

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2014**

PETROLEOS MEXICANOS

ESTADO DE POSICIÓN FINANCIERA

AL 31 DE MARZO DE 2014 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

REF	CUENTA / SUBCUENTA	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	CIERRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
10000000	ACTIVOS TOTALES	2,051,439,885	2,047,390,353
11000000	ACTIVOS CIRCULANTES	267,731,687	266,913,870
11010000	EFFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFFECTIVO	83,172,016	80,745,719
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)	92,690,621	84,985,515
11030010	CLIENTES	93,309,364	85,682,799
11030020	ESTIMACIÓN PARA CUENTAS INCOBRABLES	-618,743	-697,284
11040000	OTRAS CUENTAS POR COBRAR (NETO)	38,704,437	37,526,496
11040010	OTRAS CUENTAS POR COBRAR	38,704,437	37,526,496
11040020	ESTIMACIÓN PARA CUENTAS INCOBRABLES	0	0
11050000	INVENTARIOS	46,108,417	56,914,500
11051000	ACTIVOS BIOLÓGICOS CIRCULANTES	0	0
11060000	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	7,056,196	6,741,640
11060010	PAGOS ANTICIPADOS	0	0
11060020	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	7,056,196	6,741,640
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	1,783,708,198	1,780,476,483
12010000	CUENTAS POR COBRAR (NETO)	0	0
12020000	INVERSIONES	45,670,349	42,209,870
12020010	INVERSIONES EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	17,754,733	16,779,501
12020020	INVERSIONES CONSERVADAS A SU VENCIMIENTO	0	0
12020030	INVERSIONES DISPONIBLES PARA SU VENTA	0	0
12020040	OTRAS INVERSIONES	27,915,616	25,430,369
12030000	PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)	1,718,829,866	1,721,578,741
12030010	INMUEBLES	1,225,146,068	1,203,177,675
12030020	MAQUINARIA Y EQUIPO INDUSTRIAL	1,675,727,730	1,665,355,616
12030030	OTROS EQUIPOS	87,651,414	85,554,340
12030040	DEPRECIACIÓN ACUMULADA	-1,415,568,305	-1,381,938,931
12030050	CONSTRUCCIONES EN PROCESO	145,872,959	149,430,041
12040000	PROPIEDADES DE INVERSIÓN	0	0
12050000	ACTIVOS BIOLÓGICOS NO CIRCULANTES	0	0
12060000	ACTIVOS INTANGIBLES (NETO)	17,891,283	14,194,710
12060010	CRÉDITO MERCANTIL	0	0
12060020	MARCAS	0	0
12060030	DERECHOS Y LICENCIAS	113,730	107,701
12060031	CONCESIONES	0	0
12060040	OTROS ACTIVOS INTANGIBLES	17,777,553	14,087,009
12070000	ACTIVOS POR IMPUESTOS DIFERIDOS	1,316,700	2,493,162
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	2,270,831,594	2,232,636,993
21000000	PASIVOS CIRCULANTES	250,331,124	259,190,832
21010000	CRÉDITOS BANCARIOS	48,836,485	46,305,610
21020000	CRÉDITOS BURSÁTILES	71,959,572	44,371,333
21030000	OTROS PASIVOS CON COSTO	0	0
21040000	PROVEEDORES	61,018,528	106,745,193
21050000	IMPUESTOS POR PAGAR	52,151,557	41,289,495
21050010	IMPUESTOS A LA UTILIDAD POR PAGAR	37,710,283	35,751,489

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2014**

PETROLEOS MEXICANOS

ESTADO DE POSICIÓN FINANCIERA

AL 31 DE MARZO DE 2014 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF	CUENTA / SUBCUENTA	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	CIERRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
21050020	OTROS IMPUESTOS POR PAGAR	14,441,274	5,538,006
21060000	OTROS PASIVOS CIRCULANTES	16,364,982	20,479,201
21060010	INTERESES POR PAGAR	0	0
21060020	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	5,182,158	6,284,482
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	11,182,824	14,194,719
22000000	PASIVOS NO CIRCULANTES	2,020,500,470	1,973,446,161
22010000	CRÉDITOS BANCARIOS	108,313,572	107,899,202
22020000	CRÉDITOS BURSÁTILES	678,994,363	642,664,269
22030000	OTROS PASIVOS CON COSTO	0	0
22040000	PASIVOS POR IMPUESTOS DIFERIDOS	24,769,820	27,059,698
22050000	OTROS PASIVOS NO CIRCULANTES	1,208,422,715	1,195,822,992
22050010	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	0	0
22050020	INGRESOS DIFERIDOS	0	0
22050040	BENEFICIOS A EMPLEADOS	1,130,053,875	1,119,207,870
22050050	PROVISIONES	69,834,798	69,209,398
22050051	PASIVOS RELACIONADOS CON ACTIVOS DISPONIBLES PARA SU VENTA NO CIRCULANTES	0	0
22050060	OPERACIONES DISCONTINUAS	0	0
22050070	OTROS	8,534,042	7,405,724
30000000	CAPITAL CONTABLE	-219,391,709	-185,246,640
30010000	CAPITAL CONTABLE DE LA PARTICIPACIÓN CONTROLADORA	-219,825,898	-185,750,522
30030000	CAPITAL SOCIAL	114,604,835	114,604,835
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	117,123,291	115,313,691
30080000	UTILIDADES RETENIDAS (PERDIDAS ACUMULADAS)	-322,485,693	-286,603,419
30080010	RESERVA LEGAL	1,002,465	1,002,130
30080020	OTRAS RESERVAS	0	0
30080030	RESULTADOS DE EJERCICIOS ANTERIORES	-287,605,549	-117,739,916
30080040	RESULTADO DEL EJERCICIO	-35,882,609	-169,865,633
30080050	OTROS	0	0
30090000	OTROS RESULTADOS INTEGRALES ACUMULADOS (NETOS DE IMPUESTOS)	-129,068,331	-129,065,629
30090010	GANANCIAS POR REVALUACIÓN DE PROPIEDADES	0	0
30090020	GANANCIAS (PERDIDAS) ACTUARIALES POR OBLIGACIONES LABORALES	-132,392,890	-132,392,890
30090030	RESULTADO POR CONVERSIÓN DE MONEDAS EXTRANJERAS	4,964,578	5,127,480
30090040	CAMBIOS EN LA VALUACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA SU VENTA	0	0
30090050	CAMBIOS EN LA VALUACIÓN DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	0	0
30090060	CAMBIOS EN EL VALOR RAZONABLE DE OTROS ACTIVOS	-1,640,019	-1,800,219
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	434,189	503,882

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2014**

PETROLEOS MEXICANOS

**ESTADO DE POSICIÓN FINANCIERA
DATOS INFORMATIVOS**

AL 31 DE MARZO DE 2014 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013
(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO
Impresión Final**

REF	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	CIERRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
91000010	PASIVOS MONEDA EXTRANJERA CORTO PLAZO	91,390,297	68,446,775
91000020	PASIVOS MONEDA EXTRANJERA LARGO PLAZO	637,971,718	605,844,647
91000030	CAPITAL SOCIAL NOMINAL	0	0
91000040	CAPITAL SOCIAL POR ACTUALIZACIÓN	0	0
91000050	FONDOS PARA PENSIONES Y PRIMA DE ANTIGÜEDAD	11,307,782	2,425,920
91000060	NUMERO DE FUNCIONARIOS (*)	0	0
91000070	NUMERO DE EMPLEADOS (*)	153,048	154,774
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)	9,538,118	7,701,798
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: **01**

 AÑO: **2014**
PETROLEOS MEXICANOS

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES

CONSOLIDADO

POR LOS PERIODOS DE TRES MESES TERMINADOS AL 31 DE MARZO DE 2014 Y 2013

(MILES DE PESOS)
Impresión Final

REF	CUENTA / SUBCUENTA	AÑO ACTUAL		AÑO ANTERIOR	
		ACUMULADO	TRIMESTRE	ACUMULADO	TRIMESTRE
40010000	INGRESOS NETOS	406,934,106	406,934,106	396,254,180	396,254,180
40010010	SERVICIOS	2,699,382	2,699,382	2,235,976	2,235,976
40010020	VENTA DE BIENES	404,234,724	404,234,724	394,018,204	394,018,204
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	210,331,518	210,331,518	203,842,126	203,842,126
40021000	UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA	196,602,588	196,602,588	192,412,054	192,412,054
40030000	GASTOS GENERALES	32,611,965	32,611,965	31,468,494	31,468,494
40040000	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE OTROS INGRESOS Y GASTOS, NETO	163,990,623	163,990,623	160,943,560	160,943,560
40050000	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO	17,178,041	17,178,041	40,573,731	40,573,731
40060000	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN (*)	181,168,664	181,168,664	201,517,291	201,517,291
40070000	INGRESOS FINANCIEROS	638,172,092	638,172,092	1,000,562,510	1,000,562,510
40070010	INTERESES GANADOS	514,335	514,335	667,289	667,289
40070020	UTILIDAD POR FLUCTUACIÓN CAMBIARIA, NETO	633,148,641	633,148,641	997,245,739	997,245,739
40070030	UTILIDAD POR DERIVADOS, NETO	4,509,116	4,509,116	2,649,482	2,649,482
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	646,324,105	646,324,105	982,055,898	982,055,898
40080010	INTERESES PAGADOS	10,982,308	10,982,308	8,738,374	8,738,374
40080020	PÉRDIDA POR FLUCTUACIÓN CAMBIARIA, NETO	633,235,973	633,235,973	964,668,401	964,668,401
40080030	PÉRDIDA POR DERIVADOS, NETO	2,105,824	2,105,824	8,649,123	8,649,123
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	-8,152,013	-8,152,013	18,506,612	18,506,612
40100000	PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	1,135,183	1,135,183	-238,064	-238,064
40110000	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	174,151,834	174,151,834	219,785,839	219,785,839
40120000	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	210,105,257	210,105,257	224,173,951	224,173,951
40120010	IMPUESTO CAUSADO	210,616,644	210,616,644	224,430,835	224,430,835
40120020	IMPUESTO DIFERIDO	-511,387	-511,387	-256,884	-256,884
40130000	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE LAS OPERACIONES CONTINUAS	-35,953,423	-35,953,423	-4,388,112	-4,388,112
40140000	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE LAS OPERACIONES DISCONTINUAS, NETO	0	0	0	0
40150000	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	-35,953,423	-35,953,423	-4,388,112	-4,388,112
40160000	PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	-70,814	-70,814	-61,209	-61,209
40170000	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	-35,882,609	-35,882,609	-4,326,903	-4,326,903
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: **01**

AÑO: **2014**

PETROLEOS MEXICANOS

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

CONSOLIDADO

POR LOS PERIODOS DE TRES MESES TERMINADOS AL 31 DE MARZO DE 2014 Y 2013

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF	CUENTA / SUBCUENTA	AÑO ACTUAL		AÑO ANTERIOR	
		ACUMULADO	TRIMESTRE	ACUMULADO	TRIMESTRE
40200000	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	-35,953,423	-35,953,423	-4,388,112	-4,388,112
	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	-161,781	-161,781	-3,909,487	-3,909,487
40240000	CAMBIOS EN LA VALUACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA SU VENTA	160,200	160,200	270,941	270,941
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	-1,581	-1,581	-3,638,546	-3,638,546
40300000	UTILIDAD (PÉRDIDA) INTEGRAL	-35,955,004	-35,955,004	-8,026,658	-8,026,658
40320000	UTILIDAD (PÉRDIDA) INTEGRAL ATRIBUIBLE A LA PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA	-69,693	-69,693	-94,905	-94,905
40310000	UTILIDAD (PÉRDIDA) INTEGRAL ATRIBUIBLE A LA PARTICIPACIÓN CONTROLADORA	-35,885,311	-35,885,311	-7,931,753	-7,931,753

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01**

AÑO: **2014**

PETROLEOS MEXICANOS

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES

DATOS INFORMATIVOS

CONSOLIDADO

POR LOS PERIODOS DE TRES MESES TERMINADOS AL 31 DE MARZO DE 2014 Y 2013

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF	CUENTA / SUBCUENTA	AÑO ACTUAL		AÑO ANTERIOR	
		ACUMULADO	TRIMESTRE	ACUMULADO	TRIMESTRE
9200010	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA	37,570,391	37,570,391	36,638,764	36,638,764
9200020	PTU CAUSADA	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01**

AÑO: **2014**

PETROLEOS MEXICANOS

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES

DATOS INFORMATIVOS (12 MESES)

CONSOLIDADO

POR LOS PERIODOS DE TRES MESES TERMINADOS AL 31 DE MARZO DE 2014 Y 2013

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF	CUENTA / SUBCUENTA	AÑO	
		ACTUAL	ANTERIOR
92000030	INGRESOS NETOS (**)	1,618,884,550	1,631,840,748
92000040	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN (**)	707,273,601	858,393,755
92000050	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA(**)	-201,623,739	-39,807,184
92000060	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA (**)	-201,623,739	-39,807,184
92000070	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA (**)	149,078,106	143,893,884

(*) DEFINIRÁ CADA EMPRESA

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2014

PETROLEOS MEXICANOS

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO (METODO INDIRECTO)

AL 31 DE MARZO DE 2014 Y 2013

(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	174,151,834	219,785,839
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	40,188,028	36,946,618
50030010	+ DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN DEL PERIODO	37,570,391	36,638,764
50030020	(-) + UTILIDAD O PERDIDA EN VENTA DE PROPIEDADES PLANTA Y EQUIPO	0	0
50030030	+(-) PÉRDIDA (REVERSIÓN) POR DETERIORO	0	0
50030040	(-)+PARTICIPACIÓN EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	-1,135,183	-238,064
50030050	(-)DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
50030060	(-)INTERESES A FAVOR	0	0
50030070	(-)FLUCTUACIÓN CAMBIARIA	0	0
50030080	(-) +OTRAS PARTIDAS	3,752,820	545,918
50040000	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	10,616,388	-27,270,635
50040010	(+)INTERESES DEVENGADOS	10,937,594	8,671,876
50040020	(+)FLUCTUACIÓN CAMBIARIA	492,564	-35,942,511
50040030	(+)OPERACIONES FINANCIERAS DE DERIVADOS	0	0
50040040	+ (-) OTRAS PARTIDAS	-813,770	0
50050000	FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	224,956,250	229,461,822
50060000	FLUJOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	-243,879,741	-180,645,537
50060010	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN CLIENTES	-10,719,368	-22,402,271
50060020	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVENTARIOS	10,806,084	12,533,683
50060030	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN OTRAS CUENTAS POR COBRAR Y OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	-7,471,009	1,779,553
50060040	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN PROVEEDORES	-45,726,665	18,537,611
50060050	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN OTROS PASIVOS	9,587,828	18,194,921
50060060	+ (-)IMPUESTOS A LA UTILIDAD PAGADOS O DEVUELTOS	-200,356,611	-209,289,034
50070000	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	-18,923,491	48,816,285
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
50080000	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-36,216,780	-47,909,837
50080010	(-)INVERSIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
50080020	+DISPOSICIONES DE INVERSIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
50080030	(-)INVERSION EN PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO	-36,070,110	-47,622,025
50080040	+VENTA DE PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO	0	0
50080050	(-) INVERSIONES TEMPORALES	0	0
50080060	+DISPOSICION DE INVERSIONES TEMPORALES	0	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	-146,670	-287,812
ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO			
50090000	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	58,056,790	-8,069,257
50090010	+ FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	31,745,653	57,675,723
50090020	+ FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	65,693,600	29,338,420
50090030	+ OTROS FINANCIAMIENTOS	0	0
50090040	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	-29,770,251	-73,874,930
50090050	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	0	-12,487,400
50090060	(-) AMORTIZACIÓN DE OTROS FINANCIAMIENTOS	0	0
50090070	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN EL CAPITAL SOCIAL	1,809,600	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	-11,421,812	-8,721,070
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: **01** AÑO: **2014**

PETROLEOS MEXICANOS

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

AL 31 DE MARZO DE 2014 Y 2013

(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	2,916,519	-7,162,809
50110000	CAMBIOS EN EL VALOR DEL EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO	-490,222	-1,036,184
50120000	EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL PRINCIPIO DEL PERIODO	80,745,719	119,234,891
50130000	EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	83,172,016	111,035,898

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2014

ESTADOS DE VARIACIONES EN EL CAPITAL
CONTABLE

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

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 2013	49,604,835	0	0	0	178,730,591	977,760	-117,739,916	-383,337,573	698,453	-271,764,303	-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	0	0	0	0	0
RESULTADO INTEGRAL	0	0	0	0	0	0	-4,326,903	-3,604,850	-94,905	-7,931,753	-8,026,658
SALDO FINAL AL 31 DE MARZO DEL 2013	49,604,835	0	0	0	178,730,591	977,760	-122,066,819	-386,942,423	603,548	-279,696,056	-279,092,508
SALDO INICIAL AL 1 DE ENERO DEL 2014	114,604,835	0	0	0	115,313,691	1,002,130	-287,605,549	-129,085,629	503,882	-185,750,522	-185,246,640
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	335	0	0	0	335	335
DIVIDENDOS DECRETADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(DISMINUCIÓN) AUMENTOS DE CAPITAL	0	0	0	0	1,809,600	0	0	0	0	1,809,600	1,809,600
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	-35,882,609	-2,702	-69,693	-35,885,311	-35,985,004
SALDO FINAL AL 31 DE MARZO DEL 2014	114,604,835	0	0	0	117,123,291	1,002,465	-323,488,158	-129,088,331	434,189	-219,825,898	-219,391,709

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2014**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 1 / 8

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 1T14

SE REGISTRARON INGRESOS POR VENTAS DE \$406.9 MILES DE MILLONES.

LA PRODUCCIÓN DE CRUDO PROMEDIÓ 2,492 MBD (MILES DE BARRILES DIARIOS).

EL EBITDA SE UBICÓ EN \$249.4 MILES DE MILLONES (U.S.\$19.1 MILES DE MILLONES).

EL MONTO DE IMPUESTOS Y DERECHOS CAUSADOS DISMINUYERON 6.3%, ALCANZANDO \$210.1 MILES DE MILLONES (U.S.\$16.1 MILES DE MILLONES).

LA EMISORA REGISTRÓ UNA PÉRDIDA NETA DE \$36.0 MILES DE MILLONES (U.S.\$2.7 MILES DE MILLONES).

RESULTADOS DE LA OPERACIÓN

INGRESOS TOTALES POR VENTAS Y SERVICIOS

DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE, LAS VENTAS TOTALES AUMENTARON 2.7%, EN COMPARACIÓN CON LAS REGISTRADAS EN EL MISMO TRIMESTRE DEL 2013, UBICÁNDOSE EN \$406.9 MILES DE MILLONES (U.S.\$31.1 MILES DE MILLONES), PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE:

- UN INCREMENTO EN LAS VENTAS DE GASOLINAS EN MÉXICO DE 8.8% EXCLUYENDO LA ACREDITACIÓN DEL IEPS, U \$8.3 MIL MILLONES. INCLUYENDO LA ACREDITACIÓN DEL IEPS, LAS VENTAS DE GASOLINAS EN MÉXICO DISMINUYERON 8.0%, O \$10.3 MILES DE MILLONES, LO CUAL FUE MOTIVADO PRINCIPALMENTE POR UNA REDUCCIÓN DE 2.4% EN EL PRECIO PROMEDIO DE LA GASOLINA REGULAR EN LA COSTA NORTEAMERICANA DEL GOLFO DE MÉXICO, DE U.S.280.12 A U.S.273.40; Y
- UN INCREMENTO EN LAS VENTAS DE GAS NATURAL EN MÉXICO DE 47.0%, O \$7.0 MIL MILLONES, COMO RESULTADO DE UN INCREMENTO DE 77.0% EN EL PRECIO DE REFERENCIA.

LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR:

- MENORES VENTAS EN MÉXICO DE COMBUSTÓLEO POR 49.7%, U \$8.2 MIL MILLONES, POR UNA REDUCCIÓN DE 50.8% EN EL VOLUMEN VENDIDO Y DE 10.8% EN EL PRECIO; Y
- LAS EXPORTACIONES DISMINUYERON 3.8%, O \$6.8 MIL MILLONES, POR UNA REDUCCIÓN DE 4.7% EN EL PRECIO DE LA MEZCLA MEXICANA DE EXPORTACIÓN, LA CUAL PASÓ DE U.S.\$96.36 POR BARRIL EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2014 A U.S.\$91.84 EN EL MISMO PERIODO DE 2013. ASIMISMO, EL VOLUMEN DE BARRILES DE PETRÓLEO CRUDO EXPORTADO SE REDUJO EN 1.1%, UBICÁNDOSE EN 1,191 MBD.

COSTO DE VENTAS

EL COSTO DE VENTAS CORRESPONDIENTE AL PRIMER TRIMESTRE DE 2014 AUMENTÓ 3.2%, O \$6.5 MIL MILLONES, PRINCIPALMENTE COMO CONSECUENCIA DE UN INCREMENTO DE 9.3%, O \$8.5 MIL MILLONES, EN COMPRAS DE PRODUCTOS PARA REVENTA, DERIVADO PRINCIPALMENTE DEL AUMENTO EN LOS PRECIOS DEL GAS NATURAL.

LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UNA DISMINUCIÓN DE 23.6%, O \$7.3 MIL MILLONES, EN GASTOS DE OPERACIÓN, RESULTADO FUNDAMENTALMENTE DE UNA DISMINUCIÓN EN PROVISIÓN DE PASIVOS.

EN EL MISMO PERIODO, LOS GASTOS DE DISTRIBUCIÓN Y TRANSPORTACIÓN DISMINUYERON 3.4%, O \$0.3 MIL MILLONES, Y LOS GASTOS DE ADMINISTRACIÓN AUMENTARON 5.9%, O \$1.4 MIL MILLONES.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2014**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 2 / 8

CONSOLIDADO

Impresión Final

CONSIDERANDO EN SU TOTALIDAD LOS COSTOS Y GASTOS DE OPERACIÓN, EL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS DISMINUYÓ 3.7%, O \$1.1 MIL MILLONES, POR ACTUALIZACIÓN DE LAS PREMISAS DE CÁLCULO.

OTROS INGRESOS (GASTOS)

LA SUMA DE OTROS INGRESOS Y GASTOS EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2014 REPRESENTÓ UN INGRESO DE \$17.2 MIL MILLONES, EN COMPARACIÓN CON UN INGRESO DE \$40.6 MIL MILLONES EN EL MISMO PERIODO DE 2013. ESTA VARIACIÓN SE DEBIÓ PRINCIPALMENTE AL EFECTO DE MENORES INGRESOS POR LA TASA NEGATIVA DEL IEPS POR \$18.6 MIL MILLONES.

INTERESES A CARGO Y A FAVOR

DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DE 2014, LOS INTERESES A CARGO DISMINUYERON 24.7% DEBIDO A UNA REDUCCIÓN DE \$6.5 MIL MILLONES EN EL COSTO POR DERIVADOS FINANCIEROS. POR SU PARTE, LOS INTERESES A FAVOR AUMENTARON 51.5% POR UN INCREMENTO EN EL RENDIMIENTO POR DERIVADOS FINANCIEROS DE \$1.9 MIL MILLONES.

PÉRDIDA EN CAMBIOS

EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2014 SE REGISTRÓ UNA PÉRDIDA EN CAMBIOS DE \$87 MILLONES, MIENTRAS QUE EN EL MISMO PERIODO DE 2013 SE REGISTRÓ UNA UTILIDAD EN CAMBIOS DE \$32.6 MIL MILLONES. EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2014 SE OBSERVÓ UNA DEPRECIACIÓN DEL PESO RESPECTO AL DÓLAR DE 0.1%, EN TANTO QUE EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2013, EL PESO SE APRECIÓ 5.0%.

PÉRDIDA NETA

EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2014 SE REGISTRÓ UNA PÉRDIDA NETA DE \$36.0 MILES DE MILLONES, PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE:

- UNA REDUCCIÓN DE 12.1% EN EL PRECIO DE LA MEZCLA MEXICANA DE EXPORTACIÓN; Y
- UNA REDUCCIÓN DE 2.4% EN EL PRECIO PROMEDIO DE LA GASOLINA REGULAR EN LA COSTA NORTEAMERICANA DEL GOLFO DE MÉXICO, EL CUAL IMPACTA EL PRECIO QUE RECIBE PEMEX POR LA VENTA DE GASOLINAS; Y
- UN INCREMENTO DE 18.6 PUNTOS PORCENTUALES EN EL PAGO DE IMPUESTOS Y DERECHOS EN RELACIÓN CON EL RENDIMIENTO ANTES DE IMPUESTOS Y DERECHOS

ACTIVO CIRCULANTE

AL 31 DE MARZO DE 2014, EL ACTIVO CIRCULANTE TUVO UN LIGERO INCREMENTO DE 0.3% O \$0.8 MILES DE MILLONES, DERIVADO PRINCIPALMENTE DE MÁS EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO, ASÍ COMO MAYORES CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR. LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UN MENOR NIVEL DE INVENTARIOS.

POZOS, DUCTOS, INMUEBLES Y EQUIPO

POZOS, DUCTOS, INMUEBLES Y EQUIPO, SE UBICÓ EN \$1,718.8 MILES DE MILLONES, REGISTRANDO UNA DISMINUCIÓN DE 0.2% CON RESPECTO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013, EL CUAL SE UBICÓ EN \$1,721.6 MILES DE MILLONES.

PASIVO DE CORTO PLAZO

EL PASIVO DE CORTO PLAZO TUVO UNA DISMINUCIÓN DE 3.4%, DERIVADO PRINCIPALMENTE DE UNA DISMINUCIÓN DE \$45.7 MILES DE MILLONES EN PROVEEDORES POR PAGAR. LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UN AUMENTO DE \$30.1 MIL MILLONES EN LA DEUDA A CORTO PLAZO.

DESEMPEÑO OPERATIVO AL 31 DE MARZO DE 2014

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO

LA PRODUCCIÓN TOTAL DE PETRÓLEO CRUDO ALCANZÓ 2,492 MBD, 2.1% INFERIOR AL PROMEDIO DEL PRIMER TRIMESTRE DE 2013. LA DIFERENCIA FUE RESULTADO DE:

- UNA DISMINUCIÓN DE 3.7% EN LA PRODUCCIÓN DE CRUDO PESADO, DEBIDO A LA DECLINACIÓN NATURAL DE CAMPOS Y AL INCREMENTO DEL FLUJO FRACCIONAL DE AGUA EN EL ACTIVO CANTARELL,

DE LA REGIÓN MARINA NORESTE; Y

- UNA DISMINUCIÓN DE 4.4% EN LA PRODUCCIÓN DE CRUDO SÚPERLIGERO, DEBIDO AL 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 DEL PROYECTO CRUDO LIGERO MARINO, DE LA REGIÓN MARINA SUROESTE.

LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UN INCREMENTO DE 1.5% EN LA PRODUCCIÓN DE CRUDO LIGERO RESULTADO, PRINCIPALMENTE, DE MAYOR PRODUCCIÓN EN LOS CAMPOS KUIL, ONEL, CHUHUK Y TSIMÍN DE LA REGIÓN MARINA SUROESTE, KAMBESAH DE LA REGIÓN MARINA NORESTE, ARTESA DE LA REGIÓN SUR, ASÍ COMO EN GASÍFERO Y BEDEL DE LA REGIÓN NORTE.

PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL

LA PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (NO INCLUYE NITRÓGENO) DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DE 2014 INCREMENTÓ EN 1.9%, RESPECTO AL MISMO PERIODO DEL 2013. ESTO SE DEBIÓ, PRINCIPALMENTE, A:

- MAYOR PRODUCCIÓN DE GAS ASOCIADO EN 10.8%, DEBIDO A INCREMENTOS EN LOS ACTIVOS KUMALOOB-ZAAP, DE LA REGIÓN MARINA NORESTE, ASÍ COMO EN LOS ACTIVOS LITORAL DE TABASCO Y ABKATÚN-POL CHUC, DE LA REGIÓN MARINA SUROESTE.
- LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE CONTRARRESTADO POR MENOR PRODUCCIÓN DE GAS NO ASOCIADO EN 15.8% DERIVADO DE LA REDUCCIÓN PROGRAMADA DE ACTIVIDADES DE PERFORACIÓN Y TERMINACIÓN DE POZOS EN LOS ACTIVOS BURGOS Y VERACRUZ, DE LA REGIÓN NORTE.

ENVÍO DE GAS A LA ATMÓSFERA

EL ENVÍO DE GAS A LA ATMÓSFERA AUMENTÓ 92 MMPD DEBIDO, PRINCIPALMENTE, A:

- OPERACIONES DE MANTENIMIENTO EN EQUIPOS DE COMPRESIÓN EN PLATAFORMAS DE LA REGIÓN MARINA NORESTE.
- PAROS NO PROGRAMADOS DE EQUIPOS DE COMPRESIÓN EN LA REGIÓN MARINA SUROESTE DURANTE EL MES DE FEBRERO.

EN ESTE CONTEXTO, EL APROVECHAMIENTO DEL GAS DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DE 2014 ASCENDIÓ A 97.0%.

PROCESO DE CRUDO

DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DE 2014, EL PROCESO TOTAL DE PETRÓLEO CRUDO DISMINUYÓ 6.4% DEBIDO, PRINCIPALMENTE, AL CICLO DE MANTENIMIENTO PROGRAMADO DE PLANTAS Y A LA REALIZACIÓN DE ALGUNOS TRABAJOS DE REHABILITACIÓN NO PREVISTOS.

LA PROPORCIÓN DE CRUDO PESADO EN EL PROCESO DE CRUDO DEL SISTEMA NACIONAL DE REFINACIÓN (SNR) AUMENTÓ 3.7 PUNTOS PORCENTUALES, EN SEGUIMIENTO A LA ESTRATEGIA DE REDUCIR LA PRODUCCIÓN DE PRODUCTOS RESIDUALES EN LAS REFINERÍAS DEL CENTRO DEL PAÍS Y EVITAR CON ELLO UN IMPACTO EN EL PROCESO DE CRUDO POR FALTA DE CAPACIDAD DE DESALOJO.

LA CAPACIDAD UTILIZADA DE DESTILACIÓN PRIMARIA DISMINUYÓ 4.1 PUNTOS PORCENTUALES DEBIDO AL PROGRAMA DE MANTENIMIENTOS DEL PERIODO, ASÍ COMO A LA REALIZACIÓN DE REHABILITACIONES NO PLANEADAS.

PRODUCCIÓN DE PETROLÍFEROS

LA PRODUCCIÓN TOTAL DE PETROLÍFEROS DISMINUYÓ 3.5%, DERIVADO DEL MENOR PROCESO DE CRUDO. NO OBSTANTE, LA PRODUCCIÓN DE GASOLINAS FUE LIGERAMENTE SUPERIOR A LA DEL PRIMER TRIMESTRE DE 2013, EN TANTO QUE LA PRODUCCIÓN DE COMBUSTÓLEO, QUE ES UN PRODUCTO DE MENOR VALOR AGREGADO, CONTINUÓ CON UNA TENDENCIA A LA BAJA.

EL MARGEN VARIABLE DE REFINACIÓN INCREMENTÓ U.S.\$2.06 POR BARRIL, A UN MARGEN DE U.S.\$3.34 POR BARRIL. LO ANTERIOR, DERIVADO PRINCIPALMENTE DE UNA MAYOR ELABORACIÓN DE GASOLINAS Y A UNA RECUPERACIÓN EN LOS MÁRGENES INTERNACIONALES DE REFINACIÓN.

PROCESO Y PRODUCCIÓN DE GAS

EL PROCESO DE GAS NATURAL FUE 2.2% INFERIOR AL DEL MISMO PERIODO DE 2013, COMO RESULTADO DE MENOR DISPONIBILIDAD DE GAS HÚMEDO DULCE DE LA REGIÓN NORTE. COMO

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2014**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 4 / 8

CONSOLIDADO

Impresión Final

CONSECUENCIA, LA PRODUCCIÓN DE GAS SECO SE REDUJO 2.3%, ES DECIR, 88 MMPCD. POR SU PARTE, SE REGISTRÓ UN INCREMENTO DE 18.0% EN EL PROCESO DE CONDENSADOS DEBIDO A UNA MAYOR ENTREGA DE CONDENSADOS DULCES Y AMARGOS DE LA REGIÓN NORTE Y LAS REGIONES MARINAS, RESPECTIVAMENTE. CON ESTO, LA PRODUCCIÓN DE LÍQUIDOS DEL GAS INCREMENTÓ 2.1%, U 8 MBD.

PRODUCCIÓN DE PETROQUÍMICOS

LA ELABORACIÓN DE PETROQUÍMICOS EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2014 INCREMENTÓ 12.4%, O 159 MILES DE TONELADAS (MT), RESPECTO AL MISMO PERIODO DEL AÑO ANTERIOR, LO QUE SE DEBIÓ A:

- UN AUMENTO DE 82 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 HIDROCARBUROS DE ALTO OCTANO, TOLUENO Y XILENO;
- UN AUMENTO DE 13 MT EN LA CADENA DE DERIVADOS DEL METANO, RESULTADO DE MAYOR DISPONIBILIDAD DE GAS NATURAL, LO QUE DERIVÓ EN MAYOR PRODUCCIÓN DE ANHÍDRIDO CARBÓNICO Y METANOL; Y
- UN AUMENTO DE 30 MT EN LA CADENA DE PROPILENO Y DERIVADOS, DEBIDO A MAYOR DISPONIBILIDAD DE PROPILENO Y A LA ESTABILIZACIÓN DE LA PLANTA PRODUCTIVA DE ACRILONITRILO.

LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UN DESCENSO DE 24 MT EN LA CADENA DE DERIVADOS DEL ETANO DEBIDO, PRINCIPALMENTE, A QUE A PARTIR DE SEPTIEMBRE DE 2013 SE DESINCORPORÓ LA PRODUCCIÓN DE CLORURO DE VINILO POR LA FORMALIZACIÓN DE LA COINVERSIÓN CON MEXICHEM. POR OTRA PARTE, DEBIDO A PAROS NO PROGRAMADOS, SE OBTUVIERON MENORES VOLÚMENES DE POLIETILENO DE BAJA DENSIDAD Y POLIETILENO DE ALTA DENSIDAD.

SITUACIÓN FINANCIERA, LIQUIDEZ Y RECURSOS DE CAPITAL ESTRUCTURA DEL PATRIMONIO

AL 31 DE MARZO DE 2014, EL PATRIMONIO CONSOLIDADO DE LA EMISORA, ORGANISMOS SUBSIDIARIOS Y COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS SE UBICÓ EN \$-219.4 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON \$-185.2 MILES DE MILLONES REGISTRADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2013.

MANEJO DE LIQUIDEZ

AL 31 DE MARZO DE 2014, LA EMISORA CUENTA CON LÍNEAS DE CRÉDITO SINDICADAS REVOLVENTES POR U.S.\$3.3 MIL MILLONES, DE LOS CUALES HA DISPUESTO U.S.\$1 MIL MILLONES.

NIVEL DE ENDEUDAMIENTO

EL SIGUIENTE CUADRO MUESTRA LA DEUDA TOTAL DE LA EMISORA AL 31 DE MARZO DE 2014 Y 31 DE MARZO DE 2013:

TOTAL DE DEUDA DE LA EMISORA:

SALDOS AL		
31 DIC 2013	31 MAR 2014	
(MILES DE MILLONES DE PESOS)		
CORTO PLAZO	\$90.7	\$120.8
LARGO PLAZO		\$750.6
\$787.3		
TOTAL DE DEUDA		\$841.3
\$908.1		

DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DE 2014, LAS OPERACIONES SIGNIFICATIVAS DE FINANCIAMIENTO QUE HA REALIZADO LA EMISORA HAN SIDO LAS SIGUIENTES:

MERCADOS DE CAPITALES

(I) EL 23 DE ENERO DE 2014 PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR U.S.\$4.0 MIL MILLONES A

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2014**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 5 / 8

CONSOLIDADO

Impresión Final

TRAVÉS DE TRES BONOS:

- U.S.\$500 MILLONES CON VENCIMIENTO EL 23 DE ENERO DE 2019 Y CUPÓN DE 3.125%.
 - REAPERTURA DE U.S.\$500 MILLONES DEL BONO CON VENCIMIENTO EL 18 DE ENERO DE 2024 Y CUPÓN DE 4.875%.
 - U.S.\$3.0 MIL MILLONES CON VENCIMIENTO EL 23 DE ENERO DE 2045 Y CUPÓN DE 6.375%.
- EL MONTO TOTAL DEMANDADO, APROXIMADAMENTE 10 VECES EL MONTO ORIGINALMENTE ANUNCIADO DE U.S.\$3.0 MIL MILLONES, REPRESENTA LA MAYOR DEMANDA RECIBIDA EN LOS MERCADOS INTERNACIONALES EN LA HISTORIA DE PETRÓLEOS MEXICANOS.

(II) EL 30 DE ENERO DE 2014 PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ CERTIFICADOS BURSÁTILES POR \$12.5 MIL MILLONES DISTRIBUIDOS COMO SIGUE:

- EL EQUIVALENTE EN UDIS DE \$3.0 MIL MILLONES, CON VENCIMIENTO EL 30 DE ENERO DE 2026 Y CUPÓN DE 3.94%.
- REAPERTURA DE \$2.0 MIL MILLONES CON VENCIMIENTO EL 28 DE FEBRERO DE 2019 Y CUPÓN DE TIIIE 28 MÁS 6 PUNTOS BASE.
- REAPERTURA DE \$7.5 MIL MILLONES CON VENCIMIENTO EL 12 DE SEPTIEMBRE DE 2024 Y CUPÓN DE 7.19%.

(III) EL 09 DE ABRIL DE 2014 PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ UN BONO POR EUR 1.0 MIL MILLONES CON VENCIMIENTO EL 16 DE ABRIL DE 2026 Y CUPÓN DE 3.75%. LA DEMANDA TOTAL ALCANZÓ SEIS VECES EL MONTO EMITIDO, SIENDO ÉSTA LA MAYOR DEMANDA EN UNA EMISIÓN DE EUROS REALIZADA POR PETRÓLEOS MEXICANOS.

LOS RECURSOS PROVENIENTES DE ESTAS OPERACIONES SE UTILIZARÁN PARA FINANCIAR EL PROGRAMA DE INVERSIÓN Y OPERACIONES DE REFINANCIAMIENTO DE PETRÓLEOS MEXICANOS.

CONTRATOS DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA

DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DE 2014 NO SE HAN REALIZADO DISPOSICIONES DE LOS CONTRATOS DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA (COPFS).

FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN, FINANCIAMIENTO E INVERSIÓN AL 31 DE MARZO DE 2014, DE ACUERDO CON LOS ESTADOS FINANCIEROS, EL FLUJO NETO DE EFECTIVO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN FUE DE \$-18.9 MILES DE MILLONES COMPARADO CON \$48.8 MILES DE MILLONES EN EL MISMO PERIODO DE 2013.

AL 31 DE MARZO DE 2014, EL EFECTIVO Y EQUIVALENTES TOTALIZARON \$83.2 MILES DE MILLONES, COMPARADOS CON \$111.0 MILES DE MILLONES AL MISMO PERIODO DE 2013.

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 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;

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2014**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 6 / 8

CONSOLIDADO

Impresión Final

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 LA EMISORA; ASIMISMO, PREVIAMENTE DEBEN ESTAR APROBADAS POR EL BANCO DE MÉXICO. ACTUALMENTE, LAS INVERSIONES DE LA EMISORA EN DÓLARES ESTÁN LIMITADAS A CUENTAS OPERATIVAS, SOCIEDADES DE INVERSIÓN DE CORTO PLAZO Y DEPÓSITOS A PLAZO. LAS INVERSIONES DE LA EMISORA 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 EN CAPITAL Y FUENTES DE FINANCIAMIENTO

EL COMPROMISO TOTAL ACTUAL PARA INVERSIÓN ASCIENDE APROXIMADAMENTE A \$286.7 MIL MILLONES PARA 2014.

EN 2013, EN TÉRMINOS DE PESOS NOMINALES, PEP INVIRTIÓ UN TOTAL DE \$212.6 MIL MILLONES EN GASTOS DE CAPITAL EN EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN. EN 2014, PEP TIENE 26 PROYECTOS EN SU PRESUPUESTO DE INVERSIÓN, PARA LOS CUALES SE HAN PRESUPUESTADO \$230.9 MIL MILLONES.

EN 2013, EN TÉRMINOS DE PESOS NOMINALES, PR INVIRTIÓ EN CUATRO PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA E INVIRTIÓ EN OTROS PROYECTOS GENERALES DE FUNCIONAMIENTO, LA PLANIFICACIÓN ESTRATÉGICA, LA ADQUISICIÓN DE EQUIPOS, INVESTIGACIÓN Y DESARROLLO Y LAS INVERSIONES COMPLEMENTARIAS UN TOTAL DE \$29.8 MIL MILLONES EN PRESUPUESTO DE INVERSIÓN. EN EL 2014, PR TIENE UN PRESUPUESTO PARA INVERSIÓN DE \$40.7 MIL MILLONES.

TANTO PPQ COMO PGPB INVIERTEN EN PROYECTOS RELACIONADOS PRINCIPALMENTE CON EL PROCESAMIENTO, TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO DE GAS NATURAL, CONDENSADOS Y PRODUCTOS PETROQUÍMICOS. EN EL 2013 PGPB INVIRTIÓ \$5.4 MIL MILLONES Y EN EL 2014, PGPB TIENE UN PRESUPUESTO DE INVERSIÓN DE \$7.5 MIL MILLONES.

EN 2014, PPQ TIENE UN PRESUPUESTO DE INVERSIÓN DE \$5.4 MIL MILLONES PARA OCHO PROYECTOS, COMPARADO CON LOS \$4.0 MIL MILLONES INVERTIDOS EN 2013.

EL COMPROMISO DE INVERSIÓN ACTUAL HA AUMENTADO EN COMPARACIÓN CON AÑOS ANTERIORES. CON BASE EN EXPERIENCIAS PASADAS, SE ESPERA GENERAR SUFICIENTE CAPITAL DE TRABAJO, PARA HACER FRENTE A LAS INVERSIONES A TRAVÉS DE:

- FLUJOS DE EFECTIVO GENERADOS DE LAS OPERACIONES;
- EMISIÓN DE CERTIFICADOS BURSÁTILES (DENOMINADOS EN PESOS) EN EL MERCADO NACIONAL;
- EMISIÓN DE OTROS VALORES DE DEUDA EN LOS MERCADOS DE CAPITALES INTERNACIONALES;
- RENOVACIÓN DE LÍNEAS DE CRÉDITO EXISTENTES Y ASEGURAMIENTO DE LÍNEAS DE CRÉDITOS ADICIONALES PROVENIENTES DE LA BANCA COMERCIAL NACIONAL E INTERNACIONAL; Y
- OTRAS ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO ADICIONALES.

LOS VALORES QUE SE EMITEN VARÍAN EN SUS TÉRMINOS, MONTO, MONEDA Y TIPO DE TASA DE INTERÉS. LA EMISORA EMITE VALORES EN DÓLARES, YENES JAPONESES, EUROS, LIBRAS ESTERLINAS, FRANCO SUIZOS O PESOS, ENTRE OTRAS MONEDAS. ESTOS TÍTULOS PUEDEN SER EMITIDOS CON TASA FIJA O VARIABLE Y CON PLAZOS DE UNO O MÁS AÑOS, INCLUIDOS, LOS BONOS PERPETUOS, TODO LO CUAL DEPENDE DE LAS CONDICIONES DE MERCADO Y DE LAS NECESIDADES DE FONDEO. LA EMISORA PUEDE EMITIR VALORES EN LOS MERCADOS DE CAPITAL INTERNACIONALES O EN

EL MERCADO MEXICANO, O BIEN, EN AMBOS MERCADOS. LOS PRÉSTAMOS SINDICADOS DE LA BANCA COMERCIAL PUEDEN SER ESTABLECIDOS CON UNO O MÚLTIPLES TRAMOS CON DISTINTOS PLAZOS. LOS PRÉSTAMOS BILATERALES PUEDEN VARIAR EN SUS TÉRMINOS Y ALCANCES Y PUEDEN TENER PLAZOS DE UN AÑO O MÁS.

CRÉDITOS O ADEUDOS FISCALES

EN FEBRERO DE 2010, EL SERVICIO DE ADMINISTRACIÓN TRIBUTARIA (SAT) DIO A CONOCER A PEMEX - EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN (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 \$4,575.2 MILLONES A CARGO DE PEP. EL 30 DE NOVIEMBRE DE 2010, PEP PROMOVIÓ JUICIO CONTENCIOSO ADMINISTRATIVO CONTRA DICHA RESOLUCIÓN ANTE LA TERCERA SALA REGIONAL METROPOLITANA DEL TRIBUNAL FEDERAL DE JUSTICIA FISCAL Y ADMINISTRATIVA, EL CUAL FUE RADICADO BAJO EL NÚMERO 28733/10-17-03-7. EL 20 DE NOVIEMBRE DE 2013, SE REMITE EL EXPEDIENTE A LA SALA SUPERIOR DERIVADO DEL EJERCICIO DE LA FACULTAD DE ATRACCIÓN, EL CUAL SE RADICA EN LA PRIMERA SECCIÓN BAJO EL NÚMERO 28733/10-17-03-7/1838/13-S1-05-04. A LA FECHA DE ESTE REPORTE, ESTE PROCESO ESTÁ PENDIENTE DE RESOLVERSE.

EN FEBRERO DE 2010, EL SAT DIO A CONOCER A PEMEX - REFINACIÓN (PR) 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 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 MULTAS, POR LA CANTIDAD DE \$1,553.4 MILLONES. EL 30 DE NOVIEMBRE DE 2010, PR PROMOVIÓ JUICIO CONTENCIOSO ADMINISTRATIVO CONTRA DICHA RESOLUCIÓN ANTE LA TERCERA SALA REGIONAL METROPOLITANA DEL TRIBUNAL FEDERAL DE JUSTICIA FISCAL Y ADMINISTRATIVA, EL CUAL FUE RADICADO BAJO EL NÚMERO 28733/10-17-03-7. EL 20 DE NOVIEMBRE DE 2013, SE REMITE EL EXPEDIENTE A LA SALA SUPERIOR DERIVADO DEL EJERCICIO DE LA FACULTAD DE ATRACCIÓN, EL CUAL SE RADICA EN LA PRIMERA SECCIÓN BAJO EL NÚMERO 28733/10-17-03-7/1838/13-S1-05-04. A LA FECHA DE ESTE REPORTE, ESTE PROCESO ESTÁ PENDIENTE DE RESOLVERSE.

RONDA CERO

EN CUMPLIMIENTO CON LA FECHA ESTABLECIDA EN EL PROCESO CONOCIDO COMO RONDA CERO, LA EMISORA ENVIÓ A LA SECRETARÍA DE ENERGÍA SU SOLICITUD SOBRE LAS ÁREAS DE EXPLORACIÓN Y LOS CAMPOS EN PRODUCCIÓN QUE DESEADESARROLLAR. LA SOLICITUD DE LA EMISORA BAJO LA RONDA CERO TIENE COMO OBJETIVO RETENER RECURSOS SUFICIENTES PARA MANTENER EL NIVEL DE PRODUCCIÓN ACTUAL Y CONTAR CON PROYECTOS EXPLORATORIOS QUE ASEGUREN SU CRECIMIENTO EN EL FUTURO. EN ESTE SENTIDO, LA EMISORA SOLICITÓ EL 83% DE LAS RESERVAS 2P Y EL 71% DE LAS RESERVAS 3P.

ADICIONALMENTE, LA EMISORA HA SOLICITADO EL 31% DE LOS RECURSOS PROSPECTIVOS TOTALES DE MÉXICO, CON LA FINALIDAD DE ASEGURAR SU CRECIMIENTO; DE LOS CUALES 60.2 MMMBPCE CORRESPONDEN A RECURSOS NO CONVENCIONALES, MIENTRAS 52.5 MMMBPCE CORRESPONDEN A RECURSOS CONVENCIONALES.

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 LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA (NIIF). EL SISTEMA DE CONTROL INTERNO PARA EL REPORTE FINANCIERO INCLUYE AQUELLAS POLÍTICAS Y PROCEDIMIENTOS PARA:

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2014**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA **8 / 8**

CONSOLIDADO

Impresión Final

-
- (I) 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 LA EMISORA;
- (II) 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 LA EMISORA 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; Y
- (III) 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 LA EMISORA.

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: **01** AÑO: **2014**

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 2014-1, 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 **01** AÑO **2014**

**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	7,495,553
Gasoductos de Chihuahua, S. de R.L. de C.V.	Transportación de gas natural	1	50.00	393,049	4,174,671
Petroquímica Mexicana de Vinilo, S.A. de C.V.	Vehículo financiero	1	44.00	2,993,585	3,248,418
Cia. Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V.	Servicios geológicos de exploracion	25,333,847	60.00	25,333	1,166,741
Frontera Brownsville	Operación de una terminal y almacenamien	1	50.00	443,737	508,034
Mexicana de Lubricantes, S.A. de C.V.	Comercializadora de lubricantes	17,879,561	47.00	178,796	488,321
MGI Enterprises US LLC (Delaware)	Inversión en ducto Tucso-Sásabe	1,000	100.00	239,779	294,735
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	140,146
Pasco International, Ltd.	Tenedora de Pasco Terminals, Inc	16,600	100.00	95	93,775
Otros		1	0.00	0	208,984
Estimación de Fluctuación en Inversiones		1	0.00	0	-223,170
TOTAL DE INVERSIONES EN ASOCIADAS				4,418,826	17,754,733

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 OTRAS 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
PETROLES MEXICANOS

PEMEX

TRIMESTRE 01

AÑO

2014

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				
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	08/05/2008	3/00/32017	3.48									79,017	158,035	158,035	158,035	158,035	0	0	
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	02/06/2006	26/06/2017	5.45									6,468	6,468	6,468	6,468	6,468	3,234	0	
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	19/10/1998	17/04/2014	0.76									12,527	0	0	0	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/05/2003	06/10/2014	0.69									75,666	0	0	0	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	24/06/2005	3/00/52014	0.73									1,288	0	0	0	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	19/08/2005	16/08/2014	0.53									18,554	0	0	0	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	23/09/2005	3/00/52014	0.72									5,570	0	0	0	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/11/2005	3/00/62017	0.52									78,083	78,083	78,083	78,083	39,042	0	0	
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	04/04/2006	24/11/2014	0.55									25,404	0	0	0	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	05/04/2006	28/12/2014	0.50									21,937	0	0	0	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	07/11/2006	22/07/2015	0.46									4,776	4,776	4,776	4,776	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	18/01/2007	3/00/12015	0.46									6,548	0	0	0	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/01/2007	3/01/12015	0.47									4,550	0	0	0	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	02/04/2007	3/10/72015	0.46									46,404	46,404	46,404	46,404	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	03/04/2007	3/01/22014	0.47									53,568	0	0	0	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	03/04/2007	04/11/2015	0.48									25,401	0	0	0	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/12/2008	01/07/2015	1.30									82,551	82,551	82,551	82,551	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	15/04/2010	15/04/2020	1.11									138,043	138,043	138,043	138,043	138,043	138,043	345,107	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	29/04/2010	3/10/32020	1.03									88,006	88,006	176,013	176,013	176,013	176,013	352,026	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	30/06/2010	22/07/2019	0.97									39,026	39,026	78,053	78,053	78,053	78,053	117,079	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	23/09/2011	3/00/62021	1.02									107,032	107,032	107,032	107,032	107,032	107,032	373,857	0
ING CAPITAL LLC (1) (8)	SI	30/11/2006	15/06/2016	0.36									230,889	230,889	230,889	230,889	115,444	0	0	0
ING CAPITAL LLC (1) (8)	SI	13/06/2008	20/06/2017	0.50									153,926	153,926	153,926	153,926	76,963	0	0	0
JAPAN BANK FOR INT (1) (7)	SI	30/09/2005	3/00/62015	4.97									63,141	0	0	0	0	0	0	0
JAPAN BANK FOR INT (3) (7)	SI	10/03/2004	08/03/2017	1.96									33,317	66,635	66,635	66,635	0	0	0	0
JAPAN BANK FOR INT (3) (7)	SI	10/03/2004	08/03/2017	1.86									1,385	2,769	2,769	2,769	0	0	0	0
JAPAN BANK FOR INT (3) (7)	SI	10/03/2004	08/03/2017	1.96									180,202	360,404	360,404	360,404	0	0	0	0
JAPAN BANK FOR INT (3) (7)	SI	10/03/2004	08/03/2017	2.06									19,246	38,492	38,492	38,492	0	0	0	0
JAPAN BANK FOR INT (3) (7)	SI	10/03/2004	08/03/2017	2.16									80,433	160,866	160,866	160,866	0	0	0	0
JAPAN BANK FOR INT (3) (7)	SI	10/03/2004	08/03/2017	2.36									53,641	107,282	107,282	107,282	0	0	0	0
JAPAN BANK FOR INT (3) (7)	SI	10/03/2004	08/03/2017	2.56									5,631	11,263	11,263	11,263	0	0	0	0
JP MORGAN CHASE BA (1) (8)	SI	10/09/2008	20/06/2017	0.50									230,889	230,889	230,889	230,889	115,444	0	0	0
JP MORGAN CHASE BA (1) (8)	SI	28/07/2009	20/12/2019	1.20									62,607	62,607	62,607	62,607	62,607	62,607	125,214	0
JP MORGAN CHASE BA (1) (8)	SI	26/08/2009	20/12/2019	1.20									217,139	217,139	217,139	217,139	217,139	217,139	434,278	0
JP MORGAN CHASE BA (1) (8)	SI	28/09/2009	20/12/2019	1.20									112,765	112,765	112,765	112,765	112,765	112,765	225,530	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN
PETROLEOS MEXICANOS

PEMEX

TRIMESTRE 01

AÑO 2014

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	
BBVA BANCOMER (1) (7)	NO	07/06/2013	24/04/2023	3.50								29,470	9,677	40,882	42,398	43,985	243,516
HSBC (2) (8)	SI	07/09/2011	25/08/2014	5.37								2,150,309	0	0	0	0	0
CREDIT AGRICOLE CIB (2) (8)	SI	07/09/2011	25/08/2014	5.37								1,915,828	0	0	0	0	0
NATIXIS (2) (8)	SI	07/09/2011	25/08/2014	5.37								812,337	0	0	0	0	0
OTROS																	
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2014	0.00	43,552	0	0	0	0	0	0	52,161	0	0	0	0	0
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2014	0.00								247,936	110,194	330,581	330,581	330,581	1,460,070
BERGSEN WORLDWIDE (1) (7)	SI	23/07/2007	23/08/2022	8.00								6,338,876	882,057	1,684,239	806,178	0	0
COPFS (1) (8)	SI	01/02/2005	31/07/2017	1.95								119,009	40,559	166,815	174,391	182,312	1,221,047
DEUTSCHE BANK MX (1) (7)	NO	28/11/2013	28/11/2023	4.45								69,081	23,951	100,661	108,915	117,847	62,501
BLUE MARINE SHIPPING (1) (7)	SI	13/08/2008	13/08/2018	8.00								60,242	20,886	87,779	94,978	102,767	54,592
BLUE MARINE SHIPPING (1) (7)	SI	02/09/2008	13/08/2018	7.96								66,323	23,691	99,600	107,810	116,697	93,794
F TAPIAS MEXICO, SA (1) (7)	SI	23/10/2008	11/10/2018	7.96								66,323	23,691	99,600	107,810	116,697	93,794
F TAPIAS MEXICO, SA (1) (7)	SI	14/11/2008	02/11/2018	8.00								66,323	23,691	99,600	107,810	116,697	93,794
TOTAL BANCARIOS					1,876,896	0	1,166,667	1,149,857	0	1,998,793	0	43,245,574	3,714,025	43,098,108	16,837,620	18,656,716	25,405,811

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

CLAVE DE COTIZACIÓN
PETROLEOS MEXICANOS

PEMEX

TRIMESTRE 01 AÑO 2014

DESGLOSE DE CRÉDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	INSTITUCIÓN EXTRANJERA (S/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		
WELLS FARGO NA (1) (7)	SI	19/09/2013	15/02/2024	2.83								261,674	261,674	523,348	523,348	523,348	523,348	3,127,141
WELLS FARGO NA (1) (8)	SI	30/09/2013	15/02/2024	0.67								735,958	245,319	981,278	981,278	981,278	981,278	5,885,478
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2014	0.00								114,609	0	0	0	0	0	0
COLOCACIONES PRIVADAS																		
QUIROGRAFARIOS																		
CON GARANTÍA																		
TOTAL BURSÁTILES						19,569,094	7,959,780	26,945,954	0	23,446,031	94,628,915	23,701,211	20,729,487	8,078,073	38,180,467	44,119,245	443,595,678	

OBSERVACIONES

(12) CETES

(13) TASA FIJA (CUPÓN CERO)

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2014**

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	12,339,880	161,451,283	10,128	132,512	161,583,795
CIRCULANTE	12,328,164	161,297,996	10,071	131,773	161,429,769
NO CIRCULANTE	11,716	153,287	57	739	154,026
PASIVO	54,068,503	707,416,084	9,458,590	123,753,343	831,169,427
CIRCULANTE	12,675,862	165,847,181	1,492,451	19,526,775	185,373,956
NO CIRCULANTE	41,392,641	541,568,903	7,966,139	104,226,568	645,795,471
SALDO NETO	-41,728,623	-545,964,801	-9,448,462	-123,620,831	-669,585,632

OBSERVACIONES

MONEDA	TIPO DE CAMBIO
DÓLARES AMERICANOS	13.08370
DÓLAR AUSTRALIANO	12.1103
YENES JAPONESES	0.12807
LIBRAS ESTERLINAS	21.74511
EUROS	17.98616
FRANCO SUIZO	14.76382
DÓLAR CANADIENSE	11.85655

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2014**

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS DE DEUDA

PAGINA 1 / 2

CONSOLIDADO

Impresión Final

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

NO APLICA DEBIDO A QUE NO EXISTEN LIMITACIONES FINANCIERAS DERIVADAS DE LAS EMISIONES DE CERTIFICADOS BURSÁTILES BAJO EL PROGRAMA RESPECTIVO.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2014**

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 **01** AÑO **2014**

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					
PETROLÍFEROS:	0	0	0		
COMBUSTOLEO	94	8,265,676	100.00		CFE
DIESEL	377	53,499,356	100.00	PEMEX DIESEL	DISTRIBUIDORES
GAS L.P.	299	19,567,578	0.00		DISTRIBUIDORES
GASOLINA MAGNA SIN	636	84,450,760	100.00	PEMEX MAGNA	DISTRIBUIDORES
GASOLINA PREMIUM	131	18,178,340	100.00	PEMEX PREMIUM	DISTRIBUIDORES
TURBOSINA	67	9,724,093	100.00		ASA
OTROS REFINADOS	85	5,558,981	100.00		DISTRIBUIDORES
DISMINUCIÓN POR MERM	0	90	0		
PETROQUÍMICOS:	0	0	0		
DERIV. DEL METANO(A)	360	1,668,045	83.00		
DERIV. DEL ETANO(B)	261	4,310,564	37.00		
AROMÁT. Y DERIV.(C)	65	1,228,459	38.00		
PROPI. Y DERIV.(D)	22	1,829,297	30.00		
OTROS PETROQ.(E)	397	823,846	0.00		
GAS SECO	3,386	21,938,472	0.00		(F)
INGRESOS POR SERVICI	0	2,699,382	0		
INGRESOS POR EXPORTACIÓN					
PETR. CRUDO (Mbd)	1,191	130,861,515	0	(G)	(H)
PROD. REFINADOS(Mbd)	193	20,801,125	0		(I)
PROD. PETROQUÍ.(Mt)	111	224,743	0		(I)
INGRESOS DE SUBSIDIARIAS EN EL EXTRANJERO					
EFFECTO MARGINAL VENT	0	21,303,784	0		
TOTAL	7,675	406,934,106			

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-FEBRERO 2014.

(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; CLORURO DE VINILO (A PARTIR DEL 12/SEP/2013 EL CP PAJARITOS DEJA DE PERTENECER A PEMEX PETROQUÍMICA).

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **01** AÑO **2014**

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

CONSOLIDADO

Impresión Final

(C) CONSIDERA LA CONTRIBUCIÓN DE PEMEX-PETROQUÍMICA AL MERCADO NACIONAL POR 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) PEMEX PETROQUÍMICA NO CONSIDERA PARTICIPACIÓN DE MERCADO DE "OTROS PRODUCTOS" DEBIDO A QUE NO ESTÁN DENTRO DE LA GAMA DE LOS "PRODUCTOS PRINCIPALES SELECCIONADOS".

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

(G) EL PORCENTAJE DE LAS EXPORTACIONES DE CRUDO POR REGIÓN (ENERO - MARZO 2014): EL 71.8% DEL TOTAL DE LAS EXPORTACIONES DE CRUDO FUERON A LOS ESTADOS UNIDOS, MIENTRAS QUE 18.2% FUE DISTRIBUIDO A EUROPA, 2.2% AL RESTO DEL CONTINENTE AMERICANO Y 7.8% AL LEJANO ORIENTE.

(H) LA PARTICIPACIÓN DE PEMEX EN EL MERCADO INTERNACIONAL DEL PETRÓLEO CRUDO DURANTE EL PERIODO ENERO - MARZO DE 2014 FUE DE 3.2%

(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 **01** AÑO **2014**

**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 CON 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, RIESGO DE CRÉDITO POR LA EXPOSICIÓN AL INCUMPLIMIENTO EN SUS INVERSIONES Y DERIVADOS FINANCIEROS, ASÍ COMO RIESGO DE LIQUIDEZ. CON EL OBJETIVO DE SUPERVISAR Y CONTROLAR ESTOS RIESGOS, PEMEX HA DESARROLLADO UN MARCO NORMATIVO EN MATERIA DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS COMPUESTO DE POLÍTICAS Y LINEAMIENTOS A TRAVÉS DE LOS CUALES SE PROMUEVE UN ESQUEMA INTEGRAL DE ADMINISTRACIÓN DE ESTOS RIESGOS, SE REGULA EL USO DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS (IFD) Y SE FORMULAN LAS DIRECTRICES PARA EL DESARROLLO DE ESTRATEGIAS DE MITIGACIÓN DE RIESGO.

LA NORMATIVIDAD EN MATERIA DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS 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 POLÍTICA PROPICIAR LA REDUCCIÓN DEL IMPACTO NEGATIVO EN SUS RESULTADOS FINANCIEROS PROVENIENTE DE CAMBIOS DESFAVORABLES EN LOS FACTORES DE RIESGO, PROMOVRIENDO QUE LA ESTRUCTURA DE SUS PASIVOS SEA CONSISTENTE CON EL PATRÓN ESPERADO DE SUS ACTIVOS.

ASIMISMO, EL GRUPO PMI HA IMPLEMENTADO UN MARCO NORMATIVO EN MATERIA DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS DE MERCADO SOBRE COMMODITIES QUE INCLUYE POLÍTICAS, LINEAMIENTOS Y PROCEDIMIENTOS PARA LA ADMINISTRACIÓN DEL RIESGO ASOCIADO A SUS ACTIVIDADES COMERCIALES DE HIDROCARBUROS, ESTO DE ACUERDO CON LAS MEJORES PRÁCTICAS DE LA INDUSTRIA, COMO SON: 1) EL USO DE IFD CON PROPÓSITOS EXCLUSIVAMENTE DE COBERTURA, 2) SEGREGACIÓN DE FUNCIONES, 3) MECANISMOS DE MEDICIÓN Y MONITOREO COMO LA GENERACIÓN DIARIA DE REPORTES DE RIESGO, EL CÁLCULO DEL VALOR EN RIESGO (VAR), PRUEBAS DE ESTRÉS SOBRE LAS PRINCIPALES EXPOSICIONES Y 4) LÍMITES DE VAR POR UNIDAD DE NEGOCIO Y GLOBAL, Y LÍMITES DE PÉRDIDA (STOP-LOSS). ASIMISMO, EL GRUPO PMI CUENTA CON UN SUBCOMITÉ DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS QUE SUPERVISA LAS OPERACIONES CON IFD.

RIESGO DE MERCADO

(I) RIESGO DE TASA DE INTERÉS

PEMEX ESTÁ EXPUESTO A FLUCTUACIONES EN LAS TASAS DE INTERÉS DE LAS POSICIONES EN PASIVO A TASA VARIABLE DE ALGUNOS DE SUS INSTRUMENTOS FINANCIEROS. LAS TASAS A LAS QUE SE TIENE EXPOSICIÓN SON LA LONDON INTERBANK OFFERED RATE (LIBOR) EN DÓLARES Y LA TASA DE INTERÉS INTERBANCARIA DE EQUILIBRIO (TIIE) EN PESOS.

EN OCASIONES, POR MOTIVOS ESTRATÉGICOS O CON EL OBJETIVO DE COMPENSAR LOS FLUJOS ESPERADOS DE ENTRADA Y SALIDA, PEMEX HA CONTRATADO SWAPS DE TASA DE INTERÉS. BAJO ESTOS CONTRATOS, PEMEX HA ADQUIRIDO LA OBLIGACIÓN DE REALIZAR PAGOS A UNA TASA DE INTERÉS FIJA Y EL DERECHO A RECIBIR PAGOS A TASA DE INTERÉS FLOTANTE BASADOS EN LA TASA LIBOR, EN LA TIIE O EN UNA TASA CALCULADA O REFERENCIADA A LA TIIE.

DE MANERA ANÁLOGA, CON EL FIN DE ELIMINAR LA VOLATILIDAD ASOCIADA A LAS TASAS DE INTERÉS VARIABLE DE LOS FINANCIAMIENTOS A LARGO PLAZO, PMI-NASA TIENE CONTRATADOS SWAPS DE TASA DE INTERÉS DENOMINADOS EN DÓLARES.

POR OTRO LADO, PEMEX REALIZA INVERSIONES EN PESOS Y DÓLARES, DE ACUERDO A LA NORMATIVA INTERNA APLICABLE, A TRAVÉS DE PORTAFOLIOS CONSTITUIDOS CON DISTINTOS OBJETIVOS, BUSCANDO RENTABILIDAD SUJETA A PARÁMETROS DE RIESGO QUE ACOTAN LA PROBABILIDAD DE PÉRDIDA DE CAPITAL. LOS RECURSOS DE ESTOS PORTAFOLIOS TIENEN POR

OBJETO CUMPLIR CON LAS OBLIGACIONES DE PEMEX EN PESOS Y EN DÓLARES.

LAS INVERSIONES DE LOS PORTAFOLIOS DE PEMEX SE ENCUENTRAN EXPUESTAS A RIESGOS DE TASAS DE INTERÉS NACIONALES E INTERNACIONALES, A LA SOBRETASA DE INSTRUMENTOS GUBERNAMENTALES Y NO GUBERNAMENTALES, Y A LA PARIDAD UDI/MXP. SIN EMBARGO, DICHS RIESGOS ESTÁN ACOTADOS MEDIANTE EL ESTABLECIMIENTO DE LÍMITES DE RIESGO DE MERCADO.

(II) RIESGO DE 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 DIÉSEL NETOS DEL IEPS (IMPUESTO ESPECIAL SOBRE PRODUCCIÓN Y SERVICIOS), ASÍ COMO LAS VENTAS DEL GAS NATURAL Y SUS DERIVADOS Y DE LOS PETROQUÍMICOS, ESTÁN INDIZADOS A LOS PRECIOS INTERNACIONALES DENOMINADOS EN DÓLARES PARA ESTOS PRODUCTOS. ÚNICAMENTE LAS VENTAS DE GAS LICUADO DEL PETRÓLEO SE ENCUENTRAN DENOMINADAS EN PESOS Y REPRESENTAN MENOS DEL 5% DE LOS INGRESOS.

POR OTRO LADO, EN LO QUE RESPECTA A LOS EGRESOS DE PEMEX, LOS DERECHOS POR HIDROCARBUROS SE ENCUENTRAN INDIZADOS A PRECIOS INTERNACIONALES DENOMINADOS EN DÓLARES Y EL COSTO DE IMPORTACIÓN DE LOS HIDROCARBUROS QUE PEMEX ADQUIERE PARA REVENTA EN MÉXICO O USO EN SUS INSTALACIONES SE DETERMINA EN DÓLARES; MIENTRAS QUE, EL MONTO DE GASTOS DE INVERSIÓN Y OPERACIÓN DE PEMEX SE DETERMINAN EN PESOS.

COMO RESULTADO DE ESTA ESTRUCTURA DE FLUJOS DE EFECTIVO, LA DEPRECIACIÓN DEL PESO ANTE EL DÓLAR INCREMENTA EL VALOR DEL BALANCE FINANCIERO DE PEMEX EN TÉRMINOS DEL PESO, MIENTRAS QUE 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 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 O PESOS. NO OBSTANTE, NO SIEMPRE ES POSIBLE PARA PEMEX EMITIR DEUDA EN ESTAS MONEDAS. DEBIDO A LA ESTRUCTURA DE FLUJOS 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.

PARA LAS EMISIONES EN MONEDAS DISTINTAS AL PESO Y AL DÓLAR, Y EXCEPTUANDO A LAS EMISIONES EN UDI, DESDE 1991 PEMEX TIENE COMO ESTRATEGIA DE MITIGACIÓN DE RIESGO, UTILIZAR IFD DE TIPO SWAP PARA CONVERTIR DICHA DEUDA A DÓLARES. CON EL FIN DE CUBRIR EL RIESGO INFLACIONARIO, PEMEX TIENE LA ESTRATEGIA DE CONVERTIR A PESOS LA DEUDA DENOMINADA EN UDI. COMO RESULTADO, PEMEX MANTIENE UN PORTAFOLIO DE DEUDA CON SENSIBILIDAD PRÁCTICAMENTE NULA A MOVIMIENTOS EN LOS TIPOS DE CAMBIO DE MONEDAS DISTINTAS AL DÓLAR Y EL PESO.

LAS DIVISAS CUBIERTAS A TRAVÉS DE SWAPS DE MONEDA SON EL EURO, EL FRANCO SUIZO, EL YEN, LA LIBRA ESTERLINA Y EL DÓLAR AUSTRALIANO CONTRA EL DÓLAR AMERICANO, Y LA UDI CONTRA EL PESO.

POR OTRO LADO, LAS EMPRESAS DEL GRUPO PMI ENFRENTAN RIESGO DE MERCADO GENERADO POR FLUCTUACIONES DEL TIPO DE CAMBIO, POR LO QUE CUENTAN CON POLÍTICAS AUTORIZADAS POR LOS CONSEJOS DE ADMINISTRACIÓN DE VARIAS DE SUS COMPAÑÍAS, QUE ESTIPULAN QUE LOS ACTIVOS FINANCIEROS DENOMINADOS EN UNA MONEDA DISTINTA A LA FUNCIONAL SERÁN

INFERIORES AL 5% DE LOS ACTIVOS FINANCIEROS, EXCEPTO EN LOS CASOS EN QUE SE TENGA UNA OBLIGACIÓN DE PAGO EN UNA MONEDA DISTINTA A LA FUNCIONAL. EN LÍNEA CON LO ANTERIOR, OCASIONALMENTE LAS EMPRESAS DEL GRUPO PMI CONTRATAN IFD DE TIPO DE CAMBIO CON EL PROPÓSITO DE MITIGAR EL RIESGO ASOCIADO A SU DEUDA DENOMINADA EN MONEDAS DISTINTAS AL DÓLAR.

LAS OPERACIONES ABIERTAS CON IFD DE PMI-HBV AL 31 DE MARZO DE 2014 CORRESPONDEN A OPERACIONES TIPO PAR FORWARD PARA CUBRIR SU EXPOSICIÓN A CRÉDITOS EN EUROS.

EN LO QUE RESPECTA A PMI-TRD, LA MAYOR PARTE DE LOS FLUJOS DE EFECTIVO SE GENERAN POR EL COMERCIO DE PRODUCTOS REFINADOS, PETROQUÍMICOS Y GASES LÍQUIDOS CON PEMEX Y CON TERCEROS EN EL MERCADO INTERNACIONAL, CUYOS PRECIOS SON DETERMINADOS Y PAGADEROS EN DÓLARES. LA MAYOR EXPOSICIÓN CAMBIARIA DE PMI-TRD SE DERIVA DEL FONDEO PARA EL PAGO DE IMPUESTOS EN PESOS Y DE MANERA SECUNDARIA, POR LA COMPRA DE PRODUCTOS EN PESOS PARA SU VENTA EN DÓLARES EN EL MERCADO INTERNACIONAL, ASÍ COMO POR COSTOS DE VENTAS DENOMINADOS EN MONEDA LOCAL.

PMI-TRD CONSIDERA QUE PUEDE ADMINISTRAR EL RIESGO GENERADO POR EL PAGO DE IMPUESTOS EN MONEDA LOCAL SIN LA NECESIDAD DE CONTRATAR INSTRUMENTOS DE COBERTURA, DADO QUE LA EXPOSICIÓN A ESTE RIESGO ES MARGINAL COMPARADA CON EL FLUJO TOTAL EN SU MONEDA FUNCIONAL. ASIMISMO, EN CASO DE QUE EXISTA RIESGO DE TIPO DE CAMBIO EN SUS OPERACIONES COMERCIALES, PMI-TRD PUEDE IMPLEMENTAR MEDIDAS DE MITIGACIÓN DE RIESGO, A TRAVÉS DE LA EJECUCIÓN DE IFD.

(III) RIESGO DE PRECIO DE HIDROCARBUROS

PEMEX REALIZA PERIÓDICAMENTE EL ANÁLISIS DE SU ESTRUCTURA DE INGRESOS Y EGRESOS, CON EL FIN DE IDENTIFICAR LOS PRINCIPALES FACTORES DE RIESGO DE MERCADO A LOS QUE SE ENCUENTRAN EXPUESTOS LOS FLUJOS DE LA EMPRESA EN LO RELATIVO A PRECIOS DE LOS HIDROCARBUROS. CON BASE EN DICHO ANÁLISIS, PEMEX MONITOREA LAS POSICIONES EN RIESGO MÁS IMPORTANTES Y CUANTIFICA EL RIESGO DE MERCADO QUE DICHAS POSICIONES GENERAN EN EL BALANCE FINANCIERO DE LA EMPRESA.

PEMEX EVALÚA CONSTANTEMENTE LA IMPLEMENTACIÓN DE ESTRATEGIAS DE MITIGACIÓN, INCLUYENDO AQUELLAS QUE INVOLUCRAN EL USO DE IFD, CONSIDERANDO LA FACTIBILIDAD OPERATIVA Y PRESUPUESTARIA DE LAS MISMAS. PEMEX NO REALIZÓ COBERTURAS SOBRE LOS PRECIOS DEL CRUDO Y SUS DERIVADOS ENTRE 2007 Y EL PRIMER TRIMESTRE DE 2014.

POR OTRO LADO, COMO SERVICIO ADICIONAL A LA OFERTA DEL SUMINISTRO DE GAS NATURAL (GN), PEMEX GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA (PGPB) OFRECE A SUS CLIENTES NACIONALES UN SERVICIO DE COBERTURAS A TRAVÉS DE IFD SOBRE GN, A FIN DE PROPORCIONARLES APOYO EN LA MITIGACIÓN DEL RIESGO GENERADO POR LA VOLATILIDAD EN EL PRECIO DEL GN. PARA LLEVAR A CABO ESTE SERVICIO, PGPB CONTRATA CON 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 IFD CON LA POSICIÓN OPUESTA A LOS IFD OFRECIDOS A PGPB CON CONTRAPARTES FINANCIERAS INTERNACIONALES PARA TRANSFERIR EL RIESGO DEL PRECIO. A TRAVÉS DEL ESQUEMA ANTERIOR, PGPB MANTIENE SU PERFIL NATURAL DE RIESGO, CON UNA EXPOSICIÓN AL RIESGO DE MERCADO PRÁCTICAMENTE NULA.

LAS VENTAS DOMÉSTICAS DEL GAS LICUADO DE PETRÓLEO (GLP) DE PGPB HAN ESTADO SUJETAS A UN MECANISMO DE CONTROL DE PRECIOS IMPUESTO POR EL GOBIERNO FEDERAL. ESTE ESQUEMA GENERA UNA EXPOSICIÓN AL RIESGO EN 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 PRECIO DEL 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. DURANTE 2013 Y EL PRIMER TRIMESTRE DE 2014 NO SE REALIZARON COBERTURAS DE ESTE TIPO.

PMI-TRD ENFRENTA RIESGO DE MERCADO GENERADO POR LAS CONDICIONES DE COMPRA Y VENTA DE PRODUCTOS REFINADOS Y LÍQUIDOS DEL GAS NATURAL, ASÍ COMO POR LA VOLATILIDAD DE LOS PRECIOS DE LOS HIDROCARBUROS, POR LO CUAL FRECUENTEMENTE LLEVA A CABO OPERACIONES CON IFD PARA MITIGAR DICHO RIESGO, REDUCIENDO ASÍ LA VOLATILIDAD DE SUS RESULTADOS.

(IV) RIESGO DE PRECIO DE TÍTULOS ACCIONARIOS DE TERCEROS

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 TRES 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 UNA TASA DE INTERÉS FLOTANTE Y LAS MINUSVALÍAS QUE EXPERIMENTEN DICHS TÍTULOS.

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 2013 Y 2012 CORRESPONDÍAN A 38,136,160 ACCIONES, QUEDANDO IFD VIGENTES POR 19,068,080 ACCIONES. AUNQUE ESTOS IFD FUERON CONTRATADOS CON EL PROPÓSITO DE CUBRIR LA EXPOSICIÓN AL PRECIO DE LA ACCIÓN DE REPSOL, S.A., SE DECIDIÓ TRATARLOS CONTABLEMENTE COMO INSTRUMENTOS DE NEGOCIACIÓN.

RIESGO DE CRÉDITO

CUANDO EL VALOR RAZONABLE DE LOS IFD A CIERTA FECHA ES FAVORABLE PARA PEMEX, LA EMPRESA SE ENCUENTRA EXPUESTA A PERDER DICHO MONTO ANTE UN EVENTO DE INCUMPLIMIENTO DE LAS CONTRAPARTES. 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 CON UNA CALIFICACIÓN CREDITICIA MÍNIMA DE BBB-, LA CUAL ES EMITIDA Y REVISADA PERIÓDICAMENTE POR AGENCIAS CALIFICADORAS DE RIESGO Y, ADICIONALMENTE, MANTIENE UN PORTAFOLIO DIVERSIFICADO DE CONTRAPARTES.

POR OTRO LADO, PEMEX TIENE CONTRATADOS DIVERSOS SWAPS DE MONEDA DE LARGO PLAZO, UTILIZANDO COMO MITIGADORES DE RIESGO, CLÁUSULAS DE RECOUPONING (MEDIANTE LAS CUALES, LOS PAGOS EN LOS SWAPS SON AJUSTADOS CUANDO EL MTM 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 RECOUPONING SE ACTIVARON EN SWAPS CONTRATADOS PARA CUBRIR LA EXPOSICIÓN AL RIESGO CAMBIARIO EN EUROS Y LIBRAS ESTERLINAS, CUATRO DE LOS CUALES SE ACTIVARON EN 2013, Y NINGUNO AL PRIMER TRIMESTRE DE 2014. 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.

DE ACUERDO CON LA NORMA NIIF13 - "MEDICIÓN DEL VALOR RAZONABLE", EL VALOR RAZONABLE O MTM DE LOS IFD DEBE REFLEJAR LA CALIDAD CREDITICIA DEL INSTRUMENTO. DE ESTA FORMA SE INCORPORA 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 POR SUS SIGLAS EN INGLÉS) EN EL VALOR RAZONABLE DE LOS IFD, DE ACUERDO A LAS MEJORES PRÁCTICAS DEL MERCADO.

POR OTRA PARTE, A TRAVÉS DE SUS LINEAMIENTOS DE CRÉDITO PARA OPERACIONES CON IFD, PEMEX GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA HA DISMINUIDO SIGNIFICATIVAMENTE EL RIESGO DE CRÉDITO CON LOS CLIENTES A LOS QUE LES OFRECE IFD.

LOS CLIENTES DE PEMEX GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA DEBEN CONTAR CON UN CONTRATO DE SUMINISTRO DE GAS NATURAL VIGENTE Y SUSCRIBIR UN CONTRATO MARCO DE COBERTURAS, PARA CONTRATAR IFD CON EL ORGANISMO SUBSIDIARIO. A PARTIR DEL 2 DE OCTUBRE DEL 2009 TODAS LAS OPERACIONES CON IFD DEBEN SER RESPALDADAS 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. EL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN DE PGPB ES QUIEN AUTORIZA LA NORMATIVIDAD EN MATERIA CREDITICIA DEL ORGANISMO.

EN PMI-TRD EL RIESGO DE CRÉDITO ASOCIADO A LOS IFD SE ENCUENTRA MITIGADO A TRAVÉS DEL USO DE FUTUROS E INSTRUMENTOS ESTANDARIZADOS REGISTRADOS EN CME-CLEARPORT.

EN PMI-HBV EL RIESGO DE CRÉDITO ASOCIADO A LOS IFD ESTÁ RELACIONADO A CONTRAPARTES FINANCIERAS QUE A SU VEZ CUENTAN CON UN SALDO ACREEDOR A CARGO DE PMI-HBV, EL CUAL ES SUPERIOR AL VALOR JUSTO DE LOS IFD.

RIESGO DE LIQUIDEZ

ACTUALMENTE PEMEX, A TRAVÉS DE LA PLANEACIÓN DE FINANCIAMIENTOS Y LA VENTA DE DÓLARES PARA EL BALANCEO DE LAS CAJAS, MANTIENE SALDOS EN MONEDA NACIONAL Y EN DÓLARES QUE SE CONSIDERAN ADECUADOS PARA HACER FRENTE TANTO A SUS GASTOS DE OPERACIÓN E INVERSIÓN, COMO A OTRAS OBLIGACIONES DE PAGO. ADICIONALMENTE, PEMEX CUENTA CON LÍNEAS DE CRÉDITO COMPROMETIDAS REVOLVENTES CON EL FIN DE MITIGAR EL RIESGO DE LIQUIDEZ.

FINALMENTE, PARA EL DISEÑO DE ESTRATEGIAS DE INVERSIÓN DE SUS PORTAFOLIOS, PEMEX SELECCIONA LOS HORIZONTES CONSIDERANDO LOS REQUERIMIENTOS DE FLUJO EN CADA DIVISA A FIN DE MANTENER LA DISPONIBILIDAD DE LOS RECURSOS.

POR OTRO LADO, EN EL GRUPO PMI, EL RIESGO DE LIQUIDEZ ESTÁ MITIGADO A TRAVÉS DE DIVERSOS MECANISMOS; EL MÁS IMPORTANTE ES LA TESORERÍA CENTRALIZADA O "IN HOUSE BANK". ADICIONALMENTE, LAS EMPRESAS DEL GRUPO PMI CUENTAN CON ACCESO A LÍNEAS DE CRÉDITO BILATERALES CON INSTITUCIONES FINANCIERAS.

LAS EMPRESAS DEL GRUPO PMI MONITOREAN SUS FLUJOS DE EFECTIVO EN FORMA DIARIA Y CUIDAN SU IMAGEN CREDITICIA EN LOS MERCADOS FINANCIEROS. EL RIESGO DE LIQUIDEZ SE MITIGA A TRAVÉS DE LA OBSERVANCIA DE LAS RAZONES FINANCIERAS MÍNIMAS/MÁXIMAS PERMISIBLES CONTEMPLADAS EN SUS POLÍTICAS APROBADAS POR SUS CONSEJOS DE ADMINISTRACIÓN.

VALOR RAZONABLE DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

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 PMI SON DEL TIPO EUROPEO, CON PUTS Y/O CALLS SIMPLES, Y SON VALUADAS INTERNAMENTE CON EL ENFOQUE CLÁSICO DEL MODELO DENOMINADO BLACK-SCHOLES O CON CIERTAS VARIACIONES SOBRE ÉSTE.

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 31 DE MARZO DE 2014 Y 2013, EL VALOR RAZONABLE NETO DE LOS IFD VIGENTES O POSICIONES ABIERTAS, ASCIENDE A \$1,874,038 Y (\$2,961,826), RESPECTIVAMENTE. AL 31 DE MARZO DE 2014 Y 2013, PEMEX NO TIENE IFD DESIGNADOS COMO INSTRUMENTOS DE COBERTURA.

POR LOS PERIODOS TERMINADOS EL 31 DE MARZO DE 2014 Y 2013, PEMEX RECONOCIÓ UNA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA DE \$2,403,292 Y (\$5,999,611), 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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01**

AÑO: **2014**

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

PAGINA **7 / 7**

CONSOLIDADO

Impresión Final

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 31 DE MARZO DE 2014 Y 2013 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: 01 AÑO 2014

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 39 |
| B. “Complemento al anexo “Instrumentos financieros derivados”. | 40 a 43 |

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01 AÑO 2014

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, publicada en el Diario Oficial de la Federación el 28 de noviembre de 2008, establece que los cuatro Organismos Subsidiarios continuarán realizando 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, a través del Diario Oficial de la Federación, expidió el Decreto que tiene por objeto establecer la estructura, el funcionamiento y el control de los Organismos Subsidiarios de Petróleos Mexicanos. Dicho decreto entró en vigor al día siguiente de su publicación.

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 las 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.
- Las actividades relativas a los productos petroquímicos, distintos a la petroquímica básica, deben realizarse por Organismos Subsidiarios, dichos productos seguirán siendo elaborados por el Organismo Subsidiario Pemex-Petroquímica, sin perjuicio de que sean realizados por el sector privado.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

- 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.

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 y el 27 de marzo y 30 de septiembre de 2013.

Asimismo, el 28 de marzo de 2013 se publicaron en el Diario Oficial de la Federación, los Estatutos Orgánicos de cada uno de los Organismos Subsidiarios. Estos Estatutos Orgánicos tienen por objeto establecer la estructura, bases de organización y funciones de las unidades administrativas de los Organismos Subsidiarios, así como las atribuciones y reglas internas de sus Consejos de Administración.

Dichas entidades paraestatales son los Organismos Subsidiarios públicos descentralizados con fines productivos, de carácter técnico, industrial y comercial, con personalidad jurídica y patrimonio propios, subsidiarios de Petróleos Mexicanos, agrupados en el sector coordinado por la Secretaría de Energía (SE). Dichos Organismos son controlados y consolidados, y tienen el carácter de subsidiarios con respecto a Petróleos Mexicanos. Los Organismos Subsidiarios cuyo patrimonio fue 100% aportado por Petróleos Mexicanos son:

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

Los Organismos Subsidiarios tienen los siguientes objetivos:

- i. PEP: exploración y explotación del petróleo y el gas natural; su transporte, almacenamiento en terminales 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.
- iv. PPQ: procesos industriales petroquímicos cuyos productos no forman parte de la industria petroquímica básica, así como su almacenamiento, transporte, distribución y comercialización.

En estos estados financieros consolidados, 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.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

El 12 de diciembre de 2013, La Comisión Permanente del Congreso de la Unión aprobó diversas modificaciones a los artículos 25, 27 y 28 de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, las cuales posteriormente fueron aprobadas por la mayoría de las legislaturas de las Entidades Federativas y por el Presidente de la República Enrique Peña Nieto. El 20 de diciembre de 2013, el Decreto por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos en materia de energía, fue publicado en el Diario Oficial de la Federación y entró en vigor el 21 de diciembre de 2013. Los artículos transitorios de este Decreto establecen el marco general para de la legislación secundaria en la materia. A la fecha de estos estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados dicha legislación secundaria aún no ha sido publicada.

Los principales puntos del Decreto de referencia, con respecto a los hidrocarburos en México y sus operaciones, son los siguientes:

- Propiedad de los hidrocarburos: Los hidrocarburos sólidos, líquidos y gaseosos situados en el subsuelo de México siguen siendo propiedad de la Nación.
- Participación del sector privado: El Gobierno Federal llevará a cabo la exploración y extracción de hidrocarburos en México, a través de asignaciones a empresas productivas del Estado o mediante convenios con dichas empresas productivas del Estado o con empresas del sector privado. El Congreso de la Unión realizará las adecuaciones que resulten necesarias al marco jurídico, entre ellas, regular la modalidad de contratación para actividades de exploración y producción que podrán ser, entre otras, de servicios, de utilidad o producción compartida o de licencia. Establecerá las modalidades de las contraprestaciones que pagará el Estado a sus empresas productivas o a los particulares por virtud de las actividades de exploración y extracción de petróleo y de los demás hidrocarburos que hagan por cuenta de la Nación.
- Petróleos Mexicanos se convertirá de un organismo público descentralizado a una empresa productiva del Estado dentro de los dos años a partir de la promulgación del Decreto mencionado. Durante el período de transición, Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios están facultados para recibir asignaciones y celebrar los contratos previstos en el Decreto. Petróleos Mexicanos, como empresa productiva del Estado, tendrá como objeto la creación de valor económico con sentido de equidad y responsabilidad social y ambiental y contando con autonomía presupuestal, sujeto a ciertos controles.
- Ronda Cero: Petróleos Mexicanos deberá someter a la consideración de la Secretaría de Energía la adjudicación de las áreas en exploración y los campos que estén en producción, que esté en capacidad de operar, a través de asignaciones. Cualquiera de las áreas que no sean adjudicadas a Petróleos Mexicanos y/o sus Organismos Subsidiarios, estarán sujetas a un proceso de licitación abierto a la participación de empresas del sector privado.
- Registro de Reservas: A las empresas productivas del Estado y las empresas privadas, les estará permitido reportar, para efectos contables y financieros, las asignaciones o contratos así como los correspondientes beneficios esperados de su desarrollo.
- Sistema de Ductos: Se creará el Centro Nacional de Control del Gas Natural, un organismo público descentralizado del Gobierno Federal, que será el encargado de la operación del sistema nacional de ductos de transporte y almacenamiento. Pemex-Gas y Petroquímica

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Básica transferirá los recursos necesarios para que el Centro Nacional de Control del Gas Natural adquiera y administre la infraestructura para el transporte por ducto y almacenamiento de gas natural que tengan en propiedad para dar el servicio a los usuarios correspondientes.

- Fiscalización.- La Secretaría de Energía, la Comisión Nacional de Hidrocarburos y la Comisión Reguladora de Energía tendrán la supervisión técnica y administrativa sobre las operaciones de Petróleos Mexicanos y el sector energético en general. Además, la Secretaría de Energía tendrá la atribución de otorgar permisos para el tratamiento y refinación del petróleo, y procesamiento de gas natural.

A la fecha de este reporte se desconoce el alcance que tendrá la legislación secundaria en la materia. En consecuencia, no es posible determinar los efectos específicos que ésta pueda tener, a pesar de que probablemente resultará en cambios significativos en la estructura de PEMEX con un efecto importante en sus resultados de operación y situación financiera.

De acuerdo con lo establecido en los artículos transitorios del Decreto por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos en materia de energía, el 21 de marzo de 2014, Petróleos Mexicanos, como parte del proceso denominado Ronda Cero, sometió a consideración de la Secretaría de Energía una solicitud para que le fuera asignado el derecho de continuar explorando y desarrollando áreas que, en su conjunto, representan el 96% de las reservas probadas de crudo y gas natural. La Secretaría de Energía tomará en cuenta los siguientes aspectos para determinar si otorga a Petróleos Mexicanos una asignación:

- Asignaciones de exploración de hidrocarburos: En las áreas en las que Petróleos Mexicanos haya realizado descubrimientos comerciales o inversiones en exploración al 21 de diciembre de 2013, el plan de inversión, así como un plan detallado para las actividades de exploración de cada área asignada; y
- Asignaciones de extracción de hidrocarburos: Cada uno de los campos que se encuentren en producción al 21 de diciembre de 2013, un plan de desarrollo para campos productores, incluyendo descripciones de los trabajos e inversiones a realizar, justificando su adecuado aprovechamiento y una producción eficiente y competitiva.

La Secretaría de Energía tiene hasta el 17 de septiembre de 2014, para dar respuesta a la solicitud enviada por Petróleos Mexicanos.

La principal diferencia entre los Organismos Subsidiarios y las Compañías Subsidiarias (definidas más adelante) es 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. Para fines de estos estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados, "Compañías Subsidiarias" se definen como aquellas compañías que no son Organismos Subsidiarios pero en las cuales Petróleos Mexicanos tiene control efectivo (ver Nota 3-a).

Las "compañías asociadas" son las entidades en las que Petróleos Mexicanos no tiene control efectivo sobre las mismas (ver Nota 3-a).

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Para efectos de estos estados financieros consolidados, Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias son referidos como "PEMEX".

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

2. Bases de preparación

a. Declaración de cumplimiento

Estos estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados al 31 de marzo de 2014 y 2013 fueron preparados de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF o IFRS por sus siglas en inglés), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

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 2013. 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.

Con fecha 29 de abril de 2014, 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.

b. Bases de medición

Estos estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados fueron preparados sobre la base de costo histórico, salvo por aquellos rubros mencionados en estas notas a los estados financieros consolidados 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 préstamos obtenidos conservados a vencimiento y; el principal rubro medido a valor presente es la provisión para beneficios a empleados por obligaciones laborales.

c. Moneda funcional, de reporte y conversión de estados financieros de operaciones extranjeras

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

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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 provisión por beneficios a los empleados representa aproximadamente el 50%, 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 estadounidenses, el precio de venta final de las ventas nacionales se encuentra regulado por políticas financieras y económicas determinadas por el Gobierno Federal; asimismo, los flujos de efectivo de dichas ventas son generados y recibidos 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.

Conversión de estados financieros de operaciones extranjeras

Los estados financieros de las subsidiarias y asociadas extranjeras se convierten a la moneda de reporte, identificando inicialmente si la moneda funcional y la de registro de la operación extranjera son diferentes, en cuyo caso, se lleva a cabo la conversión de la moneda de registro a la moneda funcional y posteriormente a la reporte, utilizando para ello el tipo de cambio de cierre del ejercicio para las cuentas de activos y pasivos; al tipo de cambio histórico para las cuentas de patrimonio; y al tipo de cambio promedio ponderado del año para las cuentas de resultados.

d. Definición de términos

Para propósitos de revelación en las notas a los estados financieros consolidados, cuando se hace referencia a pesos o "\$", se trata de miles de pesos mexicanos; cuando se hace referencia a dólares estadounidenses 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.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

3. Resumen de políticas de contabilidad significativas

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 consolidados, así como los importes registrados de ingresos, costos y gastos durante el ejercicio.

Los estimados y los supuestos 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.

La información en la aplicación de juicios críticos sobre las políticas contables que tienen un efecto significativo sobre los montos reconocidos en los estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados, se describen en las siguientes notas:

- Nota 3-d Instrumentos financieros
- Nota 3-h Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo; método de esfuerzos exitosos
- Nota 3-j Deterioro en el valor de los activos no financieros
- Nota 3-l Provisiones
- Nota 3-m Beneficios a empleados
- Nota 3-n Impuestos y derechos federales; impuestos diferidos
- Nota 3-p Contingencias

Los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones y suposiciones.

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

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.

Inversión en subsidiarias

Los Organismos Subsidiarios y las Compañías Subsidiarias son aquellas controladas por Petróleos Mexicanos. Petróleos Mexicanos controla una subsidiaria cuando está expuesto, o tiene derecho, a rendimientos variables procedentes de su implicación en la participada y tiene la capacidad de influir en esos rendimientos a través de su poder sobre ésta. Los estados financieros de Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias se incluyen en los estados financieros consolidados desde la fecha en que el control comienza hasta la fecha en que el control cesa.

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

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Las Compañías Subsidiarias, cuya tenencia accionaria por Petróleos Mexicanos es del 100% con excepción de PEMEX Finance, Ltd. y P.M.I. Comercio Internacional, S.A. de C.V., 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 América, 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)⁽ⁱⁱⁱ⁾; P.M.I. Services North América, Inc. (PMI SUS)⁽ⁱ⁾; P.M.I. Field Management Resources, S.L. (FMR)^{(i)(iv)}; P.M.I. Campos Maduros, S. de R.L. de C.V. (SANMA)^(iv); Mex Gas International, Ltd. (MGAS), PEMEX Finance, Ltd. (FIN), Instalaciones Inmobiliarias para Industrias, S. A. de C. V. (III)^(iv), III Servicios, S. A. de C. V. (III Servicios)^(iv), PPQ Cadena Productiva, S.L. (PPQCP)^(iv) e Hijos de J. Barreras, S. A. (HJ BARRERAS)^(iv).

- i. Grupo PMI.
- ii. A partir de junio de 2013, se modificó la razón social de Integrated Trade Systems, Inc. a Pemex Procurement International, Inc.
- iii. A partir de diciembre de 2013, PMI SUK se desincorporó de la consolidación debido a su liquidación, el efecto no tuvo impacto en los estados financieros consolidados de PEMEX.
- iv. A partir de 2013, estas compañías son incorporadas a los estados financieros consolidados de PEMEX.

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

Inversiones en asociadas y negocios conjuntos

Las compañías asociadas son aquéllas 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 convenios conjuntos están representados por acuerdos mediante los cuales las partes que tienen control conjunto de un acuerdo, pueden conforme a su naturaleza representar ya sea un negocio conjunto, donde las partes tiene derecho sobre los activos netos del negocio, o bien una operación conjunta, donde las partes tienen derecho sobre los activos y obligaciones sobre los pasivos.

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. Para las operaciones conjuntas los activos, pasivos, ingresos y gastos se reconocen en relación con la participación y de acuerdo a las NIIF's aplicables a esos rubros. 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.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Cuando el valor de la participación de PEMEX en las pérdidas excede el valor de la 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, han sido eliminados en la preparación de los estados financieros consolidados, 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.

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.

Distribución de dividendos en efectivo y en activos distintos al efectivo

Se reconoce un pasivo por las distribuciones de dividendos en efectivo y en activos distintos al efectivo a efectuar a los propietarios cuando la distribución está autorizada por el Consejo de Administración. El importe correspondiente se reconoce directamente en el patrimonio.

Las distribuciones en activos distintos al efectivo se miden por el valor razonable de los activos que se distribuirán. Las nuevas mediciones de ese valor razonable, entre la fecha de la declaración de la distribución y cuando son transferidos los activos, se reconocen directamente en el patrimonio.

Al momento de distribuir los activos distintos al efectivo, toda diferencia entre el importe en libros del pasivo reconocido y el importe en libros de los activos distribuidos se reconoce en el estado consolidado de resultados integrales.

b. 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.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Las diferencias de cambio que surjan al liquidar las partidas monetarias, o al convertir las partidas monetarias a tipos 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 los otros resultados integrales una pérdida o ganancia derivada de una partida no monetaria, cualquier diferencia de cambio, incluida en esa pérdida o ganancia, también se reconocerá en otro resultado integral. 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.

c. Medición del valor razonable

PEMEX mide ciertos instrumentos financieros, tales como los derivados, por su valor razonable a la fecha de cierre del periodo sobre el que informa.

Se define como valor razonable al precio que sería recibido por vender un activo o pagado por transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado en la fecha de la medición. Una medición a valor razonable supone que la transacción de venta del activo o transferencia del pasivo tiene lugar:

- I. En el mercado principal del activo o pasivo; o
- II. En ausencia de un mercado principal, en el mercado más ventajoso para el activo o pasivo.

El mercado principal o más ventajoso debe ser accesible para PEMEX.

El valor razonable de un activo o un pasivo se mide utilizando los supuestos que los participantes del mercado utilizarían para fijar el precio del activo o pasivo, suponiendo que los participantes del mercado actúan en su mejor interés económico.

d. Instrumentos financieros

Los instrumentos financieros se clasifican en: i) instrumentos financieros medidos al valor razonable con cambios en resultados, ii) instrumentos financieros mantenidos al vencimiento, iii) activos financieros disponibles para la venta, iv) inversiones en instrumentos de patrimonio, v) préstamos obtenidos y conservados a vencimiento y vi) instrumentos financieros derivados. Según sea el caso, PEMEX determina la clasificación de los instrumentos financieros al momento de su reconocimiento inicial.

Los instrumentos financieros de PEMEX incluyen el efectivo y los depósitos a corto plazo, inversiones en instrumentos de patrimonio, 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.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Instrumentos financieros medidos a 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 el estado consolidado de resultados integrales.

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.

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 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 los cambios, así como pérdidas por deterioro y diferencias en moneda extranjera son reconocidos en los resultados integrales del período. Cuando una inversión es dada de baja, la ganancia o pérdida acumulada en el 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.

Inversiones en instrumentos de patrimonio

En su reconocimiento inicial, estas inversiones son designadas de forma irrevocable como inversiones en instrumentos de patrimonio, conforme lo establece la NIIF 9 "Instrumentos financieros" ("NIIF 9") y son valuadas a valor razonable; los cambios en dicho valor son presentados en los resultados integrales del período. Los dividendos procedentes de estas inversiones, cuando se establece el derecho de la entidad a recibir el pago del dividendo, se reconoce en el resultado del periodo.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Préstamos obtenidos y conservados a vencimiento

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, menos cualquier pérdida por deterioro.

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 integral 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 fueron valuados a valor razonable. En el caso de derivados con fines de negociación, los cambios en el valor razonable son llevados directamente al resultado del período; 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.

Derivados implícitos

PEMEX evalúa la potencial existencia de derivados implícitos, incluidos en las cláusulas de los contratos 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). Algunos derivados implícitos tienen términos que implícita o explícitamente reúnen las características de un IFD. En algunos casos, estos derivados implícitos deben estar separados de los contratos y medidos, reconocidos, presentados y revelados como IFD's, cuando los riesgos económicos y los términos del derivado implícito no sean claros y estén estrechamente relacionados con el contrato.

Deterioro de activos financieros valuados a costo amortizado

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 importe recuperable 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.

e. Efectivo y equivalentes de efectivo

El efectivo y los equivalentes de efectivo incluyen depósitos en cuentas bancarias, 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 el valor razonable, que se utilizan en la gestión de los compromisos a corto plazo de PEMEX.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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 período mínimo de doce meses se clasifica como activo no circulante.

f. Cuentas, documentos por cobrar y otros

Las cuentas, documentos por cobrar y otros, se presentan a su valor de recuperación. El valor de realización, si los hubiere, de una cuenta por cobrar a largo plazo se determina teniendo en cuenta su valor presente. Adicionalmente, los ingresos por intereses de las cuentas por cobrar se reconocen conforme se devengan, siempre y cuando su importe se pueda valorar confiablemente y su recuperación sea probable.

g. Inventarios y costo de lo vendido

Los inventarios se valúan al 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, dicha estimación considera entre otras cosas disminuciones al valor de los inventarios por obsolescencia.

El costo de ventas representa el costo de producción o adquisición 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 los riesgos y los beneficios de propiedad de los inventarios han sido transferidos a PEMEX.

h. Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo

Las inversiones en pozos, ductos, propiedades, planta y equipo se registran 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, planta y equipo 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 exploración. Otros egresos por exploración se cargan a los gastos de exploración, al incurrirse.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Conforme a lo mencionado en la NIC 16 "Propiedades, planta y equipo" ("NIC 16"), el costo inicial de pozos, ductos, propiedades, planta 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.

El costo por financiamiento de proyectos que requieren grandes inversiones, y el incurrido por financiamientos de proyectos, neto de los rendimientos obtenidos por la inversión temporal de tales recursos, se reconoce como parte de los pozos, ductos, propiedades, planta y equipo, 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 la 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 consolidado de resultados integrales en el período en el que se incurren.

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

Los desembolsos relacionados con la construcción de pozos, ductos, propiedades, planta y equipo 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 uso, se transfieren al componente respectivo de pozos, ductos, propiedades, planta y equipo y se comienzan a depreciar o amortizar.

Los costos de mantenimiento mayor, así como los de reemplazo de partes significativas de pozos, ductos, propiedades, planta y equipo, 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 desembolsos por mantenimiento, reparaciones y renovaciones recurrentes efectuadas para mantener las instalaciones en estado operativo normal se cargan a los resultados del período.

La depreciación y amortización de los costos capitalizados en pozos se determinan 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 pozos, ductos, propiedades, planta y equipo se deprecian durante su vida útil estimada, utilizando el método de línea recta, a partir de que los activos se encuentran disponibles para 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 partes de un activo de pozos, ductos, propiedades, planta y equipo es significativo en relación con el total del activo, dicho activo es depreciado de forma separada. La vida útil de un componente se revisa si las expectativas difieren de las estimaciones previas.

Los ductos, propiedades y equipo recibidos de clientes se registran inicialmente a su valor razonable contra ingresos de actividades ordinarias cuando PEMEX no tiene futuras obligaciones que cumplir con el cliente que transfirió el bien, en caso contrario, el ingreso se difiere a través de un pasivo dependiendo del plazo en que dichos bienes proporcionarán servicio al cliente.

El valor capitalizado de los arrendamientos financieros, también se incluye dentro del rubro pozos, ductos, propiedades, planta 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 ductos, propiedades, planta y equipo, son presentados como parte de este rubro, cuando los riesgos y los beneficios de propiedad han sido transferidos a PEMEX.

i. 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 a la fecha de estos estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados, PEMEX a través de PEP tiene el derecho 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 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. Aún y cuando las reservas de petróleo y otros hidrocarburos no son propiedad de PEMEX, esta política contable sirve para registrar la depreciación y amortización, así como otras cuentas que se afectan con base a estas reservas.

j. Deterioro en el valor de los activos no financieros

PEMEX evalúa en cada fecha de presentación de información financiera si existen indicios de deterioro de los activos no financieros, excluyendo los inventarios y el impuesto diferido. Si existen indicios, se estima el importe recuperable 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 importe recuperable.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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.

El importe recuperable de un activo o unidad generadora de efectivo es el mayor entre el valor en uso y el valor razonable menos los costos de disposición. 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.

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 según libros de los activos netos de depreciación o amortización que habría sido determinado si el deterioro nunca se hubiese reconocido.

k. Arrendamientos

La determinación de si un acuerdo es, o contiene, un arrendamiento se basa en la sustancia económica 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 consolidado 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 consolidado de resultados integrales en forma lineal durante la vigencia del arrendamiento y las rentas variables se cargan a resultados conforme se devengan.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

l. Provisiones

Una provisión se reconoce, si como resultado de un evento pasado, PEMEX 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.

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 para la cual 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, propiedades, planta y equipo, en su caso, las mismas deben de ser reconocidas utilizando la técnica de valor presente esperado; en el remoto caso que no pueda determinarse una estimación confiable en el período 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 son estimados, debido a que estos activos se consideran de uso indefinido 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 taponamiento ha sido reconocido en resultados al final de cada período. 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 éstos tradicionalmente no han existido.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

m. 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 resultado integral en el momento en que se determinan.

El costo por servicios pasados se reconoce como un gasto en el período 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.

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

n. Impuestos y derechos federales

Petróleos Mexicanos y los Organismos Subsidiarios están sujetos a leyes especiales de impuestos, principalmente al derecho ordinario sobre hidrocarburos, al derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización y el impuesto a los rendimientos petroleros (IRP), los cuales se basan principalmente en la producción e ingresos por venta de petróleo, gas y productos refinados, con ciertas deducciones, reconociéndose en el año en que se causan.

Petróleos Mexicanos y los Organismos Subsidiarios no son sujetos de la Ley del Impuesto sobre la Renta (ISR). En el caso de Compañías Subsidiarias, estas son sujetas a ISR.

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. Los activos por impuestos diferidos se reconocen siempre que se puedan compensar, con ganancias fiscales de períodos posteriores, pérdidas o créditos fiscales no utilizados hasta el momento, pero sólo en la medida en que sea probable la disponibilidad de ganancias fiscales futuras.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

o. Impuesto especial sobre producción y servicios (IEPS)

El IEPS retenido a los clientes es un impuesto sobre las ventas nacionales 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.

p. 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.

q. Reconocimiento de los ingresos

Los ingresos por venta se reconocen en el momento en el que se transfieren los riesgos y beneficios del petróleo crudo, productos refinados, gas, derivados y petroquímicos, a los clientes que los adquieren, lo cual ocurre como sigue:

- De acuerdo a las condiciones comerciales negociadas.
- En el momento en que el cliente recoge el producto en las instalaciones de PEMEX.
- En el momento en que PEMEX entrega el producto en un punto específico.

Los ingresos por servicios se reconocen una vez que existe el derecho de cobro sobre los mismos.

r. Presentación del Estado Consolidado de Resultados Integral

Los costos y gastos mostrados en los estados consolidados 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

Representa el costo de producción de los inventarios al momento de la venta. 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.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Otros ingresos, neto

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

Ingreso financiero y costo financiero

El ingreso y costo financiero, incluye los intereses ganados y pagados y los efectos de valuación de instrumentos financieros con fines de negociación, deducidos de los importes capitalizados.

Variaciones en tipos de cambio

Las diferencias en cambios incurridas en relación con activos o pasivos contratados en moneda extranjera se llevan a los resultados del período.

s. Segmentos operativos

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 el Consejo de Administración, en la toma de decisiones, para asignar recursos y evaluar el rendimiento del segmento.

t. Normas Internacionales emitidas aún no vigentes

El IASB emitió la nueva NIIF 9 Instrumentos financieros, la cual se describe a continuación:

NIIF 9 Instrumentos Financieros (2010), NIIF 9 Instrumentos Financieros (2009)

La NIIF 9 (2009) introduce nuevos requerimientos para la clasificación y medición de los activos financieros. Bajo la NIIF 9 (2009), los activos financieros son clasificados y medidos con base en el modelo de negocios en el que se mantienen y las características de sus flujos de efectivo contractuales. La NIIF 9 (2010) introduce cambios adicionales en relación con los pasivos financieros. En la actualidad, el IASB tiene un proyecto activo para efectuar modificaciones limitadas a los requerimientos de clasificación y medición de la NIIF 9 y agregar nuevos requerimientos para tratar el deterioro del valor de los activos financieros y la contabilidad de coberturas.

En noviembre de 2013, el IASB dio a conocer unas adecuaciones a la NIIF 9 que se mencionan a continuación:

- i. Que se haga efectiva una reforma sustancial de la contabilidad de coberturas, que permita a las entidades reflejar mejor sus actividades de gestión de riesgos en los estados financieros;
- ii. Permiten los cambios para hacer frente a la llamada cuestión propio crédito, que ya estaban incluidos en la NIIF 9 Instrumentos Financieros, para ser aplicado en forma

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

aislada y sin la necesidad de cambiar cualquier otro registro de los instrumentos financieros; y

- iii. Elimina el 1° de enero 2015, fecha de vigencia obligatoria de la NIIF 9, para dar tiempo suficiente a los preparadores de los estados financieros de llevar a cabo la transición a los nuevos requerimientos.

La fecha efectiva de entrada en vigor de la NIIF 9 (2010) y (2009), será confirmada cuando el IASB concluya su revisión. Sin embargo el IASB, ha decidido tentativamente que la fecha de entrada en vigor para esta NIIF, sea en los períodos anuales comenzados el 1° de enero de 2018 o posteriores, y su adopción anticipada está permitida. Se espera que la adopción de estas normas tenga un impacto sobre los activos financieros de PEMEX, pero que no afecte sus pasivos financieros.

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 26 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.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

- 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, por lo que pueden no sumar los diferentes rubros con los totales presentados. 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: 01

AÑO: 2014

PETRÓLEOS MEXICANOS

CONSOLIDADO

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Al 31 de marzo de 2014:	PEP	PR	PGPB	PPQ	Comercializadoras	Corporativo y Compañías Subsidiarias	Eliminaciones	Total
Ingresos por ventas:								
Clientes externos	\$ -	\$ 180,523,339	\$ 42,935,036	\$ 7,585,182	\$ 173,191,167	\$ -	\$ -	\$ 404,234,724
Intersegmentos.....	297,728,605	19,933,494	22,867,228	3,965,093	111,836,089	16,359,338	(472,689,847)	-
Ingresos por servicios.....	-	1,047,029	600,872	-	181,099	1,136,178	(265,796)	2,699,382
Costo de lo vendido	(76,433,062)	(230,824,306)	(64,580,633)	(11,633,309)	(282,807,866)	(511,687)	456,459,345	(210,331,518)
Rendimiento bruto	221,295,543	(29,320,444)	1,822,503	(83,034)	2,400,489	16,983,829	(16,496,299)	196,602,588
Otros ingresos, neto.....	993,995	15,736,361	(608,512)	286,363	184,048	663,543	(77,757)	17,178,041
Gastos de distribución y transportación	-	(6,364,942)	(713,567)	(236,215)	(100,607)	(123)	87,484	(7,327,970)
Gastos de administración	(11,980,032)	(9,834,600)	(3,278,712)	(3,813,912)	(350,423)	(12,535,215)	16,508,899	(25,283,995)
Rendimiento de operación	210,309,506	(29,783,625)	(2,778,288)	(3,846,798)	2,133,507	5,112,034	22,327	181,168,664
Intereses a favor.....	4,627,215	43,919	771,192	29,671	425,286	21,367,961	(22,241,793)	5,023,451
Intereses a cargo	(12,768,951)	(2,983,823)	(95,552)	(17,011)	(337,663)	(19,129,663)	22,244,531	(13,088,132)
Rendimiento (pérdida) en cambios	91,124	(28,341)	(85,803)	(1,184)	(6,498)	(56,630)	-	(87,332)
Rendimiento (pérdida) en la participación en los resultados de compañías asociadas ..	91,140	-	287,301	-	726,074	(44,982,045)	45,012,713	1,135,183
Impuestos, derechos y aprovechamientos ..	(207,676,242)	-	327,193	(5,283)	(791,805)	(1,959,120)	-	(210,105,257)
(Pérdida) rendimiento neto.....	(5,326,208)	(32,751,870)	(1,573,957)	(3,840,605)	2,148,901	(39,647,463)	45,037,778	(35,953,423)
Total de activo circulante.....	518,230,267	271,063,089	105,958,386	76,106,175	97,180,652	402,295,909	(1,203,102,791)	267,731,687
Inversiones permanentes en acciones de compañías asociadas	1,280,591	488,319	4,422,224	-	7,790,350	490,518,915	(486,745,666)	17,754,733
Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo, neto.....	1,312,131,520	255,749,308	100,319,545	38,830,430	1,153,360	10,645,703	-	1,718,829,866
Total del activo.....	1,852,213,714	529,236,451	211,370,044	115,810,730	112,475,851	1,705,074,174	(2,474,741,079)	2,051,439,885
Total del pasivo circulante.....	193,032,840	266,009,008	32,450,010	7,605,863	71,653,898	875,952,173	(1,196,372,668)	250,331,124
Deuda a largo plazo	757,514,669	22,784,406	1,093,904	171,839	3,513,383	775,542,006	(773,312,272)	787,307,935
Beneficios a los empleados	346,124,964	357,111,673	84,456,483	108,260,181	1,210,974	232,889,600	-	1,130,053,875
Total del pasivo.....	1,363,373,580	656,162,070	141,858,004	116,244,360	78,669,921	1,902,417,484	(1,987,893,825)	2,270,831,594
Total del patrimonio	488,840,134	(126,925,619)	69,512,040	(433,630)	33,805,930	(197,343,310)	(486,847,254)	(219,391,709)
Depreciación y amortización.....	32,167,298	2,778,803	1,771,694	661,961	2,943	187,692	-	37,570,391
Costo neto del período de beneficios a empleados	9,136,401	9,232,150	2,257,378	2,797,017	46,667	6,092,624	-	29,562,237
Adquisiciones de activo fijo.....	28,872,981	5,709,506	596,515	556,347	113,360	289,066	-	36,137,775

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2014

PETRÓLEOS MEXICANOS

CONSOLIDADO

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Al 31 de marzo de 2013:	PEP	PR	PGPB	PPQ	Comercializadoras	Corporativo y Compañías Subsidiarias	Eliminaciones	Total
Ingresos por ventas:								
Clientes externos.....	\$ -	\$ 173,651,857	\$ 33,078,664	\$ 7,288,023	\$ 179,999,660	\$ -	\$ -	\$ 394,018,204
Intersegmentos	320,246,611	17,526,198	16,498,112	2,505,731	97,500,282	14,588,176	(468,865,110)	-
Ingresos por servicios	-	934,828	269,482		208,805	1,126,023	(303,162)	2,235,976
Costo de lo vendido	(77,859,666)	(250,138,404)	(46,313,641)	(9,626,934)	(273,886,872)	(794,960)	454,778,351	(203,842,126)
Rendimiento bruto.....	242,386,945	(58,025,521)	3,532,617	166,820	3,821,875	14,919,239	(14,389,921)	192,412,054
Otros ingresos, neto	5,484,247	34,893,601	(110,927)	115,891	101,957	107,289	(18,327)	40,573,731
Gastos de distribución y transportación		(6,705,696)	(654,667)	(275,192)	(78,060)	(16,029)	146,201	(7,583,443)
Gastos de administración	(11,200,315)	(8,794,933)	(2,816,208)	(3,290,716)	(313,988)	(11,766,350)	14,297,459	(23,885,051)
Rendimiento de operación	236,670,877	(38,632,549)	(49,185)	(3,283,197)	3,531,784	3,244,149	35,412	201,517,291
Intereses a favor	10,304,752	40,705	1,275,894	167,937	1,061,248	26,147,038	(35,680,803)	3,316,771
Intereses a cargo.....	(18,359,917)	(4,776,013)	(271,263)	(13,389)	(1,385,549)	(28,227,662)	35,646,296	(17,387,497)
Rendimiento (pérdida) en cambios.....	25,678,470	2,971,317	124,378	2,238	60,461	3,740,474	-	32,577,338
Rendimiento (pérdida) en la participación en los resultados de compañías asociadas ...	38,877	-	142,008	-	(429,406)	2,222,475	(2,212,018)	(238,064)
Impuestos, derechos y aprovechamientos ...	(221,978,477)		(843,498)	(8,846)	(1,031,157)	(311,973)		(224,173,951)
(Pérdida) rendimiento neto	32,354,582	(40,396,540)	378,334	(3,135,257)	1,807,381	6,814,501	(2,211,113)	(4,388,112)
Depreciación y amortización	31,502,991	2,667,064	1,655,176	624,292	18,454	170,787	-	36,638,764
Costo neto del periodo de beneficios a empleados.....	9,746,197	9,965,568	2,365,751	2,957,051	45,792	5,607,963	-	30,688,322

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2014

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 2013:	PEP	PR	PGPB	PPQ	Comercializadoras	Corporativo y Compañías Subsidiarias	Eliminaciones	Total
Ingresos por ventas:								
Clientes externos	\$ -	\$ 740,371,929	\$ 143,290,615	\$ 26,525,091	\$ 687,677,633	\$ -	\$ -	\$ 1,597,865,268
Intersegmentos.....	1,250,771,663	74,893,930	73,998,380	13,840,212	407,663,967	56,136,413	(1,877,304,565)	-
Ingresos por servicios.....	-	4,125,144	2,180,256	-	786,596	4,432,211	(1,184,850)	10,339,357
Costo de lo vendido	(338,550,003)	(963,816,046)	(205,190,171)	(43,128,475)	(1,079,513,935)	(5,288,105)	1,821,480,397	(814,006,338)
Rendimiento bruto	912,221,660	(144,425,043)	14,279,080	(2,763,172)	16,614,261	55,280,519	(57,009,018)	794,198,287
Otros ingresos, neto.....	(27,207,006)	97,387,329	1,142,830	1,102,963	(6,525,139)	(1,082,910)	(291,217)	64,526,850
Gastos de distribución y transportación	-	(28,989,721)	(2,623,144)	(880,839)	(395,725)	35	440,958	(32,448,436)
Gastos de administración	(42,809,551)	(32,927,261)	(11,352,890)	(12,706,033)	(1,789,969)	(54,012,586)	56,943,818	(98,654,472)
Rendimiento de operación	842,205,103	(108,954,696)	1,445,876	(15,247,081)	7,903,428	185,058	84,541	727,622,229
Intereses a cargo	(48,381,896)	(15,049,203)	(595,846)	(67,170)	(3,451,846)	(76,659,137)	90,138,077	(54,067,021)
Intereses a favor.....	24,936,100	289,978	3,720,376	382,930	3,074,167	82,386,675	(90,263,017)	24,527,209
Rendimiento (pérdida) en cambios	(4,071,119)	699,215	(69,484)	17,082	(44,828)	(482,358)	-	(3,951,492)
Rendimiento (pérdida) en la participación en los resultados de compañías asociadas..	207,132	-	933,927	-	(577,434)	(173,785,799)	173,928,884	706,710
Impuestos, derechos y aprovechamientos ..	(856,978,971)	-	(1,525,410)	(21,349)	(3,930,748)	(2,439,584)	-	(864,896,062)
(Pérdida) rendimiento neto.....	(42,083,651)	(123,014,706)	3,909,439	(14,935,588)	2,972,739	(170,795,145)	173,888,485	(170,058,427)
Total de activo circulante.....	502,902,664	274,764,785	115,251,777	72,066,407	106,410,426	497,731,670	(1,302,213,859)	266,913,870
Inversiones permanentes en acciones de compañías asociadas	1,189,451	488,319	4,294,023	-	7,018,985	419,817,118	(416,028,395)	16,779,501
Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo, neto	1,315,399,260	253,117,660	101,513,879	39,008,884	1,982,647	10,556,411	-	1,721,578,741
Total del activo.....	1,837,046,755	529,767,519	221,866,273	111,818,055	122,116,141	1,688,293,303	(2,463,517,693)	2,047,390,353
Total del pasivo circulante.....	213,952,321	352,932,603	35,977,158	6,145,414	81,810,182	863,145,326	(1,294,772,172)	259,190,832
Deuda a largo plazo	719,013,631	23,360,262	1,094,807	171,745	3,617,414	737,651,756	(734,346,144)	750,563,471
Beneficios a los empleados	342,612,970	354,166,740	83,372,338	107,202,896	1,222,116	230,630,810	-	1,119,207,870
Total del pasivo.....	1,342,978,777	740,780,574	144,252,327	113,696,802	90,354,847	1,847,935,634	(2,047,361,968)	2,232,636,993
Total del patrimonio	494,067,978	(211,013,055)	77,613,946	(1,878,747)	31,761,294	(159,642,331)	(416,155,725)	(185,246,640)
Depreciación y amortización.....	127,029,321	10,780,711	7,060,955	2,561,328	9,321	1,050,068	-	148,491,704
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	36,532,518	37,401,828	8,837,963	11,112,176	204,268	21,250,936	-	115,339,689
Adquisiciones de activo fijo.....	205,579,644	31,587,666	5,170,234	5,237,725	1,907,105	2,162,441	-	251,644,815

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2014

PETRÓLEOS MEXICANOS

CONSOLIDADO

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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; asimismo, 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.

Al 31 de marzo de 2014:	PEP	PR	PGPB	PPQ	Comercializadoras	Corporativo y Compañías Subsidiarias
Ingresos:						
Individuales	\$ 297,739,681	204,169,749	66,412,387	11,563,360	286,553,654	17,495,516
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	(11,076)	(2,665,887)	(9,251)	(13,085)	(1,345,299)	-
Consolidados	\$ 297,728,605	201,503,862	66,403,136	11,550,275	285,208,355	17,495,516
Resultado de operación:						
Individuales	\$ 207,366,132	(21,072,085)	(2,466,321)	(3,853,356)	3,338,379	5,112,034
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	(11,076)	(2,665,887)	(9,251)	(13,085)	(1,345,299)	-
Eliminación de la utilidad no realizada por valuar los inventarios al costo de producción	4,379,561	(6,045,653)	(302,716)	19,643	140,427	-
Eliminación de productos refinados capitalizados	(1,454,855)	-	-	-	-	-
Eliminación de la depreciación de los intereses capitalizados.....	29,745	-	-	-	-	-
Consolidados	\$ 210,309,506	(29,783,625)	(2,778,288)	(3,846,798)	2,133,507	5,112,034
Resultados netos:						
Individuales	\$ (8,269,772)	(24,040,330)	(1,261,990)	(3,775,169)	3,353,773	(32,297,211)
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	(11,076)	(2,665,887)	(9,251)	(13,085)	(1,345,299)	-
Eliminación de la utilidad no realizada por valuar los inventarios al costo de producción	4,379,561	(6,045,653)	(302,716)	19,643	140,427	-
Eliminación de productos refinados capitalizados	(1,454,855)	-	-	-	-	-
Eliminación del método de participación	189	-	-	(71,994)	-	(7,350,252)
Eliminación de la depreciación de los intereses capitalizados.....	29,745	-	-	-	-	-
Consolidados	\$ (5,326,208)	(32,751,870)	(1,573,957)	(3,840,605)	2,148,901	(39,647,463)
Total activos:						
Individuales	\$ 1,868,545,017	583,427,030	214,057,465	118,073,430	120,950,204	1,712,424,426
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	(20,553)	1,088,033	130,938	(5,776)	(3,435,146)	-
Eliminación de la utilidad no realizada por valuar los inventarios al costo de producción	(14,885,829)	(55,278,612)	(2,818,359)	(2,184,930)	(5,039,207)	-
Eliminación de productos refinados capitalizados	(1,454,855)	-	-	-	-	-
Eliminación del método de participación	189	-	-	(71,994)	-	(7,350,252)
Eliminación de la depreciación de los intereses capitalizados.....	29,745	-	-	-	-	-
Consolidados	\$ 1,852,213,714	529,236,451	211,370,044	115,810,730	112,475,851	1,705,074,174
Total pasivos:						
Individuales	\$ 1,363,373,580	656,162,070	141,858,004	116,244,360	79,361,960	1,902,417,484
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	-	-	-	-	(692,039)	-
Consolidados	\$ 1,363,373,580	656,162,070	141,858,004	116,244,360	78,669,921	1,902,417,484

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2014

PETRÓLEOS MEXICANOS

CONSOLIDADO

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

AI 31 de marzo de 2013:	PEP	PR	PGPB	PPQ	Comercializadoras	Corporativo y Compañías Subsidiarias
Ingresos:						
Individuales	\$ 320,248,857	193,011,061	49,801,545	9,785,206	277,417,853	15,714,199
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	(2,246)	(898,178)	44,713	8,548	290,894	-
Consolidados	<u>\$ 320,246,611</u>	<u>192,112,883</u>	<u>49,846,258</u>	<u>9,793,754</u>	<u>277,708,747</u>	<u>15,714,199</u>
Resultado de operación:						
Individuales	\$ 237,835,821	(25,107,540)	(151,841)	(2,952,990)	3,587,927	3,244,149
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	(2,246)	(898,179)	44,713	8,547	290,894	-
Eliminación de la utilidad no realizada por valuar los inventarios al costo de producción	2,205	(12,626,830)	57,943	(338,754)	(347,037)	-
Eliminación de productos refinados capitalizados	(1,194,648)	-	-	-	-	-
Eliminación de la depreciación de los intereses capitalizados.....	29,745	-	-	-	-	-
Consolidados	<u>\$ 236,670,877</u>	<u>(38,632,549)</u>	<u>(49,185)</u>	<u>(3,283,197)</u>	<u>3,531,784</u>	<u>3,244,149</u>
Resultados netos:						
Individuales	\$ 33,519,526	(26,871,531)	275,678	(2,805,050)	1,863,523	21,489,441
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	(2,246)	(898,179)	44,713	8,547	290,894	-
Eliminación de la utilidad no realizada por valuar los inventarios al costo de producción	2,205	(12,626,830)	57,943	(338,754)	(347,036)	-
Eliminación de productos refinados capitalizados	(1,194,648)	-	-	-	-	-
Eliminación del método de participación	-	-	-	-	-	(14,674,940)
Eliminación de la depreciación de los intereses capitalizados.....	29,745	-	-	-	-	-
Consolidados	<u>\$ 32,354,582</u>	<u>(40,396,540)</u>	<u>378,334</u>	<u>(3,135,257)</u>	<u>1,807,381</u>	<u>6,814,501</u>

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2014

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 2013:	PEP	PR	PGPB	PPQ	Comercializadoras	Corporativo y Compañías Subsidiarias
Ingresos:						
Individuales	\$ 1,250,785,620	820,912,682	219,332,517	40,360,373	1,096,302,859	60,568,624
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	(13,957)	(1,521,679)	136,734	4,930	(174,663)	-
Consolidados	\$ 1,250,771,663	819,391,003	219,469,251	40,365,303	1,096,128,196	60,568,624
Resultado de operación:						
Individuales	\$ 850,636,276	(119,734,273)	873,221	(15,418,058)	2,568,759	185,058
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	(12,826)	(1,521,678)	136,735	4,929	(174,663)	-
Eliminación de la utilidad no realizada por valorar los inventarios al costo de producción	17,747	12,301,255	435,920	166,048	5,509,332	-
Eliminación de productos refinados capitalizados	(8,555,076)	-	-	-	-	-
Eliminación de la depreciación de los intereses capitalizados.....	118,982	-	-	-	-	-
Consolidados	\$ 842,205,103	(108,954,696)	1,445,876	(15,247,081)	7,903,428	185,058
Resultados netos:						
Individuales	\$ (33,648,136)	(133,794,283)	3,336,785	(15,034,571)	(2,361,930)	(173,636,180)
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	(12,826)	(1,521,678)	136,734	4,930	(174,663)	-
Eliminación de la utilidad no realizada por valorar los inventarios al costo de producción	17,747	12,301,255	435,920	166,048	5,509,332	-
Eliminación de productos refinados capitalizados	(8,555,076)	-	-	-	-	-
Eliminación del método de participación	(4,342)	-	-	(71,995)	-	2,841,035
Eliminación de la depreciación de los intereses capitalizados.....	118,982	-	-	-	-	-
Consolidados	\$ (42,083,651)	(123,014,706)	3,909,439	(14,935,588)	2,972,739	(170,795,145)
Total activos:						
Individuales	\$ 1,856,325,965	575,246,559	224,241,728	114,087,313	119,933,908	1,685,452,269
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	(9,479)	3,753,919	140,189	7,310	3,232,537	-
Eliminación de la utilidad no realizada por valorar los inventarios al costo de producción	(11,777)	(49,232,959)	(2,515,644)	(2,204,574)	(1,050,304)	-
Eliminación de productos refinados capitalizados	(16,755,002)	-	-	-	-	-
Eliminación del método de participación	(4,344)	-	-	(71,994)	-	2,841,034
Eliminación de la depreciación de los intereses capitalizados.....	(2,498,608)	-	-	-	-	-
Consolidados	\$ 1,837,046,755	529,767,519	221,866,273	111,818,055	122,116,141	1,688,293,303
Total pasivos:						
Individuales	\$ 1,342,978,777	740,780,574	144,252,327	113,696,802	87,307,528	1,847,935,634
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	-	-	-	-	3,047,319	-
Consolidados	\$ 1,342,978,777	740,780,574	144,252,327	113,696,802	90,354,847	1,847,935,634

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

5. Efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido

Al 31 de marzo de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, se integra por:

a. Efectivo y equivalentes de efectivo

	31 de marzo 2014	31 de diciembre 2013
Efectivo y bancos ⁽ⁱ⁾	\$ 54,851,128	\$ 45,942,338
Inversiones de inmediata realización	\$ 28,320,888	\$ 34,803,381
	<u>\$ 83,172,016</u>	<u>\$ 80,745,719</u>

(i) El rubro de efectivo y bancos se integran principalmente por bancos.

b. Efectivo restringido

	31 de marzo 2014	31 de diciembre 2013
Efectivo restringido	<u>\$ 9,538,118</u>	<u>\$ 7,701,797</u>

El efectivo restringido al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 se debe principalmente a lo siguiente: 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. A partir de esa fecha han sucedido una serie de acciones legales tanto del COMMISA, como de PEP, las cuales han dado como resultado que en la audiencia del 25 de septiembre de 2013, que tuvo lugar en la ciudad de Nueva York, la Corte de Distrito instruyó a PEP para depositar en una cuenta específica, en esa ciudad, el importe de \$ 6,081,706, en tanto se emite el laudo definitivo de este juicio.

6. Cuentas, documentos por cobrar y otros

Al 31 de marzo de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, se integra por:

	31 de marzo 2014	31 de diciembre 2013
Clientes del extranjero	\$ 43,210,857	\$ 46,337,045
Clientes del país	49,479,764	38,648,470
Anticipo de impuestos	10,977,723	15,416,955
Deudores diversos	7,087,920	7,818,554
Funcionarios y empleados	5,287,843	5,077,687
IEPS negativo pendiente de acreditar	8,289,351	4,293,619
Anticipo de proveedores	5,222,929	3,284,575
Siniestros	1,822,510	1,618,828
Otra	16,161	16,278
	<u>\$ 131,395,058</u>	<u>\$ 122,512,011</u>

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

7. Inventarios

Al 31 de marzo de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, el saldo de inventarios se integra por:

	31 de marzo 2014	31 de diciembre 2013
Petróleo crudo, productos refinados, derivados y petroquímicos	\$ 41,211,447	\$ 51,638,624
Materiales y accesorios en almacenes	4,896,970	5,259,341
Materiales y productos en tránsito	-	16,535
	<u>\$ 46,108,417</u>	<u>\$ 56,914,500</u>

8. Inversiones en instrumentos de patrimonio

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.

El 19 de junio de 2012, Repsol aprobó un programa de pago de dividendos. Bajo este programa los accionistas de Repsol tenían la opción de recibir su parte proporcional del dividendo declarado en la Asamblea Anual, ya fuera en la forma de i) nuevas acciones de Repsol o ii) en efectivo. El 9 de julio de 2012, PMI HBV, optó por recibir el dividendo en nuevas acciones por 2,600,191. Como parte del mismo programa el 21 de enero y 16 de julio de 2013, PMI HBV optó por recibir dividendos en acciones por 1,683,322 y 1,506,130, respectivamente.

El 9 de agosto de 2013, PEMEX monetizó 9,289,968 acciones y suscribió un "Equity Swap" de acciones por un valor nominal de \$ 2,869,883, conservando los derechos económicos y de voto de dichas acciones. Derivado de la realización de estas acciones se reconoció en los resultados del período una utilidad de \$ 278,842.

Al 17 de enero de 2014, PMI HBV optó por recibir dividendos en acciones por 1,451,455.

Al 31 de marzo de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, el valor de mercado de las 55,155,370 acciones fue de \$ 18,377,498 y \$ 17,728,490 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 \$160,200 y \$ 4,453,495 respectivamente. Adicionalmente se registraron en el resultado integral del período al 31 de diciembre de 2013, dividendos por un importe de \$ 914,116.

Al 31 de marzo de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, PEMEX mantiene tres equity swaps con instituciones financieras sobre 67,969,767 acciones de Repsol, respectivamente, por las que PEMEX tiene los derechos económicos y de voto adicionales (aproximadamente el 5.13% del patrimonio de Repsol).

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Al 31 de marzo de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, 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 al 9.30% y 9.19%, respectivamente, del derecho económico y de voto en Repsol. Adicionalmente, PEMEX mantiene una acción de Repsol a través de PMI SES.

9. Inversiones permanentes en acciones de compañías asociadas

Las inversiones en acciones de compañías asociadas al 31 de marzo de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, se integra como se muestra a continuación:

	Porcentajes de participación	31 de marzo 2014	31 de diciembre 2013
Deer Park Refining Limited	50.00%	\$ 7,495,553	\$ 6,710,317
Gasoductos de Chihuahua, S. de R. L. de C. V.	50.00%	4,174,671	4,051,682
Petroquímica Mexicana de Vinilo, S. A. de C. V.	(i) 44.09%	3,248,418	3,253,978
Compañía Mexicana de Exploraciones, S. A. de C. V.	(ii) 60.00%	1,166,741	1,141,065
Frontera Brownsville, LLC.	50.00%	508,034	517,945
Mexicana de Lubricantes, S. A. de C. V.	46.85%	488,321	488,321
Otros neto	Varios	672,995	616,193
		<u>\$ 17,754,733</u>	<u>\$ 16,779,501</u>

(i) Derivado de la alianza celebrada entre PEMEX y Mexichem S. A. B. de C. V., en septiembre de 2013, PEMEX aportó \$ 2,993,531, en la compañía Petroquímica Mexicana de Vinilo, S. A. de C. V., 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.

(ii) En esta compañía no se tiene el control, por lo tanto no se consolidó.

Participación en los resultados de compañías asociadas:

	31 de marzo	
	2014	2013
Deer Park Refining Limited	\$ 726,074	\$ (432,512)
Gasoductos de Chihuahua, S. de R. L. de C. V.	475,942	548,765
Petroquímica Mexicana de Vinilo, S. A. de C. V.	19,443	-
Otros, neto	(86,276)	(354,317)
Total de la participación en la inversión	<u>\$ 1,135,183</u>	<u>\$ (238,064)</u>

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2014

PETRÓLEOS MEXICANOS

CONSOLIDADO

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

10. Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo

	Plantas	Equipo de perforación	Ductos	Pozos	Edificios	Plataformas marinas	Mobiliario y equipo	Equipo de transporte	Obras en construcción	Terrenos	Activos improductivos	Otros activos fijos	Total
INVERSIÓN													
Saldos al 31 de diciembre de 2013	\$ 735,549,850	45,039,305	558,441,853	1,100,557,457	60,262,361	326,324,608	51,936,293	23,317,687	149,430,041	42,357,857	10,267,798	32,562	3,103,517,672
Adiciones	4,429,528	186,986	219,205	8,410,247	157,292	900,001	1,683,662	1,043,363	18,136,682	128,432	591,685	250,692	36,137,775
Capitalizaciones y reclasificaciones	3,660,176	(19,282)	2,383,515	13,195,427	(89,656)	(59,381)	(372,856)	(83,480)	(19,838,407)	205,218	225,665	-	(793,061)
Bajas	(1,319,203)	-	(9,431)	-	(4,881)	-	(101,530)	(963,312)	(1,855,357)	(33,686)	(176,815)	-	(4,464,215)
Saldos al 31 de marzo de 2014	\$ 742,320,351	45,207,009	561,035,142	1,122,163,131	60,325,116	327,165,228	53,145,569	23,314,258	145,872,959	42,657,821	10,908,333	283,254	3,134,398,171
DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN ACUMULADA													
Saldos al 31 de diciembre de 2013	\$ (309,661,639)	(25,498,940)	(215,850,314)	(631,582,963)	(35,069,105)	(109,806,704)	(34,503,429)	(12,623,928)	-	-	(7,341,909)	-	(1,381,938,931)
Depreciación	(9,331,096)	(728,777)	(4,124,052)	(18,164,385)	(343,933)	(3,717,223)	(834,463)	(326,462)	-	-	-	-	(37,570,391)
Reclasificaciones	(12,245)	61,198	216,677	-	85,680	26,842	306,149	46,926	-	-	(5,831)	-	725,396
Bajas	875,014	-	860	2,191,869	809	-	95,694	51,375	-	-	-	-	3,215,621
Saldos al 31 de marzo de 2014	\$ (318,129,966)	(26,166,519)	(219,756,829)	(647,555,479)	(35,326,549)	(113,497,085)	(34,936,049)	(12,852,089)	-	-	(7,347,740)	-	(1,415,568,305)
Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo, neto al 31 de diciembre de 2013	\$ 425,888,211	19,540,365	342,591,539	468,974,494	25,193,256	216,517,904	17,432,864	10,693,759	149,430,041	42,357,857	2,925,889	32,562	1,721,578,741
Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo, neto al 31 de marzo de 2014	\$ 424,190,385	19,040,490	341,278,313	474,607,652	24,998,567	213,668,143	18,209,520	10,462,169	145,872,959	42,657,821	3,560,593	283,254	1,718,829,866
Tasas de depreciación	4%	5%	3%	-	3%	4%	10%	5%	-	-	-	-	-
Vidas útiles estimadas	25	20	33	-	33	25	10	20	-	-	-	-	-

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

11. Otros activos

Al 31 de marzo de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, el saldo de otros activos se integra como sigue:

	31 de marzo 2014	31 de diciembre 2013
Pozos no asignados a una reserva	\$ 8,560,543	\$ 7,892,474
Pagos anticipados	4,330,941	2,244,450
Otros	4,999,799	4,057,786
	<u>\$ 17,891,283</u>	<u>\$ 14,194,710</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 período del 1° de enero al 31 de marzo de 2014, PEMEX realizó las siguientes operaciones de financiamiento:

- a. El 23 de enero de 2014, la Emisora, realizó una emisión por US\$ 4,000,000, bajo el Programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C de US\$ 32,000,000, la emisión constó de tres tramos: (i) US\$500,000 con vencimiento en 2019 a una tasa de 3.125%, (ii) US\$500,000 con vencimiento en 2024 a una tasa de 4.875%, se trata de la primera reapertura del bono emitido originalmente el 18 de julio de 2013 y (iii) US\$3,000,000 con vencimiento en 2045 a una tasa de 6.375%.
- b. El 23 de enero de 2014, la SHCP autorizó el incremento del Programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C de la Emisora, de US\$ 32,000,000 a US\$ 42,000,000.
- c. El 30 de enero de 2014, Petróleos Mexicanos realizó, bajo el Programa de Certificados Bursátiles autorizado hasta por un monto de \$300,000,000 o su equivalente en UDIS, una emisión en tres tramos en el mercado mexicano, el primero por \$7,500,000 con vencimiento en 2024 a una tasa de 7.19%, se trata de la segunda reapertura de la emisión realizada originalmente el 26 de septiembre de 2013. El segundo por \$2,000,000 con vencimiento en 2019 a tasa flotante, se trata de la segunda reapertura de la emisión realizada originalmente el 19 de septiembre de 2013. El tercer tramo por 588,434,900 UDIS, equivalentes a \$2,999,999 con vencimiento en 2026 a una tasa fija de 3.94%.
- d. El 10 de marzo de 2014 PEP realizó un contrato de crédito simple y carta de crédito por \$513,809 con vencimiento el 10 de mayo de 2014.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

- e. El 20 de marzo de 2014, Petróleos Mexicanos, obtuvo una línea de crédito revolvente por US\$ 1,000,000 a tasa flotante LIBOR (London Interbank Offered Rate) con vencimiento el 22 de mayo de 2014.
- f. El 21 de marzo de 2014, Petróleos Mexicanos, obtuvo una línea de crédito bilateral por US\$ 300,000, a una tasa fija de 2.351%, con vencimiento en marzo de 2018.
- g. Entre el 1° de enero y el 31 de marzo de 2014, PMI HBV obtuvo US\$ 450,000 de una línea de crédito revolvente y pagó US\$ 1,000,000.

13. Provisión para créditos diversos

Al 31 de marzo de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, la provisión para créditos diversos se integra como sigue:

	31 de marzo	31 de diciembre
	2014	2013
Provisión gastos taponamiento de pozos	\$ 46,110,722	\$ 46,118,080
Provisión juicios en proceso	17,565,548	17,624,737
Provisión gastos protección ambiental	6,158,528	5,466,581
	<u>\$ 69,834,798</u>	<u>\$ 69,209,398</u>

14. Ingresos y costos financieros

Los ingresos y costos financieros se integran al 31 de marzo de 2014 y al 31 de marzo de 2013, como se muestra a continuación:

	31 de marzo	
	2014	2013
Rendimiento por derivados financieros	\$ 4,509,116	\$ 2,649,482
Intereses a favor	514,335	667,289
	<u>\$ 5,023,451</u>	<u>\$ 3,316,771</u>
Intereses a cargo	\$ 10,982,308	\$ 8,738,374
Costo por derivados financieros	2,105,824	8,649,123
	<u>\$ 13,088,132</u>	<u>\$ 17,387,497</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 equipo, mantenimiento, mano de obra y materiales.

Al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013, la provisión para gastos a incurrir para corregir este tipo de irregularidades asciende a \$ 6,158,528 y \$ 5,466,581, 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 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013 se tiene registrada una provisión para cubrir dicho pasivo contingente por \$ 17,565,548 y \$ 17,624,737, respectivamente. A continuación se presenta el estado que guardan los principales procesos judiciales, administrativos y arbitrales:

- 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 30 de abril de 2012, la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio notificó a las partes el laudo final de cuantificación, el cual determinó que PR y la Emisora deben pagar US\$311,178 y que CONPROCA debe pagar US\$29,038. El 27 de julio de 2012, PR y la Emisora presentaron demanda de nulidad del laudo final de cuantificación, que fue admitida en el Juzgado Décimo Primero de Distrito en Materia Civil en el Distrito Federal (exp. 485/2012). El 12 de noviembre de 2013, la Juez declaró improcedente la nulidad del laudo arbitral de cuantificación sin que se condenara al pago de costas. Contra tal resolución CONPROCA y las demandadas interpusieron juicio de amparo directo, que fueron radicados en el Cuarto Tribunal Colegiado en Materia Civil del Primer Circuito (D.C. 3/2014 y D.C. 4/2014 respectivamente), mismos que a la fecha de estos estados financieros no se han resuelto. El 14 de diciembre de 2011, CONPROCA interpuso demanda de reconocimiento de laudo en la Corte del Distrito Sur de Nueva York en Estados Unidos. El 17 de octubre de 2013, dicha Corte del Distrito Sur dictaminó que la acción debe ser

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

suspendida hasta que se revise la sentencia de cualquier tribunal mexicano que determine la validez del laudo en México.

- En diciembre de 2004, 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 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. El 11 de enero de 2010, PEP fue notificado que COMMISA solicitó el reconocimiento y ejecución del laudo ante la Corte del Distrito Sur de Nueva York en Estados Unidos, caso número 10-CV-00206-AKH, habiéndose dictado sentencia el 2 de noviembre de 2010, reconociendo el laudo y ordenando a PEP a pagar US\$ 355,864. El 15 de noviembre de 2010, PEP presentó una moción ante la Corte de Apelaciones del Segundo Distrito contra dicha resolución. PEP demandó la nulidad de laudo arbitral ante el Juez Quinto de Distrito en materia Civil del Distrito Federal en cuyo procedimiento, por sentencia de 24 de octubre de 2011, se declaró la nulidad del laudo arbitral. Basados en la nulidad del laudo, la Corte de Apelaciones de Estados Unidos dejó sin efectos la sentencia emitida por el Juez del Distrito Sur de Nueva York, remitiéndole el caso para que considerara este hecho. El 25 de septiembre de 2013, el Juez emitió la orden y sentencia final, mediante la cual se confirma el laudo arbitral plenamente, por lo que PEP está obligado a pagar a COMMISA US\$ 465,060 por concepto de recuperación de laudo, y cada parte cubrirá el IVA respectivo ordenado a pagar en el laudo arbitral. En noviembre de 2013, PEP depositó el monto señalado por el juez como garantía para que se aceptara el recurso de apelación presentado por PEP, que a la fecha de estos estados financieros continúa pendiente de resolverse.

El 22 de enero de 2013, COMMISA solicitó en Luxemburgo la confirmación de ejecución de laudo y 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. Dicho embargo fue concedido el 23 de enero del mismo año. El Tribunal en Luxemburgo reconoció el laudo arbitral y emitió orden de ejecución, mismo que fue apelado por las demandadas el 26 de junio de 2013. La Corte de Apelaciones de Luxemburgo fijó una audiencia para el 12 de mayo de 2014. Asimismo, el 15 de julio de 2013 la Emisora y PEP apelaron la resolución de embargo. El 24 de diciembre de 2013, el Tribunal de Segunda Instancia en Luxemburgo emitió sentencia a favor de PEP y la Emisora, negando el embargo contra sus cuentas bancarias en Luxemburgo. Con dicha sentencia se puede considerar que han concluido las acciones con lo que respecta al embargo preliminar solicitado por COMMISA. El 22 de marzo 2013, el Tribunal en Luxemburgo reconoció el laudo arbitral y emitió orden de ejecución. El 26 de junio de 2013, PEP y la Emisora apelaron esta resolución. El 10 de septiembre de 2013, COMMISA expresó sus alegatos y se fijó una audiencia para el 12 de mayo de 2014.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

- En febrero de 2010, el Servicio de Administración Tributaria ("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 ante la Tercera Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa, el cual fue radicado bajo el número 28733/10-17-03-7. El 20 de noviembre de 2013, se remite el expediente a la Sala Superior derivado del ejercicio de la facultad de atracción, el cual se radica en la Primera Sección bajo el número 28733/10-17-03-7/1838/13-S1-05-04. A la fecha de estos estados financieros, este proceso está pendiente de resolverse.
- 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 multas, por la cantidad de \$1,553,371. El 30 de noviembre de 2010, PR promovió juicio contencioso administrativo contra dicha resolución ante la Tercera Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa, el cual fue radicado bajo el número 28733/10-17-03-7. El 20 de noviembre de 2013, se remite el expediente a la Sala Superior derivado del ejercicio de la facultad de atracción, el cual se radica en la Primera Sección bajo el número 28733/10-17-03-7/1838/13-S1-05-04. A la fecha de estos estados financieros, este proceso está pendiente de resolverse.
- 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. Actualmente el asunto se encuentra en desahogo de pruebas.
- 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 asunto se encuentra en desahogo de pruebas.

Asimismo, el 4 de abril de 2011 PEP fue emplazado a juicio contencioso administrativo (expediente 4957/11-17-07-1) promovido por las actoras y 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. Se abrió el período de alegatos. Por acuerdo del 21 de enero de 2014, notificado el 17 de febrero de 2014 se da término para la presentación de alegatos.

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 20 de diciembre de 2013 se citó a las partes para oír sentencia, sin que a la fecha de estos estados financieros haya sido dictada.
- 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 de PEP, reclamando la indemnización por concepto de cancelación de las concesiones confirmatorias de derechos petroleros. Mediante auto del 4 de marzo de 2013, notificado el 2 de abril de 2013, la Sala tuvo por formulada la ampliación de demanda. El 9 de abril de 2013 se notificó una nueva demanda por parte de Compañía Petrolera La Norma S.A. (No. 438/12-11-02-3) a cargo de la misma Sala, por lo que la parte demandada presentó incidente de acumulación, mismo que fue concedido el 2 de mayo de 2013. El 24 de abril de 2013 la parte demandada promueve recurso de reclamación en contra del acuerdo que tuvo por formulada la ampliación de demanda. El 18 de julio de 2013 la parte demandada presentó la contestación a la demanda acumulada (No. 438/12-11-02-3). El 19 de noviembre de 2013 la parte demandada presentó el dictamen de su perito designado, mismo que fue ratificado. Se está en espera de que se designe perito tercero en discordia.

Los resultados de los procesos incluidos en este reporte son de pronóstico incierto, ya que la determinación final la tomarán las autoridades competentes. PEMEX registra pasivos contingentes. PEMEX no da a conocer el monto individual de la provisión de cada proceso porque dicha revelación podría afectar negativamente a la estrategia legal de PEMEX, así como el resultado del proceso correspondiente.

16. Eventos subsecuentes

Al 29 de abril de 2014, el tipo de cambio era de \$13.1371 pesos por dólar, que comparado con el tipo de cambio al 31 de diciembre de 2013 por \$13.0765, refleja una depreciación del 0.46%.

Al 29 de abril de 2014, el precio promedio del petróleo crudo de exportación era de US\$ 96.66 por barril, que comparado con el precio promedio al 31 de diciembre de 2013 por US\$ 92.51, refleja un incremento de 4.49%.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Durante el período del 31 de marzo al 29 de abril de 2014, PEMEX ha realizado las siguientes operaciones de financiamiento:

El 16 de abril de 2014, Petróleos Mexicanos realizó una emisión por € 1,000,000 con vencimiento en 2026 a una tasa de 3.75%. Dicha operación se realizó bajo el Programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C de US\$ 42,000,000.

Entre el 1° al 29 de abril de 2014, PMI HBV obtuvo y pagó US\$ 80,000 de una línea de crédito revolving.

PEMEX ha valuado y reconocido 55,155,370 acciones adquiridas a través de PMI HBV como inversiones en instrumentos de patrimonio. El valor de las acciones de Repsol en el mercado se ha incrementado aproximadamente un 4.97%, de € 18.32 por acción al 31 de diciembre de 2013 a € 19.23 por acción al 29 de abril de 2014.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO:2014

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 31 de marzo de 2014

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	2014	2015	2016	2017	2018	Después		
Swaps de tasa de interés	Cobertura	9,812,775	LIBOR USD 3M=23060%	LIBOR USD 3M= 0.24610%	39,391	100,454	735,958	981,278	981,278	981,278	981,278	981,278	5,151,707	0
Swaps de moneda	Cobertura	130,608,921	MXN = 13.0837 1/EUR = 1.3747 1/GBP = 1.662 JPY = 102.16054 UDI = 5.14508 CHF = 0.8862 AUD = 1.08038 Tipos de cambio respecto al dólar americano.	MXN = 13.0765 1/EUR = 1.378 1/GBP = 1.6561 JPY = 105.03213 UDI = 5.05873 CHF = 0.88921 AUD = 1.11782 Tipos de cambio respecto al dólar americano.	(192,957)	(2,228,761)	9,617,494	1,077,182	674,608	24,847,841	0	94,391,795	0	
Swaps de moneda extinguidos	Cobertura	13,456,585	1/EUR = 1.3747 JPY = 102.16054 Tipos de cambio respecto al dólar americano.	1/EUR = 1.378 JPY = 105.03213 Tipos de cambio respecto al dólar americano.	1,936,108	1,842,959	0	0	13,456,585	0	0	0	0	

TABLE 2
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Activos
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 31 de marzo de 2014

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	2014	2015	2016	2017	2018	Después	
Swaps de activos	Negociación	67,969,767	Repsol = 18.525 Precio de la acción en Euros.	Repsol = 18.32 Precio de la acción en Euros.	(26,744)	545,379	67,969,767	0	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 31 de marzo de 2014

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	2014	2015	2016	2017	2018	Después	
Swaps P. Larga (Paga Fijo / Recibe Variable)	Negociación	1,159,560	4.62	3.70	979	(3,965)	849,360	181,200	129,000	0	0	0	0
Swaps P. Corta (Paga Variable / Recibe Fijo)	Negociación	(1,159,560)	4.62	3.70	160	5,731	(849,360)	(181,200)	(129,000)	0	0	0	
Call Europea	Compra Venta	4,850,398 (4,850,398)	4.62	3.70	22,529 (22,444)	23,928 (23,755)	3,676,548 (3,676,548)	946,300 (946,300)	219,550 (219,550)	8,000 (8,000)	0 0	0 0	

(1) Valor del activo subyacente representativo.

TABLA 4
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Petroliferos 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 31 de marzo de 2014

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	Trimestre actual	Trimestre anterior	2014	2015	2016	2017	2018	Después		
Futuros	Cobertura	(1.3)	121.4	114.1	5,958	(117,525)	(1.3)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A
Swaps de mercados bursátiles	Cobertura	(4.0)	92.7	95.8	69,020	(58,229)	(4.0)	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. 201,440,204.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO:2014

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

B. COMPLEMENTO AL ANEXO “INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS”

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

TABLE 5
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Tesorería de PMI
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 31 de marzo de 2014

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	2014	2015	2016	2017	2018	Después	
Swaps de tasa de interés en mercados extrabursátiles	Cobertura	1,632,011	LIBOR USD 1M = 0.15200%	LIBOR USD 1M = 0.16770%	(67,185)	(64,435)	(126,618)	(175,043)	(182,465)	(190,427)	(198,750)	(758,707)	0
Forwards de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	Cobertura	4,791,811	1/EUR = 1.3747 MXN = 13.0837	1/EUR = 1.3780 MXN = 13.0765	145,384	158,144	4,791,811	0	0	0	0	0	0
Opciones sobre acciones en mercados extrabursátiles	Negociación	19,068,080 acciones	Repsol = 18.525 Precio de la acción en Euros.	Repsol = 18.32 Precio de la acción en Euros.	38,817	101,458	19,068,080 acciones	0	0	0	0	0	0

(1) Valor del activo subyacente representativo.

Libor USD 1mes a la fecha del reporte.

Para fines de conversión se utilizó un tipo de cambio al 31 de diciembre de 2013 Ps. 13.0765= US\$1.00 y al 31 de marzo de 2014 Ps. 13.0837= US\$1.00

Para fines de conversión se utilizó un tipo de cambio al 31 de diciembre de 2013Ps. 18.0194= EUR\$1.00 y al 31 de marzo de 2014 Ps. 17.98616= EUR\$1.00