

Anexos

PEMEX Principales estadísticas de producción

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Explotación				
Total de hidrocarburos (Mbpced)	3,694	3,709	0.4%	15
Hidrocarburos líquidos (Mbd)	2,586	2,582	-0.1%	(4)
Crudo (Mbd)	2,540	2,544	0.1%	4
Condensados (Mbd)	46	38	-16.1%	(7)
Gas natural (MMpcd) ⁽¹⁾	6,380	6,463	1.3%	83
Transformación industrial				
Gas seco de plantas (MMpcd) ⁽²⁾	3,732	3,759	0.7%	27
Líquidos del gas natural (Mbd)	374	361	-3.5%	(13)
Petrolíferos (Mbd) ⁽³⁾	1,343	1,373	2.2%	30
Petroquímicos (Mt)	1,269	1,178	-7.1%	(90)

(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-

PEMEX Producción de crudo por tipo

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Petróleo crudo (Mbd)	2,540	2,544	0.1%	4
Pesado	1,380	1,374	-0.4%	(5)
Ligero	832	844	1.4%	12
Superligero	329	326	-1.0%	(3)
Crudo de regiones marinas / Total	74.3%	74.3%		

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>	
	(Mbd)										
Total	2,601	2,576	2,573	2,560	2,528	2,550	2,540	2,545	2,546	2,561	2,544
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
Cantarell	685	558	523	517	495	469	455	453	460	449	446
Ku-Malob-Zaap	808	839	842	841	830	856	850	861	854	855	859
Región Marina Suroeste	518	544	556	555	554	577	583	582	586	591	586
Abkatún-Pol Chuc	305	296	295	277	265	269	264	258	269	275	281
Litoral de Tabasco	212	248	261	278	290	308	319	324	317	317	305
Región Sur	498	532	542	534	529	518	517	505	499	512	498
Cinco Presidentes	57	72	80	81	84	89	93	94	97	100	96
Bellota-Jujo	172	160	152	148	139	134	132	130	129	131	132
Macuspana-Muspac ⁽¹⁾	69	82	82	81	82	79	76	74	76	80	81
Samaria-Luna	200	218	228	223	224	216	216	207	196	201	190
Región Norte	93	102	110	114	121	130	136	143	148	154	155
Burgos	NA	NA	1	2	3	4	4	5	5	6	7
Poza Rica-Altamira	59	57	59	60	60	61	65	68	69	69	66
Aceite Terciario del Golfo ⁽²⁾	30	41	46	49	54	62	64	67	69	74	74
Veracruz	5	5	4	3	3	3	3	3	4	5	8

(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 ene. al 31 de mar. de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Total (MMpcd)⁽¹⁾	5,742	5,769	0.5%	27
Asociado	3,718	3,855	3.7%	136
No asociado	2,023	1,914	-5.4%	(109)
Envío de gas hidrocarburo a la atmósfera	137	85	-38.0%	(52)
Envío de gas hidrocarburo / Total	2.4%	1.5%		

(1) No incluye nitrógeno.

PEMEX
Producción de gas natural por activo integral

	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>
	(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
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
Cantarell	1,455	1,252	1,171	1,167	1,031	933	978	1,004	1,018	1,017	1,014
Ku-Maloob-Zaap	327	332	336	336	326	325	317	335	336	330	342
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
Abkatún-Pol Chuc	580	594	617	576	534	510	494	503	543	555	560
Litoral de Tabasco	531	578	616	644	665	671	716	720	720	786	748
Región Sur	1,600	1,765	1,728	1,697	1,674	1,672	1,661	1,660	1,664	1,625	1,596
Cinco Presidentes	69	105	117	117	118	116	117	115	115	119	120
Bellota-Jujo	261	306	303	293	268	289	293	302	302	293	309
Macuspana-Muspac ⁽²⁾	591	580	569	578	577	561	550	540	545	537	528
Samaria-Luna	679	774	739	709	711	705	702	703	703	676	639
Región Norte	2,537	2,500	2,351	2,284	2,271	2,246	2,214	2,196	2,097	2,051	2,203
Burgos	1,515	1,478	1,368	1,328	1,344	1,337	1,313	1,314	1,243	1,208	1,377
Poza Rica-Altamira	133	117	114	115	117	115	118	123	119	119	112
Aceite Terciario del Golfo ⁽³⁾	79	85	99	111	111	126	142	154	151	149	168
Veracruz	810	819	769	731	700	668	641	606	584	574	546
Nitrógeno	496	683	653	767	663	640	639	743	752	700	694
Región Sur	-	106	105	91	88	100	106	111	109	102	85
Bellota-Jujo	-	47	37	31	26	36	34	36	36	33	24
Samaria-Luna	-	59	68	60	62	64	72	75	73	69	62
Región Marina Noreste	496	577	548	675	575	540	533	632	643	598	609
Cantarell	496	577	548	675	575	540	533	632	643	598	609

(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 ene. al 31 de mar. de

	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
2D (km)	682	550	-19.4%	(132)
3D (km ²)	5,819	5,114	-12.1%	(705)

PEMEX
Plataformas en operación

	Al 31 de marzo de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Plataformas en operación	239	234	-2.1%	(5)
Almacenamiento	1	1	-	-
Compresion	10	10	-	-
Control y servicio	1	1	-	-
Enlace	13	13	-	-
Medicion	1	1	-	-
Perforacion	156	155	-0.6%	(1)
Produccion	28	25	-10.7%	(3)
Telecomunicaciones	6	6	-	-
Tratamiento y bombeo	1	1	-	-
Habitacionales	22	21	-4.5%	(1)

PEMEX
Pozos terminados y en operación

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Pozos terminados	267	258	-3.4%	(9)
Desarrollo	264	254	-3.8%	(10)
Exploración	3	4	33.3%	1
Pozos promedio en operación	9,074	9,983	10.0%	909
Crudo	5,714	6,632	16.1%	919
Gas no asociado	3,360	3,350	-0.3%	(10)

PEMEX
Equipos de perforación en operación promedio

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Total	186	149	-20.2%	(38)
Exploración	17	17	-4.1%	(1)
Región Marina Noreste	1	3	492.7%	2
Región Marina Suroeste	3	3	-0.2%	-
Región Sur	8	6	-21.6%	(2)
Región Norte	5	4	-26.3%	(1)
Desarrollo	169	132	-21.9%	(37)
Región Marina Noreste	25	19	-24.0%	(6)
Región Marina Suroeste	15	19	26.7%	4
Región Sur	55	40	-27.3%	(15)
Región Norte	74	54	-27.0%	(20)

PEMEX
Proceso de crudo

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Proceso total (Mbd)	1,194	1,238	3.6%	44
Crudo ligero	677	742	9.7%	66
Crudo pesado	518	495	-4.3%	(22)
Crudo ligero / proceso total	56.7%	60.0%		3.3
Crudo pesado / proceso total	43.3%	40.0%		(3.3)
Capacidad utilizada de destilación primaria	71.2%	73.9%		2.7

PEMEX
Producción de petrolíferos

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Producción total (Mbd)	1,343	1,373	2.2%	30
Gasolinas automotrices	421	425	1.0%	4
Combustóleo	274	283	3.2%	9
Diesel	301	303	0.6%	2
Gas licuado de petróleo (GLP)	205	207	1.1%	2
Turbosina	58	63	8.9%	5
Otros ⁽¹⁾	84	92	9.2%	8

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

Al 31 de marzo 2013 PEMEX contaba con 10,054 estaciones de servicio.

PEMEX
Proceso de gas natural y producción

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Proceso de gas (MMpcd)	4,547	4,481	-1.4%	(65)
Gas húmedo amargo	3,464	3,334	-3.8%	(130)
Gas húmedo dulce	1,083	1,148	6.0%	65
Proceso de condensados (Mbd)	51	43	-16.8%	(9)
Producción				
Gas seco de plantas (MMpcd)	3,732	3,759	0.7%	27
Líquidos del gas natural (Mbd)	374	361	-3.5%	(13)

PEMEX
Producción de petroquímicos

Del 1 de ene. al 31 de mar. de

	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Producción total	1,269	1,178	-7.1%	(90)
Básicos (Mt)	131	8	-93.6%	(122)
Heptano	0.001	0.283	28200.0%	0.3
Pentanos	0.5	2.4	399.2%	2
Materia prima para negro de l	125	-	-100.0%	(125)
Butano	5	6	15.9%	1
Secundarios (Mt)	1,138	1,170	2.8%	32
Derivados del metano	353	347	-1.8%	(6)
Amoniaco	249	248	-0.8%	(2)
Anhídrido carbónico	68	59	-13.4%	(9)
Metanol	35	40	13.6%	5
Derivados del etano	355	306	-13.8%	(49)
Cloruro de vinilo	69	18	-73.4%	(51)
Dicloroetano	0.02	0.01	-60.0%	(0.01)
Etileno	1	1	-15.4%	(0.2)
Glicoles etilénicos	49	45	-7.7%	(4)
Glicol impuro	0.3	0.8	207.8%	0.6
Monoetilenglicol puro	2	3	5.4%	0.1
Oxido de etileno	67	64	-3.5%	(2)
Polietileno A.D.	52	49	-7.1%	(4)
Polietileno B.D.	61	73	19.4%	12
Polietileno Lineal B.D.	53	53	-0.7%	(0.4)
Aromáticos y derivados	10	83	702.3%	72
Aromina 100	1	0.1	-80.4%	(0.4)
Benceno	0.7	0.04	-94.6%	(0.6)
Estireno	8	26	212.5%	17
Fluxoil	0.3	1	122.1%	0.3
Hidrocarburo de alto octano	-	31	-	31
Tolueno	1	12	1749.8%	12
Xilenos (meta y paraxileno)	-	14	-	14
Propileno y derivados	129	90	-30.2%	(39)
Acido cianhídrico	1.4	0.6	-53.7%	(0.8)
Acrilonitrilo	13	7	-46.6%	(6)
Propileno	115	82	-28.1%	(32)
Otros	291	344	18.4%	54

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 ene. al 31 de mar. de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Índice de frecuencia (Número de accidentes incapacitantes por MMhh de exposición al riesgo)	0.52	0.82	56.9%	0.30
Índice de gravedad (Total de días perdidos por MMhh de exposición al riesgo)	12	21	76.0%	9
Emisiones de óxidos de azufre (Mt)	124	96	-22.2%	(27)
Reuso de agua / Uso	0.17	0.16	-7.5%	(0.01)

Nota: MMhh representa millones de horas hombre

PEMEX
Volumen de ventas en el país

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Gas seco (MMpcd)	3,360	3,487	3.8%	127
Petrolíferos (Mbd)	1,787	1,795	0.5%	8
Gasolinas automotrices	796	778	-2.2%	(17)
Combustóleo	162	191	18.1%	29
Diesel	388	388	0.1%	0.3
Gas licuado de petróleo (GLP)	303	298	-1.8%	(5)
Turbosina	60	64	6.7%	4
Otros	78	76	-2.8%	(2)
Petroquímicos (Mt)	1,158	990	-14.4%	(167)

PEMEX
Volumen de exportaciones⁽¹⁾

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Crudo (Mbd)	1,235	1,204	-2.5%	(31)
Maya ⁽²⁾	943	962	2.0%	19
Istmo	84	97	16.3%	14
Olmeca	208	144	-30.5%	(63)
Gas seco (MMpcd) ⁽³⁾	1.2	0.7	-41.7%	(0.5)
Petrolíferos (Mbd)	187	190	1.9%	4
Combustóleo	96	76	-21.6%	(21)
GLP	0.10	0.07	-31.1%	(0.03)
Turbosina	-	2	-	2
Naftas	80	76	-4.7%	(4)
Otros	10	36	258.1%	26
Petroquímicos (Mt)	147	111	-25.0%	(37)

(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 ene. al 31 de mar. de

	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Gas seco (MMpcd) ⁽²⁾	873	1,211	38.7%	338
Petrolíferos (Mbd)	534	516	-3.3%	(17)
Gasolinas automotrices	389	364	-6.4%	(25)
Combustóleo	26	35	36.0%	9
Diesel	109	106	-2.7%	(3)
GLP	7	-	-100.0%	(7)
Turbosina	2	3	53.3%	1
Naftas	-	7	-	7
Otros	0.5	0.5	2.1%	0.01
Petroquímicos (Mt)	117	77	-34.4%	(40)

(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 ene. al 31 de mar. de

	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Mezcla mexicana (U.S.\$/b)	111.42	104.72	-6.0%	(6.70)
Gasolina regular de la CNGM (U.S.¢/gal)	301.84	290.86	-3.6%	(10.98)
Precio por decreto GLP (Ps./t)	7,115	8,011	12.6%	896
Referencia internacional GLP (Ps./t)	12,582	7,500	-40.4%	(5,082)
Gas natural (Henry Hub) (U.S.\$/MMBtu)	2.46	3.49	41.8%	1.03

Al 31 de marzo de

	<u>2012</u>	<u>2013</u>		
Pesos por dólar americano (Ps. / U.S.\$)	12.8489	12.3546	-3.8%	(0.49)

	<u>31 de dic</u> <u>2012</u>	<u>31 de mar</u> <u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Pesos por dólar americano (Ps. / U.S.\$)	13.0101	12.3546	-5.0%	(0.66)

PEMEX
Estado de resultados consolidado

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de				2013 (U.S.\$MM)
	2012 (Ps. MM)	2013	Variación		
Ventas totales	411,325	396,254	-3.7%	(15,071)	32,073
En México	203,558	214,019	5.1%	10,460	17,323
De exportación	206,092	180,000	-12.7%	(26,092)	14,569
Ingresos por servicios	1,675	2,236	33.5%	561	181
Costo de ventas	187,999	203,842	8.4%	15,843	16,499
Rendimiento bruto	223,326	192,412	-13.8%	(30,914)	15,574
Gastos generales	26,846	31,468	17.2%	4,623	2,547
Gastos de distribución y transportación	6,525	7,583	16.2%	1,058	614
Gastos de administración	20,321	23,885	17.5%	3,565	1,933
Otros ingresos (gastos)	54,606	40,574	-25.7%	(14,032)	3,284
IEPS devengado	55,439	34,486	-37.8%	(20,954)	2,791
Otros	(834)	6,088	830.3%	6,922	493
Rendimiento de operación	251,086	201,517	-19.7%	(49,569)	16,311
Resultado integral de financiamiento	35,733	18,507	-48.2%	(17,227)	1,498
Participación en resultados de subsidiarias y asociadas que no consolidan	164	(238)	-245.3%	(402)	(19)
Rendimiento antes de impuestos y derechos	286,983	219,786	-23.4%	(67,197)	17,790
Impuestos y derechos	246,586	224,174	-9.1%	(22,412)	18,145
Rendimiento neto	40,397	(4,388)	-110.9%	(44,785)	(355)
Otros resultados Integrales	(8,575)	(3,639)	57.6%	4,937	(295)
Utilidad (pérdida) integral	31,821	(8,027)	-125.2%	(39,848)	(650)

PEMEX
Indicadores financieros

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de		
	2012	2013	Variación
Costo de lo vendido / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	40.3%	47.3%	7.0
Dep. y amortiz. / Costo de lo vendido y Gastos generales	15.6%	15.6%	0.01
Rendimiento de operación (incluye recuperación IEPS negativo) / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	65.7%	54.8%	(10.9)
Impuestos y derechos / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	52.8%	52.0%	(0.8)
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA) / costo financiero (excluye intereses capitalizados)	21.5	15.4	(6.1)

PEMEX
Ingresos por ventas y servicios

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de				
	<u>2012</u> (Ps. MM)	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	<u>2013</u> (U.S.\$MM)	
Ingresos totales por ventas y servicios	411,325	396,254	-3.7%	(15,071)	32,073
Ventas en México (incluye recuperación IEPS negativo)	258,998	248,504	-4.1%	(10,493)	20,114
Ventas México	203,558	214,019	5.1%	10,460	17,323
Gas seco	12,004	14,929	24.4%	2,925	1,208
Petrolíferos (incluye recuperación IEPS negativo)	237,776	225,935	-5.0%	(11,841)	18,288
Petrolíferos	182,337	191,449	5.0%	9,113	15,496
IEPS	55,439	34,486	-37.8%	(20,954)	2,791
Gasolinas	87,098	94,318	8.3%	7,220	7,634
Combustóleo	20,253	16,433	-18.9%	(3,820)	1,330
Diesel	44,674	49,732	11.3%	5,058	4,025
Gas licuado de petróleo (GLP)	16,363	17,798	8.8%	1,434	1,441
Turbosina	9,408	9,479	0.8%	72	767
Otros	4,541	3,690	-18.7%	(851)	299
Petroquímicos	9,218	7,641	-17.1%	(1,577)	618
De exportación	206,092	180,000	-12.7%	(26,092)	14,569
Crudo y condensados	163,587	144,400	-11.7%	(19,188)	11,688
Gas seco	2	2	-18.2%	(0)	0
Petrolíferos	19,929	18,854	-5.4%	(1,076)	1,526
Petroquímicos	743	432	-41.8%	(311)	35
Otros	21,830	16,313	-25.3%	(5,517)	1,320
Ingresos por servicios	1,675	2,236	33.5%	561	181

PEMEX
Costos y gastos de operación

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de				
	<u>2012</u> (Ps. MM)	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	<u>2013</u> (U.S.\$MM)	
Costos y gastos de operación	214,845	235,311	9.5%	20,465	19,046
Costo de ventas	187,999	203,842	8.4%	15,843	16,499
Gastos de operación	21,270	30,683	44.3%	9,414	2,484
Compra de productos para reventa	93,188	90,886	-2.5%	(2,302)	7,356
Otros	73,542	82,273	11.9%	8,731	6,659
Gastos generales	26,846	31,468	17.2%	4,623	2,547
Gastos de distribución	6,525	7,583	16.2%	1,058	614
Gastos de administración	20,321	23,885	17.5%	3,565	1,933
Costo neto del periodo de beneficios a los empleados	23,391	30,688	31.2%	7,298	2,484
Depreciación y amortización	33,436	36,639	9.6%	3,203	2,966

"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 ene. al 31 de mar. de				
	<u>2012</u> (Ps. MM)	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	<u>2013</u> (U.S.\$MM)	
Resultado integral de financiamiento	35,733	18,507	-48.2%	(17,227)	1,498
Rendimiento financiero	5,682	3,317	-41.6%	(2,365)	268
Costo financiero cambiaria	(14,329)	(17,387)	-21.3%	(3,058)	(1,407)
	44,381	32,577	-26.6%	(11,804)	2,637

PEMEX
Impuestos y derechos

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de				
	<u>2012</u> (Ps. MM)	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	<u>2013</u> (U.S.\$MM)	
Impuestos y derechos	246,586	224,174	-9.1%	(22,412)	18,145
Derechos sobre hidrocarburos	244,518	221,978	-9.2%	(22,540)	17,967
Derecho ordinario sobre hidrocarburos	203,993	186,098	-8.8%	(17,895)	15,063
Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización	27,969	26,643	-4.7%	(1,326)	2,157
Derecho para la investigación científica y tecnológica en materia de energía	2,347	2,145	-8.6%	(201)	174
Derecho para la fiscalización petrolera	11	10	-8.6%	(1)	1
Derecho extraordinario sobre la exportación de petróleo	5,123	3,340	-34.8%	(1,783)	270
Derecho especial sobre hidrocarburos	1,877	1,332	-29.1%	(546)	108
Derecho sobre extracción de hidrocarburos	1,698	1,498	-11.7%	(199)	121
Derecho adicional sobre hidrocarburos	1,393	813	-41.6%	(580)	66
Derecho para regular y supervisar la exploración y explotación de hidrocarburos	108	99	-8.6%	(9)	8
Otros impuestos y derechos	2,068	2,195	6.2%	127	178

PEMEX
Otros resultados integrales

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de			
	<u>2012</u> (Ps. MM)	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	<u>2013</u> (U.S.\$MM)
Partidas que pueden ser reclasificadas subsecuentemente a resultados	(8,575)	(3,639)	57.6%	4,937 (295)
Resultado por conversión de monedas extranjeras	(4,011)	(3,909)	2.5%	102 (316)
Cambios en la valuación de activos financieros disponibles para su venta	(4,564)	271	105.9%	4,835 22
Total otros resultados integrales	(8,575)	(3,639)	57.6%	4,937 (295)

PEMEX
Indicadores seleccionados

	Del 1 de ene. al 31 de mar. de			
	<u>2012</u> Ps./bpce	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	<u>2013</u> (U.S.\$/bpce)
Pemex-Exploración y Producción				
Ventas totales / Producción total de hidrocarburos (Ps. / bpce)	1,040	959	(80)	84
Rendimiento de operación / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce)	816	709	(107)	66
Rendimiento neto / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce)	175	97	(78)	14
Impuestos y derechos / Rendimiento de operación	89%	94%	5	

PEMEX
Balance General Consolidado

	Al 31 de diciembre de <u>2012</u> (Ps. MM)	Al 31 de marzo de <u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2013</u> (U.S. \$MM)
Total activo	2,024,183	2,034,847	0.5%	10,664	164,704
Activo circulante	333,913	331,700	-0.7%	(2,214)	26,848
Efectivo y equivalentes de efectivo	119,235	111,036	-6.9%	(8,199)	8,987
Cuentas, documentos por cobrar y otros	133,010	155,412	16.8%	22,402	12,579
Inventarios	56,848	44,314	-22.0%	(12,534)	3,587
de productos	51,951	40,141	-22.7%	(11,811)	3,249
de materiales	4,896	4,173	-14.8%	(723)	338
Instrumentos financieros derivados	9,050	5,461	-39.7%	(3,589)	442
Inversión disponible para su venta	15,771	15,477	-1.9%	(294)	1,253
Inversión en acciones y valores	17,252	15,182	-12.0%	(2,070)	1,229
Propiedades, mobiliario y equipo	1,658,734	1,671,811	0.8%	13,077	135,319
Otros activos	14,284	16,154	13.1%	1,871	1,308
Total pasivo	2,295,249	2,313,940	0.8%	18,691	187,294
Pasivo de corto plazo	235,804	243,086	3.1%	7,282	19,676
Deuda a corto plazo	114,241	86,558	-24.2%	(27,683)	7,006
Proveedores	61,513	80,051	30.1%	18,538	6,479
Cuentas y gastos acumulados por pagar	16,068	16,944	5.4%	875	1,371
Impuestos y derechos por pagar	43,981	59,533	35.4%	15,552	4,819
Pasivo a largo plazo	2,059,445	2,070,854	0.6%	11,409	167,618
Deuda a largo plazo	672,618	665,980	-1.0%	(6,638)	53,905
Reserva para créditos diversos y otros	70,149	70,290	0.2%	141	5,689
Reserva para beneficios a los empleados	1,288,541	1,308,207	1.5%	19,666	105,888
Impuestos diferidos	28,138	26,377	-6.3%	(1,761)	2,135
Total patrimonio	(271,066)	(279,093)	3.0%	(8,027)	(22,590)
Total pasivo y patrimonio	2,024,183	2,034,847	0.5%	10,664	164,704

PEMEX
Indicadores financieros seleccionados

	Al 31 de diciembre de <u>2012</u>	Al 31 de marzo de <u>2013</u>	<u>Variación</u>
Propiedades, mobiliario y equipo / Activo	81.9%	82.2%	0.2
Deuda / Total del pasivo y patrimonio	38.9%	37.0%	(1.9)
Capital de trabajo (Ps. MM)	98,110	88,614	(9,496)

PEMEX
Deuda consolidada total

	Al 31 de	Al 31 de			2013
	diciembre de	marzo de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2013</u>
	(Ps. MM)				(U.S.\$MM)
Deuda total	786,859	752,538	-4.4%	(34,321)	60,912
Corto plazo	114,241	86,558	-24.2%	(27,683)	7,006
Largo plazo	672,618	665,980	-1.0%	(6,638)	53,905
Efectivo y equivalentes de efectivo	119,235	111,036	-6.9%	(8,199)	8,987
Deuda neta total	667,624	641,502	-3.9%	(26,122)	51,924

PEMEX
Perfil de vencimientos de la deuda

	Al 31 de marzo de 2013	
	(Ps. MM)	(U.S.\$MM)
Deuda total	752,538	60,912
En pesos mexicanos	140,309	11,357
2013	2,476	200
enero 2014 - marzo 2014	333	27
abril 2014 - marzo 2015	28,276	2,289
abril 2015 - marzo 2016	28,154	2,279
abril 2016 - marzo 2017	1,156	94
abril 2017 en adelante	79,912	6,468
En otras monedas	612,229	49,555
2013	72,168	5,841
enero 2014 - marzo 2014	11,580	937
abril 2014 - marzo 2015	60,145	4,868
abril 2015 - marzo 2016	46,224	3,741
abril 2016 - marzo 2017	47,408	3,837
abril 2017 en adelante	374,705	30,329

PEMEX
Exposición del principal de la deuda⁽¹⁾

	Al 31 de marzo 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%	62.5%	68.6%	37.5%	31.4%
Dólares de E.U.A.	80.9%	80.4%	66.3%	74.6%	33.7%	25.4%
Pesos mexicanos	17.2%	18.5%	51.3%	46.9%	48.7%	53.1%
Euros	1.8%	1.1%	0.0%	0.0%	100.0%	100.0%

(1) Incluye instrumentos derivados.

PEMEX				
Instrumentos financieros derivados				
	Al 31 de marzo de			
	2012	2013	Variación	2013
Instrumentos financieros derivados asociados a deuda y activos	(Ps. MM)			(US\$MM)
Valuación a mercado (Ps. MM)	3,739	(3,366)	(7,105)	(272)
Swaps de tasa de interés	(515)	-	515	-
Swaps de moneda	2,440	(2,533)	(4,973)	(205)
Swaps de moneda extinguidos	1,862	803	(1,059)	65
Swaps de activos ¹	(48)	(1,636)	(1,588)	(132)
Monto nominal (Ps. MM)	158,956	147,176	(11,781)	11,913
Swaps de tasa de interés	8,700	-	(8,700)	-
Swaps de moneda	112,149	115,206	3,057	9,325
Swaps de moneda extinguidos	16,316	15,689	(628)	1,270
Swaps de activos ¹	21,791	16,281	(5,510)	1,318
Instrumentos financieros derivados de gas natural				
Valuación a mercado (Ps. MM)	(15)	4	19	0.3
Swaps largos	(611)	(58)	553	(5)
Swaps cortos	596	62	(534)	5
Opciones largas	6	17	11	1
Opciones cortas	(6)	(17)	(11)	(1)
Volumen (MMBtu)	(7,456)	(531)	6,925	
Swaps largos	23,857,040	4,782,906	(19,074,134)	
Swaps cortos	(23,861,286)	(4,784,157)	19,077,129	
Opciones largas	5,679,019	4,471,696	(1,207,323)	
Opciones cortas	(5,682,229)	(4,470,976)	1,211,253	
Instrumentos financieros derivados de petrolíferos				
Valuación a mercado (Ps. MM)	297	139	(159)	11
Futuros de mercados bursátiles	62	(9)	(71)	(1)
Swaps de mercados bursátiles	8	154	146	12
Swaps de mercados extrabursátiles	227	(6)	(233)	(0.5)
Volumen (MM barriles)	(7)	(11)	(3)	
Futuros de mercados bursátiles	(3)	(1)	2	
Swaps de mercados bursátiles	(3)	(9)	(6)	
Swaps de mercados extrabursátiles	(1)	(0)	1	
Instrumentos financieros derivados de Tesorería de PMI				
Valuación a mercado (Ps. MM)	963	360	(603)	29
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	(47)	(125)	(78)	(10)
Forward de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	28	(284)	(311)	(23)
Opciones sobre acciones	982	769	(213)	62
Monto nominal (Ps. MM)	32,953	19,749	(13,204)	1,599
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	953	1,689	736	137
Forward de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	13,639	8,462	(5,177)	685
Opciones sobre acciones	18,362	9,599	(8,763)	777

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

PEMEX					
Reconciliación de los ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización					
	Del 1 de ene. al 31 de mar. de				
	2012	2013	Variación	2013	
	(Ps. MM)			(U.S. \$MM)	
Pérdida neta	40,397	(4,388)	-110.9%	(44,785)	(355)
+ Impuestos y derechos	246,586	224,174	-9.1%	(22,412)	18,145
- Resultado integral de financiamiento	35,733	18,507	-48.2%	(17,227)	1,498
+ Depreciación y amortización	33,436	36,639	9.6%	3,203	2,966
+ Costo neto del periodo de beneficios a empleados	23,391	30,688	31.2%	7,298	2,484
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA)	308,077	268,606	-12.8%	(39,470)	21,741

PEMEX					
Patrimonio					
	Al 31 de	Al 31 de	Variación		2013
	diciembre de	marzo de			(U. S. \$MM)
	2012	2013			
	(Ps. MM)				
Total patrimonio	(271,066)	(279,093)	3.0%	(8,027)	(22,590)
Certificados de aportación "A"	49,605	49,605	-	-	4,015
Incremento patrimonio Org. Subs.	178,731	178,731	-	-	14,467
Reserva legal	978	978	-	-	79
Superavit por donación	(0.001)	0.16	0.2	0.2	0.01
Utilidad (pérdida) integral	(383,288)	(386,926)	0.9%	(3,639)	(31,318)
(Pérdidas) rendimientos acumulados	(117,091)	(121,479)	3.7%	(4,388)	(9,833)
De ejercicios anteriores	(119,692)	(117,091)	-2.2%	2,600	(9,478)
Del ejercicio	2,600	(4,388)	-268.7%	(6,989)	(355)

PEMEX					
Estados consolidados de flujo de efectivo					
	Al 31 de	Al 31 de	Variación		2013
	2012	2013			(U.S.\$MM)
	(Ps. MM)				
Actividades de operación					
Utilidad antes de impuestos a la utilidad	40,397	(4,388)	-110.9%	(44,785)	(355)
Partidas relacionadas con actividades de inversión	36,772	36,947	0.5%	174	2,991
Depreciación y amortización	33,436	36,639	9.6%	3,203	2,966
Efectos de compañías asociadas subsidiarias no consolidadas	164	(238)	-245.3%	(402)	(19)
Pozos no exitosos	2,860	803	-71.9%	(2,057)	65
(Utilidad) pérdida en cambios no realizada provisión de pozos	-	(318)	0.0%	(318)	(26)
Bajas de propiedades maquinaria y equipo	312	61	-80.5%	(251)	5
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento	(45,390)	(27,271)	39.9%	18,119	(2,207)
(Utilidad) pérdida en cambios no realizada	(269)	-	100.0%	269	-
Intereses a cargo (favor)	8,582	8,672	1.0%	90	702
Efecto de valuación de instrumentos financieros	(53,703)	(35,943)	33.1%	17,761	(2,909)
Subtotal	31,779	5,288	-83.4%	(26,492)	428
Flujos netos de efectivo de actividades de operación:	(6,594)	43,528	760.1%	50,123	3,523
Instrumentos financieros	(3,627)	5,259	245.0%	8,887	426
Cuentas por cobrar a clientes	(260)	(22,402)	-8524.9%	(22,143)	(1,813)
Inventarios	(5,463)	12,534	329.4%	17,997	1,014
Otros activos	(1,002)	(3,480)	-247.4%	(2,478)	(282)
Cuentas y gastos acumulados por pagar	(2,616)	(795)	69.6%	1,821	(64)
Impuestos pagados	514	15,552	2927.7%	15,039	1,259
Proveedores	3,211	18,538	477.4%	15,327	1,500
Reserva para créditos diversos y otros	1,000	(677)	-167.6%	(1,677)	(55)
Aportaciones y pagos por beneficios a empleados	2,224	19,666	784.5%	17,443	1,592
Impuestos diferidos	(575)	(667)	-16.1%	(93)	(54)
Flujos netos de efectivo de actividades de operación	25,185	48,816	93.8%	23,631	3,951
Actividades de inversión					
Gastos de exploración	(2,355)	(288)	87.8%	2,067	(23)
Adquisiciones de propiedades, mobiliario y equipo	(37,148)	(47,622)	-28.2%	(10,474)	(3,855)
Flujos netos de efectivo de actividades de inversión	(39,502)	(47,910)	-21.3%	(8,407)	(3,878)
Insuficiencia de efectivo para aplicar en actividades de financiamiento	(14,317)	906	106.3%	15,224	73
Actividades de financiamiento					
Prestamos obtenidos a través de instituciones financieras	83,411	87,014	4.3%	3,603	7,043
Intereses pagados	(9,513)	(8,721)	8.3%	792	(706)
Pagos de principal a préstamos	(65,880)	(86,362)	-31.1%	(20,483)	(6,990)
Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento	8,018	(8,069)	-200.6%	(16,088)	(653)
Incremento (decremento) neto efectivo y equivalentes	(6,299)	(7,163)	-13.7%	(864)	(580)
Efectivo y equivalentes al inicio del ejercicio	114,977	119,235	3.7%	4,258	9,651
Efecto por cambios en el valor del efectivo	(223)	(1,036)	-365.6%	(814)	(84)
Efectivo y equivalentes al final del ejercicio	108,455	111,036	2.4%	2,581	8,987

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 mar. de 2013							
Ventas totales	320,247	192,113	49,846	9,794	293,423	(469,168)	396,254
Clientes externos	-	173,652	33,079	7,288	180,000	-	394,018
Intersegmentos	320,247	17,526	16,498	2,506	112,088	(468,865)	-
Ingresos por servicios	-	935	269	-	1,335	(303)	2,236
Depreciación y amortización	31,503	2,667	1,655	624	189	-	36,639
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	9,746	9,966	2,366	2,957	5,654	-	30,688
Rendimiento bruto	242,387	(58,026)	3,533	167	18,741	(14,390)	192,412
Rendimiento de operación	236,671	(38,633)	(49)	(3,283)	6,776	35	201,517
Resultado integral de financiamiento	17,623	(1,764)	1,129	157	1,396	(35)	18,507
Impuestos, derechos y aprovechamientos	221,978	-	843	9	1,343	-	224,174
Rendimiento neto	32,355	(40,397)	378	(3,135)	3,980	2,431	(4,388)
Otros resultados integrales	-	-	-	-	(3,639)	-	(3,639)
Utilidad (pérdida) integral	32,355	(40,397)	378	(3,135)	341	2,431	(8,027)
Al 31 de marzo de 2013							
Total activo	1,890,735	535,536	209,477	119,393	1,614,466	(2,334,760)	2,034,847
Activo circulante	596,520	297,762	102,036	78,018	610,996	(1,353,631)	331,700
Inversiones en acciones y valores	1,021	409	3,821	-	341,382	(331,453)	15,182
Propiedades, mobiliario y equipo	1,281,603	235,678	103,112	40,902	10,518	-	1,671,811
Altas de activo fijo	44,638	4,140	821	1,376	106	-	51,081
Total pasivo	1,299,155	849,554	147,422	136,236	1,888,347	(2,006,775)	2,313,940
Pasivo de corto plazo	187,225	380,509	24,131	6,756	990,135	(1,345,670)	243,086
Reserva para beneficios a empleados	418,698	435,885	97,760	129,046	226,818	-	1,308,207
Patrimonio	591,580	(314,018)	62,055	(16,843)	(273,881)	(327,985)	(279,093)
Del 1 de ene. al 31 de mar. de 2012							
Ventas totales	349,546	184,651	47,794	9,518	328,259	(508,442)	411,325
Clientes externos	-	165,973	29,659	7,926	206,092	-	409,650
Intersegmentos	349,546	17,657	17,906	1,592	121,451	(508,152)	-
Ingresos por servicios	-	1,020	229	-	717	(290)	1,675
Depreciación y amortización	28,047	2,604	1,936	671	177	-	33,436
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	7,526	7,550	1,743	2,213	4,359	-	23,391
Rendimiento bruto	547,691	(30,134)	227	(933)	16,558	(3)	533,406
Rendimiento de operación	274,186	(30,039)	(376)	(790)	8,060	45	251,086
Resultado integral de financiamiento	28,986	(389)	906	(147)	6,424	(48)	35,733
Impuestos, derechos y aprovechamientos	244,518	293	(303)	5	2,074	-	246,586
Rendimiento neto	58,724	(30,720)	803	(942)	40,992	(28,460)	40,397
Otros resultados integrales	-	-	-	-	(8,575)	-	(8,575)
Utilidad (pérdida) integral	58,724	(30,720)	803	(942)	32,417	(28,460)	31,821
Al 31 de marzo de 2012							
Total activo	2,077,630	614,156	619	131,567	2,010,815	(3,068,394)	1,766,392
Activo circulante	847,388	391,962	-	89,511	1,047,828	(2,128,336)	248,352
Inversiones en acciones y valores	863	157	819	-	335,037	(324,278)	12,597
Propiedades, mobiliario y equipo	1,216,640	220,447	95,468	41,158	9,897	-	1,583,609
Altas de activo fijo	33,857	3,842	803	756	1,178	-	40,436
Total pasivo	1,341,755	830,896	2,516	108,991	2,185,469	(2,744,118)	1,725,511
Pasivo de corto plazo	414,078	505,561	302	25,149	1,394,297	(2,118,432)	220,954
Reserva para beneficios a empleados	280,288	285,320	1,409	83,253	151,548	-	801,818
Patrimonio	735,875	(216,741)	24,567	22,576	(174,654)	(324,276)	67,347

Relación con Inversionistas
(+52 55) 1944 - 9700

ri@pemex.com

 @PEMEX_RI