

PEMEX								
Principales estadísticas de producción								
	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	2010	2011	Variación		2010	2011	Variación	
Explotación								
Total de hidrocarburos (Mbpced)	3,759	3,698	-1.6%	(61)	3,792	3,720	-1.9%	(72)
Hidrocarburos líquidos (Mbd)	2,600	2,595	-0.2%	(5)	2,622	2,601	-0.8%	(22)
Crudo (Mbd)	2,552	2,547	-0.2%	(6)	2,576	2,550	-1.0%	(26)
Condensados (Mbd)	47	48	1.3%	1	47	51	8.8%	4
Gas natural (MMpcc) ⁽¹⁾	7,039	6,357	-9.7%	(682)	7,020	6,594	-6.1%	(426)
Transformación industrial								
Gas seco de plantas (MMpcc) ⁽²⁾	3,570	3,697	3.6%	128	3,618	3,692	2.0%	73
Líquidos del gas natural (Mbd)	376	372	-1.1%	(4)	383	389	1.5%	6
Petrolíferos (Mbd) ⁽³⁾	1,230	1,315	6.9%	85	1,362	1,316	-3.3%	(46)
Petroquímicos (Mt)	1,462	1,336	-8.6%	(126)	6,121	5,583	-8.8%	(539)

(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 oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	2010	2011	Variación		2010	2011	Variación	
Petróleo crudo (Mbd)	2,552	2,547	-0.2%	(6)	2,576	2,550	-1.0%	(26)
Pesado	1,422	1,400	-1.6%	(23)	1,464	1,417	-3.2%	(47)
Ligero	799	826	3.5%	28	792	798	0.8%	6
Superligero	332	321	-3.3%	(11)	320	335	4.7%	15
Crudo de regiones marinas / Total	74.6%	74.7%			75.4%	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	4T
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	2,547
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	1,325
Cantarell	1,490	1,040	787	688	646	620	597	567	548	520	523	517	495	469
Ku-Malob-Zaap	527	706	797	793	809	833	848	836	838	835	842	841	830	856
Región Marina Suroeste	506	500	512	521	511	526	546	546	538	548	556	555	554	577
Abkatún-Pol Chuc	312	308	314	307	299	302	302	299	291	293	295	277	265	269
Litoral de Tabasco	194	192	199	214	212	225	243	247	247	255	261	278	290	308
Región Sur	465	459	479	493	506	512	520	526	539	542	542	534	529	518
Cinco Presidentes	45	47	51	54	61	60	66	71	73	76	80	81	84	89
Bellota-Jujo	190	175	173	173	172	171	168	161	158	155	152	148	139	134
Macuspana	10	16	22	25	30	32	32	33	33	33	33	33	32	32
Muspac	34	36	41	41	42	44	48	47	52	51	49	49	50	47
Samaria-Luna	187	185	193	200	201	205	206	213	223	227	228	223	224	216
Región Norte	87	87	92	95	94	92	96	103	104	106	108	112	118	127
Poza Rica-Altamira	85	56	60	61	59	57	56	57	55	57	59	60	60	61
Aceite Terciario del Golfo ⁽¹⁾	0	29	28	29	31	30	35	40	44	45	46	49	54	62
Veracruz	2	2	4	5	5	5	5	5	5	4	4	3	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 oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	2010	2011	Variación		2010	2011	Variación	
Total (MMpcd)⁽¹⁾	6,290	5,717	-9.1%	(573)	6,337	5,913	-6.7%	(424)
Asociado	3,967	3,588	-9.5%	(379)	3,860	3,709	-3.9%	(151)
No asociado	2,323	2,129	-8.4%	(194)	2,477	2,205	-11.0%	(273)
Envío de gas hidrocarburo a la atmósfera	446	169	-62.1%	(277)	421	249	-40.8%	(172)
Envío de gas hidrocarburo / Total	7.1%	3.0%			6.6%	4.2%		

(1) No incluye nitrógeno.

PEMEX
Producción de gas natural por activo integral

	2007	2008	2009				2010				2011			
			1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T
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	6,357
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	1,258
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	933
Ku-Maloob-Zaap	212	273	317	353	328	311	322	333	344	328	336	336	326	325
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	1,181
Abkatún-Pol Chuc	544	569	570	591	574	586	588	595	586	607	617	576	534	510
Litoral de Tabasco	448	454	497	550	521	557	539	546	600	624	616	644	665	671
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	1,672
Cinco Presidentes	61	68	66	70	71	69	85	108	112	114	117	117	118	116
Bellota-Jujo	240	251	250	245	272	275	293	304	304	322	303	293	268	289
Macuspana	223	260	299	305	319	326	316	318	308	284	294	298	293	284
Muspac	311	300	278	279	280	277	275	265	274	280	275	280	284	277
Samaría-Luna	518	572	646	648	690	730	728	780	820	768	739	709	711	705
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	2,246
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	1,337
Poza Rica-Altamira	223	152	138	138	132	126	122	118	113	116	114	115	117	115
Aceite Terciario del Golfo ⁽²⁾	0	52	81	83	80	71	77	82	88	94	99	111	111	126
Veracruz	922	957	867	805	789	779	837	838	825	776	769	731	700	668
Nitrógeno	143	629	524	472	502	487	557	607	816	749	653	767	663	640
Región Sur	-	-	-	-	-	-	93	100	112	118	105	91	88	100
Bellota-Jujo	-	-	-	-	-	-	57	46	37	46	37	31	26	36
Samaría-Luna	-	-	-	-	-	-	35	54	75	72	68	60	62	64
Región Marina Noreste	143	629	524	472	502	487	464	508	704	630	548	675	575	540
Cantarell	143	629	524	472	502	487	464	508	704	630	548	675	575	540

(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 oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	2010	2011	Variación		2010	2011	Variación	
2D (km)	739	1,017	37.7%	278	2,356	3,388	43.8%	1,033
3D (km ²)	9,543	10,951	14.8%	1,408	24,778	44,288	78.7%	19,510

PEMEX
Plataformas en operación

	31 de diciembre de 2011		
	<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>Variación</u>
Plataformas en operación	233	238	2.1% 5
Almacenamiento	1	1	- -
Compresión	10	10	- -
Control y servicio	1	1	- -
Enlace	13	13	- -
Medición	1	1	- -
Perforación	151	156	3.3% 5
Producción	27	27	- -
Telecomunicaciones	6	6	- -
Tratamiento y bombeo	1	1	- -
Habitacionales	22	22	- -

PEMEX
Pozos terminados y en operación

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de			Del 1 de ene. al 31 de dic. de		
	<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>Variación</u>	<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>Variación</u>
Pozos terminados	221	293	32.6% 72	1,303	1,034	-20.6% (269)
Desarrollo	210	286	36.2% 76	1,264	1,001	-20.8% (263)
Exploración	11	7	-36.4% (4)	39	33	-15.4% (6)
Pozos en operación	7,770	8,606	10.8% 836	7,476	8,313	11.2% 837
Crudo	4,729	5,427	14.7% 697	4,389	5,157	17.5% 768
Gas no asociado	3,041	3,180	4.6% 139	3,087	3,156	2.2% 69

PEMEX
Equipos de perforación en operación promedio

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de			Del 1 de ene. al 31 de dic. de		
	<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>Variación</u>	<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>Variación</u>
Total	109	142	30.0% 33	130	128	-1.8% (2)
Exploración	21	20	-2.7% (1)	19	17	-13.7% (3)
Región Marina Noreste	-	-	- -	0.4	-	-100.0% (0.4)
Región Marina Suroeste	7	3	-58.2% (4)	6	4	-37.6% (2)
Región Sur	11	11	-5.4% (1)	10	9	-13.6% (1)
Región Norte	3	7	127.4% 4	3	4	41.6% 1
Desarrollo	88	121	37.9% 33	111	111	0.3% 0.3
Región Marina Noreste	11	10	-10.6% (1)	13	10	-23.1% (3)
Región Marina Suroeste	10	10	4.9% 0.5	9	10	12.1% 1
Región Sur	28	36	28.8% 8	28	32	12.7% 4
Región Norte	39	65	66.5% 26	61	59	-2.4% (1)

PEMEX							
Proceso de crudo							
	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de		
	2010	2011	Variación		2010	2011	Variación
Proceso total (Mbd)	1,055	1,179	11.8%	124	1,184	1,167	-1.5% (18)
Crudo ligero	698	731	4.8%	34	744	733	-1.4% (11)
Crudo pesado	357	448	25.4%	91	440	433	-1.6% (7)
Crudo ligero / proceso total	66.2%	62.0%		(4.1)	62.8%	62.9%	0.04
Crudo pesado / proceso total	33.8%	38.0%		4.1	37.2%	37.1%	(0.04)
Capacidad utilizada de destilación primaria	69.1%	71.8%		2.7	77.5%	74.7%	(2.7)

Al 31 de diciembre de 2011 PEMEX contaba con 9,637 estaciones de servicio, 405 más que las registradas al 31 de diciembre de 2010.

PEMEX							
Producción de petrolíferos							
	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de		
	2010	2011	Variación		2010	2011	Variación
Producción total (Mbd)	1,230	1,315	6.9%	85	1,362	1,316	-3.3% (46)
Gasolinas automotrices	380	401	5.5%	21	424	400	-5.6% (24)
Combustóleo	294	305	3.7%	11	322	307	-4.6% (15)
Diesel	257	271	5.3%	14	290	274	-5.4% (16)
Gas licuado de petróleo (GLP)	205	205	-0.1%	(0.1)	212	209	-1.1% (2)
Turbosina	42	55	32.9%	14	52	56	8.5% 4
Otros ⁽¹⁾	52	79	50.4%	26	62	69	10.8% 7

(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 oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de		
	2010	2011	Variación		2010	2011	Variación
Proceso de gas (MMpcd)	4,383	4,512	2.9%	129	4,472	4,527	1.2% 56
Gas húmedo amargo	3,398	3,397	-0.05%	(2)	3,422	3,445	0.7% 24
Gas húmedo dulce	984	1,115	13.3%	131	1,050	1,082	3.1% 32
Proceso de condensados (Mbd)	53	54	2.0%	1	53	57	7.4% 4
Producción							
Gas seco de plantas (MMpcd)	3,570	3,697	3.6%	128	3,618	3,692	2.0% 73
Líquidos del gas natural (Mbd)	376	372	-1.1%	(4)	383	389	1.5% 6

PEMEX
Producción de petroquímicos

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de			Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	2010	2011	Variación	2010	2011	Variación	
Production total	1,462	1,336	-8.6%	6,121	5,583	-8.8%	(539)
Básicos (Mt)	113	138	21.9%	499	510	2.3%	11
Heptano	1	2	56.1%	5	7	45.2%	2
Hexano	11	7	-32.9%	40	34	-15.6%	(6)
Pentanos	5	5	-2.9%	15	19	27.3%	4
Materia prima para negro de l	92	120	30.8%	419	430	2.5%	10
Butano	5	4	-6.1%	20	21	4.4%	1
Secundarios (Mt)	1,349	1,198	-11.2%	5,622	5,072	-9.8%	(550)
Derivados del metano	368	306	-17.0%	1,240	1,307	5.4%	67
Amoníaco	261	205	-21.4%	899	847	-5.8%	(52)
Anhídrido carbónico	91	57	-37.1%	325	309	-4.9%	(16)
Metanol	16	43	171.1%	16	151	845.4%	135
Derivados del etano	282	300	6.4%	1,311	1,250	-4.7%	(61)
Cloruro de vinilo	13	13	-4.4%	187	168	-10.1%	(19)
Dicloroetano	0.02	-	-	0.1	0.1	8.4%	0.005
Etileno	10	5	-48.1%	46	12	-73.2%	(34)
Glicoles etilénicos	44	43	-3.4%	187	157	-16.2%	(30)
Glicol impuro	0.4	0.3	-23.7%	2	2	-17.8%	(0.4)
Monoetilenglicol puro	1	2	59.7%	9	10	7.7%	0.7
Oxido de etileno	48	59	23.8%	238	241	1.1%	3
Polietileno A.D.	32	38	18.4%	181	174	-3.9%	(7)
Polietileno B.D.	71	74	4.7%	264	274	3.8%	10
Polietileno Lineal B.D.	62	66	6.1%	196	212	8.4%	16
Aromáticos y derivados	194	133	-31.5%	779	554	-28.8%	(225)
Aromina 100	3	3	-2.4%	12	11	-13.9%	(2)
Benceno	13	1	-95.5%	60	6	-90.4%	(54)
Estireno	26	27	6.2%	65	128	96.5%	63
Fluxoil	1	1	17.4%	2	3	17.9%	0.4
Hidrocarburo de alto octano	105	60	-43.1%	444	232	-47.8%	(212)
Tolueno	21	21	-3.0%	96	83	-13.0%	(12)
Xilenos (meta y paraxileno)	26	21	-17.9%	100	93	-7.4%	(7.3)
Propileno y derivados	84	88	4.6%	425	399	-6.1%	(26)
Acido cianhídrico	2	0	-74.8%	6	4	-29.5%	(1.8)
Acilonitrilo	15	4	-76.5%	55	39	-29.5%	(16)
Propileno	67	84	25.2%	363	356	-2.1%	(8)
Otros	420	371	-11.8%	1,868	1,562	-16.4%	(306)

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 oct. al 31 de dic. de			Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	2010	2011	Variación	2010	2011	Variación	
Índice de frecuencia	0.55	0.55	0.4%	0.42	0.54	29.8%	0.12
Índice de gravedad	41	35	-16.1%	25	29	14.8%	4
Emisiones de óxidos de azufre (Mt)	146	109	-25.3%	632	460	-27.2%	(172)
Reuso de agua / Uso	0.17	0.16	-4.5%	0.17	0.17	-2.1%	(0.004)

PEMEX								
Volumen de ventas en el país								
	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	2010	2011	Variación		2010	2011	Variación	
Gas seco (MMpcd)	3,253	3,207	-1.4%	(47)	3,255	3,385	4.0%	130
Petrolíferos (Mbd)	1,774	1,814	2.2%	40	1,763	1,788	1.4%	25
Gasolinas automotrices	817	812	-0.5%	(4)	802	799	-0.3%	(2)
Combustóleo	162	181	11.6%	19	185	201	8.5%	16
Diesel	382	394	3.0%	11	371	384	3.4%	13
Gas licuado de petróleo (GLP)	308	306	-0.6%	(2)	288	285	-1.1%	(3)
Turbosina	50	56	12.5%	6	56	56	0.6%	0.3
Otros	56	65	16.5%	9	61	63	2.8%	2
Petroquímicos (Mt)	995	955	-4.1%	(41)	4,164	4,224	1.4%	60

PEMEX								
Volumen de exportaciones ⁽¹⁾								
	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	2010	2011	Variación		2010	2011	Variación	
Crudo (Mbd)	1,497	1,339	-10.5%	(157)	1,361	1,338	-1.7%	(23)
Maya ⁽²⁾	1,142	1,044	-8.6%	(98)	1,074	1,036	-3.6%	(38)
Istmo	133	104	-21.4%	(28)	75	99	32.6%	24
Olmeca	222	191	-14.0%	(31)	212	203	-4.2%	(9)
Gas seco (MMpcd) ⁽³⁾	9	1	-88.5%	(8)	19	1	-93.2%	(18)
Petrolíferos (Mbd)	192	183	-4.6%	(9)	194	177	-9.2%	(18)
Combustóleo	123	100	-18.4%	(23)	124	96	-22.9%	(28)
Diesel	-	-	-	-	0.4	-	-100.0%	- 0.4
GLP	0.1	0.1	-11.4%	- 0.01	0.1	1	860.7%	1
Turbosina	-	2	-	2	1	2	34.1%	0.4
Naftas	69	72	3.8%	3	68	75	10.1%	7
Otros	-	9	-	9	1	3	382.9%	3
Petroquímicos (Mt)	133	120	-9.6%	(13)	698	443	-36.5%	(255)

(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 oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	2010	2011	Variación		2010	2011	Variación	
Gas seco (MMpcd) ⁽²⁾	579	732	26.4%	153	536	791	47.6%	255
Petrolíferos (Mbd)	722	618	-14.5%	(104)	628	633	0.7%	5
Gasolinas automotrices	441	411	-6.9%	(30)	383	404	5.4%	21
Combustóleo	3	13	285.5%	10	12	25	100.9%	13
Diesel	143	156	9.1%	13	106	136	27.9%	30
GLP	102	18	-82.0%	(84)	79	40	-49.5%	(39)
Turbosina	4	1	-70.1%	(3)	4	1	-73.5%	(3)
Naftas	28	18	-35.9%	(10)	31	26	-18.1%	(6)
Otros	0.5	1	4.9%	0.02	12	1	-95.4%	(11)
Petroquímicos (Mt)	102	55	-46.0%	(47)	395	225	-43.0%	(170)

(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 oct. al 31 de dic. de			Del 1 de ene. al 31 de dic. de		
	2010	2011	Variación	2010	2011	Variación
Apreciación (depreciación) cambiaria	8.3%	-7.8%	(0.16)	6.5%	1.6%	(0.05)
Mezcla mexicana (U.S.\$/b)	77.77	104.40	34.3%	72.07	100.92	40.0%
Gasolina regular de la CNGM (U.S.¢/gal)	218.62	262.27	20.0%	206.96	276.39	33.5%
Precio por decreto GLP (Ps./t)	6,290	6,906	9.8%	6,082	6,678	9.8%
Referencia internacional GLP (Ps./t)	9,030	13,568	50.3%	8,794	11,248	27.9%
Gas natural (Henry Hub) (U.S.\$/MMBtu)	3.78	3.31	-12.4%	4.37	3.99	-8.8%

	Al 31 de diciembre de		
	2010	2011	Variación
Pesos por dólar americano (Ps. / U.S.\$)	12.3571	13.9904	13.2%

PEMEX
Estado de resultados consolidado

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de					
	2010	2011	Variación	2011	2010	2011	Variación	2011		
	(Ps. MM)		(U.S.\$MM)		(Ps. MM)		(U.S.\$MM)			
Ventas totales	343,047	420,283	22.5%	77,235	30,041	1,282,064	1,558,429	21.6%	276,365	111,393
En México	176,148	202,332	14.9%	26,184	14,462	683,853	779,198	13.9%	95,345	55,695
De exportación	165,792	215,766	30.1%	49,974	15,422	592,908	772,965	30.4%	180,058	55,250
Ingresos por servicios	1,108	2,186	97.3%	1,078	156	5,303	6,266	18.1%	962	448
Costo de ventas	179,181	222,475	24.2%	43,293	15,902	629,809	780,626	23.9%	150,816	55,797
Rendimiento bruto	163,866	197,808	20.7%	33,942	14,139	652,255	777,803	19.2%	125,548	55,596
Gastos generales	29,374	22,567	-23.2%	(6,806)	1,613	104,253	96,378	-7.6%	(7,875)	6,889
Gastos de distribución y transportación	9,620	7,119	-26.0%	(2,501)	509	33,274	31,349	-5.8%	(1,925)	2,241
Gastos de administración	19,754	15,449	-21.8%	(4,306)	1,104	70,979	65,029	-8.4%	(5,949)	4,648
Rendimiento de operación	134,492	175,241	30.3%	40,749	12,526	548,002	681,425	24.3%	133,423	48,707
Otros ingresos (gastos)	13,189	75,762	474.4%	62,573	5,415	72,008	195,203	171.1%	123,195	13,953
IEPS devengado	16,152	55,523	243.8%	39,371	3,969	73,573	178,869	143.1%	105,296	12,785
Otros	(2,963)	20,239	783.2%	23,202	1,447	(1,565)	16,334	1143.8%	17,899	1,168
Resultado integral de financiamiento	(2,345)	(29,848)	-1172.7%	(27,503)	(2,133)	(11,969)	(91,641)	-665.6%	(79,672)	(6,550)
Participación en resultados de subsidiarias y asociadas que no consolidan	749	(1,500)	-300.3%	(2,249)	(107)	1,118	(455)	-140.7%	(1,573)	(33)
Rendimiento antes de impuestos y derechos	146,085	219,654	50.4%	73,569	15,700	609,159	784,533	28.8%	175,373	56,076
Impuestos y derechos	169,646	243,480	43.5%	73,834	17,403	654,141	876,016	33.9%	221,875	62,615
Rendimiento neto	(23,561)	(23,826)	-1.1%	(265)	(1,703)	(44,981)	(91,483)	-103.4%	(46,502)	(6,539)

PEMEX
Indicadores financieros

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de			Del 1 de ene. al 31 de dic. de		
	2010	2011	Variación	2010	2011	Variación
Costo de lo vendido / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	49.9%	46.8%	(3.1)	46.5%	44.9%	(1.5)
Dep. y amortiz. / Costo de lo vendido y Gastos generales	12.5%	10.9%	(1.6)	13.1%	11.1%	(2.0)
Rendimiento de operación (incluye recuperación IEPS negativo) / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	41.9%	48.5%	6.6	45.9%	49.5%	3.7
Impuestos y derechos / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	47.2%	51.2%	3.9	48.3%	50.4%	2.2
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA) / costo financiero (excluye intereses capitalizados)	15.4	13.2	(2.2)	11.2	17.2	6.0

PEMEX
Ingresos por ventas y servicios

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de					Del 1 de ene. al 31 de dic. de				
	2010	2011	Variación	2011	2010	2011	Variación	2011		
	(Ps. MM)	(Ps. MM)		(U.S. \$MM)	(Ps. MM)	(Ps. MM)		(U.S. \$MM)		
Ingresos totales por ventas y servicios	343,047	420,283	22.5%	77,235	30,041	1,282,064	1,558,429	21.6%	276,365	111,393
Ventas en México (incluye recuperación IEPS negativo)	192,299	257,854	34.1%	65,555	18,431	757,426	958,067	26.5%	200,641	68,480
Ventas México	176,148	202,332	14.9%	26,184	14,462	683,853	779,198	13.9%	95,345	55,695
Gas seco	14,930	15,164	1.6%	234	1,084	68,732	65,848	-4.2%	(2,884)	4,707
Petrolíferos (incluye recuperación IEPS negativo)	170,346	234,446	37.6%	64,100	16,758	660,682	858,484	29.9%	197,802	61,362
Petrolíferos	154,195	178,924	16.0%	24,729	12,789	587,109	679,614	15.8%	92,506	48,577
IEPS	16,152	55,523	243.8%	39,371	3,969	73,573	178,869	143.1%	105,296	12,785
Gasolinas	78,988	87,488	10.8%	8,500	6,253	295,121	328,458	11.3%	33,337	23,477
Combustóleo	11,727	19,684	67.8%	7,957	1,407	55,014	79,125	43.8%	24,111	5,656
Diesel	38,931	44,654	14.7%	5,723	3,192	143,957	166,212	15.5%	22,255	11,880
Gas licuado de petróleo (GLP)	14,858	16,212	9.1%	1,354	1,159	53,386	57,936	8.5%	4,550	4,141
Turbosina	5,461	8,581	57.1%	3,120	613	22,916	31,541	37.6%	8,625	2,254
Otros	4,230	2,306	-45.5%	(1,925)	165	16,716	16,343	-2.2%	(373)	1,168
Petroquímicos	7,023	8,244	17.4%	1,221	589	28,013	33,736	20.4%	5,723	2,411
De exportación	165,792	215,766	30.1%	49,974	15,422	592,908	772,965	30.4%	180,058	55,250
Crudo y condensados	132,866	175,316	31.9%	42,450	12,531	451,867	614,176	35.9%	162,309	43,900
Gas seco	42	(61)	-243.7%	(103)	(4)	402	18	-95.5%	(383)	1
Petrolíferos	15,417	22,696	47.2%	7,279	1,622	59,951	76,748	28.0%	16,797	5,486
Petroquímicos	652	876	34.4%	224	63	3,089	3,636	17.7%	547	260
Otros	16,815	16,938	0.7%	123	1,211	77,599	78,387	1.0%	788	5,603
Ingresos por servicios	1,108	2,186	97.3%	1,078	156	5,303	6,266	18.1%	962	448

PEMEX
Costos y gastos de operación

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de					Del 1 de ene. al 31 de dic. de				
	2010	2011	Variación	2011	2010	2011	Variación	2011		
	(Ps. MM)	(Ps. MM)		(U.S. \$MM)	(Ps. MM)	(Ps. MM)		(U.S. \$MM)		
Costos y gastos de operación	208,555	245,042	17.5%	36,487	17,515	734,062	877,004	19%	142,942	62,686
Costo de ventas	179,181	222,475	24.2%	43,293	15,902	629,809	780,626	24%	150,816	55,797
Gastos de operación	40,927	49,601	21.2%	8,674	3,545	133,038	147,934	11%	14,896	10,574
Compra de productos para reventa	80,012	104,291	30.3%	24,278	7,454	270,819	383,118	41%	112,300	27,384
Otros	58,243	68,583	17.8%	10,341	4,902	225,952	249,573	10%	23,621	17,839
Gastos generales	29,374	22,567	-23.2%	(6,806)	1,613	104,253	96,378	-8%	(7,875)	6,889
Gastos de distribución y transportación	9,620	7,119	-26.0%	(2,501)	509	33,274	31,349	-5.8%	(1,925)	2,241
Gastos de administración	19,754	15,449	-21.8%	(4,306)	1,104	70,979	65,029	-8.4%	(5,949)	4,648
Costo neto del periodo de beneficios a los empleados	26,037	16,273	-37.5%	(9,764)	1,163	114,276	102,831	-10%	(11,444)	7,350
Depreciación y amortización	26,060	26,818	2.9%	759	1,917	96,482	97,753	1%	1,271	6,987

"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 oct. al 31 de dic. de					Del 1 de ene. al 31 de dic. de				
	2010	2011	Variación	2011	2010	2011	Variación	2011		
	(Ps. MM)	(Ps. MM)		(U.S. \$MM)	(Ps. MM)	(Ps. MM)		(U.S. \$MM)		
Resultado integral de financiamiento	(2,345)	(29,848)	-1172.7%	(27,503)	(2,133)	(11,969)	(91,641)	-665.6%	(79,672)	(6,550)
Rendimiento financiero	6,409	11,656	81.9%	5,247	833	42,246	29,790	-29.5%	(12,455)	2,129
Costo financiero	(13,056)	(22,241)	-70.3%	(9,184)	(1,590)	(74,382)	(62,631)	15.8%	11,751	(4,477)
cambiaria	4,302	(19,263)	-547.7%	(23,565)	(1,377)	20,167	(58,801)	-391.6%	(78,968)	(4,203)

PEMEX Impuestos y derechos										
	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de					
	<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>Variación</u>	<u>2011</u>	<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>Variación</u>	<u>2011</u>	<u>2011</u>	<u>2011</u>
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)		
Impuestos y derechos	169,646	243,480	43.5%	73,834	17,403	654,141	876,016	33.9%	221,875	62,615
Derechos sobre hidrocarburos	173,713	244,610	40.8%	70,897	17,484	649,741	871,471	34.1%	221,730	62,291
Derecho ordinario sobre hidrocarburos	146,443	203,538	39.0%	57,095	14,548	549,422	732,577	33.3%	183,155	52,363
Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización	18,535	23,766	28.2%	5,232	1,699	74,274	86,664	16.7%	12,391	6,195
Derecho para la investigación científica y tecnológica en materia de energía	1,037	1,805	74.1%	769	129	3,899	6,428	64.9%	2,529	459
Derecho para la fiscalización petrolera	8	11	39.3%	3.1	1	29	39	32.0%	9	3
Derecho extraordinario sobre la exportación de petróleo	4,608	8,495	84.3%	3,887	607	10,893	28,398		17,505	2,030
Derecho especial sobre hidrocarburos	644	2,535	293.5%	1,891	181	3,176	6,606	108.0%	3,430	472
Derecho sobre extracción de hidrocarburos	932	2,344	151.4%	1,411	168	3,498	6,038	72.6%	2,540	432
Derecho adicional sobre hidrocarburos	162	2,116	1209.4%	1,954	151	162	4,722	2822.2%	4,561	338
Derecho único sobre hidrocarburos	1,344	-	-100.0%	(1,344)	-	4,389	0.04	-100.0%	(4,389)	0.003
Otros impuestos y derechos	(4,066)	(1,130)	72.2%	2,936	(81)	4,400	4,544	3.3%	145	325

PEMEX Indicadores seleccionados				
Pemex-Exploración y Producción	Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2010</u>	<u>2011</u>	<u>Variación</u>	<u>2011</u>
	Pes./bpce			(U.S.\$/bpce)
Ventas totales / Producción total de hidrocarburos (Ps. / bpce)	2,811	3,713	902.6	200.9
Rendimiento de operación / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce)	2,041	2,856	815.1	145.9
Rendimiento neto / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce)	99	172	73.9	7.0
Impuestos y derechos / Rendimiento de operación	91%	89%	(2.1)	

PEMEX Balance General Consolidado					
	Al 31 de diciembre de <u>2010</u> (Ps. MM)	Al 31 de diciembre de <u>2011</u>		<u>Variación</u>	<u>2011</u> (U.S.\$MM)
Total activo	1,395,197	1,536,125	10.1%	140,929	109,799
Activo circulante	315,911	333,763	5.7%	17,852	23,857
Efectivo y equivalentes de efectivo	133,587	117,100	-12.3%	(16,487)	8,370
Cuentas, documentos por cobrar y otros	141,805	172,510	21.7%	30,706	12,331
Inventarios	40,519	44,152	9.0%	3,634	3,156
de productos	35,220	39,265	11.5%	4,045	2,807
de materiales	5,299	4,888	-7.8%	(412)	349
Inversión en acciones y valores	11,116	39,401	254.4%	28,285	2,816
Propiedades, mobiliario y equipo	1,061,388	1,152,506	8.6%	91,118	82,378
Otros activos	6,782	10,456	54.2%	3,674	747
Total pasivo	1,506,499	1,728,213	14.7%	221,714	123,528
Pasivo de corto plazo	207,254	253,470	22.3%	46,216	18,117
Deuda a corto plazo	89,555	110,497	23.4%	20,943	7,898
Proveedores	43,474	53,313	22.6%	9,839	3,811
Cuentas y gastos acumulados por pagar	21,659	23,889	10.3%	2,230	1,708
Impuestos y derechos por pagar	52,566	65,770	25.1%	13,205	4,701
Pasivo a largo plazo	1,299,245	1,474,743	13.5%	175,498	105,411
Deuda a largo plazo	575,171	672,275	16.9%	97,104	48,053
Reserva para créditos diversos y otros	55,493	63,726	14.8%	8,232	4,555
Reserva para beneficios a los empleados	661,365	731,017	10.5%	69,652	52,251
Impuestos diferidos	7,216	7,725	7.1%	509	552
Total patrimonio	(111,302)	(192,088)	72.6%	(80,786)	(13,730)
Total pasivo y patrimonio	1,395,197	1,536,125	10.1%	140,929	109,799

PEMEX Indicadores financieros seleccionados			
	Al 31 de diciembre de <u>2010</u>	Al 31 de diciembre de <u>2011</u>	<u>Variación</u>
Propiedades, mobiliario y equipo / Activo	76.1%	75.0%	(1.05)
Deuda / Total del pasivo y patrimonio	47.6%	51.0%	3.31
Capital de trabajo (Ps. MM)	108,657	80,293	(28,364)

PEMEX Deuda consolidada total					
	Al 31 de diciembre de <u>2010</u>	Al 31 de diciembre de <u>2011</u> (Ps. MM)		<u>Variación</u>	<u>2011</u> (U.S.\$MM)
Deuda total	664,725	782,773	17.8%	118,047	55,951
Corto plazo	89,555	110,497	23.4%	20,943	7,898
Largo plazo	575,171	672,275	16.9%	97,104	48,053
Efectivo y equivalentes de efectivo	133,587	117,100	-12.3%	(16,487)	8,370
Deuda neta total	531,138	665,672	25.3%	134,534	47,581

PEMEX		
Perfil de vencimientos de la deuda		
	Al 31 de diciembre de 2011	
	(Ps. MM)	(U.S.\$MM)
Deuda total	782,773	55,951
En pesos mexicanos	140,379	10,034
2012	20,161	1,441
2013	13,821	988
2014	20,667	1,477
2015	18,626	1,331
2016 en adelante	67,105	4,796
En otras monedas	642,393	45,917
2012	90,337	6,457
2013	72,752	5,200
2014	46,294	3,309
2015	43,766	3,128
2016 en adelante	389,245	27,822

Exposición del principal de la deuda ⁽¹⁾						
	Al 31 de diciembre de 2010		Al 31 de diciembre de 2011		Al 31 de diciembre de 2011	
			Porcentaje			
	<u>Por moneda</u>		<u>A tasa fija</u>		<u>A tasa flotante</u>	
Total	100.0%	100.0%	54.6%	59.1%	45.5%	40.9%
Dólares de E. U. A.	80.1%	80.1%	57.1%	63.4%	42.9%	36.6%
Pesos mexicanos	19.9%	18.0%	44.6%	46.1%	55.4%	53.9%
Euros	0.0005%	1.8875%	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 31 de diciembre 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)	8,725	5,628	(3,097)	402
Swaps de tasa de interés	(1,212)	(760)	452	(54)
Swaps de moneda	5,772	2,461	(3,311)	176
Swaps de moneda extinguidos	2,444	2,407	(37)	172
Swaps de activos ¹	1,721	1,520	(201)	109
Monto nominal (Ps. MM)	146,008	169,047	23,039	12,083
Swaps de tasa de interés	9,900	8,700	(1,200)	622
Swaps de moneda	101,789	115,858	14,069	8,281
Swaps de moneda extinguidos	15,692	17,766	2,074	1,270
Swaps de activos ¹	18,627	26,723	8,096	1,910
Instrumentos financieros derivados de gas natural				
Valuación a mercado (Ps. MM)	93	21	(72)	1
Swaps largos	(2,564)	(609)	1,955	(44)
Swaps cortos	2,657	629	(2,027)	45
Opciones largas	79	6	(73)	0.4
Opciones cortas	(79)	(6)	73	(0.4)
Volumen (MMBtu)	(19,029)	(11,293)	7,736	
Swaps largos	58,417,932	29,306,932	(29,111,000)	
Swaps cortos	(58,437,033)	(29,311,925)	29,125,108	
Opciones largas	14,623,910	5,774,694	(8,849,216)	
Opciones cortas	(14,623,837)	(5,780,994)	8,842,843	
Instrumentos financieros derivados de petrolíferos				
Valuación a mercado (Ps. MM)	(116)	(208)	(92)	(15)
Futuros de mercados bursátiles	(102)	(113)	(10)	(8)
Swaps de mercados bursátiles	(4)	(71)	(67)	(5)
Swaps de mercados extrabursátiles	(10)	(23)	(14)	(2)
Volumen (MM barriles)	(6)	(8)	(2)	
Futuros de mercados bursátiles	(5)	(4)	1	
Swaps de mercados bursátiles	(0)	(3)	(3)	
Swaps de mercados extrabursátiles	(1)	(1)	(0)	
Instrumentos financieros derivados de Tesorería de PMI				
Valuación a mercado (Ps. MM)	n.a.	(206)	(206)	(15)
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	n.a.	(51)	(51)	(4)
Forward de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	n.a.	(279)	(279)	(20)
Opciones sobre acciones	n.a.	125	125	9
Monto nominal (Ps. MM)	n.a.	39,691	39,691	2,837
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	n.a.	521	521	37
Forward de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	n.a.	14,514	14,514	1,037
Opciones sobre acciones	n.a.	24,656	24,656	1,762

(1) Los swaps de activos incluían opciones sobre acciones de Repsol YPF, S.A en 2010.

PEMEX					
Patrimonio					
	Al 31 de diciembre de	Al 31 de diciembre de			
	<u>2010</u>	<u>2011</u>		<u>Variación</u>	<u>2011</u>
	(Ps. MM)				(U.S.\$MM)
Total patrimonio	(111,302)	(192,088)	72.6%	(80,786)	(13,730)
Certificados de aportación "A"	96,958	96,958	0.0%	-	6,930
Incremento patrimonio Org. Subs.	180,382	180,382	0.0%	-	12,893
Reserva legal	988	988	0.0%	-	71
Superavit por donación	3,447	3,447	0.0%	-	246
Utilidad (pérdida) integral	4,396	15,094	243.3%	10,698	1,079
(Pérdidas) rendimientos acumulados	(397,473)	(488,956)	23.0%	(91,483)	(34,949)
De ejercicios anteriores	(352,492)	(397,473)	12.8%	(44,981)	(28,410)
Del ejercicio	(44,981)	(91,483)	103.4%	(46,502)	(6,539)

PEMEX
Estados consolidados de flujo de efectivo

	Al 31 de diciembre de		Variación	2011	
	2010	2011		(U.S.\$MM)	
	(Ps. MM)				
Actividades de operación					
Utilidad antes de impuestos a la utilidad	609,159	784,532	28.8%	175,373	56,076
Partidas relacionadas con actividades de inversión	113,673	97,901	-13.9%	(15,772)	6,998
Depreciación y amortización	96,482	97,753	1.3%	1,271	6,987
Deterioro de propiedades, maquinaria y equipo	9,959	(11,690)	-217.4%	(21,648)	(836)
Efectos de compañías asociadas subsidiarias no consolidadas	(1,118)	455	140.7%	1,573	33
Pozos no exitosos	5,276	7,886	49.5%	2,610	564
Bajas de propiedades maquinaria y equipo	3,074	3,497	13.7%	422	250
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento	13,141	114,738	773.1%	101,597	8,201
(Utilidad) pérdida en cambios no realizada	(28,459)	74,400	361.4%	102,859	5,318
Intereses a cargo (favor)	39,704	34,831	-12.3%	(4,873)	2,490
Efecto de valuación de instrumentos financieros	1,896	5,508	190.5%	3,612	394
Subtotal	735,973	997,172	35.5%	261,199	71,275
Flujos netos de efectivo de actividades de operación:	(575,855)	(823,754)	-43.0%	(247,899)	(58,880)
Instrumentos financieros	(1,908)	(2,564)	-34.4%	(657)	(183)
Cuentas por cobrar a clientes	5,868	(34,720)	-691.7%	(40,588)	(2,482)
Inventarios	(3,616)	(3,634)	-0.5%	(18)	(260)
Otros activos	(1,795)	(3,674)	-104.6%	(1,878)	(263)
Cuentas y gastos acumulados por pagar	(1,989)	3,507	276.4%	5,496	251
Impuestos pagados	(650,028)	(862,811)	-32.7%	(212,783)	(61,672)
Proveedores	(19,803)	9,839	149.7%	29,642	703
Reserva para créditos diversos y otros	11,969	141	-98.8%	(11,828)	10
Aportaciones y pagos por beneficios a empleados	85,164	69,652	-18.2%	(15,512)	4,979
Impuestos diferidos	283	509	80.2%	227	36
Flujos netos de efectivo de actividades de operación	160,118	173,418	8.3%	13,299	12,395
Actividades de inversión					
Inversión de acciones con carácter permanente	-	(20,784)	-	(20,784)	(1,486)
Dividendos cobrados	-	600	0.0%	600	43
Adquisiciones de propiedades, mobiliario y equipo	(184,584)	(175,850)	4.7%	8,735	(12,569)
Flujos netos de efectivo de actividades de inversión	(184,584)	(196,034)	-6.2%	(11,449)	(14,012)
Insuficiencia de efectivo para aplicar en actividades de financiamiento	(24,466)	(22,616)	7.6%	1,850	(1,617)
Actividades de financiamiento					
Préstamos obtenidos a través de instituciones financieras	235,882	189,693	-19.6%	(46,189)	13,559
Intereses pagados	(38,723)	(33,381)	13.8%	5,341	(2,386)
Pagos de principal a préstamos	(197,098)	(152,119)	22.8%	44,980	(10,873)
Incremento al patrimonio	0.1	0.0	-99.9%	(0.1)	0.00001
Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento	61	4,193	6772.1%	4,132	300
Incremento (decremento) neto efectivo y equivalentes	(24,405)	(18,423)	24.5%	5,982	(1,317)
Efectivo y equivalentes al inicio del ejercicio	159,760	133,587	-16.4%	(26,173)	9,548
Efecto por cambios en el valor del efectivo	(1,768)	1,936	209.5%	3,704	138
Efectivo y equivalentes al final del ejercicio	133,587	117,100	-12.3%	(16,487)	8,370

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

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de					
	2010	2011	Variación	2011	2010	2011	Variación	2011		
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)		
Pérdida neta	(23,561)	(23,826)	-1.1%	(265)	(1,703)	(44,981)	(91,483)	-103.4%	(46,502)	(6,539)
+ Impuestos y derechos	169,646	243,480	43.5%	73,834	17,403	654,141	876,016	33.9%	221,875	62,615
- Resultado integral de financiamiento	(2,345)	(29,848)	-1172.7%	(27,503)	(2,133)	(11,969)	(91,641)	-665.6%	(79,672)	(6,550)
+ Depreciación y amortización	26,060	26,818	2.9%	759	1,917	96,482	97,753	1.3%	1,271	6,987
+ Costo neto del período de beneficios a empleados	26,037	16,273	-37.5%	(9,764)	1,163	114,276	102,831	-10.0%	(11,444)	7,350
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA)	200,527	292,594	45.9%	92,067	20,914	831,886	1,076,758	29.4%	244,872	76,964

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 31 de dic. de 2011							
Ventas totales	1,270,840	700,452	207,228	43,438	1,245,370	(1,908,899)	1,558,429
Clientes externos	-	621,678	128,665	28,855	772,965	-	1,552,163
Intersegmentos	1,270,840	75,155	77,480	14,584	469,408	(1,907,466)	-
Ingresos por servicios	-	3,619	1,083	-	2,997	(1,434)	6,266
Depreciación y amortización	83,488	9,146	3,324	1,195	600	-	97,753
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	35,213	33,742	7,307	8,967	17,602	-	102,831
Rendimiento bruto	1,006,263	(243,287)	6,862	(2,124)	55,574	(45,484)	777,803
Rendimiento de operación	977,481	(290,019)	(4,028)	(12,316)	9,634	673	681,425
Resultado integral de financiamiento	(70,874)	(22,848)	3,036	(756)	(57)	(142)	(91,641)
Impuestos, derechos y aprovechamientos	871,471	-	529	11	4,005	-	876,016
Rendimiento neto	58,989	(139,491)	(1,531)	(12,720)	(88,303)	91,573	(91,483)
Al 31 de diciembre de 2011							
Total activo	1,685,887	604,779	149,302	109,587	2,007,494	(3,020,924)	1,536,125
Activo circulante	820,463	385,467	101,064	89,457	1,005,568	(2,068,256)	333,763
Inversiones en acciones y valores	-	-	-	-	-	-	-
Propiedades, mobiliario y equipo	861,928	218,873	42,473	19,251	9,981	-	1,152,506
Altas de activo fijo	160,797	26,919	3,520	2,563	819	-	194,619
Total pasivo	1,343,156	756,849	100,015	93,719	2,149,253	(2,714,779)	1,728,213
Pasivo de corto plazo	414,738	467,073	32,253	24,776	1,375,790	(2,061,161)	253,470
Reserva para beneficios a empleados	252,291	248,627	60,481	68,345	101,274	-	731,017
Patrimonio	342,731	(152,070)	49,286	15,868	(141,759)	(306,144)	(192,088)
Del 1 de ene. al 31 de dic. de 2010							
Ventas totales	980,603	606,057	199,457	41,326	946,138	(1,491,516)	1,282,064
Clientes externos	-	533,723	125,392	24,739	592,908	-	1,276,761
Intersegmentos	980,603	68,865	74,065	16,587	350,327	(1,490,447)	(0)
Ingresos por servicios	-	3,469	-	-	2,904	(1,070)	5,303
Depreciación y amortización	82,245	8,906	3,532	1,166	633	-	96,482
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	38,822	38,975	7,769	10,618	18,092	-	114,276
Rendimiento bruto	744,434	(104,612)	12,551	(4,972)	49,841	(44,987)	652,255
Rendimiento de operación	712,064	(154,047)	1,408	(14,879)	5,138	(1,681)	548,002
Resultado integral de financiamiento	(20,889)	(2,239)	2,856	(39)	8,232	109	(11,969)
Impuestos, derechos y aprovechamientos	649,814	-	1,652	35	2,641	-	654,141
Rendimiento neto	34,367	(81,487)	3,976	(14,637)	(42,078)	54,878	(44,981)
Al 31 de diciembre 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