

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**BALANCE GENERAL**

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2011 Y 2010

**CONSOLIDADO**

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
<b>s01</b>	<b>ACTIVO TOTAL</b>	<b>1,472,094,753</b>	<b>100</b>	<b>1,387,850,241</b>	<b>100</b>
<b>s02</b>	<b>ACTIVO CIRCULANTE</b>	<b>342,233,854</b>	<b>23</b>	<b>341,223,282</b>	<b>25</b>
s03	EFFECTIVO E INVERSIONES DISPONIBLES	128,297,359	9	133,716,112	10
s04	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR A CLIENTES (NETO)	108,610,100	7	108,874,262	8
s05	OTRAS CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR(NETO)	46,147,431	3	42,370,187	3
s06	INVENTARIOS	43,873,185	3	35,722,879	3
s07	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	15,305,779	1	20,539,842	1
<b>s08</b>	<b>ACTIVO A LARGO PLAZO</b>	<b>32,339,932</b>	<b>2</b>	<b>10,278,641</b>	<b>1</b>
s09	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	0	0	0	0
s10	INVERSIONES EN ACCIONES DE SUBS. NO CONSOLIDADAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOC.	32,339,932	2	10,278,641	1
s11	OTRAS INVERSIONES	0	0	0	0
<b>s12</b>	<b>INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)</b>	<b>1,088,823,163</b>	<b>74</b>	<b>1,023,403,890</b>	<b>74</b>
s13	INMUEBLES	937,719,657	64	848,607,533	61
s14	MAQUINARIA Y EQUIPO INDUSTRIAL	1,033,107,396	70	974,432,338	70
s15	OTROS EQUIPOS	60,330,197	4	58,892,684	4
s16	DEPRECIACIÓN ACUMULADA	1,055,872,136	72	975,300,485	70
s17	CONSTRUCCIONES EN PROCESO	113,538,049	8	116,771,820	8
<b>s18</b>	<b>ACTIVOS INTANGIBLES Y CARGOS DIFERIDOS (NETO)</b>	<b>8,697,804</b>	<b>1</b>	<b>12,944,428</b>	<b>1</b>
<b>s19</b>	<b>OTROS ACTIVOS</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>s20</b>	<b>PASIVO TOTAL</b>	<b>1,649,432,323</b>	<b>100</b>	<b>1,476,397,744</b>	<b>100</b>
<b>s21</b>	<b>PASIVO CIRCULANTE</b>	<b>248,753,546</b>	<b>15</b>	<b>237,878,281</b>	<b>16</b>
s22	PROVEEDORES	57,862,049	4	57,127,135	4
s23	CRÉDITOS BANCARIOS	78,667,266	5	69,639,532	5
s24	CRÉDITOS BURSÁTILES	27,837,126	2	42,669,468	3
s103	OTROS CRÉDITOS CON COSTO	0	0	0	0
s25	IMPUESTOS POR PAGAR	58,330,631	4	39,682,424	3
s26	OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO	26,056,474	2	28,759,722	2
<b>s27</b>	<b>PASIVO A LARGO PLAZO</b>	<b>616,954,955</b>	<b>37</b>	<b>540,519,286</b>	<b>37</b>
s28	CRÉDITOS BANCARIOS	175,633,670	11	145,677,527	10
s29	CRÉDITOS BURSÁTILES	441,321,285	27	394,841,759	27
s30	OTROS CRÉDITOS CON COSTO	0	0	0	0
<b>s31</b>	<b>CRÉDITOS DIFERIDOS</b>	<b>2,086,939</b>	<b>0</b>	<b>1,675,673</b>	<b>0</b>
<b>s32</b>	<b>OTROS PASIVOS LARGO PLAZO SIN COSTO</b>	<b>781,636,883</b>	<b>47</b>	<b>696,324,504</b>	<b>47</b>
<b>s33</b>	<b>CAPITAL CONTABLE</b>	<b>-177,337,570</b>	<b>100</b>	<b>-88,547,503</b>	<b>100</b>
<b>s34</b>	<b>CAPITAL CONTABLE DE LA PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>s35</b>	<b>CAPITAL CONTABLE DE LA PARTICIPACIÓN CONTROLADORA</b>	<b>-177,337,570</b>	<b>100</b>	<b>-88,547,503</b>	<b>100</b>
<b>s36</b>	<b>CAPITAL CONTRIBUIDO</b>	<b>280,927,486</b>	<b>-158</b>	<b>279,738,737</b>	<b>-316</b>
s79	CAPITAL SOCIAL PAGADO	280,927,486	-158	279,738,737	-316
s39	PRIMA EN VENTA DE ACCIONES	0	0	0	0
s40	APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	0	0	0	0
<b>s41</b>	<b>CAPITAL GANADO (PERDIDO)</b>	<b>-458,265,056</b>	<b>258</b>	<b>-368,286,240</b>	<b>416</b>
s42	RESULTADOS ACUMULADOS Y RESERVAS DE CAPITAL	-466,624,442	263	-372,924,449	421
s44	OTRO RESULTADO INTEGRAL ACUMULADO	8,359,386	-5	4,638,209	-5
s80	RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0

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

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

TRIMESTRE: **03**      AÑO: **2011**

**BALANCE GENERAL**

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS  
(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
<b>s03</b>	<b>EFFECTIVO E INVERSIONES DISPONIBLES</b>	<b>128,297,359</b>	<b>100</b>	<b>133,716,112</b>	<b>100</b>
s46	EFFECTIVO	70,383,370	55	98,303,690	74
s47	INVERSIONES DISPONIBLES	57,913,989	45	35,412,422	26
<b>s07</b>	<b>OTROS ACTIVOS CIRCULANTES</b>	<b>15,305,779</b>	<b>100</b>	<b>20,539,842</b>	<b>100</b>
s81	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	15,305,779	100	20,539,842	100
s82	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s83	OTROS	0	0	0	0
<b>s18</b>	<b>ACTIVOS INTANGIBLES Y CARGOS DIFERIDOS (NETO)</b>	<b>8,697,804</b>	<b>100</b>	<b>12,944,428</b>	<b>100</b>
s48	GASTOS AMORTIZABLES (NETO)	0	0	0	0
s49	CRÉDITO MERCANTIL	0	0	0	0
s51	OTROS	8,697,804	100	12,944,428	100
<b>s19</b>	<b>OTROS ACTIVOS</b>	<b>0</b>	<b>100</b>	<b>0</b>	<b>100</b>
s85	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	0	0	0	0
s50	IMPUESTOS DIFERIDOS	0	0	0	0
s104	BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	0	0	0	0
s86	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s87	OTROS	0	0	0	0
<b>s21</b>	<b>PASIVO CIRCULANTE</b>	<b>248,753,546</b>	<b>100</b>	<b>237,878,281</b>	<b>100</b>
s52	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	197,833,263	80	134,821,482	57
s53	PASIVO EN MONEDA NACIONAL	50,920,283	20	103,056,799	43
<b>s26</b>	<b>OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO</b>	<b>26,056,474</b>	<b>100</b>	<b>28,759,722</b>	<b>100</b>
s88	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	0	0	0	0
s89	INTERESES POR PAGAR	0	0	0	0
s68	PROVISIONES	0	0	0	0
s90	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s58	OTROS PASIVOS CIRCULANTES	26,056,474	100	28,759,722	100
s105	BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	0	0	0	0
<b>s27</b>	<b>PASIVO A LARGO PLAZO</b>	<b>616,954,955</b>	<b>100</b>	<b>540,519,286</b>	<b>100</b>
s59	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	517,966,630	84	427,970,856	79
s60	PASIVO EN MONEDA NACIONAL	98,988,325	16	112,548,430	21
<b>s31</b>	<b>CRÉDITOS DIFERIDOS</b>	<b>2,086,939</b>	<b>100</b>	<b>1,675,673</b>	<b>100</b>
s65	CRÉDITO MERCANTIL	0	0	0	0
s67	OTROS	2,086,939	100	1,675,673	100
<b>s32</b>	<b>OTROS PASIVOS LARGO PLAZO SIN COSTO</b>	<b>781,636,883</b>	<b>100</b>	<b>696,324,504</b>	<b>100</b>
s66	IMPUESTOS DIFERIDOS	6,754,401	1	6,728,041	1
s91	BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	718,108,802	92	639,724,326	92
s92	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s69	OTROS PASIVOS	56,773,680	7	49,872,137	7
<b>s79</b>	<b>CAPITAL SOCIAL PAGADO</b>	<b>280,927,486</b>	<b>100</b>	<b>279,738,737</b>	<b>100</b>
s37	NOMINAL	280,927,486	100	279,738,737	100
s38	ACTUALIZACIÓN	0	0	0	0

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

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

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2011**

**BALANCE GENERAL**

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS  
(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
<b>s42</b>	<b>RESULTADOS ACUMULADOS Y RESERVAS DE CAPITAL</b>	<b>-466,624,442</b>	<b>100</b>	<b>-372,924,449</b>	<b>100</b>
s93	RESERVA LEGAL	987,535	0	987,535	0
s43	RESERVA PARA RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0
s94	OTRAS RESERVAS	0	0	0	0
s95	RESULTADO DE EJERCICIOS ANTERIORES	-399,954,405	86	-352,491,797	95
s45	RESULTADO DEL EJERCICIO	-67,657,572	14	-21,420,187	6
<b>s44</b>	<b>OTRO RESULTADO INTEGRAL ACUMULADO</b>	<b>8,359,386</b>	<b>100</b>	<b>4,638,209</b>	<b>100</b>
s70	RESULTADO ACUMULADO POR POSICIÓN MONETARIA	0	0	0	0
s71	RESULTADO POR TENENCIA DE ACTIVOS NO MONETARIOS	0	0	0	0
s96	EFECTO ACUMULADO POR CONVERSIÓN	8,251,327	99	4,684,924	101
s97	EFECTO ACUMULADO POR VALUACIÓN DE INST. FIN. DERIVADOS	108,059	1	-46,715	-1
s98	RESULTADO POR IMPUESTOS DIFERIDOS	0	0	0	0
s100	OTROS	0	0	0	0

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

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

TRIMESTRE: **03**      AÑO: **2011**

**BALANCE GENERAL**  
 DATOS INFORMATIVOS      **CONSOLIDADO**  
 (MILES DE PESOS)      **Impresión Final**

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
s72	CAPITAL DE TRABAJO	93,480,308	103,345,001
s73	FONDO PARA PENSIONES Y PRIMA DE ANTIGÜEDAD	10,604,261	7,889,534
s74	NUMERO DE FUNCIONARIOS (*)	0	0
s75	NUMERO DE EMPLEADOS (*)	152,416	149,780
s76	NUMERO DE OBREROS (*)	0	0
s77	NUMERO DE ACCIONES EN CIRCULACIÓN (*)	0	0
s78	NUMERO DE ACCIONES RECOMPRADAS (*)	0	0
s101	EFFECTIVO RESTRINGIDO	0	0
s102	DEUDA CON COSTO DE ASOCIADAS NO CONSOLIDADAS	0	0

(\*) DATOS EN UNIDADES

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

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

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2011**

**ESTADO DE RESULTADOS**

DEL 1 DE ENERO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2011 Y 2010

**CONSOLIDADO**

(MILES DE PESOS)

**Impresión Final**

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
r01	<b>VENTAS NETAS</b>	<b>1,138,146,096</b>	<b>100</b>	<b>939,016,886</b>	<b>100</b>
r02	COSTO DE VENTAS	558,150,847	49	450,627,664	48
r03	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA</b>	<b>579,995,249</b>	<b>51</b>	<b>488,389,222</b>	<b>52</b>
r04	GASTOS GENERALES	73,810,646	6	74,878,966	8
r05	<b>UTILIDAD ( PÉRDIDA) DE OPERACIÓN</b>	<b>506,184,603</b>	<b>44</b>	<b>413,510,256</b>	<b>44</b>
r08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	119,441,820	10	58,819,057	6
r06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	-61,793,562	-5	-9,624,029	-1
r12	PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE SUBS. NO CONSOLIDADAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS.	1,045,488	0	369,152	0
r48	PARTIDAS NO ORDINARIAS	0	0	0	0
r09	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD</b>	<b>564,878,349</b>	<b>50</b>	<b>463,074,436</b>	<b>49</b>
r10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	632,535,921	56	484,494,623	52
r11	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE LAS OPERACIONES DISCONTINUADAS</b>	<b>-67,657,572</b>	<b>-6</b>	<b>-21,420,187</b>	<b>-2</b>
r14	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
r18	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA</b>	<b>-67,657,572</b>	<b>-6</b>	<b>-21,420,187</b>	<b>-2</b>
r19	PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	0	0	0	0
r20	<b>PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA</b>	<b>-67,657,572</b>	<b>-6</b>	<b>-21,420,187</b>	<b>-2</b>

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

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

TRIMESTRE: **03**      AÑO: **2011**

**ESTADO DE RESULTADOS**

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS  
(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
<b>r01</b>	<b>VENTAS NETAS</b>	<b>1,138,146,096</b>	<b>100</b>	<b>939,016,886</b>	<b>100</b>
r21	NACIONALES	576,866,440	51	507,705,559	54
r22	EXTRANJERAS	561,279,656	49	431,311,327	46
r23	CONVERSIÓN EN DÓLARES (***)	0	0	0	0
<b>r08</b>	<b>OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.</b>	<b>119,441,820</b>	<b>100</b>	<b>58,819,057</b>	<b>100</b>
r49	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	119,441,820	100	58,819,057	100
r34	P.T.U. CAUSADA	0	0	0	0
r35	P.T.U. DIFERIDA	0	0	0	0
<b>r06</b>	<b>RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO</b>	<b>-61,793,562</b>	<b>100</b>	<b>-9,624,029</b>	<b>100</b>
r24	INTERESES PAGADOS	40,390,490	-65	61,325,907	-637
r42	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN ACTUALIZACIÓN DE UDIS	0	0	0	0
r45	OTROS GASTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
r26	INTERESES GANADOS	18,134,794	-29	35,836,843	-372
r46	OTROS PRODUCTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
r25	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN CAMBIOS NETO	-39,537,866	64	15,865,035	-165
r28	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA	0	0	0	0
<b>r10</b>	<b>IMPUESTOS A LA UTILIDAD</b>	<b>632,535,921</b>	<b>100</b>	<b>484,494,623</b>	<b>100</b>
r32	IMPUESTO CAUSADO	632,535,921	100	484,494,623	100
r33	IMPUESTO DIFERIDO	0	0	0	0

(\*\*\*) DATOS EN MILES DE DOLARES AL TIPO DE CAMBIO DE CIERRE DEL TRIMESTRE QUE SE REPORTA

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

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

TRIMESTRE: **03**      AÑO: **2011**

**ESTADO DE RESULTADOS**

OTROS CONCEPTOS DE RESULTADOS

**CONSOLIDADO**

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
r36	VENTAS TOTALES	1,138,146,096	939,016,886
r37	RESULTADO FISCAL DEL EJERCICIO	-67,657,572	-21,420,187
r38	VENTAS NETAS (**)	1,481,193,520	1,249,583,138
r39	RESULTADO DE OPERACIÓN (**)	638,195,510	483,850,790
r40	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA(**)	-93,699,992	-86,552,697
r41	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA (**)	-93,699,992	-86,552,697
r47	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA	70,934,447	70,422,253

(\*\*) INFORMACIÓN ÚLTIMOS DOCE MESES

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

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

TRIMESTRE: **03**      AÑO: **2011**

**ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL**

DEL 1 DE JULIO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2011

**CONSOLIDADO**

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
rt01	<b>VENTAS NETAS</b>	<b>392,135,934</b>	<b>100</b>	<b>317,568,092</b>	<b>100</b>
rt02	COSTO DE VENTAS	208,404,433	53	156,257,841	49
rt03	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA</b>	<b>183,731,501</b>	<b>47</b>	<b>161,310,251</b>	<b>51</b>
rt04	GASTOS GENERALES	25,647,949	7	25,574,426	8
rt05	<b>UTILIDAD ( PÉRDIDA) DE OPERACIÓN</b>	<b>158,083,552</b>	<b>40</b>	<b>135,735,825</b>	<b>43</b>
rt08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	41,393,377	11	12,736,740	4
rt06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	-67,202,134	-17	6,862,502	2
rt12	PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE SUBS. NO CONSOLIDADAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS.	762,766	0	255,155	0
rt48	PARTIDAS NO ORDINARIAS	0	0	0	0
rt09	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD</b>	<b>133,037,561</b>	<b>34</b>	<b>155,590,222</b>	<b>49</b>
rt10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	214,002,789	55	158,348,411	50
rt11	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE LAS OPERACIONES DISCONTINUADAS</b>	<b>-80,965,228</b>	<b>-21</b>	<b>-2,758,189</b>	<b>0</b>
rt14	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
rt18	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA</b>	<b>-80,965,228</b>	<b>-21</b>	<b>-2,758,189</b>	<b>0</b>
rt19	PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	0	0	0	0
rt20	<b>PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA</b>	<b>-80,965,228</b>	<b>-21</b>	<b>-2,758,189</b>	<b>0</b>



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

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

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2011**

**ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL**

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS  
 (MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
<b>rt0</b>	<b>VENTAS NETAS</b>	<b>392,135,934</b>	<b>100</b>	<b>317,568,092</b>	<b>100</b>
rt21	NACIONALES	201,399,965	51	171,337,528	54
rt22	EXTRANJERAS	190,735,969	49	146,230,564	46
rt23	CONVERSIÓN EN DÓLARES (***)	0	0	0	0
<b>rt08</b>	<b>OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.</b>	<b>41,393,377</b>	<b>100</b>	<b>12,736,740</b>	<b>100</b>
rt49	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	41,393,377	100	12,736,740	100
rt34	P.T.U. CAUSADA	0	0	0	0
rt35	P.T.U. DIFERIDA	0	0	0	0
<b>rt06</b>	<b>RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO</b>	<b>-67,202,134</b>	<b>100</b>	<b>6,862,502</b>	<b>100</b>
rt24	INTERESES PAGADOS	19,030,841	-28	11,107,129	162
rt42	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN ACTUALIZACIÓN DE UDIS	0	0	0	0
rt45	OTROS GASTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
rt26	INTERESES GANADOS	989,990	-1	16,227,200	236
rt46	OTROS PRODUCTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
rt25	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN CAMBIOS NETO	-49,161,283	73	1,742,431	25
rt28	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA	0	0	0	0
<b>rt10</b>	<b>IMPUESTOS A LA UTILIDAD</b>	<b>214,002,789</b>	<b>100</b>	<b>158,348,411</b>	<b>100</b>
rt32	IMPUESTO CAUSADO	214,002,789	100	158,209,878	100
rt33	IMPUESTO DIFERIDO	0	0	138,533	0

(\*\*\*) DATOS EN MILES DE DOLARES AL TIPO DE CAMBIO DE CIERRE DEL TRIMESTRE QUE SE REPORTA

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

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

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2011**

**ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL**

OTROS CONCEPTOS DE RESULTADOS  
(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
rt47	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA	23,992,165	24,651,441

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO (MÉTODO  
INDIRECTO)**

PRINCIPALES CONCEPTOS

Impresión Final

(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**

REF E	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
	<b>ACTIVIDADES DE OPERACIÓN</b>		
e01	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD</b>	564,878,349	463,074,436
e02	+(-) PARTIDAS SIN IMPACTO EN EL EFECTIVO	0	0
e03	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	80,825,161	79,829,561
e04	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	72,796,625	10,619,579
e05	<b>FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD</b>	718,500,135	553,523,576
e06	FLUJOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	-584,005,870	-453,677,488
e07	<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN</b>	134,494,265	99,846,088
	<b>ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>		
e08	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-125,279,273	-125,067,107
e09	<b>EFFECTIVO EXCEDENTE (REQUERIDO) PARA APLICAR EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO</b>	9,214,992	-25,221,019
	<b>ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO</b>		
e10	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	-18,732,823	800,050
e11	<b>INCREMENTO (DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y DEMÁS EQUIVALENTES DE EFECTIVO</b>	-9,517,831	-24,420,969
e12	<b>DIFERENCIA EN CAMBIOS EN EL EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO</b>	4,228,111	-1,623,235
e13	EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL PRINCIPIO DEL PERIODO	133,587,079	159,760,316
e14	<b>EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO</b>	128,297,359	133,716,112

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO (MÉTODO  
INDIRECTO)**

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS

Impresión Final

(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**

REF E	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
<b>e02</b>	<b>+(-) PARTIDAS SIN IMPACTO EN EL EFECTIVO</b>	0	0
e15	+ESTIMACIÓN DEL EJERCICIO	0	0
e16	+PROVISIÓN DEL EJERCICIO	0	0
e17	+ (-) OTRAS PARTIDAS NO REALIZADAS	0	0
<b>e03</b>	<b>+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>	80,825,161	79,829,561
e18	+ DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN DEL EJERCICIO *	70,934,447	70,422,253
e19	(-) + UTILIDAD O PÉRDIDA EN VENTA DE INMUEBLES, MAQUINARIA Y EQUIPO	0	0
e20	+ PÉRDIDA POR DETERIORO	3,919,230	2,329,663
e21	(-)+PARTICIPACIÓN EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	-1,045,488	-369,152
e22	(-)DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
e23	(-)INTERESES A FAVOR	0	0
e24	(-) +OTRAS PARTIDAS	7,016,972	7,446,797
<b>e04</b>	<b>+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO</b>	72,796,625	10,619,579
e25	+INTERESES DEVENGADOS	23,904,297	34,243,327
e26	+ (-) OTRAS PARTIDAS	48,892,328	-23,623,748
<b>e06</b>	<b>FLUJOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN</b>	-584,005,870	-453,677,488
e27	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN CUENTAS POR COBRAR	-28,889,651	-22,488,078
e28	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVENTARIOS	-5,835,625	1,180,201
e29	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN OTRAS CUENTAS POR COBRAR Y OTROS ACTIVOS	-1,915,744	-7,957,839
e30	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN PROVEEDORES	14,387,610	-6,150,576
e31	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN OTROS PASIVOS	65,018,730	75,004,304
e32	+ (-)IMPUESTOS A LA UTILIDAD PAGADOS O DEVUELTOS	-626,771,190	-493,265,500
<b>e08</b>	<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>	-125,279,273	-125,067,107
e33	- INVERSIÓN DE ACCS. CON CARÁCTER PERMANENTE	-20,783,820	0
e34	+DISPOSICIÓN DE ACCIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
e35	-INVERSIÓN EN INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO	-104,495,453	-125,067,107
e36	+VENTA DE INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO	0	0
e37	-INVERSIÓN EN ACTIVOS INTANGIBLES	0	0
e38	+DISPOSICIÓN DE ACTIVOS INTANGIBLES	0	0
e39	-OTRAS INVERSIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
e40	+DISPOSICIÓN DE OTRAS INVERSIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
e41	+DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
e42	+INTERESES COBRADOS	0	0
e43	+(-) DECREMENTO (INCREMENTO) ANTICIPOS Y PRESTAMOS A TERCEROS	0	0
e44	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	0
<b>e10</b>	<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO</b>	-18,732,823	800,050
e45	+ FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	68,951,030	79,388,205
e46	+ FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	36,111,800	92,952,492
e47	+ OTROS FINANCIAMIENTOS	0	0
e48	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	-99,962,129	-93,967,750
e49	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	0	-42,802,881
e50	(-) AMORTIZACIÓN DE OTROS FINANCIAMIENTOS	0	0
e51	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN EL CAPITAL SOCIAL	0	0
e52	(-) DIVIDENDOS PAGADOS	0	0
e53	+ PRIMA EN VENTA DE ACCIONES	0	0
e54	+ APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	0	122
e55	-INTERESES PAGADOS	-23,833,524	-34,770,138
e56	-RECOMPRA DE ACCIONES	0	0
e57	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	0

\* EN CASO DE QUE DICHO IMPORTE SEA DIFERENTE A LA CUENTA R47 DEBERÁ EXPLICAR EN NOTAS.

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

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

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2011**

**DATOS POR ACCIÓN**

**CONSOLIDADO**

Impresión Final

REF D	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
d01	UTILIDAD BÁSICA POR ACCIÓN ORDINARIA (**)	\$ 0.01	\$ 0.01
d02	UTILIDAD BÁSICA POR ACCIÓN PREFERENTE (**)	\$ 0	\$ 0.00
d03	UTILIDAD DILUIDA POR ACCIÓN (**)	\$ 0	\$ 0.00
d04	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE OPERACIONES DISCONTINUADAS POR ACCIÓN ORDINARIA (**)	\$ 0	\$ 0.00
d05	EFECTO DE OPERACIONES DISCONTINUADAS SOBRE LA UTILIDAD (PÉRDIDA) POR ACCIÓN (**)	\$ 0	\$ 0.00
d08	VALOR EN LIBROS POR ACCIÓN	\$ 0.00	\$ 0.00
d09	DIVIDENDO EN EFECTIVO ACUMULADO POR ACCIÓN	\$ 0	\$ 0.00
d10	DIVIDENDO EN ACCIONES POR ACCIÓN	0 acciones	0.00 acciones
d11	PRECIO DE MERCADO (ULTIMO HECHO) A VALOR EN LIBROS .	0 veces	0.00 veces
d12	PRECIO DE MERCADO (ULTIMO HECHO) A UTILIDAD BÁSICA POR ACCIÓN ORDINARIA (**)	0 veces	0.00 veces
d13	PRECIO DE MERCADO (ULTIMO HECHO) A UTILIDAD BÁSICA POR ACCIÓN PREFERENTE (**)	0 veces	0.00 veces

(\*\*) INFORMACIÓN ULTIMOS DOCE MESES

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

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

TRIMESTRE: **03**      AÑO: **2011**

RAZONES Y PROPORCIONES

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF P	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
	<b>RENDIMIENTO</b>				
p01	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A VENTAS NETAS	-5.94	%	-2.28	%
p02	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A CAPITAL CONTABLE (**)	52.84	%	97.75	%
p03	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A ACTIVO TOTAL (**)	-6.37	%	-6.24	%
p04	DIVIDENDOS EN EFECTIVO A RESULTADO NETO DEL EJERCICIO ANTERIOR	0	%	0.00	%
p05	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA A UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA	-0.00	%	-0.00	%
	<b>ACTIVIDAD</b>				
p06	VENTAS NETAS A ACTIVO TOTAL (**)	1.01	veces	0.90	veces
p07	VENTAS NETAS A INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO) (**)	1.36	veces	1.22	veces
p08	ROTACIÓN DE INVENTARIOS(**)	19.00	veces	17.50	veces
p09	DÍAS DE VENTAS POR COBRAR	22	días	27	días
p10	INTERESES PAGADOS A PASIVO TOTAL CON COSTO (**)	1.15	%	0.75	%
	<b>APALACAMIENTO</b>				
p11	PASIVO TOTAL A ACTIVO TOTAL	112.05	%	106.38	%
p12	PASIVO TOTAL A CAPITAL CONTABLE	-9.30	veces	-16.67	veces
p13	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA A PASIVO TOTAL	43.40	%	38.12	%
p14	PASIVO A LARGO PLAZO A INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)	56.66	%	52.82	%
p15	UTILIDAD (PÉRDIDA) DESPUÉS DE GTOS. GRALES. A INTERESES PAGADOS	12.53	veces	6.74	veces
p16	VENTAS NETAS A PASIVO TOTAL (**)	0.90	veces	0.85	veces
	<b>LIQUIDEZ</b>				
p17	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO CIRCULANTE	1.38	veces	1.43	veces
p18	ACTIVO CIRCULANTE MENOS INVENTARIOS A PASIVO CIRCULANTE	1.20	veces	1.28	veces
p19	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO TOTAL	0.21	veces	0.23	veces
p20	EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES A PASIVO CIRCULANTE	51.58	%	56.21	%

(\*\*) INFORMACIÓN ULTIMOS DOCE MESES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

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

PAGINA 1 / 9

**CONSOLIDADO**

Impresión Final

---

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

SÍNTESIS DE INFORMACIÓN TRIMESTRAL 3T10 - 3T11

LOS INGRESOS POR VENTAS ASCENDIERON A \$ 392.1 MILES DE MILLONES, CONTINUANDO CON UNA TENDENCIA A LA ALZA, SOPORTADAS POR LOS PRECIOS INTERNACIONALES DE ENERGÉTICOS Y NUESTRA PLATAFORMA DE PRODUCCIÓN.

LA PRODUCCIÓN DE CRUDO SE MANTUVO POR ARRIBA DE 2.5 MMBD.

EL EBITDA, QUE ES UN PROXY DE LA CAPACIDAD DE GENERACIÓN DE FLUJO, REGISTRÓ UN INCREMENTO DE 24.8% DEBIDO AL INCREMENTO EN INGRESOS.

EL PAGO DE IMPUESTOS INCREMENTÓ EN 35%, ALCANZANDO \$ 214 MILES DE MILLONES (U.S.\$ 15.9 MILES DE MILLONES).

DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DEL AÑO, PEMEX REGISTRÓ UNA PÉRDIDA NETA DE \$ 81.0 MILES DE MILLONES COMO RESULTADO DE UNA PÉRDIDA CAMBIARIA DE \$ 49.2 MILES DE MILLONES, DERIVADA DE LA DEPRECIACIÓN DEL PESO RESPECTO AL DÓLAR Y DEL PAGO DE IMPUESTOS, QUE REPRESENTÓ EL 55% DE LOS INGRESOS TOTALES.

SÍNTESIS DE INFORMACIÓN ACUMULADA AL TERCER TRIMESTRE DE 2011

LOS INGRESOS POR VENTAS ASCENDIERON A \$ 1,138.1 MILES DE MILLONES.

LA PRODUCCIÓN DE CRUDO SE MANTUVO POR ARRIBA DE 2.5 MMBD.

EL EBITDA, QUE ES UN PROXY DE LA CAPACIDAD DE GENERACIÓN DE FLUJO, REGISTRÓ UN INCREMENTO DE 24.2% DEBIDO AL INCREMENTO EN INGRESOS.

EL PAGO DE IMPUESTOS INCREMENTÓ EN 30.6%, ALCANZANDO \$ 632.5 MILES DE MILLONES (U.S.\$ 47.1 MILES DE MILLONES).

DURANTE LOS PRIMEROS NUEVE MESES DE AÑO PEMEX ACUMULÓ UNA PÉRDIDA NETA DE \$ 67.7 MILES DE MILLONES, COMO RESULTADO DE UNA PÉRDIDA CAMBIARIA DE \$ 39.5 MILES DE MILLONES POR LA DEPRECIACIÓN DEL PESO, ASÍ COMO POR LA CARGA TRIBUTARIA.

### RESULTADOS DE LA OPERACIÓN

INGRESOS TOTALES POR VENTAS Y SERVICIOS

LOS INGRESOS TOTALES POR VENTAS Y SERVICIOS, AUMENTARON 23.5%, UBICÁNDOSE EN \$392.1 MILES DE MILLONES (U.S.\$29.2 MILES DE MILLONES) EN EL TERCER TRIMESTRE DE 2011, PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE:

- UN AUMENTO DE 45.8% EN EL PRECIO DE LA MEZCLA MEXICANA DE CRUDO, DE U.S.\$69.3 POR BARRIL EN EL TERCER TRIMESTRE DE 2010 A U.S.\$101.01 POR BARRIL EN EL MISMO TRIMESTRE DEL 2011. LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UNA DISMINUCIÓN EN EL VOLUMEN DE CRUDO EXPORTADO DE 4.1%, MISMO QUE REGISTRÓ UN VOLUMEN PROMEDIO DE 1,302 MBD EN EL TRIMESTRE.
  - UN AUMENTO DEL 43.6% EN EL PRECIO DE LA GASOLINA REGULAR EN LA COSTA NORTEAMERICANA DEL GOLFO DE MÉXICO DE U.S.196.76 POR GALÓN A U.S.282.59.
  - ASÍ MISMO, SE REGISTRARON MAYORES PRECIOS DE PRODUCTO DE VENTA EN MÉXICO, GASOLINAS (MAGNA 12%, PREMIUM, 5%) DIESEL (12%), COMBUSTÓLEO (38%), TURBOSINA (37%) Y ASFALTOS (18%). ADICIONALMENTE LOS VOLÚMENES DE VENTA DE LOS SIGUIENTES PRODUCTOS TAMBIÉN REGISTRARON INCREMENTOS, GASOLINA PREMIUM (6%), DIESEL (3%), COMBUSTÓLEO (20%) Y
-

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

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

PAGINA 2 / 9

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

ASFALTOS (7%).

LOS INGRESOS TOTALES POR VENTAS Y SERVICIOS ACUMULADOS A SEPTIEMBRE DE 2011, AUMENTARON 21.2%, UBICÁNDOSE EN \$1,138.1 MILES DE MILLONES (U.S.\$84.8 MILES DE MILLONES) EN COMPARACIÓN DE LAS CIFRAS ACUMULADAS EN EL MISMO PERIODO DE 2010.

### VENTAS EN MÉXICO

LAS VENTAS EN MÉXICO AUMENTARON 17.5%, UBICÁNDOSE EN \$ 201.4 MILES DE MILLONES EN EL TERCER TRIMESTRE DE 2011 (U.S.\$15.0 MIL MILLONES) Y LAS VENTAS ACUMULADAS A SEPTIEMBRE DE 2011 EN MÉXICO AUMENTARON 13.6%, UBICÁNDOSE EN \$ 576.9 MILES DE MILLONES (U.S.\$43.0 MILES DE MILLONES) DERIVADO DE INCREMENTOS EN LOS PRECIOS UNITARIOS DE VENTA DE PRODUCTOS TALES COMO GASOLINAS, DIESEL, COMBUSTÓLEO, TURBOSINA Y ASFALTOS PRINCIPALMENTE.

### VENTAS POR EXPORTACIONES

POR SU PARTE, LAS VENTAS POR EXPORTACIONES EN EL TERCER TRIMESTRE DE 2011 AUMENTARON 30.9%, EN COMPARACIÓN CON EL MISMO PERIODO DE 2010, UBICÁNDOSE EN \$ 189.4 MILES DE MILLONES (U.S.\$ 14.1 MILES DE MILLONES):

LAS VENTAS POR EXPORTACIONES ACUMULADAS A SEPTIEMBRE DE 2011 AUMENTARON 30.5%, UBICÁNDOSE EN \$ 557.2 MILES DE MILLONES (U.S.\$ 41.5 MILES DE MILLONES) COMPARADO CON EL MISMO PERIODO DEL AÑO ANTERIOR.

EL AUMENTO ACUMULADO DE \$ 130.1 MILES DE MILLONES DE PESOS (30.5%), SE DEBE PRINCIPALMENTE A UN MAYOR PRECIO PROMEDIO DE LA MEZCLA DE CRUDO MEXICANO EN LOS MERCADOS INTERNACIONALES, QUE FUE DE U.S.\$99.74 PROMEDIO POR BARRIL DEL 1 DE ENERO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2011 Y EN EL MISMO PERIODO DE 2010 DE U.S.\$70.15 PROMEDIO POR BARRIL.

ADICIONALMENTE SE REGISTRÓ UN INCREMENTO DE 2.0% EN EL VOLUMEN DE CRUDO COMERCIALIZADO DEL 1 DE ENERO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2011, DE 1,310 A 1,337 MILES DE BARRILES DIARIOS.

### COSTO DE VENTAS

EL COSTO DE VENTAS EN EL TERCER TRIMESTRE DE 2011 AUMENTÓ 33.4% TOTALIZANDO \$ 208.4 MILES DE MILLONES. ESTA VARIACIÓN SE DEBIÓ PRINCIPALMENTE A:

- UN AUMENTO DE 50.7% EN EL MONTO DE COMPRAS PARA REVENTA COMO RESULTADO DE MAYORES PRECIOS DE HIDROCARBUROS Y SUS DERIVADOS.
- UN INCREMENTO DEL 29.6% EN GASTOS DE OPERACIÓN, PRINCIPALMENTE RESULTADO DE MAYORES GASTOS EN SERVICIOS PERSONALES, MATERIALES, SERVICIOS PAGADOS A TERCEROS Y SEGUROS Y FIANZAS, PARCIALMENTE CONTRARRESTADO POR UNA DISMINUCIÓN DE 86.6%, EN HONORARIOS PAGADOS A TERCEROS.
- UN INCREMENTO DEL 63.0% EN GASTOS DE EXPLORACIÓN, ASÍ COMO UN AUMENTO DE 49.8% EN GASTOS DE CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO.

LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE CONTRARRESTADO POR UN DISMINUCIÓN DEL 3.7% EN AMORTIZACIONES, DE 3.6% EN EL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIO DE EMPLEADOS Y UNA CAÍDA DE 1.9% EN POZOS NO EXITOSOS.

LOS GASTOS DE DISTRIBUCIÓN REGISTRARON UN INCREMENTO DE 13.4% COMO RESULTADO DE:

- UN INCREMENTO DEL 28.6% EN GASTOS DE OPERACIÓN, COMO CONSECUENCIA DE MAYORES GASTOS EN SERVICIOS PERSONALES, MATERIALES Y OTROS EGRESOS DE OPERACIÓN, PARCIALMENTE COMPENSADOS POR UNA DISMINUCIÓN EN HONORARIOS PAGADOS A TERCEROS Y SERVICIOS PAGADOS A TERCEROS.
- UNA DISMINUCIÓN DEL 5.0% EN DEPRECIACIÓN Y DE 3.0% EN EL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS.

LA DISMINUCIÓN DE 5.5% EN LOS GASTOS DE ADMINISTRACIÓN ES RESULTADO DE LOS SIGUIENTES FACTORES:

- POR UNA DISMINUCIÓN EN GASTOS DE SERVICIOS MÉDICOS, SERVICIOS Y HONORARIOS PAGADOS A TERCEROS, ARRENDAMIENTOS Y REGALÍAS. PARCIALMENTE CONTRARRESTADO POR UN INCREMENTO EN
-



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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03 AÑO: 2011

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 3 / 9

CONSOLIDADO

Impresión Final

### SERVICIOS PERSONALES.

- UNA DISMINUCIÓN EN LOS GASTOS DE DEPRECIACIÓN EN EL PERIODO DE 8.4%.
- LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE CONTRARRESTADO POR UN INCREMENTO DE 2.1% EN EL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS DE EMPLEADOS

EL COSTO DE VENTAS ACUMULADO HASTA EL TERCER TRIMESTRE DE 2011 AUMENTÓ 23.9% TOTALIZANDO \$ 558.1 MILES DE MILLONES COMPARADO CON EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010. EL INCREMENTO EN EL COSTO DE VENTAS POR \$ 107.5 MILES DE MILLONES, SE DEBE PRINCIPALMENTE A:

- MAYOR IMPORTACIÓN DE PRODUCTOS, BÁSICAMENTE GASOLINAS Y DIESEL;
- VARIACIONES ORIGINADAS POR MAYORES PRECIOS PROMEDIO;
- AL AUMENTO EN LOS GASTOS DE OPERACIÓN; Y
- POR MAYORES GASTOS DE CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO.

### COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2011, EL COSTO DE LOS BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS DISMINUYÓ EN UN 1.9%, AL PASAR DE \$ 88.2 MILES DE MILLONES DE PESOS A \$ 86.6 MILES DE MILLONES (DISMINUCIÓN DE \$1.7 MILES DE MILLONES). EL DECREMENTO SE DEBE A LA ACTUALIZACIÓN EN EL CONJUNTO DE HIPÓTESIS SOBRE LAS CUALES SE REALIZA EL CÁLCULO.

### OTROS INGRESOS (GASTOS)

EL AUMENTO EN OTROS INGRESOS DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2011 SE DEBIÓ PRINCIPALMENTE A UN INCREMENTO NETO DE 225.0% EN OTROS INGRESOS (GASTOS), MISMO QUE ES RESULTADO DE UN INCREMENTO DE 205.5% EN INGRESOS DERIVADOS DE LA TASA NEGATIVA DEL IEPS POR \$ 28.6 MILES DE MILLONES, PARCIALMENTE COMPENSADO POR UN INCREMENTO EN OTROS GASTOS DIVERSOS.

ASIMISMO, LOS OTROS INGRESOS ACUMULADOS AL MES DE SEPTIEMBRE 2011, PRESENTAN UN INCREMENTO DE 98.5% CON RESPECTO AL MISMO PERIODO DEL AÑO ANTERIOR, DEBIDO UNA MAYOR ACREDITACIÓN DEL IEPS.

### RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO

EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO REGISTRÓ UN INCREMENTO EN EL COSTO POR \$ 74.1 MILES DE MILLONES EN RELACIÓN CON EL TERCER TRIMESTRE DE 2010, COMO RESULTADO DE:

- MAYORES INTERESES A CARGO DE PEMEX, COMO RESULTADO DE LA VALUACIÓN DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS.
- MAYOR PÉRDIDA POR VARIACIÓN CAMBIARIA DEBIDO A LA DEPRECIACIÓN DEL PESO RESPECTO AL DÓLAR AMERICANO, EN COMPARACIÓN A LA REGISTRADA DURANTE EL MISMO PERIODO DEL AÑO ANTERIOR LA DEPRECIACIÓN DEL PESO FRENTE AL DÓLAR, QUE PASÓ DE 12.5011 PESOS POR DÓLAR EN EL TERCER TRIMESTRE DE 2010 A 13.4217 PESOS POR DÓLAR EN EL MISMO TRIMESTRE DE 2011, LO CUAL IMPLICA UNA FLUCTUACIÓN CAMBIARIA DE 7.4%.

ASIMISMO, DURANTE LOS PRIMEROS NUEVE MESES DE 2011, SE REGISTRÓ UNA PÉRDIDA DE \$ 61.8 MILES DE MILLONES DEBIDO A LA DEPRECIACIÓN DEL PESO FRENTE AL DÓLAR Y EL INCREMENTO EN LOS INTERESES POR PAGAR.

### PÉRDIDA NETA

EN EL TERCER TRIMESTRE DE 2011, SE REGISTRÓ UN PERDIDA NETA DE \$ 81.0 MILES DE MILLONES (U.S.\$ 6.0 MILES DE MILLONES), PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE LA VARIACIÓN CAMBIARIA DEL PERIODO.

ASIMISMO, LA PÉRDIDA NETA ACUMULADA A SEPTIEMBRE DE 2011 SE UBICÓ EN \$67.7 MILES DE MILLONES (U.S.\$ 5.0 MILES DE MILLONES) A CONSECUENCIA DE UN RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO NEGATIVO POR \$ 67.2 MILES DE MILLONES.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03 AÑO: 2011

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 4 / 9

CONSOLIDADO

Impresión Final

### ACTIVO CIRCULANTE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2011, EL ACTIVO CIRCULANTE SE INCREMENTÓ 9.2% CON RESPECTO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 AL UBICARSE EN \$342.2 MILES DE MILLONES. EL INCREMENTO DE \$28.8 MILES DE MILLONES, ES PRINCIPALMENTE RESULTADO DE UN INCREMENTO EN CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR, PARCIALMENTE CONTRARRESTADO POR UN DECREMENTO DE 4.0% EN EFECTIVO Y EQUIVALENTES.

EN COMPARACIÓN CON LAS CIFRAS REPORTADAS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010, EL ACTIVO CIRCULANTE REGISTRA UN INCREMENTO DE 0.3%, SIN EMBARGO, EL TOTAL DEL ACTIVO REFLEJA UN INCREMENTO DE 6.1%

### PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO

PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO, SE UBICAN EN \$1,088.8 MILES DE MILLONES, REPRESENTANDO UN INCREMENTO DE 2.6% CON RESPECTO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010.

### PASIVO DE CORTO PLAZO

EL PASIVO DE CORTO PLAZO SE INCREMENTÓ EN 20.0% RESPECTO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010, TOTALIZANDO \$248.8 MILES DE MILLONES, DEBIDO A UN AUMENTO DE \$16.9 MILES DE MILLONES EN LA DEUDA A CORTO PLAZO; UN INCREMENTO EN PROVEEDORES POR \$14.4 MILES DE MILLONES; AUMENTO DE \$4.4 MILES DE MILLONES EN CUENTAS Y GASTOS ACUMULADOS POR PAGAR Y UN AUMENTO DE \$5.8 MILES DE MILLONES EN IMPUESTOS Y DERECHOS POR PAGAR.

EN COMPARACIÓN CON CIFRAS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010, SE REGISTRÓ UN AUMENTO DE 4.6%, ES DECIR AUMENTÓ \$10.8 MILES DE MILLONES DEBIDO A QUE HUBO UN INCREMENTO EN IMPUESTOS Y DERECHOS POR PAGAR Y UNA DISMINUCIÓN EN LA DEUDA DE CORTO PLAZO POR \$ 5.8 MILES DE MILLONES.

### PATRIMONIO

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2011, EL PATRIMONIO DE LA EMISORA, ORGANISMOS SUBSIDIARIOS Y COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS QUE CONSOLIDAN ("PEMEX") FUE NEGATIVO EN \$ 177.3 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON \$ 113.8 MILES DE MILLONES REGISTRADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2010. ES IMPORTANTE MENCIONAR QUE LOS CONTRATOS DE CRÉDITO VIGENTES NO INCLUYEN ACUERDOS FINANCIEROS O CAUSALES DE SUSPENSIÓN DE PAGOS QUE PODRÍAN ORIGINARSE COMO RESULTADO DEL PATRIMONIO NEGATIVO.

### DESEMPEÑO OPERATIVO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2011

#### PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO

LA PRODUCCIÓN TOTAL DE CRUDO DISMINUYÓ EN 1.6%, LO QUE SE ATRIBUYÓ A:

- DEMORAS EN LA TERMINACIÓN DE POZOS EN CANTARELL DEBIDO A RETRASOS EN LA CONTRATACIÓN DE EQUIPOS DE PERFORACIÓN, CONSECUENCIA DEL APLAZAMIENTO DE PROCESOS DE LICITACIÓN.
- OPERACIONES DE MANTENIMIENTO EN EL FPSO YUUM K'AK' NAAB.
- CONDICIONES CLIMATOLÓGICAS DESFAVORABLES OCASIONADAS POR LA TORMENTA TROPICAL "NATE".
- LA DECLINACIÓN NATURAL DE LOS PROYECTOS ANTONIO J. BERMÚDEZ Y JUJO-TECOMINOACAN, EN LA REGIÓN SUR, Y DE IXTAL-MANIK Y CAAN EN LA REGIÓN MARINA SUROESTE.

LOS ASPECTOS ANTES MENCIONADOS FUERON PARCIALMENTE CONTRARRESTADOS POR UN INCREMENTO DE 36% EN LA PRODUCCIÓN DEL PROYECTO ACEITE TERCIARIO DEL GOLFO. DE IGUAL FORMA SE OBSERVARON INCREMENTOS EN LA PRODUCCIÓN DE CRUDO LIGERO Y SUPERLIGERO EN LOS PROYECTOS OGARRIO-MAGALLANES Y DELTA DEL GRIJALVA DE LA REGIÓN SUR Y YAXCHE DE LA REGIÓN MARINA SUROESTE.

#### PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL

LA PRODUCCIÓN TOTAL DE GAS NATURAL DISMINUYÓ 7.9% (NO INCLUYE NITRÓGENO), LO QUE SE DEBIÓ A:

- MENOR PRODUCCIÓN DE GAS ASOCIADO POR LA DECLINACIÓN EN LOS ACTIVOS ANTONIO J. BERMÚDEZ, DE LA REGIÓN SUR Y CANTARELL, DE LA REGIÓN MARINA NORESTE.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

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

PAGINA 5 / 9

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

• UNA REDUCCIÓN EN LA PRODUCCIÓN DE GAS NO ASOCIADO EN LOS ACTIVOS BURGOS Y VERACRUZ, DE LA REGIÓN NORTE.

LA DISMINUCIÓN EN LA PRODUCCIÓN DE GAS FUE PARCIALMENTE COMPENSADA POR UN AUMENTO EN LA PRODUCCIÓN EN LOS ACTIVOS LITORAL DE TABASCO, DE LA REGIÓN MARINA SUROESTE Y ACEITE TERCIARIO DEL GOLFO, DE LA REGIÓN NORTE.

### ENVÍO DE GAS A LA ATMÓSFERA

EN EL TERCER TRIMESTRE, EL ENVÍO DE GAS A LA ATMÓSFERA SE CONTRAJÓ EN 48% DEBIDO, PRINCIPALMENTE A:

- LA INSTALACIÓN DE INFRAESTRUCTURA PARA EL MANEJO Y TRASPORTE DE GAS EN REGIONES MARINAS.
- LA IMPLEMENTACIÓN DE INICIATIVAS PARA FORTALECER LA CONFIABILIDAD OPERACIONAL.
- LA EJECUCIÓN DE ESTRATEGIAS EN CANTARELL PARA OPTIMIZAR LA EXPLOTACIÓN DE POZOS CON ALTO CONTENIDO DE GAS ASOCIADO.

### PROCESO DE CRUDO

EL PROCESO TOTAL DE PETRÓLEO CRUDO DISMINUYÓ EN 2.2%, COMO CONSECUENCIA DE:

- MANTENIMIENTOS Y REPARACIONES EN EL SISTEMA NACIONAL DE REFINACIÓN.
- FALLAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LA REFINERÍA MADERO Y SALINA CRUZ.
- FALLAS DE SERVICIOS PRINCIPALES EN SALINA CRUZ.

LA CAPACIDAD UTILIZADA DE DESTILACIÓN PRIMARIA FUE MENOR EN 2.7%, COMO RESULTADO DE LA MENOR UTILIZACIÓN DE PLANTAS Y DEBIDO AL ARRANQUE Y ESTABILIZACIÓN DE LAS OPERACIONES DE LA PLANTA PRIMARIA MAYA EN MINATITLÁN.

### PRODUCCIÓN DE PETROLÍFEROS

LA PRODUCCIÓN TOTAL DE PETROLÍFEROS SE REDUJO 4.3% DEBIDO A:

- MENOR PROCESO DE CRUDO POR LOS MANTENIMIENTOS PROGRAMADOS Y NO PROGRAMADOS.
- FALLAS DE SERVICIO

### PROCESO DE GAS

DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2011, EL PROCESO DE GAS NATURAL REGISTRÓ UN INCREMENTO DE 1.8% DERIVADO DE UNA MAYOR DISPONIBILIDAD DE GAS HÚMEDO DULCE. ASIMISMO, EL PROCESO DE CONDENSADOS AUMENTÓ 12.6% COMO RESULTADO DE MAYOR PRODUCCIÓN EN LAS REGIONES MARINAS Y LA REGIÓN NORTE. COMO RESULTADO, LA PRODUCCIÓN DE GAS SECO Y LÍQUIDOS DEL GAS INCREMENTÓ EN 3.1% Y 1.6%, RESPECTIVAMENTE.

### PRODUCCIÓN DE PETROQUÍMICOS

EN EL TERCER TRIMESTRE DE 2011, LA ELABORACIÓN DE PETROQUÍMICOS DESCENDIÓ 12.4%, EN LÍNEA CON LA ESTRATEGIA DE LA EMPRESA DE ENFOCARSE EN LAS CADENAS DE PETROQUÍMICOS MÁS RENTABLES. EN ESTE SENTIDO, LA CADENA DE DERIVADOS DEL METANO REGISTRÓ UN INCREMENTO DE 19%; LA CADENA DE AROMÁTICOS Y DERIVADOS DISMINUYÓ DEBIDO A LA DECISIÓN ESTRATÉGICA DE REDUCIR LA ELABORACIÓN DE COMPONENTES PARA GASOLINA, ANTE EL INCREMENTO DE COSTOS DE LOS INSUMOS; MENOR PRODUCCIÓN DE PROPILENO Y DERIVADOS SE ATRIBUYE A UNA MENOR DEMANDA DE PRODUCTOS.

### SITUACIÓN FINANCIERA, LIQUIDEZ Y RECURSOS DE CAPITAL

#### ESTRUCTURA DEL PATRIMONIO

EL PATRIMONIO TOTAL AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2011, FUE NEGATIVO EN \$ 177.4 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON \$113.8 MILES DE MILLONES REGISTRADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2010. EL INCREMENTO SE DEBE A LA PÉRDIDA NETA DEL PERÍODO DEL 1 DE ENERO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2011 POR \$ 67.7 MILES DE MILLONES. ES IMPORTANTE MENCIONAR QUE LOS CONTRATOS DE CRÉDITO VIGENTES NO INCLUYEN ACUERDOS FINANCIEROS O EVENTOS DE SUSPENSIÓN DE PAGOS QUE PODRÍAN ORIGINARSE COMO RESULTADO DEL PATRIMONIO NEGATIVO.

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

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

PAGINA 6 / 9

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

LA CAPITALIZACIÓN TOTAL (DEUDA DE LARGO PLAZO MÁS PATRIMONIO) ASCENDIÓ EN EL TERCER TRIMESTRE DE 2011 A \$ 439.6 MILES DE MILLONES EN COMPARACIÓN CON \$461.4 MILES DE MILLONES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010.

EN LOS PRIMEROS NUEVE MESES DE 2011 NO HUBO PAGOS CAPITALIZABLES AL PATRIMONIO DE LA PEMEX POR PARTE DEL GOBIERNO FEDERAL.

### MANEJO DE LIQUIDEZ

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2011, LA EMISORA MANTIENE LÍNEAS DE CRÉDITO PARA MANEJO DE LIQUIDEZ POR U.S.\$3.5 MILES DE MILLONES; DE LOS CUALES U.S.\$3.25 MILES DE MILLONES ESTÁN DISPONIBLES.

### NIVEL DE ENDEUDAMIENTO

EL SIGUIENTE CUADRO MUESTRA LA DEUDA TOTAL DE LA EMISORA AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2011 Y DE 2010:

TOTAL DE DEUDA DE LA EMISORA:

SALDO AL 30 DE SEPTIEMBRE  
(MILES DE MILLONES DE PESOS)

	2010	2011
CORTO PLAZO	\$112.3	\$106.5
LARGO PLAZO	\$540.5	\$617.0
TOTAL DE DEUDA	\$652.8	\$723.5

DURANTE LOS PRIMEROS NUEVE MESES DE 2011, LAS OPERACIONES SIGNIFICATIVAS DE FINANCIAMIENTO FUERON LAS SIGUIENTES:

EL 20 DE JULIO DE 2011 LA EMISORA REALIZÓ UNA REAPERTURA POR U.S.\$1.0 MILES DE MILLONES DEL BONO CON VENCIMIENTO EN ENERO DE 2021 QUE FUE EMITIDO EN JULIO DE 2010. EL BONO PAGARÁ UN CUPÓN DE 5.5%

EL 27 DE SEPTIEMBRE DE 2011, PETRÓLEOS MEXICANOS REALIZÓ LA SEGUNDA OFERTA DE CERTIFICADOS BURSÁTILES DEL AÑO POR UN MONTO TOTAL DE \$10 MILES DE MILLONES. SE REALIZÓ EN DOS TRAMOS, EL PRIMERO POR O \$7.0 MILES DE MILLONES A TASA VARIABLE TIEE + 24 PB, CON VENCIMIENTO EN 2017 O 653.38 MILLONES DE UDIS, EQUIVALENTES APROXIMADAMENTE A \$3.0 MILES DE MILLONES, CON VENCIMIENTO EN 2021, Y CUPÓN DE 3.55% FIJO, PAGADERO SEMESTRALMENTE.

EL 12 DE OCTUBRE DE 2011 PETRÓLEOS MEXICANOS LLEVÓ A CABO LA EMISIÓN DE BONOS EN MERCADOS INTERNACIONALES POR UN MONTO TOTAL DE U.S.\$1.25 MILES DE MILLONES DE DÓLARES. LA EMISIÓN CONSTÓ EN LA REAPERTURA DEL BONO CON VENCIMIENTO EN JUNIO DE 2041 QUE FUE EMITIDO EN MAYO DE 2011.

LOS RECURSOS OBTENIDOS POR ESTAS EMISIONES SE DESTINARÁN AL FINANCIAMIENTO DE GASTO DE INVERSIÓN Y OPERACIONES DE REFINANCIAMIENTO DE PEMEX.

### INVERSIÓN EN ACCIONES:

PEMEX HA SIDO SOCIO DE REPSOL DESDE 1979 CUANDO, POR INVITACIÓN DEL GOBIERNO ESPAÑOL, ADQUIRIÓ UNA PARTICIPACIÓN ACCIONARIA EN PETRÓLEOS DEL NORTE (PETRONOR) CON EL OBJETIVO DE ESTABLECER UNA RELACIÓN DE COOPERACIÓN ESTRATÉGICA ENTRE AMBAS EMPRESAS. ASIMISMO, PEMEX HA PARTICIPADO EN EL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN DE REPSOL PROCURANDO LA GENERACIÓN DE VALOR PARA SUS ACCIONISTAS Y, POR CONSIGUIENTE, DE SUS ACTIVOS.

EL 29 DE AGOSTO DE 2011 PEMEX Y SACYR VALLEHERMOSO, EL MAYOR ACCIONISTA DE REPSOL,

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

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

PAGINA 7 / 9

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

FIRMARON UN ACUERDO PARA VOTAR DE FORMA CONJUNTA EN LAS DECISIONES RELEVANTES QUE SE TOMEN EN REPSOL. ENTRE LOS PUNTOS DE ACUERDO DE PEMEX Y SACYR VALLEHERMOSO, SE ENCUENTRAN:

- MANTENER A REPSOL COMO COMPAÑÍA ESPAÑOLA E INDEPENDIENTE.
- PROFUNDIZAR EN LAS MEJORES PRÁCTICAS INTERNACIONALES DE GOBIERNO CORPORATIVO Y RESPONSABILIDAD SOCIAL CORPORATIVA.
- EFICIENCIA EN LA GESTIÓN DE REPSOL Y DE SUS SOCIEDADES PARTICIPADAS.
- IMPULSAR LA COORDINACIÓN Y OBTENCIÓN DE SINERGIAS.
- REPRESENTACIÓN EN LOS ÓRGANOS DE ADMINISTRACIÓN Y GESTIÓN DE REPSOL ACORDE CON EL PESO ACCIONARIO.

BAJO DICHO ACUERDO, DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2011 PMI HOLDINGS B.V. SUBSIDIARIA DE PETRÓLEOS MEXICANOS, ADQUIRIÓ EN EL MERCADO UN TOTAL DE 57,204,240 ACCIONES, QUE REPRESENTARON EL 4.686% DEL CAPITAL DE REPSOL YPF, S.A. EL MONTO APROXIMADO DE DICHA OPERACIÓN ASCENDIÓ A €1,200 MILLONES, FINANCIADOS 70% CON DEUDA Y 30% RECURSOS PROPIOS, SIN AFECTAR EL PRESUPUESTO DE INVERSIÓN DE PETRÓLEOS MEXICANOS. A TRAVÉS DE ESTA ADQUISICIÓN, PEMEX INCREMENTÓ SUS DERECHOS ECONÓMICOS Y DE VOTO DE 4.806% A 9.492% EN EL CAPITAL DE REPSOL YPF, S.A..

FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN, FINANCIAMIENTO E INVERSIÓN DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2011, DE ACUERDO CON LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS PRELIMINARES, EL FLUJO NETO DE EFECTIVO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN FUE DE \$ 134.5 MILES DE MILLONES COMPARADO CON \$ 99.8 MILES DE MILLONES EN EL MISMO PERÍODO DE 2010.

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2011, EL EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO TOTALIZARON \$ 128.3 MILES DE MILLONES, COMPARADOS CON \$133.7 MILES DE MILLONES AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010.

### POLÍTICAS DE TESORERÍA

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

ASIMISMO, LA EMISORA DESARROLLA MECANISMOS DE INVERSIÓN DE SUS RECURSOS FINANCIEROS A FIN DE PROCURAR MANTENER LAS MEJORES CONDICIONES DEL MERCADO Y ASEGURAR LAS MEJORES CONDICIONES DE CONTRATACIÓN DE LOS SERVICIOS QUE PROPORCIONAN LAS INSTITUCIONES FINANCIERAS.

LA INVERSIÓN DE LOS RECURSOS DE LA TESORERÍA DE LA EMISORA EN PESOS Y EN DÓLARES SE EFECTÚA CON BASE EN LAS SIGUIENTES POLÍTICAS:

PARA RECURSOS EN PESOS:

LA EMISORA, EN EL DESARROLLO DE SUS OPERACIONES FINANCIERAS, ESTÁ OBLIGADA A LA OBSERVANCIA Y CUMPLIMIENTO DE LA NORMATIVA APLICABLE EMITIDA POR EL GOBIERNO FEDERAL. LOS LINEAMIENTOS PARA EL MANEJO DE LAS DISPONIBILIDADES DE LAS ENTIDADES PARAESTATALES DEL GOBIERNO FEDERAL QUE EMITE LA SHCP, PREVENEN QUE LA EMISORA ÚNICAMENTE PUEDE INVERTIR EN:

- A) VALORES GUBERNAMENTALES.
  - B) OPERACIONES FINANCIERAS A CARGO DEL GOBIERNO FEDERAL.
  - C) DEPÓSITOS A LA VISTA EN INSTITUCIONES DE BANCA MÚLTIPLE, SIN QUE EL SALDO DE ÉSTOS
-

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03 AÑO: 2011

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 8 / 9

CONSOLIDADO

Impresión Final

---

EXCEDAN EL 10% DEL SALDO DE LAS DISPONIBILIDADES FINANCIERAS.

D) DEPÓSITOS EN LA TESORERÍA.

E) ACCIONES REPRESENTATIVAS DEL CAPITAL SOCIAL DE LAS SOCIEDADES DE INVERSIÓN, CUYO OBJETIVO DE INVERSIÓN SEAN VALORES GUBERNAMENTALES.

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

ESCALA NACIONAL FITCH STANDARD AND POOR'S MOODY'S  
LARGO PLAZO AA (MEX) MXAA- AAMX

MONEDA INTERNACIONAL FITCH STANDARD AND POOR'S MOODY'S  
LARGO PLAZO BBB BBB BAA1

PARA RECURSOS EN DÓLARES:

PARA EL MANEJO DE ESTA DIVISA, ES POLÍTICA DE LA EMISORA INVERTIR EN FONDOS EN LOS CUALES LOS RECURSOS ESTÁN DEPOSITADOS INVARIABLEMENTE NO MÁS DE 48 HORAS. POSTERIORMENTE DICHOS RECURSOS SE DEPOSITAN EN CUENTAS APERTURADAS POR LA EMISORA EN EL BANCO DE MÉXICO. LAS OPERACIONES DE CAMBIOS, POR SU VOLUMEN, SON REALIZADAS CON EL BANCO DE MÉXICO.

LA EMISORA BUSCA INVARIABLEMENTE QUE LOS FONDOS EN LOS CUALES SE REALIZAN INVERSIONES ESTÉN CATALOGADOS POR EL BANCO DE MÉXICO CON COEFICIENTE DE LIQUIDEZ Y QUE, A SU VEZ, CUMPLAN CON LAS DIVERSAS DISPOSICIONES QUE NORMAN SU FUNCIONAMIENTO.

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

INVERSIONES RELEVANTES DE CAPITAL

LAS INVERSIONES RELEVANTES DE CAPITAL QUE SE TENÍAN COMPROMETIDAS AL FINAL DEL ÚLTIMO EJERCICIO FISCAL, POR SU NATURALEZA, SE ENCUENTRAN DESCRITAS EN LA SECCIÓN 3)C) "INFORMACIÓN DE CRÉDITOS RELEVANTES" DEL REPORTE ANUAL.

TRANSACCIONES RELEVANTES NO REGISTRADAS EN EL BALANCE GENERAL O ESTADO DE RESULTADOS  
LA EMISORA NO TIENE TRANSACCIONES RELEVANTES NO REGISTRADAS EN EL BALANCE GENERAL O EN EL ESTADO DE RESULTADOS.

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 \$4,575.2 MILLONES A CARGO DE PEP. EL 30 DE NOVIEMBRE DE 2010, PEP PROMOVIÓ JUICIO CONTENCIOSO ADMINISTRATIVO (EXPEDIENTE 28733/10-17-03-7) CONTRA DICHA RESOLUCIÓN ANTE LA TERCERA SALA REGIONAL METROPOLITANA DEL TRIBUNAL FEDERAL DE JUSTICIA FISCAL Y ADMINISTRATIVA, EL CUAL FUE ADMITIDO EL 14 DE FEBRERO DE 2011. CON FECHA DE 24 DE AGOSTO DE 2011 SE NOTIFICÓ LA CONTESTACIÓN DE DEMANDA FORMULADA POR EL SAT, ASÍ COMO EL RECURSO DE RECLAMACIÓN PROMOVIDO POR LA MISMA EN CONTRA DE LA ADMISIÓN DE PRUEBA PERICIAL OFRECIDA POR PEP. EL 30 DE AGOSTO DE 2011 SE MANIFESTÓ EL RECURSO DE RECLAMACIÓN PROMOVIDO POR

---

---

PEP Y EL 6 DE SEPTIEMBRE DE 2011 EL PERITO DESIGNADO POR PEP ACEPTÓ Y PROTESTÓ EL CARGO. EL 12 DE SEPTIEMBRE DE 2011 EL SAT SOLICITÓ A LA SALA REQUERIR A PEP LA REMISIÓN DEL EXPEDIENTE ADMINISTRATIVO DE MANERA COMPLETA.

EN FEBRERO DE 2010, EL SAT DIO A CONOCER A PR LAS OBSERVACIONES RESULTANTES DE LA REVISIÓN A LOS ESTADOS FINANCIEROS DEL EJERCICIO 2006 POR LAS CONTRIBUCIONES FEDERALES, EL IVA Y EL IMPUESTO A LOS RENDIMIENTOS PETROLEROS. MEDIANTE RESOLUCIÓN DEL 20 DE SEPTIEMBRE DE 2010, EL SAT DETERMINÓ UN CRÉDITO FISCAL A CARGO DE PR, POR LA SUPUESTA OMISIÓN EN EL ENTERO DE IVA, ACTUALIZACIÓN, RECARGOS Y MULTA, POR LA CANTIDAD DE \$1,553.4 MILLONES. EL 30 DE NOVIEMBRE DE 2010, PR PROMOVIÓ JUICIO CONTENCIOSO ADMINISTRATIVO (EXPEDIENTE 28733/10-17-03-7) CONTRA DICHA RESOLUCIÓN ANTE LA TERCERA SALA REGIONAL METROPOLITANA DEL TRIBUNAL FEDERAL DE JUSTICIA FISCAL Y ADMINISTRATIVA, EL CUAL FUE ADMITIDO EL 14 DE FEBRERO DE 2011. CON FECHA DE 24 DE AGOSTO DE 2011 SE NOTIFICÓ LA CONTESTACIÓN DE DEMANDA FORMULADA POR EL SAT, ASÍ COMO EL RECURSO DE RECLAMACIÓN PROMOVIDO POR LA MISMA EN CONTRA DE LA ADMISIÓN DE PRUEBA PERICIAL OFRECIDA POR PR. EL 30 DE AGOSTO DE 2011 SE MANIFESTÓ EL RECURSO DE RECLAMACIÓN PROMOVIDO POR PR Y EL 6 DE SEPTIEMBRE DE 2011 EL PERITO DESIGNADO POR PR ACEPTÓ Y PROTESTÓ EL CARGO; EL 12 DE SEPTIEMBRE DE 2011 EL SAT SOLICITÓ A LA SALA REQUERIR A PR LA REMISIÓN DEL EXPEDIENTE ADMINISTRATIVO DE MANERA COMPLETA.

#### 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. 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;
- (II) OTORGAR UNA SEGURIDAD RAZONABLE DE QUE LA TOTALIDAD DE LAS OPERACIONES HAN SIDO REGISTRADAS PARA LA PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS 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.

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

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

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 1 / 10

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA AL 30 SEPTIEMBRE DE 2011 Y 2010

(CIFRAS EXPRESADAS EN MILES DE PESOS NOMINALES Y MILES DE DÓLARES AMERICANOS.)

## 1. AUTORIZACIÓN

EL 26 DE OCTUBRE DE 2011, FUERON AUTORIZADOS PARA SU EMISIÓN LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS ADJUNTOS Y SUS NOTAS POR LOS SIGUIENTES FUNCIONARIOS: C.P. VÍCTOR M. CÁMARA PEÓN, SUBDIRECTOR DE CONTABILIDAD, FISCAL Y CONTROL FINANCIERO Y EL C. FRANCISCO J. TORRES SUÁREZ, GERENTE DE CONTABILIDAD.

## 2. BASES DE PRESENTACIÓN

LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS DE PETRÓLEOS MEXICANOS, ORGANISMOS SUBSIDIARIOS Y COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS ("PEMEX") AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010 Y LOS DE 2011 NO SON AUDITADOS. EN OPINIÓN DE LA ADMINISTRACIÓN, TODOS LOS AJUSTES (CONSISTENTES PRINCIPALMENTE EN AJUSTES RECURRENTES) NECESARIOS PARA UNA PRESENTACIÓN RAZONABLE DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS HAN SIDO INCLUIDOS.

PARA PROPÓSITOS DE REVELACIÓN EN LAS NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS, CUANDO SE HACE REFERENCIA A PESOS O "\$", SE TRATA DE PESOS MEXICANOS, Y CUANDO SE HACE REFERENCIA A DÓLARES AMERICANOS O U.S.\$ SE TRATA DE DÓLARES DE LOS ESTADOS UNIDOS DE NORTEAMÉRICA.

PARA EFECTOS CONTABLES LA MONEDA FUNCIONAL DE PEMEX ES EL PESO MEXICANO.

PARA PROPÓSITOS DE ESTOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS NO AUDITADOS, FUERON PREPARADOS CON BASE EN LAS NORMAS DE INFORMACIÓN FINANCIERA ("NIF"). ESTOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS NO AUDITADOS DEBEN SER LEÍDOS EN CONJUNTO CON LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AUDITADOS DE PEMEX Y SUS NOTAS, POR EL PERIODO TERMINADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010.

## 3. PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES

LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS QUE SE ACOMPAÑAN HAN SIDO PREPARADOS DE CONFORMIDAD CON LAS NIF, EMITIDAS POR EL CONSEJO MEXICANO DE NORMAS DE INFORMACIÓN FINANCIERA ("CINIF").

A CONTINUACIÓN SE RESUMEN LAS POLÍTICAS DE CONTABILIDAD MÁS SIGNIFICATIVAS, INCLUYENDO LOS CONCEPTOS, MÉTODOS Y CRITERIOS RELATIVOS AL RECONOCIMIENTO DE LOS EFECTOS DE LA INFLACIÓN EN LA INFORMACIÓN FINANCIERA:

### (A) EFECTOS DE LA INFLACIÓN EN LA INFORMACIÓN FINANCIERA

PEMEX RECONOCE LOS EFECTOS DE LA INFLACIÓN EN LA INFORMACIÓN FINANCIERA CONFORME A LOS LINEAMIENTOS ESTABLECIDOS EN LA NIF B-10, "EFECTOS DE LA INFLACIÓN".

CONFORME A LA NIF B-10, EN 2008, SE SUSPENDIÓ EL RECONOCIMIENTO DE LOS EFECTOS DE LA INFLACIÓN, DEBIDO A QUE LA INFLACIÓN ACUMULADA EN LOS TRES EJERCICIOS ANUALES INMEDIATOS ANTERIORES ES MENOR AL 26%, Y POR TANTO, SE CONSIDERA QUE SE OPERA EN UN ENTORNO NO INFLACIONARIO.

EN CASO DE QUE AL CIERRE ANUAL DE ALGUNO DE LOS EJERCICIOS FUTUROS LA INFLACIÓN ACUMULADA EN LOS TRES EJERCICIOS ANUALES INMEDIATOS ANTERIORES FUERA IGUAL O MAYOR QUE

---



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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03 AÑO: 2011

PETROLEOS MEXICANOS

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA

PAGINA 2 / 10

CONSOLIDADO

Impresión Final

---

EL 26%, SE CONSIDERARÁ QUE SE OPERA EN UN ENTORNO INFLACIONARIO Y, POR TANTO, SE RECONOCERÁN DE MANERA RETROSPECTIVA LOS EFECTOS ACUMULADOS DE LA INFLACIÓN NO RECONOCIDOS EN LOS PERÍODOS QUE EL ENTORNO FUE CALIFICADO COMO NO INFLACIONARIO.

## (B) CONSOLIDACIÓN

LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INCLUYEN LAS CUENTAS DE PETRÓLEOS MEXICANOS, DE LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS Y DE LAS COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS. LOS SALDOS Y OPERACIONES INTERORGANISMOS E INTERCOMPAÑÍAS, DE IMPORTANCIA, HAN SIDO ELIMINADOS EN LA CONSOLIDACIÓN.

LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS SON LOS SIGUIENTES:

PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN (PEP)  
PEMEX-REFINACIÓN (PR)  
PEMEX-GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA (PGPB)  
PEMEX-PETROQUÍMICA (PPQ)

LAS COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS QUE SE CONSOLIDAN SON: P.M.I. COMERCIO INTERNACIONAL, S. A. DE C. V. (PMI CIM); P.M.I. TRADING LTD. (PMI TRADING) P.M.I. HOLDINGS NORTH AMÉRICA, INC.(PMI HNA); P.M.I. HOLDINGS PETRÓLEOS ESPAÑA, S. L. (HPE); P.M.I. HOLDINGS B.V. (PMI HBV); P.M.I. NORTEAMÉRICA, S. A. DE C. V. (PMI NASA); KOT INSURANCE COMPANY AG. (KOT); INTEGRATED TRADE SYSTEMS, INC. (ITS); P.M.I. MARINE LTD (PMI MAR); P.M.I. SERVICES B.V.( PMI-SHO); PEMEX INTERNACIONAL ESPAÑA, S. A. (PMI-SES); PEMEX SERVICES EUROPE LTD (PMI-SUK); P.M.I. SERVICES NORTH AMÉRICA, INC.( PMI- SUS); MEX GAS INTERNATIONAL, LTD. (MGAS); PEMEX PROJECT FUNDING MASTER TRUST (MASTER TRUST) Y EL FIDEICOMISO IRREVOCABLE DE ADMINISTRACIÓN F/163 (FIDEICOMISO F/163) (I) Y PEMEX FINANCE, LTD.

(I) EL OBJETIVO PRINCIPAL DEL MASTER TRUST Y DEL FIDEICOMISO F/163 (LOS FIDEICOMISOS) CONSISTÍA EN LLEVAR A CABO EMISIONES DE BONOS, ASÍ COMO LA CELEBRACIÓN DE CUALQUIER OTRO FINANCIAMIENTO PARA CAPTAR RECURSOS ASIGNADOS A LOS PIDIREGAS. EL 13 DE NOVIEMBRE DE 2008, SE PUBLICÓ EN EL DIARIO OFICIAL DE LA FEDERACIÓN, MODIFICACIONES A LA LEY FEDERAL DE PRESUPUESTO Y RESPONSABILIDAD HACENDARIA, DESTACANDO EL HECHO DE LA PROHIBICIÓN A PEMEX PARA SEGUIR OPERANDO LOS PIDIREGAS. DERIVADO DE LO ANTERIOR, LOS FIDEICOMISOS TRANSFIRIERON DURANTE 2009 TODOS LOS DERECHOS Y OBLIGACIONES PREVIAMENTE ADQUIRIDAS DERIVADAS DE LOS FINANCIAMIENTOS PIDIREGAS A PEMEX, QUIEN LOS RECONOCIÓ EN FORMA DIRECTA COMO DEUDA PÚBLICA. POR LO QUE A PARTIR DEL 2009 LOS FIDEICOMISOS DEJARON DE ACTUAR COMO UN INSTRUMENTO DE CAPTACIÓN Y CONSECUENTEMENTE LA CONTINUIDAD DE LOS MISMOS DEPENDERÁ DE LAS ACCIONES QUE LA ADMINISTRACIÓN ESTABLEZCA, ESTA SITUACIÓN NO GENERÓ NINGÚN IMPACTO EN LA INFORMACIÓN FINANCIERA YA QUE LOS FIDEICOMISOS SE CONSOLIDAN.

## (C) CONVERSIÓN DE ESTADOS FINANCIEROS DE OPERACIONES EXTRANJERAS

A PARTIR DE 2008, LOS ESTADOS FINANCIEROS DE OPERACIONES EXTRANJERAS QUE SE CONSOLIDAN SE CONVIERTEN A LA MONEDA DE INFORME, IDENTIFICANDO INICIALMENTE SI LA MONEDA FUNCIONAL Y LA DE REGISTRO DE LA OPERACIÓN EXTRANJERA SON DIFERENTES Y POSTERIORMENTE SE REALIZA LA CONVERSIÓN DE LA MONEDA FUNCIONAL A LA DE INFORME, UTILIZANDO PARA ELLO, EL TIPO DE CAMBIO HISTÓRICO O EL TIPO DE CAMBIO DE CIERRE DEL EJERCICIO Y EL ÍNDICE DE INFLACIÓN DEL PAÍS DE ORIGEN, DEPENDIENDO DE SI LA INFORMACIÓN PROVIENE DE UN ENTORNO ECONÓMICO INFLACIONARIO.

## (D) EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

LOS EQUIVALENTES DE EFECTIVO INCLUYEN DEPÓSITOS EN CUENTAS BANCARIAS, MONEDAS EXTRANJERAS Y OTROS SIMILARES DE INMEDIATA REALIZACIÓN. A LA FECHA DE ESTOS ESTADOS

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03 AÑO: 2011

PETROLEOS MEXICANOS

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA

PAGINA 3 / 10

CONSOLIDADO

Impresión Final

---

FINANCIEROS CONSOLIDADOS NO AUDITADOS, LOS INTERESES GANADOS Y LAS UTILIDADES O PÉRDIDAS EN VALUACIÓN SE INCLUYEN EN LOS RESULTADOS DEL PERIODO, COMO PARTE DEL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO.

(E) INVENTARIOS Y COSTO DE LO VENDIDO

LOS INVENTARIOS SON VALUADOS COMO SIGUE:

I. PETRÓLEO CRUDO, PRODUCTOS REFINADOS, DERIVADOS Y PETROQUÍMICOS A SU COSTO DE PRODUCCIÓN, ADQUISICIÓN O MERCADO, EL QUE RESULTE MENOR.

II. MATERIALES, REFACCIONES Y ACCESORIOS SE VALÚAN AL COSTO PROMEDIO DE ADQUISICIÓN Y SE PRESENTAN NETOS DE UNA ESTIMACIÓN PARA MATERIALES DE LENTO MOVIMIENTO Y OBSOLETOS.

III. MATERIALES EN TRÁNSITO SE VALÚAN A SU COSTO DE ADQUISICIÓN.

PEMEX REGISTRA LAS ESTIMACIONES NECESARIAS PARA RECONOCER DISMINUCIONES EN EL VALOR DE SUS INVENTARIOS POR OBSOLESCENCIA, LENTO MOVIMIENTO Y OTRAS CAUSAS QUE INDIQUEN QUE EL APROVECHAMIENTO O REALIZACIÓN DE LOS ARTÍCULOS QUE FORMAN PARTE DEL INVENTARIO RESULTARÁ INFERIOR AL VALOR REGISTRADO.

COSTO DE LO VENDIDO

SE DETERMINA GLOBALMENTE SUMANDO A LOS INVENTARIOS AL INICIO DEL AÑO, EL COSTO DE OPERACIÓN DE CAMPOS PETROLEROS, REFINERÍAS Y PLANTAS (INCLUYENDO LOS PRODUCTOS PROPIOS UTILIZADOS), LAS COMPRAS DE REFINADOS Y OTROS PRODUCTOS, Y DEDUCIENDO EL VALOR DE LOS INVENTARIOS AL FINAL DEL PERIODO. HASTA EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2011, EL COSTO DE VENTAS INCLUYE LA DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN ASOCIADAS CON LOS ACTIVOS UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN, ASÍ COMO EL GASTO ASOCIADO CON LA RESERVA PARA COSTOS FUTUROS DE ABANDONO DE POZOS.

(F) INVERSIÓN EN ACCIONES DE COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS NO CONSOLIDADAS Y ASOCIADAS

LAS INVERSIONES EN ACCIONES DE COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS QUE NO CONSOLIDAN SE VALÚAN POR EL MÉTODO DE PARTICIPACIÓN.

OTRAS COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS Y ASOCIADAS POCO REPRESENTATIVAS SE REGISTRARON AL COSTO DE ADQUISICIÓN Y DADA SU Poca IMPORTANCIA EN RELACIÓN CON LOS ACTIVOS TOTALES E INGRESOS DE PEMEX, NO SE CONSOLIDAN NI SE REGISTRAN POR EL MÉTODO DE PARTICIPACIÓN

(G) PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO

LAS INVERSIONES EN PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO SE REGISTRAN AL COSTO DE ADQUISICIÓN Y HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007, SE ACTUALIZARON MEDIANTE LA APLICACIÓN DE FACTORES DERIVADOS DEL INPC.

A PARTIR DE 2007, EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO RELACIONADO CON LAS ADQUISICIONES DE ACTIVOS EN PERÍODO DE CONSTRUCCIÓN O INSTALACIÓN SE CAPITALIZA COMO PARTE DEL VALOR DE LOS ACTIVOS.

LA DEPRECIACIÓN SE CALCULA A PARTIR DEL MES SIGUIENTE AL QUE ENTRAN EN OPERACIÓN LOS ACTIVOS, UTILIZANDO EL MÉTODO DE LÍNEA RECTA, EN FUNCIÓN DEL VALOR ACTUALIZADO DE LOS ACTIVOS Y A TASAS ACORDES CON SU VIDA ÚTIL ESTIMADA EN AVALÚOS PREPARADOS POR VALUADORES INDEPENDIENTES. LAS TASAS DE DEPRECIACIÓN ANUAL UTILIZADAS POR PEMEX SON LAS QUE SE MUESTRAN A CONTINUACIÓN.

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03 AÑO: 2011

PETROLEOS MEXICANOS

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA

PAGINA 4 / 10

CONSOLIDADO

Impresión Final

% AÑOS

EDIFICIOS 3 33  
PLANTAS Y EQUIPO DE PERFORACIÓN 3-5 20-33  
MOBILIARIO Y EQUIPO 10-25 4-10  
PLATAFORMAS MARINAS 4 25  
EQUIPO DE TRANSPORTE 4-20 5-25  
DUCTOS 4 25  
EQUIPO DE CÓMPUTO Y PROGRAMAS 10-25 4-10

LAS PÉRDIDAS O GANANCIAS GENERADAS POR LA VENTA O DISPOSICIÓN DE ACTIVOS FIJOS SE RECONOCEN EN EL RESULTADO DEL EJERCICIO EN QUE SE INCURREN.

LA AMORTIZACIÓN DE LOS POZOS SE DETERMINA EN FUNCIÓN DE LA VIDA COMERCIAL ESTIMADA DEL CAMPO AL QUE PERTENECEN; CONSIDERANDO LA RELACIÓN EXISTENTE ENTRE LA PRODUCCIÓN DE BARRILES DE PETRÓLEO CRUDO, EQUIVALENTE DEL PERIODO Y LAS RESERVAS PROBADAS DESARROLLADAS DEL CAMPO, DETERMINADAS AL INICIO DEL AÑO.

EL VALOR DE ESTOS ACTIVOS ESTÁ SUJETO A UNA EVALUACIÓN ANUAL DE DETERIORO.

(H) DETERIORO EN EL VALOR DE LOS ACTIVOS DE LARGA DURACIÓN Y SU DISPOSICIÓN

LOS ACTIVOS DE LARGA DURACIÓN SON SUJETOS A UN ESTUDIO ANUAL PARA DETERMINAR SU VALOR DE USO Y DEFINIR SI EXISTE O NO DETERIORO. EL VALOR DE USO REPRESENTA EL MONTO DE LOS INGRESOS NETOS POTENCIALES QUE SE ESPERA RAZONABLEMENTE OBTENER COMO CONSECUENCIA DE LA UTILIZACIÓN O REALIZACIÓN DE DICHS ACTIVOS. SI SE DETERMINA QUE LOS VALORES ACTUALIZADOS SON EXCESIVOS, PEMEX REGISTRA LAS ESTIMACIONES NECESARIAS PARA REDUCIRLOS A SU VALOR DE RECUPERACIÓN.

(I) COSTOS DE EXPLORACIÓN Y PERFORACIÓN Y RESERVA PARA EXPLORACIÓN Y DECLINACIÓN DE CAMPOS

PEMEX SIGUE EL MÉTODO CONTABLE DE ESFUERZOS EXITOSOS PARA EL REGISTRO DE LOS COSTOS DE EXPLORACIÓN Y PERFORACIÓN DE POZOS DE PETRÓLEO Y GAS. LOS COSTOS DE EXPLORACIÓN SON CARGADOS A LOS RESULTADOS CONFORME SE INCURREN, MIENTRAS QUE LOS GASTOS POR LA PERFORACIÓN DE POZOS EXPLORATORIOS SON ALOJADOS EN EL ACTIVO FIJO EN TANTO SE DETERMINA LA EXISTENCIA DE RESERVAS PROBADAS. LOS POZOS DE EXPLORACIÓN CON UNA ANTIGÜEDAD MAYOR A 12 MESES SON RECONOCIDOS COMO GASTO EXCEPTO CUANDO (A) (I) SE ENCUENTREN EN UN ÁREA QUE REQUIERA DE INVERSIONES DE CAPITAL MAYORES ANTES DE QUE LA PRODUCCIÓN PUEDA INICIAR, (II) SE HAYAN DESCUBIERTO CANTIDADES DE RESERVAS QUE RESULTEN COMERCIALMENTE PRODUCTIVAS, Y (III) ESTÉN SUJETOS A FUTURAS ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN O VALUACIÓN, BIEN SEA PORQUE SE ESTÉ LLEVANDO A CABO LA PERFORACIÓN DE POZOS EXPLORATORIOS ADICIONALES O ESTÁ PLANEANDO HACERSE EN EL FUTURO CERCANO, O (B) LAS RESERVAS PROBADAS SON REGISTRADAS DENTRO DE LOS 12 MESES SIGUIENTES A LA TERMINACIÓN DE LA PERFORACIÓN EXPLORATORIA. LOS GASTOS POR LA PERFORACIÓN DE POZOS DE DESARROLLO SE CAPITALIZAN, SEAN ESTOS EXITOSOS O NO.

PEMEX HACE EVALUACIONES CADA SEIS MESES DE LAS CANTIDADES INCLUIDAS EN EL ACTIVO FIJO PARA DETERMINAR SI LA CAPITALIZACIÓN INICIAL ES APROPIADA Y SI ÉSTA DEBE CONTINUAR. LOS POZOS DE EXPLORACIÓN CAPITALIZADOS CON ANTIGÜEDAD MAYOR A 12 MESES ESTÁN SUJETOS A UNA EVALUACIÓN ADICIONAL EN CUANTO A SI LOS HECHOS Y CIRCUNSTANCIAS HAN CAMBIADO Y, POR LO TANTO, SI LAS CONDICIONES DESCRITAS EN (A) Y (B) DEL PÁRRAFO ANTERIOR HAN DEJADO DE EXISTIR.

(J) RESERVA PARA ABANDONO DE POZOS

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03 AÑO: 2011

PETROLEOS MEXICANOS

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA

PAGINA 5 / 10

CONSOLIDADO

Impresión Final

EL REGLAMENTO DE TRABAJOS PETROLEROS ESTABLECE QUE CUANDO UN POZO RESULTE SECO, INVADIDO POR AGUA SALADA, INCOSTEABLE O ABANDONADO POR ACCIDENTE MECÁNICO, EXISTE LA OBLIGACIÓN DE TAPONARLO PARA DEJARLO EN CONDICIONES SANITARIAS Y DE SEGURIDAD. ESTA OBLIGACIÓN EXISTE TAMBIÉN EN LOS POZOS EN QUE DESPUÉS DE UN PERÍODO DE EXPLOTACIÓN DECLINE SU PRODUCCIÓN AL GRADO DE QUE SEA NECESARIO ABANDONARLOS POR INCOSTEABLES. LOS TRABAJOS NECESARIOS PARA EL TAPONAMIENTO DE POZOS SE EFECTUARÁN CON LA FINALIDAD DE AISLAR DEFINITIVA Y CONVENIENTEMENTE LAS FORMACIONES ATRAVESADAS EN LA PERFORACIÓN QUE CONTENGAN ACEITE, GAS O AGUA, DE TAL MANERA QUE SE EVITEN INVASIONES DE FLUIDOS O MANIFESTACIONES DE HIDROCARBUROS EN LA SUPERFICIE. ESTE REGLAMENTO TAMBIÉN REQUIERE QUE PEMEX OBTenga LA APROBACIÓN DE LA SECRETARÍA DE ENERGÍA PARA EL DESMANTELAMIENTO DE INSTALACIONES PETROLERAS, CON EL PROPÓSITO DE REEMPLAZARLAS POR NUEVAS INSTALACIONES O PARA SU RETIRO PERMANENTE.

LOS COSTOS RELATIVOS A ABANDONO Y DESMANTELAMIENTO SE REGISTRAN A SU VALOR PRESENTE COMO UN PASIVO SOBRE UNA BASE DESCONTADA CUANDO LOS COSTOS SON INCURRIDOS, QUE ES GENERALMENTE CUANDO EL POZO EMPIEZA A PRODUCIR. LOS MONTOS INCURRIDOS POR ESTAS OBLIGACIONES SON INICIALMENTE CAPITALIZADOS COMO PARTE DEL VALOR DEL POZO. CON EL PASO DEL TIEMPO, LOS PASIVOS SERÁN ACREDITADOS CON BASE EN EL CAMBIO EN SU VALOR PRESENTE Y EL MONTO INICIAL CAPITALIZADO SERÁ AMORTIZADO DE ACUERDO CON LA VIDA ÚTIL DEL POZO CON BASE EN EL MÉTODO DE UNIDADES PRODUCIDAS. EN EL CASO DE POZOS IMPRODUCTIVOS SUJETOS A ABANDONO Y DESMANTELAMIENTO, EL COSTO TOTAL HA SIDO RECONOCIDO AL FINAL DE CADA PERÍODO.

## (K) PROVISIONES

PEMEX RECONOCE, CON BASE EN ESTIMACIONES DE LA ADMINISTRACIÓN, PROVISIONES DE PASIVO POR AQUELLAS OBLIGACIONES PRESENTES EN LAS QUE LA TRANSFERENCIA DE ACTIVOS O LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS SON VIRTUALMENTE INELUDIBLES Y SURGE COMO CONSECUENCIA DE EVENTOS PASADOS, PRINCIPALMENTE, SUELDOS Y OTROS PAGOS AL PERSONAL Y EFECTOS AMBIENTALES, LOS QUE, EN LOS CASOS APLICABLES, SE REGISTRAN A SU VALOR PRESENTE.

## (L) IMPUESTOS Y DERECHOS FEDERALES

PEMEX ESTÁ SUJETO A LEYES ESPECIALES DE IMPUESTOS, LAS CUALES SE BASAN PRINCIPALMENTE EN LA PRODUCCIÓN, PROYECCIÓN DE PRECIOS E INGRESOS POR VENTA DE PETRÓLEO Y PRODUCTOS REFINADOS. PETRÓLEOS MEXICANOS Y LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS NO SON SUJETOS DE LA LEY DEL IMPUESTO SOBRE LA RENTA NI AL IMPUESTO EMPRESARIAL A TASA ÚNICA.

## (M) RECONOCIMIENTO DE LOS INGRESOS

PARA TODOS LOS PRODUCTOS DE EXPORTACIÓN, EL RIESGO DE PÉRDIDA Y EL TÍTULO DE PROPIEDAD SE TRANSFIEREN AL MOMENTO DEL EMBARQUE, POR LO QUE PEMEX REGISTRA LOS INGRESOS POR VENTAS CUANDO LOS PRODUCTOS SON EMBARCADOS A LOS CLIENTES DEL EXTRANJERO. EN EL CASO DE ALGUNAS VENTAS NACIONALES EN LAS CUALES EL CLIENTE RECIBE EL PRODUCTO EN LAS INSTALACIONES DE PEMEX, LAS VENTAS SE REGISTRAN CUANDO SE RECOGE EL PRODUCTO. PARA LAS VENTAS NACIONALES EN LAS QUE PEMEX ES RESPONSABLE DE LA ENTREGA DEL PRODUCTO, EL RIESGO DE PÉRDIDA Y LA PROPIEDAD SE TRANSFIEREN EN EL PUNTO DE ENTREGA, Y PEMEX REGISTRA LOS INGRESOS POR VENTAS AL MOMENTO DE ENTREGA DEL PRODUCTO.

## (N) RESULTADO INTEGRAL

EL RESULTADO INTEGRAL ESTÁ REPRESENTADO POR EL RENDIMIENTO (PÉRDIDA) NETO, LOS EFECTOS POR VALUACIÓN DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DESIGNADOS DE COBERTURA DE FLUJO DE EFECTIVO, ASÍ COMO POR AQUELLAS PARTIDAS QUE POR DISPOSICIÓN ESPECÍFICA SE REFLEJAN EN EL PATRIMONIO, Y NO CONSTITUYEN APORTACIONES, REDUCCIONES O DISTRIBUCIONES, HASTA EL 31

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 6 / 10

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

DE DICIEMBRE DE 2007 SE ACTUALIZÓ APLICANDO FACTORES DEL INPC.

## (O) RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO (RIF)

EL RIF INCLUYE LOS INTERESES CAPITALIZADOS, LAS DIFERENCIAS EN CAMBIOS Y LOS EFECTOS DE VALUACIÓN DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS MENOS EL RIF CAPITALIZADO

LAS OPERACIONES EN MONEDA EXTRANJERA SE REGISTRAN AL TIPO DE CAMBIO VIGENTE EN LAS FECHAS DE CELEBRACIÓN O LIQUIDACIÓN. LOS ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA SE CONVIERTEN AL TIPO DE CAMBIO VIGENTE A LA FECHA DEL BALANCE GENERAL. LAS DIFERENCIAS EN CAMBIOS INCURRIDAS EN RELACIÓN CON ACTIVOS O PASIVOS CONTRATADOS EN MONEDA EXTRANJERA SE LLEVAN A LOS RESULTADOS DEL EJERCICIO.

## (P) CONTINGENCIAS

LAS OBLIGACIONES O PÉRDIDAS IMPORTANTES RELACIONADAS CON CONTINGENCIAS SE RECONOCEN CUANDO ES PROBABLE QUE SUS EFECTOS SE MATERIALICEN Y EXISTAN ELEMENTOS RAZONABLES PARA SU CUANTIFICACIÓN. SI NO EXISTEN ESTOS ELEMENTOS RAZONABLES, SE INCLUYE SU REVELACIÓN EN FORMA CUALITATIVA EN LAS NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS. LOS INGRESOS, UTILIDADES O ACTIVOS CONTINGENTES SE RECONOCEN HASTA EL MOMENTO EN QUE EXISTE CERTEZA DE SU REALIZACIÓN.

## 4. POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2011 Y 2010, LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS DE PEMEX INCLUYEN ACTIVOS Y PASIVOS MONETARIOS DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA COMO SIGUE:

VER TABLA POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA EN EL ARCHIVO: ICSSTRIM.PDF

## 5. EFECTIVO Y VALORES DE INMEDIATA REALIZACIÓN

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2011 Y 2010, EL EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO SE INTEGRAN COMO SIGUE:

VER TABLA EFECTIVO Y VALORES DE INMEDIATA REALIZACIÓN EN EL ARCHIVO: ICSSTRIM.PDF

## 6. CUENTAS, DOCUMENTOS POR COBRAR Y OTROS

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2011 Y 2010 LAS CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR Y OTROS SE INTEGRAN COMO SIGUE:

VER TABLA CUENTAS, DOCUMENTOS POR COBRAR Y OTROS EN EL ARCHIVO: ICSSTRIM.PDF

## 7. INVENTARIOS

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2011 Y 2010, LOS INVENTARIOS SE INTEGRAN COMO SIGUE:

VER TABLA INVENTARIOS EN EL ARCHIVO: ICSSTRIM.PDF

## 8. INVERSIÓN EN ACCIONES DE COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS NO CONSOLIDADAS Y ASOCIADAS

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03 AÑO: 2011

PETROLEOS MEXICANOS

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA

PAGINA 7 / 10

CONSOLIDADO

Impresión Final

---

DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2011, PMI HOLDINGS B.V. SUBSIDIARIA DE PETRÓLEOS MEXICANOS, ADQUIRIÓ EN EL MERCADO UN TOTAL DE 57,204,240 ACCIONES DE REPSOL YPF, S.A., QUE REPRESENTAN EL 4.686% DEL CAPITAL DE ESTA ÚLTIMA. EL MONTO DE DICHA OPERACIÓN ASCENDIÓ A €1,141.7 MILLONES.

## 9. PROPIEDADES Y EQUIPO

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2011 Y 2010 EL SALDO DE ESTE RENGLÓN, NETO DE LA DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN ACUMULADA, SE INTEGRA COMO SIGUE:

VER TABLA PROPIEDADES Y EQUIPO EN EL ARCHIVO: ICSSTRIM.PDF

LA DEPRECIACIÓN DE LOS ACTIVOS Y LA AMORTIZACIÓN DE POZOS POR LOS PERIODOS TERMINADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2011 Y 2010, RECONOCIDAS EN LOS COSTOS Y GASTOS DE OPERACIÓN, ASCENDIERON A \$70,934,447 Y \$70,422,253 RESPECTIVAMENTE.

## 10. DEUDA

### ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO 2011

DURANTE EL PERÍODO DEL 1° DE ENERO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2011, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO U.S. \$81,805 PROVENIENTES DE LÍNEAS GARANTIZADAS POR AGENCIAS DE CRÉDITO A LA EXPORTACIÓN. ADICIONALMENTE, SE REALIZARON LAS SIGUIENTES OPERACIONES DE FINANCIAMIENTO:

EL 24 DE FEBRERO DE 2011, PETRÓLEOS MEXICANOS RETOMÓ EN EL MERCADO DOMÉSTICO EL CRÉDITO DIRECTO POR \$3,750,000, CONTRATADO EN SEPTIEMBRE DE 2009, A TASA VARIABLE CON VENCIMIENTO FINAL EN SEPTIEMBRE DE 2011.

EL 15 DE MARZO DE 2011, PETRÓLEOS MEXICANOS CON BASE EN EL PROGRAMA DE CERTIFICADOS BURSÁTILES EMITIÓ \$10,000,000 A TASA VARIABLE Y CON VENCIMIENTO EN 2016.

EL 2 DE JUNIO DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN, PEMEX REFINACIÓN Y PEMEX GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA POR UN MONTO DE U.S.\$1,250,000 A UNA TASA DEL 6.50% CON VENCIMIENTO EN 2041 BAJO EL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO, SERIE C. LAS NOTAS ESTÁN GARANTIZADAS.

EL 26 DE JULIO DE 2011, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR UN MONTO DE U.S. \$1,000,000 A UNA TASA DEL 5.50% CON VENCIMIENTO EN 2021, Y QUE FUE UNA REAPERTURA DEL BONO EMITIDO EL 21 DE JULIO DE 2010 BAJO EL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO, SERIE C. LAS NOTAS ESTÁN GARANTIZADAS.

DURANTE 2011, PMI HOLDINGS B.V. OBTUVO VARIOS PRÉSTAMOS SINDICADOS POR U.S.\$1,228,000 A DIFERENTES TASAS Y VENCIMIENTOS, A CORTO PLAZO. AL 30 DE SEPTIEMBRE EL SALDO DE DICHS CRÉDITOS ASCIENDE A US\$ 1,000,000.

DURANTE LOS PRIMEROS NUEVE MESES DE 2011 PMI TRADING OBTUVO Y PAGÓ U.S.\$2,689,000 DE SU LÍNEA DE CRÉDITO REVOLVENTE SINDICADA CON VARIOS BANCOS Y CREDIT AGRICOLE CIB COMO BANCO AGENTE ADMINISTRADOR. EL OBJETO DE ESTA LÍNEA DE CRÉDITO ES FINANCIAR LAS ACTIVIDADES DE COMERCIO DE PMI TRADING. EL 16 DE MAYO DE 2011 PMI TRADING OBTUVO UN CRÉDITO POR \$2,352,000, ESTE CRÉDITO SE LIQUIDÓ AL MES SIGUIENTE. AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2011 NO EXISTE SALDO PENDIENTE DE PAGO POR ESTOS CRÉDITOS.

EL 1 DE SEPTIEMBRE DE 2011 P.M.I HOLDINGS, B.V. CONTRATÓ UN CRÉDITO BANCARIO SINDICADO POR €799.3 MILLONES CON VENCIMIENTO EN AGOSTO DE 2014, QUE SE UTILIZÓ PARA FINANCIAR UNA PARTE DE LA ADQUISICIÓN DE LAS ACCIONES DE REPSOL (VER NOTA 9).

EL 9 DE SEPTIEMBRE DE 2011, PMI HOLDINGS B.V. OBTUVO UN PRÉSTAMO BANCARIO POR \$50,000 CON VENCIMIENTO EL 8 DE NOVIEMBRE DE 2011 CON UNA TASA DEL 4.91%.

EL 11 DE MAYO DE 2011, PMI NASA OBTUVO UN PRÉSTAMO BANCARIO DE U.S. \$39,000 CON

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 8 / 10

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

VENCIMIENTO EL 11 DE MAYO DE 2021, A UNA TASA FIJA DEL 5.28%.

DURANTE EL PERÍODO DEL 1 DE ENERO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO

U.S.\$948,204 PROVENIENTES DE LÍNEAS GARANTIZADAS POR AGENCIAS DE CRÉDITO A LA EXPORTACIÓN. ADICIONALMENTE, SE REALIZARON LAS SIGUIENTES OPERACIONES DE FINANCIAMIENTO:

EL 6 DE ENERO DE 2010 PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO EN EL MERCADO DOMÉSTICO UN CRÉDITO DIRECTO POR \$3,750,000 A TASA VARIABLE CON VENCIMIENTO FINAL EN SEPTIEMBRE DE 2011.

EL 5 DE FEBRERO DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR UN MONTO DE U.S.\$1,000,000 A UNA TASA DEL 6.00% CON VENCIMIENTO EN 2020 BAJO EL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO, SERIE C. LAS NOTAS ESTÁN GARANTIZADAS.

EL 8 DE FEBRERO DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS CON BASE EN EL PROGRAMA DE CERTIFICADOS BURSÁTILES EMITIÓ APROXIMADAMENTE \$14,999,999 EN TRES TRAMOS:

\$7,959,779 CON VENCIMIENTO EN 2015 Y CUPÓN DE TIE-28 DÍAS MÁS 70 PUNTOS BASE;  
\$5,000,000 CON VENCIMIENTO EN 2020 Y CUPÓN SEMESTRAL DE 9.1%; Y  
465,235,800 UDI CON VENCIMIENTO EN 2020 Y CUPÓN SEMESTRAL DE 4.2% LOS CUALES SE CONVIRTIERON A UN TIPO DE CAMBIO DE 4.385347 PESOS POR UDI.

EL 26 DE FEBRERO DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR 150,000,000 DE FRANCOS SUIZOS CON VENCIMIENTO EN 2014 Y CUPÓN ANUAL DE 3.5% QUE FUE UNA REAPERTURA DEL BONO EMITIDO EL 13 DE OCTUBRE BAJO LA SERIE C DEL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO POR U.S.\$12,000,000.

EL 17 DE MAYO DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS CON BASE EN EL PROGRAMA DE CERTIFICADOS BURSÁTILES EMITIÓ APROXIMADAMENTE \$14,999,999 EN TRES TRAMOS:

\$8,500,000 CON VENCIMIENTO EN 2014 Y CUPÓN DE TIE-28 DÍAS MÁS 70 PUNTOS BASE;  
\$5,000,000 CON VENCIMIENTO EN 2020 Y CUPÓN SEMESTRAL DE 9.1%; ES REAPERTURA DE LA EMISIÓN DEL 8 DE FEBRERO DE 2010 Y 338,670,900 UDI CON VENCIMIENTO EN 2020 Y CUPÓN SEMESTRAL DE 4.2% LOS CUALES SE CONVIRTIERON A UN TIPO DE CAMBIO DE 4.442195 PESOS POR UDI. ES REAPERTURA DE LA EMISIÓN DEL 8 DE FEBRERO DE 2010.

EL 24 DE JUNIO DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO U.S.\$990,000 DE LA LÍNEA DE CRÉDITO REVOLVENTE CONTRATADA EN 2007.

EL 21 DE JULIO DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR UN MONTO DE U.S.\$2,000,000 A UNA TASA DEL 5.5%, CON CUPÓN SEMESTRAL Y VENCIMIENTO EN 2021 BAJO EL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO SERIE C.

EL 30 DE AGOSTO DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR U.S.\$1,000,000 A UNA TASA DE 6.625%, CON VENCIMIENTO EN JUNIO DE 2035 POR REAPERTURA DEL BONO EMITIDO EL 8 DE JUNIO DE 2005 BAJO EL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO SERIE A.

EL 28 DE SEPTIEMBRE DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ UN BONO PERPETUO POR U.S.\$750,000 A TASA FIJA 6.625% Y CUPÓN TRIMESTRAL, BAJO LA SERIE C DEL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO.

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 9/ 10

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

## 11. UTILIDAD INTEGRAL

EL RESULTADO INTEGRAL DE LOS PERIODOS TERMINADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2011 Y DE 2010, SE ANALIZA COMO SIGUE:

VER TABLA UTILIDAD INTEGRAL EN EL ARCHIVO: ICSSTRIM.PDF.

## 12. COMPROMISOS

SE TIENE UN CONTRATO DE SUMINISTRO DE NITRÓGENO PARA EL PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE PRESIÓN DEL CAMPO CANTARELL. DURANTE 2007, SE INCORPORÓ UN CONTRATO ADICIONAL PARA SUMINISTRAR NITRÓGENO AL CAMPO KU-MALOOB-ZAAP, CON LO CUAL EL COMPROMISO CON ESTE PROVEEDOR VENCE EN EL AÑO 2027. AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2011 Y 2010, EL VALOR ESTIMADO DE LOS CONTRATOS DURANTE SU VIGENCIA ASCIENDE A \$ 13,769,779 Y \$14,626,447, RESPECTIVAMENTE. EN CASO DE RESCISIÓN DEL CONTRATO DEPENDIENDO DE LAS CIRCUNSTANCIAS, PEP TIENE EL DERECHO O LA OBLIGACIÓN DE ADQUIRIR DEL PROVEEDOR LA PLANTA DE NITRÓGENO EN LOS TÉRMINOS QUE SE ESTABLECEN EN EL CONTRATO.

LOS PAGOS FUTUROS ESTIMADOS DE LOS EJERCICIOS SIGUIENTES SON COMO SIGUE:

2011	\$ 318,020
2012	1,961,895
2013	1,412,603
2014	1,431,746
2015	1,453,017
MÁS DE 5 AÑOS	7,192,498
<b>TOTAL</b>	<b>\$ 13,769,779</b>

DURANTE 2008 INICIÓ OPERACIONES UN CONTRATO DE SUMINISTRO DE NITRÓGENO PARA EL MANTENIMIENTO DE PRESIÓN AL CAMPO JUJO TECOMINOACÁN EN LA REGIÓN SUR, EL CONTRATO VENCE EN EL AÑO 2017.

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2011 Y 2010, EL VALOR ESTIMADO DEL CONTRATO DURANTE SU VIGENCIA ASCIENDE A LA CANTIDAD DE \$ 1,307,582 Y \$1,662,825, RESPECTIVAMENTE.

EN CASO DE TERMINACIÓN ANTICIPADA DEL CONTRATO, PEP QUEDARÁ OBLIGADO ÚNICAMENTE A PAGAR LOS SERVICIOS RECIBIDOS Y LOS GASTOS NO RECUPERABLES QUE APLIQUEN, EN LOS TÉRMINOS QUE SE ESTABLECEN EN EL CONTRATO

LOS PAGOS FUTUROS ESTIMADOS DE LOS EJERCICIOS SIGUIENTES SON:

<b>AÑOS</b>	
2011	139,031
2012	559,905
2013	122,329
2014	122,329
2015	122,329
MÁS DE 5 AÑOS	241,659
<b>TOTAL</b>	<b>\$ 1,307,582</b>

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2011, SE HAN LLEVADO A CABO UNA SERIE DE CONTRATOS DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA (COPF) A DIFERENTES PLAZOS DE TERMINO HASTA 2024, CON UN VALOR TOTAL CONTRATADO DE US\$ 4,882,598 (MILES DE DÓLARES).



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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 10 / 10

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

PEMEX TIENE CELEBRADO DIVERSOS CONTRATOS PARA LA VENTA DE PETRÓLEO CRUDO EN EL MERCADO INTERNACIONAL CON EMPRESAS DEL EXTRANJERO. LOS TÉRMINOS Y CONDICIONES DE LOS CONTRATOS SON ESPECÍFICOS PARA CADA CLIENTE Y SU DURACIÓN PUEDE SER INDEFINIDA (CONTRATOS EVERGREEN) EXISTIENDO EN ALGUNOS CASOS PLAZOS MÍNIMOS OBLIGATORIOS (CONTRATOS DE LARGO PLAZO) .

**NOTA:**

LAS TABLAS Y LA INFORMACIÓN RELATIVA A LAS NOTAS 13. CONTINGENCIAS, 14. INFORMACIÓN FINANCIERA POR SEGMENTOS, 15. INGRESOS POR SERVICIOS Y 16. EVENTOS SUBSECUENTES, SE PRESENTA POR SEPARADO EN EL ARCHIVO: ICSSTRIM.PDF, DEBIDO A QUE SE REBASA EL NÚMERO DE CARACTÉRES PERMITIDOS POR EL MISMO.

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**

TRIMESTRE **03** AÑO **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**RELACIÓN DE INVERSIÓN EN ACCIONES**

**CONSOLIDADO**

SUBSIDIARIAS

Impresión Final

NOMBRE DE LA EMPRESA	ACTIVIDAD PRINCIPAL	NO. DE ACCIONES	% DE TEN
Integrated Trade System, Inc.	Serv.de procur. en el mercado internal.	8,860	100.00
Kot Insurance Company, AG.	Reaseguradora	7,000,000	100.00
P.M.I. Comercio Internacional, S.A de C.V	Comercializadora Int.de crudo	2,214,241	98.33
P.M.I. Holdings, B.V.	Tenedora de acciones	40	100.00
P.M.I. Holdings Petroleos España, S.L.	Tenedora de acciones	6,200	100.00
P.M.I. Trading, Ltd.	Comercializadora Int. Petroliferos	4,900	48.51
P.M.I. Marine, Ltd.	Compra venta de crudo	230,275	100.00
Mex-Gas Internacional, Ltd.	Comercializadora de gas	1,000	100.00

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**

TRIMESTRE **03** AÑO **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**RELACIÓN DE INVERSIÓN EN ACCIONES**

**CONSOLIDADO**

ASOCIADAS

Impresión Final

NOMBRE DE LA EMPRESA	ACTIVIDAD PRINCIPAL	NO. DE ACCIONES	% DE TEN	MONTO TOTAL	
				COSTO ADQUISICIÓN	VALOR ACTUAL
Repsol YPF, S.A.	Compañía petrolera	57,204,241	4.69	20,840,194	20,910,597
Deer Park Refining Ltd.	Compañía refinadora	1	0.00	0	7,180,516
Mexicana de Lubricantes, S.A. de C.V.	Comercializadora de lubricantes	17,879,561	46.85	178,796	157,094
Gasoductos de Chihuahua, S. de R.L. de C.V	Transportación de gas	393,049,321	50.00	393,579	2,809,855
Instalaciones Inmobiliarias para Industrias, S.A	Tenedora de activos	62,167,264	100.00	62,167	1,429,756
Cia. Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V	Exploración de suelos y mares	25,333,847	60.00	8,152	682,349
Pan American Suphur, Ltd.	Almacenaje y distribución de azufre	1,500	100.00	5,271	44,747
Pasco International, Ltd.	Almacenaje de ácido sulfúrico	10,000	100.00	31,007	38,847
Otras inversiones		1	0.00	0	-60,907
Estimación de Fluctuación en Inversiones		1	0.00	0	-852,922

**BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.**CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**TRIMESTRE **03** AÑO **2011****RELACIÓN DE INVERSIÓN EN ACCIONES****CONSOLIDADO**

ASOCIADAS

Impresión Final

TOTAL DE INVERSIONES EN ASOCIADAS			21,519,166	32,339,932
OTRAS INVERSIONES PERMANENTES				0
TOTAL				32,339,932

## OBSERVACIONES

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**  
**PETROLES MEXICANOS**

TRIMESTRE **03** AÑO **2011**

**DESGLASE DE CRÉDITOS**  
(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL											
					INTERVALO DE TIEMPO					INTERVALO DE TIEMPO						
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MAS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MAS
<b>BANCAARIOS</b>																
<b>COMERCIO EXTERIOR</b>																
BANCO NACIONAL DE C (1) (7)	NO	26/06/2003	30/06/2018	5.44							134,217	134,217	268,434	268,434	268,434	805,302
<b>CON GARANTÍA</b>																
A/S EXPORTFINANS (1) (7)	SI	15/10/2001	31/03/2014	3.40							67,721	120,396	138,659	32,585	0	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (7)	SI	23/12/2002	31/03/2014	4.50							0	236,322	236,325	119,163	0	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	27/08/2002	28/08/2012	0.48							0	10,158	0	0	0	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	19/12/2007	28/08/2017	0.40							157,902	157,902	315,805	315,805	315,805	631,609
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	03/11/2005	25/06/2015	0.40							236,854	236,854	473,707	473,707	473,707	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	1/05/2001	20/12/2012	0.40							201,326	201,326	201,326	0	0	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	13/07/2004	16/06/2014	0.39							236,854	236,854	473,707	55,266	0	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	30/09/2002	16/12/2013	0.39							201,326	201,326	249,509	48,184	0	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	30/11/2006	15/12/2015	0.39							197,378	197,378	394,756	394,756	394,756	197,378
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	03/01/2003	01/10/2012	0.55							12,800	12,800	12,800	0	0	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	01/03/2003	01/06/2012	0.40							112,300	112,300	0	0	0	0
BANCO BILBAO VIZCAY (1) (8)	SI	28/12/2010	30/12/2020	0.40							91,619	183,238	183,238	183,238	183,238	1,007,806
BANCO SANTANDER SA (1) (8)	SI	28/02/2007	16/06/2014	0.39							95,869	95,870	191,739	191,738	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	03/07/2003	20/03/2014	0.52							0	63,966	63,965	31,982	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	25/06/2001	20/06/2013	0.40							87,241	87,241	174,482	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	10/08/2004	16/12/2013	0.39							157,902	157,902	315,805	67,109	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/03/2003	10/12/2013	0.40							134,217	134,217	206,560	72,343	0	0
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	30/11/2006	25/06/2015	0.40							276,329	276,329	552,658	552,658	552,658	0
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	10/12/2010	21/12/2020	0.39							268,434	268,434	536,868	536,868	536,868	2,952,777
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	30/06/2008	20/06/2017	0.40							315,805	315,805	631,609	631,609	631,609	1,263,219
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	14/08/2008	20/06/2017	0.40							157,902	157,902	315,805	315,805	315,805	631,609
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	16/05/2003	17/03/2014	0.52							0	536,868	536,868	268,434	0	0
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	07/03/2005	05/06/2014	0.40							315,805	315,805	631,609	631,609	631,609	0
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	03/11/2005	26/01/2015	0.42							0	631,609	631,609	631,609	315,805	0
CREDIT AGRICOLE CIB (1) (8)	SI	30/11/2006	27/02/2017	0.48							0	44,387	44,387	44,387	44,387	66,581
CITIBANK INTERNATIO (1) (8)	SI	30/11/2010	24/06/2019	0.46							325,432	325,432	650,864	650,864	650,864	2,603,465
DEUTSCHE BANK, S.A. (1) (8)	SI	08/11/2002	16/12/2013	0.39							12,896	12,896	25,792	12,896	0	0
DRESNER BANK AG (1) (8)	SI	01/03/2003	01/06/2012	0.40							160,514	137,878	0	0	0	0
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI	09/02/1999	15/04/2013	0.44							1,908	1,844	3,688	0	0	0
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI	04/07/2003	30/06/2015	0.45							67,109	201,324	268,434	201,324	134,217	0
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI	09/07/2010	09/11/2020	0.42							335,543	335,543	671,085	671,085	671,085	3,690,867

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

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

TRIMESTRE 03 AÑO 2011

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

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL											
					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
EXPORT IMPORT BANK (1) (7)	SI	25/06/2009	20/12/2019	3.81							402,651	805,302	805,302	805,302	805,302	3,623,859
EXPORT IMPORT BANK (1) (7)	SI	25/06/2009	20/12/2019	3.81							201,325	402,651	402,651	402,651	402,651	1,811,331
EXPORT IMPORT BANK (1) (7)	SI	25/06/2009	20/12/2019	3.81							100,663	201,325	201,325	201,325	201,325	905,965
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	08/05/2008	30/03/2017	3.48							0	162,117	162,117	162,117	162,117	243,176
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	02/06/2006	26/06/2017	5.45							9,189	13,749	22,936	22,936	22,936	15,782
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	19/10/1998	17/04/2014	0.44							12,850	12,850	25,700	25,700	25,700	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	25/08/2004	20/11/2013	0.42							6,473	7,592	14,063	14,063	14,063	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	19/08/2005	16/09/2014	0.52							0	38,067	38,067	38,067	38,067	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	30/06/2009	15/04/2020	0.44							70,804	70,804	141,609	141,609	141,609	708,045
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	20/09/2004	14/02/2014	0.45							0	45,564	45,564	45,564	45,564	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	23/11/2004	11/01/2013	0.40							0	70,506	35,253	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/05/2003	06/10/2014	0.52							71,187	136,323	103,952	38,810	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	09/12/2005	06/11/2013	0.44							23,983	47,966	23,983	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	03/04/2007	04/11/2015	0.42							40,505	81,009	81,009	53,534	13,029	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/12/2008	02/07/2015	0.44							0	169,368	169,368	169,368	169,368	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	02/04/2007	31/07/2015	0.43							0	95,206	95,206	95,206	95,206	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	30/11/2004	31/07/2013	0.43							0	61,286	61,286	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/01/2007	30/11/2015	0.40							2,334	2,334	4,667	4,667	2,334	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	23/09/2005	30/05/2014	0.40							5,714	5,714	11,428	11,428	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	01/04/2010	30/03/2020	0.55							0	180,560	180,560	180,560	180,560	812,519
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	30/06/2011	30/06/2021	0.53							54,888	109,797	109,797	109,797	109,797	658,781
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/11/2005	30/06/2017	0.43							40,050	40,051	80,101	80,101	80,101	160,201
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	18/01/2007	30/01/2015	0.43							0	13,433	13,433	13,433	6,717	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	07/06/2006	29/11/2013	0.40							23,444	23,444	46,889	23,444	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	24/06/2005	29/05/2014	0.40							1,331	1,331	2,663	2,663	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	05/04/2006	29/12/2014	0.40							11,252	11,252	22,504	22,504	11,252	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	29/06/2005	29/04/2013	0.43							19,707	19,707	39,414	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	18/02/2005	27/10/2013	0.43							4,409	4,409	8,818	4,409	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	04/04/2006	24/11/2014	0.43							13,030	13,030	26,060	26,060	13,030	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/04/1998	22/07/2019	0.42							0	80,069	80,069	80,069	80,069	320,277
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	07/11/2006	22/07/2015	0.43							0	50,875	50,875	9,800	9,800	0
ING CAPITAL LLC (1) (8)	SI	30/11/2006	15/06/2016	0.40							118,427	118,427	236,854	236,854	236,854	236,854
ING CAPITAL LLC (1) (8)	SI	13/06/2008	20/06/2017	0.44							78,951	78,951	157,902	157,902	157,902	315,804
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	09/12/2010	21/12/2020	0.39							134,217	134,217	268,434	268,434	268,434	1,476,987
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	22/06/2009	20/12/2019	0.40							134,217	134,217	268,434	268,434	268,434	1,207,583





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

**CONSOLIDADO**  
Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	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 (MEXICO Y/O EXTRANJERO)</b>																		
<b>QUIROGRAFARIOS</b>																		
BANCO INVEX, S.A. (6) (11)	NA	05/02/2010	03/02/2015	4.76	0	0	0	0	7,995,760	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCO INVEX, S.A. (6) (11)	NA	14/03/2011	08/03/2016	4.81	0	0	0	0	0	0	0	0	10,000,000	0	0	0	0	0
BANCO INVEX, S.A. (6) (11)	NA	03/02/2010	12/05/2014	4.79	0	0	0	8,500,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCO INVEX, S.A. (6) (7)	NA	05/02/2010	27/01/2020	9.10	0	0	0	0	0	0	0	0	10,000,000	0	0	0	0	0
BANCO INVEX, S.A. (7) (7)	NA	05/02/2010	27/01/2020	4.20	0	0	0	0	0	0	0	0	3,864,980	0	0	0	0	0
SCOTIA INVERLAT (6) (11)	NA	03/04/2009	30/03/2012	4.76	0	12,500,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SCOTIA INVERLAT (6) (11)	NA	16/06/2006	05/06/2014	4.79	0	0	0	10,000,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SCOTIA INVERLAT (6) (12)	NA	21/10/2005	13/10/2011	4.30	5,500,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SCOTIA INVERLAT (6) (12)	NA	11/02/2005	31/01/2013	4.42	0	12,487,400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SCOTIA INVERLAT (6) (7)	NA	03/04/2009	28/03/2016	9.15	0	0	0	0	0	0	0	0	7,500,000	0	0	0	0	0
SCOTIA INVERLAT (6) (7)	NA	29/07/2005	16/07/2015	9.91	0	0	0	0	9,500,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SCOTIA INVERLAT (7) (15)	NA	23/12/2004	05/12/2019	9.00	0	0	0	0	0	0	0	0	14,286,489	0	0	0	0	0
INT DEV NO PAG	NA		31/12/2011	0.00	584,803	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CREDIT SUISSE, ZURI (4) (7)	SI	13/01/2009	13/10/2014	3.50										0	0	7,478,105	0	0
DEUTSCHE BANK (2) (7)	SI	22/02/2005	24/02/2025	5.50										0	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (2) (7)	SI	15/01/2009	09/01/2017	5.50										0	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (2) (7)	SI	04/08/2009	06/11/2017	5.78										0	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (3) (7)	SI	05/12/2002	05/12/2023	3.50										0	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (5) (7)	SI	02/06/2009	02/06/2022	8.25										0	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (5) (7)	SI	13/01/2003	18/12/2013	7.50										0	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (5) (7)	SI	07/11/2003	18/12/2013	7.50										0	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	03/02/2009	03/05/2019	8.00										0	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	28/01/2010	05/03/2020	6.00										0	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	12/12/2002	15/12/2014	7.38										0	0	4,900,732	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	08/06/2005	15/12/2015	5.75										0	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	27/08/2010	15/06/2035	6.63										0	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	08/06/2005	15/06/2035	6.63										0	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/10/2009	15/06/2038	6.63										0	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	14/11/2001	15/11/2011	8.00										2,519,790	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	18/09/1997	15/09/2027	9.50										0	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	14/05/1999	15/09/2027	9.50										0	0	0	0	0



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

CLAVE DE COTIZACIÓN  
PETROLES MEXICANOS

PEMEX

TRIMESTRE 03

AÑO 2011

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

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 A AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	15/09/2027	9.50							0	0	0	0	0	3,030,512
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	10/09/2009	16/03/2015	4.88							0	0	0	0	20,132,550	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	20/07/2010	21/01/2021	5.90							0	0	0	0	0	40,285,100
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	21/09/2010	28/12/2042	6.63							0	0	0	0	0	13,421,700
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	01/04/1988	30/03/2018	9.25							0	0	0	0	0	128,486
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	30/03/2018	9.25							0	0	0	0	0	1,439,759
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	25/05/2011	03/06/2041	6.50							0	0	0	0	0	16,777,125
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	22/10/2007	01/03/2018	5.75							0	0	0	0	0	20,009,983
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/10/2009	01/03/2018	5.75							0	0	0	0	0	13,392,172
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	14/11/2001	01/02/2022	8.63							0	0	0	0	0	2,150,760
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	01/12/2023	8.63							0	0	0	0	0	1,632,860
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	01/03/1983	01/12/2023	8.63							0	0	0	0	0	125,426
DEUTSCHE BANK (1) (8)	SI	01/12/2005	03/12/2012	0.33							0	0	9,222,800	0	0	0
MELLON BANK N.A. (2) (7)	SI	05/08/2003	05/08/2013	6.25							0	0	9,126,085	0	0	0
MELLON BANK N.A. (3) (7)	SI	05/08/2004	05/08/2016	6.38							0	0	0	0	0	0
PEMEX FINANCE (1) (7)	SI	15/02/1999	15/11/2018	9.47							0	0	0	0	0	15,514,345
PEMEX FINANCE (1) (8)	SI	15/02/1999	07/04/2014	0.31							111,847	335,543	749,378	671,085	1,300,227	4,068,453
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2011	0.00							6,284,805	0	0	0	0	0
<b>CON GARANTÍA</b>																
SUMITOMO MITSUI (3) (8)	SI	19/09/2008	29/09/2020	0.33							0	0	0	0	0	11,223,040
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2011	0.00							338	0	0	0	0	0
<b>COLOCACIONES PRIVADAS</b>																
<b>QUIROGRAFARIOS</b>																
<b>CON GARANTÍA</b>																
<b>TOTAL BURSÁTILES Y COLOCACIONES PRIVADAS</b>					6,084,803	12,500,000	12,487,400	18,500,000	17,459,780	45,474,479	8,916,780	335,543	19,098,063	10,186,769	33,811,614	284,301,180

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

TRIMESTRE 03 AÑO 2011

CLAVE DE COTIZACIÓN PEMEX  
PETROLEOS MEXICANOS

**DESGLASE DE CRÉDITOS**  
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO  
Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTRUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE CONCERTACIÓN	FECHA DE VENCIMIENTO	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							
PROVEEDORES	NA			57,862,049	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TOTAL PROVEEDORES				57,862,049	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OTROS CRÉDITOS CON COSTO A CORTO Y LARGO PLAZO (103 Y 130)																						
	NA			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	NO			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL OTROS CRÉDITOS CON COSTO A CORTO Y LARGO PLAZO				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO (626)																						
	NA			26,056,474	0											0						
TOTAL OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO				26,056,474	0										0							
TOTAL GENERAL				92,834,098	15,900,000	16,220,733	19,833,333	17,459,780	45,474,479	23,765,789	57,923,028	69,828,886	40,603,897	50,686,659	356,847,188							

MONEDAS	T. C.	CONTABLE
(1) DÓLARES	DLR	13.4217
(2) EUROS	EUR	18.25217
(3) YEN JAPONÉS	JPY	0.17536
(4) FRANCO SUIZOS	CHF	14.95621
(5) LIBRA ESTERLINA	GBP	20.97006
(6) PESOS		1.00000
(7) UDIS	UDI	4.58956

TIPO DE TASA

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

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

TRIMESTRE **03** AÑO **2011**

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

**CONOLIDADO**  
 Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE CONCERTACIÓN	FECHA DE VENCIMIENTO	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

- (7) TASA FIJA
- (8) TASA LIBOR
- (9) TASA FLOTANTE
- (10) TASA DE DESCUENTO
- (11) TASA TIEE
- (12) CETES
- (13) TASA FIJA (CUPON CERO)

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

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

TRIMESTRE: **03**      AÑO: **2011**

**POSICIÓN MONETARIA EN MONEDA EXTRANJERA**

**CONSOLIDADO**

(MILES DE PESOS)

**Impresión Final**

POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA	DÓLARES		OTRAS MONEDAS		TOTAL MILES DE PESOS
	DÓLARES	PESOS	DÓLARES	PESOS	
<b>ACTIVO MONETARIO</b>	<b>13,294,694</b>	<b>178,437,399</b>	<b>1,364,769</b>	<b>18,317,518</b>	<b>196,754,917</b>
<b>PASIVO</b>	<b>41,990,756</b>	<b>563,587,337</b>	<b>11,250,367</b>	<b>150,999,051</b>	<b>714,586,388</b>
CORTO PLAZO	12,038,714	161,580,019	2,701,092	36,253,249	197,833,268
LARGO PLAZO	29,952,042	402,007,318	8,549,275	114,745,802	516,753,120
<b>SALDO NETO</b>	<b>-28,696,062</b>	<b>-385,149,938</b>	<b>-9,885,598</b>	<b>-132,681,533</b>	<b>-517,831,471</b>

**OBSERVACIONES**

MONEDA	TIPO DE CAMBIO
DÓLARES AMERICANOS	13.4217
YENES JAPONESES	0.17536
LIBRAS ESTERLINAS	20.97006
EUROS	18.25217
FRANCO SUIZO	14.95621
DÓLAR CANADIENSE	13.07393

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**CEDULA DE INTEGRACIÓN Y CÁLCULO  
DE RESULTADO POR POSICIÓN  
MONETARIA  
(MILES DE PESOS)**

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

MES	ACTIVOS MONETARIOS	PASIVOS MONETARIOS	POSICIÓN MONETARIA (ACTIVA) PASIVA	INFLACIÓN MENSUAL	EFFECTO MENSUAL (ACTIVO) PASIVO
ENERO	0	0	0	0	0
FEBRERO	0	0	0	0	0
MARZO	0	0	0	0	0
ABRIL	0	0	0	0	0
MAYO	0	0	0	0	0
JUNIO	0	0	0	0	0
JULIO	0	0	0	0	0
AGOSTO	0	0	0	0	0
SEPTIEMBRE	0	0	0	0	0
ACTUALIZACIÓN					0
CAPITALIZACIÓN					0
EMP. EXTRANJERAS					0
OTROS					0
<b>TOTAL</b>					<b>0</b>

DATOS INFORMATIVOS	
REPOMO CAPITALIZADO	0

**OBSERVACIONES**

DEBIDO A LA APLICACIÓN DE LA NIF B-10 QUE ENTRÓ EN VIGOR A PARTIR DE ENERO 2008, SE PRESENTA EN CEROS EL ANEXO DE RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**INSTRUMENTOS DE DEUDA**

PAGINA 1 / 2

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

LIMITACIONES FINANCIERAS SEGÚN ESCRITURAS DE LA EMISIÓN 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: **2011**

**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**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**PLANTAS, CENTROS COMERCIALES, DE DISTRIBUCIÓN  
Y/O SERVICIO**

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

<b>PLANTA O CENTRO</b>	<b>ACTIVIDAD ECONOMICA</b>	<b>CAPACIDAD INSTALADA</b>	<b>% DE UTIL.</b>
PEP		0	0
Prod. de petróleo crudo (Mbd)		2,601	98.10
Producción de gas (MMpcd)		6,787	98.30
<b>REFINACIÓN</b>		0	0
Cap. de dest. atmosf. (Mbd)		1,540	75.70
Cadereyta		275	59.50
Madero		190	62.80
Minatitlán		185	80.90
Salamanca		245	73.70
Salina Cruz		330	82.90
Tula		315	88.80
Term. de Almac. y Dist. (Mb)		13,056	100.00
<b>GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA</b>		0	0
Endulzamiento de Gas (MMpcd)		4,503	76.90
Cactus		1,960	86.30
Nuevo Pemex		880	80.70
Ciudad Pemex		1,290	65.80
Matapionche		109	41.70
Poza Rica		230	58.60
Arenque		34	91.90
<b>PETROQUÍMICA</b>		0	0
Capacidad de Producción (Mt)*		7,620	83.00
Cangrejera		3,237	79.00
Cosoleacaque		1,542	100.00
Escolín**		41	0
Independencia		166	68.00
Morelos		1,710	82.00
Pajaritos		882	70.00
Tula**		41	0
C. de dist. Petroquímicos (Mt)		188,872	86.00



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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**PLANTAS, CENTROS COMERCIALES, DE DISTRIBUCIÓN  
Y/O SERVICIO**

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

PLANTA O CENTRO	ACTIVIDAD ECONOMICA	CAPACIDAD INSTALADA	% DE UTIL.
-----------------	---------------------	---------------------	------------

**OBSERVACIONES**

MBD - MILES DE BARRILES DIARIOS

MMPCD - MILLONES DE PIES CÚBICOS DIARIOS

MB - MILES DE BARRILES

MT - MILES DE TONELADAS

\* CAPACIDAD NOMINAL DEL PERIODO.

\*\* DE ACUERDO AL PROGRAMA DE OPERACIÓN ANUAL (POA), NO SE CONTEMPLAN OPERAR DURANTE 2011.

**BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.**CLAVE DE COTIZACIÓN  
**PETROLEOS MEXICANOS****PEMEX**TRIMESTRE **03** AÑO **2011****MATERIAS PRIMAS DIRECTAS****CONSOLIDADO****Impresión Final**

<b>MATERIAS PRIMAS</b>	<b>PRINCIPALES PROVEEDORES</b>	<b>ORIGEN</b>	<b>SUST. NAL.</b>	<b>% COSTO PRODUCCIÓN TOTAL</b>
<b>CONDENSADOS</b>	PEMEX EXPLORACION Y PRODUCCION			8.00
<b>GAS HUMEDO AMARGO</b>	PEMEX EXPLORACION Y PRODUCCION			73.00
<b>PETROLEO CRUDO</b>	PEMEX EXPLORACION Y PRODUCCION			74.00
<b>GAS HUMEDO DULCE</b>	PEMEX EXPLORACION Y PRODUCCION			11.00

**OBSERVACIONES**

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

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

TRIMESTRE **03** AÑO **2011**

**DISTRIBUCIÓN DE VENTAS POR PRODUCTO**

**CONSOLIDADO**

VENTAS TOTALES

**Impresión Final**

PRINCIPALES	VENTAS		% DE PART. MDO.	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
<b>NACIONALES</b>					
PETROLIFEROS:	0	0	0		
COMBUSTOLEO	207	59,441,049	100.00		CFE
DIESEL	380	121,558,019	100.00	PEMEX DIESEL	DISTRIBUIDORES
GAS L.P.	279	41,724,208	0		DISTRIBUIDORES
GASOLINA MAGNA SIN	736	221,113,087	100.00	PEMEX MAGNA	DISTRIBUIDORES
GASOLINA PREMIUM	59	19,857,082	100.00	PEMEX PREMIUM	DISTRIBUIDORES
TURBOSINA	56	22,959,619	100.00		ASA
OTROS REFINADOS	62	11,548,594	100.00		DISTRIBUIDORES
PETROQUÍMICOS:	0	0	0		
DERIV. DEL METANO(A)	994	4,354,437	79.00		
DERIV. DEL ETANO(B)	919	12,835,839	42.00		
AROMÁT. Y DERIV. (C)	199	3,269,114	37.00		
PROPIL. Y DERIV.(D)	59	4,319,171	75.00		
OTROS PETROQ.(E)	1,097	3,202,338	0		
GAS SECO	3,445	50,683,883	0		(F)
<b>EXTRANJERAS</b>					
PETRÓLEO CRUDO	1,302	438,859,868	0	(H)	(I)
PRODUCTOS REFINADOS	150	53,476,995	0		(G)
PRODUCTOS PETROQUÍMI	103	1,830,481	0		(G)
EFFECTO MARGINAL VENT	0	63,032,551	0		
INGRESOS POR SERVICI	0	4,079,761	0		
<b>TOTAL</b>		<b>1,138,146,096</b>			

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

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

TRIMESTRE **03** AÑO **2011**

**DISTRIBUCIÓN DE VENTAS POR PRODUCTO**

**CONSOLIDADO**

VENTAS EXTRANJERAS

Impresión Final

PRINCIPALES	VENTAS		DESTINO	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
<b>EXPORTACIÓN</b>					
PETRÓLEO CRUDO	1,302	438,859,868		(H)	(I)
PRODUCTOS REFINADOS	150	53,476,995			(G)
PRODUCTOS PETROQUÍMI	103	1,830,481			(G)
EFFECTO MARGINAL VENT	0	63,032,551			
INGRESOS POR SERVICI	0	4,079,760			
<b>SUBSIDIARIAS EN EL EXTRANJERO</b>					
<b>TOTAL</b>		<b>561,279,655</b>			

**OBSERVACIONES**

MBD - MILES DE BARRILES DIARIOS  
 MT - MILES DE TONELADAS

NOTA: PARA CALCULAR EL % DE PARTICIPACIÓN EN EL MERCADO DE LOS PRODUCTOS PETROQUÍMICOS SE TOMO EL PERÍODO ENERO-AGOSTO 2011.

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

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

(C) CONSIDERA LA CONTRIBUCIÓN DE PEMEX-PETROQUÍMICA AL MERCADO NACIONAL POR LOS SIGUIENTES PRODUCTOS: BENCENO, ESTIRENO, TOLUENO, XILENOS, PARAXILENO Y ORTOXILENO; (PARAXILENO Y ORTOXILENO; PLANTAS FUERA DE OPERACIÓN POR TIEMPO INDEFINIDO).

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

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

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

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

(H) EL 82% DEL TOTAL DE LAS EXPORTACIONES DE CRUDO FUERON A LOS ESTADOS UNIDOS, EL 10% FUE DISTRIBUIDO A EUROPA, EL 3% AL RESTO DEL CONTINENTE AMERICANO Y EL 5% AL LEJANO ORIENTE.

(I) LA PARTICIPACIÓN DE PEMEX EN EL MERCADO INTERNACIONAL DEL PETRÓLEO CRUDO DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DEL AÑO 2011 FUE DE 3.28%.

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**INFORMACIÓN DE PROYECTOS (Proyecto, Monto  
Ejercido y Porcentaje de Avance)**

PAGINA 1 / 1

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

NO APLICA

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03 AÑO: 2011

PETROLEOS MEXICANOS

TRANSACCIONES EN MONEDA EXTRANJERA Y  
CONVERSIÓN DE ESTADOS FINANCIEROS DE  
OPERACIONES EXTRANJERAS (Información  
relacionada al Boletín B-15)

PAGINA 1 / 1

CONSOLIDADO

Impresión Final

---

A PARTIR DEL 1° DE ENERO DE 2008, LA CONVERSIÓN SE LLEVA A CABO CONFORME A LO ESTABLECIDO EN LA NORMA DE INFORMACIÓN FINANCIERA (NIF) B-15 "CONVERSIÓN DE MONEDAS EXTRANJERAS", COMO SIGUE:

EN LOS CASOS EN QUE LA MONEDA DE REGISTRO DE LAS COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS ES DIFERENTE A SU MONEDA FUNCIONAL, SE LLEVA A CABO, COMO SIGUE:

- A) LOS ACTIVOS Y PASIVOS MONETARIOS, AL TIPO DE CAMBIO DE CIERRE;
- B) ACTIVOS Y PASIVOS NO MONETARIOS, Y EL CAPITAL CONTABLE, AL TIPO DE CAMBIO HISTÓRICO;
- C) LAS PARTIDAS NO MONETARIAS RECONOCIDAS A SU VALOR RAZONABLE, UTILIZADO EL TIPO DE CAMBIO HISTÓRICO REFERIDO A LA FECHA EN LA QUE SE DETERMINÓ DICHO VALOR RAZONABLE.
- D) LOS INGRESOS, COSTOS Y GASTOS SE CONVIERTEN AL TIPO DE CAMBIO PROMEDIO PONDERADO
- E) LA DIFERENCIA EN CAMBIOS QUE SE ORIGINA EN LA CONVERSIÓN SE RECONOCE COMO INGRESO O GASTO EN EL ESTADO DE RESULTADOS EN EL PERIODO QUE SE ORIGINAN.

EN LOS CASOS EN QUE LA MONEDA FUNCIONAL DE LAS COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS ES DIFERENTE A LA MONEDA DE INFORME DE PETRÓLEOS MEXICANOS, LA CONVERSIÓN SE LLEVA A CABO, COMO SIGUE:

- A) LOS ACTIVOS Y PASIVOS SE CONVIERTEN AL TIPO DE CAMBIO DE CIERRE Y EL CAPITAL CONTABLE AL TIPO DE CAMBIO HISTÓRICO.
  - B) LOS INGRESOS, COSTOS Y GASTOS SE CONVIERTEN AL TIPO DE CAMBIO PROMEDIO PONDERADO.
  - C) EL EFECTO DE CONVERSIÓN SE RECONOCE FORMANDO PARTE DE UNA PARTIDA DE LA UTILIDAD O PÉRDIDA INTEGRAL DENTRO DEL PATRIMONIO.
-

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

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

TRIMESTRE **03** AÑO **2011**

**INTEGRACIÓN DEL CAPITAL SOCIAL  
 PAGADO**

**CONSOLIDADO**  
 Impresión Final

SERIES	VALOR NOMINAL(\$)	CUPÓN VIGENTE	NUMERO DE ACCIONES				CAPITAL SOCIAL	
			PORCIÓN FIJA	PORCIÓN VARIABLE	MEXICANOS	LIBRE SUSCRIPCIÓN	FIJO	VARIABLE
NA	0	0	0	0	0	0	0	280,927,486
<b>TOTAL</b>			0	0	0	0	0	280,927,486

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

**OBSERVACIONES**

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

ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS

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

LA NORMATIVIDAD EN MATERIA DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS DE PETRÓLEOS MEXICANOS Y LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS SEÑALA QUE LOS IFD DEBEN SER UTILIZADOS CON FINES DE COBERTURA. EL USO DE LOS IFD PARA CUALQUIER OTRO PROPÓSITO DEBE SER APROBADO CONFORME A LAS NORMAS VIGENTES INTERNAS.

PETRÓLEOS MEXICANOS Y LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS TIENEN COMO POLÍTICA REDUCIR EL IMPACTO DEL RIESGO DE MERCADO EN SUS RESULTADOS FINANCIEROS, PROCURANDO PROMOVER QUE LA ESTRUCTURA DE SUS PASIVOS SEA CONSISTENTE CON EL PATRÓN ESPERADO DE LOS FLUJOS OPERATIVOS.

FINALMENTE, EL GRUPO PMI HA IMPLEMENTADO UN MARCO NORMATIVO EN MATERIA DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS QUE INCLUYE PROCEDIMIENTOS E INSTRUCTIVOS QUE GARANTIZAN LA APLICACIÓN DE LOS CONTROLES NECESARIOS DE ACUERDO A LAS MEJORES PRÁCTICAS DE LA INDUSTRIA, INCLUYENDO LA GENERACIÓN DE UN REPORTE PERIÓDICO SOBRE LA CARTERA EN RIESGO A LOS TOMADORES DE DECISIONES Y AL GRUPO DIRECTIVO. ASIMISMO, EL GRUPO PMI CUENTA CON UN SUBCOMITÉ DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS QUE SUPERVISA LAS OPERACIONES CON IFD.

RIESGO POR PRECIOS DE HIDROCARBUROS

PETRÓLEOS MEXICANOS Y LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS EVALÚAN PERIÓDICAMENTE SU EXPOSICIÓN A LOS PRECIOS INTERNACIONALES DE HIDROCARBUROS Y UTILIZAN IFD COMO MECANISMO PARA MITIGAR FUENTES POTENCIALES DE RIESGO IDENTIFICADAS.

DESDE EL AÑO 2003 PGPB HA ESTADO SUJETO A COMERCIALIZAR EL GAS LICUADO DE PETRÓLEO (GLP) BAJO UN ESQUEMA DE PRECIOS IMPUESTO POR EL GOBIERNO FEDERAL. ESTE ESQUEMA FIJA EL PRECIO DE VENTA DEL GLP A TRAVÉS DE MÉXICO GENERANDO UNA EXPOSICIÓN POR LAS ÁREAS GEOGRÁFICAS DONDE PEMEX VENDE GLP IMPORTADO. DURANTE 2009 PGPB MITIGÓ EL RIESGO DE MERCADO GENERADO POR LA EXPOSICIÓN ANTERIOR POR MEDIO DE UNA ESTRATEGIA DE COBERTURA COMPUESTA POR SWAPS DE PROPANO, EL PRINCIPAL COMPONENTE DEL GLP. DURANTE 2010 Y LOS TRES PRIMEROS TRIMESTRES DE 2011, PGPB NO REALIZÓ COBERTURAS DE PROPANO.

PMI TRADING LLEVA A CABO REGULARMENTE OPERACIONES CON IFD PARA MITIGAR EL RIESGO GENERADO POR LAS CONDICIONES DE COMPRA Y VENTA DE PRODUCTOS REFINADOS Y GASES LÍQUIDOS, REDUCIENDO ASÍ LA VOLATILIDAD DE SUS RESULTADOS. ASIMISMO, REALIZA OPERACIONES CON IFD PARA CUBRIR RIESGOS IMPLÍCITOS Y/U OBLIGACIONES CONTRAÍDAS EN SUS CONTRATOS DE COMPRA-VENTA. LAS POLÍTICAS DE PMI TRADING ESTABLECEN UN LÍMITE MÁXIMO DE CAPITAL EN RIESGO, EL CUAL ES CONTRASTADO DE MANERA DIARIA CON EL VALOR EN RIESGO DE SU PORTAFOLIO, A EFECTO DE EJECUTAR MECANISMOS DE MITIGACIÓN DE RIESGO CUANDO SEA NECESARIO.

PETRÓLEOS MEXICANOS NO REALIZÓ COBERTURAS DE LA PRODUCCIÓN DE CRUDO EN LOS AÑOS 2007, 2008, 2009, 2010 Y DURANTE LOS TRES PRIMEROS TRIMESTRES DE 2011.

RIESGO POR TIPO DE CAMBIO

LA MAYOR PARTE DE LA DEUDA DE PEMEX ESTÁ DENOMINADA EN DÓLARES Y PESOS. SIN EMBARGO, PEMEX TAMBIÉN SOLICITA PRÉSTAMOS EN DIVISAS DISTINTAS AL DÓLAR Y AL PESO. POR ELLO, LAS FLUCTUACIONES EN DIVISAS DISTINTAS DEL DÓLAR Y DEL PESO PUEDEN INCREMENTAR LOS COSTOS DE FINANCIAMIENTO. DESDE 1991, PEMEX HA CONTRATADO SWAPS DE DIVISAS PARA CUBRIRSE EN CONTRA DE LAS FLUCTUACIONES EN EL TIPO DE CAMBIO CUANDO SOLICITA PRÉSTAMOS EN DIVISAS DISTINTAS AL DÓLAR Y AL PESO.

LOS PARES CAMBIARIOS QUE SUBYACEN A LOS SWAPS DE MONEDA SON EL EURO, EL FRANCO



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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS**

PAGINA 2 / 4

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

SUIZO, EL YEN JAPONÉS Y LA LIBRA ESTERLINA CONTRA EL DÓLAR AMERICANO, Y EL PESO MEXICANO CONTRA LAS UNIDADES DE INVERSIÓN (UDI).

DEBIDO AL LARGO PLAZO DE ALGUNOS INSTRUMENTOS DE DEUDA, LOS SWAPS DE TIPO DE CAMBIO ASOCIADOS A ESTOS INSTRUMENTOS INCLUYEN UNA OPCIÓN LIGADA A UN CONJUNTO PREDEFINIDO DE CAUSALES DE CRÉDITO. EN CASO DE QUE SE PRESENTE ALGUNA DE ESTAS CAUSALES, LOS SWAPS TERMINAN SIN NINGUNA OBLIGACIÓN DE PAGO PARA CUALQUIERA DE LAS PARTES.

**RIESGO POR TASAS DE INTERÉS**

PEMEX MONITOREA CONSTANTEMENTE EL RIESGO POR LA VOLATILIDAD DE LAS TASAS DE INTERÉS EN SU PORTAFOLIO DE DEUDA. CON EL OBJETIVO DE ESTABLECER UN PORCENTAJE DE TASA FIJA APROPIADO QUE DISMINUYA ESTA EXPOSICIÓN, PEMEX CONTRATA SWAPS DE TASA DE INTERÉS ASOCIADOS A SUS INSTRUMENTOS DE DEUDA VARIABLE EN DONDE PAGA UNA TASA FIJA Y RECIBE UNA TASA FLOTANTE. LOS SWAPS EN DÓLARES AMERICANOS TIENEN COMO SUBYACENTE LA TASA LIBOR, LOS SWAPS EN PESOS MEXICANOS ESTÁN RELACIONADOS CON LA TIIE.

**RIESGO DE CRÉDITO**

CUANDO EL VALOR RAZONABLE DE LOS IFD ES FAVORABLE PARA PEMEX, PETRÓLEOS MEXICANOS ENFRENTA EL RIESGO DE QUE LAS CONTRAPARTES NO PAGUEN SUS OBLIGACIONES. PARA REDUCIR ESTE RIESGO, PETRÓLEOS MEXICANOS MONITOREA LA CALIDAD CREDITICIA DE SUS CONTRAPARTES Y LA EXPOSICIÓN POR RIESGO DE CRÉDITO DE LOS IFD. ADICIONALMENTE, PEMEX REALIZA OPERACIONES PRIMORDIALMENTE CON LAS PRINCIPALES INSTITUCIONES FINANCIERAS Y MANTIENE UN PORTAFOLIO DIVERSIFICADO. EN 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS CONTRATÓ DIVERSOS SWAPS DE MONEDA DE LARGO PLAZO, UTILIZANDO COMO MITIGADORES DE RIESGO CLÁUSULAS DE REAJUSTE, MEDIANTE LAS CUALES PETRÓLEOS MEXICANOS LIMITÓ SU EXPOSICIÓN CREDITICIA A UN UMBRAL ESPECÍFICO.

ESTAS CLÁUSULAS DE REAJUSTE SE ACTIVARON EN SWAPS CONTRATADOS PARA CUBRIR LA EXPOSICIÓN AL RIESGO CAMBIARIO EN EUROS Y LIBRAS ESTERLINAS, SIETE DE LOS CUALES SE ACTIVARON EN 2010 Y TRES DURANTE LOS PRIMEROS TRES TRIMESTRES DE 2011. ESTO RESULTÓ EN EL PREPAGO DEL VALOR JUSTO DE LOS MISMOS Y SU REINICIO A LAS CONDICIONES DE MERCADO VIGENTES, LO QUE LIMITÓ LA EXPOSICIÓN AL RIESGO DE CRÉDITO DE PETRÓLEOS MEXICANOS Y SUS CONTRAPARTES.

**INSTRUMENTOS CONTRATADOS CON PROPÓSITOS DE NEGOCIACIÓN**

PEMEX CONTRATA IFD CON EL PROPÓSITO DE CUBRIR RIESGOS FINANCIEROS ASOCIADOS A SUS OPERACIONES, A SUS ACTIVOS O A SUS PASIVOS. SIN EMBARGO, ALGUNOS DE ESTOS INSTRUMENTOS NO CUMPLEN CON LOS REQUERIMIENTOS DE LAS NORMAS CONTABLES PARA SER DESIGNADOS COMO OPERACIONES DE COBERTURA POR LO CUAL SE REGISTRAN Y SE REVELAN COMO OPERACIONES CON FINES DE NEGOCIACIÓN, A PESAR DE QUE LAS GANANCIAS O PÉRDIDAS GENERADAS POR ESTOS INSTRUMENTOS SON COMPENSADAS POR LAS GANANCIAS O PÉRDIDAS DE LAS POSICIONES A LAS CUALES SE ENCUENTRAN ASOCIADOS.

PETRÓLEOS MEXICANOS CONSERVA UNA POSICIÓN SINTÉTICA LARGA (TENENCIA) SOBRE 58,679,799 ACCIONES DE LA EMPRESA REPSOL YPF CON EL OBJETIVO DE MANTENER LOS DERECHOS CORPORATIVOS SOBRE ESTA CANTIDAD DE TÍTULOS. LO ANTERIOR, SE LLEVA A CABO, A TRAVÉS DE CUATRO SWAPS DE ACTIVOS CON RETORNO TOTAL DONDE PETRÓLEOS MEXICANOS PAGA PERIÓDICAMENTE CANTIDADES FIJAS Y TIENE EL DERECHO A RECIBIR RENDIMIENTO TOTAL DE ESTOS TÍTULOS ACCIONARIOS.

PGPB OFRECE IFD A SUS CLIENTES NACIONALES PARA AYUDARLOS A MITIGAR EL RIESGO DE LA VOLATILIDAD EN EL PRECIO DEL GAS NATURAL. PGPB CONTRATA A TRAVÉS DE SU FILIAL MGI SUPPLY LTD., IFD CON LA POSICIÓN OPUESTA A LOS IFD OFRECIDOS A SUS CLIENTES, CON EL OBJETIVO DE CANCELAR EL RIESGO DE MERCADO ADQUIRIDO EN ÉSTOS. MGI SUPPLY LTD. CONTRATA ESTOS IFD CON CONTRAPARTES INTERNACIONALES PARA TRANSFERIRLES EL CORRESPONDIENTE RIESGO DE PRECIO. ESTE SISTEMA PERMITE A PGPB CONSERVAR SU PERFIL NATURAL DE RIESGO.

EL GRUPO PMI PROTEGIÓ SU INVERSIÓN ACCIONARIA EN LA EMPRESA REPSOL YPF A TRAVÉS DE UNA ESTRUCTURA DE OPCIONES CONSISTENTE EN UNA OPCIÓN LARGA TIPO PUT, UNA OPCIÓN CORTA TIPO CALL Y UNA OPCIÓN LARGA TIPO CALL.

**VALUACIÓN DE IFD**

PEMEX MONITOREA PERIÓDICAMENTE EL VALOR RAZONABLE DE LOS IFD CONTRATADOS. EL VALOR

---

---

RAZONABLE ES UN INDICATIVO O ESTIMACIÓN DEL PRECIO AL QUE UNA PARTE ASUMIRÍA LOS DERECHOS Y LAS OBLIGACIONES DE LA OTRA Y SE CALCULA PARA CADA IFD A TRAVÉS DE MODELOS UTILIZADOS POR EL MERCADO FINANCIERO INTERNACIONAL CON INSUMOS OBTENIDOS DE LOS PRINCIPALES SISTEMAS DE INFORMACIÓN Y PROVEEDORES DE PRECIOS. EL PORTAFOLIO DE IFD DE PEMEX ESTÁ COMPUESTO PRINCIPALMENTE DE SWAPS CUYO PRECIO PUEDE SER ESTIMADO POR MEDIO DEL DESCUENTO DE FLUJOS OCUPANDO EL FACTOR APROPIADO Y NO CONTIENE INSTRUMENTOS EXÓTICOS QUE REQUIERAN MÉTODOS NUMÉRICOS PARA SU VALUACIÓN.

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

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

NORMATIVIDAD CONTABLE APLICADA

A PARTIR DEL PRIMERO DE ENERO DE 2005, PEMEX ADOPTÓ LAS DISPOSICIONES DEL BOLETÍN C-10, "INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA" (BOLETÍN C-10) EMITIDO POR EL INSTITUTO MEXICANO DE CONTADORES PÚBLICOS, A.C., 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 IFD CON EL PROPÓSITO DE CUBRIR RIESGOS FINANCIEROS ASOCIADOS A SUS OPERACIONES, COMPROMISOS EN FIRME, TRANSACCIONES PRONOSTICADAS Y A SUS ACTIVOS O SUS PASIVOS RECONOCIDOS EN BALANCE. SIN EMBARGO, ALGUNOS DE ESTOS INSTRUMENTOS NO CUMPLEN CON LOS REQUERIMIENTOS ESTRICTOS DE LA NORMA CONTABLE, INTRODUCIDA A TRAVÉS DEL BOLETÍN C-10, PARA SER DESIGNADOS FORMALMENTE COMO OPERACIONES DESTINADAS A 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 SON COMPENSADOS, CON LOS FLUJOS GENERADOS 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 RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO.

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2011 Y 2010, EL VALOR RAZONABLE NETO DE LOS IFD ASCIENDE A \$4,220,694 Y \$7,033,537, RESPECTIVAMENTE, MONTO QUE INCLUYE A LOS IFD DESIGNADOS DE COBERTURA DE FLUJO DE EFECTIVO Y CUYO VALOR RAZONABLE NETO SE HA RECONOCIDO DENTRO DEL RESULTADO INTEGRAL, DENTRO DEL PATRIMONIO, POR UN MONTO DE \$109,409 AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2011 Y DE (\$45,365) AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010.

LOS IFD DESIGNADOS Y QUE CALIFICARON COMO COBERTURAS DE FLUJO DE EFECTIVO, PRESENTAN LAS MISMAS CARACTERÍSTICAS CRÍTICAS QUE LAS POSICIONES PRIMARIAS QUE SE ENCUENTRAN CUBRIENDO, POR LO CUAL SE CONSIDERAN TOTALMENTE EFICIENTES.

POR LO ANTERIOR, NO EXISTE UNA AFECTACIÓN A LOS RESULTADOS PROVENIENTE DE INEFICACIAS O EXCLUSIÓN EN LAS RELACIONES DE COBERTURA DESIGNADAS, RECONOCIÉNDOSE TODO EL CAMBIO EN EL VALOR RAZONABLE DEL DERIVADO (NETO DE INTERESES), EN LA UTILIDAD INTEGRAL DENTRO DEL PATRIMONIO, RECLASIFICÁNDOSE A RESULTADOS CONFORME LOS EFECTOS DE LA POSICIÓN PRIMARIA CUBIERTA AFECTAN, Y EN LA MISMA SECCIÓN DEL ESTADO DE RESULTADOS EN DONDE SUS EFECTOS SE LOCALIZAN.

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2011 Y 2010, SE RECLASIFICÓ DE LA UTILIDAD INTEGRAL AL GASTO POR INTERESES EN EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO, UNA PÉRDIDA NETA DE \$291 Y UNA PÉRDIDA NETA DE \$13,689, RESPECTIVAMENTE.

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS**

PAGINA 4 / 4

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2011 Y 2010, PEMEX RECONOCIÓ UNA PÉRDIDA NETA DE \$1,287,349 Y UNA PÉRDIDA NETA DE \$3,000,885, RESPECTIVAMENTE, REPORTADA EN EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO, CORRESPONDIENTE A LAS OPERACIONES CON IFD CONTABILIZADOS COMO OPERACIONES CON FINES DE NEGOCIACIÓN.

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2011 Y 2010 PEMEX ANALIZÓ, DE CONFORMIDAD CON EL BOLETÍN C-10, LOS CLAUSULADOS DE DIVERSOS CONTRATOS QUE HA CELEBRADO COMO LO SON DE ADQUISICIONES, DE OBRA Y COMPROMISOS ASOCIADOS A SEGUROS CON EL FIN DE DETECTAR POSIBLES DERIVADOS IMPLÍCITOS. ALGUNOS DE ESTOS CONTRATOS FUERON PACTADOS EN MONEDAS EXTRANJERAS DISTINTAS A LA MONEDA FUNCIONAL DE PEMEX, SIN EMBARGO LOS TÉRMINOS DE DICHOS CONTRATOS NO CUMPLEN CON LOS CRITERIOS PARA QUE EL COMPONENTE DE MONEDA EXTRANJERA PUEDA GENERAR UN DERIVADO IMPLÍCITO CONFORME A LO ESTABLECIDO EN EL BOLETÍN C-10.

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010, PEMEX RECONOCIÓ UNA UTILIDAD DE \$170,077, REPORTADA EN EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO, CORRESPONDIENTE AL DERIVADO IMPLÍCITO GENERADO EN EL CONTRATO DE COMPRA ACELERADA DE ACCIONES DE REPSOL.

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

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

**CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX**

**TRIMESTRE: 03 AÑO 2011**

**PETRÓLEOS MEXICANOS  
ÍNDICE DE ARCHIVO ICSSTRIM**

**Consolidado**

Página 1

Número  
de  
páginas

- |  |        |
|--|--------|
| A. Complemento a las “Notas complementarias a la información financiera”.  | 1 a 17 |
| B. Complemento a “Instrumentos financieros derivados”.   | 1 a 3  |
| C. Reporte de “Proceso de adopción de las Normas Internacionales de Información Financiera por parte de Petróleos Mexicanos” | 1 a 11 |

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 03 AÑO: 2011

## PETRÓLEOS MEXICANOS

### A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 1

#### 13. 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 están realizando auditorías ambientales a algunas de sus instalaciones. Derivado de los resultados obtenidos en las auditorías terminadas, se han suscrito convenios con la Procuraduría Federal de Protección al Ambiente (PROFEPA), para elaborar y cumplir con los diversos planes de acción, y corregir las irregularidades detectadas que consideran trabajos para remediar los daños ambientales causados, inversión en equipos, mantenimiento, mano de obra y materiales.

(b) PEMEX enfrenta diversos juicios civiles, fiscales, penales, agrarios, administrativos, ambientales, laborales, mercantiles y de arbitraje cuya resolución final se desconoce a la fecha de este reporte trimestral. Al 30 de septiembre de 2011 se tiene registrada una provisión para cubrir dicho pasivo contingente por \$8,798,275. A continuación se presenta el estado que guardan los principales procesos judiciales, administrativos y arbitrales al 30 de septiembre de 2011:

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 Petróleos Mexicanos y PR. Como resultado del laudo parcial sobre responsabilidad, emitido el 17 de diciembre de 2008 y notificado a las partes el 22 de diciembre de 2008, el Tribunal Arbitral se pronunció sobre la procedencia genérica de los reclamos; es decir, no se determinan cantidades. El 30 de noviembre de 2009, tanto CONPROCA como Petróleos Mexicanos y PR presentaron sus escritos en los cuales establecieron la cuantificación o el monto que le corresponde a cada uno de los reclamos que les fueron favorables en el laudo, con sus respectivas pruebas, periciales y testimoniales. Las prestaciones que reclama CONPROCA ascienden a EUA\$424,890, por su parte Petróleos Mexicanos y PR las cuantificaron en EUA\$116,025. Se llevó a cabo la audiencia de cuantificación del 16 al 26 de agosto de 2010. El 18 de octubre de 2010 los expertos rindieron su informe y las partes, el 3 de noviembre de 2010, presentaron escrito de observaciones al informe de los peritos del Tribunal. El 8 y 9 de noviembre del 2010 se celebró la audiencia en la que las partes contrainterrogaron a los

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 03 AÑO: 2011

## PETRÓLEOS MEXICANOS

### A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 2

peritos del Tribunal en relación con el mencionado informe. El 15 de febrero de 2011 las partes presentaron los escritos de alegatos finales. Se elaboró la planilla de gastos y costas, la cual se presentó el 15 de marzo de 2011 al Tribunal. Se está en espera de que la Corte Internacional de Arbitraje dicte el laudo final, en el que se cuantifiquen los reclamos que les fueron favorables a cada una de las partes.

En diciembre de 2003, Unión de Sistemas Industriales, S.A. de C.V. (“USISA”) demandó a PR la nulidad de un contrato de obra a precios unitarios y tiempo determinado, cuyo objeto fue la modernización del sistema de protección catódica en algunos ductos de PR; así como el pago de daños y perjuicios, demandando la cantidad de \$393,000 ante el Juzgado Tercero de Distrito en materia Civil en el Distrito Federal (expediente No. 202/2003). Se dictó sentencia definitiva en la que se condenó parcialmente a PR al pago de diversas prestaciones. Tanto PR como USISA promovieron juicio de amparo contra las resoluciones dictadas por el Segundo Tribunal Unitario en materias Civil y Administrativa del Primer Circuito, (Tocas Civiles 204/2009 y 205/2009), acumulados, ambos juicios de amparo se radicaron en el Décimo Tribunal Colegiado en materia Civil, (expedientes D.C.03/2010 y D.C.04/2010). En sesión del 26 de mayo de 2010 se negó a PR el amparo solicitado y se concedió a USISA el amparo, para efectos de que se analicen los agravios expresados por la parte actora. Con fecha 13 de julio de 2010 se emitió la sentencia de cumplimiento de la ejecutoria de amparo por parte del Segundo Tribunal Unitario en materias Civil y Administrativa del Primer Circuito en el Distrito Federal, por la cual se condena a PR a pagar \$83,301 más los gastos financieros. PR presentó demanda de garantías el 30 de agosto de 2010 ante el Décimo Tribunal Colegiado, quien también conoció de la demanda promovida por la actora, acumulándose dichos juicios (expedientes 525/2010 y 532/2010). El 12 de enero de 2011 se emitió resolución en dichos amparos negando la protección constitucional solicitada a ambas partes y quedando firme la sentencia recurrida. El 22 de marzo de 2011 PR cubrió la suerte principal, y por lo que respecta a los gastos financieros a que se le condenó, la parte actora no ha presentado el incidente respectivo hasta la fecha.

En diciembre de 2004, Corporación Mexicana de Mantenimiento Integral, S. de R.L. de C.V. (“COMMISA”) demandó a PEP ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional (arbitraje 13613/CCO/JRF) por presuntos incumplimientos derivados de un contrato de obra de dos plataformas en Cantarell (Proyecto IPC-01). La Corte Internacional notificó el laudo el 13 de enero de 2010, mismo que fue emitido el 16 de diciembre de 2009, en el que se condena a PEP a pagar a COMMISA las siguientes cantidades: EUA\$293,645 y \$34,459 más intereses. Asimismo, se condenó a COMMISA a pagar a PEP la cantidad de EUA\$5,919 más intereses. El 11 de enero de 2010 se notificó a PEP, que la demandante había solicitado la confirmación y ejecución del laudo dictado ante la *United States District Court for the Southern District of New York* (Corte de Distrito de los Estados Unidos para el Distrito Sur en Nueva York), reclamando el pago de las sumas

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 03 AÑO: 2011

## PETRÓLEOS MEXICANOS

### A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 3

del laudo antes mencionadas, más intereses, junto con las costas generadas con el procedimiento de ejecución y cualquier otra prestación que el juez considere justa y apropiada. El 2 de noviembre de 2010 se emitió la sentencia condenándose a pagar a PEP la cantidad de EUA\$355,564 más intereses, ya deducidas las cantidades a su favor derivadas del laudo. El 15 de noviembre del 2010, PEP apeló la sentencia y solicitó que se aplazara la ejecución de la sentencia mientras se resolvía la apelación, la cual fue concedida con la condición de que PEP depositara la cantidad de EUA\$395,009 en la cuenta de la Corte de Distrito, equivalente al 111% del importe de la sentencia dictada, para garantizar su cumplimiento, lo cual fue hecho el 30 de diciembre de 2010. Con esta acción PEP eliminó el riesgo de cualquier embargo en su contra en los Estados Unidos. PEP expuso los argumentos de la apelación el 29 de marzo de 2011 y COMMISA contestó el 3 de junio de 2011. Adicionalmente, PEP demandó la nulidad del laudo arbitral ante el Juzgado Quinto de Distrito Civil del Distrito Federal, la cual se declaró improcedente mediante sentencia de 24 de junio de 2010. Se promovió amparo indirecto el cual se negó el 27 de octubre de 2010. PEP promovió recurso de revisión que se admitió el 18 de noviembre de ese mismo año. El 25 de agosto de 2011 se dictó sentencia de amparo en revisión concediéndose el amparo para efectos de que se dicte nueva sentencia incidental y se declare la nulidad del laudo arbitral. Con base en esta resolución, en los Estados Unidos de América PEP solicitó a la Corte de Distrito y la Corte de Apelaciones que se declare nula la sentencia dictada y se resuelva de nueva cuenta la moción de PEP y se rechace la petición de COMISSA.

Con fecha 16 de agosto de 2006, Minera Carbonífera Río Escondido, S.A. de C.V. y Minerales Monclova, S.A. de C.V., promovieron los juicios de amparo (expedientes No. 723/2006 y 724/2006) en contra de PEP, por supuesta afectación a sus concesiones mineras y por la ejecución de obras de desarrollo, infraestructura y mantenimiento de campos de gas no asociado y la modificación a la Ley Reglamentaria. PEP promovió queja en contra del acuerdo de fecha 16 de junio de 2010, con motivo de la omisión del Juzgado a pronunciarse sobre las causales de improcedencia y solicitud de sobreseimiento fuera de audiencia, derivado de la prueba documental pública exhibida, consistente en la resolución firme emitida por la Cuarta Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa (expediente 5605/03-17-04-6), que determinó que el gas grisú, metano o natural es considerado un hidrocarburo y comprendido como petróleo, por lo cual se considera área estratégica en términos constitucionales siendo su explotación exclusiva de la Nación. El citado recurso fue desechado, reanudándose el procedimiento. La audiencia constitucional se encuentra señalada para el 8 de noviembre de 2011.

El 20 de agosto de 2007 fueron emplazados Petróleos Mexicanos y PR ante el Juzgado Decimocuarto de Distrito del Décimo Circuito en Coatzacoalcos, Veracruz, (expediente No. 12/2007) por Leoba Rueda Nava. Se demanda, entre otras, la responsabilidad civil objetiva derivada de una afectación en materia ambiental a un terreno que conforma el área

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

**CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 03 AÑO: 2011**

### **PETRÓLEOS MEXICANOS**

#### **A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA**

**Consolidado**

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

Página 4

de desechos aceitosos (contaminación con hidrocarburos y otras sustancias tóxicas). Se desahogaron las pruebas documentales y el 19 de mayo de 2010 se notificó la sentencia en la que se condena a Petróleos Mexicanos y PR al pago de un total de \$995,136 más lo que se cuantifique en ejecución de la sentencia, por concepto de intereses, gastos y costas del juicio. El 26 de mayo de 2010 Petróleos Mexicanos y PR interpusieron recurso de apelación contra dicha sentencia. Asimismo, la actora promovió recurso de apelación contra dicha sentencia, como también recurso de revocación en contra de la admisión del recurso de apelación de Petróleos Mexicanos, al considerar que el Juez en su acuerdo solamente admitió el recurso de apelación de PR y fue omiso en cuanto al recurso de Petróleos Mexicanos. Se declararon infundados los agravios hechos valer en la revocación promovida por la actora y se reiteró la legalidad del auto de admisión de la apelación por parte de Petróleos Mexicanos y PR. El 24 de junio de 2011, el Tribunal de Segunda instancia revocó la condena por \$995,877 más intereses, gastos y costas del juicio decretado por el Juez Federal, por considerar improcedente la vía ordinaria civil, dejando a salvo los derechos de las partes, condenando a la señora Leoba Rueda al pago de las costas de la segunda instancia judiciales incurridos por la tramitación del juicio. Dicha sentencia fue impugnada por ambas partes mediante el juicio de amparo directo.

En febrero de 2010, el SAT dio a conocer a PEP las observaciones resultantes de la revisión a los estados financieros del ejercicio 2006, por las contribuciones federales, el IVA y el Derecho Ordinario sobre Hidrocarburos. Mediante resolución del 20 de septiembre de 2010, notificada el 22 del mismo mes y año, el SAT determinó diversos créditos fiscales por un monto de \$4,575,208 a cargo de PEP. El 30 de noviembre de 2010, PEP promovió juicio contencioso administrativo (expediente 28733/10-17-03-7) contra dicha resolución ante la Tercera Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa, el cual fue admitido el 14 de febrero de 2011. Con fecha de 24 de agosto de 2011 se notificó la contestación de demanda formulada por el SAT, así como el recurso de reclamación promovido por la misma en contra de la admisión de prueba pericial ofrecida por PEP. El 30 de agosto de 2011 se manifestó el recurso de reclamación promovido por PEP y el 6 de septiembre de 2011 el perito designado por PEP aceptó y protestó el cargo; el 12 de septiembre de 2011 el SAT solicitó a la Sala requerir a PEP la remisión del expediente administrativo de manera completa.

En febrero de 2010, el SAT dio a conocer a PR las observaciones resultantes de la revisión a los estados financieros del ejercicio 2006 por las contribuciones federales, el IVA y el Impuesto a los Rendimientos Petroleros. Mediante resolución del 20 de septiembre de 2010, el SAT determinó un crédito fiscal a cargo de PR, por la supuesta omisión en el entero de IVA, actualización, recargos y multa, por la cantidad de \$1,553,371. El 30 de noviembre de 2010, PR promovió juicio contencioso administrativo (expediente 28733/10-17-03-7) contra dicha resolución ante la Tercera Sala Regional Metropolitana del Tribunal



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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 03 AÑO: 2011

## PETRÓLEOS MEXICANOS

### A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 5

Federal de Justicia Fiscal y Administrativa, el cual fue admitido el 14 de febrero de 2011. Con fecha de 24 de agosto de 2011 se notificó la contestación de demanda formulada por el SAT, así como el recurso de reclamación promovido por la misma en contra de la admisión de prueba pericial ofrecida por PR. El 30 de agosto de 2011 se manifestó el recurso de reclamación promovido por PR y el 6 de septiembre de 2011 el perito designado por PR aceptó y protestó el cargo; el 12 de septiembre de 2011 el SAT solicitó a la Sala requerir a PR la remisión del expediente administrativo de manera completa.

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). PEP fue emplazado el 14 de marzo de 2011. La parte actora demandó, entre otras prestaciones, la rescisión del contrato de obra pública por causas imputables a PEP de fecha 30 de noviembre de 2007 aduciendo la falta de pago de estimaciones. Además, reclamó el pago de daños y perjuicios y otros conceptos que arrojan una cantidad aproximada de EUA\$193,713. El procedimiento se encuentra en desahogo de pruebas. Mediante acuerdo de 13 de septiembre de 2011, el Segundo Tribunal Unitario del Décimo Circuito hace del conocimiento de las partes la radicación de la apelación promovida por la actora contra el acuerdo de 29 de agosto de 2011, por el que se le habían desechado a la actora pruebas supervinientes.

El 14 de abril de 2010, la señora Irma Ayala Tijerina de Barroso y otros demandaron civilmente a Petróleos Mexicanos 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 CPG Reynosa. El 7 de mayo de 2010, Petróleos Mexicanos y PGPB dieron contestación a la demanda, interponiendo, entre otras, la excepción de incompetencia por materia y subsidiariamente por territorio, por estimarse que el conocimiento corresponde al Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa. Adicionalmente se opuso también la incompetencia por razón de territorio al haberse sometido las partes en el contrato de servidumbre a la jurisdicción de los tribunales federales de la Ciudad de México. Se dio trámite al incidente competencial con suspensión del procedimiento principal. En interlocutoria de 3 de septiembre de 2010, el Juzgado del conocimiento declaró infundada la incompetencia planteada, lo que obligó a Petróleos Mexicanos y PGPB a acudir en apelación ante el Tercer Tribunal Unitario del Décimo Noveno Circuito. En fecha 30 de noviembre de 2010 se les notificó la resolución (Toca Civil 13/2010) que modifica parcialmente la interlocutoria combatida, estimándose en la misma que para algunos de los actores resulta competente el Juzgado Séptimo de Distrito, y para otros se considera que dicho Juzgado es incompetente pues sus acciones deben hacerlas valer en términos de lo previsto en la Ley Federal de Responsabilidad Patrimonial del Estado. Se tramitaron ante el Segundo Tribunal Unitario con sede en Matamoros,

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 03 AÑO: 2011

## PETRÓLEOS MEXICANOS

### A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 6

Tamaulipas, los amparos indirectos promovidos por ambas partes en contra de la decisión emitida en el recurso de apelación. Se dictó sentencia dentro de los amparos indirectos promovidos por ambas partes, a fin de que se emita una nueva resolución por parte del Tribunal Unitario. Con fecha 6 de mayo de 2011, ese Tribunal notificó una nueva resolución que desestima la apelación presentada por Petróleos Mexicanos y PGPB. El 26 de mayo de 2011, Petróleos Mexicanos y PGPB promovieron un amparo contra esta resolución, misma que fue admitida. Se confirma la competencia del Juez Séptimo de Distrito en Reynosa, y PGPB interpuso amparo, celebrándose audiencia constitucional el 21 de junio de 2011, sin que se haya emitido la sentencia respectiva. Se concedió a PGPB la suspensión del acto reclamado, suspendiéndose el trámite del juicio en el periodo probatorio.

La Compañía Petrolera La Norma, S.A., presentó ante el Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa un escrito de demanda de Juicio Contencioso Administrativo en contra del Director General de Petróleos Mexicanos y del Director General de PEP, señalando como conceptos de impugnación, la nulidad de las negativas fictas configuradas por la falta de contestación a los escritos que presentó ante la Dirección General de PEP y de Petróleos Mexicanos los días 5 y 27 de febrero de 2009 y una indemnización por la cantidad de \$1,552,730. El juicio se radicó ante la Segunda Sala Regional Hidalgo-México del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa en Tlalnepantla, Estado de México, (expediente 4334/11-11-02-6). Con fecha 9 de septiembre de 2011 se notificó a PEP la admisión a trámite, por lo que PEP está elaborando la contestación de la demanda.

La empresa Saboratto S.A. de C.V. inició un juicio ordinario civil, ante el Juzgado Décimo Segundo de Distrito en Materia Civil del Distrito Federal (expediente 469/2010), en contra de PEP. Con fecha 5 de julio de 2011 se emplazó a PEP. La parte actora demanda, entre otras prestaciones, la responsabilidad civil, daños y perjuicios derivados de los contratos de prestación de servicios de alimentación y hotelería; así como la rescisión judicial y daño moral, entre otros, cuyo monto reclamado es de \$1,451,472. El 5 de agosto de 2011 PEP presentó la contestación de la demanda.

En enero de 1993, PR celebró un contrato de coinversión con Impulsora Jalisciense, S.A. de C.V. (“Impulsora”) para establecer una sociedad denominada Mexicana de Lubricantes, S.A. de C.V. (“MdeL”), que tiene por objeto la formulación, envasado, transportación y comercialización de aceites y grasas lubricantes. Actualmente, PR es parte de diversos procesos judiciales y administrativos en relación con esta sociedad, los cuales se encuentran en proceso deliberativo por parte de las autoridades competentes, que incluyen los siguientes:

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 03 AÑO: 2011

## PETRÓLEOS MEXICANOS

### A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 7

- El 5 de diciembre de 2005 Impulsora promovió un amparo (expediente No. 1519/2005) ante el Juzgado Quinto de Distrito en materia Administrativa en el Estado de Jalisco (actualmente, el expediente 1085/2009 del Juzgado Tercero de la misma Entidad Federativa) reclamando la inconstitucionalidad de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo, así como el procedimiento de emisión del acuerdo que modifica el trámite de incorporación a la franquicia “PEMEX”, en el sentido de permitir a las personas morales interesadas en adquirir una franquicia, contar con un objeto social amplio sin la restricción para comercializar aceites y lubricantes de la marca “Pemex” o de una filial de PEMEX. Por medio de sentencia de 11 de mayo de 2011 se determinó sobreseer el amparo por lo que hace a los actos reclamados por Impulsora y conceder el amparo a Bardahl en el juicio 373/2006 para el único efecto de que el Gerente Jurídico de Refinación, deje insubsistente el oficio OAG/GJPR/404/2006 y emita otro fundando y motivando las causas por las cuales no le es permitido a Bardahl, la venta de aceites y grasas lubricantes de sus marcas, en las estaciones de servicios. El 8 de junio de 2011, PR promovió recurso de revisión, por lo que hace a la concesión del Amparo a Bardahl, medio de defensa que fue admitido a trámite por acuerdo del 16 de junio de 2011 el cual se encuentra pendiente de resolver.
- El 20 de diciembre de 2005 PR promovió en la vía ordinaria mercantil un juicio contra MdeL, el cual se tramitó ante el Juzgado Segundo de Distrito en materia Civil en el Estado de Jalisco, (expediente No. 127/2005), requiriendo la emisión y publicación de una convocatoria para la celebración de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas para aprobar la información financiera de MdeL, así como para el nombramiento de nuevos consejeros y comisarios, entre otros asuntos. Con fecha 29 de junio de 2007 se dictó sentencia favorable a los intereses de PR condenando a MdeL a la emisión de la convocatoria, no ha sido solicitada la ejecución judicial por PR, en virtud de que se han celebrado Asambleas de manera extrajudicial.
- El 7 de junio de 2006, PR presentó una denuncia de hechos por administración fraudulenta y lo que resulte ante la Procuraduría General de la República por irregularidades cometidas por los miembros del Consejo de Administración de MdeL. A esta fecha, la averiguación se encuentra en proceso de integración y está pendiente la determinación final del monto del perjuicio económico mediante prueba pericial. El perito de PR determinó un perjuicio económico de \$25,828 por concepto de sueldos pagados a directivos de MdeL sin autorización del Consejo de Administración y \$360,942 por perjuicio económico por la disminución de la inversión. Con fecha de 4 de marzo de 2011 se llevó a cabo la junta entre peritos de la Procuraduría General de la República y PR, quienes

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 03 AÑO: 2011

## PETRÓLEOS MEXICANOS

### A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 8

concluyeron: 1) estar de acuerdo con el concepto de perjuicio económico determinado por los primeros y que asciende al monto de \$169,101 y; 2) el monto del daño patrimonial que ha sufrido PR como socio de MdeL que asciende a la cantidad de \$12,087 equivalente al 46.85%, de su participación accionaria en MdeL.

- El 2 de febrero de 2007, MdeL interpuso una demanda mercantil (expediente No. 28/2007) misma que se tramitó en el Juzgado Primero de Distrito en materia Civil en el Distrito Federal en contra de PR, en la que reclama, entre otras prestaciones, la nulidad de la rescisión y terminación anticipada de los siguientes contratos: i) un contrato de licencia y de marcas; ii) un contrato de suministro de aceites básicos, y; iii) un contrato de maquila de aceites y grasas lubricantes para Petróleos Mexicanos y los Organismos Subsidiarios. Se emitieron las sentencias en primera y segunda instancia absolviendo de todas las prestaciones a PR y confirmando la legalidad de los avisos de rescisión y terminación anticipada. La parte actora interpuso juicio de amparo directo, que se resolvió a su favor, por lo que el Tribunal Unitario dictó nueva resolución declarando procedente la nulidad de los avisos. PR y MdeL interpusieron amparo contra esta resolución por lo que el 30 de junio de 2011 el Noveno Tribunal Colegiado emitió resolución que sobreseyó el amparo promovido por PR y amparó a MdeL. En cumplimiento a dicha resolución el Primer Tribunal Unitario en Materia Civil y Administrativa emitió resolución el 11 de julio de 2011 en contra de PR, por lo que el 29 de julio de 2011 PR interpuso juicio de amparo, mismo que fue admitido por el Noveno Tribunal Colegiado en Materia Civil del Primer Circuito, (expediente 518/2011).
- Con fecha 3 de noviembre de 1997, la Comisión Federal de Competencia (“CFC”) inició una investigación sobre la conducta comercial de PR, derivada de la existencia de una cláusula de exclusividad en los convenios celebrados con los franquiciatarios de las estaciones de servicio, mediante la cual únicamente se les permite a los franquiciatarios vender aceites y lubricantes de la marca PEMEX o de MdeL. Con fecha 10 de julio de 2003, la CFC dictó resolución por la cual considera que se ha acreditado la práctica monopólica y ordena a PR a lo siguiente: (i) no incurrir en práctica monopólica (imposición de cláusulas de exclusividad venta de aceites y lubricantes en contratos de franquicia y suministro, licencia de uso de marcas, entre otros); (ii) modificar contratos eliminando cláusula de exclusividad en un plazo de 6 meses y (iii) la imposición de una multa de 1,500 salarios mínimos vigentes en el Distrito Federal por día transcurrido sin cumplir con esta resolución. A pesar del requerimiento de la COFECO para que PR cumpla con dicha resolución, no es posible en virtud de que Impulsora interpuso un incidente de oposición a la ejecución de sentencia, mismo del cual se dio vista a PR y a MdeL para que manifestarán lo que a su

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 03 AÑO: 2011

## PETRÓLEOS MEXICANOS

### A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 9

derecho conviniera y aun cuando se resolvió improcedente por lo que hace a Impulsora se declaró que eran parcialmente fundados los argumentos expresados por MdeL, por lo que se encuentra pendiente de resolverse en definitiva un amparo promovido por PR en su calidad de tercero, mismo que al haber sido concedido en primera instancia, la CFC recurrió mediante recurso de revisión, el cual se encuentra radicado ante el Décimo Primer Tribunal Colegiado en Materia Administrativa con el número R.A. 180/2011. El recurso se resolvió por sentencia notificada el 27 de septiembre de 2011, confirmando la resolución recurrida y concediendo el amparo a PR, por lo que a la fecha, PR está a la espera de que la CFC de cumplimiento a la sentencia.

- Con fecha 2 de mayo de 2007, Bardahl demandó a MdeL y a PR mediante el juicio ordinario mercantil ante el Juzgado Quinto de Distrito en materia Civil del Tercer Circuito de Guadalajara, Jalisco (expediente 95/2007) en el que reclama la nulidad del contrato de licencia de uso de marcas de fecha 19 de enero de 1993 y su convenio modificatorio celebrado entre PR y MdeL y en el cual PR se obligó a incluir, en los contratos de franquicia y suministro que celebre con las estaciones de servicio de México, una cláusula de exclusividad en virtud de la cual los franquiciatarios se obligan a vender en las estaciones franquiciadas únicamente los productos autorizados por PR, comercializados bajo las marcas licenciadas de MdeL; así como el pago de los daños y perjuicios ocasionados, como consecuencia de la práctica monopólica consistente en la ganancia lícita que Bardahl ha dejado de percibir como consecuencia de no permitírsele la comercialización de los aceites y lubricantes que elabora, dentro de las estaciones de servicios de México. El perito tercero en discordia determinó que se han ocasionado perjuicios por un monto de \$6,210,692 en contra de Bardahl. El 20 de junio de 2011, el Juez del conocimiento emitió auto mediante el cual determinó cerrar el periodo de instrucción y abrir el periodo de alegatos para las partes. A la fecha se encuentra pendiente que se resuelva el recurso de revisión del desechamiento del juicio de amparo que promovió PR en contra de la resolución del recurso de apelación que había promovido contra el auto en el que no se señaló fecha para llevar a cabo la audiencia de peritos.

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

#### 14. Información financiera por segmentos

Pemex opera en distintos giros de actividad, ya que se dedica a la exploración y producción de petróleo crudo y gas natural, así como a la producción, proceso y distribución de productos petrolíferos y petroquímicos, por lo que, Pemex ha definido, principalmente,

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 03 AÑO: 2011

## PETRÓLEOS MEXICANOS

### A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 10

cuatro segmentos sujetos a informar: Pemex Exploración y Producción, Pemex Refinación, Pemex Gas y Petroquímica Básica y Pemex Petroquímica. 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:

- Pemex Exploración y Producción percibe ingresos de las ventas nacionales de petróleo crudo, así como de la exportación de petróleo crudo, a través de su subsidiaria PMI CIM. Las ventas de exportación se realizan a través de PMI CIM a cerca de 25 clientes principales en varios mercados en el extranjero. Aproximadamente la mitad del crudo de PEMEX se vende en el mercado nacional; estos montos son en gran medida suficientes para satisfacer la demanda nacional en México.
- Pemex Refinación percibe ingresos derivados de las ventas de productos de petróleo refinado y sus derivados. La mayoría de las ventas de Pemex Refinación se destinan a terceros y tienen lugar dentro del mercado nacional. Pemex Refinación suministra a la Comisión Federal de Electricidad ("CFE") una porción significativa de su producción de petróleo combustible y a Aeropuertos y Servicios Auxiliares turbosina. Los productos más importantes de PR son las gasolinas.
- Pemex Gas y Petroquímica Básica percibe ingresos de fuentes domésticas; también consume niveles elevados de su propia producción de gas natural. La mayoría de los ingresos de Pemex Gas y Petroquímica Básica se obtienen a través de la venta de gases etano y butano.
- Pemex Petroquímica participa en la venta de productos petroquímicos al mercado doméstico. Pemex Petroquímica 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.

A continuación se muestra la información financiera de cada segmento sujeto a informar expresada en forma condensada. En esta información se ha determinado después de las eliminaciones intersegmentos. Los segmentos que aquí se reportan son los mismos, que la administración considera para el análisis de la empresa.

La administración mide el desempeño de los diversos segmentos en base a la utilidad de operación y a la utilidad neta individual sin eliminación alguna intersegmentos; así mismo,

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

**CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 03 AÑO: 2011**

**PETRÓLEOS MEXICANOS**

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

**Consolidado**

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

Página 11

la administración también mide el desempeño de los diversos segmentos analizado el impacto que tienen los resultados por segmentos en los Estados Financieros Consolidados; por lo que se incluye la conciliación entre tal información individual y la utilizada para efectos de consolidación.

A continuación se muestra la información financiera condensada de estos segmentos:

**Periodo terminado el 30 de septiembre de 2011.**

Ver tabla Información financiera por segmentos por el periodo terminado el 30 de septiembre de 2011 en la página 14 de esta sección B. Complemento a las notas complementarias a la información financiera.

**Periodo terminado el 30 de septiembre de 2010.**

Ver tabla Información financiera por segmentos por el periodo terminado el 30 de septiembre de 2010 en la página 14 de esta sección B. Complemento a las notas complementarias a la información financiera.

**15. Ingresos por servicios**

Los ingresos por servicios están considerados en el renglón de ventas extranjeras del estado de resultados, dado que son ingresos del curso ordinario de los negocios.

**16. Eventos Subsecuentes**

A la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados intermedios, el tipo de cambio en dólares, de los Estados Unidos de América, es de \$12.5353 por dólar (según página oficial de PEMEX) un 9.16% inferior al tipo de cambio del 30 de septiembre de 2011 que fue de 13.7994 pesos. El precio de la mezcla del crudo mexicano al 26 de octubre de 2011 es de U.S.\$103.57 (según página oficial de PEMEX) dólares por barril un incremento del 10.3% en comparación con el precio existente de U.S.\$93.87 dólares por barril al 30 de septiembre de 2011.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03

AÑO: 2011

**PETRÓLEOS MEXICANOS****A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA****Consolidado**

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

Página 12

**Tablas de las Notas Complementarias a los Estados Financieros.****4. Posición en moneda extranjera  
al 30 de septiembre de 2011**

	<b>Activos</b>	<b>Pasivos</b>	<b>Posición Activa (Pasiva)</b>	<b>Tipo de cambio</b>	<b>Equivalente en pesos mexicanos</b>
Dólares americanos	13,294,694	(41,990,756)	(28,696,062)	13.4217	(385,149,932)
Yenes japoneses	167,785	(162,133,728)	(161,965,942)	0.1754	(28,402,348)
Libras esterlinas	3,167	(784,849)	(781,681)	20.9701	(16,391,917)
Euros	570,831	(4,962,874)	(4,392,043)	18.2522	(80,164,312)
Dólar canadiense	79	(98)	(19)	13.0739	(249)
Franco Suizo	521,638	(1,037,993)	(516,355)	14.9562	(7,722,715)
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias					<b>(517,831,473)</b>

**4. Posición en moneda extranjera  
al 30 de septiembre de 2010**

	<b>Activos</b>	<b>Pasivos</b>	<b>Posición Activa (Pasiva)</b>	<b>Tipo de cambio</b>	<b>Equivalente en pesos mexicanos</b>
Dólares americanos	12,749,381	(35,984,266)	(23,234,885)	12.5011	(290,461,621)
Yenes japonese	0	(192,200,816)	(192,200,816)	0.1492	(28,676,362)
Libras esterlinas	3,478	(784,971)	(781,493)	19.7555	(15,438,785)
Euros	16,712	(3,658,778)	(3,642,066)	16.9777	(61,833,904)
Dólar canadiense	79	(19)	60	12.1135	727
Franco Suizo	519,833	(1,035,577)	(515,744)	12.8111	(6,607,248)
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias					<b>(403,017,193)</b>



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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03

AÑO: 2011

**PETRÓLEOS MEXICANOS****A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA****Consolidado**

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

Página 13

**5. Efectivo y valores de inmediata realización****al 30 de septiembre**

	<b>2011</b>	<b>2010</b>
Efectivo en bancos	70,383,370	98,303,690
Valores realizables	55,371,903	23,318,002
Efectivo restringido fondo para fines específicos	2,542,086	12,094,420
<b>Total</b>	<b>128,297,359</b>	<b>\$133,716,112</b>

**6. Cuentas documentos por cobrar y otros****al 30 de septiembre**

	<b>2011</b>	<b>2010</b>	<b>2009</b>
Clientes del País	57,533,977	76,159,485	42,106,797
Clientes del Extranjero	53,274,240	33,981,048	30,461,142
Funcionarios y empleados	4,565,361	4,473,988	4,435,355
Derecho sobre Hidrocarburos pagados en exceso	117,503	1,056,522	3,489,880
Anticipo de impuestos	3,008,570	4,946,000	3,659,300
Otras cuentas por cobrar	53,801,412	52,433,519	59,273,062
Menos:	0		
Estimación para cuentas incobrables de dudosa recuperación	(2,237,752)	(1,266,270)	(1,589,458)
<b>Total</b>	<b>170,063,310</b>	<b>\$171,784,292</b>	<b>\$141,836,079</b>

**BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.**CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**TRIMESTRE: **03**AÑO: **2011****PETRÓLEOS MEXICANOS****A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA****Consolidado****(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)**

Página 14

**7. Inventarios****al 30 de septiembre**

	<b>2011</b>	<b>2010</b>
Petróleo Crudo, productos refinados, derivados y petroquímicos	39,473,082	31,393,116
Materiales y accesorios en almacenes	5,022,271	5,139,104
Materiales y productos en tránsito	189,972	130,667
Menos:	-	-
Estimación para inventarios de lento movimiento	(812,140)	(940,008)
<b>Total</b>	<b>43,873,185</b>	<b>35,722,879</b>

**8. Propiedades mobiliario y equipo****30 de septiembre**

	<b>2011</b>	<b>2010</b>
Terrenos	41,484,917	41,044,168
Edificios	58,786,696	56,090,659
Pozos	837,448,044	751,472,704
Plantas	468,297,480	437,209,982
Equipo de perforación	25,469,500	25,796,242
Mobiliario y equipo	42,210,922	40,024,378
Equipo de transporte	13,693,200	15,070,984
Plataformas marinas	214,133,199	198,552,979
Ductos	324,777,177	312,438,070
Arrendamiento financiero	3,529,141	3,075,142
<b>Subtotal</b>	<b>2,029,830,276</b>	<b>1,880,775,308</b>
Depreciación acumulada	(1,055,872,136)	(975,300,485)
<b>Neto</b>	<b>973,958,140</b>	<b>905,474,823</b>
Activos fijos improductivos	1,326,974	1,157,247
Obras en construcción	113,538,049	116,771,820
<b>Total</b>	<b>1,088,823,163</b>	<b>1,023,403,890</b>

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03

AÑO: 2011

**PETRÓLEOS MEXICANOS**

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

**Consolidado**

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

Página 15

**11. Utilidad integral**

**al 30 de septiembre**

	<b>2011</b>	<b>2010</b>
Utilidad o Pérdida neta del periodo	(67,657,572)	(21,420,187)
Instrumentos financieros derivados	340,437	(205,246)
Resultado por Conversión	3,622,655	(1,476,147)
Otros		
Utilidad integral del periodo	(63,694,480)	<b>(23,101,580)</b>



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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2011**

## PETROLÉOS MEXICANOS

### A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 17

Para que algunas de las partidas anteriores coincidan con los saldos individuales, es necesario conciliar las cifras individuales y las utilizadas para efectos de consolidación como se muestra a continuación:

Septiembre 2011	PEP	REF	PGPB	PPQ	Corporativo y Cias
<b>Ingresos:</b>					
Individuales	914,066,291	516,992,927	154,380,559	32,853,735	896,921,930
Eliminación de las ventas intersementos, no realizadas	-	(1,483,883)	(93,432)	(6,363)	(64,484)
Consolidados	914,066,291	515,509,044	154,287,127	32,847,372	896,857,446
<b>Resultado de operación:</b>					
Individuales	713,509,661	(179,551,215)	(52,027)	(8,538,479)	7,592,045
Eliminación de las ventas intersementos, no realizadas	-	(1,483,883)	(93,432)	(6,363)	(64,484)
Eliminación de la utilidad no realizada por valuar los inventarios al costo de producción	(873,188)	(21,124,211)	(711,627)	(638,913)	52,830
Eliminación de productos refinados capitalizados	(2,139,945)	-	-	-	-
Eliminación de la depreciación de los intereses capitalizados	89,236	-	-	-	-
Consolidados	710,585,764	(202,159,309)	(857,085)	(9,183,755)	7,580,391
<b>Resultados netos:</b>					
Individuales	35,837,347	(73,726,380)	1,971,332	(8,829,279)	(35,135,622)
Eliminación de las ventas intersementos, no realizadas	-	(1,483,883)	(93,432)	(6,363)	64,484
Eliminación de la utilidad no realizada por valuar los inventarios al costo de producción	(873,188)	(21,124,211)	(711,627)	(638,913)	(52,830)
Eliminación de productos refinados capitalizados	(2,139,945)	-	-	-	-
Eliminación del método de participación	(5,294)	-	-	-	(26,975,966)
Eliminación de la depreciación de los intereses capitalizados	89,236	-	-	-	-
Consolidados	32,908,155	(96,334,474)	1,166,273	(9,474,555)	(62,099,934)
<b>Total activos:</b>					
Individuales	1,640,186,094	662,188,501	147,544,231	111,692,826	1,989,120,922
Eliminación de las ventas intersementos, no realizadas	-	(2,657,521)	(167,652)	(6,363)	6,304,648
Eliminación de la utilidad no realizada por valuar los inventarios al costo de producción	(873,188)	(59,962,236)	(1,766,183)	(2,132,727)	(8,048,950)
Eliminación de productos refinados capitalizados	(2,139,945)	-	-	-	-
Eliminación del método de participación	(5,294)	-	-	-	(26,975,966)
Eliminación de los intereses capitalizados y su depreciación	(2,766,317)	-	-	-	-
Consolidados	1,634,401,350	599,568,744	145,610,397	109,553,736	1,960,400,654
<b>Total pasivos:</b>					
Individuales	1,317,652,943	710,077,104	93,916,979	90,923,477	2,092,886,128
Eliminación de las ventas intersementos, no realizadas	-	-	-	-	(1,474,446)
Consolidados	1,317,652,943	710,077,104	93,916,979	90,923,477	2,091,411,681

Septiembre 2010	PEP	REF	PGPB	PPQ	Corporativo y Cias
<b>Ingresos:</b>					
Individuales	726,588,698	449,000,606	151,359,287	31,219,201	678,835,123
Eliminación de las ventas intersementos, no realizadas	1,039,431	171,488	330,097	20,044	126,268
Consolidados	727,628,129	449,172,094	151,689,383	31,239,246	678,961,390
<b>Resultado de operación:</b>					
Individuales	531,232,736	(115,044,408)	761,500	(12,843,166)	6,022,492
Eliminación de las ventas intersementos, no realizadas	1,039,431	171,488	330,097	20,044	(126,268)
Eliminación de la utilidad no realizada por valuar los inventarios al costo de producción	(154,979)	422,291	128,940	1,265,555	579,394
Consolidados	532,117,188	(114,450,630)	1,220,536	(11,557,566)	6,475,618
<b>Resultados netos:</b>					
Individuales	32,274,029	(67,586,181)	2,783,320	(11,986,253)	(20,071,275)
Eliminación de las ventas intersementos, no realizadas	1,039,431	171,488	330,097	20,044	(126,268)
Eliminación de la utilidad no realizada por valuar los inventarios al costo de producción	(154,979)	422,291	128,940	(431,668)	579,394
Eliminación del método de participación	-	-	-	-	1,978,769
Consolidados	33,158,481	(66,992,403)	3,242,357	(12,397,876)	(17,639,380)
<b>Total activos:</b>					
Individuales	1,511,388,137	577,864,404	143,891,078	91,368,403	1,808,339,889
Eliminación de las ventas intersementos, no realizadas	2,078,863	(1,903,296)	(48,854)	-	(1,358,488)
Eliminación de la utilidad no realizada por valuar los inventarios al costo de producción	-	(41,408,516)	(1,562,687)	(1,799,413)	2,111,613
Eliminación del método de participación	-	-	-	-	1,978,769
Consolidados	1,513,466,999	534,552,592	142,279,537	89,568,990	1,811,071,783
<b>Total pasivos:</b>					
Individuales	1,221,668,370	581,185,980	92,255,677	77,351,904	1,864,520,087
Eliminación de la utilidad no realizada por valuar los inventarios al costo de producción	-	-	-	-	(846,198)
Consolidados	1,221,668,370	581,185,980	92,255,677	77,351,904	1,863,673,889

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

**CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX**

**TRIMESTRE: 03 AÑO 2011**

**PETRÓLEOS MEXICANOS**

**B. COMPLEMENTO AL ANEXO “INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS”**

**CONSOLIDADO**

**CIFRAS EN MILES DE PESOS O MILES DE DÓLARES**

Página 1

**Instrumentos Financieros Derivados**

**TABLA 1**  
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Tipo de Cambio y Tasa de Interés  
Cifras en miles de pesos al 30 de septiembre de 2011

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	2011	2012	2013	2014	2015	Después	
Swaps de tasa de interés	Cobertura	9,300,000	TIIE 28d = 4.7843%	TIIE 28d = 4.8500%	(788,640)	(990,038)	600,000	1,200,000	7,500,000	0	0	0	0
Swaps de moneda	Cobertura	111,338,990	MXN = 13.4217 1/EUR = 1.3388 1/GBP = 1.5584 JPY = 77.063 UDI = 4.5896 CHF = 0.9082	MXN = 11.8389 1/EUR = 1.4502 1/GBP = 1.6053 JPY = 80.562 UDI = 2.5994 CHF = 0.8404	2,552,540	5,559,103	206,487	1,105,010	18,977,211	10,211,966	1,105,010	79,733,307	0
Swaps de moneda extinguidos	Cobertura	17,043,567	1/EUR = 1.3388 JPY = 77.063	1/EUR = 1.4502 JPY = 80.562	2,145,442	3,206,890	0	0	0	0	0	17,043,567	0

**TABLA 1**  
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Activos  
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 30 de septiembre de 2011

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Monto nominal (acciones)	Valor del activo subyacente/ variable de referencia		Valor razonable (miles de pesos)		Montos de vencimientos por año (acciones)						Colateral entregado
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2011	2012	2013	2014	2015	Después	
Swaps de activos	Negociación	58,679,799	Repsol YPF = 19.98 Precio de la acción en Euros.	Repsol YPF = 23.969 Precio de la acción en Euros.	(2,038,821)	3,335,413	10,000,000	48,679,799	0	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03 AÑO 2011

PETRÓLEOS MEXICANOS

## B. COMPLEMENTO AL ANEXO "INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS"

CONSOLIDADO

CIFRAS EN MILES DE PESOS O MILES DE DÓLARES

Página 2

**TABLA 1**  
**Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Gas Natural**  
**Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 30 de septiembre de 2011**

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	2011	2012	2013	2014	2015	Después	
Swaps P. Larga (Paga Fijo / Recibe Variable)	Negociación	38,970,773	3.77	4.18	(1,101,931)	(1,377,823)	12,759,620	21,022,545	5,094,108	94,500	0	0	0
Swaps P. Corta (Paga Variable / Recibe Fijo)	Negociación	(38,976,440)	3.77	4.18	1,118,967	1,433,217	(12,760,293)	(21,025,538)	(5,096,108)	(94,500)	0	0	
Call Europea	Negociación	12,364,732	3.77	4.18	20,457	24,706	2,350,516	5,114,572	2,563,116	2,080,328	256,200	0	
	Compra												
	Venta	(12,373,132)			(20,462)	(24,695)	(2,352,616)	(5,120,872)	(2,563,116)	(2,080,328)	(256,200)	0	

(1) Valor del activo subyacente representativo.

**TABLA 1**  
**Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Petrolíferos**  
**Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 30 de septiembre de 2011**

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Volumen (millones de barriles) <sup>(1)</sup>	Valor del activo subyacente		Valor razonable		Volumen por año (millones de barriles)						Colateral entregado <sup>(2)</sup>
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2011	2012	2013	2014	2015	Después	
Futuros	Cobertura	4.5	1.380	1.359	193,048	(149,570)	4.5	0	0	0	0	0	0
Swaps de mercados bursátiles	Cobertura	4.3	1.297	1.374	124,573	(30,568)	4.3	0	0	0	0	0	0
Swaps de mercados extrabursátiles	Cobertura	(0.5)	1.244	1.403	19,082	(60,398)	(0.5)	0	0	0	0	0	0

(1) Volumen Neto.

(2) El valor razonable de instrumentos contratados en el mercado extra bursatil (*over the counter*) está asociado a líneas de crédito con contrapartes de excelente calidad crediticia con las cuales PMI establece relaciones bilaterales. Las operaciones reguladas, tanto futuros como swaps, tienen un margen inicial de 652,841,688.492 Ps.

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

**CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX**

**TRIMESTRE: 03 AÑO 2011**

**PETRÓLEOS MEXICANOS**

**B. COMPLEMENTO AL ANEXO “INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS”**

**CONSOLIDADO**

**CIFRAS EN MILES DE PESOS O MILES DE DÓLARES**

Página 3

**TABLA 1**  
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Tesorería  
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 30 de septiembre de 2011

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Nocional	Valor del activo subyacente		Valor razonable		Vencimiento						Colateral entregado (1)
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2011	2012	2013	2014	2015	Después	
Swaps de tasa de interés en mercados extrabursátiles	Cobertura	38 MM USD	Tasa Libor 1M = 0.22500%	Tasa Libor 1M = 0.18955%	(49,994)	(22,309)	23,554	42,101	44,379	46,780	49,310	317,322	0
Forward de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	Cobertura	50 MMPs.	MXN/EUR = 18.556895	n.a.	(3,205)	NA	50,000	0	0	0	0	0	0
Opciones sobre acciones	Negociación	57.2 MM acciones	Repsol YPF = 19.98 Precio de la acción en Euros.	n.a.	1,458,853	NA	0	19.07 MM acciones	19.07 MM acciones	19.07 MM acciones	0	0	0

(1) El valor razonable de instrumentos contratados en el mercado extra bursatil (*over the counter*) está asociado a líneas de crédito con contrapartes de excelente calidad crediticia con las cuales PMI establece relaciones bilaterales.

Para fines de conversión se utilizó un tipo de cambio al 30 de junio de 2011 de Ps. 11.8389 = US\$ 1 y al 30 de septiembre de 2011 de Ps. 13.4217 = US\$1.00.



**PETRÓLEOS MEXICANOS**

**C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETRÓLEOS MEXICANOS**

**Consolidado**  
Página 1

Petróleos Mexicanos, en su carácter de emisor de valores inscritos en el Registro Nacional de Valores de la Comisión Nacional Bancaria y de Valores ("CNBV"), lleva a cabo las acciones necesarias a fin de adoptar las Normas Internacionales de Información Financiera ("International Financial Reporting Standards") (en lo sucesivo, "NIIF") que emite el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad ("International Accounting Standards Board").

Estas acciones implican adecuar sus procesos y capacitar a su personal a fin de alcanzar una implementación exitosa de las NIIF, en los tiempos establecidos por las Disposiciones de carácter general aplicables a las emisoras de valores y a otros participantes del mercado de valores (en lo sucesivo, la "Circular de Emisoras").

Actualmente, Petróleos Mexicanos prepara tanto estados financieros individuales y consolidados de Petróleos Mexicanos y Organismos Subsidiarios bajo Normas Específicas de Información Financiera Gubernamental para el Sector Paraestatal (en lo sucesivo, "Normas Gubernamentales" o "NG") como estados financieros consolidados de Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias ("PEMEX") bajo Normas de Información Financiera.

El 1 de enero de 2009, entró en vigor la Ley General de Contabilidad Gubernamental ("LGCG"), misma que Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios deben observar. Con esta Ley se creó el Consejo Nacional de Armonización Contable ("CONAC"), que es el responsable de emitir los lineamientos y reglas que deberán atender, entre otras, las empresas del sector paraestatal. Petróleos Mexicanos está trabajando con dicho Consejo y con la Dirección General de Contabilidad Gubernamental de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, a fin de conformar un grupo de trabajo que, de manera conjunta, determine detalladamente los lineamientos que PEMEX deberá observar para cumplir con dicha Ley.

Lo anterior es importante mencionarlo porque Petróleos Mexicanos debe encaminar sus esfuerzos para adaptar sus sistemas y procesos para cumplir con los requerimientos, tanto de la LGCG como de las NIIF, en las fechas de entrega previstas en la normatividad aplicable.

Adicionalmente, de manera paralela, la Dirección General de Petróleos Mexicanos ha establecido una clara visión para la implementación de lo que se le ha denominado Plataforma de Proyectos PEMEX ("P3") como detonador e integrador de mejoras a los procesos de negocio, en el cual se operan procesos homologados a través de sistemas estandarizados, a fin de optimizar la utilización de recursos y apoyar la toma de decisiones.

En el marco de esta plataforma destaca el Proceso de Finanzas, uno de los procesos que conforman el Catálogo Institucional de Procesos de PEMEX, y que es el núcleo central para la implantación de P3 en la plataforma tecnológica denominada Plataforma Tecnológica Base (PTB), en un sistema transaccional "Enterprise Resource Planning" (ERP).

En congruencia con lo anterior, PEMEX requiere instrumentar un proyecto que lleve a la implementación de una solución tecnológica que soporte las actividades financieras, a lo largo de toda su cadena de valor, bajo la premisa de incorporar las prácticas líderes de negocio que permitan acceder a un proceso flexible, ágil y eficiente.

**PETRÓLEOS MEXICANOS**

**C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETRÓLEOS MEXICANOS**

**Consolidado**

Página 2

La solución tecnológica está yendo más allá hacia la adopción de un nuevo sistema con la tecnología de punta que utilizan las empresas más importantes del mundo. El proyecto es una oportunidad para transformar las operaciones financieras de PEMEX y contar con un modelo competitivo en el mercado nacional e internacional.

Es importante destacar que Petróleos Mexicanos sigue realizando las actividades necesarias para cumplir, en tiempo y forma, con la fecha establecida para el inicio de las operaciones de los sistemas, procedimientos y registros financieros de conformidad con lo establecido en las NIIF y la LGCG.

Cabe resaltar que entre los principales impactos en sistemas y procesos que tendrá PEMEX por la adopción de las NIIF se encuentran los relacionados con los activos fijos y la valuación de inventarios considerando costeo absorbente. Se tiene un avance importante en la identificación y segregación de los activos fijos por componentes y se está trabajando con técnicos especialistas en la administración y mantenimiento de los activos fijos, a fin de llevar a cabo los estudios técnicos para establecer sus valores y vidas útiles para efectos de la depreciación, atendiendo lo establecido en la NIIF 1 "Adopción por Primera Vez de las Normas Internacionales de Información Financiera" y la NIC 16 "Propiedades, Planta y Equipo". Es importante destacar que descomponer y asignar vidas útiles y valores a las plantas y equipos de PEMEX representa un proceso complejo dadas las características y cantidad de activos fijos con los que cuenta. No obstante lo anterior, PEMEX creó un grupo de trabajo multidisciplinario y contrató los servicios del Instituto Mexicano del Petróleo, a fin de que en conjunto, se concluya con los trabajos relativos a la Propiedad, Planta y Equipo que establecen la NIIF.

Por lo que respecta a la valuación de inventarios y en términos de las modificaciones a la norma NIF-C4 "Inventarios", que entraron en vigor en el ejercicio 2011, misma que considera que dicha valuación debe realizarse bajo costeo absorbente, PEMEX está realizando los ajustes a sus sistemas para cumplir con tal ordenamiento.

En diciembre de 2010, la Dirección Corporativa de Tecnología de Información y Procesos de Negocio de Petróleos Mexicanos definió que la plataforma tecnológica base para el desarrollo de las soluciones que soporten P3 será SAP. Así mismo, se concluyó con el proceso de licitación para la contratación de los servicios de consultoría para el desarrollo de la solución de homologación del proceso financiero en PEMEX, la adopción de las NIIF y los cambios en las NG. Los despachos de consultoría que resultaron ganadores de este proceso son Accenture, S.C. y Mancera, S.C.

El 4 de enero de 2011 se firmó el contrato con las firmas antes mencionadas e iniciaron los trabajos encaminados a dar cumplimiento con lo establecido por la LGCG, el CONAC y la CNBV.

Actualmente, el personal de PEMEX, en conjunto con los despachos de asesoría externa Accenture, S.C. y Mancera, S.C., analiza el impacto de la adopción de las NIIF y se decidió contar con un plan alternativo, lo que implica desarrollar una solución temporal basada en una aplicación automatizada que permita determinar y aplicar los ajustes necesarios a los saldos finales bajo

**PETRÓLEOS MEXICANOS**

**C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETRÓLEOS MEXICANOS**

**Consolidado**

Página 3

Normas Gubernamentales para obtener información financiera conforme a lo establecido en las NIIF. Esta solución se estima completarla a finales de este año.

**Identificación de las personas o áreas responsables:**

	Nombre
Nombre del área y persona responsable:	Ignacio Quesada Morales Director Corporativo de Finanzas  Mauricio Abraham Galán Ramírez Director Corporativo de Tecnología de Información y Procesos de Negocio
Miembros del equipo de trabajo para la transición (mencionar a qué área corresponden):	Víctor Manuel Cámara Peón Subdirector de Contabilidad, Fiscal y Control Financiero.  Francisco Javier Torres Suárez Gerente de Contabilidad.  Benjamín García Medina Asesor Subdirección de Contabilidad, Fiscal y Control Financiero.  Gerardo Estrada Galván Gerente Centro de Competencia.
Nombre del coordinador (en su caso):	Víctor Manuel Cámara Peón Subdirector de Contabilidad, Fiscal y Control Financiero.
Firma de auditores externos:	KPMG Cárdenas Dosal, S.C.
Firma de asesores externos contratada para la transición, distinto del auditor (en su caso):	Accenture, S.C. y Mancera, S.C.

**PETRÓLEOS MEXICANOS**

**C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETRÓLEOS MEXICANOS**

**Consolidado**  
 Página 4

**a) Capacitación**

Conforme al apartado de “Cronograma de actividades” que se describe más adelante, el proyecto de implementación de las NIIF se desarrollará a través de varias etapas. En la etapa denominada Diagnóstico se capacitará al equipo del proyecto en los siguientes tópicos:

- o Normas Internacionales de Información Financiera;
- o Estrategias de administración del cambio
- o Funcionalidades para soluciones de NIIF en los aplicativos:
  - SAP y módulos asociados
  - Oracle - Hyperion

En la etapa de Implementación está previsto realizar la capacitación al personal de los procesos que hayan sido impactados por este proyecto.

**Participantes directos en la Implementación**

A continuación se presenta el plan de capacitación para el personal de PEMEX sobre conocimientos técnicos necesarios para la preparación y análisis de información financiera bajo las NIIF.

<b>Personal de la Emisora</b>	<b>Fecha de inicio</b>	<b>En proceso (fecha estimada de finalización)</b>	<b>Finalizado</b>	<b>No aplicable (Motivo)</b>
Directivos y funcionarios relevantes de la emisora: - Director General - Director Corporativo de Finanzas - Otros directivos y funcionarios relevantes	4-ene-2011	31-dic-2011		
Miembros de Comités del Consejo de Administración: - Miembros de Comité de Auditoría y Evaluación del Desempeño	4-ene-2011	31-dic-2011		
Personal responsable de la preparación y presentación de información financiera bajo las NIIF: - Líder de equipo de trabajo - Personal responsable - Personal auxiliar	4-ene-2011	31-dic-2011		

**PETROLÉOS MEXICANOS**

**C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETROLÉOS MEXICANOS**

Consolidado  
 Página 5

<b>Personal de la Emisora</b>	<b>Fecha de inicio</b>	<b>En proceso (fecha estimada de finalización)</b>	<b>Finalizado</b>	<b>No aplicable (Motivo)</b>
Otros (detallar):  Personal con perfil en materia de tecnologías de información y de operación, mismos que recibirán capacitación en el ámbito de competencia correspondiente.	4-ene-2011	31-dic-2011		

El 29 de marzo de 2011 se realizó el arranque oficial del proyecto, mismo que fue presidido por el Director General de Petróleos Mexicanos, Dr. Juan José Suárez Coppel, con la participación de Directores Corporativos y Directores Generales de Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias, así como por los representantes de las áreas financieras, operativas y de tecnologías de información, haciendo patente la importancia que tiene este proyecto para PEMEX.

**Participantes indirectos en la implementación**

A continuación encontrará el plan de capacitación previsto para otras áreas de PEMEX que intervendrán indirectamente en la implementación de las NIIF:

	<b>Fecha de inicio</b>	<b>En proceso (fecha estimada de finalización)</b>	<b>Finalizado</b>	<b>No aplicable (Motivo)</b>
Nombre del área: La capacitación estará enfocada a las áreas siguientes Áreas operativas que generan el registro contable. Áreas que elaboran informes financieros Áreas que elaboran la consolidación y emisión de estados financieros Áreas que llevan a cabo la contabilidad de costos Áreas que llevan a cabo el control financiero interno	14-nov-2011	27-abr-2012		

**PETRÓLEOS MEXICANOS**

**C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETRÓLEOS MEXICANOS**

Consolidado

Página 6

	<b>Fecha de inicio</b>	<b>En proceso (fecha estimada de finalización)</b>	<b>Finalizado</b>	<b>No aplicable (Motivo)</b>
Otros (detallar): Durante el desarrollo del proyecto de adopción de las NIIF, se tiene previsto la transferencia de conocimiento sobre las aplicaciones de tecnologías de información al personal de Petróleos Mexicanos	8-feb-2011	27-abr-2012		

**b) Cronograma de actividades**

PEMEX está realizando las acciones necesarias para adecuar sus procesos y capacitar a su personal, a fin de completar la adopción de las NIIF para que divulgue, en tiempo y forma, a la CNBV, a la Bolsa Mexicana de Valores, S.A.B. de C.V. y al público en general el reporte trimestral correspondiente al primer trimestre de 2012 con cifras comparadas al mismo periodo de 2011 bajo esta misma normatividad, en términos de lo dispuesto en el artículo segundo transitorio de la Resolución que modifica la Circular de Emisoras publicada, el 27 de enero de 2009, en el Diario Oficial de la Federación.

El proyecto se está desarrollando a través de las etapas siguientes:

**Diagnóstico:**

- Planeación del proyecto de adopción de las NIIF.
- Capacitación sobre NIIF.
- Estudio detallado de diferencias entre NG y políticas adoptadas por PEMEX con NIIF.
- Análisis y determinación del impacto en Petróleos Mexicanos Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias por la adopción de NIIF y cambios en NG.
- Análisis del proceso financiero actual.
- Estudio detallado de revelaciones.
- Determinación del impacto en el sistema de control interno.
- Revisión del catálogo de cuentas.
- Determinación de la necesidad de aplicar avalúos a los activos fijos u otros mecanismos.
- Evaluación del impacto en los sistemas.
- Estudio preliminar del probable impacto económico por la adopción de NIIF.
- Análisis de estrategias de comunicación interna y externa.
- Y demás actividades que sean identificadas en esta etapa.

**PETRÓLEOS MEXICANOS**

**C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETRÓLEOS MEXICANOS**

**Consolidado**  
Página 7

**Diseño:**

- Diseño detallado del proceso financiero homologado.
- Diagramación de los procesos impactados por la adopción de NIIF y cambios en NG.
- Planos de negocio para la solución integral.
- Reestructuración de información de activos fijos.
- Sistemas de costos absorbentes.
- Catálogo de cuentas.
- Contabilidades paralelas para atender lo establecido tanto en NG como en NIIF.
- Sistema de consolidación.
- Control interno de los ciclos-procesos impactados por la adopción de NIIF y cambios en NG.
- Definición de estrategias de comunicación interna y externa.
- Y demás actividades que sean identificadas en esta etapa.

**Desarrollo:**

- Configuración en SAP (incluyendo la funcionalidad que permite que una operación se registre bajo diferentes normatividades contables conocida como NewGL, entre otras).
- Construcción de aplicativos.
- Modificaciones a sistemas *Legacy* (Aplicaciones desarrolladas para atender necesidades operativas).
- Construcción de los sistemas de costos (configuración de SAP o sistema externo).
- Transferencia de conocimiento técnico y de negocio.
- Elaboración de la normatividad interna correspondiente a las operaciones impactadas por la adopción de NIIF y NG.
- Sistema de consolidación para NG e NIIF.
- Determinación del Balance inicial.
- Determinación detallada del impacto económico por la adopción de NIIF.
- Determinación de cifras trimestrales del ejercicio 2011.
- Administración del cambio.
- Pruebas al diseño de control interno.
- Pruebas funcionales e integrales.
- Y demás actividades que sean identificadas en esta etapa.

Es importante destacar que PEMEX tomó la decisión de llevar a cabo actividades para construir, de manera paralela, una solución que le permita cumplir con las NIIF, a través de la aplicación de ajustes a los saldos bajo NG, tomado como base las conclusiones obtenidas en la fase de diagnóstico de este proyecto.

Las fechas que se informan a través de este documento, son las correspondientes a la Solución Temporal NIIF que se está desarrollando para cumplir con lo establecido por la CNBV.

**PETRÓLEOS MEXICANOS**  
**C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETRÓLEOS MEXICANOS**

**Consolidado**  
 Página 8

**Implementación:**

- Proceso financiero homologado.
- Puesta en productivo escalonada:
  - Simulación operativa de la solución temporal NIIF 31 de diciembre de 2011
  - Solución temporal NIIF 31 de enero de 2012
  - Solución definitiva NIIF y NG 1 de julio de 2012
  - Sistema de costos de producción 1 de julio de 2012
  - Sistema de costos integral 2 de agosto de 2012
  - Revelaciones y otros aspectos contables 1 de septiembre de 2012
- Apoyo posterior a la implementación (se considera al menos en la ejecución de dos cierres trimestrales).

<b>Fecha estimada de adopción:</b>	1 de enero de 2012
------------------------------------	--------------------

**Etapas 1. Comunicación**

Actividad	Fecha programada de inicio	Fecha de inicio	Fecha programada de finalización	Fecha de finalización	Porcentaje de Avance (%)	Comentarios
1. Coordinación con la Dirección General de la emisora con todas las áreas involucradas y sociedades relacionadas que deban ser consolidadas o incorporadas.	4-ene-2011	4-ene-2011	28-feb-2011	28-feb-2011	100% (cien por ciento)	
2. Diseño y comunicación de un plan de difusión y capacitación.	4-ene-2011	4-ene-2011	17-jun-2011	17-jun-2011	100% (cien por ciento)	Se concluyó el plan de capacitación.
3. Otros (detallar).						



**PETRÓLEOS MEXICANOS**

**C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETRÓLEOS MEXICANOS**

**Consolidado**  
 Página 9

**Etapas 2. Evaluación de impactos contables y de negocio**

Se han realizado reuniones de trabajo para llevar a cabo el levantamiento de información de la situación actual (*As Is*) sobre las políticas contables, el sistema que soporta la operación y el registro, así como para identificar los datos disponibles. Como resultado de estos trabajos, se determinaron las brechas con la situación futura (*To Be*) e identificar el impacto y esfuerzo por la adopción de las NIIF.

Actividad	Fecha programada de inicio	Fecha de inicio	Fecha programada de finalización	Fecha de finalización	Porcentaje de avance	Comentarios
1. Identificación preliminar de impactos contables que requieren acciones específicas (diagnóstico de las principales diferencias en valuación y revelación).	4-ene-2011	4-ene-2011	17-jun-2011		95% (noventa y cinco por ciento)	Están completamente identificadas, sin embargo tenemos pendiente algunas decisiones.
2. Elección entre las opciones disponibles en la NIIF 1 (aplicación por primera vez) y revisión de provisiones y estimaciones.	4-ene-2011	4-ene-2011	17-jun-2011	17-jun-2011	100% (cien por ciento)	
3. Definición de las nuevas políticas contables de acuerdo a las diferentes alternativas que contemplan las NIIF.	28-feb-2011	28-feb-2011	31-dic-2012		75% (setenta y cinco por ciento)	Se modificó la fecha atendiendo el oficio Núm. 151/28907/2011 de fecha 13 de mayo de 2011 emitido por la Dirección General de Supervisión de Mercados de la CNBV.
4. Evaluación de los impactos en sistemas de información, control interno, etc.	28-feb-2011	28-feb-2011	31-ago-2011	31-ago-2011	100% (cien por ciento)	
5. Identificación y evaluación de efectos que afecten las medidas de desempeño de la emisora (razones financieras, etc.).	28-feb-2011	28-feb-2011	31-dic-2012		15% (quince por ciento)	Se modificó la fecha atendiendo el oficio Núm. 151/28907/2011 de fecha 13 de mayo de 2011 emitido por la Dirección General de Supervisión de Mercados de la CNBV.

**PETROLEOS MEXICANOS**

**C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETROLEOS MEXICANOS**

**Consolidado**

Página 10

Actividad	Fecha programada de inicio	Fecha de inicio	Fecha programada de finalización	Fecha de finalización	Porcentaje de avance	Comentarios
6. Identificación y revisión de contratos y otros convenios que puedan modificarse dada la transición a las NIIF, así como posibles violaciones a compromisos o "covenants".	28-feb-2011	28-feb-2011	31-dic-2012		50% (cincuenta por ciento)	Se modificó la fecha atendiendo el oficio Núm. 151/28907/2011 de fecha 13 de mayo de 2011 emitido por la Dirección General de Supervisión de Mercados de la CNBV.
7. Detalle de revelaciones adicionales en las notas a los estados financieros por implementación de las NIIF.	28-feb-2011	28-feb-2011	31-dic-2012		80% (ochenta por ciento)	Se encuentran en revisión por parte de nuestro Auditor Externo

**Etapas 3. Implementación y formulación paralela de estados financieros bajo las NIIF y normas contables actuales**

Actividad	Fecha programada de inicio	Fecha de inicio	Fecha programada de finalización	Fecha de finalización	Porcentaje de avance	Comentarios
1. Identificación de los principales cambios en la ejecución de los sistemas informáticos necesarios para la elaboración de los estados financieros bajo las NIIF, tanto en el flujo de información como en los procesos de preparación de dichos estados.	28-feb-2011	28-feb-2011	15-nov-2011		75% (setenta y cinco por ciento)	La solución de corto plazo está previsto esté en fase de pruebas en el mes de diciembre para entrar en productivo en el mes de enero.
2. Identificación de documentos y reportes nuevos o complementarios a los actuales que se emitirán dados los cambios en los sistemas de información, así como nuevos conceptos requeridos por las NIIF.	28-feb-2011	28-feb-2011	31-dic-2011		65% (setenta y cinco por ciento)	Producto esperado dentro de la etapas de Diagnóstico y Diseño

**PETRÓLEOS MEXICANOS**  
**C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETRÓLEOS MEXICANOS**

**Consolidado**  
 Página 11

Actividad	Fecha programada de inicio	Fecha de inicio	Fecha programada de finalización	Fecha de finalización	Porcentaje de avance	Comentarios
3. Análisis de la situación patrimonial y los resultados de la emisora, identificando los ajustes y evaluaciones necesarios para convertir los saldos a la fecha de transición de las NIIF.	28-feb-2011	28-feb-2011	31-dic-2012		20% (veinte por ciento)	Se modificó la fecha atendiendo el oficio Núm. 151/28907/2011 de fecha 13 de mayo de 2011 emitido por la Dirección General de Supervisión de Mercados de la CNBV.
4. Preparación del balance de apertura bajo las NIIF y conciliación de los resultados y capital contable contra las NIF.	28-feb-2011	28-feb-2011	31-dic-2012		10% (diez por ciento)	Se modificó la fecha atendiendo el oficio Núm. 151/28907/2011 de fecha 13 de mayo de 2011 emitido por la Dirección General de Supervisión de Mercados de la CNBV.  Las cifras determinadas serán auditadas por un despacho de auditoría externa que cumpla con los requisitos de independencia
5. Diseño y adaptación de los procesos de control de calidad en la información financiera para garantizar su confiabilidad.	4-abr-2011	4-abr-2011	30-mar-2012		25% (cero por ciento)	Estos productos se obtendrán en las fases de Diseño y Desarrollo.

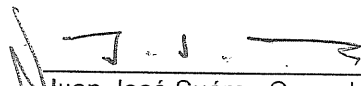
**Actividades Concluidas**

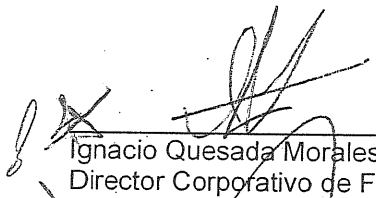
A la fecha de este documento, Petróleos Mexicanos sigue realizando las actividades de implementación necesarias para la adopción de las NIIF y, conforme a lo que se mencionó anteriormente, las etapas relacionadas con la implementación aún no han concluido.

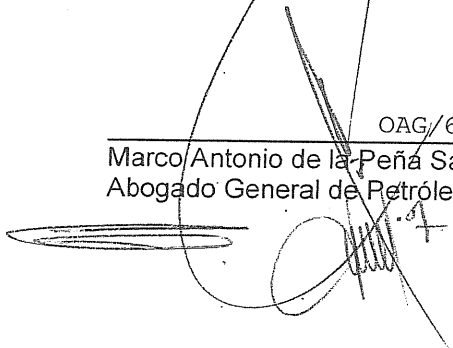
## CONSTANCIA

### REPORTE TRIMESTRAL CORRESPONDIENTE AL TERCER TRIMESTRE DE 2011

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.

  
\_\_\_\_\_  
Juan José Suárez Coppel  
Director General

  
\_\_\_\_\_  
DCF-927-2011.  
Ignacio Quesada Morales  
Director Corporativo de Finanzas

  
\_\_\_\_\_  
OAG/667/2011  
Marco Antonio de la Peña Sánchez  
Abogado General de Petróleos Mexicanos