

Contenido

- 1 [Principales estadísticas de producción](#)
- 2 [Producción de crudo por tipo](#)
- 3 [Producción de crudo por activo integral](#)
- 4 [Producción de gas natural y envío de gas a la atmósfera](#)
- 5 [Producción de gas natural por activo integral](#)
- 6 [Información sísmica](#)
- 7 [Plataformas marinas y pozos en operación](#)
- 8 [Pozos terminados](#)
- 9 [Equipos de perforación en operación](#)
- 10 [Proceso de crudo](#)
- 11 [Producción de petrolíferos](#)
- 12 [Proceso de gas natural y producción](#)
- 13 [Producción de petroquímicos](#)
- 14 [Seguridad industrial y protección ambiental](#)
- 15 [Volumen de ventas en el país](#)
- 16 [Volumen de exportaciones](#)
- 17 [Volumen de importaciones](#)
- 18 [Tipos de cambio y precios de referencias promedio](#)
- 19 [Estado de resultados consolidado](#)
- 20 [Indicadores financieros](#)
- 21 [Ingresos por ventas y servicios](#)
- 22 [Costos y gastos de operación](#)
- 23 [Resultado integral de financiamiento](#)
- 24 [Impuestos y derechos](#)
- 25 [Otros resultados integrales](#)
- 26 [Indicadores seleccionados](#)
- 27 [Balance general consolidado](#)
- 28 [Indicadores financieros seleccionados](#)
- 29 [Deuda consolidada total](#)
- 30 [Perfil de vencimientos de la deuda](#)
- 31 [Exposición del principal de la deuda](#)
- 32 [Instrumentos financieros derivados](#)
- 33 [Patrimonio](#)
- 34 [Estados consolidados de flujo de efectivo](#)
- 35 [Reconciliación de los ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización](#)
- 35 [Información por segmentos](#)

PEMEX
Principales estadísticas de producción

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Explotación								
Total de hidrocarburos (Mbpced)	3,732	3,689	-1.2%	(43)	3,747	3,687	-1.6%	(61)
Hidrocarburos líquidos (Mbd)	2,609	2,582	-1.0%	(27)	2,616	2,582	-1.3%	(34)
Crudo (Mbd)	2,558	2,540	-0.7%	(18)	2,565	2,538	-1.0%	(26)
Condensados (Mbd)	52	42	-17.9%	(9)	52	44	-14.7%	(8)
Gas natural (MMpcd) ⁽¹⁾	6,704	6,418	-4.3%	(286)	6,762	6,399	-5.4%	(363)
Transformación industrial								
Gas seco de plantas (MMpcd) ⁽²⁾	3,703	3,711	0.2%	8	3,690	3,721	0.9%	31
Líquidos del gas natural (Mbd)	402	382	-5.1%	(20)	400	378	-5.5%	(22)
Petrolíferos (Mbd) ⁽³⁾	1,319	1,391	5.5%	72	1,323	1,367	3.4%	44
Petroquímicos (Mt)	1,467	1,172	-20.1%	(296)	2,936	2,440	-16.9%	(495)

(1) Incluye nitrógeno.

(2) No incluye gas seco elaborado y utilizado como combustible por Pemex-Refinación.

(3) Incluye GLP de Pemex-Gas y Petroquímica Básica; Pemex-Exploración y Producción y Pemex-Refinación.

PEMEX

Producción de crudo por tipo

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Petróleo crudo (Mbd)	2,558	2,540	-0.7%	(18)	2,565	2,538	-1.0%	(26)
Pesado	1,431	1,390	-2.9%	(41)	1,434	1,385	-3.4%	(49)
Ligero	784	831	5.9%	46	795	831	4.6%	37
Superligero	342	319	-6.6%	(23)	336	322	-4.1%	(14)
Crudo de regiones marinas / Total	74.8%	74.6%			74.7%	74.5%		

PEMEX
Producción de crudo por activo

	2008	2009	2010				2011				2012	
			<u>1T</u>	<u>2T</u>	<u>3T</u>	<u>4T</u>	<u>1T</u>	<u>2T</u>	<u>3T</u>	<u>4T</u>	<u>1T</u>	<u>2T</u>
						(Mbd)						
Total	2,792	2,601	2,607	2,578	2,567	2,552	2,572	2,558	2,525	2,547	2,537	2,540
Región Marina Noreste	1,746	1,493	1,445	1,403	1,386	1,356	1,365	1,357	1,324	1,325	1,305	1,314
Cantarell	1,040	685	597	567	548	520	523	517	495	469	455	453
Ku-Maloob-Zaap	706	808	848	836	838	835	842	841	830	856	850	861
Región Marina Suroeste	500	518	546	546	538	548	556	555	554	577	583	582
Abkatún-Pol Chuc	308	305	302	299	291	293	295	277	265	269	264	258
Litoral de Tabasco	192	212	243	247	247	255	261	278	290	308	319	324
Región Sur	459	498	520	526	539	542	542	534	529	518	517	505
Cinco Presidentes	47	57	66	71	73	76	80	81	84	89	93	94
Bellota-Jujo	175	172	168	161	158	155	152	148	139	134	132	130
Macuspana-Muspac ⁽¹⁾	52	69	80	81	85	84	82	81	82	79	76	74
Samaria-Luna	185	200	206	213	223	227	228	223	224	216	216	207
Región Norte	87	93	96	103	104	106	108	112	118	127	132	139
Poza Rica-Altamira	56	59	56	57	55	57	59	60	60	61	65	68
Aceite Terciario del Golfo ⁽²⁾	29	30	35	40	44	45	46	49	54	62	64	67
Veracruz	2	5	5	5	5	4	4	3	3	3	3	3

(1) El Activo Integral Macuspana-Muspac se creó en agosto de 2011 y se reporta a partir de 2012.

(2) El Activo Integral Aceite Terciario del Golfo se creó en 2008; los campos que lo conforman se desincorporaron del Activo Integral Poza Rica-Altamira.

PEMEX

Producción de gas natural y envío de gas a la atmósfera

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Total (MMpcd)⁽¹⁾	5,937	5,675	-4.4%	(263)	6,052	5,708	-5.7%	(343)
Asociado	3,728	3,653	-2.0%	(75)	3,797	3,663	-3.5%	(134)
No asociado	2,209	2,022	-8.5%	(188)	2,255	2,046	-9.3%	(209)
Envío de gas hidrocarburo a la atmósfera	300	112	-62.8%	(188)	286	124	-56.5%	(162)
Envío de gas hidrocarburo / Total	5.1%	2.0%			4.7%	2.2%		

(1) No incluye nitrógeno.

PEMEX
Producción de gas natural por activo integral

	2008	2009	2010				2011				2012	
			<u>1T</u>	<u>2T</u>	<u>3T</u>	<u>4T</u>	<u>1T</u>	<u>2T</u>	<u>3T</u>	<u>4T</u>	<u>1T</u>	<u>2T</u>
	(MMpcd)											
Total⁽¹⁾	6,919	7,031	6,946	6,937	7,155	7,039	6,820	6,704	6,501	6,357	6,380	6,418
Región Marina Noreste	1,901	1,782	1,488	1,459	1,726	1,659	1,507	1,503	1,357	1,258	1,295	1,339
Cantarell	1,629	1,455	1,166	1,125	1,383	1,330	1,171	1,167	1,031	933	978	1,004
Ku-Maloob-Zaap	273	327	322	333	344	328	336	336	326	325	317	335
Región Marina Suroeste	1,023	1,112	1,127	1,142	1,186	1,231	1,234	1,220	1,199	1,181	1,210	1,223
Abkatún-Pol Chuc	569	580	588	595	586	607	617	576	534	510	494	503
Litoral de Tabasco	454	531	539	546	600	624	616	644	665	671	716	720
Región Sur	1,451	1,600	1,697	1,774	1,818	1,768	1,728	1,697	1,674	1,672	1,661	1,660
Cinco Presidentes	68	69	85	108	112	114	117	117	118	116	117	115
Bellota-Jujo	251	261	293	304	304	322	303	293	268	289	293	302
Macuspana-Muspac ⁽²⁾	560	591	592	582	582	564	569	578	577	561	550	540
Samaria-Luna	572	679	728	780	820	768	739	709	711	705	702	703
Región Norte	2,544	2,537	2,634	2,563	2,424	2,381	2,351	2,284	2,271	2,246	2,214	2,196
Burgos	1,383	1,515	1,597	1,525	1,399	1,396	1,368	1,328	1,344	1,337	1,313	1,314
Poza Rica-Altamira	152	133	122	118	113	116	114	115	117	115	118	123
Aceite Terciario del Golfo ⁽³⁾	52	79	77	82	88	94	99	111	111	126	142	154
Veracruz	957	810	837	838	825	776	769	731	700	668	641	606
Nitrógeno	629	496	557	607	816	749	653	767	663	640	639	743
Región Sur	-	-	93	100	112	118	105	91	88	100	106	111
Bellota-Jujo	-	-	57	46	37	46	37	31	26	36	34	36
Samaria-Luna	-	-	35	54	75	72	68	60	62	64	72	75
Región Marina Noreste	629	496	464	508	704	630	548	675	575	540	533	632
Cantarell	629	496	464	508	704	630	548	675	575	540	533	632

(1) Incluye nitrógeno.

(2) El Activo Integral Macuspana-Muspac se creó en agosto de 2011 y se reporta a partir de 2012.

(3) El Activo Integral Aceite Terciario del Golfo se creó en 2008; los campos que lo conforman se desincorporaron del Activo Integral Poza Rica-Altamira.

PEMEX
Información sísmica

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
2D (km)	820	607	-25.9%	(212)	1,766	1,289	-27.0%	(477)
3D (km ²)	10,619	5,953	-43.9%	(4,667)	20,049	11,771	-41.3%	(8,278)

PEMEX

Plataformas en operación

	30 de junio de 2012			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Plataformas en operación	236	239	1.3%	3
Almacenamiento	1	1	-	-
Compresion	10	10	-	-
Control y servicio	1	1	-	-
Enlace	13	13	-	-
Medicion	1	1	-	-
Perforacion	154	156	1.3%	2
Produccion	27	28	3.7%	1
Telecomunicaciones	6	6	-	-
Tratamiento y bombeo	1	1	-	-
Habitacionales	22	22	-	-

PEMEX

Pozos terminados y en operación

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Pozos terminados	244	297	21.7%	53	488	563	15.4%	75
Desarrollo	231	289	25.1%	58	466	552	18.5%	86
Exploración	13	8	-38.5%	(5)	22	11	-50.0%	(11)
Pozos en operación	8,207	9,328	13.7%	1,120	8,120	9,201	13.3%	1,081
Crudo	5,059	5,862	15.9%	803	4,987	5,757	15.4%	770
Gas no asociado	3,148	3,466	10.1%	318	3,133	3,444	9.9%	311

PEMEX

Equipos de perforación en operación promedio

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Total	115	131	14.3%	16	113	128	13.5%	15
Exploración	12	17	40.6%	5	14	17	20.6%	3
Región Marina Noreste	-	2	-	2	-	1	-	1
Región Marina Suroeste	3	2	-28.1%	(1)	4	3	-28.9%	(1)
Región Sur	7	9	26.8%	2	7	8	16.9%	1
Región Norte	2	4	106.7%	2	3	5	55.7%	2
Desarrollo	103	115	11.2%	12	99	111	12.4%	12
Región Marina Noreste	8	14	68.2%	5	8	11	41.1%	3
Región Marina Suroeste	11	8	-28.7%	(3)	10	9	-3.9%	(0.4)
Región Sur	30	37	22.4%	7	30	35	15.6%	5
Región Norte	54	56	4.7%	3	51	56	9.1%	5

PEMEX
Proceso de crudo

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Proceso total (Mbd)	1,168	1,252	7.2%	84	1,165	1,223	5.0%	59
Crudo ligero	729	696	-4.5%	(33)	740	687	-7.3%	(54)
Crudo pesado	439	556	26.6%	117	424	537	26.5%	112
Crudo ligero / proceso total	62.4%	55.6%		(6.8)	63.6%	56.1%		(7.44)
Crudo pesado / proceso total	37.6%	44.4%		6.8	36.4%	43.9%		7.44
Capacidad utilizada de destilación primaria	76.4%	73.7%		(2.7)	76.2%	72.5%		(3.7)

Al 30 de junio de 2012 PEMEX contaba con 9,832 estaciones de servicio.

PEMEX
Producción de petrolíferos

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Producción total (Mbd)	1,319	1,391	5.5%	72	1,323	1,367	3.4%	44
Gasolinas automotrices	399	433	8.6%	34	406	427	5.2%	21
Combustóleo	308	291	-5.5%	(17)	309	283	-8.5%	(26)
Diesel	270	312	15.5%	42	274	306	11.7%	32
Gas licuado de petróleo (GLP)	212	211	-0.6%	(1)	211	208	-1.6%	(3)
Turbosina	57	56	-1.6%	(1)	57	57	0.4%	0.2
Otros ⁽¹⁾	72	88	21.0%	15	65	86	31.3%	21

(1) Incluye parafinas, extracto de furfural, aeroflex, asfalto, lubricantes, coque, aceite cíclico ligero y otras gasolinas.

PEMEX

Proceso de gas natural y producción

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de			Del 1 de ene. al 30 de jun. de		
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>
Proceso de gas (MMpcd)	4,559	4,507	-1.1% (52)	4,542	4,527	-0.3% (15)
Gas húmedo amargo	3,486	3,451	-1.0% (35)	3,485	3,457	-0.8% (27)
Gas húmedo dulce	1,073	1,056	-1.6% (17)	1,058	1,069	1.1% 12
Proceso de condensados (Mbd)	58	48	-17.5% (10)	58	49	-14.2% (8)
Producción						
Gas seco de plantas (MMpcd)	3,703	3,711	0.2% 8	3,690	3,721	0.9% 31
Líquidos del gas natural (Mbd)	402	382	-5.1% (20)	400	378	-5.5% (22)

PEMEX
Producción de petroquímicos

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Production total	1,467	1,172	-20.1%	(296)	2,936	2,440	-16.9%	(495)
Básicos (Mt)	117	45	-61.3%	(72)	244	176	-27.8%	(68)
Heptano	2	-	-100.0%	(2)	4	-	-100.0%	(4)
Hexano	9	-	-100.0%	(9)	20	-	-100.0%	(20)
Pentanos	5	1	-81.6%	(4)	9	1	-85.4%	(8)
Materia prima para negro de hui	96	38	-59.7%	(57)	200	164	-18.1%	(36)
Butano	6	6	10.3%	0.6	10	11	5.5%	1
Secundarios (Mt)	1,350	1,126	-16.6%	(224)	2,692	2,264	-15.9%	(428)
Derivados del metano	307	347	13.2%	40	667	700	4.9%	33
Amoniaco	184	216	17.6%	32	438	466	6.3%	28
Anhídrido carbónico	88	87	-0.7%	(1)	159	155	-2.4%	(4)
Metanol	35	44	24.5%	9	70	79	12.9%	9
Derivados del etano	345	363	5.1%	17.6	701	718	2.4%	17
Cloruro de vinilo	48	57	19.4%	9	108	127	17.1%	18
Dicloroetano	0.01	0.02	30.2%	0.004	0.03	0.04	44.8%	0.01
Etileno	5	17	203.7%	11	6	18	177.5%	11
Glicoles etilénicos	43	46	6.8%	3	87	95	9.3%	8
Glicol impuro	0.5	0.2	-51.1%	(0.2)	1	1	-41.2%	(0.4)
Monoetilenglicol puro	2	2	-2.4%	(0.1)	5	5	-0.2%	(0.01)
Oxido de etileno	63	65	4.0%	2	131	132	0.4%	1
Polietileno A.D.	55	46	-16.9%	(9)	108	98	-9.2%	(10)
Polietileno B.D.	66	66	0.5%	0.3	138	127	-7.8%	(11)
Polietileno Lineal B.D.	62	63	1.8%	1	116	116	-0.2%	(0.2)
Aromáticos y derivados	161	1	-99.6%	(161)	293	11	-96.3%	(283)
Aromina 100	2	-	-	(2)	5	1	-89.1%	(4)
Benceno	0.6	0.6	6.8%	0.04	5	1	-71.7%	(3)
Estireno	39	-	-	(39)	71	8	-88.4%	(62)
Fluxoil	1	-	-	(1)	1	0	-80.9%	(1)
Hidrocarburo de alto octano	71	-	-	(71)	119	-	-	(119)
Tolueno	21	-	-	(21)	41	1	-98.4%	(41)
Xilenos (meta y paraxileno)	26	-	-	(26.2)	52	-	-	(52)
Propileno y derivados	110	112	2.2%	2	214	241	12.5%	27
Acido cianhídrico	2	1	-50.4%	(1)	3	2	-21.0%	(1)
Acilonitrilo	15	8	-50.2%	(8)	27	21	-22.4%	(6)
Propileno	93	104	11.9%	11	185	218	18.0%	33
Otros	427	304	-28.9%	(124)	816	594	-27.2%	(222)

Nota: "Otros" incluye ácido muriático, butadieno crudo, ceras polietilénicas, especialidades petroquímicas, hidrocarburos licuables de BTX, hidrógeno, isohexano, líquidos de pirólisis, oxígeno, CPDI, azufre, isopropanol, gasolina amorfa, gasolina base octano y nafta pesada.

PEMEX
Seguridad industrial y protección ambiental

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Índice de frecuencia (Número de accidentes incapacitantes por MMhh de exposición al riesgo)	0.38	0.54	40.3%	0.15	0.45	0.53	17.1%	0.08
Índice de gravedad (Total de días perdidos por MMhh de exposición al riesgo)	30	30	-2.2%	(1)	23	21	-8.8%	(2)
Emisiones de óxidos de azufre (Mt)	117	81	-31.1%	(36)	232	206	-11.1%	(26)
Reuso de agua / Uso	0.16	0.18	11.6%	0.02	0.16	0.17	8.0%	0.01

Nota: MMhh representa millones de horas hombre

PEMEX
Volumen de ventas en el país

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Gas seco (MMpcd)	3,475	3,415	-1.7%	(60)	3,461	3,359	-3.0%	(102)
Petrolíferos (Mbd)	1,791	1,832	2.3%	41	1,766	1,810	2.5%	43
Gasolinas automotrices	806	812	0.7%	6	797	804	0.9%	7
Combustóleo	221	204	-7.9%	(18)	192	183	-5.0%	(10)
Diesel	386	408	5.7%	22	378	398	5.3%	20
Gas licuado de petróleo (GLP)	259	268	3.3%	9	282	285	1.3%	4
Turbosina	56	58	3.7%	2	56	59	5.0%	3
Otros	64	84	31.9%	20	62	81	31.3%	19
Petroquímicos (Mt)	1,086	1,080	-0.5%	(5)	2,222	2,238	0.7%	16

PEMEX
Volumen de exportaciones⁽¹⁾

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Crudo (Mbd)	1,339	1,214	-9.3%	(125)	1,355	1,224	-9.7%	(131)
Maya ⁽²⁾	1,023	913	-10.7%	(110)	1,043	928	-11.0%	(115)
Istmo	113	101	-11.0%	(12)	103	92	-10.5%	(11)
Olmeca	202	200	-1.4%	(3)	209	204	-2.5%	(5)
Gas seco (MMpcd)⁽³⁾	2	1	-31.9%	(1)	2	1	-23.5%	(0.4)
Petrolíferos (Mbd)	192	171	-11.0%	(21)	192	179	-7.0%	(13)
Combustóleo	102	68	-33.0%	(34)	112	82	-26.2%	(29)
GLP	0.06	0.10	81.2%	0.04	2	0.1	-94.7%	(2)
Turbosina	5	-	-100.0%	(5)	2	-	-100.0%	(2)
Naftas	81	81	0.0%	-	74	80	8.8%	6
Otros	5	22	344.7%	17	2	16	543.2%	14
Petroquímicos (Mt)	108	179	65.2%	71	219	326	48.9%	107

(1) Transacciones realizadas por el Grupo P.M.I.®

(2) Incluye Altamira.

(3) Transacciones realizadas por Pemex-Gas y Petroquímica Básica.

PEMEX
Volumen de importaciones⁽¹⁾

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Gas seco (MMpcd)⁽²⁾	892	1,102	23.5%	210	838	986	17.7%	148
Petrolíferos (Mbd)	621	524	-15.6%	(97)	643	529	-17.7%	(114)
Gasolinas automotrices	410	362	-11.7%	(48)	398	376	-5.6%	(22)
Combustóleo	35	38	9.1%	3	24	32	33.7%	8
Diesel	132	117	-11.4%	(15)	127	113	-11.3%	(14)
GLP	15	-	-100.0%	(15)	64	3	-94.6%	(61)
Turbosina	-	3	-	3	1	2	128.4%	1
Naftas	28	3	-88.5%	(25)	28	2	-94.1%	(26)
Otros	0.5	0.5	-0.2%	(0.001)	0.5	0.5	-5.2%	(0.03)
Petroquímicos (Mt)	63	109	73.5%	46	117	226	93.2%	109

(1) Transacciones realizadas por el Grupo P.M.I.®.

(2) Transacciones realizadas por Pemex-Gas y Petroquímica Básica.

PEMEX
Información de referencia

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Mezcla mexicana (U.S.\$/b)	105.82	101.20	-4.4%	(4.62)	99.03	106.15	7.2%	7.12
Gasolina regular de la CNGM (U.S.¢/gal)	298.31	280.12	-6.1%	(18.19)	280.21	290.89	3.8%	10.68
Precio por decreto GLP (Ps./t)	6,606	7,285	10.3%	679	6,532	7,202	10.3%	670
Referencia internacional GLP (Ps./t)	10,226	10,590	3.6%	364	9,965	11,591	16.3%	1625
Gas natural (Henry Hub) (U.S.\$/MMBtu)	4.35	2.27	-47.9%	(2.09)	4.26	2.36	-44.5%	(1.89)
	Al 31 de diciembre de				Al 30 de junio de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>			<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Pesos por dólar americano (Ps. / U.S.\$)	13.9904				11.8389	13.6530	-15.3%	(1.81)
	Año vs año				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	<u>junio</u>	<u>junio</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	
Variación cambiaria	<u>2011</u>	<u>2012</u>			<u>2011</u>	<u>2012</u>		
	7.8%	-15.3%	(23.15)		4.2%	2.4%	(1.78)	

PEMEX
Estado de resultados consolidado

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de					Del 1 de ene. al 30 de jun. de				
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)		(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	
Ventas totales	393,310	406,066	3.2%	12,756	29,742	746,010	817,391	9.6%	71,381	59,869
En México	196,151	213,042	8.6%	16,891	15,604	375,466	416,600	11.0%	41,134	30,513
De exportación	195,618	191,204	-2.3%	(4,414)	14,005	367,769	397,296	8.0%	29,527	29,100
Ingresos por servicios	1,541	1,819	18.0%	278	133	2,775	3,494	25.9%	720	256
Costo de ventas	186,993	205,547	9.9%	18,555	15,055	355,726	395,450	11.2%	39,724	28,964
Rendimiento bruto	206,317	200,518	-2.8%	(5,799)	14,687	390,284	421,941	8.1%	31,657	30,905
Gastos generales	21,167	29,703	40.3%	8,536	2,176	40,909	56,010	36.9%	15,101	4,102
Gastos de distribución y transportación	7,468	6,249	-16.3%	(1,220)	458	13,619	12,868	-5.5%	(751)	943
Gastos de administración	13,699	23,455	71.2%	9,756	1,718	27,290	43,142	58.1%	15,852	3,160
Otros ingresos (gastos)	50,612	64,468	27.4%	13,856	4,722	77,931	117,059	50.2%	39,128	8,574
IEPS devengado	52,140	64,134	23.0%	11,994	4,697	80,888	119,573	47.8%	38,685	8,758
Otros	(1,528)	335	121.9%	1,862	25	(2,957)	(2,514)	15.0%	443	(184)
Rendimiento de operación	235,762	235,283	-0.2%	(479)	17,233	427,306	482,990	13.0%	55,684	35,376
Resultado integral de financiamiento	165	(42,349)		(42,514)	(3,102)	9,269	(9,789)		(19,058)	(717)
Participación en resultados de subsidiarias y asociadas que no consolidan	(21)	(132)	-545.1%	(112)	(10)	283	26	-90.7%	(256)	2
Rendimiento antes de impuestos y derechos	235,907	192,802	-18.3%	(43,105)	14,122	436,858	473,227	8.3%	36,369	34,661
Impuestos y derechos	219,863	218,719	-0.5%	(1,144)	16,020	419,277	465,264	11.0%	45,987	34,078
Rendimiento neto	16,044	(25,917)		(41,961)	(1,898)	17,581	7,964		(9,618)	583
Otros resultados Integrales	(178)	(3,617)		(3,438)	(265)	(1,646)	(12,573)		(10,927)	(921)
Utilidad (pérdida) integral	15,865	(29,534)		(45,399)	(2,163)	15,935	(4,610)		(20,544)	(338)

PEMEX
Indicadores financieros

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de			Del 1 de ene. al 30 de jun. de		
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>
Costo de lo vendido / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	42.0%	43.7%	1.7	43.0%	42.2%	(0.8)
Dep. y amortiz. / Costo de lo vendido y Gastos generales	13.8%	14.4%	0.6	15.4%	15.3%	(0.2)
Rendimiento de operación (incluye recuperación IEPS negativo) / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	64.6%	63.7%	(1.0)	61.5%	64.3%	2.9
Impuestos y derechos / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	49.4%	46.5%	(2.8)	50.7%	49.7%	(1.0)
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA) / costo financiero (excluye intereses capitalizados)	30.3	12.9	(17.4)	24.7	16.1	(8.5)

PEMEX
Ingresos por ventas y servicios

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de					
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>		
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)		
Ingresos totales por ventas y servicios	393,310	406,066	3.2%	12,756	29,742	746,010	817,391	9.6%	71,381	59,869
Ventas en México (incluye recuperación IEPS negativo)	248,291	277,176	11.6%	28,885	20,301	456,355	536,173	17.5%	79,819	39,271
Ventas México	196,151	213,042	8.6%	16,891	15,604	375,466	416,600	11.0%	41,134	30,513
Gas seco	17,194	10,910	-36.5%	(6,284)	799	33,753	22,914	-32.1%	(10,839)	1,678
Petrolíferos (incluye recuperación IEPS negativo)	222,470	258,643	16.3%	36,173	18,944	405,214	496,419	22.5%	91,204	36,360
Petrolíferos	170,330	194,509	14.2%	24,179	14,247	324,326	376,846	16.2%	52,520	27,602
IEPS	52,140	64,134	23.0%	11,994	4,697	80,888	119,573	47.8%	38,685	8,758
Gasolinas	81,478	91,357	12.1%	9,879	6,691	158,063	178,454	12.9%	20,391	13,071
Combustóleo	22,069	26,279	19.1%	4,210	1,925	35,435	46,532	31.3%	11,097	3,408
Diesel	41,046	48,308	17.7%	7,262	3,538	78,924	92,982	17.8%	14,058	6,810
Gas licuado de petróleo (GLP)	12,994	14,847	14.3%	1,854	1,087	27,671	31,211	12.8%	3,539	2,286
Turbosina	7,848	8,894	13.3%	1,045	651	15,089	18,302	21.3%	3,212	1,340
Otros	4,895	4,825	-1.4%	(70)	353	9,143	9,365	2.4%	222	686
Petroquímicos	8,627	7,623	-11.6%	(1,004)	558	17,387	16,840	-3.1%	(547)	1,233
De exportación	195,618	191,204	-2.3%	(4,414)	14,005	367,769	397,296	8.0%	29,527	29,100
Crudo y condensados	152,271	149,491	-1.8%	(2,780)	10,949	290,665	313,079	7.7%	22,413	22,931
Gas seco	9	97		88	7	11	99		89	7
Petrolíferos	19,620	15,385	-21.6%	(4,235)	1,127	37,608	35,314	-6.1%	(2,294)	2,587
Petroquímicos	821	1,240	51.0%	419	91	1,979	1,984	0.3%	5	145
Otros	22,897	24,991	9.1%	2,094	1,830	37,507	46,821	24.8%	9,314	3,429
Ingresos por servicios	1,541	1,819	18.0%	278	133	2,775	3,494	25.9%	720	256

PEMEX
Costos y gastos de operación

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de					
	<u>2011</u> (Ps. MM)	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u> (U.S.\$MM)	<u>2011</u> (Ps. MM)	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u> (U.S.\$MM)		<u>2012</u> (U.S.\$MM)
Costos y gastos de operación	208,160	235,251	13.0%	27,091	17,231	396,635	451,460	13.8%	54,825	33,067
Costo de ventas	186,993	205,547	9.9%	18,555	15,055	355,726	395,450	11.2%	39,724	28,964
Gastos de operación	21,280	25,583	20.2%	4,303	1,874	36,637	46,853	27.9%	10,216	3,432
Compra de productos para reventa	96,043	97,391	1.4%	1,348	7,133	178,540	190,579	6.7%	12,039	13,959
Otros	69,670	82,573	18.5%	12,904	6,048	140,549	158,018	12.4%	17,469	11,574
Gastos generales	21,167	29,703	40.3%	8,536	2,176	40,909	56,010	36.9%	15,101	4,102
Gastos de distribución	7,468	6,249	-16.3%	(1,220)	458	13,619	12,868	-5.5%	(751)	943
Gastos de administración	13,699	23,455	71.2%	9,756	1,718	27,290	43,142	58.1%	15,852	3,160
Costo neto del periodo de beneficios a los empleados	20,200	22,816	13.0%	2,616	1,671	40,401	45,641	13.0%	5,240	3,343
Depreciación y amortización	28,788	33,905	17.8%	5,117	2,483	61,261	68,981	12.6%	7,720	5,052

"Otros" incluye: depreciación, amortización, costo neto del periodo de beneficios a empleados, conservación y mantenimiento, gastos de exploración, pozos no exitosos, variación de inventarios, efecto neto por la consolidación de compañías subsidiarias

PEMEX

Resultado integral de financiamiento

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de					
	<u>2011</u> (Ps. MM)	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u> (U.S.\$MM)	<u>2011</u> (Ps. MM)	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u> (U.S.\$MM)		
Resultado integral de financiamiento	165	(42,349)		(42,514)	(3,102)	9,269	(9,789)	(19,058)	(717)	
Rendimiento financiero	7,630	4,722	-38.1%	(2,907)	346	18,454	10,432	-43.5%	(8,022)	764
Costo financiero	(9,406)	(22,683)	-141.2%	(13,277)	(1,661)	(21,442)	(37,038)	-72.7%	(15,596)	(2,713)
cambiaria	1,941	(24,388)		(26,330)	(1,786)	12,258	16,817		4,559	1,232

PEMEX
Impuestos y derechos

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de					Del 1 de ene. al 30 de jun. de				
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>	
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)		(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	
Impuestos y derechos	219,863	218,719	-0.5%	(1,144)	16,020	419,277	465,264	11.0%	45,987	34,078
Derechos sobre hidrocarburos	218,651	219,829	0.5%	1,178	16,101	412,559	464,348	12.6%	51,788	34,011
Derecho ordinario sobre hidrocarburos	184,270	183,751	-0.3%	(519)	13,459	348,465	387,744	11.3%	39,279	28,400
Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización	21,049	27,312	29.8%	6,263	2,000	41,511	55,281	33.2%	13,770	4,049
Derecho para la investigación científica y tecnológica en materia de energía	1,601	2,137	33.4%	535	156	3,041	4,483	47.4%	1,442	328
Derecho para la fiscalización petrolera	10	10	1.7%	0.2	1	18	21	13.1%	2	2
Derecho extraordinario sobre la exportación de petróleo	7,711	2,977	-61.4%	(4,734)	218	13,064	8,100	-38.0%	(4,964)	593
Derecho especial sobre hidrocarburos	1,423	1,564	10.0%	142	115	2,631	3,442	30.8%	811	252
Derecho sobre extracción de hidrocarburos	1,315	1,436	9.2%	121	105	2,275	3,134	37.7%	859	230
Derecho adicional sobre hidrocarburos	1,273	543	-57.3%	(730)	40	1,552	1,936	24.7%	383	142
Derecho para regular y supervisar la exploración y explotación de hidrocarburos	0	98.62		99	7.223	0	206.92		207	15.156
Otros impuestos y derechos	1,212	(1,110)	-191.6%	(2,322)	(81)	6,718	916	-86.4%	(5,802)	67

PEMEX
Otros resultados integrales

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>		<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>		<u>2012</u>
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)
Partidas que pueden ser reclasificadas subsecuentemente a resultados	(178)	(3,617)	(3,438)	(265)	(1,646)	(12,573)	(10,927)	(921)
Resultado por conversión de monedas extranjeras	(356)	2,712	3,068	199	(1,556)	(1,682)	(126)	(123)
Cambios en la valuación de activos financieros disponibles para su venta	-	(10,891)	(10,891)	(798)	-	(10,891)	(10,891)	(798)
Cambios en la valuación de instrumentos financieros derivados	178	4,563	4,385	334	(90)	-	90	-
Total otros resultados integrales	(178)	(3,617)	(3,438)	(265)	(1,646)	(12,573)	(10,927)	(921)

PEMEX
Indicadores seleccionados

Pemex-Exploración y Producción	Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>
	Ps./bpce			(U.S.\$/bpce)
Ventas totales / Producción total de hidrocarburos (Ps. / bpce)	887	1,032	145	65.0
Rendimiento de operación / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce)	686	794	108	50.3
Rendimiento neto / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce)	85	99	14	6.2
Impuestos y derechos / Rendimiento de operación	89%	87%	(1)	

PEMEX
Balance General Consolidado

	Al 31 de diciembre de <u>2011</u>	Al 30 de junio de <u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>
	(Ps. MM)		%	(U.S. \$MM)	
Total activo	1,979,935	1,970,351	-0.5%	(9,585)	144,316
Activo circulante	354,308	338,189	-4.5%	(16,119)	24,770
Efectivo y equivalentes de efectivo	114,368	125,767	10.0%	11,399	9,212
Cuentas, documentos por cobrar y otros	154,659	141,800	-8.3%	(12,859)	10,386
Inventarios	45,099	47,618	5.6%	2,519	3,488
de productos	40,859	44,011	7.7%	3,152	3,224
de materiales	4,240	3,607	-14.9%	(633)	264
Instrumentos financieros derivados	15,526	10,737	-30.8%	(4,789)	786
Inversión disponible para su venta	24,656	12,267		(12,389)	898
Inversión en acciones y valores	15,646	13,802	-11.8%	(1,844)	1,011
Propiedades, mobiliario y equipo	1,591,068	1,599,598	0.5%	8,530	117,161
Otros activos	18,914	18,762	-0.8%	(151)	1,374
Total pasivo	1,857,556	1,852,580	-0.3%	(4,975)	135,690
Pasivo de corto plazo	253,445	221,918	-12.4%	(31,527)	16,254
Deuda a corto plazo	110,497	101,293	-8.3%	(9,204)	7,419
Proveedores	53,313	52,452	-1.6%	(861)	3,842
Cuentas y gastos acumulados por pagar	23,864	26,674	11.8%	2,809	1,954
Impuestos y derechos por pagar	65,770	41,499	-36.9%	(24,271)	3,040
Pasivo a largo plazo	1,604,111	1,630,662	1.7%	26,552	119,436
Deuda a largo plazo	672,657	670,796	-0.3%	(1,861)	49,132
Reserva para créditos diversos y otros	62,093	65,757	5.9%	3,664	4,816
Reserva para beneficios a los empleados	843,462	866,775	2.8%	23,314	63,486
Impuestos diferidos	25,899	27,334	5.5%	1,435	2,002
Total patrimonio	122,380	117,770	-3.8%	(4,610)	8,626
Total pasivo y patrimonio	1,979,935	1,970,351	-0.5%	(9,585)	144,316

PEMEX
Indicadores financieros seleccionados

	Al 31 de diciembre de	Al 30 de junio de	<u>Variación</u>
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	
Propiedades, mobiliario y equipo / Activo	80.4%	81.2%	0.82
Deuda / Total del pasivo y patrimonio	39.6%	39.2%	(0.37)
Capital de trabajo (Ps. MM)	100,863	116,271	15,408

PEMEX
Deuda consolidada total

	<u>Al 31 de</u> <u>diciembre de</u> <u>2011</u>	<u>Al 31 de</u> <u>diciembre de</u> <u>2012</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>
	(Ps. MM)				(U.S.\$MM)
Deuda total	783,155	772,090	-1.4%	(11,065)	56,551
Corto plazo	110,497	101,293	-8.3%	(9,204)	7,419
Largo plazo	672,657	670,796	-0.3%	(1,861)	49,132
Efectivo y equivalentes de efectivo	114,368	125,767	10.0%	11,399	9,212
Deuda neta total	668,786	646,323	-3.4%	(22,464)	47,339

PEMEX

Perfil de vencimientos de la deuda

	Al 30 de junio de 2012	
	(Ps. MM)	(U.S.\$MM)
Deuda total	772,090	56,551
En pesos mexicanos	125,042	9,159
2012	4,595	337
enero 2013 - junio 2013	13,154	963
julio 2013 - junio 2014	19,822	1,452
julio 2014 - junio 2015	9,446	692
julio 2015 - junio 2016	28,140	2,061
julio 2016 en adelante	49,884	3,654
En otras monedas	647,048	47,392
2012	48,097	3,523
enero 2013 - junio 2013	35,447	2,596
julio 2013 - junio 2014	54,891	4,020
julio 2014 - junio 2015	58,801	4,307
julio 2015 - junio 2016	47,551	3,483
julio 2016 en adelante	402,261	29,463

PEMEX

Exposición del principal de la deuda⁽¹⁾

	Al 31 de marzo de		Al 31 de marzo de		Al 31 de marzo de	
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2012</u>
	Porcentaje					
	<u>Por moneda</u>		<u>A tasa fija</u>		<u>A tasa flotante</u>	
Total	100.0%	100.0%	57.7%	65.2%	42.3%	34.8%
Dólares de E.U.A.	79.5%	82.1%	61.3%	69.5%	38.7%	30.5%
Pesos mexicanos	20.5%	16.1%	43.7%	50.0%	56.3%	50.0%
Euros	0.0%	1.8%	100.0%	0.0%	0.0%	100.0%
Yenes	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%

(1) Incluye instrumentos derivados.

PEMEX
Instrumentos financieros derivados

	Al 30 de junio de			
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>
	(Ps. MM)			(US\$MM)
Instrumentos financieros derivados asociados a deuda y activos				
Valuación a mercado (Ps. MM)	11,123	(6,686)	(17,810)	(490)
Swaps de tasa de interés	(984)	(513)	472	(38)
Swaps de moneda	4,869	(1,054)	(5,923)	(77)
Swaps de moneda extinguidos	2,702	1,268	(1,434)	93
Swaps de activos ¹	4,537	(6,389)	(10,925)	(468)
Monto nominal (Ps. MM)	147,273	164,084	16,811	12,018
Swaps de tasa de interés	9,300	8,100	(1,200)	593
Swaps de moneda	100,632	119,467	18,834	8,750
Swaps de moneda extinguidos	15,034	17,337	2,304	1,270
Swaps de activos ¹	22,307	19,181	(3,127)	1,405
Instrumentos financieros derivados de gas natural				
Valuación a mercado (Ps. MM)	11	9	(3)	1
Swaps largos	(651)	(373)	278	(27)
Swaps cortos	663	382	(281)	28
Opciones largas	19	18	(1)	1.3
Opciones cortas	(19)	(18)	1	(1.3)
Volumen (MMBtu)	(7,513)	(4,609)	2,904	
Swaps largos	27,184,890	18,110,157	(9,074,733)	
Swaps cortos	(27,192,413)	(18,113,656)	9,078,757	
Opciones largas	7,377,195	6,483,856	(893,339)	
Opciones cortas	(7,377,185)	(6,484,966)	892,219	
Instrumentos financieros derivados de propano				
Valuación a mercado (Ps. MM)		49	49	4
Swaps largos	n.a.	49	49	4
Volumen (Galones)		262,752,000	262,752,000	
Swaps largos	n.a.	262,752,000	262,752,000	
Instrumentos financieros derivados de petrolíferos				
Valuación a mercado (Ps. MM)	(249)	74	323	5
Futuros de mercados bursátiles	(150)	(179)	(30)	(13)
Swaps de mercados bursátiles	(31)	106	136	8
Swaps de mercados extrabursátiles	(68)	148	217	11
Volumen (MM barriles)	(6)	(8)	(1)	
Futuros de mercados bursátiles	(5)	(4)	1	
Swaps de mercados bursátiles	(1)	(3)	(1)	
Swaps de mercados extrabursátiles	(0)	(1)	(1)	
Instrumentos financieros derivados de Tesorería de PMI				
Valuación a mercado (Ps. MM)	(23)	2,812	2,812	206
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	(23)	(88)	(88)	(6)
Forward de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	n.a.	(637)	(637)	(47)
Opciones sobre acciones	n.a.	3,538	3,538	259
Monto nominal (Ps. MM)	459	26,817	26,817	1,964
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	459	991	991	73
Forward de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	n.a.	13,559	13,559	993
Opciones sobre acciones	n.a.	12,267	12,267	898

El valor razonable de los IFD fue ajustado en correspondencia con las Normas Internacionales de Información Financiera (IFRS).

PEMEX
Patrimonio

	Al 31 de diciembre de	Al 30 de junio de	<u>Variación</u>		<u>2012</u>
	<u>2011</u>	<u>2012</u>			(U.S.\$MM)
	(Ps. MM)				
Total patrimonio	122,380	117,770	-3.8%	(4,610)	8,626
Certificados de aportación "A"	49,605	49,605	0.0%	-	3,633
Incremento patrimonio Org. Subs.	178,731	178,731	0.0%	-	13,091
Reserva legal	988	988	0.0%	-	72
Superavit por donación	3,447	3,447	0.0%	-	252
Utilidad (pérdida) integral	(18,116)	(30,689)	69.4%	(12,573)	(2,248)
(Pérdidas) rendimientos acumulados	(92,274)	(84,310)	-8.6%	7,964	(6,175)
De ejercicios anteriores	(13,010)	(92,274)	609.2%	(79,264)	(6,758)
Del ejercicio	(79,264)	7,964	-110.0%	87,227	583

PEMEX

Estados consolidados de flujo de efectivo

	Al 30 de junio de		Variación	2012	
	2011	2012		(U.S.\$MM)	
	(Ps. MM)				
Actividades de operación					
Utilidad antes de impuestos a la utilidad	436,858	473,227	8.3%	36,369	34,661
Partidas relacionadas con actividades de inversión	70,532	80,544	14.2%	10,012	5,899
Depreciación y amortización	61,261	68,981	12.6%	7,720	5,052
Deterioro de propiedades, maquinaria y equipo	4,036	444	-89.0%	(3,592)	33
Efectos de compañías asociadas subsidiarias no consolidadas	(283)	(26)	90.7%	256	(2)
Pozos no exitosos	3,771	7,728	104.9%	3,956	566
Bajas de propiedades maquinaria y equipo	1,746	3,418	95.7%	1,671	250
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento	(6,938)	(4,685)	32.5%	2,253	(343)
(Utilidad) pérdida en cambios no realizada	(20,093)	(22,028)	-9.6%	(1,935)	(1,613)
Intereses a cargo (favor)	13,156	17,343	31.8%	4,187	1,270
Subtotal	500,453	549,086	9.7%	48,634	40,217
Flujos netos de efectivo de actividades de operación:	(435,293)	(443,638)	-1.9%	(8,345)	(32,494)
Instrumentos financieros	(3,826)	(6,050)	-58.1%	(2,224)	(443)
Cuentas por cobrar a clientes	(32,476)	12,859	139.6%	45,335	942
Inventarios	(6,187)	(4,144)	33.0%	2,042	(304)
Otros activos	4,060	4,812	18.5%	752	352
Cuentas y gastos acumulados por pagar	761	13,593	1685.8%	12,832	996
Impuestos pagados	(412,533)	(490,015)	-18.8%	(77,483)	(35,891)
Proveedores	661	(861)	-230.2%	(1,523)	(63)
Reserva para créditos diversos y otros	(88)	1,386	1679.4%	1,474	102
Aportaciones y pagos por beneficios a empleados	14,271	23,314	63.4%	9,043	1,708
Impuestos diferidos	63	1,469	2231.7%	1,406	108
Flujos netos de efectivo de actividades de operación	65,160	105,449	61.8%	40,289	7,723
Actividades de inversión					
Gastos de exploración	(784)	(1,354)	-72.7%	(570)	(99)
Adquisiciones de propiedades, mobiliario y equipo	(61,401)	(80,131)	-30.5%	(18,729)	(5,869)
Flujos netos de efectivo de actividades de inversión	(62,186)	(81,485)	-31.0%	(19,299)	(5,968)
Insuficiencia de efectivo para aplicar en actividades de financiamiento	2,974	23,964	705.7%	20,989	1,755
Actividades de financiamiento					
Prestamos obtenidos a través de instituciones financieras	67,007	180,550	169.4%	113,543	13,224
Intereses pagados	(12,718)	(16,817)	-32.2%	(4,099)	(1,232)
Pagos de principal a préstamos	(87,120)	(175,284)	-101.2%	(88,164)	(12,838)
Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento	(32,830)	(11,550)	64.8%	21,280	(846)
Incremento (decremento) neto efectivo y equivalentes	(29,856)	12,414	141.6%	42,269	909
Efectivo y equivalentes al inicio del ejercicio	131,183	114,368	-12.8%	(16,815)	8,377
Efecto por cambios en el valor del efectivo	(3,600)	(1,015)	71.8%	2,585	(74)
Efectivo y equivalentes al final del ejercicio	97,727	125,767	28.7%	28,040	9,212

PEMEX

Reconciliación de los ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de					Del 1 de ene. al 30 de jun. de				
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>		<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>	
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)		(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	
Pérdida neta	16,044	(25,917)		(41,961)	(1,898)	17,581	7,964		(9,618)	583
+ Impuestos y derechos	219,863	218,719	-0.5%	(1,144)	16,020	419,277	465,264	11.0%	45,987	34,078
- Resultado integral de financiamiento	165	(42,349)		(42,514)	(3,102)	9,269	(9,789)		(19,058)	(717)
+ Depreciación y amortización	28,788	33,905	17.8%	5,117	2,483	61,261	68,981	12.6%	7,720	5,052
+ Costo neto del periodo de beneficios a empleados	20,200	22,816	13.0%	2,616	1,671	40,401	45,641	13.0%	5,240	3,343
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA)	284,730	291,873	2.5%	7,143	21,378	529,251	597,639	12.9%	68,387	43,773

PEMEX
Información por segmentos

	<u>Exploración y Producción</u>	<u>Refinación</u>	<u>Gas y Petroquímica Básica</u>	<u>Petroquímica</u>	<u>Compañías Subsidiarias y Corporativo</u>	<u>Eliminaciones entre entidades</u>	<u>Total</u>
				(Ps. MM)			
Del 1 de ene. al 30 de jun. de 2012							
Ventas totales	692,177	381,460	90,613	18,500	639,269	(1,004,629)	817,391
Clientes externos	-	345,635	56,051	14,914	397,296	-	813,897
Intersegmentos	692,177	33,789	34,030	3,587	213,549	(977,132)	0.0
Ingresos por servicios	-	2,036	532	-	28,423	(27,497)	3,494
Depreciación y amortización	58,206	4,960	3,959	1,500	356	-	68,981
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	14,663	14,722	3,386	4,308	8,561	-	45,641
Rendimiento bruto	552,833	(143,496)	6,107	3,607	30,070	(27,179)	421,941
Rendimiento de operación	532,818	(55,630)	(540)	(2,783)	9,026	99	482,990
Resultado integral de financiamiento	(2,195)	(7,422)	1,529	(390)	(1,220)	(91)	(9,789)
Impuestos, derechos y aprovechamientos	464,348	-	(217)	8	1,125	-	465,264
Rendimiento neto	66,372	(63,052)	1,374	(3,180)	12,460	(6,010)	7,964
Otros resultados integrales	-	-	-	-	(12,573)	-	(12,573)
Utilidad (pérdida) integral	66,372	(63,052)	1,374	(3,180)	(113)	(6,010)	(4,610)
Al 30 de junio de 2012							
Total activo	2,110,800	619,475	214,287	130,773	2,019,640	(3,124,623)	1,970,351
Activo circulante	879,425	396,555	100,388	89,225	1,052,927	(2,180,332)	338,189
Inversiones en acciones y valores	890	157	2,026	-	308,514	(297,785)	13,802
Propiedades, mobiliario y equipo	1,218,187	221,419	109,507	40,754	9,731	-	1,599,598
Altas de activo fijo	76,123	7,908	1,500	993	1,401	-	87,926
Total pasivo	1,365,661	862,518	114,932	108,337	2,227,982	(2,826,849)	1,852,580
Pasivo de corto plazo	402,072	536,417	24,448	24,527	1,404,393	(2,169,939)	221,918
Reserva para beneficios a empleados	281,320	286,040	63,890	83,209	152,316	-	866,775
Patrimonio	745,138	(243,043)	99,354	22,436	(208,342)	(297,774)	117,770
Del 1 de ene. al 30 de jun. de 2011							
Ventas totales	601,607	336,735	102,424	22,841	585,804	(903,401)	746,010
Clientes externos	-	296,655	63,610	15,201	367,769	-	743,236
Intersegmentos	601,607	38,357	38,814	7,640	193,552	(879,970)	0
Ingresos por servicios	-	1,723	-	-	24,483	(23,431)	2,775
Depreciación y amortización	51,761	4,450	3,730	1,010	311	-	61,261
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	13,512	12,815	3,109	3,643	7,322	-	40,401
Rendimiento bruto	882,483	(50,362)	2,332	(5,039)	26,427	10	855,852
Rendimiento de operación	465,607	(42,900)	(1,129)	(4,640)	10,267	102	427,306
Resultado integral de financiamiento	4,317	(7,462)	2,176	(406)	10,735	(91)	9,269
Impuestos, derechos y aprovechamientos	412,559	-	1,286	6	5,426	-	419,277
Rendimiento neto	57,366	(50,362)	(240)	(5,051)	21,855	(5,987)	17,581
Otros resultados integrales	-	-	-	-	(1,646)	-	(1,646)
Utilidad (pérdida) integral	57,366	(50,362)	(240)	(5,051)	20,209	(5,987)	15,935
Al 30 de junio de 2011							
Total activo	1,954,379	597,804	662	125,318	1,893,410	(2,924,327)	1,647,246
Activo circulante	780,743	391,341	-	90,289	956,944	(2,008,925)	210,392
Inversiones en acciones y valores	754	157	550	-	400,037	(389,465)	12,033
Propiedades, mobiliario y equipo	1,164,387	205,122	97,749	34,119	9,579	-	1,510,957
Altas de activo fijo	58,506	7,634	(240)	785	109	-	66,795
Total pasivo	1,266,439	687,887	3,723	93,333	1,997,708	(2,534,869)	1,514,221
Pasivo de corto plazo	441,251	395,367	368	21,218	1,321,906	(2,000,269)	179,841
Reserva para beneficios a empleados	269,105	257,711	287	71,596	137,229	-	735,928
Patrimonio	687,940	(90,082)	26,312	31,984	(104,298)	(389,458)	162,398