

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2013**

PETROLEOS MEXICANOS

ESTADO DE POSICIÓN FINANCIERA

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2012
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

REF	CUENTA / SUBCUENTA	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	CIERRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
10000000	ACTIVOS TOTALES	2,022,505,983	2,024,182,896
11000000	ACTIVOS CIRCULANTES	283,532,465	318,142,125
11010000	EFFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFFECTIVO	114,101,943	119,234,891
11020000	INVERSIONES A CORTO PLAZO	0	0
11020010	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA SU VENTA	0	0
11020020	INSTRUMENTOS FINANCIEROS PARA NEGOCIACIÓN	0	0
11020030	INSTRUMENTOS FINANCIEROS CONSERVADOS A SU VENCIMIENTO	0	0
11030000	CLIENTES (NETO)	87,453,009	94,073,169
11030010	CLIENTES	88,572,305	95,132,384
11030020	ESTIMACIÓN PARA CUENTAS INCOBRABLES	-1,119,296	-1,059,215
11040000	OTRAS CUENTAS POR COBRAR (NETO)	34,785,141	38,936,342
11040010	OTRAS CUENTAS POR COBRAR	34,785,141	38,936,342
11040020	ESTIMACIÓN PARA CUENTAS INCOBRABLES	0	0
11050000	INVENTARIOS	39,142,697	56,847,570
11051000	ACTIVOS BIOLÓGICOS CIRCULANTES	0	0
11060000	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	8,049,675	9,050,153
11060010	PAGOS ANTICIPADOS	0	0
11060020	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	8,049,675	9,050,153
11060030	ACTIVOS DISPONIBLES PARA SU VENTA	0	0
11060040	OPERACIONES DISCONTINUAS	0	0
11060050	DERECHOS Y LICENCIAS	0	0
11060060	OTROS	0	0
12000000	ACTIVOS NO CIRCULANTES	1,738,973,518	1,706,040,771
12010000	CUENTAS POR COBRAR (NETO)	0	0
12020000	INVERSIONES	36,115,437	33,022,854
12020010	INVERSIONES EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	17,456,345	14,546,263
12020020	INVERSIONES CONSERVADAS A SU VENCIMIENTO	0	0
12020030	INVERSIONES DISPONIBLES PARA SU VENTA	17,264,195	15,771,259
12020040	OTRAS INVERSIONES	1,394,897	2,705,332
12030000	PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)	1,687,729,303	1,658,734,085
12030010	INMUEBLES	1,180,962,822	1,102,505,510
12030020	MAQUINARIA Y EQUIPO INDUSTRIAL	1,640,114,763	1,618,990,181
12030030	OTROS EQUIPOS	84,815,191	81,527,392
12030040	DEPRECIACIÓN ACUMULADA	-1,353,874,195	-1,249,592,275
12030050	CONSTRUCCIONES EN PROCESO	135,710,722	105,303,277
12040000	PROPIEDADES DE INVERSIÓN	0	0
12050000	ACTIVOS BIOLÓGICOS NO CIRCULANTES	0	0
12060000	ACTIVOS INTANGIBLES (NETO)	14,311,904	12,347,835
12060010	CRÉDITO MERCANTIL	0	0
12060020	MARCAS	0	0
12060030	DERECHOS Y LICENCIAS	167,820	183,458
12060031	CONCESIONES	0	0
12060040	OTROS ACTIVOS INTANGIBLES	14,144,084	12,164,377
12070000	ACTIVOS POR IMPUESTOS DIFERIDOS	816,874	1,935,997
12080000	OTROS ACTIVOS NO CIRCULANTES	0	0
12080001	PAGOS ANTICIPADOS	0	0
12080010	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	0	0
12080020	BENEFICIOS A EMPLEADOS	0	0
12080021	ACTIVOS DISPONIBLES PARA SU VENTA	0	0
12080030	OPERACIONES DISCONTINUAS	0	0
12080040	CARGOS DIFERIDOS (NETO)	0	0
12080050	OTROS	0	0
20000000	PASIVOS TOTALES	2,382,999,131	2,295,248,746
21000000	PASIVOS CIRCULANTES	202,665,494	235,803,649
21010000	CRÉDITOS BANCARIOS	38,339,064	73,346,333
21020000	CRÉDITOS BURSÁTILES	39,708,164	40,894,672
21030000	OTROS PASIVOS CON COSTO	0	0
21040000	PROVEEDORES	55,578,809	61,513,451
21050000	IMPUESTOS POR PAGAR	52,291,134	43,980,843
21050010	IMPUESTOS A LA UTILIDAD POR PAGAR	42,157,263	38,104,579

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2013**

PETROLEOS MEXICANOS

ESTADO DE POSICIÓN FINANCIERA

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2012

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF	CUENTA / SUBCUENTA	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	CIERRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
21050020	OTROS IMPUESTOS POR PAGAR	10,133,871	5,876,264
21060000	OTROS PASIVOS CIRCULANTES	16,748,323	16,068,350
21060010	INTERESES POR PAGAR	0	0
21060020	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	5,313,061	6,752,811
21060030	INGRESOS DIFERIDOS	0	0
21060050	BENEFICIOS A EMPLEADOS	0	0
21060060	PROVISIONES	0	0
21060061	PASIVOS RELACIONADOS CON ACTIVOS DISPONIBLES PARA SU VENTA CIRCULANTES	0	0
21060070	OPERACIONES DISCONTINUAS	0	0
21060080	OTROS	11,435,262	9,315,539
22000000	PASIVOS NO CIRCULANTES	2,180,333,637	2,059,445,097
22010000	CRÉDITOS BANCARIOS	114,330,061	136,796,296
22020000	CRÉDITOS BURSÁTILES	615,661,782	535,821,299
22030000	OTROS PASIVOS CON COSTO	0	0
22040000	PASIVOS POR IMPUESTOS DIFERIDOS	25,925,609	28,137,915
22050000	OTROS PASIVOS NO CIRCULANTES	1,424,416,185	1,358,689,587
22050010	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	0	0
22050020	INGRESOS DIFERIDOS	0	0
22050040	BENEFICIOS A EMPLEADOS	1,347,524,750	1,288,540,759
22050050	PROVISIONES	70,724,826	63,802,794
22050051	PASIVOS RELACIONADOS CON ACTIVOS DISPONIBLES PARA SU VENTA NO CIRCULANTES	0	0
22050060	OPERACIONES DISCONTINUAS	0	0
22050070	OTROS	6,166,609	6,346,034
30000000	CAPITAL CONTABLE	-360,493,148	-271,065,850
30010000	CAPITAL CONTABLE DE LA PARTICIPACIÓN CONTROLADORA	-360,493,148	-271,065,850
30030000	CAPITAL SOCIAL	49,604,835	49,604,835
30040000	ACCIONES RECOMPRADAS	0	0
30050000	PRIMA EN EMISIÓN DE ACCIONES	0	0
30060000	APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	0	0
30070000	OTRO CAPITAL CONTRIBUIDO	178,730,591	178,730,591
30080000	UTILIDADES RETENIDAS (PERDIDAS ACUMULADAS)	-208,697,937	-116,113,539
30080010	RESERVA LEGAL	977,760	977,760
30080020	OTRAS RESERVAS	0	0
30080030	RESULTADOS DE EJERCICIOS ANTERIORES	-117,091,299	-119,691,777
30080040	RESULTADO DEL EJERCICIO	-92,584,398	2,600,478
30080050	OTROS	0	0
30090000	OTROS RESULTADOS INTEGRALES ACUMULADOS (NETOS DE IMPUESTOS)	-380,130,637	-383,287,737
30090010	GANANCIAS POR REVALUACIÓN DE PROPIEDADES	0	0
30090020	GANANCIAS (PERDIDAS) ACTUARIALES POR OBLIGACIONES LABORALES	-379,768,919	-379,768,919
30090030	RESULTADO POR CONVERSIÓN DE MONEDAS EXTRANJERAS	2,554,967	2,734,934
30090040	CAMBIOS EN LA VALUACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA SU VENTA	-2,916,685	-6,253,752
30090050	CAMBIOS EN LA VALUACIÓN DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	0	0
30090060	CAMBIOS EN EL VALOR RAZONABLE DE OTROS ACTIVOS	0	0
30090070	PARTICIPACIÓN EN OTROS RESULTADOS INTEGRALES DE ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	0	0
30090080	OTROS RESULTADOS INTEGRALES	0	0
30020000	CAPITAL CONTABLE DE LA PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA	0	0

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2013**

PETROLEOS MEXICANOS

**ESTADO DE POSICIÓN FINANCIERA
DATOS INFORMATIVOS**

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2012
(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO
Impresión Final**

REF	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	CIERRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
91000010	PASIVOS MONEDA EXTRANJERA CORTO PLAZO	57,146,709	96,237,414
91000020	PASIVOS MONEDA EXTRANJERA LARGO PLAZO	593,780,070	537,637,598
91000030	CAPITAL SOCIAL NOMINAL	0	0
91000040	CAPITAL SOCIAL POR ACTUALIZACIÓN	0	0
91000050	FONDOS PARA PENSIONES Y PRIMA DE ANTIGÜEDAD	10,442,684	3,480,395
91000060	NUMERO DE FUNCIONARIOS (*)	0	0
91000070	NUMERO DE EMPLEADOS (*)	154,780	150,697
91000080	NUMERO DE OBREROS (*)	0	0
91000090	NUMERO DE ACCIONES EN CIRCULACIÓN (*)	0	0
91000100	NUMERO DE ACCIONES RECOMPRADAS (*)	0	0
91000110	EFFECTIVO RESTRINGIDO (1)	0	0
91000120	DEUDA DE ASOCIADAS GARANTIZADA	0	0

(1) ESTE CONCEPTO SE DEBERÁ LLENAR CUANDO SE HAYAN OTORGADO GARANTÍAS QUE AFECTEN EL EFECTIVO Y EQUIVALENTE DE EFECTIVO

(*) DATOS EN UNIDADES

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

 CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

 TRIMESTRE: **03**

 AÑO: **2013**
PETROLEOS MEXICANOS

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES

CONSOLIDADO

POR LOS PERIODOS DE NUEVE Y TRES MESES TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013 Y 2012

(MILES DE PESOS)
Impresión Final

REF	CUENTA / SUBCUENTA	AÑO ACTUAL		AÑO ANTERIOR	
		ACUMULADO	TRIMESTRE	ACUMULADO	TRIMESTRE
40010000	INGRESOS NETOS	1,198,710,347	409,305,461	1,226,309,468	408,918,423
40010010	SERVICIOS	7,414,364	2,659,606	5,352,920	1,858,545
40010020	VENTA DE BIENES	1,191,295,983	406,645,855	1,220,956,548	407,059,878
40010030	INTERESES	0	0	0	0
40010040	REGALIAS	0	0	0	0
40010050	DIVIDENDOS	0	0	0	0
40010060	ARRENDAMIENTO	0	0	0	0
40010061	CONSTRUCCIÓN	0	0	0	0
40010070	OTROS	0	0	0	0
40020000	COSTO DE VENTAS	590,392,067	202,246,017	601,732,827	203,935,717
40021000	UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA	608,318,280	207,059,444	624,576,641	204,982,706
40030000	GASTOS GENERALES	97,837,902	32,657,089	83,843,719	28,902,286
40040000	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE OTROS INGRESOS Y GASTOS, NETO	510,480,378	174,402,355	540,732,922	176,080,420
40050000	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO	80,661,001	17,879,618	162,411,752	45,400,059
40060000	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN (*)	591,141,379	192,281,973	703,144,674	221,480,479
40070000	INGRESOS FINANCIEROS	14,344,829	4,714,433	66,391,493	39,174,259
40070010	INTERESES GANADOS	1,753,359	586,957	1,612,736	533,155
40070020	UTILIDAD POR FLUCTUACIÓN CAMBIARIA, NETO	302,797	-3,635,020	47,445,187	30,628,432
40070030	UTILIDAD POR DERIVADOS, NETO	12,288,673	7,762,496	17,333,570	8,012,672
40070040	UTILIDAD POR CAMBIOS EN VALOR RAZONABLE DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
40070050	OTROS INGRESOS FINANCIEROS	0	0	0	0
40080000	GASTOS FINANCIEROS	39,342,639	10,063,394	52,239,378	15,231,482
40080010	INTERESES PAGADOS	28,229,653	9,816,800	27,413,041	9,972,237
40080020	PÉRDIDA POR FLUCTUACIÓN CAMBIARIA, NETO	0	0	0	0
40080030	PÉRDIDA POR DERIVADOS, NETO	11,112,986	246,594	24,826,337	5,259,245
40080050	PÉRDIDA POR CAMBIOS EN VALOR RAZONABLE DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
40080060	OTROS GASTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
40090000	INGRESOS (GASTOS) FINANCIEROS NETO	-24,997,810	-5,348,961	14,152,115	23,942,777
40100000	PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	-154,516	-47,022	2,064,069	2,026,839
40110000	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	565,989,053	186,885,990	719,360,858	247,450,095
40120000	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	658,573,451	226,085,427	687,999,599	222,906,464
40120010	IMPUESTO CAUSADO	658,857,469	226,380,845	688,179,577	222,868,538
40120020	IMPUESTO DIFERIDO	-284,018	-295,418	-179,978	37,926
40130000	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE LAS OPERACIONES CONTINUAS	-92,584,398	-39,199,437	31,361,259	24,543,631
40140000	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE LAS OPERACIONES DISCONTINUAS, NETO	0	0	0	0
40150000	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	-92,584,398	-39,199,437	31,361,259	24,543,631
40160000	PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	0	0	0	0
40170000	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	-92,584,398	-39,199,437	31,361,259	24,543,631
40180000	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA BÁSICA POR ACCIÓN	0	0	0.00	0.00
40190000	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA POR ACCIÓN DILUIDA	0	0	0.00	0.00

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2013**

PETROLEOS MEXICANOS

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES OTROS RESULTADOS INTEGRALES (NETOS DE IMPUESTOS)

CONSOLIDADO

POR LOS PERIODOS DE NUEVE Y TRES MESES TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013 Y 2012

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF	CUENTA / SUBCUENTA	AÑO ACTUAL		AÑO ANTERIOR	
		ACUMULADO	TRIMESTRE	ACUMULADO	TRIMESTRE
40200000	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	-92,584,398	-39,199,437	31,361,259	24,543,631
	PARTIDAS QUE NO SERAN RECLASIFICADAS A RESULTADOS				
40210000	GANANCIAS POR REVALUACIÓN DE PROPIEDADES	0	0	0	0
40220000	GANANCIAS (PÉRDIDAS) ACTUARIALES POR OBLIGACIONES LABORALES	0	0	0	0
40220100	PARTICIPACIÓN EN RESULTADOS POR REVALUACIÓN DE PROPIEDADES DE ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	0	0	0	0
	PARTIDAS QUE PUEDEN SER RECLASIFICADAS SUBSECUENTEMENTE A RESULTADOS				
40230000	RESULTADO POR CONVERSIÓN DE MONEDAS EXTRANJERAS	-179,967	317,470	-4,313,729	-2,630,972
40240000	CAMBIOS EN LA VALUACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA SU VENTA	3,337,067	2,748,416	-8,565,879	2,325,289
40250000	CAMBIOS EN LA VALUACIÓN DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	0	0	0	0
40260000	CAMBIOS EN EL VALOR RAZONABLE DE OTROS ACTIVOS	0	0	0	0
40270000	PARTICIPACIÓN EN OTROS RESULTADOS INTEGRALES DE ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	0	0	0	0
40280000	OTROS RESULTADOS INTEGRALES	0	0	0	0
40290000	TOTAL DE OTROS RESULTADOS INTEGRALES	3,157,100	3,065,886	-12,879,608	-305,683
40300000	UTILIDAD (PÉRDIDA) INTEGRAL	-89,427,298	-36,133,551	18,481,651	24,237,948
40320000	UTILIDAD (PÉRDIDA) INTEGRAL ATRIBUIBLE A LA PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA	0	0	0	0
40310000	UTILIDAD (PÉRDIDA) INTEGRAL ATRIBUIBLE A LA PARTICIPACIÓN CONTROLADORA	-89,427,298	-36,133,551	18,481,651	24,237,948

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2013**

PETROLEOS MEXICANOS

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES

DATOS INFORMATIVOS

CONSOLIDADO

POR LOS PERIODOS DE NUEVE Y TRES MESES TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013 Y 2012

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF	CUENTA / SUBCUENTA	AÑO ACTUAL		AÑO ANTERIOR	
		ACUMULADO	TRIMESTRE	ACUMULADO	TRIMESTRE
9200010	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA	111,906,129	38,382,379	105,060,673	36,223,775
9200020	PTU CAUSADA	0	0	0	0

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2013**

PETROLEOS MEXICANOS

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES

DATOS INFORMATIVOS (12 MESES)

CONSOLIDADO

POR LOS PERIODOS DE NUEVE Y TRES MESES TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013 Y 2012

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF	CUENTA / SUBCUENTA	AÑO	
		ACTUAL	ANTERIOR
92000030	INGRESOS NETOS (**)	1,619,312,920	1,646,617,472
92000040	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN (**)	793,336,005	936,391,005
92000050	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA(**)	-121,345,157	-11,620,448
92000060	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA (**)	-121,345,157	-11,620,448
92000070	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA (**)	147,536,810	139,559,086

(*) DEFINIRÁ CADA EMPRESA

(**) INFORMACIÓN ÚLTIMOS 12 MESES, para las emisoras

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2013**

PETROLEOS MEXICANOS

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO (METODO INDIRECTO)

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013 Y 2012

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF	CUENTA/SUBCUENTA	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
ACTIVIDADES DE OPERACIÓN			
50010000	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	565,989,053	719,360,858
50020000	+(-) PARTIDAS SIN IMPACTO EN EL EFECTIVO	0	0
50020010	+ ESTIMACIÓN DEL PERIODO	0	0
50020020	+PROVISIÓN DEL PERIODO	0	0
50020030	+ (-) OTRAS PARTIDAS NO REALIZADAS	0	0
50030000	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	122,686,131	117,149,598
50030010	+ DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN DEL PERIODO	111,906,129	105,060,673
50030020	(-) + UTILIDAD O PERDIDA EN VENTA DE PROPIEDADES PLANTA Y EQUIPO	-2,354,000	0
50030030	+(-) PÉRDIDA (REVERSIÓN) POR DETERIORO	0	0
50030040	(-)+PARTICIPACIÓN EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	154,516	-2,064,069
50030050	(-)DIVIDENDOS COBRADOS	-914,116	0
50030060	(-)INTERESES A FAVOR	0	0
50030070	(-)FLUCTUACIÓN CAMBIARIA	0	0
50030080	(-) +OTRAS PARTIDAS	13,893,602	14,152,994
50040000	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	26,265,781	-27,011,975
50040010	(+)INTERESES DEVENGADOS	28,266,080	27,328,413
50040020	(+)FLUCTUACIÓN CAMBIARIA	-1,498,743	-53,802,748
50040030	(+)OPERACIONES FINANCIERAS DE DERIVADOS	0	0
50040040	+ (-) OTRAS PARTIDAS	-501,556	-537,640
50050000	FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	714,940,965	809,498,481
50060000	FLUJOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	-574,623,047	-667,215,029
50060010	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN CLIENTES	10,052,374	6,444,177
50060020	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVENTARIOS	17,704,873	-3,816,687
50060030	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN OTRAS CUENTAS POR COBRAR Y OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	-10,210,748	-7,351,162
50060040	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN PROVEEDORES	-5,934,642	4,176,974
50060050	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN OTROS PASIVOS	65,121,439	34,857,515
50060060	+ (-)IMPUESTOS A LA UTILIDAD PAGADOS O DEVUELTOS	-651,356,343	-701,525,846
50070000	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	140,317,918	142,283,452
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
50080000	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-137,477,090	-125,956,196
50080010	(-)INVERSIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
50080020	+DISPOSICIONES DE INVERSIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
50080030	(-)INVERSION EN PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO	-140,718,810	-124,355,455
50080040	+VENTA DE PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO	0	0
50080050	(-) INVERSIONES TEMPORALES	0	0
50080060	+DISPOSICION DE INVERSIONES TEMPORALES	2,869,843	0
50080070	(-)INVERSION EN ACTIVOS INTANGIBLES	0	0
50080080	+DISPOSICION DE ACTIVOS INTANGIBLES	0	0
50080090	(-)ADQUISICIONES DE NEGOCIOS	0	0
50080100	+DISPOSICIONES DE NEGOCIOS	0	0
50080110	+DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
50080120	+INTERESES COBRADOS	0	0
50080130	+(-) DECREMENTO (INCREMENTO) ANTICIPOS Y PRESTAMOS A TERCEROS	0	0
50080140	+ (-) OTRAS PARTIDAS	371,877	-1,600,741
ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO			
50090000	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	-8,128,186	-16,061,683
50090010	+ FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	93,668,120	190,332,871
50090020	+ FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	85,128,120	58,114,123
50090030	+ OTROS FINANCIAMIENTOS	0	0
50090040	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	-137,634,644	-225,086,712
50090050	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	-21,719,730	-12,500,000
50090060	(-) AMORTIZACIÓN DE OTROS FINANCIAMIENTOS	0	0
50090070	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN EL CAPITAL SOCIAL	0	0
50090080	(-) DIVIDENDOS PAGADOS	0	0
50090090	+ PRIMA EN EMISIÓN DE ACCIONES	0	0
50090100	+ APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	0	0
50090110	(-)INTERESES PAGADOS	-27,570,052	-26,921,965
50090120	(-)RECOMPRA DE ACCIONES	0	0
50090130	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	0

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2013**

PETROLEOS MEXICANOS

**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO (METODO
INDIRECTO)**

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013 Y 2012

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF	CUENTA/SUBCUENTA	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
50100000	INCREMENTO (DISMINUCION) DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO	-5,287,358	265,573
50110000	CAMBIOS EN EL VALOR DEL EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO	154,410	-1,006,501
50120000	EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL PRINCIPIO DEL PERIODO	119,234,891	114,976,547
50130000	EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	114,101,943	114,235,619

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 03

AÑO: 2013

ESTADOS DE VARIACIONES EN EL CAPITAL
CONTABLE

CONSOLIDADO
Impresión Final

(MILES DE PESOS)

CONCEPTOS	CAPITAL SOCIAL	ACCIONES RECOMPRADAS	PRIMA EN EMISIÓN DE ACCIONES	APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	OTRO CAPITAL CONTRIBUIDO	UTILIDADES O PÉRDIDAS ACUMULADAS		OTROS RESULTADOS INTEGRALES ACUMULADOS (NETOS DE IMPUESTOS)	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA	PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA	TOTAL DE CAPITAL CONTABLE
						RESERVAS	UTILIDADES RETENIDAS (PERDIDAS ACUMULADAS)				
SALDO INICIAL AL 1 DE ENERO DEL 2012	49,604,835	0	0	0	178,730,591	977,760	-119,691,777	-6,444,762	103,176,647	0	103,176,647
AJUSTES RETROSPECTIVOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
APLICACIÓN DE OTROS RESULTADOS INTEGRALES A UTILIDADES RETENIDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSTITUCIÓN DE RESERVAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIVIDENDOS DECRETADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(DISMINUCIÓN) AUMENTOS DE CAPITAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(DISMINUCIÓN) AUMENTO EN PRIMA EN EMISIÓN DE ACCIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(DISMINUCIÓN) AUMENTO DE LA PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OTROS MOVIMIENTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RESULTADO INTEGRAL	0	0	0	0	0	0	31,361,259	-12,879,608	18,481,651	0	18,481,651
SALDO FINAL AL 30 DE SEPTIEMBRE DEL 2012	49,604,835	0	0	0	178,730,591	977,760	-88,330,518	-19,324,370	121,658,298	0	121,658,298
SALDO INICIAL AL 1 DE ENERO DEL 2013	49,604,835	0	0	0	178,730,591	977,760	-117,091,299	-383,287,737	-271,065,850	0	-271,065,850
AJUSTES RETROSPECTIVOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
APLICACIÓN DE OTROS RESULTADOS INTEGRALES A UTILIDADES RETENIDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSTITUCIÓN DE RESERVAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIVIDENDOS DECRETADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(DISMINUCIÓN) AUMENTOS DE CAPITAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(DISMINUCIÓN) AUMENTO EN PRIMA EN EMISIÓN DE ACCIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(DISMINUCIÓN) AUMENTO DE LA PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OTROS MOVIMIENTOS	0	0	0	0	0	0	-92,564,398	3,157,100	-89,427,298	0	-89,427,298
RESULTADO INTEGRAL	0	0	0	0	0	0	-209,675,697	-380,130,637	-360,493,148	0	-360,493,148
SALDO FINAL AL 30 DE SEPTIEMBRE DEL 2013	49,604,835	0	0	0	178,730,591	977,760	-209,675,697	-380,130,637	-360,493,148	0	-360,493,148

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2013**

PETROLEOS MEXICANOS

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACIÓN SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACIÓN Y SITUACIÓN FINANCIERA DE LA COMPAÑÍA

PAGINA 1 / 12

CONSOLIDADO

Impresión Final

COMENTARIOS Y ANÁLISIS DE LA ADMINISTRACIÓN SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACIÓN Y LA SITUACIÓN FINANCIERA DE PETRÓLEOS MEXICANOS (LA "EMISORA")

SÍNTESIS DE INFORMACIÓN TRIMESTRAL 3T12 - 3T13

SE REGISTRARON INGRESOS POR VENTAS DE \$409.3 MILES DE MILLONES (U.S. \$31.5 MILES DE MILLONES) .

LA PRODUCCIÓN DE CRUDO PROMEDIÓ 2,506 MBD (MILES DE BARRILES DIARIOS) .

EL PROCESO TOTAL DE CRUDO REGISTRÓ UN INCREMENTO DE 2.5% Y LA PRODUCCIÓN DE PETROLÍFEROS AUMENTÓ 47 MBD.

EL EBITDA SE UBICÓ EN \$261.3 MILES DE MILLONES (U.S. \$20.1 MILES DE MILLONES) .

EL MONTO DE IMPUESTOS Y DERECHOS CAUSADOS ALCANZÓ \$226.1 MILES DE MILLONES (U.S. \$17.4 MILES DE MILLONES) .

PEMEX REGISTRÓ UNA PÉRDIDA NETA DE \$39.2 MILES DE MILLONES (U.S. \$3.0 MILES DE MILLONES) .

SÍNTESIS DE INFORMACIÓN ACUMULADA AL TERCER TRIMESTRE DE 2013

SE REGISTRARON INGRESOS POR VENTAS DE \$1,198.7 MILES DE MILLONES (U.S. \$92.1 MILES DE MILLONES) .

LA PRODUCCIÓN DE CRUDO PROMEDIÓ 2,522 MBD.

EL PROCESO TOTAL DE CRUDO REGISTRÓ UN INCREMENTO DE 3.2% MIENTRAS QUE LA PRODUCCIÓN DE PETROLÍFEROS AUMENTÓ 48 MBD.

EL EBITDA SE UBICÓ EN \$795.0 MILES DE MILLONES (U.S. \$61.1 MILES DE MILLONES) .

EL MONTO DE IMPUESTOS Y DERECHOS CAUSADOS ALCANZÓ \$658.6 MILES DE MILLONES (U.S. \$50.6 MILES DE MILLONES) .

PEMEX REGISTRÓ UNA PÉRDIDA NETA DE \$92.6 MILES DE MILLONES (U.S. \$7.1 MILES DE MILLONES) .

RESULTADOS DE LA OPERACIÓN

INGRESOS TOTALES POR VENTAS Y SERVICIOS

DURANTE EL TERCER TRIMESTRE, LAS VENTAS TOTALES SE UBICARON EN \$409.3 MILES DE MILLONES (U.S. \$31.5 MILES DE MILLONES) REGISTRANDO UN AUMENTO DE 0.1% EN COMPARACIÓN CON EL MISMO TRIMESTRE DEL AÑO ANTERIOR, PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE UN AUMENTO DE 8.3% EN LAS VENTAS EN MÉXICO, DE \$215.0 MILES DE MILLONES A \$232.9 MILES DE MILLONES; MOTIVADO PRINCIPALMENTE POR:

- UN INCREMENTO EN PRECIOS DE PRODUCTOS PARA VENTA EN MÉXICO COMO GAS NATURAL (33.6%), GASOLINA MAGNA (12.4%), GASOLINA PREMIUM (11.7%) Y DIESEL (11.9%) .
- UN INCREMENTO EN EL VOLUMEN DE VENTAS DE GASOLINA PREMIUM (32.1%), GAS NATURAL (4.7%) Y TURBOSINA (4.4%) .

- LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UNA REDUCCIÓN DE 9.5% EN EL MONTO DE LAS

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2013**

PETROLEOS MEXICANOS

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACIÓN SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACIÓN Y SITUACIÓN FINANCIERA DE LA COMPAÑÍA

PAGINA 2 / 12

CONSOLIDADO

Impresión Final

EXPORTACIONES, DE \$192.1 MILES DE MILLONES A \$173.8 MILES DE MILLONES.

- ASÍ COMO POR UNA APRECIACIÓN DEL TIPO DE CAMBIO PROMEDIO DEL PESO FRENTE AL DÓLAR ESTADOUNIDENSE DE 2.1%, EQUIVALENTE A \$ ¢27.0, DE \$13.1845 POR DÓLAR EN EL TERCER TRIMESTRE DE 2012 A \$12.9141 POR DÓLAR EN EL MISMO PERIODO DE 2013.

DURANTE LOS PRIMEROS NUEVE MESES DEL 2013, LOS INGRESOS POR VENTAS SE UBICARON EN \$1,198.7 MILES DE MILLONES (U.S. \$92.1 MILES DE MILLONES), PRESENTANDO UNA DISMINUCIÓN DE 2.3% CON RESPECTO AL MISMO PERIODO DEL 2012, PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE UN MENOR VOLUMEN DE VENTAS DE EXPORTACIÓN.

- LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UN AUMENTO DE 7.4% DE LAS VENTAS EN MÉXICO, DE \$631.6 MILES DE MILLONES A \$678.6 MILES DE MILLONES.

- IGUALMENTE DEBIDO A UNA APRECIACIÓN DEL TIPO DE CAMBIO PROMEDIO DEL PESO FRENTE AL DÓLAR ESTADOUNIDENSE DE 4.2%, EQUIVALENTE A \$ ¢56.0, DE \$13.2368 POR DÓLAR EN EL PERIODO DE ENERO A SEPTIEMBRE DE 2012 A \$12.6807 POR DÓLAR EN EL MISMO PERIODO DE 2013.

VENTAS EN MÉXICO

LAS VENTAS EN MÉXICO EN EL TERCER TRIMESTRE DEL 2013 AUMENTARON 8.3%, UBICÁNDOSE EN \$232.9 MILES DE MILLONES (U.S. \$17.9 MILES DE MILLONES) DERIVADO DE:

- UN INCREMENTO EN PRECIOS DE PRODUCTOS PARA VENTA EN MÉXICO COMO GAS NATURAL (33.6%), GASOLINA MAGNA (12.4%), GASOLINA PREMIUM (11.7%) Y DIESEL (11.9%).
- UN INCREMENTO EN EL VOLUMEN DE VENTAS DE GASOLINA PREMIUM (32.1%), GAS NATURAL (5.1%) Y TURBOSINA (4.0%).

EN EL PERIODO DE ENERO A SEPTIEMBRE 2013, LAS VENTAS EN MÉXICO REGISTRARON UN INCREMENTO DE 7.4%, UBICÁNDOSE EN \$678.6 MILES DE MILLONES (U.S. \$52.2 MILES DE MILLONES), COMO RESULTADO DE:

- MAYORES VOLÚMENES DE VENTA DE LOS SIGUIENTES PRODUCTOS PARA VENTA EN MÉXICO: GASOLINA PREMIUM (40.0%), DIESEL INDUSTRIAL (10.1%), TURBOSINA (4.8%) Y GAS NATURAL (4.1%).
- DEL MISMO MODO, SE REGISTRARON MAYORES PRECIOS DE PRODUCTOS PARA VENTA EN MÉXICO COMO GAS NATURAL (39.6%), GASOLINA MAGNA (12.2%), DIESEL (11.9%), GAS LICUADO DEL PETRÓLEO (11.4%) Y GASOLINA PREMIUM (10.3%).
- LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE CONTRARRESTADO POR UNA DISMINUCIÓN EN EL VOLUMEN DE VENTA DE GASOLINA MAGNA (7.2%).

VENTAS DE EXPORTACIÓN

EN EL TERCER TRIMESTRE DE 2013, LAS VENTAS DE EXPORTACIÓN REGISTRARON UNA DISMINUCIÓN DE \$18.3 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON EL MISMO PERIODO DE 2012, UBICÁNDOSE EN \$173.8 MILES DE MILLONES (U.S. \$13.4 MILES DE MILLONES) PRINCIPALMENTE POR UNA DISMINUCIÓN DE 1.8% EN PRECIO DE LA MEZCLA MEXICANA DE EXPORTACIÓN, POR LA APRECIACIÓN DEL PESO FRENTE AL DÓLAR ESTADOUNIDENSE DE 2.1% Y UNA MAYOR DEMANDA INTERNA DE PETRÓLEO CRUDO.

POR SU PARTE, LAS VENTAS DE EXPORTACIÓN DURANTE LOS PRIMEROS NUEVE MESES DE 2013, REGISTRARON INGRESOS POR \$512.7 MILES DE MILLONES (U.S. \$39.4 MILES DE MILLONES), REPRESENTANDO UN DECREMENTO DE 13.0%, COMO CONSECUENCIA DE UNA DISMINUCIÓN EN EL VOLUMEN DE PETRÓLEO CRUDO COMERCIALIZADO, ASÍ COMO POR EL DECREMENTO EN EL PRECIO PROMEDIO DE VENTA DE LA MEZCLA MEXICANA DE EXPORTACIÓN, QUE PASÓ DE U.S. \$103.77 EN EL PERIODO ENERO A SEPTIEMBRE 2012 A U.S. \$100.91 EN EL MISMO PERIODO DE 2013.

COSTO DE VENTAS

EL COSTO DE VENTAS EN EL TERCER TRIMESTRE DE 2013 DISMINUYÓ 0.8% TOTALIZANDO \$202.2 MILES DE MILLONES. ESTA VARIACIÓN SE DEBIÓ PRINCIPALMENTE A:

- UNA DISMINUCIÓN DE 12.2% EN LA COMPRA DE PRODUCTOS PARA REVENTA A CONSECUENCIA DE UNA DISMINUCIÓN DE 2.4% EN EL PRECIO DE LA GASOLINA REGULAR EN LA COSTA NORTEAMERICANA DEL GOLFO DE MÉXICO DE U.S. ¢280.12 POR GALÓN DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2012 A U.S. ¢273.4 POR GALÓN DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2013, ASÍ COMO UNA MAYOR PRODUCCIÓN

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2013**

PETROLEOS MEXICANOS

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACIÓN SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACIÓN Y SITUACIÓN FINANCIERA DE LA COMPAÑÍA

PAGINA 3 / 12

CONSOLIDADO

Impresión Final

INTERNA DE PETROLÍFEROS.

- LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UN INCREMENTO DE \$3.8 MILES DE MILLONES EN EL COSTO NETO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS.

EN EL ACUMULADO ENERO A SEPTIEMBRE 2013, EL COSTO DE VENTAS SE UBICÓ EN \$590.4 MILES DE MILLONES (U.S. \$45.5 MILES DE MILLONES), DISMINUYENDO 1.9% CON RESPECTO AL MISMO PERIODO DEL AÑO ANTERIOR, COMO CONSECUENCIA DE:

- UNA DISMINUCIÓN DE \$26.4 MILES DE MILLONES EN LA COMPRA DE PRODUCTOS PARA REVENTA, UBICÁNDOSE EN \$264.1 MILES DE MILLONES (U.S. \$20.3 MILES DE MILLONES).
- LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UN INCREMENTO DE \$11.5 MILES DE MILLONES (U.S. \$0.9 MILES DE MILLONES) EN EL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIO A EMPLEADOS.

GASTOS GENERALES

DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2013, LOS GASTOS GENERALES, INTEGRADOS POR GASTOS DE DISTRIBUCIÓN Y TRANSPORTACIÓN, Y POR LOS GASTOS DE ADMINISTRACIÓN, SE UBICARON EN \$32.7 MILES DE MILLONES (U.S. \$2.5 MILES DE MILLONES), REGISTRANDO UN INCREMENTO DE 13% AL COMPARARLOS CONTRA EL MISMO PERIODO DEL 2012.

LOS GASTOS DE DISTRIBUCIÓN Y TRANSPORTACIÓN AUMENTARON 27.0% COMO CONSECUENCIA DE UN INCREMENTO DE 41.2% EN EL COSTO NETO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS.

LOS GASTOS DE ADMINISTRACIÓN INCREMENTARON EN 8.9% COMO RESULTADO DE UN INCREMENTO DE 21.8% EN EL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS.

EL COSTO NETO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS, REGISTRADO TANTO EN EL COSTO DE VENTAS COMO EN LOS GASTOS GENERALES, AUMENTÓ DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2013 COMO RESULTADO DE MODIFICACIONES EN LAS HIPÓTESIS ACTUARIALES, ESPECÍFICAMENTE LA TASA DE DESCUENTO.

EN EL PERIODO DE ENERO A SEPTIEMBRE 2013, LOS GASTOS GENERALES, INTEGRADOS POR LOS GASTOS DE DISTRIBUCIÓN Y TRANSPORTACIÓN Y POR LOS GASTOS DE ADMINISTRACIÓN, REGISTRARON UN INCREMENTO DE 16.7%, EN COMPARACIÓN CON EL MISMO PERIODO DE 2012.

LOS GASTOS DE DISTRIBUCIÓN Y TRANSPORTACIÓN AUMENTARON EN 17.3%, UBICÁNDOSE EN \$23.7 MILES DE MILLONES (U.S. \$1.8 MILES DE MILLONES), DERIVADO PRINCIPALMENTE DE:

- UN AUMENTO DE \$2.3 MILES DE MILLONES EN EL COSTO NETO DE BENEFICIO A EMPLEADOS; ASÍ COMO POR UN AUMENTO DE \$1.2 MILES DE MILLONES EN LOS GASTOS DE OPERACIÓN (MATERIALES Y SERVICIOS PERSONALES).

IGUALMENTE, LOS GASTOS DE ADMINISTRACIÓN PARA EL PERIODO DE ENERO A SEPTIEMBRE 2013 TUVIERON UN INCREMENTO DE 16.5%, EQUIVALENTE A \$10.5 MILES DE MILLONES CON RESPECTO AL MISMO PERIODO DEL AÑO ANTERIOR, PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE UN AUMENTO DE 21.8% EN EL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS.

PARA LOS PRIMEROS NUEVE MESES DE 2013, EL COSTO NETO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS, REGISTRADO TANTO EN EL COSTO DE VENTAS COMO EN LOS GASTOS GENERALES, AUMENTÓ AL COMPARARLO CONTRA EL MISMO PERIODO DE 2012, COMO RESULTADO DE MODIFICACIONES EN LAS HIPÓTESIS ACTUARIALES, ESPECÍFICAMENTE LA TASA DE DESCUENTO.

OTROS INGRESOS (GASTOS) NETO

AL TERCER TRIMESTRE DE 2013, SE REGISTRARON OTROS INGRESOS POR \$17.9 MILES DE MILLONES (U.S. \$1.4 MILES DE MILLONES), IMPORTE 60.6% MENOR AL REGISTRADO EN EL MISMO PERIODO DE 2012. LO ANTERIOR SE VIO AFECTADO PRINCIPALMENTE POR MENORES INGRESOS DERIVADOS DE LA TASA NEGATIVA DEL IMPUESTO ESPECIAL SOBRE PRODUCCIÓN Y SERVICIOS (IEPS), LOS CUALES HAN DISMINUIDO DERIVADO DE LA CONVERGENCIA ENTRE LOS PRECIOS NACIONALES Y LOS PRECIOS DE REFERENCIA DE LA COSTA NORTEAMERICANA DEL GOLFO DE MÉXICO.

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2013**

PETROLEOS MEXICANOS

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACIÓN SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACIÓN Y SITUACIÓN FINANCIERA DE LA COMPAÑÍA

PAGINA 4 / 12

CONSOLIDADO

Impresión Final

DURANTE LOS PRIMEROS NUEVE MESES DE 2013, SE OBTUVIERON OTROS INGRESOS POR \$80.7 MILES DE MILLONES (U.S. \$6.2 MILES DE MILLONES), REFLEJANDO UNA DISMINUCIÓN DE 50.3% EN COMPARACIÓN CON LOS PRIMEROS NUEVE MESES DE 2012, MAYORMENTE DEBIDO A MENORES INGRESOS DERIVADOS DE LA TASA NEGATIVA DEL IEPS.

COSTO FINANCIERO

EL COSTO FINANCIERO, EL CUAL INCLUYE LOS PRODUCTOS FINANCIEROS, SE REDUJO EN \$5.0 MIL MILLONES EN EL TERCER TRIMESTRE DE 2013, PRINCIPALMENTE COMO CONSECUENCIA DE UNA DISMINUCIÓN DE 33.9% EN LOS INTERESES A CARGO Y EN EL COSTO DE LOS DERIVADOS FINANCIEROS.

PARA LOS MESES COMPRENDIDOS DE ENERO A SEPTIEMBRE DE 2013, EL COSTO FINANCIERO SE REDUJO EN \$8.0 MILES DE MILLONES, (U.S. \$0.6 MILES DE MILLONES), PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE UN MENOR COSTO EN LOS DERIVADOS FINANCIEROS, ASÍ COMO POR LOS RENDIMIENTOS PRODUCTO DE DICHOS INSTRUMENTOS.

VARIACIÓN CAMBIARIA

SE REGISTRÓ UNA PÉRDIDA CAMBIARIA DE \$3.6 MILES DE MILLONES, MOTIVADA PRINCIPALMENTE POR LA MENOR APRECIACIÓN DEL PESO FRENTE AL DÓLAR EN EL TERCER TRIMESTRE DE 2013 (0.09%) EN RELACIÓN CON LA DEL MISMO PERIODO DE 2012 (5.87%).

EN EL ACUMULADO DE ENERO A SEPTIEMBRE DE 2013, LA VARIACIÓN EN CAMBIOS TUVO UN EFECTO POSITIVO DE \$0.3 MILES DE MILLONES, CIFRA 99.4% MENOR QUE LA REGISTRADA EN EL MISMO PERIODO DE 2012, COMO CONSECUENCIA DE LA APRECIACIÓN DE 8.14% DEL PESO CON RESPECTO AL DÓLAR EN LOS PRIMEROS NUEVE MESES DE 2012, EN COMPARACIÓN CON LA DEPRECIACIÓN DE 0.01% EN EL PERIODO COMPARABLE DE 2013.

RENDIMIENTO NETO

EN EL TERCER TRIMESTRE DE 2013 SE REGISTRÓ UNA PÉRDIDA NETA DE \$39.2 MILES DE MILLONES (U.S. \$3.0 MILES DE MILLONES), PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE MENORES VOLÚMENES DE EXPORTACIÓN DE CRUDO (6.4%), MENORES PRECIOS DE REFERENCIA DE LAS GASOLINAS (2.4%), ASÍ COMO UNA VARIACIÓN CAMBIARIA NEGATIVA DE \$3.6 MILES DE MILLONES.

DURANTE LOS PRIMEROS NUEVE MESES DE 2013 SE REGISTRÓ UNA PÉRDIDA NETA DE \$92.6 MILES DE MILLONES (U.S. \$7.1 MILES DE MILLONES), MAYORMENTE DEBIDO A UNA DISMINUCIÓN DEL 13.0% EN LAS VENTAS DE EXPORTACIÓN, COMO CONSECUENCIA DE UNA DISMINUCIÓN EN EL VOLUMEN DE PETRÓLEO CRUDO COMERCIALIZADO Y EL DECREMENTO EN EL PRECIO PROMEDIO DE VENTA DE LA MEZCLA MEXICANA DE EXPORTACIÓN; ASÍ COMO POR EL INCREMENTO EN LOS GASTOS GENERALES DE 16.7%.

ACTIVO CIRCULANTE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013, EL ACTIVO CIRCULANTE DISMINUYÓ \$34.6 MILES DE MILLONES CON RESPECTO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2012 AL UBICARSE EN \$283.5 MILES DE MILLONES (U.S. \$21.8 MILES DE MILLONES). LO ANTERIOR ES PRINCIPALMENTE RESULTADO DE UNA DISMINUCIÓN DE \$17.7 MILES DE MILLONES EN INVENTARIOS, SOBRE TODO DE PRODUCTOS; Y UN DECREMENTO DE \$10.8 MILES DE MILLONES EN CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR.

POZOS, DUCTOS, INMUEBLES Y EQUIPO

POZOS, DUCTOS, INMUEBLES Y EQUIPO SE UBICÓ EN \$1,687.7 MILES DE MILLONES (U.S. \$129.7 MILES DE MILLONES), REGISTRANDO UN INCREMENTO DE \$29.0 MILES DE MILLONES CON RESPECTO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2012.

PASIVO DE CORTO PLAZO

EL PASIVO DE CORTO PLAZO DISMINUYÓ 14.1% RESPECTO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2012, TOTALIZANDO \$202.7 MILES DE MILLONES, PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE UNA REDUCCIÓN DE \$36.2 MILES DE MILLONES EN LA DEUDA A CORTO PLAZO, ASÍ COMO UNA DISMINUCIÓN DE \$5.9

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2013**

PETROLEOS MEXICANOS

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACIÓN SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACIÓN Y SITUACIÓN FINANCIERA DE LA COMPAÑÍA

PAGINA 5 / 12

CONSOLIDADO

Impresión Final

MILES DE MILLONES EN PROVEEDORES; LO CUAL FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UN AUMENTO DE \$8.3 MILES DE MILLONES EN IMPUESTOS Y DERECHOS POR PAGAR.

PASIVO DE LARGO PLAZO

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013, EL PASIVO DE LARGO PLAZO TUVO UN INCREMENTO DE 5.9% CON RESPECTO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2012, PARA UBICARSE EN \$2,180.3 MILES DE MILLONES (U.S. \$167.6 MILES DE MILLONES), FUNDAMENTALMENTE DEBIDO A UN AUMENTO DE \$59.0 MILES DE MILLONES EN LOS BENEFICIOS A EMPLEADOS, ASÍ COMO UNA MAYOR DEUDA A LARGO PLAZO, QUE INCREMENTÓ \$57.4 MILES DE MILLONES, COMO CONSECUENCIA DE MAYORES ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO.

PATRIMONIO

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013, EL PATRIMONIO CONSOLIDADO DE LA EMISORA, ORGANISMOS SUBSIDIARIOS Y COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS (PEMEX) PRESENTA UN SALDO NEGATIVO DE \$360.5 MILES DE MILLONES.

DESEMPEÑO OPERATIVO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO

DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2013, LA PRODUCCIÓN TOTAL DE PETRÓLEO CRUDO PROMEDIÓ 2,506 MBD, 1.6% INFERIOR AL VOLUMEN DEL MISMO TRIMESTRE DE 2012, LO ANTERIOR SE ATRIBUYÓ A:

- UNA DISMINUCIÓN DE 2.1% EN LA PRODUCCIÓN DE CRUDO PESADO DEBIDO, ESENCIALMENTE, AL MANTENIMIENTO ANUAL DE LOS EQUIPOS DE PROCESO DE ACEITE Y GAS EN EL FPSO YUUM K'AK'NÁAB, ASÍ COMO POR LA DECLINACIÓN NATURAL Y EL INCREMENTO DEL FLUJO FRACCIONAL DE AGUA EN POZOS DEL ACTIVO CANTARELL, DE LA REGIÓN MARINA NORESTE.
- UNA DISMINUCIÓN DE 9.3% EN LA PRODUCCIÓN DE CRUDO SUPERLIGERO, COMO CONSECUENCIA DEL INCREMENTO DEL FLUJO FRACCIONAL DE AGUA EN LOS CAMPOS PIJIJE Y SEN DEL PROYECTO DELTA DEL GRIJALVA, DE LA REGIÓN SUR, ASÍ COMO A LA DECLINACIÓN NATURAL DE CAMPOS EN EL PROYECTO CRUDO LIGERO MARINO, DE LA REGIÓN MARINA SUROESTE. CABE DESTACAR QUE EN EL TERCER TRIMESTRE DE 2013, EL CAMPO TSIMIN ALCANZÓ UNA PRODUCCIÓN DE 30.6 MBD DE CRUDO SUPERLIGERO, EN COMPARACIÓN CON 3.7 MBD EN EL MISMO TRIMESTRE DE 2012.
- LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UN INCREMENTO EN LA PRODUCCIÓN DE CRUDO LIGERO DE 2.5%, RESULTADO, PRINCIPALMENTE, DEL AUMENTO DE LA PRODUCCIÓN EN LOS CAMPOS KUIL, ONEL Y CHUHUK DEL ACTIVO ABKATÚN-POL CHUC, DE LA REGIÓN MARINA SUROESTE, KAMBESAH DEL ACTIVO CANTARELL, DE LA REGIÓN MARINA NORESTE Y GASÍFERO DEL ACTIVO VERACRUZ DE LA REGIÓN NORTE.

CABE DESTACAR QUE LOS CAMPOS KUIL, GASÍFERO Y TSIMIN, QUE INICIARON PRODUCCIÓN EN EL SEGUNDO SEMESTRE DE 2012, KAMBESAH Y ONEL, QUE INICIARON PRODUCCIÓN EN EL PRIMER TRIMESTRE 2013 Y CHUHUK, QUE INICIÓ PRODUCCIÓN EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2013, AL CIERRE DEL TERCER TRIMESTRE DE 2013 APORTARON EN CONJUNTO UN PROMEDIO DE 133 MBD.

DURANTE LOS PRIMEROS NUEVE MESES DE 2013, LA PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO ALCANZÓ 2,522 MBD, 0.9% MENOR AL PROMEDIO DEL MISMO PERIODO DE 2012.

PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL

EN EL TERCER TRIMESTRE DE 2013, LA PRODUCCIÓN TOTAL DE GAS NATURAL (NO INCLUYE NITRÓGENO), AUMENTÓ 0.2%, DERIVADO DE UN INCREMENTO DE 4.0% EN LA PRODUCCIÓN DE GAS ASOCIADO, COMO CONSECUENCIA DE MAYOR PRODUCCIÓN EN LOS ACTIVOS KU-MALOOB-ZAAP, DE LA REGIÓN MARINA NORESTE, ABKATÚN-POL CHUC, DE LA REGIÓN MARINA SUROESTE Y BELLOTA-JUJO, DE LA REGIÓN SUR.

POR OTRA PARTE, LA PRODUCCIÓN DE GAS NO ASOCIADO DISMINUYÓ 7.5%, PRINCIPALMENTE POR UNA REDUCCIÓN PROGRAMADA DE LAS ACTIVIDADES DE PERFORACIÓN Y TERMINACIÓN DE POZOS EN EL ACTIVO VERACRUZ, DE LA REGIÓN NORTE, Y POR LA DECLINACIÓN NATURAL DE LA PRODUCCIÓN EN

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2013**

PETROLEOS MEXICANOS

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACIÓN SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACIÓN Y SITUACIÓN FINANCIERA DE LA COMPAÑÍA

PAGINA 6 / 12

CONSOLIDADO

Impresión Final

CAMPOS DEL ACTIVO MACUSPANA-MUSPAC DE LA REGIÓN SUR.

LA PRODUCCIÓN TOTAL DE GAS NATURAL (NO INCLUYE NITRÓGENO) PARA EL PERIODO ENERO A SEPTIEMBRE DE 2013 TUVO UNA DISMINUCIÓN DE 0.5% CONTRA EL MISMO PERIODO DE 2012, SUMANDO 5,654 MILLONES DE PIES CÚBICOS DIARIOS (MMPCD).

ENVÍO DE GAS A LA ATMÓSFERA

EN EL TERCER TRIMESTRE DE 2013, EL ENVÍO DE GAS A LA ATMÓSFERA FUE DE 2.1% SOBRE LA PRODUCCIÓN TOTAL, CON LO QUE EL APROVECHAMIENTO DE GAS NATURAL ASCENDIÓ A 97.9%.

DE ACUERDO A LAS DISPOSICIONES TÉCNICAS PARA EVITAR O REDUCIR EL VENDEO DE GAS EMITIDAS POR LA COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS (CNH), EL NIVEL MÁXIMO AUTORIZADO DE VENDEO DE GAS ES DE 214.8 MMPCD. DURANTE EL PERIODO ENERO-SEPTIEMBRE DE 2013, EL VOLUMEN PROMEDIO DE GAS ENVIADO A LA ATMÓSFERA ASCENDIÓ A APROXIMADAMENTE 105 MMPCD, POR LO QUE POR UN AMPLIO MARGEN PEMEX HA CUMPLIDO CON LAS DISPOSICIONES ESTABLECIDAS POR LA CNH.

EL APROVECHAMIENTO DE GAS NATURAL DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2013, FUE 98.1%.

INFRAESTRUCTURA DE OPERACIÓN

PEMEX CONTINUAMENTE AMPLÍA EL USO DE TECNOLOGÍA E INFORMACIÓN EN SUS ACTIVIDADES DE PERFORACIÓN PARA MEJORAR LA EFICIENCIA Y LA GENERACIÓN DE VALOR.

EN ESTE SENTIDO, AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013 EL ACTIVO ACEITE TERCIARIO DEL GOLFO (ATG) CUENTA CON UN TOTAL DE 2,454 POZOS OPERANDO, DE LOS CUALES 37 SON POZOS HORIZONTALES, 29 DE ESTOS FUERON INCORPORADOS EN 2013 Y 8 EN LOS AÑOS 2011 Y 2012. POR OTRO LADO, DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2013, LA PRODUCCIÓN DE CRUDO EN ATG PROMEDIÓ 63 MBD, DE LOS CUALES, APROXIMADAMENTE, 11 MBD PROVIENEN DE POZOS HORIZONTALES. ESTO ES, 37 POZOS HORIZONTALES DEL ACTIVO, EQUIVALENTES AL 1.5% DE LOS POZOS OPERANDO, APORTARON EL 17.5% DE LA PRODUCCIÓN DEL ACTIVO.

DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2013, EL PROMEDIO DE POZOS EN OPERACIÓN ASCENDIÓ A 9,831, LO CUAL REPRESENTÓ UN AUMENTO DE 179 POZOS, EN COMPARACIÓN CON EL TERCER TRIMESTRE DE 2012.

EN ESTE PERIODO, EL TOTAL DE POZOS TERMINADOS DISMINUYÓ 45% DEBIDO A UNA MENOR ACTIVIDAD PROGRAMADA EN LOS ACTIVOS ACEITE TERCIARIO DEL GOLFO, BURGOS Y POZA RICA-ALTAMIRA, DE LA REGIÓN NORTE. ASIMISMO, SE TERMINARON 9 POZOS EXPLORATORIOS, DOS POZOS MENOS A LO REALIZADO EN EL MISMO TRIMESTRE DE 2012 DEBIDO A UNA MENOR ACTIVIDAD PROGRAMADA EN EL ACTIVO BURGOS.

INFORMACIÓN SÍSMICA

LA ADQUISICIÓN DE INFORMACIÓN SÍSMICA 2D FUE DE 864 KM, DESTACANDO LA OBTENCIÓN DE INFORMACIÓN BIDIMENSIONAL A LA LOCALIZACIÓN DE RECURSOS EN LUTITAS, EN EL NORESTE DEL PAÍS, ASÍ COMO A LA OBTENCIÓN DE MAYOR INFORMACIÓN EN LAS CUENCAS DEL SURESTE.

LA INFORMACIÓN SÍSMICA 3D SE UBICÓ EN 2,595 KM², DESTACANDO LA OBTENCIÓN DE INFORMACIÓN TRIDIMENSIONAL EN LA CUENCA DE VERACRUZ, EN LOS ESTUDIOS VERACRUZ MARINO Y LOMA BONITA IXCATLAN, ASÍ COMO EN LAS CUENCAS DEL SURESTE EN EL ESTUDIO CERRO DEL NANCHITAL.

PRINCIPALES DESCUBRIMIENTOS

DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2013 SE LLEVÓ A CABO LA TERMINACIÓN DEL POZO LAKACH-21, QUE ES EL PRIMER POZO DE DESARROLLO EN AGUAS PROFUNDAS DE MÉXICO. LAKACH ES UN CAMPO DE GAS NO ASOCIADO CON UNA RESERVA TOTAL DE 850 MILES DE MILLONES DE PIES CÚBICOS DE GAS. SE ESPERA INICIAR LA EXPLOTACIÓN DEL CAMPO LAKACH HACIA FINALES DEL AÑO 2014.

EL POZO MAXIMINO-1, DEL PROYECTO ÁREA PERDIDO, UBICADO EN LA PARTE NORTE DEL GOLFO DE MÉXICO Y CON UN TIRANTE DE AGUA DE 2,919 METROS, LO QUE LO CALIFICA COMO UN POZO EN AGUAS ULTRA PROFUNDAS, DESCUBRIÓ ACEITE LIGERO DE 42°API. ACTUALMENTE SE ENCUENTRA EN

PROCESO DE EVALUACIÓN EL VOLUMEN DE RESERVAS DE HIDROCARBUROS.

EN LOS PRIMEROS 9 MESES DE 2013, PEMEX HA REALIZADO DESCUBRIMIENTOS IMPORTANTES DE RECURSOS EN LUTITAS, CON LOS POZOS CHUCLA-1 Y DURIÁN-1 EN EL NORESTE MEXICANO. ASIMISMO, EL POZO ELTREINTA-1, EN LA CUENCA DE VERACRUZ, Y LOS POZOS XUX-1 DL Y MIZTÓN-1 EN LAS CUENCAS DEL SURESTE DESCUBRIERON CRUDO LIGERO. EN TANTO QUE EL POZO TSON-201 DESCUBRIÓ CRUDO PESADO EN EL ACTIVO KU-MALOOB-ZAAP, DE LA REGIÓN MARINA NORESTE.

PROYECTOS DE EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

CONSTRUCCIÓN DE PLATAFORMAS EN ALTAMIRA

EL 4 DE OCTUBRE DE 2013 PETRÓLEOS MEXICANOS Y KEPPEL OFFSHORE & MARINE, EMPRESA LÍDER EN DISEÑO Y CONSTRUCCIÓN DE PLATAFORMAS PETROLERAS, FIRMARON UN MEMORÁNDUM PARA LA IMPLEMENTACIÓN DE UN ASTILLERO ESPECIALIZADO EN LA CONSTRUCCIÓN, MANTENIMIENTO Y REPARACIÓN DE PLATAFORMAS Y OTRAS EMBARCACIONES MAYORES. ESTE ASTILLERO ESTARÁ UBICADO EN ALTAMIRA, TAMAULIPAS, E INICIARÁ CON LA INFRAESTRUCTURA NECESARIA PARA COMPLEMENTAR LA CONSTRUCCIÓN DE SEIS PLATAFORMAS AUTO-ELEVABLES DE PERFORACIÓN, LAS CUALES FUERON DISEÑADAS POR KEPPEL. POSTERIORMENTE EN ESTE ASTILLERO SE CONTARÁ TAMBIÉN CON EL EQUIPO NECESARIO PARA REALIZAR MANTENIMIENTO A PLATAFORMAS.

PROCESO DE CRUDO

DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2013, EL PROCESO TOTAL DE PETRÓLEO CRUDO AUMENTÓ 2.5%, EQUIVALENTE A 29 MBD RESPECTO AL MISMO PERIODO DEL AÑO ANTERIOR, PRINCIPALMENTE DEBIDO AL MAYOR PROCESO DE CRUDO EN LA REFINERÍA DE MINATITLÁN COMO RESULTADO DE LA NORMALIZACIÓN DE OPERACIONES DE PLANTAS DEL PROYECTO DE RECONFIGURACIÓN.

LA CAPACIDAD UTILIZADA DE DESTILACIÓN PRIMARIA DURANTE EL TERCER TRIMESTRE, INCREMENTÓ DE 69.7% A 71.5%.

POR OTRA PARTE, PARA EL PERIODO COMPRENDIDO DE ENERO A SEPTIEMBRE 2013, EL PROCESO TOTAL DE CRUDO AUMENTÓ 3.2%. DEL MISMO MODO, LA CAPACIDAD UTILIZADA DE DESTILACIÓN PRIMARIA PASÓ DE 71.8% A 74.3%, EN COMPARACIÓN CON EL MISMO PERIODO DE 2012.

PRODUCCIÓN DE PETROLÍFEROS

LA PRODUCCIÓN DE PETROLÍFEROS ALCANZÓ UN NIVEL PROMEDIO DE 1,353 MBD DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2013, LO QUE REPRESENTA UN INCREMENTO DE 3.6%, O 47 MBD. ESPECÍFICAMENTE, SE REGISTRARON AUMENTOS DE PETROLÍFEROS LIGEROS COMO GASOLINAS, DIESEL Y TURBOSINA, MIENTRAS QUE SE REGISTRÓ UNA CAÍDA EN LA PRODUCCIÓN DE COMBUSTÓLEO.

DURANTE LOS PRIMEROS NUEVE MESES DE 2013, LA PRODUCCIÓN TOTAL DE PETROLÍFEROS AUMENTÓ 3.5% Ó 48 MBD, EN COMPARACIÓN CON EL MISMO PERIODO DE 2012, PRINCIPALMENTE DERIVADO DE INCREMENTOS EN GASOLINAS, DIESEL Y TURBOSINA.

EL MARGEN VARIABLE DE REFINACIÓN PASÓ DE U.S. \$1.50 POR BARRIL A UN MARGEN NEGATIVO DE U.S. \$1.98 POR BARRIL, COMO RESULTADO DE MAYORES PRECIOS DEL CRUDO, ASÍ COMO A FLUCTUACIONES DESFAVORABLES EN LOS MÁRGENES INTERNACIONALES DE REFINACIÓN.

PROCESO Y PRODUCCIÓN DE GAS

EN EL TERCER TRIMESTRE DE 2013, EL PROCESO DE GAS NATURAL FUE 2.9% MAYOR RESPECTO AL MISMO PERIODO DE 2012, COMO RESULTADO DE MAYOR DISPONIBILIDAD DE GAS HÚMEDO AMARGO PROVENIENTE DE LAS ÁREAS PRODUCTORAS DE GAS MESOZOICO, ASÍ COMO DE GAS DULCE DEL ACTIVO BURGOS EN LA REGIÓN NORTE.

POR SU PARTE, EL PROCESO DE CONDENSADOS PROMEDIÓ 48 MBD, 3.7% SUPERIOR AL REGISTRADO DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2012, DEBIDO A MAYOR OFERTA DE CONDENSADOS DULCES PROVENIENTES DE LA REGIÓN NORTE.

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2013**

PETROLEOS MEXICANOS

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACIÓN SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACIÓN Y SITUACIÓN FINANCIERA DE LA COMPAÑÍA

PAGINA 8 / 12

CONSOLIDADO

Impresión Final

DERIVADO DE LO ANTERIOR, LA PRODUCCIÓN DE GAS SECO FUE DE 3,755 MMPCD, 4.9% SUPERIOR A LA PRODUCCIÓN DEL TRIMESTRE COMPARABLE DEL AÑO ANTERIOR, EN TANTO QUE LA PRODUCCIÓN DE LÍQUIDOS DEL GAS DISMINUYÓ 1.3%.

EL PROCESO DE GAS NATURAL FUE DE 4,402 MMPCD DURANTE LOS PRIMEROS NUEVE MESES DE 2013, 1.4% MENOR QUE DURANTE EL MISMO PERIODO DE 2012.

DE LA MISMA MANERA, EL PROCESO DE CONDENSADOS PROMEDIÓ 46 MBD, UNA DISMINUCIÓN DE 5.2% EN EL COMPARATIVO DE ENERO A SEPTIEMBRE 2013 VERSUS 2012; EN DICHO PERIODO, LA PRODUCCIÓN DE GAS SECO INCREMENTÓ 0.8%, REGISTRANDO 3,705 MMPCD, MIENTRAS LA PRODUCCIÓN DE LÍQUIDOS DEL GAS NATURAL DISMINUYÓ 4.1%.

PRODUCCIÓN DE PETROQUÍMICOS

LA ELABORACIÓN DE PETROQUÍMICOS EN EL TERCER TRIMESTRE DE 2013, INCREMENTÓ 18.6%, DE 1,080 MT A 1,304 MT, RESPECTO AL MISMO TRIMESTRE DE 2012, DEBIDO, PRINCIPALMENTE, A:

- UN AUMENTO EN LA CADENA DE DERIVADOS DEL METANO DE 1.6%, DEBIDO A MAYOR PRODUCCIÓN DE AMONIACO Y DE ANHÍDRIDO CARBÓNICO POR UNA RECUPERACIÓN EN LA DEMANDA DE DICHS PRODUCTOS.

- UN AUMENTO DE 159 MT EN LA CADENA DE AROMÁTICOS DEBIDO AL PROCESO DE ESTABILIZACIÓN DE LA UNIDAD CCR (DE REGENERACIÓN CATALÍTICA CONTINUA, O CONTINUOUS CATALYTIC REGENERATION) Y LA NORMALIZACIÓN DE OPERACIONES DE PLANTAS PARA LA PRODUCCIÓN DE AROMÁTICOS EN EL COMPLEJO LA CANGREJERA. COMO RESULTADO DEL INCREMENTO EN LA CADENA DE AROMÁTICOS Y DERIVADOS, OTROS PETROQUÍMICOS REGISTRARON AUMENTOS, EN PARTICULAR GASOLINAS AMORFAS, GASOLINAS DE BASE OCTANO, BENCENO, TOLUENO Y XILENO (BTX).

LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR:

- UN DESCENSO EN LA CADENA DE DERIVADOS DEL ETANO DE 20.6%, DEBIDO A UN MENOR VOLUMEN DE PRODUCCIÓN DE ETILENO DESTINADO AL MERCADO EXTERIOR, Y A MENORES PRODUCCIONES DE POLIETILENO DE BAJA DENSIDAD, POLIETILENO DE ALTA DENSIDAD Y POLIETILENO LINEAL DE ALTA DENSIDAD DEBIDO A DESFASES EN EL REINICIO DE OPERACIONES POSTERIORES A MANTENIMIENTOS.
- UN DESCENSO EN LA CADENA DE PROPILENO Y DERIVADOS POR MENOR PRODUCCIÓN DE PROPILENO A PESAR DE UN INCREMENTO EN LA PRODUCCIÓN DE ACRINOLITRILO, COMO CONSECUENCIA DE MEJORES CONDICIONES DE MERCADO.

EN EL PERIODO DE ENERO A SEPTIEMBRE DE 2013, LA ELABORACIÓN DE PETROQUÍMICOS INCREMENTÓ 9.1% Ó 321 MT CON RESPECTO AL MISMO PERIODO DE 2012, PRINCIPALMENTE COMO CONSECUENCIA DE INCREMENTOS DE LA PRODUCCIÓN DE AROMÁTICOS Y DERIVADOS.

- INCREMENTO DE OTROS PETROQUÍMICOS INCLUYENDO GASOLINAS AMORFAS, GASOLINAS DE BASE OCTANO Y BTX.

SITUACIÓN FINANCIERA, LIQUIDEZ Y RECURSOS DE CAPITAL

ESTRUCTURA DEL PATRIMONIO

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013, EL PATRIMONIO DE PEMEX FUE NEGATIVO Y SE UBICÓ EN \$360.5 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON EL PATRIMONIO NEGATIVO DE \$271.1 MILES DE MILLONES REGISTRADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2012.

DURANTE LOS PRIMEROS NUEVE MESES DE 2013 NO HUBO PAGOS CAPITALIZABLES AL PATRIMONIO DE PEMEX POR PARTE DEL GOBIERNO FEDERAL.

MANEJO DE LIQUIDEZ

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013, PETRÓLEOS MEXICANOS CUENTA CON LÍNEAS DE CRÉDITO REVOLVENTES POR U.S. \$2.5 MILES DE MILLONES Y \$10.0 MILES DE MILLONES. AL 25 DE OCTUBRE, FECHA DE PUBLICACIÓN DEL PRESENTE REPORTE, LAS LÍNEAS DE CRÉDITO PARA MANEJO DE LIQUIDEZ ESTÁN DISPONIBLES EN SU TOTALIDAD.

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2013**

PETROLEOS MEXICANOS

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACIÓN SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACIÓN Y SITUACIÓN FINANCIERA DE LA COMPAÑÍA

PAGINA 9 / 12

CONSOLIDADO

Impresión Final

NIVEL DE ENDEUDAMIENTO

EL SIGUIENTE CUADRO MUESTRA LA DEUDA TOTAL DE LA EMISORA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2012 Y 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013:

TOTAL DE DEUDA DE LA EMISORA:

SALDOS AL

31 DIC 2012 30 SEP 2013

(MILES DE MILLONES DE PESOS)

CORTO PLAZO \$114.2 \$78.0

LARGO PLAZO \$672.6 \$730.0

TOTAL DE DEUDA \$786.8 \$808.0 _____

DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2013, LAS OPERACIONES SIGNIFICATIVAS DE FINANCIAMIENTO HAN SIDO LAS SIGUIENTES:

MERCADOS DE CAPITAL

- EL 18 DE JULIO DE 2013, PETRÓLEOS MEXICANOS REALIZÓ UNA EMISIÓN DE DEUDA EN LOS MERCADOS INTERNACIONALES POR UN MONTO TOTAL DE U.S. \$3.0 MILES DE MILLONES A TRAVÉS DE CUATRO BONOS:

I) U.S. \$1.0 MILES DE MILLONES A TASA FIJA, CON VENCIMIENTO EL 18 DE JULIO DE 2018 Y CUPÓN DE 3.50%.

II) U.S. \$1.0 MILES DE MILLONES A TASA FIJA, CON VENCIMIENTO EN ENERO DE 2024 Y CUPÓN DE 4.875%

III) U.S. \$500 MILLONES A TASA VARIABLE DE LIBOR MÁS 202 PUNTOS BASE Y CON VENCIMIENTO EN JULIO DE 2018.

IV) REAPERTURA POR U.S. \$500 MILLONES DEL BONO A TASA FIJA Y CUPÓN DE 6.50% CON VENCIMIENTO EN JUNIO DE 2041.

- EL 19 DE SEPTIEMBRE DE 2013, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ UN BONO POR U.S. \$400 MILLONES A TASA FIJA CON CUPÓN DE 2.83%, Y VENCIMIENTO EL 15 DE FEBRERO DE 2024. ESTE BONO CUENTA CON LA GARANTÍA DEL EXPORT-IMPORT BANK DE LOS ESTADOS UNIDOS.

- TAMBIÉN EL 19 DE SEPTIEMBRE DE 2013, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ CERTIFICADOS BURSÁTILES POR \$5.0 MILES DE MILLONES A TASA VARIABLE DE TIEE 28 MÁS 6 PUNTOS BASE, Y VENCIMIENTO EL 28 DE FEBRERO DE 2019.

- EL 26 DE SEPTIEMBRE DE 2013, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ CERTIFICADOS BURSÁTILES POR \$10.4 MILES DE MILLONES A TASA FIJA CON UN CUPÓN DE 7.19%, Y VENCIMIENTO EL 12 DE SEPTIEMBRE DE 2024.

- EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ UN BONO POR U.S. \$750 MILLONES A TASA VARIABLE DE LIBOR MÁS 43 PUNTOS BASE, Y VENCIMIENTO EL 15 DE FEBRERO DE 2024. ESTE BONO CUENTA CON LA GARANTÍA DEL EXPORT-IMPORT BANK DE LOS ESTADOS UNIDOS.

- EL 24 DE OCTUBRE DE 2013, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ UN BONO POR U.S. \$350 MILLONES A TASA FIJA DE 2.29%, Y CON VENCIMIENTO EL 15 DE FEBRERO DE 2024. ESTE BONO CUENTA CON LA GARANTÍA DEL EXPORT-IMPORT BANK DE LOS ESTADOS UNIDOS.

CONTRATOS DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA

DURANTE EL TERCER TRIMESTRE 2013, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO U.S. \$154.0 MILLONES A TRAVÉS DE LOS CONTRATOS DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA (COPF) DE PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN PARA LA EXPLOTACIÓN DE YACIMIENTOS DE GAS NATURAL EN LA CUENCA DE BURGOS.

FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN, FINANCIAMIENTO E INVERSIÓN AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013, EL FLUJO NETO DE EFECTIVO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN FUE DE \$140.3 MILES DE MILLONES COMPARADO CON \$142.3 MILES DE MILLONES EN EL MISMO PERIODO DE 2012.

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013, EL EFECTIVO Y EQUIVALENTES TOTALIZARON \$114.1 MILES DE MILLONES, COMPARADOS CON \$114.2 MILES DE MILLONES AL MISMO PERIODO DE 2012.

POLÍTICAS DE TESORERÍA

POR LO QUE TOCA A LAS POLÍTICAS DE TESORERÍA, LA EMISORA BUSCA CONTAR CON RECURSOS FINANCIEROS SUFICIENTES PARA HACER FRENTE A SUS OBLIGACIONES DE PAGO Y LAS DE LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS, ASÍ COMO IMPULSAR LA INTEGRACIÓN Y CONSOLIDACIÓN DE LA POSICIÓN Y PROYECCIÓN DE SU CAJA.

ASIMISMO, LA EMISORA DESARROLLA MECANISMOS PARA LA INVERSIÓN DE SUS RECURSOS FINANCIEROS A FIN DE PROCURAR MANTENER LAS CONDICIONES DEL MERCADO Y ASEGURAR LOS MEJORES TÉRMINOS DE CONTRATACIÓN QUE OFRECEN LAS INSTITUCIONES FINANCIERAS. LA INVERSIÓN DE LOS RECURSOS DE LA TESORERÍA DE LA EMISORA EN PESOS Y EN DÓLARES ESTADOUNIDENSES SE EFECTÚA CON BASE EN LAS SIGUIENTES POLÍTICAS:

PARA RECURSOS EN PESOS:

LA EMISORA, EN EL DESARROLLO DE SUS OPERACIONES FINANCIERAS, ESTÁ OBLIGADA A LA OBSERVANCIA Y CUMPLIMIENTO DE LA NORMATIVA APLICABLE EMITIDA POR EL GOBIERNO FEDERAL. LOS LINEAMIENTOS PARA EL MANEJO DE LAS DISPONIBILIDADES FINANCIERAS DE LAS ENTIDADES PARAESTATALES DE LA ADMINISTRACIÓN PÚBLICA FEDERAL QUE EMITE LA SECRETARÍA DE HACIENDA Y CRÉDITO PÚBLICO (SHCP), PREVEN QUE LA EMISORA ÚNICAMENTE PUEDE INVERTIR EN:

- A) VALORES GUBERNAMENTALES;
- B) OPERACIONES FINANCIERAS A CARGO DEL GOBIERNO FEDERAL;
- C) DEPÓSITOS A LA VISTA EN INSTITUCIONES DE BANCA MÚLTIPLE, SIN QUE EL SALDO DE ÉSTOS EXCEDAN EL 10% DEL SALDO DE LAS DISPONIBILIDADES FINANCIERAS; Y
- D) ACCIONES REPRESENTATIVAS DEL CAPITAL SOCIAL DE LAS SOCIEDADES DE INVERSIÓN, CUYO OBJETIVO DE INVERSIÓN SEAN VALORES GUBERNAMENTALES.

CABE HACER MENCIÓN QUE LA CELEBRACIÓN DE REPORTOS DE INSTRUMENTOS GUBERNAMENTALES SÓLO SE PODRÁ REALIZAR CON INSTITUCIONES FINANCIERAS QUE OBTENGAN DE LAS AGENCIAS CALIFICADORAS, CUANDO MENOS, LA SIGUIENTE CALIFICACIÓN CREDITICIA:

ESCALA NACIONAL	FITCH	STANDARD AND POOR'S	MOODY'S
LARGO PLAZO	AA (MEX)	MXAA	AA2.MX

PARA RECURSOS EN DÓLARES:

LAS INVERSIONES EN DÓLARES DEBEN CUMPLIR CON LOS REQUERIMIENTOS OPERATIVOS Y ESTRATÉGICOS DE PEMEX; ASIMISMO, PREVIAMENTE DEBEN ESTAR APROBADAS POR EL BANCO DE MÉXICO. ACTUALMENTE, LAS INVERSIONES DE PEMEX EN DÓLARES ESTÁN LIMITADAS A CUENTAS OPERATIVAS, SOCIEDADES DE INVERSIÓN DE CORTO PLAZO Y DEPÓSITOS A PLAZO. LAS INVERSIONES DE PEMEX EN DÓLARES ESTÁN ADMINISTRADAS POR EL BANCO DE MÉXICO.

MONEDAS EN QUE SE MANTIENE EL EFECTIVO Y LAS INVERSIONES TEMPORALES

LA EMISORA CUENTA PRINCIPALMENTE CON EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO EN PESOS Y DÓLARES, YA QUE OBTIENE INGRESOS EN ESTAS MONEDAS PROVENIENTES DE SUS VENTAS DE PRODUCTOS, YA SEAN NACIONALES O INTERNACIONALES. DE LA MISMA MANERA EFECTÚA PAGOS DE DIVERSOS GASTOS ASÍ COMO DE DEUDA EN DICHAS DIVISAS.

INVERSIONES RELEVANTES DE CAPITAL

LAS INVERSIONES RELEVANTES DE CAPITAL QUE SE TENÍAN COMPROMETIDAS AL FINAL DEL ÚLTIMO

EJERCICIO FISCAL, POR SU NATURALEZA, SE ENCUENTRAN DESCRITAS EN LA SECCIÓN 3) C) "INFORMACIÓN DE CRÉDITOS RELEVANTES" DEL REPORTE ANUAL PARA EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2012.

CRÉDITOS O ADEUDOS FISCALES

EN FEBRERO DE 2010, EL SERVICIO DE ADMINISTRACIÓN TRIBUTARIA (SAT) DIO A CONOCER A PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN LAS OBSERVACIONES RESULTANTES DE LA REVISIÓN A LOS ESTADOS FINANCIEROS DEL EJERCICIO 2006, POR LAS CONTRIBUCIONES FEDERALES, EL IMPUESTO AL VALOR AGREGADO (IVA) Y EL DERECHO ORDINARIO SOBRE HIDROCARBUROS. MEDIANTE RESOLUCIÓN DEL 20 DE SEPTIEMBRE DE 2010, NOTIFICADA EL 22 DEL MISMO MES Y AÑO, EL SAT DETERMINÓ DIVERSOS CRÉDITOS FISCALES POR UN MONTO DE \$4,575.2 MILLONES A CARGO DE PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN. EL 30 DE NOVIEMBRE DE 2010, PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN PROMOVIÓ JUICIO CONTENCIOSO ADMINISTRATIVO CONTRA DICHA RESOLUCIÓN, EL CUAL FUE RADICADO BAJO EL NÚMERO 28733/10-17-03-7 ANTE LA TERCERA SALA REGIONAL METROPOLITANA DEL TRIBUNAL FEDERAL DE JUSTICIA FISCAL Y ADMINISTRATIVA. EL 24 DE AGOSTO DE 2011, EL SAT DIO CONTESTACIÓN A LA DEMANDA. EL 12 DE OCTUBRE DE 2011 PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN SOLICITÓ A LA SALA REQUERIR A LA DEMANDADA LA REMISIÓN DEL EXPEDIENTE COMPLETO, INCLUYENDO LOS MEDIOS DE CONVICCIÓN APORTADOS DURANTE EL PROCEDIMIENTO DE REVISIÓN. POR ACUERDOS DEL 1 DE AGOSTO DE 2012, NOTIFICADOS EL 25 DE SEPTIEMBRE DE 2012, LA TERCERA SALA REGIONAL, POR LA CUANTÍA DEL ASUNTO, SOLICITA LA ATRACCIÓN A LA SALA SUPERIOR DEL TRIBUNAL FEDERAL DE JUSTICIA FISCAL Y ADMINISTRATIVA. ASIMISMO POR AUTO DE FECHA 27 DE NOVIEMBRE DE 2012, SE DA TÉRMINO A PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN PARA LA AMPLIACIÓN DE DEMANDA CORRESPONDIENTE. EL 18 DE ENERO DE 2013 PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN PRESENTÓ EL ESCRITO DE AMPLIACIÓN DE DEMANDA. POR ACUERDO PUBLICADO EN EL BOLETÍN ELECTRÓNICO DEL 24 DE JUNIO DE 2013 SE NOTIFICARON LOS ACUERDOS A TRAVÉS DE LOS CUALES: A) SE TIENE POR FORMULADA LA AMPLIACIÓN DE DEMANDA, CORRIENDO TRASLADO A LA DEMANDADA PARA QUE DENTRO DEL TÉRMINO DE LEY DÉ CONTESTACIÓN A LA MISMA Y B) EL AUTO A TRAVÉS DEL CUAL SE DESECHA EL RECURSO DE RECLAMACIÓN PROMOVIDO POR LA DEMANDADA EN CONTRA DEL DIVERSO QUE CONCEDIÓ TÉRMINO PARA AMPLIACIÓN DE DEMANDA, LA CUAL FUE NOTIFICADA AL SAT EL 12 DE JULIO DE 2013. POR ACUERDO DE FECHA 2 DE SEPTIEMBRE DE 2013, NOTIFICADO EL 11 SIGUIENTE, LA SALA TIENE POR CONTESTADA LA AMPLIACIÓN DE LA DEMANDA POR PARTE DEL SAT Y CONCEDE EL TÉRMINO PARA LA FORMULACIÓN DE LOS ALEGATOS, MISMO QUE VENDE EL DÍA 4 DE OCTUBRE DE 2013.

EN FEBRERO DE 2010, EL SAT DIO A CONOCER A PEMEX-REFINACIÓN LAS OBSERVACIONES RESULTANTES DE LA REVISIÓN A LOS ESTADOS FINANCIEROS DEL EJERCICIO 2006 POR LAS CONTRIBUCIONES FEDERALES, EL IVA Y EL IMPUESTO A LOS RENDIMIENTOS PETROLEROS. MEDIANTE RESOLUCIÓN DEL 20 DE SEPTIEMBRE DE 2010, EL SAT DETERMINÓ UN CRÉDITO FISCAL A CARGO DE PEMEX-REFINACIÓN, POR LA SUPUESTA OMISIÓN EN EL ENTERO DE IVA, ACTUALIZACIÓN, RECARGOS Y MULTA, POR LA CANTIDAD DE \$1,553.4 MILLONES. EL 30 DE NOVIEMBRE DE 2010, PEMEX-REFINACIÓN PROMOVIÓ JUICIO CONTENCIOSO ADMINISTRATIVO CONTRA DICHA RESOLUCIÓN, EL CUAL FUE RADICADO BAJO EL NÚMERO 28733/10-17-03-7 ANTE LA TERCERA SALA REGIONAL METROPOLITANA DEL TRIBUNAL FEDERAL DE JUSTICIA FISCAL Y ADMINISTRATIVA. EL 24 DE AGOSTO DE 2011, EL SAT DIO CONTESTACIÓN A LA DEMANDA. EL 12 DE OCTUBRE DE 2011 PEMEX-REFINACIÓN SOLICITÓ A LA SALA REQUERIR A LA DEMANDADA LA REMISIÓN DEL EXPEDIENTE COMPLETO, INCLUYENDO LOS MEDIOS DE CONVICCIÓN APORTADOS DURANTE EL PROCEDIMIENTO DE REVISIÓN. POR ACUERDOS DEL 1 DE AGOSTO DE 2012, NOTIFICADOS EL 25 DE SEPTIEMBRE DE 2012, LA TERCERA SALA REGIONAL, POR LA CUANTÍA DEL ASUNTO, SOLICITA LA ATRACCIÓN A LA SALA SUPERIOR DEL TRIBUNAL FEDERAL DE JUSTICIA FISCAL Y ADMINISTRATIVA. ASIMISMO POR AUTO DE FECHA 27 DE NOVIEMBRE DE 2012, SE DA TÉRMINO A PEMEX-REFINACIÓN PARA LA AMPLIACIÓN DE DEMANDA CORRESPONDIENTE. EL 18 DE ENERO DE 2013 PEMEX-REFINACIÓN PRESENTÓ EL ESCRITO DE AMPLIACIÓN DE DEMANDA. POR ACUERDO PUBLICADO EN EL BOLETÍN ELECTRÓNICO DEL 24 DE JUNIO DE 2013, SE NOTIFICARON LOS ACUERDOS A TRAVÉS DE LOS CUALES: A) SE TIENE POR FORMULADA LA AMPLIACIÓN DE DEMANDA, CORRIENDO TRASLADO A LA DEMANDADA PARA QUE DENTRO DEL TÉRMINO DE LEY DÉ CONTESTACIÓN A LA MISMA Y B) EL AUTO A TRAVÉS DEL CUAL SE DESECHA EL RECURSO DE RECLAMACIÓN PROMOVIDO POR LA DEMANDADA EN CONTRA DEL DIVERSO

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2013**

PETROLEOS MEXICANOS

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACIÓN SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACIÓN Y SITUACIÓN FINANCIERA DE LA COMPAÑÍA

PAGINA 12 / 12

CONSOLIDADO

Impresión Final

QUE CONCEDIÓ TÉRMINO PARA AMPLIACIÓN DE DEMANDA, LA CUAL FUE NOTIFICADA AL SAT EL 12 DE JULIO DE 2013. POR ACUERDO DE FECHA 2 DE SEPTIEMBRE DE 2013, NOTIFICADO EL DÍA 11 DEL MISMO MES Y AÑO, LA SALA TIENE POR CONTESTADA LA AMPLIACIÓN DE LA DEMANDA POR PARTE DEL SAT Y CONCEDE EL TÉRMINO PARA LA FORMULACIÓN DE LOS ALEGATOS, MISMO QUE VENCE EL DÍA 4 DE OCTUBRE DE 2013.

CONTROL INTERNO

LA ADMINISTRACIÓN DE LA EMISORA ES RESPONSABLE DE ESTABLECER Y MANTENER UN ADECUADO SISTEMA DE CONTROL INTERNO PARA EL REPORTE FINANCIERO. ESTE SISTEMA ESTÁ DISEÑADO PARA PROPORCIONAR UNA SEGURIDAD RAZONABLE SOBRE LA CONFIABILIDAD DE LA INFORMACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS Y LA PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS DE PROPÓSITOS EXTERNOS ACORDE A NIIF (NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA). EL SISTEMA DE CONTROL INTERNO PARA EL REPORTE FINANCIERO INCLUYE AQUELLAS POLÍTICAS Y PROCEDIMIENTOS PARA:

- DAR CERTEZA DE QUE LOS REGISTROS CONSIDERAN RAZONABLEMENTE EL DETALLE NECESARIO, SON PRECISOS Y COMPLETOS Y REFLEJAN LAS OPERACIONES Y MOVIMIENTOS DE LOS ACTIVOS DE PEMEX.
- OTORGAR UNA SEGURIDAD RAZONABLE DE QUE LA TOTALIDAD DE LAS OPERACIONES HAN SIDO REGISTRADAS PARA LA PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS ACORDE A NIIF Y QUE LAS EROGACIONES DE PEMEX SE HAGAN ÚNICAMENTE DE CONFORMIDAD CON LAS AUTORIZACIONES DE LA ADMINISTRACIÓN Y LOS FUNCIONARIOS FACULTADOS PARA ELLO POR ORGANISMO O ENTIDAD DE QUE SE TRATE.
- DOTAR A LA ADMINISTRACIÓN DE UNA SEGURIDAD RAZONABLE RESPECTO DE LA PREVENCIÓN Y DETECCIÓN OPORTUNA DE CUALQUIER ADQUISICIÓN, USO O DISPOSICIÓN DE ACTIVOS NO AUTORIZADA QUE PUDIERA AFECTAR MATERIALMENTE LOS ESTADOS FINANCIEROS DE PEMEX.

PARA LA CORRECTA REALIZACIÓN DE SUS FUNCIONES, EL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN DE LA EMISORA CUENTA CON EL COMITÉ DE AUDITORÍA Y EVALUACIÓN DEL DESEMPEÑO QUE TIENE, DENTRO DE SUS ATRIBUCIONES, ESTABLECER UN SISTEMA DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS QUE PUEDEN AFECTAR LA SITUACIÓN Y OPERACIÓN FINANCIERA DE LA EMISORA E INFORMAR PERIÓDICAMENTE A DICHO CONSEJO SOBRE SU SEGUIMIENTO. ASIMISMO, EL COMITÉ DE AUDITORÍA Y EVALUACIÓN DEL DESEMPEÑO DEBE INFORMARLE AL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN EL ESTADO QUE GUARDA EL SISTEMA DE CONTROL INTERNO Y PROPONER SUS ADECUACIONES.

PARA PODER REALIZAR SUS FUNCIONES, EL COMITÉ DE AUDITORÍA Y EVALUACIÓN DEL DESEMPEÑO VERIFICA EL CUMPLIMIENTO DE LAS METAS, OBJETIVOS, PLANES Y PROGRAMAS DE LA EMISORA, INCLUYENDO LOS PLAZOS, TÉRMINOS Y CONDICIONES DE LOS COMPROMISOS QUE SE ASUMAN, ASÍ COMO LOS INDICADORES DE DESEMPEÑO; VERIFICA Y CERTIFICA LA RACIONABILIDAD Y SUFICIENCIA DE LA INFORMACIÓN CONTABLE Y FINANCIERA, Y SUPERVISA LOS PROCESOS PARA FORMULAR, INTEGRAR Y DIFUNDIR LA INFORMACIÓN CONTABLE Y FINANCIERA, ASÍ COMO LA EJECUCIÓN DE LAS AUDITORÍAS QUE SE REALICEN.

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2013**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 1 / 1

CONSOLIDADO

Impresión Final

PARA EFECTOS DE UNA PRESENTACIÓN UNIFORME DE LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS AL TRIMESTRE 2013-3, SE PRESENTAN DE MANERA INTEGRAL EN EL ARCHIVO IFRSTRIM.PDF.

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **03** AÑO **2013**

**INVERSIONES EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS
 CONJUNTOS
 (MILES DE PESOS)**

CONSOLIDADO

Impresión Final

NOMBRE DE LA EMPRESA	ACTIVIDAD PRINCIPAL	NO. DE ACCIONES	% DE TENENCIA	MONTO TOTAL	
				COSTO DE ADQUISICIÓN	VALOR ACTUAL
Deer Park Refining Ltd.	Compañía refinadora	1	50.00	0	6,401,468
Gasoductos de Chihuahua, S. de R.L. de C.V.	Transportación de gas natural	1	50.00	393,049	3,873,462
PPQ Cadena Productiva S.L.	Vehículo financiero	1	100.00	2,993,585	2,993,585
Instalaciones Inmobiliarias para Industrias, S.A.	Prestación de servicios inmobiliarios	185,629,955	100.00	185,630	1,456,653
Cia. Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V.	Servicios geológicos de exploracion	25,333,847	60.00	25,333	1,052,300
Frontera Brownsville	Operación de una terminal y almacenamien	1	50.00	443,737	520,958
Mexicana de Lubricantes, S.A. de C.V.	Comercializadora de lubricantes	17,879,561	47.00	178,796	409,266
MGI Enterprises US LLC (Delaware)	Inversión en ducto Tucso-Sásabe	1,000	100.00	208,395	208,395
Servicios Aéreos Especializados Mexicanos, S.A. de	Prestar servicios operativos y ejecutivo	1	49.00	142,094	158,525
CH4 Energía, S.A. de C.V.	Compra-venta y comercialización de gas n	2,358	50.00	2,358	127,481
Pasco International, Ltd.	Tenedora de Pasco Terminals, Inc	16,600	100.00	95	121,368
PMI Field Management Resources, S.L.	Gestión y admón de valores representativ	15,821	100.00	79,457	79,457
Otros		1	0.00	0	276,437
Estimación de Fluctuación en Inversiones		1	0.00	0	-223,010
TOTAL DE INVERSIONES EN ASOCIADAS				4,652,529	17,456,345

OBSERVACIONES

LOS MONTOS DE PORCENTAJE DE TENENCIA QUE APARECEN EN CERO, SE DEBE A QUE EL SISTEMA AUTOMÁTICAMENTE PONE CERO CUANDO NO SE INCORPORA UN DATO. NO SE INCORPORA DATO PARA OTRAS INVERSIONES, YA QUE CORRESPONDE A DIVERSAS INVERSIONES EN ACCIONES CON DISTINTOS PORCENTAJES DE PARTICIPACIÓN. SE CAPTURÓ EN LA COLUMNA DE NÚMERO DE ACCIONES, EL NÚMERO UNO POR MOTIVOS DE VALIDACIÓN, YA QUE NO SE CUENTA CON ACCIONES EN DICHAS COMPAÑÍAS.

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **03** AÑO **2013**

DESGLOSE DE CRÉDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	INSTITUCIÓN EXTRANJERA (SI/NO)	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS
JAPAN BANK FOR INT (3) (7)	SI	100322004	08032017	1.56									68,435	68,435	34,218	0
JAPAN BANK FOR INT (3) (7)	SI	100322004	08032017	1.86									2,844	2,844	1,421	0
JAPAN BANK FOR INT (3) (7)	SI	100322004	08032017	1.96									370,141	370,141	185,068	0
JAPAN BANK FOR INT (3) (7)	SI	100322004	08032017	2.06									39,532	39,532	19,766	0
JAPAN BANK FOR INT (3) (7)	SI	100322004	08032017	2.16									165,212	165,212	82,599	0
JAPAN BANK FOR INT (3) (7)	SI	100322004	08032017	2.36									110,181	110,181	55,089	0
JAPAN BANK FOR INT (3) (7)	SI	100322004	08032017	2.56									11,567	11,567	5,783	0
JP MORGAN CHASE BA (1) (8)	SI	100922008	20062017	0.56									114,811	229,622	229,622	0
JP MORGAN CHASE BA (1) (8)	SI	28072009	20122019	1.26									195,179	390,357	390,357	975,893
JP MORGAN CHASE BA (1) (8)	SI	13122010	21122020	0.69									130,119	260,238	260,238	910,833
JP MORGAN CHASE BA (1) (8)	SI	23122011	30122021	0.73									325,298	650,595	650,595	2,914,611
MIZUHO CORPORATE B (1) (8)	SI	14122006	14122018	0.84									487,946	975,893	975,893	1,463,839
MIZUHO CORPORATE B (1) (8)	SI	25032010	24032020	2.08									918,510	918,510	918,510	2,296,080
NACIONAL FINANCIER (3) (7)	NO	07111990	20112015	0.00									211,965	211,965	0	0
NATIXIS (2) (7)	SI	22021984	30062014	2.00									442	0	0	0
NATIXIS (2) (7)	SI	22021984	30062016	2.00									23	45	0	0
SOCIETE GENERALE (1) (8)	SI	14122010	21122020	0.69									130,119	260,238	260,238	910,833
SOCIETE GENERALE (1) (7)	SI	03022006	13022017	4.77									322,061	322,061	161,030	0
SOCIETE GENERALE (1) (8)	SI	03022006	13022017	0.52									224,843	224,843	112,421	0
SOCIETE GENERALE (1) (8)	SI	30112005	13022017	0.85									93,640	93,640	46,820	0
SOCIETE GENERALE (1) (8)	SI	13122010	21122020	0.69									130,119	260,238	260,238	910,833
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	10022003	20122013	0.46									0	0	0	0
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	06072004	25012014	0.44									153,081	0	0	0
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	08102005	20012015	0.44									459,244	229,622	0	0
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	30112006	25082015	0.40									459,244	459,244	0	0
THE BANK OF TOKYO- (1) (8)	SI	10122004	10122014	0.76									455,417	455,417	0	0
THE EXPORT-IMPORT (1) (7)	SI	07112005	13022017	4.77									110,251	110,251	55,125	0
INT DEV NO PAG	NO		31122013	0.00									279,038	0	0	0
BANCA COMERCIAL																
HSBC MEXICO SA INS (6) (11)	NO	29122011	29122016	3.37	0	1,144,652	1,166,667	1,166,667	1,144,652	0	0	0	0	0	0	0
NACIONAL FINANCIER (6) (11)	NO	17082009	17072014	6.42	333,333	1,000,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NACIONAL FINANCIER (6) (7)	NO	21122012	21122022	6.55	0	0	0	0	0	1,998,758	0	0	0	0	0	0
BANCO BILBAO VIZCA (3) (8)	SI	28052008	02062014	0.86	0	0	0	0	0	0	0	0	2,755,554	0	0	0
BBVA BANCOMER SA (1) (8)	NO	10122010	15012016	1.19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26,023,800	0	0
BANAMEX (1) (7)	NO	11052011	11052021	5.28	0	0	0	0	0	0	0	0	33,789	47,179	49,731	217,668

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN
PETROLEOS MEXICANOS

PEMEX

TRIMESTRE 03

AÑO 2013

DESGLASE DE CRÉDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	INSTITUCIÓN EXTRANJERA (SI/NO)	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS
BANAMEX (1) (7)	NO	12/03/2012	27/01/2022	3.80									46,079	47,752	49,730	239,023
BANAMEX (1) (7)	NO	28/02/2013	07/02/2023	3.80									39,826	41,212	42,976	263,816
BANAMEX (1) (7)	NO	28/02/2013	07/02/2023	3.80									39,826	41,212	42,976	263,816
BBVA BANCOMER (1) (7)	NO	14/02/2012	28/12/2021	3.50									41,497	43,034	44,613	203,676
BBVA BANCOMER (1) (7)	NO	14/02/2012	20/12/2021	3.50									33,147	48,028	49,860	228,020
BBVA BANCOMER (1) (7)	NO	14/02/2012	28/12/2021	3.50									46,411	48,130	49,896	227,804
BBVA BANCOMER (1) (7)	NO	14/02/2012	30/12/2021	3.50									41,571	43,042	44,644	203,684
BBVA BANCOMER (1) (7)	NO	26/04/2013	22/02/2023	3.50									40,044	41,455	42,983	255,334
BBVA BANCOMER (1) (7)	NO	07/08/2013	24/04/2023	3.50									28,376	41,462	42,980	263,767
HSBC (2) (8)	SI	07/09/2011	25/08/2014	6.61									0	0	0	0
CREDIT AGRICOLE CIB (2) (8)	SI	07/09/2011	25/08/2014	6.61									0	0	0	0
NATIXIS (2) (8)	SI	07/09/2011	25/08/2014	6.61									0	0	0	0
OTROS																
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2013	0.00	52,732	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2013	0.00									328,767	328,767	328,767	1,616,440
BERGSEN WORLDWIDE (1) (7)	SI	23/07/2007	23/08/2022	8.00									2,465,766	3,287,667	3,287,667	0
COPFS (1) (8)	SI	01/02/2005	31/12/2016	1.50									6,890,655	1,089,593	164,024	0
BLUE MARINE SHIPPING (1) (7)	SI	13/08/2008	13/08/2018	8.00									67,362	104,132	112,672	127,912
BLUE MARINE SHIPPING (1) (7)	SI	02/09/2008	13/08/2018	7.96									83,924	90,807	98,254	106,311
F TAPIAS MEXICO, SA (1) (7)	SI	23/10/2008	11/10/2018	7.96									66,616	103,065	111,550	152,456
F TAPIAS MEXICO, SA (1) (7)	SI	14/11/2008	02/11/2018	8.00									66,616	103,065	111,550	152,456
TOTAL BANCARIOS					386,065	1,000,000	1,166,667	1,166,667	1,144,652	1,988,758			27,099,170	40,818,161	18,908,169	28,911,247

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **03** AÑO **2013**

DESGLOSE DE CRÉDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	INSTITUCIÓN EXTRANJERA (SI/NO)	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA							
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO							
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 A AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS		
DEUTSCHE BANK TRUS (1) (7)	SI	18/09/2009	15/03/2015	4.88								0	19,447,645	0	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK TRUS (1) (7)	SI	01/04/1988	30/03/2018	9.25								0	0	0	0	0	0	1,520,382
DEUTSCHE BANK TRUS (1) (7)	SI	18/07/2013	18/07/2018	3.50								0	0	0	0	0	0	12,992,805
DEUTSCHE BANK TRUS (1) (7)	SI	03/02/2009	03/05/2019	8.00								0	0	0	0	0	0	25,691,482
DEUTSCHE BANK TRUS (1) (7)	SI	05/02/2010	05/03/2020	6.00								0	0	0	0	0	0	12,873,147
DEUTSCHE BANK TRUS (1) (7)	SI	21/07/2010	21/10/2021	5.50								0	0	0	0	0	0	39,227,660
DEUTSCHE BANK TRUS (1) (7)	SI	24/01/2012	24/01/2022	4.88								0	0	0	0	0	0	27,032,620
DEUTSCHE BANK TRUS (1) (7)	SI	30/01/2013	30/01/2023	3.50								0	0	0	0	0	0	27,197,445
DEUTSCHE BANK TRUS (1) (7)	SI	01/03/1983	01/12/2023	8.63								0	0	0	0	0	0	1,704,598
DEUTSCHE BANK TRUS (1) (7)	SI	18/07/2013	18/01/2024	4.88								0	0	0	0	0	0	12,918,516
DEUTSCHE BANK TRUS (1) (7)	SI	30/12/2004	15/09/2027	9.50								0	0	0	0	0	0	2,937,983
DEUTSCHE BANK TRUS (1) (7)	SI	18/09/1987	16/09/2027	9.50								0	0	0	0	0	0	1,330,181
DEUTSCHE BANK TRUS (1) (7)	SI	30/08/2010	15/06/2035	6.63								0	0	0	0	0	0	13,916,625
DEUTSCHE BANK TRUS (1) (7)	SI	02/06/2011	02/06/2041	6.50								0	0	0	0	0	0	39,149,207
DEUTSCHE BANK TRUS (1) (7)	SI	26/06/2012	27/06/2044	5.50								0	0	0	0	0	0	36,950,403
DEUTSCHE BANK TRUS (1) (7)	SI	28/09/2010	28/12/2045	6.63								0	0	0	0	0	0	12,992,603
DEUTSCHE BANK TRUS (1) (8)	SI	18/07/2013	18/07/2018	2.28								0	0	0	0	0	0	6,495,938
THE B NY MELLON (2) (7)	SI	05/09/2004	05/08/2016	6.38								0	0	0	0	0	0	0
PEMEX FINANCE (1) (7)	SI	15/02/1999	15/11/2018	9.88								162,649	487,946	0	0	14,911,244	0	0
PEMEX FINANCE (1) (8)	SI	15/02/1999	07/04/2014	3.81								407,200	693,968	0	0	0	0	0
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2013	0.00								7,716,840	0	0	0	0	0	0
CON GARANTÍA																		
SUMITOMO MITSUI BA (3) (8)	SI	19/09/2008	29/09/2020	0.97								0	0	0	0	0	0	8,417,920
CREDIT AGRICOLE CI (1) (7)	SI	26/07/2012	20/12/2022	1.70								260,238	260,238	520,476	520,476	520,476	520,476	2,847,106
CREDIT AGRICOLE CI (1) (7)	SI	06/07/2012	20/12/2022	1.95								260,238	260,238	520,476	520,476	520,476	520,476	2,862,103
CREDIT AGRICOLE CI (1) (7)	SI	06/07/2012	20/12/2022	2.00								260,238	260,238	520,476	520,476	520,476	520,476	2,829,216
WELLS FARGO NA (1) (7)	SI	19/09/2013	15/02/2024	2.83								0	260,238	520,476	520,476	520,476	520,476	3,369,491
WELLS FARGO NA (1) (8)	SI	30/09/2013	15/02/2024	0.68								0	487,946	975,893	975,893	975,893	975,893	6,319,777
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2013	0.00								83,471	0	0	0	0	0	0
COLOCACIONES PRIVADAS																		
QUIROGRAFARIOS																		
CON GARANTÍA																		
TOTAL BURSÁTILES					1,014,454	18,500,000	17,452,586	17,435,792	6,955,588	88,891,093	17,482,898	2,710,812	35,658,456	22,489,570	24,032,815	402,745,912		

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **03** AÑO **2013**

DESGLOSE DE CRÉDITOS
(MILES DE PESOS) **CONSOLIDADO**
Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	INSTITUCIÓN EXTRANJERA (SI/NO)	FECHA CONCERTACIÓN	FECHA DE VENCIMIENTO	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL										VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA						
				INTERVALO DE TIEMPO					INTERVALO DE TIEMPO					INTERVALO DE TIEMPO						
				AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS
OTROS PASIVOS CIRCULANTES Y NO CIRCULANTES CON COSTO				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL OTROS PASIVOS CIRCULANTES Y NO CIRCULANTES CON COSTO				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PROVEEDORES																				
Otros Proveedores	NO			0	55,578,809															
TOTAL PROVEEDORES				0	55,578,809															
OTROS PASIVOS CIRCULANTES Y NO CIRCULANTES																				
Otros Pasivos Circulantes	NO			0	16,748,323	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otros Pasivos no Circulantes	NO			0	0	0	1,424,416,185	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL OTROS PASIVOS CIRCULANTES Y NO CIRCULANTES				0	16,748,323	0	1,424,416,185	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL GENERAL				1,400,519	91,827,132	18,619,223	1,443,018,644	8,100,240	90,860,851	27,335,727	29,800,982	55,874,196	63,307,731	42,940,984	431,657,159					

OBSERVACIONES

MONEDAS

- (1) DÓLARES DLR
- (2) EUROS EUR
- (3) YEN JAPONÉS JPY
- (4) FRANCO SUIZO CHF
- (5) LIBRA ESTERLINA GBP
- (6) PESOS MXP
- (7) UDIS UDI
- (8) DÓLAR AUSTRALIANO AUD

T.C. CONTABLE

- 13.01190
- 17.54264
- 0.13153
- 14.28466
- 20.84506
- 1.00000
- 4.96877
- 13.91945

TIPO DE TASA

- (7) TASA FIJA
- (8) TASA LIBOR
- (9) TASA FLOTANTE
- (10) TASA DE DESCUENTO

OBSERVACIONES

- (11) TASA TIIE
- (12) CETES
- (13) TASA FIJA (CUPÓN CERO)

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2013**

POSICIÓN MONETARIA EN MONEDA EXTRANJERA

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA (MILES DE PESOS)	DÓLARES		OTRAS MONEDAS		TOTAL MILES DE PESOS
	MILES DE DÓLARES	MILES DE PESOS	MILES DE DÓLARES	MILES DE PESOS	
ACTIVO MONETARIO	12,054,862	156,856,661	6,514	84,754	156,941,415
CIRCULANTE	12,046,607	156,749,246	6,464	84,108	156,833,354
NO CIRCULANTE	8,255	107,415	50	646	108,061
PASIVO	47,738,866	621,173,348	8,338,459	108,499,185	729,672,533
CIRCULANTE	8,349,921	108,648,332	1,640,888	21,351,064	129,999,396
NO CIRCULANTE	39,388,945	512,525,016	6,697,571	87,148,121	599,673,137
SALDO NETO	-35,684,004	-464,316,687	-8,331,945	-108,414,431	-572,731,118

OBSERVACIONES

MONEDA

TIPO DE CAMBIO

DÓLARES AMERICANOS
DÓLAR AUSTRALIANO
YENES JAPONESES
LIBRAS ESTERLINAS
EUROS
FRANCO SUIZO
DÓLAR CANADIENSE

13.01190
13.91945
0.13153
20.84506
17.54264
14.28466
12.61210

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2013**

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS DE DEUDA

PAGINA 1 / 2

CONSOLIDADO

Impresión Final

LIMITACIONES FINANCIERAS SEGÚN CONTRATO, ESCRITURAS DE LA EMISION Y/O TITULO

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2013**

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS DE DEUDA

PAGINA 2 / 2

CONSOLIDADO

Impresión Final

SITUACIÓN ACTUAL DE LAS LIMITACIONES FINANCIERAS

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **03** AÑO **2013**

DISTRIBUCIÓN DE INGRESOS POR PRODUCTO
INGRESOS TOTALES
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

PRINCIPALES PRODUCTOS O LINEA DE PRODUCTOS	VENTAS		% DE PARTICIPACION EN EL MERCADO	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
INGRESOS NACIONALES					
PETROLIFEROS:	0	0	0		
COMBUSTOLEO	212	61,839,306	100.00		CFE
DIESEL	393	156,555,398	100.00	PEMEX DIESEL	DISTRIBUIDORES
GAS L.P.	277	51,368,289	0.00		DISTRIBUIDORES
GASOLINA MAGNA SIN	667	251,003,918	100.00	PEMEX MAGNA	DISTRIBUIDORES
GASOLINA PREMIUM	116	45,597,590	100.00	PEMEX PREMIUM	DISTRIBUIDORES
TURBOSINA	62	26,443,373	100.00		ASA
OTROS REFINADOS	69	9,399,455	100.00		DISTRIBUIDORES
DISMINUCIÓN POR MERM	0	-2,542,542	0.00		
PETROQUÍMICOS:	0	0	0		
DERIV. DEL METANO(A)	933	4,690,962	83.00		
DERIV. DEL ETANO(B)	874	12,292,372	40.00		
AROMÁT. Y DERIV.(C)	139	2,594,017	32.00		
PROPI. Y DERIV.(D)	51	3,793,890	20.00		
OTROS PETROQ.(E)	997	2,734,659	0.00		
GAS SECO	3,533	52,806,872	0.00		(F)
INGRESOS POR SERVICI	0	7,414,364	0.00		
INGRESOS POR EXPORTACIÓN					
PETR. CRUDO (Mbd)	1,173	412,240,151	0	(G)	(H)
PROD. REFINADOS(Mbd)	180	50,940,477	0		(I)
PROD. PETROQUÍ.(Mt)	476	1,171,586	0		(I)
INGRESOS DE SUBSIDIARIAS EN EL EXTRANJERO					
EFFECTO MARGINAL VENT	0	48,366,210	0		
TOTAL	10,152	1,198,710,347			

OBSERVACIONES

MBD - MILES DE BARRILES DIARIOS
 MT - MILES DE TONELADAS

NOTA: PARA CALCULAR EL % DE PARTICIPACIÓN EN EL MERCADO DE LOS PRODUCTOS PETROQUÍMICOS SE TOMO EL PERÍODO ENERO-AGOSTO 2013.

(A) CONSIDERA LA CONTRIBUCIÓN DE PEMEX-PETROQUÍMICA AL MERCADO NACIONAL POR LOS SIGUIENTES PRODUCTOS: AMONIACO Y METANOL.

(B) CONSIDERA LA CONTRIBUCIÓN DE PEMEX-PETROQUÍMICA AL MERCADO NACIONAL DE LOS SIGUIENTES PRODUCTOS: ETILENO, GLICOLES, PEAD, PEBD, PLBD, ÓXIDO DE ETILENO Y CLORURO DE VINILO.

(C) CONSIDERA LA CONTRIBUCIÓN DE PEMEX-PETROQUÍMICA AL MERCADO NACIONAL POR

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **03** AÑO **2013**

**DISTRIBUCIÓN DE INGRESOS POR
PRODUCTO
INGRESOS TOTALES
(MILES DE PESOS)**

CONSOLIDADO

Impresión Final

LOS SIGUIENTES PRODUCTOS: BENCENO, ESTIRENO, TOLUENO, XILENOS, PARAXILENO Y ORTOXILENO; (PARAXILENO Y ORTOXILENO; PLANTAS FUERA DE OPERACIÓN POR TIEMPO INDEFINIDO).

(D) CONSIDERA LA CONTRIBUCIÓN DE PEMEX-PETROQUÍMICA AL MERCADO NACIONAL POR ACRILONITRILO.

(E) DEBIDO A QUE EN ESTE SE CONSIDERA UN GRUPO DE PRODUCTOS, NO SE CALCULA EL PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN EN EL MERCADO.

(F) CFE, IPP'S DISTRIBUIDORES, INDUSTRIALES (ISPAT).

(G) EL PORCENTAJE DE LAS EXPORTACIONES DE CRUDO POR REGIÓN (ENERO-SEPTIEMBRE 2013): EL 70.2% DEL TOTAL DE LAS EXPORTACIONES DE CRUDO FUERON A LOS ESTADOS UNIDOS, MIENTRAS QUE 16.4% FUE DISTRIBUIDO A EUROPA, 3.4% AL RESTO DEL CONTINENTE AMERICANO Y 10.0% AL LEJANO ORIENTE.

(H) LA PARTICIPACIÓN DE PEMEX EN EL MERCADO INTERNACIONAL DEL PETRÓLEO CRUDO DURANTE EL PERIODO ENERO-SEPTIEMBRE DE 2013 FUE DE 3.20%.

(I) LA PARTICIPACIÓN DE PEMEX EN ESTOS PRODUCTOS ES MARGINAL.

LOS VOLÚMENES ESTÁN EN MILES DE BARRILES DIARIOS A EXCEPCIÓN DE LOS PETROQUÍMICOS QUE SE EXPRESAN EN MILES DE TONELADAS Y EL GAS SECO QUE SE EXPRESA EN MILLONES DE PIES CÚBICOS DIARIOS.

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **03** AÑO **2013**

**INTEGRACIÓN DEL CAPITAL SOCIAL
 PAGADO**
CARACTERÍSTICAS DE LAS ACCIONES

CONSOLIDADO
 Impresión Final

SERIES	VALOR NOMINAL(\$)	CUPÓN VIGENTE	NUMERO DE ACCIONES				CAPITAL SOCIAL	
			PORCIÓN FIJA	PORCIÓN VARIABLE	MEXICANOS	LIBRE SUSCRIPCIÓN	FIJO	VARIABLE
NA	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL			0	0	0	0	0	0

TOTAL DE ACCIONES QUE REPRESENTAN EL CAPITAL SOCIAL PAGADO A LA FECHA DE ENVIO DE LA INFORMACIÓN: 0

OBSERVACIONES

PEMEX CUENTA CON CERTIFICADOS DE APORTACIÓN PATRIMONIAL Y NO CAPITAL CONSTITUIDO POR ACCIONES.

ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS

ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS E INSTRUMENTOS FINANCIEROS

PEMEX ENFRENTA RIESGOS DE MERCADO ORIGINADOS POR LA VOLATILIDAD DE LOS PRECIOS DE HIDROCARBUROS, TIPOS DE CAMBIO Y TASAS DE INTERÉS. CON EL OBJETIVO DE SUPERVISAR Y CONTROLAR ESTOS RIESGOS, PEMEX HA DESARROLLADO UN MARCO NORMATIVO EN MATERIA DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS DE MERCADO COMPUESTO DE POLÍTICAS Y LINEAMIENTOS A TRAVÉS DE LOS CUALES SE PROMUEVE UN ESQUEMA INTEGRAL DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS, SE REGULA EL USO DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS (IFD) Y SE FORMULAN LAS DIRECTRICES PARA EL DESARROLLO DE ESQUEMAS DE COBERTURA Y ESTIMACIÓN DE LÍMITES DE RIESGO.

LA NORMATIVIDAD EN MATERIA DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS DE MERCADO DE PEMEX SEÑALA QUE LOS IFD DEBEN SER UTILIZADOS CON FINES DE MITIGACIÓN DE RIESGOS. EL USO DE LOS IFD PARA CUALQUIER OTRO PROPÓSITO DEBE SER APROBADO CONFORME A LAS NORMAS INTERNAS VIGENTES.

PEMEX TIENE COMO ESTRATEGIA MINIMIZAR EL IMPACTO PROVENIENTE DE LOS FACTORES DE RIESGO DE MERCADO EN SUS RESULTADOS FINANCIEROS, PROCURANDO PROMOVER QUE LA ESTRUCTURA DE SUS PASIVOS SEA CONSISTENTE CON EL PATRÓN ESPERADO DE LOS FLUJOS OPERATIVOS.

FINALMENTE, EL GRUPO PMI HA IMPLEMENTADO UN MARCO NORMATIVO EN MATERIA DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS QUE INCLUYE POLÍTICAS, GUÍAS Y PROCEDIMIENTOS PARA LA ADMINISTRACIÓN DEL RIESGO DE MERCADO ASOCIADO A SUS ACTIVIDADES COMERCIALES, ESTO DE ACUERDO CON LAS MEJORES PRÁCTICAS DE LA INDUSTRIA, COMO SON EL USO DE IFD CON PROPÓSITOS EXCLUSIVAMENTE DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS, LA GENERACIÓN DIARIA DE REPORTE DE RIESGO, EL CÁLCULO DEL VALOR EN RIESGO (VAR), PRUEBAS DE STRESS SOBRE LAS PRINCIPALES EXPOSICIONES, LÍMITES DE VAR POR UNIDAD DE NEGOCIO Y GLOBAL, Y MECANISMOS DE CONTROL DE PÉRDIDA (STOP-LOSS). ASIMISMO, EL GRUPO PMI CUENTA CON UN SUBCOMITÉ DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS QUE SUPERVISA LAS OPERACIONES CON IFD.

RIESGO POR PRECIO DE HIDROCARBUROS

PEMEX EVALÚA PERIÓDICAMENTE SU EXPOSICIÓN A LOS PRECIOS INTERNACIONALES DE HIDROCARBUROS Y UTILIZA IFD COMO MECANISMO PARA MITIGAR FUENTES POTENCIALES DE RIESGO. PEMEX NO REALIZÓ COBERTURAS SOBRE LOS PRECIOS DE LOS HIDROCARBUROS DESDE 2007 Y HASTA EL TERCER TRIMESTRE DE 2013.

POR OTRO LADO, PGPB OFRECE, ADEMÁS DEL SUMINISTRO DE GAS NATURAL (GN), FUNGIR COMO CONTRAPARTE DE IFD SOBRE GN A SUS CLIENTES NACIONALES, A FIN DE ASISTIRLOS A MITIGAR EL RIESGO DE LA VOLATILIDAD EN EL PRECIO DEL GN. PARA LLEVAR A CABO ESTE SERVICIO, PGPB CONTRATA A TRAVÉS DE MGI SUPPLY, LTD., IFD CON LA POSICIÓN OPUESTA PARA MITIGAR EL RIESGO DE MERCADO DE LOS IFD OFRECIDOS A SUS CLIENTES. FINALMENTE MGI SUPPLY, LTD. CONTRATA ESTOS IFD CON CONTRAPARTES FINANCIERAS INTERNACIONALES PARA TRANSFERIR EL RIESGO DEL PRECIO. A TRAVÉS DEL ESQUEMA ANTERIOR PGPB COMPENSA Y RESTAURA SU PERFIL NATURAL DE RIESGO.

PGPB HA ESTADO SUJETO A COMERCIALIZAR EL GAS LICUADO DE PETRÓLEO (GLP) BAJO UN ESQUEMA DE PRECIOS IMPUESTO POR EL GOBIERNO FEDERAL. ESTE ESQUEMA FIJA EL PRECIO DE VENTA DEL GLP A TRAVÉS DEL TERRITORIO NACIONAL GENERANDO UNA EXPOSICIÓN POR LAS ÁREAS GEOGRÁFICAS DONDE SE VENDE GLP IMPORTADO. EN EL 2012, PGPB MITIGÓ EL RIESGO DE MERCADO GENERADO POR LA EXPOSICIÓN ANTERIOR POR MEDIO DE UNA ESTRATEGIA DE

COBERTURA A TRAVÉS DE IFD DEL TIPO SWAP SOBRE EL SUBYACENTE PROPANO, EL PRINCIPAL COMPONENTE DEL GLP. EN EL MES DE JUNIO DE 2012, PGPB REALIZÓ COBERTURAS SOBRE EL PRECIO DEL PROPANO POR APROXIMADAMENTE EL 50% DEL VOLUMEN DE IMPORTACIÓN PARA EL PERIODO COMPRENDIDO ENTRE LOS MESES DE JULIO Y DICIEMBRE DE 2012.

PERIÓDICAMENTE, PMI TRADING LLEVA A CABO OPERACIONES CON IFD PARA MITIGAR EL RIESGO GENERADO POR LAS CONDICIONES DE COMPRA Y VENTA DE PRODUCTOS REFINADOS Y LÍQUIDOS DEL GAS NATURAL, REDUCIENDO ASÍ LA VOLATILIDAD DE SUS RESULTADOS. LAS POLÍTICAS DE PMI TRADING ESTABLECEN LÍMITES MÁXIMOS DE CAPITAL EN RIESGO POR PORTAFOLIO, LOS CUALES SON CONTRASTADOS DE MANERA DIARIA CON EL VALOR EN RIESGO DEL PORTAFOLIO CORRESPONDIENTE, A EFECTO DE EJECUTAR MECANISMOS DE MITIGACIÓN DE RIESGO CUANDO SEA NECESARIO.

RIESGO POR TIPO DE CAMBIO

UNA CANTIDAD SIGNIFICATIVA DE LOS INGRESOS DE PEMEX SE DERIVA DE LAS EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO Y DE ALGUNOS PRODUCTOS DEL PETRÓLEO, CUYOS PRECIOS SE DETERMINAN Y SON PAGADEROS EN DÓLARES. ADEMÁS, LOS INGRESOS PROVENIENTES DE LAS VENTAS DOMÉSTICAS DE GASOLINA Y DIESEL NETOS DEL IEPS (IMPUESTO ESPECIAL SOBRE PRODUCCIÓN Y SERVICIOS), LAS VENTAS DE LOS PETROQUÍMICOS, ASÍ COMO GAS NATURAL Y SUS DERIVADOS, ESTÁN INDIZADOS A LOS PRECIOS INTERNACIONALES DENOMINADOS EN DÓLARES. ÚNICAMENTE LAS VENTAS DE GAS LICUADO DEL PETRÓLEO SE ENCUENTRAN DENOMINADAS EN PESOS Y REPRESENTAN ALREDEDOR DE 5% DE LOS INGRESOS.

POR OTRO LADO, EN LO QUE RESPECTA A LOS EGRESOS DE PEMEX, SE DENOMINAN EN DÓLARES LOS DERECHOS POR HIDROCARBUROS, LA MAYORÍA DE LOS GASTOS DE INVERSIÓN Y EL COSTO DE IMPORTACIÓN DE ALGUNOS PRODUCTOS PETROLÍFEROS Y DEL GAS NATURAL PARA REVENTA EN MÉXICO O USO EN SUS INSTALACIONES, MIENTRAS QUE EL IMPORTE DE LA MAYORÍA DE LOS GASTOS DE VENTAS DE PEMEX Y ALGUNOS COSTOS SE DETERMINAN EN PESOS.

COMO RESULTADO DE ESTA ESTRUCTURA DE FLUJOS DE EFECTIVO, LA DEPRECIACIÓN DEL PESO ANTE EL DÓLAR GENERA UN BENEFICIO PARA PEMEX EN TÉRMINOS DEL PESO. LA APRECIACIÓN DEL PESO ANTE EL DÓLAR TIENE EL EFECTO CONTRARIO. PEMEX CONSIDERA QUE PUEDE ADMINISTRAR ESTE RIESGO, SIN NECESIDAD DE CONTRATAR INSTRUMENTOS DE COBERTURA, DEBIDO A QUE LA MAYORÍA DE LOS GASTOS DE INVERSIÓN Y EMISIONES DE DEUDA SE REALIZAN O SE ENCUENTRAN INDIZADOS AL DÓLAR, Y POR LO TANTO, EL IMPACTO DE LA FLUCTUACIÓN EN EL TIPO DE CAMBIO ENTRE EL DÓLAR Y EL PESO SOBRE SUS INGRESOS SE COMPENSA EN GRAN PARTE, POR EL IMPACTO EN SUS OBLIGACIONES.

LA MAYOR PARTE DE LA DEUDA DE PEMEX ESTÁ DENOMINADA EN DÓLARES Y PESOS. NO OBSTANTE, NO SIEMPRE ES POSIBLE PARA PEMEX EMITIR DEUDA EN ESTAS MONEDAS. DEBIDO A LA ESTRUCTURA DE FLUJOS DE ENTRADA Y SALIDA MENCIONADA ANTERIORMENTE, LAS FLUCTUACIONES EN DIVISAS DISTINTAS AL DÓLAR Y EL PESO PUEDEN INCREMENTAR LOS COSTOS DE FINANCIAMIENTO O GENERAR UNA EXPOSICIÓN AL RIESGO CAMBIARIO. PEMEX TIENE COMO ESTRATEGIA DE MITIGACIÓN DE RIESGO, PARA LAS EMISIONES EN MONEDAS DISTINTAS AL DÓLAR O EL PESO, UTILIZAR IFD DE TIPO SWAP PARA CONVERTIR LA DEUDA A DÓLARES Y, EN SU CASO, CONVERTIR A PESOS LA DEUDA DENOMINADA EN UDI. COMO RESULTADO DE ESTA ESTRATEGIA, PEMEX MANTIENE UN PORTAFOLIO DE DEUDA CON Poca SENSIBILIDAD A MOVIMIENTOS EN LOS TIPOS DE CAMBIO DE MONEDAS DISTINTAS AL DÓLAR Y EL PESO. LOS PARES CAMBIARIOS QUE SUBYACEN A LOS SWAPS DE MONEDA SON EL EURO, EL FRANCO SUIZO, EL YEN, LA LIBRA ESTERLINA Y EL DÓLAR AUSTRALIANO CONTRA EL DÓLAR AMERICANO, Y EL PESO CONTRA LA UDI.

EN LÍNEA CON LO ANTERIOR, OCASIONALMENTE GRUPO PMI CONTRATA IFD DE TIPO DE CAMBIO CON EL PROPÓSITO DE MITIGAR EL RIESGO ASOCIADO A SU DEUDA DENOMINADA EN MONEDAS DISTINTAS AL DÓLAR.

RIESGO POR TASAS DE INTERÉS

PEMEX ESTÁ EXPUESTO A FLUCTUACIONES EN LAS TASAS DE INTERÉS DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS CON TASA VARIABLE A CORTO Y LARGO PLAZO. PEMEX MONITOREA CONSTANTEMENTE EL RIESGO POR LA VOLATILIDAD DE LAS DISTINTAS TASAS DE INTERÉS DE REFERENCIA, SOBRE LAS CUALES SE ENCUENTRA CONTRATADO EL PORTAFOLIO DE DEUDA RECONOCIDA EN EL ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACIÓN FINANCIERA. PEMEX ESTÁ EXPUESTO PRINCIPALMENTE A TASAS DE INTERÉS LIBOR EN DÓLARES Y A LA TIIE. A TRAVÉS DE SUS EMISIONES DE DEUDA, PEMEX HA PROMOVIDO UN EQUILIBRIO FINANCIERO SALUDABLE ENTRE SUS INSTRUMENTOS DE TASA VARIABLE Y TASA FIJA.

CON EL OBJETIVO DE ESTABLECER UN PORCENTAJE DE TASA FIJA APROPIADO, EL CUAL DISMINUYA LA EXPOSICIÓN A LA VARIABILIDAD EN FLUJOS ATRIBUIBLE A MOVIMIENTOS ADVERSOS POR LA TASA DE INTERÉS, EN OCASIONES, PEMEX CONTRATA SWAPS DE TASA DE INTERÉS ASOCIADOS A SUS INSTRUMENTOS DE DEUDA EMITIDOS A TASA VARIABLE EN DONDE ESTÁ OBLIGADO A REALIZAR PAGOS CALCULADOS MEDIANTE UNA TASA DE INTERÉS FIJA Y TIENE DERECHO A RECIBIR PAGOS EN UNA TASA DE INTERÉS FLOTANTE, HASTA EL MOMENTO ESTOS PAGOS SE BASAN EN LA TASA LIBOR, EN LA TIIE O EN UNA TASA CALCULADA O REFERENCIADA A LA TIIE. LOS SWAPS SOBRE DEUDA DENOMINADA EN DÓLARES AMERICANOS TIENEN COMO SUBYACENTE LA TASA LIBOR.

EN LÍNEA CON LO ANTERIOR, OCASIONALMENTE GRUPO PMI CONTRATA IFD DE TASAS DE INTERÉS CON EL PROPÓSITO DE MITIGAR EL RIESGO ASOCIADO A SUS OPERACIONES FINANCIERAS.

RIESGO DE CONTRAPARTE O DE CRÉDITO

CUANDO EL VALOR RAZONABLE DE LOS IFD A CIERTA FECHA ES FAVORABLE PARA PEMEX, LA EMPRESA ENFRENTA EL RIESGO DE QUE LAS CONTRAPARTES INCUMPLAN SUS OBLIGACIONES. PARA DISMINUIR ESTE RIESGO, PEMEX MONITOREA LA CALIDAD CREDITICIA DE SUS CONTRAPARTES Y ESTIMA A SU VEZ LA EXPOSICIÓN POR RIESGO DE CRÉDITO DE LOS IFD. ASIMISMO, PEMEX REALIZA OPERACIONES PRIMORDIALMENTE CON INSTITUCIONES FINANCIERAS E INTERMEDIARIOS DE HIDROCARBUROS CON UNA CALIFICACIÓN CREDITICIA APROPIADA, LA CUAL ES EMITIDA Y REVISADA PERIÓDICAMENTE POR AGENCIAS CALIFICADORAS DE RIESGO Y ADICIONALMENTE, MANTIENE UN PORTAFOLIO DIVERSIFICADO DE CONTRAPARTES.

POR OTRO LADO, DESDE 2009, PEMEX TIENE CONTRATADOS DIVERSOS SWAPS DE MONEDA DE LARGO PLAZO, UTILIZANDO COMO MITIGADORES DE RIESGO, CLÁUSULAS DE REAJUSTE (MEDIANTE LAS CUALES, LOS PAGOS EN LOS SWAPS SON AJUSTADOS CUANDO LA EXPOSICIÓN CREDITICIA DE UNA CONTRAPARTE A LA OTRA EXCEDE EL UMBRAL ESPECIFICADO EN LA CONFIRMACIÓN DEL SWAP), QUE LIMITAN LA EXPOSICIÓN DE PEMEX HACIA SUS CONTRAPARTES A UN UMBRAL ESPECÍFICO. ESTAS CLÁUSULAS DE REAJUSTE SE ACTIVARON EN SWAPS CONTRATADOS PARA CUBRIR LA EXPOSICIÓN AL RIESGO CAMBIARIO EN EUROS Y LIBRAS ESTERLINAS, SIETE DE LOS CUALES SE ACTIVARON EN 2012 Y CUATRO DURANTE 2013. ESTO RESULTÓ EN EL PREPAGO DEL VALOR JUSTO DE LOS MISMOS Y EL REINICIO DE LOS TÉRMINOS DEL SWAP PARA QUE SU VALOR RAZONABLE SEA CERO. LO QUE LIMITÓ LA EXPOSICIÓN AL RIESGO DE CRÉDITO DE PEMEX Y SUS CONTRAPARTES.

DE ACUERDO CON LA NORMA IFRS13 - "MEDICIÓN DEL VALOR RAZONABLE", EL VALOR RAZONABLE O MTM DE LOS IFD DEBE REFLEJAR LA CALIDAD CREDITICIA DEL INSTRUMENTO. DE ESTA FORMA SE INCORPORAN EN EL VALOR DEL INSTRUMENTO LAS EXPECTATIVAS ACTUALES DE RIESGO CREDITICIO, RECONOCIENDO LA PROBABILIDAD DE INCUMPLIMIENTO DE LAS CONTRAPARTES. DEBIDO A LO ANTERIOR, PEMEX INCORPORA UN AJUSTE POR RIESGO DE CRÉDITO (CVA) EN EL VALOR RAZONABLE DE LOS IFD, DE ACUERDO A LAS MEJORES PRÁCTICAS DEL MERCADO.

POR OTRA PARTE, CON LOS CAMBIOS EN LOS LINEAMIENTOS DE CRÉDITO PARA OPERACIONES CON IFD QUE HA REALIZADO EL ORGANISMO SUBSIDIARIO PEMEX GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA

DESDE 2009, ESTE ORGANISMO HA DISMINUIDO SIGNIFICATIVAMENTE EL RIESGO DE CRÉDITO CON LOS CLIENTES A LOS QUE LES OFRECE IFD PARA MITIGAR SU RESPECTIVO RIESGO DERIVADO DE LA VOLATILIDAD EN EL PRECIO DEL GAS NATURAL (VER SECCIÓN RIESGO POR PRECIO DE HIDROCARBUROS)

LOS CLIENTES DE PEMEX GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA DEBEN CONTAR CON UN CONTRATO DE SUMINISTRO DE GAS NATURAL VIGENTE Y SUSCRIBIR UN CONTRATO MAESTRO DE COBERTURAS, PARA CONTRATAR IFD CON EL ORGANISMO SUBSIDIARIO. A PARTIR DEL 2 DE OCTUBRE DEL 2009 TODAS LAS OPERACIONES CON IFD DEBEN SER GARANTIZADAS MEDIANTE LA PRESENTACIÓN DE GARANTÍAS INICIALES (DEPÓSITO EN EFECTIVO O CARTA DE CRÉDITO) Y EN SU CASO, DEPÓSITO DE GARANTÍAS COLATERALES. DE ACUERDO CON LOS LINEAMIENTOS DE CRÉDITO PARA OPERACIONES DE COBERTURA DE PEMEX GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA, EN CASO DE PRESENTARSE UN EVENTO DE INCUMPLIMIENTO DE PAGO EN LAS OPERACIONES DE IFD POR PARTE DE ALGÚN CLIENTE, ÉSTAS SON LIQUIDADAS INMEDIATAMENTE, SE EJERCEN LAS GARANTÍAS Y EN CASO DE SER INSUFICIENTES PARA HACER FRENTE AL ADEUDO, SE SUSPENDE EL SUMINISTRO DE GAS NATURAL HASTA QUE SEA PAGADO EL ADEUDO RESTANTE. EXISTEN OPERACIONES ABIERTAS CELEBRADAS ANTES DEL 2 DE OCTUBRE DEL 2009, EN LAS CUALES EXISTE LA POSIBILIDAD DE QUE EL CLIENTE TUVIERA UNA CONDICIÓN CREDITICIA EXENTA DE PRESENTAR GARANTÍAS. EL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN DE PEMEX GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA ES QUIEN AUTORIZA LA NORMATIVIDAD EN MATERIA CREDITICIA DEL ORGANISMO.

INSTRUMENTOS CONTRATADOS CON PROPÓSITOS DE NEGOCIACIÓN

PEMEX CONSERVA UNA POSICIÓN SINTÉTICA LARGA (TENENCIA) SOBRE 67,969,767 ACCIONES DE LA EMPRESA REPSOL, S.A. CON EL OBJETIVO DE MANTENER LOS DERECHOS CORPORATIVOS SOBRE ESTA CANTIDAD DE TÍTULOS. LO ANTERIOR, SE LLEVA A CABO A TRAVÉS DE CUATRO SWAPS DE ACTIVOS. ESTAS ESTRUCTURAS CONSISTEN EN SWAPS DE ACTIVOS DE RETORNO TOTAL, CON INTERCAMBIOS PERIÓDICOS DE FLUJOS, EN DONDE PEMEX RECIBE EL RENDIMIENTO TOTAL DE ESTOS TÍTULOS ACCIONARIOS DENOMINADOS RESPECTO A UN PRECIO DE EJERCICIO EN DÓLARES, LOS DIVIDENDOS Y LOS DERECHOS CORPORATIVOS, Y PAGA A LAS CONTRAPARTES FINANCIERAS DE ESTOS IFD, LAS MINUSVALÍAS QUE EXPERIMENTEN DICHS TÍTULOS RESPECTO AL PRECIO DE EJERCICIO Y UNA TASA DE INTERÉS FLOTANTE.

ENTRE LOS MESES DE JULIO Y SEPTIEMBRE DE 2011, PEMEX ADQUIRIÓ A TRAVÉS DE SU FILIAL PMI HBV 57,204,240 ACCIONES DE LA EMPRESA REPSOL, S.A. CON EL OBJETIVO DE PROTEGER ESTA INVERSIÓN, PMI HBV CONTRATÓ UN PRODUCTO ESTRUCTURADO CONSISTENTE DE OPCIONES TIPO PUT LARGO, CALL CORTO Y CALL LARGO CON VENCIMIENTOS EN 2012, 2013 Y 2014. LA EXPOSICIÓN AL TIPO DE CAMBIO ASOCIADA AL FINANCIAMIENTO DE LAS ACCIONES FUE CUBIERTA MEDIANTE FORWARDS DE TIPO DE CAMBIO DEL EURO CON VENCIMIENTOS EN 2012, 2013 Y 2014. LOS IFD QUE EXPIRARON EN 2012 Y 2013, CORRESPONDIENTES A UN TOTAL DE 38,136,160 ACCIONES, MADURARON DURANTE LOS MESES DE AGOSTO Y SEPTIEMBRE. AUNQUE ESTOS IFD FUERON CONTRATADOS CON EL PROPÓSITO DE CUBRIR LA EXPOSICIÓN AL PRECIO DE LA ACCIÓN DE REPSOL, SE DECIDIÓ TRATARLOS CONTABLEMENTE COMO INSTRUMENTOS DE NEGOCIACIÓN.

VALUACIÓN DE IFD

PEMEX MONITOREA PERIÓDICAMENTE EL VALOR RAZONABLE DE LOS IFD CONTRATADOS. EL VALOR RAZONABLE ES UN INDICATIVO O ESTIMACIÓN DEL PRECIO AL QUE UNA PARTE ASUMIRÍA LOS DERECHOS Y LAS OBLIGACIONES DE LA OTRA Y SE CALCULA PARA CADA IFD A TRAVÉS DE MODELOS UTILIZADOS POR EL MERCADO FINANCIERO INTERNACIONAL CON INSUMOS OBTENIDOS DE LOS PRINCIPALES SISTEMAS DE INFORMACIÓN Y PROVEEDORES DE PRECIOS.

EL PORTAFOLIO DE IFD DE PEMEX ESTÁ COMPUESTO PRINCIPALMENTE DE SWAPS CUYO PRECIO PUEDE SER ESTIMADO POR MEDIO DEL DESCUENTO DE FLUJOS OCUPANDO EL FACTOR APROPIADO Y NO CONTIENE INSTRUMENTOS EXÓTICOS QUE REQUIERAN MÉTODOS NUMÉRICOS PARA SU

VALUACIÓN.

LAS OPCIONES CONTENIDAS EN EL PORTAFOLIO DE IFD DE PEMEX SON DEL TIPO EUROPEO, CONSTITUIDAS POR PUTS Y CALLS, SIMPLES O DIGITALES, Y SON VALUADAS INTERNAMENTE CON EL ENFOQUE CLÁSICO DEL MODELO DENOMINADO BLACK-SCHOLES O CON CIERTAS VARIACIONES SOBRE ÉSTE, LAS CUALES SE ENCUENTRAN PLENAMENTE DOCUMENTADAS EN LA LITERATURA ESPECIALIZADA.

LOS INSUMOS UTILIZADOS EN LA VALUACIÓN DEL PORTAFOLIO DE IFD DE PEMEX PROCEDEN DE PROVEEDORES DE PRECIOS AMPLIAMENTE RECONOCIDOS Y NO REQUIEREN TRANSFORMACIONES O AJUSTES ESPECIALES.

NORMATIVIDAD CONTABLE APLICADA

A PARTIR DEL PRIMERO DE ENERO DE 2012, PEMEX ADOPTÓ LAS DISPOSICIONES DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA (NIC 32, NIC 39, NIIF 7, NIIF 9 Y NIIF 13), EMITIDAS POR EL INTERNATIONAL ACCOUNTING STANDARDS BOARD (IASB), LAS CUALES PRECISAN Y DETALLAN LOS CRITERIOS DE RECONOCIMIENTO, VALUACIÓN, REGISTRO, PRESENTACIÓN, REVELACIÓN Y BIFURCACIÓN A PARTIR DEL CONTRATO ANFITRIÓN EN SU CASO, QUE SON APLICABLES A LOS IFD CON FINES DE NEGOCIACIÓN, A LOS DESIGNADOS CON FINES DE COBERTURA Y A LOS DERIVADOS IMPLÍCITOS.

PEMEX UTILIZA LOS IFD CON EL PROPÓSITO DE CUBRIR LOS RIESGOS FINANCIEROS ASOCIADOS A SUS OPERACIONES, COMPROMISOS EN FIRME, TRANSACCIONES PRONOSTICADAS Y A SUS ACTIVOS O PASIVOS RECONOCIDOS EN EL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA. SIN EMBARGO, ALGUNOS DE ESTOS IFD NO CUMPLEN CON LOS REQUERIMIENTOS ESTRICTOS DE LA NORMA CONTABLE, PARA SER DESIGNADOS FORMALMENTE COMO INSTRUMENTOS CON FINES DE COBERTURA BAJO ALGUNO DE LOS MODELOS DE CONTABILIDAD DE COBERTURA PERMISIBLES, POR LO CUAL SE CONTABILIZAN, PARA PROPÓSITOS DE RECONOCIMIENTO, PRESENTACIÓN Y REVELACIÓN, COMO OPERACIONES CON FINES DE NEGOCIACIÓN, AUNQUE ECONÓMICAMENTE LOS FLUJOS DE EFECTIVO GENERADOS POR ESTOS INSTRUMENTOS SE COMPENSARÁN, EMINENTEMENTE EN EL TIEMPO, CON LOS FLUJOS A GENERAR POR LOS ACTIVOS O A LIQUIDAR POR LOS PASIVOS A LOS CUALES SE ENCUENTRAN ASOCIADOS Y POR ENDE, TODO EL CAMBIO EN EL VALOR RAZONABLE DE ESTOS INSTRUMENTOS AFECTA DIRECTAMENTE EL COSTO FINANCIERO (CF) DENTRO DE LOS RESULTADOS DEL EJERCICIO.

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013 Y 2012, EL VALOR RAZONABLE NETO DE LOS IFD VIGENTES O POSICIONES ABIERTAS, ASCIENDE A \$2,736,614 Y \$3,209,300, RESPECTIVAMENTE. AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013 Y 2012, PEMEX NO TIENE IFD DESIGNADOS COMO INSTRUMENTOS DE COBERTURA.

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013 Y 2012, PEMEX RECONOCIÓ UNA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA DE \$1,175,687 Y (\$7,492,700), RESPECTIVAMENTE, REPORTADA EN EL CF, CORRESPONDIENTE A LOS IFD CONTABILIZADOS COMO OPERACIONES CON FINES DE NEGOCIACIÓN.

PEMEX, DE CONFORMIDAD A LA POLÍTICA ESTABLECIDA, ANALIZÓ LOS CLAUSULADOS DE LOS DIFERENTES CONTRATOS QUE HA CELEBRADO CON EL FIN DE DETECTAR POSIBLES DERIVADOS IMPLÍCITOS. PEMEX HA DETERMINADO QUE DE ACUERDO A LAS CLÁUSULAS DE LOS MISMOS, ÉSTOS NO PRESENTAN TODOS LOS TÉRMINOS QUE REQUIERAN SEGREGAR AL DERIVADO IMPLÍCITO, POR LO QUE AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013 Y 2012 NO SE HAN RECONOCIDO EFECTOS POR DERIVADOS IMPLÍCITOS DE MONEDA O ÍNDICE.

VER TABLAS RESUMEN DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS EN EL ARCHIVO: IFRSTRIM.PDF.

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03 AÑO 2013

PETRÓLEOS MEXICANOS

INDICE DEL ARCHIVO IFRSTRIM

Consolidado

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

- | | |
|--|---------|
| A. “Notas complementarias a la información financiera”. | 1 a 46 |
| B. “Complemento al anexo “Instrumentos financieros derivados”. | 48 a 50 |

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03 AÑO 2013

PETRÓLEOS MEXICANOS

INDICE DEL ARCHIVO IFRSTRIM

Consolidado

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

A. “Notas Complementarias a la Información Financiera”

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

(1) Historia, naturaleza, marco regulatorio y actividades de Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias-

Petróleos Mexicanos se creó mediante Decreto del Congreso de la Unión de fecha 7 de junio de 1938 y comenzó a operar a partir del 20 de julio del mismo año. Petróleos Mexicanos y sus cuatro Organismos Subsidiarios son organismos descentralizados de la Administración Pública Federal (el “Gobierno Federal”) de los Estados Unidos Mexicanos (“México”) y juntos conforman la industria petrolera de México.

Las actividades de Petróleos Mexicanos y de los Organismos Subsidiarios están reguladas principalmente, por la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo (la “Ley Reglamentaria”) y la Ley de Petróleos Mexicanos y su reglamento, que establecen que el Estado realizará las actividades que le corresponden en exclusiva en el área estratégica del petróleo, demás hidrocarburos y la petroquímica básica por conducto de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios.

La Ley de Petróleos Mexicanos, establece que los cuatro Organismos Subsidiarios realizarán sus actividades conforme a su objetivo, garantizando los compromisos asumidos y los que asuman en México y en el extranjero.

Con fecha 21 de marzo del año 2012 el Ejecutivo Federal, expidió el decreto que establece la estructura, el funcionamiento y el control de los Organismos Subsidiarios de Petróleos Mexicanos.

Dicho decreto considera principalmente que:

- Petróleos Mexicanos continúe ejerciendo la conducción central y la dirección estratégica de los Organismos Subsidiarios conforme lo establece la Ley de Petróleos Mexicanos, y proporcione los servicios corporativos comunes de carácter administrativo y técnicos especializados que, en su caso, requieran los Organismos Subsidiarios;
- Los Organismos Subsidiarios continuarán realizando las actividades y la operación técnica e industrial conforme a su objeto, esto es, aquéllas de carácter estrictamente productivo y comerciales;
- La organización continúa con la división de las funciones que corresponden a cada Organismo Subsidiario conforme a la lógica de la distribución de las actividades sustantivas de carácter productivo, referidas en la Ley de Petróleos Mexicanos;

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

- Las actividades relativas a los productos petroquímicos, distintos a la petroquímica básica, deben realizarse por los Organismos Subsidiarios, dichos productos seguirán siendo elaborados por el Organismo Subsidiario Pemex-Petroquímica, sin perjuicio de que sean realizados por el sector privado;
- Las actividades, operaciones o servicios que los Organismos Subsidiarios requieran para el cumplimiento de su objeto podrán ser realizados por empresas de Petróleos Mexicanos, de dichos Organismos o de ambos. Asimismo, tratándose de las actividades no reservadas en forma exclusiva a la Nación, podrán celebrar alianzas o asociaciones con terceros.

Los Organismos Subsidiarios son entidades descentralizadas con fines productivos, de carácter técnico, industrial y comercial, con personalidad jurídica y patrimonio propios, agrupados en el sector coordinado por la Secretaría de Energía. Dichos Organismos son controlados y consolidados, y tienen el carácter de subsidiarios con respecto a Petróleos Mexicanos. Los Organismos Subsidiarios son:

- Pemex-Exploración y Producción (“PEP”);
- Pemex-Refinación (“PR”);
- Pemex-Gas y Petroquímica Básica (“PGPB”); y
- Pemex-Petroquímica (“PPQ”).

Los Organismos Subsidiarios tienen los siguientes objetivos:

- I. PEP: exploración y explotación del petróleo y el gas natural; su transporte, almacenamiento y comercialización;
- II. PR: procesos industriales de la refinación; elaboración de productos petrolíferos y de derivados del petróleo que sean susceptibles de servir como materias primas industriales básicas; almacenamiento, transporte, distribución y comercialización de los productos y derivados mencionados;
- III. PGPB: procesamiento del gas natural, líquidos del gas natural y el gas artificial; almacenamiento, transporte, distribución y comercialización de estos hidrocarburos, así como de derivados que sean susceptibles de servir como materias primas industriales básicas; y
- IV. PPQ: procesos industriales petroquímicos cuyos productos no forman parte de la industria petroquímica básica, así como su almacenamiento, transporte, distribución y comercialización.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

En estos estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados, los nombres propios que no se definen aquí mismo, se entienden tal y como se conceptualizan en la Ley Reglamentaria o en la Ley de Petróleos Mexicanos.

Adicionalmente el 4 de septiembre de 2009, el Consejo de Administración aprobó el Estatuto Orgánico de Petróleos Mexicanos. Dicho estatuto entró en vigor a partir del 25 de septiembre de 2009 y fue modificado el 9 de agosto de 2010, el 2 de agosto de 2011, el 23 de febrero de 2012, el 27 de marzo de 2013 y 30 de septiembre de 2013. El 28 de marzo de 2013 se publicaron los estatutos orgánicos de cada uno de los organismos subsidiarios. Dichos estatutos establecen la estructura, bases de organización y funciones de las unidades administrativas de Petróleos Mexicanos y de los Organismos Subsidiarios y delimitan las atribuciones y regulaciones internas de cada uno de los Consejos de Administración.

La principal diferencia entre los Organismos Subsidiarios y las Compañías Subsidiarias (definidas más adelante) consiste en que los Organismos Subsidiarios son Organismos descentralizados creados por el Gobierno Federal, mientras que las Compañías Subsidiarias son compañías que han sido creadas conforme a las leyes aplicables de cada una de las respectivas jurisdicciones en las que fueron constituidas, y son administradas como compañías privadas. Las bases de consolidación se describen en la nota 3(a).

Para efectos de estos estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados, Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias son referidos como "PEMEX".

El domicilio de la compañía y principal lugar de negocios es: Avenida Marina Nacional No. 329, Colonia Petróleos Mexicanos, Delegación Miguel Hidalgo, C. P. 11311, México D. F.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

(2) Bases de preparación-**(a) Declaración de cumplimiento-**

En enero de 2009, la Comisión Nacional Bancaria y de Valores, (CNBV), emitió regulaciones en donde solicitó a las compañías públicas, que a partir del 1o. de enero de 2012, emitieran sus estados financieros consolidados con base a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF, NIC o IFRS por sus siglas en inglés), emitidos por el International Accounting Standards Board (IASB por sus siglas en inglés). Por lo anterior, los estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados al 30 de septiembre de 2013 y 2012 que se acompañan, han sido preparados de conformidad con la NIC 34 “Información financiera intermedia” (“NIC 34”).

Los estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados, no incluyen toda la información y revelaciones requeridas en los estados financieros consolidados anuales, y deben leerse en conjunto con los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2012. Se estima que no existe un impacto significativo en estos estados financieros intermedios consolidados condensados no auditados que se presentan, por razón de estacionalidad de las operaciones realizadas.

PEMEX ha aplicado consistentemente las políticas contables utilizadas en la preparación de estos estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados a lo largo de todos los periodos presentados.

(b) Autorización

Con fecha 23 de octubre de 2013, fueron autorizados para su emisión estos estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados y sus notas, por los siguientes funcionarios: C. P. Víctor Cámara Peón, Subdirector de Contabilidad y Fiscal; y el C. Francisco J. Torres Suárez, Gerente de Contabilidad.

(c) Bases de medición-

Los estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados fueron elaborados sobre la base de costo histórico, salvo por aquellos rubros mencionados en estas notas a los estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados en los que se especifique que fueron medidos a valor razonable, costo amortizado o valor presente. Los principales rubros medidos a valor razonable son los instrumentos financieros derivados; los medidos a costo amortizado son principalmente los créditos por deuda y; el principal rubro medido a valor presente es la reserva para beneficios a empleados.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

(d) Moneda funcional y moneda de reporte-

Los estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados se presentan en pesos mexicanos, que es la moneda funcional y de reporte de PEMEX, debido, principalmente a lo siguiente:

- (i) El entorno económico primario en que opera PEMEX es México, siendo el peso mexicano la moneda de curso legal.
- (ii) PEMEX es una Entidad Paraestatal, regulada por el Gobierno Federal, de modo que todos sus ingresos y gastos se encuentran regulados en los Presupuestos de Ingresos y Egresos de la Federación, los cuales son autorizados por la Cámara de Diputados y publicados en el Diario Oficial de la Federación, igualmente en pesos.
- (iii) Del total de los pasivos de PEMEX, la reserva para beneficios a los empleados representa aproximadamente el 57%, esta reserva es calculada, denominada y liquidable en pesos.
- (iv) Los flujos de efectivo para liquidar los gastos generales, los impuestos y derechos, son realizados en pesos.

Si bien la determinación de los precios de venta de diversos productos toma como principal referencia índices internacionales denominados en dólares americanos, el precio de venta final de las ventas domésticas se encuentra regulado por políticas financieras y económicas determinadas por el Gobierno Federal; asimismo, los flujos de efectivo de dichas ventas domésticas es generado y recibido en pesos mexicanos.

De las divisas recibidas por PEMEX, la entidad reguladora en materia monetaria del país (Banco de México), establece que las dependencias de la Administración Pública Federal que no tengan carácter de intermediarios financieros, estarán obligadas a enajenar sus divisas al propio Banco de México en los términos de las disposiciones que éste expida, obteniendo a cambio de éstas, pesos mexicanos, que son la moneda de curso legal en el país.

(e) Uso de estimaciones-

La preparación de los estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados de acuerdo con NIIF, requiere que la administración de PEMEX efectúe estimaciones y suposiciones que afectan los importes registrados de activos y pasivos y la revelación de activos y pasivos contingentes a la fecha de los estados financieros

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

intermedios consolidados no auditados, así como los importes registrados de ingresos y gastos durante el ejercicio.

Las estimaciones y suposiciones relevantes son revisados periódicamente, y los efectos de las revisiones, si los hubiere, son reconocidos en el mismo período y en los períodos futuros afectados.

Los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones y suposiciones.

(f) Definición de términos-

Para propósitos de revelación en las notas a los estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados, cuando se hace referencia a pesos o “\$”, se trata de miles de pesos mexicanos; cuando se hace referencia a dólares americanos o US\$, se trata de miles de dólares de los Estados Unidos de América; cuando se hace referencia a yenes o “¥”, se trata de miles de yenes japoneses; cuando se hace referencia a euros o “€”, se trata de miles de euros; cuando se hace referencia a libras esterlinas o “£”, se trata de miles de libras esterlinas, cuando se hace referencia a francos suizos o “F”, se trata de miles de francos suizos, cuando se hace referencia a dólares canadienses o “CAD” se trata de miles de dólares canadienses y cuando se hace referencia a dólares australianos o “AUD”, se trata de miles de dólares australianos. Los cambios en tasas, productos y precios no son presentados en miles.

(3) Resumen de las principales políticas contables-

A continuación se describen las principales políticas contables que han sido aplicadas consistentemente para todos los periodos presentados en estos estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados adjuntos:

a) Bases de consolidación-

Los estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados, incluyen los de Petróleos Mexicanos, de los Organismos Subsidiarios y de las Compañías Subsidiarias en las que se ejerce control, incluyendo entidades con propósito específico.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Inversión en subsidiarias-

Los Organismos Subsidiarios y las Compañías Subsidiarias son aquellas controladas por PEMEX. PEMEX controla una subsidiaria si y sólo si tiene poder sobre ésta, cuando está expuesto, o tiene derecho, a rendimientos variables procedentes de su implicación en la participada y si tiene la capacidad de influir en esos rendimientos a través de su poder sobre la misma.

Los Organismos Subsidiarios que se consolidan son PEP, PR, GGPB y PPQ.

Las Compañías Subsidiarias que se consolidan son: P.M.I. Comercio Internacional, S. A. de C. V. (PMI CIM)⁽ⁱ⁾; P.M.I. Trading, Ltd. (PMI Trading)⁽ⁱ⁾; P.M.I. Holdings North America, Inc. (PMI HNA)⁽ⁱ⁾; P.M.I. Holdings Petróleos España, S.L. (HPE)⁽ⁱ⁾; P.M.I. Holdings, B.V. (PMI HBV)⁽ⁱ⁾; P.M.I. Norteamérica, S. A. de C. V. (PMI NASA)⁽ⁱ⁾; Kot Insurance Company, AG. (KOT); Pemex Procurement International, Inc. (PPI)⁽ⁱⁱ⁾ (antes Integrated Trade Systems, Inc. (ITS)); P.M.I. Marine, Ltd. (PMI Mar)⁽ⁱ⁾; P.M.I. Services, B.V. (PMI SHO)⁽ⁱ⁾; PEMEX Internacional España, S. A. (PMI SES)⁽ⁱ⁾; PEMEX Services Europe, Ltd. (PMI SUK)⁽ⁱ⁾; P.M.I. Services North America, Inc. (PMI SUS)⁽ⁱ⁾; Mex Gas International, Ltd. (MGAS) y PEMEX Finance, Ltd. (FIN).

(i) Grupo PMI.

(ii) A partir de junio de 2013, se modificó el nombre de ITS por el de PPI.

Los estados financieros de los Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias se preparan por el mismo periodo de información que el de la entidad controladora, aplicando políticas contables uniformes.

Inversiones en asociadas y negocios conjuntos-

Las compañías asociadas son aquellas en las cuales PEMEX tiene influencia significativa pero no el poder para controlar decisiones financieras y operacionales. Se presume que existe influencia significativa cuando PEMEX posee directa o indirectamente entre 20% y 50% del derecho de voto en otra entidad.

Los negocios conjuntos son aquellos acuerdos en los cuales PEMEX tiene control conjunto sobre los derechos a los activos netos del acuerdo.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Las inversiones en asociadas y negocios conjuntos son reconocidas con base en el método de participación, y registradas inicialmente al costo, incluyendo cualquier plusvalía identificada en la adquisición. El costo de la inversión incluye los costos de transacción.

Los estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados de PEMEX incluyen la proporción que corresponde sobre las ganancias, pérdidas y otros resultados integrales, después de haberlos ajustado para alinearlos con las políticas contables de PEMEX, desde la fecha en que la influencia significativa y el control conjunto comienzan hasta la fecha en que cesan.

Cuando el valor de la participación de PEMEX en las pérdidas excede su inversión en una asociada o negocio conjunto, el valor en libros de la inversión, incluyendo cualquier inversión a largo plazo, se reduce a cero y cesa el reconocimiento de pérdidas adicionales, excepto en los casos en que PEMEX sea responsable solidario de las obligaciones incurridas por dichas asociadas y negocios conjuntos.

Transacciones eliminadas en la consolidación-

Los saldos interorganismos e intercompañías, los ingresos y gastos, así como las utilidades y pérdidas no realizadas resultantes de operaciones interorganismos e intercompañías de importancia, han sido eliminados en la preparación de los estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados, tal como lo menciona la NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”(“NIIF 10”).

Las ganancias no realizadas provenientes de transacciones con entidades, cuya inversión se contabiliza por el método de participación, son eliminadas contra la inversión hasta el monto de la participación en dichas entidades. Las pérdidas no realizadas son eliminadas de la misma forma que las ganancias no realizadas, pero únicamente en la medida que no haya evidencia de deterioro.

Otras inversiones-

Las inversiones en acciones donde PEMEX no ejerce control, ni control conjunto, ni influencia significativa se contabilizan a su valor razonable, a menos que no tengan un precio cotizado en un mercado activo y su valor razonable no pueda ser medido con fiabilidad, en cuyo caso se contabilizan al costo. Los dividendos de estas empresas se reconocen como ingresos cuando se decretan.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Participación no controladora-

La proporción de los propietarios que no tienen una participación controladora en el patrimonio ni en los resultados integrales de las subsidiarias de PEMEX, se presenta en los estados consolidados de situación financiera, estado consolidado de variaciones en el patrimonio como “participaciones no controladoras” y como ganancia neta y ganancia integral del año, atribuible a participaciones no controladoras, en el estado consolidado de resultados integrales.

b) Moneda extranjera-***Transacciones en moneda extranjera-***

De acuerdo a la NIC 21 “Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio de la Moneda Extranjera” (“NIC 21”), las transacciones en moneda extranjera se registran al tipo de cambio vigente en las fechas de celebración o liquidación.

Las diferencias de cambio que surjan al liquidar las partidas monetarias, o al convertir las partidas monetarias a tipos de cambio diferentes de los que se utilizaron para su reconocimiento inicial, ya sea que se hayan producido durante el periodo o en estados financieros previos, se reconocerán en los resultados del periodo en el que se presentan. Cuando se reconozca en otros resultados integrales una pérdida o ganancia derivada de una partida no monetaria, cualquier variación cambiaria que esté incluida en esa pérdida o ganancia, también se reconocerá en otros resultados integrales. Por el contrario, cuando la pérdida o ganancia, derivada de una partida no monetaria, sea reconocida en los resultados del periodo, cualquier diferencia de cambio incluida en esta pérdida o ganancia, también se reconocerá en los resultados del periodo.

Conversión de estados financieros de operaciones extranjeras-

Los estados financieros de operaciones extranjeras que se consolidan se convierten a la moneda de reporte, usando los siguientes procedimientos: (a) los activos y pasivos de cada uno de los estados de situación financiera presentados se convertirán al tipo de cambio de cierre en la fecha del correspondiente estado de situación financiera; (b) los ingresos y gastos para cada estado que presente el resultado del periodo y otro resultado integral se convertirán al tipo de cambio de la fecha de transacción; y (c) todas las diferencias de cambio resultantes se reconocerán en los otros resultados integrales.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

c) Instrumentos financieros-

Los instrumentos financieros se clasifican en: i) instrumentos financieros al valor razonable con cambios en resultados, ii) instrumentos financieros mantenidos al vencimiento, iii) instrumentos financieros disponibles para su venta, iv) préstamos y cuentas por cobrar y, v) instrumentos financieros derivados. Según sea el caso, PEMEX determina la clasificación de sus instrumentos financieros al momento de su reconocimiento inicial.

Los instrumentos financieros de PEMEX, incluyen el efectivo y los depósitos a corto plazo, las cuentas por cobrar a clientes, otras cuentas por cobrar, préstamos otorgados, cuentas por pagar a proveedores, otras cuentas por pagar, préstamos recibidos y deudas, así como los instrumentos financieros derivados.

Instrumentos financieros al valor razonable con cambios en resultados-

Un instrumento financiero es reconocido a valor razonable con cambios en resultados si está clasificado como mantenido para negociación o es designado como tal en el reconocimiento inicial. Los activos financieros son designados a valor razonable con cambios en resultados si PEMEX administra tales inversiones y toma decisiones de compra y de venta sobre la base de su valor razonable de acuerdo con su análisis de administración de riesgos o su estrategia de inversión. Al reconocimiento inicial, los costos de transacciones atribuibles son reconocidos en resultados a medida que se incurren. Estos instrumentos financieros son reconocidos a valor razonable y los cambios correspondientes, que consideran cualquier ingreso por dividendo, son reconocidos en resultados.

Instrumentos financieros mantenidos al vencimiento-

Si PEMEX tiene la intención y capacidad de mantener los instrumentos de deuda hasta su vencimiento, éstos se clasifican como mantenidos hasta el vencimiento. Los instrumentos financieros mantenidos hasta el vencimiento son reconocidos inicialmente a su valor razonable más cualquier costo de transacción directamente atribuible. Posterior al reconocimiento inicial se valúan a costo amortizado usando el método de Tasa de Interés Efectiva (TIE), menos cualquier pérdida por deterioro.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Cualquier venta o reclasificación de un monto significativo de los instrumentos mantenidos hasta el vencimiento, podría resultar en la reclasificación del total de los mismos a la de instrumentos disponibles para la venta e impedirían que PEMEX clasificara sus inversiones como mantenidas a su vencimiento durante el periodo corriente.

Activos financieros disponibles para la venta-

Los activos financieros disponibles para la venta son instrumentos financieros no derivados que han sido designados como disponibles para la venta y no están clasificados en ninguna de las categorías anteriores. Las inversiones de PEMEX en algunos valores de renta variable son clasificadas como activos financieros disponibles para la venta. Los activos disponibles para la venta se reconocen inicialmente a valor razonable, más cualquier costo de transacción directamente atribuible.

Posterior al reconocimiento inicial, son reconocidos a valor razonable y cualquier pérdida o ganancia asociada con esos instrumentos son reconocidas en otros resultados integrales. Cuando una inversión es dada de baja, la ganancia o pérdida acumulada en patrimonio es reclasificada a resultados.

Las compras o ventas de instrumentos financieros que requieren la entrega de activos dentro de un marco de tiempo establecido por una norma o práctica común del mercado (compra-venta convencional) se reconocen en la fecha de negociación, es decir, la fecha en la que PEMEX se compromete a comprar o a vender el activo.

Préstamos y cuentas por cobrar-

En el caso de préstamos y deudas que devengan intereses, después del reconocimiento inicial se miden a su costo amortizado usando el método de TIE.

El costo amortizado se calcula tomando en consideración cualquier descuento o prima sobre la adquisición y las cuotas y costos incrementables atribuibles a la obtención de los préstamos que forman parte de la TIE. La amortización de los costos se incluye bajo el rubro de costos financieros en el estado consolidado de resultados integral.

Instrumentos financieros derivados-

Los instrumentos financieros derivados (IFD) que se presentan en el estado consolidado de situación financiera no auditado fueron valuados a su valor razonable. En el caso de derivados con fines de negociación, los cambios en su valor razonable son llevados directamente al resultado del ejercicio; en el caso de los derivados formalmente designados y que califican como IFD con fines de cobertura, éstos son contabilizados siguiendo el modelo de contabilización de cobertura de valor razonable o de flujo de efectivo.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Derivados implícitos-

PEMEX evalúa la potencial existencia de derivados implícitos, incluidos en el clausulado o en combinación con distintos contratos anfitriones, pudiendo ser éstos, ya sea instrumentos financieros del tipo estructurados (instrumentos de deuda o capital que conllevan derivados inmersos) ya reconocidos en los estados consolidados de situación financiera, así como contratos diversos, entre otros de adquisiciones, de obra y contratos de seguros, celebrados por PEMEX.

Deterioro de activos financieros-

PEMEX evalúa en cada fecha de presentación de información si existen indicios de que un activo financiero o grupo de activos financieros se ha deteriorado, en cuyo caso se procede a determinar el valor de recuperación del activo. Se considera que un activo financiero o un grupo de activos financieros está deteriorado, si, y sólo si, existe evidencia objetiva de deterioro, como resultado de uno o más eventos ocurridos después del reconocimiento inicial del activo y que el evento de pérdida tenga un impacto en los flujos de efectivo futuros estimados del activo financiero (ver nota 3(i)).

d) Efectivo y equivalentes de efectivo-

El efectivo y los equivalentes de efectivo comprenden el efectivo disponible y depósitos a la vista, monedas extranjeras y otros similares de inmediata realización, así como depósitos a corto plazo con vencimientos no mayores a tres meses, desde la fecha de adquisición y que están sujetos a un riesgo insignificante de cambios en su valor razonable, que se utilizan en la gestión de los compromisos a corto plazo de PEMEX.

Para fines del estado consolidado de flujos de efectivo, el efectivo y los equivalentes de efectivo, consisten en el efectivo y los equivalentes de efectivo que se definen con anterioridad, netos de los sobregiros bancarios pendientes de cobro.

El efectivo que por algún motivo se encuentre restringido y no pueda ser intercambiado ni utilizado para cancelar un pasivo por un ejercicio mínimo de doce meses se clasificará como activo no corriente.

e) Cuentas, documentos por cobrar y otros-

Las cuentas, documentos por cobrar y otros, son reconocidas a su valor de realización neto de la estimación de cuentas incobrables. El valor de realización, si los hubiere, de una cuenta a largo plazo por cobrar se determina teniendo en cuenta su valor presente.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Adicionalmente, los ingresos por intereses de cuentas por cobrar se reconocen sobre una base devengada, siempre que el importe pueda determinarse de forma fiable y sea posible su recuperación.

f) Inventarios y costo de lo vendido-

Los inventarios se valúan a su costo o al valor neto de realización, el que sea menor. El costo se determina con base en los elementos del costo de producción o adquisición, así como otros costos necesarios para darles su condición de inventario. El costo de los inventarios se asigna utilizando la fórmula de costos promedio. El valor neto de realización es el valor estimado de venta durante el curso normal del negocio, menos los costos de terminación y gastos estimados de venta.

El costo de ventas representa el costo de los inventarios al momento de la venta, incrementado, en su caso, por las reducciones en el valor neto de realización de los inventarios durante el ejercicio.

Los anticipos otorgados para la adquisición de inventarios, son presentados como parte del rubro de inventarios, cuando el riesgo y los beneficios de propiedad de los inventarios han sido transferidos a PEMEX.

g) Pozos, ductos, inmuebles y equipo-

Los pozos, ductos, inmuebles y equipos son valuados al costo de adquisición o construcción, neto de depreciación acumulada y pérdidas por deterioro.

Se utiliza el método de esfuerzos exitosos para las actividades de exploración y producción de petróleo crudo y gas, considerando a su vez, lo establecido en la NIIF 6 “Exploración y Evaluación de Recursos Minerales” (“NIIF 6”), en relación con el reconocimiento de activos de exploración y perforación. Los costos de pozos de desarrollo, plantas y equipos relacionados y las propiedades dedicadas a la explotación de petróleo crudo y gas se contabilizan como parte del costo de los activos. Los costos de pozos exploratorios se contabilizan como activos intangibles hasta que se determine si resultan comercialmente viables para capitalizarse como activos fijos y, en caso contrario, se cargan a los gastos de perforación. Otros egresos por exploración se cargan a los gastos de perforación, al incurrirse.

Conforme a lo mencionado en la NIC 16 “Propiedades, planta y equipo” (“NIC 16”), el costo inicial de pozos, ductos, inmuebles y equipo comprende el precio de compra o costo de construcción, cualquier costo directamente relacionado con la puesta en operación de un activo, y en su caso, la estimación inicial de la obligación de taponamiento y abandono de pozos.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

El costo por financiamiento de proyectos que requieren grandes inversiones, y el incurrido por financiamientos específicos de proyectos, neto de los rendimientos obtenidos por la inversión temporal de tales recursos, se reconoce como parte de los pozos, ductos, inmuebles y equipos, cuando este es atribuible directamente a la construcción o adquisición de un activo calificable. La capitalización de estos costos es suspendida durante los períodos en los que se interrumpe el desarrollo de las actividades de construcción, y su capitalización finaliza cuando se han completado, sustancialmente, las actividades necesarias para la utilización del activo calificable. Todos los demás costos por financiamiento se reconocen en el estado de resultados en el periodo en el que se incurren.

El costo de activos construidos por cuenta propia incluye intereses por financiamiento, el costo de materiales y mano de obra directa, así como cualquier otro costo directo atribuible para la puesta en operación, en algunos casos también incluye el costo de desmantelamiento y remoción.

Los desembolsos relacionados con la construcción de pozos, ductos, inmuebles y equipos durante la etapa previa a su puesta en servicio, se presentan al costo ya sea como obras en construcción o activos intangibles, de acuerdo a sus características. Una vez que los activos están listos para su uso, se transfieren al componente respectivo de pozos, ductos, inmuebles y equipos y se comienzan a depreciar o amortizar.

Los costos de mantenimiento mayor o una reparación general así como los de reemplazo de partes significativas de pozos, ductos, inmuebles y equipos, se capitalizan en los casos en que es posible que los beneficios económicos futuros incorporados fluyan a PEMEX y su costo pueda ser medido de forma fiable. Los gastos de mantenimiento y reparaciones menores se registran en los resultados cuando se incurren.

La depreciación y amortización de los costos capitalizados en pozos se determina en función de la vida comercial estimada del campo al que pertenecen, considerando la relación existente entre la producción de barriles de petróleo crudo equivalente del período y las reservas probadas desarrolladas del campo, determinadas al inicio del año, con actualizaciones trimestrales por las nuevas inversiones de desarrollo.

Los demás elementos de ductos, inmuebles y equipo se deprecián durante su vida útil estimada, utilizando el método de línea recta, a partir de que los activos se encuentran disponibles para su uso, o en el caso de obras en construcción, desde la fecha en que el activo está terminado y listo para su uso.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Cuando un componente de algún activo de pozos, ductos, inmuebles y equipos, tenga un costo que sea significativo en relación al costo total del activo, se deprecia por separado.

El valor de los arrendamientos financieros se incluye dentro del rubro pozos, ductos, inmuebles y equipo. Las propiedades, planta y equipo mantenidos bajo contratos de arrendamiento financiero se deprecian durante el menor del plazo del contrato de arrendamiento y la vida útil estimada.

Los anticipos otorgados para la adquisición de propiedades, planta y equipo, son presentados como parte de este rubro.

Las tasas de depreciación anual utilizadas son las siguientes:

<u>Clase de activo</u>	<u>Vida Útil</u>	<u>%</u>
Edificios	35	3
Ductos	35	3
Equipo de Transporte Marítimo	25	4
Plataformas Marinas	25	4
Plantas	25	4
Equipos de Perforación	20	5
Mobiliario y Equipo	10	10
Maquinaria	10	10
Herramienta	10	10
Aparatos e Instrumentos	10	10
Equipo de Telecomunicaciones	10	10
Equipo de Transporte Terrestre	5	20
Equipo e Instrumental Médico	4	25
Equipo de Cómputo	4	25
Equipo de Control Ambiental	4	25

h) Reservas de hidrocarburos-

De acuerdo con la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos y la Ley de Petróleos Mexicanos, todas las reservas de petróleo y otros hidrocarburos en México son propiedad de la Nación. De acuerdo con la normatividad aplicable, PEMEX a través de PEP tiene el derecho exclusivo de su extracción y explotación pero debido a que no son de su propiedad no las tiene registradas en su contabilidad. PEP por supletoriedad, estima las reservas con base en las definiciones, métodos y procedimientos establecidos por la Regla

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

4-10(a) de la Regulación S-X de la US Securities and Exchange Commission, (SEC)” (la “Regla 4-10(a)) y en los casos necesarios en las “Standards Pertaining to the Estimating and Auditing of Oil and Gas Reserves Information promulgated by the Society of Petroleum Engineers as of February 19, 2007” (las Normas para la estimación y auditoría de Reservas de Petróleo y Gas promulgadas por la Sociedad de Ingenieros Petroleros el 19 de febrero de 2007), que son los aceptados por la industria petrolera internacional. La estimación de las reservas depende de la interpretación de los datos y puede variar de un analista a otro; en adición, los resultados de perforaciones, pruebas y producción posteriores a la fecha de la estimación son utilizadas para futuras revisiones de la estimación de reservas.

i) Deterioro en el valor de los activos no financieros-

PEMEX evalúa en cada fecha de presentación de información si existen indicios de deterioro de los activos no financieros, excluyendo los inventarios y el impuesto diferido. Si existen indicios, se estima el valor de recuperación del activo. Una pérdida por deterioro se reconoce cuando el valor en libros de un activo o su unidad generadora de efectivo excede a su valor de recuperación.

El valor de recuperación de un activo o unidad generadora de efectivo es el mayor entre su valor en uso y su valor razonable menos los costos de venta. Para determinar el valor en uso, se descuentan a su valor presente, los flujos de efectivo futuros netos que se espera sean generados por los activos, usando una tasa de descuento antes de impuesto que refleja las condiciones actuales del mercado sobre el valor temporal del dinero y los riesgos específicos que puede tener el activo. El valor razonable se mide utilizando flujos de efectivo descontados con los supuestos que los participantes del mercado utilizarían para fijar el precio del activo o unidad generadora de efectivo, suponiendo que los participantes del mercado actúan en su mejor interés económico.

Una unidad generadora de efectivo es el grupo de activos identificable más pequeño que genera flujos de efectivo en forma sustancialmente independiente de otros activos o grupos de activos. En el caso de los activos o unidades generadoras de efectivo dedicadas a la evaluación y exploración de reservas se utiliza el valor en uso, el cual considera las reservas probadas y probables, considerando un factor de riesgo asociado a las mismas.

Las pérdidas por deterioro se reconocen en los resultados del año. Las pérdidas por deterioro podrían ser revertidas únicamente si la reversión está relacionada con un cambio en las estimaciones utilizadas después que la pérdida por deterioro fue reconocida; estas reversiones no excederán el valor en libros de los activos netos de depreciación o amortización que habría sido determinado si el deterioro nunca se hubiese reconocido.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

j) Activos intangibles-

Los activos intangibles adquiridos por separado se miden en el momento del reconocimiento inicial a su costo de adquisición. Después del reconocimiento inicial, se valúan a su costo de adquisición menos la amortización acumulada bajo el método de línea recta durante su vida útil estimada y las pérdidas por deterioro acumuladas.

Los derechos de vía y de paso se amortizan con base en su periodo contractual o a la vida remanente del activo al cual se encuentran asociados, el menor.

k) Arrendamientos-

La determinación de si un acuerdo es, o contiene, un arrendamiento se basa en la sustancia del acuerdo a la fecha de inicio. Es decir, que se determine que el cumplimiento del acuerdo depende del uso de un activo o activos específicos o el acuerdo transfiere el derecho de uso del activo.

Los arrendamientos financieros que transfieran a PEMEX sustancialmente todos los riesgos y los beneficios inherentes a la propiedad del bien arrendado, se capitalizan al inicio del arrendamiento, ya sea al valor razonable de la propiedad arrendada o al valor presente de los pagos mínimos del arrendamiento, el que sea menor. Los pagos del arrendamiento se dividen entre los costos financieros y la reducción de la deuda remanente con el fin de lograr una tasa de interés efectiva, constante sobre el saldo remanente del pasivo. Los costos financieros se reconocen en el estado de resultados integrales conforme son devengados.

Los pagos por arrendamiento operativo que no transfiera a PEMEX sustancialmente todos los riesgos y beneficios de propiedad del activo bajo arrendamiento son reconocidos como gastos en el estado de resultados integrales bajo la base de línea recta sobre el plazo del arrendamiento. Los pagos por arrendamiento operativo se reconocen como gastos en el estado de resultados integrales en forma lineal durante la vigencia del arrendamiento.

l) Provisiones-

PEMEX reconoce una provisión, si como resultado de un evento pasado ha incurrido en una obligación legal o asumida que se pueda estimar de manera confiable y sea probable que se requiera un desembolso futuro para pagar la obligación. En los casos aplicables, se registran a su valor presente.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Efectos ambientales-

En concordancia con las disposiciones legales y contables aplicables, se reconoce un pasivo cuando los costos pueden ser razonablemente estimados y es probable el desembolso de efectivo futuro. Los desembolsos relacionados con la conservación del ambiente, vinculados con ingresos por operaciones actuales o futuras, son contabilizados como gastos o activos, según correspondan. Los desembolsos relacionados con operaciones del pasado, que no contribuyan a la obtención de ingresos corrientes o futuros, son cargados a gastos.

La creación de estas provisiones coincide con la identificación de una obligación relacionada con remediación ambiental y PEMEX tiene información adecuada para determinar un estimado razonable del respectivo costo.

Retiro de activos-

Las obligaciones asociadas al retiro de activos se reconocen cuando se tienen obligaciones ya sea legales o asumidas relacionadas con el retiro de componentes de pozos, ductos, inmuebles y equipo, en su caso, las mismas deben de ser reconocidas utilizando la técnica de valor presente esperado. La determinación del valor razonable se basa en la tecnología y la normatividad existente. En el caso de que no pueda determinarse una estimación confiable en el periodo en que se origina la obligación, la provisión debe reconocerse cuando se tengan elementos suficientes para determinar la mejor estimación.

Los costos y obligaciones de retiro de activos asociados a los principales procesos de refinación, de gas y petroquímicos, no pueden ser estimados, debido a que estos activos se consideran de uso indeterminado en el tiempo, como resultado de mantenimientos y reparaciones mayores, en consecuencia, no se dispone de información para determinar, razonablemente la fecha en que pudieran ser desincorporados y por ende la obligación por retiro no es reconocida.

Por otro lado, los costos de abandono relativos a pozos actualmente en producción y a los temporalmente cerrados son reconocidos en resultados con base en el método de unidades producidas. En el caso de pozos improductivos, el costo total de abandono y desmantelamiento ha sido reconocido en resultados al final de cada periodo. Todas las estimaciones se basan en la vida del campo, tomando en consideración su valor presente (descontado). No se consideran valores de rescate debido a que estos tradicionalmente no han existido.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

m) Obligaciones por beneficios a empleados-

PEMEX opera un plan de pensiones por beneficios definidos, el cual requiere que se hagan aportaciones a un fondo administrado por separado. El costo de la prestación de beneficios bajo el plan de beneficios definidos se determina utilizando el método de valuación de crédito unitario proyectado. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen en otras partidas de los otros resultados integrales en el momento en que se determinan.

El costo por servicios pasados se reconoce como un gasto en el periodo en el que se determinan.

El activo o pasivo por beneficios definidos comprende el valor presente de la obligación por beneficios definidos, menos el valor razonable de los activos del plan de los cuales las obligaciones deben liquidarse directamente. El valor de cualquier activo queda restringido al valor presente de cualquier beneficio económico, representado por los reembolsos del plan o reducciones en las futuras aportaciones al plan.

Adicionalmente, se reconoce dentro de Otros Beneficios de Largo Plazo la prima de antigüedad pagadera por invalidez. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen en el resultado del ejercicio.

Los beneficios por terminación se llevan al resultado del ejercicio conforme se incurren.

n) Impuestos y derechos federales-

Petróleos Mexicanos y los Organismos Subsidiarios están sujetos a leyes especiales de impuestos, las cuales se basan principalmente en la producción e ingresos por venta de petróleo, gas y productos refinados, con ciertas deducciones.

El régimen fiscal de PEMEX contempla los siguientes derechos e impuestos:

- Derecho ordinario sobre hidrocarburos
- Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización
- Derecho extraordinario sobre la exportación de petróleo crudo
- Derecho para la investigación científica y tecnológica en materia de energía
- Derecho para la fiscalización petrolera
- Derecho sobre extracción de hidrocarburos
- Derecho especial sobre hidrocarburos
- Derecho adicional sobre hidrocarburos
- Derecho para regular y supervisar la exploración y explotación de hidrocarburos
- Impuesto a los Rendimientos Petroleros (IRP)

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Petróleos Mexicanos y los Organismos Subsidiarios no son sujetos de la Ley del Impuesto sobre la Renta (ISR) ni del Impuesto Empresarial a Tasa Única (IETU).

Impuesto especial sobre producción y servicios (IEPS)-

El IEPS retenido a los clientes es un impuesto sobre las ventas locales de gasolina y diesel. Las tasas aplicables dependen, entre otros factores, del producto, del precio productor, de los fletes, de las comisiones y de la región en que se vende cada producto.

Impuestos diferidos-

Los impuestos diferidos se registran por el método de activos y pasivos con enfoque integral, el cual consiste en reconocer un impuesto diferido aplicando la tasa del IRP y de ISR correspondiente a las Compañías Subsidiarias, a las diferencias temporales entre los valores contables y fiscales de los activos y pasivos a la fecha de los estados financieros consolidados.

o) Contingencias-

Las obligaciones o pérdidas importantes relacionadas con contingencias se reconocen cuando es probable que sus efectos se materialicen y existan elementos razonables para su cuantificación. Si no existen estos elementos razonables, se incluye su revelación en forma cualitativa en las notas a los estados financieros consolidados. Los ingresos, utilidades o activos contingentes se reconocen hasta el momento en que existe certeza de su realización.

p) Reconocimiento de los ingresos-

Para todos los productos de exportación, el riesgo de pérdida y el título de propiedad se transfieren al momento del embarque, por lo que PEMEX registra los ingresos por ventas cuando los productos son embarcados a los clientes del extranjero. En el caso de algunas ventas nacionales en las cuales el cliente recibe el producto en las instalaciones de PEMEX, las ventas se registran cuando el cliente recoge el producto. Para las ventas nacionales en las que PEMEX es responsable de la entrega del producto, el riesgo de pérdida y la propiedad se transfieren en el punto de entrega, y PEMEX registra los ingresos por ventas al momento de entrega del producto.

Los ingresos por servicios se reconocen una vez que los servicios han sido prestados.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

q) Presentación del Estado Consolidado de Resultados Integral-

Los costos y gastos mostrados en los estados de resultados integrales se presentan basados en su función, lo que permite una mejor comprensión de los componentes de la utilidad de operación de PEMEX. Esta clasificación permite una comparación de la industria a la que pertenece.

Costo de lo vendido-

El costo de ventas incluye principalmente depreciación, amortización, gastos asociados al personal y gastos de operación relacionados con el proceso productivo.

Gastos de distribución y transportación, y de administración-

Representa los gastos asociados al proceso de almacenamiento y colocación de los productos en el punto de venta, así como los gastos relativos al personal administrativo de PEMEX entre los que destacan la depreciación, gastos asociados al personal y gastos de operación relacionados con estas actividades.

Otros ingresos, neto-

El rubro de otros ingresos, neto, consiste principalmente en ingresos provenientes del IEPS negativo.

Costo financiero, neto-

El costo financiero, neto (CF), incluye los intereses netos, y los efectos de valuación de instrumentos financieros con fines de negociación, deducidos de los importes capitalizados.

r) Segmentos de operación-

Un segmento operativo es un componente identificable de PEMEX que desarrolla actividades de negocio de las que puede obtener ingresos e incurrir en gastos, incluyendo aquellos ingresos y gastos relacionados con transacciones con otros componentes de la entidad y sobre los cuales PEMEX dispone de información financiera separada que es evaluada regularmente por la máxima autoridad en la toma de decisiones, para asignar recursos y evaluar el rendimiento del segmento.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

s) Nuevos pronunciamientos

El IASB emitió nuevas NIIF, las cuales entraron en vigor para los periodos anuales que inicien a partir del 1o. de enero de 2013 y se mencionan a continuación:

NIIF 10, Estados financieros consolidados (“NIIF 10”)-

Esta norma incluye una nueva definición de control, la cual es utilizada para determinar que entidades deben consolidarse. Asimismo, se describe el proceso de consolidación de estados financieros. Deja sin efecto la NIC 27 “Estados financieros consolidados y separados” y a la SIC 12 Consolidación – Entidades de propósito Especial. La adopción de esta Norma no tuvo ningún efecto contable por su aplicación.

NIC 27 (Revisada), Estados financieros por separado (“NIC 27 Revisada”)-

NIC 27 Revisada deja sin efecto a la NIC 27. La NIC 27 Revisada ya no considera a los estados financieros consolidados y ahora se limita a solamente establecer las normas para la contabilización de subsidiarias, negocios conjuntos, asociadas y entidades estructuradas, dentro de los estados financieros separados. Los requerimientos de esta Norma permanecieron sustancialmente sin cambios. La adopción de esta Norma no tuvo ningún efecto contable por su aplicación.

NIIF 11, Acuerdos conjuntos (“NIIF 11”)-

Trata sobre el reconocimiento de los acuerdos con inversiones conjuntas, las cuales se clasifican en operaciones conjuntas y negocios conjuntos. Establece que las inversiones en negocios conjuntos deben reconocerse con el método de participación; para estos efectos queda derogada la posibilidad de utilizar el método de consolidación proporcional. Deja sin efecto la NIC 31 “Negocios conjuntos”. La adopción de esta Norma no tuvo ningún efecto contable por su aplicación.

NIIF 12, Información a revelar sobre participaciones en otras entidades (“NIIF 12”)-

Establece los requerimientos de revelación relacionados con las inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos, asociadas y entidades estructuradas. La adopción de esta Norma no tuvo ningún efecto contable por su aplicación.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

NIIF 13, Mediciones a valor razonable (“NIIF 13”)-

Provee guías sobre como valuar a valor razonable, pero no establece requerimientos o prohibiciones sobre la utilización del valor razonable, adicionales a los que a la fecha se establecen en el resto de las NIIF. La adopción de esta Norma no tuvo ningún efecto contable por su aplicación.

t) Cambios contables

Como parte del proceso de adopción de las NIIF, las cifras reportadas previamente al 30 de septiembre de 2012, referentes al estado consolidado de resultados integral intermedio no auditado fueron modificadas. A continuación se presenta los efectos de los cambios:

	Montos reportados previamente al 30 de septiembre de 2012	Cambio	Montos reportado al 30 de septiembre de 2012
Ingresos neto	\$1,226,309,468	\$ -	\$1,226,309,468
Costo de ventas	598,790,946	2,941,881	601,732,827
Utilidad (pérdida) bruta	627,518,522	(2,941,881)	624,576,641
Gastos generales	85,494,144	(1,650,425)	83,843,719
Utilidad (pérdida) antes de otros ingresos y gastos-neto	542,024,378	(1,291,456)	540,732,922
Otros ingresos y (gastos)-neto	162,288,856	122,896	162,411,752
Utilidad de operación	704,313,234	(1,168,560)	703,144,674
Ingresos (gastos) financieros - neto ...	14,157,515	(5,400)	14,152,115
Participación en los resultados de asociadas y negocios conjuntos	2,047,636	16,433	2,064,069
Utilidad (pérdida) antes de impuestos a la utilidad	720,518,385	(1,157,527)	719,360,858
Impuestos a la utilidad	688,663,218	(663,619)	687,999,599
Utilidad (pérdida) neta	<u>\$ 31,855,167</u>	<u>\$ (493,908)</u>	<u>\$ 31,361,259</u>

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

(4) Segmentos de operación-

El negocio principal de PEMEX es la exploración, producción de petróleo crudo y gas natural, así como la producción, proceso y distribución y comercialización de productos petrolíferos y petroquímicos. Para ello, PEMEX ha definido, principalmente, seis segmentos sujetos a informar: PEP, PR, PGPB, PPQ, Comercializadoras, Corporativo y Compañías Subsidiarias. Debido a su estructura, existen cantidades importantes de ventas entre los segmentos sujetos a informar, las cuales están basadas en precios de mercado.

Las fuentes principales de ingresos para los segmentos son como se describen a continuación:

- PEP percibe ingresos de las ventas nacionales de petróleo crudo, así como de la exportación de petróleo crudo, a través de algunas de las compañías Comercializadoras. Las ventas de exportación se realizan a través de PMI CIM a cerca de 24 clientes principales en varios mercados en el extranjero. Aproximadamente la mitad del crudo de PEMEX se vende a PR.
- PR percibe ingresos derivados de las ventas de productos de petróleo refinado y sus derivados. La mayoría de las ventas de PR se destinan a terceros y tienen lugar dentro del mercado nacional. PR suministra a la Comisión Federal de Electricidad (“CFE”) una porción significativa de su producción de petróleo combustible y a Aeropuertos y Servicios Auxiliares, la turbosina. Los productos más importantes de PR son las gasolinas.
- PGPB percibe ingresos de fuentes domésticas; también consume niveles elevados de su propia producción de gas natural. La mayoría de los ingresos de PGPB se obtienen a través de la venta de gases etano y butano.
- PPQ participa en la venta de productos petroquímicos al mercado doméstico. PPQ ofrece una amplia gama de productos; los productos que generan el mayor ingreso son los derivados del metano, los derivados del etano, los aromáticos y los derivados.
- Las Comercializadoras se componen de PMI NASA, PMI CIM, MGAS y PMI Trading las cuales comercializan: petróleo crudo, gas, productos petrolíferos y petroquímicos de exportación e importación de PEMEX.
- Corporativo y Compañías Subsidiarias, se encargan de prestar servicios administrativos, financieros, de consultoría, logísticos, así como asesoría económica, fiscal, jurídica, a las entidades del grupo.

En la hoja siguiente se muestra la información financiera de cada segmento sujeto a informar en forma condensada. Esta información se ha determinado después de las eliminaciones por utilidades o (pérdidas) no realizadas. Los segmentos que aquí se reportan son los mismos, que la administración considera para el análisis de la empresa.

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03

AÑO: 2013

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Al 30 de septiembre de 2013:	PEP	PR	PGPB	PPQ	Comercializadoras	Corporativo y Compañías Subsidiarias	Eliminaciones	Total
Ingresos por ventas:								
Clientes externos	\$ -	\$ 552,728,261	\$ 105,288,770	\$ 20,560,524	\$ 512,718,428	\$ -	\$ -	\$ 1,191,295,983
Interseguimientos	950,765,109	51,363,565	54,738,483	10,406,506	301,502,477	42,647,141	(1,411,423,281)	-
Ingresos por servicios	-	2,980,082	1,471,410	-	676,322	3,270,861	(984,311)	7,414,364
Costo de lo vendido	(235,743,638)	(739,096,584)	(148,254,544)	(32,570,266)	(801,963,411)	(2,052,863)	1,369,289,239	(590,392,067)
Rendimiento (pérdida) bruto	715,021,471	(132,024,676)	13,244,119	(1,603,236)	12,933,816	43,865,139	(43,118,353)	608,318,280
Otros ingresos (gastos)-neto	2,712,730	78,748,832	223,434	1,549,840	(1,511,834)	(744,350)	(317,651)	80,661,001
Gastos generales	(32,865,858)	(47,590,484)	(10,743,648)	(10,745,219)	(1,350,201)	(38,011,203)	43,468,711	(97,837,902)
Rendimiento (pérdida) de operación	684,868,343	(100,866,328)	2,723,905	(10,798,615)	10,071,781	5,109,586	32,707	591,141,379
Costo financiero-neto	(4,583,311)	(20,593,112)	4,668,703	547,244	(84,491)	(5,232,087)	(23,553)	(25,300,607)
Rendimiento (pérdida) en cambios	(221,934)	821,866	(109,473)	24,232	(67,251)	(144,643)	-	302,797
Rendimiento (pérdida) en la participación en los resultados de compañías no consolidadas, asociadas y otras	122,542	-	567,301	-	(914,035)	(91,495,964)	91,565,640	(154,516)
Impuestos, derechos y aprovechamientos	(652,163,889)	-	(2,575,328)	(16,610)	(4,248,092)	430,468	-	(658,573,451)
Rendimiento (pérdida) neta del ejercicio	28,021,751	(120,637,574)	5,275,108	(10,243,749)	4,757,912	(91,332,640)	91,574,794	(92,584,398)
Activo circulante	643,123,963	267,016,319	115,990,529	74,506,099	83,951,480	552,125,726	(1,453,181,651)	283,532,465
Inversiones permanentes en acciones de compañías no consolidadas, asociadas y otras	1,104,861	409,266	4,108,054	2,993,531	6,767,802	291,956,438	(288,488,710)	18,851,242
Pozos, ductos, inmuebles y equipo-neto	1,293,747,256	242,566,306	101,026,514	39,081,476	1,248,898	10,058,853	-	1,687,729,303
Total del activo	1,949,807,014	511,606,849	221,675,541	117,021,486	97,642,042	1,589,514,113	(2,464,761,062)	2,022,505,983
Total pasivo circulante	160,574,889	419,186,419	27,498,554	7,536,349	62,516,057	966,943,463	(1,441,590,237)	202,665,494
Deuda a largo plazo	697,238,685	23,864,384	1,088,424	171,883	3,703,611	720,591,196	(716,666,340)	729,991,843
Beneficios a los empleados	431,281,282	448,657,358	101,216,499	133,059,360	1,371,486	231,938,765	-	1,347,524,750
Total del pasivo	1,362,665,753	901,446,361	153,898,126	140,965,277	69,880,857	1,930,433,789	(2,176,291,032)	2,382,999,131
Total del patrimonio	587,141,261	(389,839,512)	67,777,415	(23,943,791)	27,761,185	(340,919,676)	(288,470,030)	(360,493,148)
Depreciación y amortización	(96,649,571)	(7,571,332)	(5,228,495)	(1,891,123)	(6,742)	(558,866)	-	(111,906,129)
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	(29,238,588)	(29,896,704)	(7,097,253)	(8,871,151)	(137,377)	(16,823,832)	-	(92,064,905)
Adquisiciones de activo fijo	122,417,940	17,359,410	2,224,501	2,541,036	1,068,397	212,476	-	145,823,760

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03

AÑO: 2013

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Al 30 de septiembre de 2012:	PEP	PR	PGPB	PPQ	Comercializadoras	Corporativo y Compañías Subsidiarias	Eliminaciones	Total
Ingresos por ventas:								
Clientes externos	\$ -	\$ 525,017,232	\$ 85,392,707	\$ 21,163,570	\$ 589,383,039	\$ -	\$ -	\$ 1,220,956,548
Intersegmentos.....	1,013,516,880	47,801,698	49,851,648	5,586,367	325,655,642	40,684,172	(1,483,096,407)	-
Ingresos por servicios.....	-	3,183,954	774,761	-	550,217	1,735,051	(891,063)	5,352,920
Costo de lo vendido.....	(214,716,923)	(772,552,133)	(127,253,316)	(22,576,038)	(906,455,818)	(1,603,054)	1,443,424,455	(601,732,827)
Rendimiento (pérdida) bruto.....	798,799,957	(196,549,249)	8,765,800	4,173,899	9,133,080	40,816,169	(40,563,015)	624,576,641
Otros ingresos (gastos)-neto.....	(30,123,811)	(41,767,462)	(9,797,819)	(9,727,811)	(1,088,321)	(32,766,610)	41,428,115	(83,843,719)
Gastos generales.....	648,442	162,189,122	133,825	174,577	(133,890)	67,679	(668,003)	162,411,752
Rendimiento (pérdida) de operación.....	769,324,588	(76,127,589)	(898,194)	(5,379,335)	7,910,869	8,117,238	197,097	703,144,674
Costo financiero-neto.....	(19,425,003)	(14,080,983)	2,420,685	(628,505)	(1,547,371)	162,798	(194,693)	(33,293,072)
Rendimiento (pérdida) en cambios.....	36,163,389	3,992,288	390,607	9,408	33,731	6,855,764	-	47,445,187
Rendimiento (pérdida) en la participación en los resultados de compañías no consolidadas, asociadas y otras.....	86,966	-	373,430	-	1,007,986	20,608,399	(20,012,712)	2,064,069
Impuestos, derechos y aprovechamientos.....	(685,946,865)	-	105,233	(12,997)	(478,889)	(1,666,081)	-	(687,999,599)
Rendimiento (pérdida) neta del ejercicio.....	100,203,075	(86,216,284)	2,391,761	(6,011,429)	6,926,326	34,078,118	(20,010,308)	31,361,259
Depreciación y amortización.....	(89,321,719)	(7,352,197)	(5,809,169)	(2,026,446)	(5,388)	(545,754)	-	(105,060,673)
Costo neto del periodo de beneficios a empleados.....	(22,578,021)	(22,649,427)	(5,228,592)	(6,638,305)	(71,840)	(13,005,793)	-	(70,171,978)

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03

AÑO: 2013

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Al 31 de diciembre de 2012:	PEP	PR	PGPB	PPQ	Comercializadoras	Corporativo y Compañías Subsidiarias	Eliminaciones	Total
Activo circulante	\$ 558,119,361	\$ 284,541,363	\$ 98,911,204	\$ 78,807,571	\$ 113,000,751	\$ 486,513,401	\$(1,301,751,526)	\$ 318,142,125
Inversiones permanentes en acciones de compañías no consolidadas, asociadas y otras	982,320	409,266	3,751,219	-	7,527,734	382,969,842	(378,388,786)	17,251,595
Pozos, ductos, inmuebles y equipo-neto	1,268,551,020	234,415,129	104,165,805	40,945,932	225,166	10,431,033	-	1,658,734,085
Total del activo	1,836,007,172	520,567,164	207,224,542	120,216,927	127,859,809	1,549,109,628	(2,336,802,346)	2,024,182,896
Total Pasivo circulante	167,466,913	330,225,909	23,617,986	6,478,390	87,534,727	913,204,611	(1,292,724,887)	235,803,649
Deuda a largo plazo	633,350,725	24,050,812	1,119,845	185,303	2,351,037	661,796,313	(650,236,440)	672,617,595
Beneficios a los empleados	412,306,417	429,583,865	96,139,228	127,012,099	1,347,909	222,151,241	-	1,288,540,759
Total del pasivo	1,276,781,279	794,166,012	145,426,752	133,924,623	94,597,039	1,808,776,162	(1,958,423,121)	2,295,248,746
Total del patrimonio	559,225,893	(273,598,848)	61,797,790	(13,707,696)	33,262,770	(259,666,534)	(378,379,225)	(271,065,850)
Adquisiciones de activo fijo	168,534,984	26,605,301	2,831,398	8,794,184	-	812,399	-	207,578,266

La administración mide el desempeño de los diversos segmentos con base a la utilidad de operación y a la utilidad neta individual sin eliminaciones por utilidades o pérdidas no realizadas; así mismo, la administración también mide el desempeño de los diversos segmentos analizando el impacto que tiene los resultados por segmentos en los estados financieros consolidados; por lo que en la hoja siguiente se incluye la conciliación entre tal información individual y la utilizada para efectos de consolidación.

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03

AÑO: 2013

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Al 30 de septiembre de 2013	PEP	PR	PGPB	PPQ	Comercializadoras	Corporativo y Compañías Subsidiarias
Total de ventas:						
Individuales	\$ 950,862,560	610,257,904	161,507,674	30,967,692	815,665,877	45,918,002
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	(97,451)	(3,185,996)	(9,011)	(662)	(768,650)	-
Consolidados	<u>\$ 950,765,109</u>	<u>607,071,908</u>	<u>161,498,663</u>	<u>30,967,030</u>	<u>814,897,227</u>	<u>45,918,002</u>
Rendimiento (pérdida) de operación:						
Individuales	\$ 688,378,881	(90,178,476)	2,474,795	(10,682,337)	10,685,582	5,109,586
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	(97,451)	(3,185,996)	(9,011)	(662)	(768,650)	-
Eliminación de la utilidad no realizada por valorar los inventarios al costo de producción	14,237	(7,501,856)	258,121	(115,616)	154,849	-
Eliminación de productos refinados capitalizados	(3,516,560)	-	-	-	-	-
Eliminación de la depreciación de los intereses capitalizados	89,236	-	-	-	-	-
Consolidados	<u>\$ 684,868,343</u>	<u>(100,866,328)</u>	<u>2,723,905</u>	<u>(10,798,615)</u>	<u>10,071,781</u>	<u>5,109,586</u>
Rendimiento (pérdida) neta del ejercicio:						
Individuales	\$ 31,530,760	(109,949,722)	5,025,998	(10,127,471)	5,371,713	(76,654,809)
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	(97,451)	(3,185,996)	(9,011)	(662)	(768,650)	-
Eliminación de la utilidad no realizada por valorar los inventarios al costo de producción	14,237	(7,501,856)	258,121	(115,616)	154,849	-
Eliminación de productos refinados capitalizados	(3,516,560)	-	-	-	-	-
Eliminación del método de participación	1,529	-	-	-	-	(14,677,831)
Eliminación de la depreciación de los intereses capitalizados	89,236	-	-	-	-	-
Consolidados	<u>\$ 28,021,751</u>	<u>(120,637,574)</u>	<u>5,275,108</u>	<u>(10,243,749)</u>	<u>4,757,912</u>	<u>(91,332,640)</u>
Total del activo:						
Individuales	\$ 1,964,145,026	582,973,248	224,374,542	119,506,005	107,317,543	1,604,191,944
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	(84,568)	(7,184,739)	(965,841)	(8,229)	(2,730,713)	-
Eliminación de la utilidad no realizada por valorar los inventarios al costo de producción	(10,134)	(64,181,660)	(1,733,160)	(2,476,290)	(6,944,788)	-
Eliminación de productos refinados capitalizados	(11,716,485)	-	-	-	-	-
Eliminación del método de participación	1,529	-	-	-	-	(14,677,831)
Eliminación de los intereses capitalizados y su depreciación	(2,528,354)	-	-	-	-	-
Consolidados	<u>\$ 1,949,807,014</u>	<u>511,606,849</u>	<u>221,675,541</u>	<u>117,021,486</u>	<u>97,642,042</u>	<u>1,589,514,113</u>
Total del pasivo:						
Individuales	1,362,665,753	901,446,361	153,898,126	140,965,277	78,142,806	1,930,433,789
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	-	-	-	-	(8,261,949)	-
Consolidados	<u>\$ 1,362,665,753</u>	<u>901,446,361</u>	<u>153,898,126</u>	<u>140,965,277</u>	<u>69,880,857</u>	<u>1,930,433,789</u>

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03

AÑO: 2013

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

<u>A1.30 de septiembre de 2012</u>	<u>PEP</u>	<u>PR</u>	<u>PGPB</u>	<u>PPQ</u>	<u>Comercializadoras</u>	<u>Corporativo y Compañías Subsidiarias</u>
Total de ventas:						
Individuales	\$ 1,013,513,344	572,589,314	136,204,807	26,751,562	915,447,066	42,419,223
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	3,536	3,413,570	(185,691)	(1,625)	141,832	-
Consolidados	\$ <u>1,013,516,880</u>	<u>576,002,884</u>	<u>136,019,116</u>	<u>26,749,937</u>	<u>915,588,898</u>	<u>42,419,223</u>
Rendimiento (pérdida) de operación:						
Individuales	\$ 771,949,897	(81,694,314)	(1,247,162)	(5,430,895)	7,789,839	8,117,238
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	3,536	3,413,570	(185,691)	(1,625)	141,832	-
Eliminación de la utilidad no realizada por valor los inventarios al costo de producción	(504)	2,153,155	534,659	53,185	(20,802)	-
Eliminación de productos refinados capitalizados	(2,717,577)	-	-	-	-	-
Eliminación de la depreciación de los intereses capitalizados	89,236	-	-	-	-	-
Consolidados	\$ <u>769,324,588</u>	<u>(76,127,589)</u>	<u>(898,194)</u>	<u>(5,379,335)</u>	<u>7,910,869</u>	<u>8,117,238</u>
Rendimiento (pérdida) neta del ejercicio:						
Individuales	\$ 102,820,759	(91,783,009)	2,042,793	(6,062,989)	6,805,296	30,607,520
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	3,536	3,413,570	(185,691)	(1,625)	141,832	-
Eliminación de la utilidad no realizada por valor los inventarios al costo de producción	(504)	2,153,155	534,659	53,185	(20,802)	-
Eliminación de productos refinados capitalizados	(2,717,577)	-	-	-	-	-
Eliminación del método de participación	7,625	-	-	-	-	3,470,598
Eliminación de la depreciación de los intereses capitalizados	89,236	-	-	-	-	-
Consolidados	\$ <u>100,203,075</u>	<u>(86,216,284)</u>	<u>2,391,761</u>	<u>(6,011,429)</u>	<u>6,926,326</u>	<u>34,078,118</u>

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03

AÑO: 2013

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

	PEP	PR	PGPB	PPQ	Comercializadoras	Corporativo y Compañías Subsidiarias
Al 31 de diciembre de 2012						
Total del activo:						
Individuales	\$ 1,846,831,001	583,489,721	210,263,190	122,663,976	130,797,643	1,543,192,334
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	-	(4,419,930)	(958,022)	(7,654)	(2,102,134)	-
Eliminación de la utilidad no realizada por valuar los inventarios al costo de producción	(11,633)	(58,502,627)	(2,080,626)	(2,439,395)	(835,700)	-
Eliminación de productos refinados capitalizados	(8,199,925)	-	-	-	-	-
Eliminación del método de participación	5,319	-	-	-	-	5,917,294
Eliminación de los intereses capitalizados y su depreciación	(2,617,590)	-	-	-	-	-
Consolidados	\$ <u>1,836,007,172</u>	<u>520,567,164</u>	<u>207,224,542</u>	<u>120,216,927</u>	<u>127,859,809</u>	<u>1,549,109,628</u>
Total del pasivo:						
Individuales	1,276,781,279	794,166,012	145,426,752	133,924,623	96,699,173	1,808,776,162
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	-	-	-	-	(2,102,134)	-
Consolidados	\$ <u>1,276,781,279</u>	<u>794,166,012</u>	<u>145,426,752</u>	<u>133,924,623</u>	<u>94,597,039</u>	<u>1,808,776,162</u>

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 03 AÑO: 2013
 PETRÓLEOS MEXICANOS Consolidado

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

(5) Efectivo y equivalentes de efectivo

Al 30 de septiembre de 2013 y al 31 de diciembre 2012, se integra por:

	30 de septiembre 2013	31 de diciembre 2012
Efectivo y bancos	\$ 71,848,206	\$ 76,201,010
Depósitos a la vista.....	42,253,737	43,033,881
	<u>\$ 114,101,943</u>	<u>\$ 119,234,891</u>

(6) Cuentas, documentos por cobrar y otros-

Al 30 de septiembre de 2013 y al 31 de diciembre 2012, se integra como se muestran a continuación:

	30 de septiembre 2013	31 de diciembre 2012
Clientes del extranjero.....	\$ 37,268,226	\$ 40,717,458
Clientes del país	50,184,781	53,355,711
Anticipo de impuestos	13,953,093	13,420,166
IEPS negativo pendiente de acreditar.....	7,594,084	11,833,727
Funcionarios y empleados.....	5,028,267	4,773,466
Deudores diversos	4,596,451	5,652,405
Anticipo de proveedores	2,260,065	1,801,231
Siniestros	1,340,534	1,440,337
Otras	12,649	15,010
	<u>\$ 122,238,150</u>	<u>\$ 133,009,511</u>

(7) Inventarios-

Al 30 de septiembre 2013 y al 31 de diciembre 2012, el saldo de inventarios se integra como sigue:

	30 de septiembre 2013	31 de diciembre 2012
Petróleo crudo, productos refinados, derivados y petroquímicos	\$ 34,681,664	\$ 51,058,073
Materiales y accesorios en almacenes.....	4,453,138	5,755,367
Materiales y productos en tránsito	7,895	34,130
	<u>\$ 39,142,697</u>	<u>\$ 56,847,570</u>

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

(8) Activos financieros disponibles para su venta-

Durante 2011, se adquirieron 57,204,240 acciones en Repsol YPF S.A. (Repsol) con un costo de \$20,783,820. Estas acciones fueron adquiridas por PMI HBV, a través de las cuales PEMEX obtuvo participación directa jurídica y económica de aproximadamente el 4.69% del patrimonio de Repsol. Además, desde 2008, PEMEX ha suscrito y renovado equity swaps con instituciones financieras sobre 58,679,799 acciones de Repsol por las que PEMEX ha obtenido los derechos económicos y de voto adicionales (aproximadamente el 4.80% del patrimonio de Repsol). Por lo que al 30 de septiembre de 2013 y al 31 de diciembre de 2012, la tenencia accionaria de PEMEX sobre las acciones de Repsol, junto con los derechos económicos y de voto adquiridas a través de los equity swaps mencionados anteriormente, equivalen a 9.49% del derecho económico y de voto en Repsol. Adicionalmente, PEMEX mantiene una acción de Repsol a través de PMI SES.

El 19 de junio de 2012, Repsol emitió un programa de pago de dividendos en acciones, por lo que el 5 de julio de 2012, PEMEX recibió 2,600,191 acciones como pago de dividendos en especie. Bajo el mismo programa el 21 de enero y 16 de julio de 2013, PEMEX recibió 1,683,322 y 1,506,130 acciones respectivamente como pago de dividendos en especie.

Durante julio de 2013 PEMEX, vendió 9,289,968 acciones de Repsol por un monto de \$2,869,882, derivado de esta operación se generó una utilidad por la valuación de dichas acciones al precio de venta de \$362,351 que se registró en resultados integrales.

Así mismo, durante julio de 2013, PEMEX suscribió un equity swaps con instituciones financieras sobre 9,289,968 acciones de Repsol por las que PEMEX ha obtenido los derechos económicos y de voto adicionales.

Al 30 de septiembre de 2013 y al 31 de diciembre de 2012, el valor de mercado de las 53,703,915 y 59,804,431 acciones fue de \$17,264,138 y \$15,771,202 respectivamente. El efecto de la valuación a valor razonable de la inversión se registró en otros resultados integrales dentro del patrimonio como una utilidad por \$3,337,067 y una pérdida de \$10,125,912 respectivamente. Adicionalmente se registraron en el resultado integral al 30 de septiembre de 2013 y al 31 de diciembre de 2012, dividendos por un importe de \$3,189,452 y \$685,704 respectivamente.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Durante 2012, PMI NASA recibió 77 acciones de LyondellBasell Industries N.V., a cambio del pago de un adeudo, el costo de dichas acciones fue de \$18. Al 30 de septiembre de 2013 y al 31 de diciembre de 2012, el valor de mercado de las acciones fue de \$57, en ambas fechas.

(9) Inversiones permanentes en acciones de compañías no consolidadas, asociadas y otras-

Las inversiones en acciones de compañías no consolidadas, asociadas y otras, al 30 de septiembre de 2013 y al 31 de diciembre de 2012, se integra como se muestra a continuación:

	Porcentaje de participación	30 de septiembre 2013	31 de diciembre 2012
Deer Park Refining Limited.....	50%	\$ 6,401,468	\$ 7,337,384
Gasoductos de Chihuahua, S. de R.L. de C.V.	50%	3,873,462	3,530,632
PPQ Cadena Productiva, S.L. ⁽ⁱ⁾	100%	2,993,585	-
Instalaciones Inmobiliaria para Industrias, S. A. de C. V.	100%	1,456,653	1,424,309
Compañía Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V.	60%	1,052,300	936,689
Frontera Brownsville, LLC.	50%	520,958	535,653
Mexicana de Lubricantes, S. A. de C.V.	46.85%	409,266	409,265
MGI Enterprises US LLC	100%	208,395	-
Servicios Aéreos Especializados Mexicanos, S.A. de C.V.	49%	158,525	158,525
CH4 Energía, S.A. de C.V.	50%	127,481	108,554
Pasco International, Ltd.	100%	121,368	44,585
PMI Field Management Resources, S.L.	100%	79,457	-
Otros neto	Varios	1,448,324	2,765,999
		<u>\$ 18,851,242</u>	<u>\$ 17,251,595</u>

- (i) Derivado de la alianza celebrada entre PEMEX y Mexichem S. A. B. de C. V., en septiembre de 2013, PEMEX incrementó el capital social de la sociedad denominada PPQ Cadena Productiva, S. L. en \$2,993,531. La finalidad de este incremento fue para que la sociedad participara en la Compañía Petroquímica Mexicana de Vinilo, S. A. de C. V., con una inversión de \$2,993,531, que representa el 44% del capital social de la compañía y el otro 56% restante, le corresponde a Mexichem S. A. B. de C. V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03

AÑO: 2013

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Participación en los resultados de compañías no consolidadas, asociadas y otras:

	30 de septiembre 2013	30 de septiembre 2012
Deer Park Refining Limited.....	\$ (910,195)	\$ 998,760
Gasoductos de Chihuahua, S. de R. L. de C. V.	278,572	430,707
Otros - Neto	477,107	634,602
Total de la participación en la inversión	<u>\$ (154,516)</u>	<u>\$ 2,064,069</u>

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 03 AÑO: 2013

PETRÓLEOS MEXICANOS Consolidado

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

(10) Pozos, ductos, inmuebles y equipo-

	Plantas	Equipo de perforación	Ductos	Pozos	Edificios	Plataformas marinas	Mobiliaria y equipo	Equipo de transporte	Obras en construcción	Terrenos	Activos improductivos	Activos fijos en proceso de adquisición	Total de pozos, ductos, inmuebles y equipo
INVERSION													
Saldos al 31 de Diciembre 2012	\$ 709,748,214	42,367,106	547,236,619	1,007,455,697	53,439,009	319,638,242	49,788,285	20,590,693	105,303,277	41,583,171	11,148,414	27,633	2,908,326,360
Adiciones	17,107,468	633,250	2,561,274	38,414,721	626,773	2,996,106	1,695,247	3,176,330	78,532,565	78,565	1,461	-	145,823,760
Capitalizaciones y reclasificaciones	5,234,513	(428,366)	3,850,174	36,347,408	3,635,826	1,115,273	(767,926)	(47,946)	(47,821,076)	(23,662)	154,431	(27,633)	1,221,016
Retiros o bajas	(11,797,276)	-	(88,181)	-	(374,834)	(59,653)	(399,844)	(432,712)	(304,044)	(219,852)	(91,242)	-	(13,767,638)
Saldos al 30 de septiembre de 2013	\$ 720,292,919	42,571,990	553,559,886	1,082,217,826	57,326,774	323,689,968	50,315,762	23,286,365	135,710,722	41,418,222	11,213,064	-	3,041,603,498
DEPRECIACION ACUMULADA													
Saldos al 31 de Diciembre 2012	\$ (284,287,710)	(23,066,280)	(202,092,704)	(559,752,873)	(33,723,880)	(95,137,552)	(32,563,194)	(12,334,674)	-	-	(6,633,408)	-	(1,249,592,275)
Adiciones	(26,791,064)	(1,934,001)	(11,877,361)	(55,953,225)	(921,376)	(10,970,004)	(2,495,368)	(963,609)	-	-	(121)	-	(111,906,129)
Reclasificaciones	(751,067)	345,076	455,416	-	(27,828)	-	580,431	95,583	-	-	-	-	697,611
Retiros o bajas	6,255,008	-	74,577	-	355,623	-	213,380	430,723	-	-	(402,713)	-	6,926,598
Saldos al 30 de septiembre de 2013	\$ (305,574,833)	(24,655,205)	(213,440,072)	(615,706,098)	(34,317,461)	(106,107,556)	(34,264,751)	(12,771,977)	-	-	(7,036,242)	-	(1,353,874,195)
Pozos, ductos, inmuebles y equipo, neto diciembre 2012	\$ 425,460,504	19,300,826	345,143,915	447,702,824	19,715,129	224,500,690	17,225,091	8,256,019	105,303,277	41,583,171	4,515,006	27,633	1,658,734,085
Pozos, ductos, inmuebles y equipo, neto septiembre 2013	\$ 414,718,086	17,916,785	340,119,814	466,511,728	23,009,313	217,582,412	16,051,011	10,514,388	135,710,722	41,418,222	4,176,822	-	1,687,729,303

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 03 AÑO: 2013
 PETRÓLEOS MEXICANOS Consolidado

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

(11) Otros activos

Al 30 de septiembre 2013 y al 31 de diciembre 2012, el saldo de otros activos se integra como sigue:

	30 de septiembre 2013	31 de diciembre 2012
Pozos no asignados a una reserva..... \$	7,192,354	\$ 5,306,333
Pagos anticipados.....	3,612,715	3,290,756
Activos intangibles	1,721,709	1,536,101
Documentos por cobrar a largo plazo	1,078,202	1,307,123
Otros	706,924	907,522
	<u>\$ 14,311,904</u>	<u>\$ 12,347,835</u>

(12) Deuda-

El Consejo de Administración de PEMEX aprueba los términos y condiciones para la contratación de obligaciones constitutivas de deuda pública de Petróleos Mexicanos para el ejercicio fiscal respectivo de conformidad con la Ley de Petróleos Mexicanos y su reglamento, los cuales son elaborados de acuerdo con lo establecido en los lineamientos sobre las características de endeudamiento de PEMEX para el ejercicio fiscal respectivo aprobados por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP).

Durante el periodo del 1o. de enero al 30 de septiembre de 2013, PEMEX realizó las siguientes operaciones de financiamiento:

- a) El 22 de enero de 2013, Petróleos Mexicanos incrementó el monto de su Programa de Pagarés a Mediano Plazo Serie C, a US\$32,000,000.
- b) El 30 de enero de 2013, Petróleos Mexicanos llevó a cabo la emisión de notas por US\$2,100,000, con vencimiento en enero de 2023 y cupón de 3.50%, bajo el Programa de Notas a Mediano Plazo, Serie C. Los bonos están garantizados por PEP, PGPB y PR.
- c) En enero 2013, PMI Trading, obtuvo y pago un préstamo por US\$150,000, con una tasa de 1.0412%.
- d) El 28 de febrero de 2013, PMI NASA, obtuvo dos préstamos por US\$34,500 cada uno con una tasa de interés de 3.80%, ambos con vencimiento el 7 de febrero de 2023.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

- e) El 22 de marzo de 2013, Petróleos Mexicanos llevó a cabo la emisión de Certificados Bursátiles por \$2,500,000, con vencimiento en noviembre de 2017, a una tasa variable, el cual fue una reapertura de los certificados emitidos el 29 de noviembre de 2012. Estos Certificados Bursátiles fueron emitidos bajo el Programa Dual de Certificados Bursátiles autorizados hasta por un monto de \$300,000,000 o su equivalente en UDI. La emisión está garantizada por PEP, PGPB y PR.
- f) En marzo 2013, PMI Trading, obtuvo y pagó un préstamo por US\$50,000, con una tasa de 1.4217%.
- g) El 26 de abril de 2013, PMI NASA, obtuvo un préstamo por US\$33,830, con una tasa de interés de 3.80%, con vencimiento el 22 de febrero de 2023.
- h) Del 1o. de enero al 30 de septiembre de 2013, PMI HBV obtuvo US\$5,103,000 y pagó US\$6,003,000 bajo una línea de crédito revolvente.
- i) El 7 de junio de 2013, PMI NASA, obtuvo un préstamo por US\$34,278, con una tasa de interés de 3.80%, con vencimiento el 24 de abril de 2023.
- j) El 25 de junio de 2013, Petróleos Mexicanos, con base en el Programa Dual de Certificados Bursátiles por un monto de hasta \$300,000,000 o su equivalente en UDI, realizó una reapertura de la emisión de noviembre de 2012 con vencimiento en 2017 y tasa variable por un monto de \$2,500,000.
- k) El 26 de junio de 2013, Petróleos Mexicanos realizó un desembolso por US\$500,000 de la línea revolvente con Crédit Agricole CIB, con vencimiento el 17 de julio de 2013.
- l) El 18 de julio de 2013, Petróleos Mexicanos llevó a cabo la emisión de deuda en los mercados internacionales por un monto total de US\$3,000,000 en cuatro tramos: i) US\$1,000,000 a tasa fija, con vencimiento en enero de 2024, ii) US\$1,000,000 a tasa fija, con vencimiento en julio de 2018, iii) US\$500,000 a tasa variable, con vencimiento en julio de 2018 y iv) el cuarto tramo es una reapertura del bono a tasa fija con vencimiento en junio 2041 por un monto de US\$500,000.
- m) El 19 de septiembre de 2013, Petróleos Mexicanos llevó a cabo una emisión de Certificados Bursátiles por \$5,000,000 a tasa variable de TIIE más 6 puntos base y vencimiento en febrero de 2019.
- n) El 19 de septiembre de 2013, Petróleos Mexicanos realizó la emisión de un bono con la garantía del Export-Import Bank de los Estados Unidos de América (Ex-Im Bank), por un monto de US\$400,000 a tasa fija de 2.83% y vencimiento en febrero de 2024.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

- o) El 26 de septiembre de 2013, Petróleos Mexicanos llevó a cabo una emisión de Certificados Bursátiles por \$10,400,000 a tasa fija de 7.19% y vencimiento en febrero de 2024.
- p) El 30 de septiembre de 2013, Petróleos Mexicanos llevó a cabo la emisión de un segundo bono con la garantía del Ex-Im Bank por un monto de US\$750,000 a tasa variable de LIBOR 3 meses más 43 puntos base y vencimiento en febrero de 2024. Esta es la emisión de bonos con garantía del Ex-Im Bank de mayor monto en la historia del instrumento.

(13) Provisión para créditos diversos-

Al 30 de septiembre de 2013 y al 31 de diciembre de 2012, la provisión para créditos diversos se integra como sigue:

	30 de septiembre 2013	31 de diciembre 2012
Provisión gastos taponamiento de pozos . \$	50,640,360	\$ 48,153,061
Provisión juicios en proceso	14,659,263	9,977,365
Provisión gastos protección ambiental	5,425,203	5,672,368
	<u>\$ 70,724,826</u>	<u>\$ 63,802,794</u>

(14) Costo financiero-

El costo financiero se integra al 30 de septiembre de 2013 y 2012 como se muestra a continuación:

	30 de septiembre 2013	30 de septiembre 2012
Rendimiento por derivados financieros	\$ 12,288,673	\$ 17,333,570
Intereses a favor	1,753,359	1,612,736
Intereses a cargo	(28,229,653)	(27,413,041)
Costo por derivados financieros.....	(11,112,986)	(24,826,337)
Costo financiero, neto	<u>\$ (25,300,607)</u>	<u>\$ (33,293,072)</u>

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

(15) Contingencias-

En el curso normal de sus operaciones, PEMEX está involucrado en diversas demandas legales por diferentes razones. PEMEX califica la importancia de cada caso y evalúa el posible resultado, creando una reserva por obligaciones contingentes cuando se espera un resultado desfavorable que pueda ser cuantificable. PEMEX no ha registrado reservas relacionadas con juicios pendientes debido a que no se anticipa alguna resolución contraria de importancia, excepto por la que se menciona específicamente en esta nota.

- (a) PEMEX está sujeto al cumplimiento de la Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente, por lo que se llevan a cabo auditorías ambientales a algunas de sus instalaciones. Derivado de los resultados obtenidos en las auditorías terminadas, se han suscrito convenios con la Procuraduría Federal de Protección al Ambiente (PROFEPA), para elaborar y cumplir con los diversos planes de acción, y corregir las irregularidades detectadas que consideran trabajos para remediar los daños ambientales causados, inversión en equipos, mantenimiento, mano de obra y materiales.

Al 30 de septiembre de 2013 y al 31 diciembre 2012, la provisión para gastos a incurrir para corregir este tipo de irregularidades, asciende a \$5,425,203 y \$5,672,368, respectivamente, y se incluyen en las reservas a largo plazo, en el estado de situación financiera.

- (b) PEMEX enfrenta diversos juicios civiles, fiscales, penales, agrarios, administrativos, ambientales, laborales, mercantiles, de amparo y de arbitraje cuya resolución final se desconoce a la fecha de estos estados financieros. Al 30 de septiembre de 2013 y al 31 de diciembre de 2012 se tiene registrada una provisión para cubrir dicho pasivo contingente por \$14,659,263 y \$9,977,365, respectivamente. A continuación se presenta el estado que guardan los principales procesos judiciales, administrativos y arbitrales al 30 de septiembre de 2013:

- En diciembre de 2004, Corporación Mexicana de Mantenimiento Integral, S. de R.L. de C.V. (“COMMISA”) demandó a PEP ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional (arbitraje 13613/CCO/JRF) por presuntos incumplimientos derivados de un contrato de obra de dos plataformas en Cantarell (Proyecto IPC-01). El 16 de diciembre de 2009 se emitió laudo en el que se condena a PEP a pagar a COMMISA las siguientes cantidades: US\$293,645 y \$34,459 más intereses. Asimismo, se condenó a COMMISA a pagar a PEP la cantidad de US\$5,919 más intereses. COMMISA solicitó el reconocimiento y ejecución del laudo ante la Corte de Distrito Sur de Nueva York en Estados Unidos (caso número 10-CV-00206-AKH). El 27 de agosto de 2013, la Corte de Distrito Sur de Nueva York emitió sentencia preliminar declarando que confirmaba el laudo

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

arbitral. El 12 de septiembre de 2013 se celebró audiencia en esa Corte de Distrito para dirimir temas relativos a la cuantificación de la sentencia definitiva. Se determina que, hasta el 2 de noviembre de 2010, el monto del laudo es de US\$355,864. COMMISA reclama el importe de las fianzas ejecutadas y gastos erogados por US\$106,827, debiéndose calcular adicionalmente el interés generado con posterioridad a la fecha en que se dictó la sentencia y aplicar el IVA.

Por otro lado, el 22 de enero del 2013, COMMISA solicitó en Luxemburgo el embargo preventivo de valores de PEP y la Emisora depositados en diversos bancos de ese país alegando contar con un laudo arbitral a su favor. El juez confirmó la orden de embargo después de valorar el recurso extraordinario de emergencia promovido por la Emisora y PEP. El 15 de julio de 2013, la Emisora y PEP apelaron la resolución.

Aunado a ello, el 22 de marzo del 2013, a solicitud de COMMISA, diverso tribunal en Luxemburgo reconoció el laudo arbitral y emitió orden de ejecución. La Emisora y PEP no fueron citadas al juicio y COMMISA no informó que el laudo había sido anulado en México. La Emisora y PEP apelaron la orden de ejecución el 26 de junio del 2013. El 10 de septiembre de 2013, COMMISA expresó sus alegatos respecto a la apelación anterior. El 13 de febrero de 2013, COMMISA solicitó que se validará el embargo, para que se declarara en concreto qué bancos tienen fondos de PEP y el monto. El 28 de junio de 2013, la Emisora y PEP apelaron la resolución que ordenaba mantener el embargo de bienes. El 2 de septiembre de 2013, la Emisora solicitó en apelación que fuera invalidado el embargo de bienes con relación a su persona. A la fecha de este reporte, la resolución final de este proceso continúa pendiente.

- El 30 de agosto de 2013, la Secretaría de Economía fue notificada de una demanda de arbitraje por parte de Kellogg Brown & Root (“KBR”), conforme a las reglas de arbitraje de la United Nations Commission for the Unification of International Trade Law (UNCITRAL), por incumplimiento de sus obligaciones bajo el capítulo 11 y del artículo 1503 (2) del Tratado de Libre Comercio de América del Norte. Las medidas reclamadas son: la anulación del laudo arbitral por parte de tribunales mexicanos por no otorgar un trato justo y equitativo a los inversionistas (artículo 1105); falta de transparencia, debido proceso legal y trato arbitrario (artículo 1105); violación al principio de trato no discriminatorio (artículos 1102 y 1103); expropiación sin compensación de los derechos de KBR y COMMISA al monto determinado por el laudo arbitral derivada de la anulación (artículo 1110); y, actuación inconsistente de PEP al ejercer funciones regulatorias y administrativas

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

(artículo 1503-2). KBR le demanda a México la reparación total de todas las pérdidas y otros daños sufridos como resultado de los incumplimientos de México, incluyendo sin limitaciones los gastos y costas legales incurridos en Nueva York y en Luxemburgo para ejecutar el laudo arbitral definitivo que consideran ilícitamente anulado, además de aproximadamente US\$110,000 cobrados por PEP por concepto de garantías y fianzas de cumplimiento otorgadas por COMMISA, así como intereses, costas y cualquier otra reparación apropiada según lo estimen los árbitros.

En relación al juicio de fianzas, el 20 de junio de 2013 Afianzadora Insurgentes, S.A. de C.V. depositó en el Juzgado Quinto de Distrito en materia Civil del Distrito Federal los cheques por US\$78,423 y \$18,639, mismos que fueron entregados directamente a PEP. El asunto relativo a las fianzas está total y definitivamente concluido.

El 9 de abril de 2013, PEP promovió demanda ante Juez de Distrito en Monterrey, Nuevo León para hacer efectivo los saldos a su favor derivados del contrato de obra pública celebrado con COMMISA. El 12 de abril del 2013, dicho Juzgado tuvo por no admitida la demanda, al respecto, PEP apeló la resolución el 18 de abril de 2013, misma que fue admitida y se espera contar con la resolución en dos meses.

- En febrero de 2010, el SAT dio a conocer a PEP las observaciones resultantes de la revisión a los estados financieros del ejercicio 2006, por las contribuciones federales, el IVA y el Derecho Ordinario sobre Hidrocarburos. Mediante resolución del 20 de septiembre de 2010, notificada el 22 del mismo mes y año, el SAT determinó diversos créditos fiscales por un monto de \$4,575,208 a cargo de PEP. El 30 de noviembre de 2010, PEP promovió juicio contencioso administrativo contra dicha resolución, el cual fue radicado bajo el número 28733/10-17-03-7 ante la Tercera Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa. El 24 de agosto de 2011, el SAT dio contestación a la demanda. El 12 de octubre de 2011, PEP solicitó a la Sala requerir a la demandada la remisión del expediente completo, incluyendo los medios de convicción aportados durante el procedimiento de revisión. Por acuerdos del 1 de agosto de 2012, notificados el 25 de septiembre de 2012, la Tercera Sala Regional, por la cuantía del asunto, solicita la atracción a la Sala Superior del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa. Asimismo por auto de fecha 27 de noviembre de 2012, se da término a PEP para la ampliación de demanda correspondiente. El 18 de enero de 2013, PEP presentó el escrito de ampliación de demanda. Por acuerdo publicado en el boletín electrónico del 24 de junio de 2013, se notificaron los acuerdos a través de los cuales: a) se tiene por formulada la ampliación de demanda, corriendo

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

traslado a la demandada para que dentro del término de ley de contestación a la misma y b) el auto a través del cual se desecha el recurso de reclamación promovido por la demandada en contra del diverso que concedió término para ampliación de demanda, la cual fue notificada al SAT el 12 de julio de 2013. Por acuerdo de fecha 2 de septiembre de 2013, notificado el 11 siguiente, la Sala tiene por contestada la ampliación de la demanda por parte del SAT y concede el término para la formulación de los alegatos, mismo que vence el día 4 de octubre de 2013.

- En septiembre de 2001, CONPROCA, S.A. de C.V. (“CONPROCA”), consorcio que prestó sus servicios para la construcción de diversas obras con motivo de la reconfiguración de la refinería de Cadereyta, presentó una demanda ante la Corte Internacional de Arbitraje (juicio arbitral No. 11760/KGA), en contra de la Emisora y PR. El 11 de enero de 2012, la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional notificó a las partes el laudo final de cuantificación. El 10 de febrero de 2012, CONPROCA solicitó a la Corte Internacional de Arbitraje una interpretación del laudo final de cuantificación, la cual fue resuelta, notificando a las partes dicha resolución el 30 de abril de 2012, a través de un addendum al laudo final de cuantificación, en el cual se determinó que PR debe pagar a CONPROCA US\$311,178 y que CONPROCA debe pagar a PR US\$29,056, (no incluye gastos financieros ni impuestos).

Con fecha 27 de julio de 2012, PR y la Emisora presentaron una demanda de nulidad del laudo final de cuantificación ante el Juez Décimo Primero de Distrito en Materia Civil del Distrito Federal, misma que fue admitida el 11 de diciembre de 2012 (exp. 485/2012) y ordenó a CONPROCA abstenerse de iniciar o continuar cualquier acción tendiente a obtener la ejecución del laudo en México o el extranjero. El 18 de enero de 2013, CONPROCA dio contestación a la demanda y ofreció pruebas. El 7 de marzo de 2013 concluyó el término para ofrecer y desahogar pruebas. El 24 de mayo de 2013 se celebró la audiencia de alegatos y se determinó que pasara a sentencia, la cual no se ha dictado a la fecha de este reporte.

El 14 de diciembre de 2011 CONPROCA interpuso demanda de reconocimiento del laudo ante la Corte de Distrito de los Estados Unidos en el Estado de Nueva York. PR presentó escrito de contestación el 21 de septiembre de 2012. CONPROCA dio contestación el 19 de octubre de 2012, al escrito presentado por PR en la Corte de Distrito de Nueva York, y el 9 de noviembre de 2012, CONPROCA solicitó audiencia para presentar argumentos orales para confirmar los laudos. El 17 de septiembre de 2013 el Juez de la Corte de Distrito Sur de Nueva York programó la audiencia relacionada con el reconocimiento de los laudos arbitrales para el 4 de octubre de 2013.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

- En febrero de 2011, EMS Energy Services de México, S. de R.L. de C.V. y Energy Maintenance Services Group I. LLC demandó a PEP ante el Juzgado Tercero de Distrito de Villahermosa, Tabasco (expediente 227/2010). La parte actora reclama, entre otras cosas, la rescisión del contrato de obra pública y el pago de daños por un total de US\$193,713 por falta de pago por parte de PEP de acuerdo con lo establecido en dicho contrato. El procedimiento se encuentra en el periodo de desahogo de pruebas. Se desahogaron las pruebas periciales ofrecidas por ambos contendientes y se designaron peritos terceros en discordia.
- El 4 de abril de 2011, PEP fue emplazado a juicio contencioso administrativo (expediente 4957/11-17-07-1) promovido por EMS Energy Services de México, S. de R.L. de C.V. y Energy Maintenance Services Group I. LLC, mismo que fue radicado en la Séptima Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa, demandando la nulidad de la resolución, que contiene la rescisión del contrato de referencia. El 13 de junio de 2011, PEP contestó la demanda. El juicio se encuentra en desahogo de pruebas. Por auto notificado el 24 de agosto de 2011, se admiten a trámite las pruebas periciales económicas y financieras y se requiere a PEP para que designe peritos de su parte y, en su caso, adicionar los cuestionarios correspondientes, lo cual se llevó a cabo el 9 de septiembre de 2011. Los peritos fueron presentados el 7 de febrero de 2012 y por auto de fecha 5 de septiembre de 2012, se tuvieron por rendidos sus dictámenes. Por auto de fecha 6 de septiembre de 2012, se admitió como prueba superviviente los dictámenes ofrecidos en el juicio que se tramita en Villahermosa, Tabasco. Mediante acuerdo del 4 de abril de 2013, la Sala de conocimiento requiere peritajes de terceros y el 5 de abril de 2013, dicha Sala remite comunicado al Titular de Peritos del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa para la designación de los mismos. Se está en espera de que la autoridad determine sobre la procedencia de la intervención de peritos terceros y, en su momento, se abra el periodo de alegatos.
- En febrero de 2010, el SAT dio a conocer a PR las observaciones resultantes de la revisión a los estados financieros del ejercicio 2006 por las contribuciones federales, el IVA y el Impuesto a los Rendimientos Petroleros. Mediante resolución del 20 de septiembre de 2010, el SAT determinó un crédito fiscal a cargo de PR, por la supuesta omisión en el entero de IVA, actualización, recargos y multa, por la cantidad de \$1,553,371. El 30 de noviembre de 2010, PR promovió juicio contencioso administrativo contra dicha resolución, el cual fue radicado bajo el número 28733/10-17-03-7 ante la Tercera Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa. El 24 de agosto de 2011, el SAT dio contestación a la demanda. El 12 de octubre de 2011, PR solicitó a la Sala

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

requerir a la demandada la remisión del expediente completo, incluyendo los medios de convicción aportados durante el procedimiento de revisión. Por acuerdos del 1 de agosto de 2012, notificados el 25 de septiembre de 2012, la Tercera Sala Regional, por la cuantía del asunto, solicita la atracción a la Sala Superior del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa. Asimismo por auto de fecha 27 de noviembre de 2012, se da término a PR para la ampliación de demanda correspondiente. El 18 de enero de 2013, PR presentó el escrito de ampliación de demanda. Por acuerdo publicado en el boletín electrónico del 24 de junio de 2013 se notificaron los acuerdos a través de los cuales: a) se tiene por formulada la ampliación de demanda, corriendo traslado a la demandada para que dentro del término de ley de contestación a la misma y b) el auto a través del cual se desecha el recurso de reclamación promovido por la demandada en contra del diverso que concedió término para ampliación de demanda, la cual fue notificada al SAT el 12 de julio de 2013. Por acuerdo de fecha 2 de septiembre de 2013, notificado el día 11 del mismo mes y año, la Sala tiene por contestada la ampliación de la demanda por parte del SAT y concede el término para la formulación de los alegatos, mismo que vence el día 4 de octubre de 2013.

- El 8 de julio de 2011, Compañía Petrolera La Norma S.A. presentó ante la Segunda Sala Regional Hidalgo-México del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa, en Tlalnepantla, Estado de México una demanda de juicio contencioso administrativo (expediente 4334/11-11-02-6) contra el Director General de la Emisora y el Director General de PEP, reclama la nulidad de las negativas fictas configuradas por la falta de contestación a los escritos que presentó ante la Dirección General de dichos Organismos el 5 y 27 de febrero de 2009 y, como consecuencia de lo anterior, la declaración del derecho subjetivo a ser indemnizada por la cantidad de \$1,552,730. Por resolución del 19 de julio de 2012, notificada el 23 de agosto de 2012, la Sala Superior del Tribunal citado declaró infundado el incidente de incompetencia promovido por las demandadas, declarando competente a la Sala Regional Hidalgo-México. El 5 de noviembre de 2012, la Sala Regional reanuda el procedimiento. El 11 de diciembre de 2012, se ordena emplazar al Secretario de Energía, en su carácter de Presidente del Consejo de Administración de la Emisora. La contestación correspondiente se presentó el 21 de febrero de 2013. Mediante auto del 4 de marzo de 2013, notificado el 2 de abril de 2013, la Sala tuvo por formulada la ampliación de demanda, requiriendo su contestación. El 9 de abril de 2013, se notificó una nueva demanda radicada bajo el número de expediente 438/12-11-02-3 a cargo de la misma Sala, por lo que se presentó incidente de acumulación. El 24 de abril de 2013, se promueve recurso de reclamación en contra del acuerdo que tuvo por formulada la ampliación de demanda. Con fecha 29 del mismo mes y año, se formuló una petición a la Sala Superior para el ejercicio de la facultad de atracción. El 2 de mayo de 2013, se

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

presentó la contestación a la ampliación de demanda. Mediante sentencia del 2 de mayo de 2013, se declaró fundado el incidente de acumulación planteado, determinando la acumulación del juicio 438/12-11-02-3 al 4334/11-11-02-6. Por auto del día 10 de mayo de 2013, el Presidente de la Segunda Sección de la Sala Superior solicita la remisión del formato único del ejercicio de facultad de atracción debidamente requisitado, por lo que se ordena su envío. El 13 de mayo de 2013, se tuvo por contestada la ampliación de demanda por parte de la Emisora y PEP, por lo que se está en espera de que se otorgue término a los peritos designados para el desahogo de la prueba pericial propuesta por la actora. Por acuerdo del 1 de julio de 2013, se tuvo por precluido el derecho de la actora para presentar manifestaciones, con relación al recurso de reclamación promovido en contra del auto que admitió a trámite la ampliación de demanda. A través de escrito presentado el 18 de julio de 2013 ante la Oficialía de Partes de las Salas Regionales Hidalgo-México, se presentó la contestación a la demanda acumulada identificada con el número de expediente 438/12-11-02-3.

- El 14 de abril de 2010, la señora Irma Ayala Tijerina de Barroso y otros demandaron civilmente a la Emisora y a PGPB ante el Juzgado Séptimo de Distrito en Reynosa, Tamaulipas, el pago de daños y perjuicios, por la cantidad de \$1,490,873 como consecuencia de la posible contaminación en terrenos contiguos a las lagunas de tratamiento de aguas residuales del Complejo Procesador de Gas en Reynosa. Por acuerdo de 20 de abril de 2012, el Juez ordenó la apertura del juicio a pruebas, habiéndose ofrecido pruebas documentales y periciales por ambas partes. El juicio se encuentra en la etapa de desahogo de pruebas. Los peritos de las demandadas rindieron sus dictámenes y por parte de la actora únicamente uno de sus peritos lo hizo. El Juzgado nombró un perito en materia de aguas residuales en rebeldía de la actora, quien aceptó el cargo otorgándose una prórroga para que rinda su dictamen, mismo que a la fecha se encuentra pendiente. Los actores promovieron amparos indirectos tanto contra diversos funcionarios del Ayuntamiento de Reynosa como contra el Administrador del Activo Integral Burgos de PEP por haber realizado trabajos del proyecto de desazolve de la laguna La Escondida en terrenos de su propiedad sin tener autorización alguna para tal efecto. Se rindió el informe justificado. A petición del Juzgado se exhibió una copia certificada legible del contrato de servidumbre existente desde 1956 y el plano adjunto al mismo. Se le informó que no se cuenta con un plano legible que contenga todas las instalaciones con medidas, colindancias y su superficie. La audiencia constitucional se reprogramó para el 10 de octubre de 2013.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

- El 5 de julio de 2011, PEP fue notificado de un juicio ordinario civil iniciado por Saboratto S.A. de C.V. ante el Juzgado Décimo Segundo de Distrito en Materia Civil del Distrito Federal (expediente 469/2010). La parte actora demanda, entre otras prestaciones, la responsabilidad civil, daños y perjuicios derivados de los contratos de prestación de servicios de alimentación y hotelería; así como la rescisión judicial y daño moral, entre otros, cuyo monto reclamado es de \$1,451,472. El 5 de agosto de 2011, PEP presentó la contestación de la demanda. El 22 de octubre de 2011, PEP fue notificado que la parte actora ofreció como pruebas la prueba pericial en contabilidad y pericial en administración de contratos de obra pública requiriendo que PEP nombre los peritos correspondientes y que, en su caso, se incluyan los cuestionarios respectivos. El 2 de enero de 2013, los peritos designados por PEP, después de ratificar su cargo, rindieron su dictamen, los cuales al ser discordantes con los de las demás partes, el Juez designó peritos terceros en discordia. La perito tercero en discordia rindió su dictamen, el cual fue favorable a los intereses de PEP. A esta fecha el proceso continúa en la etapa de desahogo de pruebas.

Los resultados de los procesos incluidos en este reporte son de pronóstico incierto, ya que la determinación final la tomarán las autoridades competentes.

(16) Eventos subsecuentes-

Al 23 de octubre de 2013, el tipo de cambio era de \$12.9314 pesos por dólar, que comparado con el tipo de cambio al 30 de septiembre de 2013 por \$13.0119, refleja una apreciación del 0.62%.

Al 23 de octubre de 2013, el precio promedio del petróleo crudo de exportación era de US\$92.36 por barril, que comparado con el precio promedio al 30 de septiembre de 2013 por US\$ 97.94, refleja una disminución de 5.70%.

PEMEX, se han valuado y reconocido 53,703,915 acciones de Repsol adquiridas a través de PMI HBV como disponibles para su venta al 30 de septiembre de 2013. El valor de las acciones de Repsol en el mercado se ha incrementado aproximadamente un 4.77 %, de €18.325 por acción al 30 de septiembre de 2013 a €19.20 por acción al 23 de octubre de 2013.

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03

AÑO:2013

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

B. Complemento al anexo “Instrumentos Financieros Derivados”

B. COMPLEMENTO AL ANEXO “INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS”

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Instrumentos Financieros Derivados

TABLE 1
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Tipo de Cambio y Tasa de Interés
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 30 de septiembre de 2013

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Monto nominal	Valor del activo subyacente		Valor razonable		Montos de vencimientos por año						Colateral entregado	
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2013	2014	2015	2016	2017	Después		
Swaps de tasa de interés	Cobertura	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	0	0	0	0	0	0	0	0
Swaps de moneda	Cobertura	111,779,863	MXN = 13.0119 1/EUR = 1.3482 1/GBP = 1.602 JPY = 98.92724 UDI = 4.96877 CHF = 0.9109 AUD = 0.9348 Tipos de cambio respecto al dólar americano.	MXN = 13.0235 1/EUR = 1.30340 1/GBP = 1.52510 JPY = 98.298 UDI = 4.952064 CHF = 0.9461 AUD = 0.9273 Tipos de cambio respecto al dólar americano.	(1,210,015)	(4,920,744)	9,081,975	9,900,168	1,071,271	670,906	24,711,483	66,344,061	0	
Swaps de moneda extinguidos	Cobertura	16,523,182	1/EUR = 1.3482 JPY = 98.92724 Tipos de cambio respecto al dólar americano.	1/EUR = 1.30340 JPY = 98.298 Tipos de cambio respecto al dólar americano.	1,625,520	984,083	0	0	0	13,382,739	0	3,140,442	0	

TABLE 2
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Activos
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 30 de septiembre de 2013

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Monto nominal (acciones)	Valor del activo subyacente/ variable de referencia		Valor razonable (miles de pesos)		Montos de vencimientos por año (acciones)						Colateral entregado
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2013	2014	2015	2016	2017	Después	
Swaps de activos	Negociación	67,969,767	Repsol = 18.325 Precio de la acción en Euros.	Repsol = 16.21 Precio de la acción en Euros.	2,124,053	(1,010,078)	19,289,968	48,679,799	0	0	0	0	0

B. COMPLEMENTO AL ANEXO “INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS”

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

TABLA 3
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Gas Natural
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 30 de septiembre de 2013

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Volumen (millones de BTUs)	Valor del activo subyacente (dólares por millón de BTUs) ⁽¹⁾		Valor razonable		Volumen por año (millones de BTUs)						Colateral entregado
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2013	2014	2015	2016	2017	Después	
Swaps P. Larga (Paga Fijo / Recibe Variable)	Negociación	2,795,423	3.47	4.08	(27,235)	(57,641)	1,171,269	1,313,954	181,200	129,000	0	0	0
Swaps P. Corta (Paga Variable / Recibe Fijo)	Negociación	(2,795,423)	3.47	4.08	29,971	60,997	(1,171,269)	(1,313,954)	(181,200)	(129,000)	0	0	
Call Europea	Compra	9,101,208	3.47	4.08	19,224	12,194	2,290,944	5,698,014	884,700	219,550	8,000	0	
	Venta	(9,101,028)			(19,011)	(11,949)	(2,290,764)	(5,698,014)	(884,700)	(219,550)	(8,000)	0	

(1) Valor del activo subyacente representativo.

TABLA 4
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Petrolíferos y de Crudo
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica), posiciones abiertas al 30 de septiembre de 2013

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Volumen (millones de barriles) ⁽¹⁾	Valor del activo subyacente ⁽²⁾		Valor razonable		Volumen por año (millones de barriles)						Colateral entregado ⁽³⁾	
			Trimestre actual	Trimestre anterior (2)	Trimestre actual	Trimestre anterior	2013	2014	2015	2016	2017	Después		
Swaps de mercados extrabursátiles	Cobertura	0.0	N.A.	113.0	0	10,606	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

(1) Volumen Neto.

(2) Valor del activo subyacente por barril

TABLA 5
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Petrolíferos y de Crudo clasificados como Efectivo y Equivalentes de Efectivo para propósitos Contables debido a su liquidez
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica), posiciones abiertas al 30 de septiembre de 2013

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Volumen (millones de barriles) ⁽¹⁾	Valor del activo subyacente ⁽²⁾		Valor razonable		Volumen por año (millones de barriles)						Colateral entregado ⁽³⁾	
			Trimestre actual	Trimestre anterior (2)	Trimestre actual	Trimestre anterior	2013	2014	2015	2016	2017	Después		
Futuros	Cobertura	(0.4)	110.4	111.8	128,247	47,042	(0.4)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
Swaps de mercados bursátiles	Cobertura	(1.3)	96.6	91.6	(7,849)	67,419	(1.3)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

(1) Volumen Neto.

(2) Valor del activo subyacente por barril

(3) Las operaciones reguladas, tanto futuros como swaps, tienen un margen inicial de Ps.

112,674,882.53

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03

AÑO:2013

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

B. COMPLEMENTO AL ANEXO “INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS”

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

TABLA 6
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Tesorería de PMI
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 30 de septiembre de 2013

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Nocional	Valor del Activo Subyacente ⁽¹⁾		Valor razonable		Montos de vencimientos por año						Colateral entregado
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2013	2014	2015	2016	2017	Después	
Swaps de tasa de interés en mercados extrabursátiles	Cobertura	1,704,516	LIBOR USD 1M = 0.17885%	LIBOR USD 1M = 0.19465%	(82,674)	(84,204)	(40,514)	(166,871)	(174,083)	(181,464)	(189,382)	(952,203)	0
Forwards de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	Cobertura	4,673,650	USD/EUR = 1.3482 MXN/USD = 13.0119	USD/EUR = 1.3034 MXN/USD = 13.0235	58,096	(189,734)	0	4,673,650	0	0	0	0	0
Opciones sobre acciones en mercados extrabursátiles	Negociación	19,068,080 acciones	Repsol YPF = 18.325 Precio de la acción en Euros.	Repsol YPF = 16.21 Precio de la acción en Euros.	218,471	513,718	0	19,068,080 acciones	0	0	0	0	0


(1) Valor del activo subyacente representativo.
 Libor USD 1mes a la fecha del reporte.
 Posiciones abiertas

Para fines de conversión se utilizó un tipo de cambio al 30 de junio de 2013 de Ps. 13.0235=US\$1.00 y al 30 de septiembre de 2013 de Ps. 13.01190=US\$1.00
 Para fines de conversión se utilizó un tipo de cambio al 30 de junio de 2013 de Ps. 16.97483=EUR\$1.00 y al 30 de septiembre de 2013 de Ps. 17.54264=EUR\$1.00

CONSTANCIA

REPORTE TRIMESTRAL CORRESPONDIENTE AL TERCER TRIMESTRE DE 2013

Los suscritos manifestamos bajo protesta de decir verdad que, en el ámbito de nuestras respectivas funciones, preparamos la información relativa a la emisora contenida en el presente reporte trimestral, la cual, a nuestro leal saber y entender, refleja razonablemente su situación. Asimismo, manifestamos que no tenemos conocimiento de información relevante que haya sido omitida o falseada en este reporte trimestral o que el mismo contenga información que pudiera inducir a error a los inversionistas.

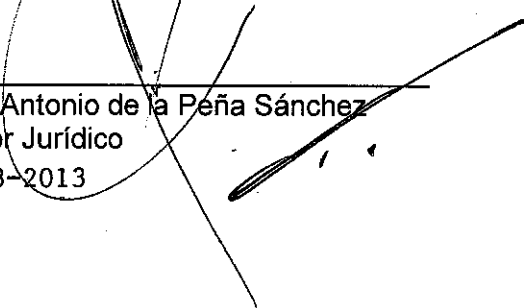


Emilio Ricardo Lozoya Austin
Director General

DCF-835-2013



Mario Alberto Beauregard Alvarez
Director Corporativo de Finanzas



Marco Antonio de la Peña Sánchez
Director Jurídico
DJ-703-2013