

## 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>2016</u>	<u>2017</u>	<u>Variación</u>		<u>2016</u>	<u>2017</u>	<u>Variación</u>	
<b>Explotación</b>								
Total de hidrocarburos (Mbpced)	2,888	2,597	-10.1%	(290)	3,037	2,700	-11.1%	(337)
Hidrocarburos líquidos (Mbd)	2,103	1,904	-9.5%	(200)	2,190	1,977	-9.7%	(213)
Crudo (Mbd)	2,070	1,881	-9.2%	(189)	2,154	1,948	-9.5%	(205)
Condensados (Mbd)	33	23	-31.3%	(10)	37	29	-22.1%	(8)
Gas natural (MMpcd) <sup>(1)</sup>	5,492	4,791	-12.8%	(702)	5,792	5,068	-12.5%	(724)
<b>Transformación industrial</b>								
Gas seco de plantas (MMpcd) <sup>(2)</sup>	2,838	2,412	-15.0%	(426)	3,047	2,663	-12.6%	(384)
Líquidos del gas natural (Mbd)	296	247	-16.7%	(50)	308	280	-8.9%	(27)
Petrolíferos (Mbd) <sup>(3)</sup>	802	567	-29.3%	(235)	962	776	-19.4%	(187)
Petroquímicos (Mt)	914	602	-34.2%	(312)	4,120	3,275	-20.5%	(845)

(1) Incluye nitrógeno.

(2) No incluye gas seco elaborado y utilizado como combustible

(3) Incluye GLP

### 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>2016</u>	<u>2017</u>	<u>Variación</u>		<u>2016</u>	<u>2017</u>	<u>Variación</u>	
<b>Petróleo crudo (Mbd)</b>	<b>2,070</b>	<b>1,881</b>	<b>-9.2%</b>	<b>(189)</b>	<b>2,154</b>	<b>1,948</b>	<b>-9.5%</b>	<b>(205)</b>
Pesado	1,091	1,043	-4.4%	(48)	1,103	1,049	-4.9%	(54)
Ligero	737	642	-12.9%	(95)	785	689	-12.3%	(96)
Superligero	242	196	-19.0%	(46)	266	210	-20.8%	(55)
Crudo de regiones marinas / Total	80.1%	82.1%			79.0%	81.3%		

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

	2013	2014	2015				2016				2017			
			1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T
	(Mbd)													
<b>Total</b>	<b>2,522</b>	<b>2,429</b>	<b>2,300</b>	<b>2,225</b>	<b>2,266</b>	<b>2,277</b>	<b>2,230</b>	<b>2,176</b>	<b>2,138</b>	<b>2,070</b>	<b>2,018</b>	<b>2,013</b>	<b>1,884</b>	<b>1,881</b>
<b>Región Marina Noreste</b>	<b>1,304</b>	<b>1,232</b>	<b>1,144</b>	<b>1,144</b>	<b>1,113</b>	<b>1,106</b>	<b>1,091</b>	<b>1,078</b>	<b>1,085</b>	<b>1,075</b>	<b>1,059</b>	<b>1,061</b>	<b>991</b>	<b>1,028</b>
Cantarell	440	375	304	282	262	246	230	217	215	202	195	188	160	164
Ku-Maloob-Zaap	864	857	840	861	851	860	861	862	870	874	864	874	831	864
<b>Región Marina Suroeste</b>	<b>593</b>	<b>620</b>	<b>646</b>	<b>576</b>	<b>644</b>	<b>670</b>	<b>648</b>	<b>632</b>	<b>612</b>	<b>582</b>	<b>570</b>	<b>577</b>	<b>533</b>	<b>516</b>
Abkatún-Pol Chuc	294	299	309	239	293	305	285	268	252	230	214	214	200	186
Litoral de Tabasco	299	320	337	337	350	364	364	364	360	352	356	363	334	330
<b>Región Sur</b>	<b>481</b>	<b>452</b>	<b>396</b>	<b>393</b>	<b>398</b>	<b>388</b>	<b>380</b>	<b>356</b>	<b>333</b>	<b>307</b>	<b>285</b>	<b>276</b>	<b>263</b>	<b>243</b>
Cinco Presidentes	93	89	85	89	89	88	88	81	78	73	67	66	63	57
Bellota-Jujo	134	125	103	103	102	99	96	95	90	81	79	75	72	65
Macuspana-Muspac <sup>(1)</sup>	81	77	62	57	59	58	56	49	43	39	34	33	30	28
Samaria-Luna	173	161	146	145	148	143	141	131	122	115	105	102	99	93
<b>Región Norte</b>	<b>145</b>	<b>125</b>	<b>113</b>	<b>112</b>	<b>112</b>	<b>113</b>	<b>111</b>	<b>109</b>	<b>108</b>	<b>106</b>	<b>104</b>	<b>99</b>	<b>97</b>	<b>93</b>
Burgos	8	5	N/D	N/D	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Poza Rica-Altamira	61	60	58	59	59	58	57	55	53	51	51	48	48	46
Aceite Terciario del Golfo <sup>(2)</sup>	66	49	44	42	41	41	41	40	39	39	38	36	33	31
Veracruz	9	11	11	11	12	14	14	15	16	15	15	15	16	16

(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			
	2016	2017	Variación		2016	2017	Variación	
<b>Total (MMpcd)<sup>(1)</sup></b>	<b>4,580</b>	<b>4,031</b>	<b>-12.0%</b>	<b>(549)</b>	<b>4,866</b>	<b>4,205</b>	<b>-13.6%</b>	<b>(661)</b>
Asociado	3,484	3,056	-12.3%	(428)	3,615	3,194	-11.6%	(421)
No asociado	1,096	975	-11.0%	(121)	1,252	1,011	-19.2%	(241)
<b>Envío de gas hidrocarburo a la atmósfera</b>	<b>420</b>	<b>202</b>	<b>-52.0%</b>	<b>(218)</b>	<b>511</b>	<b>216</b>	<b>-57.8%</b>	<b>(296)</b>
Envío de gas hidrocarburo / Total <sup>(2)</sup>	7.6%	4.2%			8.8%	4.3%		

(1) No incluye nitrógeno.

(2) A partir de 2016, el cálculo del índice de aprovechamiento de gas hidrocarburo, se basa en el manejo total de gas, incluyendo nitrógeno.

PEMEX  
Producción de gas natural por activo integral

	2013	2014	2015				2016				2017			
			1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T
<b>Total<sup>(1)</sup></b>	<b>6,370</b>	<b>6,532</b>	<b>6,604</b>	<b>6,282</b>	<b>6,405</b>	<b>6,316</b>	<b>6,104</b>	<b>5,880</b>	<b>5,697</b>	<b>5,492</b>	<b>5,337</b>	<b>5,295</b>	<b>4,857</b>	<b>4,791</b>
<b>Región Marina Noreste</b>	<b>1,412</b>	<b>1,692</b>	<b>1,831</b>	<b>1,835</b>	<b>1,871</b>	<b>1,797</b>	<b>1,704</b>	<b>1,753</b>	<b>1,818</b>	<b>1,820</b>	<b>1,832</b>	<b>1,828</b>	<b>1,514</b>	<b>1,574</b>
Cantarell	1,007	1,121	1,317	1,294	1,314	1,184	1,125	1,142	1,227	1,244	1,255	1,266	1,002	1,015
Ku-Maloob-Zaap	405	571	514	542	557	612	579	611	591	576	577	561	512	559
<b>Región Marina Suroeste</b>	<b>1,327</b>	<b>1,396</b>	<b>1,500</b>	<b>1,297</b>	<b>1,489</b>	<b>1,512</b>	<b>1,465</b>	<b>1,364</b>	<b>1,288</b>	<b>1,246</b>	<b>1,222</b>	<b>1,242</b>	<b>1,190</b>	<b>1,154</b>
Abkatún-Pol Chuc	579	553	528	353	472	472	454	395	366	348	336	337	311	295
Litoral de Tabasco	748	843	972	944	1,017	1,040	1,010	969	923	898	886	906	878	860
<b>Región Sur</b>	<b>1,571</b>	<b>1,515</b>	<b>1,374</b>	<b>1,379</b>	<b>1,382</b>	<b>1,386</b>	<b>1,351</b>	<b>1,276</b>	<b>1,222</b>	<b>1,153</b>	<b>1,069</b>	<b>1,041</b>	<b>999</b>	<b>937</b>
Cinco Presidentes	129	153	158	162	164	156	153	140	133	125	115	112	107	102
Bellota-Jujo	320	289	265	265	266	262	250	237	229	210	197	185	181	170
Macuspana-Muspac <sup>(2)</sup>	515	491	466	471	448	436	431	395	366	337	305	301	289	273
Samaria-Luna	606	583	485	481	504	531	518	504	493	480	452	442	422	392
<b>Región Norte</b>	<b>2,061</b>	<b>1,929</b>	<b>1,899</b>	<b>1,772</b>	<b>1,663</b>	<b>1,622</b>	<b>1,584</b>	<b>1,487</b>	<b>1,369</b>	<b>1,273</b>	<b>1,214</b>	<b>1,184</b>	<b>1,154</b>	<b>1,126</b>
Burgos	1,287	1,221	1,222	1,124	1,043	1,010	993	918	811	739	699	700	701	697
Poza Rica-Altamira	112	103	100	102	101	103	102	99	98	93	91	86	89	86
Aceite Terciario del Golfo <sup>(3)</sup>	167	150	147	145	144	145	145	143	142	140	135	122	110	107
Veracruz	495	455	429	400	375	365	344	327	318	302	289	276	253	236
<b>Nitrógeno</b>	<b>691</b>	<b>774</b>	<b>850</b>	<b>884</b>	<b>904</b>	<b>947</b>	<b>930</b>	<b>935</b>	<b>928</b>	<b>912</b>	<b>970</b>	<b>959</b>	<b>766</b>	<b>760</b>
<b>Región Sur</b>	<b>88</b>	<b>111</b>	<b>106</b>	<b>109</b>	<b>125</b>	<b>138</b>	<b>131</b>	<b>123</b>	<b>122</b>	<b>113</b>	<b>106</b>	<b>106</b>	<b>104</b>	<b>95</b>
Bellota-Jujo	23	51	43	37	36	35	36	31	32	25	19	17	17	16
Samaria-Luna	65	60	63	71	89	103	96	92	90	87	87	89	87	78
<b>Región Marina Noreste</b>	<b>603</b>	<b>663</b>	<b>744</b>	<b>775</b>	<b>778</b>	<b>809</b>	<b>798</b>	<b>812</b>	<b>806</b>	<b>800</b>	<b>864</b>	<b>853</b>	<b>662</b>	<b>665</b>
Cantarell	603	663	744	775	778	809	798	812	806	800	864	853	662	665

(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  
Plataformas en operación

Al 31 de diciembre de

	2016	2017	Variación	
<b>Plataformas en operación</b>	<b>256</b>	<b>256</b>	<b>0.0%</b>	<b>-</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	175	175	0.0%	-
Producción	25	25	0.0%	-
Telecomunicaciones	7	7	0.0%	-
Tratamiento y bombeo	1	1	0.0%	-
Habitacionales	22	22	0.0%	-

**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>2016</u>	<u>2017</u>	<u>Variación</u>		<u>2016</u>	<u>2017</u>	<u>Variación</u>	
<b>Pozos terminados</b>	<b>25</b>	<b>21</b>	<b>-16.0%</b>	<b>(4)</b>	<b>149</b>	<b>79</b>	<b>-47.0%</b>	<b>(70)</b>
Desarrollo	19	16	-15.8%	(3)	128	55	-57.0%	(73)
Exploración	6	5	-16.7%	(1)	21	24	14.3%	3
<b>Pozos promedio en operación</b>	<b>8,351</b>	<b>7,845</b>	<b>-6.1%</b>	<b>(506)</b>	<b>8,750</b>	<b>8,008</b>	<b>-8.5%</b>	<b>(742)</b>
Crudo	5,205	4,915	-5.6%	(290)	5,423	5,042	-7.0%	(382)
Gas no asociado	3,146	2,930	-6.9%	(216)	3,326	2,966	-10.8%	(360)

**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>2016</u>	<u>2017</u>	<u>Variación</u>		<u>2016</u>	<u>2017</u>	<u>Variación</u>	
<b>Total</b>	<b>21</b>	<b>33</b>	<b>57.1%</b>	<b>12</b>	<b>26</b>	<b>27</b>	<b>1.2%</b>	<b>0</b>
Exploración	7	12	71.7%	5	8	13	64.7%	5
Desarrollo	14	21	49.8%	7	19	14	-24.5%	(5)

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

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2016</u>	<u>2017</u>	<u>Variación</u>		<u>2016</u>	<u>2017</u>	<u>Variación</u>	
<b>Proceso total (Mbd)</b>	<b>784</b>	<b>574</b>	<b>-26.8%</b>	<b>(210)</b>	<b>933</b>	<b>767</b>	<b>-17.8%</b>	<b>(166)</b>
Crudo ligero	428	384	-10.3%	(44)	533	456	-14.5%	(77)
Crudo pesado	356	190	-46.6%	(166)	400	311	-22.2%	(89)
Crudo ligero / proceso total	54.6%	66.9%	22.6%	12.3	57.1%	59.4%	4.0%	2.3
Crudo pesado / proceso total	45.4%	33.1%	-27.1%	(12.3)	42.9%	40.6%	-5.3%	(2.3)
<b>Capacidad utilizada de destilación primaria<sup>(1)</sup></b>	<b>48.9%</b>	<b>35.3%</b>	<b>-27.9%</b>	<b>(13.6)</b>	<b>58.2%</b>	<b>47.1%</b>	<b>-19.1%</b>	<b>(11.1)</b>

(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>2016</u>	<u>2017</u>	<u>Variación</u>	<u>2016</u>	<u>2017</u>	<u>Variación</u>		
<b>Producción total (Mbd)<sup>(1)</sup></b>	<b>802</b>	<b>567</b>	<b>-29.3%</b>	<b>(235)</b>	<b>962</b>	<b>776</b>	<b>-19.4%</b>	<b>(187)</b>
Gasolinas automotrices <sup>(2)</sup>	248	184	-25.9%	(64)	310	246	-20.6%	(64)
Combustóleo	213	160	-25.2%	(54)	228	217	-4.7%	(11)
Diésel	162	103	-36.3%	(59)	216	154	-28.9%	(63)
Gas licuado de petróleo (GL)	13	15	19.0%	2	17	16	-8.5%	(1)
Turbosina	41	34	-16.9%	(7)	43	41	-5.4%	(2)
Otros <sup>(3)</sup>	125	71	-43.0%	(54)	148	102	-30.8%	(45)

(1) Considera GLP de refinerías

(2) No Incluye transferencias

(3) Incluye gas seco, gasóleos, aceite cíclico ligero, aeroflex, asfaltos, coque, extracto furfural, lubricantes y parafinas.

Nota: al 31 de diciembre de 2017 PEMEX cuenta con 11,586 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>2016</u>	<u>2017</u>	<u>Variación</u>	<u>2016</u>	<u>2017</u>	<u>Variación</u>		
<b>Proceso de gas (MMpcd)</b>	<b>3,470</b>	<b>2,939</b>	<b>-15.3%</b>	<b>(531)</b>	<b>3,672</b>	<b>3,237</b>	<b>-11.8%</b>	<b>(434)</b>
Gas húmedo amargo	2,862	2,433	-15.0%	(429)	2,997	2,688	-10.3%	(309)
Gas húmedo dulce	608	506	-16.8%	(102)	675	550	-18.5%	(125)
<b>Proceso de condensados (Mbd)</b>	<b>37.5</b>	<b>26.4</b>	<b>-29.6%</b>	<b>(11.1)</b>	<b>41.1</b>	<b>32.4</b>	<b>-21.2%</b>	<b>(8.7)</b>
<b>Producción</b>								
Gas seco de plantas (MMpcd)	2,838	2,412	-15.0%	(426)	3,047	2,663	-12.6%	(384)
Líquidos del gas natural (Mbd)	296	247	-16.7%	(50)	308	280	-8.9%	(27)

**PEMEX**  
**Producción de petroquímicos**

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2016</u>	<u>2017</u>	<u>Variación</u>		<u>2016</u>	<u>2017</u>	<u>Variación</u>	
<b>Producción Total (Mt)</b>	<b>914</b>	<b>602</b>	<b>-34.2%</b>	<b>(312)</b>	<b>4,120</b>	<b>3,275</b>	<b>-20.5%</b>	<b>(845)</b>
<b>Derivados del metano</b>	<b>198</b>	<b>198</b>	<b>0.0%</b>	<b>0</b>	<b>861</b>	<b>834</b>	<b>-3.1%</b>	<b>(26)</b>
Amoníaco	121	114	-5.2%	(6)	518	500	-3.6%	(19)
Anhídrido carbónico	52	59	13.5%	7	197	219	11.0%	22
Metanol	25	24	-2.9%	(0.7)	145	116	-20.2%	(29)
<b>Derivados del etano</b>	<b>168</b>	<b>142</b>	<b>-15.9%</b>	<b>(27)</b>	<b>830</b>	<b>616</b>	<b>-25.8%</b>	<b>(214)</b>
Glicoles etilénicos	37	32	-12.9%	(5)	156	108	-30.7%	(48)
Glicol impuro	0.5	0.6	15.0%	0.1	4	3	-18.5%	(1)
Monoetilenglicol puro	1	1	84.3%	1	6	5	-25.4%	(2)
Oxido de etileno	41	35	-15.0%	(6)	182	139	-23.3%	(42)
Polietileno A.D.	18	11	-37.2%	(7)	97	43	-55.7%	(54)
Polietileno B.D.	31	27	-14.0%	(4)	148	99	-33.2%	(49)
Polietileno lineal B.D.	40	34	-13.8%	(6)	228	219	-3.8%	(9)
<b>Aromáticos y derivados</b>	<b>212</b>	<b>14</b>	<b>-93.3%</b>	<b>(198)</b>	<b>771</b>	<b>590</b>	<b>-23.5%</b>	<b>(181)</b>
Aromina 100	2	1	-69.1%	(1.4)	9	9	-8.6%	(1)
Benceno	0.4	0.1	-63.3%	(0.2)	1.1	14.1	1152.0%	13
Estireno	-	-	-	0	32	-	-	(32)
Fluoxil	-	-	-	0	1.0	-	-	(1)
Hidrocarburo de alto octano	166	14	-91.8%	(152)	578	467	-19.2%	(111)
Tolueno	18	-	-	(18)	51	41	-20.2%	(10)
Xilenos (meta y paraxileno)	26	-	-	(26)	98	59	-39.8%	(39)
<b>Propileno y derivados</b>	<b>65</b>	<b>48</b>	<b>-27.1%</b>	<b>(18)</b>	<b>367</b>	<b>229</b>	<b>-37.6%</b>	<b>(138)</b>
Acido cianhídrico	-	-	-	0.0	3.0	-	-	(3.0)
Acrilonitrilo	-	-	-	0	26	-	-	(26)
Propileno	65	48	-27.1%	(18)	338	229	-32.2%	(109)
<b>Azufre</b>	<b>140</b>	<b>109</b>	<b>-22.4%</b>	<b>(31)</b>	<b>667</b>	<b>545</b>	<b>-18.2%</b>	<b>(122)</b>
<b>Materia prima para negro de humo</b>	<b>66</b>	<b>65</b>	<b>-0.8%</b>	<b>(1)</b>	<b>291</b>	<b>268</b>	<b>-7.8%</b>	<b>(23)</b>
<b>Otros</b>	<b>64</b>	<b>26</b>	<b>-59.2%</b>	<b>(38)</b>	<b>334</b>	<b>192</b>	<b>-42.4%</b>	<b>(141)</b>
Hexano	0.7	-	-	(1)	6.9	3.1	-54.4%	(4)
Pentanos	6	3	-51.6%	(3)	21	22	4.5%	1
Butano	9	8	-16.9%	(2)	36	37	0.4%	0
Otros	48	16	-67.6%	(32)	269	131	-51.5%	(139)

Nota: "Otros" incluye hidrocarburos licuables de BTX, butano, butadieno crudo, pentanos, líquidos de pirólisis, nafta pesada, hidrógeno, isopropanol, especialidades petroquímicas y ceras polietilénicas.

**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>2016</u>	<u>2017</u>	<u>Variación</u>		<u>2016</u>	<u>2017</u>	<u>Variación</u>	
Índice de frecuencia <sup>(1)</sup>	0.27	0.26	-2.0%	(0.01)	0.36	0.34	-5.3%	(0.02)
Índice de gravedad <sup>(2)</sup>	21	20	-2.3%	(0)	23	22	-7.6%	(2)
Emisiones de óxidos de azufre	197	160	-19.0%	(37)	900	653	-27.5%	(247)
Reuso de agua / Uso	0.150	0.169	12.8%	0.019	0.130	0.180	38.6%	0.050

(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>2016</u>	<u>2017</u>	<u>Variación</u>		<u>2016</u>	<u>2017</u>	<u>Variación</u>	
<b>Gas seco (MMpcd)</b>	<b>3,260</b>	<b>2,405</b>	<b>-26.2%</b>	<b>(855)</b>	<b>3,347</b>	<b>2,623</b>	<b>-21.6%</b>	<b>(724)</b>
<b>Petrolíferos (Mbd)</b>	<b>1,657</b>	<b>1,579</b>	<b>-4.7%</b>	<b>(78)</b>	<b>1,648</b>	<b>1,579</b>	<b>-4.2%</b>	<b>(68)</b>
Gasolinas automotrices	842	816	-3.0%	(25)	823	797	-3.1%	(26)
Combustóleo	112	128	14.1%	16	103	125	21.5%	22
Diesel	392	346	-11.7%	(46)	387	365	-5.6%	(22)
Gas licuado de petróleo (GLP)	186	179	-3.8%	(7)	201	170	-15.4%	(31)
Turbosina	77	81	5.0%	4	76	82	7.1%	5
Otros	48	29	-39.3%	(19)	58	40	-30.7%	(18)
<b>Petroquímicos (Mt) <sup>(1)</sup></b>	<b>1,029</b>	<b>1,009</b>	<b>-2.0%</b>	<b>(20)</b>	<b>3,968</b>	<b>4,085</b>	<b>3.0%</b>	<b>117</b>

(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>2016</u>	<u>2017</u>	<u>Variación</u>		<u>2016</u>	<u>2017</u>	<u>Variación</u>	
<b>Crudo (Mbd)</b>	<b>1,233</b>	<b>1,377</b>	<b>11.7%</b>	<b>144</b>	<b>1,194</b>	<b>1,174</b>	<b>-1.7%</b>	<b>(20)</b>
Maya <sup>(2)</sup>	1,005	1,262	25.5%	256	934	1,069	14.5%	136
Istmo	146	115	-21.0%	(31)	153	86	-43.8%	(67)
Olmeca	82	-	-100.0%	(82)	108	19	-82.5%	(89)
<b>Gas seco (MMpcd)<sup>(3)</sup></b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>-10.0%</b>	<b>(0)</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>-19.5%</b>	<b>(0)</b>
<b>Petrolíferos (Mbd)</b>	<b>156</b>	<b>112</b>	<b>-28.1%</b>	<b>(44)</b>	<b>184</b>	<b>152</b>	<b>-17.5%</b>	<b>(32)</b>
Combustóleo	101	67	-33.4%	(34)	118	105	-10.6%	(12)
Naftas	47	40	-13.9%	(7)	53	45	-14.9%	(8)
Otros	8	5	-43.9%	(4)	13	2	-88.8%	(12)
<b>Petroquímicos (Mt)</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>9.8%</b>	<b>1</b>	<b>128</b>	<b>61</b>	<b>-52.8%</b>	<b>(68)</b>

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

(2) Incluye Altamira y Talam.

(3) Transacciones realizadas por Pemex Transformación Industrial.

**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>2016</u>	<u>2017</u>	<u>Variación</u>		<u>2016</u>	<u>2017</u>	<u>Variación</u>	
<b>Gas seco (MMpcd)<sup>(2)</sup></b>	<b>2,058</b>	<b>1,646</b>	<b>-20.0%</b>	<b>(412)</b>	<b>1,934</b>	<b>1,766</b>	<b>-8.7%</b>	<b>(168)</b>
<b>Petrolíferos (Mbd)</b>	<b>921</b>	<b>1,063</b>	<b>15.5%</b>	<b>143</b>	<b>804</b>	<b>934</b>	<b>16.2%</b>	<b>131</b>
Gasolinas automotrices	570	652	14.3%	82	505	571	13.2%	67
Combustóleo	14	26	91.3%	13	11	26	139.5%	15
Diesel	239	270	13.2%	31	187	238	27.0%	51
GLP <sup>(2)</sup>	43	63	45.4%	20	51	43	-15.9%	(8)
Turbosina	34	49	44.4%	15	33	43	29.1%	10
Naftas	21	3	-87.1%	(18)	16	12	-24.3%	(4)
Otros	0.42	0.46	9.1%	0.04	0.5	0.5	1.1%	0.00
<b>Petroquímicos (Mt)</b>	<b>112</b>	<b>189</b>	<b>69.4%</b>	<b>78</b>	<b>521</b>	<b>573</b>	<b>9.8%</b>	<b>51</b>

(1) Transactions conducted by PMI Group. (1) Transacciones realizadas por el Grupo P.M.I.®

(2) Transacciones realizadas por Pemex Transformación Industrial.



**PEMEX**  
Tipos de cambio y precios de referencias promedio

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	2016	2017	Variación		2016	2017	Variación	
Mezcla mexicana (USD/b)	41.02	52.28	27.5%	11.27	35.65	46.73	31.1%	11.08
Gasolina regular de la CNGM (USD¢/gal) <sup>1</sup>	145.23	170.27	17.2%	25.04	133.22	160.26	20.3%	27.04
Precio de directiva GLP (MXN/kilo)	8.52	12.57	47.5%	4.05	7.25	10.42	43.7%	3.17
Referencia internacional GLP (MXN/kilo)	5.83	9.44	62.0%	3.61	4.69	7.48	59.6%	2.80
Gas natural (Henry Hub) (USD/MMBtu) <sup>1</sup>	3.02	2.98	-1.3%	(0.04)	2.49	2.99	19.9%	0.50
					Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	2016	2017	Variación		2016	2017	Variación	
MXN por USD - Cierre	20.6640	19.7867	-4.2%	(0.88)				

(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					
	2016	2017	Variación	2017	2016	2017	Variación	2017		
	(MXN millones)				(USD millones)					
<b>Ingresos totales por ventas y servicios</b>	<b>318,397</b>	<b>394,629</b>	<b>23.9%</b>	<b>76,232</b>	<b>19,944</b>	<b>1,074,093</b>	<b>1,397,030</b>	<b>30.1%</b>	<b>322,936</b>	<b>70,604</b>
Ventas en México	197,392	235,225	19.2%	37,832	11,888	670,000	877,360	30.9%	207,360	44,341
Ventas de exportación	122,352	159,848	30.6%	37,496	8,079	395,118	508,539	28.7%	113,421	25,701
Ingresos por servicios	(1,348)	(444)	67.1%	904	(22)	8,975	11,131	24.0%	2,156	563
Costo de ventas	49,013	419,597	756.1%	370,585	21,206	<b>534,508</b>	<b>1,155,649</b>	<b>116.2%</b>	<b>621,142</b>	<b>58,405</b>
<b>Rendimiento (pérdida) bruto</b>	<b>269,384</b>	<b>(24,969)</b>	<b>-109.3%</b>	<b>(294,352)</b>	<b>(1,262)</b>	<b>539,585</b>	<b>241,380</b>	<b>-55.3%</b>	<b>(298,205)</b>	<b>12,199</b>
Otros ingresos (gastos) - Neto	(2,845)	(8,136)	-186.0%	(5,291)	(411)	<b>22,650</b>	<b>5,174</b>	<b>-77.2%</b>	<b>(17,476)</b>	<b>261</b>
Gastos de distribución, transportación y venta	6,026	5,312	-11.9%	(714)	268	<b>25,231</b>	<b>21,890</b>	<b>-13.2%</b>	<b>(3,342)</b>	<b>1,106</b>
Gastos de administración	29,623	30,711	3.7%	1,088	1,552	<b>112,654</b>	<b>119,939</b>	<b>6.5%</b>	<b>7,286</b>	<b>6,062</b>
<b>Rendimiento (pérdida) de operación</b>	<b>230,890</b>	<b>(69,127)</b>	<b>-129.9%</b>	<b>(300,017)</b>	<b>(3,494)</b>	<b>424,350</b>	<b>104,725</b>	<b>-75.3%</b>	<b>(319,625)</b>	<b>5,293</b>
Costo financiero	(30,033)	(40,674)	-35.4%	(10,640)	(2,056)	<b>(98,844)</b>	<b>(117,645)</b>	<b>-19.0%</b>	<b>(18,800)</b>	<b>(5,946)</b>
Ingreso financiero	7,112	4,412	-38.0%	(2,700)	223	<b>13,749</b>	<b>16,166</b>	<b>17.6%</b>	<b>2,417</b>	<b>817</b>
(Costo) rendimiento en instrumentos financieros derivados - Neto	(16,844)	356	102.1%	17,200	18	<b>(14,001)</b>	<b>25,338</b>	<b>281.0%</b>	<b>39,339</b>	<b>1,281</b>
Pérdida (rendimiento) en cambios - Neta	(75,870)	(151,052)	-99.1%	(75,182)	(7,634)	<b>(254,013)</b>	<b>23,184</b>	<b>109.1%</b>	<b>277,197</b>	<b>1,172</b>
(Pérdida) rendimiento en la participación en los resultados de compañías asociadas y otras	1,402	248	-82.3%	(1,154)	13	<b>2,136</b>	<b>360</b>	<b>-83.1%</b>	<b>(1,775)</b>	<b>18</b>
<b>Rendimiento antes de derechos, impuestos y otros</b>	<b>116,657</b>	<b>(255,837)</b>	<b>-319.3%</b>	<b>(372,493)</b>	<b>(12,930)</b>	<b>73,377</b>	<b>52,129</b>	<b>29.0%</b>	<b>(21,248)</b>	<b>2,635</b>
<b>Total de derechos, impuestos y otros</b>	<b>43,999</b>	<b>43,922</b>	<b>-0.2%</b>	<b>(77)</b>	<b>2,220</b>	<b>264,521</b>	<b>332,980</b>	<b>25.9%</b>	<b>68,459</b>	<b>16,828</b>
Derechos por la utilidad compartida	67,345	53,926	-19.9%	(13,419)	2,725	277,162	338,044	22.0%	60,882	17,084
Impuesto sobre la renta	(23,346)	(10,004)	57.1%	13,342	(506)	(12,640)	(5,064)	59.9%	7,576	(256)
<b>Rendimiento (pérdida) neta del ejercicio</b>	<b>72,658</b>	<b>(299,759)</b>	<b>-512.6%</b>	<b>(372,416)</b>	<b>(15,150)</b>	<b>(191,144)</b>	<b>(280,851)</b>	<b>-46.9%</b>	<b>(89,706)</b>	<b>(14,194)</b>
<b>Otros resultados integrales</b>	<b>114,935</b>	<b>20,911</b>	<b>-81.8%</b>	<b>(94,024)</b>	<b>1,057</b>	<b>127,872</b>	<b>11,506</b>	<b>-91.0%</b>	<b>(116,366)</b>	<b>582</b>
Inversiones en activos disponibles para su ven	(75)	2,806	3823.8%	2,882	142	208	5,564	2577.4%	5,356	281
(Pérdidas) ganancias actuariales por beneficio	108,236	12,791	88.2%	(95,446)	646	108,192	12,791	88.2%	(95,402)	646
Efecto por conversión	8,689	6,066	30.2%	(2,622)	307	21,387	(6,096)	-128.5%	(27,483)	(308)
Impuestos diferidos	(1,915)	(752)	60.7%	1,163	(38)	(1,915)	<b>(752)</b>	<b>60.7%</b>	<b>1,163</b>	<b>(38)</b>
<b>(Pérdida) utilidad integral total del periodo</b>	<b>187,593</b>	<b>(278,847)</b>	<b>-248.6%</b>	<b>(466,440)</b>	<b>(14,093)</b>	<b>(63,272)</b>	<b>(269,344)</b>	<b>-325.7%</b>	<b>(206,072)</b>	<b>(13,612)</b>

**PEMEX**  
Indicadores financieros

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de			Del 1 de octubre al 31 de diciembre de		
	2016	2017	Variación	2016	2017	Variación
Costo de lo vendido / Ingresos totales	15.4%	106.3%	90.9	49.8%	82.7%	33.0
Dep. y amortiz. / Costos y gastos de operación	18.1%	13.7%	(4.3)	15.0%	13.7%	(1.3)
Rendimiento de operación / Ingresos totales	72.5%	-17.5%	(90.0)	39.5%	7.5%	(32.0)
Impuestos y derechos / Ingresos totales	13.8%	11.1%	(2.7)	24.6%	23.8%	(0.8)
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA) / Intereses a cargo	2.0	2.3	0.3	3.0	3.9	0.9
EBITDA / Ventas totales	19%	24%	5.0	28%	33%	5.4

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

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de					
	2016 (MXN millones)	2017	Variación	2017 (USD millones)	2016 (MXN millones)	2017	Variación	2017 (USD millones)	2017	
<b>Ingresos totales por ventas y servicios</b>	<b>318,397</b>	<b>394,629</b>	<b>23.9%</b>	<b>76,232</b>	<b>19,944</b>	<b>1,074,093</b>	<b>1,397,030</b>	<b>30.1%</b>	<b>322,936</b>	<b>70,604</b>
<b>Ventas en México</b>	<b>197,392</b>	<b>235,225</b>	<b>19.2%</b>	<b>37,832</b>	<b>11,888</b>	<b>670,000</b>	<b>877,360</b>	<b>30.9%</b>	<b>207,360</b>	<b>44,341</b>
Gas seco	20,293	16,080	-20.8%	(4,213)	813	59,649	70,931	18.9%	11,282	3,585
Petrolíferos	171,383	213,315	24.5%	41,933	10,781	585,671	784,033	33.9%	198,362	39,624
Gasolinas	99,628	120,568	21.0%	20,941	6,093	335,865	442,940	31.9%	107,076	22,386
Combustóleo	5,516	9,938	80.2%	4,422	502	15,941	34,756	118.0%	18,815	1,757
Diesel	40,932	54,131	32.2%	13,199	2,736	136,775	209,968	53.5%	73,193	10,612
Gas licuado de petróleo (GLP)	11,347	15,232	34.2%	3,885	770	50,872	49,010	-3.7%	(1,863)	2,477
Turbosina	8,870	10,996	24.0%	2,126	556	28,934	38,998	34.8%	10,064	1,971
Otros <sup>(1)</sup>	5,090	2,449	-51.9%	(2,641)	124	17,284	8,362	-51.6%	(8,922)	423
Petroquímicos <sup>(2)</sup>	5,717	5,830	2.0%	113	295	24,681	22,396	-9.3%	(2,285)	1,132
<b>De exportación</b>	<b>122,352</b>	<b>159,848</b>	<b>30.6%</b>	<b>37,496</b>	<b>8,079</b>	<b>395,118</b>	<b>508,539</b>	<b>28.7%</b>	<b>113,421</b>	<b>25,701</b>
Crudo y condensados	89,787	126,199	40.6%	36,412	6,378	288,626	380,461	31.8%	91,835	19,228
Gas seco	7	4	-47.9%	(3)	0	21	22	3.2%	1	1
Petrolíferos	32,697	32,694	0.0%	(3)	1,652	103,579	123,893	19.6%	20,314	6,261
Petroquímicos	1	956	95.5%	955	48	2,972	4,060	36.6%	1,088	205
Azufre	(140)	(5)	96.8%	135	(0)	(79)	104	230.6%	183	5
<b>Ingresos por servicios</b>	<b>(1,348)</b>	<b>(444)</b>	<b>67.1%</b>	<b>904</b>	<b>(22)</b>	<b>8,975</b>	<b>11,131</b>	<b>24.0%</b>	<b>2,156</b>	<b>563</b>

(1) Incluye propileno refinación, asfaltos, disminución por mermas, azufre, hexano, solvente L y otros.

(2) Incluye productos de Pemex Fertilizantes, Pemex Etileno y Pemex Fertilal

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

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				Del 1 de enero al 31 de diciembre de					
	2016 (MXN millones)	2017	Variación	2017 (USD millones)	2016 (MXN millones)	2017	Variación	2017 (USD millones)	2017	
<b>Costos y gastos de operación</b>	<b>84,661</b>	<b>455,620</b>	<b>438.2%</b>	<b>370,958</b>	<b>23,027</b>	<b>672,393</b>	<b>1,297,479</b>	<b>93.0%</b>	<b>625,086</b>	<b>65,573</b>
<b>Costo de ventas</b>	<b>49,013</b>	<b>419,597</b>	<b>756.1%</b>	<b>370,585</b>	<b>21,206</b>	<b>534,508</b>	<b>1,155,649</b>	<b>116.2%</b>	<b>621,142</b>	<b>58,405</b>
Gastos de operación	37,560	41,268	9.9%	3,707	2,086	125,037	134,561	7.6%	9,524	6,801
Compra de productos para reventa	118,490	151,671	28.0%	33,181	7,665	371,749	502,997	35.3%	131,248	25,421
Impuestos a la exploración	246	325	32.3%	79	16	1,256	1,286	2.4%	30	65
Derechos a la exploración	188	245	30.3%	57	12	963	981	1.9%	18	50
Impuestos a la extracción	920	836	-9.1%	(83)	42	2,689	3,111	15.7%	422	157
Derechos a la extracción	12,706	17,960	41.3%	5,254	908	43,517	58,523	34.5%	15,006	2,958
Otros*	(121,097)	207,293	271.2%	328,389	10,476	(10,702)	454,192	4343.8%	464,894	22,954
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	6,844	5,803	-15.2%	(1,041)	293	33,834	30,335	-10.3%	(3,499)	1,533
Depreciación y amortización	56,615	46,270	-18.3%	(10,345)	2,338	148,660	154,861	4.2%	6,200	7,827
Deterioro (reversa) de pozos, ductos, propiedades, plantas y equipo	(232,278)	114,963	149.5%	347,242	5,810	(331,314)	151,445	145.7%	482,759	7,654
Otros conceptos	47,722	40,256	-15.6%	(7,465)	2,035	138,117	117,551	-14.9%	(20,566)	5,941
<b>Gastos de distribución, transportación y venta</b>	<b>6,026</b>	<b>5,312</b>	<b>-11.9%</b>	<b>(714)</b>	<b>268</b>	<b>25,231</b>	<b>21,890</b>	<b>-13.2%</b>	<b>(3,342)</b>	<b>1,106</b>
<b>Gastos de administración</b>	<b>29,623</b>	<b>30,711</b>	<b>3.7%</b>	<b>1,088</b>	<b>1,552</b>	<b>112,654</b>	<b>119,939</b>	<b>6.5%</b>	<b>7,286</b>	<b>6,062</b>

Nota: \*Otros conceptos\* incluye 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					
	2016 (MXN millones)	2017	Variación	2017 (USD millones)	2016 (MXN millones)	2017	Variación	2017 (USD millones)	2017	
<b>Costo financiero</b>	<b>(53,701)</b>	<b>(52,675)</b>	<b>1.9%</b>	<b>1,026</b>	<b>(2,662)</b>	<b>(132,682)</b>	<b>(140,351)</b>	<b>-5.8%</b>	<b>(7,669)</b>	<b>(7,093)</b>
Intereses a cargo	(30,033)	(40,674)	-35.4%	(10,640)	(2,056)	(98,844)	(117,645)	-19.0%	(18,800)	(5,946)
Costo por derivados financieros	(23,668)	(12,001)	49.3%	11,667	(607)	(33,837)	(22,706)	32.9%	11,131	(1,148)
<b>Ingreso financiero</b>	<b>13,936</b>	<b>16,769</b>	<b>20.3%</b>	<b>2,833</b>	<b>847</b>	<b>33,585</b>	<b>64,211</b>	<b>91.2%</b>	<b>30,625</b>	<b>3,245</b>
Intereses a nuestro favor	7,112	4,412	-38.0%	(2,700)	223	13,749	16,166	17.6%	2,417	817
Ingreso por derivados financieros	6,823	12,357	81.1%	5,534	625	19,836	48,045	142.2%	28,209	2,428

**PEMEX**  
**Impuestos y derechos**

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de				<u>2017</u> (USD millones)	Del 1 de enero al 31 de diciembre de				<u>2017</u> (USD millones)
	<u>2016</u> (MXN millones)	<u>2017</u> (MXN millones)	<u>Variación</u>			<u>2016</u> (MXN millones)	<u>2017</u> (MXN millones)	<u>Variación</u>		
<b>Impuestos y derechos</b>	<b>43,999</b>	<b>43,922</b>	<b>-0.2%</b>	<b>(77)</b>	<b>2,220</b>	<b>264,521</b>	<b>332,980</b>	<b>25.9%</b>	<b>68,459</b>	<b>16,828</b>
Derecho por la utilidad compartida	67,345	53,926	-20%	(13,419)	2,725	277,162	338,044	22.0%	60,882	17,084
Impuesto sobre la renta	(23,346)	(10,004)	57%	13,342	(506)	(12,640)	(5,064)	59.9%	7,576	(256)

**PEMEX**  
**Indicadores seleccionados**

<b>Pemex-Exploración y Producción</b>	Del 1 de enero al 31 de diciembre de			
	<u>2016</u>	<u>2017</u>	<u>Variación</u>	<u>2017</u> (USD/bpce)
Ventas totales / Producción de hidrocarburos (MXN/bpce)	554.5	773.9	219.4	39.1
Rendimiento de operación / Producción de hidrocarburos (MXN / bpce)	9.6	196.7	187.1	9.9
Rendimiento neto / Producción de hidrocarburos (MXN/bpce)	(41.3)	(153.3)	(112.0)	(7.7)
Impuestos y derechos / Rendimiento de operación	55.1%	174.4%	119.3	

**PEMEX**  
**Balance general consolidado**

	Al 31 de diciembre de <u>2016</u>	Al 31 de diciembre de <u>2017</u>	<u>Variación</u>		<u>2017</u>
	(MXN millones)				(USD millones)
<b>Total activo</b>	<b>2,329,886</b>	<b>2,132,002</b>	<b>-8.5%</b>	<b>(197,884)</b>	<b>107,749</b>
<b>Activo circulante</b>	<b>355,399</b>	<b>363,526</b>	<b>2.3%</b>	<b>8,127</b>	<b>18,372</b>
Efectivo y equivalentes de efectivo	163,533	97,852	-40.2%	(65,681)	4,945
Cuentas por cobrar - Neto	133,221	170,645	28.1%	37,425	8,624
Inventarios	45,892	63,859	39.2%	17,967	3,227
Activos no financieros mantenidos para la venta	7,461	-		(7,461)	-
Utilidad por venta de compañías asociadas	436	1,057			
Instrumentos financieros derivados	4,857	30,113	519.9%	25,256	1,522
<b>Inversiones permanentes en acciones de cías. Asociadas y otras</b>	<b>23,155</b>	<b>16,707</b>	<b>-27.8%</b>	<b>(6,447)</b>	<b>844</b>
<b>Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo - Neto</b>	<b>1,667,742</b>	<b>1,436,509</b>	<b>-13.9%</b>	<b>(231,233)</b>	<b>72,600</b>
<b>Impuestos diferidos</b>	<b>100,325</b>	<b>146,192</b>	<b>45.7%</b>	<b>45,868</b>	<b>7,388</b>
<b>Efectivo restringido</b>	<b>10,479</b>	<b>-</b>	<b>-100.0%</b>	<b>(10,479)</b>	<b>-</b>
<b>Otros activos</b>	<b>166,759</b>	<b>169,067</b>	<b>1.4%</b>	<b>2,307</b>	<b>8,544</b>
<b>Activos financieros disponibles para la venta</b>	<b>6,028</b>	<b>-</b>	<b>-100.0%</b>	<b>(6,028)</b>	<b>-</b>
<b>Total pasivo</b>	<b>3,562,894</b>	<b>3,634,354</b>	<b>2.0%</b>	<b>71,460</b>	<b>183,677</b>
<b>Pasivo a corto plazo</b>	<b>426,190</b>	<b>389,127</b>	<b>-8.7%</b>	<b>(37,063)</b>	<b>19,666</b>
Deuda financiera de corto plazo	176,166	157,209	-10.8%	(18,957)	7,945
Proveedores	151,650	139,955	-7.7%	(11,694)	7,073
Cuentas y gastos acumulados por pagar	18,667	23,211	24.3%	4,545	1,173
Instrumentos financieros derivados	30,868	17,746	-42.5%	(13,122)	897
Impuestos y derechos por pagar	48,840	51,005	4.4%	2,165	2,578
<b>Pasivo a largo plazo</b>	<b>3,136,704</b>	<b>3,245,227</b>	<b>3.5%</b>	<b>108,523</b>	<b>164,011</b>
Deuda financiera de largo plazo	1,807,005	1,880,666	4.1%	73,661	95,047
Reserva de beneficios a los empleados	1,220,409	1,258,436	3.1%	38,027	63,600
Provisión para créditos diversos	88,318	87,677	-0.7%	(640)	4,431
Otros pasivos	16,838	14,194	-15.7%	(2,644)	717
Impuestos diferidos	4,135	4,254	2.9%	119	215
<b>Total patrimonio</b>	<b>(1,233,008)</b>	<b>(1,502,352)</b>	<b>-21.8%</b>	<b>(269,344)</b>	<b>(75,927)</b>
<b>Controladora</b>	<b>(1,233,985)</b>	<b>(1,503,317)</b>	<b>-21.8%</b>	<b>(269,333)</b>	<b>(75,976)</b>
Certificados de aportación "A"	356,544	356,544	0.0%	-	18,019
Aportaciones del Gobierno Federal	43,731	43,731	0.0%	-	2,210
Reserva legal	1,002	1,002	0.0%	-	51
Resultados acumulados integrales	(163,399)	(151,887)	7.0%	11,512	(7,676)
Déficit acumulado:	(1,471,863)	(1,752,707)	-19.1%	(280,845)	(88,580)
Déficit de ejercicios anteriores	(1,280,217)	(1,471,863)	-15.0%	(191,646)	(74,386)
Rdto. (pérdida) neta del ejercicio	(191,646)	(280,845)	-46.5%	(89,199)	(14,194)
<b>Participación no controladora</b>	<b>977</b>	<b>965</b>	<b>-1.2%</b>	<b>(12)</b>	<b>49</b>
<b>Total pasivo y patrimonio</b>	<b>2,329,886</b>	<b>2,132,002</b>	<b>-8.5%</b>	<b>(197,884)</b>	<b>107,749</b>

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

	<u>Al 31 de diciembre de</u> <u>2016</u>	<u>Al 31 de diciembre de</u> <u>2017</u>	<u>Variación</u>
Pozos, ductos, inmuebles y equipo / Activo	71.6%	67.4%	(4.2)
Deuda financiera / Total del pasivo y patrimonio	85.1%	95.6%	10.5
Capital de trabajo (MXN millones)	(70,791)	(25,601)	45,190

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

	<u>Al 31 de diciembre de</u> <u>2016</u>	<u>Al 31 de diciembre de</u> <u>2017</u>	<u>Variación</u>	<u>2017</u>
	(MXN millones)			(USD millones)
<b>Deuda financiera total</b>	<b>1,983,171</b>	<b>2,037,875</b>	<b>2.8%</b>	<b>54,704</b>
Deuda Corto plazo	176,166	157,209	-10.8%	(18,957)
Largo plazo	1,807,005	1,880,666	4.1%	73,661
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo</b>	<b>163,533</b>	<b>97,852</b>	<b>-40.2%</b>	<b>(65,681)</b>
<b>Deuda financiera neta total</b>	<b>1,819,638</b>	<b>1,940,023</b>	<b>6.6%</b>	<b>120,385</b>

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

Al 31 de diciembre de 2017  
(MXN millones) (USD millones)

<b>Deuda financiera total</b>	<b>2,037,875</b>	<b>102,992</b>
<b>En pesos mexicanos</b>	<b>272,412</b>	<b>13,767</b>
2017	-	-
2018	12,141	614
2019	46,472	2,349
2020	33,139	1,675
2021	32,710	1,653
2022 en adelante	147,950	7,477
<b>En otras monedas</b>	<b>1,765,463</b>	<b>89,225</b>
2017	-	-
2018	145,069	7,332
2019	112,931	5,707
2020	176,777	8,934
2021	152,598	7,712
2022 en adelante	1,178,089	59,539

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

	Al 31 de diciembre de		Al 31 de diciembre de		Al 31 de diciembre de	
	<u>2016</u>	<u>2017</u>	<u>2016</u>	<u>2017</u>	<u>2016</u>	<u>2017</u>
	<u>Por moneda</u>		<u>A tasa fija</u>		<u>A tasa flotante</u>	
<b>Total</b>	<b>100.1%</b>	<b>100.0%</b>	<b>88.8%</b>	<b>88.6%</b>	<b>11.2%</b>	<b>11.4%</b>
Dólares de E.U	82.6%	83.2%	88.8%	54.0%	55.2%	46.0%
Pesos mexican	16.2%	13.4%	0.0%	100.0%	0.0%	0.0%
Euros	0.0%	2.5%	0.0%	100.0%	0.0%	0.0%
Libras	0.0%	0.1%	100.0%	100.0%	0.0%	0.0%
Yenes	0.6%	0.5%	100.0%	100.0%	0.0%	0.0%
Udis	0.6%	0.3%	81.8%	84.4%	18.2%	15.6%

(1) Incluye instrumentos derivados.

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

	Al 31 de diciembre de		<u>Variación</u>	<u>2017</u> (USD millones)
	<u>2016</u>	<u>2017</u>		
<b>Instrumentos financieros derivados asociados a deuda y activos</b>				
<b>Valuación a mercado (MXN millones)</b>	<b>(25,956)</b>	<b>17,360</b>	<b>43,316</b>	<b>877</b>
Swaps de tasa de interés	222	412	190	20.8
Swaps de moneda	(25,877)	11,568	37,445	585
Opciones de moneda	(301)	4,729	5,030	239
Swaps de moneda sin intercambio de nocional	-	2,658	2,658	134
Forward de moneda	-	(2,006)	(2,006)	(101)
<b>Monto nominal (MXN millones)</b>	<b>389,053</b>	<b>617,008</b>	<b>227,955</b>	<b>31,183</b>
Swaps de tasa de interés	38,151	32,129	(6,022)	1,624
Swaps de moneda	336,768	308,825	(27,943)	15,608
Opciones de moneda	14,134	127,029	112,895	6,420
Swaps de moneda sin intercambio de nocional	-	89,665	89,665	4,532
Forward de moneda	-	59,360	59,360	3,000
<b>Instrumentos Financieros Derivados de Crudo</b>				
<b>Valuación a mercado (Ps. MM)</b>	-	<b>(5,010.2)</b>	<b>(5,010.2)</b>	<b>(253)</b>
Opciones de Crudo	-	(5,010)	(5,010.2)	(253)
Volumen (MMBarriles)	-	153.6	153.6	7.8
Opciones de Crudo	-	153.6	153.6	7.8
<b>Instrumentos financieros derivados de gas natural</b>				
<b>Valuación a mercado (MXN millones)</b>	<b>2.8</b>	<b>0.8 -</b>	<b>2.0</b>	<b>0.0</b>
Swaps largos	27.9 -	6.1 -	34.0	(0.3)
Swaps cortos	(25)	6.9	32.1	0.4
Opciones largas	12	0.4 -	11.2	0.0
Opciones cortas	(11) -	0.4	11.1	(0.0)
<b>Volumen (MMBtu)</b>				
Swaps largos	2,700,502	823,760	(1,876,742)	N.A.
Swaps cortos	(2,700,502)	(823,760)	1,876,742	N.A.
Opciones largas	1,073,425	283,950	(789,475)	N.A.
Opciones cortas	(1,073,425)	(283,950)	789,475	N.A.
<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>(688.0)</b>	<b>(241.4)</b>	<b>446.6</b>	<b>(12.2)</b>
Futuros de mercados bursátiles	-	(141.7)	(141.7)	(7.2)
Swaps de mercados bursátiles	(688.0)	(99.7)	588.3	(5.0)
<b>Volumen neto (MMb)</b>	<b>(4.1)</b>	<b>(3.3)</b>	<b>0.7</b>	<b>N.A.</b>
Futuros de mercados bursátiles	-	(2)	(2)	N.A.
Swaps de mercados bursátiles	(4.1)	(1.3)	2.8	N.A.
<b>Instrumentos financieros derivados de PMI</b>				
<b>Valuación a mercado (MXN millones)</b>				
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	(57.0)	(22.9)	34.2	(1.2)
<b>Monto nominal (MXN millones)</b>				
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	1,788.4	1,423.4	(365.0)	71.9

Para fines de conversión se utilizó un tipo de cambio al 31 de diciembre de 2017 Ps. 19.7867 = US\$1.00

Para fines de conversión se utilizó un tipo de cambio al 31 de diciembre de 2017 Ps. 23.7549 = EUR\$1.00

Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en otra moneda al tipo de cambio utilizado.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

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

## Estados consolidados de flujo de efectivo

	Al 31 de diciembre de		Variación	2017	
	2016	2017		(USD millones)	(USD millones)
	(MXN millones)				
<b>Actividades de operación</b>					
Utilidad (pérdida) neta	(191,144)	(280,851)	-46.9%	(89,706)	(14,194)
<b>Partidas relacionadas con actividades de inversión</b>	<b>(123,802)</b>	<b>341,716</b>	<b>376.0%</b>	<b>465,518</b>	<b>17,270</b>
Depreciación y amortización	150,439	156,705	4.2%	6,265	7,920
Deterioro de propiedades maquinaria y equipo	(331,314)	151,445	145.7%	482,759	7,654
Pozos no exitosos	29,106	6,165	-78.8%	(22,941)	312
Gastos de exploración	(2,023)	(1,448)	28.4%	575	(73)
Bajas de propiedades maquinaria y equipo	3,771	17,064	352.5%	13,292	862
Bajas de activos financieros disponibles para la venta	-	2,808		2,808	142
Utilidad por venta de compañías asociadas	(15,211)	(3,139)	79.4%	12,072	(159)
Pérdida por venta de activos fijos	27,882	-		(27,882)	-
Pérdida por venta de activos financieros disponibles para la venta	-	3,524		3,524	178
Diminución en activos financieros disponibles para la venta	-	1,360		1,360	69
Utilidad por venta de compañías asociadas	(15,211)	(3,139)	79.4%	12,072	(159)
Deterioro del crédito mercantil	4,007	-		(4,007)	-
Efecto de asociadas y compañías subsidiarias no consolidadas	(2,136)	(360)	83.1%	1,775	(18)
Dividendos cobrados	(293)	(181)	38.4%	113	(9)
Actualización valor presente provisión taponamiento	11,969	7,774	-35.0%	(4,195)	393
<b>Partidas relacionadas con actividades de financiamiento</b>	<b>342,027</b>	<b>100,959</b>	<b>-70.5%</b>	<b>(241,068)</b>	<b>5,102</b>
Intereses a cargo (favor)	98,844	117,645	19.0%	18,800	5,946
(Utilidad) pérdida en cambios no realizada	243,183	(16,685)	-106.9%	(259,868)	(843)
<b>Subtotal</b>	<b>27,081</b>	<b>161,824</b>	<b>497.6%</b>	<b>134,743</b>	<b>8,178</b>
<b>Fondos utilizados en actividades de operación</b>	<b>(68,979)</b>	<b>(98,427)</b>	<b>42.7%</b>	<b>(29,448)</b>	<b>(4,974)</b>
Instrumentos financieros con fines de negociación	311	(38,378)	-12444.0%	(38,689)	(1,940)
Cuentas por cobrar a clientes	(43,045)	(27,124)	37.0%	15,920	(1,371)
Inventarios	(1,359)	(17,967)	-1222.2%	(16,608)	(908)
Cuentas por cobrar a largo plazo	(3,278)	115	103.5%	3,392	6
Activos intangibles	(19,746)	(5,166)	73.8%	14,580	(261)
Otros activos	(2,105)	(1,973)	6.3%	132	(100)
Cuentas y gastos acumulados por pagar	3,098	4,545	46.7%	1,447	230
Impuestos por pagar	(307,317)	(375,027)	22.0%	(67,710)	(18,953)
Impuestos pagados	301,050	377,192	25.3%	76,142	19,063
Proveedores	(15,665)	(11,694)	25.3%	3,971	(591)
Reserva para créditos diversos	15,585	(7,267)	-146.6%	(22,852)	(367)
Reserva para beneficios a los empleados	47,293	50,065	5.9%	2,772	2,530
Impuestos diferidos	(43,802)	(45,748)	-4.4%	(1,946)	(2,312)
<b>Flujos netos de efectivo de actividades de operación</b>	<b>(41,898)</b>	<b>63,398</b>	<b>-251.3%</b>	<b>105,296</b>	<b>3,204</b>
<b>Actividades de inversión</b>					
Adquisiciones de pozos, ductos, inmuebles planta y equipo	(151,408)	(91,860)	39.3%	59,549	(4,642)
Recursos provenientes de la venta de activos financieros disponible	-	8,027		8,027	406
Recursos provenientes de la venta de activos fijos	561	-		(561)	-
Adquisición de negocios	(4,330)	-		4,330	-
<b>Flujos netos de efectivo de actividades de inversión</b>	<b>(132,493)</b>	<b>(80,691)</b>	<b>39.1%</b>	<b>51,802</b>	<b>(4,078)</b>
<b>Efectivo excedente (a obtener) para aplicar en actividades de finar</b>	<b>(174,391)</b>	<b>(17,293)</b>	<b>-90.1%</b>	<b>157,097</b>	<b>(874)</b>
<b>Actividad de financiamiento</b>					
Aumento a las aportaciones del Gobierno Federal	73,500	-		(73,500)	-
Préstamos obtenidos a través de instituciones financieras	841,992	704,715	-16.3%	(137,276)	35,616
Pagos de principal de préstamos	(614,987)	(642,060)	-4.4%	(27,072)	(32,449)
Intereses pagados	(88,754)	(108,910)	-22.7%	(20,156)	(5,504)
<b>Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento</b>	<b>211,750</b>	<b>(46,255)</b>	<b>-121.8%</b>	<b>(258,005)</b>	<b>(2,338)</b>
<b>Incremento (decremento) neto de efectivo y equivalentes de efectivo</b>	<b>37,359</b>	<b>(63,548)</b>	<b>270.1%</b>	<b>(100,908)</b>	<b>(3,212)</b>
Efectos por cambios en el valor del efectivo	16,804	(2,133)	-112.7%	(18,937)	(108)
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo</b>	<b>109,369</b>	<b>163,533</b>	<b>49.5%</b>	<b>54,164</b>	<b>8,265</b>
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo</b>	<b>163,533</b>	<b>97,852</b>	<b>-40.2%</b>	<b>(65,681)</b>	<b>4,945</b>



## PEMEX

## Reconciliación de los ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación, amortización, deterioro, y costo neto de beneficios a empleados

	Del 1 de octubre al 31 de diciembre de					Del 1 de enero al 31 de diciembre de				
	<u>2016</u> (MXN millones)	<u>2017</u>	<u>Variación</u>	<u>2017</u> (USD millones)		<u>2016</u> (MXN millones)	<u>2017</u>	<u>Variación</u>	<u>2017</u> (USD millones)	
Rendimiento (pérdida) de operación	<b>230,890</b>	<b>(69,127)</b>	<b>-129.9%</b>	<b>(300,017)</b>	<b>(3,494)</b>	<b>424,350</b>	<b>104,725</b>	<b>-75.3%</b>	<b>(319,625)</b>	<b>5,293</b>
+ Costo neto del periodo de beneficios a empleados	22,031	19,517	-11.4%	(2,514)	986	109,738	108,073	-1.5%	(1,665)	5,462
- Pago de pensiones y prima de antigüedad	17,430	17,814	2.2%	384	900	51,829	54,225	4.6%	2,395	2,740
- Servicio médico	1,214	1,266	4.3%	52	64	4,857	5,065	4.3%	208	256
+ Depreciación	28,485	20,737	-27.2%	(7,749)	1,048	80,345	82,022	2.1%	1,678	4,145
+ Amortización	28,731	26,025	-9.4%	(2,706)	1,315	70,095	74,682	6.5%	4,587	3,774
+ Deterioro	(232,278)	114,963	149.5%	347,242	5,810	(331,314)	151,445	145.7%	482,759	7,654
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA)	<b>59,215</b>	<b>93,035</b>	<b>57.1%</b>	<b>33,819</b>	<b>4,702</b>	<b>296,527</b>	<b>461,657</b>	<b>55.7%</b>	<b>165,130</b>	<b>23,332</b>

## PEMEX

## EBITDA anual 2012-2017

	Del 1 de enero al 31 de diciembre de						<u>Variación</u> <u>2016-2017</u>	<u>2017</u> (USD millones)
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>2014</u>	<u>2015</u>	<u>2016</u>	<u>2017</u>		
Rendimiento (pérdida) de operación	<b>905,339</b>	<b>727,622</b>	<b>615,480</b>	<b>(154,387)</b>	<b>424,350</b>	<b>104,725</b>	<b>-75.3%</b>	<b>(319,625)</b>
+ Costo neto del periodo de beneficios a empleados	96,615	115,340	121,723	(62,549)	109,738	108,073	-1.5%	(1,665)
- Pago de pensiones y prima de antigüedad	31,605	34,793	39,948	46,815	51,829	54,225	4.6%	2,395
- Servicio médico	4,490	3,956	4,685	4,291	4,857	5,065	4.3%	208
+ Depreciación	72,683	76,252	78,667	83,120	80,345	82,022	2.1%	1,678
+ Amortización	68,009	72,240	64,408	84,831	70,095	74,682	6.5%	4,587
+ Deterioro	-	25,609	22,646	477,945	(331,314)	151,445	145.7%	482,759
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA)	<b>1,106,552</b>	<b>978,313</b>	<b>858,291</b>	<b>377,854</b>	<b>296,527</b>	<b>461,657</b>	<b>55.7%</b>	<b>165,130</b>

PEMEX  
Business Segment Information

	Exploración y Producción	Comercializadoras	Petróleos	Eliminaciones	Fertilizantes (2)	Etileno (2)	Cogeneración (1)	Perforación (2)	Logística (3)	TRI (4)	Total
			Mexicanos y Compañías Subsidiarias	entre entidades							
(MXN millones)											
<b>Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2017</b>											
Ventas totales	762,637	1,047,799	83,018	(1,607,618)	4,768	14,214	449	3,442	74,387	1,013,933	1,397,030
Clientes externos	-	508,539	3,159	-	4,123	12,622	-	-	-	857,456	1,385,899
Intersegmentos	762,637	538,541	78,797	(1,590,867)	643	1,557	109	3,400	54,821	150,360	0
Ingresos por servicios	-	719	1,062	(16,751)	2	35	340	42	19,565	6,117	11,131
Costo de lo vendido	520,440	1,031,998	37,238	(1,528,738)	7,937	14,272	473	468	50,926	1,020,636	1,155,649
Rendimiento (pérdida) bruto	242,198	15,801	45,780	(78,880)	(3,168)	(58)	(24)	2,974	23,461	(6,702)	241,380
Otros ingresos (egresos)	10,204	307	(5,348)	22,626	9	23	3	(31)	(24,134)	1,516	5,174
Gastos de distribución y transportación	-	375	59	(5,545)	528	335	14	-	74	26,050	21,890
Gastos de administración	58,539	1,565	62,002	(51,006)	353	1,106	38	889	7,460	38,995	119,939
Rendimiento (pérdida) de operación	193,863	14,168	(21,628)	296	(4,040)	(1,475)	(72)	2,054	(8,207)	(70,231)	104,725
Costo financiero	(136,378)	(1,329)	(239,004)	264,801	(211)	(2)	(20)	(796)	(2,307)	(2,399)	(117,645)
Ingreso financiero	121,293	905	145,908	(265,097)	2	46	0	57	1,623	11,428	16,166
Rendimiento (costo) por derivados financieros	(1,614)	(772)	27,719	0	-	-	-	-	-	6	25,338
Pérdida (rendimiento) en cambios - Neta	10,043	(4)	7,412	-	(21)	(10)	(0)	227	613	4,924	23,184
Rendimiento (pérdida) de la participación en los resultados de cias. asociadas	(75)	1,050	(212,666)	211,567	-	-	-	-	(0)	485	360
Total de derechos, impuestos y otros	338,169	1,973	6	-	-	-	-	277	(7,445)	-	332,980
Rendimiento (pérdida) neta	(151,037)	12,045	(292,267)	211,567	(4,270)	(1,442)	(92)	1,266	(834)	(55,787)	(280,851)
(Reversa) deterioro de pozos, ductos, propiedades, plantas y equipo	129,350	-	4,207	-	1,936	-	-	-	-	15,952	151,445
Depreciación y amortización	127,743	(20)	2,005	-	423	1,688	-	2,368	4,562	17,935	156,705
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	32,794	16	22,703	-	(2)	(13)	-	40	(5)	52,539	108,073
<b>Al 31 de diciembre de 2017</b>											
Total activo	2,058,036	186,809	2,111,741	(3,138,634)	8,923	23,142	180	26,221	191,896	663,688	2,132,002
Activo circulante	1,036,064	158,414	506,188	(1,777,604)	3,155	3,994	180	6,871	49,392	376,872	363,526
Inversiones permanentes en acciones de cias. asociadas	64	15,806	(465,026)	465,845	-	-	-	-	18	0	16,707
Pozos, ductos, inmuebles, planta y equipo	945,946	6,739	34,073	-	5,714	19,009	-	18,957	119,648	286,424	1,436,509
Total pasivo	2,570,412	116,843	3,587,989	(3,604,479)	6,556	2,309	532	13,886	56,706	883,600	3,634,354
Pasivo a corto plazo	284,656	112,047	1,439,098	(1,768,188)	6,455	2,184	532	2,202	44,521	265,621	389,127
Pasivo a largo plazo	2,285,756	4,796	2,148,891	(1,836,290)	101	125	-	11,684	12,185	617,979	3,245,227
Deuda a largo plazo	1,826,843	2,713	1,837,691	(1,826,091)	-	-	-	11,259	2,815	25,437	1,880,666
Beneficios a los empleados	372,033	(966)	296,416	-	98	105	-	333	1,843	588,574	1,258,436
Total patrimonio	(512,376)	69,966	(1,476,248)	465,845	2,367	20,833	(352)	12,334	135,190	(219,912)	(1,502,352)
<b>Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2016</b>											
Ventas totales	616,381	800,648	53,803	(1,262,848)	4,776	17,217	184	2,052	71,131	770,750	1,074,093
Clientes externos	-	395,118	2,647	-	3,873	15,393	-	-	-	648,088	1,065,119
Intersegmentos	616,381	405,293	50,683	(1,262,469)	900	1,764	52	1,982	68,317	117,096	0
Ingresos por servicios	-	236	473	(379)	2	60	133	70	2,814	5,566	8,975
Costo de lo vendido	87,355	783,691	7,260	(1,188,960)	5,506	12,660	167	144	55,419	771,265	534,508
Rendimiento (pérdida) bruto	529,025	16,956	46,543	(73,889)	(730)	4,557	18	1,908	15,712	(515)	539,585
Otros ingresos (egresos)	27,347	3,413	(906)	(667)	33	64	0	592	(27,190)	19,965	22,650
Gastos de distribución y transportación	-	229	49	(26,663)	185	482	8	0	148	50,792	25,231
Gastos de administración	54,509	1,157	60,497	(48,718)	731	2,102	32	984	7,175	34,184	112,654
Rendimiento (pérdida) de operación	501,863	18,982	(14,910)	826	(1,614)	2,038	(23)	1,516	(18,802)	(65,527)	424,350
Costo financiero	(109,946)	(1,342)	(163,401)	180,194	(20)	(3)	(12)	(643)	(482)	(3,189)	(98,844)
Ingreso financiero	56,040	1,098	125,964	(180,925)	4	65	0	73	373	11,056	13,749
Rendimiento (costo) por derivados financieros	-	(1,952)	(12,052)	0	-	-	-	-	-	3	(14,001)
Pérdida (rendimiento) en cambios - Neta	(217,167)	175	(21,441)	-	(29)	(3)	-	(1,570)	(1,119)	(12,859)	(254,013)
Rendimiento (pérdida) de la participación en los resultados de cias. asociadas	(21)	1,587	(117,427)	117,348	-	-	-	-	-	650	2,136
Total de derechos, impuestos y otros	276,647	7,381	(9,015)	-	-	-	-	(482)	(10,011)	-	264,521
Rendimiento (pérdida) neta	(45,879)	11,167	(194,251)	117,442	(1,659)	2,097	(35)	(142)	(10,018)	(69,865)	(191,144)
(Reversa) deterioro de pozos, ductos, propiedades, pla	(271,709)	-	-	-	-	(1,277)	-	-	(5,830)	(52,499)	(331,314)
Depreciación y amortización	124,330	87	1,931	-	481	1,395	-	2,559	2,231	17,425	150,439
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	32,617	(553)	24,720	-	(1)	1	6	31	30	52,886	109,738
<b>Al 31 de diciembre de 2016</b>											
Total activo	2,206,419	155,377	2,359,024	(3,692,479)	9,556	26,007	388	27,674	130,825	1,107,095	2,329,886
Activo circulante	983,261	125,082	611,464	(2,195,696)	1,725	5,817	388	6,032	22,088	795,237	355,399
Inversiones permanentes en acciones de cias. asociadas	140	17,569	(244,933)	250,122	-	-	-	-	-	257	23,155
Pozos, ductos, inmuebles, planta y equipo	1,176,504	6,692	37,537	-	7,772	20,087	-	21,024	86,696	311,432	1,667,742
Total pasivo	2,533,222	86,886	3,553,477	(3,942,600)	3,015	3,902	665	16,853	29,336	1,278,138	3,562,894
Pasivo a corto plazo	340,011	78,894	1,497,613	(2,187,863)	2,995	3,880	472	3,894	19,825	666,468	426,190
Pasivo a largo plazo	2,193,210	7,991	2,055,864	(1,754,738)	20	22	193	12,959	9,512	611,671	3,136,704
Deuda a largo plazo	1,737,109	3,598	1,757,316	(1,739,385)	-	-	-	12,489	4,382	31,495	1,807,005
Beneficios a los empleados	362,312	(750)	282,322	-	20	22	192	441	572	575,277	1,220,409
Total patrimonio	(326,803)	68,491	(1,194,453)	250,122	6,541	22,106	(276)	10,820	101,489	(171,044)	(1,233,008)

(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

(5) Incluye la consolidación aplicable de las antiguas subsidiarias Refinación, Gas y Petroquímica Básica y Petroquímica

Relación con Inversionistas  
(+52 55) 1944 - 9700[ri@pemex.com](mailto:ri@pemex.com) @Pemex