



GAS



2006		
Proceso		
Gas natural (MMpcd)	4 153	
Condensados (Mbd)	101	
Producción		
Gas seco (MMpcd)	3 445	
Líquidos del gas (Mbd)	436	
Gas licuado (Mbd)	215	
Número de plantas endulzadoras		20
Capacidad de:		
Gas amargo (MMpcd)	4 503	
Condensados amargos (Mbd)	144	
Número de plantas criogénicas		19
Capacidad (MMpcd)	5392	
Terminales de distribución de gas licuado		20
Ductos (km)		
Gas natural	8 985	
Productos	3 051	

Capacidad de proceso en plantas de gas

millones de pies cúbicos diarios

	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Plantas endulzadoras											
De condensados amargos (Mbd)	168	192	192	192	192	144	144	144	144	144	144
De gas amargo	3 553	3 553	3 753	3 753	3 753	3 923	4 173	4 503	4 503	4 503	4 503
Plantas recuperadoras de licuables											
Criogénicas	2 634	3 234	3 959	4 559	4 559	4 559	4 559	4 592	4 992	4 992	5 392
Absorción	750	750	750	475	475	475	475	554	554	350	350
Fraccionamiento de líquidos ^a (Mbd)	450	450	554	554	554	554	563	569	574	574	587

a. Incluye plantas recuperadoras de líquidos.

Proceso de gas y elaboración de productos

millones de pies cúbicos diarios

	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	Variación 2006/2005 (%)
Proceso												
Gas húmedo total	3 227	3 338	3 568	3 527	3 691	3 677	3 770	3 853	3 963	3 879	4 153	7.1
Gas húmedo amargo	3 034	3 088	3 177	3 071	3 220	3 227	3 260	3 360	3 349	3 153	3 203	1.6
Gas húmedo dulce ^a	192	250	391	456	471	450	510	492	614	726	950	30.9
Gas a extracción de licuables	3 350	3 389	3 716	3 612	3 710	3 693	3 746	3 829	3 925	3 810	4 108	7.8
Gas húmedo	3 078	3 191	3 416	3 378	3 536	3 526	3 600	3 689	3 803	3 712	3 987	7.4
Reprocesos ^b	272	198	300	234	174	166	146	141	123	98	121	23.5
Elaboración (Mbd)												
Gas natural seco ^c (MMpcd)	2 615	2 799	2 816	2 709	2 791	2 804	2 916	3 029	3 144	3 147	3 445	9.5
Líquidos del gas ^d	433	400	439	447	445	443	418	428	451	436	436	0.1
Gas licuado	187	177	196	201	204	206	205	212	225	215	215	0.0
Etano	146	125	145	160	156	147	127	125	133	129	127	-1.8
Gasolinas naturales	79	84	88	84	85	88	84	86	90	88	92	4.1
Otros ^e	16	1	2	1	1	2	2	4	3	3	3	-14.5
Azufre (Mt)	761	750	739	687	661	684	703	757	759	692	711	2.8

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 La Cangrejera.

c. No incluye etano a ductos de gas seco.

d. Incluye condensados estabilizados, reprocesos en La Cangrejera y otras corrientes a fraccionamiento.

e. Productos pesados de Reynosa y líquidos transferidos a la refinería de Madero.



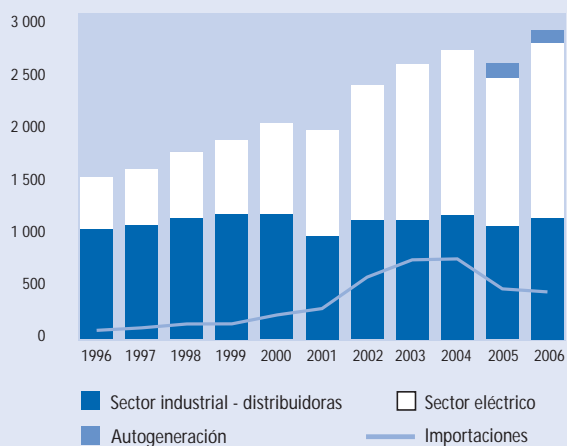
Balance de gas natural seco

millones de pies cúbicos diarios

	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Origen	3 094	3 359	3 674	3 734	3 885	3 921	4 309	4 655	4 836	4 724	5 136
Producción	2 615	2 799	2 816	2 709	2 791	2 804	2 916	3 029	3 144	3 147	3 445
Etano a ductos de gas seco	83	47	94	114	98	101	91	95	108	94	87
Directo de campos	277	381	599	750	752	710	697	763	815	998	1 152
Importación	84	108	145	146	231	292	592	757	766	480	451
Otras corrientes	36	24	20	14	13	14	13	10	4	5	1
Destino	3 099	3 319	3 609	3 653	3 859	3 851	4 299	4 619	4 813	4 686	5 118
Consumo PEMEX	1 524	1 663	1 788	1 620	1 775	1 829	1 870	1 993	2 056	2 032	2 128
Exportaciones	36	37	32	136	24	25	4	-	-	24	33
Ventas internas ^a	1 541	1 620	1 789	1 899	2 061	1 993	2 425	2 621	2 756	2 632	2 955
Sector industrial - distribuidoras	1 049	1 082	1 149	1 194	1 190	984	1 132	1 138	1 185	1 073	1 156
Sector eléctrico	492	538	639	705	871	1 010	1 293	1 483	1 572	1 420	1 666
Sector autogeneración	-	-	-	-	-	-	-	-	-	139	133
Empaque	-2	-	-	-1	-1	3	...	5	...	-2	1
Diferencia estadística	-5	40	66	80	26	71	10	35	23	38	18

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

Ventas internas e importación de gas seco
(millones de pies cúbicos diarios)

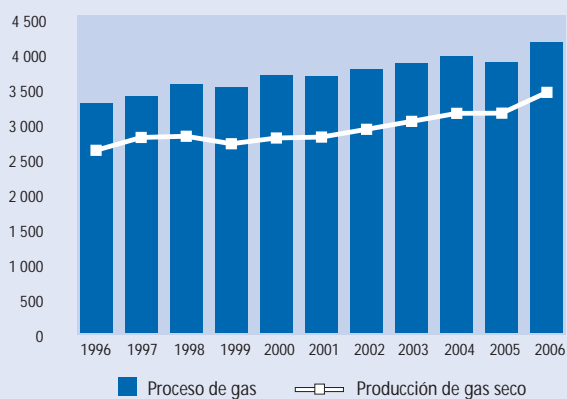


Proceso de gas por centro

millones de pies cúbicos diarios

	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	Variación 2006/2005	
											2006	(%)
Proceso de gas	3 227	3 338	3 568	3 527	3 691	3 677	3 770	3 853	3 963	3 879	4 153	7.1
Proceso de gas húmedo amargo	3 034	3 088	3 177	3 071	3 220	3 227	3 260	3 360	3 349	3 153	3 203	1.6
Cactus	1 182	1 256	1 394	1 448	1 490	1 550	1 581	1 533	1 431	1 373	1 334	-2.8
Ciudad PEMEX	709	684	695	674	699	787	785	922	941	826	918	11.2
Matapionche	119	135	135	103	115	96	94	81	81	73	74	1.2
Nuevo PEMEX	884	875	817	734	750	648	676	696	760	741	744	0.3
Arenque	-	-	-	-	-	-	-	28	34	32	32	0.0
Poza Rica	141	138	135	112	166	145	124	100	100	107	100	-6.8
Proceso de gas húmedo dulce	192	250	391	456	471	450	510	492	614	726	950	30.9
Ciudad PEMEX	1	34	130	117	135	84	102	65	70	63	45	-29.3
La Venta	61	84	86	90	67	61	62	60	65	46	45	-2.0
Reynosa	111	118	157	232	254	286	336	356	233	223	197	-11.5
Burgos	-	-	-	-	-	-	-	-	241	385	646	67.6
Nuevo PEMEX	20	14	18	18	16	19	10	12	6	9	17	97.8

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



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

	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	Variación 2006/2005	
											2006	(%)
millones de pesos ^a												
Total ^b	19 630.0	27 058.9	30 051.2	33 688.7	57 028.7	59 207.3	57 281.2	88 917.1	112 978.8	129 156.1	129 904.6	0.6
Gas natural seco	9 999.3	12 553.6	13 203.9	15 557.5	27 594.9	28 914.1	30 313.0	51 189.2	69 195.4	79 038.5	75 354.6	-4.7
Gas licuado	9 187.2	14 004.1	16 389.9	17 597.6	28 469.2	29 327.2	26 137.4	36 855.6	42 662.9	48 530.8	52 706.1	8.6
Petroquímicos	443.5	501.3	457.4	533.6	964.9	966.0	830.8	872.3	1 120.6	1 586.9	1 843.9	16.2
Hexano	119.4	135.7	143.5	121.2	115.1	142.6	134.0	217.6	286.0	405.6	378.3	-6.7
Azufre	162.9	171.1	142.9	148.1	130.6	72.8	110.5	194.2	189.0	189.2	238.1	25.8
Materia prima negro de humo	98.7	108.8	90.5	117.5	210.3	120.1	135.7	274.4	371.0	640.5	819.8	28.0
Pentanos	23.3	26.8	22.0	31.6	29.4	2.7	47.4	23.1	46.3	38.8	72.6	87.0
Heptano	14.8	22.9	24.1	23.1	22.3	24.7	20.3	30.1	41.6	64.0	69.8	9.1
Butano	6.7	9.9	11.9	20.7	35.3	39.2	36.5	54.7	69.7	88.2	100.3	13.7
Propano	6.8	10.0	9.2	16.0	25.3	23.3	18.8	27.9	40.8	44.1	49.1	11.3
Isobutano	4.8	6.2	3.7	4.4	7.5	6.3	2.5	0.4	-	-	-	-
Solvente de absorción	-	-	-	4.7	13.2	14.4	26.4	41.6	62.2	111.9	109.8	-1.9
Otros ^c	6.1	9.8	9.6	46.3	375.5	520.0	298.7	8.2	14.0	4.4	6.0	36.4
miles de toneladas												
Gas natural seco (MMpcd)	1 540.8	1 619.8	1 788.8	1 899.1	2 060.8	1 993.3	2 425.1	2 621.4	2 756.3	2 632.4	2 955.2	12.3
Gas licuado (Mbd)	265.3	278.3	287.3	311.5	329.7	324.7	331.9	326.9	327.6	313.4	305.4	- 2.6
Petroquímicos	673.2	694.8	637.0	648.8	785.0	869.8	861.4	793.7	931.2	1 025.9	1 047.7	2.1
Hexano	48.4	50.4	48.7	38.9	34.0	41.3	39.7	52.5	52.1	49.7	38.0	- 23.5
Azufre	399.9	407.3	354.5	347.1	347.6	394.5	448.9	470.0	539.4	551.7	580.4	5.2
Materia prima negro de humo	189.1	195.8	191.6	189.8	197.4	154.4	149.8	208.1	265.8	336.0	350.9	4.4
Pentanos	17.0	15.7	15.7	18.4	10.9	1.4	20.5	6.9	9.4	7.1	11.1	56.9
Heptano	6.0	8.3	8.0	7.2	6.4	7.0	5.8	7.1	7.4	7.6	6.9	- 9.9
Butano	3.5	5.0	6.7	8.7	9.9	11.4	12.8	13.3	13.2	14.8	14.6	- 1.2
Propano	3.6	4.8	5.1	6.7	7.0	6.6	6.8	6.7	7.9	7.7	7.5	- 1.9
Isobutano	2.4	2.9	1.9	1.8	2.0	1.7	0.8	0.1	-	-	-	-
Solvente de absorción	-	-	-	5.7	14.7	22.1	25.8	27.1	33.5	50.5	37.3	- 26.1
Otros ^c	3.2	4.8	4.8	24.5	155.1	229.3	150.5	1.9	2.6	0.8	1.0	29.5

a. Cifras en flujo de efectivo.

b. No incluye IVA

c. Incluye aceite, lámparas, álco 4, petróleo incoloro, solvente L y P.

