

PEMEX								
Principales estadísticas de producción								
	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	2010	2011	Variación		2010	2011	Variación	
Explotación								
Total de hidrocarburos (Mbpced)	3,790	3,681	-2.9%	(109)	3,803	3,723	-2.1%	(80)
Hidrocarburos líquidos (Mbd)	2,613	2,576	-1.4%	(36)	2,630	2,603	-1.0%	(27)
Crudo (Mbd)	2,567	2,525	-1.6%	(42)	2,584	2,551	-1.3%	(33)
Condensados (Mbd)	46	51	13.0%	6	46	52	11.3%	5
Gas natural (MMpcd) ⁽¹⁾	7,155	6,501	-9.1%	(653)	7,014	6,674	-4.8%	(340)
Transformación industrial								
Gas seco de plantas (MMpcd) ⁽²⁾	3,578	3,689	3.1%	111	3,635	3,690	1.5%	55
Líquidos del gas natural (Mbd)	380	386	1.6%	6	386	395	2.4%	9
Petrolíferos (Mbd) ⁽³⁾	1,363	1,304	-4.3%	(59)	1,406	1,316	-6.4%	(90)
Petroquímicos (Mt)	1,497	1,311	-12.4%	(185)	4,638	4,247	-8.4%	(391)

(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 jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	2010	2011	Variación		2010	2011	Variación	
Petróleo crudo (Mbd)	2,567	2,525	-1.6%	(42)	2,584	2,551	-1.3%	(33)
Pesado	1,451	1,402	-3.4%	(50)	1,478	1,423	-3.7%	(55)
Ligero	794	777	-2.1%	(16)	790	789	-0.2%	(1)
Superligero	322	346	7.5%	24	315	339	7.6%	24
Crudo de regiones marinas / Total	74.9%	74.4%			75.6%	74.6%		

PEMEX													
Producción de crudo por activo integral													
	2007	2008	2009				2010				2011		
			1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T
Total	3,076	2,792	2,667	2,590	2,567	2,583	2,607	2,578	2,567	2,552	2,572	2,558	2,525
Región Marina Noreste	2,018	1,746	1,584	1,481	1,456	1,453	1,445	1,403	1,386	1,356	1,365	1,357	1,324
Cantarell	1,490	1,040	787	688	646	620	597	567	548	520	523	517	495
Ku-Maloob-Zaap	527	706	797	793	809	833	848	836	838	835	842	841	830
Región Marina Suroeste	506	500	512	521	511	526	546	546	538	548	556	555	554
Abkatún-Pol Chuc	312	308	314	307	299	302	302	299	291	293	295	277	265
Litoral de Tabasco	194	192	199	214	212	225	243	247	247	255	261	278	290
Región Sur	465	459	479	493	506	512	520	526	539	542	542	534	529
Cinco Presidentes	45	47	51	54	61	60	66	71	73	76	80	81	84
Bellota-Jujo	190	175	173	173	172	171	168	161	158	155	152	148	139
Macuspana	10	16	22	25	30	32	32	33	33	33	33	33	32
Muspac	34	36	41	41	42	44	48	47	52	51	49	49	50
Samaria-Luna	187	185	193	200	201	205	206	213	223	227	228	223	224
Región Norte	87	87	92	95	94	92	96	103	104	106	108	112	118
Poza Rica-Altamira	85	56	60	61	59	57	56	57	55	57	59	60	60
Aceite Terciario del Golfo ⁽¹⁾	0	29	28	29	31	30	35	40	44	45	46	49	54
Veracruz	2	2	4	5	5	5	5	5	5	4	4	3	3

(1) 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 jul. al 30 de sep. de			Del 1 de ene. al 30 de sep. de		
	<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>Variación</u>	<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>Variación</u>
Total (MMpcd)⁽¹⁾	6,339	5,838	-7.9% (501)	6,353	5,980	-5.9% (373)
Asociado	3,933	3,657	-7.0% (277)	3,823	3,750	-1.9% (74)
No asociado	2,406	2,181	-9.3% (224)	2,529	2,230	-11.8% (299)
Envío de gas hidrocarburo a la atmósfera	495	257	-48.1% (238)	412	276	-33.0% (136)
Envío de gas hidrocarburo / Total	7.8%	4.4%		6.5%	4.6%	

(1) No incluye nitrógeno.

PEMEX
Producción de gas natural por activo integral

	2007	2008	2009				2010				2011		
			<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>	<u>3T</u>
Total (1)	6,058	6,919	7,018	7,029	7,066	7,009	6,946	6,937	7,155	7,039	6,820	6,704	6,501
Región Marina Noreste	1,157	1,901	1,900	1,814	1,803	1,617	1,488	1,459	1,726	1,659	1,507	1,503	1,357
Cantarell	945	1,629	1,583	1,461	1,474	1,306	1,166	1,125	1,383	1,330	1,171	1,167	1,031
Ku-Maloob-Zaap	212	273	317	353	328	311	322	333	344	328	336	336	326
Región Marina Suroeste	993	1,023	1,067	1,141	1,095	1,142	1,127	1,142	1,186	1,231	1,234	1,220	1,199
Abkatún-Pol Chuc	544	569	570	591	574	586	588	595	586	607	617	576	534
Litoral de Tabasco	448	454	497	550	521	557	539	546	600	624	616	644	665
Región Sur	1,353	1,451	1,540	1,547	1,633	1,677	1,697	1,774	1,818	1,768	1,728	1,697	1,674
Cinco Presidentes	61	68	66	70	71	69	85	108	112	114	117	117	118
Bellota-Jujo	240	251	250	245	272	275	293	304	304	322	303	293	268
Macuspana	223	260	299	305	319	326	316	318	308	284	294	298	293
Muspac	311	300	278	279	280	277	275	265	274	280	275	280	284
Samaria-Luna	518	572	646	648	690	730	728	780	820	768	739	709	711
Región Norte	2,556	2,544	2,511	2,526	2,536	2,573	2,634	2,563	2,424	2,381	2,351	2,284	2,271
Burgos	1,412	1,383	1,425	1,501	1,535	1,598	1,597	1,525	1,399	1,396	1,368	1,328	1,344
Poza Rica-Altamira	223	152	138	138	132	126	122	118	113	116	114	115	117
Aceite Terciario del Golfo ⁽²⁾	0	52	81	83	80	71	77	82	88	94	99	111	111
Veracruz	922	957	867	805	789	779	837	838	825	776	769	731	700
Nitrógeno	143	629	524	472	502	487	557	607	816	749	653	767	663
Región Sur	0	0	0	0	0	0	93	100	112	118	105	91	88
Bellota-Jujo	0	0	0	0	0	0	57	46	37	46	37	31	26
Samaria-Luna	0	0	0	0	0	0	35	54	75	72	68	60	62
Región Marina Noreste	143	629	524	472	502	487	464	508	704	630	548	675	575
Cantarell	143	629	524	472	502	487	464	508	704	630	548	675	575

(1) Incluye nitrógeno.

(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
Información sísmica

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de			Del 1 de ene. al 30 de sep. de		
	<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>Variación</u>	<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>Variación</u>
2D (km)	647	605	-6.5% (42)	1,617	2,371	46.6% 754
3D (km ²)	3,722	13,288	257.0% 9,566	15,235	33,338	118.8% 18,103

PEMEX				
Pozos y plataformas marinas y en operación				
Al 30 de septiembre de				
	<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>Variación</u>	
Pozos en operación	7,382	7,802	5.7%	420
Inyectores	191	184	-3.7%	(7)
Productores	7,191	7,618	5.9%	427
Crudo	4,266	4,556	6.8%	290
Gas no asociado	2,925	3,062	4.7%	137
Plataformas marinas en operación	233	236	1.3%	3
Almacenamiento	1	1	0.0%	-
Compresion	12	10	-16.7%	(2)
Control y servicio	1	1	0.0%	-
Enlace	13	13	0.0%	-
Medicion	1	1	0.0%	-
Perforacion	149	154	3.4%	5
Produccion	27	27	0.0%	-
Telecomunicaciones	6	6	0.0%	-
Tratamiento y bombeo	1	1	0.0%	-
Habitacionales	22	22	0.0%	-

PEMEX								
Pozos terminados								
	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>Variación</u>		<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>Variación</u>	
Pozos terminados	314	253	-19.4%	(61)	1,082	741	-31.5%	(341)
Desarrollo	304	249	-18.1%	(55)	1,054	715	-32.2%	(339)
Exploración	10	4	-60.0%	(6)	28	26	-7.1%	(2)

PEMEX								
Equipos de perforación en operación								
	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>Variación</u>		<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>Variación</u>	
Total	108	143	31.6%	34	137	123	-10.4%	(14)
Exploración	20	18	-8.1%	(2)	19	16	-17.7%	(3)
Región Marina Noreste	-	-	-	-	1	-	-100.0%	(1)
Región Marina Suroeste	6	3	-44.0%	(3)	5	4	-29.0%	(2)
Región Sur	11	10	-6.5%	(1)	10	8	-16.7%	(2)
Región Norte	3	4	68.4%	2	3	4	13.4%	0
Desarrollo	89	124	40.4%	36	118	107	-9.2%	(11)
Región Marina Noreste	12	13	5.0%	1	13	10	-26.7%	(4)
Región Marina Suroeste	10	11	12.3%	1	9	10	14.2%	1
Región Sur	26	32	21.0%	6	29	31	7.5%	2
Región Norte	41	69	70.1%	28	68	57	-15.9%	(11)

PEMEX

Proceso de crudo

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de			Del 1 de ene. al 30 de sep. de		
	<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>Variación</u>	<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>Variación</u>
Proceso total (Mbd)	1,184	1,158	-2.2% (26)	1,228	1,162	-5.3% (65)
Crudo ligero	742	722	-2.7% (20)	760	734	-3.3% (25)
Crudo pesado	443	436	-1.4% (6)	468	428	-8.5% (40)
Crudo ligero / proceso total	62.6%	62.3%	(0.3)	61.9%	63.2%	1.3
Crudo pesado / proceso total	37.4%	37.7%	0.3	38.1%	36.8%	(1.3)
Capacidad utilizada de destilación primaria	77.5%	74.8%	(2.7)	80.3%	75.7%	(4.5)

PEMEX

Producción de petrolíferos

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de			Del 1 de ene. al 30 de sep. de		
	<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>Variación</u>	<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>Variación</u>
Producción total (Mbd)	1,363	1,304	-4.3% (59)	1,406	1,316	-6.4% (90)
Gasolinas automotrices	421	389	-7.7% (33)	439	400	-8.9% (39)
Combustóleo	330	307	-7.1% (23)	332	308	-7.1% (23)
Diesel	291	276	-5.1% (15)	301	275	-8.5% (26)
Gas licuado de petróleo (GLP)	211	210	-0.5% (1)	214	211	-1.4% (3)
Turbosina	52	56	9.3% 5	55	57	2.4% 1
Otros ⁽¹⁾	58	66	14.8% 9	66	66	0.2% 0

(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 jul. al 30 de sep. de			Del 1 de ene. al 30 de sep. de		
	<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>Variación</u>	<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>Variación</u>
Proceso de gas (MMpcd)	4,435	4,514	1.8% 79	4,502	4,533	0.7% 31
Gas húmedo amargo	3,413	3,417	0.1% 4	3,430	3,462	0.9% 32
Gas húmedo dulce	1,022	1,097	7.3% 75	1,072	1,071	-0.1% (1)
Proceso de condensados (Mbd)	51	57	12.6% 6	53	58	9.2% 5
Producción						
Gas seco de plantas (MMpcd)	3,578	3,689	3.1% 111	3,635	3,690	1.5% 55
Líquidos del gas natural (Mbd)	380	386	1.6% 6	386	395	2.4% 9

PEMEX
Producción de petroquímicos

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	2010	2011	Variación		2010	2011	Variación	
Producción total	1,497	1,311	-12.4%	(185)	4,638	4,247	-8.4%	(391)
Básicos (Mt)	132	129	-2.5%	(3)	386	372	-3.5%	(13)
Heptano	1	2	27.3%	0.4	4	5	41.8%	2
Hexano	8	6	-19.0%	(1)	29	27	-9.0%	(3)
Pentanos	5	5	1.5%	0.1	10	15	41.0%	4
Materia prima para negro de t	113	110	-2.3%	(3)	328	310	-5.4%	(18)
Butano	5	6	6.3%	0.3	15	16	7.8%	1
Secundarios (Mt)	1,365	1,183	-13.3%	(182)	4,252	3,875	-8.9%	(377)
Derivados del metano	281	334	18.8%	53	850	1,001	17.7%	151
Amoniaco	191	204	6.6%	13	617	642	4.1%	25
Anhídrido carbónico	90	93	2.9%	3	234	252	7.7%	18
Metanol	-	38	-	38	-	107	-	107
Derivados del etano	327	249	-24.0%	(78)	1,029	950	-7.6%	(79)
Cloruro de vinilo	52	47	-8.9%	(5)	174	156	-10.6%	(18)
Etileno	5	1	-81.3%	(4)	37	7	-80.0%	(29)
Glicoles etilénicos	45	27	-39.6%	(18)	143	114	-20.2%	(29)
Glicol impuro	0	1	18.3%	0.1	2	1	-16.5%	(0.3)
Monoetilenglicol puro	2	3	9.3%	0.2	8	8	-1.2%	(0.1)
Oxido de etileno	62	50	-18.8%	(12)	190	181	-4.4%	(8)
Polietileno A.D.	48	28	-41.8%	(20)	149	136	-8.6%	(13)
Polietileno B.D.	74	62	-16.9%	(13)	193	200	3.5%	7
Polietileno Lineal B.D.	38	30	-20.9%	(8)	134	147	9.4%	13
Aromáticos y derivados	195	128	-34.5%	(67)	585	421	-27.9%	(163)
Aromina 100	4	3	-21.7%	(1)	10	8	-17.3%	(2)
Benceno	22	1	-97.5%	(21)	47	5	-89.0%	(42)
Estireno	2	30	1640.6%	28	39	100	156.3%	61
Fluxoil	0	1	749.5%	1	2	2	18.1%	0.3
Hidrocarburo de alto octano	120	53	-56.1%	(68)	339	172	-49.2%	(167)
Tolueno	23	21	-6.2%	(1)	74	63	-15.8%	(12)
Xilenos (meta y paraxileno)	24	20	-19.4%	(5)	74	71	-3.7%	(3)
Propileno y derivados	99	96	-2.5%	(3)	340	311	-8.7%	(30)
Acido cianhídrico	1	1	-18.7%	(0.2)	4	4	-11.7%	(1)
Acrilonitrilo	12	9	-24.1%	(3)	40	35	-11.4%	(5)
Propileno	86	87	0.6%	1	296	272	-8.3%	(25)
Otros	462	375	-18.7%	(87)	1,448	1,191	-17.7%	(256)

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

PEMEX
Seguridad industrial y protección ambiental

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	2010	2011	Variación		2010	2011	Variación	
Índice de frecuencia	0.59	0.75	27.6%	0.16	0.37	0.56	50.8%	0.19
Índice de gravedad	34	36	7.4%	2	19	26	35.8%	7
Emissiones de óxidos de azufre (Mt)	167	121	-27.7%	-46	486	352	-27.7%	-135
Reuso de agua / Uso	0.17	0.19	12.5%	0.02	0.17	0.17	-0.5%	-

PEMEX								
Volumen de ventas en el país								
	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	2010	2011	Variación		2010	2011	Variación	
Gas seco (MMpcd)	3,212	3,416	6.4%	204	3,254	3,445	5.9%	191
Petrolíferos (Mbd)	1,732	1,803	4.1%	71	1,759	1,779	1.1%	20
Gasolinas automotrices	791	790	-0.1%	(1)	796	795	-0.2%	(2)
Combustóleo	195	237	21.5%	42	193	207	7.6%	15
Diesel	366	385	5.3%	19	367	380	3.5%	13
Gas licuado de petróleo (GLP)	268	271	0.9%	2	282	278	-1.2%	(3)
Turbosina	57	57	-1.1%	(1)	58	56	-2.9%	(2)
Otros	55	64	16.4%	9	63	62	-1.2%	(1)
Petroquímicos (Mt)	1,004	1,047	4.3%	43	3,200	3,269	2.2%	69

PEMEX								
Volumen de exportaciones ⁽¹⁾								
	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	2010	2011	Variación		2010	2011	Variación	
Crudo (Mbd)	1,358	1,302	-4.1%	(56)	1,315	1,337	1.7%	23
Maya ⁽²⁾	1,064	1,013	-4.9%	(52)	1,051	1,033	-1.7%	(18)
Istmo	67	87	29.4%	20	55	98	76.2%	42
Olmeca	227	203	-10.6%	(24)	208	207	-0.6%	(1)
Gas seco (MMpcd) ⁽³⁾	12	1	-90.3%	(11)	23	1	-93.9%	(21)
Petrolíferos (Mbd)	192	150	-22.3%	(43)	195	178	-9.0%	(18)
Combustóleo	120	70	-41.6%	(50)	124	98	-21.6%	(27)
Diesel	-	-	-	-	1	-	-100.0%	(1)
GLP	0.10	0.09	-6.9%	(0.01)	0	1	1166.7%	1
Turbosina	3	-	-100.0%	(3)	2	2	-11.8%	(0.2)
Naftas	67	79	18.7%	12	67	76	12.2%	8
Otros	3	-	-100.0%	(3)	1	2	74.4%	1
Petroquímicos (Mt)	203	103	-49.0%	(99)	564	322	-42.9%	(242)

(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 jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	2010	2011	Variación		2010	2011	Variación	
Gas seco (MMpcd) ⁽²⁾	545	757	39.0%	212	521	811	55.5%	289
Petrolíferos (Mbd)	613	624	1.8%	11	596	636	6.8%	40
Gasolinas automotrices	370	411	11.1%	41	364	402	10.5%	38
Combustóleo	28	39	39.6%	11	16	29	87.4%	14
Diesel	102	134	31.3%	32	94	130	37.6%	35
GLP	60	13	-78.2%	(47)	71	47	-33.5%	(24)
Turbosina	5	1	-83.3%	(4)	4	1	-74.6%	(3)
Naftas	34	26	-22.0%	(7)	32	27	-16.2%	(5)
Otros	15	1	-96.0%	(14)	15	1	-96.4%	(15)
Petroquímicos (Mt)	109	53	-51.6%	(56)	293	170	-42.1%	(123)

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

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

PEMEX
Tipos de cambio y precios de referencias promedio

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	2010	2011	Variación		2010	2011	Variación	
Pesos por dólar americano (Ps. / U.S.\$)	12.50	13.42	7.4%	0.92	12.50	13.42	7.4%	0.92
Apreciación (depreciación) cambiaria	5.3%	2.8%		(2.47)	5.9%	4.8%		(1.12)
Mezcla mexicana (U.S.\$/b)	69.31	101.15	45.9%	31.84	70.15	99.74	42.2%	29.59
Gasolina regular de la CNGM (U.S.\$/gal)	196.76	282.59	43.6%	85.83	203.05	281.02	38.4%	77.97
Precio por decreto GLP (Ps./t)	6,162	6,746	9.5%	584	6,012	6,603	9.8%	591
Referencia internacional GLP (Ps./t)	8,019	11,485	43.2%	3465	8,715	10,472	20.2%	1757
Gas natural (Henry Hub) (U.S.\$/MMBtu)	4.29	4.13	-3.7%	(0.16)	4.57	4.22	-7.9%	(0.36)

PEMEX
Estado de resultados consolidado

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de					
	2010	2011	Variación		2010	2011	Variación			
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)		
Ventas totales	317,568	392,136	23.5%	74,568	29,217	939,017	1,138,146	21.2%	199,129	84,799
En México	171,338	201,400	17.5%	30,063	15,006	507,706	576,866	13.6%	69,161	42,980
De exportación	144,746	189,431	30.9%	44,684	14,114	427,116	557,200	30.5%	130,084	41,515
Ingresos por servicios	1,484	1,305	-12.1%	(179)	97	4,195	4,080	-2.8%	(115)	304
Costo de ventas	156,258	208,404	33.4%	52,147	15,527	450,628	558,151	23.9%	107,523	41,586
Rendimiento bruto	161,310	183,732	13.9%	22,421	13,689	488,389	579,995	18.8%	91,606	43,213
Gastos generales	25,575	25,648	0.3%	73	1,911	74,879	73,811	-1.4%	(1,068)	5,499
Gastos de distribución y transportación	7,832	8,881	13.4%	1,049	662	23,655	24,230	2.4%	576	1,805
Gastos de administración	17,743	16,767	-5.5%	(976)	1,249	51,224	49,580	-3.2%	(1,644)	3,694
Rendimiento de operación	135,736	158,084	16.5%	22,348	11,778	413,510	506,185	22.4%	92,674	37,714
Otros ingresos (gastos)	12,737	41,393	225.0%	28,657	3,084	58,819	119,442	103.1%	60,623	8,899
IEPS devengado	13,900	42,458	205.5%	28,558	3,163	57,421	123,347	114.8%	65,925	9,190
Otros	(1,163)	(1,065)	8.4%	98	(79)	1,398	(3,905)	-379.4%	(5,302)	(291)
Resultado integral de financiamiento	6,862	(67,202)	-1079.3%	(74,065)	(5,007)	(9,624)	(61,794)	-542.1%	(52,170)	(4,604)
Participación en resultados de subs. y asociadas que no consolidan	255	763	198.9%	508	57	369	1,045	183.2%	676	78
Rendimiento antes de impuestos y derechos	155,590	133,038	-14.5%	(22,553)	9,912	463,074	564,878	22.0%	101,804	42,087
Impuestos y derechos	158,348	214,003	35.1%	55,654	15,945	484,495	632,536	30.6%	148,041	47,128
Rendimiento neto	(2,758)	(80,965)	-2835.4%	(78,207)	(6,032)	(21,420)	(67,658)	-215.9%	(46,237)	(5,041)

PEMEX
Indicadores financieros

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de			Del 1 de ene. al 30 de sep. de		
	2010	2011	Variación	2010	2011	Variación
Costo de lo vendido / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	47.1%	48.0%	0.8	45.2%	44.2%	(1.0)
Dep. y amortiz. / Costo de lo vendido y Gastos generales	13.6%	10.3%	(3.3)	13.4%	11.2%	(2.2)
Rendimiento de operación (incluye recuperación IEPS negativo) / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	45.1%	46.1%	1.0	47.3%	49.9%	2.6
Impuestos y derechos / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	47.8%	49.2%	1.5	48.6%	50.1%	1.5
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA) / costo financiero (excluye intereses capitalizados)	18.3	13.3	(5.0)	10.3	19.4	9.1

PEMEX										
Ingresos por ventas y servicios										
	Del 1 de jul. al 30 de sep. de					Del 1 de ene. al 30 de sep. de				
	2010	2011	Variación	2011	2010	2011	Variación	2011	2010	2011
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)		
Ingresos totales por ventas y servicios	317,568	392,136	23.5%	74,568	29,217	939,017	1,138,146	21.2%	199,129	84,799
Ventas en México (incluye recuperación IEPS negativo)	185,238	243,858	31.6%	58,621	18,169	565,127	700,213	23.9%	135,086	52,170
Ventas México	171,338	201,400	17.5%	30,063	15,006	507,706	576,866	13.6%	69,161	42,980
Gas seco	17,168	16,931	-1.4%	(237)	1,261	53,802	50,684	-5.8%	(3,118)	3,776
Petrolíferos (incluye recuperación IEPS negativo)	161,575	218,823	35.4%	57,248	16,304	490,335	624,037	27.3%	133,702	46,495
Petrolíferos	147,675	176,365	19.4%	28,689	13,140	432,914	500,691	15.7%	67,777	37,305
IEPS	13,900	42,458	205.5%	28,558	3,163	57,421	123,347	114.8%	65,925	9,190
Gasolinas	74,351	82,907	11.5%	8,556	6,177	216,133	240,970	11.5%	24,837	17,954
Combustóleo	14,518	24,006	65.4%	9,488	1,789	43,286	59,441	37.3%	16,155	4,429
Diesel	36,254	42,634	17.6%	6,380	3,176	105,026	121,558	15.7%	16,532	9,057
Gas licuado de petróleo (GLP)	12,727	14,053	10.4%	1,326	1,047	38,528	41,724	8.3%	3,196	3,109
Turbosina	5,781	7,870	36.1%	2,089	586	17,454	22,960	31.5%	5,506	1,711
Otros	4,044	4,895	21.0%	851	365	12,486	14,038	12.4%	1,552	1,046
Petroquímicos	6,494	8,104	24.8%	1,610	604	20,990	25,492	21.4%	4,502	1,899
De exportación	144,746	189,431	30.9%	44,684	14,114	427,116	557,200	30.5%	130,084	41,515
Crudo y condensados	109,890	148,195	34.9%	38,305	11,041	319,001	438,860	37.6%	119,859	32,698
Gas seco	56	68	22.8%	13	5	359	79	-78.0%	(280)	6
Petrolíferos	16,117	16,444	2.0%	327	1,225	44,534	54,052	21.4%	9,518	4,027
Petroquímicos	870	782	-10.2%	(88)	58	2,437	2,760	13.3%	323	206
Otros	17,814	23,942	34.4%	6,128	1,784	60,785	61,449	1.1%	664	4,578
Ingresos por servicios	1,484	1,305	-12.1%	(179)	97	4,195	4,080	-2.8%	(115)	304

PEMEX										
Costos y gastos de operación										
	Del 1 de jul. al 30 de sep. de					Del 1 de ene. al 30 de sep. de				
	2010	2011	Variación	2011	2010	2011	Variación	2011	2010	2011
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)		
Costos y gastos de operación	181,832	234,052	28.7%	52,220	17,438	525,507	631,961	20.3%	106,455	47,085
Costo de ventas	156,258	208,404	33.4%	52,147	15,527	450,628	558,151	23.9%	107,523	41,586
Gastos generales	25,575	25,648	0.3%	73	1,911	74,879	73,811	-1.4%	(1,068)	5,499
Gastos de distribución y transportación	7,832	8,881	13.4%	1,049	662	23,655	24,230	2.4%	576	1,805
Gastos de administración	17,743	16,767	-5.5%	(976)	1,249	51,224	49,580	-3.2%	(1,644)	3,694
Costo neto del periodo de beneficios a los empleados	29,413	28,853	-1.9%	(560)	2,150	88,239	86,558	-1.9%	(1,681)	6,449
Depreciación y amortización	24,651	23,992	-2.7%	(659)	1,788	70,422	70,935	0.7%	512	5,285

PEMEX										
Resultado integral de financiamiento										
	Del 1 de jul. al 30 de sep. de					Del 1 de ene. al 30 de sep. de				
	2010	2011	Variación	2011	2010	2011	Variación	2011	2010	2011
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)		
Resultado integral de financiamiento	6,862	(67,202)	-1079.3%	(74,065)	(5,007)	(9,624)	(61,794)	-542.1%	(52,170)	(4,604)
Rendimiento financiero	16,227	990	-93.9%	(15,237)	74	35,837	18,135	-49.4%	(17,702)	1,351
Costo financiero	(11,107)	(19,031)	-71.3%	(7,924)	(1,418)	(61,326)	(40,390)	34.1%	20,935	(3,009)
Utilidad (pérdida) por variación cambiaria	1,742	(49,161)	-2921.4%	(50,904)	(3,663)	15,865	(39,538)	-349.2%	(55,403)	(2,946)

PEMEX
Impuestos y derechos

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de					Del 1 de ene. al 30 de sep. de				
	<u>2010</u> (Ps. MM)	<u>2011</u>	<u>Variación</u>	<u>2011</u> (U.S.\$MM)		<u>2010</u> (Ps. MM)	<u>2011</u>	<u>Variación</u>	<u>2011</u> (U.S.\$MM)	
Impuestos y derechos	158,348	214,003	35.1%	55,654	15,945	484,495	632,536	30.6%	148,041	47,128
Derechos sobre hidrocarburos	153,979	214,302	39.2%	60,323	15,967	476,028	626,862	31.7%	150,833	46,705
Derecho ordinario sobre hidrocarburos	130,016	180,574	38.9%	50,558	13,454	402,979	529,039	31.3%	126,060	39,417
Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización	18,435	21,386	16.0%	2,951	1,593	55,739	62,898	12.8%	7,159	4,686
Derecho para la investigación científica y tecnológica en materia de energía	938	1,581	68.6%	643	118	2,862	4,622	61.5%	1,760	344
Derecho para la fiscalización petrolera	7	9	34.1%	2	1	21	28	29.4%	6	2
Derecho extraordinario sobre la exportación de petróleo	1,788	6,838	282.4%	5,050	509	6,285	19,903	216.7%	13,618	1,483
Derecho especial sobre hidrocarburos	669	1,440	115.3%	771	107	2,532	4,071	60.8%	1,540	303
Derecho sobre extracción de hidrocarburos	1,030	1,419	37.7%	389	106	2,565	3,694	44.0%	1,129	275
Derecho adicional sobre hidrocarburos	-	1,054	-	1,054	79	-	2,606	-	2,606	194
Derecho único sobre hidrocarburos	1,095	-	-100.0%	(1,095)	-	3,045	-	-100.0%	(3,045)	-
Otros impuestos y derechos	4,369	(300)	-106.9%	(4,669)	(22)	8,466	5,674	-33.0%	(2,792)	423

PEMEX
Indicadores seleccionados

Pemex-Exploración y Producción	Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	<u>2010</u> Ps./bpce	<u>2011</u>	<u>Variación</u>	<u>2011</u> (U.S.\$/bpce)
Ventas totales / Producción total de hidrocarburos (Ps. / bpce)	2,080	2,669	589.0	154.9
Rendimiento de operación / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce)	1,521	2,075	553.7	113.3
Rendimiento neto / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce)	95	96	1.3	7.1
Impuestos y derechos / Rendimiento de operación	90%	88%	(1.4)	

PEMEX
Balance General Consolidado

	<u>Al 31 de diciembre de</u> <u>2010</u>	<u>Al 30 de septiembre de</u> <u>2011</u>	<u>Variación</u>		<u>2011</u> <u>(U.S. \$MM)</u>
	(Ps. MM)				
Total activo	1,392,715	1,472,095	5.7%	79,379	109,680
Activo circulante	313,429	342,234	9.2%	28,805	25,499
Efectivo y equivalentes de efectivo	133,587	128,297	-4.0%	(5,290)	9,559
Cuentas, documentos por cobrar y otros	141,805	170,063	19.9%	28,259	12,671
Inventarios	38,038	43,873	15.3%	5,836	3,269
de productos	32,738	39,473	20.6%	6,735	2,941
de materiales	5,299	4,400	-17.0%	(899)	328
Inversión en acciones y valores	11,116	32,340	190.9%	21,224	2,410
Propiedades, mobiliario y equipo	1,061,388	1,088,823	2.6%	27,435	81,124
Otros activos	6,782	8,698	28.2%	1,916	648
Total pasivo	1,506,499	1,649,432	9.5%	142,934	122,893
Pasivo de corto plazo	207,254	248,754	20.0%	41,500	18,534
Deuda a corto plazo	89,555	106,504	18.9%	16,950	7,935
Proveedores	43,474	57,862	33.1%	14,388	4,311
Cuentas y gastos acumulados por pagar	21,659	26,056	20.3%	4,398	1,941
Impuestos y derechos por pagar	52,566	58,331	11.0%	5,765	4,346
Pasivo a largo plazo	1,299,245	1,400,679	7.8%	101,434	104,359
Deuda a largo plazo	575,171	616,955	7.3%	41,784	45,967
Reserva para créditos diversos y otros	55,493	58,861	6.1%	3,367	4,385
Reserva para beneficios a los empleados	661,365	718,109	8.6%	56,744	53,504
Impuestos diferidos	7,216	6,754	-6.4%	(461)	503
Total patrimonio	(113,783)	(177,338)	55.9%	(63,554)	(13,213)
Total pasivo y patrimonio	1,392,715	1,472,095	5.7%	79,379	109,680

Indicadores financieros seleccionados

	<u>Al 31 de diciembre de</u> <u>2010</u>	<u>Al 30 de septiembre de</u> <u>2011</u>	<u>Variación</u>
Propiedades, mobiliario y equipo / Activo	76.2%	74.0%	(2)
Deuda / Total del pasivo y patrimonio	47.7%	49.1%	1
Capital de trabajo (Ps. MM)	106,176	93,480	(12,695)

PEMEX
Deuda consolidada total

	Al 31 de diciembre de <u>2010</u>	Al 30 de septiembre de <u>2011</u> (Ps. MM)	<u>Variación</u>	<u>2011</u> (U.S.\$MM)
Deuda total	664,725	723,459	8.8%	58,734
Corto plazo	89,555	106,504	18.9%	16,950
Largo plazo	575,171	616,955	7.3%	41,784
Efectivo y equivalentes de efectivo	133,587	128,297	-4.0%	(5,290)
Deuda neta total	531,138	595,162	12.1%	64,024

PEMEX
Perfil de vencimientos de la deuda

	30 de septiembre de 2011 (Ps. MM)	(U.S.\$MM)
Deuda total	723,459	53,902
En pesos mexicanos	123,804	9,224
Octubre - Diciembre 2011	8,916	664
Enero 2012- Septiembre 2012	15,900	1,185
Octubre 2012 - Septiembre 2013	16,221	1,209
Octubre 2013- Septiembre 2014	19,833	1,478
Octubre 2014- Septiembre 2015	17,460	1,301
Octubre 2015 en adelante	45,474	3,388
En otras monedas	599,655	44,678
Octubre - Diciembre 2011	23,766	1,771
Enero 2012- Septiembre 2012	57,923	4,316
Octubre 2012 - Septiembre 2013	69,829	5,203
Octubre 2013- Septiembre 2014	40,604	3,025
Octubre 2014- Septiembre 2015	50,687	3,776
Octubre 2015 en adelante	356,847	26,587

PEMEX
Exposición del principal de la deuda⁽¹⁾

	Al 31 de diciembre de <u>2010</u>	Al 30 de septiembre de <u>2011</u>	Al 31 de diciembre de <u>2010</u>	Al 30 de septiembre de <u>2011</u>	Al 31 de diciembre de <u>2010</u>	Al 30 de septiembre de <u>2011</u>
	<u>Por moneda</u>		<u>Porcentaje</u>		<u>A tasa flotante</u>	
			<u>A tasa fija</u>			
Total	100.0%	100.0%	61.5%	57.0%	38.5%	43.0%
Dólares de E. U. A.	78.0%	80.7%	65.8%	61.0%	34.2%	39.0%
Pesos mexicanos	22.0%	17.3%	46.4%	45.1%	53.6%	54.9%
Euros	0.0006%	2.0634%	100.0%	0.0%	0.0%	100.0%
Yenes	0.0000%	0.0000%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%

(1) Incluye instrumentos derivados.

PEMEX
Instrumentos financieros derivados

	Al 30 de septiembre de			
	<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>Variación</u>	<u>2011</u>
	(Ps. MM)			(US\$MM)
Instrumentos financieros derivados asociados a deuda y activos				
Valuación a mercado (Ps. MM)	6,641	1,871	(4,770)	139
Swaps de tasa de interés	(1,256)	(789)	468	(59)
Swaps de moneda	5,359	2,553	(2,806)	190
Swaps de moneda extinguidos	2,081	2,145	65	160
Swaps de activos ¹	458	(2,039)	(2,497)	(152)
Monto nominal (Ps. MM)	147,972	162,972	15,000	12,142
Swaps de tasa de interés	10,601	9,300	(1,301)	693
Swaps de moneda	102,637	111,339	8,702	8,295
Swaps de moneda extinguidos	15,875	17,044	1,169	1,270
Swaps de activos ¹	18,859	25,290	6,430	1,884
Instrumentos financieros derivados de gas natural				
Valuación a mercado (Ps. MM)	134	17	(117)	1
Swaps largos	(4,039)	(550)	3,489	(41)
Swaps cortos	4,173	567	(3,606)	42
Opciones largas	112	10	(102)	1
Opciones cortas	(112)	(10)	101	(1)
Volumen (MMBtu)	(338,191)	(14,067)	324,125	N.A.
Swaps largos	75,574,078	19,546,444	(56,027,634)	N.A.
Swaps cortos	(75,909,480)	(19,552,111)	56,357,370	N.A.
Opciones largas	20,686,518	6,178,166	(14,508,352)	N.A.
Opciones cortas	(20,689,307)	(6,186,566)	14,502,741	N.A.
Instrumentos financieros derivados de petrolíferos				
Valuación a mercado (Ps. MM)	(230)	337	567	25
Futuros de mercados bursátiles	(158)	193	351	14
Swaps de mercados bursátiles	(24)	125	149	9
Swaps de mercados extrabursátiles	(48)	19	68	1
Volumen (MM barriles)	7	8	1	N.A.
Futuros de mercados bursátiles	3	5	1	N.A.
Swaps de mercados bursátiles	2	4	3	N.A.
Swaps de mercados extrabursátiles	2	(1)	(3)	N.A.
Instrumentos financieros derivados de Tesorería de PMI				
Valuación a mercado (Ps. MM)	N.A.	1,406	1,406	105
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	N.A.	(50)	(50)	(4)
Forward de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	N.A.	(3)	(3)	-
Opciones sobre acciones	N.A.	1,459	1,459	109
Monto nominal (Ps. MM)	N.A.	21,421	21,421	1,596
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	N.A.	510	510	38
Forward de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	N.A.	50	50	4
Opciones sobre acciones	N.A.	20,861	20,861	1,554

(1) Los swaps de activos incluían opciones sobre acciones de Repsol YPF, S.A en 2010.
N.A. Significa no aplica.

PEMEX
Patrimonio

	Al 31 de diciembre de	Al 30 de septiembre de	Variación		2011
	2010	2011			(U.S.\$MM)
	(Ps. MM)				
Total patrimonio	(113,783)	(177,338)	55.9%	(63,554)	(13,213)
Certificados de aportación "A"	96,958	96,958	0.0%	-	7,224
Incremento patrimonio Org. Subs.	180,382	180,382	0.0%	-	13,440
Reserva legal	988	988	0.0%	-	74
Superavit por donación	3,447	3,587	4.1%	140	267
Utilidad (pérdida) integral	4,396	8,359	90.1%	3,963	623
(Pérdidas) rendimientos acumulados	(399,954)	(467,612)	16.9%	(67,658)	(34,840)
De ejercicios anteriores	(352,492)	(399,954)	13.5%	(47,463)	(29,799)
Del ejercicio	(47,463)	(67,658)	42.5%	(20,195)	(5,041)

PEMEX

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

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de					
	2010	2011	Variación	2011	2010	2011	Variación	2011	2011	
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)		(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	
Pérdida neta	(2,758)	(80,965)	-2835.4%	(78,207)	(6,032)	(21,420)	(67,658)	-215.9%	(46,237)	(5,041)
+ Impuestos y derechos	158,348	214,003	35.1%	55,654	15,945	484,495	632,536	30.6%	148,041	47,128
- Resultado integral de financiamiento	6,863	(67,202)	-1079.3%	(74,065)	(5,007)	(9,624)	(61,794)	-542.1%	(52,170)	(4,604)
+ Depreciación y amortización	24,651	23,992	-2.7%	(659)	1,788	70,422	70,935	0.7%	512	5,285
+ Costo neto del periodo de beneficios a empleados	29,413	28,853	-1.9%	(560)	2,150	88,239	86,558	-1.9%	(1,681)	6,449
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA)	202,792	253,085	24.8%	50,293	18,856	631,359	784,164	24.2%	152,805	58,425

PEMEX
Estados consolidados de flujo de efectivo

	Al 30 de septiembre de		Variación		
	2010	2011			
	(Ps. MM)			(U.S. \$MM)	
Utilidad antes de impuestos a la utilidad	463,074	564,878	22.0%	101,804	42,087
Partidas relacionadas con actividades de inversión:	79,830	80,825	1.2%	996	6,022
Depreciación y amortización	70,422	70,934	0.7%	512	5,285
Deterioro de propiedades, maquinaria y equipo	2,330	3,919	68.2%	1,590	292
Efectos de compañías asociadas subsidiarias no consolidadas	(369)	(1,045)	-183.2%	(676)	(78)
Pozos no exitosos	5,666	4,167	-26.5%	(1,500)	310
Bajas de propiedades maquinaria y equipo	1,781	2,850	60.1%	1,070	212
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento:	10,620	72,797	585.5%	62,177	5,424
(Utilidad) pérdida en cambios no realizada	(23,624)	48,892	307.0%	72,516	3,643
Intereses a cargo (favor)	34,243	23,904	-30.2%	(10,339)	1,781
	553,524	718,500	29.8%	164,977	53,533
Flujos netos de efectivo de actividades de operación:	(453,677)	(584,006)	-28.7%	(130,328)	(43,512)
Instrumentos financieros	2,001	4,980	148.9%	2,980	371
Cuentas por cobrar a clientes	(24,489)	(33,870)	-38.3%	(9,381)	(2,524)
Inventarios	1,180	(5,836)	-594.5%	(7,016)	(435)
Otros activos	(7,958)	(1,916)	75.9%	6,042	(143)
Cuentas y gastos acumulados por pagar	3,663	5,369	46.6%	1,707	400
Impuestos pagados	(493,266)	(626,771)	-27.1%	(133,506)	(46,698)
Proveedores	(6,151)	14,388	333.9%	20,538	1,072
Reserva para créditos diversos y otros	8,023	3,367	-58.0%	(4,656)	251
Aportaciones y pagos por beneficios a empleados	63,523	56,744	-10.7%	(6,780)	4,228
Impuestos diferidos	(205)	(461)	-125.0%	(256)	(34)
Flujos netos de efectivo de actividades de operación	99,846	134,494	34.7%	34,648	10,021
Actividades de inversión:					
Inversión de acciones con carácter permanente	-	(20,784)	-	(20,784)	(1,549)
Adquisiciones de propiedades, mobiliario y equipo	(125,067)	(104,495)	16.4%	20,572	(7,786)
Flujos netos de efectivo de actividades de inversión	(125,067)	(125,279)	-0.2%	(212)	(9,334)
Insuficiencia de efectivo para aplicar en actividades de financiamiento	(25,221)	9,215	136.5%	34,436	687
Actividades de financiamiento:					
Préstamos obtenidos a través de instituciones financieras	172,341	105,063	-39.0%	(67,278)	7,828
Intereses pagados	(34,770)	(23,834)	31.5%	10,937	(1,776)
Pagos de principal a préstamos	(136,771)	(99,962)	26.9%	36,809	(7,448)
Incremento al patrimonio	0.1	-	-100.0%	(0.1)	-
Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento	800	(18,733)	-2441.5%	(19,533)	(1,396)
Incremento (decremento) neto efectivo y equivalentes	(24,421)	(9,518)	61.0%	14,903	(709)
Efectivo y equivalentes al inicio del ejercicio	159,760	133,587	-16.4%	(26,173)	9,953
Efecto por cambios en el valor del efectivo	(1,623)	4,228	360.5%	5,851	315
Efectivo y equivalentes al final del ejercicio	133,716	128,297	-4.1%	(5,419)	9,559

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 sep. de 2011							
Ventas totales	914,066	515,509	154,287	32,847	896,857	(1,375,421)	1,138,146
Clientes externos	-	458,967	95,879	22,021	557,200	-	1,134,066
Intersegmentos	914,066	53,806	58,408	10,826	337,598	(1,374,706)	-
Ingresos por servicios	-	2,736	-	-	2,059	(716)	4,080
Depreciación y amortización	60,411	6,725	2,461	889	449	-	70,935
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	29,215	27,802	6,375	7,383	15,784	-	86,558
Rendimiento bruto	732,735	(166,191)	7,467	(1,391)	42,235	(34,859)	579,995
Rendimiento de operación	710,586	(202,159)	(857)	(9,184)	7,580	219	506,185
Resultado integral de financiamiento	(47,405)	(16,121)	2,593	(582)	(165)	(114)	(61,794)
Impuestos, derechos y aprovechamientos	626,862	-	1,035	9	4,631	-	632,536
Rendimiento neto	32,908	(96,334)	1,166	(9,475)	(62,100)	66,177	(67,658)
Al 30 de septiembre de 2011							
Total activo	1,634,401	599,569	145,610	109,554	1,960,401	(2,977,440)	1,472,095
Activo circulante	819,419	390,619	102,829	90,207	1,003,128	(2,063,968)	342,234
Propiedades, mobiliario y equipo	811,209	208,322	41,225	18,544	9,524	-	1,088,823
Altas de activo fijo	88,590	13,621	1,385	1,793	214	-	105,603
Total pasivo	1,317,653	710,077	93,917	90,923	2,091,412	(2,654,550)	1,649,432
Pasivo de corto plazo	449,599	428,685	25,443	23,348	1,376,078	(2,054,400)	248,754
Reserva para beneficios a empleados	247,839	243,607	60,159	66,852	99,652	-	718,109
Patrimonio	316,748	(110,508)	51,693	18,630	(131,011)	(322,890)	(177,338)
Del 1 de ene. al 30 de sep. de 2010							
Ventas totales	727,628	449,172	151,689	31,239	678,961	(1,099,673)	939,017
Clientes externos	-	394,386	94,803	18,516	427,116	-	934,822
Intersegmentos	727,628	52,088	56,886	12,723	249,630	(1,098,956)	-
Ingresos por servicios	-	2,698	-	-	2,215	(718)	4,195
Depreciación y amortización	59,796	6,642	2,650	855	478	-	70,422
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	29,712	30,025	6,102	8,261	14,140	-	88,239
Rendimiento bruto	556,845	(78,624)	9,544	(3,773)	37,829	(33,433)	488,389
Rendimiento de operación	532,117	(114,451)	1,221	(11,558)	6,476	(295)	413,510
Resultado integral de financiamiento	(20,310)	(8,139)	2,007	(409)	17,231	(3)	(9,624)
Impuestos, derechos y aprovechamientos	477,081	2,802	1,077	217	3,318	-	484,495
Rendimiento neto	33,158	(66,992)	3,242	(12,398)	(17,639)	39,209	(21,420)
Al 30 de septiembre de 2010							
Total activo	1,539,311	524,632	145,066	89,541	1,818,445	(2,724,280)	1,392,715
Activo circulante	746,362	322,293	100,421	70,588	917,048	(1,843,282)	313,429
Inversiones en acciones y valores	753	157	1,983	-	333,014	(324,791)	11,116
Propiedades, mobiliario y equipo	789,474	201,827	42,383	17,794	9,911	-	1,061,388
Altas de activo fijo	176,348	24,586	3,631	2,217	1,240	-	208,023
Total pasivo	1,249,248	587,355	94,353	80,046	1,894,981	(2,399,485)	1,506,499
Pasivo de corto plazo	433,339	323,872	29,850	17,323	1,234,287	(1,831,418)	207,254
Reserva para beneficios a empleados	228,030	225,324	55,741	62,105	90,165	-	661,365
Patrimonio	290,063	(62,723)	50,713	9,495	(76,536)	(324,795)	(113,783)

Relación con Inversionistas
(+52 55) 1944 - 9700

ri@pemex.com

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