

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02**

AÑO: **2009**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**BALANCE GENERAL**

AL 30 DE JUNIO DE 2009 Y 2008

**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>1,320,496,342</b>	<b>100</b>	<b>1,292,962,085</b>	<b>100</b>
<b>s02</b>	<b>ACTIVO CIRCULANTE</b>	<b>407,195,660</b>	<b>31</b>	<b>431,470,445</b>	<b>33</b>
s03	EFFECTIVO E INVERSIONES DISPONIBLES	157,422,431	12	121,574,343	9
s04	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR A CLIENTES (NETO)	66,169,873	5	100,735,513	8
s05	OTRAS CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR(NETO)	106,357,818	8	92,646,016	7
s06	INVENTARIOS	77,245,538	6	116,514,573	9
s07	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	0	0	0	0
<b>s08</b>	<b>ACTIVO A LARGO PLAZO</b>	<b>10,508,468</b>	<b>1</b>	<b>34,242,774</b>	<b>3</b>
s09	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	0	0	0	0
s10	INVERSIONES EN ACCIONES DE SUBS. NO CONSOLIDADAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOC.	10,508,468	1	34,242,774	3
s11	OTRAS INVERSIONES	0	0	0	0
<b>s12</b>	<b>INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)</b>	<b>892,467,605</b>	<b>68</b>	<b>817,200,896</b>	<b>63</b>
s13	INMUEBLES	708,396,108	54	588,260,476	45
s14	MAQUINARIA Y EQUIPO INDUSTRIAL	912,202,840	69	899,560,109	70
s15	OTROS EQUIPOS	56,308,531	4	50,763,521	4
s16	DEPRECIACIÓN ACUMULADA	888,765,869	67	807,148,580	62
s17	CONSTRUCCIONES EN PROCESO	104,325,995	8	85,765,370	7
<b>s18</b>	<b>ACTIVOS INTANGIBLES Y CARGOS DIFERIDOS (NETO)</b>	<b>10,324,609</b>	<b>1</b>	<b>10,047,970</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>1,315,999,485</b>	<b>100</b>	<b>1,165,341,703</b>	<b>100</b>
<b>s21</b>	<b>PASIVO CIRCULANTE</b>	<b>227,648,367</b>	<b>17</b>	<b>229,227,283</b>	<b>20</b>
s22	PROVEEDORES	38,841,790	3	34,410,099	3
s23	CRÉDITOS BANCARIOS	28,439,018	2	64,537,108	6
s24	CRÉDITOS BURSÁTILES	73,480,325	6	19,678,396	2
s103	OTROS CRÉDITOS CON COSTO	0	0	0	0
s25	IMPUESTOS POR PAGAR	46,138,700	4	76,119,882	7
s26	OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO	40,748,534	3	34,481,798	3
<b>s27</b>	<b>PASIVO A LARGO PLAZO</b>	<b>516,602,354</b>	<b>39</b>	<b>419,101,018</b>	<b>36</b>
s28	CRÉDITOS BANCARIOS	208,552,049	16	136,815,349	12
s29	CRÉDITOS BURSÁTILES	308,050,305	23	282,285,669	24
s30	OTROS CRÉDITOS CON COSTO	0	0	0	0
<b>s31</b>	<b>CRÉDITOS DIFERIDOS</b>	<b>2,373,375</b>	<b>0</b>	<b>28,246,400</b>	<b>2</b>
<b>s32</b>	<b>OTROS PASIVOS LARGO PLAZO SIN COSTO</b>	<b>569,375,389</b>	<b>43</b>	<b>488,767,002</b>	<b>42</b>
<b>s33</b>	<b>CAPITAL CONTABLE</b>	<b>4,496,857</b>	<b>100</b>	<b>127,620,382</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>4,496,857</b>	<b>100</b>	<b>127,620,382</b>	<b>100</b>
<b>s36</b>	<b>CAPITAL CONTRIBUIDO</b>	<b>281,890,635</b>	<b>6269</b>	<b>246,497,431</b>	<b>193</b>
s79	CAPITAL SOCIAL PAGADO	281,890,635	6269	246,497,431	193
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>-277,393,778</b>	<b>-6169</b>	<b>-118,877,049</b>	<b>-93</b>
s42	RESULTADOS ACUMULADOS Y RESERVAS DE CAPITAL	-286,713,182	-6376	-127,912,692	-100
s44	OTRO RESULTADO INTEGRAL ACUMULADO	9,319,404	207	9,035,643	7
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: **02** AÑO: **2009**

**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>157,422,431</b>	<b>100</b>	<b>121,574,343</b>	<b>100</b>
s46	EFFECTIVO	89,023,850	57	51,504,208	42
s47	INVERSIONES DISPONIBLES	68,398,581	43	70,070,135	58
<b>s07</b>	<b>OTROS ACTIVOS CIRCULANTES</b>	<b>0</b>	<b>100</b>	<b>0</b>	<b>100</b>
s81	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	0	0	0	0
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>10,324,609</b>	<b>100</b>	<b>10,047,970</b>	<b>100</b>
s48	GASTOS AMORTIZABLES (NETO)	0	0	0	0
s49	CRÉDITO MERCANTIL	0	0	0	0
s51	OTROS	10,324,609	100	10,047,970	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>227,648,367</b>	<b>100</b>	<b>229,227,283</b>	<b>100</b>
s52	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	71,883,283	32	65,762,254	29
s53	PASIVO EN MONEDA NACIONAL	155,765,084	68	163,465,029	71
<b>s26</b>	<b>OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO</b>	<b>40,748,534</b>	<b>100</b>	<b>34,481,798</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	40,748,534	100	34,481,798	100
s105	BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	0	0	0	0
<b>s27</b>	<b>PASIVO A LARGO PLAZO</b>	<b>516,602,354</b>	<b>100</b>	<b>419,101,018</b>	<b>100</b>
s59	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	421,961,127	82	325,927,725	78
s60	PASIVO EN MONEDA NACIONAL	94,641,227	18	93,173,293	22
<b>s31</b>	<b>CRÉDITOS DIFERIDOS</b>	<b>2,373,375</b>	<b>100</b>	<b>28,246,400</b>	<b>100</b>
s65	CRÉDITO MERCANTIL	0	0	0	0
s67	OTROS	2,373,375	100	28,246,400	100
<b>s32</b>	<b>OTROS PASIVOS LARGO PLAZO SIN COSTO</b>	<b>569,375,389</b>	<b>100</b>	<b>488,767,002</b>	<b>100</b>
s66	IMPUESTOS DIFERIDOS	6,917,016	1	0	0
s91	BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	523,815,092	92	458,522,846	94
s92	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s69	OTROS PASIVOS	38,643,281	7	30,244,156	6
<b>s79</b>	<b>CAPITAL SOCIAL PAGADO</b>	<b>281,890,635</b>	<b>100</b>	<b>246,497,431</b>	<b>100</b>
s37	NOMINAL	281,890,635	100	246,497,431	100
s38	ACTUALIZACIÓN	0	0	0	0

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

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

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2009**

**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>-286,713,182</b>	<b>100</b>	<b>-127,912,692</b>	<b>100</b>
s93	RESERVA LEGAL	966,366	0	0	0
s43	RESERVA PARA RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0
s94	OTRAS RESERVAS	0	0	0	0
s95	RESULTADO DE EJERCICIOS ANTERIORES	-261,839,979	91	-147,861,011	116
s45	RESULTADO DEL EJERCICIO	-25,839,569	9	19,948,319	-16
<b>s44</b>	<b>OTRO RESULTADO INTEGRAL ACUMULADO</b>	<b>9,319,404</b>	<b>100</b>	<b>9,035,643</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	10,334,937	111	0	0
s97	EFECTO ACUMULADO POR VALUACIÓN DE INST. FIN. DERIVADOS	-1,015,107	-11	9,035,643	100
s98	RESULTADO POR IMPUESTOS DIFERIDOS	-426	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: **02**      AÑO: **2009**

**BALANCE GENERAL**  
 DATOS INFORMATIVOS  
 (MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
s72	CAPITAL DE TRABAJO	179,547,293	202,243,162
s73	FONDO PARA PENSIONES Y PRIMA DE ANTIGÜEDAD	12,862,230	16,347,140
s74	NUMERO DE FUNCIONARIOS (*)	0	0
s75	NUMERO DE EMPLEADOS (*)	143,743	141,466
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: **02** AÑO: **2009**

**ESTADO DE RESULTADOS**

DEL 1 DE ENERO AL 30 DE JUNIO DE 2009 Y 2008

**CONSOLIDADO**

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
r01	<b>VENTAS NETAS</b>	<b>485,910,569</b>	<b>100</b>	<b>694,824,363</b>	<b>100</b>
r02	COSTO DE VENTAS	227,034,533	47	278,606,051	40
r03	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA</b>	<b>258,876,036</b>	<b>53</b>	<b>416,218,312</b>	<b>60</b>
r04	GASTOS GENERALES	44,700,262	9	54,262,269	8
r05	<b>UTILIDAD ( PÉRDIDA) DE OPERACIÓN</b>	<b>214,175,774</b>	<b>44</b>	<b>361,956,043</b>	<b>52</b>
r08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	12,515,115	3	94,072,546	14
r06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	-10,080,605	-2	-7,379,493	-1
r12	PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE SUBS. NO CONSOLIDADAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS.	-552,792	0	4,627,473	1
r48	PARTIDAS NO ORDINARIAS	0	0	0	0
r09	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD</b>	<b>216,057,492</b>	<b>44</b>	<b>453,276,569</b>	<b>65</b>
r10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	241,897,061	50	433,328,250	62
r11	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE LAS OPERACIONES DISCONTINUADAS</b>	<b>-25,839,569</b>	<b>-5</b>	<b>19,948,319</b>	<b>3</b>
r14	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
r18	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA</b>	<b>-25,839,569</b>	<b>-5</b>	<b>19,948,319</b>	<b>3</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>-25,839,569</b>	<b>-5</b>	<b>19,948,319</b>	<b>3</b>

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

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

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2009**

**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>485,910,569</b>	<b>100</b>	<b>694,824,363</b>	<b>100</b>
r21	NACIONALES	273,144,295	56	341,625,789	49
r22	EXTRANJERAS	212,766,274	44	353,198,574	51
r23	CONVERSIÓN EN DÓLARES (***)	0	0	0	0
<b>r08</b>	<b>OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.</b>	<b>12,515,115</b>	<b>100</b>	<b>94,072,546</b>	<b>100</b>
r49	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	12,515,115	100	94,072,546	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>-10,080,605</b>	<b>100</b>	<b>-7,379,493</b>	<b>100</b>
r24	INTERESES PAGADOS	47,178,565	-468	25,280,148	-343
r42	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN ACTUALIZACIÓN DE UDIS	0	0	0	0
r45	OTROS GASTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
r26	INTERESES GANADOS	23,280,590	-231	5,822,990	-79
r46	OTROS PRODUCTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
r25	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN CAMBIOS NETO	13,817,370	-137	12,077,666	-164
r28	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA	0	0	-1	0
<b>r10</b>	<b>IMPUESTOS A LA UTILIDAD</b>	<b>241,897,061</b>	<b>100</b>	<b>433,328,250</b>	<b>100</b>
r32	IMPUESTO CAUSADO	241,897,061	100	433,328,250	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: **02**      AÑO: **2009**

**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	485,910,569	693,039,392
r37	RESULTADO FISCAL DEL EJERCICIO	-25,839,569	19,948,320
r38	VENTAS NETAS (**)	1,121,821,130	1,303,227,455
r39	RESULTADO DE OPERACIÓN (**)	425,116,150	667,428,721
r40	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA(**)	-157,864,331	-26,197,746
r41	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA (**)	-157,864,331	-26,197,746
r47	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA	42,567,600	40,131,340

(\*\*) INFORMACIÓN ÚLTIMOS DOCE MESES

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

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

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2009**

**ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL**

DEL 1 DE ABRIL AL 30 DE JUNIO DE 2009

**CONSOLIDADO**

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
rt01	<b>VENTAS NETAS</b>	<b>259,518,793</b>	<b>100</b>	<b>373,361,072</b>	<b>100</b>
rt02	COSTO DE VENTAS	116,088,797	45	155,024,069	42
rt03	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA</b>	<b>143,429,996</b>	<b>55</b>	<b>218,337,003</b>	<b>58</b>
rt04	GASTOS GENERALES	22,476,838	9	26,556,378	7
rt05	<b>UTILIDAD ( PÉRDIDA) DE OPERACIÓN</b>	<b>120,953,158</b>	<b>47</b>	<b>191,780,625</b>	<b>51</b>
rt08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	15,398,218	6	58,199,438	16
rt06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	10,190,146	4	-6,484,888	-2
rt12	PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE SUBS. NO CONSOLIDADAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS.	-383,296	0	4,886,954	1
rt48	PARTIDAS NO ORDINARIAS	0	0	0	0
rt09	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD</b>	<b>146,158,226</b>	<b>56</b>	<b>248,382,129</b>	<b>67</b>
rt10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	145,000,267	56	231,686,558	62
rt11	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE LAS OPERACIONES DISCONTINUADAS</b>	<b>1,157,959</b>	<b>0</b>	<b>16,695,571</b>	<b>4</b>
rt14	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
rt18	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA</b>	<b>1,157,959</b>	<b>0</b>	<b>16,695,571</b>	<b>4</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>1,157,959</b>	<b>0</b>	<b>16,695,571</b>	<b>4</b>



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

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

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2009**

**ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL**

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS

**CONSOLIDADO**

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
<b>rt01</b>	<b>VENTAS NETAS</b>	<b>259,518,793</b>	<b>100</b>	<b>373,361,072</b>	<b>100</b>
rt21	NACIONALES	140,161,755	54	178,142,819	48
rt22	EXTRANJERAS	119,357,038	46	195,218,253	52
rt23	CONVERSIÓN EN DÓLARES (***)	0	0	0	0
<b>rt08</b>	<b>OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.</b>	<b>15,398,218</b>	<b>100</b>	<b>58,199,438</b>	<b>100</b>
rt49	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	15,398,218	100	58,199,438	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>10,190,146</b>	<b>100</b>	<b>-6,484,888</b>	<b>100</b>
rt24	INTERESES PAGADOS	23,231,528	228	10,138,184	-156
rt42	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN ACTUALIZACIÓN DE UDIS	0	0	0	0
rt45	OTROS GASTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
rt26	INTERESES GANADOS	12,290,935	121	-3,898,955	60
rt46	OTROS PRODUCTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
rt25	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN CAMBIOS NETO	21,130,739	207	7,552,252	-116
rt28	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA	0	0	-1	0
<b>rt10</b>	<b>IMPUESTOS A LA UTILIDAD</b>	<b>145,000,267</b>	<b>100</b>	<b>231,686,558</b>	<b>100</b>
rt32	IMPUESTO CAUSADO	145,000,267	100	231,686,558	100
rt33	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: **02**

AÑO: **2009**

**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	19,278,991	19,214,240

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02

AÑO: 2009

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	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	219,529,788	453,276,569
e02	+(-) PARTIDAS SIN IMPACTO EN EL EFECTIVO	50,267,275	0
e03	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	46,986,267	111,719,829
e04	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	-23,886,860	-11,214,840
e05	<b>FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD</b>	292,896,470	553,781,558
e06	FLUJOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	-211,682,919	-571,191,259
e07	<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN</b>	81,213,551	-17,409,701
<b>ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>			
e08	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-93,678,178	-46,759,299
e09	<b>EFFECTIVO EXCEDENTE (REQUERIDO) PARA APLICAR EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO</b>	-12,464,627	-64,169,000
<b>ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO</b>			
e10	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	55,662,663	14,746,103
e11	<b>INCREMENTO (DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y DEMÁS EQUIVALENTES DE EFECTIVO</b>	43,198,036	-49,422,897
e12	<b>DIFERENCIA EN CAMBIOS EN EL EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO</b>	0	0
e13	EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL PRINCIPIO DEL PERIODO	114,224,395	170,997,240
e14	<b>EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO</b>	157,422,431	121,574,343

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02

AÑO: 2009

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>	50,267,275	0
e15	+ESTIMACIÓN DEL EJERCICIO	0	0
e16	+PROVISIÓN DEL EJERCICIO	0	0
e17	+ (-) OTRAS PARTIDAS NO REALIZADAS	50,267,275	0
<b>e03</b>	<b>+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>	46,986,267	111,719,829
e18	+ DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN DEL EJERCICIO *	42,567,600	40,131,300
e19	(-) + UTILIDAD O PÉRDIDA EN VENTA DE INMUEBLES, MAQUINARIA Y EQUIPO	0	0
e20	+ PÉRDIDA POR DETERIORO	0	61,424
e21	(-)+PARTICIPACIÓN EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	552,792	-4,627,473
e22	(-)DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
e23	(-)INTERESES A FAVOR	0	0
e24	(-) +OTRAS PARTIDAS	3,865,875	76,154,578
<b>e04</b>	<b>+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO</b>	-23,886,860	-11,214,840
e25	+INTERESES DEVENGADOS	0	0
e26	+ (-) OTRAS PARTIDAS	-23,886,860	-11,214,840
<b>e06</b>	<b>FLUJOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN</b>	-211,682,919	-571,191,259
e27	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN CUENTAS POR COBRAR	9,701,523	-30,153,004
e28	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVENTARIOS	-11,773,961	-23,224,639
e29	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN OTRAS CUENTAS POR COBRAR Y OTROS ACTIVOS	5,981,799	325,620
e30	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN PROVEEDORES	3,460,019	-728,246
e31	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN OTROS PASIVOS	-3,149,131	-13,609,266
e32	+ (-)IMPUESTOS A LA UTILIDAD PAGADOS O DEVUELTOS	-215,903,168	-503,801,724
<b>e08</b>	<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>	-93,678,178	-46,759,299
e33	- INVERSIÓN DE ACCS. CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
e34	+DISPOSICIÓN DE ACCIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
e35	-INVERSIÓN EN INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO	-93,794,102	-50,297,779
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	115,924	3,448,053
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	90,427
<b>e10</b>	<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO</b>	55,662,663	14,746,103
e45	+ FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	9,954,589	36,795,146
e46	+ FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	76,423,209	48,954,436
e47	+ OTROS FINANCIAMIENTOS	0	0
e48	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	-16,981,043	-47,223,419
e49	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	-13,698,702	-24,873,404
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	-35,390	5,081,809
e55	-INTERESES PAGADOS	0	0
e56	-RECOMPRA DE ACCIONES	0	0
e57	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	-3,988,465

\* 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: **02**      AÑO: **2009**

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

(\*\*) INFORMACIÓN ULTIMOS DOCE MESES

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

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

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2009**

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	-5.32	%	2.87	%
p02	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A CAPITAL CONTABLE (**)	-3,510.55	%	-20.53	%
p03	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A ACTIVO TOTAL (**)	-11.95	%	-2.03	%
p04	DIVIDENDOS EN EFECTIVO A RESULTADO NETO DEL EJERCICIO ANTERIOR	0	%	23.32	%
p05	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA A UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA	-0.00	%	-0.00	%
	<b>ACTIVIDAD</b>				
p06	VENTAS NETAS A ACTIVO TOTAL (**)	0.85	veces	1.01	veces
p07	VENTAS NETAS A INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO) (**)	1.26	veces	1.59	veces
p08	ROTACIÓN DE INVENTARIOS(**)	6.01	veces	5.32	veces
p09	DÍAS DE VENTAS POR COBRAR	21	días	23	días
p10	INTERESES PAGADOS A PASIVO TOTAL CON COSTO (**)	1.77	%	0.87	%
	<b>APALACAMIENTO</b>				
p11	PASIVO TOTAL A ACTIVO TOTAL	99.66	%	90.13	%
p12	PASIVO TOTAL A CAPITAL CONTABLE	292.65	veces	9.13	veces
p13	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA A PASIVO TOTAL	37.53	%	33.61	%
p14	PASIVO A LARGO PLAZO A INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)	57.88	%	51.28	%
p15	UTILIDAD (PÉRDIDA) DESPUÉS DE GTOS. GRALES. A INTERESES PAGADOS	4.54	veces	14.32	veces
p16	VENTAS NETAS A PASIVO TOTAL (**)	0.85	veces	1.12	veces
	<b>LIQUIDEZ</b>				
p17	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO CIRCULANTE	1.79	veces	1.88	veces
p18	ACTIVO CIRCULANTE MENOS INVENTARIOS A PASIVO CIRCULANTE	1.45	veces	1.37	veces
p19	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO TOTAL	0.31	veces	0.37	veces
p20	EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES A PASIVO CIRCULANTE	69.15	%	53.04	%

(\*\*) INFORMACIÓN ULTIMOS DOCE MESES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2009**

**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**

---

REPORTE DE RESULTADOS DEL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2009

### EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

DURANTE EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2009 LA PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO DISMINUYÓ 7.3% COMPARADO CON EL MISMO TRIMESTRE DE 2008, DE 2,794 A 2,590 MILES DE BARRILES DIARIOS (MBD) .

LA PRODUCCIÓN DE CRUDO PESADO DISMINUYÓ 15.5%, PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DEL CIERRE DE POZOS POR EL INCREMENTO DE LA RELACIÓN GAS-ACEITE EN CANTARELL; ESTA DECLINACIÓN FUE PARCIALMENTE COMPENSADA POR UN AUMENTO DE 13.7% EN LA PRODUCCIÓN DE KU-MALOOB-ZAAP (KMZ). EN PARTICULAR, EL 13 DE JUNIO DE 2009, LA PRODUCCIÓN DEL PROYECTO KMZ ALCANZÓ SU MÁXIMO HISTÓRICO DE 841 MBD.

LA PRODUCCIÓN DE CRUDO LIGERO AUMENTÓ 1.6%, ESENCIALMENTE, POR LOS RESULTADOS OBTENIDOS EN LA PERFORACIÓN DE LOS POZOS IXTAL-3 Y 5 DE LA REGIÓN MARINA SUROESTE. ASIMISMO, LA PRODUCCIÓN DE CRUDO SUPERLIGERO AUMENTÓ 29.4% POR LA TERMINACIÓN DE POZOS EN EL PROYECTO DELTA DEL GRIJALVA Y COSTERO TERRESTRE DE LA REGIÓN SUR.

DURANTE EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2009, LA PRODUCCIÓN TOTAL DE GAS NATURAL AUMENTÓ 2.4% RESPECTO AL MISMO PERIODO DE 2008, DE 6,861 A 7,029 MILLONES DE PIES CÚBICOS DIARIOS (MMPCD) .

LA PRODUCCIÓN DE GAS ASOCIADO AUMENTÓ 6.1%, COMO RESULTADO DE MAYOR VOLUMEN DEL PROYECTO KMZ DE LA REGIÓN MARINA NORESTE, Y DE LOS PROYECTOS CRUDO LIGERO MARINO E IXTAL-MANIK DE LA REGIÓN MARINA SUROESTE. EN CONTRASTE, EL VOLUMEN DE GAS NO ASOCIADO DISMINUYÓ 3.5%, PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE MENOR PRODUCCIÓN EN LOS PROYECTOS VERACRUZ Y LANKAHUASA, PERTENECIENTES A LA REGIÓN NORTE. EL 33% DE LA PRODUCCIÓN TOTAL DE GAS NATURAL PROVINO DE LOS ACTIVOS BURGOS Y VERACRUZ.

### GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA

DURANTE EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2009 EL PROCESO DE GAS NATURAL EN TIERRA AUMENTÓ 3.5%, RESPECTO AL MISMO PERIODO DE 2008, COMO CONSECUENCIA DE MAYOR DISPONIBILIDAD DE GAS HÚMEDO AMARGO, QUE AUMENTÓ 5.5%, DEBIDO AL MAYOR APROVECHAMIENTO DEL GAS EN CANTARELL (COMPLEJO NOHOCH). EN CONTRASTE, EL PROCESO DE GAS HÚMEDO DULCE DISMINUYÓ 2.3% DEBIDO A MENOR PRODUCCIÓN DE GAS EN EL ACTIVO CINCO PRESIDENTES DE LA REGIÓN SURESTE.

LA PRODUCCIÓN DE GAS SECO AUMENTÓ 2.7%, PRINCIPALMENTE COMO CONSECUENCIA DE MAYOR PROCESAMIENTO DE GAS. ASIMISMO, LA PRODUCCIÓN DE LÍQUIDOS DEL GAS AUMENTÓ 0.9%, DEBIDO AL MAYOR PROCESAMIENTO DE GAS AUNADO A UN AUMENTO DE 0.6% EN LA DISPONIBILIDAD DE CONDENSADOS, DE 46.6 A 46.9 MBD.

### REFINACIÓN

EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2009 EL PROCESO TOTAL DE CRUDO SE REDUJO 1.8% RESPECTO AL MISMO PERIODO DE 2008. EL PROCESO DE CRUDO PESADO DISMINUYÓ 12.1%, DEBIDO AL PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE PLANTAS EN EL SISTEMA NACIONAL DE REFINACIÓN (SNR), PARCIALMENTE COMPENSADO POR UN AUMENTO DE 5.2% EN EL PROCESO DE CRUDO LIGERO.

DURANTE EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2009 LA PRODUCCIÓN DE PETROLÍFEROS DISMINUYÓ 4.1% EN COMPARACIÓN CON EL MISMO TRIMESTRE DE 2008, DE 1,546 A 1,483 MBD, DEBIDO PRINCIPALMENTE A MENOR PRODUCCIÓN DE DIESEL, TURBOSINA Y COMBUSTÓLEO. EN CONTRASTE, LA PRODUCCIÓN DE GASOLINAS AUMENTÓ 1.4% DERIVADO, ENTRE OTRAS CAUSAS, AL APROVECHAMIENTO DE INVENTARIOS

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2009**

**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**

---

DE PRODUCTOS INTERMEDIOS EN RELACIÓN A 2008.

EL NÚMERO DE ESTACIONES DE SERVICIO SE UBICÓ EN 8,542 AL 30 DE JUNIO DE 2009, 5.2% MÁS QUE LAS 8,121 EXISTENTES AL 30 DE JUNIO DE 2008.

### PETROQUÍMICOS

DURANTE EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2009 LA PRODUCCIÓN DE PETROQUÍMICOS, INCLUYENDO PRODUCTOS INTERMEDIOS Y SUBPRODUCTOS, DISMINUYÓ 6.8% COMPARADO CON EL MISMO TRIMESTRE DE 2008, DE 3,092 A 2,882 MILES DE TONELADAS (MT). ESTA VARIACIÓN SE DEBIÓ PRINCIPALMENTE A: UNA DISMINUCIÓN EN LA ELABORACIÓN DE DERIVADOS DEL ETANO POR MENOR PRODUCCIÓN DE CLORURO DE VINILO Y ÓXIDO DE ETILENO, POR MENOR DEMANDA Y MAYOR ACTIVIDAD DE MANTENIMIENTO; Y UNA DISMINUCIÓN EN LA PRODUCCIÓN DE DERIVADOS DEL METANO, EN PARTICULAR DE AMONIACO POR TRABAJOS DE MANTENIMIENTO.

### COMERCIO INTERNACIONAL

DURANTE EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2009 EL VOLUMEN DE EXPORTACIONES DE CRUDO DISMINUYÓ 15.2% COMPARADO CON EL REGISTRADO EN EL MISMO TRIMESTRE DE 2008, DE 1,410 A 1,195 MBD, DEBIDO A MENOR PRODUCCIÓN DE CRUDO.

APROXIMADAMENTE EL 89% DE LAS EXPORTACIONES TOTALES DE CRUDO ESTUVIERON COMPUESTAS POR CRUDO PESADO (MAYA Y ALTAMIRA) Y EL RESTO DE CRUDO LIGERO Y SUPERLIGERO (ISTMO Y OLMECA).

EL 88% DEL TOTAL DE LAS EXPORTACIONES DE CRUDO FUERON A LOS ESTADOS UNIDOS, MIENTRAS QUE EL 12% RESTANTE FUE DISTRIBUIDO A EUROPA (8%), AL RESTO DEL CONTINENTE AMERICANO (2%) Y AL LEJANO ORIENTE (2%).

EL PRECIO PONDERADO DE LA MEZCLA MEXICANA DE EXPORTACIÓN DISMINUYÓ 46.5%, DE US\$104.4 A US\$55.8 POR BARRIL, COMPARADO CON EL MISMO TRIMESTRE DE 2008.

DURANTE EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2009 LAS EXPORTACIONES DE GAS SECO AUMENTARON DE 60 A 94 MMPCD, EN COMPARACIÓN CON EL MISMO TRIMESTRE DE 2008, DEBIDO A LA MENOR DEMANDA DEL SECTOR INDUSTRIAL EN MÉXICO.

EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2009 LAS EXPORTACIONES DE PETROLÍFEROS AUMENTARON DE 157 A 257 MBD, COMPARADO CON EL MISMO TRIMESTRE DE 2008, PRINCIPALMENTE POR MAYORES EXPORTACIONES DE COMBUSTÓLEO COMO CONSECUENCIA DE MAYOR PRODUCCIÓN Y MENOR DEMANDA DE LA COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD. EN VOLUMEN, LOS PRINCIPALES PRODUCTOS EXPORTADOS DURANTE EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2009 FUERON COMBUSTÓLEO Y NAFTA.

LAS EXPORTACIONES DE PETROQUÍMICOS AUMENTARON DE 155 A 214 MT DEBIDO PRINCIPALMENTE A MAYORES VENTAS DE AZUFRE Y ETILENO. EN VOLUMEN, LOS PRINCIPALES PRODUCTOS EXPORTADOS DURANTE EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2009 FUERON AZUFRE Y ETILENO.

EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2009 LAS IMPORTACIONES DE GAS SECO DISMINUYERON DE 404 A 387 MMPCD, EN COMPARACIÓN CON LAS REGISTRADAS DURANTE EL MISMO TRIMESTRE DE 2008, DEBIDO A LA MENOR DEMANDA DEL SECTOR INDUSTRIAL EN MÉXICO.

LAS IMPORTACIONES DE PETROLÍFEROS DISMINUYERON DE 522 A 489 MBD, DEBIDO PRINCIPALMENTE A MENORES COMPRAS DE GASOLINAS Y DIESEL. LAS MENORES COMPRAS DE GASOLINAS SE DEBEN EN GRAN MEDIDA A LA MAYOR PRODUCCIÓN EN MÉXICO Y AL MENOR RITMO DE CRECIMIENTO DE LA DEMANDA LOCAL DE ESTE PRODUCTO. EN VOLUMEN, LOS PRINCIPALES PRODUCTOS IMPORTADOS FUERON GASOLINAS Y GAS LP.

---



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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2009**

**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**

---

LAS IMPORTACIONES DE PETROQUÍMICOS AUMENTARON DE 103 A 148 MT, BÁSICAMENTE COMO CONSECUENCIA DE MAYORES COMPRAS DE AMONIACO Y METANOL. EN VOLUMEN, LOS PRINCIPALES PRODUCTOS IMPORTADOS FUERON ISOBUTANO Y METANOL.

RESULTADOS FINANCIEROS DEL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2009

### VENTAS

EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2009, LAS VENTAS TOTALES, INCLUYENDO INGRESOS POR SERVICIOS, DISMINUYERON 30.3%, UBICÁNDOSE EN PS. 259.5 MILES DE MILLONES (US\$19.4 MILES DE MILLONES), EN COMPARACIÓN CON EL MISMO TRIMESTRE DEL AÑO ANTERIOR, PRINCIPALMENTE POR MENORES PRECIOS DE CRUDO Y MENOR VOLUMEN DE EXPORTACIÓN.

LAS VENTAS EN EL PAÍS DISMINUYERON 21.3%, UBICÁNDOSE EN PS. 140.2 MILES DE MILLONES (US\$10.5 MILES DE MILLONES), EN COMPARACIÓN CON EL MISMO TRIMESTRE DE 2008. LAS VENTAS DE GAS NATURAL SECO DISMINUYERON 56.8%, A PS. 13.8 MILES DE MILLONES, COMO CONSECUENCIA DE LA REDUCCIÓN EN EL PRECIO PROMEDIO DE US\$10.5 A US\$3.6 POR MILLÓN DE UNIDAD TÉRMICA BRITÁNICA (MMBTU), AUNADO A UNA DISMINUCIÓN DE 1.4% EN VOLUMEN, DE 3,127 A 3,083 MMPCD. ADICIONALMENTE, LAS VENTAS DE PETROLÍFEROS DISMINUYERON 11.7%, A PS. 121.8 MILES DE MILLONES, PRINCIPALMENTE POR LA DISMINUCIÓN EN LOS PRECIOS DE TURBOSINA Y COMBUSTÓLEO, AUNADO A LA CONTRACCIÓN EN EL VOLUMEN DE VENTAS DE DIESEL. POR ÚLTIMO, LAS VENTAS DE PETROQUÍMICOS DISMINUYERON 44.5%, A PS. 4.6 MILES DE MILLONES, PRINCIPALMENTE POR LA DISMINUCIÓN EN PRECIOS Y UNA REDUCCIÓN EN EL VOLUMEN DE VENTAS DE 1,100 A 1,070 MT.

EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2009, LAS VENTAS POR EXPORTACIONES DISMINUYERON 38.9%, UBICÁNDOSE EN PS. 118.0 MILES DE MILLONES (US\$8.8 MILES DE MILLONES), COMPARADO CON EL MISMO TRIMESTRE DEL AÑO ANTERIOR.

### COSTO DE VENTAS

EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2009, EL COSTO DE VENTAS DISMINUYÓ 25.1%, A PS. 116.1 MILES DE MILLONES (US\$8.7 MILES DE MILLONES), RESPECTO AL MISMO TRIMESTRE DE 2008. LA VARIACIÓN SE EXPLICA PRINCIPALMENTE POR: UNA DISMINUCIÓN DE PS. 39.0 MILES DE MILLONES POR LA COMPRA DE PRODUCTOS, IMPORTADOS Y REVENDIDOS EN MÉXICO; UNA REDUCCIÓN DE PS. 12.4 MILES DE MILLONES EN EL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS PARA EMPLEADOS; Y UN AUMENTO DE PS. 4.3 MILES DE MILLONES EN GASTO DE MANTENIMIENTO OPERACIONAL.

EN EL TRIMESTRE, EL COSTO DE VENTAS COMO PORCENTAJE DE VENTAS TOTALES SE UBICÓ EN 44.7%, UN AUMENTO DE 3.0 PUNTOS PORCENTUALES, EN COMPARACIÓN CON EL MISMO TRIMESTRE DEL AÑO ANTERIOR, PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE MENORES PRECIOS Y VOLUMEN DE CRUDO DE EXPORTACIÓN.

### GASTOS GENERALES

EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2009, LOS GASTOS GENERALES DISMINUYERON 15.4%, A PS. 22.5 MILES DE MILLONES (US\$1.7 MILES DE MILLONES), EN COMPARACIÓN CON EL MISMO TRIMESTRE DE 2008, PRINCIPALMENTE POR LA DISMINUCIÓN EN EL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS.

### OTROS INGRESOS (GASTOS) -NETO-

EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2009, OTROS INGRESOS NETO DISMINUYÓ 73.9%, A PS. 15.4 MILES DE MILLONES (US\$1.2 MILES DE MILLONES), RESPECTO AL MISMO TRIMESTRE DE 2008, DEBIDO PRINCIPALMENTE A UNA MENOR ACREDITACIÓN DEL IMPUESTO ESPECIAL SOBRE PRODUCCIÓN Y SERVICIOS (IEPS) POR PS. 56.9 MILES DE MILLONES.

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2009**

**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**

---

### RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO

EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2009, EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO RESULTÓ EN UNA UTILIDAD DE PS. 10.2 MILES DE MILLONES (US\$0.8 MILES DE MILLONES), EN COMPARACIÓN CON UN GASTO DE PS. 6.5 MILES DE MILLONES. LA VARIACIÓN SE DEBIÓ A: UN AUMENTO DE PS. 13.6 MILES DE MILLONES EN GANANCIA CAMBIARIA ORIGINADA POR LA APRECIACIÓN DEL TIPO DE CAMBIO DURANTE EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2009, Y UN INCREMENTO DE PS. 3.1 MILES DE MILLONES EN INTERESES A CARGO Y GASTOS FINANCIEROS NETOS.

#### PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE LAS SUBSIDIARIAS Y ASOCIADAS

EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2009, LA PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE LAS SUBSIDIARIAS Y ASOCIADAS DISMINUYÓ DE UNA UTILIDAD DE PS. 4.9 MILES DE MILLONES A UNA PÉRDIDA DE PS. 0.4 MILES DE MILLONES (US\$0.03 MILES DE MILLONES), EN COMPARACIÓN CON EL MISMO TRIMESTRE DE 2008, ESENCIALMENTE POR LOS RESULTADOS DE LA REFINERÍA DE DEER PARK.

#### RENDIMIENTO ANTES DE IMPUESTOS, DERECHOS Y APROVECHAMIENTOS

EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2009, PEMEX REGISTRÓ UN RENDIMIENTO ANTES DE IMPUESTOS, DERECHOS Y APROVECHAMIENTOS DE PS. 146.2 MILES DE MILLONES (US\$10.9 MILES DE MILLONES), UNA REDUCCIÓN DE 41.2% O PS. 102.2 MILES DE MILLONES RESPECTO AL RENDIMIENTO ANTES DE IMPUESTOS, DERECHOS Y APROVECHAMIENTOS DEL PERIODO COMPARABLE DE 2008, DEBIDO PRINCIPALMENTE A: UNA DISMINUCIÓN DE PS. 69.0 MILES DE MILLONES EN EL RENDIMIENTO DE OPERACIÓN, PRINCIPALMENTE POR MENORES PRECIOS Y VOLUMEN DE CRUDO DE EXPORTACIÓN Y MENOR COMPRA DE PRODUCTOS IMPORTADOS Y REVENDIDOS EN MÉXICO; UNA DISMINUCIÓN DE PS. 56.9 MILES DE MILLONES POR MENOR ACREDITACIÓN DEL IEPS NEGATIVO, REFLEJADO EN OTROS INGRESOS Y EGRESOS NETO; Y UN AUMENTO DE PS. 16.7 MILES DE MILLONES EN EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO, ATRIBUIBLE PRINCIPALMENTE A LA GANANCIA CAMBIARIA.

EN EL PRIMER SEMESTRE DE 2009, EL RENDIMIENTO ANTES DE IMPUESTOS, DERECHOS Y APROVECHAMIENTOS DISMINUYÓ 52.3%, A PS. 216.1 MILES DE MILLONES (US\$15.6 MILES DE MILLONES), DEBIDO PRINCIPALMENTE A: UNA DISMINUCIÓN DE PS. 147.8 MILES DE MILLONES EN EL RENDIMIENTO DE OPERACIÓN, PRINCIPALMENTE POR MENORES PRECIOS Y VOLUMEN DE CRUDO DE EXPORTACIÓN; Y UNA DISMINUCIÓN DE PS. 90.6 MILES DE MILLONES POR MENOR ACREDITACIÓN DEL IEPS NEGATIVO, REFLEJADO EN OTROS INGRESOS Y EGRESOS NETO.

#### IMPUESTOS, DERECHOS Y APROVECHAMIENTOS

EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2009 EL MONTO DE IMPUESTOS, DERECHOS Y APROVECHAMIENTOS DISMINUYÓ 37.4%, A PS. 145.0 MILES DE MILLONES (US\$10.9 MILES DE MILLONES), EN COMPARACIÓN CON EL MISMO TRIMESTRE DE 2008, DEBIDO A LA DISMINUCIÓN DEL PRECIO Y VOLUMEN DEL CRUDO DURANTE EL TRIMESTRE. LOS IMPUESTOS, DERECHOS Y APROVECHAMIENTOS SE UBICARON EN 55.9% COMO PORCENTAJE DE LAS VENTAS TOTALES, EN COMPARACIÓN CON 62.2% DEL MISMO PERIODO DE 2008.

EN EL PRIMER SEMESTRE DE 2009 EL MONTO DE IMPUESTOS, DERECHOS Y APROVECHAMIENTOS DISMINUYÓ 44.2%, A PS. 241.9 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON EL MISMO PERIODO DE 2008, DEBIDO PRINCIPALMENTE A LA DISMINUCIÓN DEL PRECIO Y VOLUMEN DEL CRUDO. LA RELACIÓN DE IMPUESTOS, DERECHOS Y APROVECHAMIENTOS A VENTAS TOTALES DISMINUYÓ DE 62.4% EN EL PRIMER SEMESTRE DE 2008 A 49.8% EN EL PRIMER SEMESTRE DE 2009.

#### RENDIMIENTO NETO

EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2009, PEMEX REGISTRÓ UN RENDIMIENTO NETO DE PS. 1.2 MILES DE MILLONES (US\$0.1 MILES DE MILLONES), EN COMPARACIÓN CON UN RENDIMIENTO NETO DE PS. 16.7

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2009**

**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**

---

MILES DE MILLONES EN EL MISMO TRIMESTRE DE 2008. ESTA VARIACIÓN SE EXPLICA PRINCIPALMENTE POR LA DISMINUCIÓN EN EL RENDIMIENTO ANTES DE IMPUESTOS POR LA DISMINUCIÓN EN PRECIOS DE HIDROCARBUROS Y EN EL VOLUMEN DE EXPORTACIÓN DE CRUDO.

EN EL PRIMER SEMESTRE DE 2009, PEMEX REGISTRÓ UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 25.8 MILES DE MILLONES (US\$1.9 MILES DE MILLONES), EN COMPARACIÓN CON UN RENDIMIENTO NETO DE PS. 19.9 MILES DE MILLONES EN EL PRIMER SEMESTRE DE 2008. ESTA VARIACIÓN SE EXPLICA PRINCIPALMENTE POR LA DISMINUCIÓN EN EL RENDIMIENTO ANTES DE IMPUESTOS POR LA DISMINUCIÓN EN PRECIOS DE HIDROCARBUROS Y EN EL VOLUMEN DE EXPORTACIÓN DE CRUDO.

### RESULTADOS POR LÍNEA DE NEGOCIO

LA EVOLUCIÓN DEL RENDIMIENTO NETO DE LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS DURANTE EL PRIMER SEMESTRE DE 2009 FUE:

PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN REPORTÓ UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 15.6 MILES DE MILLONES, PS. 73.5 MILES DE MILLONES INFERIOR AL REPORTADO EN EL PRIMER SEMESTRE DE 2008, DEBIDO PRINCIPALMENTE A MENORES PRECIOS Y VOLÚMENES DE CRUDO.

PEMEX-GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA REPORTÓ UN RENDIMIENTO NETO DE PS. 1.2 MILES DE MILLONES, PS. 1.4 MILES DE MILLONES INFERIOR AL REPORTADO EN EL PRIMER SEMESTRE DE 2008, DEBIDO PRINCIPALMENTE A MENORES PRECIOS DE GAS NATURAL.

PEMEX-REFINACIÓN REPORTÓ UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 21.4 MILES DE MILLONES, PS. 21.2 MILES DE MILLONES INFERIOR A LA PÉRDIDA REPORTADA EN EL PRIMER SEMESTRE DE 2008, ESENCIALMENTE COMO CONSECUENCIA DEL INCREMENTO EN EL MARGEN VARIABLE DE REFINACIÓN.

PEMEX-PETROQUÍMICA REPORTÓ UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 9.8 MILES DE MILLONES, PS. 0.9 MILES DE MILLONES INFERIOR A LA PÉRDIDA REPORTADA EN EL PRIMER SEMESTRE DE 2008, DEBIDO PRINCIPALMENTE AL DECREMENTO EN EL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS.

### ACTIVO

AL 30 DE JUNIO DE 2009 EL ACTIVO CIRCULANTE DISMINUYÓ 5.6%, A PS. 407.2 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON LA CIFRA AL 30 DE JUNIO DE 2008.

EL VALOR DE LOS INVENTARIOS DISMINUYÓ DE PS. 116.5 A PS. 77.2 MILES DE MILLONES. EFECTIVO Y VALORES DE INMEDIATA REALIZACIÓN AUMENTARON DE PS. 121.6 A PS. 157.4 MILES DE MILLONES

CUENTAS, DOCUMENTOS POR COBRAR Y OTROS DISMINUYERON DE PS. 193.4 A PS. 172.5 MILES DE MILLONES.

INVERSIONES EN ACCIONES Y VALORES SE REDUJERON 69.3%, A PS. 10.5 MILES DE MILLONES. PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO SE INCREMENTÓ 9.2%, A PS. 892.5 MILES DE MILLONES, LO QUE REPRESENTÓ 67.6% DEL TOTAL DE ACTIVO. ESTA RELACIÓN AUMENTÓ 4.4 PUNTOS PORCENTUALES EN COMPARACIÓN CON EL CIERRE DEL PRIMER SEMESTRE DE 2008.

OTROS ACTIVOS AUMENTARON 2.8%, A PS. 10.3 MILES DE MILLONES, DEBIDO PRINCIPALMENTE AL INCREMENTO EN EL PAGO DE SEGUROS PAGADOS POR ANTICIPADO.

AL 30 DE JUNIO DE 2009, LOS ACTIVOS TOTALES AUMENTARON 2.1% RESPECTO AL CIERRE DEL PRIMER SEMESTRE DE 2008, A PS. 1,320.5 MILES DE MILLONES (US\$100.2 MILES DE MILLONES). LA VARIACIÓN SE EXPLICA PRINCIPALMENTE POR EL INCREMENTO EN PROPIEDADES MOBILIARIO Y EQUIPO.

### PASIVO

EL PASIVO DE CORTO PLAZO DISMINUYÓ 0.7%, A PS. 227.6 MILES DE MILLONES (US\$17.3 MILES

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2009**

**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**

---

DE MILLONES), PRINCIPALMENTE POR UNA REDUCCIÓN EN IMPUESTOS POR PAGAR DE PS. 30.0 MILES DE MILLONES.

EL PASIVO DE LARGO PLAZO AUMENTÓ 16.3%, A PS. 1,088.4 MILES DE MILLONES (US\$82.6 MILES DE MILLONES), PRINCIPALMENTE POR UN AUMENTO EN LA DEUDA DE LARGO PLAZO POR PS. 97.5 MILES DE MILLONES Y POR EL INCREMENTO DE 14.2% EN LA RESERVA PARA BENEFICIOS A EMPLEADOS DE PS. 458.5 A PS. 523.8 MILES DE MILLONES QUE SE EXPLICA PRINCIPALMENTE POR EL CRECIMIENTO NATURAL DE ESTA RESERVA. EL INCREMENTO EN LA DEUDA DE LARGO PLAZO, VALUADA EN PESOS, SE DEBE A LA DEPRECIACIÓN CAMBIARIA RESPECTO AL 30 DE JUNIO DE 2008.

LOS PASIVOS TOTALES CRECIERON 12.9%, A PS. 1,316.0 MILES DE MILLONES (US\$99.9 MILES DE MILLONES), POR EL INCREMENTO DE LA DEUDA DE LARGO PLAZO, VALUADA EN PESOS, DEBIDO A LA DEPRECIACIÓN CAMBIARIA RESPECTO AL 30 DE JUNIO DE 2008.

### PATRIMONIO

EL PATRIMONIO DE PEMEX DISMINUYÓ 96.5%, A PS. 4.5 MILES DE MILLONES (US\$0.3 MILES DE MILLONES), EN COMPARACIÓN CON EL CIERRE DEL PRIMER SEMESTRE DE 2008. LA VARIACIÓN SE DEBE PRINCIPALMENTE A LA PÉRDIDA NETA REGISTRADA EN LOS ÚLTIMOS DOCE MESES, ASOCIADA ESENCIALMENTE A MENORES PRECIOS DE HIDROCARBUROS Y LA DEPRECIACIÓN DEL TIPO DE CAMBIO DURANTE ESE PERIODO.

COMO CONSECUENCIA DEL RECONOCIMIENTO PIDIREGAS DURANTE EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2009 PARA EFECTOS DE PRESENTACIÓN SE REALIZARON RECLASIFICACIONES EN APORTACIONES AL PATRIMONIO Y EN LA UTILIDAD INTEGRAL POR EFECTOS DE CONVERSIÓN.

### ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO

EL 3 DE ABRIL DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ CERTIFICADOS BURSÁTILES POR PS. 10 MILES DE MILLONES EN DOS TRAMOS: PS. 6.0 MILES DE MILLONES CON VENCIMIENTO EN MARZO DE 2012 A TIEE A 28 DÍAS MÁS 90 PUNTOS BASE; Y PS. 4.0 MILES DE MILLONES VENCIMIENTO EN MARZO DE 2016 A 9.15% PAGADERO SEMESTRALMENTE. ADICIONALMENTE, EL 22 DE MAYO DE 2009 SE REALIZÓ LA REAPERTURA DE AMBOS TRAMOS POR LOS MONTOS SIGUIENTES: PS. 6.5 MILES DE MILLONES CON VENCIMIENTO EN MARZO DE 2012; Y PS. 3.5 MILES DE MILLONES VENCIMIENTO EN MARZO DE 2016.

LAS EMISIONES DESCRITAS ESTÁN INCLUIDAS EN EL PROGRAMA DE CERTIFICADOS BURSÁTILES AUTORIZADO POR LA COMISIÓN NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES EL 30 DE MARZO DE 2009.

EL 2 DE JUNIO DE 2009 PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR 350 MILLONES DE LIBRAS ESTERLINAS A 13 AÑOS CON CUPÓN DE 8.25% PAGADERO ANUALMENTE Y VENCIMIENTO EN JUNIO DE 2022.

EL 18 DE JUNIO DE 2009 PETRÓLEOS MEXICANOS FORMALIZÓ UN PRÉSTAMO BANCARIO POR PS. 6,750 MILLONES CON VENCIMIENTO EN JUNIO DE 2011.

EL MONTO UTILIZADO AL 30 DE JUNIO DE 2009 DE LA LÍNEA DE CRÉDITO SINDICADA CONTRATADA EL 15 DE SEPTIEMBRE DE 2007 ES DE US\$2.5 MILES DE MILLONES.

### DEUDA

AL 30 DE JUNIO DE 2009 LA DEUDA TOTAL CONSOLIDADA VALUADA EN DÓLARES, INCLUYENDO INTERESES DEVENGADOS, DISMINUYÓ 3.8% EN COMPARACIÓN CON EL PRIMER SEMESTRE DE 2008, DE US\$48.8 A US\$47.0 MILES DE MILLONES. SIN EMBARGO, LA DEUDA TOTAL CONSOLIDADA VALUADA EN PESOS AUMENTÓ 22.9%, A PS. 618.5 MILES DE MILLONES (US\$47.0 MILES DE MILLONES).

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2009**

**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**

---

### OTROS ASPECTOS RELEVANTES

EL 14 DE MAYO DE 2009 SE INSTALÓ EL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN DE PEMEX, AL CUAL SE INCORPORARON CUATRO CONSEJEROS PROFESIONALES CONFORME A LEY DE PETRÓLEOS MEXICANOS: C.P. JOSÉ FORTUNATO ÁLVAREZ ENRÍQUEZ, DR. HÉCTOR MOREIRA RODRÍGUEZ, DR. ROGELIO GASCA NERI, Y DR. FLUVIO CÉSAR RUIZ ALARCÓN.

ASIMISMO, SE INCORPORÓ COMO CONSEJERO PROPIETARIO AL C.P. SALVADOR VEGA CASILLA, SECRETARIO DE LA FUNCIÓN PÚBLICA Y SE RATIFICARON AL LIC. ALEJANDRO FLEMMING KAUFFMAN, JEFE DE LA UNIDAD DE ASUNTOS JURÍDICOS DE LA SECRETARÍA DE ENERGÍA, COMO SECRETARIO DE CONSEJO Y AL LIC. RAOUL CAPDEVIELLE OROZCO, SECRETARIO TÉCNICO DE LA DIRECCIÓN GENERAL DE PEMEX, COMO PROSECRETARIO.

ADICIONALMENTE SE INSTALARON LOS SIETE COMITÉS EJECUTIVOS DE APOYO AL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN DE PETROLEOS MEXICANOS:

AUDITORIA Y EVALUACIÓN DEL DESEMPEÑO  
TRANSPARENCIA Y RENDICIÓN DE CUENTAS  
REMUNERACIONES  
COMITÉ DE ESTRATEGIA E INVERSIONES  
ADQUISICIONES, ARRENDAMIENTOS, OBRAS Y SERVICIOS  
DESARROLLO E INVESTIGACIÓN TECNOLÓGICA  
MEDIO AMBIENTE Y DESARROLLO SUSTENTABLE

ESQUEMA DE PRECIOS DE GAS NATURAL.- DE CONFORMIDAD CON LA INSTRUCCIÓN DEL EJECUTIVO FEDERAL, EL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN DE PEMEX-GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA APROBÓ UNA REDUCCIÓN DE 10% EN EL PRECIO DEL GAS NATURAL APLICABLE A USUARIOS RESIDENCIALES EN AQUELLOS MESES EN QUE SU CONSUMO SEA MENOR AL PROMEDIO DOMÉSTICO DEL MES PICO REGISTRADO EN 2008 EN SU ZONA GEOGRÁFICA DE DISTRIBUCIÓN. LOS DISTRIBUIDORES DEBERÁN CONSIGNAR EN LAS FACTURAS QUE EMITAN EL MONTO DE LA REDUCCIÓN CORRESPONDIENTE. ESTE DESCUENTO SERÁ VIGENTE DEL 1 DE ABRIL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009.

ESQUEMA DE PRECIOS DE GAS LP.- MEDIANTE DECRETO PRESIDENCIAL, EL 29 DE DICIEMBRE DE 2008 SE ESTABLECIÓ UN PRECIO PONDERADO DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO (GAS LP) DE PS. 8.92 POR KG, ANTES DEL IMPUESTO AL VALOR AGREGADO (IVA) EFECTIVO DEL 1 DE ENERO AL 31 DE ENERO DE 2009. POSTERIORMENTE, EL 9 DE ENERO DE 2009, TAMBIÉN POR DECRETO PRESIDENCIAL, SE ESTABLECIÓ UN DESCUENTO DEL 10% AL PRECIO DE PS. 8.92 POR KG, ANTES DEL IVA, QUEDANDO EN PS. 8.03 POR KG, EFECTIVO DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009. EL MECANISMO DE PRECIOS DEL GAS LP PREVIO A LOS DECRETOS ESTABLECE QUE ÉSTE SERÁ EQUIVALENTE A LA REFERENCIA INTERNACIONAL RELEVANTE, LA DE LA COSTA NORTEAMERICANA DEL GOLFO DE MÉXICO, MÁS/MENOS AJUSTES DE CALIDAD Y LOGÍSTICA.

CONTRATO COLECTIVO DE TRABAJO.- LA RELACIÓN CON LOS TRABAJADORES DE PEMEX ESTÁ REGULADA POR LA LEY FEDERAL DEL TRABAJO Y EL CONTRATO COLECTIVO DE TRABAJO (CCT) ACORDADO ENTRE PEMEX Y EL SINDICATO DE TRABAJADORES PETROLEROS DE LA REPÚBLICA MEXICANA (STPRM). EL CCT SE REVISAN BIANUALMENTE, AUNQUE LOS SALARIOS SON REVISADOS CADA AÑO. EL 23 DE JULIO DE 2009 PEMEX Y EL STPRM SUSCRIBIERON EL CONTRATO COLECTIVO DE TRABAJO QUE REGIRÁ LAS RELACIONES LABORALES DURANTE EL BIENIO 2009-2011. EL ACUERDO CONSIDERA UN AUMENTO DE 4.9% AL SALARIO Y 1.5% EN PRESTACIONES VIGENTE A PARTIR DEL 1 DE AGOSTO DE 2009.

PEMEX ES LA EMPRESA MEXICANA DE PETRÓLEO Y GAS. CREADA EN 1938, ES EL PRODUCTOR EXCLUSIVO DE LOS RECURSOS PETROLEROS Y DE GAS EN MÉXICO. SUS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS SON PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN, PEMEX-REFINACIÓN, PEMEX-GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA Y PEMEX- PETROQUÍMICA. LA PRINCIPAL COMPAÑÍA SUBSIDIARIA ES PMI COMERCIO INTERNACIONAL, QUE REALIZA LAS TRANSACCIONES DE COMERCIO INTERNACIONAL.

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2009**

**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**

---

PARA ESTE ANEXO SE ENTIENDE COMO PS. PESOS, MONEDA DE CURSO LEGAL EN MÉXICO, Y US. PARA DÓLARES DE LOS ESTADOS UNIDOS DE AMÉRICA.

PARA FINES DE REFERENCIA, LAS CONVERSIONES CAMBIARIAS DE PESOS A DÓLARES DE LOS EUA PARA EL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA SE HAN REALIZADO AL TIPO DE CAMBIO PREVALECIENTE AL 30 DE JUNIO DE 2009 DE PS. 13.1722= US\$ 1.00; LAS CONVERSIONES CAMBIARAS RESTANTES SE HAN REALIZADO A LOS TIPOS DE CAMBIO PROMEDIO DEL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2009 Y DEL PRIMER SEMESTRE DE 2009 DE PS. 13.3513 = US\$ 1.00 Y DE PS. 13.8602 = US\$ 1.00, RESPECTIVAMENTE. ESTAS CONVERSIONES NO IMPLICAN QUE LAS CANTIDADES EN PESOS SE HAN CONVERTIDO O PUEDEN CONVERTIRSE EN DÓLARES DE LOS EUA AL TIPO DE CAMBIO UTILIZADO.

ESTE DOCUMENTO CONTIENE PROYECCIONES A FUTURO. TAMBIÉN SE PUEDEN REALIZAR PROYECCIONES A FUTURO EN FORMA ORAL O ESCRITA EN NUESTROS REPORTES PERIÓDICOS A LA COMISIÓN NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES (CNBV) Y A LA SECURITIES AND EXCHANGE COMMISSION (SEC), EN NUESTRO REPORTE ANUAL, EN CIRCULARES DE OFERTAS Y PROSPECTOS, EN DECLARACIONES A LA PRENSA Y EN OTRO TIPO DE MATERIALES ESCRITOS ASÍ COMO EN DECLARACIONES VERBALES A TERCEROS REALIZADAS POR NUESTROS DIRECTORES O EMPLEADOS.

PODRÍAMOS INCLUIR PROYECCIONES A FUTURO QUE DESCRIBAN, ENTRE OTRAS: ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN, ACTIVIDADES DE IMPORTACIÓN Y EXPORTACIÓN, Y PROYECCIONES DE INVERSIÓN Y OTROS COSTOS, OBJETIVOS, INGRESOS Y LIQUIDEZ, ETC.

LOS RESULTADOS PUEDEN DIFERIR MATERIALMENTE DE AQUELLOS PROYECTADOS COMO RESULTADO DE FACTORES FUERA DE NUESTRO CONTROL. ESTOS FACTORES PUEDEN INCLUIR, MAS NO ESTÁN LIMITADOS A: CAMBIOS EN LOS PRECIOS INTERNACIONALES DEL CRUDO Y GAS NATURAL, EFECTOS CAUSADOS POR NUESTRA COMPETENCIA, LIMITACIONES EN NUESTRO ACCESO A RECURSOS FINANCIEROS EN TÉRMINOS COMPETITIVOS, EVENTOS POLÍTICOS O ECONÓMICOS EN MÉXICO, DESEMPEÑO DEL SECTOR ENERGÉTICO, Y CAMBIOS EN LA REGULACIÓN.

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

LA SEC PERMITE QUE, EN SUS REPORTES, LAS EMPRESAS DE CRUDO Y GAS DIVULGUEN RESERVAS PROBADAS QUE HAYAN DEMOSTRADO, POR PRODUCCIÓN ACTUAL O PRUEBAS DE FORMACIÓN CONCLUYENTES, QUE SON, BAJO CONDICIONES ECONÓMICAS Y OPERATIVAS EXISTENTES, ECONÓMICAMENTE Y LEGALMENTE PRODUCIBLES. NOSOTROS USAMOS CIERTOS TÉRMINOS EN ESTE DOCUMENTO, TALES COMO RESERVAS TOTALES, RESERVAS PROBABLES Y RESERVAS POSIBLES, QUE LOS LINEAMIENTOS DE LA SEC PROHÍBEN ESTRICTAMENTE UTILIZAR EN SUS REPORTES. LOS INVERSIONISTAS SON INVITADOS A CONSIDERAR CUIDADOSAMENTE LA DIVULGACIÓN DE LA INFORMACIÓN EN LA FORMA 20-F, "FILE NO. 0-99", DISPONIBLE EN NUESTRO PORTAL [WWW.PEMEX.COM](http://WWW.PEMEX.COM) O EN MARINA NACIONAL 329, PISO 38, COL. HUASTECA, CD. DE MÉXICO, 11311 O EN EL (52 55) 1944 9700. ESTA FORMA TAMBIÉN PUEDE OBTENERLA DIRECTAMENTE DE LA SEC LLAMANDO AL 1-800-SEC-0330.

EL EBITDA, O EL INGRESO ANTES DE INTERESES, IMPUESTOS, DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN, ES UNA MEDIDA NO CONTEMPLADA EN LAS NORMAS DE INFORMACIÓN FINANCIERA EN MÉXICO EMITIDAS POR EL CONSEJO MEXICANO PARA LA INVESTIGACIÓN Y DESARROLLO DE NORMAS DE INFORMACIÓN FINANCIERA.

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2009**

**PETROLEOS MEXICANOS**

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

PAGINA 9 / 9

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2009**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 1 / 13

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA  
30 DE JUNIO DE 2009 Y 2008

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

## 1. AUTORIZACIÓN

EL 27 DE JULIO DE 2009, 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 SISTEMAS DE INFORMACIÓN FINANCIERA Y EL C.P. ENRIQUE DÍAZ ESCALANTE, GERENTE DE CONTABILIDAD.

## 2. BASES DE PRESENTACIÓN

LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS DE PETRÓLEOS MEXICANOS, ORGANISMOS SUBSIDIARIOS Y COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS ("PEMEX") AL 30 DE JUNIO DE 2009 Y 2008 Y POR LOS PERIODOS DE SEIS MESES TERMINADOS EN ESAS FECHAS NO SON AUDITADOS. EN OPINIÓN DE LA ADMINISTRACIÓN, TODOS LOS AJUSTES (CONSISTENTES PRINCIPALMENTE EN AJUSTES RECURRENTE) NECESARIOS PARA UNA PRESENTACIÓN RAZONABLE DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS HAN SIDO INCLUIDOS.

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 AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2008.

## 3. PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES

LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS QUE SE ACOMPAÑAN HAN SIDO PREPARADOS DE CONFORMIDAD CON LAS NIF EMITIDAS POR EL CONSEJO MEXICANO PARA LA INVESTIGACIÓN Y DESARROLLO DE NORMAS DE INFORMACIÓN FINANCIERA ("CINIF"). EL RECONOCIMIENTO DE LA INFLACIÓN SE LLEVA A CABO CONFORME A LA NORMA ESPECÍFICA DE INFORMACIÓN FINANCIERA GUBERNAMENTAL PARA EL SECTOR PARAESTATAL (NEIFGSP) 007, EMITIDA POR LA SECRETARÍA DE HACIENDA Y CRÉDITO PÚBLICO ("SHCP") Y LA SECRETARÍA DE LA FUNCIÓN PÚBLICA ("SFP"), LA CUAL OBLIGA A PEMEX A ADOPTAR LA NIF B-10, "EFECTOS DE LA INFLACIÓN".

## 4. HISTORIA, NATURALEZA MARCO REGULATORIO Y ACTIVIDADES DE PETRÓLEOS MEXICANOS, ORGANISMOS SUBSIDIARIOS Y COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS-

PETRÓLEOS MEXICANOS SE CREÓ EL 7 DE JUNIO DE 1938 Y COMENZÓ A OPERAR A PARTIR DEL 20 DE JULIO DE 1938, MEDIANTE DECRETO DEL CONGRESO DE LA UNIÓN POR EL CUAL SE NACIONALIZARON TODAS LAS COMPAÑÍAS EXTRANJERAS QUE ENTONCES OPERABAN EN LOS ESTADOS UNIDOS MEXICANOS ("MÉXICO"). PETRÓLEOS MEXICANOS Y SUS CUATRO ORGANISMOS SUBSIDIARIOS (DEFINIDOS MÁS ADELANTE) SON ORGANISMOS PÚBLICOS DESCENTRALIZADOS DE LA ADMINISTRACIÓN PÚBLICA FEDERAL DE MÉXICO (EL "GOBIERNO FEDERAL") Y JUNTOS CONFORMAN LA INDUSTRIA PETROLERA DE MÉXICO.

LAS ACTIVIDADES DE PETRÓLEOS MEXICANOS Y DE LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS ESTÁN REGULADAS POR LA CONSTITUCIÓN POLÍTICA DE LOS ESTADOS UNIDOS MEXICANOS, LA LEY REGLAMENTARIA DEL ARTÍCULO 27 CONSTITUCIONAL EN EL RAMO DEL PETRÓLEO (LA "LEY REGLAMENTARIA"), VIGENTE A PARTIR DEL 30 DE NOVIEMBRE DE 1958 Y MODIFICADA EL 31 DE DICIEMBRE DE 1977, 12 DE MAYO DE 1995, EL 14 DE NOVIEMBRE DE 1996, EL 13 DE ENERO DE 2006, EL 27 DE JUNIO DE 2006 Y EL 29 DE NOVIEMBRE DE 2008 Y POR LA LEY DE PETRÓLEOS MEXICANOS (LA "LEY DE PETRÓLEOS MEXICANOS"), VIGENTE A PARTIR DEL 29 DE NOVIEMBRE DE 2008, QUE ESTABLECE QUE EL ESTADO

---



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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2009**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 2 / 13

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

REALIZARÁ LAS ACTIVIDADES QUE LE CORRESPONDEN EN EXCLUSIVA EN EL ÁREA ESTRATÉGICA DEL PETRÓLEO, HIDROCARBUROS Y LA PETROQUÍMICA BÁSICA POR CONDUCTO DE PETRÓLEOS MEXICANOS Y SUS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS DE ACUERDO CON LA LEY REGLAMENTARIA Y SUS REGLAMENTOS.

EN NOVIEMBRE DE 2008, SE PUBLICARON UNA SERIE DE LEYES Y MODIFICACIONES A LAS LEYES YA EXISTENTES QUE ESTABLECEN UN NUEVO MARCO LEGAL PARA PETRÓLEOS MEXICANOS. ESTE NUEVO MARCO LEGAL COMPRENDE, ENTRE OTROS ASPECTOS, CAMBIOS EN LA ESTRUCTURA DEL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN, EL DESARROLLO DE PROCEDIMIENTOS DE CONTRATACIÓN ESPECÍFICOS PARA LAS ACTIVIDADES SUSTANTIVAS DE CARÁCTER PRODUCTIVO, MAYOR FLEXIBILIDAD PARA INVERTIR RECURSOS EXCEDENTES DE LOS INGRESOS QUE SE GENEREN, UN RÉGIMEN FISCAL DIFERENCIADO QUE CONSIDERA LA COMPLEJIDAD DE LOS CAMPOS Y LA EMISIÓN DE BONOS CIUDADANOS.

PETRÓLEOS MEXICANOS TIENE POR OBJETO LLEVAR A CABO LA EXPLORACIÓN, EXPLOTACIÓN Y LAS DEMÁS ACTIVIDADES ANTES MENCIONADAS, ASÍ COMO EJERCER LA CONDUCCIÓN CENTRAL Y DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE LA INDUSTRIA PETROLERA CONFORME A LO DISPUESTO EN LA LEY DE PETRÓLEOS MEXICANOS.

EN ESTOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS, LOS NOMBRES PROPIOS QUE NO SE DEFINEN AQUÍ MISMO, SE ENTIENDEN TAL Y COMO SE CONCEPTUALIZAN EN LA LEY REGLAMENTARIA O EN LA LEY DE PETRÓLEOS MEXICANOS.

PETRÓLEOS MEXICANOS PODRÁ CONTAR CON ORGANISMOS DESCENTRALIZADOS SUBSIDIARIOS PARA LLEVAR A CABO LAS ACTIVIDADES QUE ABARCA LA INDUSTRIA PETROLERA. LA LEY DE PETRÓLEOS MEXICANOS ESTABLECE QUE LOS CUATRO ORGANISMOS SUBSIDIARIOS (QUE SE MENCIONAN MÁS ADELANTE) CONTINUARÁN REALIZANDO SUS ACTIVIDADES CONFORME A SU OBJETIVO, GARANTIZANDO LOS COMPROMISOS ASUMIDOS Y LOS QUE ASUMAN EN MÉXICO Y EN EL EXTRANJERO, HASTA EN TANTO EL EJECUTIVO FEDERAL EMITA LOS DECRETOS DE REORGANIZACIÓN RESPECTIVOS CON BASE EN LA PROPUESTA QUE PRESENTE EL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN DE PETRÓLEOS MEXICANOS.

LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS SON ORGANISMOS PÚBLICOS DESCENTRALIZADOS, DE CARÁCTER TÉCNICO, INDUSTRIAL Y COMERCIAL, CON PERSONALIDAD JURÍDICA Y PATRIMONIO PROPIOS, CON LA AUTORIDAD LEGAL PARA POSEER BIENES Y LLEVAR A CABO LA ADMINISTRACIÓN DEL NEGOCIO POR SÍ MISMOS. DICHS ORGANISMOS SON CONTROLADOS Y TIENEN EL CARÁCTER DE SUBSIDIARIOS RESPECTO A PETRÓLEOS MEXICANOS. LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS SON:

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

LAS ACTIVIDADES ESTRATÉGICAS CONFIADAS A PETRÓLEOS MEXICANOS Y A LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS, A EXCEPCIÓN DE PEMEX-PETROQUÍMICA, PUEDEN SER REALIZADAS ÚNICAMENTE POR ELLOS Y NO PUEDEN SER DELEGADAS NI SUBCONTRATADAS. PEMEX-PETROQUÍMICA PUEDE DELEGAR Y/O SUBCONTRATAR CIERTAS ACTIVIDADES QUE TIENE A SU CARGO.

LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS TIENEN LOS SIGUIENTES OBJETIVOS:

I. PEP: EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DEL PETRÓLEO Y EL GAS NATURAL; SU TRANSPORTE, ALMACENAMIENTO EN TERMINALES Y COMERCIALIZACIÓN;

II. PR: PROCESOS INDUSTRIALES DE REFINACIÓN; ELABORACIÓN DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS Y DE DERIVADOS DEL PETRÓLEO QUE SEAN SUSCEPTIBLES DE SERVIR COMO MATERIAS PRIMAS INDUSTRIALES BÁSICAS; ALMACENAMIENTO, TRANSPORTE, DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE LOS PRODUCTOS Y DERIVADOS MENCIONADOS;

III. PGPB: PROCESAMIENTO DEL GAS NATURAL, LÍQUIDOS DEL GAS NATURAL Y DERIVADOS;

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2009**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 3 / 13

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

ALMACENAMIENTO, TRANSPORTE, DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE ESTOS HIDROCARBUROS, ASÍ COMO DE DERIVADOS QUE SEAN SUSCEPTIBLES DE SERVIR COMO MATERIAS PRIMAS INDUSTRIALES BÁSICAS, Y EN ADICIÓN AL ALMACENAMIENTO, TRANSPORTACIÓN DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE PRODUCTOS PETROQUÍMICOS BÁSICOS; Y

IV. PPQ: PROCESOS INDUSTRIALES PETROQUÍMICOS CUYOS PRODUCTOS NO FORMAN PARTE DE LA INDUSTRIA PETROQUÍMICA BÁSICA, ASÍ COMO SU ALMACENAMIENTO, DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN.

AL MOMENTO DE SU CREACIÓN PETRÓLEOS MEXICANOS ASIGNÓ A LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS LOS ACTIVOS Y PASIVOS NECESARIOS PARA QUE PUDIERAN LLEVAR A CABO SUS ACTIVIDADES, INTEGRANDO ASÍ SU PATRIMONIO INICIAL. ADICIONALMENTE, LES FUE ASIGNADO EL PERSONAL NECESARIO PARA REALIZAR SUS OPERACIONES, ASUMIENDO LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS TODAS LAS OBLIGACIONES LABORALES RELATIVAS A DICHO PERSONAL. NO HUBO CAMBIO EN LOS VALORES DE LOS ACTIVOS Y PASIVOS ASIGNADOS POR PETRÓLEOS MEXICANOS A LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS.

LA PRINCIPAL DIFERENCIA ENTRE LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS Y LAS COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS (DEFINIDAS MÁS ADELANTE) ES QUE LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS SON ORGANISMOS PÚBLICOS DESCENTRALIZADOS CREADOS POR LA LEY ORGÁNICA DE PETRÓLEOS MEXICANOS Y ORGANISMOS SUBSIDIARIOS, MIENTRAS QUE LAS COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS SON COMPAÑÍAS QUE HAN SIDO CREADAS CONFORME A LA LEYES APLICABLES DE CADA UNA DE LAS RESPECTIVAS JURISDICCIONES EN LAS QUE FUERON CONSTITUIDAS, Y SON ADMINISTRADAS COMO OTRAS COMPAÑÍAS PRIVADAS Y SUJETAS A LA NORMATIVIDAD DE SUS RESPECTIVAS JURISDICCIONES.

PARA FINES DE ESTOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS, "COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS" SE DEFINEN COMO (A) AQUELLAS COMPAÑÍAS QUE NO SON ORGANISMOS SUBSIDIARIOS PERO EN LAS CUALES PETRÓLEOS MEXICANOS TIENE MÁS DE UN 50% DE PARTICIPACIÓN Y/O CONTROL EFECTIVO, (B) PEMEX PROJECT FUNDING MASTER TRUST (EL "MASTER TRUST"), UN FIDEICOMISO CONSTITUIDO EN DELAWARE, ESTADOS UNIDOS DE AMÉRICA, (C) FIDEICOMISO IRREVOCABLE DE ADMINISTRACIÓN NO. F/163 ("FIDEICOMISO F/163"), EL CUAL FUE CONSTITUIDO EN 2003; AMBOS FIDEICOMISOS CONTROLADOS POR PETRÓLEOS MEXICANOS, Y (D) REPCON LUX, S.A., ("REPCON LUX") UN VEHÍCULO FINANCIERO CONSTITUIDO EN LUXEMBURGO CUYA DEUDA ESTÁ GARANTIZADA POR PETRÓLEOS MEXICANOS.

LAS "COMPAÑÍAS NO CONSOLIDADAS", SON LAS ENTIDADES (A) QUE NO SON ORGANISMOS SUBSIDIARIOS O COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS, Y (B) EN LAS QUE PETRÓLEOS MEXICANOS TIENE MENOS DE UN 50% DE PARTICIPACIÓN O QUE TENIENDO MÁS DEL 50% DE PARTICIPACIÓN, NO TIENE CONTROL EFECTIVO SOBRE LAS MISMAS. PETRÓLEOS MEXICANOS, LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS Y LAS COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS SON REFERIDOS COMO "PEMEX".

## 5. RESUMEN DE POLÍTICAS DE CONTABILIDAD SIGNIFICATIVAS

LA PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS REQUIERE QUE LA ADMINISTRACIÓN EFECTÚE ESTIMACIONES Y SUPOSICIONES QUE AFECTAN LOS IMPORTES REGISTRADOS DE ACTIVOS Y PASIVOS Y LA REVELACIÓN DE ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES A LA FECHA DE LOS ESTADOS FINANCIEROS, ASÍ COMO LOS IMPORTES REGISTRADOS DE INGRESOS Y GASTOS DURANTE EL EJERCICIO. LOS RUBROS IMPORTANTES SUJETOS A ESTAS ESTIMACIONES Y SUPOSICIONES INCLUYEN EL VALOR EN LIBROS DE PROPIEDADES, MAQUINARIA Y EQUIPO; LAS ESTIMACIONES DE VALUACIÓN DE CUENTAS POR COBRAR, INVENTARIOS Y AVANCE DE OBRA; LA VALUACIÓN DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS Y LOS ACTIVOS Y PASIVOS RELATIVOS A OBLIGACIONES LABORALES. LOS RESULTADOS REALES PUEDEN DIFERIR DE ESTAS ESTIMACIONES Y SUPOSICIONES.

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 US\$ SE TRATA DE DÓLARES DE LOS ESTADOS UNIDOS DE

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2009**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 4 / 13

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

NORTEAMÉRICA.

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

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 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.

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); MASTER TRUST; FIDEICOMISO F/163; REPCON LUX; Y PEMEX FINANCE, LTD.

CON LA ENTRADA EN VIGOR DE LA NIF B-15 "CONVERSIÓN DE MONEDAS EXTRANJERAS" (VER NOTA 3 (X)), A PARTIR DEL 1º DE ENERO DE 2008, LA CONVERSIÓN SE REALIZA COMO SE MENCIONA A CONTINUACIÓN:

CUANDO LA MONEDA FUNCIONAL DE UNA OPERACIÓN EXTRANJERA ES DIFERENTE A SU MONEDA DE REGISTRO, SE CONVIERTE COMO SIGUE:

A) ACTIVOS Y PASIVOS MONETARIOS, AL TIPO DE CAMBIO DE CIERRE.

B) ACTIVOS Y PASIVOS NO MONETARIOS, Y EL PATRIMONIO, AL TIPO DE CAMBIO HISTÓRICO.

C) LAS PARTIDAS NO MONETARIAS RECONOCIDAS A SU VALOR RAZONABLE, UTILIZANDO EL TIPO DE CAMBIO HISTÓRICO REFERIDO A LA FECHA EN LA QUE SE DETERMINÓ DICHO VALOR RAZONABLE.

D) LOS INGRESOS, COSTOS Y GASTOS AL TIPO DE CAMBIO PROMEDIO,

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2009**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 5 / 13

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

E) LAS DIFERENCIAS EN CAMBIOS QUE SE ORIGINAN EN LA CONVERSIÓN DE MONEDA DE REGISTRO A MONEDA FUNCIONAL SE RECONOCEN COMO INGRESO O GASTO EN EL ESTADO DE RESULTADOS DE LA OPERACIÓN EXTRANJERA EN EL PERIODO EN QUE SE ORIGINAN.

CUANDO LA MONEDA DE INFORME DE UNA OPERACIÓN EXTRANJERA ES DIFERENTE A SU MONEDA FUNCIONAL, SE CONVIERTE COMO SIGUE:

A) LOS ACTIVOS Y PASIVOS SE CONVIERTEN AL TIPO DE CAMBIO DE CIERRE Y EL PATRIMONIO AL TIPO DE CAMBIO HISTÓRICO;

B) LOS INGRESOS, COSTOS Y GASTOS AL TIPO DE CAMBIO PROMEDIO;

C) EL EFECTO POR CONVERSIÓN, DEBE RECONOCERSE FORMANDO PARTE DE UNA PARTIDA DE LA UTILIDAD O PÉRDIDA INTEGRAL DENTRO DEL PATRIMONIO; ESTA PARTIDA SE DENOMINA EFECTO ACUMULADO POR CONVERSIÓN; Y

D) AL MOMENTO DE CONSOLIDAR O APLICAR EL MÉTODO DE PARTICIPACIÓN, CUALQUIER VARIACIÓN ENTRE EL CAPITAL CONTABLE DE LA OPERACIÓN EXTRANJERA Y LA INVERSIÓN EN LA OPERACIÓN EXTRANJERA RECONOCIDA, DEBE RECONOCERSE EN UNA PARTIDA DEL RESULTADO INTEGRAL DENOMINADA EFECTO ACUMULADO POR CONVERSIÓN DENTRO DEL PATRIMONIO EN LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.

LAS INVERSIONES EN COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS NO CONSOLIDADAS Y ASOCIADAS, SE VALÚAN CONFORME SE MENCIONA EN EL INCISO (G) DE ESTA NOTA. 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.

(C) PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA A LARGO PLAZO (PIDIREGAS)

HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2008, LAS INVERSIONES EN PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA A LARGO PLAZO ("PIDIREGAS") Y LOS PASIVOS RELACIONADOS CON ELLAS SE REGISTRABAN CONTABLEMENTE DE CONFORMIDAD CON LA NEIFGSP-009 APLI-CABLE A LAS ENTIDADES PARAESTATALES DE LA ADMINISTRACIÓN PÚBLICA FEDERAL, LA CUAL ESTIPULA QUE DEBEN SER RECONOCIDOS EN LOS REGISTROS CONTABLES SOLAMENTE LOS PASIVOS CON VENCIMIENTOS MENORES A DOS AÑOS.

PARA EFECTOS DE ESTOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS, DE CONFORMIDAD CON LAS NIF, TODAS LAS CUENTAS RELATIVAS A PIDIREGAS FUERON INCORPORADAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS Y, POR LO TANTO, FUERON EXCLUIDOS TODOS LOS EFECTOS DE LA NEIFGSP-009.

EL 13 DE NOVIEMBRE DE 2008, SE PUBLICARON, EN EL DIARIO OFICIAL DE LA FEDERACIÓN, MODIFICACIONES A LA LEY FEDERAL DE PRESUPUESTO Y RESPONSABILIDAD HACENDARIA QUE ELIMINAN EL ESQUEMA DE PIDIREGAS EN PETRÓLEOS MEXICANOS Y SUS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS.

EL MASTER TRUST Y EL FIDEICOMISO F/163 TIENEN COMO OBJETO LA ADMINISTRACIÓN DE RECURSOS FINANCIEROS RELACIONADOS CON PIDIREGAS, A FIN DE FINANCIAR PROYECTOS QUE PARA ESTE FIN ERAN DESIGNADOS POR PEMEX.

PETRÓLEOS MEXICANOS FORMALIZARÁ EL RECONOCIMIENTO, COMO DEUDA PÚBLICA, ANTES DEL 31 DE DICIEMBRE DE 2009, DE TODAS LAS OBLIGACIONES DERIVADAS DE LOS FINANCIAMIENTOS PARA PIDIREGAS CELEBRADOS POR EL MASTER TRUST Y EL FIDEICOMISO F/163.

(D) COSTOS DE EXPLORACIÓN Y PERFORACIÓN

PEMEX SIGUE EL MÉTODO CONTABLE DE ESFUERZOS EXITOSOS PARA EL REGISTRO DE LOS COSTOS DE

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02 AÑO: 2009

PETROLEOS MEXICANOS

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA

PAGINA 6 / 13

CONSOLIDADO

Impresión Final

---

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.

#### (E) EQUIVALENTES DE EFECTIVO

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

#### (F) INVENTARIOS Y COSTO DE LO VENDIDO

LOS INVENTARIOS SON VALUADOS COMO SIGUE:

I. PETRÓLEO CRUDO Y DERIVADOS PARA EXPORTACIÓN: A SU VALOR DE REALIZACIÓN, DETERMINADO CON BASE EN EL PROMEDIO DE LOS PRECIOS DE EXPORTACIÓN AL CIERRE DEL PERIODO.

II. PETRÓLEO CRUDO, GAS Y DERIVADOS PARA CONSUMO NACIONAL: A SU VALOR DE REALIZACIÓN, CONFORME A LOS PRECIOS DE LOS PRODUCTOS EN EL MERCADO INTERNACIONAL AL CIERRE DEL PERIODO.

III. LOS INVENTARIOS DE PRODUCTOS REFINADOS SE VALÚAN A SU COSTO DE ADQUISICIÓN O PRODUCCIÓN CALCULADO DE ACUERDO CON LOS COSTOS DEL CRUDO Y MATERIALES AUXILIARES.

IV. LOS GASES Y PETROQUÍMICOS SE VALÚAN CON BASE AL COSTO ESTÁNDAR DIRECTO DE LOS PRODUCTOS, EL CUAL NO EXCEDE EL VALOR DE MERCADO.

V. MATERIALES, REFACCIONES Y ACCESORIOS: AL PRECIO DE LA ÚLTIMA COMPRA, SIN EXCEDER EL VALOR DE MERCADO.

VI. MATERIALES EN TRÁNSITO: 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.

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2009**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 7 / 13

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

## 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 31 DE MARZO DE 2009, 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.

### (G) 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.

LA INVERSIÓN EN ACCIONES, EN LAS QUE PEMEX POSEE EL 50% O MENOS DEL CAPITAL SOCIAL DE LAS COMPAÑÍAS, SE REGISTRAN AL COSTO, HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007 SE ACTUALIZABAN MEDIANTE LA APLICACIÓN DE UN FACTOR DERIVADO DEL INPC.

### (H) 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, LAS ADQUISICIONES DE ACTIVOS EN PERÍODO DE CONSTRUCCIÓN O INSTALACIÓN INCLUYEN EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO CORRESPONDIENTE 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.

% 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 UTILIZANDO EL MÉTODO DE UNIDADES PRODUCIDAS DE BARRILES DE PETRÓLEO CRUDO EQUIVALENTE EXTRAÍDAS EN CADA UNO DE LOS RESPECTIVOS CAMPOS.

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

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2009**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 8 / 13

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

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.

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

(I) 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 RECUPERACIÓN 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.

(J) 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.

(K) BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

A PARTIR DEL 10. DE ENERO DE 2008, PEMEX ADOPTÓ LAS DISPOSICIONES DE LA NIF D-3 "BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS" (NIF D-3) , EMITIDA POR EL CINIF, CUYO PRINCIPAL OBJETIVO ES RECONOCER ACELERADAMENTE EL PASIVO GENERADO POR EL OTORGAMIENTO DE BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

LOS BENEFICIOS ACUMULADOS POR PENSIONES, PRIMAS DE ANTIGÜEDAD, OTROS BENEFICIOS AL RETIRO Y POR TERMINACIÓN DE LA RELACIÓN LABORAL POR CAUSA DISTINTA DE REESTRUCTURACIÓN, A QUE TIENEN DERECHO LOS EMPLEADOS, SE RECONOCEN EN LOS RESULTADOS DE CADA EJERCICIO, CON BASE EN CÁLCULOS ACTUARIALES REALIZADOS POR PERITOS INDEPENDIENTES UTILIZANDO EL MÉTODO DE CRÉDITO UNITARIO PROYECTADO.

LOS PERIODOS DE AMORTIZACIÓN DE LAS PARTIDAS PENDIENTES POR AMORTIZAR SON LOS SIGUIENTES:

BENEFICIOS AL RETIRO:

EN 5 AÑOS MÁXIMO EL PASIVO DE TRANSICIÓN INICIAL Y LA CARRERA SALARIAL;

EN LA VIDA LABORAL PROMEDIO REMANENTE (VLPR) LAS MODIFICACIONES AL PLAN Y LAS GANANCIAS / PÉRDIDAS ACTUARIALES DEL PERIODO.

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2009**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 9/ 13

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

## BENEFICIOS POR TERMINACIÓN:

EN 5 AÑOS MÁXIMO EL PASIVO DE TRANSICIÓN INICIAL Y LAS MODIFICACIONES DEL PLAN;  
EN UN AÑO LA CARRERA SALARIAL; Y  
RECONOCIMIENTO INMEDIATO LAS GANANCIAS / PÉRDIDAS ACTUARIALES.

AL 31 DE MARZO DE 2009, LA VIDA LABORAL PROMEDIO REMANENTE DE LOS EMPLEADOS QUE TIENEN DERECHO A LOS BENEFICIOS DEL PLAN ES APROXIMADAMENTE DE 10 AÑOS. PEMEX INCORPORA EL EFECTO DE SUS OBLIGACIONES LABORALES EN ESTOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS,

EL PLAN DE OTROS BENEFICIOS AL RETIRO INCLUYE LOS SERVICIOS MÉDICOS PARA LOS JUBILADOS Y SUS BENEFICIARIOS, ASÍ COMO AYUDAS OTORGADAS EN EFECTIVO PARA CONSUMOS DE GAS, GASOLINA Y CANASTA BÁSICA.

## (L) INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA

A PARTIR DEL 1 DE ENERO DE 2005, PEMEX ADOPTÓ LAS DISPOSICIONES DEL BOLETÍN C-10, "INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA", EMITIDO POR EL IMCP, LAS CUALES PRECISAN Y DETALLAN LOS CRITERIOS DE VALUACIÓN, REGISTRO Y REVELACIÓN APLICABLES A LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS DESIGNADOS DE COBERTURA Y LOS DERIVADOS IMPLÍCITOS.

AL 30 DE JUNIO DE 2009 Y 2008, LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS QUE SE PRESENTAN EN EL BALANCE GENERAL FUERON VALUADOS A SU VALOR JUSTO DE ACUERDO CON LAS REGLAS ESTABLECIDAS EN EL BOLETÍN C-10.

## (M) INSTRUMENTOS FINANCIEROS CON CARACTERÍSTICAS DE PASIVOS, DE CAPITAL O AMBOS

LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS EMITIDOS POR PEMEX, CON CARACTERÍSTICAS DE PASIVO, DE CAPITAL O DE AMBOS, SE REGISTRAN DESDE SU EMISIÓN COMO PASIVO, COMO CAPITAL O COMO AMBOS, DEPENDIENDO LOS COMPONENTES QUE LOS INTEGRAN. LOS COSTOS INICIALES INCURRIDOS POR LA EMISIÓN DE DICHOS INSTRUMENTOS SE ASIGNAN AL PASIVO Y AL CAPITAL CONTABLE EN LA MISMA PROPORCIÓN DE LOS MONTOS DE SUS COMPONENTES. LAS PÉRDIDAS Y GANANCIAS RELACIONADAS CON COMPONENTES DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS CLASIFICADOS COMO PASIVOS, SE REGISTRAN EN EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO. LAS DISTRIBUCIONES DE LOS RENDIMIENTOS A LOS PROPIETARIOS DE COMPONENTES DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS CLASIFICADOS COMO CAPITAL CONTABLE, SE CARGAN DIRECTAMENTE A UNA CUENTA DE PATRIMONIO.

## (N) ACTUALIZACIÓN DEL PATRIMONIO, OTRAS APORTACIONES Y RESULTADOS ACUMULADOS

HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007, SE DETERMINÓ MULTIPLICANDO LAS APORTACIONES Y LOS RESULTADOS ACUMULADOS POR FACTORES DERIVADOS DEL INPC, QUE MIDEN LA INFLACIÓN ACUMULADA DESDE LAS FECHAS EN QUE SE REALIZARON LAS APORTACIONES Y SE GENERARON LOS RESULTADOS HASTA EL CIERRE DEL EJERCICIO MÁS DE 2007 FECHA EN QUE CAMBIÓ A UN ENTORNO ECONÓMICO NO INFLACIONARIO CONFORME A LA NIF B-10 "EFECTOS DE LA INFLACIÓN".

## (O) EXCESO EN LA ACTUALIZACIÓN DEL PATRIMONIO

EL EXCESO EN LA ACTUALIZACIÓN DEL PATRIMONIO HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007 SE INTEGRA POR EL RESULTADO ACUMULADO POR POSICIÓN MONETARIA INICIAL Y POR EL RESULTADO POR TENENCIA DE ACTIVOS NO MONETARIOS (INVENTARIOS Y ACTIVOS FIJOS PRINCIPALMENTE), EXPRESADOS EN PESOS DE PODER ADQUISITIVO AL FIN DEL ÚLTIMO EJERCICIO. EN 2008 ESTA CUENTA FUE RECLASIFICADA A LOS RESULTADOS ACUMULADOS

## (P) IMPUESTOS Y DERECHOS FEDERALES



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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2009**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 10 / 13

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

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 DE LA LEY DEL IMPUESTO AL ACTIVO, ASÍ COMO AL IMPUESTO EMPRESARIAL A TASA ÚNICA.

## (Q) IMPUESTO ESPECIAL SOBRE PRODUCCIÓN Y SERVICIOS (IEPS)

EL IEPS A CARGO DE LOS CLIENTES ES UN IMPUESTO SOBRE LAS VENTAS LOCALES DE GASOLINA Y DIESEL. LAS TASAS APLICABLES DEPENDEN, ENTRE OTROS FACTORES, DEL PRODUCTO, DEL PRECIO PRODUCTOR, DE LOS FLETES, DE LAS COMISIONES Y DE LA REGIÓN EN QUE SE VENDE CADA PRODUCTO.

## (R) 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.

## (S) RESULTADO INTEGRAL

EL RESULTADO INTEGRAL ESTÁ REPRESENTADO POR EL RENDIMIENTO (PÉRDIDA) NETO, MÁS LOS EFECTOS DEL RESULTADO POR TENENCIA DE ACTIVOS NO MONETARIOS, LOS EFECTOS POR VALUACIÓN DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DESIGNADOS DE COBERTURA DE FLUJO DE EFECTIVO, EL EFECTO PATRIMONIAL DE LA RESERVA LABORAL, ASÍ COMO POR AQUELLAS PARTIDAS QUE POR DISPOSICIÓN ESPECÍFICA SE REFLEJAN EN EL PATRIMONIO, Y NO CONSTITUYEN APORTACIONES, REDUCCIONES O DISTRIBUCIONES, HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007 SE ACTUALIZA APLICANDO FACTORES DEL INPC.

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

EL RIF INCLUYE LOS INTERESES, LAS DIFERENCIAS EN CAMBIOS HASTA EL 31 DE MARZO DE 2009, EL EFECTO MONETARIO Y LOS EFECTOS DE VALUACIÓN DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS, DEDUCIDOS DE LOS IMPORTES CAPITALIZADOS.

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.

HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007, EL EFECTO MONETARIO SE DETERMINO MULTIPLICANDO LA DIFERENCIA ENTRE LOS ACTIVOS Y PASIVOS MONETARIOS AL INICIO DE CADA MES, INCLUYENDO LOS IMPUESTOS DIFERIDOS, POR LA INFLACIÓN HASTA EL CIERRE DEL PERIODO. LA SUMA DE LOS RESULTADOS ASÍ OBTENIDOS REPRESENTA EL EFECTO MONETARIO FAVORABLE O DESFAVORABLE PROVOCADO POR LA INFLACIÓN, QUE SE LLEVA A LOS RESULTADOS DEL EJERCICIO.

## (U) CONTINGENCIAS

LAS OBLIGACIONES O PÉRDIDAS IMPORTANTES RELACIONADAS CON CONTINGENCIAS SE RECONOCEN CUANDO ES PROBABLE QUE SUS EFECTOS SE MATERIALICEN Y EXISTAN ELEMENTOS RAZONABLES PARA

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2009**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 11 / 13

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

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.

## (V) IMPUESTOS DIFERIDOS

LOS IMPUESTOS DIFERIDOS SE REGISTRAN POR EL MÉTODO DE ACTIVOS Y PASIVOS CON ENFOQUE INTEGRAL, EL CUAL CONSISTE EN RECONOCER UN IMPUESTO DIFERIDO APLICANDO LA TASA DEL IMPUESTO A LOS RENDIMIENTOS PETROLEROS (IRP) O DEL IMPUESTO SOBRE LA RENTA (ISR), SEGÚN SEA EL CASO, A LAS DIFERENCIAS TEMPORALES ENTRE LOS VALORES CONTABLES Y FISCALES DE LOS ACTIVOS Y PASIVOS A LA FECHA DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.

## 6. POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA

AL 30 DE JUNIO DE 2009 Y 2008, 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

## 7. EFECTIVO Y VALORES DE INMEDIATA REALIZACIÓN

AL 30 DE JUNIO DE 2009 Y 2008, EL EFECTIVO Y VALORES DE INMEDIATA REALIZACIÓN SE INTEGRAN COMO SIGUE:

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

## 8. CUENTAS, DOCUMENTOS POR COBRAR Y OTROS

AL 30 DE JUNIO DE 2009 Y 2008 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

## 9. INVENTARIOS

AL 30 DE JUNIO DE 2009 Y 2008, LOS INVENTARIOS SE INTEGRAN COMO SIGUE:

VER TABLA INVENTARIOS EN EL ARCHIVO ICSSTRIM.PDF

## 10. PROPIEDADES Y EQUIPO

AL 30 DE JUNIO DE 2009 Y 2008 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 JUNIO DE 2009 Y 2008, RECONOCIDAS EN LOS COSTOS Y GASTOS DE OPERACIÓN, ASCENDIERON A \$40,131,300 Y \$42,567,600 RESPECTIVAMENTE.

## 11 DEUDA A LARGO PLAZO

LA LEY GENERAL DE DEUDA PÚBLICA FACULTA A LA SHCP A AUTORIZAR A LAS ENTIDADES

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2009**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 12 / 13

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

PARAESTATALES, EN ESTE CASO A PEMEX, PARA GESTIONAR Y CONTRATAR FINANCIAMIENTOS EXTERNOS, FIJANDO LOS REQUISITOS QUE DEBERÁN OBSERVAR EN CADA CASO.

ASIMISMO, ESTÁ FACULTADA PARA CONTRATAR Y MANEJAR LA DEUDA PÚBLICA DEL GOBIERNO FEDERAL Y OTORGAR LA GARANTÍA DEL MISMO PARA LA REALIZACIÓN DE OPERACIONES CREDITICIAS QUE SE CELEBREN CON ORGANISMOS INTERNACIONALES DE LOS CUALES MÉXICO SEA MIEMBRO O CON LAS ENTIDADES PÚBLICAS O PRIVADAS NACIONALES O DE PAÍSES EXTRANJEROS.

DURANTE EL PERÍODO DEL 1° DE ENERO AL 30 DE JUNIO DE 2009, PEMEX HA PARTICIPADO EN LAS SIGUIENTES ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:

- EL 21 DE ENERO DE 2009 SE DESEMBOLSARON US\$984,000 DE LA LÍNEA DE CRÉDITO REVOLVENTE CONTRATADA EN 2007.
- EL 3 DE FEBRERO DE 2009, PEMEX EMITIÓ BONOS POR UN MONTO DE US\$2,000,000 A UNA TASA DEL 8.00% CON VENCIMIENTO EN 2019 BAJO EL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO, SERIE C. LAS NOTAS ESTÁN GARANTIZADAS.
- EL 26 DE MARZO DE 2009, PEMEX OBTUVO UN CRÉDITO DIRECTO POR \$2,500,000 A TASA TIIE A 28 DÍAS MÁS 200 PUNTOS BASE, CON VENCIMIENTO EN MARZO DE 2010
- EL 3 DE ABRIL DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ EN EL MERCADO DOMÉSTICO \$10,000,000 DE CERTIFICADOS BURSÁTILES, EN DOS TRAMOS: UNO POR \$6,000,000 A TASA VARIABLE Y CON VENCIMIENTO A TRES AÑOS Y EL OTRO POR \$4,000,000 A TASA FIJA Y CON VENCIMIENTO A SIETE AÑOS. LA EMISIÓN SE DIO BAJO EL PROGRAMA DE \$70,000,000 DE PETRÓLEOS MEXICANOS.
- EL 22 DE MAYO DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ EN EL MERCADO DOMÉSTICO \$10,000,000 DE CERTIFICADOS BURSÁTILES, EN DOS TRAMOS: UNO POR \$6,500,000 A TASA VARIABLE Y CON VENCIMIENTO A TRES AÑOS Y EL OTRO POR \$3,500,000 A TASA FIJA Y CON VENCIMIENTO A SIETE AÑOS. LA EMISIÓN SE DIO BAJO EL PROGRAMA DE \$70,000,000 DE PETRÓLEOS MEXICANOS
- EL 2 DE JUNIO DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR UN MONTO DE \$350,000 LIBRAS ESTERLINAS A UNA TASA DEL 8.25% CON VENCIMIENTO EN 2022 BAJO EL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO, SERIE C. LAS NOTAS ESTÁN GARANTIZADAS.
- EL 18 DE JUNIO DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO EN EL MERCADO DOMÉSTICO UN CRÉDITO DIRECTO POR \$6,750,000 A TASA VARIABLE CON VENCIMIENTO EN JUNIO DE 2011.
- EL 26 DE JUNIO DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO US\$6,000,000 DE LA LÍNEA DE CRÉDITO REVOLVENTE CONTRATADA EN 2007.

## 12. UTILIDAD INTEGRAL

EL RESULTADO INTEGRAL DE LOS PERIODOS TERMINADOS EL 30 DE JUNIO 2009 Y DE 2008, SE ANALIZA COMO SIGUE:

VER TABLA UTILIDAD INTEGRAL EN EL ARCHIVO ICSSTRIM.PDF

## 13. 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 JUNIO DE 2008 Y 2009, EL VALOR ESTIMADO DE LOS CONTRATOS DURANTE SU VIGENCIA ASCIENDE A \$16,302,335 Y \$17,827,350, 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:

2009	\$ 367,590
2010	2,024,853
2011	2,040,162

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2009**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 13 / 13

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

2012	2,073,260
2013	1,404,739
MÁS DE 5 AÑOS	9,916,746
<b>TOTAL</b>	<b>\$ 17,827,350</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 JUNIO DE 2009, EL VALOR ESTIMADO DEL CONTRATO DURANTE SU VIGENCIA ASCIENDE A LA CANTIDAD DE \$2,344,998.

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:

AÑOS	
2009	\$260,775
2010	517,099
2011	517,099
2012	484,305
2013 AL 2017	565,722
<b>TOTAL</b>	<b>\$ 2,344,998</b>

AL 30 DE JUNIO DE 2009, 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\$ 7,715,313.

AL 30 DE JUNIO DE 2009 Y 2008, PEMEX TENÍA CONTRATOS CELEBRADOS CON DIVERSOS CONTRATISTAS POR UN IMPORTE ESTIMADO DE \$478,842,117 Y \$301,665,072 RESPECTIVAMENTE, PARA EL DESARROLLO DE DIVERSAS OBRAS DE INFRAESTRUCTURA.

PEMEX TIENE CELEBRADOS 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 LARGO PLAZO)

NOTA:

LAS TABLAS Y LA INFORMACIÓN RELATIVA A LAS NOTAS 14. CONTINGENCIAS, 15. INFORMACIÓN FINANCIERA POR SEGMENTOS, 16. INGRESOS POR SERVICIOS Y 17. EVENTOS SUBSECUENTES, SE PRESENTA POR SEPARADO EN EL ARCHIVO ICSSTRIM.PDF, DEBIDO A QUE SE REBASA EL NÚMERO DE CARACTERES PERMITIDOS POR EL MISMO.

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**

TRIMESTRE **02** AÑO **2009**

**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 **02** AÑO **2009**

**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
Deer Park Refining Ltd.	Compañía refinadora	1	0	0	6,939,824
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	2,128,011
Instalaciones Inmobiliarias para Industrias, S.A	Tenedora de activos	62,167,264	100.00	62,167	1,330,307
Cia. Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V	Exploración de suelos y mares	25,333,847	60.00	8,152	368,852
Pan American Suphur, Ltd.	Almacenaje y distribución de azufre	1,498	99.87	5,271	20,031
Pasco International, Ltd.	Almacenaje de ácido sulfúrico	10,000	100.00	31,007	43,974
Otras inversiones		1	0	0	372,473
Estimación de Fluctuación en Inversiones		1	0	0	-852,098
TOTAL DE INVERSIONES EN ASOCIADAS				678,972	10,508,468
OTRAS INVERSIONES PERMANENTES					0
TOTAL					10,508,468

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

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

TRIMESTRE **02** AÑO **2009**

**RELACIÓN DE INVERSIÓN EN ACCIONES**

**CONSOLIDADO**

ASOCIADAS

**Impresión Final**

OBSERVACIONES

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



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

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

TRIMESTRE **02** AÑO **2009**

**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 DEVELOPMENT (1) (8)	SI	09/02/1999	15/04/2013	1.68							13,039	11,657	18,251	3,682	3,620	0
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI	04/07/2003	30/06/2015	1.45							131,722	131,722	263,444	263,444	263,444	395,166
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI	22/12/1999	15/12/2010	1.22							131,722	131,722	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	08/05/2008	30/03/2017	3.48							79,552	79,552	159,104	159,104	159,104	636,415
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	02/06/2006	26/06/2017	5.45							11,255	11,255	22,510	22,510	22,510	62,725
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/03/2003	10/12/2013	1.28							131,722	131,722	263,444	263,444	202,720	70,988
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	03/07/2003	20/03/2014	1.86							31,388	31,388	62,776	62,776	62,776	62,776
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	25/06/2001	20/06/2013	1.16							85,619	85,619	171,239	171,239	171,239	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	10/08/2004	16/12/2013	1.22							154,967	154,967	309,934	309,934	309,934	65,861
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/12/1999	15/12/2010	1.22							106,128	106,128	106,128	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	19/10/1998	17/04/2014	1.65							12,611	12,611	25,223	25,223	25,223	25,223
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/11/2005	30/06/2017	1.10							39,306	39,306	78,612	78,612	78,612	314,447
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/12/2008	30/06/2015	1.83							83,110	83,110	166,219	166,219	166,219	415,549
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	18/01/2007	30/01/2015	1.63							6,592	6,592	13,184	13,184	13,184	26,367
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	29/06/2005	30/04/2013	1.58							19,341	19,341	38,682	38,682	38,682	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	07/06/2006	29/11/2013	1.27							23,009	23,009	46,017	46,017	46,017	23,009
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	05/04/2006	29/12/2014	1.11							11,043	11,043	22,086	22,086	22,086	33,129
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	18/02/2005	28/10/2013	1.62							4,327	4,327	8,654	8,654	8,654	4,327
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	04/04/2006	24/11/2014	1.17							12,788	12,788	25,575	25,575	25,575	38,863
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	07/11/2006	22/07/2015	1.57							24,965	24,965	49,930	49,930	49,930	44,200
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	02/04/2007	31/07/2013	1.63							46,718	46,718	93,436	93,436	93,436	233,591
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	30/11/2004	31/07/2013	1.63							30,073	30,073	60,147	60,147	60,147	30,073
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/01/2007	30/11/2015	1.27							2,290	2,290	4,580	4,580	4,580	11,451
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	23/09/2005	30/05/2014	1.27							5,608	5,608	11,215	11,215	11,215	11,215
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	24/06/2005	30/05/2014	1.27							1,307	1,307	2,613	2,613	2,613	2,613
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	25/08/2004	20/11/2013	1.40							6,901	6,901	13,801	13,801	13,801	2,843
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	19/08/2004	16/09/2014	1.90							18,680	18,680	37,359	37,359	37,359	56,039
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	20/09/2004	14/02/2014	1.72							22,359	22,359	44,717	44,717	44,717	44,717
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	05/06/2006	12/07/2011	1.69							17,375	17,375	34,750	34,750	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	23/11/2004	11/01/2013	1.75							34,598	34,598	69,196	69,196	69,196	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/05/2003	06/10/2014	1.63							69,864	69,864	139,728	139,728	133,794	140,108
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	09/12/2005	06/11/2013	1.55							23,537	23,537	47,074	47,074	47,074	23,537
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	03/04/2007	04/11/2015	1.12							39,752	39,752	79,504	79,504	79,504	144,828
HSBC INVESTMENT BAN (1) (7)	SI	26/11/1999	26/09/2011	5.70							34,410	34,410	68,820	68,820	0	0
ING CAPITAL LLC (1) (8)	SI	13/06/2008	20/06/2017	1.16							77,484	77,484	154,967	154,967	154,967	619,868



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

CLAVE DE COTIZACIÓN  
PETROLES MEXICANOS

PEMEX

TRIMESTRE 02 AÑO 2009

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					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
ING CAPITAL LLC (1) (8)	SI	30/11/2006	15/06/2016	1.22						116,225	116,225	232,451	232,451	232,451	232,451	697,352
J.P. MORGAN (1) (8)	SI	03/02/2000	06/03/2012	1.82						40,738	40,738	81,475	81,475	57,071	0	0
J.P. MORGAN (1) (8)	SI	10/09/2008	20/06/2017	1.16						116,225	116,225	232,451	232,451	232,451	232,451	929,802
JAPAN BANK FOR INTE (1) (7)	SI	30/09/2005	29/06/2015	4.36						0	0	30,613	63,568	63,568	97,695	97,695
JAPAN BANK FOR INTE (3) (7)	SI	10/03/2004	08/03/2017	1.53						398,756	398,756	797,512	797,512	797,512	3,190,035	3,190,035
KREDITANSTALT FUR W (1) (8)	SI	13/09/1999	31/03/2011	1.81						16,306	16,306	33,091	33,091	0	0	0
KREDITANSTALT FUR W (1) (8)	SI	26/09/2001	31/12/2012	1.49						116,880	116,880	211,041	188,322	94,161	0	0
MEDIOCREDITO CENTRA (1) (8)	SI	09/10/2001	30/04/2012	1.58						31,169	31,169	62,338	62,338	0	0	0
MIZUHO CORPORATE BA (1) (8)	SI	14/12/2006	13/12/2018	1.22						0	0	493,958	987,915	987,915	5,433,533	5,433,533
MIZUHO CORPORATE BA (3) (7)	SI	16/10/1998	20/05/2010	1.96						953,989	953,989	0	0	0	0	0
NACIONAL FINANCIERA (3) (7)	NO	07/11/1990	20/11/2015	2.91						220,135	220,135	440,270	440,270	440,270	1,100,676	1,100,676
NATEXIS BANQUE (2) (7)	SI	22/02/1984	30/06/2016	2.00						489	489	978	978	978	1,073	1,073
SOCIETE GENERALE (1) (7)	SI	03/02/2006	13/02/2017	4.77						138,252	138,252	276,504	276,504	276,504	1,106,015	1,106,015
SOCIETE GENERALE (1) (8)	SI	31/07/2006	28/07/2012	1.63						19,737	19,737	39,474	39,474	39,474	0	0
SOCIETE GENERALE (1) (8)	SI	31/03/1989	29/07/2011	1.63						172,559	172,559	345,118	345,118	345,118	0	0
SOCIETE GENERALE (1) (8)	SI	03/02/2006	13/02/2017	1.73						90,729	90,729	181,457	181,457	181,457	725,829	725,829
SOCIETE GENERALE PA (1) (8)	SI	30/11/2005	13/02/2017	1.73						47,397	47,397	94,794	94,794	94,794	379,175	379,175
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	10/02/2003	20/12/2013	1.16						131,722	131,722	263,444	263,444	263,444	73,962	73,962
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	06/07/2004	27/01/2014	1.62						154,967	154,967	309,934	309,934	309,934	309,934	309,934
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	30/11/2006	25/09/2015	1.76						232,451	232,451	464,901	464,901	464,901	1,162,253	1,162,253
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	06/10/2005	20/01/2015	1.50						232,451	232,451	464,901	464,901	464,901	929,802	929,802
THE BANK OF TOKYO. (1) (8)	SI	30/09/2005	29/06/2011	1.10						31,794	31,794	32,955	32,955	0	0	0
THE BANK OF TOKYO. (1) (8)	SI	14/03/2003	14/03/2013	1.90						292,716	292,716	585,431	585,431	585,431	0	0
THE BANK OF TOKYO. (1) (8)	SI	10/12/2004	10/12/2014	1.28						131,722	131,722	263,444	263,444	263,444	1,383,081	1,383,081
TORONTO DOMINION BA (1) (8)	SI	06/10/2003	20/10/2009	1.64						22,095	22,095	0	0	0	0	0
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2009	0.00						370,555	370,555	0	0	0	0	0
<b>BANCA COMERCIAL</b>																
BANCO INBURSA, S.A. (6) (11)	NA	18/06/2009	16/06/2011	5.23	0	6,750,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCO JPMORGAN SA. (6) (7)	NA	28/10/2004	05/11/2012	11.00	0	1,000,000	2,000,000	1,000,000	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCO SANTANDER MEX (6) (11)	NA	19/11/2004	23/11/2012	5.12	0	1,200,000	1,200,000	600,000	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCO SANTANDER, S. (6) (11)	NA	11/03/2009	25/03/2010	5.23	0	2,500,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BBVA BANCOMER, S.A. (6) (11)	NA	16/12/2004	20/12/2012	10.55	0	1,600,000	1,600,000	800,000	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCO NACIONAL DE C (1) (7)	NO	26/06/2003	30/06/2018	5.44						131,722	131,722	263,444	263,444	263,444	1,317,220	1,317,220
BANCO SANTANDER MEX (1) (8)	NO	17/09/2003	19/09/2013	1.88						65,861	65,861	131,722	131,722	131,722	65,861	65,861
NACIONAL FINANCIERA (3) (7)	NO	10/06/2004	15/12/2009	4.20						164,285	164,285	0	0	0	0	0











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

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

TRIMESTRE: **02**      AÑO: **2009**

**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>20,807,866</b>	<b>274,085,370</b>	<b>9,822</b>	<b>129,381</b>	<b>274,214,751</b>
<b>PASIVO</b>	<b>57,010,388</b>	<b>750,952,239</b>	<b>7,989,292</b>	<b>105,236,542</b>	<b>856,188,781</b>
CORTO PLAZO	33,237,995	437,817,522	1,434,627	18,897,187	456,714,709
LARGO PLAZO	23,772,393	313,134,717	6,554,665	86,339,355	399,474,072
<b>SALDO NETO</b>	<b>-36,202,522</b>	<b>-476,866,869</b>	<b>-7,979,470</b>	<b>-105,107,161</b>	<b>-581,974,030</b>

**OBSERVACIONES**

OBSERVACIONES :  
DÓLARES AMERICANOS            13 . 1722  
YENES JAPONESES                0 . 1366  
LIBRAS ESTERLINAS               21 . 68935  
EUROS                                18 . 47796  
CORONA SUECA                    1 . 9345  
DÓLAR CANADIENSE               11 . 0463

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02**

AÑO: **2009**

**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
-----	-----------------------	-----------------------	--	----------------------	------------------------------------

<b>TOTAL</b>					0
--------------	--	--	--	--	---

<b>DATOS INFORMATIVOS</b>					
REPOMO CAPITALIZADO					

**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: **02** AÑO: **2009**

**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: **02** AÑO: **2009**

**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: 02

AÑO: 2009

PETROLEOS MEXICANOS

PLANTAS, CENTROS COMERCIALES, DE DISTRIBUCIÓN  
Y/O SERVICIO

CONSOLIDADO

Impresión Final

PLANTA O CENTRO	ACTIVIDAD ECONOMICA	CAPACIDAD INSTALADA	% DE UTIL.
PEP		0	0
Prod. de petróleo crudo (Mbd)		2,685	98.00
Prod. de gas (MMpcd)		7,138	98.40
REFINACIÓN		0	0.00
Cap. de dest. atmosf. (Mbd)		1,540	84.40
Cadereyta		275	81.00
Madero		190	80.00
Minatitlán		185	93.20
Salamanca		245	79.60
Salina Cruz		330	80.00
Tula		315	93.40
Term. de Almac. y Dist. (Mb)		13,056	100.00
GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA		0	0
Endulzamiento de Gas (MMpcd)		4,503	74.70
Cactus		1,960	87.50
Nuevo Pemex		880	72.60
Ciudad Pemex		1,290	66.30
Matapionche		109	42.50
Poza Rica		230	37.20
Arenque		34	62.50
PETROQUÍMICA		0	0
Capacidad de Producción (Mt)		7,592	84.00
Cangrejera		4,652	89.00
Cosoleacaque		1,066	91.00
Escolín *		27	0.00
Independencia		110	5.00
Morelos		1,022	92.00
Pajaritos		682	40.00
Tula *		32	0.00
C. de dist. Petroquímicos (Mt)		218,410	77.00

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02**

AÑO: **2009**

**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

\* DE ACUERDO AL PROGRAMA DE OPERACIÓN TRIMESTRAL (POT III), ESTAS PLANTAS NO OPERARÁN DURANTE 2009.

**BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.**CLAVE DE COTIZACIÓN  
**PETROLEOS MEXICANOS****PEMEX**TRIMESTRE **02** AÑO **2009****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 **02** AÑO **2009**

**DISTRIBUCIÓN DE VENTAS POR PRODUCTO**

**CONSOLIDADO**

VENTAS TOTALES

**Impresión Final**

PRINCIPALES	VENTAS		% DE PART. MDO.	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
<b>NACIONALES</b>					
PETROLÍFEROS	0	0	0		
Combustoleo	183	16,924,814	100.00		CFE
Diesel	356	56,029,380	100.00	Pemex Diesel	Distribuidores
Gas L.P.	280	24,504,341	0.00		Distribuidores
Gasolina Magna	715	107,100,950	100.00	Pemex Magna	Distribuidores
Gasolina Premium	65	11,870,488	100.00	Pemex Premium	Distribuidores
Turbosina	57	8,275,130	100.00		ASA
Otros Refinados	77	7,374,689	100.00		Distribuidores
PETROQUÍMICOS	0	0	0.00		
Deriv. del Metano (A)	661	1,969,497	61.00		(F)
Deriv. del Etano (B)	536	5,315,837	30.00		(G)
Aromat y Deriv (C)	133	1,278,564	86.00		(H)
Propil y Deriv (D)	9	1,146,604	0.00		(I) (L)
Otros Petroquím. (E)	779	708,805	0.00		(J) (L)
Gas Seco	3,044	30,645,197	0.00		(K)
<b>EXTRANJERAS</b>					
Petróleo Crudo (Mbd)	1,195	145,886,967	0	(M)	(N)
Prod. Refinados (Mbd)	257	26,613,507	0		(L)
Prod. Petroq. (Mt)	214	668,368	0		(L)
Efecto Marginal Vent	0	36,851,765	0		
Ingresos por servic.	0	2,745,666	0.00		
<b>TOTAL</b>		<b>485,910,569</b>			

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

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

TRIMESTRE **02** AÑO **2009**

**DISTRIBUCIÓN DE VENTAS POR PRODUCTO**

**CONSOLIDADO**

VENTAS EXTRANJERAS

Impresión Final

PRINCIPALES	VENTAS		DESTINO	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
<b>EXPORTACIÓN</b>					
Petróleo Crudo (Mbd)	1,195	145,886,967		(M)	(N)
Prod. Refinados (Mbd)	257	26,613,507			(L)
Prod. Petroq. (Mt)	214	668,368			(L)
Efecto Marginal Vent	0	36,851,765			
Ingresos por Servi	0	2,745,666			
<b>SUBSIDIARIAS EN EL EXTRANJERO</b>					
<b>TOTAL</b>		<b>212,766,273</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 - MAYO 2009.

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

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

(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 LOS SIGUIENTES PRODUCTOS: ACRILONITRILO.

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

(F) AGROGEN, S.A. DE C.V. ; INTEGRADORA APRODIFER, S.A. DE C.V. ; UNIVEX, S.A. ; MASAGRO S.A. DE C.V. ; PRAXAIR MÉXICO S.A. DE C.V.

(G) POLIOLES, S.A. DE C.V. ; INDUSTRIAS DERIVADAS DEL ETILENO, S.A. ; DISTRIBUIDORA DON RAMIS, S.A. DE C.V. ; MEXICHEM RESINAS VINÍLICAS, S.A. DE C.V. ; POLÍMEROS NACIONALES, S.A. DE C.V.

(H) RESIRENE, S.A. DE C.V. ; NEGOCIACIÓN ALVI, S.A. DE C.V. ; COMERCIAL MEXICANA DE PINTURAS, S.A. DE C.V. ; QUIMICOMPUESTOS, S.A. DE C.V. ; QUÍMICA DELTA, S.A. DE C.V.

(I) DOW INTERNACIONAL MEXICANA, S.A. DE C.V.

(J) INDUSTRIA QUÍMICA DEL ISTMO S.A. DE C.V. ; CRYOINFRA, S.A. DE C.V. ; PRAXAIR MÉXICO S.A. DE C.V. ; PRODUCTOS QUÍMICOS LA ANITA, S.A. DE C.V.

(K) CFE, IPP'S DISTRIBUIDORES, INDUSTRIALES (ISPA), L Y F DEL CENTRO.

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

(M) EL 88% DEL TOTAL DE LAS EXPORTACIONES DE CRUDO FUERON A LOS ESTADOS UNIDOS, MIENTRAS QUE EL 12% RESTANTE FUE DISTRIBUIDO A EUROPA (8%), AL RESTO DEL CONTINENTE AMERICANO (2%) Y AL LEJANO ORIENTE (2%).

(N) LA PARTICIPACIÓN DE PEMEX EN EL MERCADO INTERNACIONAL DEL PETRÓLEO CRUDO, DURANTE EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2009 FUE DE 3.57%.

LOS VOLÚMENES ESTÁN EN MILES DE BARRILES DIARIOS A EXCEPCIÓN DE LOS

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

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

TRIMESTRE **02** AÑO **2009**

**DISTRIBUCIÓN DE VENTAS POR PRODUCTO**

**CONSOLIDADO**

VENTAS EXTRANJERAS

**Impresión Final**

PETROQUÍMICOS Y RESIDUO LARGO 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: **02** AÑO: **2009**

**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: 02 AÑO: 2009

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, LO 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 02 AÑO 2009

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	281,890,635
TOTAL			0	0	0	0	0	281,890,635

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

OBSERVACIONES

---

INSTRUMENTOS FINANCIEROS-

PEMEX ENFRENTA IMPORTANTES RIESGOS DE MERCADO COMO PARTE NATURAL DE SUS OPERACIONES DE NEGOCIO. ESTOS RIESGOS SON ORIGINADOS POR LAS FLUCTUACIONES EN LOS PRECIOS DE LOS HIDROCARBUROS QUE PRODUCE Y COMERCIALIZA, EN EL TIPO DE CAMBIO DE LAS MONEDAS EXTRANJERAS EN LAS QUE ESTÁN DENOMINADOS ALGUNOS DE SUS PASIVOS Y EN LAS TASAS DE INTERÉS DE SUS OBLIGACIONES DE DEUDA. LA ADMINISTRACIÓN DE LA EXPOSICIÓN AL RIESGO TIENE UNA ALTA PRIORIDAD PARA LA DIRECCIÓN GENERAL Y EL COMITÉ INSTITUCIONAL DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS (CIDAR), EL CUAL SE COMPONE POR REPRESENTANTES DE PETRÓLEOS MEXICANOS, LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS, EL BANCO DE MÉXICO, LA SECRETARÍA DE HACIENDA Y CRÉDITO PÚBLICO (SHCP) Y P.M.I. COMERCIO INTERNACIONAL, S.A. DE C.V. (PMI CIM).

PEMEX ESTABLECIÓ UN MARCO DE REFERENCIA DE GOBIERNO CORPORATIVO EN MATERIA DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS. ESTE MARCO SE IMPLEMENTÓ MEDIANTE LA ADECUACIÓN DE LAS POLÍTICAS GENERALES DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS, LA MODIFICACIÓN DE LAS REGLAS DE OPERACIÓN DEL CIDAR Y LA ELABORACIÓN DE LOS LINEAMIENTOS GENERALES DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS, CONSISTENTES CON UN ENFOQUE INTEGRAL Y CONSOLIDADO DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS.

LAS POLÍTICAS Y LINEAMIENTOS GENERALES DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS SON PROPUESTAS POR EL CIDAR Y AUTORIZADAS POR EL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN DE PETRÓLEOS MEXICANOS. ESTAS POLÍTICAS Y LINEAMIENTOS SON DE APLICACIÓN GENERAL Y OBSERVANCIA OBLIGATORIA EN PEMEX.

EL CIDAR TIENE ENTRE SUS FUNCIONES EMITIR LAS DIRECTRICES GENERALES EN CONGRUENCIA CON LAS POLÍTICAS GENERALES DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS, ASÍ COMO NORMATIVIDAD LA UTILIZACIÓN DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS DENTRO DE PEMEX.

ADICIONALMENTE, LA SUBDIRECCIÓN DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS ADSCRITA A LA DIRECCIÓN CORPORATIVA DE FINANZAS, DISEÑA Y PROPONE AL CIDAR NORMAS INSTITUCIONALES Y ESTRATEGIAS DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS PARA PEMEX.

1. RIESGOS DE CONTRAPARTE O DE CRÉDITO, ASOCIADO A LA CONTRATACIÓN DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

CUANDO LOS RESULTADOS DE LOS INSTRUMENTOS DERIVADOS SON FAVORABLES PARA PEMEX, LA EMPRESA ENFRENTA EL RIESGO DE QUE LAS CONTRAPARTES NO PAGUEN SUS OBLIGACIONES. CUANDO EL VALOR RAZONABLE ES NEGATIVO DICHO RIESGO PERTENECE A LA CONTRAPARTE.

PARA REDUCIR AL MÍNIMO ESTE RIESGO, PEMEX MONITOREA LA CALIDAD CREDITICIA DE SUS CONTRAPARTES Y LA EXPOSICIÓN POR RIESGO DE CRÉDITO DE LOS INSTRUMENTOS DERIVADOS. PEMEX REALIZA OPERACIONES PRIMORDIALMENTE CON LAS PRINCIPALES INSTITUCIONES FINANCIERAS Y MANTIENE UN PORTAFOLIO DIVERSIFICADO.

PEMEX CONTRATA INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS BAJO CONTRATOS MARCO ACEPTADOS INTERNACIONALMENTE Y EN GENERAL NO OFRECE COLATERALES PARA TRANSACCIONES DE COBERTURA ASOCIADAS A DEUDA.

2. RIESGO POR TASAS DE INTERÉS

PEMEX ESTÁ EXPUESTO A FLUCTUACIONES EN LAS TASAS DE INTERÉS DE LOS INSTRUMENTOS CON TASA VARIABLE A CORTO Y LARGO PLAZO, PRINCIPALMENTE DE TASAS DE INTERÉS LIBOR EN DÓLARES DEBIDO A QUE LOS PRÉSTAMOS ESTÁN DENOMINADOS O SON CONVERTIDOS,

---

---

MEDIANTE EL USO DE DERIVADOS FINANCIEROS, EN DÓLARES. PEMEX UTILIZA INSTRUMENTOS DERIVADOS PARA OBTENER UNA COMBINACIÓN DESEADA DE INSTRUMENTOS A TASA FIJA Y VARIABLE DENTRO DE LA CARTERA DE DEUDA.

LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS DE TASA DE INTERÉS UTILIZADOS EN LAS TRANSACCIONES DE COBERTURA DE PEMEX, CONSISTEN PRINCIPALMENTE EN SWAPS DE TASAS DE INTERÉS FIJA-FLOTANTE, AL AMPARO DE LOS CUALES PEMEX ASUME EL DERECHO A RECIBIR PAGOS BASADOS EN LA TASA DE INTERÉS LIBOR O TASAS DE REFERENCIA EN PESOS COMO TIIE Y SE COMPROMETE A PAGAR UNA TASA FIJA.

### 3. RIESGO DE TIPO DE CAMBIO

UNA CANTIDAD SIGNIFICATIVA DE LOS INGRESOS DE PEMEX SE DERIVA DE LAS EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO Y DE PRODUCTOS DEL PETRÓLEO, CUYOS PRECIOS SE DETERMINAN Y SON PAGADEROS EN DÓLARES. DEBIDO A ESTO, LA MAYOR PARTE DE LA DEUDA DE PEMEX ESTÁ DENOMINADA EN DÓLARES Y PESOS. ADEMÁS, 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.

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.

### 4. RIESGO POR PRECIO DE HIDROCARBUROS

#### - GAS NATURAL

PEMEX EVALÚA PERIÓDICAMENTE SU EXPOSICIÓN A LOS PRECIOS INTERNACIONALES DE HIDROCARBUROS DISTINTOS AL PETRÓLEO CRUDO PARA IDENTIFICAR FUENTES POTENCIALES DE RIESGO EN EL PRECIO DE ESTOS PRODUCTOS. PEMEX ENCUENTRA VIABLE ADMINISTRAR SU EXPOSICIÓN A LOS PRECIOS INTERNACIONALES DE GAS NATURAL SIN EL USO DE COBERTURAS.

PEMEX OFRECE CIERTO TIPO DE DERIVADOS FINANCIEROS A SUS CLIENTES NACIONALES PARA AYUDARLOS A CUBRIRSE DEL RIESGO DE POSIBLES INCREMENTOS EN LOS PRECIOS DEL GAS NATURAL.

#### - PETRÓLEO CRUDO

LAS EXPORTACIONES Y VENTAS REGIONALES ESTÁN ESTRECHAMENTE RELACIONADAS CON LOS PRECIOS INTERNACIONALES DE LOS HIDROCARBUROS, POR LO QUE PEMEX ESTÁ EXPUESTO A LAS FLUCTUACIONES EN LOS MERCADOS INTERNACIONALES. PEMEX COMPARTE ESTE RIESGO CON EL GOBIERNO FEDERAL A TRAVÉS DE SU RÉGIMEN FISCAL ACTUAL. CON EL OBJETIVO DE REDUCIR ESTE RIESGO, EN EL PASADO EL GOBIERNO FEDERAL Y PEMEX PARTICIPARON ACTIVAMENTE CON LOS PRODUCTORES DE PETRÓLEO MÁS IMPORTANTES DEL MUNDO PARA EQUILIBRAR LOS PRECIOS INTERNACIONALES DEL PETRÓLEO POR MEDIO DE LA ADMINISTRACIÓN DE LOS VOLÚMENES DE EXPORTACIÓN DE PETRÓLEO CRUDO. DESDE EL AÑO 2004, EL GOBIERNO FEDERAL Y PEMEX NO HAN PARTICIPADO EN ÉSTAS PRÁCTICAS.

DE 2002 A 2005 PEMEX IMPLEMENTÓ ESTRATEGIAS DE COBERTURA DE CORTO PLAZO PARA EL PRECIO DEL PETRÓLEO A TRAVÉS DEL USO DE OPCIONES PARA PROTEGERSE ANTE EVENTUALES CAÍDAS EN EL PRECIO DEL PETRÓLEO CRUDO. LA ESTRATEGIA APLICABLE SE DISEÑA TOMANDO EN CONSIDERACIÓN DIVERSOS ASPECTOS, ENTRE OTROS, LOS REQUERIMIENTOS FINANCIEROS ESTABLECIDOS POR EL GOBIERNO FEDERAL, EL COMPORTAMIENTO DE LOS FLUJOS DE EFECTIVO DE PEMEX, EL PRESUPUESTO ANUAL AUTORIZADO Y EL ENTORNO INTERNACIONAL DE LOS PRECIOS DEL PETRÓLEO. DURANTE LOS AÑOS 2006, 2007 Y 2008 PEMEX NO EFECTUÓ COBERTURAS DE LA PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO. DURANTE EL PERIODO ENERO-JUNIO DE

---

---

2009, PEMEX NO REALIZÓ OPERACIONES DE COBERTURA SOBRE EL PRECIO DEL CRUDO.

#### 5. RIESGO EN EL PORTAFOLIO DE INVERSIONES

ENTRE SEPTIEMBRE Y OCTUBRE DE 2008 LA PEMEX CONTRATÓ UNA ESTRUCTURA DE DERIVADOS FINANCIEROS SOBRE 58,679,799 ACCIONES DE REPSOL YPF CON EL OBJETIVO DE FINANCIAR SU INVERSIÓN EN REPSOL. ESTA ESTRATEGIA SE COMPONE DE SWAPS DE ACTIVOS, OPCIONES CALL Y OPCIONES PUT-SPREAD, CON VARIOS VENCIMIENTOS.

AL 30 DE JUNIO DE 2009, EL VALOR DE MERCADO DE LAS ACCIONES DE REPSOL ES DE 15.94 EUROS POR ACCIÓN.

#### 6. VALOR RAZONABLE DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

EL VALOR RAZONABLE DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS ES SUSCEPTIBLE A MOVIMIENTOS EN LAS VARIABLES DE MERCADO Y EL PRECIO DE LOS SUBYACENTES. PEMEX MONITOREA PERIÓDICAMENTE EL VALOR RAZONABLE DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CONTRATADOS. EL VALOR RAZONABLE, EL CUAL ES UN INDICATIVO DEL PRECIO AL QUE UNA PARTE ASUMIRÍA LOS DERECHOS Y LAS OBLIGACIONES DE LA OTRA, SE CALCULA PARA CADA INSTRUMENTO FINANCIERO DERIVADO. EL VALOR RAZONABLE DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS ES CALCULADO USANDO MÉTODOS DE VALUACIÓN GENERALMENTE UTILIZADOS POR EL MERCADO FINANCIERO INTERNACIONAL Y CON BASE EN INFORMACIÓN DE MERCADO DISPONIBLE A LA FECHA DE CIERRE DEL BALANCE GENERAL.

EL VALOR RAZONABLE PARA LOS INSTRUMENTOS DE TASAS DE INTERÉS Y TIPO DE CAMBIO E HIDROCARBUROS ES CALCULADO DESCONTANDO LOS FLUJOS DE EFECTIVO FUTUROS A VALOR PRESENTE A LA FECHA DEL BALANCE GENERAL, USANDO LAS COTIZACIONES DE MERCADO PARA EL PERÍODO REMANENTE DEL INSTRUMENTO. LOS FLUJOS DE EFECTIVO DESCONTADOS PARA ESTOS INSTRUMENTOS SE DETERMINAN POR CADA TRANSACCIÓN INDIVIDUAL A LA FECHA DEL BALANCE GENERAL.

LOS PRECIOS DE MERCADO PARA OPCIONES, SE VALÚAN UTILIZANDO LOS MODELOS ESTÁNDAR USADOS COMÚNMENTE EN EL MERCADO FINANCIERO INTERNACIONAL.

LOS CONTRATOS DE FUTUROS OPERADOS EN MERCADOS RECONOCIDOS SE VALÚAN INDIVIDUALMENTE A LOS PRECIOS PACTADOS EN MERCADOS DE FUTUROS QUE PUBLICAN SUS RESPECTIVAS BOLSAS.

#### 7. NORMATIVIDAD CONTABLE APLICADA

A PARTIR DEL LO. DE ENERO DE 2005, PEMEX ADOPTÓ LAS DISPOSICIONES DEL BOLETÍN C-10, "INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA" 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 INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CON FINES DE NEGOCIACIÓN, A LOS DESIGNADOS CON FINES DE COBERTURA Y A LOS DERIVADOS IMPLÍCITOS.

AL 30 DE JUNIO DE 2009 LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS QUE SE PRESENTAN EN EL BALANCE GENERAL FUERON VALUADOS A SU VALOR RAZONABLE DE ACUERDO CON LAS REGLAS ESTABLECIDAS EN EL BOLETÍN C-10. EN EL CASO DE DERIVADOS CON FINES DE NEGOCIACIÓN, LOS CAMBIOS EN SU VALOR RAZONABLE SON LLEVADOS DIRECTAMENTE AL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO. EN EL CASO DE DERIVADOS QUE SEAN DESIGNADOS Y CALIFICAN CON FINES DE COBERTURA, ÉSTOS SON CONTABILIZADOS SIGUIENDO EL MODELO DE CONTABILIZACIÓN DE COBERTURA DE VALOR RAZONABLE O EL DE FLUJO DE EFECTIVO, ESTABLECIDOS EN EL BOLETÍN C-10.

---

#### 8. OPERACIONES CON INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

PEMEX ÚNICAMENTE UTILIZA INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CON EL PROPÓSITO DE CUBRIR RIESGOS FINANCIEROS ASOCIADOS A SUS OPERACIONES 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 DE COBERTURA POR LO CUAL SE CONTABILIZAN, PARA PROPÓSITOS DE RECONOCIMIENTO, PRESENTACIÓN Y REVELACIÓN, COMO OPERACIONES CON FINES DE NEGOCIACIÓN, AUNQUE ECONÓMICAMENTE LOS FLUJOS DE EFECTIVO GENERADOS POR ESTOS INSTRUMENTOS SE COMPENSAN CON LOS FLUJOS GENERADOS POR LAS POSICIONES A LAS CUALES SE ENCUENTRAN ASOCIADOS Y POR ENDE, TODO EL CAMBIO EN EL VALOR RAZONABLE DE ESTOS INSTRUMENTOS, AFECTA DIRECTAMENTE EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO.

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

DEBIDO A LO ANTERIOR, PEMEX TIENE COMO GUÍA ELIMINAR EL RIESGO CAMBIARIO DE SU DEUDA DENOMINADA EN MONEDAS DIFERENTES AL PESO MEXICANO O AL DÓLAR AMERICANO MEDIANTE EL USO DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS.

LAS NORMAS APLICABLES PARA EL REGISTRO DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS, ESTABLECEN QUE UN DERIVADO NO PUEDE SER DESIGNADO COMO COBERTURA DE OTRO DERIVADO, POR LO QUE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS QUE PEMEX OFRECE A SUS CLIENTES COMO SERVICIO, ASÍ COMO AQUELLOS CONTRATADOS PARA MITIGAR EL RIESGO GENERADO, SE CONSIDERAN COMO OPERACIONES CON FINES DE NEGOCIACIÓN Y LOS CAMBIOS EN SU VALOR RAZONABLE AFECTAN DIRECTAMENTE AL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO.

AL 30 DE JUNIO DE 2009 EL VALOR RAZONABLE DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CONSIDERADOS EN EL ACTIVO DENTRO DEL RUBRO DE "CUENTAS, DOCUMENTOS POR COBRAR Y OTROS -NETO-" ASCIENDE A \$24,353,613 Y REPRESENTA EL 1.8% DEL ACTIVO TOTAL, MIENTRAS QUE EL VALOR RAZONABLE DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CONSIDERADOS EN EL PASIVO DENTRO DEL RUBRO DE "CUENTAS Y GASTOS ACUMULADOS POR PAGAR" ASCIENDE A \$19,193,027 Y REPRESENTA EL 1.5% DEL PASIVO TOTAL, POR LO ANTERIOR SE CONSIDERA QUE LOS ANÁLISIS DE SENSIBILIDAD PARA LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS NO SON RELEVANTES.

EN EL PATRIMONIO, DENTRO DEL RUBRO "RESULTADO INTEGRAL" SE INCLUYEN LOS EFECTOS DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS DESIGNADOS DE COBERTURA DE FLUJO DE EFECTIVO Y ÉSTOS SE RECLASIFICAN A RESULTADOS CONFORME LOS FLUJOS SE VAYAN REALIZANDO; AL 30 DE JUNIO DE 2009 EL VALOR RAZONABLE DE DICHS EFECTOS ASCIENDE A (\$ 1,013,758).

SI LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS DESIGNADOS COMO COBERTURAS DE FLUJO DE EFECTIVO PRESENTAN LAS MISMAS CARACTERÍSTICAS CRÍTICAS QUE LAS POSICIONES PRIMARIAS QUE SE ENCUENTRAN CUBRIENDO, SE CONSIDERAN TOTALMENTE EFICIENTES.

POR EL CONTRARIO, SI ALGÚN INSTRUMENTO NO ES TOTALMENTE EFICIENTE ENTONCES AFECTARÁ A LOS RESULTADOS POR EL MONTO DE LA INEFICIENCIA, RECONOCIÉNDOSE EN EL RESULTADO INTEGRAL DENTRO DEL PATRIMONIO LA PARTE EFICIENTE DEL VALOR RAZONABLE DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS DESIGNADOS COMO COBERTURAS DE FLUJO DE EFECTIVO, RECLASIFICÁNDOSE A RESULTADOS CONFORME LOS FLUJOS SE VAYAN REALIZANDO.

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2009**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS**

PAGINA 5 / 5

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

CUANDO UNA COBERTURA DE FLUJO DE EFECTIVO DEJA DE SER EFECTIVA, ES SUSPENDIDA O DESASIGNADA, LA GANANCIA O PÉRDIDA ACUMULADA ORIGINADA POR LA MISMA Y QUE FORME PARTE DEL RESULTADO INTEGRAL DENTRO DEL PATRIMONIO DEBE PERMANECER DENTRO DEL MISMO Y RECLASIFICARSE A RESULTADOS CONFORME LOS EFECTOS DE LA TRANSACCIÓN PRONOSTICADA O COMPROMISO EN FIRME OBJETO DE LA COBERTURA IMPACTEN LOS RESULTADOS Y A PARTIR DE ESA FECHA EL INSTRUMENTO FINANCIERO SERÁ CONSIDERADO COMO CON FINES DE NEGOCIACIÓN. AL 30 DE JUNIO DE 2009 SÓLO UN SWAP DE TASA DE INTERÉS DESIGNADO COMO COBERTURA DE FLUJO DE EFECTIVO HA PERDIDO LA EFECTIVIDAD.

AL 30 DE JUNIO DE 2009 SE RECLASIFICÓ DEL RESULTADO INTEGRAL DENTRO DEL PATRIMONIO A RESULTADOS UNA PÉRDIDA NETA DE \$584,562.

AL 30 DE JUNIO DE 2009, PEMEX RECONOCIÓ UNA PÉRDIDA NETA DE \$4,650,576, REPORTADA EN EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO, CORRESPONDIENTE A OPERACIONES CON INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CONSIDERADOS COMO OPERACIONES CON FINES DE NEGOCIACIÓN.

AL 30 DE JUNIO DE 2009, PEMEX RECONOCIÓ UNA UTILIDAD NETA DE \$5,508,802 REPORTADA EN OTROS INGRESOS (GASTOS) NETO, CORRESPONDIENTE A OPERACIONES CON INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CONSIDERADOS COMO OPERACIONES CON FINES DE NEGOCIACIÓN.

## 9. DERIVADOS IMPLÍCITOS POR MONEDA

AL 30 DE JUNIO DE 2009 PEMEX RECONOCE, DE CONFORMIDAD CON EL BOLETÍN C-10, "INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA", CONTRATOS DIVERSOS, ENTRE OTROS DE SERVICIOS RELACIONADOS CON OBRAS, ADQUISICIONES, ARRENDAMIENTOS Y COMPROMISOS DE SEGUROS, CELEBRADOS POR PEMEX Y QUE SON PACTADOS EN MONEDA EXTRANJERA Y QUE, DE ACUERDO A LAS CLÁUSULAS DE LOS MISMOS, NO PRESENTAN TODOS LOS TÉRMINOS PARA QUE EL COMPONENTE EN MONEDA EXTRANJERA PUEDA GENERAR UN DERIVADO IMPLÍCITO.



#### **14. Contingencias**

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.

Al 30 de junio de 2009 y 2008, la provisión para gastos a incurrir para corregir este tipo de irregularidades, asciende a \$3,763,825 y \$2,062,076, respectivamente, y se incluyen en las reservas a largo plazo, en el balance general.

Al 30 de junio de 2009, 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; no obstante, se tiene registrada una provisión para cubrir estas contingencias por \$12,005,033 al 30 de junio de 2009. El monto aproximado de estas contingencias asciende a \$48,719,454 al 30 de junio de 2009. A continuación se presenta el estado que guardan los principales procesos judiciales.

En septiembre de 2001, CONPROCA, una compañía que prestó servicios para la reconfiguración de la Refinería de Cadereyta y construcción de diversas obras de PR, presentó una demanda ante la Corte Internacional de Arbitraje, de conformidad con las reglas de la Cámara de Comercio Internacional (juicio arbitral 11760/KGA), en contra de PR y Petróleos Mexicanos. CONPROCA pretende el pago de la cantidad de US\$633,142. Por su parte, Petróleos Mexicanos y PR pretenden el pago de la cantidad de US\$907,659 (incluyendo IVA). El 17 de diciembre de 2008 el Tribunal Arbitral emitió el laudo sobre responsabilidad, el cual fue notificado el 22 de diciembre de 2008. El Tribunal Arbitral se pronunció sobre la procedencia genérica de los reclamos; es decir, no se determinó una cantidad específica a cargo de PR y Petróleos Mexicanos. A la fecha se encuentra pendiente la cuantificación de los reclamos procedentes.

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 con relación al proyecto IPC-01) por presuntos incumplimientos de un contrato de obra de dos plataformas en Cantarell. Las prestaciones que reclama COMMISA ascienden a US\$319,920 y \$37,209. PEP reconvino el pago de la cantidad de US\$125,897 y \$41,513. Con fecha 15 de mayo de 2009 se recibió comunicación del Tribunal Arbitral mediante la cual informa que la Corte Internacional de Arbitraje prorrogó la emisión del laudo final para el 31 de agosto de 2009.

El 7 de diciembre de 2005, PR fue emplazado con relación a la demanda interpuesta ante el Juzgado Quinto de Distrito en Materia Civil por Asociación de Transportistas al Servicio de Petróleos Mexicanos, Clientes o Empresas Sustitutos, A.C. (Expediente 262/2005-II) por, entre otros, daños y perjuicios por un monto de \$1,647,629 derivado del incumplimiento de un convenio de prestación de servicios de transporte terrestre por auto tanque. El 6 de junio de 2008 el Juzgado Quinto de Distrito emitió sentencia en el juicio principal resolviendo declarar improcedente la acción de pago de daños y perjuicios. Las partes interpusieron recurso de apelación y con fecha 22 de diciembre de 2008 se dictó sentencia por la cual se modificó la resolución recurrida, absolviendo a PR de todas y cada una de las prestaciones reclamadas. Las partes interpusieron juicio de garantías PR con motivo de que no condenaron al pago de los gastos y costas a la parte actora y con fecha 7 de abril del 2009 se resolvió, cumpliéndose la sentencia mediante resolución del 23 de abril de 2009, determinando absolver a PR del pago de las prestaciones reclamadas. La parte actora promovió un nuevo juicio de amparo el cual se radicó en el Décimo Cuarto Tribunal Colegiado del Primer Circuito, Expediente 271/2009, mismo que está pendiente de resolverse. La parte Actora promovió un nuevo juicio de amparo en cual se radicó en el Décimo Cuarto Tribunal Colegiado en materia Civil del Primer Circuito bajo 271/2009, mismo que está pendiente de resolverse. Asimismo presentó Recurso de Queja por supuesto incumplimiento a la ejecutoria de amparo, este recurso también está pendiente de resolverse.

El 15 de diciembre de 2005, Asociación de Transportistas al Servicio de Petróleos Mexicanos, Clientes o Empresas Sustitutos, A.C. presentó otra demanda en contra de PR que se radicó ante el Juzgado Quinto de Distrito en Materia Civil (Expediente 271/2005-I) por supuesto incumplimiento del contrato de prestación de servicios de fecha 26 de marzo de 1993, a fin de que PR autorice el cambio de unidades que han rebasado los años de antigüedad pactados. El 29 de abril de 2008 se dictó sentencia condenando a PR a las prestaciones reclamadas en cuanto al reemplazo de vehículos. La prestación reclamada relativa a daños y perjuicios se declaró procedente en forma genérica. Una vez que quede firme en ese sentido y se inicie la ejecución de la sentencia se cuantificará el monto específico. El 20 de mayo de 2008 PR hizo valer recurso de apelación en contra de esa sentencia definitiva que fue turnado al Primer Tribunal Unitario en Materia Civil y Administrativa del Distrito Federal (Toca 425/2008). Este recurso se encuentra suspendido, en virtud de que la parte actora promovió incidente de nulidad argumentando irregularidades en la firma del representante legal de PR. El 10 de septiembre de 2008 PR promovió Juicio de Garantías. Se dictó sentencia de amparo a favor de PR, declarándose que el Primer Tribunal Unitario es incompetente para conocer del incidente de falsedad de firma. La parte actora presentó recurso de reclamación en contra de la admisión del recurso de revisión, aquél recurso fue declarado infundado el 21 de mayo de 2009. El recurso de revisión se resolvió el pasado 18 de junio del año en curso, declarándolo infundado, por lo que quedó firme el amparo concedido a PR y el día 30 de junio se ordenó la devolución de los autos al Juzgado Quinto de Distrito para que acuerde sobre la admisión de la incidencia, por lo que se está en espera de tal acuerdo, dado que con anterioridad lo declaró improcedente en el Recurso de Revocación que se hizo valer.

Con fecha 31 de octubre de 2007, Asociación de Transportistas al Servicio de Petróleos Mexicanos, Clientes o Empresas Sustitutos, A.C. promovió una demanda civil en contra de PR (Expediente 295/2007) mismo que se tramita ante el Juzgado Quinto de Distrito en Materia Civil en el Distrito Federal, en el cual reclama, entre otros, la declaración judicial de incumplimiento del convenio de fecha 26 de marzo de 1993 y los correspondientes daños y perjuicios. El 27 de mayo de 2008 PR presentó contestación de la demanda. El 22 de septiembre del 2008 se celebró la audiencia final del juicio procediendo citar a las partes para oír sentencia. Con fecha 21 de abril del 2009 se dictó sentencia definitiva en donde se absuelve a PR del pago de las prestaciones reclamadas y no se hace condena en costas. El día 12 de mayo del año en curso, las partes en el juicio hicieron valer recurso de apelación, el cual se encuentra pendiente de resolverse.

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 12/2007) por Leoba Rueda Nava demandando, entre otros, la responsabilidad civil objetiva y el pago de daños y perjuicios derivado de una afectación en materia ambiental a una extensión que conforma el área de desechos aceitosos (contaminación con hidrocarburos y otras sustancias tóxicas) por un monto aproximado de \$2,364,838 equivalentes al costo aproximado de remediación ambiental. Se han desahogado todas y cada una de las pruebas documentales y las periciales, pero el Juez se encuentra impedido para citar a la audiencia final del juicio, toda vez que se encuentran pendientes de resolver diversos recursos promovidos por ambas partes.

En enero de 2006 Tejas Gas de Toluca, S. de R.L. de C.V. (“TGT”) promovió un arbitraje internacional ante la Cámara de Comercio Internacional en contra de PGPB y Gas Natural México, S.A. de C.V. (“GNM”), en el que se reclama, entre otras prestaciones, el cumplimiento por parte de PGPB y GNM de un contrato de transporte y de sus modificaciones mediante los acuerdos de febrero y noviembre de 2001. Dicho contrato tiene por objeto reservar el 100% de la capacidad del Gasoducto Palmillas-Toluca. Ya que para el 9 de marzo de 2009 las partes no llegaron a un acuerdo para conciliar sus intereses, el Tribunal Arbitral estableció: i) un plazo hasta el día 18 de mayo de 2009 para que las partes continúen con las negociaciones y puedan llegar a un acuerdo y ii) que si las partes no llegan a un acuerdo y no se plantea una nueva prórroga, el Tribunal establecerá las fechas de audiencia para escuchar a los testigos de las partes. El plazo conferido a las partes para conciliar, referido al inciso i) anterior, fue diferido para el 19 de junio de 2009. Toda vez que no se llegó a ningún acuerdo definitivo, las partes solicitaron al Tribunal Arbitral una nueva prórroga por 30 días adicionales del plazo de suspensión previamente establecido.

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, así como el pago de daños y perjuicios, demandando la cantidad de \$393,095 ante el Juzgado Tercero de Distrito en Materia Civil en el Distrito Federal (Expediente 202/2003). PR dio contestación a la demanda en octubre de 2004. El 18 de noviembre de 2008 se celebró la audiencia final del juicio. El día 6 de marzo de 2009 se dictó sentencia declarando la procedencia de las declaraciones judiciales y se condenó al pago de las reclamaciones por concepto de trabajo ordinario y por concepto de trabajos extraordinarios y

adicionales, así como por otros conceptos arrojando un total aproximado de \$89,300, más gastos financieros, los cuales se cuantificarán, en su caso, al momento de la ejecución de la sentencia. El 13 de mayo de 2009 PR presentó recurso de apelación y el día 25 de mayo de 2009 se presentaron agravios por parte de PR. El 28 de mayo fue notificada a PR la radicación del asunto en el Segundo Tribunal Unitario del Primer Circuito en materia Civil y Administrativa (Toca civil 204/2009) y el 5 de junio de 2009 fue notificado el escrito de agravios de USISA en el recurso acumulado 205/2009, el cual también está radicado en el citado Tribunal Unitario. A la fecha continúan pendientes de que se resuelvan ambos recursos.

Con fecha 16 de agosto de 2006 fueron promovidos juicios de amparo por Minera Carbonífera Río Escondido, S.A. de C.V. y Minerales Monclova, S.A. de C.V. (Expedientes 723/2006 y 724/2006) contra PEP reclamando la violación constitucional a su garantía de audiencia, con motivo de la modificación a la Ley Reglamentaria y a la ejecución de obras, desarrollo, infraestructura y mantenimiento de campos de la explotación de gas no asociado bajo el contrato de obra pública número 414105826, que tiene por objeto explotar el gas no asociado en los mismos campos donde se localizan sus concesiones mineras. La parte actora reclama el derecho de explotación del gas derivado de su concesión minera. Se encuentra pendiente que el perito en materia de geología emita su dictamen. Se encuentra pendiente la celebración de la audiencia constitucional, la cual fue programada para el día 21 de julio de 2009.

De las demandas que fueron presentadas por un grupo de Diputados y Senadores de la Quincuagésima Novena Legislatura del Congreso de la Unión en contra de PEP en relación con los COPF, a esta fecha únicamente queda un proceso por resolverse, ya que en los otros procesos similares se obtuvieron resoluciones favorables para PEP. El juicio pendiente se refiere al COPF, celebrado entre PTD Servicios Múltiples, S. de R.L. de C.V. y PEP por el bloque Cuervito, el cual se sigue ante el Juzgado Noveno de Distrito en Materia Civil del Distrito Federal (Expediente 226/2004-IV). La parte actora solicita la declaración judicial de nulidad del COPF, por considerarlos violatorios al artículo 27 de la Constitución. Con fecha 13 de diciembre de 2007 PEP hizo valer la falta de personalidad de los actores por conclusión de su encargo, el cual fue resuelto el 31 de octubre de 2008, en sentido desfavorable para PEP, contra dicha resolución se presentó recurso de revisión, el cual fue resuelto el 28 de enero de 2009, confirmando la negativa de amparo a PEP. El 2 de junio de 2008, PEP presentó la contestación de la demanda, que había quedado suspendida en virtud de los incidentes de falta de personalidad promovidos por las partes. Por sentencia del 30 de junio de 2008, se otorgó amparo a Petroleo Brasileiro, S.L. de C.V., uno de los contratistas de este COPF, y a PTD Servicios Múltiples, S. de R.L. de C.V., respecto de la sentencia de apelación en la que se declaró infundado el incidente de falta de personalidad. Derivado de que el Primer Tribunal Unitario en Materia Civil y Administrativa del Primer Circuito del Distrito Federal, confirmó la sentencia del 28 de agosto de 2007, Petroleo Brasileiro, S.L. de C.V. presentó un nuevo juicio de amparo, el cual se admitió el 24 de septiembre de 2008, (Exp. 104/2008), en el Tercer Tribunal Unitario en Materia Civil y Administrativa del Distrito Federal. Toda vez que le fue negado a Petroleo Brasileiro, S.L. de C.V. el amparo que solicitó, éste presentó recurso de revisión,

radicándose dicho recurso en el Octavo Tribunal Colegiado, mismo que se resolvió en el sentido de confirmar la sentencia recurrida. A la fecha no se ha abierto el juicio a la etapa de pruebas.

En enero de 1993, PR celebró un contrato de coinversión con Impulsora Jalisciense, S.A. de C.V. (“Impulsora”) para establecer una nueva sociedad denominada Mexicana de Lubricantes, S.A. de C.V. (“Mexicana de Lubricantes”), 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 asociación, los cuales se encuentran en proceso deliberativo por parte de las autoridades competentes, que incluyen los siguientes:

El 5 de diciembre de 2005 Impulsora promovió un amparo (Expediente 1519/2005) ante el Juzgado Quinto de Distrito en Materia Administrativa en el Estado de Jalisco reclamando la inconstitucionalidad del nuevo modelo del contrato de franquicia que debe celebrar PR con las estaciones de servicio. Este amparo ha sido acumulado al juicio de amparo promovido por Bardahl de México, S.A. de C.V. (Bardahl), un competidor en el mercado de lubricantes que argumenta que es dueño de la marca MexLub, y que está solicitando que se le permita competir con sus marcas en las estaciones de servicio en México, evitando que se comercialice, en forma exclusiva, los lubricantes de Mexicana de Lubricantes S.A. de C.V.. El 9 de diciembre de 2008 se publicó un acuerdo por el cual se informa a las partes, que se celebró la audiencia constitucional. El 9 de marzo de 2009 se sobreseyó el juicio de amparo 1519/2005 y el expediente acumulado 373/2006. Tanto Bardahl como Impulsora interpusieron recurso de revisión contra dicha resolución, los cuales están pendientes de resolverse.

El 26 de diciembre de 2005 PR promovió en la vía ordinaria mercantil demanda contra Mexicana de Lubricantes, tramitada ante el Juzgado Segundo de Distrito en Materia Civil en el Estado de Jalisco, bajo el número 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 Mexicana de Lubricantes, así como para el nombramiento de nuevos consejeros y comisario. Con fecha 29 de junio de 2007 se dictó sentencia favorable a los intereses de PR condenando a Mexicana de Lubricantes a la emisión de la convocatoria, pero absolviéndola del pago de daños y perjuicios que le fueron reclamados. Ambas partes apelaron ante el Primer Tribunal Unitario del Tercer Circuito y esa resolución fue revocada. Se concedió un amparo presentado por PR, confirmándose la sentencia de primera instancia. Mexicana de Lubricantes interpuso amparo en contra de dicha resolución, mismo que le fue concedido, pero sólo para el efecto de no condenarlo a gastos y costas. Se espera que Mexicana de Lubricantes interponga un nuevo juicio de amparo en contra de la sentencia dictada por el Unitario en cumplimiento al amparo que le fue concedido.

El 7 de junio de 2006, PR presentó una denuncia penal ante la Procuraduría General de la República por irregularidades cometidas por los miembros del Consejo de Administración de Mexicana de Lubricantes. A esta fecha, la averiguación se encuentra en proceso de integración. Se está en espera de que los peritos contratados por PR culminen con el dictamen contable solicitado por el Ministerio Público Federal.

El 17 de octubre de 2006, PR promovió un juicio ordinario mercantil en contra de Impulsora ante el Juzgado Octavo de Distrito en Materia Civil en el Distrito Federal, (Expediente 222/2006), donde reclama el ejercicio de la opción de compra de las acciones de Mexicana de Lubricantes, que son propiedad de Impulsora. El juicio se encuentra en etapa de pruebas. El 23 de septiembre de 2008 el perito de PR rindió su dictamen en materia de contabilidad. Actualmente se encuentra pendiente el dictamen que debe rendir el perito de la parte demandada, quien fue designado en rebeldía y quien solicitó diversa documentación para desahogar el peritaje y la cual ya le fue proporcionada. Está pendiente desahogarse esta prueba. En el juicio 222/2006, se ofreció como prueba los estados financieros de Mexicana de Lubricantes relativos a los ejercicios de 2001 a 2004, con auto de fecha 30 de agosto de 2007 el juez del conocimiento manifestó que no había lugar a requerir la exhibición de los documentos señalados. Se interpuso recurso de apelación tocándole conocer al Segundo Tribunal Unitario en materia Civil y Administrativa en el Distrito Federal, en el toca 436/2007, el cual con fecha 29 de enero de 2008 dictó resolución en el sentido de confirmar el auto dictado por el Juez. Inconforme con la resolución del Tribunal Unitario, con fecha 14 de febrero de 2008, PR promovió Juicio de Amparo Indirecto, del cual le tocó conocer al Primer Tribunal Unitario en materia Civil y Administrativa en el D.F., bajo el número 17/2008, quien con fecha 18 de febrero de 2008 desechó la demanda presentada al considerarla improcedente. En contra de la citada resolución con fecha 27 de febrero de 2008 PR interpuso recurso de revisión, conociendo del mismo el Sexto Tribunal Colegiado en materia Civil del Primer Circuito quien en sesión del día 3 de abril de 2008 emitió sentencia por la cual confirma el auto recurrido y desecha la demanda de amparo promovida por PR.

El 28 de marzo de 2008, Mexicana de Lubricantes interpuso una demanda mercantil radicada con el número de expediente 28/2007 en el Juzgado Primero de Distrito en Materia Civil en el Distrito Federal en contra de PR, en la que se 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 la Petróleos Mexicanos y los Organismos Subsidiarios. Ante esa misma autoridad, Mexicana de Lubricantes promovió incidente de falta de personalidad y el 4 de julio de 2008 se dictó resolución que indicó que el poder con el que PR acreditó su personalidad presentó algunas irregularidades. En julio de 2008 PR hizo valer un recurso de apelación en contra de esta resolución misma que fue radicada ante el Primer Tribunal Unitario en Materia Civil y Administrativa (Toca No. 504/2008). El 24 de noviembre de 2008 se publicó la resolución del Tribunal Unitario en la que se confirmó la sentencia de primera instancia. Se presentó juicio de amparo ante el Tercer Tribunal Unitario en Materia Civil (Exp. 130/2008), quien emitió sentencia el 24 de diciembre de 2008 declarando improcedente la falta de personalidad, otorgando la suspensión definitiva a PR. Mexicana de Lubricantes presentó recurso de revisión en contra de la resolución dictada en el amparo 130/2008, tocándole al Noveno Tribunal Colegiado en materia Civil del Primer Circuito conocer de dicho recurso, el cual emitió resolución por la cual confirmó la sentencia de amparo. Mediante acuerdo publicado el 6 de junio el Juzgado acordó tener por debidamente representado en juicio a PR. A la fecha se están desahogando las pruebas ofrecidas. . La parte actora presentó y ratificó su dictamen en

materia de contabilidad. El primer Tribunal Unitario en materias Civil y Administrativa del Primer Circuito desechó las pruebas ofrecidas por PR. Por lo que se interpondrá amparo por parte de PR.

En forma adicional existe un procedimiento administrativo iniciado por la Comisión Federal de Competencia (“CFC”) del cual se han derivado diversos juicios. El 10 de julio de 2003, la CFC emitió resolución en un procedimiento administrativo (Expediente 10-62-97) ordenando a PR no imponer cláusulas de exclusividad en los contratos de franquicia y suministro y en el contrato de licencia de uso de marcas, entre otros, y requirió la modificación de los mismos para eliminar la obligación de las estaciones de servicio de comercializar y distribuir únicamente aceites y grasas lubricantes de la marca PEMEX o de cualquier marca. Esta resolución establece un plazo de 6 meses para llevar a cabo dichas modificaciones y una multa de 1.5 veces el salario mínimo vigente para el Distrito Federal por cada día que transcurra sin su cumplimiento. Por auto de fecha 15 de enero del 2008 la CFC requirió a PR que acreditara el cumplimiento de dicha resolución. El 12 de febrero de 2008 PR manifestó a la CFC la imposibilidad legal de dar cumplimiento a dicha resolución en virtud de la suspensión otorgada a Bardahl en diversos juicios de amparo, en tanto no se resuelva el fondo de esos asuntos. Mediante auto del 10 de abril de 2008, la CFC determinó que de los argumentos vertidos en el escrito del 12 de febrero de 2008 no se aprecia que exista obstáculo legal para que PR cumpla con lo solicitado en la resolución adicional que la CFC había dictado el 7 de diciembre de 2007, otorgando un plazo de quince días para dar cumplimiento a la misma. Inconforme con la resolución del 7 de diciembre de 2007, PR promovió juicio de amparo indirecto el 10 de enero de 2008 ante el Juzgado Sexto de Distrito en Materia Administrativa en el Distrito Federal (Expediente 46/2008 VI). PR promovió incidente de suspensión ante esa misma autoridad, quien el 22 de abril de 2008 concedió la suspensión provisional y el 6 de mayo de 2008 concedió la suspensión definitiva. La suspensión tiene por objeto impedir la ejecución de la resolución de la CFC. El 20 de mayo de 2008 Impulsora y Mexicana de Lubricantes se presentaron en juicio como terceros perjudicados. El 27 de mayo de 2008 la CFC interpuso recurso de revisión contra el auto que concedió la suspensión definitiva.

Con fecha 30 de abril de 2008 se otorgó el amparo a PR y se consideró inconstitucional la resolución del 7 de diciembre de 2007 dictada por la CFC, que modificó los términos en los cuales debía darse cumplimiento a la resolución del 10 de julio de 2003. La CFC interpuso recurso de revisión contra dicha resolución en el Décimo Tribunal Colegiado del Primer Circuito (Expediente R.A. 246/2008), resolviéndose con fecha 15 de octubre de 2008, en el sentido de revocar la resolución emitida por el Juez de Distrito. El 23 de diciembre de 2008 el Juez de Distrito dictó resolución concediendo nuevamente el amparo a PR, los terceros perjudicados (Impulsora y Mexicana de Lubricantes) así como la CFC, promovieron recurso de revisión en contra de esta resolución. El 28 de enero de 2009, PR presentó alegatos. El recurso se encuentra pendiente de resolverse.

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

## **15. Información financiera por segmentos**

La actividad principal de PEMEX es la exploración y la producción de petróleo crudo y de gas natural, así como la refinación y la comercialización de productos derivados del petróleo a través de cuatro segmentos de negocios: Pemex-Exploración y Producción, Pemex-Refinación, Pemex-Gas y Petroquímica Básica y Pemex-Petroquímica. La Administración toma las decisiones relacionadas con las operaciones de los negocios consolidados junto con las cuatro líneas estratégicas.

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. Las ventas de exportación se realizan a través de PMI 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; sin embargo, 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 sus ventas se destinan a terceros y tienen lugar dentro del mercado nacional. El Organismo suministra a la Comisión Federal de Electricidad ("CFE") una porción significativa de su producción de petróleo combustible. Los productos más importantes de Pemex-Refinación 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 del Organismo Subsidiario se obtienen a través de la venta de gases etano y butano.

Pemex-Petroquímica participa en la venta de productos petroquímicos al mercado doméstico, asimismo ofrece una amplia gama de productos; los productos que generan el mayor ingreso son los derivados del metano, los derivados del etano, y los aromáticos y los derivados.

Al realizar el análisis de desempeño para los Organismos Subsidiarios, la Administración de PEMEX se enfoca en los volúmenes de ventas y en los ingresos brutos como los indicadores principales.

La utilidad (pérdida) y los activos identificables para cada segmento se han determinado después de los ajustes intersegmentos. Las ventas entre segmentos se realizan a precios internos de transferencia, establecidos por PEMEX, que reflejan los precios internacionales de mercado.

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

**Año terminado el 30 de junio de 2009.**



Ver tabla Información financiera por segmentos por el periodo terminado el 30 de junio de 2009  
icsstrim.pdf

**Año terminado el 30 de junio de 2008.**

Ver tabla Información financiera por segmentos por el periodo terminado el 30 de junio de 2008  
icsstrim.pdf

**16. Ingresos por servicios**

Los ingresos por servicios están considerados en el renglón de ventas extranjeras del estado de resultados (renglón 22), dado que son ingresos del curso ordinario de los negocios.

**17. 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 13.2247 pesos por dólar un 2% inferior al tipo de cambio del 31 de diciembre de 2008 que fue de 13.5383 pesos. El precio de la mezcla del crudo mexicano al 27 de julio de 2009 es de US\$64.06 dólares por barril un incremento del 87.2% en comparación con el precio existente de US\$34.22 dólares por barril al 31 de diciembre de 2008.

**Tablas de las Notas Complementarias a los Estados Financieros.**

**6. Posición en moneda extranjera  
al 30 de junio de 2009**

	<b>Activos</b>	<b>Pasivos</b>	<b>Posición Activa (Pasiva)</b>	<b>Tipo de cambio</b>	<b>Equivalente en pesos mexicanos</b>
Dólares americanos	20,807,866	-57,010,388	-36,202,522	13.17220	-476,866,860
Yenes japonese	139	-219,507,698	-219,507,559	0.13660	-29,984,733
Libras esterlinas	3,482	-758,189	-754,707	21.68935	-16,369,104
Euros	2,866	-3,181,237	-3,178,371	18.47796	-58,729,812
Corona sueca		-	-		
Dólar canadiense	79	-2,209	-2,130	11.04630	-23,529
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias					<b>-581,974,038</b>

**al 30 de junio de 2008**

	<b>Activos</b>	<b>Pasivos</b>	<b>Posición Activa (Pasiva)</b>	<b>Tipo de cambio</b>	<b>Equivalente en pesos mexicanos</b>
Dólares americanos	18,823,097	-39,058,382	-20,235,285	10.3069	-208,563,059
Yenes japonese	0	-187,805,529	-187,805,529	0.0973	-18,273,478
Libras esterlinas	524	-417,130	-416,606	20.5200	-8,548,759
Euros	26,123	-4,701,490	-4,675,367	16.2457	-75,954,797
Franco Suizos	-	-39	-39	9.3639	-365
Dólar canadiense	41	-4,296	-4,255	10.4543	-44,483
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias					<b>-311,384,941</b>

**BOLSA MEXICANA DE VALORES  
SIFIC**

**CLAVE DE CONTIZACIÓN: PEMEX**

**TRIMESTRE: 2 AÑO 2009**

**PETRÓLEOS MEXICANOS**

**COMPLEMENTO A NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS EN ARCHIVO icsstrim.pdf**

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

Página 11

**7. Efectivo y valores de inmediata  
realización**

**al 30 de junio**

	<b>2009</b>	<b>2008</b>
Efectivo en bancos	\$89,023,850	\$51,504,208
Valores realizables	68,398,581	70,070,135
<b>Total</b>	<b>\$157,422,431</b>	<b>\$121,574,343</b>

**8. \_Cuentas documentos por cobrar y otros**

**al 30 de junio**

	<b>2009</b>	<b>2008</b>
Clientes del País	\$41,108,752	\$54,481,853
Clientes del Extranjero	26,472,708	48,936,480
IEPS negativo pendiente de acreditar	0	0
Gobierno Federal - Anticipos de rendimientos mínimos garantizados	0	4,270,225
Funcionarios y empleados	4,191,309	3,986,496
Fondo para fines específicos	39,554,051	13,206,012
Derecho sobre Hidrocarburos pagados en exceso	1,731,034	1,169,073
Anticipo de impuestos	4,929,817	0
Otras cuentas por cobrar	55,951,608	70,014,210
Menos:		
Estimación para cuentas incobrables de dudosa recuperación	-1,411,588	-2,682,820
<b>Total</b>	<b>172,527,690</b>	<b>\$193,381,529</b>

**9. Inventarios**

**al 30 de junio**

	<b>2009</b>	<b>2008</b>
Petróleo Crudo, productos refinados, derivados y petroquímicos	\$72,765,129	112,386,414
Materiales y accesorios en almacenes	5,738,181	5,295,354
Materiales y productos en tránsito	57,817	32,315
Menos:		
Estimación para inventarios de lento movimiento	-1,315,589	-1,199,509
<b>Total</b>	<b>\$77,245,538</b>	<b>\$116,514,574</b>

**10. Propiedades mobiliario y equipo**

**30 de junio**

	<b>2009</b>	<b>2008</b>
Terrenos	39,276,774	39,938,057
Edificios	54,453,685	48,436,270
Pozos	614,665,649	499,886,148
Plantas	409,397,066	406,012,179
Equipo de perforación	23,970,132	22,549,172
Mobiliario y equipo	37,569,402	36,336,916
Equipo de transporte	14,672,002	13,612,505
Plataformas marinas	178,554,909	164,574,101
Ductos	300,280,733	306,424,657
Arrendamiento financiero	3,075,192	0
<b>Subtotal</b>	<b>1,675,915,545</b>	<b>1,537,770,005</b>
Depreciación acumulada	-888,848,472	-807,148,580
<b>Neto</b>	<b>787,067,073</b>	<b>730,621,425</b>
Activos fijos improductivos	1,074,539	814,100
Obras en construcción	104,325,993	85,765,370
<b>Total</b>	<b>892,467,605</b>	<b>817,200,895</b>

**BOLSA MEXICANA DE VALORES  
SIFIC**

**CLAVE DE CONTIZACIÓN: PEMEX**

**TRIMESTRE: 2 AÑO 2009**

**PETRÓLEOS MEXICANOS**

**COMPLEMENTO A NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS EN ARCHIVO icsstrim.pdf**

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

Página 13

**15. Información financiera por segmentos**

Año terminado el 30 de junio de 2009

	Exploración y	Refinación	Gas y Petroq.	Petroquímica	Corporativo y	Eliminaciones	Saldos
	Producción		Básica		Cías Subsidiarias		Consolidados
Ingresos por ventas:							
Cientes externos		208,399,127	55,931,786	8,813,382	210,020,608	0	483,164,903
Intersegmentos	352,786,842	27,483,767	30,292,450	16,386,132	108,538,282	-535,487,473	0
Ingresos por servicios	0	1,736,333	0	0	1,569,326	-559,993	2,745,666
Rendimiento bruto	249,449,566	653,083	6,333,609	-4,773,438	27,668,588	-20,455,372	258,876,036
Rendimiento (pérdida) de operación	234,148,557	-20,076,739	297,593	-9,993,928	9,587,873	212,418	214,175,774
Rendimiento (pérdida) neta	-15,576,382	-21,429,224	1,204,455	-9,842,775	-11,883,837	31,688,194	-25,839,569
Resultado integral de financiamiento	-13,833,800	-5,731,027	1,097,022	83,484	13,873,688	-5,569,972	-10,080,605
Depreciación y amortización	35,482,712	4,436,336	1,759,632	566,860	322,060	0	42,567,600
Costo neto del período por beneficios a los empleados	16,440,604	16,225,384	3,627,598	4,488,886	7,402,638	0	48,185,110
Impuestos derechos y aprovechamientos	235,611,664	1,310,019	747,852	133,828	4,093,688	0	241,897,061
Activos totales	1,413,523,823	392,145,615	134,009,184	72,614,354	1,965,404,419	-2,657,201,053	1,320,496,342
Activo circulante	763,274,848	210,640,024	90,563,906	55,772,814	1,119,631,935	-1,832,687,867	407,195,660
Inversiones en acciones y valores	539,673	157,094	1,515,760	0	328,768,651	-320,472,700	10,508,478
Activo fijo	648,874,407	179,210,564	41,670,476	16,526,074	9,160,618	-2,974,534	892,467,605
Altas de activo fijo	76,868,300	15,633,200	393,800	1,002,300	640,400	0	94,538,000
Pasivo a corto plazo	469,396,330	210,537,777	32,575,414	7,723,858	910,474,155	-1,403,059,179	227,648,355
Reserva para beneficios a los empleados	181,475,468	178,464,829	44,879,745	49,643,530	69,351,520	0	523,815,092
Pasivo total	1,166,199,640	435,194,653	85,122,539	58,439,093	1,909,354,094	-2,328,310,551	1,315,999,468
Patrimonio	257,324,200	-43,049,038	48,886,645	14,175,262	56,050,325	-328,890,504	4,496,890

Año terminado el 30 de junio de 2008

	Exploración y	Refinación	Gas y Petroq.	Petroquímica	Corporativo y	Eliminaciones	Saldos
	Producción		Básica		Cías Subsidiarias		Consolidados
Ingresos por ventas:							
Cientes externos		240,728,793	87,062,688	13,834,307	350,870,814	0	692,496,602
Intersegmentos	608,886,769	27,847,802	54,354,257	27,491,156	166,742,871	-885,322,855	0
Ingresos por servicios	0	1,784,971	0	0	903,321	-360,532	2,327,760
Rendimiento bruto	513,997,760	-106,777,689	7,327,362	-4,087,902	25,685,303	-19,926,523	416,218,311
Rendimiento (pérdida) de operación	497,639,358	-129,578,963	1,843,247	-11,510,395	4,482,881	-920,086	361,956,042
Rendimiento (pérdida) neta	57,945,283	-42,623,755	2,633,650	-10,771,590	26,586,374	-13,821,608	19,948,354
Resultado integral de financiamiento	-13,510,997	-1,689,734	1,752,735	436,276	6,228,846	-596,619	-7,379,493
Depreciación y amortización	32,953,650	4,571,272	1,739,939	560,094	306,296	0	40,131,251
Costo neto del período por beneficios a los empleados	24,769,754	25,765,523	5,608,156	7,429,705	11,359,531	0	74,932,669
Impuestos derechos y aprovechamientos	427,453,994	2,171,107	1,358,042	137,846	2,207,361	0	433,328,350
Activos totales	1,276,092,156	403,090,692	138,925,811	73,820,572	2,532,878,909	-3,131,846,054	1,292,962,086
Activo circulante	664,689,747	238,956,821	95,938,280	58,266,137	539,341,093	-1,165,721,636	431,470,442
Inversiones en acciones y valores	367,106	157,094	1,156,634	0	723,131,225	-690,569,286	34,242,773
Activo fijo	589,581,247	163,605,514	41,554,515	15,298,500	8,091,255	-930,135	817,200,896
Altas de activo fijo	54,823,400	5,175,700	1,239,200	397,500	164,700	0	61,800,500
Pasivo a corto plazo	160,396,689	183,862,024	37,409,628	13,354,870	996,992,731	-1,162,788,660	229,227,282
Reserva para beneficios a los empleados	159,917,529	156,865,952	37,443,771	43,995,703	60,299,891	0	458,522,846
Pasivo total	963,909,934	387,654,764	86,280,791	58,483,598	2,380,132,976	-2,711,120,359	1,165,341,704
Patrimonio	312,182,222	15,435,929	52,645,020	15,336,974	152,745,934	-420,725,697	127,620,382

**12. Utilidad integral**

**al 30 de junio**

	<b>2009</b>	<b>2008</b>
Pérdida neta del periodo	\$25,839,569	\$19,948,319
Instrumentos financieros derivados	1,359,244.0	4,825,060
Resultado por conversión	1,525,987.0	-3,940,664
Utilidad integral del periodo	\$28,724,800	\$20,832,715