



PLANTA DE ELIMINACIÓN DE NITRÓGENO,
CPG CD. PEMEX, TAB.



CENTRO PROCESADOR DE GAS,
CACTUS, CHIS.



TERMINAL DE ALMACENAMIENTO Y DISTRIBUCIÓN
DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO, MONTERREY, N. L.

Capacidad de proceso en plantas de gas

millones de pies cúbicos diarios



	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Plantas endulzadoras											
De condensados amargos (Mbd)	192	192	192	192	144	144	144	144	144	144	144
De gas amargo	3 553	3 753	3 753	3 753	3 923	4 173	4 503	4 503	4 503	4 503	4 503
Plantas recuperadoras de licuables	3 984	4 709	5 034	5 034	5 034	5 034	5 146	5 546	5 342	5 742	5 742
Criogénicas	3 234	3 959	4 559	4 559	4 559	4 559	4 592	4 992	4 992	5 392	5 392
Absorción	750	750	475	475	475	475	554	554	350	350	350
Fraccionamiento de líquidos^a (Mbd)	450	554	554	554	554	563	569	574	574	587	587

a. Incluye plantas recuperadoras de líquidos.

Proceso de gas y elaboración de productos

millones de pies cúbicos diarios

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	Variación 2007/2006 (%)
Proceso												
Gas húmedo total	3 338	3 568	3 527	3 691	3 677	3 770	3 853	3 963	3 879	4 153	4 288	3.3
Gas húmedo amargo	3 088	3 177	3 071	3 220	3 227	3 260	3 360	3 349	3 153	3 203	3 162	-1.3
Gas húmedo dulce ^a	250	391	456	471	450	510	492	614	726	950	1 125	18.5
Gas a extracción de licuables	3 389	3 716	3 612	3 710	3 693	3 746	3 829	3 925	3 810	4 108	4 264	3.8
Gas húmedo	3 191	3 416	3 378	3 536	3 526	3 600	3 689	3 803	3 712	3 987	4 134	3.7
Reprocesos ^b	198	300	234	174	166	146	141	123	98	121	130	7.6
Elaboración (Mbd)												
Gas natural seco ^c (MMpcd)	2 799	2 816	2 709	2 791	2 804	2 916	3 029	3 144	3 147	3 445	3 546	3.0
Líquidos del gas ^d	400	439	447	445	443	418	428	451	436	436	405	-7.2
Gas licuado	177	196	201	204	206	205	212	225	215	215	199	-7.6
Etano	125	145	160	156	147	127	125	133	129	127	119	-5.8
Gasolinas naturales	84	88	84	85	88	84	86	90	88	92	85	-7.6
Otros ^e	1	2	1	1	2	2	4	3	3	3	2	-24.9
Azufre (Mt)	750	739	687	661	684	703	757	759	692	711	659	-7.4

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.

ESTACIÓN DE COMPRESIÓN EMILIANO ZAPATA,
CEMPOALA, VER.





Centro procesador de gas



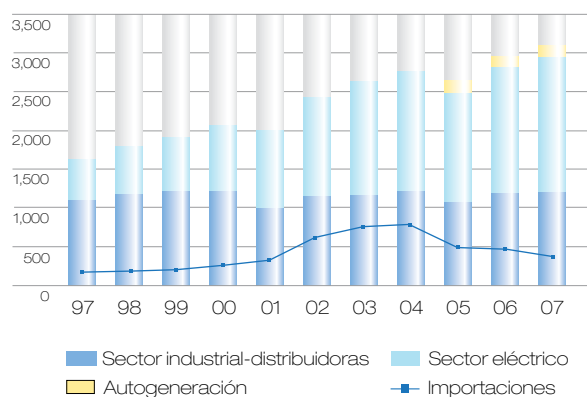
Ducto



4 288

millones de pies cúbicos diarios
de gas procesados en 2007.

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



PLANTAS CRIOGÉNICAS 5 Y 6, CPG BURGOS, TAMPS.

Balance de gas natural seco millones de pies cúbicos diarios

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	Variación 2007/2006 (%)
Origen	3 359	3 674	3 734	3 885	3 921	4 309	4 655	4 836	4 724	5 136	5 353	4.2
Producción	2 799	2 816	2 709	2 791	2 804	2 916	3 029	3 144	3 147	3 445	3 546	3.0
Etano a ductos de gas seco	47	94	114	98	101	91	95	108	94	87	87	-0.4
Directo de campos	381	599	750	752	710	697	763	815	998	1 152	1 334	15.7
Importación	108	145	146	231	292	592	757	766	480	451	386	-14.5
Otras corrientes	24	20	14	13	14	13	10	4	5	1	-	-
Destino	3 319	3 609	3 653	3 859	3 851	4 299	4 619	4 813	4 686	5 118	5 342	4.4
Consumo PEMEX	1 663	1 788	1 620	1 775	1 829	1 870	1 993	2 056	2 032	2 128	2 127	-0.1
Exportaciones	37	32	136	24	25	4	-	-	24	33	139	323.6
Ventas internas ^a	1 620	1 789	1 899	2 061	1 993	2 425	2 621	2 756	2 632	2 955	3 076	4.1
Sector industrial - distribuidoras	1 082	1 149	1 194	1 190	984	1 132	1 138	1 185	1 073	1 156	1 185	2.6
Sector eléctrico	538	639	705	871	1 010	1 293	1 483	1 572	1 420	1 666	1 752	5.1
Autogeneración	-	-	-	-	-	-	-	-	139	133	139	4.5
Empaque	-	-	-1	-1	3	...	5	...	-2	1
Diferencia estadística	40	66	80	26	71	10	35	23	38	18	11	-39.7

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

Proceso de gas por centro

millones de pies cúbicos diarios

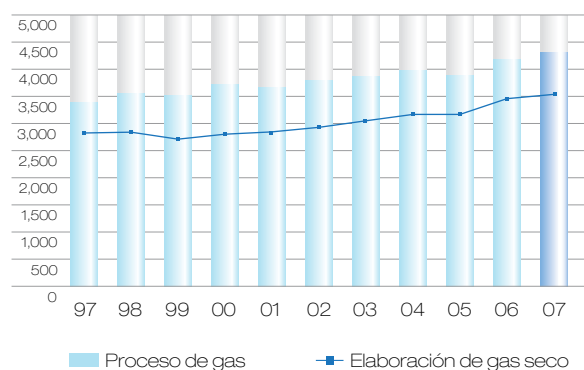


	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	Variación 2007/2006 (%)
Proceso de gas	3 338	3 568	3 527	3 691	3 677	3 770	3 853	3 963	3 879	4 153	4 288	3.3
Proceso de gas húmedo amargo	3 088	3 177	3 071	3 220	3 227	3 260	3 360	3 349	3 153	3 203	3 162	- 1.3
Cactus	1 256	1 394	1 448	1 490	1 550	1 581	1 533	1 431	1 373	1 334	1 404	5.2
Ciudad Pemex	684	695	674	699	787	785	922	941	826	918	884	- 3.8
Matapionche	135	135	103	115	96	94	81	81	73	74	67	- 9.1
Nuevo Pemex	875	817	734	750	648	676	696	760	741	744	668	- 10.1
Arenque	-	-	-	-	-	-	28	34	32	32	31	- 4.4
Poza Rica	138	135	112	166	145	124	100	100	107	100	109	8.5
Proceso de gas húmedo dulce	250	391	456	471	450	510	492	614	726	950	1 125	18.5
Ciudad Pemex	34	130	117	135	84	102	65	70	63	45	72	62.2
La Venta	84	86	90	67	61	62	60	65	46	45	53	17.1
Reynosa	118	157	232	254	286	336	356	233	223	197	183	- 7.5
Burgos	-	-	-	-	-	-	-	241	385	646	804	24.5
Nuevo Pemex	14	18	18	16	19	10	12	6	9	17	14	- 19.3

32
GAS

Proceso de gas natural y producción de gas seco

millones de pies cúbicos diarios



Ventas internas de gas natural seco, gas licuado y petroquímicos

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	Variación 2007/2006 (%)
millones de pesos ^a												
Total ^b	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	135 427.1	4.3
Gas natural seco	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	78 933.2	4.7
Gas licuado	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	54 456.5	3.3
Petroquímicos	501.3	457.4	533.6	964.6	966.0	830.8	872.3	1 120.6	1 586.9	1 843.9	2 037.4	10.5
Hexano	135.7	143.5	121.2	115.1	142.6	134.0	217.6	286.0	405.6	378.3	344.8	- 8.9
Azufre	171.1	142.9	148.1	130.6	72.8	110.5	194.2	189.0	189.2	238.1	236.1	- 0.9
Materia prima negro de humo	108.8	90.5	117.5	210.3	120.1	135.7	274.4	371.0	640.5	819.8	1 038.5	26.7
Pentanos	26.8	22.0	31.6	29.4	2.7	47.4	23.1	46.3	38.8	72.6	63.1	- 13.1
Heptano	22.9	24.1	23.1	22.3	24.7	20.3	30.1	41.6	64.0	69.8	68.3	- 2.1
Butano	9.9	11.9	20.7	35.3	39.2	36.5	54.7	69.7	88.2	100.3	141.1	40.6
Propano	10.0	9.2	16.0	25.3	23.3	18.8	27.9	40.8	44.1	49.1	60.5	23.2
Isobutano	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	81.1	- 26.1
Otros ^c	9.8	9.6	46.3	375.5	520.0	298.7	8.2	14.0	4.4	6.0	3.9	- 34.9
miles de toneladas												
Gas natural seco (MMpcd)	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	3 076.1	4.1
Gas licuado (Mbd)	278.3	287.3	311.5	329.7	324.7	331.9	326.9	327.6	313.4	305.4	300.5	- 1.6
Petroquímicos	694.8	637.0	648.8	785.0	869.8	861.4	793.7	931.2	1 025.9	1 047.7	1 066.0	1.7
Hexano	50.4	48.7	38.9	34.0	41.3	39.7	52.5	52.1	49.7	38.0	39.0	2.4
Azufre	407.3	354.5	347.1	347.6	394.5	448.9	470.0	539.4	551.7	580.4	579.3	- 0.2
Materia prima negro de humo	195.8	191.6	189.8	197.4	154.4	149.8	208.1	265.8	336.0	350.9	383.8	9.4
Pentanos	15.7	15.7	18.4	10.9	1.4	20.5	6.9	9.4	7.1	11.1	8.4	- 24.1
Heptano	8.3	8.0	7.2	6.4	7.0	5.8	7.1	7.4	7.6	6.9	7.3	6.4
Butano	5.0	6.7	8.7	9.9	11.4	12.8	13.3	13.2	14.8	14.6	19.0	30.0
Propano	4.8	5.1	6.7	7.0	6.6	6.8	6.7	7.9	7.7	7.5	8.3	10.1
Isobutano	2.9	1.9	1.8	2.0	1.7	0.8	0.1	-	-	-	-	-
Solventes	-	-	5.7	14.7	22.1	25.8	27.1	33.5	50.5	37.3	20.2	- 45.8
Otros ^c	4.8	4.8	24.5	155.1	229.3	150.5	1.9	2.6	0.8	1.0	0.6	- 39.8

a. Cifras en flujo de efectivo.

b. No incluye IVA.

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