

Anexos

Principales estadísticas de producción

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Explotación								
Total de hidrocarburos (Mbpced)	3,691	3,646	-1.2%	(45)	3,696	3,666	-0.8%	(29)
Hidrocarburos líquidos (Mbd)	2,587	2,549	-1.5%	(38)	2,587	2,563	-0.9%	(24)
Crudo (Mbd)	2,546	2,506	-1.6%	(40)	2,544	2,522	-0.9%	(22)
Condensados (Mbd)	41	43	4.6%	2	43	41	-4.4%	(2)
Gas natural (MMpcd) ⁽¹⁾	6,378	6,328	-0.8%	(50)	6,392	6,355	-0.6%	(37)
Transformación industrial								
Gas seco de plantas (MMpcd) ⁽²⁾	3,579	3,755	4.9%	176	3,673	3,705	0.8%	31
Líquidos del gas natural (Mbd)	373	368	-1.3%	(5)	376	361	-4.1%	(15)
Petrolíferos (Mbd) ⁽³⁾	1,306	1,353	3.6%	47	1,348	1,395	3.5%	48
Petroquímicos (Mt)	1,189	1,410	18.6%	221	3,712	4,160	12.1%	448

(1) Incluye nitrógeno.

(2) No incluye gas seco elaborado y utilizado como combustible por Pemex-Refinación.

(3) Incluye GLP de Pemex-Gas y Petroquímica Básica; Pemex-Exploración y Producción y Pemex-Refinación.

PEMEX

Producción de crudo por tipo

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Petróleo crudo (Mbd)	2,546	2,506	-1.6%	(40)
Pesado	1,390	1,360	-2.1%	(29)
Ligero	826	846	2.5%	20
Superligero	330	300	-9.3%	(31)
Crudo de regiones marinas / Total	74.6%	75.7%		

PEMEX
Producción de crudo por activo

	2009	2010	2011				2012				2013		
			1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T
	(Mbd)												
Total	2,601	2,577	2,573	2,560	2,528	2,550	2,540	2,545	2,546	2,561	2,544	2,516	2,506
Región Marina Noreste	1,493	1,397	1,365	1,357	1,324	1,325	1,305	1,314	1,313	1,304	1,305	1,314	1,302
Cantarell	685	558	523	517	495	469	455	453	460	449	446	445	443
Ku-Malobob-Zaap	808	839	842	841	830	856	850	861	854	855	859	869	859
Región Marina Suroeste	518	544	556	555	554	577	583	582	586	591	586	581	595
Abkatún-Pol Chuc	305	296	295	277	265	269	264	258	269	275	281	288	299
Litoral de Tabasco	212	248	261	278	290	308	319	324	317	317	305	293	296
Región Sur	498	532	542	534	529	518	517	505	499	512	498	474	468
Cinco Presidentes	57	72	80	81	84	89	93	94	97	100	96	91	92
Bellota-Jujo	172	160	152	148	139	134	132	130	129	131	132	132	133
Macuspana-Muspac ⁽¹⁾	69	82	82	81	82	79	76	74	76	80	81	80	80
Samaría-Luna	200	218	228	223	224	216	216	207	196	201	190	170	163
Región Norte	93	104	110	114	121	130	136	143	148	154	155	146	142
Burgos	NA	1	1	2	3	4	4	5	5	6	7	7	8
Poza Rica-Altamira	59	57	59	60	60	61	65	68	69	69	66	63	60
Aceite Terciario del Golfo ⁽²⁾	30	41	46	49	54	62	64	67	69	74	74	67	63
Veracruz	5	5	4	3	3	3	3	3	4	5	8	9	10

(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 jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	2012	2013	Variación		2012	2013	Variación	
Total (MMpcd)⁽¹⁾	5,626	5,635	0.2%	9	5,681	5,654	-0.5%	(27)
Asociado	3,769	3,918	4.0%	149	3,733	3,849	3.1%	116
No asociado	1,857	1,717	-7.5%	(140)	1,947	1,804	-7.4%	(143)
Envío de gas hidrocarburo a la atmósfera	97	121	24.3%	24	115	105	-9.0%	(10)
Envío de gas hidrocarburo / Total	1.7%	2.1%			2.0%	1.9%		

(1) No incluye nitrógeno.

PEMEX
Producción de gas natural por activo integral

	2009	2010	2011				2012				2013		
			1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T
	(MMpcd)												
Total⁽¹⁾	7,031	7,020	6,820	6,704	6,501	6,357	6,380	6,418	6,378	6,363	6,463	6,275	6,328
Región Marina Noreste	1,782	1,584	1,507	1,503	1,357	1,258	1,295	1,339	1,354	1,346	1,356	1,386	1,425
Cantarell	1,455	1,252	1,171	1,167	1,031	933	978	1,004	1,018	1,017	1,014	1,007	1,006
Ku-Maloob-Zaap	327	332	336	336	326	325	317	335	336	330	342	379	418
Región Marina Suroeste	1,112	1,172	1,234	1,220	1,199	1,181	1,210	1,223	1,263	1,341	1,308	1,289	1,313
Abkatún-Pol Chuc	580	594	617	576	534	510	494	503	543	555	560	571	580
Litoral de Tabasco	531	578	616	644	665	671	716	720	720	786	748	718	733
Región Sur	1,600	1,765	1,728	1,697	1,674	1,672	1,661	1,660	1,664	1,625	1,596	1,516	1,562
Cinco Presidentes	69	105	117	117	118	116	117	115	115	119	120	126	134
Bellota-Jujo	261	306	303	293	268	289	293	302	302	293	309	308	326
Macuspana-Muspac ⁽²⁾	591	580	569	578	577	561	550	540	545	537	528	509	497
Samaría-Luna	679	774	739	709	711	705	702	703	703	676	639	572	604
Región Norte	2,537	2,500	2,351	2,284	2,271	2,246	2,214	2,196	2,097	2,051	2,203	2,083	2,029
Burgos	1,515	1,478	1,368	1,328	1,344	1,337	1,313	1,314	1,243	1,208	1,377	1,309	1,264
Poza Rica-Altamira	133	117	114	115	117	115	118	123	119	119	112	107	117
Aceite Terciario del Golfo ⁽³⁾	79	85	99	111	111	126	142	154	151	149	168	171	168
Veracruz	810	819	769	731	700	668	641	606	584	574	546	496	480
Nitrógeno	496	683	653	767	663	640	639	743	752	700	694	717	693
Región Sur	-	106	105	91	88	100	106	111	109	102	85	84	99
Bellota-Jujo	-	47	37	31	26	36	34	36	36	33	24	20	28
Samaría-Luna	-	59	68	60	62	64	72	75	73	69	62	64	71
Región Marina Noreste	496	577	548	675	575	540	533	632	643	598	609	632	594
Cantarell	496	577	548	675	575	540	533	632	643	598	609	632	594

(1) Incluye nitrógeno.

(2) El Activo Integral Macuspana-Muspac se creó en agosto de 2011 y se reporta a partir de 2012.

(3) El Activo Integral Aceite Terciario del Golfo se creó en 2008; los campos que lo conforman se desincorporaron del Activo Integral Poza Rica-Altamira.

PEMEX
Información sísmica

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	2012	2013	Variación		2012	2013	Variación	
2D (km)	991	864	-12.8%	(126)	2,279	2,512	10.2%	233
3D (km ²)	7,861	2,595	-67.0%	(5,266)	19,742	12,114	-38.6%	(7,628)

PEMEX
Plataformas en operación

	Al 30 de septiembre de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Plataformas en operación	240	251	4.6%	11
Almacenamiento	1	1	-	-
Compresion	10	10	-	-
Control y servicio	1	1	-	-
Enlace	13	13	-	-
Medicion	1	1	-	-
Perforacion	161	169	5.0%	8
Produccion	25	25	0.0%	-
Telecomunicaciones	6	6	-	-
Tratamiento y bombeo	1	1	-	-
Habitacionales	21	24	14.3%	3

PEMEX
Pozos terminados y en operación

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Pozos terminados	329	181	-45.0%	(148)	894	631	-29.4%	(263)
Desarrollo	318	172	-45.9%	(146)	872	611	-29.9%	(261)
Exploración	11	9	-18.2%	(2)	22	20	-9.1%	(2)
Pozos promedio en operación	9,652	9,831	1.9%	179	9,352	9,876	5.6%	524
Crudo	6,189	6,468	4.5%	279	5,946	6,533	9.9%	587
Gas no asociado	3,463	3,363	-2.9%	(100)	3,406	3,343	-1.9%	(64)

PEMEX
Equipos de perforación en operación promedio

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Total	162	165	1.9%	3	174	161	-7.5%	(13)
Exploración	19	23	21.1%	4	18	21	16.7%	3
Desarrollo	143	142	-0.7%	(1)	156	140	-10.3%	(16)

PEMEX
Proceso de crudo

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Proceso total (Mbd)	1,167	1,196	2.5%	29	1,204	1,243	3.2%	39
Crudo ligero	699	718	2.8%	19	691	748	8.4%	58
Crudo pesado	468	478	2.1%	10	514	495	-3.7%	(19)
Crudo ligero / proceso total	59.9%	60.0%		0.2	57.3%	60.2%		2.9
Crudo pesado / proceso total	40.1%	40.0%		(0.2)	42.7%	39.8%		(2.9)
Capacidad utilizada de destilación primaria	69.7%	71.5%		0.02	71.8%	74.3%		0.02

PEMEX
Producción de petrolíferos

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Producción total (Mbd)	1,306	1,353	3.6%	47	1,348	1,395	3.5%	48
Gasolinas automotrices	404	437	8.3%	34	419	441	5.3%	22
Combustóleo	272	258	-5.0%	(14)	279	280	0.2%	1
Diesel	291	305	4.8%	14	301	316	4.9%	15
Gas licuado de petróleo (GLP)	208	208	0.0%	(0)	208	207	-0.4%	(1)
Turbosina	56	57	2.1%	1	57	60	6.5%	4
Otros ⁽¹⁾	76	88	15.5%	12	84	91	8.8%	7

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

Nota: al 30 de septiembre de 2013 PEMEX contaba con 10,276 estaciones de servicio.

PEMEX
Proceso de gas natural y producción

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Proceso de gas (MMpcd)	4,344	4,471	2.9%	127	4,465	4,402	-1.4%	(64)
Gas húmedo amargo	3,384	3,409	0.8%	25	3,433	3,303	-3.8%	(130)
Gas húmedo dulce	960	1,061	10.6%	102	1,032	1,099	6.4%	66
Proceso de condensados (Mbd)	46	48	3.7%	2	48	46	-5.2%	(3)
Producción								
Gas seco de plantas (MMpcd)	3,579	3,755	4.9%	176	3,673	3,705	0.8%	31
Líquidos del gas natural (Mbd)	373	368	-1.3%	(5)	376	361	-4.1%	(15)

PEMEX
Producción de petroquímicos

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	2012	2013	Variación		2012	2013	Variación	
Producción total	1,189	1,410	18.6%	221	3,712	4,160	12.1%	448
Básicos (Mt)	118	126	7.4%	9	378	366	-3.2%	(12)
Heptano	-	1		1.4	0.0010	3	271800.0%	3
Hexano	1	7	8	6	1	12	1386.4%	11
Pentanos	0.6	3.9	536.2%	3	2	11	457.8%	9
Materia prima para negro de t	109	107	-2.4%	(3)	357	320	-10.4%	(37)
Butano	7	7	4.0%	0	18	21	13.5%	2
Secundarios (Mt)	1,071	1,284	19.9%	213	3,334	3,794	13.8%	460
Derivados del metano	345	350	1.6%	5	1,043	1,040	-0.3%	4
Amoniaco	224	228	2.0%	5	690	698	1.2%	8
Anhídrido carbónico	81	86	6.3%	5	235	228	-3.2%	(8)
Metanol	40	35	-10.5%	(4)	119	115	-3.4%	(4)
Derivados del etano	312	248	-20.6%	(64)	1,030	890	-13.6%	(140)
Cloruro de vinilo	41	35	-15.1%	(6)	167	108	-35.5%	(59)
Dicloroetano	0.02	0.03	16.7%	0.00	0.07	0.06	-3.2%	(0.00)
Etileno	20	1	-93.0%	(18.5)	38	3	-90.8%	(34)
Glicoles etilénicos	33	45	38.8%	13	128	133	3.9%	5
Glicol impuro	0.4	0.6	31.0%	0.1	1	2	145.2%	1.4
Monoetilenglicol puro	3	2	-41.9%	(1.2)	8	7	-8.2%	(0.62)
Oxido de etileno	56	53	-6.1%	(3)	188	184	-2.4%	(5)
Polietileno A.D.	48	27	-43.0%	(21)	146	122	-16.7%	(24)
Polietileno B.D.	68	62	-9.1%	(6)	195	197	0.8%	2
Polietileno Lineal B.D.	43	22	-48.9%	(21.1)	159	135	-15.5%	(25)
Aromáticos y derivados	16	175	993.1%	159	27	403	1396.2%	376
Aromina 100	-	1.9	-	1.9	1	3	374.2%	2
Benceno	0.0	6.29	13773.9%	6.2	1	6	373.2%	5
Estireno	-	8	-	8	8	48	486.4%	40
Fluxoil	-	1	-	0.6	0	2	490.9%	1
Hidrocarburo de alto octano	7	112	1596.0%	105	7	233	3431.5%	226
Tolueno	4	18	388.7%	15	4	49	1004.9%	44
Xilenos (meta y paraxileno)	6	28	394.6%	22	6	63	1024.3%	58
Propileno y derivados	116	111	-4.6%	(5)	357	310	-13.1%	(47)
Acido cianhídrico	0.6	0.8	40.0%	0.2	3	3	-3.7%	(0)
Acilonitrilo	6	9	45.9%	3	27	29	8.0%	2
Propileno	109	101	-7.7%	(8)	328	279	-14.9%	(49)
Otros	282	400	41.8%	118	877	1,150	31.2%	274

Nota: "Otros" incluye ácido muriático, butadieno crudo, ceras polietilénicas, especialidades petroquímicas, hidrocarburos licuables de BTX, hidrógeno, isohexano, líquidos de pirólisis, oxígeno, CPDI, azufre, isopropanol, gasolina amorfa, gasolina base octano y nafta pesada.

PEMEX
Seguridad industrial y protección ambiental

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	2012	2013	Variación		2012	2013	Variación	
Índice de frecuencia (Número de accidentes incapacitantes por MMhh de exposición al riesgo)	0.84	0.50	-40.4%	(0.34)	0.62	0.64	3.8%	0.02
Índice de gravedad (Total de días perdidos por MMhh de exposición al riesgo)	45	39	-13.1%	(6)	29	33	13.7%	4
Emissiones de óxidos de azufre (Mt)	82	124	50.9%	42	283	334	17.7%	50
Reuso de agua / Uso	0.18	0.14	-22.2%	(0.04)	0.18	0.15	-13.6%	(0.02)

Nota: MMhh representa millones de horas hombre.

PEMEX
Volumen de ventas en el país

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Gas seco (MMpcd)	3,446	3,607	4.7%	161	3,408	3,533	3.7%	125
Petrolíferos (Mbd)	1,820	1,766	-2.9%	(53)	1,813	1,795	-1.0%	(18)
Gasolinas automotrices	788	778	-1.3%	(10)	799	783	-2.0%	(16)
Combustóleo	230	217	-5.8%	(13)	199	212	6.7%	13
Diesel	396	378	-4.6%	(18)	397	393	-1.2%	(5)
Gas licuado de petróleo (GLP)	271	268	-1.0%	(3)	280	277	-1.3%	(4)
Turbosina	59	62	4.4%	3	59	62	5.3%	3
Otros	75	64	-15.0%	(11)	79	69	-12.3%	(10)
Petroquímicos (Mt)	971	955	-1.6%	(16)	3,206	2,995	-6.6%	(211)

PEMEX
Volumen de exportaciones⁽¹⁾

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Crudo (Mbd)	1,269	1,187	-6.4%	(82)	1,239	1,173	-5.3%	(66)
Maya ⁽²⁾	977	1,006	3.0%	29	945	980	3.7%	35
Istmo	106	104	-1.1%	(1)	97	88	-8.6%	(8)
Olmeca	186	76	-59.0%	(110)	198	105	-46.8%	(93)
Gas seco (MMpcd) ⁽³⁾	0.6	5.8	895.4%	5.2	1	2	151.5%	1.5
Petrolíferos (Mbd)	166	162	-2.3%	(4)	174	180	3.30%	5.75
Combustóleo	70	77	10.4%	7	78	79	0.9%	1
GLP	0.12	0.20	65.1%	0.08	0.1	0.1	26.1%	0.03
Turbosina	-	-	-	-	-	0.8	-	0.8
Naftas	76	71	-6.7%	(5)	79	74	-6.5%	(5)
Otros	19	13	-31.1%	(6)	17	26	54.9%	9
Petroquímicos (Mt)	171	200	17.1%	29	497	476	-4.2%	(21)

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

(2) Incluye Altamira.

(3) Transacciones realizadas por Pemex-Gas y Petroquímica Básica.

PEMEX
Volumen de importaciones⁽¹⁾

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Gas seco (MMpcd) ⁽²⁾	1,215	1,359	11.8%	143	1,065	1,320	24.0%	255
Petrolíferos (Mbd)	571	512	-10.4%	(60)	543	515	-5.2%	(28)
Gasolinas automotrices	381	338	-11.3%	(43)	377	345	-8.7%	(33)
Combustóleo	46	45	-1.9%	(1)	37	43	16.2%	6
Diesel	137	103	-24.9%	(34)	121	107	-12.0%	(15)
GLP	-	-		0	2	-	-100.0%	(2)
Turbosina	4	5	15.5%	1	3.0	2.7	-11.3%	(0.3)
Naftas	2	20	746.2%	18	2	18	837.6%	16
Otros	0.5	0.4	-15.7%	(0.08)	0.50	0.48	-4.0%	(0.02)
Petroquímicos (Mt)	120	73	-39.1%	(47)	346	228	-34.2%	(118)

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

(2) Transacciones realizadas por Pemex-Gas y Petroquímica Básica.

PEMEX
Información de referencia

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	
Mezcla mexicana (U.S.\$/b)	99.43	101.22	1.8%	1.80	103.77	100.91	-2.8%	(2.86)
Gasolina regular de la CNGM (U.S.¢/gal)	280.12	273.40	-2.4%	(6.72)	290.89	281.64	-3.2%	(9.25)
Precio por decreto GLP (Ps./t)	7,439	8,319	11.8%	880	7,280	8,113	11.4%	833
Referencia internacional GLP (Ps./t)	7,786	8,841	13.6%	1,056	10,316	8,323	-19.3%	(1994)
Gas natural (Henry Hub) (U.S.\$/MMBtu)	2.27	4.02	77.0%	1.75	2.36	3.75	58.7%	1.39
	Al 30 de septiembre de							
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>					
Pesos por dólar americano (Ps. / U.S.\$)	12.8521	13.0119	-1.2%	(0.16)				
	<u>31 de</u>	<u>30 de sep.</u>	<u>Variación</u>					
	<u>dic. 2012</u>	<u>2013</u>						
Pesos por dólar americano (Ps. / U.S.\$)	13.0101	13.0119	-0.01%	(0.002)				

PEMEX
Estado de resultados consolidado

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de					
	2012 (Ps. MM)	2013	Variación	2013 (U.S. \$MM)	2012 (Ps. MM)	2013	Variación	2013 (U.S. \$MM)		
Ventas totales	408,918	409,306	0.1%	387	31,456	1,226,309	1,198,710	-2.3%	(27,599)	92,124
En México	214,973	232,857	8.3%	17,883	17,896	631,574	678,578	7.4%	47,004	52,151
De exportación	192,087	173,789	-9.5%	(18,297)	13,356	589,383	512,718	-13.0%	(76,665)	39,404
Ingresos por servicios	1,859	2,660	43.1%	801	204	5,353	7,414	38.5%	2,061	570
Costo de lo vendido	203,936	202,246	-0.8%	(1,690)	15,543	601,733	590,392	-1.9%	(11,341)	45,373
Rendimiento bruto	204,983	207,059	1.0%	2,077	15,913	624,577	608,318	-2.6%	(16,258)	46,751
Gastos generales	28,902	32,657	13.0%	3,755	2,510	83,844	97,838	16.7%	13,994	7,519
Gastos de distribución y transportación	6,480	8,232	27.0%	1,751	633	20,235	23,731	17.3%	3,496	1,824
Gastos de administración	22,422	24,425	8.9%	2,003	1,877	63,608	74,107	16.5%	10,498	5,695
Otros ingresos (gastos)	45,400	17,880	-60.6%	(27,520)	1,374	162,412	80,661	-50.3%	(81,751)	6,199
IEPS devengado	44,784	22,520	-49.7%	(22,264)	1,731	164,357	79,324	-51.7%	(85,033)	6,096
Otros	616	(4,641)	-853.3%	(5,257)	(357)	(1,945)	1,337	168.7%	3,282	103
Rendimiento de operación	221,481	192,282	-13.2%	(29,198)	14,777	703,145	591,141	-15.9%	(112,003)	45,431
(Costo) rendimiento financiero neto	(6,686)	(1,714)	74.4%	4,972	(132)	(33,293)	(25,301)	24.0%	7,992	(1,944)
Variación cambiaria	30,628	(3,635)	-111.9%	(34,263)	(279)	47,445	303	-99.4%	(47,142)	23
Participación en resultados de cias. no consolidadas, asociadas y otras	2,027	(47)	-102.3%	(2,074)	(4)	2,064	(155)	-107.5%	(2,219)	(12)
Rendimiento antes de impuestos y derechos	247,450	186,886	-24.5%	(60,564)	14,363	719,361	565,989	-21.3%	(153,372)	43,498
Impuestos y derechos	222,906	226,085	1.4%	3,179	17,375	688,000	658,573	-4.3%	(29,426)	50,613
Rendimiento (pérdida) neto	24,544	(39,199)	-259.7%	(63,743)	(3,013)	31,361	(92,584)	-395.2%	(123,946)	(7,115)
Otros resultados integrales	(306)	3,066	1102.6%	3,372	236	(12,880)	3,157	124.5%	16,037	243
Utilidad (pérdida) integral	24,238	(36,134)	-249.1%	(60,371)	(2,777)	18,482	(89,427)	-583.9%	(107,909)	(6,873)

PEMEX
Indicadores financieros

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de			Del 1 de ene. al 30 de sep. de		
	2012	2013	Variación	2012	2013	Variación
Costo de lo vendido / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	44.9%	46.8%	1.9	43.3%	46.2%	2.9
Dep. y amortiz. / Costo de lo vendido y Gastos generales	15.6%	16.3%	0.78	15.3%	16.3%	0.9
Rendimiento de operación (incluye recuperación IEPS negativo) / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	58.7%	49.7%	(8.9)	62.4%	52.5%	(9.9)
Impuestos y derechos / Ingresos totales (incluye recuperación IEPS negativo)	49.1%	52.4%	3.2	49.5%	51.5%	2.1
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA) / Intereses a cargo (excluye intereses capitalizados)	20.6	25.6	5.0	17.8	20.2	2.5

PEMEX
Ingresos por ventas y servicios

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de					
	2012	2013	Variación	2013	2012	2013	Variación	2013		
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)		
Ingresos totales por ventas y servicios	408,918	409,306	0.1%	387	31,456	1,226,309	1,198,710	-2.3%	(27,599)	92,124
Ventas en México (incluye recuperación IEPS negativo)	259,757	255,377	-1.7%	(4,380)	19,626	795,930	757,902	-4.8%	(38,029)	58,247
Ventas México	214,973	232,857	8.3%	17,883	17,896	631,574	678,578	7.4%	47,004	52,151
Gas seco	13,432	18,855	40.4%	5,423	1,449	36,346	52,807	45.3%	16,461	4,058
Petrolíferos (incluye recuperación IEPS negativo)	239,636	229,930	-4.1%	(9,706)	17,671	736,055	683,421	-7.2%	(52,634)	52,523
Petrolíferos	194,852	207,410	6.4%	12,558	15,940	571,698	604,097	5.7%	32,398	46,426
IEPS	44,784	22,520	-49.7%	(22,264)	1,731	164,357	79,324	-51.7%	(85,033)	6,096
Gasolinas	92,173	102,373	11.1%	10,200	7,868	270,627	296,602	9.6%	25,974	22,795
Combustóleo	24,605	22,340	-9.2%	(2,265)	1,717	71,137	61,839	-13.1%	(9,297)	4,753
Diesel	48,802	52,121	6.8%	3,319	4,006	141,784	156,555	10.4%	14,772	12,032
Gas licuado de petróleo (GLP)	15,470	17,189	11.1%	1,718	1,321	46,681	51,368	10.0%	4,687	3,948
Turbosina	9,078	8,990	-1.0%	(87)	691	27,379	26,443	-3.4%	(936)	2,032
Otros	4,725	4,398	-6.9%	(327)	338	14,090	11,289	-19.9%	(2,802)	868
Petroquímicos	6,689	6,591	-1.5%	(98)	507	23,529	21,674	-7.9%	(1,855)	1,666
De exportación	192,087	173,789	-9.5%	(18,297)	13,356	589,383	512,718	-13.0%	(76,665)	39,404
Crudo y condensados	154,111	143,125	-7.1%	(10,986)	11,000	467,190	412,240	-11.8%	(54,950)	31,682
Gas seco	1	23	1791.7%	22	2	5	27	436.0%	22	2
Petrolíferos	14,482	16,413	13.3%	1,931	1,261	49,892	50,398	1.0%	506	3,873
Petroquímicos	1,063	515	-51.6%	(548)	40	3,047	1,688	-44.6%	(1,359)	130
Otros	22,429	13,714	-38.9%	(8,715)	1,054	69,250	48,366	-30.2%	(20,883)	3,717
Ingresos por servicios	1,859	2,660	43.1%	801	204	5,353	7,414	38.5%	2,061	570

PEMEX
Costos y gastos de operación

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de					
	2012	2013	Variación	2013	2012	2013	Variación	2013		
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)		
Costos y gastos de operación	232,838	234,903	0.9%	2,065	18,053	685,577	688,230	0.4%	2,653	52,892
Costo de lo vendido	203,936	202,246	-0.8%	(1,690)	15,543	601,733	590,392	-1.9%	(11,341)	45,373
Gastos de operación	26,515	29,963	13.0%	3,448	2,303	73,368	81,702	11.4%	8,334	6,279
Compra de productos para reventa	99,903	87,742	-12.2%	(12,161)	6,743	290,482	264,098	-9.1%	(26,384)	20,297
Otros	77,517	84,541	9.1%	7,023	6,497	237,883	244,592	2.8%	6,709	18,798
Gastos generales	28,902	32,657	13.0%	3,755	2,510	83,844	97,838	16.7%	13,994	7,519
Gastos de distribución y transportación	6,480	8,232	27.0%	1,751	633	20,235	23,731	17.3%	3,496	1,824
Gastos de administración	22,422	24,425	8.9%	2,003	1,877	63,608	74,107	16.5%	10,498	5,695
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	23,391	30,688	31.2%	7,298	2,358	70,172	92,065	31.2%	21,893	7,075
Depreciación y amortización	36,224	38,382	6.0%	2,159	2,950	105,061	111,906	6.5%	6,845	8,600

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

PEMEX
(Costo) rendimiento financiero

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de					
	2012	2013	Variación	2013	2012	2013	Variación	2013		
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)		
(Costo) rendimiento financiero	(6,686)	(1,714)	74.4%	4,972	(132)	(33,293)	(25,301)	24.0%	7,992	(1,944)
Intereses a favor	8,546	8,349	-2.3%	(196)	642	18,946	14,042	-25.9%	(4,904)	1,079
Intereses a cargo	(15,231)	(10,063)	33.9%	5,168	(773)	(52,239)	(39,343)	24.7%	12,897	(3,024)

Nota: los intereses a favor e intereses a cargo incluyen los resultados de derivados financieros.

PEMEX
Impuestos y derechos

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de					Del 1 de ene. al 30 de sep. de				
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	<u>2013</u>	<u>2013</u>	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	<u>2013</u>	<u>2013</u>
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)		(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	
Impuestos y derechos	222,906	226,085	1.4%	3,179	17,375	688,000	658,573	-4.3%	(29,426)	50,613
Derechos sobre hidrocarburos	221,599	224,577	1.3%	2,977	17,259	685,947	652,164	-4.9%	(33,783)	50,121
Derecho ordinario sobre hidrocarburos	184,784	189,017	2.3%	4,233	14,526	572,528	547,923	-4.3%	(24,605)	42,109
Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización	27,113	27,416	1.1%	303	2,107	82,394	80,008	-2.9%	(2,385)	6,149
Derecho para la investigación científica y tecnológica en materia de energía	2,157	2,170	0.6%	13	167	6,640	6,310	-5.0%	(330)	485
Derecho para la fiscalización petrolera	9.95	10.01	0.6%	0.1	0.8	31	29	-5.0%	(2)	2
Derecho extraordinario sobre la exportación de petróleo	2,999	2,814	-6.1%	(184)	216	11,099	7,962	-28.3%	(3,137)	612
Derecho especial sobre hidrocarburos	1,687	1,158	-31.4%	(529)	89	5,129	3,689	-28.1%	(1,440)	283
Derecho sobre extracción de hidrocarburos	1,763	1,332	-24.5%	(431)	102	4,897	4,153	-15.2%	(744)	319
Derecho adicional sobre hidrocarburos	988	560	-43.3%	(427)	43	2,923	1,800	-38.4%	(1,124)	138
Derecho para regular y supervisar la exploración y explotación de hidrocarburos	99.5	100.1	0.6%	0.6	7.7	306.46	291	-5.0%	(15)	22
Impuesto a los rendimientos petroleros	2,108	664	-68.5%	(1,444)	51	2,250	3,008	33.6%	757	231
Otros impuestos y derechos	(801)	845	205.5%	1,646	65	(198)	3,402	1820.9%	3,600	261

PEMEX
Otros resultados integrales

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de					Del 1 de ene. al 30 de sep. de				
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	<u>2013</u>	<u>2013</u>	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	<u>2013</u>	<u>2013</u>
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)		(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	
Partidas que no serán reclasificadas a resultados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Partidas que pueden ser reclasificadas subsecuentemente a resultados	(306)	3,066	1103.0%	3,372	236	(12,880)	3,157	124.5%	16,037	243
Resultado por conversión de monedas extranjeras	(2,631)	317	112.1%	2,948	24	(4,314)	(180)	95.8%	4,134	(14)
Cambios en la valuación de activos financieros disponibles para su venta	2,325	2,748	18.2%	423	211	(8,566)	3,337	139.0%	11,903	256
Total otros resultados integrales	(306)	3,066	1102.6%	3,372	236	(12,880)	3,157	124.5%	16,037	243

PEMEX
Indicadores seleccionados

Pemex-Exploración y Producción	Del 1 de ene. al 30 de sep. de			
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	<u>2013</u>
	Ps./bpce			(U.S.\$/bpce)
Ventas totales / Producción total de hidrocarburos (Ps. / bpce)	1,001	950	(51)	73
Rendimiento de operación / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce)	760	684	(75)	53
Rendimiento neto / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce)	99	28	(71)	2
Impuestos y derechos / Rendimiento de operación	89%	95%	6	

PEMEX
Balance general consolidado

	Al 31 de diciembre de <u>2012</u>	Al 30 de septiembre de <u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2013</u> (U.S.\$MM)
	(Ps. MM)				
Total activo	2,024,183	2,022,506	-0.1%	(1,677)	155,435
Activo circulante	318,142	283,532	-10.9%	(34,610)	21,790
Efectivo y equivalentes de efectivo	119,235	114,102	-4.3%	(5,133)	8,769
Cuentas, documentos por cobrar y otros	133,010	122,238	-8.1%	(10,771)	9,394
Inventarios	56,848	39,143	-31.1%	(17,705)	3,008
de productos	51,951	35,489	-31.7%	(16,462)	2,727
de materiales	4,896	3,653	-25.4%	(1,243)	281
Instrumentos financieros derivados	9,050	8,050	-11.1%	(1,000)	619
Inversión disponible para su venta	15,771	17,264	9.5%	1,493	1,327
Inversiones en acciones y valores	17,252	18,851	9.3%	1,600	1,449
Pozos, ductos, inmuebles y equipo	1,658,734	1,687,729	1.7%	28,995	129,707
Otros activos	14,284	15,129	5.9%	845	1,163
Total pasivo	2,295,249	2,382,999	3.8%	87,750	183,140
Pasivo de corto plazo	235,804	202,665	-14.1%	(33,138)	15,575
Deuda a corto plazo	114,241	78,047	-31.7%	(36,194)	5,998
Proveedores	61,513	55,579	-9.6%	(5,935)	4,271
Cuentas y gastos acumulados por pagar	9,316	11,435	22.8%	2,120	879
Impuestos y derechos por pagar	43,981	52,291	18.9%	8,310	4,019
Instrumentos financieros derivados	6,753	5,313	-21.3%	(1,440)	408
Pasivo a largo plazo	2,059,445	2,180,334	5.9%	120,889	167,565
Deuda a largo plazo	672,618	729,992	8.5%	57,374	56,102
Reserva para créditos diversos	70,149	76,891	9.6%	6,743	5,909
Beneficios a los empleados	1,288,541	1,347,525	4.6%	58,984	103,561
Impuestos diferidos	28,138	25,926	-7.9%	(2,212)	1,992
Total patrimonio	(271,066)	(360,493)	33.0%	(89,427)	(27,705)
Total pasivo y patrimonio	2,024,183	2,022,506	-0.1%	(1,677)	155,435

PEMEX
Indicadores financieros seleccionados

	Al 31 de diciembre de <u>2012</u>	Al 30 de septiembre de <u>2013</u>	<u>Variación</u>
Pozos, ductos, inmuebles y equipo / Activo	81.9%	83.4%	1.5
Deuda / Total del pasivo y patrimonio	38.9%	40.0%	1.1
Capital de trabajo (Ps. MM)	82,338	80,867	(1,472)

PEMEX
Deuda consolidada total

	Al 31 de diciembre de <u>2012</u>	Al 30 de septiembre de <u>2013</u>	<u>Variación</u>		<u>2013</u>
	(Ps. MM)				(U.S.\$MM)
Deuda total	786,859	808,039	2.7%	21,180	62,100
Corto plazo	114,241	78,047	-31.7%	(36,194)	5,998
Largo plazo	672,618	729,992	8.5%	57,374	56,102
Efectivo y equivalentes de efectivo	119,235	114,102	-4.3%	(5,133)	8,769
Deuda neta total	667,624	693,937	3.9%	26,313	53,331

PEMEX
Perfil de vencimientos de la deuda

Al 30 de septiembre de 2013

(Ps. MM) (U.S.\$MM)

Deuda total	808,039	62,100
En pesos mexicanos	157,112	12,075
2013	1,401	108
enero 2014 - junio 2014	19,500	1,499
julio 2014 - junio 2015	18,619	1,431
julio 2015 - junio 2016	18,602	1,430
julio 2016 - junio 2017	8,100	623
julio 2017 en adelante	90,890	6,985
En otras monedas	650,927	50,025
2013	27,337	2,101
enero 2014 - junio 2014	29,810	2,291
julio 2014 - junio 2015	55,874	4,294
julio 2015 - junio 2016	63,308	4,865
julio 2016 - junio 2017	42,941	3,300
julio 2017 en adelante	431,657	33,174

PEMEX
Exposición del principal de la deuda⁽¹⁾

Al 30 de septiembre de

	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>2012</u>	<u>2013</u>
	<u>Por moneda</u>		<u>A tasa fija</u>		<u>A tasa flotante</u>	
Total	100.0%	100.0%	66.1%	71.0%	33.9%	29.0%
Dólares de E.U.A.	82.0%	80.0%	70.3%	77.0%	29.7%	23.0%
Pesos mexicanos	16.8%	19.4%	50.5%	48.4%	49.5%	51.6%
Euros	1.2%	0.6%	0.0%	0.0%	100.0%	100.0%
Yenes	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Udis	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%

(1) Incluye instrumentos derivados.

PEMEX
Instrumentos financieros derivados

	Al 30 de septiembre de			2013 (US\$MM)
	2012	2013	Variación	
Instrumentos financieros derivados asociados a deuda y activos				
Valuación a mercado (Ps. MM)	1,289	2,540	1,251	195
Swaps de tasa de interés	(255)	-	255	-
Swaps de moneda	674	(1,210)	(1,884)	(93)
Swaps de moneda extinguidos	1,563	1,626	63	125
Swaps de activos ¹	(693)	2,124	2,818	163
Monto nominal (Ps. MM)	155,259	148,026	(7,233)	11,376
Swaps de tasa de interés	8,100	-	(8,100)	-
Swaps de moneda	115,577	111,780	(3,797)	8,591
Swaps de moneda extinguidos	16,320	16,523	203	1,270
Swaps de activos ¹	15,262	19,723	4,461	1,516
Instrumentos financieros derivados de gas natural				
Valuación a mercado (Ps. MM)	7	3	(4)	0.2
Swaps largos	(203)	(27)	176	(2)
Swaps cortos	211	30	(181)	2
Opciones largas	19	19	0	1
Opciones cortas	(19)	(19)	0	(1)
Volumen (MMBtu)	(1,761)	180	1,941	
Swaps largos	11,882,055	2,795,423	(9,086,632)	
Swaps cortos	(11,860,806)	(2,795,423)	9,065,383	
Opciones largas	6,000,641	9,101,208	3,100,567	
Opciones cortas	(6,023,651)	(9,101,028)	(3,077,377)	
Instrumentos financieros derivados de propano				
Valuación a mercado (Ps. MM)	170	-	(170)	-
Swaps largos	170	-	-	-
Volumen (Galones)	142,968,000	-	(142,968,000)	
Swaps largos	142,968,000	-	-	
Instrumentos financieros derivados de crudo y petrolíferos				
Valuación a mercado (Ps. MM)	19	-	(19)	-
Swaps de mercados extrabursátiles	19	-	(19)	-
Volumen (MM barriles)	(0)	-	0	
Swaps de mercados extrabursátiles	(0)	-	0	
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 (Ps. MM)	(57)	120	177	9
Futuros de mercados bursátiles	(87)	128	215	10
Swaps de mercados bursátiles	31	(8)	(38)	(1)
Volumen Neto (MM barriles)	(4)	(2)	2	
Futuros de mercados bursátiles	(2)	(0)	2	
Swaps de mercados bursátiles	(2)	(1)	1	
Instrumentos financieros derivados de Tesorería de PMI				
Valuación a mercado (Ps. MM)	1,368	194	(1,174)	15
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	(86)	(83)	4	(6)
Forward de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	(225)	58	283	4
Opciones sobre acciones	1,680	218	(1,461)	17
Monto nominal (Ps. MM)	19,321	12,508	(6,814)	961
Swaps de tasa de interés de mercados extrabursátiles	912	1,705	792	131
Forward de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	8,850	4,674	(4,177)	359
Opciones sobre acciones	9,559	6,130	(3,429)	471

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

PEMEX
Patrimonio

	Al 31 de diciembre de <u>2012</u> (Ps. MM)	Al 30 de septiembre de <u>2013</u>	<u>Variación</u>	<u>2013</u> (U.S.\$MM)
Total patrimonio	(271,066)	(360,493)	33.0%	(89,427) (27,705)
Certificados de aportación "A"	49,605	49,605	0.0%	- 3,812
Incremento patrimonio Org. Subs.	178,731	178,731	0.0%	- 13,736
Reserva legal	978	978	0.0%	- 75
Utilidad (pérdida) integral	(383,288)	(380,131)	-0.8%	3,157 (29,214)
Rendimientos (pérdidas) acumulados	(117,091)	(209,676)	79.1%	(92,584) (16,114)
De ejercicios anteriores	(119,692)	(117,091)	-2.2%	2,600 (8,999)
Del ejercicio	2,600	(92,584)	-3660.3%	(95,185) (7,115)

PEMEX
Estados consolidados de flujo de efectivo

	Al 30 de septiembre de		Variación	2013 (U.S. \$MM)	
	2012	2013			
	(Ps. MM)				
Actividades de operación					
Rendimiento (pérdida) neto	31,361	(92,584)	-395.2%	(123,946)	(7,115)
Partidas relacionadas con actividades de inversión	117,150	122,686	4.7%	5,537	9,429
Depreciación y amortización	105,061	111,906	6.5%	6,845	8,600
Utilidad (pérdida) por venta de activo fijo	-	(2,354)	0.0%	(2,354)	(181)
Efecto neto de compañías asociadas subsidiarias no consolidadas	(2,064)	155	107.5%	2,219	12
Pozos no exitosos	9,102	8,437	-7.3%	(666)	648
Dividendos cobrados	-	(914)	0.0%	(914)	(70)
Actualización del valor presente de provisión de taponamiento	1,508	157	-89.6%	(1,352)	12
Realización de ganancias y pérdidas netas por inversiones disponibles para su venta	-	(129)	0.0%	(129)	(10)
Bajas de pozos, ductos, inmuebles y equipo	3,542	5,429	53.3%	1,887	417
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento	(27,012)	26,266	197.2%	53,278	2,019
(Utilidad) pérdida en cambios no realizada	(53,803)	(1,499)	97.2%	52,304	(115)
Intereses a cargo (favor)	27,328	28,266	3.4%	938	2,172
Amortización de primas, descuentos, ganancias y gastos de emisión de deuda	(538)	(502)	6.7%	36	(39)
Subtotal	121,499	56,368	-53.6%	(65,131)	4,332
Flujos netos de efectivo de actividades de operación:	20,785	83,950	303.9%	63,166	6,452
Instrumentos financieros con fines de negociación	1,008	(439)	-143.6%	(1,447)	(34)
Cuentas por cobrar a clientes	6,444	10,052	56.0%	3,608	773
Inventarios	(3,817)	17,705	563.9%	21,522	1,361
Otros activos	(8,359)	(9,771)	-16.9%	(1,413)	(751)
Cuentas y gastos acumulados por pagar	2,131	2,120	-0.5%	(12)	163
Impuestos pagados	(11,668)	8,310	171.2%	19,978	639
Proveedores	4,177	(5,935)	-242.1%	(10,112)	(456)
Reserva para créditos diversos	(3,316)	4,018	221.2%	7,334	309
Reserva para beneficios a empleados	36,042	58,984	63.7%	22,942	4,533
Impuestos diferidos	(1,858)	(1,093)	41.2%	765	(84)
Flujos netos de efectivo de actividades de operación	142,283	140,318	-1.4%	(1,965)	10,784
Actividades de inversión					
Inversión de acciones	-	(208)	0.0%	(208)	(16)
Gastos de exploración	(1,601)	(630)	60.6%	971	(48)
Efectivo restringido - Fondo para fines específicos	-	1,210	0.0%	1,210	93
Venta de inversiones disponibles para su venta	-	2,870	0.0%	2,870	221
Adquisiciones de ductos, inmuebles y equipo	(124,355)	(140,719)	-13.2%	(16,363)	(10,815)
Flujos netos de efectivo de actividades de inversión	(125,956)	(137,477)	-9.1%	(11,521)	(10,565)
Efectivo excedente para aplicar en actividades de financiamiento	16,327	2,841	-82.6%	(13,486)	218
Actividades de financiamiento					
Préstamos obtenidos a través de instituciones financieras	248,447	178,796	-28.0%	(69,651)	13,741
Intereses pagados	(26,922)	(27,570)	-2.4%	(648)	(2,119)
Pagos de principal de préstamos	(237,587)	(159,354)	32.9%	78,232	(12,247)
Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento	(16,062)	(8,128)	49.4%	7,933	(625)
Incremento (decremento) neto efectivo y equivalentes	266	(5,287)	-2091.3%	(5,553)	(406)
Efectivo y equivalentes al inicio del ejercicio	114,977	119,235	3.7%	4,258	9,164
Efecto por cambios en el valor del efectivo	(1,007)	154	115.3%	1,161	12
Efectivo y equivalentes al final del ejercicio	114,236	114,102	-0.1%	(134)	8,769

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

	Del 1 de jul. al 30 de sep. de				Del 1 de ene. al 30 de sep. de					
	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	<u>2013</u>	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>Variación</u>	<u>2013</u>		
	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)	(Ps. MM)			(U.S.\$MM)		
Rendimiento (pérdida) neto	24,544	(39,199)	-259.7%	(63,743)	(3,013)	31,361	(92,584)	-395.2%	(123,946)	(7,115)
+ Impuestos y derechos	222,906	226,085	1.4%	3,179	17,375	688,000	658,573	-4.3%	(29,426)	50,613
- Rendimiento (costo) financiero	(6,686)	(1,714)	74.4%	4,972	(132)	(33,293)	(25,301)	24.0%	7,992	(1,944)
- Variación cambiaria	30,628	(3,635)	-111.9%	(34,263)	(279)	47,445	303	-99.4%	(47,142)	23
+ Depreciación y amortización	36,224	38,382	6.0%	2,159	2,950	105,061	111,906	6.5%	6,845	8,600
+ Costo neto del periodo de beneficios a empleados	23,391	30,688	31.2%	7,298	2,358	70,172	92,065	31.2%	21,893	7,075
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA)	283,122	261,306	-7.7%	(21,816)	20,082	880,441	794,958	-9.7%	(85,483)	61,095

PEMEX
Información por segmentos

	Exploración y Producción	Refinación	Gas y Petroquímica Básica	Petroquímica	Compañías Subsidiarias y Corporativo	Eliminaciones entre entidades	Total
	(Ps. MM)						
Del 1 de ene. al 30 de sep. de 2013							
Ventas totales	950,765	607,072	161,499	30,967	860,815	(1,412,408)	1,198,710
Clientes externos	412,143	578,839	126,923	21,731	814,221	(762,562)	1,191,296
Intersegmentos	538,622	25,253	33,104	9,236	162	(606,377)	-
Ingresos por servicios	-	2,980	1,471	-	46,432	(43,469)	7,414
Depreciación y amortización	96,650	7,571	5,228	1,891	566	-	111,906
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	29,239	29,897	7,097	8,871	16,961	-	92,065
Rendimiento (pérdida) bruto	715,021	(132,025)	13,244	(1,603)	56,799	(43,118)	608,318
Rendimiento (pérdida) de operación	684,868	(100,866)	2,724	(10,799)	15,181	33	591,141
Rendimiento (costo) financiero	(4,583)	(20,593)	4,669	547	(5,317)	(24)	(25,301)
Variación cambiaria	(222)	822	(109)	24	(212)	-	303
Impuestos y derechos	652,164	-	2,575	17	3,818	-	658,573
Rendimiento (pérdida) neto	28,022	(120,638)	5,275	(10,244)	(86,575)	91,575	(92,584)
Otros resultados integrales	-	-	-	-	3,157	-	3,157
Utilidad (pérdida) integral	28,022	(120,638)	5,275	(10,244)	(83,418)	91,575	(89,427)
Al 30 de septiembre de 2013							
Total activo	1,949,807	511,607	221,676	117,021	1,687,156	(2,464,761)	2,022,506
Activo circulante	643,124	267,016	115,991	74,506	636,077	(1,453,182)	283,532
Inversiones en acciones y valores	1,105	409	4,108	2,994	298,724	(288,489)	18,851
Activo fijo	1,293,747	242,566	101,027	39,081	11,308	-	1,687,729
Altas de activo fijo	128,157	17,359	2,466	1,426	1,239	-	150,648
Total pasivo	1,362,666	901,446	153,898	140,965	2,000,315	(2,176,291)	2,382,999
Pasivo de corto plazo	160,575	419,186	27,499	7,536	1,029,460	(1,441,590)	202,665
Reserva para beneficios a empleados	431,281	448,657	101,216	133,059	233,310	-	1,347,525
Patrimonio	587,141	(389,840)	67,777	(23,944)	(313,158)	(288,470)	(360,493)
Del 1 de ene. al 30 de sep. de 2012							
Ventas totales	1,013,517	576,003	136,019	26,750	958,008	(1,483,987)	1,226,309
Clientes externos	467,193	554,181	109,924	23,639	915,039	(849,019)	1,220,957
Intersegmentos	546,324	18,638	25,320	3,111	157	(593,550)	0.0
Ingresos por servicios	-	3,184	775	-	42,812	(41,418)	5,353
Depreciación y amortización	89,322	7,352	5,809	2,026	551	-	105,061
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	22,578	22,649	5,229	6,638	13,078	-	70,172
Rendimiento (pérdida) bruto	798,800	(196,549)	8,766	4,174	49,949	(40,563)	624,577
Rendimiento (pérdida) de operación	769,325	(76,128)	(898)	(5,379)	16,028	197	703,145
Rendimiento (costo) financiero	(19,425)	(14,081)	2,421	(629)	(1,385)	(195)	(33,293)
Variación cambiaria	36,163	3,992	391	9	6,889	-	47,445
Impuestos y derechos	685,947	-	(105)	13	2,145	-	688,000
Rendimiento (pérdida) neto	100,203	(86,216)	2,392	(6,011)	41,004	(20,010)	31,361
Otros resultados integrales	-	-	-	-	(12,880)	-	(12,880)
Utilidad (pérdida) integral	100,203	(86,216)	2,392	(6,011)	28,125	(20,010)	18,482
Al 30 de septiembre de 2012							
Total activo	2,140,799	625,479	214,025	130,128	2,413,657	(3,537,066)	1,987,022
Activo circulante	893,618	397,299	105,372	88,344	1,089,287	(2,250,698)	323,222
Inversiones en acciones y valores	880	409	3,593	-	672,901	(661,190)	16,593
Activo fijo	1,232,722	226,355	104,657	40,980	9,879	-	1,614,593
Altas de activo fijo	116,188	15,304	1,560	1,744	499	-	135,295
Total pasivo	1,363,445	897,716	120,266	112,621	2,247,199	(2,875,883)	1,865,364
Pasivo de corto plazo	415,623	564,039	27,520	25,503	1,445,967	(2,241,236)	237,417
Reserva para beneficios a empleados	291,355	295,970	66,933	86,539	157,325	-	898,121
Patrimonio	777,354	(272,237)	93,759	17,507	166,458	(661,183)	121,658

Relación con Inversionistas

(+52 55) 1944 - 9700

ri@pemex.com @PEMEX_RI