

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2014**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA**

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2014 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013

**(MILES DE PESOS)**

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

REF	CUENTA / SUBCUENTA	CIERRE PERIODO ACTUAL	CIERRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
<b>10000000</b>	<b>ACTIVOS TOTALES</b>	<b>2,076,700,477</b>	<b>2,047,390,353</b>
<b>11000000</b>	<b>ACTIVOS CIRCULANTES</b>	<b>277,241,196</b>	<b>266,913,870</b>
11010000	EFFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFFECTIVO	98,187,780	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)	86,463,453	84,985,515
11030010	CLIENTES	87,184,599	85,682,799
11030020	ESTIMACIÓN PARA CUENTAS INCOBRABLES	-721,146	-697,284
11040000	OTRAS CUENTAS POR COBRAR (NETO)	41,415,844	37,526,496
11040010	OTRAS CUENTAS POR COBRAR	41,415,844	37,526,496
11040020	ESTIMACIÓN PARA CUENTAS INCOBRABLES	0	0
11050000	INVENTARIOS	49,273,890	56,914,500
11051000	ACTIVOS BIOLÓGICOS CIRCULANTES	0	0
11060000	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	1,900,229	6,741,640
11060010	PAGOS ANTICIPADOS	0	0
11060020	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	1,900,229	6,741,640
11060030	ACTIVOS MANTENIDOS PARA SU VENTA	0	0
11060050	DERECHOS Y LICENCIAS	0	0
11060060	OTROS	0	0
<b>12000000</b>	<b>ACTIVOS NO CIRCULANTES</b>	<b>1,799,459,281</b>	<b>1,780,476,483</b>
12010000	CUENTAS POR COBRAR (NETO)	0	0
12020000	INVERSIONES	27,723,495	34,507,991
12020010	INVERSIONES EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	21,448,123	16,779,501
12020020	INVERSIONES CONSERVADAS A SU VENCIMIENTO	0	0
12020030	INVERSIONES DISPONIBLES PARA SU VENTA	6,275,372	17,728,490
12020040	OTRAS INVERSIONES	0	0
12030000	PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)	1,746,346,871	1,721,578,741
12030010	INMUEBLES	1,269,991,104	1,203,177,675
12030020	MAQUINARIA Y EQUIPO INDUSTRIAL	1,697,600,413	1,665,355,616
12030030	OTROS EQUIPOS	92,306,904	85,554,340
12030040	DEPRECIACIÓN ACUMULADA	-1,486,089,026	-1,381,938,931
12030050	CONSTRUCCIONES EN PROCESO	172,537,476	149,430,041
12040000	PROPIEDADES DE INVERSIÓN	0	0
12050000	ACTIVOS BIOLÓGICOS NO CIRCULANTES	0	0
12060000	ACTIVOS INTANGIBLES (NETO)	17,582,382	14,194,710
12060010	CRÉDITO MERCANTIL	0	0
12060020	MARCAS	0	0
12060030	DERECHOS Y LICENCIAS	110,716	107,701
12060031	CONCESIONES	0	0
12060040	OTROS ACTIVOS INTANGIBLES	17,471,666	14,087,009
12070000	ACTIVOS POR IMPUESTOS DIFERIDOS	1,511,387	2,493,162
12080000	OTROS ACTIVOS NO CIRCULANTES	6,295,146	7,701,879
12080001	PAGOS ANTICIPADOS	0	0
12080010	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	0	0
12080020	BENEFICIOS A EMPLEADOS	0	0
12080021	ACTIVOS MANTENIDOS PARA SU VENTA	0	0
12080040	CARGOS DIFERIDOS (NETO)	0	0
12080050	OTROS	6,295,146	7,701,879
<b>20000000</b>	<b>PASIVOS TOTALES</b>	<b>2,408,815,042</b>	<b>2,232,636,993</b>
<b>21000000</b>	<b>PASIVOS CIRCULANTES</b>	<b>263,756,509</b>	<b>259,190,832</b>
21010000	CRÉDITOS BANCARIOS	63,420,886	46,305,610
21020000	CRÉDITOS BURSÁTILES	64,682,267	44,371,333
21030000	OTROS PASIVOS CON COSTO	0	0
21040000	PROVEEDORES	62,223,718	106,745,193
21050000	IMPUESTOS POR PAGAR	46,027,804	41,289,495
21050010	IMPUESTOS A LA UTILIDAD POR PAGAR	12,658,187	35,751,489
21050020	OTROS IMPUESTOS POR PAGAR	33,369,617	5,538,006
21060000	OTROS PASIVOS CIRCULANTES	27,401,834	20,479,201

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2014**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA**

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2014 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013

**CONSOLIDADO**

**(MILES DE PESOS)**

**Impresión Final**

REF	CUENTA / SUBCUENTA	CIERRE PERIODO ACTUAL	CIERRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
21060010	INTERESES POR PAGAR	0	0
21060020	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	11,627,879	6,284,482
21060030	INGRESOS DIFERIDOS	0	0
21060050	BENEFICIOS A EMPLEADOS	0	0
21060060	PROVISIONES	0	0
21060061	PASIVOS RELACIONADOS CON ACTIVOS MANTENIDOS PARA SU VENTA CIRCULANTES	0	0
21060080	OTROS	15,773,955	14,194,719
<b>22000000</b>	<b>PASIVOS NO CIRCULANTES</b>	<b>2,145,058,533</b>	<b>1,973,446,161</b>
22010000	CRÉDITOS BANCARIOS	129,550,626	107,899,202
22020000	CRÉDITOS BURSÁTILES	737,930,916	642,664,269
22030000	OTROS PASIVOS CON COSTO	0	0
22040000	PASIVOS POR IMPUESTOS DIFERIDOS	24,955,312	27,059,698
22050000	OTROS PASIVOS NO CIRCULANTES	1,252,621,679	1,195,822,992
22050010	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	0	0
22050020	INGRESOS DIFERIDOS	0	0
22050040	BENEFICIOS A EMPLEADOS	1,173,886,340	1,119,207,870
22050050	PROVISIONES	72,265,107	69,209,398
22050051	PASIVOS RELACIONADOS CON ACTIVOS MANTENIDOS PARA SU VENTA NO CIRCULANTES	0	0
22050070	OTROS	6,470,232	7,405,724
<b>30000000</b>	<b>CAPITAL CONTABLE</b>	<b>-332,114,565</b>	<b>-185,246,640</b>
30010000	CAPITAL CONTABLE DE LA PARTICIPACIÓN CONTROLADORA	-332,420,564	-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	113,730,591	115,313,691
30080000	UTILIDADES RETENIDAS (PERDIDAS ACUMULADAS)	-434,362,658	-286,603,419
30080010	RESERVA LEGAL	1,002,130	1,002,130
30080020	OTRAS RESERVAS	0	0
30080030	RESULTADOS DE EJERCICIOS ANTERIORES	-287,605,549	-117,739,916
30080040	RESULTADO DEL EJERCICIO	-147,759,239	-169,865,633
30080050	OTROS	0	0
30090000	OTROS RESULTADOS INTEGRALES ACUMULADOS (NETOS DE IMPUESTOS)	-126,393,332	-129,065,629
30090010	GANANCIAS POR REVALUACIÓN DE PROPIEDADES	0	0
30090020	GANANCIAS (PERDIDAS) ACTUARIALES POR OBLIGACIONES LABORALES	-132,375,344	-132,392,890
30090030	RESULTADO POR CONVERSIÓN DE MONEDAS EXTRANJERAS	6,997,340	5,127,480
30090040	CAMBIOS EN LA VALUACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA SU VENTA	-1,015,328	-1,800,219
30090050	CAMBIOS EN LA VALUACIÓN DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	0	0
30090060	CAMBIOS EN EL VALOR RAZONABLE DE OTROS ACTIVOS	0	0
30090070	PARTICIPACIÓN EN OTROS RESULTADOS INTEGRALES DE ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	0	0
30090080	OTROS RESULTADOS INTEGRALES	0	0
30020000	CAPITAL CONTABLE DE LA PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA	305,999	503,882

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2014**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA  
DATOS INFORMATIVOS**

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2014 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2013

**(MILES DE PESOS)**

**CONSOLIDADO  
Impresión Final**

REF	CONCEPTOS	CIERRE PERIODO ACTUAL	CIERRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
91000010	PASIVOS MONEDA EXTRANJERA CORTO PLAZO	105,108,330	68,446,775
91000020	PASIVOS MONEDA EXTRANJERA LARGO PLAZO	654,463,505	605,844,647
91000030	CAPITAL SOCIAL NOMINAL	0	0
91000040	CAPITAL SOCIAL POR ACTUALIZACIÓN	0	0
91000050	FONDOS PARA PENSIONES Y PRIMA DE ANTIGÜEDAD	5,818,018	2,425,920
91000060	NUMERO DE FUNCIONARIOS (*)	0	0
91000070	NUMERO DE EMPLEADOS (*)	154,924	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)	6,295,146	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: **03**

AÑO: **2014**

**PETROLEOS MEXICANOS**

## ESTADOS DE RESULTADOS

**CONSOLIDADO**

POR LOS PERIODOS DE NUEVE Y TRES MESES TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2014 Y 2013

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF	CUENTA / SUBCUENTA	AÑO ACTUAL		AÑO ANTERIOR	
		ACUMULADO	TRIMESTRE	ACUMULADO	TRIMESTRE
<b>40010000</b>	<b>INGRESOS NETOS</b>	<b>1,222,537,788</b>	<b>406,533,525</b>	<b>1,198,710,347</b>	<b>409,305,461</b>
40010010	SERVICIOS	6,582,162	2,278,914	7,414,364	2,659,606
40010020	VENTA DE BIENES	1,215,955,626	404,254,611	1,191,295,983	406,645,855
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
<b>40020000</b>	<b>COSTO DE VENTAS</b>	<b>623,347,607</b>	<b>204,319,078</b>	<b>590,392,067</b>	<b>202,246,017</b>
40021000	UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA	599,190,181	202,214,447	608,318,280	207,059,444
<b>40030000</b>	<b>GASTOS GENERALES</b>	<b>102,578,998</b>	<b>33,646,841</b>	<b>97,837,902</b>	<b>32,657,089</b>
<b>40040000</b>	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE OTROS INGRESOS Y GASTOS, NETO</b>	<b>496,611,183</b>	<b>168,567,606</b>	<b>510,480,378</b>	<b>174,402,355</b>
<b>40050000</b>	<b>OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO</b>	<b>25,733,848</b>	<b>1,517,857</b>	<b>80,661,001</b>	<b>17,879,618</b>
<b>40060000</b>	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN (*)</b>	<b>522,345,031</b>	<b>170,085,463</b>	<b>591,141,379</b>	<b>192,281,973</b>
40070000	INGRESOS FINANCIEROS	1,772,401	544,330	3,231,843	8,102,859
40070010	INTERESES GANADOS	1,772,401	544,330	1,753,359	586,957
40070020	UTILIDAD POR FLUCTUACIÓN CAMBIARIA, NETO	0	0	302,797	0
40070030	UTILIDAD POR DERIVADOS, NETO	0	0	1,175,687	7,515,902
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	48,916,129	33,380,803	28,229,653	13,451,820
40080010	INTERESES DEVENGADOS A CARGO	33,766,633	11,780,481	28,229,653	9,816,800
40080020	PÉRDIDA POR FLUCTUACIÓN CAMBIARIA, NETO	9,505,292	12,924,214	0	3,635,020
40080030	PÉRDIDA POR DERIVADOS, NETO	5,644,204	8,676,108	0	0
40080050	PÉRDIDA POR CAMBIOS EN VALOR RAZONABLE DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
40080060	OTROS GASTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
<b>40090000</b>	<b>INGRESOS (GASTOS) FINANCIEROS NETO</b>	<b>-47,143,728</b>	<b>-32,836,473</b>	<b>-24,997,810</b>	<b>-5,348,961</b>
40100000	PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	1,904,929	77,685	-154,516	-47,022
<b>40110000</b>	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD</b>	<b>477,106,232</b>	<b>137,326,675</b>	<b>565,989,053</b>	<b>186,885,990</b>
40120000	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	625,072,619	197,044,178	658,573,451	226,085,427
40120010	IMPUESTO CAUSADO	625,921,254	197,102,476	658,857,469	226,380,845
40120020	IMPUESTO DIFERIDO	-848,635	-58,298	-284,018	-295,418
<b>40130000</b>	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) DE LAS OPERACIONES CONTINUAS</b>	<b>-147,966,387</b>	<b>-59,717,503</b>	<b>-92,584,398</b>	<b>-39,199,437</b>
40140000	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE LAS OPERACIONES DISCONTINUAS, NETO	0	0	0	0
<b>40150000</b>	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA</b>	<b>-147,966,387</b>	<b>-59,717,503</b>	<b>-92,584,398</b>	<b>-39,199,437</b>
40160000	PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	-207,148	-67,042	-172,902	-56,078
40170000	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	-147,759,239	-59,650,461	-92,411,496	-39,143,359
40180000	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA BÁSICA POR ACCIÓN	0.00	0.00	0.00	0.00
40190000	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA POR ACCIÓN DILUIDA	0.00	0	0.00	0.00

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2014**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**ESTADOS DEL RESULTADO INTEGRAL  
(NETOS DE IMPUESTOS)**

**CONSOLIDADO**

POR LOS PERIODOS DE NUEVE Y TRES MESES TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2014 Y 2013

**(MILES DE PESOS)**

**Impresión Final**

REF	CUENTA / SUBCUENTA	AÑO ACTUAL		AÑO ANTERIOR	
		ACUMULADO	TRIMESTRE	ACUMULADO	TRIMESTRE
<b>4020000</b>	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA</b>	<b>-147,966,387</b>	<b>-59,717,503</b>	<b>-92,584,398</b>	<b>-39,199,437</b>
	<b>PARTIDAS QUE NO SERAN RECLASIFICADAS A RESULTADOS</b>				
40210000	GANANCIAS POR REVALUACIÓN DE PROPIEDADES	0	0	0	0
40220000	GANANCIAS (PÉRDIDAS) ACTUARIALES POR OBLIGACIONES LABORALES	17,546	0	0	0
40220100	PARTICIPACIÓN EN RESULTADOS POR REVALUACIÓN DE PROPIEDADES DE ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	0	0	0	0
	<b>PARTIDAS QUE PUEDEN SER RECLASIFICADAS SUBSECUENTEMENTE A RESULTADOS</b>				
40230000	RESULTADO POR CONVERSIÓN DE MONEDAS EXTRANJERAS	1,879,125	2,681,827	-179,967	317,470
40240000	CAMBIOS EN LA VALUACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA SU VENTA	784,891	-633,689	3,337,067	2,748,416
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
<b>40280000</b>	<b>OTROS RESULTADOS INTEGRALES</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>40290000</b>	<b>TOTAL DE OTROS RESULTADOS INTEGRALES</b>	<b>2,681,562</b>	<b>2,048,138</b>	<b>3,157,100</b>	<b>3,065,886</b>
<b>40300000</b>	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) INTEGRAL</b>	<b>-145,284,825</b>	<b>-57,669,365</b>	<b>-89,427,298</b>	<b>-36,133,551</b>
40320000	UTILIDAD (PÉRDIDA) INTEGRAL ATRIBUIBLE A LA PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA	-197,883	-56,995	-177,235	-57,003
40310000	UTILIDAD (PÉRDIDA) INTEGRAL ATRIBUIBLE A LA PARTICIPACIÓN CONTROLADORA	-145,086,942	-57,612,370	-89,250,063	-36,076,548

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2014**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**ESTADOS DE RESULTADOS**

**DATOS INFORMATIVOS**

**CONSOLIDADO**

POR LOS PERIODOS DE NUEVE Y TRES MESES TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE 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	111,586,066	38,411,990	111,906,129	38,382,379

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2014**

**PETROLEOS MEXICANOS**

## ESTADOS DE RESULTADOS DATOS INFORMATIVOS (12 MESES)

**CONSOLIDADO**

POR LOS PERIODOS DE DOCE MESES TERMINADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2014 Y 2013

**(MILES DE PESOS)**

**Impresión Final**

REF	CUENTA / SUBCUENTA	AÑO	
		ACTUAL	ANTERIOR
92000030	INGRESOS NETOS (**)	1,632,032,066	1,619,312,920
92000040	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN (**)	658,825,881	793,336,005
92000060	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA (**)	672,274,486	-120,939,723
92000050	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA(**)	-225,440,416	-121,345,179
92000070	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA (**)	148,171,641	147,383,176

(\*) DEFINIRÁ CADA EMPRESA

(\*\*) INFORMACIÓN ÚLTIMOS 12 MESES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2014**

**ESTADOS DE CAMBIOS 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 (PÉRDIDAS ACUMULADAS)				
<b>SALDO INICIAL AL 1 DE ENERO DEL 2013</b>	49,604,835	0	0	0	178,730,591	977,760	-117,739,916	-383,337,573	-271,764,303	698,453	-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	-92,411,496	3,161,433	-89,250,063	-177,235	-89,427,298
<b>SALDO FINAL AL 30 DE SEPTIEMBRE DEL 2013</b>	49,604,835	0	0	0	178,730,591	977,760	-210,151,412	-380,176,140	-361,014,366	521,218	-360,493,148
<b>SALDO INICIAL AL 1 DE ENERO DEL 2014</b>	114,604,835	0	0	0	115,313,691	1,002,130	-287,605,549	-129,065,629	-185,750,522	503,882	-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	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	-1,583,100	0	0	0	-1,583,100	0	-1,583,100
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	-147,759,239	2,672,297	-145,086,942	-197,883	-145,284,825
<b>SALDO FINAL AL 30 DE SEPTIEMBRE DEL 2014</b>	114,604,835	0	0	0	113,730,591	1,002,130	-435,364,788	-126,393,332	-332,420,564	305,999	-332,114,565



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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2014**

**PETROLEOS MEXICANOS**

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

POR LOS PERIODOS DE NUEVE MESES TERMINADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE  
2014 Y 2013

**(MILES DE PESOS)**

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

REF	CUENTA/SUBCUENTA	AÑO ACTUAL	AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
<b>ACTIVIDADES DE OPERACIÓN</b>			
<b>50010000</b>	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD</b>	<b>477,106,232</b>	<b>565,989,053</b>
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	139,269,756	122,686,131
50030010	+ DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN DEL PERIODO	111,586,066	111,906,129
50030020	(-) + UTILIDAD O PERDIDA EN VENTA DE PROPIEDADES PLANTA Y EQUIPO	0	-2,354,000
50030030	+(-) PÉRDIDA (REVERSIÓN) POR DETERIORO	14,887,217	0
50030040	(-)+PARTICIPACIÓN EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	-1,904,929	154,516
50030050	(-)DIVIDENDOS COBRADOS	-504,396	-914,116
50030060	(-)INTERESES A FAVOR	0	0
50030070	(-)FLUCTUACIÓN CAMBIARIA	0	0
50030080	(-) +OTRAS PARTIDAS	15,205,798	13,893,602
50040000	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	45,281,910	26,265,781
50040010	(+)INTERESES DEVENGADOS A CARGO	33,490,176	28,266,080
50040020	(+)FLUCTUACIÓN CAMBIARIA	11,670,103	-1,498,743
50040030	(+)OPERACIONES FINANCIERAS DE DERIVADOS	0	0
50040040	+ (-) OTRAS PARTIDAS	121,631	-501,556
<b>50050000</b>	<b>FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD</b>	<b>661,657,898</b>	<b>714,940,965</b>
50060000	FLUJOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	-606,445,549	-574,623,047
50060010	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN CLIENTES	-3,792,333	10,052,374
50060020	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVENTARIOS	7,640,610	17,704,873
50060030	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN OTRAS CUENTAS POR COBRAR Y OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	-1,766,362	-10,210,748
50060040	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN PROVEEDORES	-44,521,475	-5,934,642
50060050	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN OTROS PASIVOS	57,450,932	65,121,439
50060060	+ (-)IMPUESTOS A LA UTILIDAD PAGADOS O DEVUELTOS	-621,456,921	-651,356,343
<b>50070000</b>	<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN</b>	<b>55,212,349</b>	<b>140,317,918</b>
<b>ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>			
50080000	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-142,918,910	-138,417,525
50080010	(-)INVERSIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
50080020	+DISPOSICIONES DE INVERSIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
50080030	(-)INVERSION EN PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO	-152,730,430	-140,718,810
50080040	+VENTA DE PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO	0	0
50080050	(-) INVERSIONES TEMPORALES	0	0
50080060	+DISPOSICION DE INVERSIONES TEMPORALES	12,735,337	2,869,843
50080070	(-)INVERSION EN ACTIVOS INTANGIBLES	0	0
50080080	+DISPOSICION DE ACTIVOS INTANGIBLES	0	0
50080090	(-)ADQUISICIONES DE NEGOCIOS	-2,447,818	-208,395
50080100	+DISPOSICIONES DE NEGOCIOS	0	0
50080110	+DIVIDENDOS COBRADOS	336,095	0
50080120	+INTERESES COBRADOS	0	0
50080130	+(-) DECREMENTO (INCREMENTO) ANTICIPOS Y PRESTAMOS A TERCEROS	0	0
50080140	+ (-) OTRAS PARTIDAS	-812,094	-360,163
<b>ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO</b>			
50090000	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	104,271,323	-6,917,751
50090010	+ FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	99,065,356	93,668,120
50090020	+ FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	128,735,560	85,128,120
50090030	+ OTROS FINANCIAMIENTOS	0	0
50090040	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	-68,926,675	-137,634,644
50090050	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	-20,263,856	-21,719,730
50090060	(-) AMORTIZACIÓN DE OTROS FINANCIAMIENTOS	0	0
50090070	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN EL CAPITAL SOCIAL	-1,583,100	1,210,435
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	-32,755,962	-27,570,052
50090120	(-)RECOMPRA DE ACCIONES	0	0
50090130	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2014**

**PETROLEOS MEXICANOS**

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

POR LOS PERIODOS DE NUEVE MESES TERMINADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE  
2014 Y 2013

(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

REF	CUENTA/SUBCUENTA	AÑO ACTUAL	AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
50100000	INCREMENTO (DISMINUCION) DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO	16,564,762	-5,017,358
50110000	CAMBIOS EN EL VALOR DEL EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO	877,299	154,410
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	98,187,780	114,371,943

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2014**

**PETROLEOS MEXICANOS**

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

PAGINA 1 / 18

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

COMENTARIOS Y ANÁLISIS DE LA ADMINISTRACIÓN SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACIÓN Y LA SITUACIÓN FINANCIERA DE PETRÓLEOS MEXICANOS (LA "EMISORA") AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2014.

EN ADICIÓN A ESTE DOCUMENTO, LA EMISORA PRESENTA UN REPORTE PARA DAR A CONOCER SUS RESULTADOS FINANCIEROS Y OPERATIVOS PRELIMINARES DEL TERCER TRIMESTRE DE 2014. LA EMISORA EXHORTA AL LECTOR A ANALIZAR ESTE DOCUMENTO AUNADO AL REPORTE ANTERIORMENTE MENCIONADO, EL CUAL SE ACOMPAÑA DE UNA SERIE DE ANEXOS, ASÍ COMO DE UNA VERSIÓN ESTENOGRÁFICA DE LA CONFERENCIA TELEFÓNICA DE RESULTADOS DE LA EMISORA AL TERCER TRIMESTRE DE 2014, QUE SE LLEVARÁ A CABO EL 24 DE OCTUBRE DE 2014. EL REPORTE, LOS ANEXOS, VERSIONES ESTENOGRÁFICAS Y DOCUMENTOS RELEVANTES PUEDEN DESCARGARSE EN [WWW.RI.PEMEX.COM](http://WWW.RI.PEMEX.COM).

\* LAS VENTAS TOTALES EN EL TERCER TRIMESTRE DEL AÑO ASCENDIERON A MXN 406.5 MIL MILLONES, 0.7% MENORES AL MISMO LAPSO DE 2013.

\* EL RENDIMIENTO ANTES DE IMPUESTOS Y DERECHOS FUE 26.6% MENOR AL MISMO TRIMESTRE DEL AÑO PASADO.

\* LA PRODUCCIÓN TOTAL DE HIDROCARBUROS ALCANZÓ 3.5 MILLONES DE BARRILES DE PETRÓLEO CRUDO EQUIVALENTE DIARIOS (MMBPCED), LA PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO DISMINUYÓ 4.3% EN TANTO QUE LA DE GAS AUMENTÓ 1.2% (EXCLUYENDO NITRÓGENO).

\* EL PRECIO PROMEDIO DE LA MEZCLA MEXICANA DE EXPORTACIÓN DISMINUYÓ 8.4%, PASÓ DE USD 100.53 A USD 92.08.

\* EL EBITDA SE UBICÓ EN MXN 238.1 MIL MILLONES (U.S. \$17.7 MIL MILLONES).

\* EN EL MARCO DE LA REFORMA ENERGÉTICA, EL 11 DE AGOSTO DE 2014 SE PROMULGARON Y PUBLICARON EN EL DIARIO OFICIAL DE LA FEDERACIÓN LAS LEYES SECUNDARIAS, ENTRE ELLAS LA NUEVA LEY DE PETRÓLEOS MEXICANOS, QUE ESTABLECEN EL MARCO REGULATORIO PARA LLEVAR A CABO ACTIVIDADES RELACIONADAS CON TODA LA CADENA DE VALOR DE LA INDUSTRIA DE PETRÓLEO Y GAS EN MÉXICO.

\* EL 7 DE OCTUBRE DE 2014, LA EMISORA INTEGRÓ SU NUEVO CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN BAJO LA LEY DE PETRÓLEOS MEXICANOS.

### SITUACIÓN FINANCIERA, LIQUIDEZ Y RECURSOS DE CAPITAL

#### VENTAS TOTALES

LAS VENTAS TOTALES DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2014 DISMINUYERON 0.7%, O MXN 2.8 MIL MILLONES, EN COMPARACIÓN CON LAS REGISTRADAS EN EL MISMO TRIMESTRE DEL 2013. ESTO SE DEBIÓ PRINCIPALMENTE A:

- UNA REDUCCIÓN EN EXPORTACIONES DE 7.1%, O MXN 12.4 MIL MILLONES, DEBIDO A UNA DISMINUCIÓN DE 15.0%, O MXN 21.5 MIL MILLONES, EN LAS EXPORTACIONES DE CRUDO Y CONDENSADOS. EL PRECIO DEL CRUDO DISMINUYÓ 8.4%, AL PASAR DE UN PROMEDIO DE USD 100.53 POR BARRIL EN EL TERCER TRIMESTRE DE 2013 A USD 92.08 POR BARRIL EN EL MISMO TRIMESTRE DE 2014. ASIMISMO, EL VOLUMEN EXPORTADO DISMINUYÓ 7.6%, AL PASAR DE 1,187 MILES DE BARRILES DIARIOS (MBD) A 1,096 MBD.

- UNA REDUCCIÓN DE 32.9%, O MXN 7.4 MIL MILLONES, EN LAS VENTAS DE COMBUSTÓLEO EN MÉXICO, COMO RESULTADO DE UNA REDUCCIÓN DE 67 MBD EN VOLUMEN VENDIDO.

- UNA REDUCCIÓN DE 15.9%, O MXN 3.0 MIL MILLONES, EN LAS VENTAS DE GAS NATURAL EN MÉXICO, COMO RESULTADO DE UNA DISMINUCIÓN DEL PRECIO DE VENTA DE 14.9%, AÚN Y CUANDO LA REFERENCIA INTERNACIONAL AUMENTÓ 13.7%. ESTA DIFERENCIA OBEDECE A LOS AJUSTES DE LOS

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2014**

**PETROLEOS MEXICANOS**

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

PAGINA 2 / 18

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

PRECIOS EN MÉXICO RELACIONADOS CON LAS IMPORTACIONES DE GAS NATURAL LICUADO POR LA COSTA DEL PACÍFICO.

LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR MAYORES EXPORTACIONES DE PETROLÍFEROS, TANTO ELABORADOS EN LA REFINERÍA DE DEER PARK COMO EN LAS REFINERÍAS EN MÉXICO; ASÍ COMO POR MAYORES VENTAS EN MÉXICO DE GASOLINAS Y DIESEL.

### RENDIMIENTO BRUTO Y DE OPERACIÓN

EL RENDIMIENTO BRUTO DISMINUYÓ 2.3%, O MXN 4.8 MIL MILLONES, DEBIDO PRINCIPALMENTE A QUE:

- EL COSTO DE VENTAS AUMENTÓ 1.0%, O MXN 2.1 MIL MILLONES, POR MAYORES GASTOS DE OPERACIÓN DEBIDO A UN INCREMENTO EN SEGUROS Y FIANZAS COMO RESULTADO DE UNA RECLASIFICACIÓN DE GASTOS DE ADMINISTRACIÓN A COSTO DE VENTAS. ASIMISMO SE OBSERVARON MAYORES COMPRAS DE PRODUCTOS PARA REVENTA DEBIDO A MAYORES VOLÚMENES IMPORTADOS DE GASOLINAS, DIESEL, GLP Y TURBOSINA; ASÍ COMO A MAYORES PRECIOS DE GLP.

ADICIONALMENTE, EL RENDIMIENTO DE OPERACIÓN DISMINUYÓ 11.5%, O MXN 22.2 MIL MILLONES, UBICÁNDOSE EN MXN 170.1 MIL MILLONES DEBIDO A:

- LOS GASTOS DE DISTRIBUCIÓN, TRANSPORTACIÓN Y VENTA; ASÍ COMO LOS GASTOS DE ADMINISTRACIÓN AUMENTARON EN CONJUNTO 3.0%, O MXN 1.0 MIL MILLONES, BÁSICAMENTE POR EL CRECIMIENTO DEL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS.
- OTROS INGRESOS DISMINUYERON 91.5%, O MXN 16.4 MIL MILLONES, EXPLICADO POR UNA MENOR ACREDITACIÓN DEL IEPS, LA CUAL DISMINUYÓ MXN 12.7 MIL MILLONES; Y POR EL RECONOCIMIENTO DE UN DETERIORO DEL ACTIVO BURGOS POR MXN 6.2 MIL MILLONES. CABE DESTACAR QUE LA MENOR ACREDITACIÓN DEL IEPS SE DEBE A LA CONVERGENCIA ENTRE LOS PRECIOS DE VENTA AL PÚBLICO EN MÉXICO Y LOS PRECIOS DE REFERENCIA DE LA COSTA NORTEAMERICANA DEL GOLFO DE MÉXICO.

CONSIDERANDO LOS COSTOS Y GASTOS DE OPERACIÓN TOTALES (COSTO DE VENTAS, GASTOS DE DISTRIBUCIÓN, TRANSPORTACIÓN Y VENTA Y GASTOS DE ADMINISTRACIÓN) EL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS DISMINUYÓ 3.7% DEBIDO A LA ACTUALIZACIÓN DE LA TASA DE DESCUENTO QUE PASÓ DE 6.90% A 8.45% DE 2013 A 2014. POR SU PARTE, LA DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN AUMENTÓ 0.1%.

### COMPOSICIÓN DEL RENDIMIENTO (PÉRDIDA) NETA

EN EL TERCER TRIMESTRE DE 2014 LA PÉRDIDA NETA FUE DE MXN 59.8 MIL MILLONES, COMPUESTA POR:

- EL RENDIMIENTO DE OPERACIÓN DE MXN 170.1 MIL MILLONES;
- INTERESES A CARGO NETOS DE MXN 19.9 MIL MILLONES;
- UNA PÉRDIDA CAMBIARIA DE MXN 12.9 MIL MILLONES;
- IMPUESTOS Y DERECHOS DE MXN 197.0 MIL MILLONES.

EN EL TERCER TRIMESTRE DE 2014 LOS IMPUESTOS Y DERECHOS REPRESENTARON EL 143.6% DEL RENDIMIENTO ANTES DE IMPUESTOS Y DERECHOS; Y EL 115.8% DEL RENDIMIENTO DE OPERACIÓN.

### EVOLUCIÓN DEL RENDIMIENTO (PÉRDIDA) NETA

LA VARIACIÓN DE LA PÉRDIDA NETA SE EXPLICA POR:

- UNA DISMINUCIÓN EN EL RENDIMIENTO DE OPERACIÓN DE 11.5%, O MXN 22.2 MIL MILLONES.
- UN INCREMENTO EN INTERESES A CARGO NETOS DE MXN 18.2 MIL MILLONES DEBIDO A MAYORES COSTOS POR DERIVADOS FINANCIEROS POR MXN 16.2 MIL MILLONES, RESULTADO PRINCIPALMENTE DE LA DEPRECIACIÓN DEL EURO RESPECTO AL DÓLAR ESTADOUNIDENSE.
- UNA VARIACIÓN CAMBIARIA DESFAVORABLE DE MXN 9.3 MIL MILLONES, YA QUE DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2014 SE OBSERVÓ UNA DEPRECIACIÓN DEL PESO MEXICANO RESPECTO AL

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2014**

**PETROLEOS MEXICANOS**

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

PAGINA 3 / 18

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

DÓLAR ESTADOUNIDENSE DE 3.1%; EN TANTO QUE EN EL TERCER TRIMESTRE DE 2013 EL PESO MEXICANO SE DEPRECIÓ 0.1% RESPECTO AL DÓLAR ESTADOUNIDENSE.

- UNA DISMINUCIÓN DE IMPUESTOS Y DERECHOS DE 12.8%, O MXN 29.0 MIL MILLONES, DEBIDO A MENOR VOLUMEN PRODUCIDO Y MENOR PRECIO DE LA MEZCLA MEXICANA DEL CRUDO.

COMO RESULTADO, LA PÉRDIDA NETA AUMENTÓ MXN 20.6 MIL MILLONES DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2014, EN COMPARACIÓN CON EL MISMO PERIODO DE 2013.

### UTILIDAD (PÉRDIDA) INTEGRAL

OTROS RESULTADOS INTEGRALES DISMINUYERON MXN 1.0 MIL MILLONES DEBIDO PRINCIPALMENTE A UNA DISMINUCIÓN DE MXN 3.4 MIL MILLONES EN LA VALUACIÓN DE INVERSIONES DISPONIBLES PARA LA VENTA DERIVADA DE LA VENTA DE ACCIONES DE REPSOL EN JUNIO DE 2014. LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UN AUMENTO DE MXN 2.4 MIL MILLONES EN LOS EFECTOS DE CONVERSIÓN DE COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS, YA QUE SU MONEDA FUNCIONAL NO ES EL PESO MEXICANO Y GENERALMENTE ES EL DÓLAR ESTADOUNIDENSE.

DERIVADO DE LO ANTERIOR, LA PÉRDIDA INTEGRAL EN EL TERCER TRIMESTRE 2014 FUE DE MXN 57.7 MIL MILLONES.

### CAPITAL DE TRABAJO

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2014, EL CAPITAL DE TRABAJO SE UBICÓ EN MXN 13.5 MIL MILLONES COMO RESULTADO PRINCIPALMENTE DE UN AUMENTO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO DE MXN 17.4 MIL MILLONES.

### DEUDA

LA DEUDA TOTAL REGISTRÓ UN AUMENTO DE 18.3% POR MAYORES ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO, UBICÁNDOSE EN MXN 995.6 MIL MILLONES, O USD 74.0 MIL MILLONES.

EN EL TRANSCURSO DE LOS PRIMEROS NUEVE MESES DE 2014 LA EMISORA Y PMI (P.M.I. HOLDINGS, B.V., P.M.I. NORTEAMÉRICA, S.A. DE C.V. Y PEMEX FINANCE LTD.) REALIZARON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO POR UN TOTAL DE MXN 231.0 MIL MILLONES, O USD 17.2 MIL MILLONES. EL TOTAL DE AMORTIZACIONES REGISTRADAS EN EL PERIODO FUE DE MXN 89.2 MIL MILLONES, O USD 6.6 MIL MILLONES.

LA ESTRATEGIA DE FINANCIAMIENTOS DE LA EMISORA SE HA ENFOCADO EN LOS MERCADOS DE MAYOR PROFUNDIDAD, INCREMENTANDO LA EFICIENCIA DE LAS CURVAS DE REFERENCIA, APROVECHANDO VENTANAS DE OPORTUNIDAD EN MERCADOS SELECTOS Y PROCURANDO MANTENER UN PERFIL DE VENCIMIENTOS SIN CONCENTRACIONES.

### ACTIVIDADES DE INVERSIÓN

DE ENERO A SEPTIEMBRE DE 2014 SE HAN EJERCIDO MXN 271.6 MIL MILLONES, LO QUE REPRESENTA EL 76.0% DE LA INVERSIÓN PROGRAMADA PARA 2014, QUE ASCIENDE A MXN 357.5 MIL MILLONES (VISIÓN PRESUPUESTAL BAJO NORMAS GUBERNAMENTALES, POR LO QUE INCLUYE MANTENIMIENTO). LA DISTRIBUCIÓN SE REALIZÓ COMO SIGUE:

- MXN 236.6 MIL MILLONES A EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN, DE LOS CUALES MXN 29.8 MIL MILLONES SE DESTINARÁN A EXPLORACIÓN;
- MXN 25.7 MIL MILLONES A REFINACIÓN;
- MXN 4.5 MIL MILLONES A GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA;
- MXN 2.7 MIL MILLONES A PETROQUÍMICA; Y
- MXN 2.2 MIL MILLONES A CORPORATIVO.

### CAPTACIÓN

DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2014, SE REALIZARON LAS SIGUIENTES ACTIVIDADES DE CAPTACIÓN EN LOS MERCADOS FINANCIEROS:

- I) EL 11 DE SEPTIEMBRE DE 2014 PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR MXN 30 MIL
-

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2014**

**PETROLEOS MEXICANOS**

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

PAGINA 4 / 18

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

MILLONES, QUE CORRESPONDEN A LA REAPERTURA DE LAS EMISIONES PEMEX 13, PEMEX 13-2 Y PEMEX 14U:

- MXN 5 MIL MILLONES A 4.5 AÑOS Y CUPÓN DE TIE 28 DÍAS + 6 PUNTOS BASE;
- MXN 20 MIL MILLONES A 10 AÑOS Y CUPÓN DE 7.19%; Y
- EL EQUIVALENTE A MXN 5 MIL MILLONES EN UNIDADES DE INVERSIÓN (UDIS) A UN PLAZO DE 11 AÑOS APROXIMADAMENTE Y CUPÓN DE 3.94%.

II) EL 14 Y 20 DE OCTUBRE DE 2014 PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR USD 1,000 MILLONES CON GARANTÍA DEL EXPORT - IMPORT BANK DE ESTADOS UNIDOS Y VENCIMIENTO EN 10 AÑOS:

- USD 500 MILLONES AMORTIZABLE CADA 3 MESES Y CUPÓN DE LIBOR 3 MESES + 35 PUNTOS BASE;
- USD 500 MILLONES AMORTIZABLE CADA 6 MESES Y CUPÓN DE 2.378%.

III) EL 15 DE OCTUBRE DE 2014 PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR USD 2,500 MILLONES:

- USD 1,000 MILLONES A 10 AÑOS Y CUPÓN DE 4.25%; Y
- USD 1,500 MILLONES QUE CORRESPONDEN A LA REAPERTURA DEL BONO CON VENCIMIENTO EL 27 DE JUNIO DE 2044 Y CUPÓN DE 5.5%, EL CUAL FUE ORIGINALMENTE EMITIDO EN JUNIO DE 2012 Y REABIERTO POR PRIMERA VEZ EN OCTUBRE DE 2012.

DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2014, SE CONTRATÓ UNA LÍNEA DE CRÉDITO SINDICADA POR MXN 30 MIL MILLONES CON VENCIMIENTO EN 2024 A TIE 91 + 95 PUNTOS BASE.

EN EL MISMO PERIODO, SE REALIZARON DISPOSICIONES POR USD 23.8 MILLONES DE LOS CONTRATOS DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA (COPFS) DE PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN (PEP).

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2014 LA EMISORA CUENTA CON LÍNEAS DE CRÉDITO PARA MANEJO DE LIQUIDEZ POR USD 2.5 MIL MILLONES DE DÓLARES Y MXN 3.5 MIL MILLONES. AL 30 DE JUNIO DE 2014, LA LÍNEA DE CRÉDITO EN DÓLARES AMERICANO ESTABA DESEMBOLSADA EN SU TOTALIDAD.

### RESULTADOS OPERATIVOS

#### EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

##### PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO

LA PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO PROMEDIÓ 2,398 MBD, 4.3% INFERIOR AL PROMEDIO DEL TERCER TRIMESTRE DE 2013. LA DIFERENCIA FUE RESULTADO DE:

- UNA DISMINUCIÓN DE 9.4% EN LA PRODUCCIÓN DE CRUDO PESADO, DEBIDO A LA DECLINACIÓN NATURAL DE CAMPOS Y AL INCREMENTO DEL FLUJO FRACCIONAL DE AGUA EN LOS YACIMIENTOS ALTAMENTE FRACTURADOS DEL ACTIVO CANTARELL.

LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR:

- UN INCREMENTO DE 1.5%, O 13 MBD, EN LA PRODUCCIÓN DE CRUDO LIGERO RESULTADO, PRINCIPALMENTE, DEL DESARROLLO DE LOS CAMPOS TSIMÍN Y ONEL DE LA REGIÓN MARINA SUROESTE Y KAMBESAH DE LA REGIÓN MARINA NORESTE. DICHS CAMPOS APORTARON EN CONJUNTO UN PROMEDIO DE 111 MBD AL CIERRE DEL TERCER TRIMESTRE; Y

- UN INCREMENTO DE 2.1%, O 6 MBD, EN LA PRODUCCIÓN DE CRUDO SUPERLIGERO DERIVADO, PRINCIPALMENTE, AL INICIO DE PRODUCCIÓN DEL CAMPO XUX DE LA REGIÓN MARINA SUROESTE EN JUNIO DE 2014. DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2014, XUX OPERÓ CON 4 POZOS Y APORTÓ UNA PRODUCCIÓN DE 35.1 MBD.
-

**PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL**

LA PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2014 INCREMENTÓ 1.2% (NO INCLUYE NITÓGENO), RESPECTO AL MISMO PERIODO DEL 2013. ESTO SE DEBIÓ A MAYOR PRODUCCIÓN DE GAS NO ASOCIADO EN 5.1%, PRINCIPALMENTE EN LOS ACTIVOS BURGOS DE LA REGIÓN NORTE Y CINCO PRESIDENTES DE LA REGIÓN SUR.

POR OTRA PARTE, LA PRODUCCIÓN DE GAS ASOCIADO DISMINUYÓ 0.5% DEBIDO A:

- EL AVANCE DEL FLUJO FRACCIONAL DE AGUA EN LOS YACIMIENTOS ALTAMENTE FRACTURADOS DEL ACTIVO BELLOTA-JUJO DE LA REGIÓN SUR; Y
- LA DECLINACIÓN NATURAL DE CAMPOS DEL ACTIVO ABKATÚN-POL CHUC DE LA REGIÓN MARINA SUROESTE.

LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UN INCREMENTO EN LA PRODUCCIÓN DE GAS ASOCIADO DE 129 MILLONES DE PIES CÚBICOS DIARIOS (MMPCD) EN EL ACTIVO CANTARELL DE LA REGIÓN MARINA NORESTE.

**ENVÍO DE GAS A LA ATMÓSFERA**

EL ENVÍO DE GAS A LA ATMÓSFERA AUMENTÓ 155 MMPCD DEBIDO, PRINCIPALMENTE, A RETRASOS EN LA EJECUCIÓN DE MANTENIMIENTOS PROGRAMADOS DE EQUIPOS DE COMPRESIÓN EN LAS REGIONES MARINAS, POR LA PRESENCIA DE FENÓMENOS METEOROLÓGICOS.

EN ESTE CONTEXTO, EL APROVECHAMIENTO DEL GAS DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2014 FUE DE 95.2%.

**INFRAESTRUCTURA DE OPERACIÓN**

DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2014 EL PROMEDIO DE POZOS EN OPERACIÓN FUE DE 9,450, 3.9% INFERIOR AL DEL MISMO PERIODO DE 2013.

EL NÚMERO TOTAL DE POZOS TERMINADOS DISMINUYÓ 11.5%, DE 183 A 162 POZOS, DEBIDO A UNA MENOR TERMINACIÓN DE POZOS DE DESARROLLO Y DE EXPLORACIÓN, COMO RESULTADO DE MENOR ACTIVIDAD PROGRAMADA EN LOS ACTIVOS ACEITE TERCIARIO DEL GOLFO Y POZA RICA-ALTAMIRA DE LA REGIÓN NORTE, ASÍ COMO EN LOS ACTIVOS CINCO PRESIDENTES, BELLOTA-JUJO Y SAMARIA-LUNA DE LA REGIÓN SUR.

**INFORMACIÓN SÍSMICA**

DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2014, LA OBTENCIÓN DE INFORMACIÓN SÍSMICA 2D FUE DE 550 KM, LA CUAL SE ENFOCÓ EN EL ESTUDIO SUR DE BURGOS.

LA OBTENCIÓN DE INFORMACIÓN SÍSMICA 3D FUE DE 16 KM<sup>2</sup>, LA CUAL SE ENFOCÓ EN EL ESTUDIO LOMA BONITA IXCATLÁN.

**DESCUBRIMIENTOS**

DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2014, EL POZO DESCUBRIDOR TLACAME-1, AMPLIÓ EL POTENCIAL PRODUCTIVO DE CRUDO EXTRA-PESADO EN LAS CUENCAS DEL SURESTE.

POR OTRO LADO, LOS POZOS DESCUBRIDORES SANTA-ANITA 501 Y 601 CONTRIBUYEN A PROFUNDIZAR EL ENTENDIMIENTO DE LAS FORMACIONES PRODUCTORAS EN LUTITAS EN EL NORESTE MEXICANO.

**PROYECTOS DE EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN**

**RONDA CERO**

EL 13 DE AGOSTO DE 2014 LA SECRETARÍA DE ENERGÍA (SENER) PUBLICÓ LOS RESULTADOS DE LA RONDA CERO. LAS RESERVAS ASIGNADAS A LA EMISORA LE PERMITEN CONTAR CON SUFICIENTES PROSPECTOS EXPLORATORIOS PARA INCREMENTAR SU PRODUCCIÓN ORGÁNICAMENTE EN EL

---

MEDIANO/LARGO PLAZO.

- SENER ASIGNÓ A LA EMISORA EL 83% DEL TOTAL DE LAS RESERVAS PROBADAS Y PROBABLES DE HIDROCARBUROS (2P) Y EL 21% DE LOS RECURSOS PROSPECTIVOS DEL PAÍS.
- LA EMISORA OBTUVO EL 100% DE LAS RESERVAS 2P SOLICITADAS, ASÍ COMO EL 68% DE LOS RECURSOS PROSPECTIVOS SOLICITADOS.
- LA MAYORÍA DE LOS RECURSOS ASIGNADOS A LA EMISORA SE ENCUENTRAN EN CUENCAS CONVENCIONALES, AUNQUE TAMBIÉN SE LE OTORGARON RECURSOS EN AGUAS PROFUNDAS Y EN FORMACIONES NO CONVENCIONALES.
- LA EMISORA CONTINUARÁ SIENDO UNO DE LOS PRODUCTORES MÁS COMPETITIVOS Y GRADUALMENTE EVOLUCIONARÁ, EN SINTONÍA CON LA INDUSTRIA, HACIA ÁREAS MÁS COMPLEJAS Y QUE CONLLEVEN MAYOR COSTO.

CON LAS ASIGNACIONES OTORGADAS BAJO LA RONDA CERO, LA EMISORA OBTUVO UN MONTO SIGNIFICATIVO DE RESERVAS DE HIDROCARBUROS UBICADAS EN DIVERSAS ZONAS GEOLÓGICAS. ESTAS RESERVAS SE ENCUENTRAN PRINCIPALMENTE EN CUENCAS DEL SURESTE, DONDE LA EMISORA HA DESARROLLADO GRAN EXPERIENCIA Y TECNOLOGÍA. ADICIONALMENTE, A LA EMISORA SE LE OTORGARON ASIGNACIONES EN FRONTERAS PRODUCTIVAS NO CONVENCIONALES Y DE MAYOR COMPLEJIDAD, PERO CON GRAN POTENCIAL, COMO LUTITAS Y AGUAS PROFUNDAS.

MIGRACIÓN DE ASIGNACIONES A CONTRATOS

EN EL CONJUNTO DE ASIGNACIONES OTORGADAS, LA EMISORA HA IDENTIFICADO ÁREAS QUE PODRÍAN SER MIGRADAS A CONTRATOS DE EXPLORACIÓN Y EXTRACCIÓN, LO QUE SE HARÁ EN DOS FASES:

- PRIMERA FASE "COPFS Y CIEPS".- COMPRENDE LAS ÁREAS INCLUIDAS EN LOS CONTRATOS DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA (COPFS) Y LOS CONTRATOS INTEGRALES DE EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN (CIEPS). SU MIGRACIÓN NO REQUERIRÁ UN PROCESO DE LICITACIÓN PÚBLICA.
- SEGUNDA FASE "FARM-OUTS Y JOINT VENTURES".- COMPRENDE CAMPOS MADUROS, CAMPOS DE CRUDO EXTRA-PESADO Y CAMPOS EN AGUAS PROFUNDAS.

SE TIENE CONTEMPLADO QUE LA MIGRACIÓN DE ASIGNACIONES A CONTRATOS, TANTO EN SU PRIMERA Y SEGUNDA FASE, CONCLUYA HACIA FINALES DE 2015.

PRIMERA FASE DE MIGRACIÓN DE ASIGNACIONES A CONTRATOS

CONTRATO CONTRAPARTE UBICACIÓN

REYNOSA-MTY REPSOL EXPLORACIÓN MÉXICO, S.A. DE C.V. BURGOS  
CUERVITO PTD SERVICIOS MÚLTIPLES, S. DE R.L. DE C.V. BURGOS  
MISIÓN SERVICIOS MÚLTIPLES DE BURGOS, S.A. DE C.V. BURGOS  
FRONTERIZO PTD SERVICIOS MÚLTIPLES, S. DE R.L. DE C.V. BURGOS  
OLMOS LEWIS ENERGY MÉXICO, S. DE R.L. DE C.V. BURGOS  
PIRINEO MONCLOVA PIRINEO GAS, S.A. DE C.V. BURGOS  
MONCLOVA GPA ENERGY, S.A. DE C.V. BURGOS  
NEJO IBEROAMERICANA DE HIDROCARBUROS, S.A. DE C.V. BURGOS  
SANTUARIO PETROFAC MÉXICO, S.A. DE C.V. REGIÓN SUR  
CARRIZO DOWELL SCHLUMBERGER DE MÉXICO, S.A. REGIÓN SUR  
MAGALLANES PETROFAC MÉXICO, S.A. DE C.V. REGIÓN SUR  
ALTAMIRA COMPAÑÍA PETROLERA DE ALTAMIRA, S.A.P.I. DE C.V., CHEIRON HOLDINGS LIMITED  
REGIÓN NORTE  
PÁNUCO PETRO SPM INTEGRATED SERVICES, DOWELL SCHLUMBERGER DE MÉXICO, PETROFAC MÉXICO  
REGIÓN NORTE  
SAN ANDRÉS OLEOREY, S.A. DE C.V., MONCLOVA PIRINEOS GAS, S.A. DE C.V., ALFASID DEL NORTE  
REGIÓN NORTE  
TIERRA BLANCA PETROLÍFEROS TIERRA BLANCA, MONCLOVA PIRINEOS GAS, ALFASID DEL NORTE  
REGIÓN NORTE  
ARENQUE PETROFAC MÉXICO, S.A. DE C.V. REGIÓN NORTE

---



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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2014**

**PETROLEOS MEXICANOS**

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

PAGINA 7 / 18

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

ÉBANO DS SERVICIOS PETROLEROS Y D&S PETROLEUM (GRUPO DIAVAZ) REGIÓN NORTE  
SOLEDAD OPERACIONES PETROLERAS SOLEDAD, Y PETROLITE DE MÉXICO, (PARTE DE BAKER HUGHES  
INC.) CHICONTEPEC  
AMATITLÁN PETROLERA DE AMATITLÁN, S.A.P.I. DE C.V. Y VITOL ENERGY MEXICO, S. A. DE C.V.  
CHICONTEPEC  
HUMAPA SERVICIOS PETROLEROS HUMAPA, S. DE R.L. DE C.V. Y HALLIBURTON DE MÉXICO  
CHICONTEPEC  
PITEPEC PERFORLATINA, S.A. DE C.V. Y CONSTRUCTORA Y PERFORADORA LATINA, S.A. DE C.V.  
CHICONTEPEC  
MIQUETLA OPERADORA DE CAMPOS DWF, S.A. DE C.V. (PART OF GRUPO DIAVAZ) CHICONTEPEC  
MIAHUAPAN PETROLERA MIAHUAPAN, VITOL ENERGY MÉXICO, S.A. DE C.V. Y GPA ENERGY, S.A. DE  
C.V. CHICONTEPEC

### RONDA UNO

SENER ANUNCIÓ LAS ÁREAS QUE SE LICITARÁN EN LA RONDA UNO. ÉSTAS INCLUYEN UNA AMPLIA  
VARIEDAD DE CAMPOS Y FORMACIONES GEOLÓGICAS CON LA INTENCIÓN DE ATRAER EL MAYOR NÚMERO  
DE PARTICIPANTES AL SECTOR DE HIDROCARBUROS EN MÉXICO. SE ESPERA QUE LA RONDA UNO ESTÉ  
CONFORMADA POR 169 BLOQUES, 109 DE EXPLORACIÓN Y 60 DE PRODUCCIÓN.

### CRUDO PRODUCIDO Y DISTRIBUIDO

ANTE LA IDENTIFICACIÓN DE INCREMENTOS EN LOS DIFERENCIALES DEL BALANCE DE PETRÓLEO  
CRUDO PRODUCIDO -A BOCA DE POZO- Y EL DISTRIBUIDO -LA SUMA DE LO ENTREGADO A PROCESO  
INTERNO Y LO EXPORTADO-, LA EMISORA, EN COORDINACIÓN CON LA COMISIÓN NACIONAL DE  
HIDROCARBUROS (CNH), REALIZÓ UN ANÁLISIS PARA (I) IDENTIFICAR LOS ELEMENTOS QUE  
MOTIVARON ESTOS INCREMENTOS Y PARA (II) MEJORAR LA METODOLOGÍA Y LOS SISTEMAS DE  
MEDICIÓN.

EN SEGUIMIENTO A LAS CONCLUSIONES DE ESTE ANÁLISIS, SE HAN INSTALADOS MÁS SISTEMAS DE  
MEDICIÓN, SE HA REVISADO LA CALIBRACIÓN DE LOS SISTEMAS YA EXISTENTES Y SE HAN  
REEMPLAZADO LOS SISTEMAS QUE YA NO OPERABAN ADECUADAMENTE.

### CONSTRUCCIÓN DE BUQUE FLOTEL

EL 1 DE AGOSTO DE 2014 SE COLOCÓ LA QUILLA DE UN BUQUE FLOTEL DE LA EMISORA A  
CONSTRUIRSE EN EL ASTILLERO HIJOS DE J. BARRERAS, S.A. EN ESPAÑA, DEL CUAL PMI COMERCIO  
INTERNACIONAL, S.A. DE C.V., COMPAÑÍA SUBSIDIARIA DE LA EMISORA, MANTIENE EL CONTROL AL  
MANTENER EL 51% DEL CAPITAL. LA EMBARCACIÓN ESTÁ PROGRAMADA PARA ENTREGARSE EN JULIO DE  
2016.

### LIBERACIÓN DE POZOS EN TABASCO

DURANTE AGOSTO 2014 SE REGISTRARON BLOQUEOS EN INSTALACIONES DE LA EMISORA UBICADAS EN  
EL ESTADO DE TABASCO. LA EMISORA ENTABLÓ NEGOCIACIONES CON LAS COMUNIDADES  
RELACIONADAS; ÉSTAS RESULTARON FAVORABLES, POR LO QUE UNA VEZ LIBERADAS LAS  
INSTALACIONES SE LLEVARON A CABO ACTIVIDADES DE REVISIÓN, MANTENIMIENTO Y REACTIVACIÓN  
DE POZOS.

### TRANSFORMACIÓN INDUSTRIAL

#### PROCESO DE CRUDO

DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2014, EL PROCESO TOTAL DE PETRÓLEO CRUDO DISMINUYÓ 1.6%  
DEBIDO, PRINCIPALMENTE, AL CICLO DE MANTENIMIENTOS PROGRAMADOS DE PLANTAS Y A LA  
EJECUCIÓN DE TRABAJOS DE MANTENIMIENTO Y REHABILITACIÓN NO PREVISTOS.

LA PROPORCIÓN DE CRUDO PESADO EN EL PROCESO DE CRUDO DEL SISTEMA NACIONAL DE REFINACIÓN  
(SNR) AUMENTÓ 1.8 PUNTOS PORCENTUALES, EN SEGUIMIENTO A LA ESTRATEGIA DE APROVECHAR LOS  
EQUIPOS DE ALTA CONVERSIÓN DE RESIDUALES E INCREMENTAR LOS RENDIMIENTOS DE GASOLINAS Y  
DIESEL.

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2014**

**PETROLEOS MEXICANOS**

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

PAGINA 8 / 18

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

LA CAPACIDAD UTILIZADA DE DESTILACIÓN PRIMARIA DISMINUYÓ 0.9 PUNTOS PORCENTUALES DEBIDO A MANTENIMIENTOS Y REHABILITACIONES.

### PRODUCCIÓN DE PETROLÍFEROS

LA PRODUCCIÓN TOTAL DE PETROLÍFEROS DISMINUYÓ 2.4%, DERIVADO DEL MENOR PROCESO DE CRUDO.

### MARGEN VARIABLE DE REFINACIÓN

EL MARGEN VARIABLE DE REFINACIÓN INCREMENTÓ USD 3.25 POR BARRIL, A UN MARGEN DE USD 1.32 POR BARRIL COMO RESULTADO, PRINCIPALMENTE, DE UNA RECUPERACIÓN EN LOS MÁRGENES INTERNACIONALES DE REFINACIÓN.

### PROCESO Y PRODUCCIÓN DE GAS

EL PROCESO DE GAS NATURAL FUE 2.8% INFERIOR AL DEL MISMO PERIODO DE 2013, COMO RESULTADO DE MENOR OFERTA DE GAS HÚMEDO TANTO DE LAS REGIONES MARINAS COMO DE LAS REGIONES TERRESTRES. COMO RESULTADO, LA PRODUCCIÓN DE GAS SECO FUE 3.1% INFERIOR A LA DEL MISMO TRIMESTRE DE 2013. LA PRODUCCIÓN DE LÍQUIDOS DEL GAS TAMBIÉN DISMINUYÓ EN 1.4%.

EL PROCESO DE CONDENSADOS FUE 1.3% SUPERIOR AL DEL MISMO TRIMESTRE DE 2013 DEBIDO A MAYOR ENTREGA DE CONDENSADOS EN LA REGIÓN NORTE.

### PRODUCCIÓN DE PETROQUÍMICOS

LA ELABORACIÓN DE PETROQUÍMICOS DISMINUYÓ 11.9%, O 168 MT, RESPECTO AL MISMO PERIODO DEL AÑO ANTERIOR, LO QUE SE DEBIÓ A:

- UNA REDUCCIÓN DE 61 MT EN LA CADENA DE DERIVADOS DEL METANO, RESULTADO DE MENOR PRODUCCIÓN DE AMONIACO DEBIDO A PROBLEMAS OPERATIVOS Y A REPARACIONES EN PLANTAS;
- UNA DISMINUCIÓN DE 13 MT EN LA CADENA DE DERIVADOS DEL ETANO, DEBIDO A LA DESINCORPORACIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE CLORURO DE VINILO Y ÁCIDO MURIÁTICO POR LA FORMALIZACIÓN DE LA COINVERSIÓN CON MEXICHEM;
- UNA DISMINUCIÓN DE 76 MT EN OTROS PETROQUÍMICOS DEBIDO A MENOR PRODUCCIÓN DE GASOLINA BASE OCTANO (GBO), COMO CONSECUENCIA DE SU MAYOR UTILIZACIÓN COMO INSUMO PARA EL PROCESO DE LA PLANTA CCR (DE REGENERACIÓN CATALÍTICA CONTINUA, O CONTINUOUS CATALYTIC REGENERATION); Y
- UNA DISMINUCIÓN DE 26 MT EN LA CADENA DE AROMÁTICOS DEBIDO A QUE DURANTE LA FASE DE ESTABILIZACIÓN DE LA PLANTA CCR, EN 2013, SE REALIZARON PRUEBAS CON DISTINTOS TIPOS DE NAFTA QUE DERIVARON EN MAYORES VOLÚMENES DE HIDROCARBURO DE ALTO OCTANO.

LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR:

UN AUMENTO EN LA CADENA DE PROPILENO Y DERIVADOS DE 24 MT, DEBIDO A LA ESTABILIZACIÓN DE LA PLANTA PRODUCTIVA DE ACRILONITRILO.

### PROYECTOS DE TRANSFORMACIÓN INDUSTRIAL

#### DIESEL ULTRA BAJO AZUFRE (UBA)

EL 11 DE SEPTIEMBRE DE 2014 LA EMISORA SUSCRIBIÓ CINCO CONTRATOS DE OBRA PARA DESARROLLAR EL PROYECTO DE CALIDAD DE COMBUSTIBLES FASE DIESEL UBA EN LA MODALIDAD DE LIBRO ABIERTO CONVERTIBLE A PRECIO ALZADO.

#### REFINERÍA

ESTIMADA DE TERMINACIÓN

MADERO ICA FLUOR DANIEL 737.4 FEBRERO 2018

MINATITLÁN TÉCNICAS REUNIDAS S.A. 567.8 NOVIEMBRE 2017

CONTRAPARTE MONTO ESTIMADO (USD MILLONES) FECHA

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2014**

**PETROLEOS MEXICANOS**

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

PAGINA 9 / 18

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

SALAMANCA SAMSUNG ENGINEERING CO. LTD 359.1 DICIEMBRE 2017  
SALINA CRUZ FOSTER WHEELER USA CORPORATION 583.9 OCTUBRE 2017  
TULA ACS/DRAGADOS/ COBRA 560.0 DICIEMBRE 2017

RESULTADO DE ESTOS CONTRATOS SE ESPERA QUE: (I) A FINALES DE 2015 EL 60% DEL DIESEL CONSUMIDO EN MÉXICO SEA UBA; Y (II) A FINALES DE 2017 SE CUMPLA CABALMENTE CON LA NORMA 086 "CALIDAD DE COMBUSTIBLES".

### FERTILIZANTES

EL 30 DE MAYO DE 2014, LA EMPRESA PRO-AGROINDUSTRIA, FILIAL DE PMI COMERCIO INTERNACIONAL, S.A. DE C.V., ADQUIRIÓ DE MANERA DEFINITIVA LOS ACTIVOS DE LA EMPRESA AGRO NITROGENADOS. EL 29 DE AGOSTO DE 2014, PRO-AGROINDUSTRIA FORMALIZÓ UN CONTRATO DE INGENIERÍA, PROCURA Y CONSTRUCCIÓN, BAJO LA MODALIDAD DE LIBRO ABIERTO, CON LA EMPRESA COBRA INSTALACIONES MÉXICO. EL OBJETIVO DE ESTE CONTRATO ES LA REHABILITACIÓN Y PUESTA EN MARCHA DE LOS ACTIVOS ADQUIRIDOS. EN LA FASE I, QUE DURARÁ APROXIMADAMENTE 15 MESES, SE PONDRÁ EN OPERACIÓN EL PRIMER TREN DE UREA, Y PERMITIRÁ PRODUCIR ALREDEDOR DE 1.4 TONELADAS DIARIAS. EN LA FASE II, QUE DURARÁ APROXIMADAMENTE 5 MESES UNA VEZ TERMINADA LA FASE I, SE PONDRÁ EN OPERACIÓN EL SEGUNDO TREN DE UREA. AMBOS TRENES ESTARÁN PRODUCIENDO MÁS DE 990 TONELADAS ANUALES DE UREA.

EL MONTO ESTIMADO DE LA INVERSIÓN ES DE CASI USD 450 MILLONES, INCLUYENDO TANTO LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS COMO LA INGENIERÍA, PROCURA Y CONSTRUCCIÓN.

### FRANQUICIA PEMEX

EL 17 DE SEPTIEMBRE DE 2014 LA EMISORA SUSCRIBIÓ UN CONVENIO DE COLABORACIÓN CON LA ORGANIZACIÓN NACIONAL DE EXPENDEDORES DE PETRÓLEOS (ONEXPO) PARA REALIZAR ACCIONES QUE PERMITIRÁN FORTALECER LA FRANQUICIA PEMEX ANTE EL NUEVO ESCENARIO DE COMPETENCIA. ENTRE ESTAS ACCIONES DESTACAN:

- CAPACITACIÓN
- ALIANZAS COMERCIALES CON EMPRESAS LÍDERES; Y
- PLANEACIÓN DEL CRECIMIENTO DE LA FRANQUICIA

EL NÚMERO DE ESTACIONES DE SERVICIO REGISTRADAS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2014 FUE DE 10,716; 300 MÁS DE LAS EXISTENTES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013.

### INCIDENTE EN LA REFINERÍA MADERO

EL 8 DE AGOSTO DE 2014 SE REGISTRÓ UN FLAMAZO EN LA ZONA DE TAMBORES DE LA PLANTA COQUIZADORA DE LA REFINERÍA FRANCISCO I. MADERO. LA EMISORA LAMENTA PROFUNDAMENTE EL FALLECIMIENTO DE CUATRO PERSONAS Y LOS DAÑOS CAUSADOS A LOS TRABAJADORES INVOLUCRADOS EN ESTE INCIDENTE. CABE SEÑALAR QUE LA PLANTA COQUIZADORA SE ENCONTRABA FUERA DE OPERACIÓN POR TRABAJOS DE MANTENIMIENTO QUE SE REALIZABAN EN EL MOMENTO DEL INCIDENTE.

### LOS RAMONES FASE I

LA CONSTRUCCIÓN DE LA FASE I DEL PROYECTO DE TRANSPORTE DE GAS NATURAL LOS RAMONES, SE ENCUENTRA EN TIEMPO Y FORMA, POR LO QUE SU ENTRADA EN OPERACIÓN SERÁ EN DICIEMBRE 2014. LA FASE I, CON CAPACIDAD DE 2.1 MMMPCD, COMPRENDE UN DUCTO DE 48 PULGADAS DE DIÁMETRO Y LONGITUD APROXIMADA DE 116.4 KM ENTRE EL BORDE DE LA FRONTERA CON LOS ESTADOS UNIDOS, Y LOS RAMONES, NUEVO LEÓN. LA INVERSIÓN ESTIMADA ASCIENDE A USD 0.6 MIL MILLONES.

### PERMISIONARIO DESARROLLADOR DE IPC OPERADOR

GASODUCTOS DEL NORESTE BONATTI GASODUCTOS DE CHIHUAHUA, S. DE R.L. DE C.V.

### LOS RAMONES FASE II

EL 11 DE SEPTIEMBRE DE 2014 LA EMISORA ANUNCIÓ EL INICIO DE LA CONSTRUCCIÓN DE LA FASE II DEL PROYECTO DE TRANSPORTE DE GAS NATURAL LOS RAMONES, QUE TENDRÁ UNA CAPACIDAD DE

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2014**

**PETROLEOS MEXICANOS**

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

PAGINA 10 / 18

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

1.4 MMMPCD Y CORRERÁ DEL NORTE AL CENTRO DEL PAÍS. COMPRENDE UN GASODUCTO DE 42 PULGADAS DE DIÁMETRO Y APROXIMADAMENTE 740 KM DE LONGITUD QUE CRUZARÁ LOS ESTADOS DE NUEVO LEÓN, TAMAULIPAS, SAN LUIS POTOSÍ, QUERÉTARO Y GUANAJUATO. LA INVERSIÓN ESTIMADA ASCIENDE A USD 2.0 MIL MILLONES. EL PROYECTO DE LOS RAMONES FASE II FUE DIVIDIDO EN DOS TRAMOS, NORTE Y SUR, PARA SU DESARROLLO Y OPERACIÓN:

### I) LOS RAMONES II NORTE

EL TRAMO DE LOS RAMONES II NORTE TIENE UNA LONGITUD APROXIMADA DE 447 KM Y VA DE LOS RAMONES, NUEVO LEÓN, A SAN LUIS POTOSÍ, SLP.

#### PERMISIONARIO DESARROLLADOR DE IPC OPERADOR

TAG PIPELINES NORTE CONSORCIO FORMADO POR ARENDAL, ODEBRECHT Y TECHINT (AOT) GASODUCTOS DE CHIHUAHUA, S. DE R.L. DE C.V.

NOTA: TAG PIPELINES NORTE ES UNA EMPRESA DE PROPÓSITO ESPECÍFICO CREADA POR PMI HOLDINGS, B.V., TAG PIPELINES, S. DE R.L. DE C.V. Y GASODUCTOS DE CHIHUAHUA, S. DE R.L. DE C.V.

### II) LOS RAMONES II SUR

EL TRAMO DE LOS RAMONES II SUR TIENE UNA LONGITUD APROXIMADA DE 292 KM Y VA DE SAN LUIS POTOSÍ, SLP., A APASEO EL ALTO, GUANAJUATO.

#### PERMISIONARIO DESARROLLADOR DE IPC OPERADOR

TAG PIPELINES SUR ICA FLUOR DANIEL COMPAÑÍA SUBSIDIARIA DE GDF SUEZ

NOTA: TAG PIPELINES SUR ES UNA EMPRESA DE PROPÓSITO ESPECÍFICO CREADA POR PMI HOLDINGS, B.V., TAG PIPELINES, S. DE R.L. DE C.V. Y MÉXICO POWER AND GAS VENTURES, B.V.

#### RENOVACIÓN DE LA FLOTA MENOR

EL 31 DE JULIO DE 2014 SE COLOCÓ LA QUILLA DEL PRIMERO DE 2 REMOLCADORES A CONSTRUIRSE EN EL ASTILLERO SERVICIOS NAVALES E INDUSTRIALES S.A. DE C.V. EN MAZATLÁN, SINALOA. EL REMOLCADOR FORMA PARTE DE LAS 22 EMBARCACIONES (16 REMOLCADORES, 3 ABASTECEDORES Y 3 CHALANES) QUE LA EMISORA CONSTRUIRÁ, DE MANERA CONJUNTA CON LA SECRETARÍA DE MARINA, PARA LA RENOVACIÓN DE LA FLOTA MENOR. LA INVERSIÓN TOTAL PROGRAMADA ES DE MXN 3.4 MIL MILLONES.

#### ASOCIACIÓN CON NUSTAR ENERGY

EL 15 DE OCTUBRE DE 2014 NUSTAR ENERGY LP Y PMI COMERCIO INTERNACIONAL, S.A. DE C.V. FIRMARON UNA CARTA DE INTENCIÓN PARA CONSTITUIR UNA SOCIEDAD A TRAVÉS DE LA CUAL SE DESARROLLARÁ INFRAESTRUCTURA PARA EL TRANSPORTE POR DUCTO DE GLP Y OTROS PETROLÍFEROS, DESDE MONT BELVIEU Y CORPUS CHRISTI, EN TEXAS, HASTA NUEVO LAREDO Y LA ZONA BURGOS-REYNOSA EN MÉXICO. SE CONTEMPLA QUE INICIE OPERACIONES EN LA SEGUNDA MITAD DE 2016; EL OPERADOR SERÁ NUSTAR ENERGY LP.

#### OTROS EVENTOS RELEVANTES

##### LEYES SECUNDARIAS

EL 11 DE AGOSTO DE 2014 SE PROMULGARON Y PUBLICARON EN EL DIARIO OFICIAL DE LA FEDERACIÓN LAS LEYES SECUNDARIAS EN MATERIA ENERGÉTICA EN RELACIÓN CON EL DECRETO POR EL QUE SE REFORMAN Y ADICIONAN DIVERSAS DISPOSICIONES DE LA CONSTITUCIÓN POLÍTICA DE LOS ESTADOS UNIDOS MEXICANOS, EN MATERIA DE ENERGÍA (EL "DECRETO DE LA REFORMA ENERGÉTICA") PROMULGADO EL 20 DE DICIEMBRE DE 2013.

##### EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

- LOS TÉRMINOS TÉCNICOS DE LOS CONTRATOS DE EXPLORACIÓN Y EXTRACCIÓN SERÁN DEFINIDOS

---

POR LA SENER, CON LA ASISTENCIA TÉCNICA DE LA CNH. LOS TÉRMINOS ECONÓMICOS SERÁN DEFINIDOS POR LA SECRETARÍA DE HACIENDA Y CRÉDITO PÚBLICO (SHCP).

- TODOS LOS DERECHOS Y CONTRAPRESTACIONES DERIVADOS DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN SERÁN ADMINISTRADOS POR EL FONDO MEXICANO DEL PETRÓLEO PARA LA ESTABILIZACIÓN Y DESARROLLO. EL IMPUESTO SOBRE LA RENTA Y EL IMPUESTO POR LA ACTIVIDAD DE EXPLORACIÓN Y EXTRACCIÓN DE HIDROCARBUROS SE PAGARÁN A LA SHCP.

- EL CONTENIDO NACIONAL DE ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXTRACCIÓN A TRAVÉS DE ASIGNACIONES O CONTRATOS, EXCLUYENDO AGUAS PROFUNDAS, DEBERÁ ALCANZAR UN PROMEDIO MÍNIMO DE 35% HACIA EL AÑO 2025. EL OBJETIVO ES LOGRAR ESTA META DE MANERA GRADUAL Y ORDENADA, CON EL FIN DE NO GENERAR DISTORSIONES NI INEFICIENCIAS.

#### TRANSFORMACIÓN INDUSTRIAL

- LAS ACTIVIDADES DE TRANSFORMACIÓN INDUSTRIAL Y DISTRIBUCIÓN SERÁN ADMINISTRADAS MEDIANTE PERMISOS OTORGADOS POR LA SENER Y/O LA COMISIÓN REGULADORA DE ENERGÍA.

#### NUEVO CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN

EL 7 DE OCTUBRE DE 2014 SE INTEGRÓ EL NUEVO CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN DE LA EMISORA BAJO LA LEY DE PETRÓLEOS MEXICANOS PUBLICADA EN EL DIARIO OFICIAL DE LA FEDERACIÓN EL 11 DE AGOSTO DE 2014, EL CUAL ESTÁ CONFORMADO POR:

I) EL SECRETARIO DE ENERGÍA, QUIEN LO PRESIDE Y TIENE VOTO DE CALIDAD;

II) EL SECRETARIO DE HACIENDA Y CRÉDITO PÚBLICO;

III) 5 CONSEJEROS INDEPENDIENTES DESIGNADOS POR EL PRESIDENTE DE LA REPÚBLICA Y RATIFICADOS POR EL SENADO:

- ALBERTO TIBURCIO CELORIO (PERIODO DE 2 AÑOS),
- OCTAVIO FRANCISCO PASTRANA PASTRANA (PERIODO DE 3 AÑOS),
- JORGE JOSÉ BORJA NAVARRETE (PERIODO DE 4 AÑOS),
- JAIME LOMELÍN GUILLÉN (PERIODO DE 5 AÑOS), Y
- CARLOS ELIZONDO MAYER-SERRA (PERIODO DE 6 AÑOS); Y

IV) 3 CONSEJEROS REPRESENTANTES DEL GOBIERNO FEDERAL DESIGNADOS POR EL TITULAR DEL EJECUTIVO:

- JUAN JOSÉ GUERRA ABUD (SECRETARIO DEL MEDIO AMBIENTE Y RECURSOS NATURALES),
- ILDEFONSO GUAJARDO VILLAREAL (SECRETARIO DE ECONOMÍA), Y
- MARÍA DE LOURDES MELGAR PALACIOS (SUBSECRETARÍA DE HIDROCARBUROS DE LA SECRETARÍA DE ENERGÍA)

#### COMITÉS

EL 14 DE OCTUBRE DE 2014 EL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN DE LA EMISORA APROBÓ LA CONFORMACIÓN DE LOS SIGUIENTES COMITÉS:

I) COMITÉ DE AUDITORÍA INTEGRADO POR:

- ALBERTO TIBURCIO CELORIO - PRESIDENTE
- OCTAVIO FRANCISCO PASTRANA PASTRANA
- JORGE JOSÉ BORJA NAVARRETE

II) COMITÉ DE RECURSOS HUMANOS Y REMUNERACIONES INTEGRADO POR:

- CARLOS ELIZONDO MAYER-SERRA - PRESIDENTE
- OCTAVIO FRANCISCO PASTRANA PASTRANA
- LUIS VIDEGARAY CASO
- ILDEFONSO GUAJARDO VILLARREAL
- JUAN JOSÉ GUERRA ABUD

III) COMITÉ DE ESTRATEGIA E INVERSIONES INTEGRADO POR:

- JAIME LOMELÍN GUILLÉN - PRESIDENTE

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2014**

**PETROLEOS MEXICANOS**

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

PAGINA 12 / 18

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

- 
- CARLOS ELIZONDO MAYER-SERRA
  - PEDRO JOAQUÍN COLDWELL
  - LUIS VIDEGARAY CASO
  - ILDEFONSO GUAJARDO VILLARREAL

IV) COMITÉ DE ADQUISICIONES, ARRENDAMIENTOS, OBRAS Y SERVICIOS INTEGRADO POR:

- JORGE BORJA NAVARRETE - PRESIDENTE
- JAIME LOMELÍN GUILLÉN
- PEDRO JOAQUÍN COLDWELL
- LUIS VIDEGARAY CASO
- JUAN JOSÉ GUERRA ABUD

### REESTRUCTURA

EL DIRECTOR GENERAL DE LA EMISORA, EMILIO LOZOYA AUSTIN, INFORMÓ QUE EL 18 DE NOVIEMBRE DE 2014 SE PRESENTARÁ ANTE EL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN SU PROPUESTA DE ESQUEMA PARA LA REORGANIZACIÓN CORPORATIVA. UNA VEZ RECIBIDA DICHA PROPUESTA, EL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN CONTARÁ CON UN PLAZO DE HASTA TRES MESES PARA ADECUARLA Y/O APROBARLA, EN LOS TÉRMINOS PREVISTOS EN LA LEY DE PETRÓLEOS MEXICANOS.

### UNIVERSIDAD CORPORATIVA PEMEX

EL 12 DE SEPTIEMBRE DE 2014 SE COLOCÓ LA PRIMERA PIEDRA DE LO QUE SERÁ EL CENTRO DE CAPACITACIÓN DE LA UNIVERSIDAD CORPORATIVA PEMEX EN QUERÉTARO, QRO. LA INVERSIÓN TOTAL SERÁ DE MXN 2.5 MIL MILLONES. CON ESTA OBRA SE REFRENDA EL INTERÉS DE LA EMPRESA EN EL CAPITAL HUMANO, COMPONENTE ESENCIAL PARA LA CONSOLIDACIÓN DE LA EMISORA COMO UNA EMPRESA PRODUCTIVA DEL ESTADO.

### CONVENIOS ACADÉMICOS

EL 14 DE OCTUBRE DE 2014 SE FIRMARON CONVENIOS ENTRE LA SECRETARÍA DE EDUCACIÓN PÚBLICA, LA COORDINACIÓN GENERAL DE UNIVERSIDADES TECNOLÓGICAS Y POLITÉCNICAS, EL TECNOLÓGICO NACIONAL DE MÉXICO Y LA EMISORA PARA EL DESARROLLO DE: I) PROYECTOS DE INVESTIGACIÓN CIENTÍFICA Y TECNOLÓGICA; Y II) PROGRAMAS DE ESPECIALIZACIÓN Y ACTUALIZACIÓN PROFESIONAL EN MATERIA ENERGÉTICA.

### MEMORÁNDUM DE ENTENDIMIENTO Y COOPERACIÓN

A CONTINUACIÓN SE DESCRIBEN BREVEMENTE LOS MEMORÁNDUM DE ENTENDIMIENTO Y COOPERACIÓN CELEBRADOS RECIENTEMENTE POR LA EMISORA:

#### I) CONTRAPARTE: PETRONAS

FECHA DE FIRMA: 25 Y 26 DE SEPTIEMBRE DE 2014 (CONGRESO MUNDIAL DE EMPRESAS PETROLERAS NACIONALES)

#### MATERIA:

- ANALIZAR OPORTUNIDADES DE NEGOCIO EN AGUAS PROFUNDAS, CAMPOS MADUROS, CRUDOS PESADOS Y EXTRA PESADOS, E INFRAESTRUCTURA DE GAS NATURAL.
- INTERCAMBIAR MEJORES PRÁCTICAS EN DESARROLLO SUSTENTABLE Y CUIDADO DEL MEDIO AMBIENTE.

#### II) CONTRAPARTE: PETRONAS, PETRONAS-YPF, BHP Y ONGC

FECHA DE FIRMA: 25 Y 26 DE SEPTIEMBRE DE 2014 (CONGRESO MUNDIAL DE EMPRESAS PETROLERAS NACIONALES)

MATERIA: INTERCAMBIAR MEJORES PRÁCTICAS EN ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN.

#### III) CONTRAPARTE: EXXONMOBIL

FECHA DE FIRMA: 2 DE OCTUBRE DE 2014

#### MATERIA:

- ANALIZAR OPORTUNIDADES DE NEGOCIO EN ÁREAS DE EXPLORACIÓN, PRODUCCIÓN Y TRANSFORMACIÓN INDUSTRIAL.
-

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2014**

**PETROLEOS MEXICANOS**

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

PAGINA 13 / 18

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

- INTERCAMBIAR MEJORES PRÁCTICAS EN DESARROLLO DE CAPITAL HUMANO Y SEGURIDAD INDUSTRIAL.

IV) CONTRAPARTE: PACIFIC RUBIALES ENERGY

FECHA: 17 DE OCTUBRE DE 2014

MATERIA:

- ANALIZAR ALTERNATIVAS DE COLABORACIÓN EN EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN, TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS, GENERACIÓN DE ELECTRICIDAD Y CAPACITACIÓN, ENTRE OTROS.
- INTERCAMBIAR EXPERIENCIAS EN SALUD EN EL TRABAJO Y SEGURIDAD INDUSTRIAL.

SISTEMA AUTOMATIZADO SCADA

DE 2014 A 2016 LA EMISORA INVERTIRÁ USD 282 MILLONES EN EL SISTEMA AUTOMATIZADO SCADA (SUPERVISIÓN, CONTROL Y ADQUISICIÓN DE DATOS), EL CUAL PERMITE LA DETECCIÓN EN TIEMPO REAL DE CAÍDAS DE PRESIÓN EN EL FLUJO DE SUS DUCTOS, LO CUAL INCIDE EN LA ATENCIÓN OPORTUNA DE LAS TOMAS CLANDESTINAS. ESTA INVERSIÓN PERMITIRÁ EL MONITOREO AUTOMÁTICO DE MÁS DE 35 MIL KM DE DUCTOS.

DONACIÓN DE COMBUSTIBLES BAJA CALIFORNIA SUR

EL 18 DE SEPTIEMBRE DE 2014 LA EMISORA REALIZÓ UN DONATIVO DE 2,500,000 LITROS DE COMBUSTIBLES (LA MITAD DE GASOLINA MAGNA Y LA MITAD DE DIESEL) AL GOBIERNO DE BAJA CALIFORNIA SUR. EL OBJETIVO DEL DONATIVO ES APOYAR LA OPERACIÓN DEL PARQUE VEHICULAR Y MAQUINARIA QUE SE UTILIZARÁN EN LA RECONSTRUCCIÓN Y REHABILITACIÓN DE VIALIDADES, CAMINOS Y CALLES DE LOS MUNICIPIOS AFECTADOS POR EL HURACÁN ODILE.

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 ESTRATEGIAS DE INVERSIÓN QUE LE PERMITAN SALVAGUARDAR LOS RECURSOS FINANCIEROS INVERTIDOS PROPORCIONANDO UNA RENTABILIDAD ADECUADA Y PROCURANDO MEJORES TÉRMINOS DE CONTRATACIÓN DEL MERCADO.

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 SECRETARIA DE HACIENDA Y CRÉDITO PÚBLICO (SHCP) PREVÉN QUE LA EMISORA ÚNICAMENTE PUEDE INVERTIR EN:

- (I) VALORES GUBERNAMENTALES Y OPERACIONES DE REPORTE CON VALORES GUBERNAMENTALES;
- (II) OPERACIONES FINANCIERAS A CARGO DEL GOBIERNO FEDERAL;
- (III) 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
- (IV) 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 VALORES GUBERNAMENTALES SÓLO SE PODRÁ REALIZAR CON INSTITUCIONES FINANCIERAS QUE OBTENGAN DE LAS AGENCIAS CALIFICADORAS, CUANDO MENOS, LA SIGUIENTE CALIFICACIÓN CREDITICIA:

POOR' S      MOODY' S

FITCH      STANDARD AND

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2014**

**PETROLEOS MEXICANOS**

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

PAGINA 14 / 18

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

ESCALA NACIONAL (LARGO PLAZO)  
AA2.MX

AA (MEX)

MXAA

### 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, SIN EMBARGO LA EMISORA TIENE AUTORIZADA LA CONTRATACIÓN DE GESTORES EXTERNOS PARA ADMINISTRAR LA INVERSIÓN DE RECURSOS EN DÓLARES.

### 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, NACIONALES E INTERNACIONALES. DE LA MISMA MANERA EFECTÚA PAGOS DE DIVERSOS GASTOS, ASÍ COMO DE DEUDA, EN DICHAS DIVISAS.

### CRÉDITOS O ADEUDOS FISCALES

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 MXN 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. LA PRIMERA SECCIÓN DE LA SALA SUPERIOR ORDENA LA DEVOLUCIÓN DE LOS AUTOS A LA TERCERA SALA REGIONAL METROPOLITANA PARA QUE, UNA VEZ SUBSANADA LA VIOLACIÓN DETECTADA EN EL PROCEDIMIENTO, SE REMITA DE NUEVA CUENTA EL EXPEDIENTE A DICHA SECCIÓN PARA LA EMISIÓN DE LA SENTENCIA QUE CORRESPONDA. LA SALA REGIONAL METROPOLITANA ACUSA RECIBO DEL EXPEDIENTE REMITIDO POR LA SALA SUPERIOR Y, A TRAVÉS DE ACUERDO DE FECHA 3 DE SEPTIEMBRE DE 2014, SE TIENEN POR DESAHOGADOS LOS REQUERIMIENTOS FORMULADOS Y SE OTORGA TÉRMINO PARA ALEGATOS, LOS CUALES FUERON PRESENTADOS POR PEP EL 10 DE SEPTIEMBRE DE 2014. SE ENCUENTRA PENDIENTE LA EMISIÓN DEL ACUERDO DE REMISIÓN DEL EXPEDIENTE A LA SALA SUPERIOR PARA QUE SE EMITA LA SENTENCIA QUE CORRESPONDA.

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 MXN 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. LA PRIMERA SECCIÓN DE LA SALA SUPERIOR ORDENA LA DEVOLUCIÓN DE LOS AUTOS A LA TERCERA SALA REGIONAL METROPOLITANA PARA QUE, UNA VEZ SUBSANADA LA VIOLACIÓN DETECTADA EN EL PROCEDIMIENTO, SE REMITA DE NUEVA CUENTA EL EXPEDIENTE A DICHA SECCIÓN PARA LA EMISIÓN DE LA SENTENCIA QUE CORRESPONDA. LA SALA



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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2014**

**PETROLEOS MEXICANOS**

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

PAGINA 15 / 18

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

REGIONAL METROPOLITANA ACUSA RECIBO DEL EXPEDIENTE REMITIDO POR LA SALA SUPERIOR Y, A TRAVÉS DE ACUERDO DE FECHA 3 DE SEPTIEMBRE DE 2014, SE TIENEN POR DESAHOGADOS LOS REQUERIMIENTOS FORMULADOS Y SE OTORGA TÉRMINO PARA ALEGATOS, LOS CUALES FUERON PRESENTADOS POR PR EL 10 DE SEPTIEMBRE DE 2014. SE ENCUENTRA PENDIENTE LA EMISIÓN DEL ACUERDO DE REMISIÓN DEL EXPEDIENTE A LA SALA SUPERIOR PARA QUE SE EMITA LA SENTENCIA QUE CORRESPONDA.

EL 19 DE SEPTIEMBRE DE 2014, SE NOTIFICÓ A LA EMISORA LA DETERMINANTE DE CRÉDITO CONTENIDA EN EL OFICIO 900-07-2014-52233, DE FECHA 8 DE SEPTIEMBRE DE 2014, EN EL CUAL EL SAT FINCA A LA EMISORA UN CRÉDITO FISCAL POR UN MONTO DE MXN 3,581.8 MILLONES POR SUPUESTAS OMISIONES EN EL PAGO DEL IMPUESTO SOBRE LA RENTA, MULTAS, RECARGOS Y ACTUALIZACIÓN, SUSTENTADO EN QUE LA EMISORA RETUVO Y ENTERÓ EL IMPUESTO APLICABLE A LOS INTERESES PAGADOS A RESIDENTES EN EL EXTRANJERO A UNA TASA DEL 4.9%, EN LUGAR DE APLICAR UNA TASA DEL 28%. A LA FECHA DE ESTE REPORTE EL TÉRMINO PARA REALIZAR LA IMPUGNACIÓN CORRESPONDIENTE SE ENCUENTRA VIGENTE Y LA EMISORA PREPARA LA ESTRATEGIA DE ACLARACIÓN Y EL RECURSO RESPECTIVO EN CONTRA DE LA CITADA DETERMINACIÓN.

### 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:

- (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 PEMEX (SEGÚN DICHO TÉRMINO SE DEFINE MÁS ADELANTE);
- (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 PEMEX SE HAGAN ÚNICAMENTE DE CONFORMIDAD CON LAS AUTORIZACIONES DE LA ADMINISTRACIÓN Y LOS FUNCIONARIOS FACULTADOS PARA ELLO POR ORGANISMO O ENTIDAD DE QUE SE TRATE; 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 PEMEX.

### ADVERTENCIA RESPECTO A PROYECCIONES A FUTURO Y NOTA PRECAUTORIA

### VARIACIONES

LAS VARIACIONES ACUMULADAS O ANUALES SE CALCULAN EN COMPARACIÓN CON EL MISMO PERIODO DEL AÑO ANTERIOR; A MENOS DE QUE SE ESPECIFIQUE LO CONTRARIO.

### REDONDEO

COMO CONSECUENCIA DEL REDONDEO DE CIFRAS, PUEDE DARSE EL CASO DE QUE ALGUNOS TOTALES NO COINCIDAN EXACTAMENTE CON LA SUMA DE LAS CIFRAS PRESENTADAS.

### INFORMACIÓN FINANCIERA

EXCLUYENDO INFORMACIÓN PRESUPUESTAL Y VOLUMÉTRICA, LA INFORMACIÓN FINANCIERA INCLUIDA EN ESTE REPORTE Y SUS RESPECTIVOS ANEXOS ESTÁ BASADA EN LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS PREPARADOS CONFORME A LAS NIIF, QUE LA EMISORA ADOPTA A PARTIR DEL 1 DE ENERO DE 2012. LA INFORMACIÓN RELEVANTE A PERIODOS ANTERIORES HA SIDO AJUSTADA EN CIERTAS PARTIDAS CON EL FIN DE HACERLA COMPARABLE CON LA INFORMACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADA BAJO LAS NIIF. PARA MAYOR INFORMACIÓN EN CUANTO A LA ADOPCIÓN DE LAS NIIF,

---

POR FAVOR CONSULTAR LA NOTA 23 DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INCLUIDOS EN EL REPORTE ANUAL 2012 REGISTRADO ANTE LA COMISIÓN NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES (CNBV), O LA FORMA 20-F 2012 REGISTRADA ANTE LA U.S. SECURITIES AND EXCHANGE COMMISSION (SEC). EL EBITDA ES UNA MEDIDA NO CONTEMPLADA EN LAS NIIF. LA CONCILIACIÓN DEL EBITDA SE MUESTRA EN EL CUADRO 33 DE LOS RESPECTIVOS ANEXOS AL REPORTE. LA INFORMACIÓN PRESUPUESTAL ESTÁ ELABORADA CONFORME A LAS NORMAS GUBERNAMENTALES, POR LO QUE NO INCLUYE A LAS COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS DE PETRÓLEOS MEXICANOS.

#### CONVERSIONES CAMBIARIAS

PARA FINES DE REFERENCIA, LAS CONVERSIONES CAMBIARIAS DE PESOS A DÓLARES DE LOS E.U.A. SE HAN REALIZADO AL TIPO DE CAMBIO PREVALECIENTE AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2014 DE MXN 13.4541 = USD 1.00. ESTAS CONVERSIONES NO IMPLICAN QUE LAS CANTIDADES EN PESOS SE HAN CONVERTIDO O PUEDAN CONVERTIRSE EN DÓLARES DE LOS E.U.A. AL TIPO DE CAMBIO UTILIZADO.

#### RÉGIMEN FISCAL

A PARTIR DEL 1 DE ENERO DE 2006 Y HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 EL ESQUEMA DE CONTRIBUCIONES DE PEP QUEDÓ ESTABLECIDO EN LA LEY FEDERAL DE DERECHOS. EL DEL RESTO DE LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS CONTINÚA ESTABLECIDO EN LA LEY DE INGRESOS DE LA FEDERACIÓN. EL DERECHO PRINCIPAL EN EL RÉGIMEN FISCAL ACTUAL DE PEP ES EL DERECHO ORDINARIO SOBRE HIDROCARBUROS (DOSH), CUYA BASE GRAVABLE ES UN CUASI RENDIMIENTO DE OPERACIÓN. ADICIONALMENTE AL PAGO DEL DOSH, PEP PAGA OTROS DERECHOS.

EL IMPUESTO ESPECIAL SOBRE PRODUCCIÓN Y SERVICIOS (IEPS) APLICABLE A GASOLINAS Y DIESEL DE USO AUTOMOTRIZ SE ESTABLECE EN LA LEY DE INGRESOS DE LA FEDERACIÓN DEL EJERCICIO CORRESPONDIENTE. SI EL "PRECIO AL PÚBLICO" ES MAYOR QUE EL "PRECIO PRODUCTOR", EL IEPS LO PAGA EL CONSUMIDOR FINAL DE GASOLINAS Y DIESEL PARA USO AUTOMOTRIZ; EN CASO CONTRARIO, EL IEPS LO ABSORBE LA SHCP Y LO ACREDITA A PR, QUIEN ES UN INTERMEDIARIO ENTRE LA SHCP Y EL CONSUMIDOR FINAL. LA DIFERENCIA ENTRE EL "PRECIO AL PÚBLICO", O "PRECIO FINAL", Y EL "PRECIO PRODUCTOR" DE GASOLINAS Y DIESEL ES, PRINCIPALMENTE, EL IEPS "EL PRECIO AL PÚBLICO", O "PRECIO FINAL", DE GASOLINAS Y DIESEL LO ESTABLECE LA SHCP. EL "PRECIO PRODUCTOR" DE GASOLINAS Y DIESEL DE PR ESTÁ REFERENCIADO AL DE UNA REFINERÍA EFICIENTE EN EL GOLFO DE MÉXICO. DESDE 2006 SI EL "PRECIO FINAL" ES MENOR AL PRECIO PRODUCTOR, LA SHCP ACREDITA A PR LA DIFERENCIA ENTRE AMBOS. EL MONTO DE ACREDITACIÓN DEL IEPS SE PRESENTA EN DEVENGADO, MIENTRAS QUE LA INFORMACIÓN GENERALMENTE PRESENTADA POR LA SHCP ES EN FLUJO.

#### RESERVAS DE HIDROCARBUROS

DE CONFORMIDAD CON LA LEY DE HIDROCARBUROS, PUBLICADA EN EL DIARIO OFICIAL DE LA FEDERACIÓN EL 11 DE AGOSTO DE 2014, LA CNH ESTABLECERÁ Y ADMINISTRARÁ EL CENTRO NACIONAL DE INFORMACIÓN DE HIDROCARBUROS, INTEGRADO POR UN SISTEMA PARA RECABAR, ACOPIAR, RESGUARDAR, ADMINISTRAR, USAR, ANALIZAR, MANTENER ACTUALIZADA Y PUBLICAR LA INFORMACIÓN Y ESTADÍSTICA RELATIVA A, ENTRE OTROS, LAS RESERVAS, INCLUYENDO LA INFORMACIÓN DE REPORTES DE ESTIMACIÓN Y ESTUDIOS DE EVALUACIÓN O CUANTIFICACIÓN Y CERTIFICACIÓN.

AL 1 DE ENERO DE 2010 LA SEC MODIFICÓ SUS LINEAMIENTOS Y AHORA PERMITE QUE SE REVELEN TAMBIÉN RESERVAS PROBABLES Y POSIBLES. SIN EMBARGO, CUALQUIER DESCRIPCIÓN PRESENTADA EN ESTE DOCUMENTO DE LAS RESERVAS PROBABLES O POSIBLES NO NECESARIAMENTE DEBE COINCIDIR CON LOS LÍMITES DE RECUPERACIÓN CONTENIDOS EN LAS NUEVAS DEFINICIONES ESTABLECIDAS POR LA SEC. ASIMISMO, LOS INVERSIONISTAS SON INVITADOS A CONSIDERAR CUIDADOSAMENTE LAS REVELACIONES CONTENIDAS EN EL REPORTE ANUAL REGISTRADO ANTE LA CNBV Y EN LA FORMA 20-F REGISTRADO ANTE LA SEC, AMBOS DISPONIBLES EN WWW.PEMEX.COM.

#### PROYECCIONES A FUTURO

ESTE DOCUMENTO CONTIENE PROYECCIONES A FUTURO, LAS CUALES SE PUEDEN REALIZAR EN FORMA ORAL O ESCRITA EN LOS REPORTES PERIÓDICOS DE LA EMISORA A LA CNBV Y A LA SEC, EN LAS

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2014**

**PETROLEOS MEXICANOS**

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

PAGINA 17 / 18

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

DECLARACIONES, EN MEMORÁNDUMS DE VENTA Y PROSPECTOS, EN PUBLICACIONES Y OTROS MATERIALES ESCRITOS, Y EN DECLARACIONES VERBALES A TERCEROS REALIZADAS POR LOS DIRECTORES O EMPLEADOS DE PEMEX. PODRÍAMOS INCLUIR PROYECCIONES A FUTURO QUE DESCRIBAN, ENTRE OTRAS:

- ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN, INCLUYENDO PERFORACIÓN;
- ACTIVIDADES RELACIONADAS CON IMPORTACIÓN, EXPORTACIÓN, REFINACIÓN, PETROQUÍMICOS Y TRANSPORTE DE PETRÓLEO CRUDO, GAS NATURAL, PETROLÍFEROS Y OTROS HIDROCARBUROS;
- PROYECCIONES Y OBJETIVOS DE INVERSIÓN Y COSTOS; COMPROMISOS; INGRESOS; Y
- LIQUIDEZ Y FUENTES DE FINANCIAMIENTO.

LOS RESULTADOS PUEDEN DIFERIR MATERIALMENTE DE AQUELLOS PROYECTADOS COMO RESULTADO DE FACTORES FUERA DEL CONTROL DE PEMEX. ESTOS FACTORES PUEDEN INCLUIR, MAS NO ESTÁN LIMITADOS A:

- CAMBIOS EN LOS PRECIOS INTERNACIONALES DEL CRUDO Y GAS NATURAL;
- EFECTOS POR COMPETENCIA, INCLUYENDO LA HABILIDAD DE PEMEX PARA CONTRATAR Y RETENER PERSONAL TALENTOSO;
- LIMITACIONES EN EL ACCESO A RECURSOS FINANCIEROS EN TÉRMINOS COMPETITIVOS;
- LA HABILIDAD DE PEMEX PARA ENCONTRAR, ADQUIRIR O GANAR ACCESO A RESERVAS ADICIONALES DE HIDROCARBUROS Y A DESARROLLAR RESERVAS;
- INCERTIDUMBRES INHERENTES A LA ELABORACIÓN DE ESTIMACIONES DE RESERVAS DE CRUDO Y GAS, INCLUYENDO AQUELLAS DESCUBIERTAS RECIENTEMENTE;
- DIFICULTADES TÉCNICAS;
- DESARROLLOS SIGNIFICATIVOS EN LA ECONOMÍA GLOBAL;
- EVENTOS SIGNIFICATIVOS EN MÉXICO DE TIPO POLÍTICO O ECONÓMICO, INCLUYENDO POSIBLES ACONTECIMIENTOS RELACIONADOS A LA IMPLEMENTACIÓN DEL DECRETO DE LA REFORMA ENERGÉTICA (COMO SE DESCRIBE EN EL REPORTE ANUAL Y FORMA 20-F MÁS RECIENTE);
- DESARROLLO DE EVENTOS QUE AFECTEN EL SECTOR ENERGÉTICO Y;
- CAMBIOS EN EL MARCO LEGAL Y REGULATORIO, INCLUYENDO REGULACIÓN FISCAL Y AMBIENTAL.

POR ELLO, SE DEBE TENER CAUTELA AL UTILIZAR LAS PROYECCIONES A FUTURO. EN CUALQUIER CIRCUNSTANCIA ESTAS DECLARACIONES SOLAMENTE SE REFIEREN A SU FECHA DE ELABORACIÓN Y PEMEX NO TIENE OBLIGACIÓN ALGUNA DE ACTUALIZAR O REVISAR CUALQUIERA DE ELLAS, YA SEA POR NUEVA INFORMACIÓN, EVENTOS FUTUROS, ENTRE OTROS. ESTOS RIESGOS E INCERTIDUMBRES ESTÁN DETALLADOS EN LA VERSIÓN MÁS RECIENTE DEL REPORTE ANUAL REGISTRADO ANTE LA CNBV QUE SE ENCUENTRA DISPONIBLE EN EL PORTAL DE LA BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V. ([WWW.BMV.COM.MX](http://WWW.BMV.COM.MX)) Y EN LA VERSIÓN MÁS RECIENTE DE LA FORMA 20-F DE PETRÓLEOS MEXICANOS REGISTRADA ANTE LA SEC ([WWW.SEC.GOV](http://WWW.SEC.GOV)). ESTOS FACTORES PUEDEN PROVOCAR QUE LOS RESULTADOS REALIZADOS DIFIERAN MATERIALMENTE DE CUALQUIER PROYECCIÓN.

PEMEX

PETRÓLEOS MEXICANOS, SUS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS Y SUS COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS (PARA FINES DE ESTE REPORTE SE ENTENDERÁ EN SU CONJUNTO COMO "PEMEX") CONFORMAN LA EMPRESA MEXICANA DE PETRÓLEO Y GAS. SUS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS SON PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN (PEP), PEMEX-REFINACIÓN (PR), PEMEX-GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA (PGPB) Y PEMEX- PETROQUÍMICA (PPQ). LA PRINCIPAL COMPAÑÍA SUBSIDIARIA ES PMI COMERCIO INTERNACIONAL, S.A. DE C.V.

ACRÓNIMOS UTILIZADOS EN EL ANEXO 1

MILES DE BARRILES DIARIOS (MBD)

MILLONES DE BARRILES DE PETRÓLEO CRUDO EQUIVALENTE (MMBPCE)

MILLONES DE PIES CÚBICOS DIARIOS (MMPCD)

MILES DE TONELADAS (MT)

EUROS (EUR)

DÓLARES DE LOS ESTADOS UNIDOS DE AMÉRICA (USD)

PESOS MEXICANOS (MXN)

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2014**

**PETROLEOS MEXICANOS**

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

PAGINA 18 / 18

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** 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 A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL TRIMESTRE 2014-3, SE PRESENTAN DE MANERA ÍNTEGRA EN EL ARCHIVO IFRS.TRIM.PDF

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE **03** 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	8,568,205
Gasoductos de Chihuahua, S. de R.L. de C.V.	Transportación de gas natural	1	50.00	393,049	4,295,627
Petroquímica Mexicana de Vinilo, S.A. de C.V.	Vehículo financiero	1	44.09	2,993,585	3,312,366
TAG Norte Holding, S. de R.L. de C.V.	Prestación de servicios de gas natural	1	45.00	454,500	1,682,653
Cia. Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V.	Servicios geológicos de exploracion	25,333,847	60.00	25,333	1,216,838
Sierrita Gas Pipeline LLC	Distribución de gas natural	350	35.00	604,553	664,263
Frontera Brownsville	Op. de terminal y alm. de productos refi	1	50.00	443,737	507,118
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	210,696	210,696
Serv. Aéreos Esp. Mexicanos S.A. de C.V.	Servicios de transportación aérea	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	155,146
InvTag Pipeline Sur	Transportación gas natural y const. de e	1	45.00	118,365	72,646
Pasco International, Ltd.	Tenedora de Pasco Terminals, Inc	16,600	100.00	95	93,775
Otros		1	0.00	0	245,930
Estimación de Fluctuación en Inversiones		0	0	0	-223,986
<b>TOTAL DE INVERSIONES EN ASOCIADAS</b>				<b>5,567,161</b>	<b>21,448,123</b>

**OBSERVACIONES**

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE **03** AÑO **2014**

**DESGLOSE DE CRÉDITOS**  
(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	INSTITUCION 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		
<b>BANCAARIOS</b>																		
<b>COMERCIO EXTERIOR</b>																		
<b>CON GARANTÍA</b>																		
APPLE BANK FOR SAV (1) (8)	SI	30/11/2006	15/12/2015	0.32							197,854	197,850	197,854	0	0	0		
APPLE BANK FOR SAV (1) (8)	SI	19/12/2007	25/06/2017	0.34							158,284	158,283	316,567	316,567	0	0		
BANCO BILBAO VIZCA (1) (8)	SI	30/12/2010	30/12/2020	1.03							91,840	91,840	183,680	183,680	183,680	459,200		
BANK OF AMERICA N. (1) (8)	SI	03/11/2005	26/01/2015	0.36							0	316,567	0	0	0	0		
BANK OF AMERICA N. (1) (8)	SI	30/11/2006	25/06/2015	0.36							276,996	276,996	0	0	0	0		
BANK OF AMERICA N. (1) (8)	SI	29/12/2011	30/03/2022	0.61							0	269,082	269,082	269,082	269,082	269,082	932,351	
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	30/06/2008	20/06/2017	0.49							316,567	316,567	633,134	633,134	0	0		
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	14/08/2008	20/06/2017	0.49							158,284	158,284	316,567	316,567	0	0		
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	14/12/2010	21/12/2020	0.62							269,082	269,082	538,164	538,164	538,164	1,345,410		
CITIBANK INTERNATI (1) (8)	SI	22/12/2010	24/06/2019	1.09							326,217	326,217	652,435	652,435	652,435	652,435		
CITIBANK NA (1) (8)	SI	27/06/2011	25/06/2015	0.36							237,425	237,425	0	0	0	0		
CREDIT AGRICOLE CI (1) (8)	SI	30/11/2006	25/02/2017	0.36							0	44,494	44,494	22,247	0	0		
EXPORT DEVELOPMENT (1) (7)	SI	21/03/2014	21/03/2018	2.35							0	0	0	0	4,035,831	0		
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI	04/07/2003	23/06/2015	0.82							42,559	42,559	0	0	0	0		
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI	04/07/2003	30/06/2015	0.83							24,712	24,712	0	0	0	0		
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI	08/11/2010	09/11/2020	0.62							336,353	336,353	672,705	672,705	672,705	1,681,763		
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI	18/07/2012	18/07/2017	1.83							0	0	0	4,032,099	0	0		
EXPORT IMPORT BANK (1) (7)	SI	28/12/2011	30/12/2021	2.45							201,812	201,812	403,623	403,623	403,623	1,412,477		
EXPORT IMPORT BANK (1) (7)	SI	14/07/2009	20/12/2019	3.81							706,340	706,340	1,412,681	1,412,681	1,412,681	2,119,021		
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	02/06/2006	26/06/2017	5.45							3,326	3,326	6,651	6,652	0	0		
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	08/05/2008	30/03/2017	3.48							0	162,509	162,509	81,257	0	0		
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	02/06/2006	26/10/2015	5.45							2,496	2,496	2,496	0	0	0		
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	02/06/2006	26/08/2015	5.45							0	3,852	0	0	0	0		
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	02/06/2006	22/07/2015	5.45							0	718	0	0	0	0		
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	02/06/2006	11/06/2015	5.45							358	358	0	0	0	0		
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	02/06/2006	27/05/2015	5.45							869	869	0	0	0	0		
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	02/06/2006	27/04/2015	5.45							2,162	2,162	0	0	0	0		
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/05/2003	06/10/2014	0.69							38,904	0	0	0	0	0		
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/11/2005	30/06/2017	0.50							40,147	40,147	80,294	80,294	0	0		
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	04/04/2006	24/11/2014	0.52							13,061	0	0	0	0	0		
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	05/04/2006	29/12/2014	0.48							11,279	0	0	0	0	0		
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	07/11/2006	22/07/2015	0.45							0	9,823	0	0	0	0		

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE **03** AÑO **2014**

**DESGLOSE DE CRÉDITOS**  
(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	INSTITUCION 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) (8)	SI	18/01/2007	30/01/2015	0.46							0	6,733	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/01/2007	30/11/2015	0.45							2,339	2,339	2,339	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	02/04/2007	31/07/2015	0.46							0	95,436	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	03/04/2007	30/12/2014	0.45							27,542	0	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	03/04/2007	04/11/2015	0.45							13,060	13,060	13,060	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/12/2008	01/07/2015	1.28							0	169,777	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	15/04/2010	15/04/2020	1.07							70,975	70,975	141,951	141,951	141,951	283,902
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	29/04/2010	31/03/2020	1.03							0	180,996	180,996	180,996	180,996	271,494
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	30/06/2010	22/07/2019	0.97							0	80,262	80,262	80,262	80,262	80,262
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	23/09/2011	30/06/2021	1.00							55,031	55,031	110,062	110,062	110,062	328,601
ING CAPITAL LLC (1) (8)	SI	30/11/2006	15/06/2016	0.34							118,713	118,713	237,425	0	0	0
ING CAPITAL LLC (1) (8)	SI	13/06/2008	20/06/2017	0.47							79,142	79,142	158,284	158,284	0	0
JAPAN BANK FOR INT (1) (7)	SI	30/09/2005	30/06/2015	4.97							32,464	2,393	0	0	0	0
JAPAN BANK FOR INT (3) (7)	SI	10/03/2004	08/03/2017	2.06							0	36,971	36,971	18,486	0	0
JAPAN BANK FOR INT (3) (7)	SI	10/03/2004	08/03/2017	2.16							0	154,510	154,510	77,249	0	0
JAPAN BANK FOR INT (3) (7)	SI	10/03/2004	08/03/2017	2.56							0	10,818	10,818	5,408	0	0
JAPAN BANK FOR INT (3) (7)	SI	10/03/2004	08/03/2017	1.96							0	346,164	346,164	173,080	0	0
JAPAN BANK FOR INT (3) (7)	SI	10/03/2004	08/03/2017	2.36							0	103,044	103,044	51,520	0	0
JAPAN BANK FOR INT (3) (7)	SI	10/03/2004	08/03/2017	1.86							0	2,660	2,660	1,329	0	0
JAPAN BANK FOR INT (3) (7)	SI	10/03/2004	08/03/2017	1.56							0	64,002	64,002	32,001	0	0
JP MORGAN CHASE BA (1) (8)	SI	10/09/2008	20/06/2017	0.47							118,713	118,713	237,425	237,425	0	0
JP MORGAN CHASE BA (1) (8)	SI	28/07/2009	20/12/2019	1.17							32,190	32,190	64,380	64,380	64,380	96,569
JP MORGAN CHASE BA (1) (8)	SI	26/08/2009	20/12/2019	1.17							111,643	111,643	223,286	223,286	223,286	334,929
JP MORGAN CHASE BA (1) (8)	SI	28/09/2009	20/12/2019	1.17							57,979	57,979	115,957	115,957	115,957	173,936
JP MORGAN CHASE BA (1) (8)	SI	13/12/2010	21/12/2020	0.62							134,541	134,541	269,082	269,082	269,082	672,705
JP MORGAN CHASE BA (1) (8)	SI	23/12/2011	30/12/2021	0.57							269,082	269,082	538,164	538,164	538,164	1,872,452
JP MORGAN CHASE BA (1) (8)	SI	23/12/2011	30/12/2021	0.73							67,271	67,271	134,541	134,541	134,541	467,963
MIZUHO CORPORATE B (1) (8)	SI	15/06/2009	14/12/2018	0.75							504,529	504,529	1,009,058	1,009,058	1,009,058	504,529
MIZUHO CORPORATE B (1) (8)	SI	25/03/2010	24/03/2020	2.04							0	949,725	949,725	949,725	949,725	1,424,386
NACIONAL FINANCIER (3) (7)	NO	07/11/1990	20/11/2015	0.00							198,234	198,234	198,234	0	0	0
NATIXIS (2) (7)	SI	22/02/1984	30/06/2016	2.00							22	22	44	0	0	0
SOCIETE GENERALE (1) (8)	SI	14/12/2010	21/12/2020	0.62							134,541	134,541	269,082	269,082	269,082	672,705
SOCIETE GENERALE (1) (7)	SI	03/02/2006	13/02/2017	4.77							0	333,006	333,006	166,503	0	0
SOCIETE GENERALE (1) (8)	SI	30/11/2005	13/02/2017	0.78							0	96,822	96,822	48,411	0	0
SOCIETE GENERALE (1) (8)	SI	03/02/2006	13/02/2017	0.45							0	185,341	185,341	92,670	0	0



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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE **03** AÑO **2014**

**DESGLOSE DE CRÉDITOS**  
(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	INSTITUCION 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
SOCIETE GENERALE (1) (8)	SI	13/01/2010	13/02/2017	0.45							0	47,143	47,143	23,572	0	0
SOCIETE GENERALE (1) (8)	SI	13/12/2010	21/12/2020	0.61							134,541	134,541	269,082	269,082	269,082	672,705
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	06/10/2005	20/01/2015	0.37							0	237,425	0	0	0	0
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	30/11/2006	25/09/2015	0.36							0	474,851	0	0	0	0
THE BANK OF TOKYO- (1) (8)	SI	10/12/2004	10/12/2014	0.67							470,894	0	0	0	0	0
THE EXPORT-IMPORT (1) (7)	SI	07/12/2005	13/02/2017	4.77							0	113,998	113,998	56,999	0	0
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2014	0.00							224,351	0	0	0	0	0
<b>BANCA COMERCIAL</b>																
HSBC MEXICO SA INS (6) (11)	NO	29/07/2014	25/07/2024	4.24	650,000	1,950,000	2,600,000	2,600,000	2,600,000	15,461,265						
HSBC MEXICO SA INS (6) (11)	NO	09/09/2014	25/07/2024	4.25	100,000	300,000	400,000	400,000	400,000	2,282,966						
HSBC MEXICO SA INS (6) (11)	NO	29/12/2011	29/12/2016	3.84	1,166,667	0	1,166,667	1,145,206	0	0						
NACIONAL FINANCIER (6) (7)	NO	21/12/2012	21/12/2022	6.55	0	0	0	0	0	1,998,829						
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2014	0.00	249,568	0	0	0	0	0						
BANCO NACIONAL DE (1) (7)	SI	26/06/2003	02/07/2018	5.44							134,541	134,541	269,082	269,082	269,082	0
BBVA BANCOMER SA (1) (8)	NO	10/12/2010	15/01/2016	1.16							0	0	26,908,200	0	0	0
CREDIT AGRICOLE CI (1) (8)	SI	20/03/2014	27/10/2014	0.96							13,454,100	0	0	0	0	0
CREDIT AGRICOLE CI (1) (8)	SI	02/06/2014	06/11/2014	0.96							3,363,527	0	0	0	0	0
CREDIT AGRICOLE CI (1) (8)	SI	02/06/2014	06/11/2014	1.31							16,817,625	0	0	0	0	0
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI	29/12/2011	29/12/2016	1.33							0	0	0	2,686,773	0	0
BANAMEX (1) (7)	NO	11/05/2011	11/05/2021	5.28							11,956	36,828	51,422	54,203	57,135	167,929
BANAMEX (1) (7)	NO	27/03/2012	27/01/2022	3.80							11,741	35,904	49,374	51,420	53,435	193,710
BANAMEX (1) (7)	NO	28/02/2013	07/02/2023	3.80							10,147	31,032	42,612	44,437	46,180	226,601
BANAMEX (1) (7)	NO	28/02/2013	07/02/2023	3.80							10,147	31,032	42,612	44,437	46,180	226,601
BBVA BANCOMER (1) (7)	NO	14/02/2012	28/12/2021	3.50							10,607	31,907	44,497	46,129	47,795	163,800
BBVA BANCOMER (1) (7)	NO	14/02/2012	20/12/2021	3.50							11,855	36,072	49,661	51,555	53,412	183,387
BBVA BANCOMER (1) (7)	NO	14/02/2012	28/12/2021	3.50							11,864	35,686	49,766	51,591	53,455	183,205
BBVA BANCOMER (1) (7)	NO	14/02/2012	30/12/2021	3.50							10,611	31,843	44,505	46,161	47,815	163,798
BBVA BANCOMER (1) (7)	NO	26/04/2013	30/12/2021	3.50							10,223	30,888	42,864	44,444	46,070	219,057
BBVA BANCOMER (1) (7)	NO	07/06/2013	24/04/2023	3.50							10,217	30,712	42,871	44,440	45,966	227,910
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2014	0.00							61,178	0	0	0	0	0
<b>OTROS</b>																
BERGESEN WORLDWIDE (1) (7)	SI	23/07/2007	23/08/2022	8.00							113,313	254,955	339,940	339,940	339,940	1,331,432
COPFS (1) (8)	SI	01/02/2005	31/07/2017	1.95							2,418,012	4,950,576	1,819,251	588,182	125,271	0
DEUTSCHE BANK MX (1) (7)	NO	28/11/2013	28/11/2023	4.45							41,246	126,523	175,390	183,356	191,684	1,158,709
BLUE MARINE SHIPPING (1) (7)	SI	13/08/2008	13/08/2018	8.00							24,147	75,363	107,671	116,501	126,055	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE **03** AÑO **2014**

**DESGLOSE DE CRÉDITOS**  
(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	INSTITUCION 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
BLUE MARINE SHIPPING (1) (7)	SI	02/09/2008	13/08/2018	7.96							21,057	65,719	93,893	101,593	109,924	0
F TAPIAS MEXICO, SA (1) (7)	SI	23/10/2008	11/10/2018	7.96							23,885	74,558	106,557	115,341	124,849	32,788
F TAPIAS MEXICO, SA (1) (7)	SI	14/11/2008	02/11/2018	8.00							23,885	74,558	106,557	115,341	124,849	32,788
<b>TOTAL BANCARIOS</b>					<b>2,166,235</b>	<b>2,250,000</b>	<b>4,166,667</b>	<b>4,145,206</b>	<b>3,000,000</b>	<b>19,743,060</b>	<b>42,920,608</b>	<b>16,084,043</b>	<b>42,976,579</b>	<b>20,114,678</b>	<b>14,432,926</b>	<b>20,971,510</b>

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE **03** AÑO **2014**

**DESGLOSE DE CRÉDITOS**

**CONSOLIDADO**

(MILES DE PESOS)

**Impresión Final**

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	INSTITUCION 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
<b>BURSÁTILES</b>																
<b>LISTADAS EN BOLSA (MÉXICO Y/O EXTRANJERO)</b>																
<b>QUIROGRAFARIOS</b>																
BANCO INVEX SA Ins (6) (11)	NO	08/02/2010	03/02/2015	3.99	0	7,959,780	0	0	0	0						
BANCO INVEX SA Ins (6) (11)	NO	15/03/2011	08/03/2016	3.51	0	0	9,923,654	0	0	0						
BANCO INVEX SA Ins (6) (11)	NO	03/10/2011	10/04/2017	3.52	0	0	0	6,936,070	0	0						
BANCO INVEX SA Ins (6) (11)	NO	29/11/2012	23/11/2017	3.46	0	0	0	0	11,444,426	0						
BANCO INVEX SA Ins (6) (11)	NO	22/03/2013	23/11/2017	3.46	0	0	0	0	2,499,061	0						
BANCO INVEX SA Ins (6) (11)	NO	25/06/2013	23/11/2017	3.46	0	0	0	0	2,506,106	0						
BANCO INVEX SA Ins (6) (11)	NO	19/09/2013	28/02/2019	3.37	0	0	0	0	0	4,994,366						
BANCO INVEX SA Ins (6) (11)	NO	09/12/2013	28/02/2019	3.37	0	0	0	0	0	1,095,905						
BANCO INVEX SA Ins (6) (11)	NO	30/01/2014	28/02/2019	3.37	0	0	0	0	0	1,991,261						
BANCO INVEX SA Ins (6) (11)	NO	02/07/2014	28/02/2019	3.37	0	0	0	0	0	1,499,844						
BANCO INVEX SA Ins (6) (11)	NO	11/09/2014	28/02/2019	3.35	0	0	0	0	0	5,005,113						
BANCO INVEX SA Ins (6) (7)	NO	26/09/2013	12/09/2024	7.19	0	0	0	0	0	57,376,200						
BANCO INVEX SA Ins (6) (7)	NO	07/12/2011	24/11/2021	7.65	0	0	0	0	0	20,616,096						
BANCO INVEX SA Ins (6) (7)	NO	08/02/2010	27/01/2020	9.10	0	0	0	0	0	10,084,800						
BANCO INVEX SA Ins (7) (7)	NO	29/11/2012	11/05/2028	3.02	0	0	0	0	0	3,728,208						
BANCO INVEX SA Ins (7) (7)	NO	30/01/2014	15/01/2026	3.94	0	0	0	0	0	11,107,171						
BANCO INVEX SA Ins (7) (7)	NO	03/10/2011	20/09/2021	3.55	0	0	0	0	0	3,377,616						
BANCO INVEX SA Ins (7) (7)	NO	08/02/2010	27/01/2020	4.20	0	0	0	0	0	4,154,341						
SCOTIA INVERLAT CA (6) (7)	NO	03/04/2009	28/03/2016	9.15	0	0	7,499,328	0	0	0						
SCOTIA INVERLAT CA (6) (7)	NO	29/07/2005	16/07/2015	9.91	0	9,500,000	0	0	0	0						
SCOTIA INVERLAT CA (7) (13)	NO	23/12/2004	05/12/2019	9.00	0	0	0	0	0	7,332,014						
SCOTIA INVERLAT CA (7) (13)	NO	01/02/2005	05/12/2019	9.00	0	0	0	0	0	8,791,524						
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2014	0.00	1,118,808	0	0	0	0	0						
CREDIT SUISSE (4) (7)	SI	10/04/2012	10/04/2019	2.50							0	0	0	0	0	4,234,785
CREDIT SUISSE (4) (7)	SI	09/10/2009	14/10/2014	3.50							7,072,170	0	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK AG (1) (7)	SI	04/06/2008	15/06/2038	6.63							0	0	0	0	0	6,682,651
DEUTSCHE BANK AG (1) (7)	SI	08/06/2005	15/06/2035	6.63							0	0	0	0	0	23,544,670
DEUTSCHE BANK AG (1) (7)	SI	14/11/2001	01/02/2022	8.63							0	0	0	0	0	2,155,950
DEUTSCHE BANK AG (1) (7)	SI	22/10/2007	01/03/2018	5.75							0	0	0	0	33,482,788	0
DEUTSCHE BANK AG (1) (7)	SI	08/06/2005	15/12/2015	5.75							0	0	3,160,570	0	0	0
DEUTSCHE BANK AG (1) (7)	SI	12/12/2002	15/12/2014	7.38							4,912,563	0	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK AG (2) (7)	SI	16/04/2014	16/04/2026	3.75							0	0	0	0	0	16,974,449

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE **03** AÑO **2014**

**DESGLOSE DE CRÉDITOS**  
(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	INSTITUCION EXTRANJERA (SI/NO)	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCOS. 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
DEUTSCHE BANK AG (2) (7)	SI	22/02/2005	24/02/2025	5.50							0	0	0	0	0	17,067,870
DEUTSCHE BANK AG (2) (7)	SI	27/11/2013	27/11/2020	3.13							0	0	0	0	0	22,013,461
DEUTSCHE BANK AG (2) (7)	SI	17/08/2009	06/11/2017	5.78							0	0	0	0	3,408,331	0
DEUTSCHE BANK AG (2) (7)	SI	07/10/2009	09/01/2017	5.50							0	0	0	16,982,295	0	0
DEUTSCHE BANK AG (3) (7)	SI	05/12/2002	05/12/2023	3.50							0	0	0	0	0	3,690,300
DEUTSCHE BANK AG (5) (7)	SI	02/06/2009	02/06/2022	8.25							0	0	0	0	0	7,602,332
DEUTSCHE BANK AG (8) (7)	SI	26/04/2012	26/04/2017	6.13							0	0	0	1,762,145	0	0
DEUTSCHE BANK TRUS (1) (7)	SI	28/09/2010	28/12/2045	6.63							0	0	0	0	0	13,407,787
DEUTSCHE BANK TRUS (1) (7)	SI	23/01/2014	23/01/2045	6.38							0	0	0	0	0	39,967,013
DEUTSCHE BANK TRUS (1) (7)	SI	26/06/2012	27/06/2044	5.50							0	0	0	0	0	38,150,288
DEUTSCHE BANK TRUS (1) (7)	SI	02/06/2011	02/06/2041	6.50							0	0	0	0	0	40,474,894
DEUTSCHE BANK TRUS (1) (7)	SI	30/08/2010	15/06/2035	6.63							0	0	0	0	0	14,316,716
DEUTSCHE BANK TRUS (1) (7)	SI	18/09/1997	16/09/2027	9.50							0	0	0	0	0	1,375,386
DEUTSCHE BANK TRUS (1) (7)	SI	30/12/2004	15/09/2027	9.50							0	0	0	0	0	3,037,828
DEUTSCHE BANK TRUS (1) (7)	SI	18/07/2013	18/01/2024	4.88							0	0	0	0	0	20,047,159
DEUTSCHE BANK TRUS (1) (7)	SI	01/03/1993	01/12/2023	8.63							0	0	0	0	0	1,762,527
DEUTSCHE BANK TRUS (1) (7)	SI	30/01/2013	30/01/2023	3.50							0	0	0	0	0	28,138,253
DEUTSCHE BANK TRUS (1) (7)	SI	24/01/2012	24/01/2022	4.88							0	0	0	0	0	27,988,446
DEUTSCHE BANK TRUS (1) (7)	SI	21/07/2010	21/01/2021	5.50							0	0	0	0	0	40,529,987
DEUTSCHE BANK TRUS (1) (7)	SI	05/02/2010	05/03/2020	6.00							0	0	0	0	0	13,337,058
DEUTSCHE BANK TRUS (1) (7)	SI	03/02/2009	03/05/2019	8.00							0	0	0	0	0	26,633,402
DEUTSCHE BANK TRUS (1) (7)	SI	23/01/2014	23/01/2019	3.13							0	0	0	0	0	6,717,882
DEUTSCHE BANK TRUS (1) (7)	SI	18/07/2013	18/07/2018	3.50							0	0	0	13,390,601	0	
DEUTSCHE BANK TRUS (1) (7)	SI	01/04/1998	30/03/2018	9.25							0	0	0	1,572,031	0	
DEUTSCHE BANK TRUS (1) (7)	SI	18/09/2009	15/03/2015	4.88							20,181,150	0	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK TRUS (1) (8)	SI	18/07/2013	18/07/2018	2.25							0	0	0	6,718,403	0	
THE B NY MELLON (2) (7)	SI	05/08/2004	05/08/2016	6.38							0	0	14,507,690	0	0	0
PEMEX FINANCE (1) (7)	SI	14/12/1998	15/11/2018	9.15							0	630,661	840,881	840,881	840,881	210,220
PEMEX FINANCE (1) (7)	SI	27/07/1999	15/08/2017	10.61							168,176	504,529	672,705	672,705	0	0
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2014	0.00							8,889,230	0	0	0	0	0
<b>CON GARANTÍA</b>																
<b>COLOCACIONES PRIVADAS</b>																
<b>QUIROGRAFARIOS</b>																
<b>CON GARANTÍA</b>																
SUMITOMO MITSUI BA (3) (8)	SI	19/09/2008	29/09/2020	0.92							0	0	0	0	0	7,872,640

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE **03** AÑO **2014**

**DESGLOSE DE CRÉDITOS**

**CONSOLIDADO**

(MILES DE PESOS)

**Impresión Final**

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	INSTITUCION 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
CREDIT AGRICOLE CIB (1) (7)	SI	06/07/2012	20/12/2022	2.00							269,082	269,082	538,164	538,164	538,164	2,408,718
CREDIT AGRICOLE CIB (1) (7)	SI	06/07/2012	20/12/2022	1.95							269,082	269,082	538,164	538,164	538,164	2,407,738
CREDIT AGRICOLE CIB (1) (7)	SI	26/07/2012	20/12/2022	1.70							269,082	269,082	538,164	538,164	538,164	2,408,755
WELLS FARGO NA (1) (7)	SI	04/11/2013	15/02/2024	2.29							0	470,894	470,894	470,894	470,894	2,580,177
WELLS FARGO NA (1) (7)	SI	19/09/2013	15/02/2024	2.83							0	538,164	538,164	538,164	538,164	2,948,177
WELLS FARGO NA (1) (8)	SI	30/09/2013	15/02/2024	0.66							252,264	756,793	1,009,058	1,009,058	1,009,058	5,529,562
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2014	0.00							112,593	0	0	0	0	0
<b>TOTAL BURSÁTILES</b>					<b>1,118,808</b>	<b>17,459,780</b>	<b>17,422,982</b>	<b>6,936,070</b>	<b>16,449,593</b>	<b>141,154,459</b>	<b>22,214,242</b>	<b>23,889,437</b>	<b>22,814,454</b>	<b>23,890,634</b>	<b>63,045,643</b>	<b>446,217,081</b>

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE **03** AÑO **2014**

**DESGLOSE DE CRÉDITOS**  
(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	INSTITUCION EXTRANJERA (SI/NO)	FECHA CONCERTACIÓN	FECHA DE VENCIMIENTO	VENCOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCOS. 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
OTROS PASIVOS CIRCULANTES Y NO CIRCULANTES CON COSTO															
<b>TOTAL OTROS PASIVOS CIRCULANTES Y NO CIRCULANTES CON COSTO</b>				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>PROVEEDORES</b>															
OTROS	NO			62,223,718	0										
<b>TOTAL PROVEEDORES</b>				62,223,718	0					0	0				
OTROS PASIVOS CIRCULANTES Y NO CIRCULANTES															
OTROS PASIVOS CIRCULANTES	NO			0	27,401,834	1,252,621,679	0	0	0						
<b>TOTAL OTROS PASIVOS CIRCULANTES Y NO CIRCULANTES</b>				0	27,401,834	1,252,621,679	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL GENERAL</b>				<b>65,508,761</b>	<b>47,111,614</b>	<b>1,274,211,328</b>	<b>11,081,276</b>	<b>19,449,593</b>	<b>160,897,519</b>	<b>65,134,850</b>	<b>39,973,480</b>	<b>65,791,033</b>	<b>44,005,312</b>	<b>77,478,569</b>	<b>467,188,591</b>

**OBSERVACIONES**

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: **03**

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	
<b>ACTIVO MONETARIO</b>	7,774,294	104,596,129	105,965	1,424,897	106,021,026
CIRCULANTE	7,762,238	104,433,922	105,908	1,424,897	105,858,819
NO CIRCULANTE	12,056	162,207	57	7,67	162,207
<b>PASIVO</b>	51,404,883	691,606,438	9,384,160	126,255,431	817,861,869
CIRCULANTE	11,929,769	160,504,302	758,978	10,211,370	170,715,672
NO CIRCULANTE	39,475,114	531,102,136	8,625,182	116,044,061	647,146,197
<b>SALDO NETO</b>	<b>-43,630,589</b>	<b>-587,010,309</b>	<b>-9,278,195</b>	<b>-124,830,534</b>	<b>-711,840,843</b>

**OBSERVACIONES**

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** 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: **03** 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 **03** 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
<b>INGRESOS NACIONALES</b>					
PETROLÍFEROS:					
COMBUSTÓLEO	127	35,888,522	100.00		CFE
DIESEL	386	169,510,219	100.00	PEMEX DIESEL	DISTRIBUIDORES
GAS L.P.	274	56,687,968	0.00		DISTRIBUIDORES
GASOLINA MAGNA SIN	636	262,075,427	100.00	PEMEX MAGNA	DISTRIBUIDORES
GASOLINA PREMIUM	135	58,556,088	100.00	PEMEX PREMIUM	DISTRIBUIDORES
TURBOSINA	67	28,527,334	100.00		ASA
OTROS REFINADOS	76	13,822,846	100.00		DISTRIBUIDORES
PETROQUÍMICOS:					
DERIV. DEL METANO(A)	953	3,725,747	90.00		
DERIV.DEL ETANO(B)	754	12,180,299	43.00		
AROMÁT. Y DERIV.(C)	183	3,193,664	34.00		
PROPIL. Y DERIV.(D)	63	5,344,972	27.00		
OTROS PETROQ.(E)	1,204	4,146,142	0.00		
GAS SECO	3,479	62,051,122	0.00		(F)
INGRESOS POR SEVICI	0	6,582,162			
<b>INGRESOS POR EXPORTACIÓN</b>					
PETRÓLEO CRUDO(Mbd)	1,122	376,832,546	0	(G)	(H)
PROD. REFINADOS(Mbd)	191	57,950,554	0		(I)
PROD. PETROQUÍ.(Mt)	343	1,197,092	0		(I)
<b>INGRESOS DE SUBSIDIARIAS EN EL EXTRANJERO</b>					
EFFECTO MARGINAL VENT	0	64,265,084	0		
<b>TOTAL</b>	<b>9,993</b>	<b>1,222,537,788</b>			

**OBSERVACIONES**

MBD - MILES DE BARRILES DIARIOS  
 MT - MILES DE TONELADAS

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.

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**  
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **03** AÑO **2014**

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

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

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).

( 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 REGION (ENERO-SEPTIEMBRE 2014): EL 69.7% DEL TOTAL DE LAS EXPORTACIONES DE CRUDO FUERON A LOS ESTADOS UNIDOS, MIENTRAS QUE 18.7% FUE DISTRIBUIDO A EUROPA, 3.1% AL RESTO DEL CONTINENTE AMERICANO Y 8.5% AL LEJANO ORIENTE.

( H ) LA PARTICIPACIÓN DE PEMEX EN EL MERCADO INTERNACIONAL DEL PETRÓLEO CRUDO DURANTE EL PERÍODO ENERO-SEPTIEMBRE DE 2014 FUE DE 2.7%

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE **03** 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
<b>TOTAL</b>								

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

OBSERVACIONES

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 REPORTE 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 30 DE JUNIO DE 2014 CORRESPONDÍAN A OPERACIONES TIPO PAR FORWARD PARA CUBRIR SU EXPOSICIÓN A CRÉDITOS EN EUROS. AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2014, PMI-HBV NO TIENE OPERACIONES ABIERTAS CON IFD.

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 TERCER 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 AL TERCER 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

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 AL INICIO DEL TRIMESTRE. 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. LOS IFD CORRESPONDIENTES A LAS 19,068,080 ACCIONES EXPIRARON A LO LARGO DEL TERCER TRIMESTRE.

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2014, PMI HBV POSEE 19,557,003 ACCIONES DE REPSOL, S.A. ESTAS ACCIONES NO ESTÁN SIENDO CUBIERTAS MEDIANTE IFDS.

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 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 EJECUTARON EN SWAPS CONTRATADOS PARA CUBRIR LA EXPOSICIÓN AL RIESGO CAMBIARIO EN EUROS Y LIBRAS ESTERLINAS, CUATRO DE LOS CUALES SE ACTIVARON EN 2013, Y UNO AL TERCER 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

---



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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2014**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS**

PAGINA 5 / 7

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

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.

## 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 ERAN DEL TIPO EUROPEO, CON PUTS Y/O CALLS SIMPLÉS, Y ERAN VALUADAS INTERNAMENTE CON EL ENFOQUE CLÁSICO DEL MODELO DENOMINADO BLACK-SCHOLES O CON CIERTAS VARIACIONES SOBRE ÉSTE. AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2014, EL PORTAFOLIO DE IFD DE PMI NO CONTIENE OPCIONES.

#### NORMATIVIDAD CONTABLE APLICADA

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

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

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2014 Y AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013, EL VALOR RAZONABLE NETO DE LOS IFD VIGENTES O POSICIONES ABIERTAS, ASCIENDE A (\$9,727,650) Y \$457,158, RESPECTIVAMENTE. AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2014 Y AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013, PEMEX NO TIENE IFD DESIGNADOS COMO INSTRUMENTOS DE COBERTURA.

POR LOS PERIODOS TERMINADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2014 Y 2013, PEMEX RECONOCIÓ UNA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA DE (\$5,644,204) Y \$1,175,687, RESPECTIVAMENTE, REPORTADA EN EL CF, CORRESPONDIENTE A LOS IFD CONTABILIZADOS COMO OPERACIONES CON FINES DE NEGOCIACIÓN.

PEMEX, DE CONFORMIDAD A LA POLÍTICA ESTABLECIDA, ANALIZÓ LOS CLAUSULADOS DE LOS DIFERENTES CONTRATOS QUE HA CELEBRADO CON EL FIN DE DETECTAR POSIBLES DERIVADOS IMPLÍCITOS. PEMEX HA DETERMINADO QUE DE ACUERDO A LAS CLÁUSULAS DE LOS MISMOS, ÉSTOS NO PRESENTAN TODOS LOS TÉRMINOS QUE REQUIERAN SEGREGAR AL DERIVADO IMPLÍCITO, POR LO QUE AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2014 Y 2013 NO SE HAN RECONOCIDO

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2014**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS**

PAGINA 7 / 7

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

EFFECTOS POR DERIVADOS IMPLÍCITOS DE MONEDA O ÍNDICE.

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03 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 45  |
| B. “Complemento al anexo “Instrumentos financieros derivados”. | 46 a 48 |

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03 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. 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.

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, el 20 de diciembre de 2013 y entró en vigor al día siguiente de su publicación (el “Decreto de la Reforma Energética”).

Como parte de la legislación secundaria derivada del Decreto de la Reforma Energética, el 11 de agosto de 2014 se publicó, en el Diario Oficial de la Federación, la Ley de Petróleos Mexicanos (en lo sucesivo la “Ley de Petróleos Mexicanos”).

Las actividades de Petróleos Mexicanos y de los Organismos Subsidiarios están reguladas principalmente, por la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, la Ley de Hidrocarburos, que entró en vigor el 12 de agosto de 2014 y la Ley de Petróleos Mexicanos, la cual, con excepción de lo previsto en materia de régimen especial y de dividendo estatal, entró en vigor el día siguiente en que quedó designado el nuevo Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos. La primera sesión de dicho Consejo de Administración tuvo lugar el 7 de octubre de 2014.

A partir de la entrada en vigor de la Ley de Petróleos Mexicanos, Petróleos Mexicanos se transforma de un organismo público descentralizado en una empresa productiva del Estado, con personalidad jurídica y patrimonio propios y cuyo fin es el desarrollo de actividades empresariales, económicas, industriales y comerciales y cuyo objeto consiste en llevar a cabo la exploración y extracción de petróleo crudo y demás hidrocarburos en México, pudiendo efectuar actividades relacionadas con la refinación, procesamiento de gas, proyectos de ingeniería y de investigación, generando con ello valor económico y rentabilidad al Gobierno Federal, con sentido de equidad y responsabilidad social y ambiental.

Hasta antes de la entrada en vigor de la legislación secundaria derivada del Decreto de la Reforma Energética, las actividades de Petróleos Mexicanos y de los Organismos Subsidiarios se regulaban, principalmente por la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo y la Ley de Petróleos Mexicanos publicada, en el Diario Oficial de la Federación, el 28 de noviembre de 2008.

Los Organismos Subsidiarios son organismos descentralizados con fines productivos, de carácter técnico, industrial y comercial, con personalidad jurídica y patrimonio propios. Dichos Organismos son controlados, consolidados y tienen el carácter de subsidiarios de Petróleos Mexicanos. Los Organismos Subsidiarios, cuyo patrimonio fue 100% aportado por Petróleos Mexicanos, son:

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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

Los Organismos Subsidiarios tienen los siguientes objetos:

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

Conforme a la Ley de Petróleos Mexicanos, dentro de los 45 días siguientes a que quede instalado el nuevo Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, su Director General deberá presentar a consideración de dicho Consejo su propuesta de esquema para la reorganización corporativa. Una vez recibida la propuesta, el Consejo de Administración contará con un plazo de hasta 3 meses para adecuarla y/o aprobarla.

La reorganización corporativa deberá prever, al menos, que las actividades de exploración y extracción de hidrocarburos que se desarrollen, sin asociación de particulares, se realicen por una o más empresas productivas subsidiarias. Los Organismos Subsidiarios que realizan actividades distintas a la exploración y extracción de hidrocarburos pasarán a ser empresas filiales, siempre que se cumplan los supuestos establecidos en la Ley de Petróleos Mexicanos. En tanto se cumple con lo anterior, dichos Organismos Subsidiarios podrán mantenerse y adoptar la naturaleza de empresas productivas subsidiarias o reorganizarse para formar una o más nuevas empresas productivas subsidiarias, según lo determine el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos.

En estos estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados, los términos con mayúscula inicial que no se definen en este reporte, se entienden tal y como se establecen en la Ley de Petróleos Mexicanos.

La principal diferencia entre los Organismos Subsidiarios y las Compañías Subsidiarias (definidas más adelante) es que los Organismos Subsidiarios son organismos descentralizados del Gobierno Federal, mientras que las Compañías Subsidiarias son entidades que han sido creadas conforme a las leyes aplicables de cada una de las respectivas jurisdicciones en las que fueron constituidas.

**A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA**

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

Para fines de estos estados financieros consolidados, "Compañías Subsidiarias" se definen como aquellas entidades 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).

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 30 de septiembre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013 y por los periodos terminados el 30 de septiembre de 2014 y 2013 fueron preparados de conformidad con la NIC 34 "Información Financiera Intermedia" ("NIC 34") de 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, 2012 y 2011. Se estima que no existe un impacto significativo en estos estados financieros intermedios consolidados condensados no auditados que se presentan, por razón de estacionalidad de las operaciones realizadas.

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

Con fecha 23 de octubre de 2014, fueron autorizados para su emisión los estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados adjuntos 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 condensados intermedios no auditados en los que se especifique que fueron medidos a valor razonable, costo amortizado o valor presente. Los principales rubros medidos a valor razonable son los instrumentos financieros derivados; los medidos a costo amortizado son principalmente los préstamos obtenidos conservados a vencimiento y; el principal rubro medido a valor presente es la provisión para beneficios a empleados por obligaciones laborales.



## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

## c. Moneda funcional, de reporte y conversión 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 regulada por el Gobierno Federal, de modo que todos sus ingresos y gastos se encuentran regulados en los Presupuestos de Ingresos y Egresos de la Federación, los cuales son autorizados por la Cámara de Diputados y publicados en el Diario Oficial de la Federación, igualmente en pesos.
- iii. La provisión por beneficios a los empleados representa aproximadamente el **50 %** de los pasivos totales de PEMEX al 30 de septiembre de 2014 y el 31 de diciembre 2013, respectivamente, esta provisión 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 consolidados condensados intermedios no auditados de operaciones extranjeras.

Los estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados 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 periodo 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.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

## d. Definición de términos

Para propósitos de revelación en las notas a los estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados, cuando se hace referencia a pesos o "\$", se trata de miles de pesos mexicanos; cuando se hace referencia a dólares 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.

**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 condensados intermedios no auditados, 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. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

## 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 condensados intermedios no auditados 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.

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)<sup>(i)</sup>; P.M.I. Trading, Ltd. (PMI Trading)<sup>(i)</sup>; P.M.I. Holdings North América, Inc. (PMI HNA)<sup>(i)</sup>; P.M.I. Holdings Petróleos España, S.L. (HPE)<sup>(i)</sup>; P.M.I. Holdings, B.V. (PMI HBV)<sup>(i)</sup>; P.M.I. Norteamérica, S. A. de C. V. (PMI NASA)<sup>(i)</sup>; Kot Insurance Company, AG. (KOT); Pemex Procurement International, Inc. (PPI)<sup>(ii)</sup> (antes Integrated Trade Systems, Inc. (ITS)); P.M.I. Marine, Ltd. (PMI Mar)<sup>(i)</sup>; P.M.I. Services, B.V. (PMI SHO)<sup>(i)</sup>; PEMEX Internacional España, S. A. (PMI SES)<sup>(i)</sup>; PEMEX Services Europe, Ltd. (PMI SUK)<sup>(iii)</sup>; P.M.I. Services North América, Inc. (PMI SUS)<sup>(i)</sup>; P.M.I. Field Management Resources, S.L. (FMR)<sup>(i)(iv)</sup>; P.M.I. Campos Maduros, S. de R.L. de C. V. (SANMA)<sup>(iv)</sup>; Mex Gas International, Ltd. (MGAS), PEMEX Finance, Ltd. (FIN), Instalaciones Inmobiliarias para Industrias, S. A. de C. V. (III)<sup>(iv)</sup>, III Servicios, S. A. de C. V. (III Servicios)<sup>(iv)</sup>, PPQ Cadena Productiva, S. L. (PPQCP)<sup>(iv)</sup>, Hijos de J. Barreras, S. A. (HJ BARRERAS)<sup>(iv)</sup>, Pro-Agroindustria, S. A. de C. V. (AGRO)<sup>(i)(v)</sup>, PMI Azufre Industrial, S. A. de C. V. (PMI AZIND)<sup>(i)(v)</sup>, PMI Infraestructura de Desarrollo, S. A. de C. V. (PMI ID)<sup>(i)(v)</sup>.

- 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.
- iv. A partir de 2013, estas compañías son incorporadas a la consolidación.
- v. A partir de agosto de 2014, estas compañías son incorporadas a la consolidación.

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 de operación. Se presume que existe influencia significativa cuando PEMEX posee directa o indirectamente entre 20% y 50% de los derechos de voto en otra entidad.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Los convenios conjuntos son aquellos acuerdos mediante los cuales dos o más partes mantienen control conjunto de un acuerdo, estos pueden conforme a su naturaleza representar ya sea un negocio conjunto, donde las partes tienen derecho sobre los activos netos del acuerdo, 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.

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 condensados intermedios no auditados, tal como lo menciona la NIIF 10 "Estados Financieros Consolidados" ("NIIF 10").

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

#### 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 condensados intermedios de situación financiera no auditados, estados consolidados condensados intermedios de variaciones en el patrimonio no auditado como "participaciones no controladoras" y como resultado neto y resultado integral del periodo, atribuible a participaciones no controladoras, en los estados consolidados condensados intermedios de resultados integrales no auditados.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

**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.

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 instrumentos financieros derivados, a su valor razonable a la fecha de cierre del período sobre el que se 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.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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) préstamos obtenidos y conservados a vencimiento y v) 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, las cuentas por cobrar a clientes, otras cuentas por cobrar, préstamos otorgados, cuentas por pagar a proveedores, otras cuentas por pagar, préstamos recibidos y deudas, así como los instrumentos financieros derivados.

## Instrumentos financieros 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.

## 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 mencionadas. 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 otros resultados integrales en patrimonio. Cuando una inversión es dada de baja, la ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio es reclasificada a resultados.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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

#### Préstamos 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 condensado intermedio de resultados integral no auditado.

#### Instrumentos financieros derivados

Los instrumentos financieros derivados (IFD) que se presentan en el estado consolidado condensado intermedio de situación financiera no auditado 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 no 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.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

## 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.

Para fines del estado consolidado condensado intermedio de flujos de efectivo no auditado, 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.



## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

## 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.

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 condensado intermedio de resultados integrales no auditado 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

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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.

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, todas las reservas de petróleo y otros hidrocarburos en México son propiedad de la Nación. Con base en lo mencionado y de acuerdo con la normatividad aplicable a la fecha de estos estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados, las reservas de petróleo y otros hidrocarburos asignados a PEMEX por el Gobierno Mexicano no se registran contablemente debido a que no son de su propiedad. Pemex Exploración y Producción 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

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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. Cuando el valor en libros de un activo o su unidad generadora de efectivo excede a su importe recuperable, PEMEX registra una pérdida por deterioro en el estado de resultados integral.

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.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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 consolidado condensado intermedio de resultados integrales no auditado bajo la base de línea recta sobre el plazo del arrendamiento. Los pagos por arrendamiento operativo se reconocen como gastos en el estado consolidado condensado intermedio de resultados integrales no auditado en forma lineal durante la vigencia del arrendamiento y las rentas variables se cargan a resultados conforme se devengan.

## 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. La determinación del valor razonable se basa en la tecnología y normatividad existente; 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.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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.

## 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.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Petróleos Mexicanos y los Organismos Subsidiarios no son sujetos de la Ley del Impuesto sobre la Renta (ISR) ni del Impuesto Empresarial a Tasa Única (IETU). En el caso de Compañías Subsidiarias, estas son sujetas a ISR y al IETU. El IETU fue abrogado a partir del 1 de enero de 2014.

#### 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 condensados intermedios no auditados. 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.

#### o. Impuesto especial sobre producción y servicios (IEPS)

El IEPS retenido a los clientes es un impuesto sobre las ventas nacionales de gasolina y diésel. 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 condensados intermedios no auditados. 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 condensado intermedio de Resultados Integral no auditado.

Los costos y gastos mostrados en los estados consolidados condensados intermedios de resultados integrales no auditados se presentan basados en su función, lo que permite

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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.

**Otros ingresos, neto**

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

**Costo financiero, neto**

El costo financiero, neto (CF), incluye los intereses a cargo y a favor, las diferencias en cambios 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 a activos o pasivos contratados en moneda extranjera se registran en los resultados del periodo.

**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**

A continuación se enumeran las normas y enmiendas que pudieran tener efecto en la información financiera de PEMEX, las cuales fueron emitidas por el IASB, pero que no se encuentran vigentes a la fecha de los presentes estados financieros consolidados condensados no auditados. PEMEX está en proceso de evaluar el impacto que estas normas y mejoras tendrán en sus estados financieros.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

## a) NIIF 9 Instrumentos Financieros (NIIF 9 (2014)).

El IASB publicó la NIIF 9 (2009) y la NIIF 9 (2010) que introdujeron nuevos requerimientos de clasificación y valuación y, en 2013 dio a conocer un nuevo modelo para la contabilidad de coberturas. La NIIF 9 publicada en julio de 2014 representa la versión final de la norma, reemplaza versiones previas de la NIIF 9, y completa el proyecto del IASB para reemplazar la NIC 39 Instrumentos Financieros.

La NIIF 9 (2014) incluye un modelo lógico para la clasificación y valuación, un modelo de deterioro único, enfocado hacia el futuro, y un enfoque con cambios sustantivos para la contabilidad de coberturas.

*Clasificación y valuación*

La Clasificación determina cómo se contabilizan los activos financieros y los pasivos financieros en los estados financieros y, en particular, como se valúan de forma continua. La NIIF 9 (2014) introduce un enfoque lógico para la clasificación de los activos financieros, el cual se fundamenta en las características de flujo y el modelo de negocio en el cual se mantiene el activo. Este enfoque único, basado en principios, reemplaza los requerimientos existentes.

*Deterioro*

El nuevo modelo resulta en la aplicación en un modelo único de deterioro a todos los instrumentos financieros, eliminando así una fuente de complejidad asociada con los requerimientos anteriores. Como parte de la NIIF 9 (2014), el IASB ha introducido un nuevo modelo de deterioro basado en las pérdidas esperadas, el cual requerirá un reconocimiento más oportuno de las pérdidas esperadas. Específicamente, la nueva norma requiere que las entidades reconozcan las pérdidas esperadas desde el reconocimiento inicial de los instrumentos financieros así como a lo largo de la vida del instrumento sobre una base más oportuna. Se requerirán revelaciones adicionales sobre cómo se determinaron las pérdidas y del movimiento de la estimación para pérdidas.

*Contabilidad de coberturas*

La NIIF 9 (2014) introduce un enfoque con cambios sustantivos para la contabilidad de coberturas, con mejoras a revelaciones sobre las actividades de administración de riesgos. El nuevo modelo representa una revisión general importante de la contabilidad de coberturas, que alinea el manejo contable con las actividades de administración de riesgos, permitiendo que las entidades reflejen mejor dichas actividades en sus estados financieros. En adición, como resultado de estos cambios, se proporcionará a los usuarios de los estados financieros mejor información sobre la administración de riesgos y el efecto de la contabilidad de coberturas en la información financiera.



## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

*Riesgo de crédito propio*

La NIIF 9 (2014) también elimina la volatilidad en los resultados que se provocaba por los cambios en el riesgo de crédito de pasivos que se valúan a valor razonable. Este cambio contable significa que las ganancias provenientes del deterioro del riesgo de crédito propio sobre dichos pasivos ya no se reconocen directamente en la utilidad o pérdida neta, sino en otros resultados integrales (ORI).

La NIIF 9 (2014) entra en vigor para los ejercicios que inicien en o después del 1° de enero de 2018. Se permite la aplicación anticipada. Adicionalmente, los cambios respecto del riesgo de crédito propio pueden aplicarse de manera anticipada y aislada, sin las otras modificaciones del reconocimiento de los instrumentos financieros. PEMEX está en proceso de evaluar el impacto que esta nueva norma tendrán en sus estados financieros

- b) Enmienda a la NIC 16 Propiedades, planta y equipo (NIC 16) y NIC 38 Activos intangibles (NIC 38) para aclarar los métodos aceptables de depreciación y amortización.
- La enmienda a la NIC 16 prohíbe que para los componentes de propiedades, planta y equipo las entidades usen el método de depreciación basado en los ingresos ordinarios.
  - La enmienda a la NIC 38 introduce la presunción refutable de que los ingresos ordinarios son una base apropiada para la amortización de un activo intangible. Esta presunción solo puede ser refutada en dos circunstancias limitadas: a) el activo intangible está expresado como una medida de ingresos ordinarios; y b) los ingresos ordinarios y el consumo del activo intangible están altamente correlacionados.
  - Se explica que las reducciones futuras esperadas en los precios de venta, podrían ser un indicador de la reducción de los beneficios económicos futuros inmersos en un activo.
  - Las enmiendas aplican prospectivamente para los períodos anuales que comiencen a partir del 1° de enero de 2016, permitiéndose la adopción anticipada.
- c) Enmiendas a la NIIF 11 Acuerdos conjuntos para abordar la contabilidad para las adquisiciones de intereses en operaciones conjuntas.
- Las enmiendas abordan cómo un operador conjunto debe contabilizar la adquisición de un interés en una operación conjunta en la cual la actividad de la operación conjunta constituye un negocio. La NIIF 11 con estas enmiendas, requiere ahora que estas transacciones sean contabilizadas usando los principios relacionados con la contabilidad de las combinaciones de negocios contenidos en la NIIF 3 Combinaciones de negocios.
  - También se menciona que se debe revelar la información relevante requerida por la NIIF 3.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

- Se espera que los impactos más importantes serán el reconocimiento de la plusvalía (cuando haya un exceso de la consideración transferida sobre los activos netos identificables) y el reconocimiento de los activos y pasivos por impuestos diferidos.
- Las enmiendas no solo aplican a las adquisiciones de intereses en una operación conjunta, sino también cuando un negocio es aportado a la operación conjunta en su formación.
- Las enmiendas son para ser aplicadas prospectivamente y son efectivas a partir del 1º. de enero de 2016, permitiéndose la adopción anticipada.

## d) NIIF 15 Ingresos de contratos con clientes.

El IASB ha publicado una nueva norma, la NIIF 15 Ingresos de contratos con clientes (NIIF 15 o la nueva norma). La nueva norma describe un único modelo integral para la contabilidad de los ingresos procedentes de los contratos con clientes y sustituye las guías actuales de reconocimiento de ingresos que se encuentran en las normas e interpretaciones de las NIIF.

El principio básico de la nueva norma es que una entidad debe reconocer el ingreso que represente la transferencia de los bienes o servicios prometidos al cliente, valuada por el monto que la entidad espera recibir a cambio de dichos bienes o servicios.

Las entidades deberán de:

- identificar que los contratos con clientes estén dentro del alcance de la nueva norma;
- identificar las obligaciones de desempeño en el contrato: i) ventas de bienes o servicios por separado, ii) ventas dependientes o interrelacionadas con otros productos o servicios; iii) ventas homogéneas y con patrón consistente.
- determinar el precio de la transacción: i) contraprestación variable y estimaciones restringidas, ii) valor del dinero en el tiempo y componente de financiamiento, iii) contraprestación no monetaria, iv) contraprestación pagada al cliente;
- distribuir el precio de transacción entre cada obligación de desempeño separable;
- reconocer el ingreso cuando cada obligación de desempeño se satisfaga: i) a través del tiempo, ii) en un punto del tiempo; y

La nueva NIIF 15 incrementa las revelaciones sobre los ingresos y es efectiva para períodos que comienzan en o después del 1 de enero de 2017, permitiéndose la aplicación anticipada. Las entidades pueden optar por aplicar la norma de forma retroactiva o utilizar enfoque modificado en el año de aplicación.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

## e) Método de participación en la NIC 27 Estados Financieros Separados (NIC 27).

En agosto de 2014, el IASB publicó Método de participación en Estados Financieros Separados (Enmienda a la NIC 27). La enmienda a la NIC 27 permitirá a las entidades el uso del método de participación para el registro de inversión en acciones, negocios conjuntos y asociadas para la preparación de estados financieros separados.

La enmienda es efectiva para períodos que comienzan en o después del 1 de enero de 2016, permitiéndose la aplicación anticipada.

## f) NIIF 8 Segmentos de operación (NIIF 8).

El IASB como parte de las mejoras anuales a las NIIF ciclo 2010-2012, publicó enmiendas a la NIIF 8 Segmentos de operación (NIIF 8), las entidades aplicarán estas enmiendas a períodos anuales que comiencen partir del 1º. de julio de 2014, permitiéndose su aplicación anticipada.

La enmienda se relaciona con información adicional a revelar sobre los juicios de la gerencia relacionados con la agregación de segmentos de operación, incluyendo una breve descripción de los segmentos de operación y los indicadores económicos que se han evaluado para determinar que los segmentos de operación agregados comparten características económicas similares. Adicionalmente, la entidad proporcionará la conciliación de los activos de los segmentos.

**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.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

- PPQ participa en la venta de productos petroquímicos al mercado doméstico. PPQ ofrece una amplia gama de productos; los productos que generan el mayor ingreso son los derivados del metano, los derivados del etano, los aromáticos y los derivados.
- Las Comercializadoras se componen de PMI NASA, PMI CIM, MGAS y PMI Trading las cuales comercializan: petróleo crudo, gas, productos petrolíferos y petroquímicos de exportación e importación de PEMEX.
- Corporativo y Compañías Subsidiarias, se encargan de prestar servicios administrativos, financieros, de consultoría, logísticos, así como asesoría económica, fiscal, jurídica, a las entidades del grupo.

En la hoja siguiente se muestra la información financiera de cada segmento sujeto a informar en forma condensada, 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: 03

AÑO: 2014

PETRÓLEOS MEXICANOS

CONSOLIDADO

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Al 30 de septiembre de 2014:	PEP	PR	PGPB	PPQ	Comercializadoras	Corporativo y Compañías Subsidiarias	Eliminaciones	Total
Ingresos por ventas:								
Clientes externos	\$ -	\$ 572,382,919	\$ 121,773,504	\$ 21,553,927	\$ 500,245,276	\$ -	\$ -	\$ 1,215,955,626
Intersegmentos	889,649,572	61,908,482	65,788,878	12,131,908	323,248,931	48,779,450	(1,401,507,221)	-
Ingresos por servicios	-	3,056,021	-	-	575,499	3,612,451	(661,809)	6,582,162
Costo de lo vendido	(245,561,277)	(706,815,864)	(179,746,418)	(36,213,530)	(815,328,081)	(2,185,499)	1,362,503,062	(623,347,607)
Rendimiento bruto	644,088,295	(69,468,442)	7,815,964	(2,527,695)	8,741,625	50,206,402	(39,665,968)	599,190,181
Otros ingresos, neto	(12,981,193)	36,893,816	(187,721)	552,649	495,944	1,177,160	(216,807)	25,733,848
Gastos de distribución y transportación	-	(22,400,184)	(2,213,623)	(785,823)	(355,340)	(366)	2,600,229	(23,155,107)
Gastos de administración	(31,845,673)	(23,369,887)	(8,184,844)	(10,474,595)	(1,157,888)	(41,702,002)	37,310,998	(79,423,891)
Rendimiento de operación	599,261,429	(78,344,697)	(2,770,224)	(13,235,464)	7,724,341	9,681,194	28,452	522,345,031
Intereses a cargo	(47,135,566)	(7,492,518)	(340,864)	(47,642)	(1,181,348)	(60,452,522)	70,292,933	(46,357,527)
Intereses a favor	10,925,211	229,846	2,142,410	115,367	1,729,817	63,867,552	(70,291,112)	8,719,091
Rendimiento (pérdida) en cambios	(6,940,165)	(800,653)	(24,904)	(3,813)	(72,615)	(1,663,142)	-	(9,505,292)
Rendimiento (pérdida) en la participación en los resultados de compañías asociadas	163,743	-	299,117	-	1,395,438	(152,687,890)	152,734,521	1,904,929
Impuestos, derechos y aprovechamientos	(620,101,140)	-	436,096	-	(1,888,704)	(3,518,871)	-	(625,072,619)
(Pérdida) rendimiento neto	(63,826,488)	(86,408,022)	(258,369)	(13,171,552)	7,706,929	(144,773,679)	152,764,794	(147,966,387)
Total de activo circulante	538,905,917	263,427,125	108,552,959	70,069,299	107,131,075	466,886,355	(1,277,731,534)	277,241,196
Inversiones permanentes en acciones de compañías asociadas	1,353,194	488,321	4,548,742	-	9,443,226	382,345,370	(376,730,730)	21,448,123
Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo, neto	1,325,761,678	263,902,919	98,910,905	39,523,971	2,140,696	16,106,702	-	1,746,346,871
Total del activo	1,886,420,308	529,586,694	212,742,839	110,558,620	124,903,514	1,734,086,205	(2,521,597,703)	2,076,700,477
Total del pasivo circulante	187,349,900	305,642,508	29,645,928	7,500,659	80,651,303	921,986,133	(1,269,019,922)	263,756,509
Deuda a largo plazo	838,156,594	22,006,915	1,062,085	175,683	3,392,443	856,081,296	(853,393,474)	867,481,542
Beneficios a los empleados	359,805,302	370,444,580	88,025,802	112,439,631	1,188,691	241,982,334	-	1,173,886,340
Total del pasivo	1,456,080,451	710,207,655	141,751,922	120,323,199	88,527,903	2,036,704,808	(2,144,780,896)	2,408,815,042
Total del patrimonio	430,339,857	(180,620,961)	70,990,917	(9,764,579)	36,375,611	(302,618,603)	(376,816,807)	(332,114,565)
Depreciación y amortización	(95,087,034)	(8,519,071)	(5,295,619)	(2,024,452)	(60,550)	(599,340)	-	(111,586,066)
Costo neto del período de beneficios a empleados	(27,409,202)	(27,696,451)	(6,772,135)	(8,391,052)	(125,981)	(18,277,872)	-	(88,672,693)
Adquisiciones de activo fijo	120,807,753	21,501,911	2,860,777	2,889,576	1,631,321	6,218,279	-	155,909,617

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03

AÑO: 2014

PETRÓLEOS MEXICANOS

CONSOLIDADO

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Al 30 de septiembre de 2013:	PEP	PR	PGPB	PPQ	Comercializadoras	Corporativo y Compañías Subsidiarias	Eliminaciones	Total
Ingresos por ventas:								
Clientes externos	\$ -	\$ 552,728,261	\$ 105,288,770	\$ 20,560,524	\$ 512,718,428	\$ -	\$ -	\$ 1,191,295,983
Intersegmentos	950,765,109	51,363,565	54,738,483	10,406,506	301,502,477	42,647,141	(1,411,423,281)	-
Ingresos por servicios	-	2,980,082	1,471,410	-	676,322	3,270,861	(984,311)	7,414,364
Costo de lo vendido	(235,743,638)	(739,096,584)	(148,254,544)	(32,570,266)	(801,963,411)	(2,052,863)	1,369,289,239	(590,392,067)
Rendimiento (pérdida) bruto	715,021,471	(132,024,676)	13,244,119	(1,603,236)	12,933,816	43,865,139	(43,118,353)	608,318,280
Otros ingresos (gastos)-neto	2,712,730	78,748,832	223,434	1,549,840	(1,511,834)	(744,350)	(317,651)	80,661,001
Gastos de distribución, transportación y venta	-	(20,891,901)	(2,157,065)	(675,766)	(272,762)	(41,288)	307,420	(23,731,362)
Gastos de administración	(32,865,858)	(26,698,583)	(8,586,583)	(10,069,453)	(1,077,439)	(37,969,915)	43,161,291	(74,106,540)
Rendimiento (pérdida) de operación	684,868,343	(100,866,328)	2,723,905	(10,798,615)	10,071,781	5,109,586	32,707	591,141,379
Intereses a cargo	(37,688,009)	(20,855,392)	(524,695)	(47,147)	(2,744,899)	(77,506,130)	100,023,633	(39,342,639)
Intereses a favor	33,104,698	262,280	5,193,398	594,391	2,660,408	72,274,043	(100,047,186)	14,042,032
Rendimiento (pérdida) en cambios	(221,934)	821,866	(109,473)	24,232	(67,251)	(144,643)	-	302,797
Rendimiento (pérdida) en la participación en los resultados de compañías asociadas	122,542	-	567,301	-	(914,035)	(91,495,964)	91,565,640	(154,516)
Impuestos, derechos y aprovechamientos	(652,163,889)	-	(2,575,328)	(16,610)	(4,248,092)	430,468	-	(658,573,451)
Rendimiento (pérdida) neta del ejercicio	28,021,751	(120,637,574)	5,275,108	(10,243,749)	4,757,912	(91,332,640)	91,574,794	(92,584,398)
Depreciación y amortización	(96,649,571)	(7,571,332)	(5,228,495)	(1,891,123)	(6,742)	(558,866)	-	(111,906,129)
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	(29,238,588)	(29,896,704)	(7,097,253)	(8,871,151)	(137,377)	(16,823,832)	-	(92,064,905)

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03

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)	(2,563,482)	(9,321)	(1,050,068)	2,154	(148,491,704)
Costo neto del período 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: 03

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 30 de septiembre de 2014:	PEP	PR	PGPB	PPQ	Comercializadoras	Corporativo y Compañías Subsidiarias
<b>Ingresos:</b>						
Individuales	\$ 889,649,572	639,750,983	187,569,269	33,689,354	825,581,173	52,391,901
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	-	(2,403,561)	(6,887)	(3,519)	(1,511,467)	-
Consolidados	<u>\$ 889,649,572</u>	<u>637,347,422</u>	<u>187,562,382</u>	<u>33,685,835</u>	<u>824,069,706</u>	<u>52,391,901</u>
<b>Resultado de operación:</b>						
Individuales	\$ 598,273,029	(70,441,289)	(3,429,079)	(12,696,415)	9,045,416	9,681,194
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	-	(2,403,560)	(6,887)	(3,519)	(1,511,467)	-
Eliminación de la utilidad no realizada por valuar los inventarios al costo de producción	3,381,801	(5,499,848)	665,742	(535,530)	190,392	-
Eliminación de productos refinados capitalizados	(2,482,637)	-	-	-	-	-
Eliminación de la depreciación de los intereses capitalizados	89,236	-	-	-	-	-
Consolidados	<u>\$ 599,261,429</u>	<u>(78,344,697)</u>	<u>(2,770,224)</u>	<u>(13,235,464)</u>	<u>7,724,341</u>	<u>9,681,194</u>
<b>Resultados netos:</b>						
Individuales	\$ (64,808,986)	(78,504,614)	(17,787)	(12,485,115)	9,028,004	(135,604,673)
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	-	(2,403,560)	(6,887)	(3,519)	(1,511,467)	-
Eliminación de la utilidad no realizada por valuar los inventarios al costo de producción	3,381,801	(5,499,848)	665,742	(535,530)	190,392	-
Eliminación de productos refinados capitalizados	(2,482,637)	-	-	-	-	-
Eliminación del método de participación	(5,902)	-	(899,437)	(147,388)	-	(9,169,006)
Eliminación de la depreciación de los intereses capitalizados	89,236	-	-	-	-	-
Consolidados	<u>\$ (63,826,488)</u>	<u>(86,408,022)</u>	<u>(258,369)</u>	<u>(13,171,552)</u>	<u>7,706,929</u>	<u>(144,773,679)</u>
<b>Total activos:</b>						
Individuales	\$ 1,905,049,103	587,389,071	217,239,544	116,507,846	133,392,292	1,743,255,211
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	(9,479)	(3,069,570)	133,302	3,790	(3,576,681)	-
Eliminación de la utilidad no realizada por valuar los inventarios al costo de producción	(15,883,587)	(54,732,807)	(1,849,902)	(2,740,104)	(4,912,097)	-
Eliminación de productos refinados capitalizados	(2,482,637)	-	-	-	-	-
Eliminación del método de participación	(342,328)	-	(2,780,105)	(3,212,912)	-	(9,169,006)
Eliminación de los intereses capitalizados y su depreciación	89,236	-	-	-	-	-
Consolidados	<u>\$ 1,886,420,308</u>	<u>529,586,694</u>	<u>212,742,839</u>	<u>110,558,620</u>	<u>124,903,514</u>	<u>1,734,086,205</u>
<b>Total pasivos:</b>						
Individuales	\$ 1,456,080,451	710,207,655	141,751,922	120,323,199	89,316,180	2,036,704,808
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	-	-	-	-	(788,277)	-
Consolidados	<u>\$ 1,456,080,451</u>	<u>710,207,655</u>	<u>141,751,922</u>	<u>120,323,199</u>	<u>88,527,903</u>	<u>2,036,704,808</u>



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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03

AÑO: 2014

PETRÓLEOS MEXICANOS

CONSOLIDADO

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Al 30 de septiembre de 2013:	PEP	PR	PGPB	PPQ	Comercializadoras	Corporativo y Compañías Subsidiarias
<b>Ingresos:</b>						
Individuales	\$ 950,862,560	610,257,904	161,507,674	30,967,692	815,665,877	45,918,002
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	(97,451)	(3,185,996)	(9,011)	(662)	(768,650)	-
Consolidados	<u>\$ 950,765,109</u>	<u>607,071,908</u>	<u>161,498,663</u>	<u>30,967,030</u>	<u>814,897,227</u>	<u>45,918,002</u>
<b>Resultado de operación:</b>						
Individuales	\$ 688,378,881	(90,178,476)	2,474,795	(10,682,337)	10,685,582	5,109,586
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	(97,451)	(3,185,996)	(9,011)	(662)	(768,650)	-
Eliminación de la utilidad no realizada por valuar los inventarios al costo de producción	14,237	(7,501,856)	258,121	(115,616)	154,849	-
Eliminación de productos refinados capitalizados	(3,516,560)	-	-	-	-	-
Eliminación de la depreciación de los intereses capitalizados	89,236	-	-	-	-	-
Consolidados	<u>\$ 684,868,343</u>	<u>(100,866,328)</u>	<u>2,723,905</u>	<u>(10,798,615)</u>	<u>10,071,781</u>	<u>5,109,586</u>
<b>Resultados netos:</b>						
Individuales	\$ 31,530,760	(109,949,722)	5,025,998	(10,127,471)	5,371,713	(76,654,809)
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	(97,451)	(3,185,996)	(9,011)	(662)	(768,650)	-
Eliminación de la utilidad no realizada por valuar los inventarios al costo de producción	14,237	(7,501,856)	258,121	(115,616)	154,849	-
Eliminación de productos refinados capitalizados	(3,516,560)	-	-	-	-	-
Eliminación del método de participación	1,529	-	-	-	-	(14,677,831)
Eliminación de la depreciación de los intereses capitalizados	89,236	-	-	-	-	-
Consolidados	<u>\$ 28,021,751</u>	<u>(120,637,574)</u>	<u>5,275,108</u>	<u>(10,243,749)</u>	<u>4,757,912</u>	<u>(91,332,640)</u>

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03

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
<b>Ingresos:</b>						
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	<u>\$ 1,250,771,663</u>	<u>819,391,003</u>	<u>219,469,251</u>	<u>40,365,303</u>	<u>1,096,128,196</u>	<u>60,568,624</u>
<b>Resultado de operación:</b>						
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 valuar 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	<u>\$ 842,205,103</u>	<u>(108,954,696)</u>	<u>1,445,876</u>	<u>(15,247,081)</u>	<u>7,903,428</u>	<u>185,058</u>
<b>Resultados netos:</b>						
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 valuar 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	<u>\$ (42,083,651)</u>	<u>(123,014,706)</u>	<u>3,909,439</u>	<u>(14,935,588)</u>	<u>2,972,739</u>	<u>(170,795,145)</u>
<b>Total activos:</b>						
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 valuar 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 los intereses capitalizados y su depreciación	(2,498,608)	-	-	-	-	-
Consolidados	<u>\$ 1,837,046,755</u>	<u>529,767,519</u>	<u>221,866,273</u>	<u>111,818,055</u>	<u>122,116,141</u>	<u>1,688,293,303</u>
<b>Total pasivos:</b>						
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	<u>\$ 1,342,978,777</u>	<u>740,780,574</u>	<u>144,252,327</u>	<u>113,696,802</u>	<u>90,354,847</u>	<u>1,847,935,634</u>

## 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 30 de septiembre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, se integra por:

## a. Efectivo y equivalentes de efectivo

	30 de septiembre 2014	31 de diciembre 2013
Efectivo y bancos <sup>(i)</sup>	\$ 70,822,760	\$ 45,942,338
Inversiones de inmediata realización	27,365,020	34,803,381
	<u>\$ 98,187,780</u>	<u>\$ 80,745,719</u>

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

## b. Efectivo restringido

	30 de septiembre 2014	31 de diciembre 2013
Efectivo restringido	<u>\$ 6,295,146</u>	<u>\$ 7,701,798</u>

El Efectivo restringido al 30 de septiembre de 2014 y el 31 de diciembre 2013 se integra principalmente del depósito por \$6,295,146 realizado por PEP debido a que en diciembre de 2004, Corporación Mexicana de Mantenimiento Integral, S. de R.L. de C.V. ("COMMISA") presentó una demanda ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara Internacional de Comercio (el "ACI") en contra de Pemex-Exploración y Producción, entre otras cosas, el incumplimiento de un contrato de construcción en relación con dos plataformas en el proyecto Cantarell. Desde el inicio de dicha reclamación, COMMISA y Pemex-Exploración y Producción han presentado varias reclamaciones adicionales contra otros. Como resultado de una de estas reclamaciones adicionales, el 25 de septiembre de 2013, el Tribunal de Distrito de Nueva York ordenó a PEP realizar un depósito por el monto mencionado al inicio, como condición para la presentación de una moción para apelar la resolución ante el Segundo Tribunal de Circuito de Apelaciones.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

## 6. Cuentas, documentos por cobrar y otros

Al 30 de septiembre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, se integra por:

	30 de septiembre 2014	31 de diciembre 2013
Clientes del extranjero	\$ 40,030,983	\$ 46,337,045
Clientes del país	46,432,470	38,648,470
Anticipo de impuestos	17,763,861	15,416,955
Deudores diversos	4,390,168	7,818,554
Funcionarios y empleados	5,552,712	5,077,687
IEPS negativo pendiente de acreditar	6,640,352	4,293,619
Anticipo de proveedores	5,222,929	3,284,575
Siniestros	1,822,510	1,618,828
Otras	23,312	16,278
	<u>\$ 127,879,297</u>	<u>\$ 122,512,011</u>

## 7. Inventarios

Al 30 de septiembre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, el saldo de inventarios se integra por:

	30 de septiembre 2014	31 de diciembre 2013
Petróleo crudo, productos refinados, derivados y petroquímicos	\$ 45,194,175	\$ 51,638,624
Materiales y accesorios en almacenes	4,059,596	5,259,341
Materiales y productos en tránsito	20,119	16,535
	<u>\$ 49,273,890</u>	<u>\$ 56,914,500</u>

## 8. Activos Financieros disponibles para la venta

Durante 2011, se adquirieron 57,204,240 acciones en Repsol YPF S.A. (Repsol) con un costo de \$ 20,783,820. Estas acciones fueron adquiridas por PMI HBV, a través de las cuales PEMEX obtuvo participación directa jurídica y económica de aproximadamente el 4.69% del patrimonio de Repsol.

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 nuevas acciones por 1,683,322 y 1,506,130, respectivamente.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

En 2012 y 2013 PMI HBV decretó dividendos a favor de Petróleos Mexicanos los cuales fueron pagados mediante la entrega de acciones de Repsol.

El 9 de agosto de 2013, Petróleos Mexicanos monetizó las 9,289,968 acciones de Repsol recibidas en pago de los dividendos decretados por PMI HBV y suscribió un Equity swap sobre esa cantidad de acciones por un valor nominal de \$ 2,869,883, conservando los derechos corporativos y económicos de dichas acciones. Derivado de la realización de estas acciones Petróleos Mexicanos reconoció en los resultados del período una utilidad de \$ 278,842.

El 18 de diciembre de 2013, Repsol decretó dividendos. El 17 de enero de 2014, PMI HBV optó por recibir los dividendos en nuevas acciones por 1,451,455.

El 28 de mayo de 2014, Repsol decretó un dividendo extraordinario en efectivo equivalente a un euro por acción, cuyo pago se recibió el 6 de junio de 2014, por un monto de \$336,095.

El 3 de junio de 2014 se vendieron 36,087,290 acciones de Repsol propiedad de PMI HBV, a un precio de 20.1 euros por acción. Derivado de la realización de estas acciones se reconoció en los resultados del período una pérdida de \$188,705.

El 16 de junio de 2014 Repsol emitió un dividendo flexible por el que PMI HBV recibió 488,923 acciones en julio de 2014.

Al 30 de septiembre de 2014, PMI HBV mantiene 19,557,003 acciones de Repsol.

Al 30 de septiembre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, el valor de mercado de las 19,557,003 y 55,155,370 acciones fue de \$ 6,275,372 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 \$ 784,891 y \$ 4,453,495 respectivamente. Adicionalmente se registraron en el estado del resultado integral del período al 30 de septiembre de 2014, dividendos por un importe de \$ 504,396.

Al 31 de diciembre de 2013, Petróleos Mexicanos mantenía tres equity swaps sobre 67,969,767 acciones de Repsol, por las que se tenían los derechos corporativos y económicos (aproximadamente el 5.13% del patrimonio de Repsol). En el mes de mayo de 2014, Petróleos Mexicanos canceló en forma anticipada los tres equity swaps y los consolidó en uno solo y el 3 de junio de 2014 canceló en forma anticipada el equity swap, lo cual representó la terminación de la participación total de Petróleos Mexicanos en Repsol.

Al 30 de septiembre de 2014 la tenencia accionaria de PEMEX sobre las acciones de Repsol equivale al 1.45% del derecho económico y de voto en Repsol, mientras que al 31 de diciembre de 2013, la tenencia accionaria de PEMEX sobre las acciones de Repsol junto con los derechos económicos y de voto adquiridos a través de los equity swaps, equivalían al 9.19%, del derecho económico y de voto en Repsol. Adicionalmente, al 30 de septiembre de 2014 PEMEX mantiene una acción de Repsol a través de PMI SES.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

## 9. Inversiones permanentes en acciones de compañías asociadas

Las inversiones en acciones de compañías asociadas al 30 de septiembre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, se integra como se muestra a continuación:

	Porcentajes de participación	30 de septiembre 2014	31 de diciembre 2013
Deer Park Refining Limited	50.00%	\$ 8,568,205	\$ 6,710,317
Gasoductos de Chihuahua, S. de R. L. de C. V.	50.00%	4,295,627	4,051,682
Petroquímica Mexicana de Vinilo, S. A. de C. V.	(i) 44.09%	3,312,366	3,253,978
TAG Norte Holding, S. de R.L. de C.V.	(ii) 45.00%	1,682,653	-
Compañía Mexicana de Exploraciones, S. A. de C. V.	(iii) 60.00%	1,216,838	1,141,065
Sierrita Pipeline, LLC.	(iv) 35.00%	664,623	-
Frontera Brownsville, LLC.	50.00%	507,118	517,945
Mexicana de Lubricantes, S. A. de C. V.	46.85%	488,321	488,321
Otros neto	Varios	712,372	616,193
		<u>\$ 21,448,123</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) Con la finalidad de extender la distribución de gas natural, PEMEX realiza esta inversión con el 50%, el resto corresponde a Ductos y Energéticos del Norte, S. de R.L. de C.V.
- (iii) En esta compañía no se tiene el control, por lo tanto no se consolidó y es contabilizada como asociada bajo el método de participación (Nota 3-a)
- (iv) Con la finalidad de extender la distribución de gas natural, PEMEX realiza esta inversión con el 35%, el resto corresponde a MIT Pipeline Investment Americas, Inc. Con 30% y KMOLPA con 35%, respectivamente.

Participación en los resultados de compañías asociadas:

	30 de septiembre 2014	2013
Deer Park Refining Limited	\$ 1,381,465	\$ (910,195)
Gasoductos de Chihuahua, S. de R. L. de C. V.	278,647	278,572
Petroquímica Mexicana de Vinilo, S. A. de C. V.	35,146	-
Sierrita Pipeline, LLC.	16,851	-
TAG Norte Holding, S. de R.L. de C.V.	19,689	-
TAG Pipelines Sur, S. de R.L. de C.V.	(45,298)	-
Otros, neto	218,429	477,107
<b>Total de la participación en la inversión</b>	<u>\$ 1,904,929</u>	<u>\$ (154,516)</u>

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03

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

	Planta	Equipo de Perforación	Ductos	Pozos	Edificios	Plataformas Marinas	Mobiliario y equipo	Equipo de transporte	Obras en construcción	Terrenos	Activos Improductivos	Otros activos fijos	Total
<b>INVERSIONES</b>													
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
Adquisiciones	15,154,107	861,714	2,695,272	33,924,614	510,276	3,963,844	3,600,479	1,257,722	91,770,706	903,780	652,319	614,777	155,909,610
Reclasificación	(3,010,869)	(608,590)	530,077	-	1,921,802	(59,380)	(538,173)	(67,574)	-	161,748	91,039	400,125	(1,179,795)
Capitalización	13,143,794	-	5,386,898	46,002,264	110,307	3,479,363	24,960	-	(68,276,101)	-	128,515	-	-
Deterioro	-	-	-	(14,887,217)	-	-	-	-	-	-	-	-	(14,887,217)
Bajas	(6,421,991)	-	(193,135)	-	(410,915)	-	(295,881)	(2,052,135)	(387,170)	(190,449)	(486,143)	(486,554)	(10,924,373)
Saldos al 30 de septiembre de 2014													
\$	754,414,891	45,292,429	566,860,965	1,165,597,118	62,393,831	333,708,435	54,727,678	22,455,700	172,537,476	43,232,936	10,653,528	560,910	3,232,435,897
<b>DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN ACUMULADAS</b>													
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	(28,395,172)	(2,155,629)	(12,438,863)	(52,726,565)	(1,049,659)	(11,286,643)	(2,590,850)	(942,685)	-	-	-	-	(111,586,066)
Reclasificación	541,666	594,978	175,336	-	(967,254)	26,842	771,042	134,887	-	-	-	(68,935)	1,208,562
Bajas	4,557,286	-	27,249	-	373,962	-	271,035	874,062	-	-	-	123,815	6,227,409
Saldos al 30 de septiembre de 2014													
\$	(332,957,859)	(27,059,591)	(228,086,592)	(684,309,528)	(36,712,056)	(121,066,505)	(36,052,202)	(12,557,664)	-	-	(7,341,909)	54,880	(1,486,089,026)
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 30 de septiembre de 2014													
\$	421,457,032	18,232,838	338,774,373	481,287,590	25,681,775	212,641,930	18,675,476	9,898,036	172,537,476	43,232,936	3,311,619	615,790	1,746,346,871
Tasa de depreciación	4%	5%	3%	-	3%	4%	10%	5%	-	-	-	-	-
Vida útil estimada en años	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 30 de septiembre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, el saldo de otros activos se integra como sigue:

	30 de septiembre 2014	31 de diciembre 2013
Pozos no asignados a una reserva	\$ 8,308,885	\$ 7,892,474
Pagos anticipados	4,742,485	2,244,450
Activos intangibles	2,634,238	2,213,210
Otros	1,896,774	1,844,576
	<u>\$ 17,582,382</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 30 de septiembre de 2014, PEMEX realizó las siguientes operaciones de financiamiento:

- a. El 23 de enero de 2014, Petróleos Mexicanos, como parte de su programa de financiamientos autorizado para 2014, realizó una colocación de deuda en los mercados internacionales por un monto total de US\$ 4,000,000 en tres tramos: el primero por un monto de US\$ 500,000 con vencimiento en enero de 2019 y un cupón de 3.125%; el segundo fue una reapertura del bono emitido en septiembre de 2013 por un monto de US\$ 500,000 con vencimiento en enero de 2024 y un cupón de 4.875%; y el tercero por un monto de US\$ 3,000,000 con vencimiento en enero de 2045 y un cupón de 6.375%.
- b. El 23 de enero de 2014, la SHCP autorizó el incremento del Programa de Pagares 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, la Emisora 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%, que consistió en (1) una oferta pública de certificados bursátiles por \$ 2,616,050 fuera de México bajo el formato de GDN y (2) una oferta pública de certificados bursátiles por \$ 4,883,950 en el mercado local. Se trata de la segunda reapertura de la emisión realizada originalmente el 26 de septiembre de 2013 y reabierto el 11 de diciembre 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 y reabierto el 11 de diciembre de 2013. El tercer tramo por 588,435 UDIS, equivalentes a \$ 3,000,000 con vencimiento en 2026 a



## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

una tasa fija de 3.94%. Toda la deuda emitida bajo este programa se encuentra garantizada por Pemex-Exploración y Producción, Pemex-Refinación y Pemex-Gas y Petroquímica Básica.

- d. El 20 de marzo de 2014, Petróleos Mexicanos obtuvo un préstamo por US\$ 1,000,000 a tasa ligada a Libor, con vencimiento el 22 de mayo de 2014.
- e. El 21 de marzo de 2014, Petróleos Mexicanos obtuvo un préstamo US\$ 300,000 provenientes de líneas garantizadas por agencias de crédito a la exportación, a una tasa 2.351% mas 1.08%, con vencimiento en marzo 2018.
- f. El 16 de abril de 2014, Petróleos Mexicanos emitió € 1,000,000 a una tasa de 3.75% con vencimiento en 2026. Dicha operación se realizó bajo el Programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C de US\$ 42,000,000. Todos los títulos de deuda emitidos bajo este programa están garantizados por Pemex-Exploración y Producción, Pemex-Refinación y Pemex-Gas y Petroquímica Básica.
- g. El 30 de mayo de 2014, Petróleos Mexicanos obtuvo un préstamo de \$ 10,000,000 de una línea de crédito revolvente, con vencimiento el 2 de julio 2014, por lo que no afecta el endeudamiento neto.
- h. El 2 de junio de 2014, Petróleos Mexicanos obtuvo dos préstamos de las líneas de crédito revolventes por US\$ 1,250,000 y US\$ 250,000 que serán amortizados durante 2014, por lo que no afectarán el endeudamiento neto.
- i. El 2 de julio de 2014, Petróleos Mexicanos realizó una emisión de certificados bursátiles en tres tramos: \$ 1,500,000 con vencimiento en 2019 y una tasa TIIE a 28 días más 4 puntos base; esta emisión representó la tercera reapertura de la misma serie de Certificados Bursátiles con vencimiento en febrero de 2019 originalmente realizada el 19 de septiembre de 2013 y reabierta el 11 de diciembre de 2013 y el 30 de enero de 2014; \$ 11,000,000 con rendimiento de 6.87% y una tasa cupón de 7.19% con vencimiento en septiembre de 2024; esta emisión representó la tercera reapertura de la misma serie de Certificados Bursátiles con vencimiento en 2024 originalmente realizada el 26 de septiembre de 2013 y reabierta el 11 de diciembre de 2013 y el 30 de enero de 2014; 487.2 millones de UDIs equivalentes a \$ 2,500,000 con vencimiento en enero de 2026 con rendimiento de 3.23% y una tasa cupón de 3.94%; esta emisión representó la reapertura de la misma serie de certificados bursátiles con vencimiento en 2019 originalmente realizada el 30 de enero de 2014.
- j. El 29 de julio de 2014, Petróleos Mexicanos realizó la primera disposición derivada de la contratación de una línea de crédito sindicado en pesos por un monto inicial de \$ 26,000,000 con fecha de vencimiento 25 de julio de 2024 a una tasa TIIE 91 días más 95 puntos base.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

- k. El 10 de septiembre de 2014, Petróleos Mexicanos realizó una segunda disposición de la línea de crédito sindicada en pesos por un monto de \$ 4,000,000 con fecha de vencimiento 25 de julio de 2024 a una tasa TIIE 91 días más 95 puntos base. El monto total de la línea de crédito sindicada considerando la primera y la segunda disposición es de \$ 30,000,000.
- l. EL 11 de septiembre Petróleos Mexicanos realizó una emisión de certificados bursátiles en tres tramos: el primero \$ 20,000,000 con rendimiento de 6.80% y una tasa cupón de 7.19% con vencimiento en septiembre de 2024; esta emisión representó la cuarta reapertura de la misma serie de certificados bursátiles con vencimiento en 2024 originalmente realizada el 26 de septiembre de 2013 y reabierta el 11 de diciembre de 2013, el 30 de enero de 2014 y el 2 de julio de 2014; el segundo por: \$ 5,000,000 con vencimiento en 2019 y un rendimiento de TIIE a 28 días más 1 punto base; esta emisión representó la cuarta reapertura de la misma serie de certificados bursátiles con vencimiento en febrero de 2019 originalmente realizada el 19 de septiembre de 2013 y reabierta el 11 de diciembre de 2013, el 30 de enero de 2014 y el 2 de julio de 201; el tercero por \$ 968,700 de UDIs equivalentes a \$ 5,000,000 con vencimiento en enero de 2026 con rendimiento de 3.17% y una tasa cupón de 3.94%; esta emisión representó la segunda reapertura de la misma serie de certificados bursátiles con vencimiento en 2026 originalmente realizada el 30 de enero de 2014 y reabierta el 2 de julio de 2014.
- m. Entre el 1° de enero y el 30 de septiembre de 2014, PMI HBV obtuvo US\$ 1,807,000 de una línea de crédito revolvente y pagó US\$ 2,357,000.

**13. Valor justo de instrumentos financieros****a) Jerarquía de valor razonable**

PEMEX valúa sus instrumentos financieros bajo metodologías estándar comúnmente aplicadas en los mercados financieros. Los supuestos e insumos utilizados por PEMEX se encuentran clasificados en los Niveles 1 y 2 de la jerarquía de valor razonable, tomando como base la descripción que a continuación se presenta.

Los valores razonables determinados por insumos del Nivel 1, utilizan precios cotizados en mercados financieros, para activos o pasivos idénticos. Los valores razonables determinados por los insumos del Nivel 2, están basados en precios cotizados para activos o pasivos similares en mercados activos y en otros insumos, distintos a los precios cotizados, que se observan o aplican a esos activos o pasivos. Los insumos del Nivel 3 son insumos no observables para los activos o pasivos e incluyen situaciones en las que no existe o hay poca actividad en el mercado para éstos. Se utilizan técnicas de valuación apropiadas, basadas en los insumos disponibles, para medir el valor razonable de los activos y pasivos de PEMEX.

Cuando están disponibles, PEMEX calcula el valor razonable usando insumos del Nivel 1, debido a que éstos generalmente proveen la evidencia más confiable del valor razonable.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Las siguientes tablas presentan información de los activos y pasivos de PEMEX medidos a valor razonable e indican la jerarquía, de acuerdo con la definición anteriormente descrita, de los insumos utilizados para determinar el valor razonable al 30 de septiembre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013:

	Jerarquía de valor razonable			Total al 30 de septiembre de 2014
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	
<b>Activos Financieros:</b>				
Instrumentos financieros derivados.....	\$ —	\$ 1,900,229	\$ —	\$ 1,900,229
Inversiones disponibles para su venta ....	6,275,372	—	—	6,275,372
<b>Pasivos Financieros:</b>				
Instrumentos financieros derivados.....	—	(11,627,879)	—	(11,627,879)

	Jerarquía de valor razonable			Total al 31 de diciembre de 2013
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	
<b>Activos Financieros:</b>				
Instrumentos financieros derivados.....	\$ —	\$ 6,741,640	\$ —	\$ 6,741,640
Inversiones disponibles para su venta ....	17,728,490	81	—	17,728,571
<b>Pasivos Financieros:</b>				
Instrumentos financieros derivados.....	—	(6,284,482)	—	(6,284,482)

## b) Valor justo de los instrumentos financieros derivados

PEMEX evalúa periódicamente su exposición a los precios internacionales de hidrocarburos, tasas de interés y tipos de cambio y utiliza Instrumentos Financieros Derivados (IFD) como mecanismo para mitigar fuentes potenciales de riesgo.

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 eran del tipo europeo, con puts y/o calls simples, y eran valuadas internamente con el enfoque clásico del modelo denominado Black-Scholes o con ciertas variaciones sobre éste. Al 30 de septiembre de 2014, el portafolio de IFD de PMI no contiene opciones.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

PEMEX valúa sus IFD bajo metodologías estándar comúnmente aplicadas en los mercados financieros. Los supuestos e insumos utilizados por PEMEX se encuentran clasificados en el Nivel 2 de la jerarquía de valor razonable.

**c) Normatividad contable aplicada**

A partir del primero de enero de 2012, PEMEX adoptó las disposiciones de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIC 32, NIC 39, NIIF 7, NIIF 9 y NIIF 13), emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB), las cuales precisan y detallan los criterios de reconocimiento, valuación, registro, presentación, revelación y bifurcación a partir del contrato anfitrión en su caso, que son aplicables a los IFD con fines de negociación, a los designados con fines de cobertura y a los derivados implícitos.

PEMEX utiliza los IFD con el propósito de cubrir los riesgos financieros asociados a sus operaciones, compromisos en firme, transacciones pronosticadas y a sus activos o pasivos reconocidos en el Estado de Situación Financiera. Sin embargo, algunos de estos IFD no cumplen con los requerimientos estrictos de la norma contable, para ser designados

formalmente como instrumentos con fines de cobertura bajo alguno de los modelos de contabilidad de cobertura permisibles, por lo cual se contabilizan, para propósitos de reconocimiento, presentación y revelación, como operaciones con fines de negociación, aunque económicamente los flujos de efectivo generados por estos instrumentos se compensarán, eminentemente en el tiempo, con los flujos a generar por los activos o a liquidar por los pasivos a los cuales se encuentran asociados y por ende, todo el cambio en el valor razonable de estos instrumentos afecta directamente el costo financiero (CF) dentro de los resultados del ejercicio.

Al 30 de septiembre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, el valor razonable neto de los IFD vigentes o posiciones abiertas, asciende a \$(9,727,650) y \$457,158, respectivamente. Al 30 de septiembre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, PEMEX no tiene IFD designados como instrumentos de cobertura.

Por los periodos terminados el 30 de septiembre de 2014 y 2013, PEMEX reconoció una utilidad (pérdida) neta de \$(5,644,204) y \$1,175,687, respectivamente, reportada en el CF, correspondiente a los IFD contabilizados como operaciones con fines de negociación.

PEMEX, de conformidad a la política establecida, analizó los clausulados de los diferentes contratos que ha celebrado con el fin de detectar posibles derivados implícitos. PEMEX ha determinado que de acuerdo a las cláusulas de los mismos, éstos no presentan todos los términos que requieran segregar al derivado implícito, por lo que al 30 de septiembre de 2014 y 2013 no se han reconocido efectos por derivados implícitos de moneda o índice.

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03

AÑO: 2014

PETRÓLEOS MEXICANOS

CONSOLIDADO

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

**14. Provisión para créditos diversos**

Al 30 de septiembre de 2014 y al 31 de diciembre de 2013, la provisión para créditos diversos se integra como sigue:

	30 de septiembre 2014	31 de diciembre 2013
Provisión gastos taponamiento de pozos	\$ 47,973,246	\$ 46,118,080
Provisión juicios en proceso	17,938,978	17,624,737
Provisión gastos protección ambiental	6,352,883	5,466,581
	<u>\$ 72,265,107</u>	<u>\$ 69,209,398</u>

**15. Ingresos y costos financieros**

Los ingresos y costos financieros se integran al 30 de septiembre de 2014 y 2013, como se muestra a continuación:

	30 de septiembre 2014	30 de septiembre 2013
Rendimiento por derivados financieros	\$ 6,946,690	\$ 12,288,673
Intereses a favor	1,772,401	1,753,359
	<u>\$ 8,719,091</u>	<u>\$ 14,042,032</u>
Intereses a cargo	\$ (33,766,633)	\$ (28,229,653)
Costo por derivados financieros	(12,590,894)	(11,112,986)
	<u>\$ (46,357,527)</u>	<u>\$ (39,342,639)</u>

**16. 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.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Al 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013, la provisión para gastos a incurrir para corregir este tipo de irregularidades asciende a \$ 6,352,883 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 30 de septiembre de 2014 y 31 de diciembre de 2013 se tiene registrada una provisión para cubrir dicho pasivo contingente por \$ 17,938,978 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 11 de enero 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, mismo que fue resuelto el 4 de julio de 2014, negando el amparo a PR y la Emisora. La Emisora y PR interpusieron recurso de revisión ante la Suprema Corte de Justicia de la Nación, el cual está pendiente de resolver. 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 suspendida hasta que quede firme 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. COMMISA solicitó el reconocimiento y ejecución del laudo ante la Corte del Distrito Sur de Nueva York en Estados Unidos (“SDCNY”). El 25 de septiembre de 2013, el Juez emitió la orden y sentencia final, mediante la cual se confirma el laudo arbitral, por lo que PEP está obligado a pagar a COMMISA US\$465,060, mismo que incluye la fianza por US\$106,820, ejecutada por PEP, cada parte cubrirá el IVA respectivo y el interés se generará conforme a lo que establezca la legislación estadounidense. 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. El 28 de enero de 2014 se presentó escrito de apelación ante la Corte de Apelaciones de los Estados Unidos, en el cual se manifestaron, entre otros argumentos, el hecho de que fue declarada la nulidad del laudo arbitral por autoridades judiciales federales en México. Se continúa en espera de que se celebre la audiencia de este proceso.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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. El 15 de noviembre de 2013 PEP presentó escrito ante la Suprema Corte de Justicia de Luxemburgo, mientras que COMMISA lo hizo el 15 de enero de 2014. El 11 de febrero de 2014, PEP solicitó una extensión del plazo para la presentación de su contestación en el proceso de ejecución. El 14 de febrero de 2014 su solicitud fue concedida y se instruyó nuevas fechas para la presentación de alegatos: 25 de marzo y 5 de agosto de 2014 para PEP; y 25 de mayo y 5 de octubre de 2014 para COMMISA. El 25 de marzo de 2014 PEP presentó sus alegatos. Se está en espera de que se fije fecha para la audiencia o cualquier otra orden procesal dictada por esa Corte.

- 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. La Primera Sección de la Sala Superior ordena la devolución de los autos a la Tercera Sala Regional Metropolitana para que, una vez subsanada la violación detectada en el procedimiento, se remita de nueva cuenta el expediente a dicha sección para la emisión de la sentencia que corresponda. La Sala Regional Metropolitana acusa recibo del expediente remitido por la Sala Superior y, a través de acuerdo de fecha 3 de septiembre de 2014, se tienen por desahogados los requerimientos formulados y se otorga término para alegatos, los cuales fueron presentados por PEP el 10 de septiembre de 2014. Se encuentra pendiente la emisión del acuerdo de remisión del expediente a la Sala Superior para que se emita la sentencia que corresponda.

- El 19 de septiembre de 2014, se notificó a la Emisora la determinante de crédito contenida en el oficio 900-07-2014-52233, de fecha 8 de septiembre de 2014, en el cual el SAT finca a la Emisora un crédito fiscal por un monto de \$3,581,878 por supuestas omisiones en el pago del impuesto sobre la renta, multas, recargos y actualización, sustentado en que la Emisora retuvo y enteró el impuesto aplicable a los intereses pagados a residentes en el extranjero a una tasa del 4.9%, en lugar de aplicar una tasa del 28%. A la fecha de este reporte el término para realizar la impugnación correspondiente se encuentra vigente y la Emisora prepara la estrategia de aclaración y el recurso respectivo en contra de la citada determinación.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

- 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. La Primera Sección de la Sala Superior ordena la devolución de los autos a la Tercera Sala Regional Metropolitana para que, una vez subsanada la violación detectada en el procedimiento, se remita de nueva cuenta el expediente a dicha sección para la emisión de la sentencia que corresponda. La Sala Regional Metropolitana acusa recibo del expediente remitido por la Sala Superior y, a través de acuerdo de fecha 3 de septiembre de 2014, se tienen por desahogados los requerimientos formulados y se otorga término para alegatos, los cuales fueron presentados por PR el 10 de septiembre de 2014. Se encuentra pendiente la emisión del acuerdo de remisión del expediente a la Sala Superior para que se emita la sentencia que corresponda.

- 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. Se tiene programada para octubre de 2014 la celebración de la audiencia final del juicio.

- 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. Actualmente en espera de que se dicte la sentencia de primera instancia.

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. Actualmente en espera de que se dicte la sentencia de primera instancia.



## 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. Se dictó sentencia de primera instancia condenando a PEP al pago de penas convencionales por un importe de \$12,600 y absolviendo del resto de las prestaciones. Se interpuso recurso de apelación, el cual a la fecha de este reporte se encuentra pendiente de resolver.
- 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 por un monto de \$1,552,000. 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). Mediante auto de 20 de agosto de 2014, se remite a la Sala Superior del Tribunal de Justicia Fiscal y Administrativa el expediente para la emisión de la sentencia de primera instancia.

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 cuando es probable que un pasivo ocurra y su importe puede ser razonablemente medido. Cuando una estimación razonable no puede hacerse, se incluye una revelación cualitativa en estas notas a los estados financieros. 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.

## 17. Eventos subsecuentes

Durante el periodo comprendido entre el 1° al 23 de octubre de 2014, Petróleos Mexicanos ha participado en las siguientes actividades de financiamiento:

- El 14 de octubre de 2014, Petróleos Mexicanos llevó a cabo la emisión de un bono en el mercado internacional por US\$ 500,000 con la garantía del Export-Import Bank de los Estados Unidos de Norteamérica (Ex-Im Bank) a tasa variable de libor 3 meses más 35 puntos base, amortizable trimestralmente con vencimiento en abril de 2025. El bono fue colocado a par.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

- El 15 de octubre de 2014, Petróleos Mexicanos realizó una colocación de deuda en los mercados internacionales por un monto total de US\$ 2,500,000 a tasa fija. Esta colocación se realizó en dos tramos: el primero por US\$ 1,000,000 con vencimiento en enero de 2025 y rendimiento al vencimiento de 4.321% y el segundo por US \$1,500,000 con vencimiento en junio de 2044 y rendimiento al vencimiento de 5.371%.
- El 20 de octubre de 2014, Petróleos Mexicanos llevó a cabo la segunda emisión de bonos con la garantía del Ex-Im Bank en el mercado internacional. La emisión se efectuó por un monto de US\$ 500,000 a tasa fija amortizable semestralmente. El bono pagará un cupón de 2.378%, con vencimiento el 15 de abril de 2025 y fue colocado a par. Con esta emisión se concluye el programa de bonos con garantía del Ex-Im Bank para 2014.

Al 23 de octubre de 2014, el tipo de cambio fue de \$ 13.4989 por dólar, lo que representa una depreciación del 0.33% del valor del peso en términos de dólares estadounidenses, en comparación con el tipo de cambio al 30 de septiembre 2014, el cual fue de \$ 13.4541 por dólar.

Al 23 de octubre de 2014, el precio medio ponderado del crudo exportado por PEMEX fue de US\$ 77.80 por barril, una disminución de 11.10% en comparación con el precio medio al 30 de septiembre, 2014, el cual fue US\$ 87.51 por barril.

PEMEX ha valuado y reconocido 19,068,080 acciones adquiridas a través de PMI HBV como inversiones disponibles para la venta. El valor de las acciones de Repsol en el mercado ha disminuido aproximadamente un 6.70%, de € 18.80 por acción al 30 de septiembre de 2014 a € 17.54 por acción al 23 de octubre de 2014.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03

AÑO:2014

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

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

## **B. Complemento al anexo “Instrumentos Financieros Derivados”**

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02

AÑO:2014

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

B. COMPLEMENTO AL ANEXO “INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS”

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

Instrumentos Financieros Derivados

TABLE 1  
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Tipo de Cambio y Tasa de Interés  
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 30 de septiembre de 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	9,586,046	LIBOR USD 3M=0.23510%	LIBOR USD 3M=0.23070%	17,279	(30,202)	252,264	1,009,058	1,009,058	1,009,058	1,009,058	1,009,058	5,297,552	0
Swaps de moneda	Cobertura	149,296,797	MXN = 13.4541 1/EUR = 1.2686 1/GBP = 1.6244 JPY = 109.37403 UDI = 5.17863 CHF = 0.9512 AUD = 1.14155 Tipos de cambio respecto al dólar americano.	MXN = 13.0323 1/EUR = 1.3609 1/GBP = 1.7024 JPY = 101.6798 UDI = 5.13111 CHF = 0.8937 AUD = 1.06304 Tipos de cambio respecto al dólar americano.	(8,618,103)	(734,906)	6,645,108	1,107,677	693,706	25,551,285	0	115,299,021	0	
Swaps de moneda extinguidos	Cobertura	15,423,915	1/EUR = 1.2686 JPY = 109.37403 Tipos de cambio respecto al dólar americano.	1/EUR = 1.3609 JPY = 101.6798 Tipos de cambio respecto al dólar americano.	(1,065,561)	99,524	0	0	15,423,915	0	0	0	0	0

TABLE 2  
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Gas Natural  
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 30 de septiembre 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) <sup>(1)</sup>		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	2,431,847	3.92	4.54	(1,763)	102	488,555	1,748,132	195,160	0	0	0	0	0
Swaps P. Corta (Paga Variable / Recibe Fijo)	Negociación	(2,431,847)	3.92	4.54	4,276	(7,431)	(488,555)	(1,748,132)	(195,160)	0	0	0	0	
Call Europea	Compra Venta	3,218,366 (3,218,366)	3.92	4.54	7,625 (7,606)	12,732 (9,581)	845,916 (845,916)	1,836,500 (1,836,500)	401,950 (401,950)	134,000 (134,000)	0	0	0	

(1) Valor del activo subyacente representativo.

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 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 30 de septiembre de 2014

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Volumen (millones de barriles) <sup>(1)</sup>	Valor del activo subyacente <sup>(2)</sup>		Valor razonable		Volumen por año (millones de barriles)						Colateral entregado <sup>(3)</sup>
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2014	2015	2016	2017	2018	Después	
Futuros	Cobertura	(1.3)	104.4	125.1	37,800	31,859	(1.3)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A
Swaps de mercados bursátiles	Cobertura	(4.1)	85.4	95.1	211,617	(99,127)	(4.1)	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. 201,101,662

**TABLA 4**  
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Tesorería de PMI  
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 30 de septiembre de 2014

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Nocional	Valor del Activo Subyacente <sup>(1)</sup>		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	(1,591,767)	LIBOR USD 1M = 0.15650%	LIBOR USD 1M = 0.15520%	(63,797)	(73,559)	(43,757)	(179,999)	(187,631)	(195,818)	(204,377)	(780,186)	0
Forwards de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	Cobertura	0	USD/EUR = 1.2686 MXN/USD = 13.4541	USD/EUR = 1.3609 MXN/USD = 13.0323	0	98,600	0	0	0	0	0	0	0
Opciones sobre acciones en mercados extrabursátiles	Negociación	0	Repsol = 18.8 Precio de la acción en Euros.	Repsol = 19.26 Precio de la acción en Euros.	0	14,497	0	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 30 de junio de 2014 Ps. 13.0323=US\$1.00 y al 30 de septiembre de 2014 Ps. 13.4541=US\$1.00

Para fines de conversión se utilizó un tipo de cambio al 30 de junio de 2014 Ps. 17.73566 = EUR\$1.00 y al 30 de septiembre de 2014 Ps. 17.06787=EUR\$1.00

## CONSTANCIA

### REPORTE TRIMESTRAL CORRESPONDIENTE AL TERCER TRIMESTRE DE 2014

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



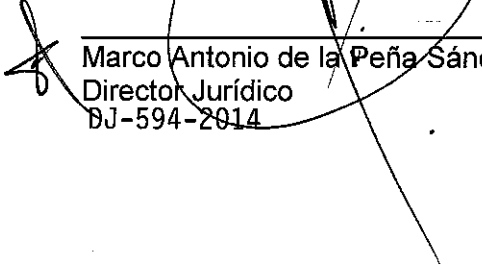
---

Emilio Ricardo Lozoya Austin  
Director General



---

Mario Alberto Beauregard Alvarez  
Director Corporativo de Finanzas



---

Marco Antonio de la Peña Sánchez  
Director Jurídico  
DJ-594-2014