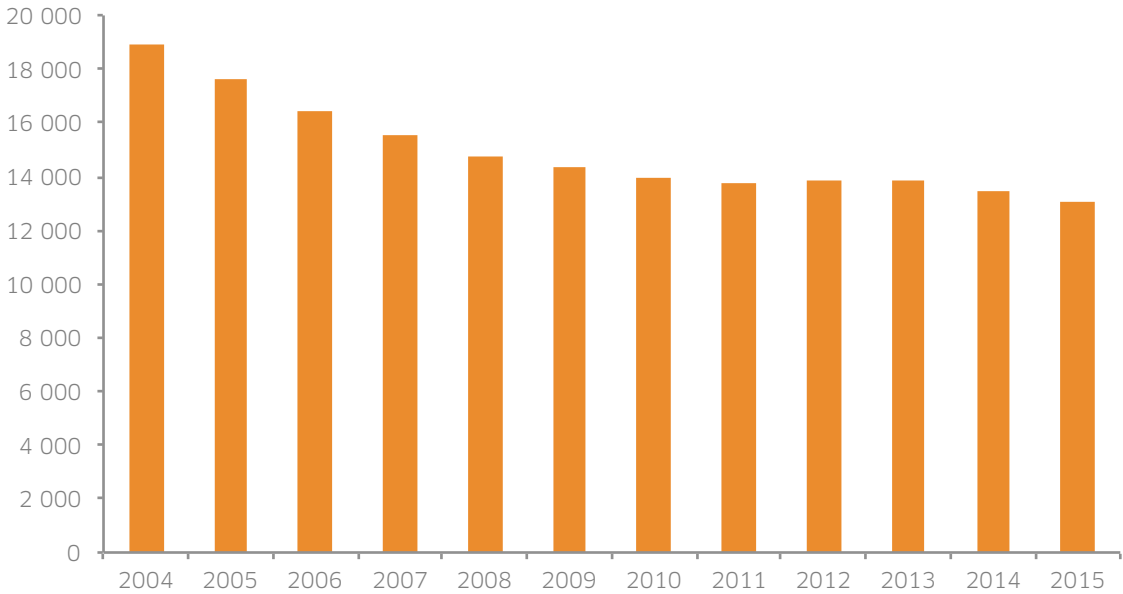
b. Desde 2003 Petróleos Mexicanos adoptó las definiciones de la Securities and Exchange Commission (SEC) de Estados Unidos para la definición de reservas probadas y su estimación se aplicó de manera retroactiva desde 1998.



Reservas de hidrocarburos
millones de barriles de petróleo crudo equivalente



Reservas probadas
millones de barriles de petróleo crudo equivalente



2.2 Reservas de hidrocarburos, 2015 ^a
millones de barriles de petróleo crudo equivalente

	Crudo	Líquidos del gas ^b	Gas seco	Total
Total	25 825.1	3 174.9	8 404.8	37 404.8
Región Marina Noreste	10 759.2	302.1	470.7	11 531.9
Región Marina Suroeste	3 454.8	513.5	2 032.4	6 000.7
Región Norte	8 562.9	1 602.7	4 745.7	14 911.3
Región Sur	3 048.4	756.6	1 156.0	4 961.0

Probadas ^c	9 711.0	1 105.4	2 201.0	13 017.4
Región Marina Noreste	5 475.3	212.9	323.7	6 011.9
Región Marina Suroeste	1 442.1	246.8	538.5	2 227.3
Región Norte	860.6	111.3	548.2	1 520.2
Región Sur	1 933.0	534.4	790.7	3 258.0

Probables	6 764.5	825.4	2 376.2	9 966.1
Región Marina Noreste	2 226.6	53.0	82.8	2 362.4
Región Marina Suroeste	866.9	91.1	550.7	1 508.7
Región Norte	3 186.9	589.9	1 596.3	5 373.0
Región Sur	484.2	91.5	146.4	722.0

Posibles	9 349.7	1 244.1	3 827.6	14 421.3
Región Marina Noreste	3 057.3	36.2	64.2	3 157.6
Región Marina Suroeste	1 145.8	175.6	943.3	2 264.7
Región Norte	4 515.4	901.5	2 601.2	8 018.1
Región Sur	631.2	130.8	219.0	981.0

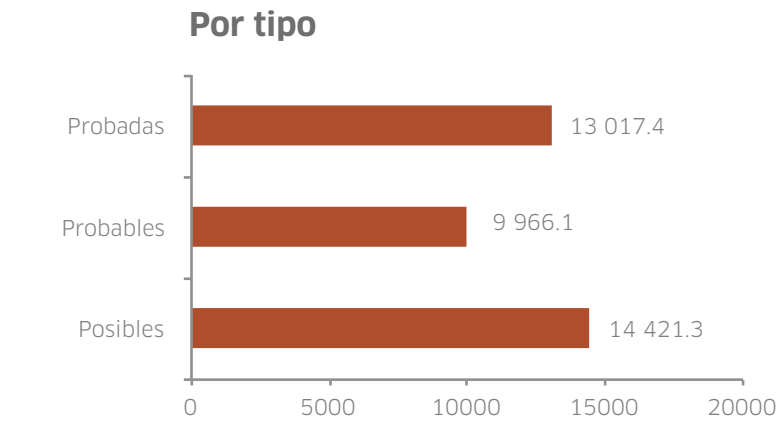
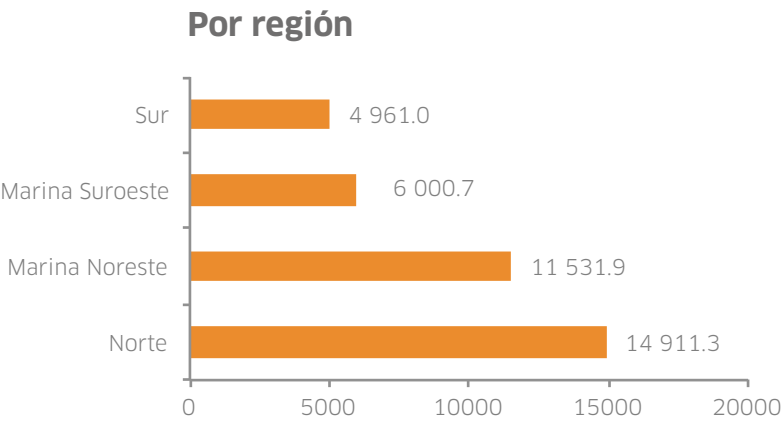
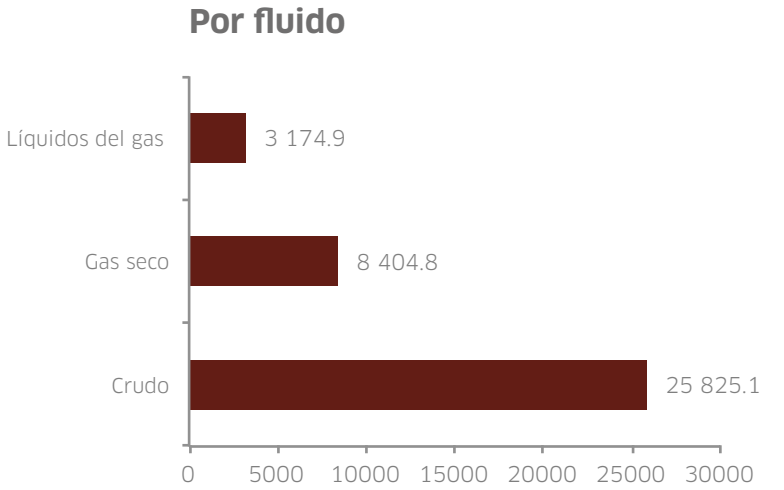
Memorándum

Reservas de gas seco (MMMpc)	Probadas	Probables	Posibles	Total
Total	11 447.4	12 358.4	19 906.9	43 712.8
Región Marina Noreste	1 683.5	430.8	333.8	2 448.0
Región Marina Suroeste	2 800.7	2 864.0	4 905.9	10 570.6
Región Norte	2 851.1	8 302.3	13 528.5	24 681.9
Región Sur	4 112.2	761.3	1 138.8	6 012.3

a. Cifras al 1 de enero. La información de reservas de hidrocarburos en la categoría probada o 1P fue dictaminada de manera favorable por la Comisión Nacional de Hidrocarburos el 10 de marzo del 2015 con base en su resolución CNH.E.04.001/15 tal y como se señala en los términos del Artículo 10 del Reglamento de la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo. Asimismo, fueron publicadas de manera oficial el 18 de marzo del 2015 por parte de la Secretaría de Energía tal y como señala en el artículo 33, fracción XX de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal. Respecto a las reservas probables y posibles la Comisión Nacional de Hidrocarburos en breve dará su dictamen.

b. Incluye condensados.

c. Desde 2003 Petróleos Mexicanos adoptó las definiciones de la Securities and Exchange Commission (SEC) de Estados Unidos para la definición de reservas probadas y su estimación se aplicó de manera retroactiva desde 1998.

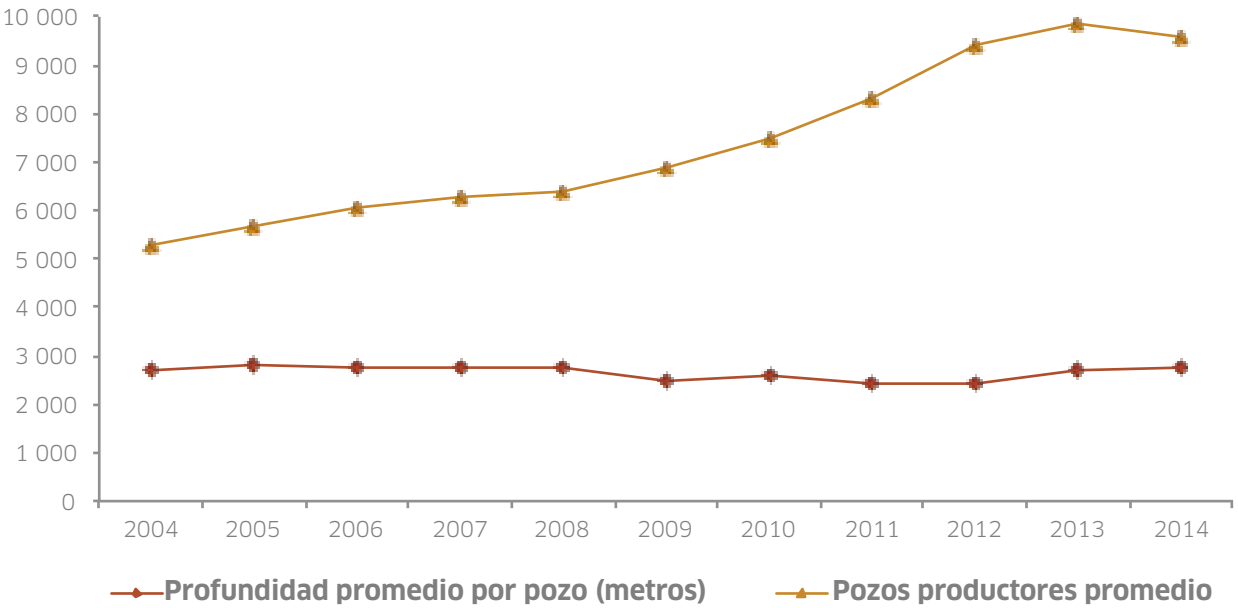


2.3 Perforación de pozos y explotación de campos

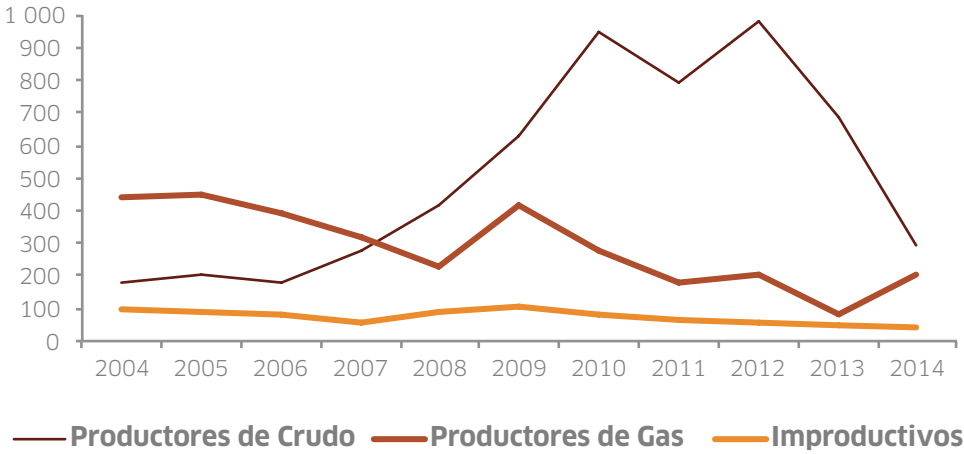
	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Pozos perforados ^a	733	759	672	615	822	1 490	994	1 000	1 290	705	538
Pozos terminados	727	742	656	659	729	1 150	1 303	1 034	1 238	823	535
Pozos exploratorios	103	74	69	49	65	75	39	33	37	38	24
Productivos	42	39	32	26	27	29	23	16	21	23	8
% de éxito	41	53	46	53	42	39	59	48	57	61	33
Pozos de desarrollo	624	668	587	610	664	1 075	1 264 ^c	1 001	1 201	785	511
Productivos	581	612	541	569	612	1 014	1 200	955	1 159	747	484
% de éxito ^b	94	92	92	94	92	94	95	95	97	96	95
Equipos de perforación ^c	132	116	103	116	143	176	130	128	136	139	106
En exploración	40	27	23	20	30	26	19	17	17	21	15
En desarrollo	92	88	80	96	113	150	111	111	119	118	92
Kilómetros perforados	2 106	2 004	1 858	1 798	2 199	3 770	2 589	2 541	3 007	1 627	1 413
Profundidad promedio por pozo ^d (m)	2 692	2 828	2 771	2 744	2 748	2 494	2 605	2 418	2 429	2 710	2 738
Campos descubiertos ^e	24	16	13	14	14	13	5	8	9	10	6
Aceite	8	3	2	4	6	6	2	2	2	5	2
Gas	16	13	11	10	8	7	3	6	7	5	4
Campos en producción	355	357	364	352	345	394	405	416	449	454	448
Pozos en explotación ^f	5 286	5 683	6 080	6 280	6 382	6 890	7 476	8 315	9 439	9 836	9 558
Producción promedio de hidrocarburos totales por pozo (bd)	833	774	729	699	622	549	508	448	392	373	370

a. Pozos perforados hasta el objetivo.
b. Excluye pozos inyectoros.
c. Número de equipos promedio.
d. Se refiere a la profundidad promedio de los pozos perforados hasta el objetivo.
e. Incluye únicamente campos con reservas probadas. En 2007, fueron excluidos los campos Kibo-1 y Lalail-1, que aunque resultaron productores, no incorporan reservas probadas.
f. Promedio anual.

Pozos productores y profundidad promedio por pozo



Pozos terminados



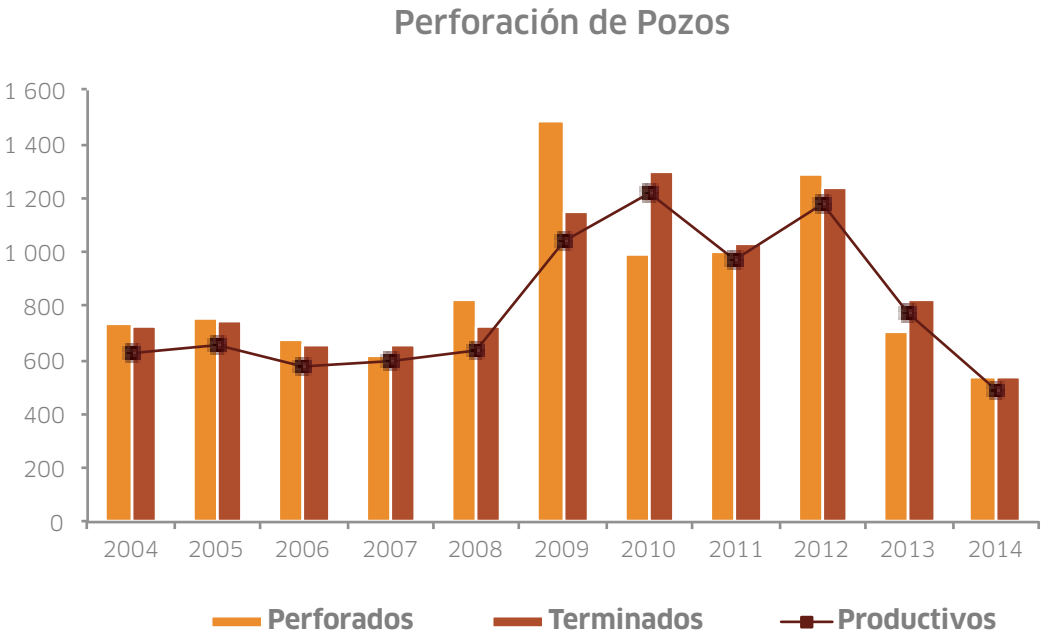
2.4 Perforación de pozos

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Pozos exploratorios perforados	105	73	58	49	68	71	40	32	36	40	22
Región Marina Noreste	9	5	3	2	4	4	1	-	2	2	3
Región Marina Suroeste	20	9	5	4	10	10	8	4	4	5	7
Región Sur	9	5	6	7	11	17	12	7	10	9	4
Región Norte	67	54	44	36	43	40	19	21	20	24	8

Pozos de desarrollo perforados	628	686	614	566	754	1 419	954	968	1 254	665	516
Región Marina Noreste	31	31	39	44	41	26	28	28	30	21	25
Región Marina Suroeste	16	16	9	8	20	14	12	11	14	22	28
Región Sur	65	78	45	69	121	116	117	121	229	286	137
Región Norte	516	561	521	445	572	1 263	797	808	981	336	326

Pozos exploratorios terminados	103	74	69	49	65	75	39	33	37	38	24
Región Marina Noreste	7	7	3	2	4	4	1	-	1	2	2
Región Marina Suroeste	21	6	8	5	9	10	5	8	4	5	6
Región Sur	6	5	5	6	11	19	11	7	11	9	5
Región Norte	69	56	53	36	41	42	22	18	21	22	11

Pozos de desarrollo terminados	624	668	587	610	664	1 075	1 264	1 001	1 201	785	511
Región Marina Noreste	28	28	38	48	41	28	27	30	27	23	25
Región Marina Suroeste	7	16	19	6	20	12	11	13	16	16	24
Región Sur	60	84	45	66	118	118	114	115	232	286	135
Región Norte	529	540	485	490	485	917	1 112	843	926	460	327



2.5 Producción de petróleo crudo por región y activo

miles de barriles diarios

												Variación 2014/2013 (%)
	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	
Total	3 382.9	3 333.3	3 255.6	3 075.7 ^a	2 791.6	2 601.5	2 577.0	2 552.6	2 547.9	2 522.1	2 428.8	- 3.7

Región Marina Noreste	2 440.8	2 357.0	2 204.7	2 017.7	1 745.6	1 492.8	1 397.2	1 342.7	1 309.2	1 303.6	1 231.6	- 5.5
Cantarell	2 136.4	2 035.3	1 800.9	1 490.5	1 039.5	684.8	558.0	500.7	454.1	439.8	374.9	- 14.7
Ku-Maloob-Zaap	304.4	321.7	403.8	527.2	706.1	808.0	839.2	842.1	855.1	863.8	856.7	- 0.8

Región Marina Suroeste	388.2	396.3	475.1	505.9	500.3	517.6	544.4	560.6	585.5	592.9	619.7	4.5
Abkatún-Pol-Chuc	321.8	299.8	332.2	312.3	308.1	305.4	296.3	276.2	266.3	293.6	299.3	1.9
Litoral Tabasco	66.4	96.5	142.9	193.6	192.2	212.3	248.1	284.4	319.2	299.2	320.4	7.1

Región Sur	472.7	496.6	491.3	465.2	458.7	497.7	531.9	530.6	508.2	480.8	452.4	- 5.9
Cinco Presidentes	37.7	38.8	39.3	44.6	47.3	56.6	71.7	83.5	96.0	93.1	89.1	- 4.2
Bellota-Jujo	212.3	224.0	219.1	190.0	174.8	172.2	160.2	143.4	130.3	134.3	124.8	- 7.0
Macuspana-Muspac	41.0	38.2	40.2	44.0	51.8	69.1	82.4	81.1	76.8	80.9	77.0	- 4.9
Samaria-Luna	181.6	195.5	192.7	186.7	184.7	199.9	217.5	222.7	205.1	172.5	161.4	- 6.4

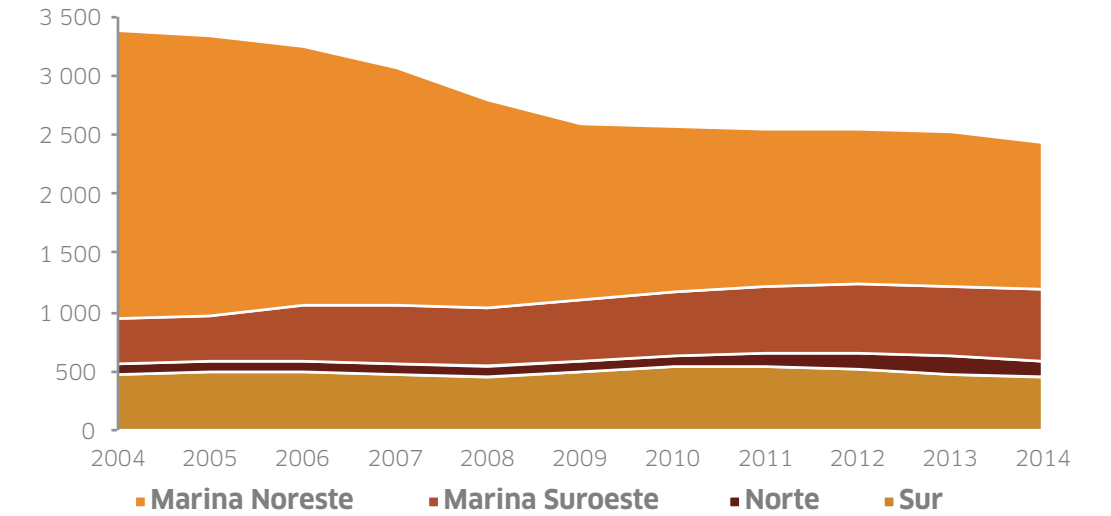
Región Norte	81.2	83.5	84.5	86.9	87.1	93.3	103.6	118.8	145.1	144.9	125.0	- 13.7
Burgos	-	-	-	-	-	-	1.2	2.5	4.8	8.0	5.0	- 37.0
Poza Rica-Altamira	79.5	81.6	83.0	85.1	55.7	59.1	56.5	60.2	67.8	61.5	59.8	- 2.7
Aceite Terciario del Golfo	-	-	-	-	29.3	29.5	41.0	52.8	68.6	66.2	48.8	- 26.3
Veracruz	1.7	1.9	1.5	1.8	2.1	4.6	4.9	3.2	4.0	9.3	11.4	22.7

a. Producción ajustada y corregida por la presencia de agua.

Notas

El Activo Integral Aceite Terciario del Golfo se creó en 2008, por lo que sus campos asociados se desincorporaron del Activo Poza Rica-Altamira. A partir de febrero de 2010, se incluye la reclasificación de la producción de hidrocarburos del campo Nejo en el Activo Integral Burgos. Como resultado de la modificación de la estructura básica de Pemex-Exploración y Producción aprobada en 2011, la denominación de los activos es la siguiente: activos de producción (Poza Rica - Altamira, Cinco Presidentes, Bellota - Jujo, Samaria - Luna, Abkatun - Pol - Chuc, Macuspana - Muspac, Cantarell, Ku - Maloob - Zaap y Litoral de Tabasco) y activos integrales (Burgos, Aceite Terciario del Golfo y Veracruz).

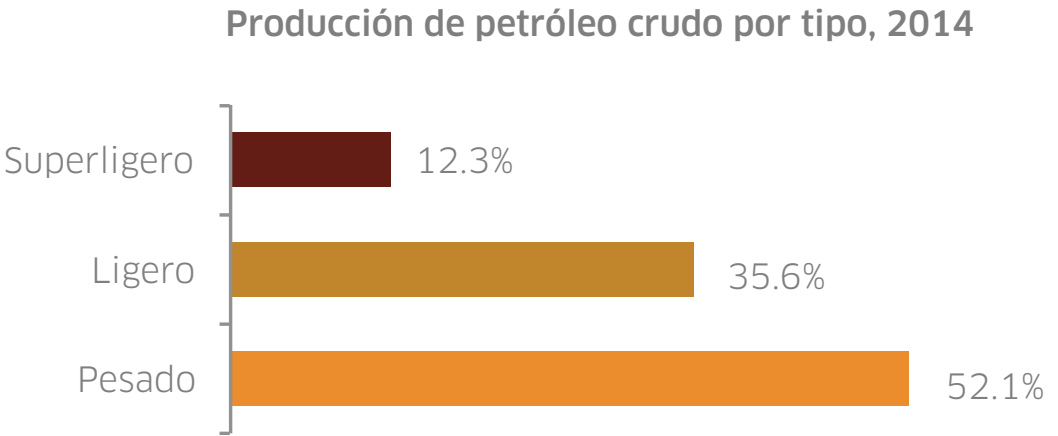
Producción de petróleo crudo por región
miles de barriles diarios



2.6 Producción de petróleo crudo por región y tipo
miles de barriles diarios

												Variación 2014/2013 (%)
	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	
Total	3 382.9	3 333.3	3 255.6	3 075.7 ^a	2 791.6	2 601.5	2 577.0	2 552.6	2 547.9	2 522.1	2 428.8	- 3.7
Crudo pesado	2 458.0	2 387.0	2 243.8	2 039.4	1 765.6	1 520.0	1 464.0	1 417.1	1 385.0	1 365.1	1 265.5	- 7.3
Crudo ligero	789.6	802.3	831.5	837.7	815.5	811.8	792.3	798.3	834.0	847.1	864.2	2.0
Crudo superligero	135.3	144.1	180.4	198.6	210.4	269.7	320.7	337.2	328.9	310.0	299.0	- 3.5
Región Marina Noreste	2 440.8	2 357.0	2 204.7	2 017.7	1 745.6	1 492.8	1 397.2	1 342.7	1 309.2	1 303.6	1 231.6	- 5.5
Crudo pesado	2 412.0	2 330.6	2 173.5	1 975.5	1 701.7	1 445.9	1 380.3	1 322.7	1 279.2	1 257.8	1 159.9	- 7.8
Crudo ligero	28.8	26.4	31.2	42.2	43.9	46.9	16.9	20.1	30.0	45.8	71.8	56.9
Región Marina Suroeste	388.2	396.3	475.1	505.9	500.3	517.6	544.4	560.6	585.5	592.9	619.7	4.5
Crudo pesado	0.3	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.2	0.1	1.0	0.5	0.2	- 50.7
Crudo ligero	364.2	343.9	392.4	409.7	416.5	418.7	445.8	467.4	490.5	493.8	505.5	2.4
Crudo superligero	23.8	52.2	82.5	96.0	83.6	98.7	98.4	93.0	94.0	98.6	114.0	15.7
Región Sur	472.7	496.6	491.3	465.2	458.7	497.7	531.9	530.6	508.2	480.8	452.4	- 5.9
Crudo pesado	7.1	20.8	14.2	10.7	11.1	13.3	16.8	16.7	18.5	26.5	35.0	32.0
Crudo ligero	354.1	383.8	379.3	351.9	320.8	313.5	293.9	272.2	259.6	250.8	237.4	- 5.4
Crudo superligero	111.5	92.0	97.9	102.6	126.8	171.0	221.1	241.7	230.1	203.5	180.0	- 11.5
Región Norte	81.2	83.5	84.5	86.9	87.1	93.3	103.6	118.8	145.1	144.9	125.0	- 13.7
Crudo pesado	38.6	35.4	55.9	53.0	52.8	60.7	66.7	77.6	86.3	80.2	70.4	- 12.3
Crudo ligero	42.6	48.1	28.6	33.9	34.3	32.7	35.7	38.7	54.0	56.7	49.6	- 12.5
Crudo superligero	-	-	-	-	-	-	1.2	2.5	4.8	8.0	5.0	- 37.0

a. Producción ajustada y corregida por la presencia de agua.



2.7 Producción de petróleo crudo en campos seleccionados
miles de barriles diarios

												Variación 2014/2013 (%)
	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	
Total	3 383	3 333	3 256	3 076 ^a	2 792	2 601	2 577	2 553	2 548	2 522	2 429	-3.7
Región Marina Noreste	2 441	2 357	2 205	2 018	1 746	1 493	1 397	1 343	1 309	1 304	1 232	-5.5
Cantarell												
Akal	2 038	1 937	1 701	1 388	925	543	370	314	234	203	177	-12.9
Sihil	6	19	16	12	19	35	60	66	111	110	57	-47.7
Ek	1	...	6	17	18	28	50	47	42	51	41	-20.3
Ixtoc	11	13	14	12	12	11	12	15	23	29	33	15.5
Maloob	53	47	54	73	113	170	218	243	279	298	332	11.3
Zaap	57	69	71	113	225	277	274	280	290	299	306	2.3
Ku	191	203	269	327	364	353	337	311	277	258	210	-18.5
Otros	83	68	74	76	70	75	77	66	52	56	76	35.5
Región Marina Suroeste	388	396	475	506	500	518	544	561	585	593	620	4.5
Xanab	-	-	-	-	-	2	20	44	66	66	77	16.6
Tsimin	-	-	-	-	-	-	-	-	4	29	66	126.7
Ixtal	-	9	47	68	83	108	118	106	88	71	57	-19.4
Kuil	-	-	-	-	-	-	-	-	6	48	57	19.7
Homol	-	-	-	3	11	15	15	28	45	46	52	11.0
Chuc	93	103	107	87	69	68	74	58	52	54	49	-10.6
May	-	5	17	30	40	45	43	44	51	45	32	-29.3
Yaxché	-	-	2	6	7	16	24	40	56	45	26	-41.8
Sinán	18	32	53	66	59	60	64	52	44	26	25	-7.5
Bolontiku	7	18	27	54	58	62	54	50	35	26	24	-8.3
Kab	-	1	5	6	-	...	11	17	28	27	19	-28.9
Kax	3	7	7	7	6	8	10	15	14	15	15	4.8
Caan	108	98	88	72	67	50	43	34	24	20	12	-37.6
Abkatún	54	44	30	22	20	18	12	15	15	12	8	-33.2
Otros	106	81	92	83	81	66	57	57	57	61	100	63.3
Región Sur	473	497	491	465	459	498	532	531	508	481	452	-5.9
Samaria	62	65	64	62	53	49	43	41	40	45	53	16.9
Tizón	3	5	5	7	8	15	15	12	19	27	27	1.0
Costero	...	-	1	2	9	18	22	22	21	21	19	-6.7
Jujo-Tecominoacán	64	72	85	74	71	61	43	30	26	22	18	-19.7
Rabasa	-	-	-	-	...	2	8	12	14	17	18	1.2
Sen	13	19	22	27	41	46	54	58	51	29	13	-53.5
Caparroso-Pijije-Escuintle	18	17	19	18	20	31	52	64	45	27	13	-52.5
Teotleco	-	-	-	-	2	6	10	14	15	16	12	-27.6
Otros	313	319	296	276	256	270	284	278	278	277	280	1.2
Región Norte	81	84	84	87	87	93	104	119	145	145	125	-13.7
Poza Rica PR	14	12	12	13	10	9	8	8	11	11	8	-27.0
Corralillo	1	...	1	1	2	3	4	10	12	11	7	-37.9
Tamaulipas-Constituciones	10	10	10	9	8	8	8	8	9	10	10	1.7
Otros	56	61	62	65	67	73	85	93	113	113	100	-11.4



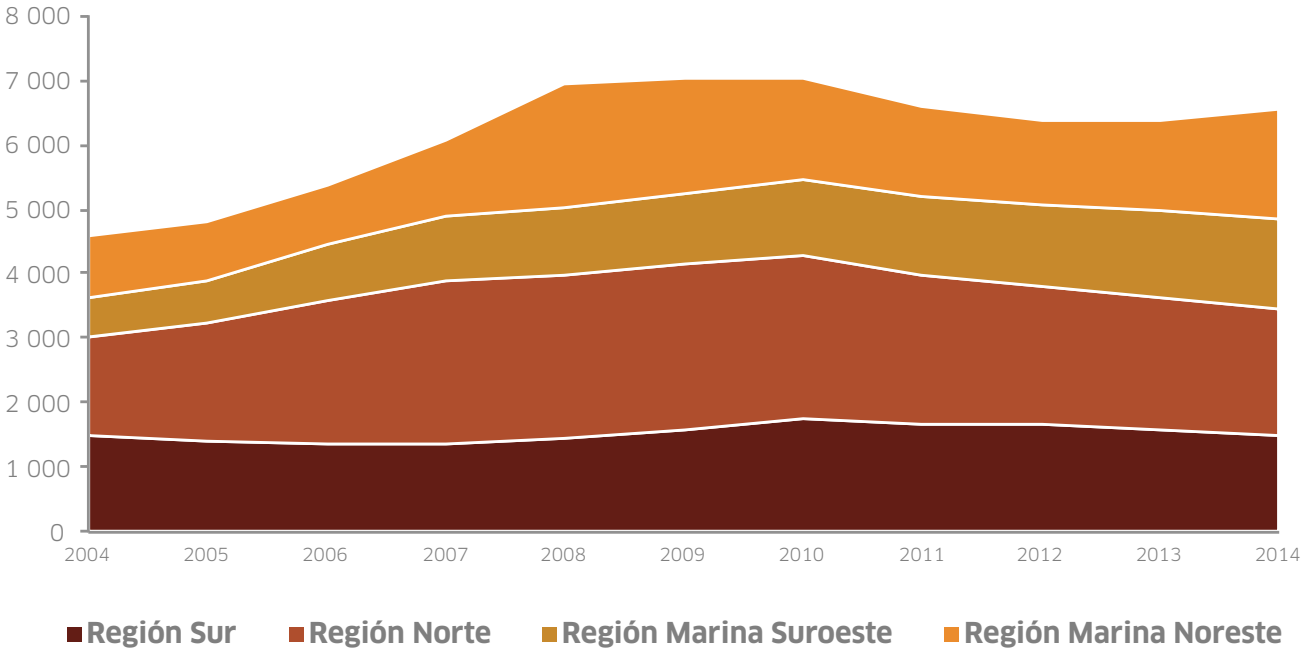
a. Producción ajustada y corregida por la presencia de agua.

2.8 Producción de gas natural por región y activo
millones de pies cúbicos diarios

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Variación 2014/2013 (%)
Total	4 572.9	4 818.0	5 356.1	6 058.5	6 918.6	7 030.7	7 020.0	6 594.1	6 384.7	6 370.3	6 531.9	2.5
Región Marina Noreste	947.5	927.7	920.2	1 157.2	1 901.3	1 782.5	1 583.7	1 405.6	1 333.9	1 412.2	1 691.9	19.8
Cantarell	789.1	760.7	717.7	944.9	1 628.5	1 455.3	1 251.9	1 074.7	1 004.2	1 007.1	1 120.9	11.3
Ku-Maloob-Zaap	158.4	167.1	202.5	212.2	272.8	327.2	331.8	330.9	329.7	405.1	571.0	41.0
Región Marina Suroeste	602.6	654.8	856.1	992.5	1 022.9	1 111.5	1 171.7	1 208.3	1 259.2	1 327.0	1 396.0	5.2
Abkatún-Pol-Chuc	456.1	431.8	512.5	544.2	569.0	580.2	594.2	559.0	523.6	579.4	553.4	- 4.5
Litoral de Tabasco	146.5	222.9	343.6	448.4	453.9	531.3	577.6	649.3	735.6	747.6	842.6	12.7
Región Sur	1 495.1	1 400.3	1 352.1	1 352.8	1 450.6	1 599.6	1 764.7	1 692.3	1 652.4	1 570.5	1 515.4	- 3.5
Cinco Presidentes	67.8	62.8	56.7	61.4	67.5	69.2	104.9	116.9	116.3	129.4	152.8	18.1
Bellota-Jujo	276.6	281.9	271.4	239.6	250.7	260.8	305.9	288.2	297.4	319.7	288.9	- 9.6
Macuspana-Muspac	737.7	616.7	561.4	534.1	560.0	591.0	580.0	571.5	542.9	515.1	490.5	- 4.8
Samaria-Luna	412.9	438.9	462.6	517.6	572.4	678.6	773.9	715.7	695.9	606.3	583.1	- 3.8
Región Norte	1 527.8	1 835.2	2 227.6	2 556.0	2 543.9	2 537.1	2 499.9	2 287.8	2 139.3	2 060.6	1 928.6	- 6.4
Burgos	1 094.5	1 217.3	1 330.3	1 411.8	1 382.7	1 515.2	1 478.4	1 344.1	1 269.3	1 286.6	1 221.0	- 5.1
Poza Rica-Altamira	119.5	118.8	174.1	222.5	152.5	133.5	117.3	115.2	120.0	112.4	102.8	- 8.6
Aceite Terciario del Golfo	-	-	-	-	52.1	78.7	85.3	111.9	148.8	167.0	149.5	- 10.5
Veracruz	313.8	499.2	723.3	921.7	956.7	809.6	818.9	716.7	601.2	494.5	455.3	- 7.9

Nota:
El Activo Integral Aceite Terciario del Golfo se creó en 2008, por lo que sus campos asociados se desincorporaron del Activo Poza Rica-Altamira. Como resultado de la modificación de la estructura básica de Pemex-Exploración y Producción aprobada en 2011, la denominación de los activos es la siguiente: activos de producción (Poza Rica - Altamira, Cinco Presidentes, Bellota - Jujo, Samaria - Luna, Abkatun - Pol - Chuc, Macuspana - Muspac, Cantarell, Ku - Maloob - Zaap y Litoral de Tabasco) y activos integrales (Burgos, Aceite Terciario del Golfo y Veracruz).

Producción de gas natural por región
millones de pies cúbicos diarios



2.9 Producción de gas natural en campos seleccionados
millones de pies cúbicos diarios

												Variación 2014/2013 (%)
	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	
Total	4 573	4 818	5 356	6 058	6 919	7 031	7 020	6 594	6 385	6 370	6 532	2.5
Región Marina Noreste	947	928	920	1 157	1 901	1 782	1 584	1 406	1 334	1 412	1 692	19.8
Cantarell												
Akal ^a	740	705	661	877	1 559	1 397	1 191	1 014	926	921	1 046	13.6
Ixtoc	13	21	22	27	22	20	12	14	20	23	25	8.4
Sihil	2	8	10	11	9	14	24	26	44	43	23	-47.7
Ku	101	103	141	146	159	181	175	172	152	192	297	55.1
Zaap	41	48	45	48	85	104	98	95	101	108	141	30.8
Maloob	16	15	15	16	27	42	57	63	76	104	131	25.7
Otros	35	28	26	33	40	26	26	22	16	21	29	37.7
Región Marina Suroeste	603	655	856	993	1 023	1 112	1 172	1 208	1 259	1 327	1 396	5.2
Tsimin	-	-	-	-	-	-	-	-	18	128	266	107.0
May	-	24	85	143	206	268	271	310	372	301	219	-27.1
Ixtal	-	13	86	135	167	212	241	214	189	164	132	-19.2
Caan	215	206	185	186	201	173	176	146	119	103	86	-17.0
Kuil	-	-	-	-	-	-	-	-	9	77	73	-4.7
Sinan	48	80	123	144	112	120	133	119	115	83	69	-16.9
Homol	-	-	-	3	12	17	19	36	56	56	62	9.5
Bolontiku	15	40	57	87	79	83	77	77	61	47	52	9.1
Chuc	95	113	115	98	76	76	77	67	65	63	51	-18.6
Xanab	-	-	-	-	-	1	14	24	30	43	48	12.7
Kax	6	12	10	14	14	16	22	31	25	29	33	12.8
Kab	-	1	4	8	-	...	13	23	43	45	27	-39.1
Och	36	28	32	24	19	20	13	23	23	23	26	11.7
Taratunich	66	43	75	68	49	30	27	33	31	27	25	-6.6
Etkal	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22	23	6.0
Yaxché	-	-	1	4	4	7	16	24	27	30	17	-44.4
Otros	121	95	84	78	85	87	74	79	78	86	187	118.6
Región Sur	1 495	1 400	1 352	1 353	1 451	1 600	1 765	1 692	1 652	1 571	1 515	-3.5
Tizón	24	28	29	37	48	93	92	68	91	141	157	11.4
Costero	11	23	61	124	160	167	170	159	147	-7.5
Jujo-Tecominoacán	76	88	97	84	95	101	127	109	115	114	110	-3.4
Terra	-	-	-	-	-	7	26	29	40	54	96	77.3
Íride	70	93	106	106	100	102	94	94	74	87	96	10.2
Samaria	102	88	78	96	85	94	85	63	52	61	67	11.1
Giraldas	89	74	63	61	70	67	59	57	54	55	56	1.2
Teotleco	-	-	-	-	4	13	30	41	49	58	50	-14.8
Narváez	-	...	30	84	94	95	68	61	39	37	40	9.4



a. Incluye nitrógeno.

2.9 Producción de gas natural en campos seleccionados (continuación)

millones de pies cúbicos diarios

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Variación 2014/2013 (%)
Región Sur	1 495	1 400	1 352	1 353	1 451	1 600	1 765	1 692	1 652	1 571	1 515	-3.5
Caparroso-Pijije-Escuintle	55	51	55	50	53	89	129	162	122	74	40	-46.8
Sunuapa	1	5	4	4	5	23	38	46	47	38	39	2.6
Sen	33	47	56	69	115	137	155	147	135	68	37	-45.7
Ogarrio	25	22	20	18	16	18	26	26	24	25	32	26.3
Cárdenas	27	33	38	28	27	26	34	25	17	28	29	3.1
Oxiacaque	17	13	15	52	72	36	46	35	36	32	29	-7.9
Cunduacán	71	88	97	71	62	65	69	40	62	42	26	-37.7
Juspi	1	3	5	1	3	13	20	35	25	-28.3
Pareto	-	-	-	-	-	-	-	8	16	22	21	-7.1
Edén-Jolote	23	19	19	16	14	15	12	16	22	24	20	-13.5
Cráter	-	-	-	12	15	27	45	41	40	23	14	-36.5
Otros	881	748	627	541	513	466	469	443	425	394	384	-2.5

Región Norte	1 528	1 835	2 228	2 556	2 544	2 537	2 500	2 288	2 139	2 061	1 929	-6.4
Nejo	-	-	-	18	40	80	130	141	147	181	212	17.6
Cauchy ^b	-	-	-	-	-	2	140	164	175	181	181	-0.5
Cuitláhuac ^b	113	116	117	97	84	84	85	87	87	93	85	-8.7
Papán ^b	-	-	-	57	211	244	220	167	121	87	66	-23.9
Culebra ^b	169	172	168	163	147	113	98	86	75	70	62	-11.0
Arcabuz ^b	40	65	77	94	91	91	94	68	63	61	62	1.9
Cuervito ^b	12	18	17	21	27	41	43	44	48	49	47	-4.7
Velero ^b	38	50	71	113	86	87	50	45	53	50	46	-9.0
Lizamba ^b	12	103	152	243	301	264	192	137	90	56	46	-18.1
Santa Anita ^b	16	16	18	18	24	39	43	37	34	37	39	4.3
Comitas ^b	22	25	24	27	20	28	29	40	34	31	38	23.1
Topo ^b	11	14	12	10	9	10	9	11	18	34	37	9.0
Palmito ^b	3	5	7	7	7	10	21	39	42	37	35	-5.3
Chapul ^b	-	-	-	-	-	-	-	3	16	43	32	-24.6
Corralillo	1	1	...	1	2	5	6	14	28	37	31	-16.0
Fundador ^b	14	50	95	86	77	66	54	40	38	39	31	-20.5
Arcos ^b	104	92	96	64	55	46	33	24	28	28	27	-3.2
Arenque	32	32	34	32	27	22	20	24	24	24	23	-1.5
Sigma ^b	14	17	23	22	18	15	24	37	30	27	23	-14.6
Santa Rosalía ^b	63	60	49	39	32	40	36	32	24	23	22	-1.3
Cuatro Milpas ^b	20	16	22	19	18	22	32	29	26	25	21	-15.5
Agua Fría	12	8	9	6	11	15	9	16	20	25	19	-23.1
Rabel ^b	-	-	-	-	-	-	-	-	24	24	16	-31.5
Kabuki ^b	-	-	-	-	-	-	16	51	36	25	16	-35.8
Forastero ^b	-	-	-	21	48	99	87	53	34	23	16	-28.9
Apertura ^b	-	52	143	170	150	101	97	72	46	28	14	-49.4
Otros	830	922	1 096	1 227	1 060	1 013	931	828	777	726	682	-6.0



b. Campo de gas no asociado.

2.10 Producción de gas no asociado en campos seleccionados

millones de pies cúbicos diarios

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Variación 2014/2013 (%)
Total	1 563	1 864	2 266	2 613	2 599	2 550	2 458	2 171	1 910	1 763	1 712	-2.9

Región Norte	1 408	1 716	2 103	2 424	2 403	2 371	2 313	2 052	1 826	1 683	1 614	-4.1
Cauchy	-	-	-	-	-	2	140	164	175	181	181	-0.5
Nejo	-	-	-	18	40	80	111	107	83	71	145	105.2
Cuitláhuac	113	116	117	97	84	84	85	87	87	93	85	-8.7
Papán	-	-	-	57	211	244	220	167	121	87	66	-23.9
Culebra	169	172	168	163	147	113	98	86	75	70	62	-11.0
Arcabuz	40	65	77	94	91	91	94	68	63	61	62	1.9
Cuervito	12	18	17	21	27	41	43	44	48	49	47	-4.7
Velero	38	50	71	113	86	87	50	45	53	50	46	-9.0
Lizamba	12	103	152	243	301	264	192	137	90	56	46	-18.1
Santa Anita	16	16	18	18	24	39	43	37	34	37	39	4.3
Comitas	22	25	24	27	20	28	29	40	34	31	38	23.1
Topo	11	14	12	10	9	10	9	11	18	34	37	9.0
Palmito	3	5	7	7	7	10	21	39	42	37	35	-5.3
Chapul	-	-	-	-	-	-	-	3	16	43	32	-24.6
Fundador	14	50	95	86	77	66	54	40	38	39	31	-20.5
Arcos	104	92	96	64	55	46	33	24	28	28	27	-3.2
Sigma	14	17	23	22	18	15	24	37	30	27	23	-14.6
Santa Rosalía	63	60	49	39	32	40	36	32	24	23	22	-1.3
Cuatro Milpas	20	16	22	19	18	22	32	29	26	25	21	-15.5
Corindón	50	43	47	45	49	47	42	33	26	21	21	-3.3
Kriptón	4	7	6	6	6	6	11	17	17	12	17	40.0
Rabel	-	-	-	-	-	-	-	-	24	24	16	-31.5
Lankahuasa	-	-	51	92	64	49	38	27	22	18	16	-9.6
Kabuki	-	-	-	-	-	-	16	51	36	25	16	-35.8
Forastero	-	-	-	21	48	99	87	53	34	23	16	-28.9
Benavides	23	26	18	15	16	18	18	18	18	16	16	-2.5
Cali	-	-	-	-	-	18	33	29	21	19	16	-17.8
Apertura	-	52	143	170	150	101	97	72	46	28	14	-49.4
Mareógrafo	-	-	-	-	11	21	25	22	18	15	12	-23.0
Chancarro	-	-	-	-	-	-	-	-	7	12	10	-14.5
Fronterizo	2	2	4	7	9	8	7	9	12	12	10	-17.0
Master	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16	10	-38.0
Torrecillas	39	40	38	33	25	23	19	16	12	12	10	-18.3
Arquimia	-	-	113	202	119	55	32	23	22	13	9	-30.7
Cougar	-	-	-	-	-	8	31	31	25	13	7	-44.7
Dragón	1	1	1	3	3	6	5	4	9	12	7	-43.2
Otros	637	725	738	731	656	631	539	451	392	351	348	-0.9

Región Sur	155	148	163	189	196	179	145	119	83	80	98	22.8
Narváez	-	...	30	84	94	95	68	61	39	37	40	9.4
José Colomo	36	35	30	29	27	24	19	16	12	10	9	-13.6
Otros	120	112	102	75	75	60	58	42	32	33	49	49.3

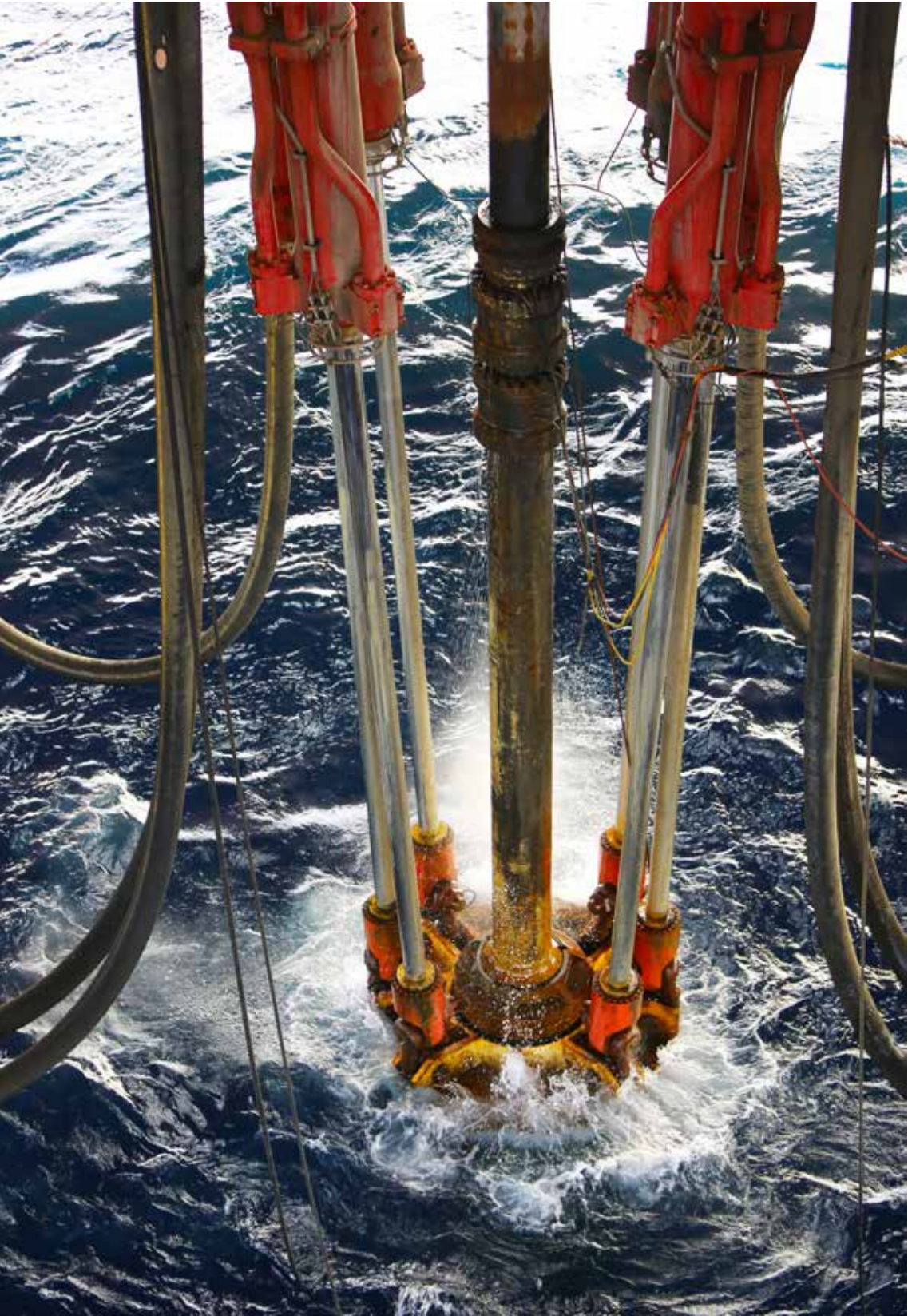


2.11 Producción de petróleo crudo y gas natural por entidad federativa

												Variación 2014/2013 (%)
	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	
Petróleo crudo (Mbd)	3 383	3 333	3 256	3 076 ^a	2 792	2 601	2 577	2 553	2 548	2 522	2 429	-3.7
Aguas territoriales	2 839	2 765	2 694	2 539	2 266	2 030	1 959	1 919	1 910	1 907	1 860	-2.5
Tabasco	434	460	455	428	419	450	470	463	433	400	376	-5.8
Veracruz	60	62	59	62	58	63	80	94	118	120	111	-7.8
Chiapas	32	30	30	31	34	40	47	46	45	48	47	-3.3
Puebla	7	6	7	5	6	9	11	18	25	27	18	-32.9
Tamaulipas	11	11	10	9	9	9	10	12	16	19	17	-13.7
San Luis Potosí	1	1	1	1	1	1	...	-
Hidalgo	...	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Gas natural (MMpcd)	4 573	4 818	5 356	6 058	6 919	7 031	7 020	6 594	6 385	6 370	6 532	2.5
Aguas territoriales	1 583	1 615	1 863	2 280	3 026	2 976	2 824	2 678	2 660	2 793	3 137	12.3
Tabasco	1 017	1 017	1 041	1 099	1 215	1 377	1 536	1 453	1 404	1 332	1 279	-3.9
Veracruz	392	581	804	1 008	1 048	922	938	853	762	661	636	-3.9
Chiapas	459	367	300	245	227	214	216	222	226	207	192	-7.2
Puebla	13	9	9	7	11	19	19	35	52	78	56	-27.7
Tamaulipas	689	794	931	989	937	957	896	803	787	825	801	-2.9
Nuevo León	401	423	398	397	391	432	463	454	424	411	387	-5.7
Coahuila	9	6	6	31	61	134	128	96	70	63	43	-31.4
Campeche	8	6	4	2	2	1	-	-	-	-	-	-
San Luis Potosí	-
Hidalgo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

a. Producción ajustada y corregida por presencia de agua.



2.12 Distribución de petróleo crudo

miles de barriles diarios

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Variación 2014/2013 (%)
Disponibilidad ^a	3 385	3 335	3 258	3 078 ^a	2 793	2 603	2 579	2 554	2 549	2 523	2 430	-3.7
Producción	3 383	3 333	3 256	3 076	2 792	2 601	2 577	2 553	2 548	2 522	2 429	-3.7
Naftas y condensados	2	2	3	2	2	2	2	2	1	1	1	-9.7
Distribución	3 363	3 320	3 234	3 058	2 754	2 594	2 549	2 515	2 479	2 420	2 310	-4.5
A refinerías	1 258	1 275	1 242	1 231	1 216	1 264	1 191	1 172	1 211	1 229	1 161	-5.5
A maquila	97	81	80	-	-	-	-	-	-	-	-	-
A plantas petroquímicas	134	131	122	126	131	97	-	-	-	-	-	-
A terminales de exportación	1 874	1 833	1 789	1 701	1 407	1 232	1 358	1 343	1 268	1 190	1 149	-3.5
Empaque, movimiento de inventarios, mermas, inyecciones, trasposos y diferencias estadísticas	22	15	25	20	39	10	30	39	70	104	120	15.9

a. Producción ajustada y corregida por la presencia de agua.





Nomenclatura

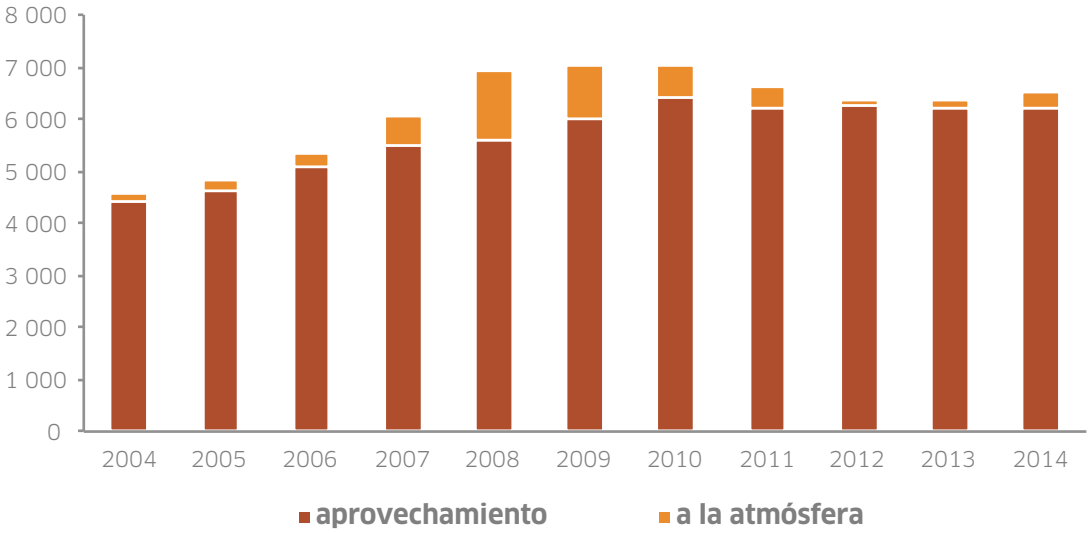
- Áreas de producción marina
- Áreas de producción Terrestre
- Terminal de exportación
- Barco de almacenamiento y/o proceso

2.13 Distribución de gas natural
millones de pies cúbicos diarios

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Variación 2014/2013 (%)
Disponibilidad	5 742	5 984	6 571	7 211	8 055	8 198	8 222	7 754	7 600	7 553	7 712	2.1
Producción	4 573	4 818	5 356	6 058	6 919	7 031	7 020	6 594	6 385	6 370	6 532	2.5
Gas amargo	2 994	2 937	3 075	3 415	4 236	4 315	4 312	4 131	4 135	4 214	4 459	5.8
Gas dulce	1 579	1 881	2 281	2 644	2 682	2 716	2 708	2 463	2 249	2 156	2 072	-3.9
De Pemex-Gas y Petroquímica Básica	1 169	1 166	1 215	1 153	1 136	1 167	1 202	1 160	1 216	1 183	1 181	-0.2
Distribución	5 742	5 984	6 571	7 211	8 055	8 198	8 222	7 754	7 600	7 553	7 712	2.1
Consumo propio ^a	521	618	665	785	848	1 128	1 562	1 615	1 795	1 863	1 926	3.4
A la atmósfera	180	198	286	560	1 347	1 044	611	360	146	141	313	121.6
Bióxido de carbono (CO ₂)	27	16	15	13	13	12	11	10	11	11	9	-10.1
Gas natural	153	182	271	547	1 334	1 031	600	350	135	131	304	132.2
Empaque neto	2	- 19	3	- 8	- 9	8	7	- 53	42	30	24	-19.0
Bióxido de carbono (CO ₂) inyectado a yacimientos	31	23	9	8	5	6	7	4	7	3	-	-
Condensación en ductos y plantas	233	240	267	244	225	226	241	245	275	323	321	-0.8
A Pemex-Refinación	1	1	2	2	2	2	-	3	-
A Pemex-Gas y Petroquímica Básica	4 775	4 923	5 340	5 621	5 638	5 784	5 795	5 583	5 335	5 192	5 126	-1.3
Directo a ductos	815	998	1 152	1 334	1 382	1 326	1 312	1 047	912	741	698	-5.8
A plantas de proceso ^b	3 960	3 926	4 188	4 287	4 256	4 458	4 483	4 536	4 423	4 452	4 428	-0.5
Endulzadoras	3 296	3 118	3 162	3 150	3 190	3 388	3 427	3 454	3 401	3 357	3 410	1.6
Criogénicas	664	807	1 025	1 138	1 066	1 070	1 056	1 082	1 022	1 095	1 018	-7.1
Diferencia estadísticas y errores de medición ^c

a. Incluye gas de campos y residual de Pemex-Gas y Petroquímica Básica usado en la operación e inyectado a yacimientos.
b. Incluye gas para bombeo neumático.
c. Cifras no significativas.

Aprovechamiento del gas natural
millones de pies cúbicos diarios



03 Gas

- 3.1 Capacidad de proceso en plantas de gas
- 3.2 Proceso de gas y elaboración de productos
- 3.3 Balance de gas natural seco
- 3.4 Proceso de gas por complejo
- 3.5 Ventas internas de gas natural seco, gas licuado y productos petroquímicos

Gas	2014
Proceso	
Gas natural (MMpcd)	4 343
Condensados (Mbd)	49
Producción	
Gas seco (MMpcd) *	3 640
Líquidos del gas (Mbd)	364
Gas licuado (Mbd)	176
Plantas endulzadoras de gas	
	20
Capacidad de proceso de:	
Gas amargo (MMpcd)	4 523
Plantas endulzadoras de condensados	
	6
Capacidad de proceso de:	
Condensados amargos (Mbd)	144
Plantas criogénicas	
	21
Capacidad de proceso de gas húmedo (MMpcd)	5 912
Plantas fraccionadoras de líquidos	
	9
Capacidad de fraccionamiento (MMpcd)	569
Terminales de distribución de gas licuado	
	19
Ductos (km)	
Gas natural	8 962
Productos	3 640

*Producción de plantas.

3.1 Capacidad de proceso en plantas de gas
millones de pies cúbicos diarios

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Plantas endulzadoras											
De condensados amargos (Mbd)	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144
De gas amargo	4 503	4 503	4 503	4 503	4 503	4 503	4 503	4 503	4 503	4 503	4 523
Plantas recuperadoras de licuables											
Criogénicas	4 992	4 992	5 392	5 392	5 592	5 792	5 792	5 712	5 912	5 912	5 912
Absorción	554	350	350	350	350	-	-	-	-	-	-
Fraccionamiento de líquidos ^a (Mbd)											
	574	574	587	587	587	569	569	569	569	569	569

a. Incluye plantas recuperadoras de líquidos.



3.2 Proceso de gas y elaboración de productos

millones de pies cúbicos diarios

												Variación 2014/2013 (%)
	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	
Proceso												
Gas húmedo total	3 963	3 879	4 153	4 283	4 240	4 436	4 472	4 527	4 382	4 404	4 343	- 1.4
Gas húmedo amargo	3 349	3 153	3 203	3 162	3 188	3 381	3 422	3 445	3 395	3 330	3 356	0.8
Gas húmedo dulce ^a	614	726	950	1 120	1 052	1 055	1 050	1 082	987	1 074	986	- 8.2
Gas a extracción de licuables	3 925	3 810	4 108	4 264	4 224	4 399	4 458	4 483	4 346	4 381	4 303	- 1.8
Gas húmedo	3 803	3 712	3 987	4 134	4 085	4 252	4 304	4 347	4 206	4 234	4 172	- 1.5
Reprocesos ^b	123	98	121	130	139	146	154	136	140	147	131	- 10.9

Elaboración (Mbd)												
Gas natural seco (MMpcd)	3 144	3 147	3 445	3 546	3 461	3 572	3 618	3 692	3 628	3 693	3 640	- 1.4
Líquidos del gas ^c	451	436	436	405	376	378	383	389	365	362	364	0.6
Gas licuado	225	215	215	199	182	181	184	185	176	178	176	- 1.1
Etano	133	129	127	119	117	121	119	121	115	109	110	0.9
Gasolinas naturales (naftas)	90	88	92	85	74	76	79	82	72	73	77	5.5
Otros ^d	3	3	3	2	2	1	1	1	2	2	1	- 50.0
Azufre (Mt)	759	692	711	659	660	712	670	636	592	620	603	- 2.7

a. Incluye vapores dulces de condensados.
b. Gas de ductos reprocesado en las plantas recuperadoras de licuables de Pajaritos, Poza Rica, Reynosa y de procesos internos de Cangrejera.
c. Incluye condensados estabilizados, reprocesos en Cangrejera y otras corrientes a fraccionamiento.
d. Productos pesados de Reynosa y líquidos transferidos a la refinería de Madero.





Nomenclatura



Complejo procesador de gas



Ducto

3.3 Balance de gas natural seco

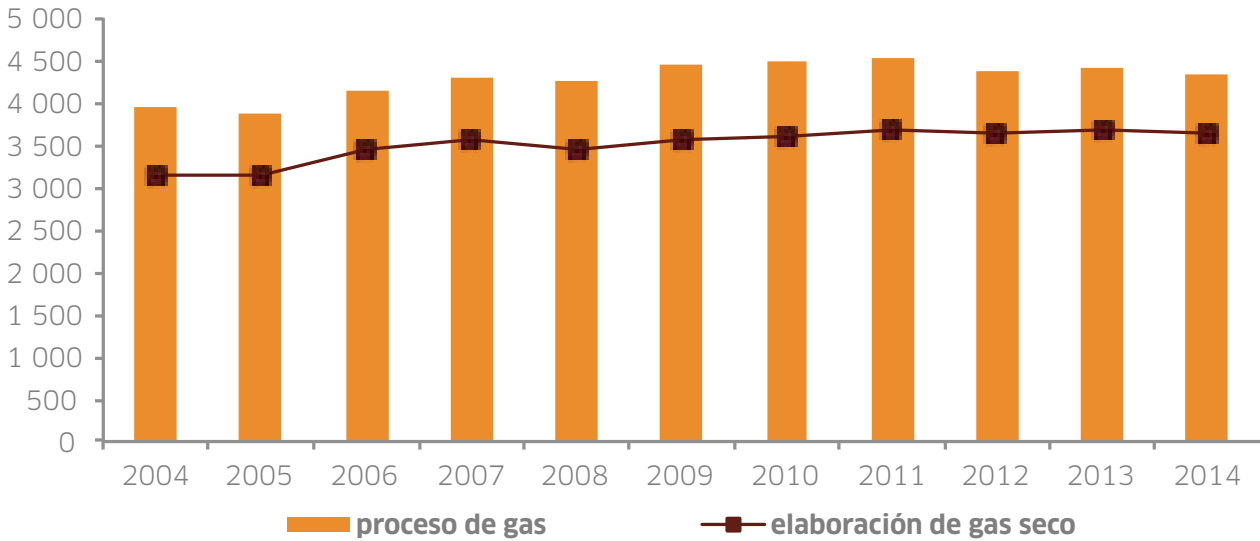
millones de pies cúbicos diarios

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Variación 2014/2013 (%)
Origen	4 836	4 724	5 136	5 353	5 367	5 393	5 540	5 604	5 692	5 782	5 751	- 0.5
Producción	3 144	3 147	3 445	3 546	3 461	3 572	3 618	3 692	3 628	3 693	3 640	-1.4
Etano a ductos de gas seco	108	94	87	87	76	74	74	76	64	62	59	-4.8
Directo de campos de PEP	815	998	1 152	1 334	1 382	1 325	1 312	1 045	911	737	694	-5.8
Importación	766	480	451	386	447	422	536	791	1 089	1 290	1 358	5.3
Otras corrientes	4	5	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Destino	4 813	4 688	5 116	5 330	5 369	5 367	5 509	5 571	5 662	5 747	5 732	- 0.3
Consumo Pemex	2 056	2 033	2 130	2 128	2 176	2 181	2 235	2 187	2 273	2 270	2 276	0.3
Exportaciones	-	24	33	139	107	67	19	1	1	3	4	33.3
Ventas internas ^a	2 756	2 634	2 952	3 064	3 086	3 119	3 255	3 383	3 388	3 463	3 451	- 0.3
Sector industrial - distribuidoras	1 094	1 073	1 156	1 185	1 127	1 000	1 146	1 187	1 082	1 136	1 210	6.5
Sector eléctrico	1 535	1 422	1 663	1 740	1 671	1 801	1 763	1 884	1 903	1 919	1 802	- 6.1
Sector autogeneración	127	139	133	139	140	136	144	139	123	146	146	0.0
Sector comercializadores	-	-	-	-	148	183	201	173	280	263	294	11.8
Empaque	...	- 2	1	...	- 1	1	10	1	- 90.0
Diferencia estadística	23	38	18	22	- 2	26	31	33	31	35	19	- 45.7

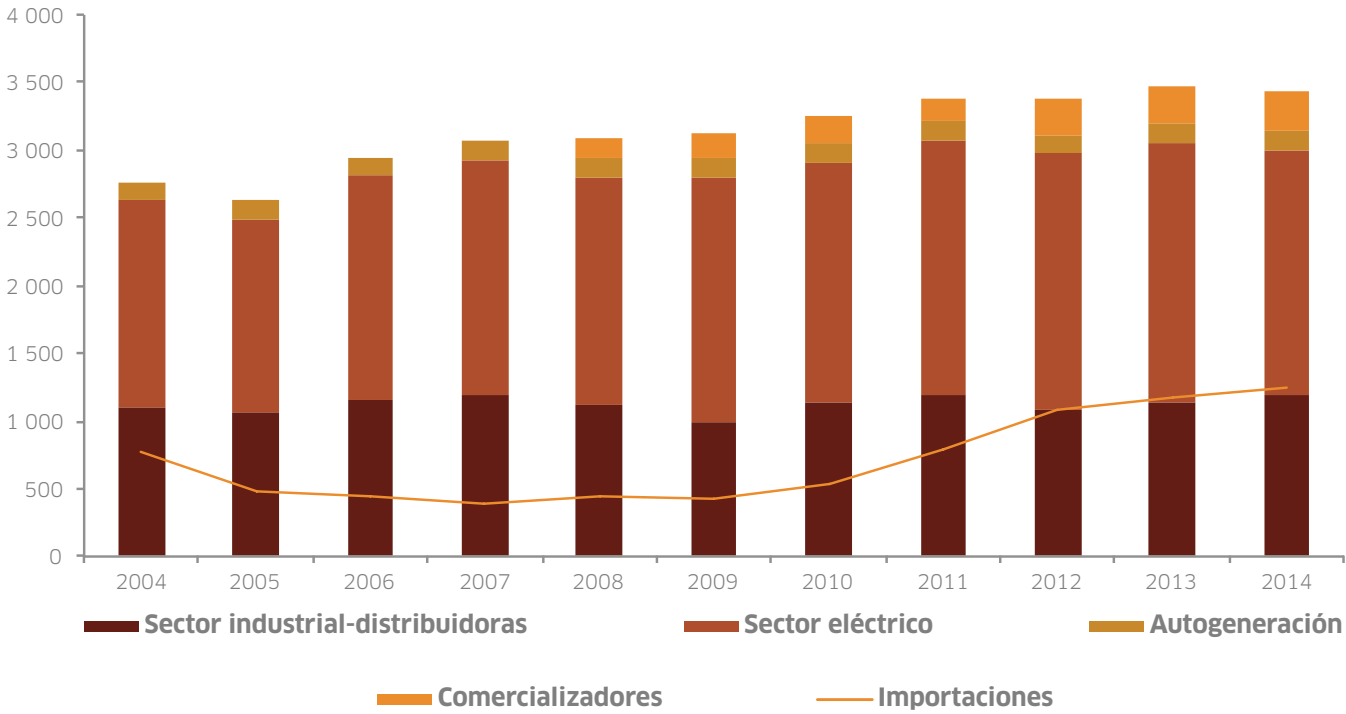
a. Volúmenes medidos a 1 kg/cm² y 20°C



Proceso de gas natural y producción de gas seco
millones de pies cúbicos diarios



Ventas internas e importaciones de gas seco
millones de pies cúbicos diarios



3.4 Proceso de gas por complejo

millones de pies cúbicos diarios

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Variación 2014/2013 (%)
Proceso de gas	3 963	3 879	4 153	4 283	4 240	4 436	4 472	4 527	4 382	4 404	4 343	- 1.4
Proceso de gas húmedo amargo	3 349	3 153	3 203	3 162	3 188	3 381	3 422	3 445	3 395	3 330	3 356	0.8
Cactus	1 431	1 373	1 334	1 404	1 597	1 712	1 674	1 696	1 620	1 672	1 702	1.8
Ciudad Pemex	941	826	918	884	831	847	888	854	931	862	880	2.1
Matapionche	81	73	74	67	54	51	49	45	33	26	24	- 7.7
Nuevo Pemex	760	741	744	668	593	658	678	677	580	530	534	0.8
Arenque	34	32	32	31	26	23	26	30	35	35	29	- 17.1
Poza Rica	100	107	100	109	86	91	106	144	196	204	189	- 7.4
Proceso de gas húmedo dulce	614	726	950	1 120	1 052	1 055	1 050	1 082	987	1 074	986	- 8.2
Cactus	-	-	-	-	-	-	-	-	-	...	-	-
Ciudad Pemex	70	63	45	67	60	52	53	41	6	10	4	- 60.0
La Venta	65	46	45	53	62	57	79	102	98	112	109	- 2.7
Reynosa ^a	233	223	197	183	117	11	-	-	-	-	-	-
Burgos	241	385	646	804	808	932	913	931	875	945	868	- 8.1
Nuevo Pemex	6	9	17	14	5	3	5	8	7	6	5	- 16.7

a. A partir del 31 de agosto de 2009, está fuera de operación.

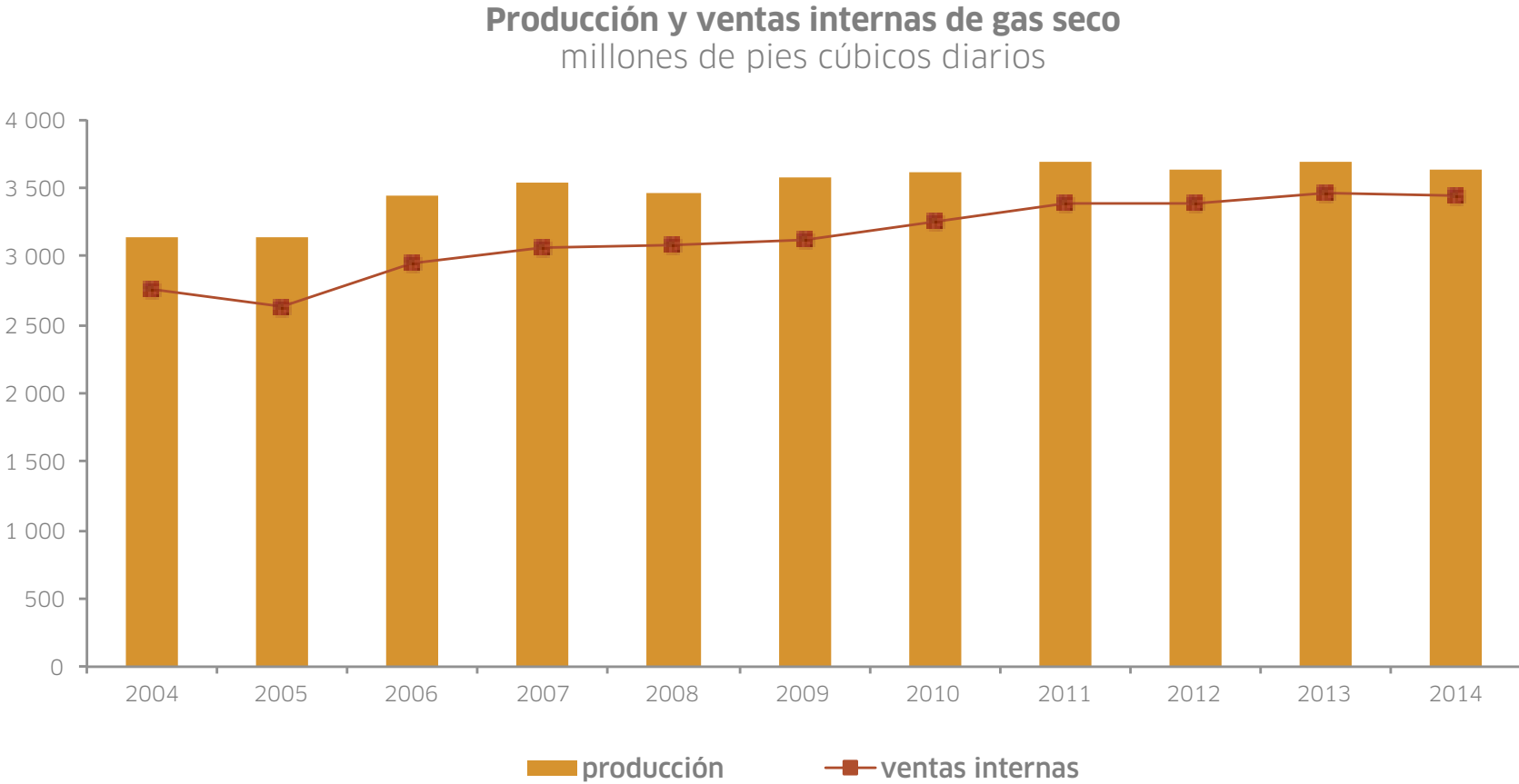


3.5 Ventas internas de gas natural seco, gas licuado y productos petroquímicos

												Variación 2014/2013 (%)
	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	
millones de pesos ^a												
Total ^b	113 013.4	129 182.4	129 849.2	135 137.9	165 723.4	109 428.7	123 801.4	127 279.6	117 962.8	141 184.1	158 976.9	12.6
Gas natural seco	69 229.9	79 064.8	75 299.2	78 644.1	105 436.3	58 102.1	67 141.3	64 466.3	50 233.0	68 128.7	78 666.4	15.5
Gas licuado	42 662.9	48 530.8	52 706.1	54 456.5	55 972.1	49 461.3	53 385.9	57 981.0	64 966.5	71 728.9	78 258.9	9.1
Petroquímicos	1 120.6	1 586.9	1 843.9	2 037.4	4 315.0	1 865.3	3 274.2	4 832.3	2 763.4	1 326.5	2 051.6	54.7
Hexano	286.0	405.6	378.3	344.8	484.6	367.5	278.5	408.2	4.8	44.3	313.9	607.7
Azufre	189.0	189.2	238.1	236.1	1 817.7	32.4	662.8	1 354.7	1 167.2	659.6	795.9	20.7
Materia prima negro de humo	371.0	640.5	819.8	1 038.5	1 423.6	1 149.9	1 808.9	2 368.2	1 115.7	-	-	-
Pentanos	46.3	38.8	72.6	63.1	115.2	73.6	144.4	232.0	46.9	165.8	197.2	18.9
Etano	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32.3	283.6	778.3
Heptano	41.6	64.0	69.8	68.3	85.8	55.1	60.6	105.7	8.6	62.7	39.1	- 37.7
Butano	69.7	88.2	100.3	141.1	168.5	119.2	188.7	240.7	264.9	259.1	277.5	7.1
Propano	40.8	44.1	49.1	60.5	78.7	49.3	74.2	93.5	69.6	70.3	92.4	31.4
Solvente de absorción	62.2	111.9	109.8	81.1	132.2	10.0	-	-	-	-	-	-
Nafta Pesada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.4	15.7	256.9
Nafta Ligera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.8	-
Otros ^c	14.0	4.4	6.0	3.9	8.7	8.4	56.0	29.2	85.7	28.0	33.5	19.8
miles de toneladas												
Gas natural seco (MMpcd)	2 755.9	2 633.9	2 952.5	3 064.4	3 086.3	3 118.8	3 254.9	3 382.7	3 387.7	3 463.5	3 451.2	- 0.4
Gas licuado (Mbd)	327.6	313.4	305.4	300.5	291.3	281.0	287.9	284.8	285.5	283.2	280.9	- 0.8
Petroquímicos	931.2	1 025.9	1 047.7	1 066.0	1 128.1	1 003.2	1 078.1	1 164.9	859.2	597.0	863.2	44.6
Hexano	52.1	49.7	38.0	39.0	36.4	33.6	23.0	29.3	0.3	2.9	24.7	767.0
Azufre	539.4	551.7	580.4	579.3	667.8	593.3	582.1	647.8	649.1	520.7	655.3	25.8
Materia prima negro de humo	265.8	336.0	350.9	383.8	354.1	330.7	419.1	429.6	167.1	-	-	-
Pentanos	9.4	7.1	11.1	8.4	11.2	10.7	15.0	19.1	3.9	14.6	18.3	24.7
Etano	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16.7	119.1	615.1
Heptano	7.4	7.6	6.9	7.3	6.2	4.9	4.9	7.1	0.5	3.9	3.0	- 22.8
Butano	13.2	14.8	14.6	19.0	16.6	17.2	19.7	20.6	23.0	26.4	29.2	10.4
Propano	7.9	7.7	7.5	8.3	8.1	7.7	8.6	8.7	8.2	9.3	9.7	4.2
Solvente de absorción	33.5	50.5	37.3	20.2	26.6	4.2	-	-	-	-	-	-
Nafta Pesada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.4	1.5	246.5
Nafta Ligera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.3	-
Otros ^c	2.6	0.8	1.0	0.6	1.0	0.9	5.7	2.7	7.2	2.1	2.2	6.2



a. Cifras en flujo de efectivo
b. No incluye IVA
c. Incluye aceite lámparas, álco 4, petróleo incoloro, solvente L y P.



04 Refinación

- 4.1 Capacidad de proceso en refinerías
- 4.2 Elaboración de productos
- 4.3 Proceso de crudo y elaboración de productos petrolíferos por refinería
- 4.4 Valor de las ventas internas
- 4.5 Volumen de las ventas internas
- 4.6 Volumen de las ventas internas por región, 2014
- 4.7 Precio promedio al público de productos petrolíferos seleccionados
- 4.8 Estaciones de servicio por entidad federativa

Refinación	2014
Proceso de crudo y líquidos (Mbd)	1 155
Elaboración de petrolíferos (Mbd)	1 206
Ventas internas de petrolíferos (Mbd)	1 428
Instalaciones	
Capacidad de destilación atmosférica (Mbd)	1 602
Refinerías	6
Terminales de almacenamiento y reparto	77
Estaciones de servicio	10 830
Ductos (km)	
Crudo	5 223
Productos	8 980



4.1 Capacidad de proceso en refinerías
miles de barriles diarios

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Destilación atmosférica de crudo	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 540	1 690	1 690	1 690	1 602
Destilación al vacío	768	768	754	754	754	754	754	832	832	832	768
Desintegración	375	375	381	381	381	381	381	423	423	423	423
Reducción de viscosidad	141	141	91	91	91	91	91	91	91	91	91
Reformación de naftas	301	301	279	279	279	279	279	279	279	279	279
Hidrosulfuración	987	987	926	926	926	926	1 010	1 067	1 067	1 067	1 060
Alquilación e isomerización	144	144	152	152	128	128	128	142	155	155	155
Coquización	100	100	100	100	100	100	100	156	156	156	156



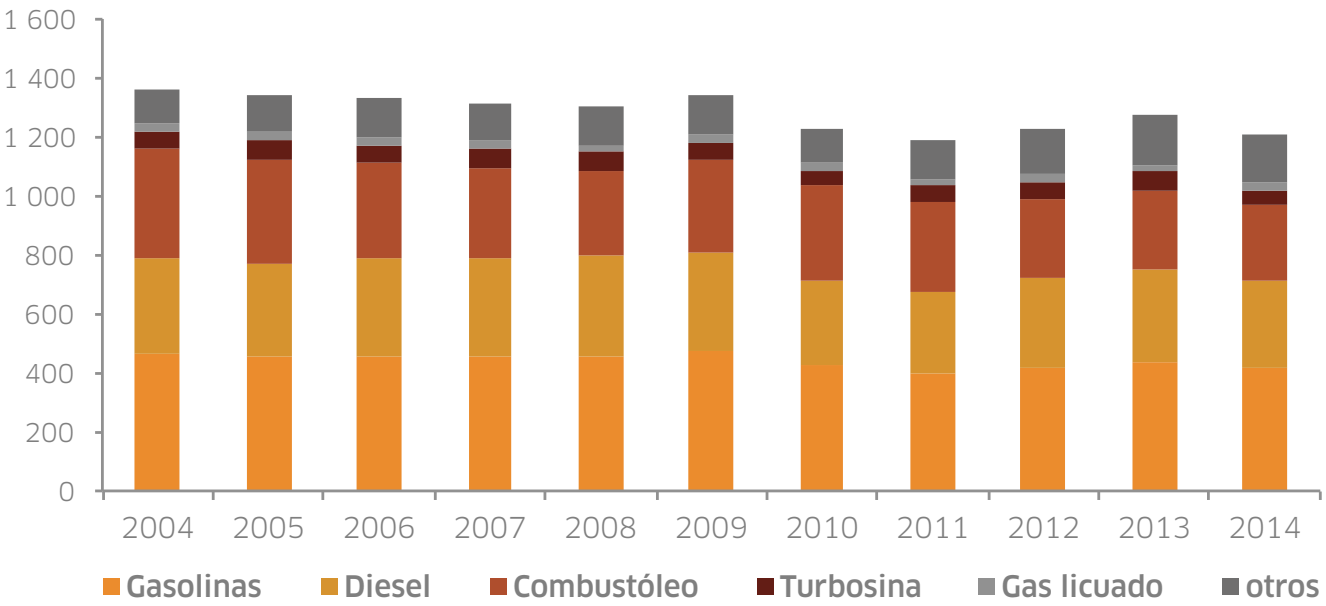
4.2 Elaboración de productos
miles de barriles diarios

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Variación 2014/2013 (%)
Petrolíferos	1 349.6	1 325.3	1 327.8	1 312.4	1 306.9	1 342.7	1 229.1	1 190.2	1 225.9	1 275.8	1 206.1	- 5.5
Gas licuado	28.0	30.6	25.4	26.6	25.9	27.1	25.5	21.4	25.2	25.2	26.4	4.8
Gasolinas	466.7	455.1	456.2	456.4	450.7	471.5	424.2	400.3	418.1	437.3	421.6	- 3.6
Nova/Base ^a	3.9	4.8	7.5	4.5	6.5	3.0	3.0	0.7	...	0.2	0.8	300.0
Pemex Magna ^b	418.5	412.0	413.7	425.7	418.7	364.0	341.2	324.2	336.8	360.5	290.9	- 19.3
Pemex Magna UBA ^c	-	-	-	-	-	81.8	67.3	61.7	61.5	56.7	99.1	74.8
Pemex Premium	43.8	38.2	35.0	26.1	25.4	22.7	12.5	13.7	19.7	19.8	30.8	55.6
Otras	0.4	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	-	-	-
Turbosina	62.1	63.3	64.8	66.3	64.0	57.1	51.9	56.3	56.6	60.8	53.4	- 12.2
Diesel	324.7	318.2	328.1	334.0	343.5	337.0	289.5	273.8	299.6	313.4	286.6	- 8.6
Pemex Diesel	319.6	312.3	318.3	326.2	336.1	291.4	221.0	193.6	225.9	217.7	186.9	- 14.1
Pemex Diesel UBA ^c	-	-	-	-	-	44.5	67.7	80.1	72.6	92.1	97.8	6.2
Otros	5.1	5.9	9.8	7.8	7.4	1.0	0.8	0.1	1.0	3.7	1.9	- 48.6
Combustóleo	356.5	337.9	323.3	301.5	288.7	316.2	322.3	307.5	273.4	268.8	259.2	- 3.6
Asfaltos	27.2	29.3	32.3	31.9	34.3	31.9	24.9	26.1	23.1	18.7	23.9	27.8
Lubricantes	5.4	5.2	5.1	5.2	5.1	4.2	4.3	3.7	3.9	4.4	3.7	- 15.9
Parafinas	1.0	1.1	1.0	1.1	1.0	0.8	0.8	0.7	0.8	0.7	0.6	- 14.3
Gas seco	49.9	51.9	56.7	55.2	54.9	54.9	54.2	62.6	67.8	70.7	63.9	- 9.6
Otros petrolíferos ^d	28.2	32.8	34.8	34.2	38.8	42.0	31.7	37.9	57.3	75.7	66.7	- 11.9
Petroquímicos (Mt)	1 042.6	1 048.2	1 070.8	1 121.2	1 070.5	1 178.4	1 120.2	1 117.0	1 333.4	1 253.0	1 182.8	- 5.6

a. Se refiere a gasolina base.
b. Incluye transferencias de gasolina del CPQ Cangrejera a la refinería de Minatitlán.
c. Inició producción en Enero de 2009.
d. Incluye aroflex 1-2, coque, gasóleo de vacío, extracto de furfural, fondos de alto vacío, carga virgen 28 a exportación y aceite cíclico ligero.



Elaboración de productos petrolíferos
miles de barriles diarios

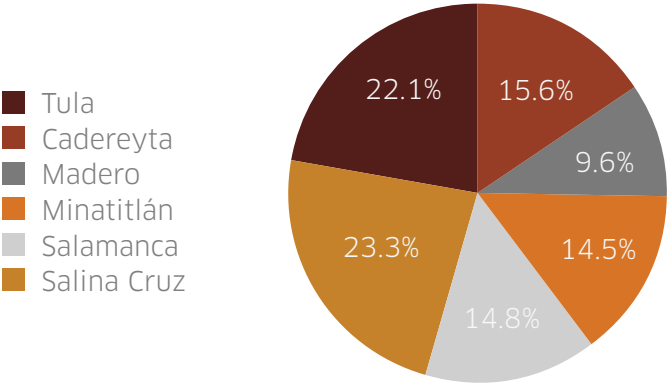


4.3 Proceso de crudo y elaboración de productos petrolíferos por refinería
miles de barriles diarios

												Variación 2014/2013 (%)
	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	
Proceso	1 303.4	1 284.4	1 284.2	1 269.8	1 261.0	1 294.9	1 184.1	1 166.6	1 199.3	1 224.1	1 155.1	- 5.6
Elaboración ^a	1 349.6	1 325.3	1 327.8	1 312.4	1 306.9	1 342.7	1 229.1	1 190.2	1 225.9	1 272.1	1 200.1	- 5.7
Cadereyta												
Proceso	212.8	194.6	207.2	210.2	208.3	217.2	176.9	170.6	187.7	188.8	180.7	- 4.3
Elaboración	220.1	199.9	214.6	218.5	220.1	224.5	180.5	171.1	193.9	191.1	182.8	- 4.3
Madero												
Proceso	145.3	141.9	149.3	141.4	152.1	151.8	126.4	117.4	127.8	129.8	111.5	- 14.1
Elaboración	153.8	158.6	172.0	160.6	163.4	160.7	134.4	117.7	130.8	140.5	119.3	- 15.1
Minatitlán												
Proceso	167.0	162.6	168.6	170.1	161.6	167.1	158.7	151.9	170.6	182.8	167.6	- 8.3
Elaboración	174.7	176.4	173.1	173.8	171.7	179.7	176.8	167.6	186.7	201.3	198.2	- 1.5
Salamanca												
Proceso	198.6	197.0	196.4	187.6	192.5	192.1	185.9	170.7	179.2	194.5	171.0	- 12.1
Elaboración	201.1	195.0	195.8	183.8	193.1	189.1	183.7	167.0	175.2	192.6	171.8	- 10.8
Salina Cruz												
Proceso	287.9	292.7	290.0	271.5	279.4	277.2	270.0	279.4	256.7	282.4	269.6	- 4.5
Elaboración	303.1	301.2	299.5	284.0	290.0	289.6	281.1	285.5	260.2	297.6	274.3	- 7.8
Tula												
Proceso	291.9	295.6	272.7	288.9	267.2	289.5	266.2	276.6	277.3	245.8	254.7	3.6
Elaboración	296.4	294.2	272.9	291.8	268.6	299.2	272.7	281.4	279.0	249.1	253.7	1.8

a. No incluye maquila.

Proceso de crudo por refinería, 2014



4.4 Valor de las ventas internas
millones de pesos

												Variación 2014/2013 (%)
	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	
Total ^a	255 244.1	326 924.3	383 307.0	421 622.9	490 003.8	466 117.7	535 058.7	625 678.7	720 819.1	748 681.5	759 979.9	1.5
Petrólíferos	253 556.4	324 852.4	380 858.5	419 114.8	486 715.3	463 258.8	530 969.0	621 254.5	714 274.2	741 723.8	752 310.8	1.4
Gasolinas	145 192.7	184 883.9	221 972.2	247 625.4	266 286.8	258 778.0	295 430.7	328 870.2	369 165.1	404 887.9	428 398.8	5.8
Pemex Magna	117 390.9	150 793.1	181 286.7	209 006.5	231 071.4	233 307.2	270 121.9	300 936.8	326 187.2	340 750.7	347 952.4	2.1
Pemex Premium	27 591.2	33 857.6	40 410.7	38 331.9	34 909.6	25 180.3	24 987.2	27 520.1	42 486.0	63 723.1	80 058.9	25.6
Gasaviones	119.7	172.0	180.4	212.9	236.9	240.9	247.1	353.4	396.2	370.8	358.1	- 3.4
Otras ^b	90.9	61.2	94.4	74.1	69.0	49.6	74.4	59.9	95.6	43.4	29.5	- 32.0
Querosenos	11 081.5	16 388.7	19 089.5	23 552.5	32 038.3	18 439.9	23 114.3	31 776.1	36 560.5	35 693.3	36 881.8	3.3
Turbosina	10 951.1	16 241.3	18 897.1	23 369.3	31 936.4	18 320.7	22 935.3	31 560.2	36 336.5	35 417.9	36 449.3	2.9
Otros ^c	130.5	147.4	192.3	183.2	101.9	119.2	179.0	215.9	224.0	275.4	432.5	57.1
Diesel	61 473.2	78 736.5	88 373.6	96 920.1	111 424.7	121 521.5	144 009.6	166 241.2	193 722.6	211 471.4	225 702.4	6.7
Pemex Diesel	51 675.9	67 014.4	76 036.1	84 752.0	96 434.7	106 129.0	125 556.4	142 559.8	163 113.6	178 929.4	194 545.6	8.7
Otros	9 797.3	11 722.1	12 337.5	12 168.2	14 990.0	15 392.4	18 453.2	23 681.4	30 609.0	32 542.0	31 156.7	- 4.3
Combustóleo	31 528.8	39 520.7	43 298.9	42 395.7	61 670.2	51 907.6	56 766.7	80 265.5	99 839.9	78 001.8	46 838.3	- 40.0
Asfaltos	2 857.8	3 538.3	5 759.5	6 107.4	11 492.9	10 277.1	8 814.1	10 539.1	11 165.0	7 865.4	10 788.0	37.2
Lubricantes	1 245.0	1 536.3	2 059.9	2 167.9	3 318.1	2 000.5	2 429.8	3 153.8	3 097.7	2 991.2	2 618.9	- 12.4
Parafinas	144.7	201.3	225.2	247.7	371.6	235.3	297.5	304.2	377.1	339.4	319.2	- 6.0
Otros ^d	32.6	46.7	79.8	98.0	112.7	99.0	106.4	104.5	346.3	473.4	763.3	61.2
Petroquímicos	1 687.7	2 071.9	2 448.6	2 508.1	3 288.4	2 859.0	4 089.7	4 424.3	6 544.9	6 957.7	7 669.1	10.2

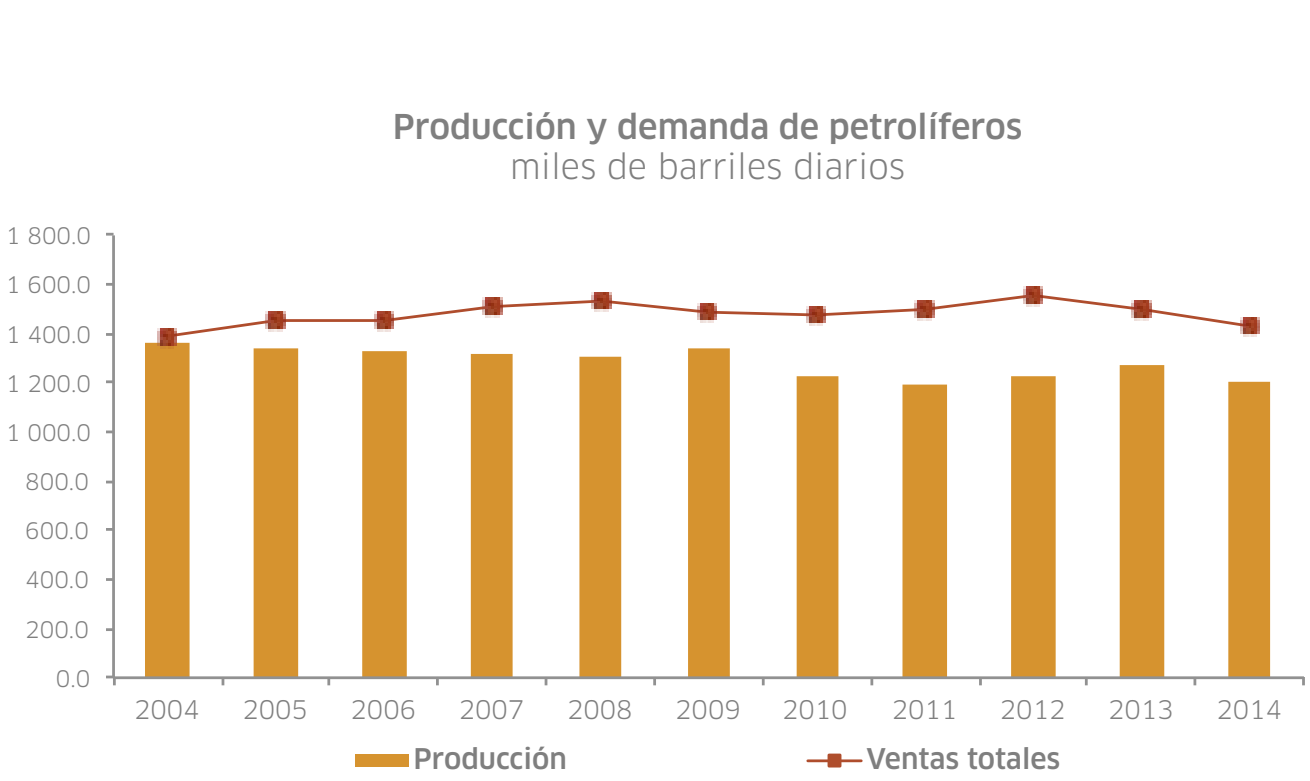
a. No incluye IEPS e IVA.
b. A partir de 1998 incluye la gasolina de llenado inicial.
c. A partir de 1997 incluye el gasóleo doméstico.
d. Coque e impregnante.



4.5 Volumen de las ventas internas
miles de barriles diarios

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Variación 2014/2013 (%)
Petrolíferos	1 390.0	1 457.1	1 456.4	1 514.8	1 534.6	1 489.7	1 473.6	1 501.2	1 555.5	1 501.8	1 427.6	- 4.9
Gasolinas	636.7	672.1	718.9	760.9	792.6	792.4	802.2	799.7	803.7	787.3	776.7	- 1.3
Pemex Magna	525.5	559.6	601.8	658.9	706.2	727.7	743.7	738.6	715.3	667.6	639.1	- 4.3
Pemex Premium	110.4	111.7	116.3	101.3	85.7	64.1	57.8	60.5	87.7	119.2	137.1	15.1
Gasaviones	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	- 2.8
Otras ^a	0.4	0.3	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	...	- 39.3
Querosenos	58.5	59.5	62.2	68.8	65.4	55.4	56.4	56.8	59.9	62.9	67.5	7.2
Turbosina	57.8	58.7	61.2	67.9	65.0	55.0	55.8	56.1	59.3	62.2	66.5	6.9
Otros ^b	0.7	0.8	1.0	0.9	0.4	0.4	0.6	0.6	0.6	0.7	0.9	41.7
Diesel	302.7	320.1	344.9	358.4	382.0	359.0	371.1	383.6	400.5	391.7	389.4	- 0.6
Pemex Diesel	255.4	273.4	297.9	314.5	332.0	314.5	325.1	330.6	339.4	333.2	336.4	1.0
Otros	47.3	46.7	46.9	43.9	50.0	44.5	46.0	52.9	61.1	58.5	53.0	- 9.5
Combustóleo	332.5	340.6	263.7	256.9	219.6	209.0	184.9	200.6	214.4	189.3	121.7	- 35.7
Asfaltos	24.5	26.9	28.8	29.9	32.6	30.7	23.6	24.6	22.3	17.3	21.7	25.3
Lubricantes	5.7	5.7	5.5	5.7	5.6	4.5	4.7	4.2	4.1	4.7	4.0	- 14.8
Parafinas	1.1	1.1	1.0	1.1	1.0	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	- 12.7
Otros ^c	28.4	31.2	31.4	33.1	35.9	38.0	30.0	31.0	49.8	47.8	46.0	- 3.8
Petroquímicos (Mt)	286.0	289.0	333.8	290.9	278.9	365.4	325.0	292.0	656.3	743.4	708.7	- 4.7

a. A partir de 1998 incluye la gasolina de llenado inicial.
b. A partir de 1997 incluye el gasóleo doméstico.
c. Coque e impregnante.



4.6 Volumen de las ventas internas por región, 2014 ^a
miles de barriles diarios

	Total	Gasolinas	Querosenos ^b	Diesel	Combustóleo	Otros
Total	1 428	777	67	389	122	72
Centro	360	225	21	76	33	4
Centro-Occidente	309	177	9	92	15	16
Noreste	282	142	7	94	7	31
Sur-Sureste	309	137	23	67	62	21
Noroeste	167	95	7	60	5	-

a. Regionalización económica de la Presidencia de la República.
b. Incluye gasóleo doméstico.



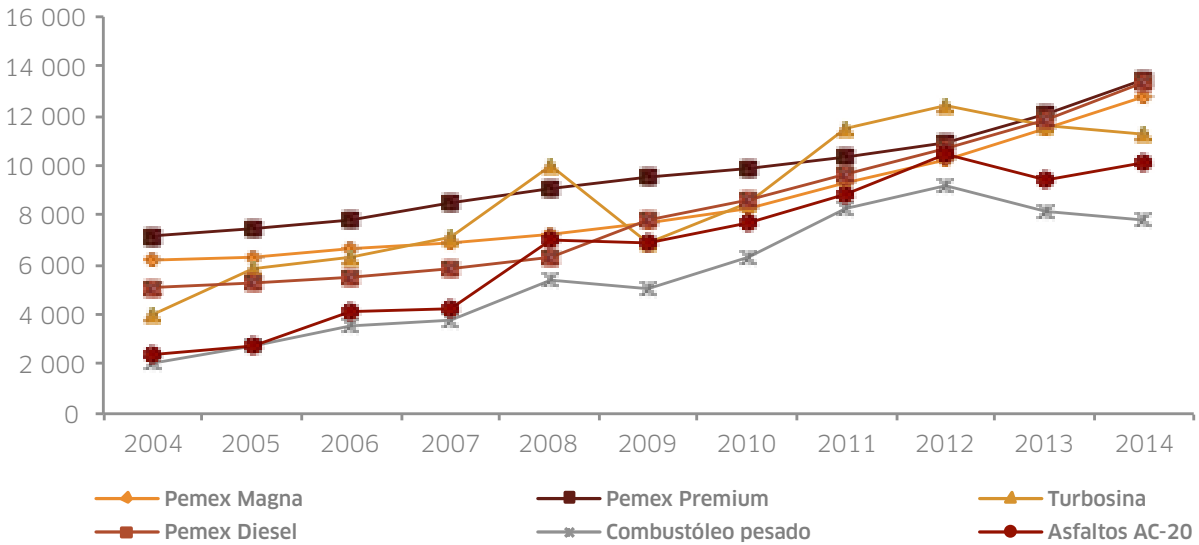
4.7 Precio promedio al público de productos petrolíferos seleccionados ^a
pesos por metro cúbico

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Pemex Magna	6 137.68	6 332.16	6 610.58	6 913.18	7 266.78	7 721.67	8 301.92	9 257.26	10 286.23	11 514.30	12 809.95
Pemex Premium	7 171.26	7 477.26	7 847.26	8 512.60	9 096.31	9 570.00	9 870.96	10 348.93	10 937.98	12 074.30	13 498.82
Turbosina	3 974.04	5 889.25	6 335.15	7 169.54	9 993.32	6 911.76	8 476.47	11 484.98	12 463.10	11 630.06	11 247.71
Pemex Diesel	5 090.19	5 243.62	5 447.34	5 848.88	6 354.37	7 840.93	8 661.92	9 617.26	10 646.23	11 874.30	13 328.82
Combustóleo pesado	2 025.81	2 730.07	3 529.69	3 790.65	5 404.63	5 077.68	6 301.95	8 311.77	9 189.46	8 174.82	7 793.03
Asfaltos AC-20	2 375.84	2 712.63	4 079.70	4 203.24	7 048.34	6 905.80	7 727.87	8 817.23	10 025.21	9 480.02	10 140.25

a. Excluye la frontera norte del país. Incluye impuestos.
Nota: Ver explicación de Precios al Público en el glosario.



Precio promedio al público de productos petrolíferos seleccionados
pesos por metro cúbico



4.8 Estaciones de servicio por entidad federativa

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Total	6 732	7 172	7 554	7 940	8 351	8 803	9 232	9 637	10 042	10 416	10 830
Aguascalientes	70	71	73	75	79	92	98	107	116	122	125
Baja California	331	352	363	389	411	426	460	477	495	514	527
Baja California Sur	65	76	83	92	99	104	112	127	135	143	149
Campeche	40	42	43	43	43	46	51	54	58	61	66
Coahuila	260	274	292	310	331	349	359	368	382	389	413
Colima	56	60	64	69	74	78	83	89	93	101	102
Chiapas	140	152	159	165	171	187	198	212	218	227	242
Chihuahua	363	390	411	434	449	460	472	483	492	507	524
Distrito Federal	322	328	327	326	330	334	346	352	355	357	358
Durango	154	157	164	171	172	172	178	177	182	181	193
Guanajuato	334	355	368	380	391	407	429	453	484	510	530
Guerrero	140	145	156	163	165	175	177	179	186	189	191
Hidalgo	170	180	192	208	216	225	231	240	248	257	267
Jalisco	436	462	498	551	586	625	666	702	730	778	815
México	518	561	603	637	672	713	748	783	820	858	900
Michoacán	301	316	321	330	341	358	371	376	388	402	414
Morelos	84	91	96	99	110	114	119	125	133	136	140
Nayarit	75	76	82	86	92	101	105	110	121	128	137
Nuevo León	461	494	511	517	538	565	596	616	629	639	649
Oaxaca	122	137	143	150	160	177	181	189	197	206	211
Puebla	289	294	306	318	326	343	357	385	413	433	460
Querétaro	106	114	121	126	135	142	149	159	171	184	217
Quintana Roo	71	79	86	87	98	116	122	143	152	162	165
San Luis Potosí	153	164	172	179	192	212	216	221	225	227	232
Sinaloa	265	281	300	319	341	360	376	394	418	443	462
Sonora	320	349	376	391	407	424	443	455	472	488	506
Tabasco	99	100	104	107	116	124	132	139	152	158	165
Tamaulipas	319	337	365	400	434	458	488	496	504	507	513
Tlaxcala	60	65	70	73	78	84	88	92	94	96	101
Veracruz	359	399	421	447	474	499	529	567	597	623	649
Yucatán	116	127	134	142	153	162	173	182	196	205	219
Zacatecas	133	144	150	156	167	171	179	185	186	185	188





05 Petroquímica

- 5.1 Capacidad por complejo petroquímico
- 5.2 Elaboración de productos petroquímicos
- 5.3 Elaboración de productos petroquímicos por complejo
- 5.4 Valor de las ventas internas de productos petroquímicos
- 5.5 Volumen de las ventas internas de productos petroquímicos
- 5.6 Precio promedio al público de productos petroquímicos seleccionados

Petroquímica	2014
Producción (Mt)	7 238*
Ventas internas (Mt)	2 562
Instalaciones	
Complejos petroquímicos	7
Plantas	30
Capacidad instalada (Mt)	11 188

*Producción bruta.



5.1 Capacidad por complejo petroquímico ^a
miles de toneladas

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Total	12 546	12 571	12 571	12 572	12 798	13 061	13 275	12 409	13 705	13 549	11 188
Cangrejera	3 255	3 280	3 280	3 279	3 280	3 280	3 300	3 300	4 427	4 271	2 975
Cosoleacaque	4 975	4 975	4 975	4 977	4 977	4 976	4 976	4 306	4 318	4 318	4 318
Morelos	2 263	2 263	2 263	2 262	2 262	2 535	2 730	2 730	2 886	2 886	2 877
Pajaritos ^b	1 021	1 021	1 021	1 021	1 246	1 246	1 246	1 050	1 050	1 050	-
Escolín	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337
Camargo	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333
Independencia	288	288	288	287	287	287	287	287	287	287	282
Tula	76	76	76	76	76	66	66	66	66	66	66

a. Capacidad nominal.
b. A partir de 2014 la capacidad el Complejo Petroquímico Pajaritos deja de reportarse, debido a su desincorporación del grupo Pemex.



5.2 Elaboración de productos petroquímicos

miles de toneladas

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Variación 2014/2013 (%)
Total	6 223	6 219	6 572	7 497	7 841	7 587	8 943	8 155	6 367	7 339	7 238	- 1.4

Total sin petrolíferos	6 181	6 189	6 548	7 050	7 361	7 196	8 333	7 704	6 341	7 018	7 012	- 0.1
------------------------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------

Derivados del metano	1 668	1 242	1 404	1 859	2 202	1 962	2 282	2 306	2 473	2 460	2 362	- 4.0
Amoniaco	681	514	592	760	896	790	899	867	939	1 382	1 325	- 4.2
Anhidrido carbónico	821	647	727	1 087	1 262	1 172	1 367	1 289	1 383	922	869	- 5.7
Metanol	165	81	85	12	44	-	16	151	151	157	168	7.3
Derivados del etano	2 073	2 440	2 748	2 607	2 604	2 695	2 831	2 750	2 775	2 473	2 089	- 15.5
Acetaldehído	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cloruro de vinilo ^a	63	159	209	235	157	155	187	168	185	108	-	-
Dicloroetano ^a	110	260	353	391	267	259	306	275	301	180	-	-
Etileno ^a	1 007	1 085	1 128	1 001	1 062	1 160	1 126	1 124	1 128	1 034	988	- 4.5
Glicoles etilénicos	145	150	178	163	193	152	198	168	172	181	164	- 9.7
Óxido de etileno ^a	299	321	361	301	344	280	372	355	345	367	351	- 4.3
Polietileno A.D.	181	169	167	157	170	195	181	174	174	166	157	- 5.9
Polietileno B.D.	262	296	352	358	412	495	460	486	471	438	430	- 1.7
Aromáticos y derivados	1 222	1 187	1 089	1 085	1 058	957	1 042	923	166	799	1 017	27.2
Aromáticos pesados	10	8	9	14	15	9	8	7	-	12	-	-
Aromina 100	140	106	102	120	104	37	41	40	-	29	62	111.6
Benceno	136	160	135	118	101	79	118	118	26	76	118	55.5
Estireno	162	142	139	134	120	91	65	128	29	81	122	50.6
Etilbenceno	179	155	156	149	136	105	77	144	35	95	140	47.5
Fluxoil	4	5	4	4	3	4	2	3	1	2	4	83.0
Ortoxileno	28	35	27	29	19	-	-	-	-	-	-	-
Paraxileno	201	220	185	187	112	-	-	-	-	-	-	-
Tolueno	214	253	203	175	153	139	188	159	25	122	144	18.4
Xilenos	31	35	28	30	46	60	100	93	26	84	110	31.4
Hidrocarburo de alto octano	116	69	100	124	249	433	444	232	24	298	317	6.3

a. A partir de septiembre 2013, inicia operaciones la Compañía Petroquímica Mexicana de Vinilo (PMV).

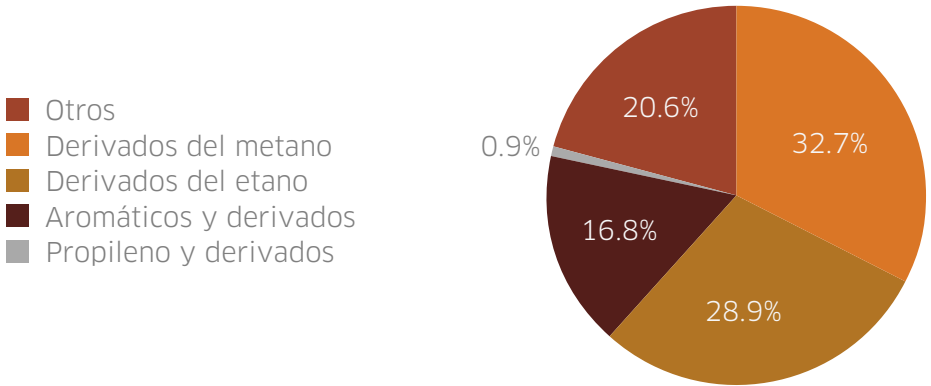


5.2 Elaboración de productos petroquímicos (continuación)
 miles de toneladas

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Variación 2014/2013 (%)
Propileno y derivados	116	104	24	47	17	31	84	62	49	52	65	24.4
Acetonitrilo	3	3	-	1	-	1	2	2	1	-	1	-
Ácido cianhídrico	7	6	-	3	-	1	6	4	3	3	5	37.2
Acrilonitrilo	72	63	-	24	-	12	55	39	32	35	44	25.7
Propileno	34	32	24	20	17	17	21	17	13	13	16	18.1
Otros	1 103	1 216	1 283	1 452	1 480	1 551	2 094	1 662	878	1 233	1 479	20.0
Ácido clorhídrico ^a	38	93	126	141	93	92	109	98	108	63	-	-
Ácido muriático ^a	11	16	44	50	49	37	34	16	45	30	-	-
Butano crudo	41	46	44	35	33	37	35	35	40	37	42	14.4
Especialidades petroquímicas ^b	10	13	14	11	11	11	10	9	8	9	9	2.6
Heptano	11	15	14	13	23	20	20	19	3	8	5	- 40.6
Hexano	66	66	53	56	54	46	51	45	5	22	37	67.2
Hidrógeno	162	184	167	161	148	110	159	128	20	61	87	42.9
Nitrógeno	112	118	117	106	135	149	167	165	164	172	176	2.2
Oxígeno	418	433	447	410	455	445	460	447	418	434	441	1.6
Pentanos	-	-	-	112	89	139	316	189	4	169	213	26.2
CPDI ^c	-	-	-	-	-	-	30	18	17	22	21	- 4.6
Otros	236	232	257	357	389	466	704	494	46	206	448	117.3
Petrolíferos	42	30	24	447	480	391	610	451	26	321	225	- 29.8
Gas nafta	42	30	24	-	38	29	27	29	-	-	1	-
Nafta pesada	-	-	-	194	147	86	99	60	3	32	28	- 14.6
Gasolina Base Octano	-	-	-	-	-	89	356	264	9	191	197	3.4
Gasolina amorfa	-	-	-	253	296	186	127	98	14	98	-	-

a. A partir de septiembre 2013, inicia operaciones la Compañía Petroquímica Mexicana de Vinilo (PMV).
b. Incluye aditivos para gasolina sin plomo, depresores de congelación, desemulsionantes, desparafinantes, inhibidores de corrosión, reductores de tensión superficial y supresores de humo.
c. Corriente de Producción Destinada a Incineración.

Elaboración de productos petroquímicos, 2014



5.3 Elaboración de productos petroquímicos por complejo
miles de toneladas

												Variación 2014/2013
	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	(%)
Total	6 223	6 219	6 572	7 497	7 841	7 587	8 943	8 155	6 367	7 339	7 238	-1.4
Cangrejera	2 747	2 817	2 698	3 239	3 207	3 192	3 934	3 364	1 285	2 506	3 085	23.1
Cosoleacaque	1 503	1 161	1 319	1 748	2 059	1 871	2 122	2 028	2 196	2 174	2 078	-4.4
Morelos	1 470	1 533	1 553	1 482	1 824	1 833	2 111	1 919	1 994	2 013	1 897	-5.7
Pajaritos ^a	222	529	865	966	697	680	751	685	733	481	-	-
Independencia	175	94	99	23	55	11	26	159	159	165	177	7.1
Tula	43	28	38	10	-	-	-	-	-	-	-	-
Escolín	63	58	-	27	-	-	-	-	-	-	-	-

a. Las plantas de etileno y cloruro de vinilo (clorados III) pertenecieron a Pemex hasta septiembre de 2013.



5.4 Valor de las ventas internas de productos petroquímicos
 millones de pesos

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Variación 2014/2013 (%)
Total ^a	16 412.9	19 727.4	20 366.2	21 424.2	25 823.6	19 329.3	24 738.4	28 853.7	27 761.0	26 525.3	28 293.6	6.7
Derivados del metano	2 168.2	2 543.7	2 685.9	3 124.9	5 438.8	3 895.0	4 454.9	5 956.0	6 562.6	6 059.9	5 964.0	-1.6
Amoniaco	1 895.7	2 178.6	2 174.9	2 638.9	4 882.7	3 576.5	3 995.6	5 332.1	5 833.1	5 256.4	5 117.4	-2.6
Anhídrido carbónico	54.1	55.2	42.9	60.3	60.5	53.5	69.3	67.6	64.2	69.5	71.1	2.2
Metanol	218.4	309.9	468.0	425.7	495.6	265.1	390.0	556.3	665.3	733.9	775.5	5.7
Derivados del etano	8 327.1	10 266.8	11 240.6	11 742.2	14 137.8	11 983.9	15 814.8	16 539.6	16 945.1	15 566.0	16 208.4	4.1
Acetaldehído	13.6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cloruro de vinilo	591.9	1 388.3	1 623.1	1 638.1	1 264.6	1 103.7	1 554.5	1 533.7	1 725.4	906.3	-	-
Dicloroetano	0.1	0.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Etileno	316.4	381.9	430.6	330.2	492.1	95.0	43.5	54.7	66.1	62.0	64.8	4.5
Glicoles etilénicos	1 130.1	888.8	1 136.3	1 621.1	2 037.0	1 216.6	2 042.9	2 251.8	2 218.8	2 352.2	2 054.5	-12.7
Óxido de etileno	1 767.5	2 151.0	2 212.2	1 810.1	2 352.2	1 563.7	2 206.3	2 224.9	2 123.5	2 271.4	2 470.5	8.8
Polietileno A.D.	1 537.9	1 859.4	2 068.2	1 938.9	2 362.9	2 089.1	2 636.2	2 657.0	2 792.5	2 580.5	3 200.2	24.0
Polietileno B.D.	2 969.5	3 597.2	3 770.1	4 403.8	5 629.0	5 915.6	7 331.3	7 817.6	8 018.8	7 393.6	8 418.4	13.9
Aromáticos y derivados	4 654.9	5 563.8	5 831.5	5 898.5	5 335.1	2 704.0	2 718.8	4 387.0	2 979.4	3 641.4	4 427.5	21.6
Aromina 100	38.1	51.8	83.7	89.8	128.8	131.5	149.3	169.8	9.9	70.2	219.7	213.0
Benceno	2.4	62.6	19.4	13.7	22.0	29.0	30.3	34.1	23.4	7.8	28.2	260.2
Estireno	1 671.3	1 712.8	1 618.2	1 738.9	1 807.0	1 146.7	919.4	2 109.2	555.4	1 451.5	2 211.5	52.4
Fluxoil	5.9	6.5	3.9	4.5	-	-	-	-	-	-	-	-
Ortoxileno	162.8	259.4	259.3	305.7	231.9	-	-	-	-	-	-	-
Paraxileno	1 698.9	2 198.0	2 344.4	2 294.6	1 611.4	-	-	-	-	-	-	-
Tolueno	735.6	829.7	990.6	963.5	1 015.7	962.2	1 057.3	1 251.0	1 464.1	1 260.6	1 152.6	-8.6
Xilenos	340.0	443.1	512.0	487.8	518.3	434.5	562.6	823.0	926.6	851.4	815.5	-4.2
Propileno y derivados	1 116.9	1 087.3	339.8	346.8	386.6	400.5	1 384.4	1 467.1	1 134.8	1 212.1	1 602.6	32.2
Ácido cianhídrico	-	-	-	-	-	0.6	7.2	4.4	2.5	3.9	6.3	63.0
Acrilonitrilo	879.0	815.3	20.6	21.5	4.2	195.4	1 081.3	952.4	718.2	721.9	1 134.3	57.1
Propileno	237.9	271.9	319.2	325.3	382.4	204.5	295.9	510.3	414.1	486.3	462.0	-5.0
Otros ^b	145.8	265.9	268.4	311.8	525.3	345.9	365.6	503.9	139.1	45.9	91.2	98.7

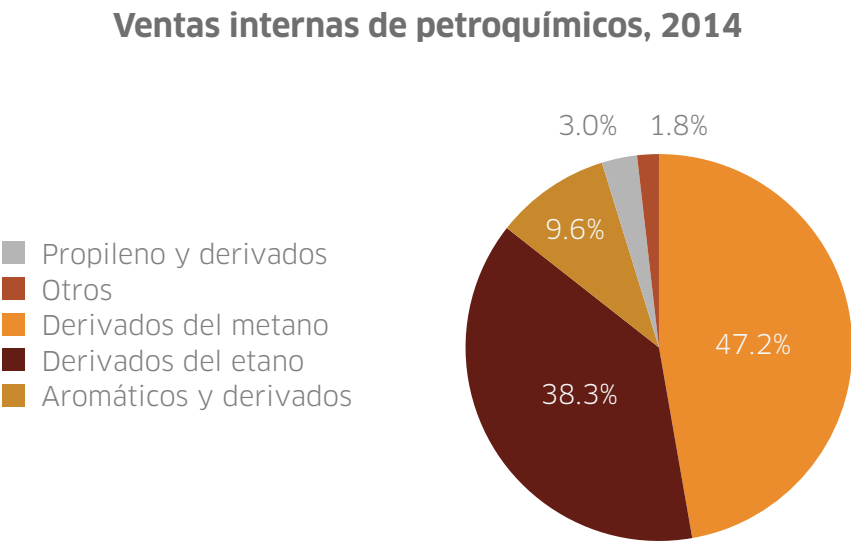
a. No incluye IVA.
 b. Incluye aceite lámparas, ácido muriático, álicos, butadieno, cera polietilénica, citrolina, gasnafta, gasolvente, impregnante, naft pesada catalítica, gasolina incolora, petróleo incoloro, refinado ligero, tetracloruro de carbono, isohexano, nitrógeno y oxígeno.



5.5 Volumen de las ventas internas de productos petroquímicos
 miles de toneladas

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Variación 2014/2013 (%)
Total	2 351	2 480	2 488	2 684	2 784	2 695	2 811	2 824	2 678	2 622	2 562	-2.3
Derivados del metano	813	838	839	1 023	1 197	1 237	1 234	1 256	1 213	1 232	1 210	-1.7
Amoniaco	584	587	600	714	826	895	825	833	812	842	835	-0.8
Anhidrido carbónico	163	161	131	223	288	270	325	309	293	290	264	-8.8
Metanol	67	90	108	86	83	73	84	114	108	100	111	10.7
Derivados del etano	881	952	1 066	1 076	1 092	1 108	1 204	1 172	1 192	1 088	982	-9.7
Acetaldehído	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cloruro de vinilo	82	177	214	231	161	163	185	170	186	103	-	-
Dicloroetano	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Etileno	45	43	39	32	36	10	3	4	4	4	4	-4.0
Glicoles etilénicos	128	103	141	169	191	152	197	167	172	181	166	-8.3
Óxido de etileno	200	222	243	196	212	181	235	241	229	243	240	-1.4
Polietileno A.D.	162	150	153	146	153	168	175	162	160	147	159	8.6
Polietileno B.D.	260	258	276	302	339	433	409	427	441	410	413	0.9
Aromáticos y derivados	521	558	489	476	389	248	208	265	161	197	247	25.0
Aromina 100	5	6	8	8	10	12	12	10	1	4	14	244.2
Benceno	...	8	2	1	2	3	2	2	1	...	1	253.6
Estireno	141	136	122	124	117	99	57	121	28	71	109	53.6
Fluxoil	4	4	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-
Ortoxileno	21	31	26	28	19	-	-	-	-	-	-	-
Paraxileno	201	221	183	184	113	-	-	-	-	-	-	-
Tolueno	101	100	99	86	85	93	89	81	81	74	71	-3.8
Xilenos	47	53	49	44	43	41	47	51	50	48	51	6.7
Propileno y derivados	106	83	30	30	25	37	78	70	62	64	76	18.7
Ácido cianhídrico	-	-	-	-	-	1	6	4	3	3	4	40.6
Acrilonitrilo	75	57	1	1	...	11	54	39	33	33	48	44.7
Propileno	31	26	29	29	25	25	18	26	26	28	24	-14.6
Otros ^a	30	48	64	79	81	65	87	61	49	41	46	13.4

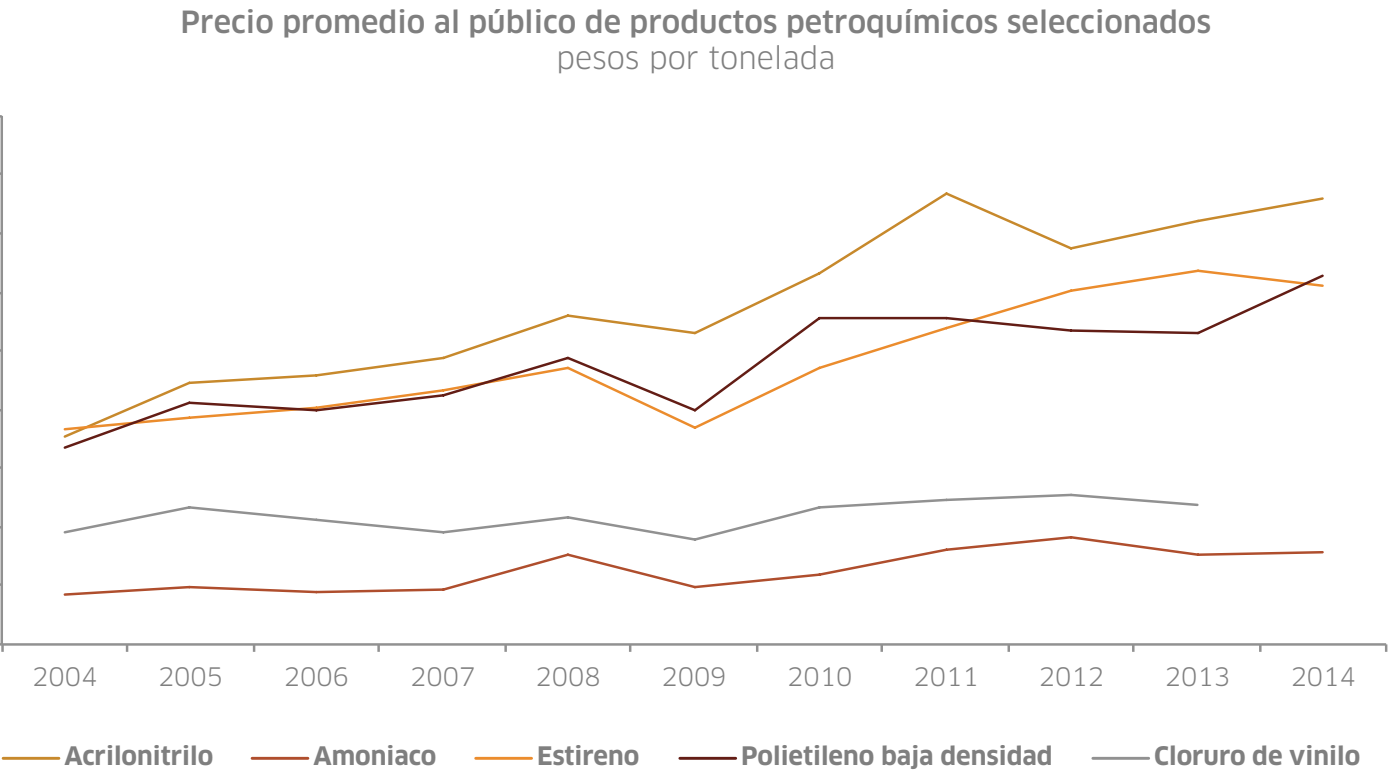
a. Incluye aceite lámparas, ácido muriático, álicos, butadieno, cera polietilénica, citrolina, gasnafta, gasolvente, impregnante, nafta pesada catalítica, gasolina incolora, petróleo incoloro, refinado ligero, tetracloruro de carbono, isohexano, nitrógeno y oxígeno.



5.6 Precio promedio al público de productos petroquímicos seleccionados ^a pesos por tonelada

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Acrilonitrilo	14 157.74	17 877.27	18 363.68	19 481.76	22 474.70	21 185.77	25 241.51	30 696.07	27 059.49	28 834.57	30 327.34
Amoniaco	3 368.54	3 821.70	3 607.90	3 680.05	6 179.14	3 933.81	4 758.52	6 485.31	7 336.92	6 129.08	6 352.85
Cloruro de vinilo	7 605.36	9 391.10	8 430.83	7 684.10	8 607.76	7 144.72	9 344.57	9 917.39	10 194.26	9 545.72 ^b	-
Estireno	14 656.19	15 459.45	16 088.82	17 230.05	18 917.49	14 829.32	18 772.65	21 472.80	24 052.39	25 430.51	24 456.18
Monoetilenglicol, GF	9 829.28	10 575.21	10 100.22	12 350.00	11 893.49	9 791.05	12 655.59	16 456.05	15 826.17	15 755.99	14 720.56
Hexano	5 633.58	8 397.32	10 211.45	9 246.02	13 658.05	11 555.82	12 538.50	14 798.59	19 373.73	16 455.01	13 157.80
Polietileno A.D.	10 896.08	14 438.62	15 935.34	15 740.79	17 999.30	14 419.14	17 496.50	19 241.61	20 245.33	20 693.87	24 160.67
Polietileno B.D.	13 342.24	16 385.42	15 914.55	16 926.10	19 488.87	16 031.77	22 201.13	22 298.14	21 447.32	21 214.99	25 125.02
Polietileno lineal B.D.	-	-	15 001.01	15 492.15	17 815.41	15 080.85	18 922.96	20 087.66	20 494.71	20 458.97	23 646.19
Tolueno	7 453.91	8 957.47	10 253.91	11 729.38	12 467.26	10 810.36	12 412.08	16 174.26	19 040.87	17 752.75	17 004.89

a. Excluye IVA.
b. Promedio enero-noviembre ya que a partir de diciembre se dejó de emitir este precio.
Nota:
 Ver explicación de Precios al Público en el glosario.



06 Comercio Internacional

- 6.1 Comercio exterior de hidrocarburos y sus derivados
- 6.2 Valor de las exportaciones de petróleo crudo por destino geográfico
- 6.3 Volumen de las exportaciones de petróleo crudo por destino geográfico
- 6.4 Exportaciones de petróleo crudo por país de destino
- 6.5 Precio promedio de petróleo crudo exportado
- 6.6 Precio promedio de petróleo crudo exportado por destino geográfico
- 6.7 Comercio exterior de productos petrolíferos y gas natural seco
- 6.8 Comercio exterior de productos petroquímicos

Países exportadores de petróleo crudo	2013
miles de barriles diarios	
Arabia Saudita	7 571
Rusia	4 710
Emiratos Árabes Unidos	2 701
Irak	2 390
Nigeria	2 193
Kuwait	2 058
Canadá	2 018
Venezuela	1 937
Angola	1 669
Irán	1 215
Noruega	1 198
México	1 189

Fuente: OPEP (Annual Statistical Bulletin 2014) y Petróleos Mexicanos.

6.1 Comercio exterior de hidrocarburos y sus derivados

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Variación 2014/2013 (%)
millones de dólares												
Exportaciones netas	17 856.4	22 339.1	27 380.3	25 643.5	26 069.2	16 404.9	19 577.1	25 054.3	20 976.4	20 251.5	13 018.6	- 35.7

Exportaciones	23 421.6	31 702.6	38 671.9	42 581.6	49 543.3	30 513.6	41 025.8	55 858.9	52 075.3	48 581.9	41 464.7	- 14.6
Petróleo crudo	21 257.9	28 329.4	34 706.8	37 937.5	43 341.5	25 605.4	35 985.4	49 379.6	46 852.4	42 711.3	35 855.7	- 16.1
Olmeca	3 187.9	4 246.2	5 443.4	4 469.1	4 712.2	3 444.8	6 149.1	8 133.0	7 753.7	3 883.9	3 124.3	- 19.6
Istmo	380.9	1 569.6	1 427.9	1 049.9	683.1	327.4	2 148.9	3 849.1	3 904.4	3 925.7	4 563.6	16.2
Maya	17 689.2	22 513.5	27 835.4	32 418.5	37 946.3	21 833.2	27 687.3	37 397.6	35 194.2	34 901.7	28 167.9	- 19.3
Condensados	17.8	40.4	23.7	-	-	-	-	23.9	181.9	169.8	54.1	- 68.2
Gas natural seco	-	78.9	71.8	350.5	316.3	103.5	31.9	1.6	0.6	2.8	4.8	73.6
Petrolíferos	1 929.2	2 951.0	3 570.8	4 051.5	5 536.8	4 657.4	4 764.0	6 193.6	4 757.4	5 527.1	5 418.4	- 2.0
Petroquímicos	216.7	302.9	298.7	242.1	348.6	147.3	244.6	260.2	283.0	171.0	131.6	- 23.0

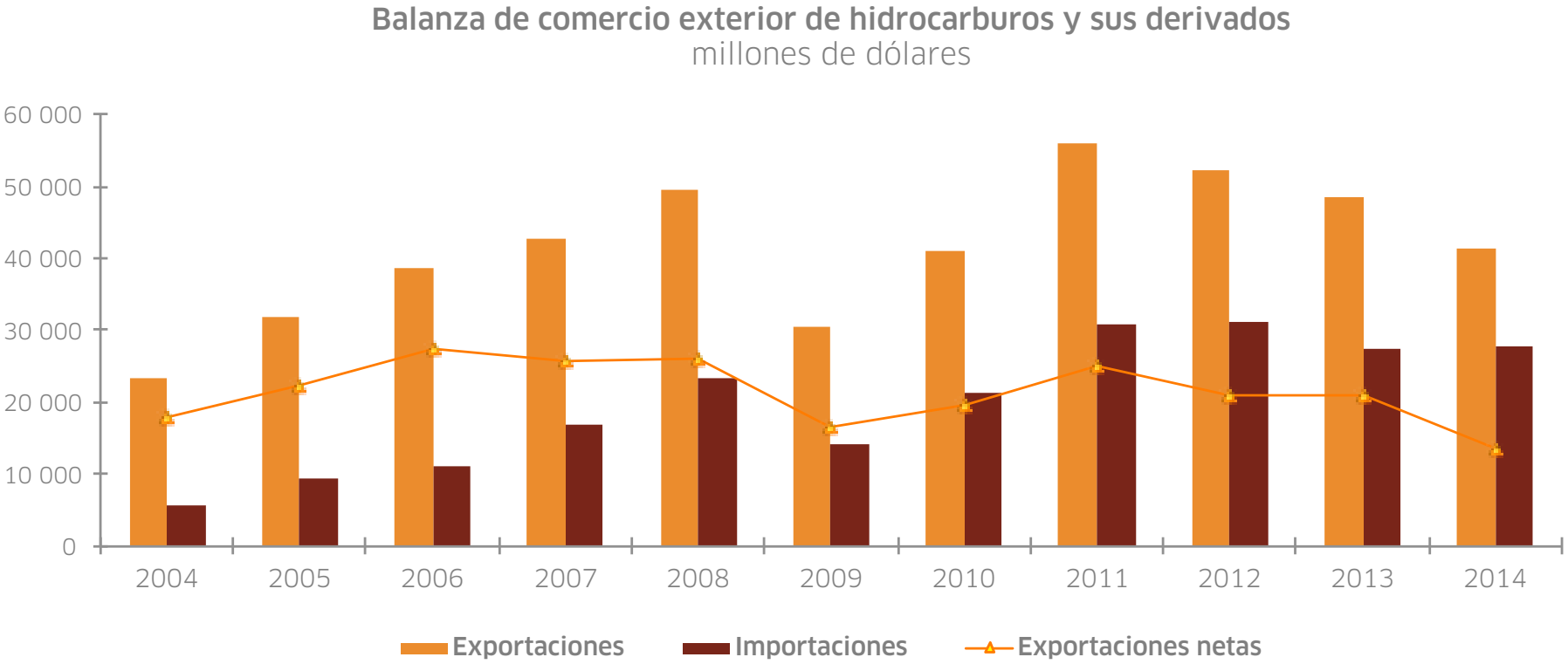
Importaciones	5 565.2	9 363.5	11 291.6	16 938.2	23 474.1	14 108.7	21 448.8	30 804.6	31 098.9	28 330.4	28 446.1	0.4
Gas natural seco	1 715.1	1 397.9	1 134.5	995.7	1 423.6	632.8	939.2	1 272.2	1 216.2	2 495.3	2 819.3	13.0
Petrolíferos	3 791.6	7 858.7	10 028.8	15 797.5	21 892.8	13 307.8	20 335.4	29 407.6	29 630.9	25 706.2	25 458.7	- 1.0
Petroquímicos	58.4	106.8	128.2	145.0	157.7	168.1	174.2	124.7	251.8	128.9	168.1	30.5

miles de barriles diarios												
Exportaciones												
Petróleo crudo	1 870.3	1 817.1	1 792.7	1 686.2	1 403.4	1 222.1	1 360.5	1 337.8	1 255.5	1 188.8	1 142.3	- 3.9
Olmeca	221.4	215.8	230.6	172.7	129.6	143.5	211.7	202.9	193.7	98.6	91.2	- 7.5
Istmo	27.4	81.0	68.3	41.1	23.0	14.2	74.9	99.3	99.4	102.7	133.7	30.1
Maya	1 621.6	1 520.3	1 493.8	1 472.3	1 250.8	1 064.5	1 074.0	1 035.6	962.4	987.4	917.4	- 7.1
Condensados	1.5	2.2	1.1	-	-	-	-	0.7	5.5	5.1	1.9	- 62.3
Gas natural seco (MMpcd)	-	23.9	32.7	138.7	107.4	66.5	19.3	1.3	0.9	3.1	4.1	34.4
Petrolíferos	151.5	184.9	186.9	179.7	192.0	243.4	192.8	184.0	141.9	176.3	199.3	13.0
Petroquímicos (Mt)	914.3	867.2	817.5	692.6	586.6	741.3	676.5	458.0	602.1	614.3	405.9	- 33.9

Importaciones												
Gas natural seco (MMpcd)	765.6	480.4	450.9	385.6	447.1	422.0	535.8	790.8	1 089.3	1 289.7	1 357.8	5.3
Petrolíferos ^a	234.2	333.7	368.9	494.6	552.5	519.2	627.3	678.2	670.8	602.9	640.6	6.3
Petroquímicos (Mt)	104.7	238.6	253.8	270.0	249.8	388.2	268.2	101.3	190.1	74.1	85.3	15.0

a. No incluye retorno de productos por concepto de maquila de crudo.





6.2 Valor de las exportaciones de petróleo crudo por destino geográfico
millones de dólares

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Variación 2014/2013 (%)
Total	21 257.9	28 329.4	34 706.8	37 937.5	43 341.5	25 605.4	35 985.4	49 379.6	46 852.4	42 711.3	35 855.7	- 16.1
América	19 002.5	24 856.4	30 958.8	33 236.1	38 186.8	22 435.9	31 100.5	41 745.2	37 051.1	32 125.0	26 188.1	- 18.5
Estados Unidos	17 032.3	22 224.6	28 025.9	30 126.2	35 455.7	21 712.9	30 034.9	40 288.6	35 654.8	30 749.7	25 012.8	- 18.7
Otros	1 970.3	2 631.9	2 933.0	3 109.8	2 731.1	723.0	1 065.6	1 456.7	1 396.3	1 375.4	1 175.3	- 14.5
Europa	1 886.5	2 969.2	3 174.0	3 858.4	4 318.6	2 400.5	3 408.6	4 887.5	6 610.9	6 472.4	6 736.6	4.1
Lejano Oriente	368.9	486.7	573.9	843.0	836.1	769.1	1 476.3	2 746.9	3 190.3	4 113.9	2 931.0	- 28.8
Africa	-	17.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Olmeca	3 187.9	4 246.2	5 443.4	4 469.1	4 712.2	3 444.8	6 149.1	8 133.0	7 753.7	3 883.9	3 124.3	- 19.6
América	3 187.9	4 246.2	5 443.4	4 469.1	4 712.2	3 444.8	6 149.1	8 133.0	7 753.7	3 883.9	1 373.0	- 64.6
Estados Unidos	2 928.1	3 850.1	5 033.0	4 140.7	4 213.4	3 265.2	5 792.1	7 689.4	7 376.2	3 558.2	1 174.1	- 67.0
Otros	259.8	396.1	410.4	328.4	498.8	179.7	357.0	443.5	377.5	325.7	198.9	- 38.9
Europa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 591.8	-
Lejano Oriente	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	159.5	-

Istmo	380.9	1 569.6	1 427.9	1 049.9	683.1	327.4	2 148.9	3 849.1	3 904.4	3 925.7	4 563.6	16.2
América	274.0	1 033.6	1 311.2	868.0	492.5	197.8	1 566.9	3 249.1	2 335.1	2 498.6	3 236.1	29.5
Estados Unidos	73.3	579.3	665.3	197.5	150.5	58.2	1 349.0	2 876.4	2 058.2	2 124.0	2 831.8	33.3
Otros	200.8	454.3	645.9	670.6	342.0	139.7	217.9	372.7	276.9	374.6	404.3	7.9
Europa	106.8	515.4	116.7	181.8	190.6	129.6	513.4	343.9	1 362.6	1 427.1	1 110.5	- 22.2
Lejano Oriente	-	20.6	-	-	-	-	68.6	256.1	206.8	-	217.0	-

Maya	17 689.2	22 513.5	27 835.4	32 418.5	37 946.3	21 833.2	27 687.3	37 397.6	35 194.2	34 901.7	28 167.9	- 19.3
América	15 540.6	19 576.6	24 204.2	27 899.0	32 982.2	18 793.2	23 384.5	30 363.2	26 962.3	25 742.5	21 579.0	- 16.2
Estados Unidos	14 030.9	17 795.2	22 327.6	25 788.1	31 091.9	18 389.5	22 893.7	29 722.7	26 220.4	25 067.5	21 006.9	- 16.2
Otros	1 509.7	1 781.4	1 876.7	2 110.9	1 890.3	403.7	490.7	640.4	741.9	675.0	572.1	- 15.3
Europa	1 779.6	2 453.7	3 057.3	3 676.5	4 128.1	2 270.9	2 895.2	4 543.6	5 248.4	5 045.3	4 034.4	- 20.0
Lejano Oriente	368.9	466.1	573.9	843.0	836.1	769.1	1 407.7	2 490.8	2 967.2	4 113.9	2 554.5	- 37.9
Africa	-	17.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



6.3 Volumen de las exportaciones de petróleo crudo por destino geográfico
miles de barriles diarios

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Variación 2014/2013 (%)
Total	1 870.3	1 817.1	1 792.7	1 686.2	1 403.4	1 222.1	1 360.5	1 337.8	1 255.5	1 188.8	1 142.3	- 3.9
América	1 655.6	1 589.1	1 589.9	1 487.6	1 223.1	1 083.5	1 178.7	1 133.2	994.1	893.8	827.5	- 7.4
Estados Unidos	1 482.0	1 424.7	1 441.9	1 351.5	1 142.9	1 049.0	1 139.5	1 094.9	957.1	856.9	792.3	- 7.5
Otros	173.6	164.4	148.0	136.1	80.2	34.5	39.2	38.3	37.0	36.9	35.2	- 4.5
Europa	178.4	193.9	170.8	163.3	145.3	104.1	127.6	130.8	176.1	178.7	214.6	20.1
Lejano Oriente	36.3	32.8	32.0	35.2	34.9	34.5	54.3	73.7	85.3	116.3	100.1	- 14.0
Africa	-	1.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Olmecca	221.4	215.8	230.6	172.7	129.6	143.5	211.7	202.9	193.7	98.6	91.2	- 7.5
América	221.4	215.8	230.6	172.7	129.6	143.5	211.7	202.9	193.7	98.6	40.3	- 59.1
Estados Unidos	202.4	195.9	213.6	160.1	115.2	136.2	199.6	192.2	184.2	90.2	35.0	- 61.2
Otros	19.0	19.9	17.0	12.6	14.3	7.3	12.1	10.7	9.4	8.4	5.3	- 36.9
Europa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	46.8	-
Lejano Oriente	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.1	-

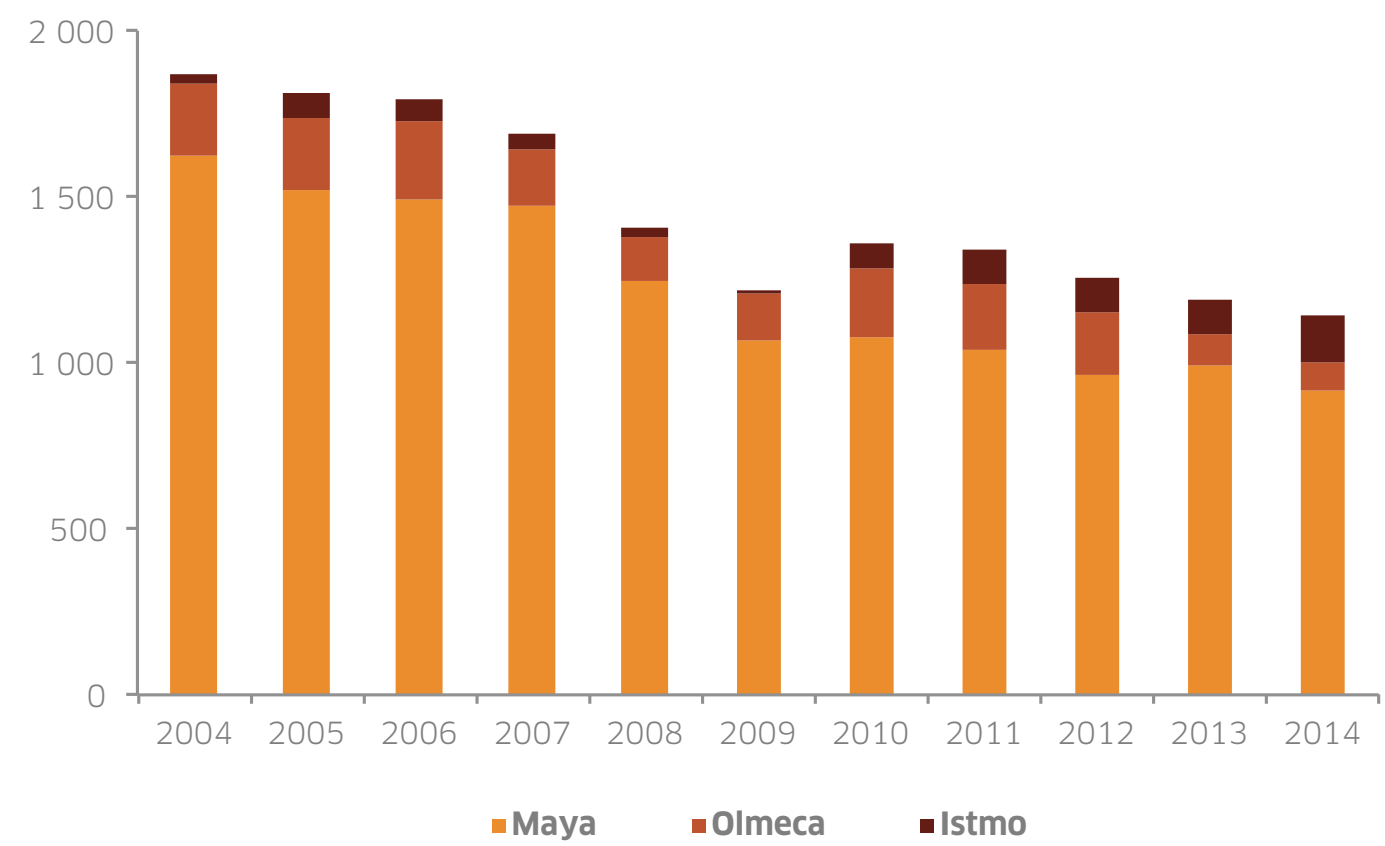
Istmo	27.4	81.0	68.3	41.1	23.0	14.2	74.9	99.3	99.4	102.7	133.7	30.1
América	19.0	52.5	62.7	35.0	15.5	8.7	54.5	84.3	60.6	66.2	96.8	46.2
Estados Unidos	5.5	29.4	31.6	7.6	5.6	2.1	46.6	74.5	53.5	56.7	84.4	48.9
Otros	13.5	23.0	31.1	27.4	9.9	6.5	7.8	9.8	7.1	9.6	12.4	30.1
Europa	8.3	27.2	5.6	6.1	7.5	5.5	18.1	8.5	33.9	36.5	31.2	- 14.5
Lejano Oriente	-	1.2	-	-	-	-	2.3	6.4	5.0	-	5.6	-

Maya	1 621.6	1 520.3	1 493.8	1 472.3	1 250.8	1 064.5	1 074.0	1 035.6	962.4	987.4	917.4	- 7.1
América	1 415.2	1 320.8	1 296.6	1 279.9	1 078.1	931.3	912.5	846.0	739.8	728.9	690.4	- 5.3
Estados Unidos	1 274.0	1 199.3	1 196.7	1 183.8	1 022.1	910.6	893.3	828.2	719.4	710.0	672.9	- 5.2
Otros	141.1	121.5	99.9	96.1	56.0	20.7	19.2	17.8	20.4	18.9	17.5	- 7.6
Europa	170.1	166.6	165.2	157.2	137.8	98.7	109.5	122.3	142.3	142.2	136.6	- 3.9
Lejano Oriente	36.3	31.5	32.0	35.2	34.9	34.5	51.9	67.3	79.9	116.3	90.3	- 22.4
Africa	-	1.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-





Volumen de las exportaciones de petróleo crudo
miles de barriles diarios



6.4 Exportaciones de petróleo crudo por país de destino ^a
miles de barriles diarios

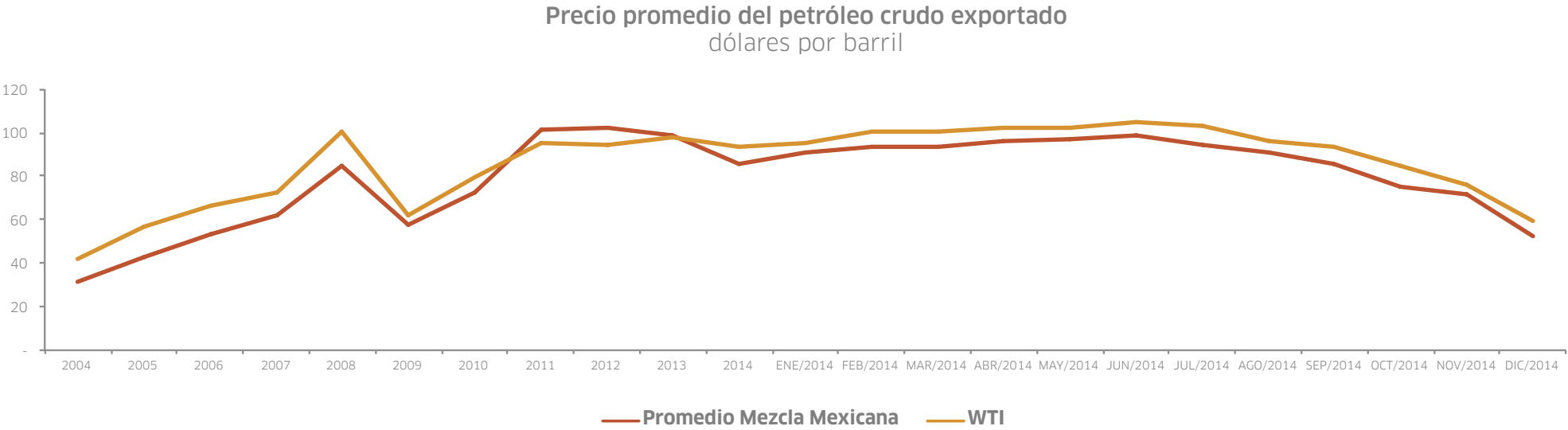
	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Variación 2014/2013 (%)
Total	1 870.3	1 817.1	1 792.7	1 686.2	1 403.4	1 222.1	1 360.5	1 337.8	1 255.5	1 188.8	1 142.3	- 3.9
Estados Unidos	1 482.0	1 424.7	1 441.9	1 351.5	1 142.9	1 049.0	1 139.5	1 094.9	957.1	856.9	792.3	- 7.5
España	149.5	160.8	144.3	125.1	122.9	93.1	115.6	110.8	166.0	170.6	162.6	- 4.7
India	36.3	32.8	32.0	35.2	34.9	34.5	27.8	37.1	75.4	97.2	80.5	- 17.1
Holanda	-	-	1.9	14.4	8.8	10.6	3.7	7.4	5.6	1.9	24.6	1 230.4
Canadá	28.1	38.2	36.3	30.6	26.0	22.4	23.9	20.5	22.8	22.4	20.5	- 8.3
China	-	-	-	-	-	-	26.4	36.6	9.9	19.2	13.9	- 27.4
Portugal	12.5	17.7	12.5	10.0	2.5	-	5.2	5.4	2.7	-	-	-
Antillas Holandesas	116.5	95.8	75.0	70.0	33.8	2.7	-	-	-	-	-	-
Israel	3.6	4.4	3.6	3.6	4.8	0.5	-	-	-	-	-	-
Inglaterra	12.2	10.9	7.8	10.1	5.0	-	-	-	-	-	-	-
Otros	29.7	31.8	37.3	35.5	21.8	9.4	18.4	25.0	16.0	20.7	47.7	130.5

a. No incluye la exportación temporal de petróleo crudo para procesamiento.



6.5 Precio promedio de petróleo crudo exportado

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Variación 2014/2013 (%)
dólares por barril												
Precio promedio	31.05	42.71	53.04	61.64	84.38	57.40	72.46	101.13	101.96	98.44	86.00	- 12.6
Olmecca	39.34	53.91	64.67	70.89	99.37	65.79	79.58	109.83	109.39	107.92	93.83	- 13.1
Istmo	38.04	53.11	57.29	69.92	81.09	63.38	78.63	106.22	107.28	104.69	93.54	- 10.7
Maya	29.82	40.61	51.10	60.38	82.92	56.22	70.65	98.97	99.99	96.89	84.36	- 12.9
dólares de 2014 por barril												
Precio promedio	38.91	51.77	62.28	70.37	92.77	63.33	78.66	106.42	105.12	100.05	86.00	- 4.8
Olmecca	49.29	65.34	75.93	80.93	109.25	72.59	86.39	115.58	112.78	109.66	93.83	- 2.8
Istmo	47.67	64.37	67.27	79.82	89.15	69.93	85.36	111.78	110.60	106.45	93.54	- 3.8
Maya	37.37	49.23	60.00	68.94	91.16	62.04	76.69	104.15	103.09	98.48	84.36	- 4.5



6.6 Precio promedio de petróleo crudo exportado por destino geográfico
dólares por barril

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Total	31.05	42.71	53.04	61.64	84.38	57.40	72.46	101.13	101.96	98.44	86.00
América	31.36	42.85	53.35	61.21	85.30	56.73	72.29	100.93	101.84	98.48	86.70
Estados Unidos	31.40	42.74	53.25	61.07	84.76	56.71	72.21	100.81	101.79	98.32	86.49
Otros	31.01	43.85	54.29	62.58	93.01	57.41	74.48	104.22	103.16	102.19	91.45
Europa	28.89	41.96	50.92	64.74	81.18	63.15	73.20	102.35	102.56	99.25	85.99
Lejano Oriente	27.76	40.67	49.09	65.54	65.49	61.02	74.55	102.08	102.15	96.88	80.23
África	-	34.13	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Olmeca	39.34	53.91	64.67	70.89	99.37	65.79	79.58	109.83	109.39	107.92	93.83
América	39.34	53.91	64.67	70.89	99.37	65.79	79.58	109.83	109.39	107.92	93.36
Estados Unidos	39.52	53.84	64.57	70.87	99.90	65.68	79.52	109.61	109.40	108.09	91.94
Otros	37.39	54.58	65.98	71.17	95.15	67.80	80.57	113.82	109.17	106.09	102.76
Europa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	93.14
Lejano Oriente	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	106.27

Istmo	38.04	53.11	57.29	69.92	81.09	63.38	78.63	106.22	107.28	104.69	93.54
América	39.35	53.95	57.28	67.89	87.00	62.45	78.83	105.59	105.29	103.38	91.58
Estados Unidos	36.13	53.91	57.60	71.17	73.36	74.49	79.26	105.73	105.18	102.71	91.95
Otros	40.67	54.01	56.96	66.98	94.76	58.51	76.31	104.55	106.08	107.36	89.06
Europa	35.04	51.82	57.38	81.58	68.97	64.86	77.76	110.27	109.94	107.07	97.49
Lejano Oriente	-	45.73	-	-	-	-	80.72	109.10	113.40	-	105.26

Maya	29.82	40.61	51.10	60.38	82.92	56.22	70.65	98.97	99.99	96.89	84.36
América	30.02	40.66	51.21	59.78	83.62	55.31	70.22	98.36	99.66	96.82	85.77
Estados Unidos	30.11	40.71	51.18	59.75	83.15	55.36	70.23	98.36	99.67	96.79	85.66
Otros	29.23	40.17	51.47	60.20	92.16	53.43	69.89	98.30	99.36	97.85	89.72
Europa	28.59	40.34	50.70	64.08	81.85	63.15	72.44	101.79	100.80	97.24	80.91
Lejano Oriente	27.76	40.48	49.09	65.54	65.49	61.02	74.27	101.41	101.47	96.88	79.05
África	-	34.13	-	-	-	-	-	-	-	-	-



6.7 Comercio exterior de productos petrolíferos y gas natural seco

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Variación 2014/2013 (%)
millones de dólares												

Exportaciones netas	-3 559.8	-6 186.4	-7 497.0	-12 391.1	-17 463.3	-9 179.7	-16 478.7	-24 460.8	-25 907.1	-22 501.9	-22 800.7	1.3
---------------------	----------	----------	----------	-----------	-----------	----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----

Exportaciones	1 947.0	3 070.3	3 666.4	4 402.1	5 853.1	4 760.8	4 795.9	6 219.1	4 939.9	5 699.7	5 477.3	- 3.9
Gas licuado	3.5	24.3	36.8	20.7	3.0	13.9	2.2	35.4	2.7	4.0	25.0	530.0
Gasolinas	1 127.8	1 472.7	1 782.3	1 953.4	2 173.8	1 344.8	1 848.7	2 619.3	2 257.4	2 162.5	1 985.9	- 8.2
Turbosina	112.4	172.3	189.6	103.9	258.8	106.4	42.2	79.3	-	54.7	-	-
Diesel	102.7	17.1	46.3	196.0	220.0	104.7	13.5	-	-	-	-	-
Combustóleo	17.5	5.8	490.7	547.9	1 122.1	2 267.9	2 834.3	3 288.5	2 396.0	2 984.4	3 342.3	12.0
Asfaltos	2.0	2.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	580.9	1 296.8	1 048.9	1 229.8	1 759.3	819.6	23.1	195.0	283.2	491.3	119.3	- 75.7

Gas natural seco	-	78.9	71.8	350.5	316.3	103.5	31.9	1.6	0.6	2.8	4.8	73.6
------------------	---	------	------	-------	-------	-------	------	-----	-----	-----	-----	------

Importaciones ^a	5 506.8	9 256.7	11 163.4	16 793.1	23 316.4	13 940.6	21 274.6	30 679.8	30 847.1	28 201.5	28 278.0	0.3
Gas licuado	648.1	707.1	813.8	1 094.9	1 117.9	771.2	1 011.5	987.6	842.3	837.6	805.5	- 3.8
Propano	448.9	449.5	472.6	645.5	910.9	460.1	614.7	1 207.8	920.3	720.9	924.5	28.2
Gasolinas ^b	2 135.7	5 205.4	6 623.9	10 916.9	14 610.7	9 319.9	13 917.3	19 540.5	19 144.0	17 485.9	16 683.0	- 4.6
Diesel	60.3	600.6	1 262.6	1 960.8	3 378.9	1 381.6	3 861.7	6 506.7	6 600.2	5 155.4	5 859.2	13.7
Combustóleo	226.0	414.8	285.1	385.2	1 158.3	943.6	299.7	970.2	1 707.8	1 158.5	462.9	- 60.0
Otros	272.7	481.2	570.8	794.2	716.3	431.4	630.5	194.8	416.4	347.9	723.6	108.0

Gas natural seco	1 715.1	1 397.9	1 134.5	995.7	1 423.6	632.8	939.2	1 272.2	1 216.2	2 495.3	2 819.3	13.0
------------------	---------	---------	---------	-------	---------	-------	-------	---------	---------	---------	---------	------

a. No incluye el retorno de productos por concepto de maquila de crudo.
b. Incluye metil terbutil éter.



6.7 Comercio exterior de productos petrolíferos y gas natural seco (continuación)

												Variación 2014/2013 (%)
	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	
miles de barriles diarios												
Exportaciones netas	- 194.1	- 214.0	- 242.5	- 351.3	- 410.7	- 328.2	- 510.7	- 609.8	- 682.4	- 611.1	- 639.0	4.6
Exportaciones	152.9	190.6	192.8	200.2	207.8	253.3	195.6	184.9	147.6	181.9	201.9	11.0
Gas licuado	0.2	1.8	2.1	1.0	0.1	1.1	0.1	1.5	0.1	0.2	1.3	635.3
Gasolinas	76.2	79.0	86.6	79.7	68.8	71.4	67.7	75.2	69.4	66.8	66.0	- 1.2
Turbosina	6.8	6.9	6.3	3.4	5.7	4.2	1.3	1.8	-	1.2	-	-
Diesel	7.7	0.8	2.5	8.8	6.4	4.8	0.4	-	-	-	-	-
Combustóleo	2.6	0.8	35.6	33.6	59.0	120.7	122.3	100.9	69.7	95.2	128.8	35.3
Asfaltos	0.3	0.3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	59.0	97.3	54.8	53.2	51.9	41.2	1.0	5.5	8.2	18.2	5.2	- 71.6
Gas natural seco ^c	-	3.5	4.8	20.4	15.8	9.8	2.8	0.2	0.1	0.5	0.6	34.4
Importaciones ^a	347.1	404.5	435.4	551.5	618.5	581.4	706.3	794.8	829.9	793.1	840.8	6.0
Gas licuado	50.3	45.6	48.2	53.6	49.3	51.6	50.1	39.9	44.2	44.7	39.4	- 11.9
Propano	34.3	27.3	27.4	29.3	39.5	28.5	28.9	42.5	41.5	34.8	45.6	31.1
Gasolinas ^b	112.5	190.4	214.2	315.3	345.6	335.0	409.8	430.3	396.3	375.2	389.7	3.9
Diesel	2.9	21.4	40.5	52.7	68.0	47.7	108.0	135.7	133.6	107.1	132.9	24.1
Combustóleo	17.7	26.4	14.3	17.0	32.9	39.2	11.0	25.0	44.6	31.3	13.0	- 58.5
Otros	16.4	22.6	24.2	26.7	17.3	17.3	19.5	4.8	10.7	9.9	20.1	103.4
Gas natural seco ^c	112.9	70.8	66.5	56.8	65.9	62.2	79.0	116.6	160.6	190.1	200.2	5.3

a. No incluye el retorno de productos por concepto de maquila de crudo.
b. Incluye metil terbutil éter.
c. Equivalente a combustóleo.



6.8 Comercio exterior de productos petroquímicos

												Variación 2014/2013 (%)
	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	
millones de dólares												

Exportaciones netas	158.2	196.1	170.5	97.1	190.9	- 20.8	70.4	135.4	31.2	42.1	- 36.5	- 186.6
---------------------	-------	-------	-------	------	-------	--------	------	-------	------	------	--------	---------

Exportaciones	216.7	302.9	298.7	242.1	348.6	147.3	244.6	260.2	283.0	171.0	131.6	- 23.0
Acetaldehído	3.0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Acrilonitrilo	-	6.8	-	34.5	1.6	-	-	-	-	-	-	-
Amoniaco	10.3	-	9.6	15.1	58.1	-	35.2	20.0	62.6	18.8	-	-
Azufre	28.0	20.5	19.4	18.5	129.4	1.6	42.3	57.2	51.6	46.1	24.3	- 47.4
Benceno	7.5	28.0	21.2	7.7	-	-	51.2	4.3	-	7.2	7.3	1.7
Cera polietilénica	0.3	0.1	0.2	0.3	-	-	...	-	...	-	-	-
Estireno	16.8	11.3	18.5	15.3	-	-	3.3	17.6	-	15.3	13.4	- 12.6
Etileno	107.1	119.2	74.1	24.1	13.2	53.1	18.0	9.4	48.0	6.1	16.2	165.9
Glicoles etilénicos	8.7	43.1	23.3	3.7	0.7	0.6	0.1	0.6	0.9	0.4	0.5	8.3
Polietilenos	18.6	44.8	92.3	83.7	99.5	65.7	51.6	91.0	49.5	36.4	32.9	- 9.6
Otros	16.5	29.1	40.1	39.2	46.0	26.3	42.8	60.1	70.5	40.7	37.1	- 8.8

Importaciones	58.4	106.8	128.2	145.0	157.7	168.1	174.2	124.7	251.8	128.9	168.1	30.5
Amoniaco	3.5	21.5	18.6	10.2	4.5	34.1	28.1	-	-	-	-	-
Benceno	4.0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Polietilenos	11.2	6.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tolueno	8.0	2.4	8.8	13.7	34.8	31.1	-	-	77.2	11.2	12.0	7.2
Xilenos	11.9	17.0	30.2	29.6	31.6	24.4	-	7.9	81.6	24.2	3.5	- 85.7
Otros	19.9	59.7	70.7	91.6	86.8	78.4	146.1	116.9	93.0	93.5	152.7	63.4



6.8 Comercio exterior de productos petroquímicos (continuación)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Variación 2014/2013 (%)
miles de toneladas												

Exportaciones netas	809.6	628.6	563.7	422.6	336.7	353.1	408.4	356.6	412.0	540.1	320.6	- 40.6
---------------------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	--------

Exportaciones	914.3	867.2	817.5	692.6	586.6	741.3	676.5	458.0	602.1	614.3	405.9	- 33.9
Acetaldehído	6.7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Acrlonitrilo	-	6.1	-	23.4	1.1	-	-	-	-	-	-	-
Amoniaco	35.9	-	35.7	56.3	95.7	-	99.0	31.0	105.8	39.0	-	-
Azufre	607.3	493.9	484.2	439.3	367.3	522.0	414.5	297.2	358.7	483.6	310.4	- 35.8
Benceno	10.4	33.5	21.7	7.3	-	-	57.6	3.5	-	6.2	5.2	- 15.6
Cera polietilénica	0.9	0.2	0.7	0.8	-	-	...	-	...	-	-	-
Estireno	18.6	11.7	16.2	12.9	-	-	3.1	13.4	-	10.3	9.7	- 6.1
Etileno	154.8	163.6	79.9	24.4	10.1	97.0	18.5	8.9	50.9	6.0	14.7	142.7
Glicoles etilénicos	11.9	58.1	32.8	5.1	0.9	1.7	0.3	0.5	0.9	0.3	0.5	80.5
Polietilenos	23.9	46.6	89.4	73.4	68.8	74.8	45.6	70.8	43.2	28.7	23.6	- 17.7
Otros	43.8	53.3	57.0	49.6	42.7	45.8	37.8	32.7	42.6	40.1	41.8	4.2

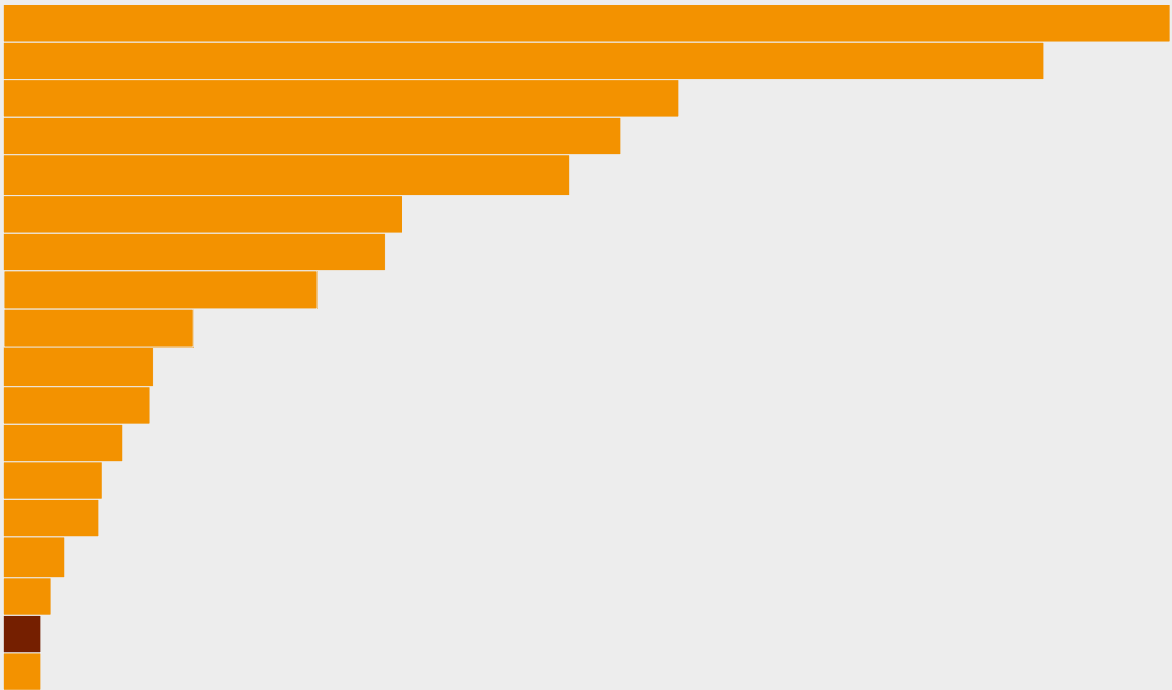
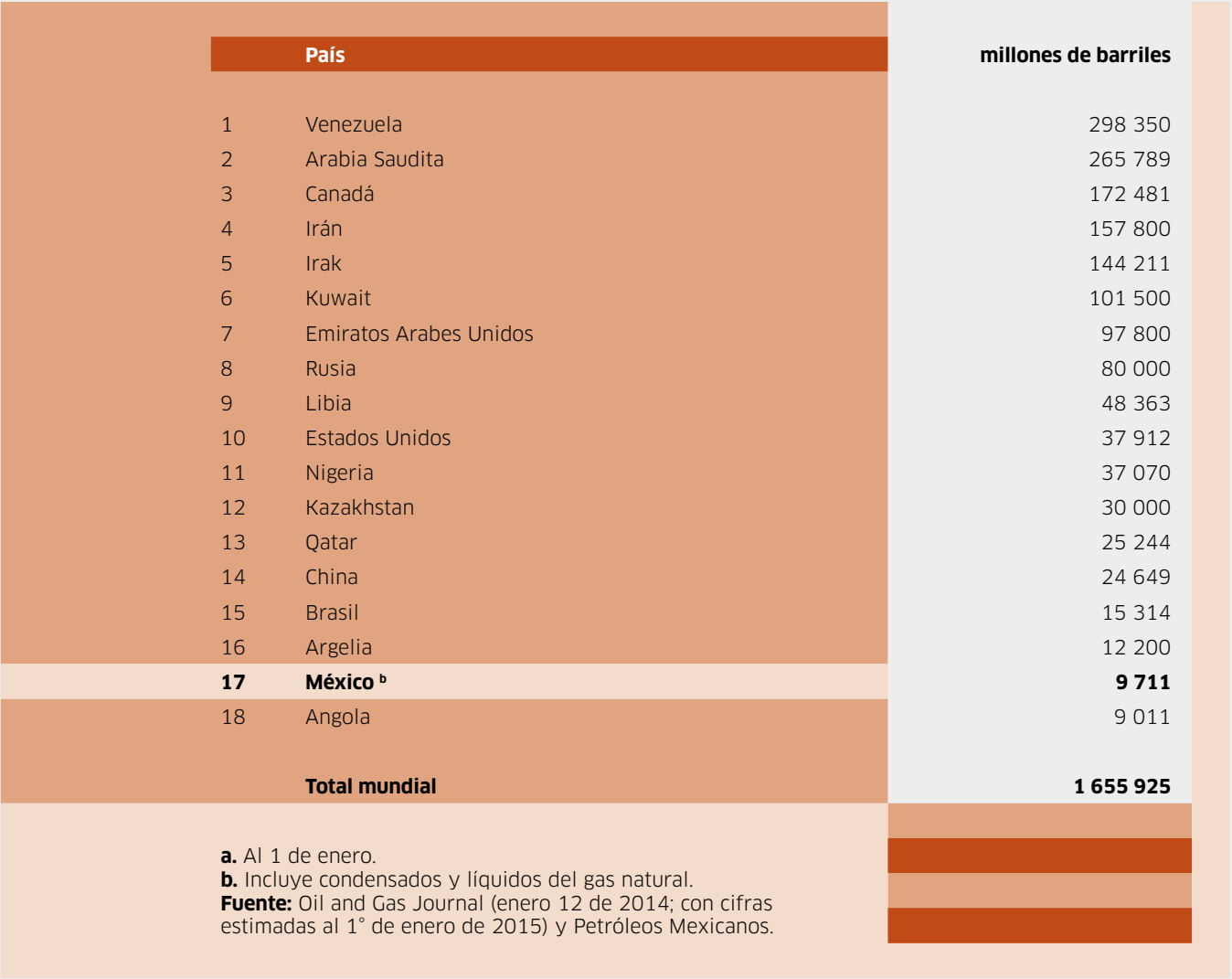
Importaciones	104.7	238.6	253.8	270.0	249.8	388.2	268.2	101.3	190.1	74.1	85.3	15.0
Amoniaco	11.0	56.0	50.7	27.0	29.3	107.9	63.8	-	-	-	-	-
Benceno	3.3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Polietilenos	9.9	4.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tolueno	10.2	3.7	9.2	15.0	36.8	42.1	-	-	59.6	8.4	10.5	24.8
Xilenos	18.5	22.8	33.2	31.8	29.7	31.8	-	6.3	62.2	18.0	3.0	- 83.3
Otros	51.8	151.8	160.6	196.2	154.1	206.3	204.3	95.0	68.3	47.7	71.8	50.5

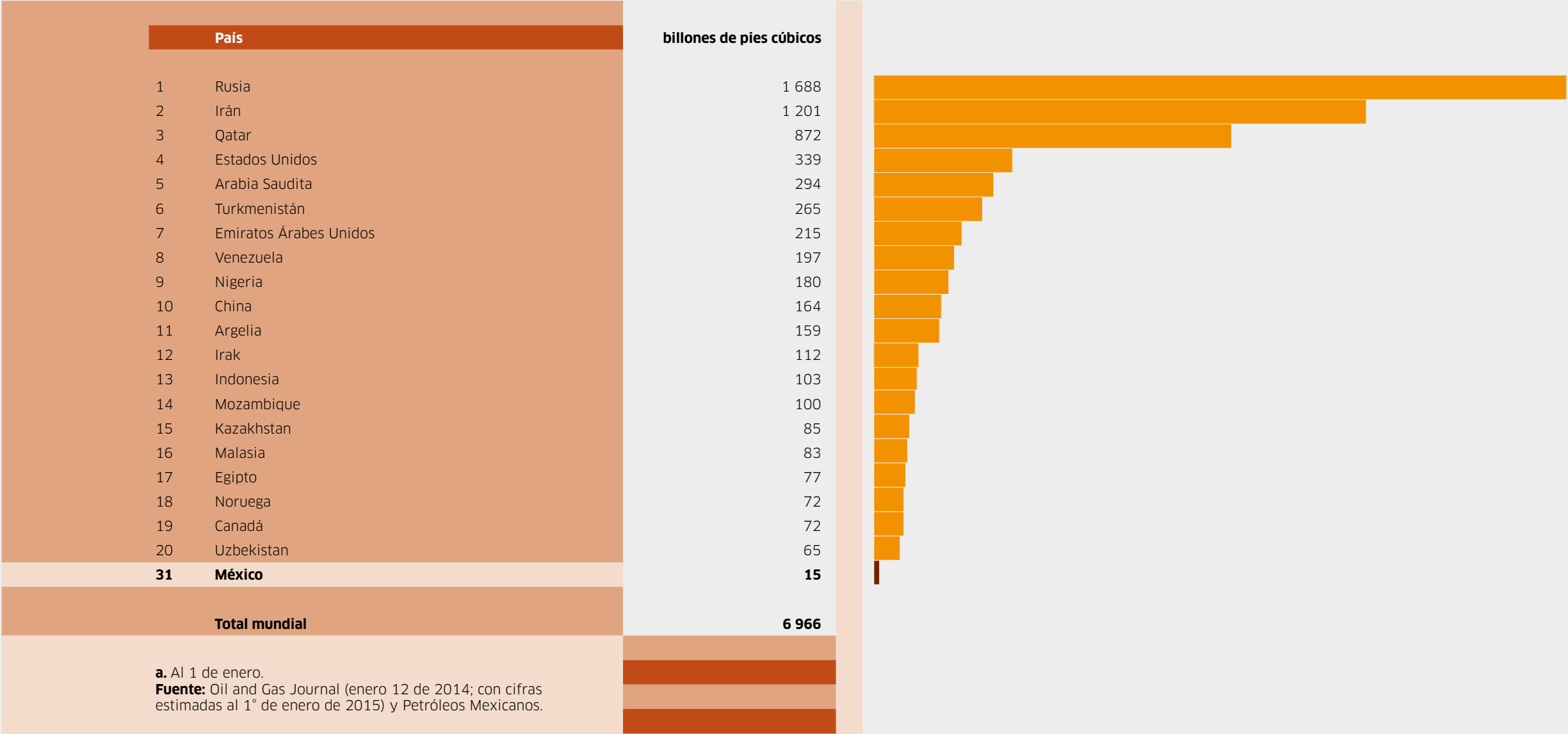


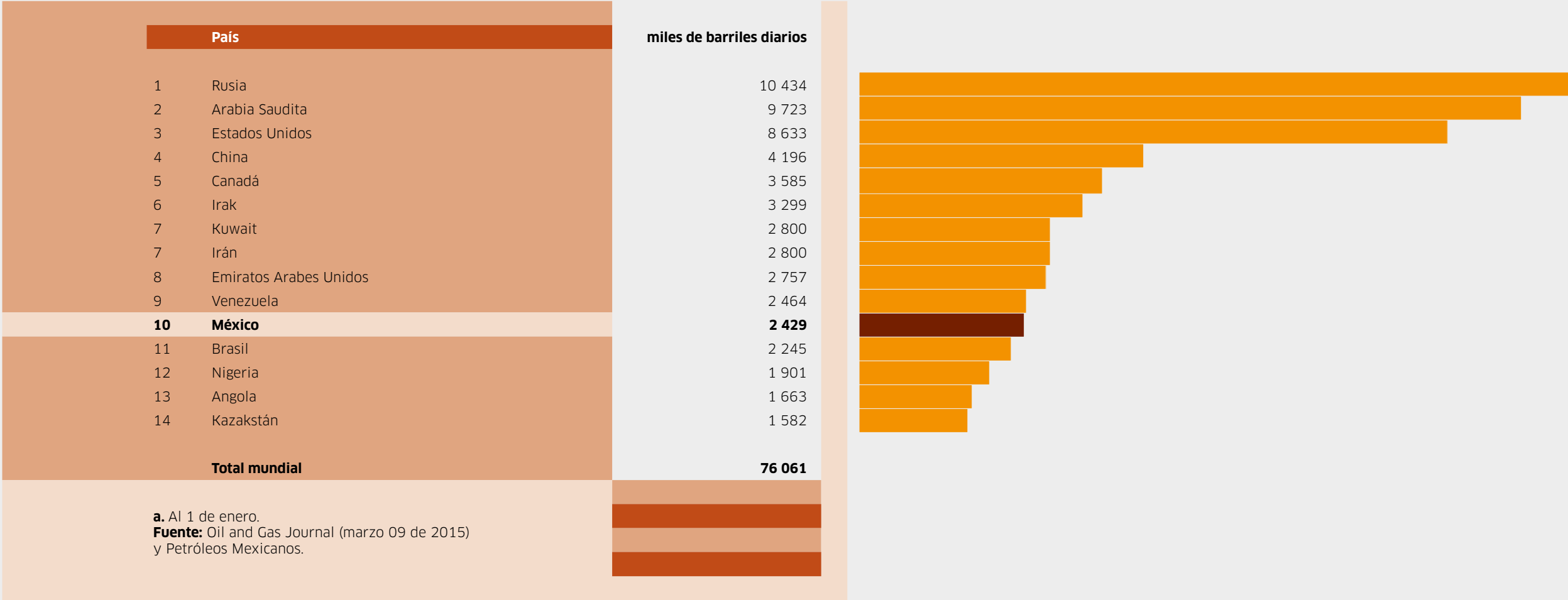
07 Comparaciones Internacionales

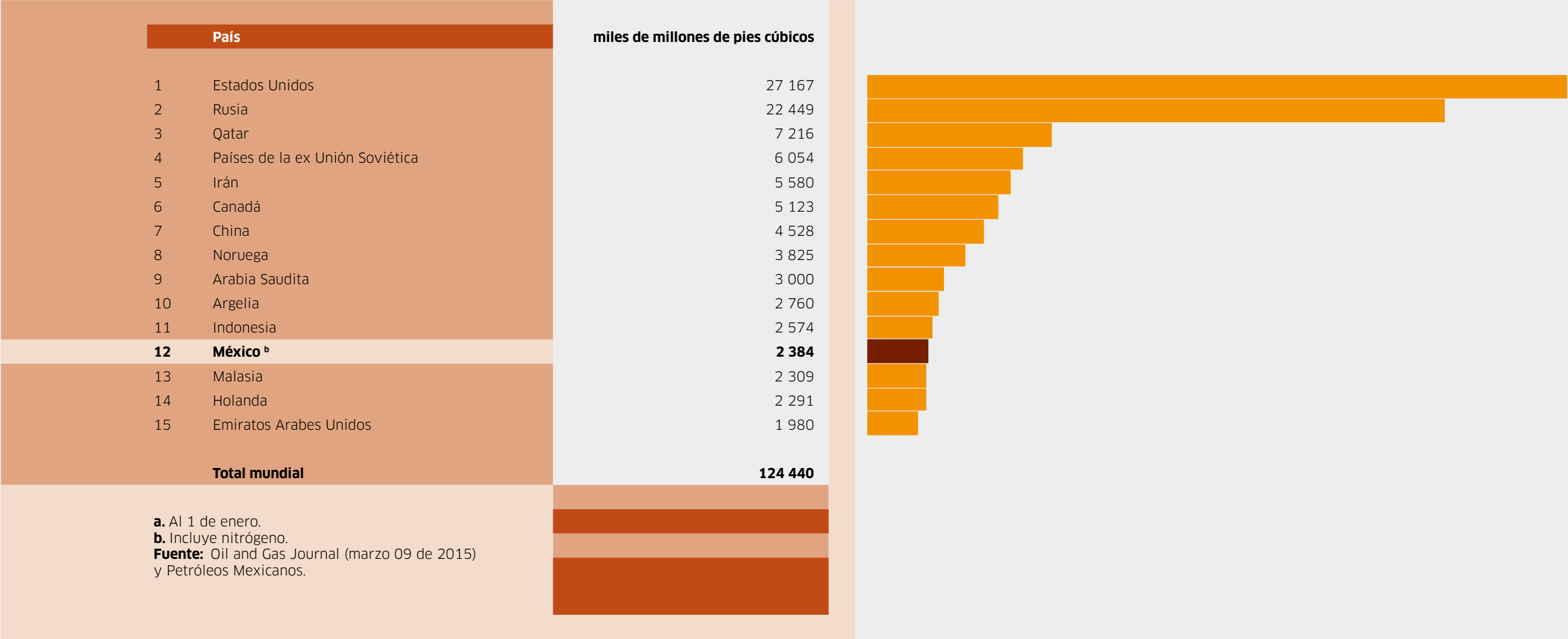
- 7.1 Reservas probadas de petróleo crudo, principales países, 2015
- 7.2 Reservas probadas de gas natural, principales países, 2015
- 7.3 Producción de petróleo crudo, principales países, 2014
- 7.4 Producción de gas natural, principales países, 2014
- 7.5 Capacidad de destilación primaria, principales empresas, 2013
- 7.6 Producción de petróleo crudo, principales empresas, 2013
- 7.7 Producción de gas natural, principales empresas, 2013
- 7.8 Ventas totales, principales empresas, 2013

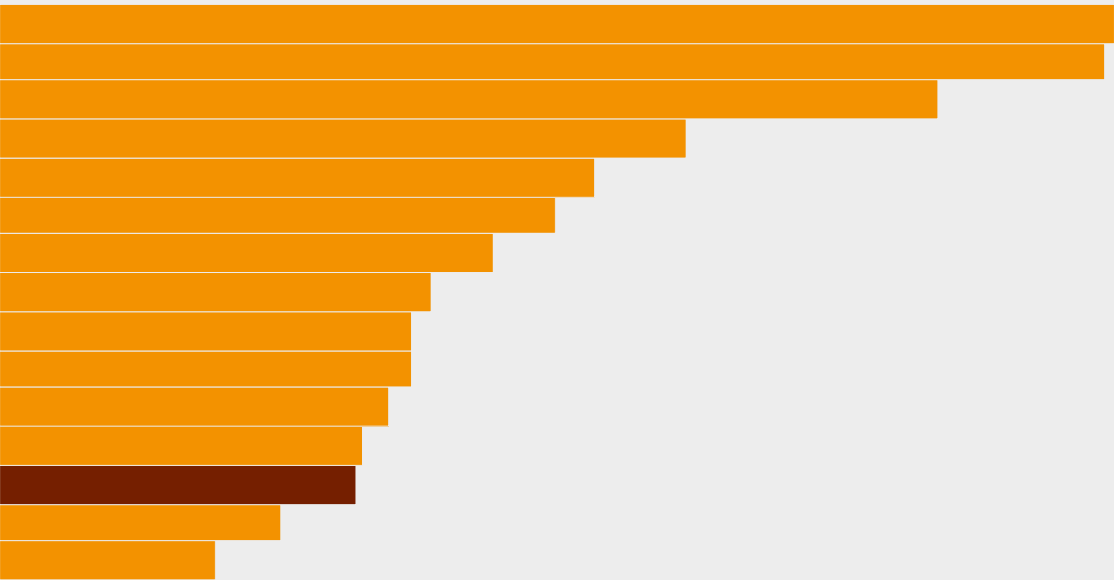
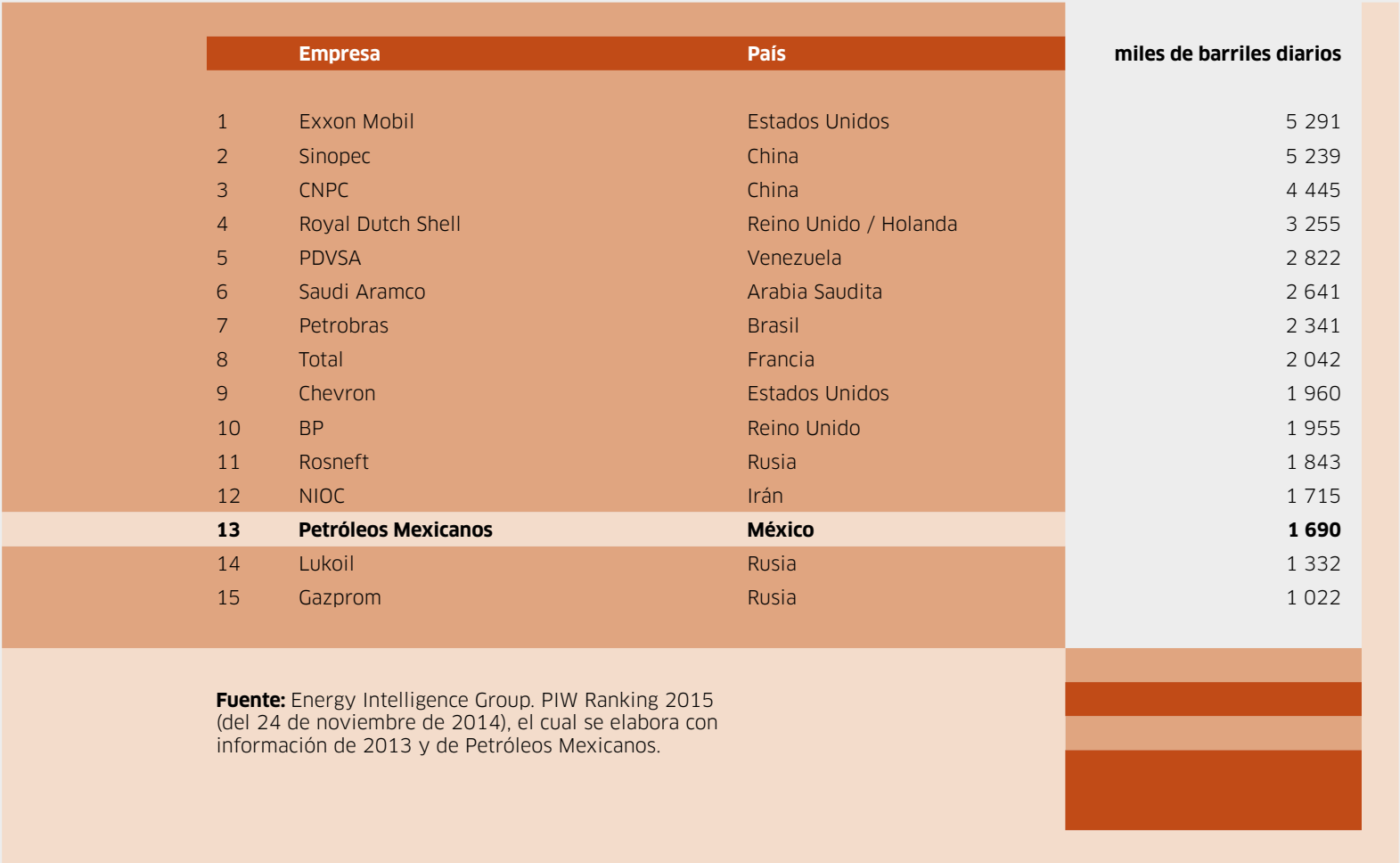
Comparaciones Internacionales	2014
Posición mundial de México	
Reservas probadas de petróleo crudo	17
Reservas probadas de gas natural	31
Producción de petróleo crudo	10
Producción de gas natural	12
Capacidad de destilación primaria	13

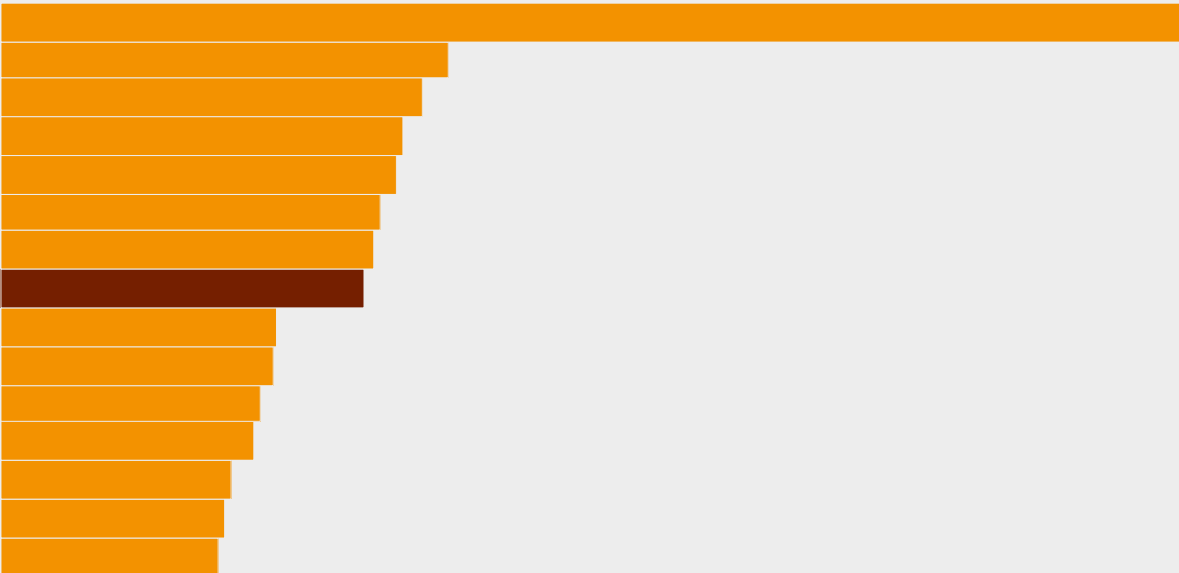
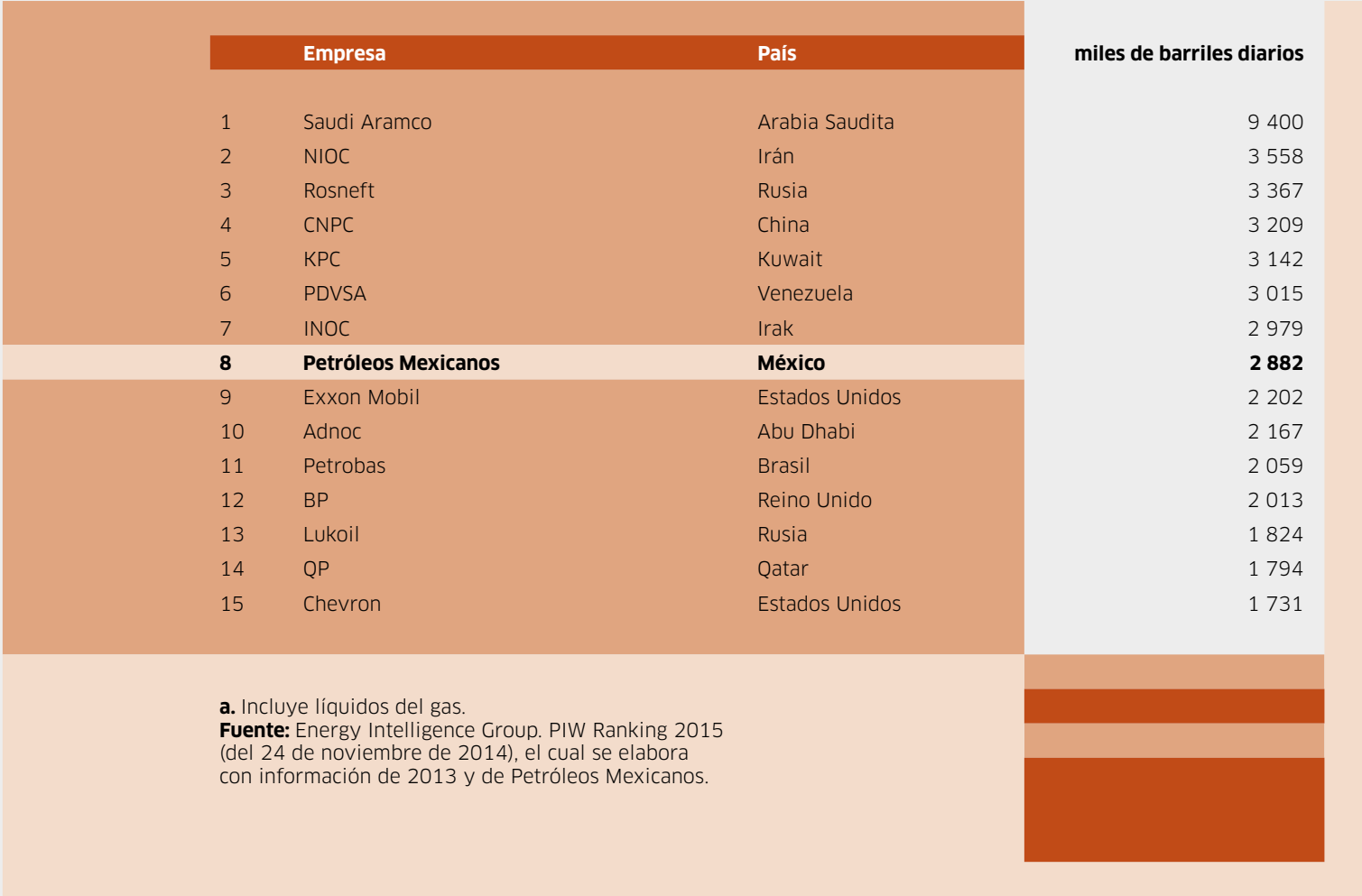


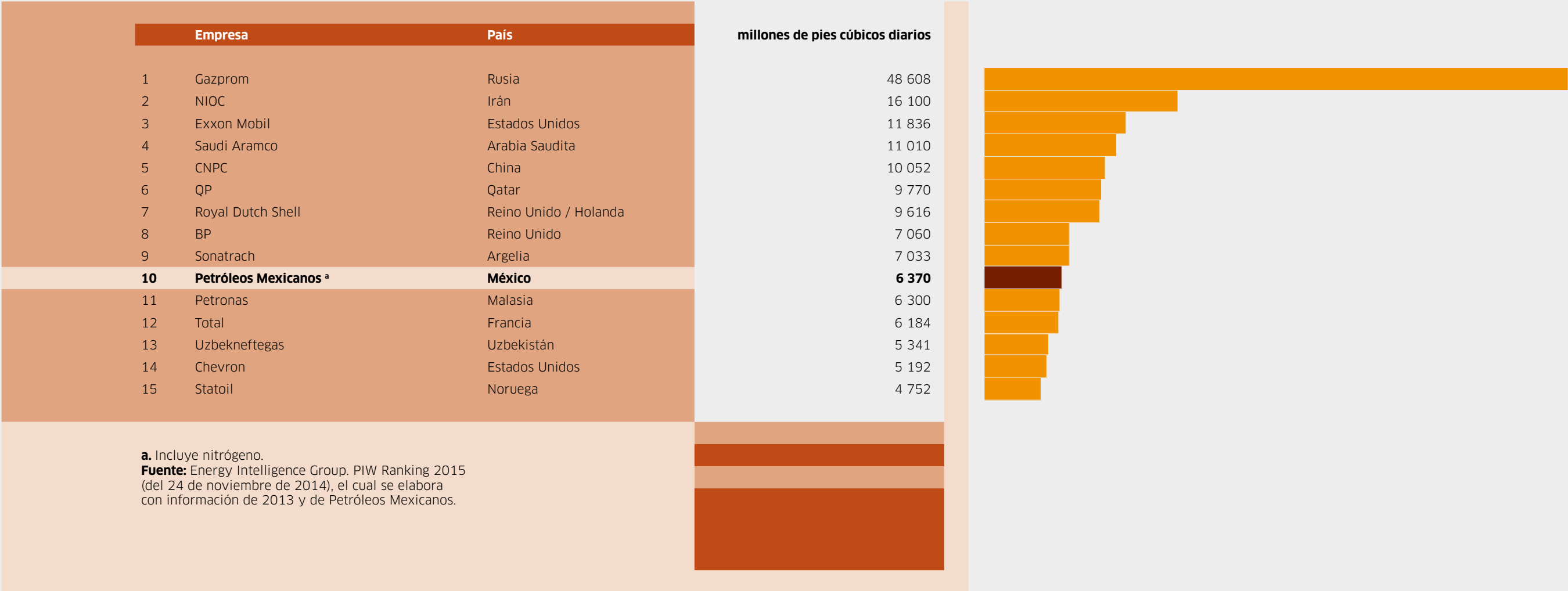








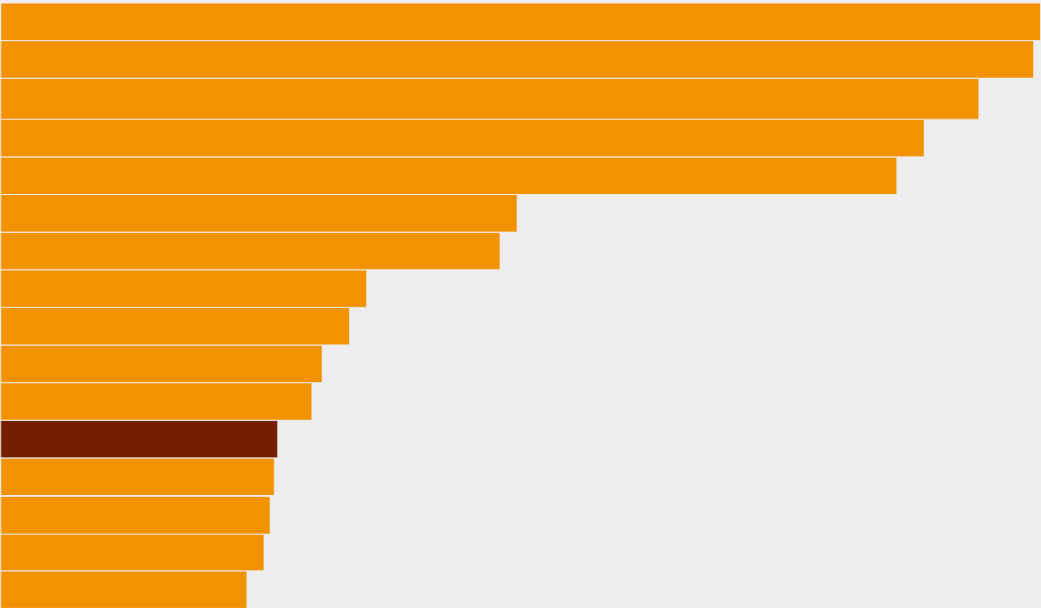




Empresa		País	millones de dólares
1	Royal Dutch Shell	Reino Unido / Holanda	459 599
2	Sinopec Group	China	457 201
3	China National Petroleum	China	432 007
4	Exxon Mobil	Estados Unidos	407 666
5	BP	Reino Unido	396 217
6	Total	Francia	227 882
7	Chevron	Estados Unidos	220 356
8	Phillips 66	Estados Unidos	161 175
9	ENI	Italia	154 108
10	Petrobras	Brasil	141 462
11	Valero Energy	Estados Unidos	137 758
12	Petróleos Mexicanos ^a	México	122 984
13	PDVSA	Venezuela	120 979
14	Lukoil	Rusia	119 118
15	Rosneft Oil	Rusia	117 079
16	Statoil	Noruega	108 459

a. Para fines de referencia, la conversión cambiaria de pesos a dólares de los EE.UU. se ha realizado al tipo de cambio de 2013 de Ps. 13.0765 = US\$1.00.
Fuente: Banco de México.

Fuente: Fortune (Julio, 2014; con cifras al 31 de diciembre de 2013) y Petróleos Mexicanos.



08 Glosario y Nomenclatura

CAMPOS EN PRODUCCIÓN.

Campos con pozos en explotación, es decir, que no están taponados. Incluyen pozos que están operando como productores o inyectores, así como pozos cerrados con posibilidad de explotación.

CAPACIDAD DE REFINACIÓN.

Se refiere a la capacidad por día de operación en la producción. La capacidad por día de operación de una planta es el volumen máximo que puede procesar trabajando sin interrupción.

CONDENSADOS.

Mezclas de hidrocarburos relativamente ligeros que permanecen líquidos a condiciones normales de presión y temperatura y contienen cierta cantidad de propano y butano. A diferencia del petróleo crudo, estas contienen poco o nada de los hidrocarburos pesados que conforman al crudo pesado.

Hay tres principales fuentes de condensados: a) hidrocarburos líquidos que se separan en el proceso del gas natural, básicamente constituidos por pentanos, hexanos, heptanos y octanos, b) hidrocarburos líquidos procedentes del gas no asociado recuperados en la superficie, y c) hidrocarburos líquidos procedentes de yacimientos de gas húmedo, los cuales pueden ser difícilmente distinguidos de un crudo superligero estabilizado.

EQUIPOS EN OPERACIÓN.

Promedio del número diario de equipos ocupados en la perforación de pozos o en actividades conducentes a la misma, tales como desmantelamiento, transporte y mantenimiento.

SISTEMA FLOTANTE DE PRODUCCIÓN, ALMACENAMIENTO Y DESCARGA (FPSO).

Sistema del tipo de tanque flotante utilizado por la industria petrolera. Diseñado para transportar, procesar y almacenar petróleo crudo y/o gas natural producido en plataformas marinas. Llamado también Unidad o Sistema Flotante de Producción Almacenamiento y Descarga (por sus siglas en inglés Floating Production Storage and Offloading). En cambio, los sistemas FSO no cuentan con el equipo de proceso.

GAS NATURAL.

Mezcla de hidrocarburos parafínicos ligeros, con metano como su principal constituyente, pequeñas cantidades de etano y propano y en proporciones variables de nitrógeno, dióxido de carbono y ácido sulfhídrico. El gas natural puede encontrarse asociado con el petróleo crudo o en forma independiente en pozos de gas no asociado.

GAS NATURAL SECO.

Gas natural libre de hidrocarburos líquidos más pesados que el metano (etano y propano).

GAS AMARGO.

Gas natural que contiene hidrocarburos, ácido sulfhídrico y dióxido de carbono (estos últimos en concentraciones mayores a 50 ppm).

GAS HÚMEDO.

Gas natural que contiene más de 3 galones de hidrocarburos líquidos por cada mil pies cúbicos de gas.

GASOLINA NATURAL.

Mezcla altamente volátil de hidrocarburos de propano y más pesados que forma parte de los líquidos del gas natural. Normalmente se adiciona a la gasolina automotriz para

incrementar su presión de vapor, así como el arranque a bajas temperaturas. La gasolina natural es también utilizada en petroquímica para proveer isobutano e isopentano que son utilizados en los procesos de alquilación.

GAS LICUADO DEL PETRÓLEO (GLP).

Gas que resulta de la mezcla de propano y butano. Se obtiene durante el fraccionamiento de los líquidos del gas o durante el fraccionamiento de los líquidos de refinación. Fracción más ligera del petróleo crudo utilizado para uso doméstico y para carburación.

IMPUESTO ESPECIAL SOBRE PRODUCCIÓN Y SERVICIOS (IEPS).

Es un impuesto indirecto sobre las ventas al consumidor final de gasolina y diesel que Pemex-Refinación aplica en favor del Gobierno Mexicano. La diferencia entre el precio final o precio al público y el precio productor, determina la base del cálculo del IEPS. EL precio al público de la gasolina y el diesel es determinado por la SHCP, el precio productor de Petróleos Mexicanos esta referenciado a los precios de estos productos en la Costa Norteamericana del Golfo de México más ajustes por calidad y transporte.

PETRÓLEO CRUDO.

Excluye la producción de condensados y la de líquidos del gas natural obtenidos en plantas de extracción de licuables. El petróleo crudo producido se considera pesado o ligero según los siguientes criterios:

Pesado. Petróleo crudo con densidad API igual o inferior a 27°.

Ligero. Petróleo crudo con densidad API superior a 27° y hasta 38°.

Superligero. Petróleo crudo con densidad API superior a 38°.

Para el mercado de exportación se preparan tres variedades de petróleo crudo con las siguientes calidades típicas:

Maya. Petróleo crudo pesado con densidad de 22° API y 3.3% de azufre en peso.

Istmo. Petróleo crudo ligero con densidad 33.6° API y 1.3% de azufre en peso.

Olmecca. Petróleo crudo muy ligero con densidad de 39.3° API y 0.8% de azufre en peso.

POZOS.

Según su objetivo o función, los pozos se clasifican en exploratorios (incluyen pozos de sondeo estratigráficos) y de desarrollo (incluyen pozos de inyección). Según su grado de terminación, los pozos se clasifican como perforados o terminados.

Perforados. Pozos cuya perforación con la barrena ha sido concluida y cuenta con tubería de ademe o revestimiento ya cementada, pero que todavía no han sido sometidos a las operaciones subsecuentes que permitan la producción de hidrocarburos.

Terminados. Pozos perforados en los que ya se han efectuado las operaciones de terminación, tales como: instalación de tubería de producción; disparos a la tubería de revestimiento para horadarla y permitir la comunicación entre el interior del pozo y la roca almacenadora; y limpieza y estimulación de la propia roca para propiciar el flujo de hidrocarburos.

Exploratorios Exitosos. Indicador que muestra la relación de pozos exploratorios productores que incorporan reservas entre el total de pozos terminados. A partir de 2007, Pemex-Exploración y Producción adopta la definición de Éxito Exploratorio Comercial

derivado de prácticas internacionales que evalúan el desempeño de la actividad exploratoria desde el punto de vista económico.

PROCESOS DE PEMEX-REFINACIÓN.

Alquilación. Proceso mediante el cual una isoparafina (de cadena corta) se combina químicamente con una oleofina en presencia de un catalizador para formar otra isoparafina (de cadena larga), llamada alquilado el cual tiene un alto octanaje. Es un importante medio para el mejoramiento del petróleo.

Desintegración. El proceso de rompimiento de moléculas grandes de petróleo crudo en otras más pequeñas. Cuando este proceso se alcanza por la aplicación de calor únicamente, se conoce como desintegración térmica. Si se utiliza un catalizador se conoce como desintegración catalítica; si se realiza en una atmósfera de hidrógeno se conoce como un proceso de hidrodesintegración.

Destilación. Proceso que consiste en calentar un líquido hasta que sus componentes más volátiles pasan a la fase de vapor, a continuación se enfría el vapor para recuperar dichos componentes en forma líquida por medio de condensación. El objetivo principal de la destilación es separar una mezcla de varios componentes aprovechando sus distintas volatilidades, o bien separar los materiales volátiles de los no volátiles.

Fraccionamiento. Proceso de destilación mediante el cual se separan fracciones pequeñas de una mezcla de hidrocarburos.

Hidrodesulfuración. Proceso mediante el cual se elimina el azufre convirtiéndolo en ácido sulfhídrico en la corriente gaseosa, que puede separarse con facilidad y transformarse en azufre elemental.

Isomerización. Proceso mediante el cual se altera el arreglo fundamental de los átomos de una molécula sin adherir o substraer nada de la molécula original. El butano es isomerizado a isobutano para ser utilizado en la alquilación de isobutileno y otras olefinas para la producción de hidrocarburos de alto octano.

Reformación. Proceso que mejora la calidad antidetonante de fracciones de gasolina modificando su estructura molecular. Cuando se lleva a efecto mediante calor se le conoce como reformación térmica, y como reformación catalítica cuando se le asiste mediante un catalizador.

PETROQUÍMICOS.

Estos productos son elaborados a partir de materias primas que tienen su origen en el petróleo crudo y el gas natural.

Petróleos Mexicanos contabiliza además de los petroquímicos, los subproductos y otros productos que estrictamente no lo son conforme a la convención generalmente adoptada pero son elaborados en sus áreas petroquímicas.

REGIÓN.

Área geográfica correspondiente a la división administrativa de Pemex-Exploración y Producción. Las cabeceras regionales se ubican a lo largo de la costa del Golfo de México: Poza Rica, Ver. (Región Norte), Villahermosa, Tab. (Región Sur) y Ciudad del Carmen, Cam. (Región Marina Noreste y Región Marina Suroeste).

Activo Integral. Subdivisión administrativa de cada región. Se mantienen los activos integrales: Aceite Terciario del Golfo, Burgos y Veracruz de la Región Norte, y los demás



activos integrales cambian su denominación a activos de producción, fusionándose los activos Muspac y Macuspana de la Región Sur.:

Región Marina Noreste: Cantarell y Ku-Maloob-Zaap (activos de producción).

Región Marina Suroeste: Abkatún-Pol-Chuc y Litoral de Tabasco (activos de producción).

Región Sur: Bellota-Jujo, Cinco Presidentes, Macuspana-Muspac y Samaria-Luna (activos de producción).

Región Norte: Burgos, Veracruz y Aceite Terciario del Golfo (activos integrales) y Poza Rica-Altamira (activo de producción).

RESERVAS.

Se definen como aquellas cantidades de hidrocarburos que se prevé serán recuperadas comercialmente de acumulaciones conocidas a una fecha dada. Es conveniente mencionar que todas las reservas estimadas involucran algún grado de incertidumbre.

La Comisión de Valores de los Estados Unidos de América (SEC) permite que, en sus reportes a la SEC, las empresas de crudo y gas divulguen reservas probadas que hayan demostrado, por producción actual o pruebas de formación concluyentes, que son, bajo condiciones económicas y operativas existentes, económicamente y legalmente producibles. Nosotros usamos ciertos términos en este documento, tales como reservas totales, reservas probables y reservas posibles, que los lineamientos de la SEC prohíben estrictamente utilizar en sus reportes.

RESERVAS PROBADAS (1P).

Volúmenes estimados de hidrocarburos a los que, mediante análisis geológicos y de ingeniería se ha demostrado con razonable certeza, que puedan ser recuperados comercialmente en años futuros desde los yacimientos ya conocidos, bajo las condiciones económicas y de operación aplicables en el momento de la evaluación; por ejemplo, económicamente se aplican precios y costos al momento de la evaluación. Los precios incluyen los cambios existentes o tratados contractuales pero no están basados en sus futuras condiciones. También son conocidas como reservas 1P

RESERVAS PROBABLES (2P).

Aquellas reservas de las que, análisis geológicos y estudios de ingeniería sugieren que están más cercanas a ser recuperables que no recuperables. Si se emplean métodos probabilísticos para su evaluación, hay una probabilidad de que al menos el 50% de la cantidad a ser recuperada sea igual o mayor que la suma de las reservas probadas más las probables, también son llamadas reservas 2P.

RESERVAS POSIBLES (3P).

Aquellas reservas de las que, análisis geológicos y estudios de ingeniería sugieren que son menos cercanas a ser recuperables que las reservas probables. De acuerdo a esta definición, si se emplean métodos probabilísticos, hay una probabilidad de que al menos el 10% de la cantidad realmente recuperada sería igual o mayor que la suma de las reservas probadas, probables y posibles, también son llamadas reservas 3P.

VENTAS INTERNAS.

Ventas que Petróleos Mexicanos factura a sus distribuidores en el territorio nacional o que efectúa directamente a clientes nacionales para uso final o intermedio. El valor de las ventas excluye impuestos (IEPS e IVA) y comisiones a distribuidores.

Regionalización para las ventas de productos petrolíferos.

A partir de 2002 se adopta la regionalización económica que utiliza la Presidencia de la República.

Región Centro: Estado de México, Distrito Federal, Morelos, Tlaxcala, Hidalgo y Puebla.

Región Noreste: Chihuahua, Durango, Coahuila, Tamaulipas y Nuevo León.

Región Noroeste: Baja California, Baja California Sur, Sonora y Sinaloa.

Región Centro-Occidente: Nayarit, Zacatecas, Aguascalientes, Jalisco, Colima, San Luis Potosí, Guanajuato, Querétaro y Michoacán.

Región Sur-Sureste: Veracruz, Guerrero, Oaxaca, Chiapas, Tabasco, Campeche, Yucatán y Quintana Roo.

Precios al público. Los precios al público que se presentan corresponden a diferentes lugares de referencia, los cuales se muestran en la tabla siguiente:

Producto	Lugar de referencia
Gas natural	Zona centro base adicional con aviso
Gas licuado	Precio LAB centro embarcador Abasolo
Turbosina	Aeropuerto Cd. de México
Combustóleo pesado	Centro productor Tula
Acrlonitrilo	Centro productor Morelos
Amoniaco	Centro productor Cosoleacaque
Cloruro de vinilo	Centro productor Pajaritos
Estireno	Centro productor Cangrejera
Monoetilenglicol grado fibra	Centro productor Morelos
Hexano	Centro productor Cangrejera
Polietileno alta densidad 65050	Centro productor Morelos
Polietileno baja densidad 20020P	Centro productor Cangrejera
Polietileno lineal baja densidad	Centro productor Morelos
Tolueno	Centro productor Cangrejera

NOMENCLATURA

°C	Grados centígrados
kg/cm²	Kilogramo por centímetro cuadrado
km	Kilómetros
m	Metros
bd	Barriles diarios
Mbd	Miles de barriles diarios
MMb	Millones de barriles

PNA	Programa Nacional de Auditoría Ambiental
PROFEPA	Procuraduría Federal de Protección al Ambiente
MMbpce	Millones de barriles de petróleo crudo equivalente
Mm³	Miles de metros cúbicos
MMMpc	Miles de millones de pies cúbicos
MMpcd	Millones de pies cúbicos diarios
Mt	Miles de toneladas métricas
MTBE	Metil terbutil éter
IEPS	Impuesto especial sobre producción y servicios
INPC	Índice Nacional de Precios al Consumidor
Ps.	Pesos mexicanos
A.D.	Alta Densidad
B.D.	Baja Densidad
GF	Grado Fibra
IVA	Impuesto al valor agregado
CPG	Centro Procesador de Gas
CPQ	Complejo Petroquímico
OPEP	Organización de Países Exportadores de Petróleo
PPQ	Pemex-Petroquímica
PGPB	Pemex-Gas y Petroquímica Básica
PIDIREGAS	Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo
ppm	Partes por millón
MMUS\$	Millones de dólares
MM\$	Millones de pesos
US\$/b	Dólares por barril
US\$/MMBtu	Dólares por millón de Btu
WTI	West Texas Intermediate
\$/kg	Pesos por kilogramo
\$/m³	Pesos por metro cúbico
...	Cifra no significativa
-	Valor nulo

NOTAS:

- Las variaciones anuales están determinadas con base en las cifras originales antes de redondeo.
- Las sumas pueden no coincidir por redondeo.
- Las cifras operativas pueden ser modificadas por ajustes y reclamos que se resuelven con posterioridad al cierre contable. Por lo que pueden representar variaciones con respecto a las cifras contables.
- Las cifras de comercio exterior solo incluyen operaciones relacionadas con el sistema de Petróleos Mexicanos.
- Las cifras expresadas en pesos no incluyen el efecto B-10, boletín de las Normas de Información Financiera, que considera expresar las cifras en pesos constantes.

El Anuario Estadístico contiene información de Petróleos Mexicanos al 31 de diciembre de 2014.

Para cualquier información relacionada con esta publicación dirigirse a la Gerencia de Indicadores Operativos y del Negocio ubicada en Marina Nacional #329 C3, Piso 31, Torre Ejecutiva, Col. Petróleos Mexicanos, México, D.F. CP. 11311, o comunicarse al teléfono: (52) 55-19448028.



PETRÓLEOS MEXICANOS
www.pemex.com