

Anexos

PEMEX Principales estadísticas de producción

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Explotación								
Total de hidrocarburos (Mbpced)	3,701	3,644	-1.6%	(57)	3,698	3,676	-0.6%	(21)
Hidrocarburos líquidos (Mbd)	2,587	2,558	-1.1%	(29)	2,587	2,570	-0.6%	(17)
Crudo (Mbd)	2,545	2,516	-1.1%	(29)	2,543	2,530	-0.5%	(13)
Condensados (Mbd)	42	42	-0.9%	(0)	44	40	-8.7%	(4)
Gas natural (MMpcd) ⁽¹⁾	6,418	6,275	-2.2%	(143)	6,399	6,369	-0.5%	(30)
Transformación industrial								
Gas seco de plantas (MMpcd) ⁽²⁾	3,711	3,600	-3.0%	(110)	3,721	3,679	-1.1%	(42)
Líquidos del gas natural (Mbd)	382	354	-7.3%	(28)	378	357	-5.4%	(20)
Petrolíferos (Mbd) ⁽³⁾	1,394	1,460	4.7%	66	1,369	1,417	3.5%	48
Petroquímicos (Mt)	1,171	1,358	16.0%	187	2,439	2,536	4.0%	97

(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>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Petróleo crudo (Mbd)	2,545	2,516	-1.1%	(29)	2,543	2,530	-0.5%	(13)
Pesado	1,390	1,378	-0.8%	(11)	1,385	1,376	-0.6%	(8)
Ligero	831	834	0.3%	3	831	839	0.9%	7
Superligero	324	304	-6.3%	(20)	326	315	-3.6%	(12)
Crudo de regiones marinas / Total	74.5%	75.3%			74.4%	74.8%		

PEMEX
Producción de crudo por activo

	2009	2010	2011				2012				2013	
			<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	2,601	2,577	2,573	2,560	2,528	2,550	2,540	2,545	2,546	2,561	2,544	2,516
Región Marina Noreste	1,493	1,397	1,365	1,357	1,324	1,325	1,305	1,314	1,313	1,304	1,305	1,314
Cantarell	685	558	523	517	495	469	455	453	460	449	446	445
Ku-Maloob-Zaap	808	839	842	841	830	856	850	861	854	855	859	869
Región Marina Suroeste	518	544	556	555	554	577	583	582	586	591	586	581
Abkatún-Pol Chuc	305	296	295	277	265	269	264	258	269	275	281	288
Litoral de Tabasco	212	248	261	278	290	308	319	324	317	317	305	293
Región Sur	498	532	542	534	529	518	517	505	499	512	498	474
Cinco Presidentes	57	72	80	81	84	89	93	94	97	100	96	91
Bellota-Jujo	172	160	152	148	139	134	132	130	129	131	132	132
Macuspana-Muspac ⁽¹⁾	69	82	82	81	82	79	76	74	76	80	81	80
Samaria-Luna	200	218	228	223	224	216	216	207	196	201	190	170
Región Norte	93	104	110	114	121	130	136	143	148	154	155	146
Burgos	NA	1	1	2	3	4	4	5	5	6	7	7
Poza Rica-Altamira	59	57	59	60	60	61	65	68	69	69	66	63
Aceite Terciario del Golfo ⁽²⁾	30	41	46	49	54	62	64	67	69	74	74	67
Veracruz	5	5	4	3	3	3	3	3	4	5	8	9

(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>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Total (MMpcd)⁽¹⁾	5,675	5,558	-2.1%	(117)	5,708	5,663	-0.8%	(45)
Asociado	3,711	3,774	1.7%	63	3,715	3,814	2.7%	100
No asociado	1,963	1,784	-9.1%	(180)	1,993	1,849	-7.3%	(145)
Envío de gas hidrocarburo a la atmósfera	112	108	-3.0%	(3)	124	97	-22.3%	(28)
Envío de gas hidrocarburo / Total	2.0%	1.9%			2.2%	1.7%		

(1) No incluye nitrógeno.

PEMEX
Producción de gas natural por activo integral

	2009	2010	2011				2012				2013	
			1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	1T	2T
	(MMpcd)											
Total⁽¹⁾	7,031	7,020	6,820	6,704	6,501	6,357	6,380	6,418	6,378	6,363	6,463	6,275
Región Marina Noreste	1,782	1,584	1,507	1,503	1,357	1,258	1,295	1,339	1,354	1,346	1,356	1,386
Cantarell	1,455	1,252	1,171	1,167	1,031	933	978	1,004	1,018	1,017	1,014	1,007
Ku-Maloob-Zaap	327	332	336	336	326	325	317	335	336	330	342	379
Región Marina Suroeste	1,112	1,172	1,234	1,220	1,199	1,181	1,210	1,223	1,263	1,341	1,308	1,289
Abkatún-Pol Chuc	580	594	617	576	534	510	494	503	543	555	560	571
Litoral de Tabasco	531	578	616	644	665	671	716	720	720	786	748	718
Región Sur	1,600	1,765	1,728	1,697	1,674	1,672	1,661	1,660	1,664	1,625	1,596	1,516
Cinco Presidentes	69	105	117	117	118	116	117	115	115	119	120	126
Bellota-Jujo	261	306	303	293	268	289	293	302	302	293	309	308
Macuspana-Muspac ⁽²⁾	591	580	569	578	577	561	550	540	545	537	528	509
Samaria-Luna	679	774	739	709	711	705	702	703	703	676	639	572
Región Norte	2,537	2,500	2,351	2,284	2,271	2,246	2,214	2,196	2,097	2,051	2,203	2,083
Burgos	1,515	1,478	1,368	1,328	1,344	1,337	1,313	1,314	1,243	1,208	1,377	1,309
Poza Rica-Altamira	133	117	114	115	117	115	118	123	119	119	112	107
Aceite Terciario del Golfo ⁽³⁾	79	85	99	111	111	126	142	154	151	149	168	171
Veracruz	810	819	769	731	700	668	641	606	584	574	546	496
Nitrógeno	496	683	653	767	663	640	639	743	752	700	694	717
Región Sur	-	106	105	91	88	100	106	111	109	102	85	84
Bellota-Jujo	-	47	37	31	26	36	34	36	36	33	24	20
Samaria-Luna	-	59	68	60	62	64	72	75	73	69	62	64
Región Marina Noreste	496	577	548	675	575	540	533	632	643	598	609	632
Cantarell	496	577	548	675	575	540	533	632	643	598	609	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		
	2012	2013	Variación	2012	2013	Variación
2D (km)	606	1,807	198.0% 1,200	1,288	2,618	103.2% 1,330
3D (km ²)	6,063	4,210	-30.6% (1,853)	11,881	9,519	-19.9% (2,362)

PEMEX
Plataformas en operación

	Al 30 de junio de		
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>
Plataformas en operación	239	239	-
Almacenamiento	1	1	-
Compresion	10	10	-
Control y servicio	1	1	-
Enlace	13	13	-
Medicion	1	1	-
Perforacion	156	158	1.3%
Produccion	28	25	-10.7%
Telecomunicaciones	6	6	-
Tratamiento y bombeo	1	1	-
Habitacionales	22	23	4.5%

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>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Pozos terminados	298	191	-35.9%	(107)	565	450	-20.4%	(115)
Desarrollo	290	184	-36.6%	(106)	554	439	-20.8%	(115)
Exploración	8	7	-12.5%	(1)	11	11	0.0%	-
Pozos promedio en operación	9,328	9,816	5.2%	488	9,201	9,899	7.6%	698
Crudo	5,933	6,501	9.6%	569	5,823	6,567	12.8%	743
Gas no asociado	3,395	3,314	-2.4%	(81)	3,378	3,332	-1.3%	(45)

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>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Total	174	169	-3.1%	(5)	180	159	-11.2%	(20)
Exploración	17	21	25.4%	4	17	20	15.5%	3
Desarrollo	157	147	-6.3%	(10)	162	140	-14.0%	(23)

PEMEX
Proceso de crudo

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Proceso total (Mbd)	1,252	1,298	3.7%	46	1,223	1,267	3.6%	44
Crudo ligero	696	786	12.9%	90	686	764	11.3%	77
Crudo pesado	556	512	-7.9%	(44)	537	503	-6.2%	(33)
Crudo ligero / proceso total	55.6%	60.6%		5.0	56.1%	60.3%		4.2
Crudo pesado / proceso total	44.4%	39.4%		(5.0)	43.9%	39.7%		(4.2)
Capacidad utilizada de destilación primaria	74.5%	77.5%		3.0	72.9%	75.7%		2.8

PEMEX
Producción de petrolíferos

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Producción total (Mbd)	1,394	1,460	4.7%	66	1,369	1,417	3.5%	48
Gasolinas automotrices	433	462	6.5%	28	427	443	3.8%	16
Combustóleo	291	298	2.3%	7	283	290	2.7%	8
Diesel	312	340	9.0%	28	306	321	4.9%	15
Gas licuado de petróleo (GLP)	211	206	-2.1%	(4)	208	207	-0.5%	(1)
Turbosina	56	61	8.6%	5	57	62	8.7%	5
Otros ⁽¹⁾	91	94	2.7%	2	88	93	5.8%	5

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

Al 30 de junio de 2013 PEMEX contaba con 10,137 estaciones de servicio.

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>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Proceso de gas (MMpcd)	4,507	4,253	-5.6%	(254)	4,527	4,367	-3.5%	(160)
Gas húmedo amargo	3,451	3,164	-8.3%	(287)	3,457	3,249	-6.0%	(209)
Gas húmedo dulce	1,056	1,089	3.1%	33	1,069	1,118	4.6%	49
Proceso de condensados (Mbd)	48	47	-1.5%	(1)	49	45	-9.4%	(5)
Producción								
Gas seco de plantas (MMpcd)	3,711	3,600	-3.0%	(110)	3,721	3,679	-1.1%	(42)
Líquidos del gas natural (Mbd)	382	354	-7.3%	(28)	378	357	-5.4%	(20)

PEMEX
Producción de petroquímicos

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Producción total	1,171	1,358	16.0%	187	2,439	2,536	4.0%	97
Básicos (Mt)	45	18	-61.2%	(28)	176	26	-85.1%	(150)
Heptano	-	1.1		1.1	0.0010	1.4		1.4
Hexano	-	5		5	-	5		5
Pentanos	0.9	4.4	401.3%	4	1	7	422.8%	6
Materia prima para negro de t	38	-	-100.0%	(38)	164	-	-100.0%	(164)
Butano	6	7	22.9%	1	11	13	19.8%	2
Secundarios (Mt)	1,125	1,340	19.1%	215	2,263	2,510	10.9%	247
Derivados del metano	346	343	-0.8%	(3)	699	690	-1.3%	9
Amoniaco	216	222	2.5%	5	466	469	0.7%	3
Anhídrido carbónico	86	82	-4.1%	(3)	154	141	-8.2%	(13)
Metanol	44	39	-10.7%	(5)	79	79	0.2%	0
Derivados del etano	363	336	-7.4%	(27)	718	643	-10.5%	(76)
Cloruro de vinilo	57	55	-4.1%	(2)	127	73	-42.1%	(53)
Dicloroetano	0.02	0.03	43.7%	0.01	0.04	0.04	-13.8%	(0.01)
Etileno	17	1	-93.3%	(15.4)	18	2	-88.4%	(16)
Glicoles etilénicos	46	42	-8.4%	(4)	95	87	-8.1%	(8)
Glicol impuro	0.2	0.9	285.8%	0.7	1	2	244.4%	1.2
Monoetilenglicol puro	2	3	16.9%	0.4	5	5	11.0%	0.53
Oxido de etileno	65	66	1.9%	1	132	131	-0.9%	(1)
Polietileno A.D.	46	46	-0.1%	(0)	98	95	-3.8%	(4)
Polietileno B.D.	66	62	-6.2%	(4)	127	135	6.1%	8
Polietileno Lineal B.D.	63	60	-5.1%	(3.2)	116	113	-3.1%	(4)
Aromáticos y derivados	1	146		145	11	228		217
Aromina 100	-	0.6	-	0.6	1	1	26.1%	0
Benceno	0.6	0.11	-83.4%	(0.5)	1	0	-89.1%	(1)
Estireno	-	14	-	14	8	40	386.2%	32
Fluxoil	-	0.4	-	0.4	0	1	261.6%	1
Hidrocarburo de alto octano	-	91	-	91	-	121	-	121
Tolueno	-	18	-	18	1	30	4472.1%	30
Xilenos (meta y paraxileno)	-	22	-	22	-	35	-	35
Propileno y derivados	112	110	-2.2%	(2)	241	200	-17.2%	(41)
Acido cianhídrico	0.9	1.3	48.0%	0.4	2	2	-15.3%	(0)
Acrlonitrilo	8	13	69.9%	5	21	20	-3.0%	(1)
Propileno	104	95	-8.0%	(8)	218	178	-18.6%	(41)
Otros	304	405	33.6%	102	594	750	26.2%	155

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>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Índice de frecuencia (Número de accidentes incapacitantes por MMhh de exposición al riesgo)	0.50	0.78	58.0%	0.29	0.51	0.77	52.1%	0.27
Índice de gravedad (Total de días perdidos por MMhh de exposición al riesgo)	29	41	38.1%	11	21	31	47.7%	10
Emissiones de óxidos de azufre (Mt)	77	99	28.3%	22	201	198	-1.9%	(4)
Reuso de agua / Uso	0.18	0.15	-14.4%	(0.03)	0.17	0.16	-9.1%	(0.02)

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>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Gas seco (MMpcd)	3,419	3,485	1.9%	66	3,389	3,490	3.0%	100
Petrolíferos (Mbd)	1,832	1,825	-0.4%	(7)	1,810	1,810	0.0%	1
Gasolinas automotrices	812	791	-2.5%	(21)	804	785	-2.4%	(19)
Combustóleo	203	228	11.8%	24	183	209	14.7%	27
Diesel	408	412	1.1%	4	398	400	0.6%	2
Gas licuado de petróleo (GLP)	268	265	-0.9%	(2)	285	281	-1.4%	(4)
Turbosina	58	61	4.9%	3	59	62	5.8%	3
Otros	84	68	-18.6%	(16)	81	72	-11.0%	(9)
Petroquímicos (Mt)	1,077	1,049	-2.7%	(29)	2,235	2,039	-8.8%	(196)

PEMEX
Volumen de exportaciones⁽¹⁾

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Crudo (Mbd)	1,214	1,130	-6.9%	(83)	1,224	1,167	-4.7%	(57)
Maya ⁽²⁾	913	971	6.3%	58	928	967	4.1%	38
Istmo	101	63	-37.1%	(37)	92	80	-13.0%	(12)
Olmeca	200	96	-52.0%	(104)	204	120	-41.1%	(84)
Gas seco (MMpcd) ⁽³⁾	1.1	0.7	-38.0%	(0.4)	1	1	-39.9%	(0.5)
Petrolíferos (Mbd)	171	186	8.7%	15	179	188	5.17%	9.24
Combustóleo	68	84	22.6%	15	82	80	-3.2%	(3)
GLP	0.10	0.13	34.1%	0.03	0.1	0.1	2.0%	0.002
Naftas	81	74	-8.5%	(7)	80	75	-6.6%	(5)
Otros	22	28	28.6%	6	16	33	107.6%	17
Petroquímicos (Mt)	179	166	-7.3%	(13)	326	276	-15.3%	(50)

(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>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Gas seco (MMpcd) ⁽²⁾	1,105	1,346	21.8%	240	989	1,296	31.0%	307
Petrolíferos (Mbd)	524	516	-1.4%	(7)	529	516	-2.4%	(12)
Gasolinas automotrices	362	332	-8.3%	(30)	376	348	-7.3%	(28)
Combustóleo	38	48	24.7%	9	32	41	29.3%	9
Diesel	117	111	-5.4%	(6)	113	108	-4.1%	(5)
GLP	-	-	-	-	3	-	-100.0%	(3)
Turbosina	3	-	-	(3)	2	2	-35.2%	(1)
Naftas	3	25	686.9%	22	2	16	906.2%	15
Otros	0.5	0.5	1.5%	0.01	0.5	0.5	1.8%	0.01
Petroquímicos (Mt)	108	77	-28.5%	(31)	225	154	-31.5%	(71)

(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>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Mezcla mexicana (U.S.\$/b)	99.97	96.93	-3.0%	(3.03)	105.87	100.82	-4.8%	(5.05)
Gasolina regular de la CNGM (U.S.\$/gal)	280.12	273.40	-2.4%	(6.72)	290.89	281.64	-3.2%	(9.25)
Precio por decreto GLP (Ps./t)	7,285	8,110	11.3%	825	7,200	8,009	11.2%	809
Referencia internacional GLP (Ps./t)	10,581	8,626	-18.5%	(1,955)	11,582	8,063	-30.4%	(3519)
Gas natural (Henry Hub) (U.S.\$/MMBtu)	2.27	4.02	77.0%	1.75	2.36	3.75	58.7%	1.39
					Al 30 de junio de			
					<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Pesos por dólar americano (Ps. / U.S.\$)					13.6530	12.9502	5.1%	(0.70)
					<u>31 de dic</u>	<u>30 de jun</u>	<u>Variación</u>	
					<u>2012</u>	<u>2013</u>		
Pesos por dólar americano (Ps. / U.S.\$)					13.0101	12.9502	0.5%	(0.06)

PEMEX
Estado de resultados consolidado

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de				Del 1 de ene. al 30 de jun. de					
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	<u>2013</u>	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>		
	(Ps. MM)		(U.S.\$MM)		(Ps. MM)		(U.S.\$MM)			
Ventas totales	406,066	393,151	-3.2%	(12,915)	30,359	817,391	789,405	-3.4%	(27,986)	60,957
En México	213,042	231,703	8.8%	18,660	17,892	416,600	445,721	7.0%	29,121	34,418
De exportación	191,204	158,929	-16.9%	(32,275)	12,272	397,296	338,929	-14.7%	(58,367)	26,172
Ingresos por servicios	1,819	2,519	38.5%	700	194	3,494	4,755	36.1%	1,260	367
Costo de ventas	209,798	184,304	-12.2%	(25,494)	14,232	397,797	388,146	-2.4%	(9,651)	29,972
Rendimiento bruto	196,268	208,847	6.4%	12,579	16,127	419,594	401,259	-4.4%	(18,335)	30,985
Gastos generales	28,096	33,712	20.0%	5,617	2,603	54,941	65,181	18.6%	10,239	5,033
Gastos de distribución y transportación	7,230	7,916	9.5%	686	611	13,755	15,499	12.7%	1,745	1,197
Gastos de administración	20,866	25,796	23.6%	4,930	1,992	41,187	49,681	20.6%	8,495	3,836
Otros ingresos (gastos)	62,406	22,208	-64.4%	(40,198)	1,715	117,012	62,781	-46.3%	(54,230)	4,848
IEPS devengado	64,134	22,318	-65.2%	(41,815)	1,723	119,573	56,804	-52.5%	(62,769)	4,386
Otros	(1,728)	(110)	93.6%	1,617	(9)	(2,561)	5,978	333.4%	8,539	462
Rendimiento de operación	230,578	197,342	-14.4%	(33,236)	15,239	481,664	398,859	-17.2%	(82,805)	30,799
Resultado integral de financiamiento	(45,524)	(38,155)	16.2%	7,368	(2,946)	(9,791)	(19,649)	-100.7%	(9,858)	(1,517)
Participación en resultados de subsidiarias y asociadas que no consolidan	(127)	131	203.1%	257	10	37	(107)	-388.7%	(145)	(8)
Rendimiento antes de impuestos y derechos	184,928	159,317	-13.8%	(25,611)	12,302	471,911	379,103	-19.7%	(92,808)	29,274
Impuestos y derechos	218,507	208,314	-4.7%	(10,193)	16,086	465,093	432,488	-7.0%	(32,605)	33,396
Rendimiento neto	(33,579)	(48,997)	-45.9%	(15,418)	(3,783)	6,818	(53,385)	-883.1%	(60,203)	(4,122)
Otros resultados Integrales	(3,998)	3,730	193.3%	7,728	288	(12,574)	91	100.7%	12,665	7
Utilidad (pérdida) integral	(37,578)	(45,267)	-20.5%	(7,690)	(3,495)	(5,756)	(53,294)	-825.8%	(47,537)	(4,115)

PEMEX
Indicadores financieros

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de			Del 1 de ene. al 30 de jun. de		
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>
Costo de lo vendido / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	44.6%	44.4%	(0.3)	42.5%	45.9%	3.4
Dep. y amortiz. / Costo de lo vendido y Gastos generales	14.9%	16.9%	2.04	15.2%	16.2%	1.0
Rendimiento de operación (incluye recuperación IEPS negativo) / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	62.7%	52.9%	(9.8)	64.2%	53.8%	(10.3)
Impuestos y derechos / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	46.5%	50.1%	3.7	49.6%	51.1%	1.5
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA) / costo financiero (excluye intereses capitalizados)	12.8	22.3	9.5	16.1	18.2	2.1

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>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	<u>2013</u>	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>		
	(Ps. MM)	(Ps. MM)	(%)	(U.S.\$MM)	(Ps. MM)	(Ps. MM)	(%)	(U.S.\$MM)		
Ingresos totales por ventas y servicios	406,066	393,151	-3.2%	(12,915)	30,359	817,391	789,405	-3.4%	(27,986)	60,957
Ventas en México (incluye recuperación IEPS negativo)	277,176	254,021	-8.4%	(23,155)	19,615	536,173	502,525	-6.3%	(33,648)	38,804
Ventas México	213,042	231,703	8.8%	18,660	17,892	416,600	445,721	7.0%	29,121	34,418
Gas seco	10,910	19,023	74.4%	8,113	1,469	22,914	33,952	48.2%	11,038	2,622
Petrolíferos (incluye recuperación IEPS negativo)	258,643	227,556	-12.0%	(31,087)	17,572	496,419	453,491	-8.6%	(42,928)	35,018
Petrolíferos	194,509	205,238	5.5%	10,728	15,848	376,846	396,687	5.3%	19,841	30,632
IEPS	64,134	22,318	-65.2%	(41,815)	1,723	119,573	56,804	-52.5%	(62,769)	4,386
Gasolinas	91,357	99,911	9.4%	8,554	7,715	178,454	194,229	8.8%	15,774	14,998
Combustóleo	26,279	23,067	-12.2%	(3,212)	1,781	46,532	39,500	-15.1%	(7,032)	3,050
Diesel	48,308	54,702	13.2%	6,394	4,224	92,982	104,435	12.3%	11,452	8,064
Gas licuado de petróleo (GLP)	14,847	16,382	10.3%	1,535	1,265	31,211	34,180	9.5%	2,969	2,639
Turbosina	8,894	7,974	-10.3%	(920)	616	18,302	17,453	-4.6%	(848)	1,348
Otros	4,825	3,201	-33.6%	(1,623)	247	9,365	6,891	-26.4%	(2,474)	532
Petroquímicos	7,623	7,442	-2.4%	(180)	575	16,840	15,083	-10.4%	(1,758)	1,165
De exportación	191,204	158,929	-16.9%	(32,275)	12,272	397,296	338,929	-14.7%	(58,367)	26,172
Crudo y condensados	149,491	124,716	-16.6%	(24,776)	9,630	313,079	269,115	-14.0%	(43,964)	20,781
Gas seco	97	2	-97.6%	(95)	0.2	99	4	-95.9%	(95)	0.3
Petrolíferos	15,385	12,347	-19.8%	(3,039)	953	35,314	31,200	-11.7%	(4,114)	2,409
Petroquímicos	1,240	3,526	184.2%	2,285	272	1,984	3,958	99.5%	1,974	306
Otros	24,991	18,340	-26.6%	(6,651)	1,416	46,821	34,652	-26.0%	(12,168)	2,676
Ingresos por servicios	1,819	2,519	38.5%	700	194	3,494	4,755	36.1%	1,260	367

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>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	<u>2013</u>	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>		
	(Ps. MM)	(Ps. MM)	(%)	(U.S.\$MM)	(Ps. MM)	(Ps. MM)	(%)	(U.S.\$MM)		
Costos y gastos de operación	237,893	218,016	-8.4%	(19,877)	16,835	452,739	453,327	0.1%	588	35,005
Costo de ventas	209,798	184,304	-12.2%	(25,494)	14,232	397,797	388,146	-2.4%	(9,651)	29,972
Gastos de operación	25,583	21,055	-17.7%	(4,528)	1,626	46,853	51,739	10.4%	4,886	3,995
Compra de productos para reventa	97,391	85,470	-12.2%	(11,922)	6,600	190,579	176,356	-7.5%	(14,223)	13,618
Otros	86,824	77,779	-10.4%	(9,045)	6,006	160,365	160,052	-0.2%	(314)	12,359
Gastos generales	28,096	33,712	20.0%	5,617	2,603	54,941	65,181	18.6%	10,239	5,033
Gastos de distribución	7,230	7,916	9.5%	686	611	13,755	15,499	12.7%	1,745	1,197
Gastos de administración	20,866	25,796	23.6%	4,930	1,992	41,187	49,681	20.6%	8,495	3,836
Costo neto del periodo de beneficios a los empleados	23,391	30,688	31.2%	7,298	2,370	46,781	61,377	31.2%	14,595	4,739
Depreciación y amortización	35,401	36,885	4.2%	1,484	2,848	68,837	73,524	6.8%	4,687	5,677

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>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	<u>2013</u>	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>		
	(Ps. MM)	(Ps. MM)	(%)	(U.S.\$MM)	(Ps. MM)	(Ps. MM)	(%)	(U.S.\$MM)		
Resultado integral de financiamiento	(45,524)	(38,155)	16.2%	7,368	(2,946)	(9,791)	(19,649)	-100.7%	(9,858)	(1,517)
Rendimiento financiero	4,719	2,376	-49.7%	(2,343)	183	10,400	5,693	-45.3%	(4,708)	440
Costo financiero	(22,678)	(11,892)	47.6%	10,787	(918)	(37,008)	(29,279)	20.9%	7,729	(2,261)
Utilidad (pérdida) por variación cambiaria	(27,564)	(28,640)	-3.9%	(1,075)	(2,212)	16,817	3,938	-76.6%	(12,879)	304

PEMEX
Impuestos y derechos

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de					Del 1 de ene. al 30 de jun. de				
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2013</u>	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)		(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	
Impuestos y derechos	218,507	208,314	-4.7%	(10,193)	16,086	465,093	432,488	-7.0%	(32,605)	33,396
Derechos sobre hidrocarburos	219,829	205,609	-6.5%	(14,221)	15,877	464,348	427,587	-7.9%	(36,760)	33,018
Derecho ordinario sobre hidrocarburos	183,751	172,808	-6.0%	(10,943)	13,344	387,744	358,906	-7.4%	(28,838)	27,714
Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización	27,312	25,950	-5.0%	(1,362)	2,004	55,281	52,593	-4.9%	(2,688)	4,061
Derecho para la investigación científica y tecnológica en materia de energía	2,137	1,995	-6.6%	(142)	154	4,483	4,140	-7.7%	(343)	320
Derecho para la fiscalización petrolera	10	9	-6.6%	(1)	1	21	19	-7.7%	(2)	1
Derecho extraordinario sobre la exportación de petróleo	2,977	1,808	-39.3%	(1,170)	140	8,100	5,148	-36.5%	(2,953)	397
Derecho especial sobre hidrocarburos	1,564	1,199	-23.4%	(366)	93	3,442	2,531	-26.5%	(911)	195
Derecho sobre extracción de hidrocarburos	1,436	1,322	-7.9%	(114)	102	3,134	2,820	-10.0%	(313)	218
Derecho adicional sobre hidrocarburos	543	426	-21.5%	(117)	33	1,936	1,239	-36.0%	(696)	96
Derecho para regular y supervisar la exploración y explotación de hidrocarburos	99	92	-6.6%	(7)	7	207	191	-7.7%	(16)	15
Otros impuestos y derechos	(1,322)	2,705	304.6%	4,028	209	746	4,901	557.3%	4,155	378

PEMEX
Otros resultados integrales

	Del 1 de abr. al 30 de jun. de					Del 1 de ene. al 30 de jun. de				
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2013</u>	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)		(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	
Partidas que pueden ser reclasificadas subsecuentemente a	(3,998)	3,730	193.3%	7,728	288	(12,574)	91	100.7%	12,665	7
Resultado por conversión de monedas extranjeras	2,328	3,412	46.5%	1,084	263	(1,683)	(497)	70.4%	1,185	(38)
Cambios en la valuación de activos financieros disponibles para su venta	4,564	(271)	-105.9%	(4,835)	(21)	-	-	-	-	-
Cambios en la valuación de instrumentos financieros derivados	(10,891)	589	105.4%	11,480	45	(10,891)	589	105.4%	11,480	45
Total otros resultados integrales	(3,998)	3,730	193.3%	7,728	288	(12,574)	91	100.7%	12,665	7

PEMEX
Indicadores seleccionados

Pemex-Exploración y Producción	Del 1 de ene. al 30 de jun. de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	<u>2013</u>
	Ps./bpce		(U.S.\$/bpce)	
Ventas totales / Producción total de hidrocarburos (Ps. / bpce)	1,029	941	(87)	73
Rendimiento de operación / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce)	791	694	(97)	54
Rendimiento neto / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce)	98	44	(54)	3
Impuestos y derechos / Rendimiento de operación	87%	93%	5	

PEMEX					
Balance General Consolidado					
	Al 31 de	Al 30 de			
	diciembre de	junio de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2013</u>
	(Ps. MM)				(U.S.\$MM)
Total activo	2,024,183	2,001,397	-1.1%	(22,786)	154,546
Activo circulante	318,142	277,955	-12.6%	(40,187)	21,463
Efectivo y equivalentes de efectivo	119,235	106,750	-10.5%	(12,485)	8,243
Cuentas, documentos por cobrar y otros	133,010	123,275	-7.3%	(9,735)	9,519
Inventarios	56,848	43,664	-23.2%	(13,184)	3,372
de productos	51,951	39,722	-23.5%	(12,229)	3,067
de materiales	4,896	3,942	-19.5%	(955)	304
Instrumentos financieros derivados	9,050	4,267	-52.9%	(4,783)	329
Inversión disponible para su venta	15,771	15,534	-1.5%	(238)	1,199
Inversión en acciones y valores	17,252	15,391	-10.8%	(1,860)	1,188
Propiedades, mobiliario y equipo	1,658,734	1,673,273	0.9%	14,539	129,208
Otros activos	14,284	19,244	34.7%	4,960	1,486
Total pasivo	2,295,249	2,325,756	1.3%	30,507	179,592
Pasivo de corto plazo	235,804	231,301	-1.9%	(4,503)	17,861
Deuda a corto plazo	114,241	92,598	-18.9%	(21,643)	7,150
Proveedores	61,513	65,802	7.0%	4,289	5,081
Cuentas y gastos acumulados por pagar	16,230	11,652	-28.2%	(4,578)	900
Impuestos y derechos por pagar	43,981	52,369	19.1%	8,388	4,044
Instrumentos financieros	(161)	8,881	5403.9%	9,042	686
Pasivo a largo plazo	2,059,445	2,094,455	1.7%	35,010	161,731
Deuda a largo plazo	672,618	667,616	-0.7%	(5,001)	51,553
Reserva para créditos diversos y otros	70,149	72,251	3.0%	2,102	5,579
Reserva para beneficios a los empleados	1,288,541	1,327,865	3.1%	39,325	102,536
Impuestos diferidos	28,138	26,723	-5.0%	(1,415)	2,063
Total patrimonio	(271,066)	(324,360)	19.7%	(53,294)	(25,047)
Total pasivo y patrimonio	2,024,183	2,001,397	-1.1%	(22,786)	154,546

PEMEX			
Indicadores financieros seleccionados			
	Al 31 de	Al 30 de junio	
	diciembre de	de	
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>
Propiedades, mobiliario y equipo / Activo	81.9%	83.6%	1.7
Deuda / Total del pasivo y patrimonio	38.9%	38.0%	(0.9)
Capital de trabajo (Ps. MM)	82,338	46,654	(35,685)

PEMEX						
Deuda consolidada total						
	Al 31 de diciembre de	Al 30 de junio de				
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2013</u>	
	(Ps. MM)				(U.S.\$MM)	
Deuda total	786,859	760,214	-3.4%	(26,644)	58,703	
Corto plazo	114,241	92,598	-18.9%	(21,643)	7,150	
Largo plazo	672,618	667,616	-0.7%	(5,001)	51,553	
Efectivo y equivalentes de efectivo	119,235	106,750	-10.5%	(12,485)	8,243	
Deuda neta total	667,624	653,465	-2.1%	(14,159)	50,460	

PEMEX			
Perfil de vencimientos de la deuda			
	Al 30 de junio de 2013		
	(Ps. MM)	(U.S.\$MM)	
Deuda total	760,214	58,703	
En pesos mexicanos	142,283	10,987	
2013	2,029	157	
enero 2014 - junio 2014	19,167	1,480	
julio 2014 - junio 2015	9,446	729	
julio 2015 - junio 2016	28,098	2,170	
julio 2016 - junio 2017	8,097	625	
abril 2017 en adelante	75,446	5,826	
En otras monedas	617,931	47,716	
2013	53,750	4,150	
enero 2014 - junio 2014	17,652	1,363	
julio 2014 - junio 2015	59,156	4,568	
julio 2015 - junio 2016	47,379	3,659	
julio 2016 - junio 2017	52,341	4,042	
abril 2017 en adelante	387,653	29,934	

PEMEX						
Exposición del principal de la deuda ⁽¹⁾						
	Al 30 de junio de					
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>2012</u>	<u>2013</u>
	<u>Por moneda</u>		<u>A tasa fija</u>		<u>A tasa flotante</u>	
Total	100.0%	100.0%	65.1%	70.2%	34.9%	29.8%
Dólares de E. U. A.	82.1%	80.2%	69.5%	76.8%	30.5%	23.2%
Pesos mexicanos	16.1%	18.6%	50.0%	46.1%	50.0%	53.9%
Euros	1.8%	1.2%	0.0%	0.0%	100.0%	100.0%
Yenes	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Udis	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			
	2012	2013	Variación	2013
	(Ps. MM)			(US\$MM)
Instrumentos financieros derivados asociados a deuda y activos				
Valuación a mercado (Ps. MM)	(6,686)	(4,947)	1,740	(382)
Swaps de tasa de interés	(513)	-	513	-
Swaps de moneda	(1,054)	(4,921)	(3,867)	(380)
Swaps de moneda extinguidos	1,268	984	(284)	76
Swaps de activos ¹	(6,389)	(1,010)	5,378	(78)
Monto nominal (Ps. MM)	164,084	153,962	(10,123)	11,889
Swaps de tasa de interés	8,100	-	(8,100)	-
Swaps de moneda	119,467	120,562	1,095	9,310
Swaps de moneda extinguidos	17,337	16,538	(799)	1,277
Swaps de activos ¹	19,181	16,862	(2,319)	1,302
Instrumentos financieros derivados de gas natural				
Valuación a mercado (Ps. MM)	9	4	(5)	0.3
Swaps largos	(373)	(58)	315	(4)
Swaps cortos	382	61	(321)	5
Opciones largas	18	12	(6)	1
Opciones cortas	(18)	(12)	6	(1)
Volumen (MMBtu)	(4,609)	(49)	4,560	
Swaps largos	18,110,157	3,563,956	(14,546,201)	
Swaps cortos	(18,113,656)	(3,564,455)	14,549,201	
Opciones largas	6,483,856	5,355,552	(1,128,304)	
Opciones cortas	(6,484,966)	(5,355,102)	1,129,864	
Instrumentos financieros derivados de propano				
Valuación a mercado (Ps. MM)	49	-	(49)	-
Swaps largos	49	-	-	-
Volumen (Galones)	262,752,000	-	(262,752,000)	
Swaps largos	262,752,000	-	-	
Instrumentos financieros derivados de petrolíferos				
Valuación a mercado (Ps. MM)	148	11	(138)	1
Swaps de mercados extrabursátiles	148	11	(138)	1
Volumen (MM barriles)	(1)	-	1	-
Swaps de mercados extrabursátiles	(1)	-	1	-
Instrumentos financieros derivados de crudo y petrolíferos clasificados como efectivo y equivalentes de efectivo para efectos contables debido al grado de liquidez que presentan				
Valuación a mercado (Ps. MM)	(74)	114	188	9
Futuros de mercados bursátiles	(179)	47	226	4
Swaps de mercados bursátiles	106	67	(38)	5
Volumen Neto (MM barriles)	(6)	(5)	1	
Futuros de mercados bursátiles	(4)	(1)	2	
Swaps de mercados bursátiles	(3)	(4)	(2)	
Instrumentos financieros derivados de Tesorería de PMI				
Valuación a mercado (Ps. MM)	2,812	240	(2,573)	19
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	(88)	(84)	4	(7)
Forward de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	(637)	(190)	448	(15)
Opciones sobre acciones	3,538	514	(3,024)	40
Monto nominal (Ps. MM)	26,817	21,284	(5,533)	1,644
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	991	1,746	755	135
Forward de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	13,559	9,045	(4,515)	698
Opciones sobre acciones	12,267	10,494	(1,773)	810

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 <u>2012</u>	Al 30 de junio de <u>2013</u>		<u>Variación</u>	<u>2013</u>
	(Ps. MM)				(U.S.\$MM)
Total patrimonio	(271,066)	(324,360)	19.7%	(53,294)	(25,047)
Certificados de aportación "A"	49,605	49,605	0.0%	-	3,830
Incremento patrimonio Org. Subs.	178,731	178,731	0.0%	-	13,801
Reserva legal	978	978	0.0%	-	76
Superavit por donación	(0.001)	0.16		0.2	0.01
Utilidad (pérdida) integral	(383,288)	(383,197)	0.0%	91	(29,590)
(Pérdidas) rendimientos acumulados	(117,091)	(170,476)	45.6%	(53,385)	(13,164)
De ejercicios anteriores	(119,692)	(117,091)	-2.2%	2,600	(9,042)
Del ejercicio	2,600	(53,385)	-2152.9%	(55,985)	(4,122)

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>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	<u>2013</u>		<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	<u>2012</u>	
	(Ps. MM)				(U.S.\$MM)	(Ps. MM)				(U.S.\$MM)
Pérdida neta	(33,579)	(48,997)	-45.9%	(15,418)	(3,783)	6,818	(53,385)	-883.0%	(60,203)	(4,122)
+ Impuestos y derechos	218,507	208,314	-4.7%	(10,193)	16,086	465,093	432,488	-7.0%	(32,605)	33,396
- Resultado integral de financiamiento	(45,524)	(38,155)	16.2%	7,368	(2,946)	(9,791)	(19,649)	-100.7%	(9,858)	(1,517)
+ Depreciación y amortización	35,401	36,885	4.2%	1,484	2,848	68,837	73,524	6.8%	4,687	5,677
+ Costo neto del periodo de beneficios a empleados	23,391	30,688	31.2%	7,298	2,370	46,781	61,377	31.2%	14,595	4,739
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA)	289,243	265,046	-8.4%	(24,197)	20,467	597,320	533,652	-10.7%	(63,667)	41,208


PEMEX
Estados consolidados de flujo de efectivo

	Al 30 de junio de		Variación		
	2012	2013			
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	
Actividades de operación					
Utilidad antes de impuestos a la utilidad	6,818	(53,385)	-883.0%	(60,203)	(4,122)
Partidas relacionadas con actividades de inversión	79,874	77,974	-2.4%	(1,901)	6,021
Depreciación y amortización	68,837	73,523	6.8%	4,686	5,677
Efectos de compañías asociadas subsidiarias no consolidadas	(37)	107	388.7%	145	8
Pozos no exitosos	7,728	2,291	-70.4%	(5,437)	177
(Utilidad) pérdida en cambios no realizada provisión de pozos	(562)	(83)	85.2%	479	(6)
Bajas de propiedades maquinaria y equipo	3,909	2,135	-45.4%	(1,774)	165
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento	(4,746)	13,118	376.4%	17,864	1,013
(Utilidad) pérdida en cambios no realizada	(22,028)	(5,135)	76.7%	16,893	(396)
Intereses a cargo (favor)	17,343	18,489	6.6%	1,146	1,428
Efecto de valuación de instrumentos financieros	(60)	(236)	-291.5%	(176)	(18)
Subtotal	81,946	37,707	-54.0%	(44,240)	2,912
Flujos netos de efectivo de actividades de operación:	22,218	76,169	242.8%	53,951	5,882
Instrumentos financieros	(6,065)	6,911	214.0%	12,976	534
Cuentas por cobrar a clientes	12,859	9,735	-24.3%	(3,124)	752
Inventarios	(3,405)	13,184	487.2%	16,589	1,018
Otros activos	2,618	(7,907)	-402.0%	(10,525)	(611)
Cuentas y gastos acumulados por pagar	13,593	2,336	-82.8%	(11,257)	180
Impuestos pagados	(25,091)	8,388	133.4%	33,479	648
Proveedores	(861)	4,289	597.9%	5,150	331
Reserva para créditos diversos y otros	2,476	242	-90.2%	(2,234)	19
Aportaciones y pagos por beneficios a empleados	24,454	39,325	60.8%	14,870	3,037
Impuestos diferidos	1,640	(333)	-120.3%	(1,973)	(26)
Flujos netos de efectivo de actividades de operación	104,164	113,876	9.3%	9,711	8,793
Actividades de inversión					
Gastos de exploración	(1,354)	(426)	68.5%	928	(33)
Adquisiciones de propiedades, mobiliario y equipo	(78,861)	(87,235)	-10.6%	(8,374)	(6,736)
Flujos netos de efectivo de actividades de inversión	(80,216)	(87,661)	-9.3%	(7,445)	(6,769)
Insuficiencia de efectivo para aplicar en actividades de financiamiento	23,949	26,215	9.5%	2,266	2,024
Actividades de financiamiento					
Prestamos obtenidos a través de instituciones financieras	180,550	107,640	-40.4%	(72,911)	8,312
Intereses pagados	(16,817)	(18,123)	-7.8%	(1,306)	(1,399)
Pagos de principal a préstamos	(175,284)	(130,299)	25.7%	44,985	(10,062)
Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento	(11,550)	(40,782)	-253.1%	(29,232)	(3,149)
Incremento (decremento) neto efectivo y equivalentes	12,399	(14,567)	-217.5%	(26,966)	(1,125)
Efectivo y equivalentes al inicio del ejercicio	114,368	119,235	4.3%	4,867	9,207
Efecto por cambios en el valor del efectivo	(1,015)	2,082	305.1%	3,097	161
Efectivo y equivalentes al final del ejercicio	125,752	106,750	-15.1%	(19,002)	8,243

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 2013							
Ventas totales	626,409	401,046	105,010	20,660	562,235	(925,956)	789,405
Clientes externos	-	362,507	68,852	14,362	338,929	-	784,650
Intersegmentos	626,409	36,634	35,294	6,298	220,636	(925,272)	-
Ingresos por servicios	-	1,905	865	-	2,670	(685)	4,755
Depreciación y amortización	63,062	5,402	3,442	1,254	364	-	73,524
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	19,492	19,931	4,732	5,914	11,307	-	61,377
Rendimiento bruto	477,499	(92,608)	8,615	(839)	37,381	(28,788)	401,259
Rendimiento de operación	461,985	(67,795)	1,805	(7,820)	10,608	76	398,859
Resultado integral de financiamiento	(5,188)	(12,134)	2,863	394	(5,506)	(77)	(19,649)
Impuestos, derechos y aprovechamientos	427,587	-	2,358	13	2,530	-	432,488
Rendimiento neto	29,293	(79,930)	2,625	(7,439)	(48,319)	50,384	(53,385)
Otros resultados integrales	-	-	-	-	91	-	91
Utilidad (pérdida) integral	29,293	(79,930)	2,625	(7,439)	(48,227)	50,384	(53,294)
Al 30 de junio de 2013							
Total activo	1,891,948	507,429	217,380	118,756	1,626,869	(2,360,986)	2,001,397
Activo circulante	593,641	267,991	110,517	77,538	607,016	(1,378,748)	277,955
Inversiones en acciones y valores	1,065	409	3,816	-	337,113	(327,011)	15,391
Propiedades, mobiliario y equipo	1,281,841	237,588	102,558	40,791	10,495	-	1,673,273
Altas de activo fijo	77,428	9,782	2,203	1,446	207	-	91,066
Total pasivo	1,303,579	856,561	152,249	139,895	1,907,455	(2,033,983)	2,325,756
Pasivo de corto plazo	183,204	379,978	27,173	8,369	1,002,227	(1,369,651)	231,301
Reserva para beneficios a empleados	425,090	442,186	99,381	131,080	230,128	-	1,327,865
Patrimonio	588,369	(349,132)	65,131	(21,139)	(280,586)	(327,003)	(324,360)
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	58,256	4,960	3,874	1,362	384	-	68,837
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	15,052	15,100	3,486	4,426	8,718	-	46,781
Rendimiento bruto	552,184	(144,959)	5,807	3,679	30,063	(27,179)	419,594
Rendimiento de operación	532,254	(56,187)	(620)	(2,717)	8,836	99	481,664
Resultado integral de financiamiento	(2,195)	(7,422)	1,529	(390)	(1,222)	(91)	(9,791)
Impuestos, derechos y aprovechamientos	464,348	-	(381)	8	1,118	-	465,093
Rendimiento neto	65,808	(63,609)	1,457	(3,114)	12,325	(6,049)	6,818
Otros resultados integrales	-	-	-	-	(12,574)	-	(12,574)
Utilidad (pérdida) integral	65,808	(63,609)	1,457	(3,114)	(249)	(6,049)	(5,756)
Al 30 de junio de 2012							
Total activo	2,114,719	619,295	209,287	130,900	2,370,110	(3,474,901)	1,969,410
Activo circulante	879,271	396,375	100,848	89,214	1,040,616	(2,180,332)	325,993
Inversiones en acciones y valores	890	157	2,011	-	658,858	(648,063)	13,852
Propiedades, mobiliario y equipo	1,222,246	221,419	106,135	40,893	9,906	-	1,600,599
Altas de activo fijo	76,208	7,862	1,043	993	1,408	-	87,514
Total pasivo	1,371,760	868,925	116,273	110,496	2,231,385	(2,826,849)	1,871,990
Pasivo de corto plazo	402,072	536,417	24,448	24,527	1,404,384	(2,169,939)	221,910
Reserva para beneficios a empleados	287,419	292,447	65,568	85,368	155,730	-	886,533
Patrimonio	742,959	(249,630)	93,014	20,404	138,725	(648,052)	97,420

Relación con Inversionistas
(+52 55) 1944 - 9700

ri@pemex.com
 [@PEMEX_RI](https://twitter.com/PEMEX_RI)