



EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

2006

Producción	
Crudo (Mbd)	3 256
Gas natural (MMpcd)	5 356
Campos en producción	364
Pozos en explotación	6 080
Plataformas marinas	199
Ductos (km)	
Oleoductos	4 232
Gasoductos	7 669
Reservas probadas (al 1 de enero de 2007)	
Crudo (MMb)	11 047.6
Líquidos del gas (MMb)	1 801.8
Gas seco (MMbpce)	2 664.8



Reservas y producción de hidrocarburos totales ^a

millones de barriles de petróleo crudo equivalente

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Total	57 741.2	58 204.1	56 154.0	52 951.0	50 032.2	48 041.0	46 914.1	46 417.5	45 376.3
Región Marina Noreste	19 686.7	20 525.2	19 449.9	18 589.2	16 947.0	15 550.6	14 781.6	15 193.5	14 086.0
Región Marina Suroeste	4 482.5	5 341.3	5 202.6	4 837.4	4 575.4	4 421.9	4 488.6	4 043.5	4 647.0
Región Sur	10 712.1	10 034.5	9 584.1	8 481.2	7 720.1	7 183.6	6 837.9	6 641.4	6 246.3
Región Norte	22 859.9	22 303.2	21 917.4	21 043.3	20 789.7	20 884.9	20 806.1	20 539.1	20 397.0
Probadas ^b	24 916.6	25 070.4	23 525.4	21 892.7	20 077.3	18 895.2	17 649.8	16 469.6	15 514.2
Región Marina Noreste	13 277.6	13 263.1	12 508.8	11 623.1	10 505.3	9 689.7	8 809.1	8 209.4	7 652.2
Región Marina Suroeste	1 825.0	2 123.8	2 042.7	1 919.2	1 844.6	1 680.5	1 743.6	1 513.0	1 627.2
Región Sur	7 705.9	7 525.7	7 086.4	6 600.2	6 099.1	5 756.3	5 103.1	4 883.2	4 388.4
Región Norte	2 108.1	2 157.7	1 887.5	1 750.1	1 628.2	1 768.6	1 994.0	1 864.0	1 846.4
Probables	21 367.4	12 174.2	21 285.2	20 807.3	16 965.0	16 005.1	15 836.1	15 788.5	15 257.4
Región Marina Noreste	4 823.6	5 064.7	4 795.7	5 034.6	4 866.5	4 427.5	4 324.9	4 446.5	3 690.1
Región Marina Suroeste	1 048.7	1 106.8	1 152.8	1 148.6	1 230.9	1 192.2	1 191.6	997.8	1 116.0
Región Sur	1 408.9	1 310.3	1 467.9	1 259.0	1 042.5	935.1	1 005.2	1 019.6	1 229.7
Región Norte	14 086.3	13 692.5	13 688.8	13 365.0	9 825.0	9 450.2	9 314.4	9 324.7	9 221.6
Posibles	11 457.2	11 959.5	11 343.4	10 251.0	12 990.0	13 140.7	13 428.2	14 159.4	14 604.7
Región Marina Noreste	1 585.5	2 197.4	1 965.5	1 931.4	1 575.2	1 433.4	1 647.6	2 537.7	2 743.7
Región Marina Suroeste	1 608.9	2 110.8	2 007.1	1 769.5	1 499.8	1 549.1	1 553.4	1 532.7	1 903.8
Región Sur	1 597.3	1 198.4	1 029.7	621.9	578.5	492.1	729.6	738.7	628.2
Región Norte	6 665.5	6 453.0	6 341.1	5 928.2	9 336.5	9 666.1	9 497.7	9 350.4	9 328.9
Memorándum									
Reservas de gas seco (MMMpc)									
Total	56 183.1	55 507.2	55 515.1	50 648.2	48 796.4	49 008.3	48 649.4	46 715.6	47 367.9
Región Marina Noreste	3 407.8	4 714.7	4 408.5	4 283.5	3 948.0	3 805.2	3 746.8	3 621.7	3 067.5
Región Marina Suroeste	3 266.7	3 891.1	4 082.5	3 565.2	4 422.0	4 258.6	4 555.1	3 770.1	6 048.5
Región Sur	11 841.8	12 579.6	12 379.7	11 006.7	9 402.8	9 067.1	8 545.6	8 373.3	7 687.3
Región Norte	37 666.6	34 321.7	34 644.4	31 792.7	31 023.6	31 877.5	31 802.0	30 950.5	30 564.5
Producción de hidrocarburos (MMbpce)	1 433.8	1 468.7	1 493.6	1 507.5	1 587.0	1 610.8	1 604.2	1 618.2	

a. Cifras al 1° de enero.

b. Desde 2002 PEMEX 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, 2007 ^a

millones de barriles de petróleo crudo equivalente

	Crudo	Líquidos del gas ^b	Gas seco	Total
Total	31 908.8	4 358.7	9 108.9	45 376.3
Región Marina Noreste	12 510.6	985.6	589.8	14 086.0
Región Marina Suroeste	2 900.9	583.0	1 163.0	4 647.0
Región Sur	3 727.9	1 039.1	1 479.4	6 246.3
Región Norte	12 769.4	1 750.8	5 876.7	20 397.0
Probadas ^c	11 047.6	1 801.8	2 664.8	15 514.2
Región Marina Noreste	6 532.0	697.5	422.7	7 652.2
Región Marina Suroeste	1 038.0	229.2	360.0	1 627.2
Región Sur	2 588.7	750.5	1 049.2	4 388.4
Región Norte	888.9	124.6	832.9	1 846.4
Probables	11 033.9	1 230.0	2 993.6	15 257.4
Región Marina Noreste	3 444.7	156.6	88.8	3 690.1
Región Marina Suroeste	744.2	117.8	254.0	1 116.0
Región Sur	745.3	194.1	290.3	1 229.7
Región Norte	6 099.7	761.4	2 360.5	9 221.6
Posibles	9 827.3	1 326.9	3 450.4	14 604.7
Región Marina Noreste	2 533.9	131.5	78.3	2 743.7
Región Marina Suroeste	1 118.8	236.1	549.0	1 903.8
Región Sur	393.9	94.5	139.9	628.2
Región Norte	5 780.8	864.8	2 683.3	9 328.9

Memorándum

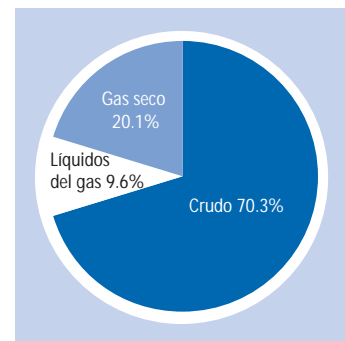
Reservas de gas seco (MMMpc)	Probadas	Probables	Posibles	Total
Total	13 855.8	15 567.9	17 944.2	47 367.9
Región Marina Noreste	2 198.4	462.1	407.0	3 067.5
Región Marina Suroeste	1 872.6	1 320.8	2 855.1	6 048.5
Región Sur	5 452.9	1 508.2	726.3	7 687.3
Región Norte	4 331.8	12 276.8	13 955.9	30 564.5

a. Cifras al 1° de enero de 2007.

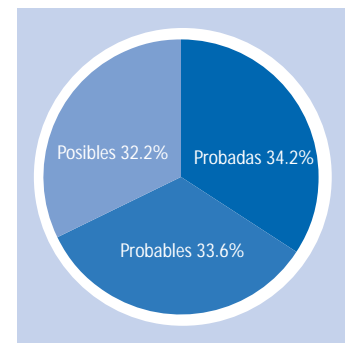
b. Incluye condensados.

c. Desde 2002 PEMEX 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.

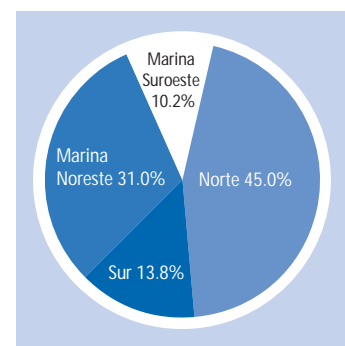
Por fluido



Por tipo



Por región

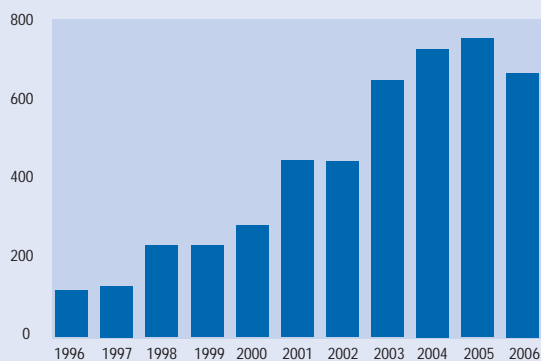


Perforación de pozos y explotación de campos

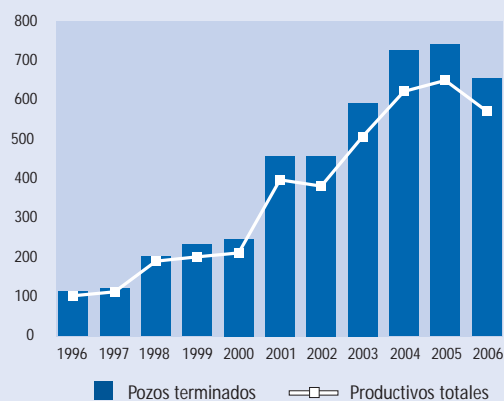
	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Pozos perforados ^a	118	130	224	230	283	449	447	653	733	759	672
Pozos terminados	114	121	203	234	249	459	459	593	727	742	656
Pozos exploratorios	10	10	21	22	37	53	55	88	103	74	69
Productivos	6	7	13	9	21	28	27	53	42	39	32
% de éxito	60	70	62	41	57	53	49	60	41	53	46
Pozos de desarrollo	104	111	182	212	212	406	404	505	624	668	587
Productivos	97	106	178	193	191	370	355	455	581	612	541
% de éxito ^b	95	96	98	91	95	91	88	90	94	92	92
Equipos de perforación ^c	39	48	60	42	43	50	70	101	132	116	103
En exploración	8	13	11	7	12	10	21	35	40	27	23
En desarrollo	31	36	49	35	31	40	50	66	92	88	80
Kilómetros perforados	459	527	728	706	782	1 098	1 186	1 763	2 106	2 004	1 858
Profundidad promedio por pozo ^d (m)	3 730	3 507	3 907	3 062	2 838	2 359	2 478	2 904	2 692	2 828	2 771
Campos descubiertos ^e	1	-	6	5	6	15	16	33	24	16	13
Aceite	1	-	2	-	1	0	2	11	8	3	2
Gas	-	-	4	5	5	15	14	22	16	13	11
Campos en producción	347	339	324	313	299	301	309	340	355	357	364
Pozos en explotación ^f	4 718	4 663	4 551	4 269	4 184	4 435	4 590	4 941	5 286	5 682	6 080
Producción promedio de hidrocarburos totales por pozo (bd)	818	852	897	920	959	923	900	880	833	774	729

- a. Pozos perforados hasta el objetivo.
b. Excluye pozos inyectores.
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.
f. A partir de 2000 es promedio anual.

Pozos perforados



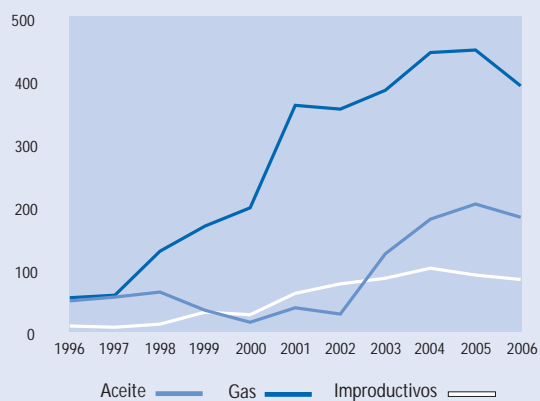
Pozos terminados



Perforación de pozos

	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Pozos exploratorios perforados	11	15	19	28	49	45	58	96	105	73	58
Región Marina Noreste	2	2	1	-	-	-	-	4	9	5	3
Región Marina Suroeste	4	3	3	2	2	3	11	23	20	9	5
Región Sur	1	4	4	-	5	5	7	9	9	5	6
Región Norte	4	6	11	26	42	37	40	60	67	54	44
Pozos de desarrollo perforados	107	115	205	202	234	404	389	557	628	686	614
Región Marina Noreste	13	22	38	34	23	13	7	19	31	31	39
Región Marina Suroeste	10	4	5	1	2	-	-	3	16	16	9
Región Sur	35	28	25	7	11	19	21	33	65	78	45
Región Norte	49	61	137	160	198	372	361	502	516	561	521
Pozos exploratorios terminados	10	10	21	22	37	53	55	88	103	74	69
Región Marina Noreste	2	-	3	-	-	-	-	3	7	7	3
Región Marina Suroeste	3	3	4	2	1	4	7	25	21	6	8
Región Sur	3	3	4	1	2	8	5	11	6	5	5
Región Norte	2	4	10	19	34	41	43	49	69	56	53
Pozos de desarrollo terminados	104	111	182	212	212	406	404	505	624	668	587
Región Marina Noreste	11	21	32	29	12	28	14	22	28	28	38
Región Marina Suroeste	10	5	6	1	2	-	-	2	7	16	19
Región Sur	33	30	26	7	12	15	21	30	60	84	45
Región Norte	50	55	118	175	186	363	369	451	529	540	485

Pozos terminados



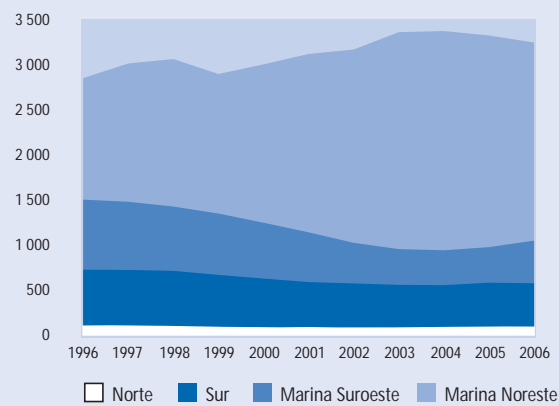
Producción de petróleo crudo por región y activo integral ^a

miles de barriles diarios

	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	Variación 2006/2005	
											2006	(%)
Total	2 858.3	3 022.2	3 070.5	2 906.0	3 012.0	3 127.0	3 177.1	3 370.9	3 382.9	3 333.3	3 255.6	- 2.3
Región Marina Noreste	1 352.6	1 540.2	1 641.5	1 554.3	1 763.2	1 985.8	2 151.6	2 416.3	2 440.8	2 357.0	2 204.7	- 6.5
Cantarell	1 112.2	1 236.7	1 348.6	1 265.6	1 471.1	1 731.0	1 902.3	2 122.8	2 136.4	2 035.3	1 800.9	- 11.5
Ku-Maloob-Zaap	240.4	303.5	293.0	288.7	292.1	254.8	249.3	293.6	304.4	321.7	403.8	25.5
Región Marina Suroeste	779.5	758.9	715.7	683.5	621.7	554.0	452.2	397.6	388.2	396.3	475.1	19.9
Abkatún-Pol-Chuc	732.8	680.3	635.5	613.3	557.5	496.8	406.8	359.0	321.8	299.8	332.2	10.8
Litoral Tabasco	46.7	78.6	80.1	70.2	64.2	57.3	45.4	38.6	66.4	96.5	142.9	48.1
Región Sur	629.9	626.9	620.8	587.2	549.6	508.7	498.4	483.3	472.7	496.6	491.3	- 1.1
Cinco Presidentes	40.6	41.5	43.9	39.4	37.3	30.7	34.3	37.3	37.7	38.8	39.3	1.3
Bellota-Jujo	288.0	277.3	252.6	228.5	215.9	197.1	201.8	195.4	212.3	224.0	219.1	- 2.2
Macuspana	0.4	0.7	1.0	1.1	0.7	0.7	1.6	2.5	4.9	5.0	6.6	33.3
Muspac	72.8	71.2	71.7	67.7	59.7	54.0	48.2	42.2	36.1	33.3	33.6	0.8
Samaria-Luna	228.1	236.2	251.5	250.4	236.0	226.3	212.3	205.9	181.6	195.5	192.7	- 1.4
Región Norte	96.3	96.3	92.4	81.0	77.5	78.5	74.9	73.6	81.2	83.5	84.5	1.1
Poza Rica-Altamira	91.8	92.3	89.1	78.9	75.5	77.0	73.4	72.1	79.5	81.6	83.0	1.7
Veracruz	4.4	4.0	3.3	2.1	1.9	1.6	1.5	1.5	1.7	1.9	1.5	- 24.3

a. A partir de 2004, la estructura administrativa de Pemex-Exploración y Producción cambia a activos integrales, por lo que las cifras de años anteriores fueron ajustadas.

Producción de petróleo crudo por región
(miles de barriles diarios)



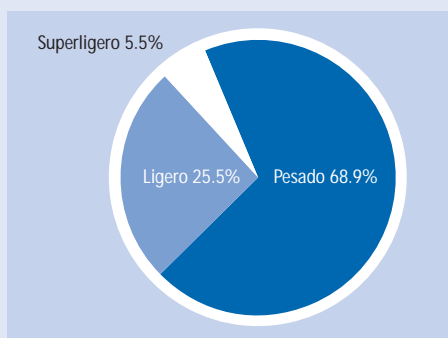
Producción de petróleo crudo por región y tipo ^a

miles de barriles diarios

	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	Variación 2006/2005 (%)	
Total	2 858.3	3 022.2	3 070.5	2 906.0	3 012.0	3 127.0	3 177.1	3 370.9	3 382.9	3 333.3	3 255.6	- 2.3
Crudo pesado	1 370.6	1 567.1	1 658.9	1 563.5	1 774.3	1 997.0	2 173.7	2 425.4	2 458.0	2 387.0	2 243.8	- 6.0
Crudo ligero	910.1	881.5	848.5	806.1	733.1	658.7	846.6	810.7	789.6	802.3	831.5	3.6
Crudo superligero	577.7	573.7	563.1	536.4	504.6	471.4	156.9	134.8	135.3	144.1	180.4	25.1
Región Marina Noreste	1 352.6	1 540.2	1 641.5	1 554.3	1 763.2	1 985.8	2 151.6	2 416.3	2 440.8	2 357.0	2 204.7	- 6.5
Crudo pesado	1 314.6	1 511.0	1 605.4	1 516.3	1 730.5	1 953.7	2 127.1	2 380.9	2 412.0	2 330.6	2 173.5	- 6.7
Crudo ligero	38.0	29.2	36.1	38.0	32.7	32.1	24.4	35.4	28.8	26.4	31.2	18.2
Región Marina Suroeste	779.5	758.9	715.7	683.5	621.7	554.0	452.2	397.6	388.2	396.3	475.1	19.9
Crudo pesado	-	-	-	-	-	-	-	-	0.3	0.2	0.1	- 25.0
Crudo ligero	779.5	758.9	715.7	683.5	621.7	554.0	452.2	397.2	364.2	343.9	392.4	14.1
Crudo superligero	-	-	-	-	-	-	-	0.4	23.8	52.2	82.5	58.1
Región Sur	629.9	626.9	620.8	587.2	549.6	508.7	498.4	483.3	472.7	496.6	491.3	- 1.1
Crudo pesado	1.0	0.6	0.2	-	-	-	6.2	6.4	7.1	20.8	14.2	- 31.9
Crudo ligero	51.2	52.6	57.5	50.8	44.9	37.3	335.3	342.4	354.1	383.8	379.3	- 1.2
Crudo superligero	577.7	573.7	563.1	536.4	504.6	471.4	156.9	134.5	111.5	92.0	97.9	6.4
Región Norte	96.3	96.3	92.4	81.0	77.5	78.5	74.9	73.6	81.2	83.5	84.5	1.1
Crudo pesado	55.0	55.5	53.3	47.2	43.7	43.3	40.3	38.0	38.6	35.4	55.9	58.0
Crudo ligero	41.3	40.8	39.1	33.9	33.7	35.2	34.6	35.6	42.6	48.1	28.6	- 40.7

a. A partir de 2004, el tipo de crudo se clasifica desde el pozo, situación que se refleja únicamente desde 2002 para fines comparativos.

Producción de petróleo crudo por tipo, 2006



Producción de petróleo crudo en campos seleccionados

miles de barriles diarios

	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	Variación	
											2006	(%)
Total	2 858	3 022	3 070	2 906	3 012	3 127	3 177	3 371	3 383	3 333	3 256	-2.3
Región Marina Noreste	1 353	1 540	1 642	1 554	1 763	1 986	2 152	2 416	2 441	2 357	2 205	-6.5
Cantarell												
Akal-Nohoch ^a	1 030	1 181	1 284	1 211	1 420	1 673	1 851	2 054	2 079	1 973	1 734	-12.1
Sihil	-	-	-	-	-	-	1	9	6	19	16	-17.0
Ixtoc	9	8	7	9	12	11	11	11	11	13	14	4.1
Chac	44	27	29	17	18	22	17	20	17	12	12	2.5
Kutz	-	-	-	-	-	5	9	13	12	12	12	0.9
Ku	190	234	193	206	205	176	185	197	191	203	269	32.7
Zaap	5	13	34	27	30	26	21	41	57	69	71	2.9
Malooob	35	49	57	49	50	45	35	50	53	47	54	14.7
Otros	39	29	37	36	28	29	21	21	15	9	23	163.1
Región Marina Suroeste	780	759	716	683	622	554	452	398	388	396	475	19.9
Chuc	131	126	121	146	140	118	107	99	93	103	107	3.4
Caan	166	187	192	185	182	163	133	114	108	98	88	-9.8
Sinan	-	-	-	-	-	-	-	...	18	32	53	64.9
Ixtal	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9	47	454.6
Taratunich	75	67	58	48	50	43	39	36	33	22	34	57.0
Otros	407	379	344	304	250	230	173	148	137	133	146	9.7
Región Sur	630	627	621	587	550	509	498	483	473	497	491	-1.1
Samaria	76	75	83	83	83	83	71	73	62	65	64	-2.9
Jujo	75	69	64	63	61	56	56	51	44	50	56	13.5
Puerto Ceiba	2	2	9	10	17	21	38	46	77	77	54	-29.6
Iride	31	32	37	41	45	43	43	44	46	50	48	-4.0
Tecominoacán	43	46	38	34	32	29	27	23	20	22	29	29.3
Sen	44	51	42	38	30	33	31	21	13	19	22	14.7
Cunduacán	28	29	33	28	24	22	21	23	26	27	21	-21.2
Cárdenas	36	35	31	27	23	20	16	14	13	15	18	22.4
Pijje	7	5	7	5	4	5	9	12	11	13	15	16.0
Yagual	6	5	4	4	4	4	4	4	6	12	11	-7.9
Mora	13	13	11	9	9	6	6	5	4	4	9	101.0
Jolote	24	25	24	22	20	16	15	12	11	9	9	-8.5
Ogarrio	5	5	6	3	4	3	5	5	5	7	9	25.3
Cactus	8	9	11	11	11	12	10	12	11	9	8	-8.6
Oxiacaque	9	16	15	15	13	8	7	6	6	6	8	25.8
Otros	222	210	208	194	171	147	139	131	117	110	111	0.7
Región Norte	96	96	92	81	77	79	75	74	81	84	84	1.1
Poza Rica	9	10	10	9	10	11	10	10	11	10	10	-0.3
Arenque	7	7	7	6	6	8	8	9	8	9	8	-10.5
Coapechapa	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	7	-19.4
Agua Fria	4	4	5	4	3	2	2	2	7	6	7	23.0
Tajín	2	2	2	2	2	1	1	3	6	6	5	-14.7
Tamaulipas	8	8	8	8	8	8	7	5	5	5	5	-6.5
Otros	66	65	60	52	49	48	46	44	40	38	41	9.7

a. Históricamente Cantarell.

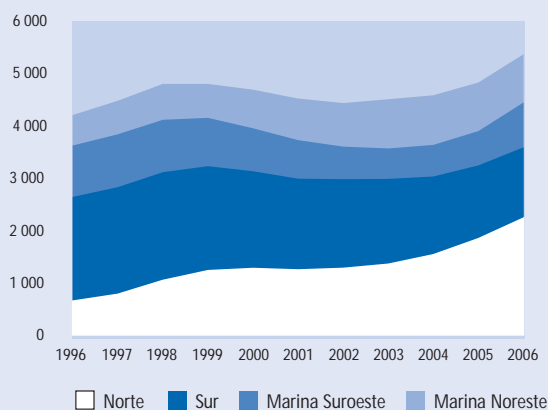
Producción de gas natural por región y activo integral ^a

millones de pies cúbicos diarios

	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	Variación	
											2006	(%)
Total	4 195.0	4 467.2	4 790.7	4 790.6	4 679.4	4 510.7	4 423.5	4 498.4	4 572.9	4 818.0	5 356.1	11.2
Región Marina Noreste	581.9	639.8	685.9	648.2	737.2	794.2	831.2	940.5	947.5	927.7	920.2	- 0.8
Cantarell	458.4	490.2	532.3	499.8	567.1	639.7	704.3	786.1	789.1	760.7	717.7	- 5.6
Ku-Maloob-Zaap	123.5	149.6	153.7	148.4	170.1	154.5	126.8	154.4	158.4	167.1	202.5	21.2
Región Marina Suroeste	980.8	1 008.6	999.9	921.6	819.7	735.6	620.6	581.3	602.6	654.8	856.1	30.8
Abkatún-Pol-Chuc	875.1	824.1	828.5	780.9	692.1	621.0	520.3	494.3	456.1	431.8	512.5	18.7
Litoral de Tabasco	105.6	184.5	171.5	140.7	127.7	114.6	100.3	87.0	146.5	222.9	343.6	54.1
Región Sur	1 989.7	2 045.6	2 067.2	1 996.3	1 856.9	1 743.2	1 703.8	1 630.0	1 495.1	1 400.3	1 352.1	- 3.4
Cinco Presidentes	58.3	60.3	53.8	49.7	47.6	43.9	56.5	58.7	67.8	62.8	56.7	- 9.7
Bellota-Jujo	498.3	471.8	434.6	369.3	335.6	310.3	292.2	276.6	276.6	281.9	271.4	- 3.7
Macuspana	187.9	178.9	178.2	159.7	142.0	135.6	132.4	147.5	179.6	167.5	192.9	15.1
Muspac	811.1	870.7	894.5	870.7	804.0	738.4	725.7	686.0	558.1	449.2	368.5	- 18.0
Samaria-Luna	434.1	463.8	506.1	546.9	527.8	514.9	497.0	461.2	412.9	438.9	462.6	5.4
Región Norte	642.6	773.2	1 037.6	1 224.5	1 265.6	1 237.7	1 267.9	1 346.7	1 527.8	1 835.2	2 227.6	21.4
Burgos	386.2	486.9	735.3	970.8	1 003.1	989.7	1 006.9	1 030.7	1 094.5	1 217.3	1 330.3	9.3
Veracruz	135.0	161.8	175.3	137.6	148.5	135.7	153.9	205.2	313.8	499.2	723.3	44.9
Poza Rica-Altamira	121.4	124.5	127.0	116.1	114.0	112.4	107.1	110.8	119.5	118.8	174.1	46.5

a. A partir del 2004, la estructura administrativa de Pemex-Exploración y Producción cambia a activos integrales, por lo que las cifras de años anteriores fueron ajustadas.

Producción de gas natural por región
(millones de pies cúbicos diarios)



Producción de gas natural en campos seleccionados

millones de pies cúbicos diarios

											Variación	
	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	(%)
Total	4 195	4 467	4 791	4 791	4 679	4 511	4 423	4 498	4 573	4 818	5 356	11.2
Región Marina Noreste	582	640	686	648	737	794	831	940	947	928	920	-0.8
Cantarell												
Akal-Nohoch ^a	424	465	505	477	543	610	676	750	759	720	673	-6.5
Ixtoc	9	9	8	10	11	13	13	13	13	21	22	4.2
Sihil	-	-	-	-	-	-	1	6	2	8	10	30.5
Kutz	-	-	-	-	-	2	4	6	5	5	5	0.3
Chac	19	11	12	7	7	9	7	9	7	5	5	2.4
Ku	104	123	99	113	133	123	98	111	101	103	141	37.0
Otros	26	31	61	42	42	37	32	47	61	65	63	-3.1
Región Marina Suroeste	981	1 009	1 000	922	820	736	621	581	603	655	856	30.8
Caan	336	337	314	305	278	258	215	206	215	206	185	-10.2
Sinan	-	-	-	-	-	-	-	1	48	80	123	53.1
Chuc	133	150	174	185	177	148	131	119	95	113	115	2.2
Ixtal	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13	86	583.0
May	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24	85	252.0
Taratunich	88	82	89	67	75	67	65	67	66	43	75	75.0
Otros	424	439	423	364	290	262	209	188	178	176	188	6.5
Región Sur	1 990	2 046	2 067	1 996	1 857	1 743	1 704	1 630	1 495	1 400	1 352	-3.4
Iride	39	48	59	66	68	76	74	77	70	93	106	13.5
Cunduacán	25	28	46	62	64	57	51	55	71	88	97	10.8
Muspac	276	255	248	245	216	212	235	215	145	115	84	-26.6
Samaria	102	107	115	113	113	114	94	99	102	88	78	-11.2
Giraldas	89	110	102	96	96	102	103	96	89	74	63	-15.1
Jujo	98	92	88	79	82	81	71	58	45	54	57	5.7
Sen	109	140	122	106	86	92	91	64	33	47	56	19.5
Catedral	86	132	148	137	134	123	124	128	100	74	55	-25.0
Copano	109	88	86	83	79	86	80	82	78	65	55	-15.9
Pijije	18	14	14	13	12	14	26	35	32	37	42	15.7
Tecominoacán	65	63	49	43	40	37	30	25	31	34	40	17.6
Cárdenas	72	74	76	65	47	35	31	28	27	33	38	14.9
Puerto Ceiba	1	1	5	4	11	18	24	29	53	51	37	-27.7
Narvaez ^b	-	-	-	-	-	-	-	-	-	...	30	-
José Colomo ^b	102	85	78	71	63	60	47	37	36	35	30	-14.4
Tizón	3	4	8	7	6	7	5	13	24	28	29	2.8
Cactus	18	16	19	19	21	22	19	25	26	23	21	-7.4
Bellota	45	41	37	30	26	25	28	27	25	25	21	-15.6
Otros	732	746	766	758	694	584	571	538	508	436	412	-5.6
Región Norte	643	773	1 038	1 224	1 266	1 238	1 268	1 347	1 528	1 835	2 228	21.4
Culebra ^b	86	104	184	292	320	274	219	201	169	172	168	-2.1
Lizamba ^b	-	-	-	-	-	1	2	4	12	103	152	48.1
Apertura ^b	-	-	-	-	-	-	-	-	-	52	143	174.6
Cuitláhuac ^b	21	33	66	103	122	126	109	91	113	116	117	0.9
Vistoso ^b	-	-	-	-	-	-	-	8	80	117	117	-0.1
Arquimia ^b	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	113	-
Arcos ^b	12	87	175	239	199	175	148	141	104	92	96	4.4
Fundador ^b	-	-	-	-	-	-	2	3	14	50	95	89.1
Arcabuz ^b	53	76	135	118	93	57	46	33	40	65	77	18.0
Velero ^b	3	2	3	3	2	9	13	22	38	50	71	42.5
Cocuite ^b	6	8	17	17	18	27	45	90	101	74	54	-27.1
Cañón ^b	1	5	16	22	53	54	1.5
Lankahuasa ^b	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	51	-
Otros	460	463	458	452	511	569	679	737	834	892	921	3.3

a. Históricamente Cantarell.
b. Campo de gas no asociado.

Distribución de petróleo crudo

miles de barriles diarios

	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	Variación 2006/2005	
											2006	(%)
Disponibilidad	2 861	3 025	3 073	2 909	3 015	3 130	3 180	3 375	3 385	3 335	3 258	- 2.3
Producción	2 858	3 022	3 071	2 906	3 012	3 127	3 177	3 371	3 383	3 333	3 256	- 2.3
Naftas y condensados	3	3	3	3	3	3	3	4	2	2	3	78.2
Distribución	2 829	2 997	3 056	2 890	2 986	3 106	3 163	3 358	3 363	3 320	3 234	- 2.6
A refinерías	1 069	1 073	1 155	1 133	1 127	1 140	1 172	1 246	1 258	1 275	1 242	- 2.6
A maquila	-	-	-	57	104	62	130	112	97	81	80	- 1.4
A plantas petroquímicas	207	194	163	150	136	146	145	150	134	131	122	- 6.6
A terminales de exportación	1 552	1 731	1 738	1 551	1 620	1 757	1 716	1 848	1 874	1 833	1 789	- 2.4
Empaque, movimiento de inventarios, mermas, inyecciones, trasposos y diferencias estadísticas	32	28	17	19	29	25	17	17	22	15	25	63.8



Distribución de gas natural

millones de pies cúbicos diarios

	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	Variación 2006/2005	
											2006	(%)
Disponibilidad	4 716	5 180	5 611	5 532	5 589	5 478	5 472	5 619	5 742	5 984	6 571	9.8
Producción	4 195	4 467	4 791	4 791	4 679	4 511	4 423	4 498	4 573	4 818	5 356	11.2
Gas amargo	3 531	3 704	3 776	3 567	3 445	3 294	3 164	3 133	2 994	2 937	3 075	4.7
Gas dulce	664	763	1 015	1 223	1 234	1 216	1 260	1 365	1 579	1 881	2 281	21.3
De Pemex-Gas y Petroquímica Básica	521	712	820	741	909	967	1 048	1 121	1 169	1 166	1 215	4.2
Distribución	4 716	5 179	5 611	5 532	5 589	5 477	5 472	5 620	5 742	5 984	6 571	9.8
Consumo propio ^a	364	357	374	398	406	439	443	441	521	618	665	7.5
A la atmósfera	450	706	765	569	545	425	318	296	180	198	286	44.1
Bióxido de carbono (CO ₂)	47	105	104	102	95	78	52	43	27	16	15	- 6.0
Gas natural	403	601	660	468	450	347	266	254	153	182	271	48.5
Empaque neto	11	- 1	- 1	6	11	6	10	7	2	- 19	3	- 116.6
Bióxido de carbono (CO ₂) inyectado a yacimientos	-	-	-	-	1	9	26	25	31	23	9	- 58.8
Condensación en ductos y plantas	267	258	283	270	242	271	241	261	233	240	267	11.2
A Pemex-Refinación	21	21	18	17	12	6	22	5	1	1	2	105.4
A Pemex-Gas y Petroquímica Básica	3 602	3 838	4 174	4 271	4 372	4 321	4 411	4 585	4 775	4 923	5 340	8.5
Directo a ductos	277	381	599	750	752	710	697	763	815	998	1 152	15.5
A plantas de proceso ^b	3 325	3 457	3 575	3 521	3 620	3 611	3 714	3 823	3 960	3 926	4 188	6.7
Endulzadoras	3 037	3 090	3 181	3 074	3 165	3 176	3 208	3 325	3 296	3 118	3 162	1.4
Criogénicas	288	367	393	447	455	435	506	498	664	807	1 025	27.0
Diferencia estadísticas y errores de medición

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.

Aprovechamiento del gas natural

(Millones de pies cúbicos diarios)

