

## 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>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>		<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	
<b>Explotación</b>								
Total de hidrocarburos (Mbpced)	3,462	3,327	-3.9%	(135)	3,538	3,321	-6.1%	(217)
Hidrocarburos líquidos (Mbd)	2,404	2,319	-3.5%	(85)	2,473	2,308	-6.7%	(165)
Crudo (Mbd)	2,360	2,277	-3.5%	(83)	2,429	2,267	-6.7%	(162)
Condensados (Mbd)	44	42	-5.1%	(2)	44	41	-6.7%	(3)
Gas natural (MMpcd) <sup>(1)</sup>	6,568	6,316	-3.8%	(252)	6,532	6,401	-2.0%	(131)
<b>Transformación industrial</b>								
Gas seco de plantas (MMpcd) <sup>(2)</sup>	3,658	3,364	-8.0%	(294)	3,640	3,398	-6.7%	(242)
Líquidos del gas natural (Mbd)	357	311	-12.7%	(45)	364	328	-9.8%	(36)
Petrolíferos (Mbd) <sup>(3)</sup>	1,226	1,178	-3.9%	(48)	1,321	1,205	-8.8%	(116)
Petroquímicos (Mt)	1,244	849	-31.8%	(396)	5,251	4,505	-14.2%	(746)

(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>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>		<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	
<b>Petróleo crudo (Mbd)</b>	<b>2,360</b>	<b>2,277</b>	<b>-3.5%</b>	<b>(83)</b>	<b>2,429</b>	<b>2,267</b>	<b>-6.7%</b>	<b>(162)</b>
Pesado	1,210	1,134	-6.3%	(76)	1,266	1,152	-8.9%	(113)
Ligero	872	852	-2.3%	(20)	864	838	-3.0%	(26)
Superligero	277	291	4.8%	13	299	277	-7.5%	(23)
Crudo de regiones marinas / Total	77.8%	78.0%			76.2%	77.7%		

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

	2011	2012	2013	2014				2015			
				<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>2,522</b>	<b>2,492</b>	<b>2,468</b>	<b>2,398</b>	<b>2,360</b>	<b>2,300</b>	<b>2,225</b>	<b>2,266</b>	<b>2,277</b>
<b>Región Marina Noreste</b>	<b>1,343</b>	<b>1,309</b>	<b>1,304</b>	<b>1,274</b>	<b>1,252</b>	<b>1,207</b>	<b>1,194</b>	<b>1,144</b>	<b>1,144</b>	<b>1,113</b>	<b>1,106</b>
Cantarell	501	454	440	414	397	358	332	304	282	262	246
Ku-Maloob-Zaap	842	855	864	860	855	850	862	840	861	851	860
<b>Región Marina Suroeste</b>	<b>561</b>	<b>585</b>	<b>593</b>	<b>604</b>	<b>610</b>	<b>622</b>	<b>642</b>	<b>646</b>	<b>576</b>	<b>644</b>	<b>670</b>
Abkatún-Pol Chuc	276	266	294	300	296	292	309	309	239	293	305
Litoral de Tabasco	284	319	299	304	314	331	333	337	337	350	364
<b>Región Sur</b>	<b>531</b>	<b>508</b>	<b>481</b>	<b>479</b>	<b>476</b>	<b>448</b>	<b>406</b>	<b>396</b>	<b>393</b>	<b>398</b>	<b>388</b>
Cinco Presidentes	83	96	93	93	92	85	87	85	89	89	88
Bellota-Jujo	143	130	134	131	131	125	112	103	103	102	99
Macuspana-Muspac <sup>(1)</sup>	81	77	81	84	82	78	64	62	57	59	58
Samaria-Luna	223	205	173	171	171	160	143	146	145	148	143
<b>Región Norte</b>	<b>119</b>	<b>145</b>	<b>145</b>	<b>133</b>	<b>130</b>	<b>120</b>	<b>117</b>	<b>113</b>	<b>112</b>	<b>112</b>	<b>113</b>
Burgos	3	5	8	10	10	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D
Poza Rica-Altamira	60	68	61	58	60	61	60	58	59	59	58
Aceite Terciario del Golfo <sup>(2)</sup>	53	69	66	54	49	47	46	44	42	41	41
Veracruz	3	4	9	11	11	12	12	11	11	12	14

(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			Del 1 de enero al 31 de diciembre de		
	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>
<b>Total (MMpcd)<sup>(1)</sup></b>	<b>5,761</b>	<b>5,369</b>	<b>-6.8% (392)</b>	<b>5,758</b>	<b>5,504</b>	<b>-4.4% (253)</b>
Asociado	3,956	3,912	-1.1% (44)	4,046	3,929	-2.9% (117)
No asociado	1,805	1,457	-19.3% (348)	1,712	1,575	-8.0% (137)
<b>Envío de gas hidrocarburo a la atmósfera</b>	<b>304</b>	<b>440</b>	<b>45.0% 137</b>	<b>246</b>	<b>436</b>	<b>77.1% 190</b>
Envío de gas hidrocarburo / Total	5.3%	8.2%		4.3%	7.9%	

(1) No incluye nitrógeno.

**PEMEX**  
Producción de gas natural por activo integral

	2011	2012	2013	2014				2015			
				1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T
<b>Total<sup>(1)</sup></b>	<b>6,594</b>	<b>6,385</b>	<b>6,370</b>	<b>6,522</b>	<b>6,524</b>	<b>6,513</b>	<b>6,568</b>	<b>6,604</b>	<b>6,282</b>	<b>6,405</b>	<b>6,316</b>
<b>Región Marina Noreste</b>	<b>1,406</b>	<b>1,334</b>	<b>1,412</b>	<b>1,601</b>	<b>1,674</b>	<b>1,706</b>	<b>1,785</b>	<b>1,831</b>	<b>1,835</b>	<b>1,871</b>	<b>1,797</b>
Cantarell	1,075	1,004	1,007	1,075	1,117	1,116	1,175	1,317	1,294	1,314	1,184
Ku-Maloob-Zaap	331	330	405	526	557	590	610	514	542	557	612
<b>Región Marina Suroeste</b>	<b>1,208</b>	<b>1,259</b>	<b>1,327</b>	<b>1,425</b>	<b>1,378</b>	<b>1,372</b>	<b>1,410</b>	<b>1,500</b>	<b>1,297</b>	<b>1,489</b>	<b>1,512</b>
Abkatún-Pol Chuc	559	524	579	610	585	507	513	528	353	472	472
Litoral de Tabasco	649	736	748	815	793	865	896	972	944	1,017	1,040
<b>Región Sur</b>	<b>1,692</b>	<b>1,652</b>	<b>1,571</b>	<b>1,599</b>	<b>1,563</b>	<b>1,488</b>	<b>1,414</b>	<b>1,374</b>	<b>1,379</b>	<b>1,382</b>	<b>1,386</b>
Cinco Presidentes	117	116	129	151	148	148	164	158	162	164	156
Bellota-Jujo	288	297	320	302	295	284	275	265	265	266	262
Macuspana-Muspac <sup>(2)</sup>	572	543	515	517	503	480	463	466	471	448	436
Samaria-Luna	716	696	606	629	617	576	512	485	481	504	531
<b>Región Norte</b>	<b>2,288</b>	<b>2,139</b>	<b>2,061</b>	<b>1,897</b>	<b>1,909</b>	<b>1,948</b>	<b>1,960</b>	<b>1,899</b>	<b>1,772</b>	<b>1,663</b>	<b>1,622</b>
Burgos	1,344	1,269	1,287	1,191	1,205	1,229	1,258	1,222	1,124	1,043	1,010
Poza Rica-Altamira	115	120	112	110	101	102	99	100	102	101	103
Aceite Terciario del Golfo <sup>(3)</sup>	112	149	167	154	149	148	147	147	145	144	145
Veracruz	717	601	495	442	454	469	456	429	400	375	365
<b>Nitrógeno</b>	<b>681</b>	<b>708</b>	<b>691</b>	<b>714</b>	<b>762</b>	<b>812</b>	<b>807</b>	<b>850</b>	<b>884</b>	<b>904</b>	<b>947</b>
<b>Región Sur</b>	<b>96</b>	<b>107</b>	<b>88</b>	<b>89</b>	<b>116</b>	<b>122</b>	<b>117</b>	<b>106</b>	<b>109</b>	<b>125</b>	<b>138</b>
Bellota-Jujo	33	35	23	26	54	64	61	43	37	36	35
Samaria-Luna	63	72	65	63	62	58	56	63	71	89	103
<b>Región Marina Noreste</b>	<b>585</b>	<b>601</b>	<b>603</b>	<b>625</b>	<b>646</b>	<b>689</b>	<b>691</b>	<b>744</b>	<b>775</b>	<b>778</b>	<b>809</b>
Cantarell	585	601	603	625	646	689	691	744	775	778	809

(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			Del 1 de enero al 31 de diciembre de		
	2014	2015	Variación	2014	2015	Variación
2D (km)	334	-	(334)	2,461	645	-73.8% (1,816)
3D (km <sup>2</sup> )	167	-	(167)	6,019	485	-91.9% (5,534)

Nota: No incluye sísmica con desarrollo

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

	Al 31 de diciembre de			
	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	
<b>Plataformas en operación</b>	<b>258</b>	<b>259</b>	<b>0.4%</b>	<b>1</b>
Almacenamiento	1	1	0.0%	-
Compresión	10	10	0.0%	-
Control y servicio	1	1	0.0%	-
Enlace	13	13	0.0%	-
Medición	1	1	0.0%	-
Perforación	174	176	1.1%	2
Producción	26	26	0.0%	-
Telecomunicaciones	7	7	0.0%	-
Tratamiento y bombeo	1	1	0.0%	-
Habitacionales	24	23	-4.2%	(1)

**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>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>		<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	
<b>Pozos terminados</b>	<b>120</b>	<b>68</b>	<b>-43.3%</b>	<b>(52)</b>	<b>535</b>	<b>312</b>	<b>-41.7%</b>	<b>(223)</b>
Desarrollo	117	60	-48.7%	(57)	511	286	-44.0%	(225)
Exploración	3	8	166.7%	5	24	26	8.3%	2
<b>Pozos promedio en operación</b>	<b>9,546</b>	<b>9,259</b>	<b>-3.0%</b>	<b>(286)</b>	<b>9,558</b>	<b>9,364</b>	<b>-2.0%</b>	<b>(195)</b>
Crudo	6,045	5,776	-4.4%	(269)	6,212	5,825	-6.2%	(387)
Gas no asociado	3,501	3,483	-0.5%	(18)	3,347	3,539	5.7%	192

**PEMEX**  
**Equipos de perforación en operación promedio**

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>		<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	
<b>Total</b>	<b>90</b>	<b>54</b>	<b>-39.9%</b>	<b>(36)</b>	<b>106</b>	<b>69</b>	<b>-34.7%</b>	<b>(37)</b>
Exploración	14	9	-36.5%	(5)	15	12	-18.8%	(3)
Desarrollo	77	46	-40.5%	(31)	92	58	-37.3%	(34)

**PEMEX**  
Proceso de crudo

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>		<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	
<b>Proceso total (Mbd)</b>	<b>1,079</b>	<b>1,081</b>	<b>0.2%</b>	<b>2</b>	<b>1,155</b>	<b>1,065</b>	<b>-7.8%</b>	<b>(91)</b>
Crudo ligero	591	630	6.6%	39	657	581	-11.5%	(75)
Crudo pesado	488	451	-7.6%	(37)	499	483	-3.1%	(15)
Crudo ligero / proceso total	54.8%	58.3%	6.4%	3.5	56.8%	54.6%	-3.9%	(2.2)
Crudo pesado / proceso total	45.2%	41.7%	-7.8%	(3.5)	43.2%	45.4%	5.2%	2.2
Capacidad utilizada de destilación primaria <sup>(1)</sup>	64.4%	65.8%	2.2%	1.4	69.1%	64.1%	-7.2%	(5.0)

(1) Incluye reprocesos

**PEMEX**  
Producción de petrolíferos

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>		<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	
<b>Producción total (Mbd)</b>	<b>1,226</b>	<b>1,178</b>	<b>-3.9%</b>	<b>(48)</b>	<b>1,321</b>	<b>1,205</b>	<b>-8.8%</b>	<b>(116)</b>
Gasolinas automotrices	383	368	-3.9%	(15)	422	381	-9.5%	(40)
Combustóleo	237	259	9.2%	22	259	237	-8.4%	(22)
Diésel	273	270	-1.1%	(3)	287	275	-4.2%	(12)
Gas licuado de petróleo (GLP)	195	156	-19.8%	(39)	205	174	-15.1%	(31)
Turbosina	45	49	7.1%	3	53	48	-10.4%	(6)
Otros <sup>(1)</sup>	93	77	-17.3%	(16)	95	89	-5.8%	(5)

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

Nota: al 31 de marzo de 2015 PEMEX cuenta con 10,908 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>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>		<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	
<b>Proceso de gas (MMpcd)</b>	<b>4,329</b>	<b>3,972</b>	<b>-8.3%</b>	<b>(357)</b>	<b>4,343</b>	<b>4,073</b>	<b>-6.2%</b>	<b>(270)</b>
Gas húmedo amargo	3,332	3,195	-4.1%	(137)	3,356	3,225	-3.9%	(131)
Gas húmedo dulce	997	777	-22.1%	(220)	986	847	-14.1%	(139)
<b>Proceso de condensados (Mbd)</b>	<b>48.6</b>	<b>46.3</b>	<b>-4.7%</b>	<b>- 2.3</b>	<b>48.6</b>	<b>45.1</b>	<b>-7.1%</b>	<b>(3.5)</b>
<b>Producción</b>								
Gas seco de plantas (MMpcd)	3,658	3,364	-8.0%	(294)	3,640	3,398	-6.7%	(242)
Líquidos del gas natural (Mbd)	356	311	-12.6%	(45)	364	328	-9.8%	(36)

**PEMEX**  
Producción de petroquímicos

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>		<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	
<b>Producción Total</b>	<b>1,200</b>	<b>849</b>	<b>-29.3%</b>	<b>(352)</b>	<b>5,251</b>	<b>4,505</b>	<b>-14.2%</b>	<b>(746)</b>
<b>Derivados del metano</b>	<b>279</b>	<b>184</b>	<b>-34.1%</b>	<b>(95)</b>	<b>1,278</b>	<b>903</b>	<b>-29.4%</b>	<b>(375)</b>
Amoniaco	199	111	-44.3%	(88.3)	845	550	-35.0%	(295.9)
Anhídrido carbónico	46	45	-4.0%	(2)	264	192	-27.3%	(72)
Metanol	33	28	-14.8%	(5)	168	161	-4.3%	(7)
<b>Derivados del etano</b>	<b>226</b>	<b>168</b>	<b>-25.9%</b>	<b>(59)</b>	<b>1,005</b>	<b>968</b>	<b>-3.7%</b>	<b>(37)</b>
Etileno	-	2	-	2.1	15	7	-54.2%	(8)
Glicoles etilénicos	45	25	-43.9%	(20)	150	158	5.5%	8
Glicol impuro	1	1	4.5%	0	3	4	21.5%	1
Monoetilenglicol puro	2	3	63.3%	1	11	11	3.5%	0
Oxido de etileno	58	43	-25.3%	(15)	240	223	-7.2%	(17)
Polietileno A.D.	37	14	-63.2%	(23)	157	135	-13.8%	(22)
Polietileno B.D.	53	45	-14.7%	(7.8)	238	196	-17.9%	(42.64)
Polietileno lineal B.D.	31	35	11.0%	3	192	235	22.3%	43
<b>Aromáticos y derivados</b>	<b>152</b>	<b>94</b>	<b>-38.0%</b>	<b>(58)</b>	<b>642</b>	<b>722</b>	<b>12.3%</b>	<b>79</b>
Aromina 100	4	3	-43.8%	(2.0)	15	14	-7.0%	(1)
Benceno	1	0	-81.1%	(0.5)	7	7	7.2%	0
Estireno	38	13	-66.5%	(25)	122	101	-17.5%	(21)
Fluxoil	1	1	-50.1%	(1)	4	3	-18.6%	(1)
Hidrocarburo de alto octano	67	58	-13.9%	(9)	317	465	46.7%	148
Tolueno	13	10	-19.1%	(2)	68	46	-32.2%	(22)
Xilenos (meta y paraxileno)	28	10	-63.6%	(17.7)	110	85	-22.6%	(24.8)
<b>Propileno y derivados</b>	<b>122</b>	<b>107</b>	<b>-12.4%</b>	<b>(15)</b>	<b>506</b>	<b>492</b>	<b>-2.6%</b>	<b>(13)</b>
Acido cianhídrico	0.6	0.7	8.3%	0.1	5	5	8.7%	0
Acrilonitrilo	5	6	29.2%	1	44	47	5.5%	2
Propileno	117	100	-14.3%	(17)	457	441	-3.6%	16
<b>Otros</b>	<b>421</b>	<b>296</b>	<b>-29.7%</b>	<b>(125)</b>	<b>1,820</b>	<b>1,421</b>	<b>-21.9%</b>	<b>(399)</b>
Heptano	0.04	-	-	(0.0)	3.04	-	-	(3.0)
Hexano	8	1	-82.4%	(7)	27	23	-12.7%	(3)
Pentanos	5	5	4.4%	0	18	19	3.3%	1
Materia prima para negro de humo	88	67	-24.4%	(21.5)	351	298	-15.2%	(53.5)
Butano	6	7	24.8%	1	29	33	13.9%	4
Otros	314	215	-31.4%	(98)	1,391	1,048	-24.7%	(344)

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				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>		<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	
Índice de frecuencia <sup>(1)</sup>	0.34	0.50	50.4%	0.17	0.37	0.47	25.0%	0.09
Índice de gravedad <sup>(2)</sup>	30	50	65.7%	20	24	31	27.5%	7
Emisiones de óxidos de azufre (Mt)	165	238	44.4%	73	607	733	20.7%	126
Reuso de agua / Uso	0.144	0.147	1.9%	0.003	0.144	0.140	-2.7%	(0.004)

(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>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>		<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	
Gas seco (MMpcd)	3,368	3,424	1.7%	56	3,451	3,247	-5.9%	(205)
Petrolíferos (Mbd)	1,737	1,756	1.1%	19	1,709	1,705	-0.3%	(4)
Gasolinas automotrices	791	812	2.6%	20	776	793	2.1%	17
Combustóleo	107	144	34.2%	37	122	112	-8.2%	(10)
Diesel	400	378	-5.7%	(23)	389	385	-1.2%	(5)
Gas licuado de petróleo (GLP)	302	292	-3.4%	(10)	281	278	-1.2%	(3)
Turbosina	66	71	7.7%	5	67	71	6.4%	4
Otros	70	60	-14.8%	(10)	74	67	-9.5%	(7)
Petroquímicos (Mt) <sup>(1)</sup>	946	793	-16.2%	(153)	4,106	3,740	-8.9%	(365)

(1) Incluye ventas de Pemex Petroquímica, Pemex Fertilizantes y Pemex Etileno

**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>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>		<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	
<b>Crudo (Mbd)</b>	<b>1,201</b>	<b>1,155</b>	<b>-3.8%</b>	<b>(46)</b>	<b>1,142</b>	<b>1,172</b>	<b>2.6%</b>	<b>30</b>
Maya <sup>(2)</sup>	943	846	-10.3%	(97)	917	854	-6.9%	(63)
Istmo	155	187	20.0%	31	134	194	45.1%	60
Olmeca	102	123	19.9%	20	91	124	36.2%	33
<b>Gas seco (MMpcd)<sup>(3)</sup></b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>-25.5%</b>	<b>(1)</b>	<b>4</b>	<b>3</b>	<b>-33.5%</b>	<b>(1)</b>
<b>Petrolíferos (Mbd)</b>	<b>196</b>	<b>175</b>	<b>-10.8%</b>	<b>(21)</b>	<b>195</b>	<b>199</b>	<b>2.23%</b>	<b>4</b>
Combustóleo	127	110	-13.6%	(17)	124	128	3.9%	5
Naftas	69	64	-7.2%	(5)	68	65	-4.3%	(3)
Otros	-	1	-	1	3	6	71.5%	2
<b>Petroquímicos (Mt)</b>	<b>90</b>	<b>84</b>	<b>-6.0%</b>	<b>(5)</b>	<b>432</b>	<b>346</b>	<b>-20.0%</b>	<b>(87)</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>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>		<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	
<b>Gas seco (MMpcd)<sup>(2)</sup></b>	<b>1,250</b>	<b>1,576</b>	<b>26.1%</b>	<b>326</b>	<b>1,358</b>	<b>1,418</b>	<b>4.5%</b>	<b>61</b>
<b>Petrolíferos (Mbd)</b>	<b>752</b>	<b>775</b>	<b>3.0%</b>	<b>23</b>	<b>633</b>	<b>735</b>	<b>16.1%</b>	<b>102</b>
Gasolinas automotrices	426	464	8.8%	38	370	427	15.5%	57
Combustóleo	10	9	-13.6%	(1)	13	17	30.3%	4
Diesel	164	140	-14.5%	(24)	133	145	9.5%	13
GLP <sup>(2)</sup>	114	128	12.0%	14	85	105	24.4%	21
Turbosina	20	22	14.6%	3	12	23	97.6%	12
Naftas	15	12	-20.2%	(3)	20	14	-27.7%	(5)
Otros	3.2	-	-100.0%	(3.2)	1.1	2.9	152.2%	1.7
<b>Petroquímicos (Mt)</b>	<b>79</b>	<b>70</b>	<b>-11.2%</b>	<b>(9)</b>	<b>333</b>	<b>336</b>	<b>1.0%</b>	<b>3</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>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>		<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	
Mezcla mexicana (USD/b)	64.39	33.86	-47.4%	(30.53)	86.08	43.39	-49.6%	(42.68)
Gasolina regular de la CNGM (USD¢/gal) <sup>1</sup>	183.97	123.97	-32.6%	(60.00)	248.13	155.18	-37.5%	(92.96)
Precio por decreto GLP (MXN/kilo)	9.09	9.38	3.2%	0.29	9.05	9.41	3.9%	0.36
Referencia internacional GLP (MXN/kilo)	8.75	6.50	-25.7%	(2.25)	9.77	6.27	-35.8%	(3.50)
Gas natural (Henry Hub) (USD/MMBtu) <sup>1</sup>	3.74	2.10	-43.9%	(1.64)	4.34	2.61	-39.9%	(1.73)

MXN por USD - Cierre

Al 31 de diciembre de			
<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	
14.7180	17.2065	16.9%	2.49

(1) Fuente: Bloomberg

**PEMEX**  
Estado de resultados consolidado

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de					
	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>		<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>			
	(MXN millones)				(USD millones)					
Ingresos totales por ventas y servicios										
Ventas totales	364,190	264,227	-27.4%	(99,963)	15,356	1,586,728	1,166,362	-26.5%	(420,366)	67,786
En México	229,288	176,594	-23.0%	(52,694)	10,263	944,998	746,236	-21.0%	(198,762)	43,369
De exportación	130,046	84,913	-34.7%	(45,133)	4,935	630,291	407,214	-35.4%	(223,077)	23,666
Ingresos por servicios	4,856	2,720	-44.0%	(2,136)	158	11,439	12,912	12.9%	1,474	750
Costo de ventas	227,046	386,796	70.4%	159,751	22,480	865,281	1,031,448	19.2%	166,168	59,945
Rendimiento bruto	137,144	(122,569)	-189.4%	(259,714)	(7,123)	721,447	134,914	-81.3%	(586,533)	7,841
Otros ingresos (gastos)	(3,069)	129	-104.2%	3,198	8	37,552	600	-98.4%	(36,952)	35
IEPS devengado	2,415	87	-96.4%	(2,328)	5	43,109	2,519	-94.2%	(40,590)	146
Otros	(5,484)	42	-100.8%	5,526	2	(5,556)	(1,919)	-65.5%	3,638	(112)
Gastos de distribución, transportación y venta	9,028	(13,914)	-254.1%	(22,941)	(809)	32,183	12,801	-60.2%	(19,381)	744
Gastos de administración	31,913	(61,432)	-292.5%	(93,345)	(3,570)	111,337	24,577	-77.9%	(86,760)	1,428
Rendimiento de operación	93,135	(47,094)	-150.6%	(140,229)	(2,737)	615,480	98,136	-84.1%	(517,344)	5,703
Intereses a cargo	(17,792)	(18,943)	6.5%	(1,151)	(1,101)	(51,559)	(67,770)	31.4%	(16,211)	(3,939)
Intereses a favor	1,242	12,506	907.1%	11,264	727	3,014	14,923	395.1%	11,909	867
Rendimiento (costo) por derivados financieros	(3,794)	(4,143)	9.2%	(349)	(241)	(9,439)	(21,450)	127.3%	(12,011)	(1,247)
Utilidad (pérdida) en cambios	(67,494)	(18,101)	-73.2%	49,393	(1,052)	(76,999)	(154,370)	100.5%	(77,371)	(8,972)
Efecto de asociadas y compañías subsidiarias no consolidadas	(1,871)	(1)	-99.9%	1,870	(0)	34	2,155	6170.6%	2,121	125
Rendimiento antes de impuestos y derechos	3,426	(75,776)	-2312.1%	(79,202)	(4,404)	480,532	(128,375)	-126.7%	(608,907)	(7,461)
Impuestos y derechos	121,002	93,020	-23.1%	(27,982)	5,406	746,075	393,232	-47.3%	(352,843)	22,854
Derechos	140,811	86,294	-38.7%	(54,517)	5,015	760,912	376,683	-50.5%	(384,229)	21,892
Impuesto a los rendimientos petroleros	(21,663)	-	-100.0%	21,663	-	(18,735)	-	-100.0%	18,735	-
Impuesto sobre la renta y otros	1,854	6,726	262.7%	4,872	391	3,898	16,549	324.6%	12,651	962
Rendimiento (pérdida) neto	(117,577)	(168,796)	-43.6%	(51,220)	(9,810)	(265,543)	(521,607)	96.4%	(256,064)	(30,315)
Otros resultados integrales	(268,030)	78,717	129.4%	346,747	4,575	(265,348)	89,073	-133.6%	354,422	5,177
Inversiones en activos disponibles para su venta	(1,550)	(302)	-80.5%	1,248	(18)	(765)	(3,206)	318.9%	(2,441)	(186)
Ganancias (pérdidas) actuariales por beneficios a empleados	(275,980)	78,557	128.5%	354,536	4,566	(275,962)	78,557	-128.5%	354,519	4,566
Efecto por conversión	9,501	463	-95.1%	(9,038)	27	11,380	13,723	20.6%	2,344	798
Utilidad (pérdida) integral	(385,606)	(90,079)	76.6%	295,527	(5,235)	(530,891)	(432,533)	-18.5%	98,358	(25,138)

**PEMEX**  
**Indicadores financieros**

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de			Del 1 de enero al 31 de diciembre de		
	2014	2015	Variación	2014	2015	Variación
Costo de lo vendido / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	61.9%	146.3%	84.4	53.1%	88.2%	35.2
Dep. y amortiz. / Costos y gastos de operación	11.8%	15.6%	3.8	14.2%	15.7%	1.5
Rendimiento de operación / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	25.4%	-17.8%	(43.2)	37.8%	8.4%	(29.4)
Impuestos y derechos / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	33.0%	35.2%	2.2	45.8%	33.6%	(12.1)
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA) / Intereses a cargo	8.8	(8.7)	(17.4)	17.1	3.0	(14.0)

**PEMEX**  
**Ingresos por ventas y servicios**

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de			Del 1 de enero al 31 de diciembre de						
	2014	2015	Variación	2014	2015	Variación				
	(MXN millones)			(USD millones)						
Ingresos totales por ventas y servicios	364,190	264,227	-27.4%	(99,963)	15,356	1,586,728	1,166,362	-26.5%	(420,366)	67,786
Ventas en México (incluye acreditación IEPS)	231,703	176,681	-23.7%	(55,022)	10,268	988,107	748,755	-24.2%	(239,352)	43,516
<b>Ventas México</b>	<b>229,288</b>	<b>176,594</b>	<b>-23.0%</b>	<b>(52,694)</b>	<b>10,263</b>	<b>944,998</b>	<b>746,236</b>	<b>-21.0%</b>	<b>(198,762)</b>	<b>43,369</b>
Gas seco	15,762	12,976	-17.7%	(2,786)	754	77,813	54,498	-30.0%	(23,316)	3,167
Petrolíferos (incluye acreditación IEPS)	209,201	158,361	-24.3%	(50,840)	9,204	882,000	668,566	-24.2%	(213,434)	38,855
Petrolíferos	206,786	158,274	-23.5%	(48,512)	9,198	838,891	666,047	-20.6%	(172,844)	38,709
IEPS	2,415	87	-96.4%	(2,328)	5	43,109	2,519	-94.2%	(40,590)	146
Gasolinas	107,318	83,356	-22.3%	(23,963)	4,844	427,950	355,363	-17.0%	(72,587)	20,653
Combustóleo	9,789	7,023	-28.3%	(2,766)	408	45,677	25,089	-45.1%	(20,588)	1,458
Diesel	56,182	37,253	-33.7%	(18,929)	2,165	225,692	162,608	-28.0%	(63,084)	9,450
Gas licuado de petróleo (GLP)	21,396	20,431	-4.5%	(966)	1,187	78,084	78,194	0.1%	110	4,544
Turbosina	7,892	6,264	-20.6%	(1,628)	364	36,419	27,053	-25.7%	(9,367)	1,572
Otros	4,208	3,948	-6.2%	(260)	229	25,068	17,740	-29.2%	(7,327)	1,031
Petroquímicos <sup>(1)</sup>	6,740	5,344	-20.7%	(1,396)	311	28,294	25,691	-9.2%	(2,602)	1,493
<b>De exportación</b>	<b>130,046</b>	<b>84,913</b>	<b>-34.7%</b>	<b>(45,133)</b>	<b>4,935</b>	<b>630,291</b>	<b>407,214</b>	<b>-35.4%</b>	<b>(223,077)</b>	<b>23,666</b>
Crudo y condensados	98,321	60,227	-38.7%	(38,094)	3,500	475,500	288,385	-39.4%	(187,115)	16,760
Gas seco	13	7	-46.0%	(6)	0	64	27	-57.6%	(37)	2
Petrolíferos	31,408	24,549	-21.8%	(6,860)	1,427	152,994	117,915	-22.9%	(35,079)	6,853
Petroquímicos	219	26	-88.0%	(192)	2	1,416	571	-59.7%	(845)	33
Azufre	86	104	21.4%	18	6	317	316	-0.4%	(1)	18
<b>Ingresos por servicios</b>	<b>4,856</b>	<b>2,720</b>	<b>-44.0%</b>	<b>(2,136)</b>	<b>158</b>	<b>11,439</b>	<b>12,912</b>	<b>12.9%</b>	<b>1,474</b>	<b>750</b>

(1) Incluye productos de Pemex Petroquímica, Pemex Fertilizantes y Pemex Etileno

**PEMEX**  
**Costos y gastos de operación**

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de			Del 1 de enero al 31 de diciembre de						
	2014	2015	Variación	2014	2015	Variación				
	(MXN millones)			(USD millones)						
Costos y gastos de operación	267,986	311,450	16.2%	43,464	18,101	1,008,800	1,068,826	6.0%	60,026	62,118
Costo de ventas	227,046	386,796	70.4%	159,751	22,480	865,281	1,031,448	19.2%	166,168	59,945
Gastos de operación	49,283	44,886	-8.9%	(4,397)	2,609	130,926	144,679	10.5%	13,754	8,408
Compra de productos para reventa	98,296	70,216	-28.6%	(28,080)	4,081	379,334	324,801	-14.4%	(54,533)	18,877
Impuestos y derechos a la exploración	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Impuestos y derechos a la extracción	-	10,955	10,955	637	-	-	51,651	51,651	-	3,002
Otros	79,467	260,739	228.1%	181,273	15,154	355,021	510,316	43.7%	155,296	29,658
Gastos de distribución, transportación y venta	9,028	(13,914)	-254.1%	(22,941)	(809)	32,183	12,801.2	-60.2%	(19,381)	744
Gastos de administración	31,913	(61,432)	-292.5%	(93,345)	(3,570)	111,337	24,577	-77.9%	(86,760)	1,428
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	33,051	(165,684)	-601.3%	(198,735)	(9,629)	121,723	(62,549)	-151.4%	(184,272)	(3,635)
Depreciación y amortización	31,489	48,563	54.2%	17,074	2,822	143,075	167,949	17.4%	24,874	9,761

Nota: "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					
	2014	2015	Variación	2015	2014	2015	Variación	2015		
	(MXN millones)			(USD millones)	(MXN millones)			(USD millones)		
<b>Intereses a cargo</b>	<b>(27,300)</b>	<b>(24,696)</b>	<b>-9.5%</b>	<b>2,605</b>	<b>(1,435)</b>	<b>(73,658)</b>	<b>(99,268)</b>	<b>34.8%</b>	<b>(25,610)</b>	<b>(5,769)</b>
Intereses a nuestro cargo	(17,792)	(18,943)	6.5%	(1,151)	(1,101)	(51,559)	(67,770)	31.4%	(16,211)	(3,939)
Rendimiento (costo) por derivados financieros	(9,508)	(5,753)	-39.5%	3,755	(334)	(22,099)	(31,498)	42.5%	(9,399)	(1,831)
<b>Intereses a favor</b>	<b>6,955</b>	<b>14,115</b>	<b>102.9%</b>	<b>7,160</b>	<b>820</b>	<b>15,674</b>	<b>24,971</b>	<b>59.3%</b>	<b>9,297</b>	<b>1,451</b>
Intereses a nuestro favor	1,242	12,506	907.1%	11,264	727	3,014	14,923	395.1%	11,909	867
Rendimiento (costo) por derivados financieros	5,713	1,609	-71.8%	(4,104)	94	12,660	10,048	-20.6%	(2,612)	584

**PEMEX**  
Impuestos y derechos

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de					
	2014	2015	Variación	2015	2014	2015	Variación	2015		
	(MXN millones)			(USD millones)	(MXN millones)			(USD millones)		
<b>Impuestos y derechos</b>	<b>121,002</b>	<b>93,020</b>	<b>-23.1%</b>	<b>(27,982)</b>	<b>5,406</b>	<b>746,075</b>	<b>393,232</b>	<b>-47.3%</b>	<b>(352,843)</b>	<b>22,854</b>
<b>Derechos</b>	<b>140,811</b>	<b>86,294</b>	<b>-38.7%</b>	<b>(54,517)</b>	<b>5,015</b>	<b>760,912</b>	<b>376,683</b>	<b>-50.5%</b>	<b>(384,229)</b>	<b>21,892</b>
Derecho ordinario sobre hidrocarburos	118,268	-	-	(118,268)	-	643,384	-	-	(643,384)	-
Derecho especial sobre hidrocarburos	755	-	-	(755)	-	3,077	-	-	(3,077)	-
Derecho sobre extracción de hidrocarburos	1,168	-	-	(1,168)	-	4,280	-	-	(4,280)	-
Derecho para regular y supervisar la exploración y explotación de hidrocarburos	67	-	-	(67)	-	345	-	-	(345)	-
Derecho para el fondo de investigación científica y tecnológica	1,442	-	-	(1,442)	-	7,466	-	-	(7,466)	-
Derecho para la fiscalización petrolera	7	-	-	(7)	-	34	-	-	(34)	-
Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización	23,075	-	-	(23,075)	-	101,157	-	-	(101,157)	-
Derecho extraordinario sobre la exportación de petróleo crudo	3,901	-	-	3,901	-	680	-	-	(680)	-
Derecho adicional sobre hidrocarburos	(68)	-	-	68	-	489	-	-	(489)	-
Derecho por la utilidad compartida	-	86,294	-	86,294	5,015	-	376,683	-	376,683	21,892
Impuesto a los rendimientos petroleros	(21,663)	-	-	21,663	-	(18,735)	-	-	18,735	-
Impuestos por la actividad de exploración y extracción de hidrocarburos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Impuesto sobre la renta y otros	1,854	6,726	262.7%	4,872	391	3,898	16,549	324.6%	12,651	962

**PEMEX**  
Indicadores seleccionados

Pemex-Exploración y Producción	Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	2014	2015	Variación	2015
				(USD/bpce)
Ventas totales / Producción de hidrocarburos (MXN/bpce)	878.5	569.7	(308.8)	33.1
Rendimiento de operación / Producción de hidrocarburos (MXN/bpce)	565.8	49.8	(515.9)	2.9
Rendimiento neto / Producción de hidrocarburos (MXN/bpce)	(118.8)	(423.9)	(305.1)	(24.6)
Impuestos y derechos / Rendimiento de operación	104.1%	623.4%	519.3	

**PEMEX**  
Balance general consolidado

	Al 31 de diciembre de	Al 31 de diciembre de	Variación		2015 (USD millones)
	2014 (MXN millones)	2015			
<b>Total activo</b>	<b>2,122,954</b>	<b>1,966,693</b>	-7.4%	<b>(156,261)</b>	<b>114,299</b>
<b>Activo circulante</b>	<b>283,913</b>	<b>270,739</b>	-4.6%	<b>(13,174)</b>	<b>15,735</b>
Efectivo y equivalentes de efectivo	117,989	108,778	-7.8%	(9,210)	6,322
Cuentas, documentos por cobrar y otros	114,423	82,860	-27.6%	(31,563)	4,816
Inventarios	49,939	44,286	-11.3%	(5,653)	2,574
Activos no corrientes para su disposición, mantenidos para la venta	-	33,214	100.0%	33,214	1,930
Instrumentos financieros derivados	1,563	1,601	2.5%	39	93
<b>Inversiones permanentes en acciones de   cías. asociadas</b>	<b>22,015</b>	<b>24,526</b>	11.4%	<b>2,511</b>	<b>1,425</b>
<b>Pozos, ductos, inmuebles planta y equipo</b>	<b>1,783,374</b>	<b>1,583,532</b>	-11.2%	<b>(199,842)</b>	<b>92,031</b>
<b>Impuestos diferidos</b>	<b>4,143</b>	<b>1,232</b>	-70.3%	<b>(2,911)</b>	<b>72</b>
<b>Efectivo restringido</b>	<b>6,884</b>	<b>9,247</b>	34.3%	<b>2,363</b>	<b>537</b>
<b>Otros activos</b>	<b>22,625</b>	<b>73,473</b>	224.7%	<b>50,848</b>	<b>4,270</b>
Activos financieros disponibles para la venta	5,415	3,945	-27.1%	(1,470)	229
<b>Total pasivo</b>	<b>2,896,089</b>	<b>3,106,947</b>	7.3%	<b>210,858</b>	<b>180,568</b>
<b>Pasivo a corto plazo</b>	<b>334,159</b>	<b>442,340</b>	32.4%	<b>108,180</b>	<b>25,708</b>
Deuda financiera de corto plazo	145,866	192,509	32.0%	46,642	11,188
Proveedores	116,178	158,371	36.3%	42,193	9,204
Cuentas y gastos acumulados por pagar	12,235	12,721	4.0%	486	739
Instrumentos financieros derivados	17,460	27,301	56.4%	9,841	1,587
Impuestos y derechos por pagar	42,420	51,438	21.3%	9,018	2,989
<b>Pasivo a largo plazo</b>	<b>2,561,930</b>	<b>2,664,607</b>	4.0%	<b>102,677</b>	<b>154,860</b>
Deuda financiera de largo plazo	997,384	1,300,873	30.4%	303,489	75,604
Reserva de beneficios a los empleados	1,474,089	1,279,385	-13.2%	(194,703)	74,355
Reserva para créditos diversos	78,423	73,186	-6.7%	(5,237)	4,253
Otros pasivos	7,718	8,979	16.3%	1,261	522
Impuestos diferidos	4,316	2,184	-49.4%	(2,132)	127
<b>Total patrimonio</b>	<b>(767,721)</b>	<b>(1,140,254)</b>	48.5%	<b>(372,533)</b>	<b>(66,269)</b>
<b>Controladora</b>	<b>(768,066)</b>	<b>(1,140,507)</b>	48.5%	<b>(372,442)</b>	<b>(66,284)</b>
Certificados de aportación "A"	134,605	194,605	44.6%	60,000	11,310
Aportaciones del Gobierno Federal	43,731	43,731	0.0%	-	2,542
Reserva legal	1,002	1,002	0.0%	-	58
Resultados acumulados integrales	(394,594)	(305,562)	-22.6%	89,033	(17,759)
Rendimientos acumulados:	(552,809)	(1,074,283)	94.3%	(521,474)	(62,435)
Déficit de ejercicios anteriores	(287,606)	(552,809)	92.2%	(265,203)	(32,128)
Rdto. (pérdida) neta del ejercicio	(265,203)	(521,474)	96.6%	(256,271)	(30,307)
<b>Participación no controladora</b>	<b>345</b>	<b>253</b>	-26.5%	<b>(91)</b>	<b>15</b>
<b>Total pasivo y patrimonio</b>	<b>2,128,368</b>	<b>1,966,693</b>	-7.6%	<b>(161,676)</b>	<b>114,299</b>

**PEMEX**  
Indicadores financieros seleccionados

	Al 31 de diciembre de <u>2014</u>	Al 31 de <u>2015</u>	<u>Variación</u>
Pozos, ductos, inmuebles y equipo / Activo	84.0%	80.5%	(3.5)
Deuda financiera / Total del pasivo y patrimonio	53.7%	75.9%	22.2
Capital de trabajo (MXN millones)	(50,247)	(171,601)	(121,354)

**PEMEX**  
Deuda financiera consolidada total

	Al 31 de diciembre de <u>2014</u>	Al 31 de diciembre de <u>2015</u>	<u>Variación</u>		<u>2015</u>
	(MXN millones)				(USD millones)
Deuda financiera total	1,143,251	1,493,382	30.6%	350,131	86,792
Corto plazo	145,866	192,509	32.0%	46,642	11,188
Largo plazo	997,384	1,300,873	30.4%	303,489	75,604
Efectivo y equivalentes de efectivo	117,989	108,778	-7.8%	(9,210)	6,322
Deuda financiera neta total	1,025,262	1,384,604	35.0%	359,342	80,470

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

	Al 31 de diciembre de 2015	
	(MXN millones)	(USD millones)
<b>Deuda financiera total</b>	<b>1,493,382</b>	<b>86,792</b>
<b>En pesos mexicanos</b>	<b>337,148</b>	<b>19,594</b>
2015	-	-
2016	49,397	2,871
2017	29,896	1,737
2018	8,620	501
2019	39,657	2,305
2020 en adelante	209,579	12,180
<b>En otras monedas</b>	<b>1,156,233</b>	<b>67,197</b>
2015	-	-
2016	143,112	8,317
2017	63,111	3,668
2018	104,160	6,054
2019	68,064	3,956
2020 en adelante	777,786	45,203

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

	Al 31 de diciembre de <u>2014</u>	Al 31 de diciembre de <u>2015</u>	Al 31 de diciembre de <u>2014</u>	Al 31 de diciembre de <u>2015</u>	Al 31 de diciembre de <u>2014</u>	Al 31 de diciembre de <u>2015</u>
	<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>70.8%</b>	<b>74.5%</b>	<b>29.2%</b>	<b>25.5%</b>
Dólares de E.U.A.	74.7%	77.9%	78.0%	82.1%	22.0%	17.9%
Pesos mexicanos	24.2%	21.2%	47.2%	45.3%	52.8%	54.7%
Euros	0.0%	0.0%	100.0%	100.0%	0.0%	0.0%
Yenes	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Udis	1.1%	0.9%	100.0%	100.0%	0.0%	0.0%

(1) Incluye instrumentos derivados.

PEMEX  
Instrumentos financieros derivados

	Al 31 de diciembre de <u>2014</u>	Al 31 de diciembre de <u>2015</u>	<u>Variación</u>	<u>2015</u>
	(MXN millones)			(USD millones)
<b>Instrumentos financieros derivados asociados a deuda y activos</b>				
<b>Valuación a mercado (MXN millones)</b>	<b>(15,824)</b>	<b>(25,353)</b>	<b>(9,529)</b>	<b>(1,473)</b>
Swaps de tasa de interés	(180)	(118)	62	(7)
Swaps de moneda	(13,722)	(21,214)	(7,492)	(1,233)
Swaps de moneda extinguidos	(1,922)	(4,022)	(2,100)	(234)
<b>Monto nominal (MXN millones)</b>	<b>174,307</b>	<b>248,685</b>	<b>74,378</b>	<b>14,453</b>
Swaps de tasa de interés	9,586	19,133	9,547	1,125
Swaps de moneda	149,297	210,055	60,758	12,351
Swaps de moneda extinguidos	15,424	19,497	4,073	1,146
<b>Instrumentos financieros derivados de gas natural</b>				
<b>Valuación a mercado (MXN millones)</b>	<b>3.6</b>	<b>4.8</b>	<b>1.2</b>	<b>0.3</b>
Swaps largos	(36.9)	(33.0)	3.9	(1.9)
Swaps cortos	40.4	37.7	(2.8)	2.2
Opciones largas	1.8	5.4	4	0.3
Opciones cortas	(1.8)	(5.3)	(3)	(0.3)
<b>Volumen (MMBtu)</b>	<b>-</b>	<b>(88.0)</b>	<b>(88)</b>	
Swaps largos	3,173,172	4,787,325	1,614,153	
Swaps cortos	-	(4,787,325)	(1,614,153)	
Opciones largas	2,554,450	5,463,950	2,909,500	
Opciones cortas	-	(5,464,038)	(2,909,588)	
<b>Instrumentos financieros derivados de propano</b>				
<b>Valuación a mercado (MXN millones)</b>				
Swaps	-	(277)	(277)	(16.1)
<b>Volumen (Galones)</b>				
Swaps	-	-	-	
<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>1,950.1</b>	<b>326.7</b>	<b>(1,623.4)</b>	<b>19.0</b>
Futuros de mercados bursátiles	118.1	(8.0)	(126)	(0)
Swaps de mercados bursátiles	1,832.0	334.7	(1,497)	19
<b>Volumen neto (MMb)</b>	<b>(8.6)</b>	<b>(6.2)</b>	<b>2.4</b>	
Futuros de mercados bursátiles	(1.7)	-	1.7	
Swaps de mercados bursátiles	(6.9)	(6.2)	0.7	
<b>Instrumentos financieros derivados de PMI</b>				
<b>Valuación a mercado (MXN millones)</b>				
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	(69.8)	(75.0)	(5.2)	(4.4)
<b>Monto nominal (MXN millones)</b>				
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	1,693.4	1,729.8	36.4	100.5

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		Variación	2015	
	2014	2015			
	(MXN millones)			(USD millones)	
<b>Actividades de operación</b>					
Utilidad (pérdida) neta	(265,543)	(521,607)	96.4%	(256,064)	(30,315)
<b>Partidas relacionadas con actividades de inversión</b>	<b>192,853</b>	<b>434,662</b>	<b>125.4%</b>	<b>241,809</b>	<b>25,262</b>
Depreciación y amortización	143,075	167,949	17.4%	24,874	9,761
Deterioro de propiedades maquinaria y equipo	22,646	229,070	911.5%	206,424	13,313
Pozos no exitosos	12,148	23,214	91.1%	11,065	1,349
Bajas de propiedades maquinaria y equipo	6,371	18,234	186.2%	11,863	1,060
Utilidad por venta de acciones en compañías asociadas	-	(681)		(681)	(40)
Realización de ganancias y pérdidas netas por instrumentos financieros disponibles para la venta	215	-		(215)	-
Efecto de asociadas y compañías subsidiarias no consolidadas	(34)	(2,155)	6170.6%	(2,121)	(125)
Dividendos cobrados	(736)	(360)	-51.1%	376	(21)
Actualización valor presente provisión taponamiento	9,169	(608)	-106.6%	(9,777)	(35)
<b>Partidas relacionadas con actividades de financiamiento</b>	<b>130,107</b>	<b>218,025</b>	<b>67.6%</b>	<b>87,918</b>	<b>12,671</b>
Amortización de primas, descuentos, ganancias y gastos de emisión de deuda	312	(2,300)	-836.4%	(2,612)	(134)
Intereses a cargo (favor)	50,910	67,770	33.1%	16,861	3,939
(Utilidad) pérdida en cambios no realizada	78,885	152,554	93.4%	73,670	8,866
<b>Subtotal</b>	<b>57,417</b>	<b>131,081</b>	<b>128.3%</b>	<b>73,664</b>	<b>7,618</b>
<b>Fondos utilizados en actividades de operación</b>	<b>76,939</b>	<b>(93,597)</b>	<b>-221.7%</b>	<b>(170,536)</b>	<b>(5,440)</b>
Instrumentos financieros con fines de negociación	16,354	9,802	-40.1%	(6,552)	570
Cuentas por cobrar a clientes	9,261	29,389	217.3%	20,128	1,708
Inventarios	6,976	5,653	-19.0%	(1,323)	329
Otros activos	(18,985)	(66,334)	249.4%	(47,350)	(3,855)
Cuentas y gastos acumulados por pagar	(1,960)	486	-124.8%	2,445	28
Impuestos pagados	1,131	9,018	697.7%	7,888	524
Proveedores	9,433	42,193	347.3%	32,760	2,452
Reserva para créditos diversos	357	(8,436)	-2465.8%	(8,793)	(490)
Reserva para beneficios a los empleados	78,970	(116,147)	-247.1%	(195,117)	(6,750)
Impuestos diferidos	(24,598)	779	-103.2%	25,376	45
<b>Flujos netos de efectivo de actividades de operación</b>	<b>134,356</b>	<b>37,484</b>	<b>-72.1%</b>	<b>(96,873)</b>	<b>2,178</b>
<b>Actividades de inversión</b>					
Adquisiciones de pozos, ductos, inmuebles planta y equipo	(230,679)	(237,286)	2.9%	(6,607)	(13,791)
Gastos de exploración	(1,594)	(7,727)	384.8%	(6,133)	(449)
Inversión en acciones	(3,466)	(295)	-91.5%	3,172	(17)
Recursos provenientes de la venta de compañías asociadas	-	4,417	100.0%	4,417	257
Dividendos cobrados	336	-		(336)	-
Instrumentos financieros disponibles para la venta	12,735	-		(12,735)	-
<b>Flujos netos de efectivo de actividades de inversión</b>	<b>(222,668)</b>	<b>(240,891)</b>	<b>8.2%</b>	<b>(18,223)</b>	<b>(14,000)</b>
<b>Efectivo excedente (a obtener) para aplicar en actividades de financiamiento</b>	<b>(88,311)</b>	<b>(203,407)</b>	<b>130.3%</b>	<b>(115,096)</b>	<b>(11,822)</b>
<b>Actividad de financiamiento</b>					
Aumento a las aportaciones del Gobierno Federal	20,000	60,000	200.0%	40,000	3,487
Retiro de aportaciones del Gobierno Federal	(71,583)	-		71,583	-
Préstamos obtenidos a través de instituciones financieras	423,399	378,971	-10.5%	(44,428)	22,025
Pagos de principal de préstamos	(207,455)	(191,212)	-7.8%	16,244	(11,113)
Intereses pagados	(47,248)	(62,719)	32.7%	(15,470)	(3,645)
<b>Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento</b>	<b>117,112</b>	<b>185,040</b>	<b>58.0%</b>	<b>67,928</b>	<b>10,754</b>
<b>Incremento (decremento) neto de efectivo y equivalentes de efectivo</b>	<b>28,801</b>	<b>(18,367)</b>	<b>-163.8%</b>	<b>(47,168)</b>	<b>(1,067)</b>
<b>Efectos por cambios en el valor del efectivo</b>	<b>8,442</b>	<b>9,157</b>	<b>8.5%</b>	<b>715</b>	<b>532</b>
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo</b>	<b>80,746</b>	<b>117,989</b>	<b>46.1%</b>	<b>37,243</b>	<b>6,857</b>
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo</b>	<b>117,989</b>	<b>108,778</b>	<b>-7.8%</b>	<b>(9,210)</b>	<b>6,322</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				
	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>Variación</u>	<u>2015</u>	
	(MXN millones)			(USD millones)		(MXN millones)			(USD millones)	
<b>Rendimiento (pérdida) neto</b>	<b>(117,577)</b>	<b>(168,796)</b>	<b>-43.6%</b>	<b>(51,220)</b>	<b>(9,810)</b>	<b>(265,543)</b>	<b>(521,607)</b>	<b>-96.4%</b>	<b>(256,064)</b>	<b>(30,315)</b>
+ Impuestos, derechos y aprovechamientos	121,002	93,020	-23.1%	(27,982)	5,406	746,075	393,232	-47.3%	(352,843)	22,854
- Intereses a cargo	(17,792)	(18,943)	-6.5%	(1,151)	(1,101)	(51,559)	(67,770)	-31.4%	(16,211)	(3,939)
- Intereses a favor	1,242	12,506	907.1%	11,264	727	3,014	14,923	395.1%	11,909	867
- Rendimiento (costo) por derivados financieros	(3,794)	(4,143)	-9.2%	(349)	(241)	(9,439)	(21,450)	-127.3%	(12,011)	(1,247)
- Utilidad (pérdida) en cambios	(67,494)	(18,101)	73.2%	49,393	(1,052)	(76,999)	(154,370)	-100.5%	(77,371)	(8,972)
+ Depreciación y amortización	31,489	48,563	54.2%	17,074	2,822	143,075	167,949	17.4%	24,874	9,761
+ Costo neto del periodo de beneficios a empleados	33,051	(165,684)	-601.3%	(198,735)	(9,629)	121,723	(62,549)	-151.4%	(184,272)	(3,635)
<b>Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA)</b>	<b>155,804</b>	<b>(164,217)</b>	<b>-205.4%</b>	<b>(320,021)</b>	<b>(9,544)</b>	<b>880,312</b>	<b>205,691</b>	<b>-76.6%</b>	<b>(674,621)</b>	<b>11,954</b>

PEMEX  
Información por segmentos

	Exploración y Producción	Refinación	Gas y Petroquímica		Petroquímica	Comercializadoras	Petróleos		Eliminaciones entre entidades	Pemex Fertilizantes (1)	Pemex Etileno (1)	Coenergación	Perforación	Logística	PTRI	Total
			Básica	Petroquímica			Mexicanos y Compañías Subsidiarias	Pemex entre entidades								
<b>Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2015</b>																
Ventas totales	690,642	643,744	193,050	36,559	761,013	70,016	(1,247,829)	1,657	5,043	-	1,512	10,955	-	-	-	1,166,362
Clientes externos	-	585,025	125,519	19,645	407,214	-	-	1,494	4,551	-	-	-	-	-	-	1,153,450
Intersementos	690,642	54,196	55,594	15,824	353,006	1,432	(1,173,228)	162	262	-	-	1,512	599	-	-	(0)
Ingresos por servicios	-	4,523	1,936	1,089	793	68,584	(74,601)	1	230	-	-	-	-	-	-	12,912
Costo de lo vendido	612,356	615,873	174,153	26,424	749,655	5,930	(1,189,631)	1,836	6,116	3	707	10,030	17,996	1,031,448	-	-
Rendimiento (pérdida) bruto	78,286	27,871	18,897	10,135	11,358	64,087	(58,198)	(1,072)	805	(3)	805	924	(17,996)	134,914	-	-
Otros ingresos (egresos)	(4,794)	1,078	779	(614)	1,667	756	1,667	15	20	0	0	27	0	600	-	-
Gastos de distribución y transportación	-	18,173	2,359	(573)	429	0	(7,653)	4.4	53.4	1.4	-	3.0	4.4	12,801	-	-
Gastos de administración	13,067	28,908	5,345	7,961	1,850	15,578	(48,940)	152.4	519.4	3.5	8.6	104.8	18.4	24,577	-	-
Rendimiento (pérdida) de operación	60,425	(18,131)	11,971	2,132	10,746	49,264	62	(321)	(1,625)	(8)	797	844	(18,019)	98,136	-	-
Intereses a cargo	(90,806)	(2,578)	(1,464)	(71)	(1,299)	(72,319)	100,922	-	-	-	(95)	(60)	-	(67,770)	-	-
Intereses a favor	25,852	111	2,632	46	1,153	110,749	(125,676)	4	8	-	44	0	-	14,923	-	-
Rendimiento (costo) por derivados financieros	(17)	(9,434)	6	(190)	1,347	(37,775)	24,614	(0)	(0)	(0)	(0)	(1)	-	(21,450)	-	-
Utilidad (pérdida) en cambios	(132,165)	(7,218)	(130)	(17)	339	(15,069)	-	(4)	(3)	0	(92)	(11)	-	(154,370)	-	-
Rendimiento (pérdida) de la participación en los resultados de cias. asociadas	(473)	-	672	-	1,943	(310,293)	310,356	-	-	-	(50)	-	-	2,155	-	-
Impuestos y derechos	376,683	-	1,276	-	6,803	8,789	-	(49)	(162)	(10)	-	(96)	-	393,232	-	-
Rendimiento (pérdida) neto	(513,867)	(37,251)	12,413	1,900	7,426	(284,231)	310,278	(271)	(1,458)	(47)	653	868	(18,019)	(521,607)	-	-
Depreciación y amortización	144,565	11,608	7,096	2,213	84	832	-	159	443	-	613	337	-	167,949	-	-
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	(23,608)	(12,266)	(5,556)	(3,570)	120	(17,668)	-	-	-	-	-	-	-	(62,550)	-	-
Altas de activo fijo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Al 31 de diciembre de 2015</b>																
Total activo	1,868,555	301,716	166,934	151,170	93,311	1,878,265	(2,663,803)	8,954	24,003	432	24,465	112,684	7	1,966,693	-	-
Activo circulante	712,582	53,667	104,247	137,229	72,389	322,821	(1,190,041)	1,465	4,976	62	2,172	49,163	7	270,739	-	-
Inversiones permanentes en acciones de cias. asociadas	920	-	6,688	-	11,845	197,835	(193,131)	9	-	360	-	-	-	24,526	-	-
Pozos, ductos, inmuebles, planta y equipo	1,130,700	247,863	55,654	13,662	3,825	22,218	-	7,406	18,628	-	22,293	61,282	-	1,583,532	-	-
Total pasivo	2,001,676	432,772	128,685	160,634	42,329	2,755,443	(2,470,671)	1,497	4,539	297	13,781	17,939	18,026	3,106,947	-	-
Pasivo a corto plazo	294,632	18,174	30,640	42,878	35,658	1,164,026	(1,181,689)	1,485	4,535	236	1,331	12,720	17,715	442,340	-	-
Pasivo a largo plazo	1,707,044	414,598	98,045	117,756	6,671	1,591,417	(1,288,982)	13	4	61	12,450	5,219	311	2,664,607	-	-
Deuda a largo plazo	1,232,340	15,676	810	221	3,608	1,285,676	-	-	-	-	12,032	4,851	-	1,300,873	-	-
Beneficios a los empleados	379,151	395,508	96,358	117,315	(60)	289,938	-	13	4	61	418	368	311	1,279,385	-	-
Total patrimonio	(133,121)	(131,056)	38,249	(9,464)	50,982	(877,178)	(193,131)	7,457	19,464	134	10,684	94,745	(18,019)	(1,140,254)	-	-
<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
Intersementos	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
Costo de lo vendido	357,577	916,868	238,920	47,662	1,059,616	3,730	(1,759,093)	-	-	-	-	-	-	865,280	-	-
Rendimiento (pérdida) bruto	776,943	(75,409)	5,032	(3,406)	5,185	66,391	(53,288)	-	-	-	-	-	-	721,447	-	-
Otros ingresos (egresos)	(3,191)	39,333	376	(362)	643	1,011	(259)	-	-	-	-	-	-	37,552	-	-
Gastos de distribución y transportación	-	31,071	3,024	1,061	494	0	(3,468)	-	-	-	-	-	-	32,183	-	-
Gastos de administración	43,132	31,942	11,039	14,107	1,806	59,443	(50,132)	-	-	-	-	-	-	111,337	-	-
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)	(847)	(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)	-	-
Rendimiento (pérdida) de la participación en los resultados de cias. asociadas	203	-	284	-	(247)	(263,425)	263,219	-	-	-	-	-	-	34	-	-
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)	-	-
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	-	-
Altas de activo fijo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<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	500,535	(1,307,942)	-	-	-	-	-	-	283,913	-	-
Inversiones permanentes en acciones de cias. 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	-	-
Deuda a largo plazo	963,275	23,142	1,118	191	3,589	986,026	(979,956)	-	-	-	-	-	-	997,384	-	-
Beneficios a los empleados	448,888	463,144	110,913	139,554	641	310,949	-	-	-	-	-	-	-	1,474,089	-	-
Total patrimonio	258,956	(293,482)	65,435	(39,705)	35,689	(734,040)	(60,574)	-	-	-	-	-	-	(767,721)	-	-

(1) Inicio de operaciones en junio de 2015

(2) Inicio de operaciones en septiembre de 2015

(3) Inicio de operaciones en octubre de 2015

(4) Inicio de operaciones en noviembre de 2015

Relación con Inversionistas

(+52 55) 1944 - 9700

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