



TERMINAL DE EXPORTACIÓN.
CAYO ARCAS, SONDA DE CAMPECHE.



PLATAFORMA AKAL-B,
SONDA DE CAMPECHE.



Reservas y producción de hidrocarburos totales ^a

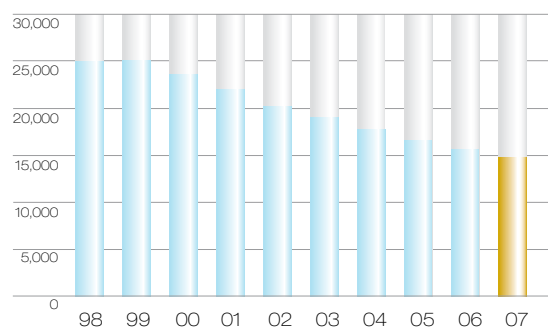
millones de barriles de petróleo crudo equivalente

	1998	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	44 482.7
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	13 357.7
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	4 759.9
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	6 216.1
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	20 149.0
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	14 717.2
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	7 024.6
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	1 630.1
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	4 341.1
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	1 721.5
Probables	21 367.4	21 174.2	21 285.2	20 807.3	16 965.0	16 005.1	15 836.1	15 788.5	15 257.4	15 144.4
Región Marina Noreste	4 823.6	5 064.7	4 975.7	5 034.6	4 866.5	4 427.5	4 324.9	4 446.5	3 690.1	3 290.2
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	1 404.7
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	1 215.3
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	9 234.1
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	14 621.2
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	3 042.9
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	1 725.1
Región Sur	1 597.3	1 198.4	1 029.7	621.9	578.5	492.1	729.6	738.7	628.2	659.8
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	9 193.4
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	45 858.8
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	2 709.7
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	6 566.2
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	7 389.9
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	29 193.0
Producción de hidrocarburos (MMbpce)	1 491.9	1 433.8	1 468.7	1 493.6	1 507.5	1 587.0	1 610.8	1 604.2	1 618.2	1 603.2

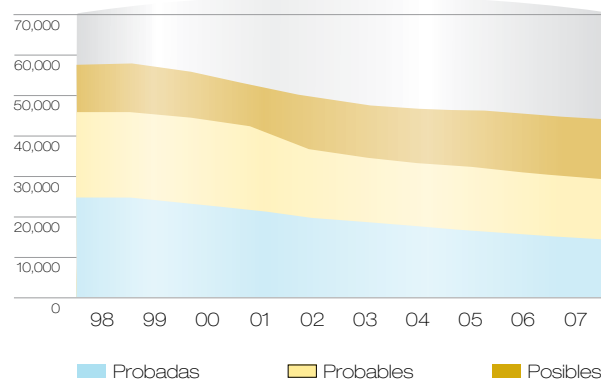
a. Cifras al 31 de diciembre de 2007.

b. Desde 2003 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 probadas
millones de barriles de petróleo crudo equivalente



Reservas de hidrocarburos
millones de barriles de petróleo crudo equivalente



Reservas de hidrocarburos, 2007 ^a

millones de barriles de petróleo crudo equivalente

	Crudo	Líquidos del gas ^b	Gas seco	Total
Total	31 211.6	4 453.7	8 817.4	44 482.7
Región Marina Noreste	11 936.8	899.9	521.0	13 357.7
Región Marina Suroeste	2 927.8	569.6	1 262.5	4 759.9
Región Sur	3 801.0	994.2	1 420.9	6 216.1
Región Norte	12 546.0	1 989.9	5 613.0	20 149.0
Probadas ^c	10 501.2	1 685.3	2 530.7	14 717.2
Región Marina Noreste	6 052.8	608.2	363.6	7 024.6
Región Marina Suroeste	994.9	237.9	397.3	1 630.1
Región Sur	2 612.8	728.7	999.5	4 341.1
Región Norte	840.7	110.6	770.2	1 721.5
Probables	10 819.4	1 354.0	2 971.0	15 144.4
Región Marina Noreste	3 085.0	136.5	68.6	3 290.2
Región Marina Suroeste	911.9	156.2	336.6	1 404.7
Región Sur	765.8	173.3	276.2	1 215.3
Región Norte	6 056.7	888.0	2 289.5	9 234.1
Posibles	9 891.1	1 414.4	3 315.8	14 621.2
Región Marina Noreste	2 799.0	155.1	88.7	3 042.9
Región Marina Suroeste	1 020.9	175.6	528.6	1 725.1
Región Sur	422.4	92.2	145.1	659.8
Región Norte	5 648.7	991.4	2 553.3	9 193.4

Memorándum

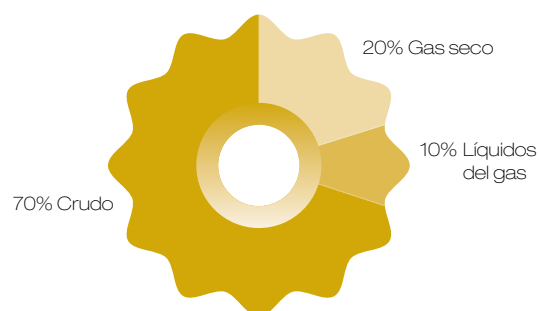
Reservas de gas seco (MMMpc)	Probadas	Probables	Posibles	Total
Total	13 161.8	15 452.0	17 245.0	45 858.8
Región Marina Noreste	1 891.2	357.0	461.4	2 709.7
Región Marina Suroeste	2 066.4	1 750.5	2 749.2	6 566.2
Región Sur	5 198.5	1 436.7	754.8	7 389.9
Región Norte	4 005.7	11 907.7	13 279.6	29 193.0

a. Cifras al 31 de diciembre de 2007.

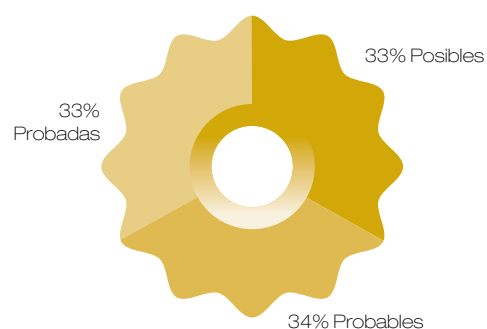
b. Incluye condensados.

c. Desde 2003 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.

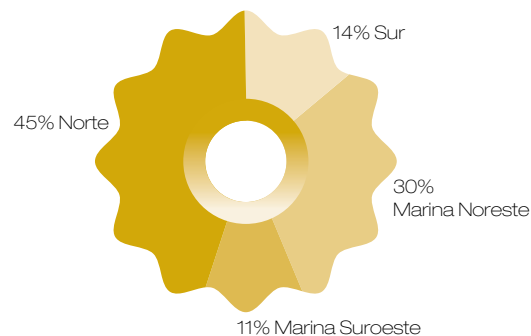
Por fluido



Por tipo



Por región

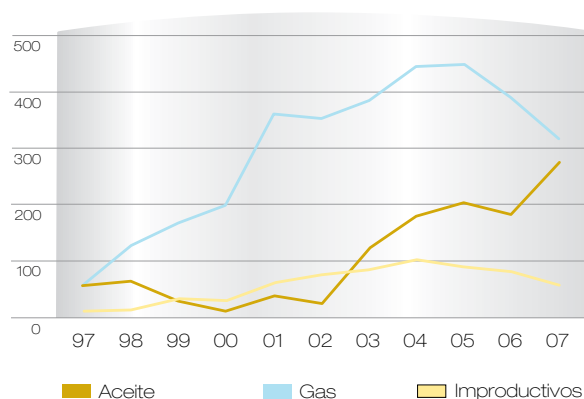


Perforación de pozos y explotación de campos

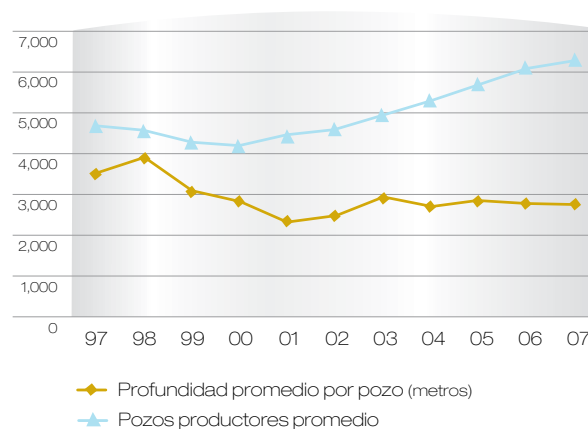
	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Pozos perforados ^a	130	224	230	283	449	447	653	733	759	672	615
Pozos terminados	121	203	234	249	459	459	593	727	742	656	659
Pozos exploratorios	10	21	22	37	53	55	88	103	74	69	49
Productivos	7	13	9	21	28	27	53	42	39	32	24 ^g
% de éxito	70	62	41	57	53	49	60	41	53	46	49
Pozos de desarrollo	111	182	212	212	406	404	505	624	668	587	610
Productivos	106	178	193	191	370	355	455	581	612	541	569
% de éxito ^b	96	98	91	95	91	88	90	94	92	92	94
Equipos de perforación ^c	48	60	42	43	50	70	101	132	116	103	116
En exploración	13	11	7	12	10	21	35	40	27	23	20
En desarrollo	36	49	35	31	40	50	66	92	88	80	96
Kilómetros perforados	527	728	706	782	1 098	1 186	1 763	2 106	2 004	1 858	1 798
Profundidad promedio por pozo ^d (m)	3 507	3 907	3 062	2 838	2 359	2 478	2 904	2 692	2 828	2 771	2 744
Campos descubiertos ^e	-	6	5	6	15	16	33	24	16	13	14
Aceite	-	2	-	1	-	2	11	8	3	2	4
Gas	-	4	5	5	15	14	22	16	13	11	10
Campos en producción	339	324	313	299	301	309	340	355	357	364	352
Pozos en operación ^f	4 663	4 551	4 269	4 184	4 435	4 590	4 941	5 286	5 682	6 080	6 280
Producción promedio de hidrocarburos totales por pozo (bd)	852	897	920	959	923	900	880	833	774	729	699

- 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 que incorporan reservas probadas. En 2007, fueron excluidos los campos Kibo-1 y Lalail-1, que aunque resultaron productores, no incorporan reservas probadas.
- f. A partir de 2000 es promedio anual.
- g. Ver nota explicativa en la sección del Glosario.

Pozos terminados



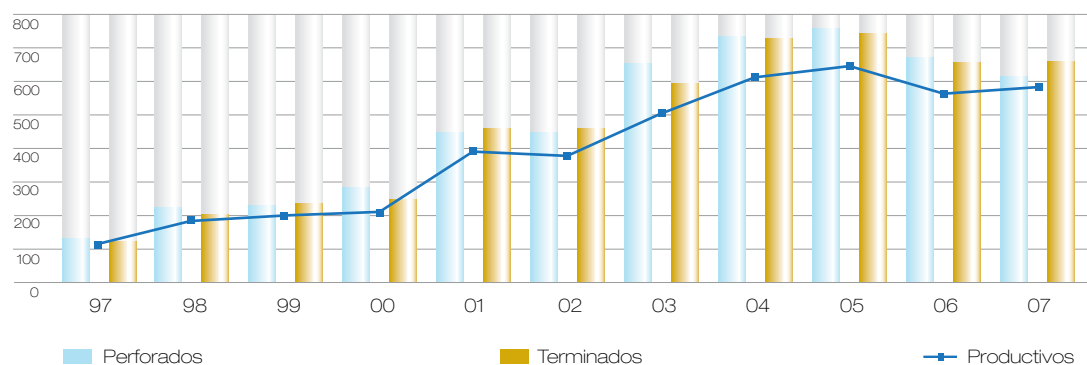
Pozos productores y profundidad promedio por pozo



Perforación de pozos

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Pozos exploratorios perforados	15	19	28	49	45	58	96	105	73	58	49
Región Marina Noreste	2	1	-	-	-	-	4	9	5	3	2
Región Marina Suroeste	3	3	2	2	3	11	23	20	9	5	4
Región Sur	4	4	-	5	5	7	9	9	5	6	7
Región Norte	6	11	26	42	37	40	60	67	54	44	36
Pozos de desarrollo perforados	115	205	202	234	404	389	557	628	686	614	566
Región Marina Noreste	22	38	34	23	13	7	19	31	31	39	44
Región Marina Suroeste	4	5	1	2	-	-	3	16	16	9	8
Región Sur	28	25	7	11	19	21	33	65	78	45	69
Región Norte	61	137	160	198	372	361	502	516	561	521	445
Pozos exploratorios terminados	10	21	22	37	53	55	88	103	74	69	49
Región Marina Noreste	-	3	-	-	-	-	3	7	7	3	2
Región Marina Suroeste	3	4	2	1	4	7	25	21	6	8	5
Región Sur	3	4	1	2	8	5	11	6	5	5	6
Región Norte	4	10	19	34	41	43	49	69	56	53	36
Pozos de desarrollo terminados	111	182	212	212	406	404	505	624	668	587	610
Región Marina Noreste	21	32	29	12	28	14	22	28	28	38	48
Región Marina Suroeste	5	6	1	2	-	-	2	7	16	19	6
Región Sur	30	26	7	12	15	21	30	60	84	45	66
Región Norte	55	118	175	186	363	369	451	529	540	485	490

Pozos



Producción de petróleo crudo por región y activo integral ^a

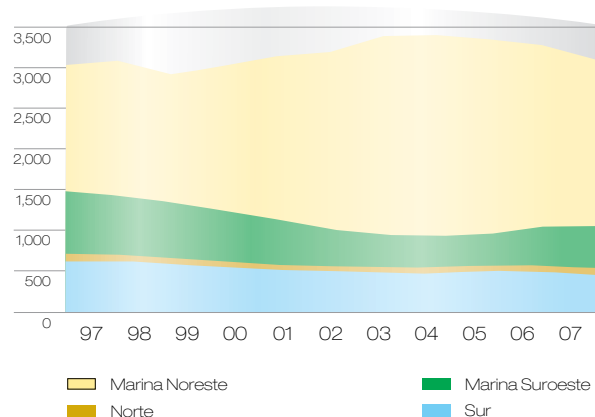
miles de barriles diarios

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	Variación 2007/2006 (%)
Total	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	3 081.7	- 5.3
Región Marina Noreste	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	2 023.7	- 8.2
Cantarell	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	1 496.5	- 16.9
Ku-Maloob-Zaap	303.5	293.0	288.7	292.1	254.8	249.3	293.6	304.4	321.7	403.8	527.2	30.6
Región Marina Suroeste	758.9	715.7	683.5	621.7	554.0	452.2	397.6	388.2	396.3	475.1	505.9	6.5
Abkatún-Pol-Chuc	680.3	635.5	613.3	557.5	496.8	406.8	359.0	321.8	299.8	332.2	312.3	- 6.0
Litoral Tabasco	78.6	80.1	70.2	64.2	57.3	45.4	38.6	66.4	96.5	142.9	193.6	35.5
Región Sur	626.9	620.8	587.2	549.6	508.7	498.4	483.3	472.7	496.6	491.3	465.2	- 5.3
Cinco Presidentes	41.5	43.9	39.4	37.3	30.7	34.3	37.3	37.7	38.8	39.3	44.6	13.3
Bellota-Jujo	277.3	252.6	228.5	215.9	197.1	201.8	195.4	212.3	224.0	219.1	190.0	- 13.3
Macuspana	0.7	1.0	1.1	0.7	0.7	1.6	2.5	4.9	5.0	6.6	10.4	57.5
Muspac	71.2	71.7	67.7	59.7	54.0	48.2	42.2	36.1	33.3	33.6	33.6	0.1
Samaria-Luna	236.2	251.5	250.4	236.0	226.3	212.3	205.9	181.6	195.5	192.7	186.7	- 3.1
Región Norte	96.3	92.4	81.0	77.5	78.5	74.9	73.6	81.2	83.5	84.5	86.9	2.9
Poza Rica-Altamira	92.3	89.1	78.9	75.5	77.0	73.4	72.1	79.5	81.6	83.0	85.1	2.5
Veracruz	4.0	3.3	2.1	1.9	1.6	1.5	1.5	1.7	1.9	1.5	1.8	26.1

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

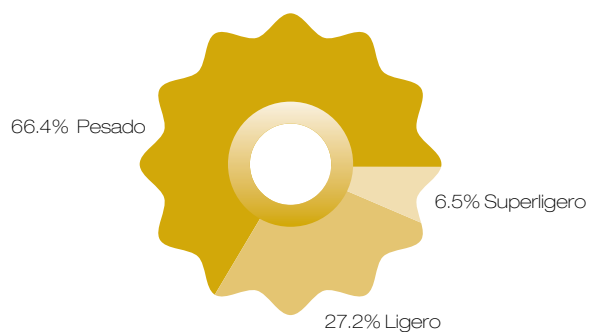
miles de barriles diarios





PLANTA DE INYECCIÓN DE NITRÓGENO,
JALPA DE MÉNDEZ, TAB.

Producción de petróleo crudo por tipo, 2007



Producción de petróleo crudo por región y tipo ^a

miles de barriles diarios

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	Variación 2007/2006 (%)
Total	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	3 081.7	- 5.3
Crudo pesado	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	2 045.4	- 8.8
Crudo ligero	881.5	848.5	806.1	733.1	658.7	846.6	810.7	789.6	802.3	831.5	837.7	0.7
Crudo superligero	573.7	563.1	536.4	504.6	471.4	156.9	134.8	135.3	144.1	180.4	198.6	10.1
Región Marina Noreste	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	2 023.7	- 8.2
Crudo pesado	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	1 981.6	- 8.8
Crudo ligero	29.2	36.1	38.0	32.7	32.1	24.4	35.4	28.8	26.4	31.2	42.2	35.1
Región Marina Suroeste	758.9	715.7	683.5	621.7	554.0	452.2	397.6	388.2	396.3	475.1	505.9	6.5
Crudo pesado	-	-	-	-	-	-	-	0.3	0.2	0.1	0.2	22.9
Crudo ligero	758.9	715.7	683.5	621.7	554.0	452.2	397.2	364.2	343.9	392.4	409.7	4.4
Crudo superligero	-	-	-	-	-	-	0.4	23.8	52.2	82.5	96.0	16.4
Región Sur	626.9	620.8	587.2	549.6	508.7	498.4	483.3	472.7	496.6	491.3	465.2	- 5.3
Crudo pesado	0.6	0.2	-	-	-	6.2	6.4	7.1	20.8	14.2	10.7	- 24.5
Crudo ligero	52.6	57.5	50.8	44.9	37.3	335.3	342.4	354.1	383.8	379.3	351.9	- 7.2
Crudo superligero	573.7	563.1	536.4	504.6	471.4	156.9	134.5	111.5	92.0	97.9	102.6	4.8
Región Norte	96.3	92.4	81.0	77.5	78.5	74.9	73.6	81.2	83.5	84.5	86.9	2.9
Crudo pesado	55.5	53.3	47.2	43.7	43.3	40.3	38.0	38.6	35.4	55.9	53.0	- 5.2
Crudo ligero	40.8	39.1	33.9	33.7	35.2	34.6	35.6	42.6	48.1	28.6	33.9	18.8

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 en campos seleccionados

miles de barriles diarios

20
EXPLORACIÓN
Y PRODUCCIÓN

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	Variación 2007/2006 (%)	
Total	3 022	3 070	2 906	3 012	3 127	3 177	3 371	3 383	3 333	3 256	3 082	-5.3
Región Marina Noreste	1 540	1 642	1 554	1 763	1 986	2 152	2 416	2 441	2 357	2 205	2 024	-8.2
Cantarell												
Akal-Nohoch ^a	1 181	1 284	1 211	1 420	1 673	1 851	2 054	2 079	1 973	1 734	1 422	-18.0
Chac	27	29	17	18	22	17	20	17	12	12	13	3.5
Ixtoc	8	7	9	12	11	11	11	11	13	14	12	-14.9
Sihil	-	-	-	-	-	1	9	6	19	16	12	-25.7
Kutz	-	-	-	-	5	9	13	12	12	12	11	-2.2
Ku	234	193	206	205	176	185	197	191	203	269	327	21.7
Zaap	13	34	27	30	26	21	41	57	69	71	113	58.3
Maloob	49	57	49	50	45	35	50	53	47	54	73	36.3
Otros	29	37	36	28	29	21	21	15	9	23	40	78.0
Región Marina Suroeste	759	716	683	622	554	452	398	388	396	475	506	6.5
Chuc	126	121	146	140	118	107	99	93	103	107	87	-18.2
Caan	187	192	185	182	163	133	114	108	98	88	72	-18.3
Ixtal	-	-	-	-	-	-	-	-	9	47	68	44.5
Sinan	-	-	-	-	-	-	...	18	32	53	66	25.3
Bolontiku	-	-	-	-	-	-	-	7	18	27	54	100.9
Otros	446	402	352	300	273	212	184	163	137	153	158	3.1
Región Sur	627	621	587	550	509	498	483	473	497	491	465	-5.3
Samaria	75	83	83	83	83	71	73	62	65	64	62	-3.1
Jujo	69	64	63	61	56	56	51	44	50	56	51	-9.0
Iride	32	37	41	45	43	43	44	46	50	48	41	-14.3
Puerto Ceiba	2	9	10	17	21	38	46	77	77	54	41	-24.6
Sen	51	42	38	30	33	31	21	13	19	22	27	23.4
Tecominoacán	46	38	34	32	29	27	23	20	22	29	23	-21.8
Pijije	5	7	5	4	5	9	12	11	13	15	14	-0.7
Cárdenas	35	31	27	23	20	16	14	13	15	18	14	-24.1
Cunduacán	29	33	28	24	22	21	23	26	27	21	14	-35.4
Mora	13	11	9	9	6	6	5	4	4	9	12	33.5
Yagual	5	4	4	4	4	4	4	6	12	11	11	5.2
Oxiacaque	16	15	15	13	8	7	6	6	6	8	11	44.0
Ogarrio	5	6	3	4	3	5	5	5	7	9	9	6.0
Cactus	9	11	11	11	12	10	12	11	9	8	9	3.5
Chinchorro	13	13	10	10	10	9	10	9	8	7	8	8.0
Otros	222	218	205	181	153	145	133	119	112	112	118	5.7
Región Norte	96	92	81	77	79	75	74	81	84	84	87	2.9
Poza Rica	10	10	9	10	11	10	10	11	10	10	9	-4.9
Tajín	2	2	2	2	1	1	3	6	6	5	8	50.5
Arenque	7	7	6	6	8	8	9	8	9	8	8	-9.4
Coapechapa	4	9	7	6	-20.9
Agua Fria	4	5	4	3	2	2	2	7	6	7	5	-31.2
Constituciones	8	7	7	7	7	6	5	5	5	5	5	0.9
Otros	65	61	53	50	49	47	44	40	38	42	47	11.8

a. Históricamente Cantarell.

Producción de gas natural por región y activo integral ^a

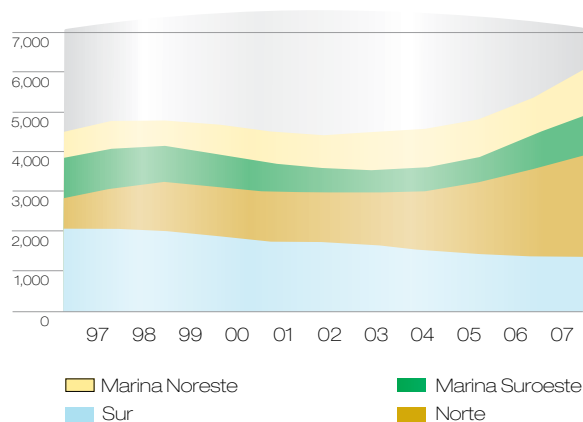
millones de pies cúbicos diarios

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	Variación 2007/2006 (%)
Total	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	6 058.5	13.1
Región Marina Noreste	639.8	685.9	648.2	737.2	794.2	831.2	940.5	947.5	927.7	920.2	1 157.2	25.7
Cantarell	490.2	532.3	499.8	567.1	639.7	704.3	786.1	789.1	760.7	717.7	944.9	31.7
Ku-Maloob-Zaap	149.6	153.7	148.4	170.1	154.5	126.8	154.4	158.4	167.1	202.5	212.2	4.8
Región Marina Suroeste	1 008.6	999.9	921.6	819.7	735.6	620.6	581.3	602.6	654.8	856.1	992.5	15.9
Abkatún-Pol-Chuc	824.1	828.5	780.9	692.1	621.0	520.3	494.3	456.1	431.8	512.5	544.2	6.2
Litoral de Tabasco	184.5	171.5	140.7	127.7	114.6	100.3	87.0	146.5	222.9	343.6	448.4	30.5
Región Sur	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	1 352.8	0.0
Cinco Presidentes	60.3	53.8	49.7	47.6	43.9	56.5	58.7	67.8	62.8	56.7	61.4	8.4
Bellota-Jujo	471.8	434.6	369.3	335.6	310.3	292.2	276.6	276.6	281.9	271.4	239.6	- 11.7
Macuspana	178.9	178.2	159.7	142.0	135.6	132.4	147.5	179.6	167.5	192.9	223.1	15.7
Muspac	870.7	894.5	870.7	804.0	738.4	725.7	686.0	558.1	449.2	368.5	310.9	- 15.6
Samaria-Luna	463.8	506.1	546.9	527.8	514.9	497.0	461.2	412.9	438.9	462.6	517.6	11.9
Región Norte	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	2 556.0	14.7
Burgos	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	1 411.8	6.1
Veracruz	161.8	175.3	137.6	148.5	135.7	153.9	205.2	313.8	499.2	723.3	921.7	27.4
Poza Rica-Altamira	124.5	127.0	116.1	114.0	112.4	107.1	110.8	119.5	118.8	174.1	222.5	27.8

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

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	Variación 2007/2006 (%)
Total	4 467	4 791	4 791	4 679	4 511	4 423	4 498	4 573	4 818	5 356	6 058	13.1
Región Marina Noreste	640	686	648	737	794	831	940	947	928	920	1 157	25.7
Cantarell												
Akal-Nohoch ^a	465	505	477	543	610	676	750	759	720	673	893	32.7
Ixtoc	9	8	10	11	13	13	13	13	21	22	27	23.3
Sihil	-	-	-	-	-	1	6	2	8	10	11	2.7
Kutz	-	-	-	-	2	4	6	5	5	5	5	-2.0
Chac	11	12	7	7	9	7	9	7	5	5	5	3.3
Ku	123	99	113	133	123	98	111	101	103	141	146	3.4
Otros	31	61	42	42	37	32	47	61	65	63	70	10.3
Región Marina Suroeste	1 009	1 000	922	820	736	621	581	603	655	856	993	15.9
Caan	337	314	305	278	258	215	206	215	206	185	186	0.2
Sinan	-	-	-	-	-	-	1	48	80	123	144	17.7
May	-	-	-	-	-	-	-	-	24	85	143	68.8
Ixtal	-	-	-	-	-	-	-	-	13	86	135	57.3
Chuc	150	174	185	177	148	131	119	95	113	115	98	-15.3
Bolontiku	-	-	-	-	-	-	-	15	40	57	87	50.9
Otros	521	512	431	365	329	274	255	229	179	205	200	-2.4
Región Sur	2 046	2 067	1 996	1 857	1 743	1 704	1 630	1 495	1 400	1 352	1 353	0.0
Iride	48	59	66	68	76	74	77	70	93	106	106	-0.2
Samaria	107	115	113	113	114	94	99	102	88	78	96	23.6
Narvaez ^b	-	-	-	-	-	-	-	-	0	30	84	179.6
Cunduacán	28	46	62	64	57	51	55	71	88	97	71	-27.3
Sen	140	122	106	86	92	91	64	33	47	56	69	23.2
Muspac	255	248	245	216	212	235	215	145	115	84	62	-26.3
Giraldas	110	102	96	96	102	103	96	89	74	63	61	-2.8
Jujo	92	88	79	82	81	71	58	45	54	57	56	-1.7
Oxiacaque	14	14	18	20	25	25	16	17	13	15	52	238.0
Copano	88	86	83	79	86	80	82	78	65	55	48	-11.5
Pijije	14	14	13	12	14	26	35	32	37	42	40	-6.5
Tizón	4	8	7	6	7	5	13	24	28	29	37	27.3
Catedral	132	148	137	134	123	124	128	100	74	55	35	-37.5
Puerto Ceiba	1	5	4	11	18	24	29	53	51	37	29	-21.9
José Colomo ^b	85	78	71	63	60	47	37	36	35	30	29	-3.9
Tecominoacán	63	49	43	40	37	30	25	31	34	40	28	-29.5
Cárdenas	74	76	65	47	35	31	28	27	33	38	28	-27.5
Costero	-	-	-	-	-	-	-	...	-	11	23	102.8
Otros	788	808	788	721	605	594	575	542	471	427	399	-6.7

a. Históricamente Cantarell.

b. Campo de gas no asociado.



CAMPO PAPÁN, CUENCA DE VERACRUZ, VER.

Producción de gas natural en campos seleccionados (continuación)

millones de pies cúbicos diarios

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	Variación	
											2007	(%)
Región Norte	773	1 038	1 224	1 266	1 238	1 268	1 347	1 528	1 835	2 228	2 556	14.7
Lizamba ^b	-	-	-	-	1	2	4	12	103	152	243	59.4
Arquimia ^b	-	-	-	-	-	-	-	-	-	113	202	79.1
Apertura ^b	-	-	-	-	-	-	-	-	52	143	170	19.1
Culebra ^b	104	184	292	320	274	219	201	169	172	168	163	-3.2
Velero ^b	2	3	3	2	9	13	22	38	50	71	113	59.8
Cuitláhuac ^b	33	66	103	122	126	109	91	113	116	117	97	-17.3
Arcabuz ^b	76	135	118	93	57	46	33	40	65	77	94	22.5
Lankahuasa ^b	-	-	-	-	-	-	-	-	-	51	92	81.4
Fundador ^b	-	-	-	-	-	2	3	14	50	95	86	-8.9
Vistoso ^b	-	-	-	-	-	-	8	80	117	117	80	-31.7
Arcos ^b	87	175	239	199	175	148	141	104	92	96	64	-33.0
Papán ^b	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	57	-
Cañón ^b	1	5	16	22	53	54	52	-2.8
Otros	471	475	469	529	596	724	826	935	966	975	1 042	6.9

b. Campo de gas no asociado.



**CENTRO DE DISTRIBUCIÓN DE CRUDO PALOMAS,
NUEVO TEAPA, VER.**

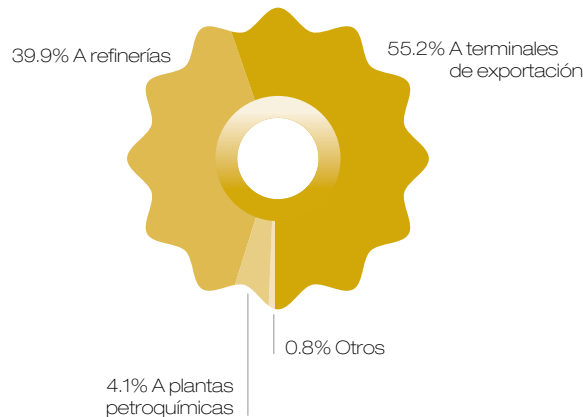
Distribución de petróleo crudo

miles de barriles diarios



	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	Variación 2007/2006 (%)
Disponibilidad	3 025	3 073	2 909	3 015	3 130	3 180	3 375	3 385	3 335	3 258	3 084	- 5.4
Producción	3 022	3 071	2 906	3 012	3 127	3 177	3 371	3 383	3 333	3 256	3 082	- 5.3
Naftas y condensados	3	3	3	3	3	3	4	2	2	3	2	- 26.4
Distribución	2 997	3 056	2 890	2 986	3 106	3 163	3 358	3 363	3 320	3 234	3 058	- 5.4
A refinерías	1 073	1 155	1 133	1 127	1 140	1 172	1 246	1 258	1 275	1 242	1 231	- 0.9
A maquila	-	-	57	104	62	130	112	97	81	80	-	- 100.0
A plantas petroquímicas	194	163	150	136	146	145	150	134	131	122	126	2.6
A terminales de exportación	1 731	1 738	1 551	1 620	1 757	1 716	1 848	1 874	1 833	1 789	1 701	- 4.9
Empaque, movimiento de inventarios, mermas, inyecciones, trasposos y diferencias estadísticas	28	17	19	29	25	17	17	22	15	25	26	5.6

Distribución de petróleo crudo, 2007



Distribución de gas natural

millones de pies cúbicos diarios

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	Variación 2007/2006 (%)
Disponibilidad	5 180	5 611	5 532	5 589	5 478	5 472	5 619	5 742	5 984	6 571	7 211	9.7
Producción	4 467	4 791	4 791	4 679	4 511	4 423	4 498	4 573	4 818	5 356	6 058	13.1
Gas amargo	3 704	3 776	3 567	3 445	3 294	3 164	3 133	2 994	2 937	3 075	3 415	11.1
Gas dulce	763	1 015	1 223	234	1 216	1 260	1 365	1 579	1 881	2 281	2 644	15.9
De Pemex-Gas y Petroquímica Básica	712	820	741	909	967	1 048	1 121	1 169	1 166	1 215	1 153	-5.2
Distribución	5 179	5 611	5 532	5 589	5 477	5 472	5 620	5 742	5 984	6 571	7 211	9.7
Consumo propio ^a	357	374	398	406	439	443	441	521	618	665	785	18.1
A la atmósfera	706	765	569	545	425	318	296	180	198	286	560	96.0
Bióxido de carbono (CO ₂)	105	104	102	95	78	52	43	27	16	15	13	-13.9
Gas natural	601	660	468	450	347	266	254	153	182	271	547	102.1
Empaque neto	-1	-1	6	11	6	10	7	2	-19	3	-8	-354.7
Bióxido de carbono (CO ₂) inyectado a yacimientos	-	-	-	1	9	26	25	31	23	9	8	-15.9
Condensación en ductos y plantas	258	283	270	242	271	241	261	233	240	267	244	-8.6
A Pemex-Refinación	21	18	17	12	6	22	5	1	1	2	2	-17.9
A Pemex-Gas y Petroquímica Básica	3 838	4 174	4 271	4 372	4 321	4 411	4 585	4 775	4 923	5 340	5 621	5.3
Directo a ductos	381	599	750	752	710	697	763	815	998	1 152	1 334	15.7
A plantas de proceso ^b	3 457	3 575	3 521	3 620	3 611	3 714	3 823	3 960	3 926	4 188	4 287	2.4
Endulzadoras	3 090	3 181	3 074	3 165	3 176	3 208	3 325	3 296	3 118	3 162	3 150	-0.4
Criogénicas	367	393	447	455	435	506	498	664	807	1 025	1 138	11.0
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

