

03

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 centro

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

Gas

2011 Proceso

Gas natural (MMpcd)	4 527
Condensados (Mbd)	57

Producción

Gas seco (MMpcd)*	3 692
Líquidos del gas (Mbd)	389
Gas licuado (Mbd)	185

Número de plantas endulzadoras	20
--------------------------------	----

Capacidad de:	
Gas amargo (MMpcd)	4 503
Condensados amargos (Mbd)	144

Número de plantas criogénicas	20
-------------------------------	----

Capacidad (MMpcd)	5 712
-------------------	-------

Terminales de distribución de gas licuado	18
Ductos (km)	

Gas natural	10 307
Productos	3 659

*Productos de plantas.

3.1 Capacidad de proceso en plantas de gas

Millones de pies cúbicos diarios

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Plantas endulzadoras											
De condensados amargos (Mbd)	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144
De gas amargo	3 923	4 173	4 503	4 503	4 503	4 503	4 503	4 503	4 503	4 503	4 503
Plantas recuperadoras de licuables	5 034	5 034	5 146	5 546	5 342	5 742	5 742	5 942	5 792	5 792	5 712
Criogénicas	4 559	4 559	4 592	4 992	4 992	5 392	5 392	5 592	5 792	5 792	5 712
Absorción	475	475	554	554	350	350	350	350	-	-	-
Fraccionamiento de líquidos^a (Mbd)	554	563	569	574	574	587	587	587	569	569	569

a. Incluye plantas recuperadoras de líquidos.



Complejo Procesador de Gas Burgos

3.2 Proceso de gas y elaboración de productos

Millones de pies cúbicos diarios

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	Variación 2011/2010 (%)
Proceso												
Gas húmedo total	3 677	3 770	3 853	3 963	3 879	4 153	4 283	4 240	4 436	4 472	4 527	1.2
Gas húmedo amargo	3 227	3 260	3 360	3 349	3 153	3 203	3 162	3 188	3 381	3 422	3 445	0.7
Gas húmedo dulce ^a	450	510	492	614	726	950	1 120	1 052	1 055	1 050	1 082	3.1
Gas a extracción de licuables	3 693	3 746	3 829	3 925	3 810	4 108	4 264	4 224	4 399	4 458	4 483	0.6
Gas húmedo	3 526	3 600	3 689	3 803	3 712	3 987	4 134	4 085	4 252	4 304	4 347	1.0
Reprocesos ^b	166	146	141	123	98	121	130	139	146	154	136	- 11.9
Elaboración (Mbd)												
Gas natural seco ^c (MMpcd)	2 804	2 916	3 029	3 144	3 147	3 445	3 546	3 461	3 572	3 618	3 692	2.0
Líquidos del gas ^d	443	418	428	451	436	436	405	376	378	383	389	1.5
Gas licuado	206	205	212	225	215	215	199	182	181	184	185	0.7
Etano	147	127	125	133	129	127	119	117	121	119	121	0.9
Gasolinas naturales	88	84	86	90	88	92	85	74	76	79	82	3.9
Otros ^e	2	2	4	3	3	3	2	2	1	1	1	10.1
Azufre (Mt)	684	703	757	759	692	711	659	660	712	670	636	- 5.1

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.



Complejo Procesador de Gas Ciudad Pemex



Complejo Procesador de Gas Burgos



 Complejo Procesador de Gas

 Ducto

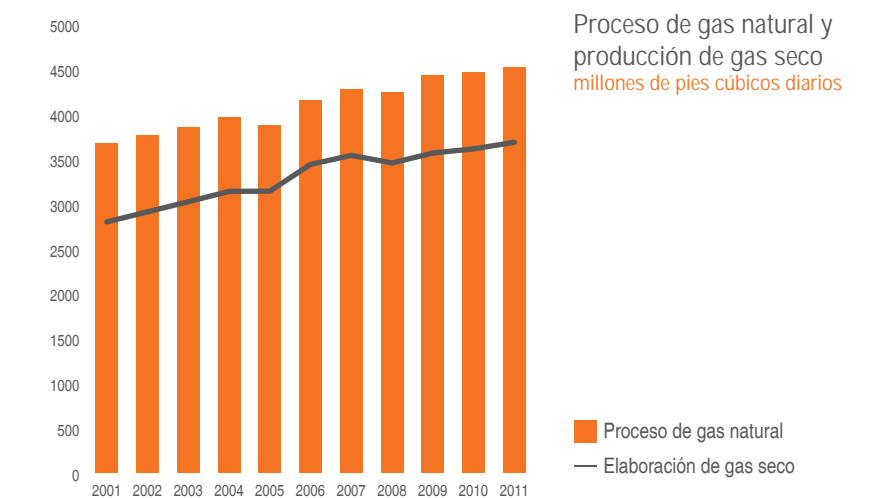
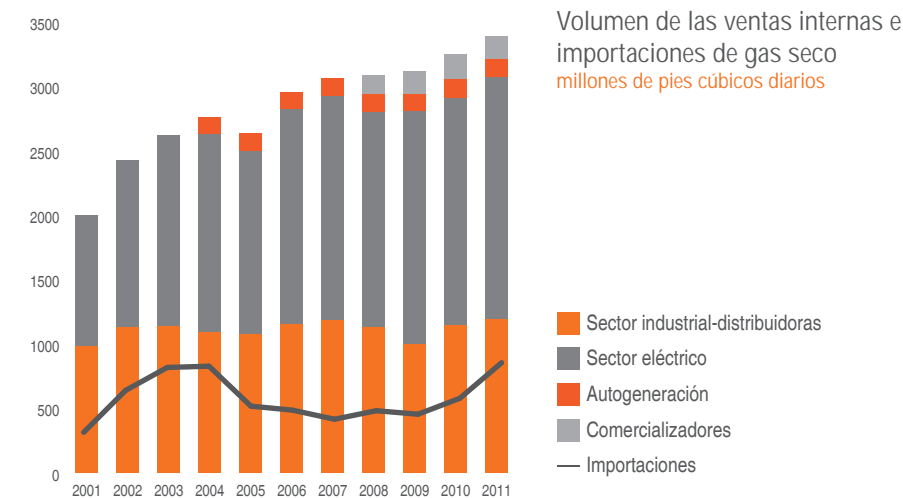


3.3 Balance de gas natural seco

Millones de pies cúbicos diarios

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	Variación 2011/2010 (%)
Origen	3 921	4 309	4 655	4 836	4 724	5 136	5 353	5 367	5 393	5 540	5 604	1.2
Producción	2 804	2 916	3 029	3 144	3 147	3 445	3 546	3 461	3 572	3 618	3 692	2.0
Etano a ductos de gas seco	101	91	95	108	94	87	87	76	74	74	76	2.4
Directo de campos de PEP	710	697	763	815	998	1 152	1 334	1 382	1 325	1 312	1 045	-20.3
Importación	292	592	757	766	480	451	386	447	422	536	791	47.6
Otras corrientes	14	13	10	4	5	1	-	-	-	-	-	-
Destino	3 851	4 299	4 620	4 813	4 688	5 116	5 330	5 369	5 367	5 509	5 573	1.2
Consumo Pemex	1 829	1 870	1 993	2 056	2 033	2 130	2 128	2 176	2 181	2 235	2 187	-2.1
Exportaciones	25	4	-	-	24	33	139	107	67	19	1	-93.2
Ventas internas ^a	1 993	2 425	2 622	2 756	2 634	2 952	3 064	3 086	3 119	3 255	3 385	4.0
Sector industrial - distribuidoras	984	1 132	1 138	1 094	1 073	1 156	1 185	1 127	1 000	1 763	1 884	6.9
Sector eléctrico	1 010	1 293	1 484	1 535	1 422	1 663	1 740	1 671	1 801	1 146	1 189	3.7
Sector autogeneración	-	-	-	127	139	133	139	140	136	144	139	-3.8
Sector comercializadores	-	-	-	-	-	-	-	148	183	201	173	-14.0
Empaque	3	...	5	...	-2	1	...	-1	1	0	0	-356.8
Diferencia estadística	71	10	35	23	38	18	22	-2	26	31	30	-1.7

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



3.4 Proceso de gas por centro

Millones de pies cúbicos diarios

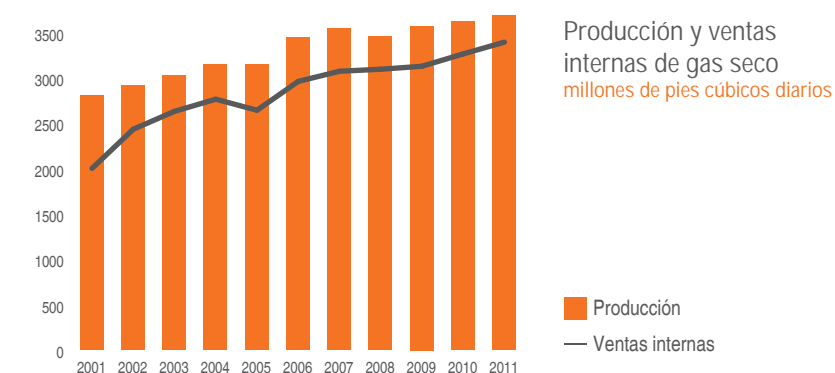
	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	Variación 2011/2010 (%)
Proceso de gas	3 677	3 770	3 853	3 963	3 879	4 153	4 283	4 240	4 436	4 472	4 527	1
Proceso de gas húmedo amargo	3 227	3 260	3 360	3 349	3 153	3 203	3 162	3 188	3 381	3 422	3 445	1
Cactus	1 550	1 581	1 533	1 431	1 373	1 334	1 404	1 597	1 712	1 674	1 696	1
Ciudad Pemex	787	785	922	941	826	918	884	831	847	888	854	- 4
Matapionche	96	94	81	81	73	74	67	54	51	49	45	- 9
Nuevo Pemex	648	676	696	760	741	744	668	593	658	678	677	0
Arenque	-	-	28	34	32	32	31	26	23	26	30	13
Poza Rica	145	124	100	100	107	100	109	86	91	106	144	36
Proceso de gas húmedo dulce	450	510	492	614	726	950	1 120	1 052	1 055	1 050	1 082	3
Ciudad Pemex	84	102	65	70	63	45	67	60	52	53	41	- 22
La Venta	61	62	60	65	46	45	53	62	57	79	102	28
Reynosa ^a	286	336	356	233	223	197	183	117	11	-	-	-
Burgos	-	-	-	241	385	646	804	808	932	913	931	2
Nuevo Pemex	19	10	12	6	9	17	14	5	3	5	8	54

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
	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2011/2010 (%)
millones de pesos ^a												
Total ^b	59 207.3	57 281.2	88 935.8	113 013.4	129 182.4	129 849.2	135 137.9	165 723.4	109 428.7	123 801.4	127 282.1	2.8
Gas natural seco	28 914.1	30 313.0	51 207.9	69 229.9	79 064.8	75 299.2	78 644.1	105 436.3	58 102.1	67 141.3	64 468.8	- 4.0
Gas licuado	29 327.2	26 137.4	36 855.6	42 662.9	48 530.8	52 706.1	54 456.5	55 972.2	49 461.3	53 385.9	57 981.0	8.6
Petroquímicos	966.0	830.8	872.3	1 120.6	1 586.9	1 843.9	2 037.4	4 314.9	1 865.3	3 274.2	4 832.3	47.6
Hexano	142.6	134.0	217.6	286.0	405.6	378.3	344.8	484.6	367.5	278.5	408.2	46.5
Azufre	72.8	110.5	194.2	189.0	189.2	238.1	236.1	1 817.7	32.4	662.8	1 354.7	104.4
Materia prima negro de humo	120.1	135.7	274.4	371.0	640.5	819.8	1 038.5	1 423.6	1 149.9	1 808.9	2 368.2	30.9
Pentanos	2.7	47.4	23.1	46.3	38.8	72.6	63.1	115.2	73.6	144.4	232.0	60.6
Heptano	24.7	20.3	30.1	41.6	64.0	69.8	68.3	85.8	55.1	60.6	105.7	74.4
Butano	39.2	36.5	54.7	69.7	88.2	100.3	141.1	168.5	119.2	188.7	240.7	27.6
Propano	23.3	18.8	27.9	40.8	44.1	49.1	60.5	78.7	49.3	74.2	93.5	26.1
Isobutano	6.3	2.5	0.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Solvente de absorción	14.4	26.4	41.6	62.2	111.9	109.8	81.1	132.2	10.0	-	-	-
Otros ^c	520.0	298.7	8.2	14.0	4.4	6.0	3.9	8.7	8.4	56.0	29.2	- 47.8
miles de toneladas												
Gas natural seco (MMpcd)	1 993.3	2 425.1	2 622.4	2 755.9	2 633.9	2 952.5	3 064.4	3 086.3	3 118.8	3 254.9	3 385.1	4.0
Gas licuado (Mbd)	324.7	331.9	326.9	327.6	313.4	305.4	300.5	291.3	281.0	287.9	284.8	- 1.1
Petroquímicos	869.8	861.4	793.7	931.2	1 025.9	1 047.7	1 066.0	1 128.1	1 003.2	1 078.1	1 164.9	8.1
Hexano	41.3	39.7	52.5	52.1	49.7	38.0	39.0	36.4	33.6	23.0	29.3	27.3
Azufre	394.5	448.9	470.0	539.4	551.7	580.4	579.3	667.8	593.3	582.1	647.8	11.3
Materia prima negro de humo	154.4	149.8	208.1	265.8	336.0	350.9	383.8	354.1	330.7	419.1	429.6	2.5
Pentanos	1.4	20.5	6.9	9.4	7.1	11.1	8.4	11.2	10.7	15.0	19.1	27.3
Heptano	7.0	5.8	7.1	7.4	7.6	6.9	7.3	6.2	4.9	4.9	7.1	46.8
Butano	11.4	12.8	13.3	13.2	14.8	14.6	19.0	16.6	17.2	19.7	20.6	4.4
Propano	6.6	6.8	6.7	7.9	7.7	7.5	8.3	8.1	7.7	8.6	8.7	1.1
Isobutano	1.7	0.8	0.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Solvente de absorción	22.1	25.8	27.1	33.5	50.5	37.3	20.2	26.6	4.2	-	-	-
Otros ^c	229.3	150.5	1.9	2.6	0.8	1.0	0.6	1.0	0.9	5.7	2.7	- 52.9



Complejo Procesador de Gas Cactus

a. Cifras en flujo de efectivo

b. No incluye IVA

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