

## Anexos

### PEMEX Principales estadísticas de producción

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>		<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
<b>Explotación</b>								
Total de hidrocarburos (Mbpced)	3,668	3,499	-4.6%	(169)	3,653	3,538	-3.1%	(115)
Hidrocarburos líquidos (Mbd)	2,566	2,404	-6.3%	(163)	2,564	2,473	-3.6%	(91)
Crudo (Mbd)	2,523	2,360	-6.5%	(164)	2,522	2,429	-3.7%	(93)
Condensados (Mbd)	43	44	2.4%	1	42	44	5.3%	2
Gas natural (MMpcd) <sup>(1)</sup>	6,416	6,568	2.4%	153	6,370	6,532	2.5%	162
<b>Transformación industrial</b>								
Gas seco de plantas (MMpcd) <sup>(2)</sup>	3,660	3,658	-0.1%	(2)	3,693	3,640	-1.4%	(53)
Líquidos del gas natural (Mbd)	364	356	-2.2%	(8)	362	364	0.6%	2
Petrolíferos (Mbd) <sup>(3)</sup>	1,337	1,226	-8.3%	(112)	1,386	1,321	-4.7%	(65)
Petroquímicos (Mt)	1,291	1,200	-7.0%	(91)	5,456	5,251	-3.7%	(205)

(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 octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>		<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
<b>Petróleo crudo (Mbd)</b>	<b>2,523</b>	<b>2,360</b>	<b>-6.5%</b>	<b>(164)</b>	<b>2,522</b>	<b>2,429</b>	<b>-3.7%</b>	<b>(93)</b>
Pesado	1,348	1,210	-10.2%	(138)	1,365	1,266	-7.3%	(100)
Ligero	864	872	0.9%	8	847	864	2.0%	17
Superligero	311	277	-10.8%	(34)	310	299	-3.5%	(11)
Crudo de regiones marinas / Total	75.4%	77.8%			75.2%	76.2%		

**PEMEX**  
**Producción de crudo por activo**

	2011	2012	2013				2014			
			<u>1T</u>	<u>2T</u>	<u>3T</u>	<u>4T</u>	<u>1T</u>	<u>2T</u>	<u>3T</u>	<u>4T</u>
<b>Total</b>	<b>2,553</b>	<b>2,548</b>	<b>2,544</b>	<b>2,516</b>	<b>2,506</b>	<b>2,523</b>	<b>2,492</b>	<b>2,468</b>	<b>2,398</b>	<b>2,360</b>
<b>Región Marina Noreste</b>	<b>1,343</b>	<b>1,309</b>	<b>1,305</b>	<b>1,314</b>	<b>1,302</b>	<b>1,294</b>	<b>1,274</b>	<b>1,252</b>	<b>1,207</b>	<b>1,194</b>
Cantarell	501	454	446	445	443	426	414	397	358	332
Ku-Maloob-Zaap	842	855	859	869	859	868	860	855	850	862
<b>Región Marina Suroeste</b>	<b>561</b>	<b>585</b>	<b>586</b>	<b>581</b>	<b>595</b>	<b>608</b>	<b>604</b>	<b>610</b>	<b>622</b>	<b>642</b>
Abkatún-Pol Chuc	276	266	281	288	299	306	300	296	292	309
Litoral de Tabasco	284	319	305	293	296	303	304	314	331	333
<b>Región Sur</b>	<b>531</b>	<b>508</b>	<b>498</b>	<b>474</b>	<b>468</b>	<b>484</b>	<b>479</b>	<b>476</b>	<b>448</b>	<b>406</b>
Cinco Presidentes	83	96	96	91	92	94	93	92	85	87
Bellota-Jujo	143	130	132	132	133	139	131	131	125	112
Macuspana-Muspac <sup>(1)</sup>	81	77	81	80	80	83	84	82	78	64
Samaria-Luna	223	205	190	170	163	168	171	171	160	143
<b>Región Norte</b>	<b>119</b>	<b>145</b>	<b>155</b>	<b>146</b>	<b>142</b>	<b>137</b>	<b>133</b>	<b>130</b>	<b>120</b>	<b>117</b>
Burgos	3	5	7	7	8	9	10	10	N/D	N/D
Poza Rica-Altamira	60	68	66	63	60	58	58	60	61	60
Aceite Terciario del Golfo <sup>(2)</sup>	53	69	74	67	63	60	54	49	47	46
Veracruz	3	4	8	9	10	10	11	11	12	12

(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 octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>		<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
<b>Total (MMpcd)<sup>(1)</sup></b>	<b>5,754</b>	<b>5,761</b>	<b>0.1%</b>	<b>7</b>	<b>5,679</b>	<b>5,758</b>	<b>1.4%</b>	<b>79</b>
Asociado	4,115	3,956	-3.9%	(160)	3,916	4,046	3.3%	130
No asociado	1,639	1,805	10.1%	166	1,763	1,712	-2.9%	(51)
<b>Envío de gas hidrocarburo a la atmósfera</b>	<b>180</b>	<b>304</b>	<b>68.8%</b>	<b>124</b>	<b>124</b>	<b>246</b>	<b>98.7%</b>	<b>122</b>
Envío de gas hidrocarburo / Total	3.1%	5.3%			2.2%	4.3%		

(1) No incluye nitrógeno.

PEMEX										
Producción de gas natural por activo integral										
	2011	2012	2013				2014			
			1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T
<b>Total<sup>(1)</sup></b>	<b>6,594</b>	<b>6,385</b>	<b>6,463</b>	<b>6,275</b>	<b>6,328</b>	<b>6,416</b>	<b>6,522</b>	<b>6,524</b>	<b>6,513</b>	<b>6,568</b>
<b>Región Marina Noreste</b>	<b>1,406</b>	<b>1,334</b>	<b>1,356</b>	<b>1,386</b>	<b>1,425</b>	<b>1,480</b>	<b>1,601</b>	<b>1,674</b>	<b>1,706</b>	<b>1,785</b>
Cantarell	1,075	1,004	1,014	1,007	1,006	1,001	1,075	1,117	1,116	1,175
Ku-Maloob-Zaap	331	330	342	379	418	479	526	557	590	610
<b>Región Marina Suroeste</b>	<b>1,208</b>	<b>1,259</b>	<b>1,308</b>	<b>1,289</b>	<b>1,313</b>	<b>1,397</b>	<b>1,425</b>	<b>1,378</b>	<b>1,372</b>	<b>1,410</b>
Abkatún-Pol Chuc	559	524	560	571	580	606	610	585	507	513
Litoral de Tabasco	649	736	748	718	733	790	815	793	865	896
<b>Región Sur</b>	<b>1,692</b>	<b>1,652</b>	<b>1,596</b>	<b>1,516</b>	<b>1,562</b>	<b>1,608</b>	<b>1,599</b>	<b>1,563</b>	<b>1,488</b>	<b>1,414</b>
Cinco Presidentes	117	116	120	126	134	137	151	148	148	164
Bellota-Jujo	288	297	309	308	326	334	302	295	284	275
Macuspana-Muspac <sup>(2)</sup>	572	543	528	509	497	526	517	503	480	463
Samaria-Luna	716	696	639	572	604	611	629	617	576	512
<b>Región Norte</b>	<b>2,288</b>	<b>2,139</b>	<b>2,203</b>	<b>2,083</b>	<b>2,029</b>	<b>1,931</b>	<b>1,897</b>	<b>1,909</b>	<b>1,948</b>	<b>1,960</b>
Burgos	1,344	1,269	1,377	1,309	1,264	1,199	1,191	1,205	1,229	1,258
Poza Rica-Altamira	115	120	112	107	117	114	110	101	102	99
Aceite Terciario del Golfo <sup>(3)</sup>	112	149	168	171	168	161	154	149	148	147
Veracruz	717	601	546	496	480	457	442	454	469	456
<b>Nitrógeno</b>	<b>681</b>	<b>708</b>	<b>694</b>	<b>717</b>	<b>693</b>	<b>661</b>	<b>714</b>	<b>762</b>	<b>812</b>	<b>807</b>
<b>Región Sur</b>	<b>96</b>	<b>107</b>	<b>85</b>	<b>84</b>	<b>99</b>	<b>84</b>	<b>89</b>	<b>116</b>	<b>122</b>	<b>117</b>
Bellota-Jujo	33	35	24	20	28	21	26	54	64	61
Samaria-Luna	63	72	62	64	71	62	63	62	58	56
<b>Región Marina Noreste</b>	<b>585</b>	<b>601</b>	<b>609</b>	<b>632</b>	<b>594</b>	<b>577</b>	<b>625</b>	<b>646</b>	<b>689</b>	<b>691</b>
Cantarell	585	601	609	632	594	577	625	646	689	691

(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 octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	2013	2014	Variación		2013	2014	Variación	
2D (km)	1,134	334	-70.6%	(800)	3,646	3,258	-10.6%	(388)
3D (km <sup>2</sup> )	2,235	-	-100.0%	(2,235)	14,413	6,150	-57.3%	(8,263)

**PEMEX**  
**Plataformas en operación**

	Al 31 de diciembre de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
<b>Plataformas en operación</b>	<b>254</b>	<b>258</b>	<b>1.6%</b>	<b>4</b>
Almacenamiento	1	1	-	-
Compresión	10	10	-	-
Control y servicio	1	1	-	-
Enlace	13	13	-	-
Medición	1	1	-	-
Perforación	172	174	1.2%	2
Producción	25	26	4.0%	1
Telecomunicaciones	6	7	16.7%	1
Tratamiento y bombeo	1	1	-	-
Habitacionales	24	24	-	-

**PEMEX**  
**Pozos terminados y en operación**

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>		<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
<b>Pozos terminados</b>	<b>187</b>	<b>120</b>	<b>-35.8%</b>	<b>(67)</b>	<b>823</b>	<b>535</b>	<b>-35.0%</b>	<b>(288)</b>
Desarrollo	169	117	-30.8%	(52)	785	511	-34.9%	(274)
Exploración	18	3	-83.3%	(15)	38	24	-36.8%	(14)
<b>Pozos promedio en operación</b>	<b>9,716</b>	<b>9,545</b>	<b>-1.8%</b>	<b>(171)</b>	<b>9,836</b>	<b>9,558</b>	<b>-2.8%</b>	<b>(278)</b>
Crudo	6,435	6,045	-6.1%	(391)	6,509	6,210	-4.6%	(298)
Gas no asociado	3,281	3,500	6.7%	220	3,327	3,348	0.6%	20

**PEMEX**  
**Proceso de crudo**

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>		<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
<b>Proceso total (Mbd)</b>	<b>1,166</b>	<b>1,079</b>	<b>-7.4%</b>	<b>(87)</b>	<b>1,224</b>	<b>1,155</b>	<b>-5.6%</b>	<b>(69)</b>
Crudo ligero	678	591	-12.9%	(87)	730	657	-10.0%	(73)
Crudo pesado	488	488	0.1%	1	495	499	0.8%	4
Crudo ligero / proceso total	58.2%	54.8%	-5.7%	(3.3)	59.6%	56.8%	-4.6%	(2.8)
Crudo pesado / proceso total	41.8%	45.2%	8.0%	3.3	40.4%	43.2%	6.8%	2.8
<b>Capacidad utilizada de destilación primaria</b>	<b>71.5%</b>	<b>64.4%</b>	<b>-9.8%</b>	<b>(7.0)</b>	<b>73.1%</b>	<b>69.1%</b>	<b>-5.5%</b>	<b>(4.0)</b>

**PEMEX**  
Producción de petrolíferos

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>		<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
<b>Producción total (Mbd)</b>	<b>1,337</b>	<b>1,226</b>	<b>-8.3%</b>	<b>(112)</b>	<b>1,386</b>	<b>1,321</b>	<b>-4.7%</b>	<b>(65)</b>
Gasolinas automotrices	425	383	-10.0%	(43)	437	422	-3.6%	(16)
Combustóleo	237	237	0.1%	0	269	259	-3.6%	(10)
Diesel	306	273	-11.0%	(34)	313	287	-8.6%	(27)
Gas licuado de petróleo (GLP)	203	195	-3.9%	(8)	206	205	-0.4%	(1)
Turbosina	63	45	-27.6%	(17)	61	53	-12.2%	(7)
Otros <sup>(1)</sup>	103	93	-9.8%	(10)	100	95	-4.6%	(5)

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

Nota: al 31 de diciembre de 2014 PEMEX cuenta con 10,830 franquicias de estaciones de servicio.

**PEMEX**  
Proceso de gas natural y producción

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>		<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
<b>Proceso de gas (MMpcd)</b>	<b>4,409</b>	<b>4,329</b>	<b>-1.8%</b>	<b>(80)</b>	<b>4,404</b>	<b>4,343</b>	<b>-1.4%</b>	<b>(61)</b>
Gas húmedo amargo	3,411	3,332	-2.3%	(79)	3,330	3,356	0.8%	26
Gas húmedo dulce	998	997	-0.1%	(1)	1,074	986	-8.1%	(87)
<b>Proceso de condensados (Mbd)</b>	<b>47.5</b>	<b>48.6</b>	<b>2.3%</b>	<b>1.1</b>	<b>46.3</b>	<b>48.6</b>	<b>5.0%</b>	<b>2.3</b>
<b>Producción</b>								
Gas seco de plantas (MMpcd)	3,660	3,658	-0.1%	(2)	3,693	3,640	-1.4%	(53)
Líquidos del gas natural (Mbd)	364	356	-2.2%	(8)	362	364	0.6%	2

**PEMEX**  
Producción de petroquímicos

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	2013	2014	Variación		2013	2014	Variación	
<b>Producción total</b>	<b>1,291</b>	<b>1,200</b>	<b>-7.0%</b>	<b>(91)</b>	<b>5,455</b>	<b>5,251</b>	<b>-3.7%</b>	<b>(204)</b>
<b>Básicos (Mt)</b>	<b>113</b>	<b>108</b>	<b>-5.1%</b>	<b>(6)</b>	<b>479</b>	<b>428</b>	<b>-10.6%</b>	<b>(51)</b>
Heptano	0.9	0.0	-95.7%	(0.9)	3.6	3.0	-16.5%	(0.6)
Hexano	3	8	167.4%	5	15	27	80.3%	12
Pentanos	4	5	39.1%	1	15	18	24.7%	4
Materia prima para negro de humo	100	88	-11.7%	(12)	419	351	-16.3%	(68)
Butano	6	6	3.0%	0	26	29	10.4%	3
<b>Secundarios (Mt)</b>	<b>1,178</b>	<b>1,093</b>	<b>-7.2%</b>	<b>(85)</b>	<b>4,976</b>	<b>4,823</b>	<b>-3.1%</b>	<b>(154)</b>
<b>Derivados del metano</b>	<b>309</b>	<b>279</b>	<b>-9.5%</b>	<b>(29)</b>	<b>1,348</b>	<b>1,278</b>	<b>-5.2%</b>	<b>(71)</b>
Amoníaco	204	199	-2.5%	(5)	902	845	-6.3%	(57)
Anhídrido carbónico	62	46	-25.2%	(16)	290	264	-8.8%	(26)
Metanol	42	33	-20.8%	(9)	157	168	7.3%	11
<b>Derivados del etano</b>	<b>258</b>	<b>226</b>	<b>-12.2%</b>	<b>(32)</b>	<b>1,148</b>	<b>1,005</b>	<b>-12.4%</b>	<b>(143)</b>
Cloruro de vinilo	-	-	-	0	108	-	-	(108)
Dicloroetano	0.0	-	-	0.0	0.06	-	-	(0.06)
Etileno	7	-	-	(7)	10	15	46.1%	5
Glicoles etilénicos	36	45	25.4%	9	168	150	-10.9%	(18)
Glicol impuro	0.9	0.7	-22.4%	(0.2)	3.2	3.0	-7.8%	(0.2)
Monoetilenglicol puro	3	2	-31.8%	(0.9)	10	11	11.3%	1
Oxido de etileno	61	58	-5.1%	(3.1)	244	240	-1.8%	(4)
Polietileno A.D.	45	37	-17.3%	(8)	166	157	-5.9%	(10)
Polietileno B.D.	60	53	-11.2%	(7)	257	238	-7.0%	(18)
Polietileno Lineal B.D.	47	31	-32.8%	(15)	181	192	5.8%	11
<b>Aromáticos y derivados</b>	<b>140</b>	<b>152</b>	<b>8.0%</b>	<b>11</b>	<b>544</b>	<b>642</b>	<b>18.2%</b>	<b>99</b>
Aromina 100	2	4	163.6%	3	4	15	250.3%	11
Benceno	0.2	0.6	133.1%	0.3	6.7	6.8	1.6%	0.1
Estireno	33	38	13.6%	5	81	122	50.6%	41
Fluxoil	0.7	1.5	116.9%	0.8	2	4	83.0%	2
Hidrocarburo de alto octano	65	67	2.5%	2	298	317	6.3%	19
Tolueno	19.1	12.6	-33.8%	(6.4)	67.7	67.6	-0.1%	(0.1)
Xilenos (meta y paraxileno)	20	28	37.8%	8	84	110	31.4%	26
<b>Propileno y derivados</b>	<b>130</b>	<b>122</b>	<b>-6.1%</b>	<b>(8)</b>	<b>445</b>	<b>506</b>	<b>13.8%</b>	<b>61</b>
Acido cianhídrico	0.6	0.6	7.7%	0.0	3.3	4.6	37.2%	1.2
Acilonitrilo	6	5	-22.7%	(1)	35	44	25.7%	9
Propileno	123	117	-5.3%	(6)	406	457	12.5%	51
<b>Otros</b>	<b>341</b>	<b>314</b>	<b>-8.1%</b>	<b>(28)</b>	<b>1,492</b>	<b>1,391</b>	<b>-6.7%</b>	<b>(100)</b>

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 octubre al 31 de diciembre de			Del 1 de enero al 31 de diciembre de		
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>
Índice de frecuencia <sup>(1)</sup>	0.38	0.34	-12.5% (0.05)	0.58	0.37	-34.8% (0.20)
Índice de gravedad <sup>(2)</sup>	32	30	-7.0% (2)	32	24	-23.6% (8)
Emisiones de óxidos de azufre (Mt)	146	165	13.1% 19	475	607	27.6% 131
Reuso de agua / Uso	0.17	0.14	-13.1% (0.02)	0.16	0.14	-10.6% (0.02)

(1) Número de accidentes incapacitantes por MMhh de exposición al riesgo.

(2) Total de días perdidos por MMhh de exposición al riesgo.

Nota: MMhh representa millones de horas hombre.

## PEMEX

## Volumen de ventas en el país

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de			Del 1 de enero al 31 de diciembre de		
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>
Gas seco (MMpcd)	3,274	3,368	2.9% 95	3,463	3,451	-0.4% (12)
Petrolíferos (Mbd)	1,756	1,737	-1.1% (19)	1,786	1,709	-4.3% (76)
Gasolinas automotrices	800	791	-1.0% (8)	787	776	-1.3% (11)
Combustóleo	122	107	-12.1% (15)	189	122	-35.7% (68)
Diesel	389	400	2.9% 11	392	389	-0.6% (2)
Gas licuado de petróleo (GLP)	302	302	0.0% (0)	284	281	-0.8% (2)
Turbosina	62	66	6.3% 4	62	67	6.9% 4
Otros	81	70	-13.5% (11)	72	74	2.9% 2
Petroquímicos (Mt)	944	946	0.2% 2	3,938	4,106	4.3% 167

**PEMEX**  
Volumen de exportaciones<sup>(1)</sup>

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>		<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
<b>Crudo (Mbd)</b>	<b>1,234</b>	<b>1,201</b>	<b>-2.7%</b>	<b>(33)</b>	<b>1,189</b>	<b>1,142</b>	<b>-3.9%</b>	<b>(47)</b>
Maya <sup>(2)</sup>	1,010	944	-6.6%	(66)	987	917	-7.1%	(70)
Istmo	145	155	7.0%	10	103	134	30.1%	31
Olmeca	79	102	29.4%	23	99	91	-7.5%	(7)
<b>Gas seco (MMpcd)<sup>(3)</sup></b>	<b>5</b>	<b>3</b>	<b>-32.0%</b>	<b>(2)</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>34.4%</b>	<b>1</b>
<b>Petrolíferos (Mbd)</b>	<b>173</b>	<b>196</b>	<b>13.4%</b>	<b>23</b>	<b>178</b>	<b>195</b>	<b>9.00%</b>	<b>16</b>
Combustóleo	95	127	34.6%	33	83	124	49.1%	41
Turbosina	2	-	-100.0%	(2)	1	-	-100.0%	(1)
Naftas	65	69	5.7%	4	72	68	-5.8%	(4)
Otros	11	-	-100.0%	(11)	23	3	-84.9%	(19)
<b>Petroquímicos (Mt)</b>	<b>128</b>	<b>90</b>	<b>-30.2%</b>	<b>(39)</b>	<b>605</b>	<b>432</b>	<b>-28.5%</b>	<b>(172)</b>

(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<sup>(1)</sup>

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>		<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	
<b>Gas seco (MMpcd)<sup>(2)</sup></b>	<b>1,199</b>	<b>1,250</b>	<b>4.3%</b>	<b>51</b>	<b>1,290</b>	<b>1,358</b>	<b>5.3%</b>	<b>68</b>
<b>Petrolíferos (Mbd)</b>	<b>629</b>	<b>752</b>	<b>19.6%</b>	<b>123</b>	<b>596</b>	<b>633</b>	<b>6.3%</b>	<b>38</b>
Gasolinas automotrices	377	426	13.1%	49	353	370	4.9%	17
Combustóleo	9	10	22.5%	2	34	13	-61.8%	(21)
Diesel	112	164	45.9%	52	108	133	22.9%	25
GLP <sup>(2)</sup>	108	114	5.9%	6	79	85	6.9%	5
Turbosina	5	20	296.9%	15	3.2	11.9	267.4%	9
Naftas	18	15	-17.2%	(3)	18	20	11.1%	2
Otros	0.44	3.18	615.7%	2.73	0.47	1.14	142.1%	0.67
<b>Petroquímicos (Mt)</b>	<b>62</b>	<b>79</b>	<b>28.0%</b>	<b>17</b>	<b>290</b>	<b>333</b>	<b>14.9%</b>	<b>43</b>

(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 octubre al 31 de diciembre de			Del 1 de enero al 31 de diciembre de		
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>
Mezcla mexicana (USD/b)	92.05	66.33	-27.9% (25.72)	98.53	86.56	-12.1% (11.97)
Gasolina regular de la CNGM (USD¢/gal)	252.93	190.40	-24.7% (62.53)	277.55	257.29	-7.3% (20.26)
Precio por decreto GLP (MXN/kilo)	10.08	8.29	-17.8% (1.79)	8.76	8.80	0.4% 0.04
Referencia internacional GLP (MXN/kilo)	8.53	8.74	2.5% 0.21	8.22	9.77	18.8% 1.55
Gas natural (Henry Hub) (USD/MMBtu)	3.60	4.03	11.9% 0.43	3.65	4.43	21.4% 0.78
	<b>Al 31 de diciembre de</b>					
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>
MXN por USD - Cierre	13.0765	14.7180	12.6%	1.64		

**PEMEX**  
Estado de resultados consolidado

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de					
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2014</u>		
	(MXN millones)			(USD millones)	(MXN millones)			(USD millones)		
Ventas totales	409,494	364,190	-11.1%	(45,304)	24,745	1,608,205	1,586,728	-1.3%	(21,477)	107,809
En México	231,610	229,288	-1.0%	(2,322)	15,579	910,188	944,998	3.8%	34,810	64,207
De exportación	174,959	130,046	-25.7%	(44,913)	8,836	687,678	630,291	-8.3%	(57,386)	42,825
Ingresos por servicios	2,925	4,856	66.0%	1,931	330	10,339	11,439	10.6%	1,099	777
Costo de ventas	249,223	241,933	-2.9%	(7,290)	16,438	839,615	865,280	3.1%	25,665	58,791
Rendimiento bruto	160,271	122,257	-23.7%	(38,014)	8,307	768,589	721,447	-6.1%	(47,142)	49,018
Otros ingresos (gastos)	9,475	11,819	24.7%	2,344	803	90,136	37,552	-58.3%	(52,583)	2,551
IEPS devengado	15,142	2,415	-84.0%	(12,726)	164	94,466	43,109	-54.4%	(51,357)	2,929
Otros	(5,667)	9,403	265.9%	15,070	639	(4,330)	(5,556)	-28.3%	(1,226)	(378)
Gastos de distribución, transportación y venta	8,717	9,028	3.6%	310	613	32,448	32,183	-0.8%	(266)	2,187
Gastos de administración	24,548	31,913	30.0%	7,365	2,168	98,654	111,337	12.9%	12,683	7,565
Rendimiento de operación	136,481	93,135	-31.8%	(43,346)	6,328	727,622	615,480	-15.4%	(112,142)	41,818
Intereses a cargo	(11,357)	(17,792)	-56.7%	(6,436)	(1,209)	(39,586)	(51,559)	-30.2%	(11,973)	(3,503)
Intereses a favor	6,982	1,242	-82.2%	(5,741)	84	8,736	3,014	-65.5%	(5,722)	205
Rendimiento (costo) por derivados financieros	135	(3,794)	-2904.7%	(3,930)	(258)	1,311	(9,439)	-820.0%	(10,750)	(641)
Utilidad (pérdida) en cambios	(4,254)	(67,494)	-1486.5%	(63,240)	(4,586)	(3,951)	(76,999)	-1848.6%	(73,048)	(5,232)
Efecto de asociadas y compañías subsidiarias no consolidadas	861	(1,871)	-317.2%	(2,732)	(127)	707	34	-95.1%	(672)	2
Rendimiento antes de impuestos y derechos	128,848	3,425	-97.3%	(125,423)	233	694,838	480,532	-30.8%	(214,306)	32,649
Impuestos y derechos	206,323	121,002	-41.4%	(85,320)	8,221	864,896	746,075	-13.7%	(118,821)	50,691
Derechos sobre extracción de petróleo	205,192	140,811	-31.4%	(64,381)	9,567	857,356	760,912	-11.2%	(96,444)	51,699
Impuesto a los rendimientos petroleros	1,914	(21,663)	-1231.7%	(23,577)	(1,472)	3,788	(18,735)	-594.7%	(22,523)	(1,273)
Impuesto sobre la renta y otros	(784)	1,854	336.5%	2,638	126	3,752	3,898	3.9%	146	265
Rendimiento (pérdida) neto	(77,474)	(117,577)	-51.8%	(40,102)	(7,989)	(170,058)	(265,543)	-56.1%	(95,485)	(18,042)
Otros resultados integrales	251,113	(268,030)	-206.7%	(519,143)	(18,211)	254,270	(265,348)	-204.4%	(519,618)	(18,029)
Inversiones disponibles para la venta	1,116	(1,550)	-238.9%	(2,667)	(105)	4,453	(765)	-117.2%	(5,219)	(52)
Ganancias (pérdidas) actuariales por beneficios	247,376	(275,980)	-211.6%	(523,356)	(18,751)	247,376	(275,962)	-211.6%	(523,338)	(18,750)
Efecto por conversión	2,621	9,501	262.5%	6,880	646	2,441	11,380	366.3%	8,939	773
Utilidad (pérdida) integral	173,639	(385,606)	-322.1%	(559,245)	(26,200)	84,212	(530,891)	-730.4%	(615,103)	(36,071)

**PEMEX**  
Indicadores financieros

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de			Del 1 de enero al 31 de diciembre de		
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>
Costo de lo vendido / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	58.7%	66.0%	7.3	49.3%	53.1%	3.8
Dep. y amortiz. / Costos y gastos de operación	13.0%	11.1%	(1.8)	15.3%	14.2%	(1.1)
Rendimiento de operación / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	32.1%	25.4%	(6.7)	42.7%	37.8%	(5.0)
Impuestos y derechos / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	48.6%	33.0%	(15.6)	50.8%	45.8%	(5.0)
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA) / Intereses a cargo	17.4	8.8	(8.6)	25.1	17.1	(8.0)

**PEMEX**  
Ingresos por ventas y servicios

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de					
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2014</u>		
	(MXN millones)		(USD millones)		(MXN millones)		(USD millones)			
<b>Ingresos totales por ventas y servicios</b>	<b>409,494</b>	<b>364,190</b>	<b>-11.1%</b>	<b>(45,304)</b>	<b>24,745</b>	<b>1,608,205</b>	<b>1,586,728</b>	<b>-1.3%</b>	<b>(21,477)</b>	<b>107,809</b>
Ventas en México (incluye acreditación IEPS)	246,752	231,703	-6.1%	(15,049)	15,743	1,004,654	988,107	-1.6%	(16,547)	67,136
Ventas México	231,610	229,288	-1.0%	(2,322)	15,579	910,188	944,998	3.8%	34,810	64,207
Gas seco	17,969	15,762	-12.3%	(2,207)	1,071	68,490	77,813	13.6%	9,323	5,287
Petrolíferos (incluye acreditación IEPS)	222,818	209,201	-6.1%	(13,617)	14,214	909,638	882,000	-3.0%	(27,639)	59,927
Petrolíferos	207,676	206,786	-0.4%	(891)	14,050	815,172	838,891	2.9%	23,718	56,998
IEPS	15,142	2,415	-84.0%	(12,726)	164	94,466	43,109	-54.4%	(51,357)	2,929
Gasolinas	107,809	107,318	-0.5%	(490)	7,292	404,410	427,950	5.8%	23,540	29,077
Combustóleo	11,046	9,789	-11.4%	(1,257)	665	72,885	45,677	-37.3%	(27,207)	3,104
Diesel	55,167	56,182	1.8%	1,014	3,817	211,723	225,692	6.6%	13,969	15,334
Gas licuado de petróleo (GLP)	19,779	21,396	8.2%	1,617	1,454	71,581	78,084	9.1%	6,503	5,305
Turbosina	8,953	7,892	-11.8%	(1,061)	536	35,396	36,419	2.9%	1,023	2,474
Otros	4,922	4,208	-14.5%	(714)	286	19,177	25,068	30.7%	5,890	1,703
Petroquímicos	5,965	6,740	13.0%	775	458	26,525	28,294	6.7%	1,769	1,922
De exportación	174,959	130,046	-25.7%	(44,913)	8,836	687,678	630,291	-8.3%	(57,386)	42,825
Crudo y condensados	136,171	98,321	-27.8%	(37,850)	6,680	548,411	475,500	-13.3%	(72,911)	32,307
Gas seco	17	13	-24.3%	(4)	1	44	64	47.9%	21	4
Petrolíferos	38,285	31,408	-18.0%	(6,876)	2,134	137,049	152,994	11.6%	15,945	10,395
Petroquímicos	416	219	-47.5%	(198)	15	1,588	1,416	-10.9%	(172)	96
Azufre	70	86	21.9%	15	6	586	317	-45.8%	(269)	22
Ingresos por servicios	2,925	4,856	66.0%	1,931	330	10,339	11,439	10.6%	1,099	777

**PEMEX**  
Costos y gastos de operación

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de					
	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2014</u>	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2014</u>		
	(MXN millones)		(USD millones)		(MXN millones)		(USD millones)			
<b>Costos y gastos de operación</b>	<b>282,488</b>	<b>282,874</b>	<b>0.1%</b>	<b>386</b>	<b>19,220</b>	<b>970,718</b>	<b>1,008,800</b>	<b>3.9%</b>	<b>38,082</b>	<b>68,542</b>
Costo de ventas	249,223	241,933	-2.9%	(7,290)	16,438	839,615	865,280	3.1%	25,665	58,791
Gastos de operación	44,440	49,283	10.9%	4,843	3,348	121,932	130,926	7.4%	8,994	8,896
Compra de productos para reventa	95,633	98,296	2.8%	2,663	6,679	363,941	379,334	4.2%	15,393	25,773
Otros	109,150	94,354	-13.6%	(14,796)	6,411	353,742	355,021	0.4%	1,279	24,122
Gastos de distribución, transportación y venta	8,717	9,028	3.6%	310	613	32,448	32,183	-0.8%	(266)	2,187
Gastos de administración	24,548	31,913	30.0%	7,365	2,168	98,654	111,337	12.9%	12,683	7,565
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	23,275	33,051	42.0%	9,776	2,246	115,340	121,723	5.5%	6,384	8,270
Depreciación y amortización	36,586	31,489	-13.9%	(5,097)	2,139	148,492	143,075	-3.6%	(5,417)	9,721

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

PEMEX  
Intereses a cargo e intereses a favor

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de					
	2013 (MXN millones)	2014 (MXN millones)	Variación	2014 (USD millones)	2013 (MXN millones)	2014 (MXN millones)	Variación	2014 (USD millones)		
<b>Intereses a cargo</b>	<b>(14,724)</b>	<b>(27,300)</b>	<b>-85.4%</b>	<b>(12,576)</b>	<b>(1,855)</b>	<b>(54,067)</b>	<b>(73,658)</b>	<b>-36.2%</b>	<b>(19,591)</b>	<b>(5,005)</b>
Intereses a nuestro cargo	(11,357)	(17,792)	-56.7%	(6,436)	(1,209)	(39,586)	(51,559)	-30.2%	(11,973)	(3,503)
Producto (costo) por derivados financieros	(3,368)	(9,508)	-182.3%	(6,140)	(646)	(14,481)	(22,099)	-52.6%	(7,618)	(1,501)
<b>Intereses a favor</b>	<b>10,485</b>	<b>6,955</b>	<b>-33.7%</b>	<b>(3,530)</b>	<b>473</b>	<b>24,527</b>	<b>15,674</b>	<b>-36.1%</b>	<b>(8,853)</b>	<b>1,065</b>
Intereses a nuestro favor	6,982	1,242	-82.2%	(5,741)	84	8,736	3,014	-65.5%	(5,722)	205
Producto (costo) por derivados financieros	3,503	5,713	63.1%	2,210	388	15,792	12,660	-19.8%	(3,132)	860

PEMEX  
Impuestos, derechos y aprovechamientos

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de					
	2013 (MXN millones)	2014 (MXN millones)	Variación	2014 (USD millones)	2013 (MXN millones)	2014 (MXN millones)	Variación	2014 (USD millones)		
<b>Impuestos y derechos</b>	<b>206,323</b>	<b>121,002</b>	<b>-41.4%</b>	<b>(85,320)</b>	<b>8,221</b>	<b>864,896</b>	<b>746,075</b>	<b>-13.7%</b>	<b>(118,821)</b>	<b>50,691</b>
<b>Derechos sobre extracción de petróleo</b>	<b>205,192</b>	<b>140,811</b>	<b>-31.4%</b>	<b>(64,381)</b>	<b>9,567</b>	<b>857,356</b>	<b>760,912</b>	<b>-11.2%</b>	<b>(96,444)</b>	<b>51,699</b>
Derecho ordinario sobre hidrocarburos	171,848	118,268	-31.2%	(53,580)	8,036	719,771	643,384	-10.6%	(76,387)	43,714
Derecho especial sobre hidrocarburos	1,354	755	-44.3%	(599)	51	5,042	3,077	-39.0%	(1,965)	209
Derecho sobre extracción de hidrocarburos	1,734	1,168	-32.6%	(566)	79	5,887	4,280	-27.3%	(1,606)	291
Derecho para regular y supervisar la exploración y explotación de hidrocarburos	92	67	-27.4%	(25.1)	5	383	345	-10.0%	(38)	23
Derecho para el fondo de investigación científica y tecnológica	2,006	1,442	-28.1%	(565)	98	8,316	7,466	-10.2%	(851)	507
Derecho para la fiscalización petrolera	9.3	6.7	-28.2%	(2.6)	0.5	38.4	34.5	-10.3%	(3.9)	2.3
Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización	26,702	23,075	-13.6%	(3,627)	1,568	106,710	101,157	-5.2%	(5,553)	6,873
Derecho extraordinario sobre la exportación de petróleo crudo	1,165	(3,901)	-435.0%	(5,065)	(265)	9,127	680	-92.5%	(8,447)	46
Derecho adicional sobre hidrocarburos	283	(68)	-124.2%	(351)	(5)	2,082	489	-76.5%	(1,593)	33
<b>Impuesto a los rendimientos petroleros</b>	<b>1,914</b>	<b>(21,663)</b>	<b>-1231.7%</b>	<b>(23,577)</b>	<b>(1,472)</b>	<b>3,788</b>	<b>(18,735)</b>	<b>-594.7%</b>	<b>(22,523)</b>	<b>(1,273)</b>
<b>Impuesto sobre la renta y otros</b>	<b>(784)</b>	<b>1,854</b>	<b>336.5%</b>	<b>2,638</b>	<b>126</b>	<b>3,752</b>	<b>3,898</b>	<b>3.9%</b>	<b>146</b>	<b>265</b>

PEMEX  
Indicadores seleccionados

Pemex-Exploración y Producción	Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	2013	2014	Variación	2014 (USD/bpce)
Ventas totales / Producción de hidrocarburos (MXN/bpce)	938.2	870.1	(68.1)	59.1
Rendimiento de operación / Producción de hidrocarburos (MXN/bpce)	643.1	548.0	(95.1)	37.2
Rendimiento neto / Producción de hidrocarburos (MXN/bpce)	(31.8)	(117.6)	(85.8)	(8.0)
Impuestos, derechos y aprovechamientos / Rendimiento de operación	101.8%	104.1%	2.3	

**PEMEX**  
Balance general consolidado

	Al 31 de diciembre de <u>2013</u>	Al 31 de diciembre de <u>2014</u>	<u>Variación</u>		<u>2014</u>
	(MXN millones)				(USD millones)
<b>Total activo</b>	<b>2,047,390</b>	<b>2,128,368</b>	<b>4.0%</b>	<b>80,978</b>	<b>144,610</b>
<b>Activo circulante</b>	<b>284,642</b>	<b>289,327</b>	<b>1.6%</b>	<b>4,685</b>	<b>19,658</b>
Efectivo y equivalentes de efectivo	80,746	117,989	46.1%	37,243	8,017
Cuentas, documentos por cobrar y otros	122,512	114,423	-6.6%	(8,089)	7,774
Inventarios	56,914	49,939	-12.3%	(6,976)	3,393
Instrumentos financieros derivados	6,742	1,563	-76.8%	(5,179)	106
Inversiones disponibles para la venta	17,729	5,415	-69.5%	(12,314)	368
<b>Inversiones permanentes en acciones de cías. asociadas</b>	<b>16,780</b>	<b>22,015</b>	<b>31.2%</b>	<b>5,235</b>	<b>1,496</b>
<b>Pozos, ductos, inmuebles planta y equipo</b>	<b>1,721,579</b>	<b>1,783,374</b>	<b>3.6%</b>	<b>61,795</b>	<b>121,170</b>
<b>Impuestos diferidos</b>	<b>2,493</b>	<b>4,143</b>	<b>66.2%</b>	<b>1,649</b>	<b>281</b>
<b>Efectivo restringido</b>	<b>7,702</b>	<b>6,884</b>	<b>-10.6%</b>	<b>(818)</b>	<b>468</b>
<b>Otros activos</b>	<b>14,195</b>	<b>22,625</b>	<b>59.4%</b>	<b>8,431</b>	<b>1,537</b>
<b>Total pasivo</b>	<b>2,232,637</b>	<b>2,896,089</b>	<b>29.7%</b>	<b>663,452</b>	<b>196,772</b>
<b>Pasivo a corto plazo</b>	<b>259,191</b>	<b>334,159</b>	<b>28.9%</b>	<b>74,969</b>	<b>22,704</b>
Deuda financiera de corto plazo	90,677	145,866	60.9%	55,189	9,911
Proveedores	106,745	116,178	8.8%	9,433	7,894
Cuentas y gastos acumulados por pagar	14,195	12,235	-13.8%	(1,960)	831
Instrumentos financieros derivados	6,284	17,460	177.8%	11,175	1,186
Impuestos y derechos por pagar	41,289	42,420	2.7%	1,131	2,882
<b>Pasivo a largo plazo</b>	<b>1,973,446</b>	<b>2,561,930</b>	<b>29.8%</b>	<b>588,484</b>	<b>174,068</b>
Deuda financiera de largo plazo	750,563	997,384	32.9%	246,821	67,766
Beneficios a los empleados	1,119,208	1,474,089	31.7%	354,881	100,155
Provisión para créditos diversos	69,209	78,423	13.3%	9,214	5,328
Otros pasivos	7,406	7,718	4.2%	312	524
Impuestos diferidos	27,060	4,316	-84.1%	(22,744)	293
<b>Total patrimonio</b>	<b>(185,247)</b>	<b>(767,721)</b>	<b>314.4%</b>	<b>(582,474)</b>	<b>(52,162)</b>
<b>Controladora</b>	<b>(185,751)</b>	<b>(768,066)</b>	<b>313.5%</b>	<b>(582,315)</b>	<b>(52,185)</b>
Certificados de aportación "A"	114,605	134,605	17.5%	20,000	9,146
Aportaciones del Gobierno Federal	115,314	43,731	-62.1%	(71,583)	2,971
Reserva legal	1,002	1,002	0.0%	-	68
Resultados acumulados integrales	(129,066)	(394,594)	205.7%	(265,529)	(26,810)
Rendimientos acumulados:	(287,606)	(552,809)	92.2%	(265,203)	(37,560)
Déficit de ejercicios anteriores	(117,740)	(287,606)	144.3%	(169,866)	(19,541)
Rdto. (pérdida) neta del ejercicio	(169,866)	(265,203)	56.1%	(95,338)	(18,019)
<b>Participación no controladora</b>	<b>504</b>	<b>345</b>	<b>-31.6%</b>	<b>(159)</b>	<b>23</b>
<b>Total pasivo y patrimonio</b>	<b>2,047,390</b>	<b>2,128,368</b>	<b>4.0%</b>	<b>80,978</b>	<b>144,610</b>

**PEMEX**  
**Indicadores financieros seleccionados**

	Al 31 de diciembre de <u>2013</u>	Al 31 de <u>2014</u>	<u>Variación</u>
Pozos, ductos, inmuebles y equipo / Activo	84.1%	83.8%	(0.3)
Deuda financiera / Total del pasivo y patrimonio	41.1%	53.7%	12.6
Capital de trabajo (MXN millones)	25,452	(44,832)	(70,284)

**PEMEX**  
**Deuda financiera consolidada total**

	Al 31 de diciembre de <u>2013</u>	Al 31 de diciembre de <u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2014</u>
	(MXN millones)			(USD millones)
Deuda financiera total	841,240	1,143,251	35.9%	302,010
Corto plazo	90,677	145,866	60.9%	55,189
Largo plazo	750,563	997,384	32.9%	246,821
Efectivo y equivalentes de efectivo	80,746	117,989	46.1%	37,243
Deuda financiera neta total	760,495	1,025,262	34.8%	264,767

**PEMEX**  
**Perfil de vencimientos de la deuda financiera**

	Al 31 de diciembre de 2014	
	(MXN millones)	(USD millones)
<b>Deuda financiera total</b>	<b>1,143,251</b>	<b>77,677</b>
<b>En pesos mexicanos</b>	<b>294,788</b>	<b>20,029</b>
2015	49,527	3,365
2016	23,002	1,563
2017	27,859	1,893
2018	4,463	303
2019 en adelante	189,937	12,905
<b>En otras monedas</b>	<b>848,462</b>	<b>57,648</b>
2015	96,339	6,546
2016	71,091	4,830
2017	50,859	3,456
2018	82,608	5,613
2019 en adelante	547,565	37,204

**PEMEX**  
**Exposición del principal de la deuda financiera<sup>(1)</sup>**

	Al 31 de diciembre de 2013	Al 31 de diciembre de 2014	Al 31 de diciembre de 2013	Al 31 de diciembre de 2014	Al 31 de diciembre de 2013	Al 31 de diciembre de 2014
	<u>Por moneda</u>		<u>A tasa fija</u>		<u>A tasa flotante</u>	
<b>Total</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>72.5%</b>	<b>70.8%</b>	<b>27.5%</b>	<b>29.2%</b>
Dólares de E.U.A.	79.0%	74.7%	77.9%	78.0%	22.1%	22.0%
Pesos mexicanos	20.4%	24.2%	51.0%	47.2%	49.0%	52.8%
Euros	0.6%	0.0%	99.99%	100.0%	0.01%	0.0%
Udis	0.0%	1.1%	0.0%	100.0%	100.0%	0.0%

(1) Incluye instrumentos derivados.

**PEMEX**  
**Instrumentos financieros derivados**

	Al 31 de diciembre de <u>2013</u>	Al 31 de diciembre de <u>2014</u>	<u>Variación</u>	<u>2014</u>
	(MXN millones)			(USD millones)
<b>Instrumentos financieros derivados asociados a deuda y activos</b>				
<b>Valuación a mercado (MXN millones)</b>	<b>260</b>	<b>(15,824)</b>	<b>(16,084)</b>	<b>(1,075)</b>
Swaps de tasa de interés	100	(180)	(281)	(12)
Swaps de moneda	(2,229)	(13,722)	(11,493)	(932)
Swaps de moneda extinguidos	1,843	(1,922)	(3,765)	(131)
Swaps de activos	545	-	(545)	-
<b>Monto nominal (MXN millones)</b>	<b>175,897</b>	<b>186,664</b>	<b>10,768</b>	<b>12,683</b>
Swaps de tasa de interés	9,807	17,570	7,762	1,194
Swaps de moneda	127,733	152,222	24,489	10,343
Swaps de moneda extinguidos	16,605	16,873	268	1,146
Swaps de activos	21,751	-	(21,751)	-
<b>Instrumentos financieros derivados de gas natural</b>				
<b>Valuación a mercado (MXN millones)</b>	<b>1.9</b>	<b>3.6</b>	<b>1.7</b>	<b>0.2</b>
Swaps largos	(4.0)	(36.9)	(32.9)	(2.5)
Swaps cortos	5.7	40.4	34.7	2.7
Opciones largas	23.9	1.8	(22)	0.1
Opciones cortas	(23.8)	(1.8)	22	(0.1)
<b>Volumen (MMBtu)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
Swaps largos	1,719,290	3,173,172	1,453,882	
Swaps cortos	(1,719,290)	(3,173,172)	(1,453,882)	
Opciones largas	6,954,264	2,554,450	(4,399,814)	
Opciones cortas	(6,954,264)	(2,554,450)	4,399,814	
<b>Instrumentos financieros derivados de crudo y petrolíferos clasificados como efectivo y equivalentes de efectivo para efectos contables debido al grado de liquidez que presentan</b>				
<b>Valuación a mercado (MXN millones)</b>	<b>(176)</b>	<b>1,950</b>	<b>2,126</b>	<b>132</b>
Futuros de mercados bursátiles	(118)	118	236	8
Swaps de mercados bursátiles	(58)	1,832	1,890	124
<b>Volumen neto (MMb)</b>	<b>(6)</b>	<b>(9)</b>	<b>(3)</b>	
Futuros de mercados bursátiles	(2)	(2)	0.1	
Swaps de mercados bursátiles	(4)	(7)	(2.9)	
<b>Instrumentos financieros derivados de PMI</b>				
<b>Valuación a mercado (MXN millones)</b>	<b>195</b>	<b>(70)</b>	<b>(265)</b>	<b>(5)</b>
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	(64)	(70)	(5)	(5)
Forward de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	158	-	(158)	-
Opciones sobre acciones con swap de dividendo	101	-	(101)	-
<b>Monto nominal (MXN millones)</b>	<b>12,768</b>	<b>1,693</b>	<b>(11,074)</b>	<b>115</b>
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	1,672	1,693	21	115
Forward de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	4,801	-	(4,801)	-
Opciones sobre acciones con swap de dividendo	6,295	-	(6,295)	-

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

PEMEX  
Estados consolidados de flujo de efectivo

	Al 31 de diciembre de		<u>Variación</u>	<u>2014</u> (USD millones)	
	<u>2013</u>	<u>2014</u>			
	(MXN millones)				
<b>Actividades de operación</b>					
Utilidad (pérdida) neta	(170,058)	(265,543)	-56.1%	(95,485)	(18,042)
<b>Partidas relacionadas con actividades de inversión</b>	<b>193,390</b>	<b>192,853</b>	<b>-0.3%</b>	<b>(537)</b>	<b>13,103</b>
Depreciación y amortización	148,492	143,075	-3.6%	(5,417)	9,721
Deterioro de propiedades maquinaria y equipo	25,609	22,646	-11.6%	(2,963)	1,539
Pozos no exitosos	12,498	12,148	-2.8%	(350)	825
Bajas de propiedades maquinaria y equipo	14,700	6,371	-56.7%	(8,329)	433
Utilidad por venta de activos fijos	(768)	-	100.0%	768	-
Realización de ganancias y pérdidas netas por instrumentos financieros disponibles para la venta	(279)	215	177.1%	494	15
Efecto de asociadas y compañías subsidiarias no consolidadas	(707)	(34)	95.1%	672	(2)
Dividendos cobrados	(914)	(736)	19.5%	178	(50)
Actualización valor presente provisión taponamiento	(5,240)	9,169	275.0%	14,410	623
<b>Partidas relacionadas con actividades de financiamiento</b>	<b>40,722</b>	<b>130,107</b>	<b>219.5%</b>	<b>89,385</b>	<b>8,840</b>
Amortización de primas, descuentos, ganancias y gastos de emisión de deuda	(1,891)	312	116.5%	2,203	21
Intereses a cargo (favor)	39,304	50,910	29.5%	11,606	3,459
(Utilidad) pérdida en cambios no realizada	3,308	78,885	2284.4%	75,576	5,360
<b>Subtotal</b>	<b>64,053</b>	<b>57,417</b>	<b>-10.4%</b>	<b>(6,636)</b>	<b>3,901</b>
<b>Fondos utilizados en actividades de operación</b>	<b>126,284</b>	<b>76,939</b>	<b>-39.1%</b>	<b>(49,344)</b>	<b>5,228</b>
Instrumentos financieros con fines de negociación	1,840	16,354	788.7%	14,514	1,111
Cuentas por cobrar a clientes	5,401	9,261	71.5%	3,860	629
Inventarios	(67)	6,976	10522.6%	7,043	474
Otros activos	(12,906)	(18,985)	-47.1%	(6,079)	(1,290)
Cuentas y gastos acumulados por pagar	4,879	(1,960)	-140.2%	(6,839)	(133)
Impuestos pagados	(2,691)	1,131	142.0%	3,822	77
Proveedores	45,232	9,433	-79.1%	(35,799)	641
Provisión para créditos diversos	8,188	357	-95.6%	(7,831)	24
Beneficios a los empleados	78,043	78,970	1.2%	927	5,366
Impuestos diferidos	(1,635)	(24,598)	-1404.1%	(22,962)	(1,671)
<b>Flujos netos de efectivo de actividades de operación</b>	<b>190,337</b>	<b>134,356</b>	<b>-29.4%</b>	<b>(55,980)</b>	<b>9,129</b>
<b>Actividades de inversión</b>					
Adquisiciones de pozos, ductos, inmuebles planta y equipo	(245,628)	(230,679)	6.1%	14,949	(15,673)
Gastos de exploración	(1,439)	(1,594)	-10.8%	(155)	(108)
Inversión en acciones	-	(3,466)	0.0%	(3,466)	(236)
Dividendos cobrados	-	336	0.0%	336	23
Instrumentos financieros disponibles para la venta	2,870	12,735	343.8%	9,865	865
<b>Flujos netos de efectivo de actividades de inversión</b>	<b>(244,196)</b>	<b>(222,668)</b>	<b>8.8%</b>	<b>21,529</b>	<b>(15,129)</b>
<b>Efectivo excedente (a obtener) para aplicar en actividades de financiamiento</b>	<b>(53,860)</b>	<b>(88,311)</b>	<b>-64.0%</b>	<b>(34,452)</b>	<b>(6,000)</b>
<b>Actividad de financiamiento</b>					
Aumento a las aportaciones del Gobierno Federal	66,583	20,000	-70.0%	(46,583)	1,359
Retiro de aportaciones del Gobierno Federal	(65,000)	(71,583)	-10.1%	(6,583)	(4,864)
Préstamos obtenidos a través de instituciones financieras	236,955	423,399	78.7%	186,444	28,767
Pagos de principal de préstamos	(191,146)	(207,455)	-8.5%	(16,309)	(14,095)
Intereses pagados	(37,133)	(47,248)	-27.2%	(10,115)	(3,210)
<b>Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento</b>	<b>10,259</b>	<b>117,112</b>	<b>1041.6%</b>	<b>106,853</b>	<b>7,957</b>
<b>Incremento (decremento) neto de efectivo y equivalentes de efectivo</b>	<b>(43,601)</b>	<b>28,801</b>	<b>166.1%</b>	<b>72,402</b>	<b>1,957</b>
<b>Efectos por cambios en el valor del efectivo</b>	<b>5,112</b>	<b>8,442</b>	<b>65.1%</b>	<b>3,330</b>	<b>574</b>
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo</b>	<b>119,235</b>	<b>80,746</b>	<b>-32.3%</b>	<b>(38,489)</b>	<b>5,486</b>
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo</b>	<b>80,746</b>	<b>117,989</b>	<b>46.1%</b>	<b>37,243</b>	<b>8,017</b>



## PEMEX

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

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de					
	2013	2014	Variación	2014	2013	2014	Variación	2014		
	(MXN millones)			(USD millones)	(MXN millones)			(USD millones)		
Rendimiento (pérdida) neto	(77,474)	(117,577)	-51.8%	(40,102)	(7,989)	(170,058)	(265,543)	-56.1%	(95,485)	(18,042)
+ Impuestos, derechos y aprovechamientos	206,323	121,002	-41.4%	(85,320)	8,221	864,896	746,075	-13.7%	(118,821)	50,691
- Intereses a cargo	(11,357)	(17,792)	-56.7%	(6,436)	(1,209)	(39,586)	(51,559)	-30.2%	(11,973)	(3,503)
- Intereses a favor	6,982	1,242	-82.2%	(5,741)	84	8,736	3,014	-65.5%	(5,722)	205
- Rendimiento (costo) por derivados financieros	135	(3,794)	-2904.7%	(3,930)	(258)	1,311	(9,439)	-820.0%	(10,750)	(641)
- Utilidad (pérdida) en cambios	(4,254)	(67,494)	-1486.5%	(63,240)	(4,586)	(3,951)	(76,999)	-1848.6%	(73,048)	(5,232)
+ Depreciación y amortización	36,586	31,489	-13.9%	(5,097)	2,139	148,492	143,075	-3.6%	(5,417)	9,721
+ Costo neto del periodo de beneficios a empleados	23,275	33,051	42.0%	9,776	2,246	115,340	121,723	5.5%	6,384	8,270
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA)	197,202	155,804	-21.0%	(41,399)	10,586	992,160	880,312	-11.3%	(111,848)	59,812

PEMEX  
Información por segmentos

	<u>Exploración y Producción</u>	<u>Refinación</u>	<u>Gas y Petroquímica Básica</u>	<u>Petroquímica</u>	<u>Comercializadoras</u>	<u>Petróleos Mexicanos y Compañías Subsidiarias</u>	<u>Eliminaciones entre entidades</u>	<u>Total</u>
(MXN millones)								
<b>Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2014</b>								
Ventas totales	1,134,520	841,458	243,953	44,256	1,064,801	70,121	(1,812,381)	1,586,728
Clientes externos	-	758,989	157,716	28,294	630,291	-	-	1,575,289
Intersegmentos	1,134,520	78,453	84,198	15,182	433,570	1,169	(1,747,093)	-
Ingresos por servicios	-	4,017	2,039	780	939	68,952	(65,288)	11,439
Depreciación y amortización	121,034	11,436	7,039	2,686	81	799	-	143,075
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	37,583	38,199	9,338	11,513	177	24,914	-	121,723
Rendimiento (pérdida) bruto	776,943	(75,409)	5,032	(3,406)	5,185	66,391	(53,288)	721,447
Rendimiento (pérdida) de operación	730,621	(99,090)	(8,655)	(18,936)	3,528	7,959	53	615,480
Intereses a cargo	(74,493)	(9,917)	(347)	(72)	(1,069)	(69,027)	103,365	(51,559)
Intereses a favor	14,785	258	2,654	142	1,158	87,372	(103,354)	3,014
Rendimiento (costo) por derivados financieros	-	-	8	-	4,652	(14,099)	-	(9,439)
Utilidad (pérdida) en cambios	(63,866)	(5,077)	(133)	(29)	(97)	(7,797)	-	(76,999)
Impuestos y derechos	760,628	-	(21,772)	-	3,840	3,379	-	746,075
Rendimiento (pérdida) neto	(153,377)	(113,826)	15,584	(18,895)	4,085	(262,397)	263,283	(265,543)
<b>Al 31 de diciembre de 2014</b>								
Total activo	1,953,828	535,095	210,626	108,445	102,955	1,580,485	(2,363,066)	2,128,368
Activo circulante	579,202	255,407	105,122	68,243	83,346	505,950	(1,307,942)	289,327
Inversiones permanentes en acciones de cías. asociadas	1,393	488	5,060	-	8,484	67,164	(60,574)	22,015
Pozos, ductos, inmuebles, planta y equipo	1,347,194	277,720	99,635	38,929	2,421	17,476	-	1,783,374
Total pasivo	1,694,873	828,577	145,191	148,149	67,267	2,314,525	(2,302,492)	2,896,089
Pasivo a corto plazo	206,711	330,309	31,966	8,230	57,266	1,000,368	(1,300,690)	334,159
Pasivo a largo plazo	1,488,161	498,268	113,225	139,920	10,001	1,314,157	(1,001,802)	2,561,930
Total patrimonio	258,956	(293,482)	65,435	(39,705)	35,689	(734,040)	(60,574)	(767,721)
<b>Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2013</b>								
Ventas totales	1,250,772	819,391	219,469	40,365	1,096,128	60,569	(1,878,489)	1,608,205
Clientes externos	-	740,372	143,291	26,525	687,678	-	-	1,597,865
Intersegmentos	1,250,772	74,894	73,998	13,840	407,664	56,136	(1,877,305)	(0.0)
Ingresos por servicios	-	4,125	2,180	-	787	4,432	(1,185)	10,339
Depreciación y amortización	127,029	10,781	7,061	2,561	9	1,050	-	148,492
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	36,532	37,402	8,838	11,112	204	21,251	-	115,340
Rendimiento (pérdida) bruto	885,857	(144,425)	14,279	(2,007)	16,614	55,281	(57,009)	768,589
Rendimiento (pérdida) de operación	842,205	(108,955)	1,446	(15,247)	7,903	185	85	727,622
Intereses a cargo	(48,374)	(2,774)	(246)	(67)	(1,238)	(48,101)	61,214	(39,586)
Intereses a favor	12,293	290	128	13	1,093	56,259	(61,339)	8,736
Rendimiento (costo) por derivados financieros	12,635	(12,275)	3,243	369	(233)	(2,430)	0.01	1,311
Utilidad (pérdida) en cambios	(4,071)	699	(69)	17	(45)	(482)	-	(3,951)
Impuestos y derechos	857,356	-	1,525	21	3,370	2,623	-	864,896
Rendimiento (pérdida) neto	(42,461)	(123,015)	3,909	(14,936)	3,534	(170,979)	173,888	(170,058)
<b>Al 31 de diciembre de 2013</b>								
Total activo	1,837,047	529,768	221,866	111,818	122,116	1,688,293	(2,463,518)	2,047,390
Activo circulante	502,903	274,765	115,252	72,066	106,411	515,460	(1,302,214)	284,642
Inversiones permanentes en acciones de cías. asociadas	1,189	488	4,294	-	7,019	419,817	(416,028)	16,780
Pozos, ductos, inmuebles, planta y equipo	1,315,399	253,118	101,514	39,009	1,983	10,556	-	1,721,579
Total pasivo	1,342,979	740,781	144,252	113,697	90,355	1,847,936	(2,047,362)	2,232,637
Pasivo a corto plazo	213,952	352,933	35,977	6,145	81,810	863,145	(1,294,772)	259,191
Pasivo a largo plazo	1,129,026	387,848	108,275	107,551	8,545	984,790	(752,590)	1,973,446
Total patrimonio	494,068	(211,013)	77,614	(1,879)	31,761	(159,642)	(416,156)	(185,247)

**Relación con Inversionistas**  
**(+52 55) 1944 - 9700**

[ri@pemex.com](mailto:ri@pemex.com)

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