

Anexos

PEMEX Principales estadísticas de producción

	Del 1 de abril al 30 de junio de			Del 1 de enero al 30 de junio de				
	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>		
Explotación								
Total de hidrocarburos (Mbpced)	2,786	2,583	-7.3%	(203)	2,793	2,609	-6.6%	(184)
Hidrocarburos líquidos (Mbd)	2,043	1,892	-7.4%	(150)	2,047	1,908	-6.8%	(139)
Crudo (Mbd)	2,013	1,866	-7.3%	(147)	2,015	1,881	-6.7%	(134)
Condensados (Mbd)	29	26	-11.4%	(3)	31	27	-14.5%	(5)
Gas natural (MMpcd) ⁽¹⁾	5,295	4,845	-8.5%	(450)	5,316	4,823	-9.3%	(493)
Transformación industrial								
Gas seco de plantas (MMpcd) ⁽²⁾	2,775	2,451	-11.7%	(324)	2,779	2,457	-11.6%	(322)
Líquidos del gas natural (Mbd)	296	250	-15.4%	(45)	301	252	-16.2%	(49)
Petrolíferos (Mbd) ⁽³⁾	923	740	-19.8%	(183)	941	672	-28.6%	(269)
Petroquímicos (Mt)	934	750	-19.7%	(184)	1,827	1,340	-26.7%	(487)

(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 abril al 30 de junio de			Del 1 de enero al 30 de junio de				
	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>		
Petróleo crudo (Mbd)	2,013	1,866	-7.3%	(147)	2,015	1,881	-6.7%	(134)
Pesado	1,074	1,078	0.4%	4	1,074	1,076	0.2%	2
Ligero	722	577	-20.2%	(146)	722	587	-18.6%	(134)
Superligero	217	212	-2.3%	(5)	220	218	-1.2%	(3)
Crudo de regiones marinas / Total	81.4%	82.6%			81.1%	82.5%		

PEMEX
Producción de crudo por bloques

	2014	2015	2016				2017				2018	
			1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	1T	2T
	(Mbd)											
Total	2,429	2,267	2,230	2,176	2,138	2,070	2,018	2,013	1,884	1,881	1,896	1,866
Subdirección de Producción												
Bloques Aguas Someras AS01	1,232	1,126	1,091	1,078	1,085	1,075	1,059	1,061	991	1,028	1,040	1,044
Bloque AS01-01	375	273	230	217	215	202	195	188	160	164	164	160
Bloque AS01-02	857	853	861	862	870	874	864	874	831	864	876	884
Subdirección de Producción												
Bloques Aguas Someras AS02	620	634	648	632	612	582	570	577	533	516	523	499
Bloque AS02-03	299	287	285	268	252	230	214	214	200	186	188	181
Bloque AS02-04	320	347	364	364	360	352	356	363	334	330	335	318
Subdirección de Producción												
Bloques Sur	452	394	380	356	333	307	285	276	263	243	240	229
Bloque S01	77	59	56	49	43	39	34	33	30	28	26	23
Bloque S02	161	145	141	131	122	115	105	102	99	93	91	86
Bloque S03	125	102	96	95	90	81	79	75	72	65	69	66
Bloque S04	89	88	88	81	78	73	67	66	63	57	54	54
Subdirección de Producción												
Bloques Norte	125	113	111	109	108	106	104	99	97	93	93	95
Bloque N01	5	N/D	N/D	N/D	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Bloque N02	109	101	98	95	92	90	89	84	81	77	77	78
Bloque N03	11	12	14	15	16	15	15	15	16	16	16	17

A partir de mes de noviembre de 2017 se reporta con la nueva estructura de PEP con la fuente información SIIP.
El Activo Integral Aceite Terciario del Golfo se incorpora al Activo Integral Poza Rica-Altamira y actualmente es el Bloque N02

PEMEX
Producción de gas natural y envío de gas a la atmósfera

	Del 1 de abril al 30 de junio de			Del 1 de enero al 30 de junio de				
	2017	2018	Variación	2017	2018	Variación		
Total (MMpcd)⁽¹⁾	4,336	3,915	-9.7%	(421)	4,352	3,937	-9.5%	(415)
Asociado	3,308	3,023	-8.6%	(285)	3,319	3,025	-8.9%	(294)
No asociado	1,028	892	-13.2%	(136)	1,032	912	-11.7%	(121)
Envío de gas hidrocarburo a la atmósfera	215	160	-25.6%	(55)	252	156	-37.9%	(95)
Envío de gas hidrocarburo / Total ⁽²⁾	4.1%	3.3%			4.7%	3.2%		

(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 ⁽¹⁾

	2014	2015	2016				2017				2018	
			1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	1T	2T
Total ⁽²⁾	6,532	6,401	6,104	5,880	5,697	5,492	5,337	5,295	4,857	4,791	4,801	4,845
Subdirección de Producción Bloques Aguas Someras AS01	1,692	1,834	1,704	1,753	1,818	1,820	1,832	1,828	1,514	1,574	1,656	1,809
Bloque AS01-01	1,121	1,277	1,125	1,142	1,227	1,244	1,255	1,266	1,002	1,015	1,050	1,135
Bloque AS01-02	571	557	579	611	591	576	577	561	512	559	606	674
Subdirección de Producción Bloques Aguas Someras AS02	1,396	1,449	1,465	1,364	1,288	1,246	1,222	1,242	1,190	1,154	1,138	1,086
Bloque AS02-03	553	456	454	395	366	348	336	337	311	295	297	284
Bloque AS02-04	843	994	1,010	969	923	898	886	906	878	860	841	802
Subdirección de Producción Bloques Sur	1,515	1,380	1,351	1,276	1,222	1,153	1,069	1,041	999	937	927	896
Bloque S01	491	455	431	395	366	337	305	301	289	273	260	248
Bloque S02	583	500	518	504	493	480	452	442	422	392	399	389
Bloque S03	289	265	250	237	229	210	197	185	181	170	170	159
Bloque S04	153	160	153	140	133	125	115	112	107	102	99	100
Subdirección de Producción Bloques Norte	1,929	1,738	1,584	1,487	1,369	1,273	1,214	1,184	1,154	1,126	1,080	1,054
Bloque N01	1,154	1,099	993	918	811	739	699	700	701	697	668	640
Bloque N02	252	247	246	242	241	232	226	208	200	193	190	190
Bloque N03	455	392	344	327	318	302	289	276	253	236	222	224
Memorandum												
Nitrógeno	774	897	930	935	928	912	970	959	766	760	843	930
Subdirección de Producción Bloques Sur	111	120	131	123	122	113	106	106	104	95	117	131
Activo Integral de Producción Bloque S01	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	10	20
Activo Integral de Producción Bloque S02	60	82	96	92	90	87	87	89	87	78	89	101
Activo Integral de Producción Bloque S03	51	38	36	31	32	25	19	17	17	16	19	10
Subdirección de Producción Bloques Aguas Someras AS01	663	777	798	812	806	800	864	853	662	665	726	799
Activo Integral de Producción Bloque AS01-01	561	664	680	681	681	681	672	687	537	530	554	621
Activo Integral de Producción Bloque AS01-02	102	113	118	131	124	119	192	166	125	136	172	177

(1) A partir de mes de noviembre de 2017 se reporta con la nueva estructura de PEP con la fuente información SIIP.

(2) Incluye nitrógeno.

PEMEX
Información sísmica

	Del 1 de abril al 30 de junio de			Del 1 de enero al 30 de junio de		
	2017	2018	Variación	2017	2018	Variación
2D (km)	-	-	-	-	-	-
3D (km ²)	-	203	203	-	1,064	1,064

Nota: No incluye sísmica con desarrollo

PEMEX
Pozos terminados y en operación

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>		<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	
Pozos terminados	18	36	100.0%	18	41	76	85.4%	35
Desarrollo	9	31	244.4%	22	27	69	155.6%	42
Exploración	9	5	-44.4%	(4)	14	7	-50.0%	(7)
Pozos promedio en operación	8,022	7,698	-4.0%	(324)	8,130	7,756	-4.6%	(374)
Crudo	5,072	4,926	-2.9%	(146)	5,125	4,935	-3.7%	(191)
Gas no asociado	2,950	2,772	-6.0%	(178)	3,005	2,821	-6.1%	(184)

PEMEX
Equipos de perforación en operación promedio

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>		<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	
Total	27	37	39.0%	10	23	36	53.6%	12
Exploración	14	12	-16.3%	(2)	13	12	-5.6%	(1)
Desarrollo	13	25	99.9%	13	10	23	129.9%	13

PEMEX
Proceso de crudo

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>		<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	
Proceso total (Mbd)	905	704	-22.2%	(201)	926	652	-29.6%	(274)
Crudo ligero	509	445	-12.4%	(63)	530	421	-20.7%	(110)
Crudo pesado	396	259	-34.7%	(138)	396	231	-41.7%	(165)
Crudo ligero / proceso total	56.2%	63.3%	12.6%	7.1	57.3%	64.6%	12.8%	7.3
Crudo pesado / proceso total	43.8%	36.7%	-16.1%	(7.1)	42.7%	35.4%	-17.1%	(7.3)
Capacidad utilizada de destilación primaria⁽¹⁾	55.6%	43.3%	-22.2%	(12.3)	56.9%	40.0%	-29.6%	(16.9)

(1) Incluye reprocesos

PEMEX
Producción de petrolíferos

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>		<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	
Producción total (Mbd)⁽¹⁾	923	740	-19.8%	(183)	941	672	-28.6%	(269)
Gasolinas automotrices ⁽²⁾	297	235	-21.0%	(62)	301	212	-29.6%	(89)
Combustóleo	248	223	-9.8%	(24)	262	200	-23.6%	(62)
Diésel	188	144	-23.3%	(44)	188	129	-31.3%	(59)
Gas licuado de petróleo (GLP) ⁽²⁾	17	12	-31.8%	(5)	18	12	-35.2%	(6)
Turbosina	44	35	-20.1%	(9)	45	36	-20.5%	(9)
Otros ⁽³⁾	129	91	-29.6%	(38)	127	83	-34.5%	(44)

(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 30 de junio de 2018 PEMEX cuenta con 10,782 franquicias de estaciones de servicio.

PEMEX
Proceso de gas natural y producción

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>		<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	
Proceso de gas (MMpcd)	3,369	2,995	-11.1%	(373)	3,391	3,013	-11.1%	(378)
Gas húmedo amargo	2,804	2,541	-9.4%	(263)	2,809	2,539	-9.6%	(270)
Gas húmedo dulce	564	454	-19.5%	(110)	582	474	-18.6%	(108)
Proceso de condensados (Mbd)	33.4	30.4	-8.8%	(2.9)	35.6	31.3	-12.2%	(4.4)
Producción								
Gas seco de plantas (MMpcd)	2,775	2,451	-11.7%	(324)	2,779	2,457	-11.6%	(322)
Líquidos del gas natural (Mbd)	296	250	-15.4%	(45)	301	252	-16.2%	(49)

PEMEX
Producción de petroquímicos

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>		<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	
Producción Total (Mt)	934	750	-19.7%	(184)	1,827	1,340	-26.7%	(487)
Derivados del metano	191	182	-4.2%	(8)	420	331	-21.1%	(89)
Amoníaco	119	54	-54.5%	(65)	264	118	-55.1%	(145)
Anhídrido carbónico	57	83	46.2%	26	103	133	29.2%	30
Metanol	15	45	202.8%	30.4	54	80	49.8%	27
Derivados del etano	158	161	1.4%	2	323	307	-5.0%	(16)
Glicoles etilénicos	20	29	41.7%	8	58	64	10.3%	6
Glicol impuro	1.0	0.8	-20.5%	(0.2)	2	1	-16.2%	(0)
Monoetilenglicol puro	2	2	33.0%	1	2	4	85.1%	2
Oxido de etileno	31	35	14.6%	5	69	67	-3.7%	(3)
Polietileno A.D.	12	10	-13.0%	(2)	16	15	-8.3%	(1)
Polietileno B.D.	27	30	9.9%	3	47	65	39.9%	19
Polietileno lineal B.D.	66	54	-18.5%	(12)	130	92	-29.5%	(38)
Aromáticos y derivados	232	118	-49.0%	(114)	384	147	-61.8%	(237)
Aromina 100	3	2	-33.7%	(0.9)	5	3	-44.0%	(2)
Benceno	9.5	0.2	-97.8%	(9.3)	13.8	0.3	-97.5%	(13)
Hidrocarburo de alto octano	177	92	-48.2%	(85)	291	117	-59.9%	(174)
Tolueno	18	12	-36.7%	(7)	31	12	-62.5%	(19)
Xilenos (meta y paraxileno)	24	13	-47.2%	(11)	43	15	-65.0%	(28)
Propileno y derivados	76	51	-32.1%	(24)	152	92	-39.7%	(61)
Propileno	76	51	-32.1%	(24)	152	92	-39.7%	(61)
Azufre	142	124	-12.5%	(18)	285	247	-13.4%	(38)
Materia prima para negro de humo	75	62	-16.6%	(12)	151	133	-12.4%	(19)
Otros	61	51	-16.0%	(10)	111	84	-24.8%	(28)
Hexano	1.5	3.0	102.2%	2	2.5	3.1	27.9%	1
Pentanos	6	6	-4.7%	(0)	13	9	-32.8%	(4)
Butano	10	11	7.6%	1	19	21	10.7%	2
Otros	43	31	-27.4%	(12)	77	51	-33.6%	(26)

Nota: "Otros" incluye hidrocarburos licuables BTX, butadieno crudo, líquidos de pirolisis, hidrógeno, naftas pesadas y especialidades petroquímicas, principalmente.

PEMEX
Seguridad industrial y protección ambiental

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>		<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	
Índice de frecuencia ⁽¹⁾	0.27	0.33	22.2%	0.06	0.41	0.24	-41.0%	(0.17)
Índice de gravedad ⁽²⁾	21	11	-46.5%	(10)	21	8	-60.8%	(13)
Emissiones de óxidos de azufre (Mt)	176	141	-19.8%	(35)	362	277	-23.5%	(85)
Reuso de agua / Uso	0.181	0.138	-23.6%	(0.043)	0.185	0.145	-21.8%	(0.040)

(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 abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>		<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	
Gas seco (MMpcd)	2,674	2,211	-17.3%	(464)	2,793	2,271	-18.7%	(523)
Petrolíferos (Mbd)	1,598	1,522	-4.8%	(77)	1,590	1,516	-4.7%	(74)
Gasolinas automotrices	799	784	-1.8%	(14)	785	783	-0.3%	(2)
Combustóleo	132	115	-13.5%	(18)	124	106	-14.3%	(18)
Diesel	385	348	-9.5%	(36)	380	340	-10.5%	(40)
Gas licuado de petróleo (GLP)	153	160	4.5%	7	171	171	0.0%	(0)
Turbosina	80	85	6.3%	5	82	87	6.2%	5
Otros	50	30	-39.8%	(20)	49	29	-39.9%	(19)
Petroquímicos (Mt) ⁽¹⁾	993	961	-3.3%	(33)	2,073	1,952	-5.9%	(121)

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

PEMEX
Volumen de exportaciones⁽¹⁾

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>		<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	
Crudo (Mbd)	1,043	1,199	15.0%	157	1,070	1,219	13.9%	149
Maya ⁽²⁾	990	1,139	15.0%	148	992	1,157	16.6%	165
Istmo	41	61	46.5%	19	56	62	9.7%	5
Olmecca	11	-	-100.0%	(11)	21	-	-100.0%	(21)
Gas seco (MMpcd)⁽³⁾	1.8	1.5	-13.5%	(0)	1.8	1.3	-29.1%	(1)
Petrolíferos (Mbd)	205	160	-22.0%	(45)	194	153	-21.0%	(41)
Combustóleo	161	114	-29.2%	(47)	146	108	-26.0%	(38)
Naftas	44	41	-7.9%	(3)	48	41	-15.3%	(7)
Otros	-	5	-	5	0	5	1316.2%	4
Petroquímicos (Mt)	16	13	-20.7%	(3)	28	19	-29.8%	(8)

(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⁽¹⁾

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>		<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	
Gas seco (MMpcd)⁽²⁾	1,725	1,496	-13.3%	(229)	1,885	1,528	-18.9%	(357)
Petrolíferos (Mbd)	810	933	15.2%	123	846	960	13.4%	114
Gasolinas automotrices	494	567	15.0%	74	512	595	16.3%	83
Combustóleo	27	24	-11.1%	(3)	21	15	-31.2%	(7)
Diesel	215	232	7.8%	17	224	235	4.9%	11
GLP ⁽²⁾	20	49	142.1%	29	36	56	54.3%	20
Turbosina	36	55	51.1%	19	39	54	40.0%	15
Naftas	18	6	-68.0%	(12)	14	4	-67.2%	(9)
Otros	0.47	0.50	5.7%	0.03	0.48	0.49	1.6%	0.01
Petroquímicos (Mt)	104	185	79.0%	82	216	407	89.0%	192

(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 abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de			
	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>		<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	
Mezcla mexicana (USD/b)	42.81	62.01	44.8%	19.20	43.49	59.57	37.0%	16.07
Gasolina regular de la CNGM (USD¢/gal) ¹	151.98	181.76	19.6%	29.78	153.70	202.24	31.6%	48.54
Precio de directiva GLP (MXN/kilo)	9.11	12.09	32.7%	2.98	9.38	11.97	27.5%	2.58
Referencia internacional GLP (MXN/kilo)	6.28	8.86	41.1%	2.58	6.56	8.77	33.8%	2.22
Gas natural (Henry Hub) (USD/MMBtu) ¹	3.05	2.83	-7.2%	(0.22)	3.02	2.96	-1.9%	(0.06)
					Del 1 de enero al 30 de junio de			
					<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	
MXN por USD - Cierre					17.8973	19.8633	11.0%	1.97

(1) Source: Bloomberg

PEMEX

Estado de resultados consolidado

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de					
	2017 (MXN millones)	2018 (MXN millones)	Variación	2018 (USD millones)	2017 (MXN millones)	2018 (MXN millones)	Variación	2018 (USD millones)		
Ingresos totales por ventas y servicios	321,505	436,174	35.7%	114,670	21,959	668,935	833,570	24.6%	164,635	41,965
Ventas en México	211,010	254,251	20.5%	43,241	12,800	428,751	492,040	14.8%	63,290	24,771
Ventas de exportación	107,445	179,670	67.2%	72,225	9,045	234,764	337,242	43.7%	102,479	16,978
Ingresos por servicios	3,049	2,254	-26.1%	(796)	113	5,421	4,287	-20.9%	(1,134)	216
Costo de ventas	208,439	280,882	34.8%	72,442	14,141	466,131	538,615	15.6%	72,484	27,116
Rendimiento (pérdida) bruto	113,066	155,293	37.3%	42,227	7,818	202,804	294,955	45.4%	92,150	14,849
Otros ingresos (gastos) - Neto	(4,339)	3,479	180.2%	7,818	175	11,835	7,724	-34.7%	(4,111)	389
Gastos de distribución, transportación y venta	6,520	5,551	-14.9%	(969)	279	11,534	11,074	-4.0%	(460)	558
Gastos de administración	30,666	33,353	8.8%	2,687	1,679	58,823	64,326	9.4%	5,503	3,238
Rendimiento (pérdida) de operación	71,541	119,868	67.6%	48,327	6,035	144,282	227,279	57.5%	82,996	11,442
Costo financiero	(23,719)	(29,804)	-25.7%	(6,085)	(1,500)	(49,613)	(56,973)	-14.8%	(7,360)	(2,868)
Ingreso financiero	3,693	1,850	-49.9%	(1,844)	93	7,302	10,970	50.2%	3,668	552
(Costo) rendimiento en instrumentos financieros derivados - Neto	19,732	(20,967)	-206.3%	(40,699)	(1,056)	20,333	(9,293)	-145.7%	(29,626)	(468)
Pérdida (rendimiento) en cambios - Neta de compañías asociadas y otras	60,573	(118,348)	-295.4%	(178,921)	(5,958)	202,663	2,505	-98.8%	(200,157)	126
	633	563	-11.1%	(70)	28	875	848	-3.1%	(27)	43
Rendimiento antes de derechos, impuestos y otros	132,454	(46,838)	-135.4%	(179,292)	(2,358)	325,842	175,336	46.2%	(150,506)	8,827
Total de derechos, impuestos y otros	99,673	116,334	16.7%	16,661	5,857	205,126	225,196	9.8%	20,070	11,337
Derechos por la utilidad compartida	95,306	118,612	24.5%	23,306	5,971	198,272	226,686	14.3%	28,414	11,412
Impuesto sobre la renta y otros	4,368	(2,278)	-152.2%	(6,645)	(115)	6,854	(1,490)	-121.7%	(8,343)	(75)
Rendimiento (pérdida) neta del ejercicio	32,780	(163,172)	-597.8%	(195,953)	(8,215)	120,716	(49,860)	-141.3%	(170,576)	(2,510)
Otros resultados integrales	1,737	11,936	587.2%	10,199	601	(8,694)	5,402	162.1%	14,096	272
Inversiones en activos disponibles para su venta	63	0		(63)	0	1,608	0		(1,608)	0
Efecto por conversión	1,674	11,936	-613.0%	10,262	601	(10,302)	5,402	152.4%	15,704	272
(Pérdida) utilidad integral total del periodo	34,517	(151,236)	538.1%	(185,754)	(7,614)	112,022	(44,458)	139.7%	(156,480)	(2,238)

PEMEX

Indicadores financieros

	Del 1 de abril al 30 de junio de			Del 1 de enero al 30 de junio de		
	2017	2018	Variación	2017	2018	Variación
Costo de lo vendido / Ingresos totales	64.8%	64.4%	(0.4)	69.7%	64.6%	(5.1)
Dep. y amortiz. / Costos y gastos de operación	14.3%	11.4%	(2.8)	13.8%	11.2%	(2.5)
Rendimiento de operación / Ingresos totales	22.3%	27.5%	5.2	21.6%	27.3%	5.7
Impuestos y derechos / Ingresos totales	31.0%	26.7%	(4.3)	30.7%	27.0%	(3.6)
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA) / Intereses a cargo	4.5	5.0	0.6	4.5	5.1	0.6
EBITDA / Ventas totales	33%	34%	1.5	33%	35%	1.2

PEMEX
Ingresos por ventas y servicios

	Del 1 de abril al 30 de junio de					Del 1 de enero al 30 de junio de				
	2017	2018	Variación	2018		2017	2018	Variación	2018	
	(MXN millones)	(MXN millones)		(USD millones)	(USD millones)	(MXN millones)	(MXN millones)		(USD millones)	(USD millones)
Ingresos totales por ventas y servicios	321,505	436,174	35.7%	114,670	21,959	668,935	833,570	24.6%	164,635	41,965
Ventas en México	211,010	254,251	20.5%	43,241	12,800	428,751	492,040	14.8%	63,290	24,771
Gas seco	21,506	11,032	-48.7%	(10,474)	555	39,280	27,368	-30.3%	(11,913)	1,378
Petrolíferos	184,282	237,140	28.7%	52,858	11,939	378,118	453,008	19.8%	74,891	22,806
Gasolinas	106,071	136,718	28.9%	30,646	6,883	209,890	259,537	23.7%	49,647	13,066
Combustóleo	8,678	11,225	29.3%	2,546	565	16,808	19,319	14.9%	2,511	973
Diesel	52,203	62,127	19.0%	9,924	3,128	104,878	116,079	10.7%	11,201	5,844
Gas licuado de petróleo (GLP)	9,712	11,987	23.4%	2,275	603	23,187	26,286	13.4%	3,099	1,323
Turbosina	8,554	14,152	65.4%	5,598	712	18,797	26,984	43.6%	8,187	1,358
Otros ⁽¹⁾	(937)	932	199.5%	1,869	47	4,558	4,803	5.4%	246	242
Petroquímicos ⁽²⁾	5,222	6,079	16.4%	857	306	11,353	11,664	2.7%	312	587
De exportación	107,445	179,670	67.2%	72,225	9,045	234,764	337,242	43.7%	102,479	16,978
Crudo y condensados	74,703	132,488	77.4%	57,786	6,670	167,237	251,071	50.1%	83,834	12,640
Gas seco	6	5	-24.6%	(1)	0	13	10	-21.9%	(3)	1
Petrolíferos	31,671	45,353	43.0%	13,682	2,283	65,182	83,035	27.4%	17,854	4,180
Petroquímicos	1,065	1,823	71.2%	758	92	2,235	3,125	39.9%	891	157
Azúfre	-	-	-	-	-	97	-	-100.0%	(97)	-
Ingresos por servicios	3,049	2,254	-26.1%	(796)	113	5,421	4,287	-20.9%	(1,134)	216

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

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

PEMEX
Costos y gastos de operación

	Del 1 de abril al 30 de junio de					Del 1 de enero al 30 de junio de				
	2017	2018	Variación	2018		2017	2018	Variación	2018	
	(MXN millones)	(MXN millones)		(USD millones)	(USD millones)	(MXN millones)	(MXN millones)		(USD millones)	(USD millones)
Costos y gastos de operación	245,625	319,785	30.2%	74,161	16,099	536,488	614,015	14.5%	77,527	30,912
Costo de ventas	208,439	280,882	34.8%	72,442	14,141	466,131	538,615	15.6%	72,484	27,116
Gastos de operación	38,212	30,038	-21.4%	(8,174)	1,512	64,426	59,300	-8.0%	(5,126)	2,985
Compra de productos para reventa	103,857	156,693	50.9%	52,836	7,889	229,460	301,112	31.2%	71,653	15,159
Impuestos a la exploración	317	353	11.3%	36	18	641	688	7.4%	48	35
Derechos a la exploración	243	256	5.6%	14	13	491	514	4.6%	23	26
Impuestos a la extracción	677	652	-3.6%	(24)	33	1,353	1,356	0.2%	3	68
Derechos a la extracción	12,931	21,301	64.7%	8,371	1,072	28,739	39,850	38.7%	11,111	2,006
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	8,175	7,545	-7.7%	(630)	380	16,355	15,478	-5.4%	(877)	779
Depreciación y amortización	37,316	38,836	4.1%	1,520	1,955	72,535	72,826	0.4%	291	3,666
Deterioro (reversa) de pozos, ductos, propiedades, plantas y equipo	(18,928)	(23,322)	-23.2%	(4,394)	(1,174)	3,401	(42,360)	-1345.4%	(45,762)	(2,133)
Otros conceptos	25,640	48,529	89.3%	22,889	2,443	48,730	89,851	84.4%	41,120	4,523
Gastos de distribución, transportación y venta	6,520	5,551	-14.9%	(969)	279	11,534	11,074	-4.0%	(460)	558
Gastos de administración	30,666	33,353	8.8%	2,687	1,679	58,823	64,326	9.4%	5,503	3,238

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 abril al 30 de junio de					Del 1 de enero al 30 de junio de				
	2017	2018	Variación	2018		2017	2018	Variación	2018	
	(MXN millones)	(MXN millones)		(USD millones)	(USD millones)	(MXN millones)	(MXN millones)		(USD millones)	(USD millones)
Costo financiero	(26,327)	(41,635)	-58.1%	(15,308)	(2,096)	(57,029)	(78,176)	-37.1%	(21,147)	(3,936)
Intereses a cargo	(23,719)	(29,804)	-25.7%	(6,085)	(1,500)	(49,613)	(56,973)	-14.8%	(7,360)	(2,868)
Costo por derivados financieros	(2,608)	(11,831)	-353.7%	(9,223)	(596)	(7,416)	(21,203)	-185.9%	(13,787)	(1,067)
Ingreso financiero	26,033	(7,286)	-128.0%	(33,319)	(367)	35,051	22,880	-34.7%	(12,171)	1,152
Intereses a nuestro favor	3,693	1,850	-49.9%	(1,844)	93	7,302	10,970	50.2%	3,668	552
Ingreso por derivados financieros	22,340	(9,136)	-140.9%	(31,476)	(460)	27,749	11,911	-57.1%	(15,839)	600

PEMEX
Impuestos y derechos

	Del 1 de abril al 30 de junio de				Del 1 de enero al 30 de junio de					
	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	<u>2018</u>	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	<u>2018</u>	<u>2018</u>	
	(MXN millones)			(USD millones)	(MXN millones)			(USD millones)		
Impuestos y derechos	99,673	116,334	16.7%	16,661	5,857	205,126	225,196	9.8%	20,070	11,337
Derecho por la utilidad compartida	95,306	118,612	24.5%	23,306	5,971	198,272	226,686	14.3%	28,414	11,412
Impuesto sobre la renta y otros	4,368	(2,278)	-152.2%	(6,645)	(115)	6,854	(1,490)	-121.7%	(8,343)	(75)

PEMEX
Indicadores seleccionados

Pemex-Exploración y Producción	Del 1 de enero al 30 de junio de			
	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	<u>2018</u>
	(USD/bpce)			
Ventas totales / Producción de hidrocarburos (MXN/bpce)	766.1	951.9	185.7	47.9
Rendimiento de operación / Producción de hidrocarburos (MXN / bpce)	9.6	535.4	525.8	27.0
Rendimiento neto / Producción de hidrocarburos (MXN/bpce)	325.2	19.6	(305.6)	1.0
Impuestos y derechos / Rendimiento de operación	107.4%	89.6%	(17.8)	

PEMEX
Balance general consolidado

	Al 31 de diciembre de	Al 30 de junio de	<u>Variación</u>	<u>2018</u>	
	<u>2017</u>	<u>2018</u>		(USD millones)	
	(MXN millones)				
Total activo	2,132,003	2,132,708	0.0%	705	107,369
Activo circulante	363,527	362,568	-0.3%	(959)	18,253
Efectivo y equivalentes de efectivo	97,852	109,507	11.9%	11,655	5,513
Cuentas por cobrar - Neto	170,646	171,537	0.5%	891	8,636
Inventarios	63,859	53,326	-16.5%	(10,533)	2,685
Instrumentos de patrimonio	1,057	1,057	0.0%	(0)	53
Instrumentos financieros derivados	30,113	27,141	-9.9%	(2,972)	1,366
Inversiones permanentes en acciones de cías. Asociadas y otras	16,707	16,939	1.4%	231	853
Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo - Neto	1,436,509	1,430,224	-0.4%	(6,286)	72,003
Impuestos diferidos	146,192	148,326		2,133	7,467
Otros activos	169,067	174,652		5,585	8,793
Total pasivo	3,634,355	3,679,543	1.2%	45,188	185,243
Pasivo a corto plazo	389,128	371,018	-4.7%	(18,110)	18,679
Deuda financiera de corto plazo	157,209	167,102	6.3%	9,893	8,413
Proveedores	139,955	109,471	-21.8%	(30,484)	5,511
Cuentas y gastos acumulados por pagar	23,212	21,302	-8.2%	(1,910)	1,072
Instrumentos financieros derivados	17,746	14,959	-15.7%	(2,787)	753
Impuestos y derechos por pagar	51,005	58,184	14.1%	7,179	2,929
Pasivo a largo plazo	3,245,227	3,308,525	2.0%	63,297	166,565
Deuda financiera de largo plazo	1,880,666	1,903,230	1.2%	22,565	95,816
Reserva de beneficios a los empleados	1,258,436	1,287,908	2.3%	29,472	64,839
Provisión para créditos diversos	87,677	93,984	7.2%	6,306	4,732
Otros pasivos	14,194	18,891	33.1%	4,697	951
Impuestos diferidos	4,254	4,512	6.1%	258	227
Total patrimonio	(1,502,352)	(1,546,835)	-3.0%	(44,483)	(77,874)
Controladora	(1,503,317)	(1,547,806)	-3.0%	(44,488)	(77,923)
Certificados de aportación "A"	356,544	356,544	0.0%	-	17,950
Aportaciones del Gobierno Federal	43,731	43,731	0.0%	-	2,202
Reserva legal	1,002	1,002	0.0%	-	50
Resultados acumulados integrales	(151,887)	(146,489)	3.6%	5,398	(7,375)
Déficit acumulado:	(1,752,707)	(1,802,594)	-2.8%	(49,886)	(90,750)
Déficit de ejercicios anteriores	(1,471,863)	(1,752,732)	-19.1%	(280,870)	(88,240)
Rdto. (pérdida) neta del ejercicio	(280,845)	(49,861)	82.2%	230,983	(2,510)
Participación no controladora	965	971	0.6%	5	49
Total pasivo y patrimonio	2,132,003	2,132,708	0.0%	705	107,369

PEMEX
Indicadores financieros seleccionados

	Al 31 de diciembre de	Al 30 de junio de	<u>Variación</u>
	<u>2017</u>	<u>2018</u>	
Pozos, ductos, inmuebles y equipo / Activo	67.4%	67.1%	(0.3)
Deuda financiera / Total del pasivo y patrimonio	95.6%	97.1%	1.5
Capital de trabajo (MXN millones)	(25,601)	(8,450)	17,150

PEMEX
Deuda financiera consolidada total

	<u>Al 31 de diciembre de</u> <u>2017</u>	<u>Al 30 de junio de</u> <u>2018</u> (MXN millones)	<u>Variación</u>	<u>2018</u> (USD millones)	<u>2018</u> (USD millones)
Deuda financiera total	2,037,861	2,070,332	1.6%	32,471	104,229
Deuda Corto plazo	157,195	167,102	6.3%	9,907	8,413
Largo plazo	1,880,666	1,903,230	1.2%	22,565	95,816
Efectivo y equivalentes de efectivo	97,574	109,507	12.2%	11,933	5,513
Deuda financiera neta total	1,940,287	1,960,826	1.1%	20,538	98,716

PEMEX
Perfil de vencimientos de la deuda financiera

	<u>Al 30 de junio de 2018</u> (MXN millones)	<u>(USD millones)</u>
Deuda financiera total	2,070,332	104,229
En pesos mexicanos	269,281	13,557
2018	8,525	429
2019	18,597	936
2020	47,205	2,377
2021	18,351	924
2022	32,745	1,649
2023 en adelante	143,857	7,242
En otras monedas	1,801,052	90,672
2018	69,867	3,517
2019	70,113	3,530
2020	89,907	4,526
2021	182,012	9,163
2022	187,634	9,446
2023 en adelante	1,201,519	60,489

PEMEX
Exposición del principal de la deuda financiera⁽¹⁾

	Al 31 de diciembre de <u>2017</u>	Al 30 de junio de <u>2018</u>	Al 31 de diciembre de <u>2017</u>	Al 30 de junio de <u>2018</u>	Al 31 de diciembre de <u>2017</u>	Al 30 de junio de <u>2018</u>
	<u>Por moneda</u>		<u>A tasa fija</u>		<u>A tasa flotante</u>	
Total	100.0%	100.0%	88.8%	85.4%	11.2%	14.6%
Dólares de E.U.A.	82.6%	83.0%	88.8%	90.5%	55.2%	9.5%
Pesos mexicanos	16.2%	13.0%	0.0%	53.7%	0.0%	46.3%
Euros	0.0%	3.3%	0.0%	77.9%	0.0%	22.1%
Franco	0.0%	0.1%	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%	0.1%	81.8%	100.0%	18.2%	0.0%

(1) Incluye instrumentos derivados.

PEMEX
Instrumentos financieros derivados

	Al 31 de diciembre de <u>2017</u>	Al 30 de junio de <u>2018</u>	<u>Variación</u>	<u>2018</u> (USD millones)
	(MXN millones)			
Instrumentos financieros derivados asociados a deuda y activos				
Valuación a mercado (MXN millones)	3,912	12,030	8,118	606
Swaps de tasa de interés	105	1,020	915	51.4
Swaps de moneda	810	6,104	5,294	307
Opciones de moneda	1,765	3,247	1,482	163
Swaps de moneda sin intercambio de nocional	1,232	2,108	877	106
Forward de moneda	-	(450)	(450)	(23)
Monto nominal (MXN millones)	484,249	666,086	181,837	33,534
Swaps de tasa de interés	31,052	30,043	(1,009)	1,513
Swaps de moneda	272,441	341,173	68,732	17,176
Opciones de moneda	99,653	161,116	61,462	8,111
Swaps de moneda sin intercambio de nocional	81,103	90,012	8,909	4,532
Forward de moneda	-	43,743	43,743	2,202
Instrumentos Financieros Derivados de Crudo				
Valuación a mercado (Ps. MM)	4,081.1	154.0	(3,927.1)	7.8
Opciones de Crudo	4,081.1	154.0	(3,927.1)	7.8
Volumen (MMBarriles)	68.7	73.9	5.2	3.7
Opciones de Crudo	68.7	73.9	5.2	3.7
Instrumentos financieros derivados de gas natural				
Valuación a mercado (MXN millones)	2.3	0.1 -	2.2	0.0
Swaps largos	-	3.0 -	0.4	2.6 (0.0)
Swaps cortos	-	5.3	0.5 -	4.8 0.0
Opciones largas	-	2.2	0.0 -	2.2 0.0
Opciones cortas	-	2.2 -	0.0	2.2 (0.0)
Volumen (MMBtu)				
Swaps largos	2,472,988	170,562	(2,302,426)	N.A.
Swaps cortos	(2,472,988)	(170,562)	2,302,426	N.A.
Opciones largas	597,650	71,850	(525,800)	N.A.
Opciones cortas	(597,650)	(71,850)	525,800	N.A.
Instrumentos financieros derivados de crudo y petrolíferos clasificados como efectivo y equivalentes de efectivo para efectos contables debido al grado de liquidez que presentan				
Valuación a mercado (MXN millones)	29.8	(1,117.1)	(1,146.9)	(56.2)
Futuros de mercados bursátiles	(22.7)	(55.4)	(32.7)	(2.8)
Swaps de mercados bursátiles	52.5	(1,061.8)	(1,114.2)	(53.5)
Volumen neto (MMb)	(2.3)	(2.4)	(0.1)	N.A.
Futuros de mercados bursátiles	(0.7)	(1.2)	(0.5)	N.A.
Swaps de mercados bursátiles	(1.6)	(1.2)	0.4	N.A.
Instrumentos financieros derivados de PMI				
Valuación a mercado (MXN millones)				
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	(37.4)	(1.8)	35.7	(0.1)
Monto nominal (MXN millones)				
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	1,419.5	1,279.0	(140.5)	64.4

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).

PEMEX
Estados consolidados de flujo de efectivo

	Del 1 de enero al 30 de junio de		<u>Variación</u>	<u>2018</u>	
	<u>2017</u>	<u>2018</u>		(USD millones)	
	(MXN millones)				
Actividades de operación					
Utilidad (pérdida) neta	120,716	(49,860)	-141.3%	(170,576)	(2,510)
Partidas relacionadas con actividades de inversión	84,057	50,052	-40.5%	(34,005)	2,520
Depreciación y amortización	73,423	73,734	0.4%	311	3,712
Deterioro de propiedades maquinaria y equipo	3,401	(42,360)	-1345.4%	(45,762)	(2,133)
Pozos no exitosos	3,052	9,054	196.7%	6,003	456
Gastos de Exploración	(184)	(367)	-99.9%	(183)	(18)
Bajas de propiedades maquinaria y equipo	3,996	9,758	144.2%	5,762	491
Efecto de asociadas y compañías subsidiarias no consolidadas	(875)	(848)	3.1%	27	(43)
Dividendos cobrados	(194)	-		194	-
Actualización valor presente provisión taponamiento	1,437	1,081	-24.8%	(356)	54
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento					
Intereses a cargo (favor)	47,697	56,973	19.4%	9,276	2,868
(Utilidad) pérdida en cambios no realizada	(202,112)	(1,246)	99.4%	200,866	(63)
Subtotal	50,357	55,918	11.0%	5,560	2,815
Fondos utilizados en actividades de operación	(57,112)	5,543	109.7%	62,654	279
Instrumentos financieros con fines de negociación	(33,968)	185	100.5%	34,154	9
Cuentas por cobrar a clientes	1,576	(917)	-158.2%	(2,493)	(46)
Inventarios	(6,050)	10,533	274.1%	16,584	530
Cuentas por cobrar a largo plazo	(1,925)	(868)	54.9%	1,057	(44)
Activos intangibles	(322)	(7,691)	-2288.0%	(7,369)	(387)
Otros activos	(2,020)	(4,641)	-129.8%	(2,621)	(234)
Cuentas y gastos acumulados por pagar	3,575	(1,910)	-153.4%	(5,485)	(96)
Impuestos por pagar	205,339	223,655	8.9%	18,317	11,260
Impuestos pagados	(200,171)	(216,477)	-8.1%	(16,306)	(10,898)
Proveedores	(43,260)	(30,484)	29.5%	12,776	(1,535)
Reserva para créditos diversos	(16,959)	6,559	138.7%	23,518	330
Reserva para beneficios a los empleados	31,532	29,472	-6.5%	(2,060)	1,484
Impuestos diferidos	5,544	(1,875)	-133.8%	(7,419)	(94)
Flujos netos de efectivo de actividades de operación	(6,754)	61,460	1010.0%	68,214	3,094
Actividades de inversión					
Adquisiciones de pozos, ductos, inmuebles planta y equipo	(32,055)	(32,524)	-1.5%	(469)	(1,637)
Recursos provenientes de la venta de activos financieros disponibles para la venta	684	-		(684)	-
Flujos netos de efectivo de actividades de inversión	(31,371)	(32,524)	-3.7%	(1,153)	(1,637)
Efectivo excedente (a obtener) para aplicar en actividades de finar	(38,125)	28,936	175.9%	67,061	1,457
Actividad de financiamiento					
Préstamos obtenidos a través de instituciones financieras	286,724	449,929	56.9%	163,205	22,651
Pagos de principal de préstamos	(240,736)	(416,412)	-73.0%	(175,677)	(20,964)
Intereses pagados	(51,577)	(56,785)	-10.1%	(5,209)	(2,859)
Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento	(5,589)	(23,269)	-316.4%	(17,680)	(1,171)
Incremento (decremento) neto de efectivo y equivalentes de efectivo	(43,714)	5,667	113.0%	49,381	285
Efectos por cambios en el valor del efectivo	(9,287)	5,988	164.5%	15,275	301
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo	163,533	97,852	-40.2%	(65,681)	4,926
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	110,531	109,507	-0.9%	(1,024)	5,513

PEMEX

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

	Del 1 de abril al 30 de junio de					Del 1 de enero al 30 de junio de				
	<u>2017</u> (MXN millones)	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	<u>2018</u> (USD millones)		<u>2017</u> (MXN millones)	<u>2018</u>	<u>Variación</u>	<u>2018</u> (USD millones)	
Rendimiento (pérdida) de operación	71,541	119,868	67.6%	48,327	6,035	144,282	227,279	57.5%	82,996	11,442
+ Costo neto del periodo de beneficios a empleados	29,519	29,021	-1.7%	(498)	1,461	29,519	58,043	96.6%	28,524	2,922
- Pago de pensiones y prima de antigüedad	12,929	13,683	5.8%	754	689	24,633	25,424	3.2%	791	1,280
- Servicio médico	1,266	1,386	9.4%	119	70	2,533	2,772	9.4%	239	140
+ Depreciación	20,703	19,366	-6.5%	(1,337)	975	40,840	38,497	-5.7%	(2,343)	1,938
+ Amortización	17,006	19,897	17.0%	2,891	1,002	32,583	35,237	8.1%	2,654	1,774
+ Deterioro	(18,928)	(23,322)	-23.2%	(4,394)	(1,174)	3,401	(42,360)	-1345.4%	(45,762)	(2,133)
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA)	105,646	149,761	41.8%	44,115	7,540	223,460	288,499	29.1%	65,039	14,524

PEMEX
Información por segmentos

	Exploración y Producción	Comercializa- doras	Petróleos	Eliminaciones	Fertilizantes (2)	Etileno (2)	Cogeneración (1)	Perforación (2)	Logística (3)	TRI (4)(5)	Total
			Mexicanos y Compañías Subsidiarias	entre entidades							
(MXN millones)											
Del 1 de enero al 30 de junio de 2018											
Ventas totales	449,592	425,589	52,155	(708,399)	2,822	7,274	-	2,238	34,509	567,790	833,570
Clientes externos	235,689	101,553	2,012	-	1,774	6,563	-	-	-	481,691	829,283
Intersegmentos	213,903	324,000	48,776	(708,399)	1,046	705	-	2,213	32,019	85,737	-
Ingresos por servicios	-	36	1,367	-	2	6	-	25	2,489	363	4,287
Costo de lo vendido	173,391	417,172	24,907	(667,062)	5,566	7,353	-	1,061	20,168	556,060	538,615
Rendimiento (pérdida) bruto	276,202	8,417	27,248	(41,337)	(2,743)	(79)	-	1,177	14,341	11,731	294,955
Otros ingresos (egresos)	4,102	447	1,520	14,410	26	68	2	(1,933)	(14,266)	3,348	7,724
Gastos de distribución y transportación	125	233	37	(1,991)	179	82	-	0	15	12,393	11,074
Gastos de administración	27,361	917	34,198	(25,158)	243	626	-	352	4,551	21,236	64,326
Rendimiento (pérdida) de operación	252,818	7,714	(5,467)	222	(3,140)	(721)	2	(1,108)	(4,491)	(18,550)	227,279
Costo financiero	(59,111)	(733)	(103,576)	108,161	(190)	(26)	-	(381)	(144)	(973)	(56,973)
Ingreso financiero	42,976	370	70,369	(108,383)	3	12	0	143	613	4,867	10,970
Rendimiento (costo) por derivados financieros	(9,683)	(1,662)	2,073	0	-	-	-	-	-	(21)	(9,293)
Pérdida (rendimiento) en cambios - Neta	8,727	265	(4,734)	-	(10)	(10)	-	(34)	(99)	(1,599)	2,505
Rendimiento (pérdida) de la participación en los resultados de cias. asociadas	60	432	(5,268)	5,625	-	-	-	-	(1)	-	848
Total de derechos, impuestos y otros	226,543	3,865	1,326	-	-	-	-	(411)	(6,127)	-	225,196
Rendimiento (pérdida) neta	9,244	2,522	(47,930)	5,625	(3,337)	(745)	2	(970)	2,004	(16,276)	(49,860)
(Reversa) deterioro de pozos, ductos, propiedades, plantas y equipo	(36,711)	-	-	-	2,154	-	-	-	-	(7,803)	(42,360)
Depreciación y amortización	59,023	31	1,048	-	(47)	692	-	1,151	2,534	9,303	73,734
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	17,203	17	13,524	-	7	6	-	17	110	27,159	58,043
Al 30 de junio de 2018											
Total activo	2,109,753	177,848	2,159,248	(3,068,457)	5,675	22,918	-	27,120	179,212	519,392	2,132,708
Activo circulante	1,092,666	148,590	536,016	(1,689,879)	1,964	4,276	-	8,774	31,285	228,875	362,568
Inversiones permanentes en acciones de cias. asociadas	124	15,965	(466,946)	467,778	-	-	-	-	18	0	16,939
Pozos, ductos, inmuebles, planta y equipo	943,299	6,764	33,547	-	3,659	18,480	-	17,478	117,403	289,594	1,430,224
Total pasivo	2,613,362	105,535	3,675,559	(3,536,235)	6,641	2,846	-	15,588	40,684	755,564	3,679,543
Pasivo a corto plazo	292,779	100,826	1,491,499	(1,682,598)	6,531	2,703	-	2,925	29,530	126,822	371,018
Pasivo a largo plazo	2,320,583	4,709	2,184,059	(1,853,637)	110	143	-	12,663	11,154	628,742	3,308,525
Deuda a largo plazo	1,849,958	2,344	1,862,044	(1,845,631)	-	-	-	10,815	2,438	21,262	1,903,230
Beneficios a los empleados	380,689	(930)	302,582	-	106	111	-	350	1,953	603,048	1,287,908
Total patrimonio	(503,609)	72,313	(1,516,310)	467,778	(966)	20,072	-	11,532	138,527	(236,172)	(1,546,835)
Del 1 de enero al 30 de junio de 2017											
Ventas totales	387,322	483,349	35,416	(785,389)	2,344	7,079	60	1,679	47,416	489,659	668,935
Clientes externos	-	234,764	1,639	-	2,291	6,113	-	-	-	418,709	663,514
Intersegmentos	387,322	248,203	33,189	(784,942)	51	950	21	1,666	45,641	67,897	(0)
Ingresos por servicios	-	383	588	(447)	1	16	39	13	1,775	3,053	5,421
Costo de lo vendido	189,728	476,327	11,755	(756,544)	2,692	6,919	70	620	21,608	514,898	464,095
Rendimiento (pérdida) bruto	197,594	7,023	23,662	(28,846)	(348)	160	(10)	1,059	25,808	(25,239)	204,840
Otros ingresos (egresos)	15,539	(5,857)	892	(7)	9	(8)	-	(90)	66	1,292	11,835
Gastos de distribución y transportación	-	158	19	(4,546)	232	167	4	-	32	15,467	11,534
Gastos de administración	28,476	799	30,282	(24,513)	243	575	17	494	3,627	18,824	58,823
Rendimiento (pérdida) de operación	184,658	208	(5,747)	206	(815)	(590)	(31)	475	22,215	(58,239)	146,318
Costo financiero	(65,803)	(554)	(125,285)	143,932	(78)	(0)	(12)	(417)	(131)	(1,266)	(49,613)
Ingreso financiero	69,819	463	74,909	(143,998)	1	31	0	21	472	5,584	7,302
Rendimiento (costo) por derivados financieros	60	401	19,870	0	-	-	-	-	-	1	20,333
Pérdida (rendimiento) en cambios - Neta	173,933	(74)	14,965	-	18	(4)	-	900	757	12,167	202,663
Rendimiento (pérdida) de la participación en los resultados de cias. asociadas	31	681	143,879	(143,725)	-	-	-	-	-	9	875
Total de derechos, impuestos y otros	198,282	2,136	(156)	-	-	-	-	-	4,863	-	205,126
Rendimiento (pérdida) neta	164,416	(1,011)	122,748	(143,585)	(874)	(562)	(43)	979	18,450	(41,743)	122,751
(Reversa) deterioro de pozos, ductos, propiedades, plantas y equipo	5,344	-	-	-	-	-	-	2,036	-	(3,978)	3,401
Depreciación y amortización	59,311	(51)	990	-	203	654	-	1,177	2,223	8,917	73,423
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	17,589	19	13,338	-	2	2	11	20	30	28,027	59,038
Al 31 de diciembre de 2017											
Total activo	2,058,036	186,809	2,111,741	(3,138,633)	8,923	23,142	180	26,221	191,896	663,688	2,132,003
Activo circulante	1,036,064	158,414	506,188	(1,777,604)	3,155	3,994	180	6,871	49,392	376,872	363,527
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	3,634,355
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	389,128
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)

(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 - 9700ri@pemex.com @Pemex