

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: **4** AÑO: **2005**

**ESTADO DE SITUACION FINANCIERA**  
 AL 31 DE DICIEMBRE DE 2005 Y 2004  
 (Miles de Pesos)

**CONSOLIDADO**

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
1	<b>ACTIVO TOTAL</b>	<b>1,078,992,448</b>	<b>100</b>	<b>981,472,870</b>	<b>100</b>
2	<b>ACTIVO CIRCULANTE</b>	<b>320,171,452</b>	<b>30</b>	<b>254,101,854</b>	<b>26</b>
3	EFFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES	113,891,929	11	87,700,768	9
4	CLIENTES Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	50,420,356	5	39,234,488	4
5	OTRAS CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	105,349,172	10	90,210,972	9
6	INVENTARIOS	50,509,995	5	36,955,626	4
7	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	0	0	0	0
8	<b>LARGO PLAZO</b>	<b>27,355,442</b>	<b>3</b>	<b>28,659,069</b>	<b>3</b>
9	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	931,442	0	1,624,135	0
10	INVERSIONES EN ACCIONES DE SUBSIDIARIAS Y ASOCIADAS NO CONSOLIDADAS	26,378,900	2	25,901,788	3
11	OTRAS INVERSIONES	45,100	0	1,133,146	0
12	<b>INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)</b>	<b>649,257,614</b>	<b>60</b>	<b>614,384,123</b>	<b>63</b>
13	INMUEBLES	403,397,026	37	349,835,470	36
14	MAQUINARIA Y EQUIPO INDUSTRIAL	717,602,540	67	672,359,540	69
15	OTROS EQUIPOS	41,414,610	4	39,209,735	4
16	DEPRECIACION ACUMULADA	586,513,520	54	532,461,541	54
17	CONSTRUCCIONES EN PROCESO	73,356,958	7	85,440,919	9
18	<b>ACTIVO DIFERIDO (NETO)</b>	<b>3,231,276</b>	<b>0</b>	<b>5,341,517</b>	<b>1</b>
19	<b>OTROS ACTIVOS</b>	<b>78,976,664</b>	<b>7</b>	<b>78,986,307</b>	<b>8</b>
20	<b>PASIVO TOTAL</b>	<b>1,058,372,530</b>	<b>100</b>	<b>947,018,733</b>	<b>100</b>
21	<b>PASIVO CIRCULANTE</b>	<b>178,993,704</b>	<b>17</b>	<b>147,531,653</b>	<b>16</b>
22	PROVEEDORES	36,005,897	3	27,500,519	3
23	CREDITOS BANCARIOS	25,741,866	2	29,572,510	3
24	CREDITOS BURSATILES	10,354,913	1	21,206,915	2
25	IMPUESTOS POR PAGAR	64,838,412	6	45,607,752	5
26	OTROS PASIVOS CIRCULANTES	42,052,616	4	23,643,957	2
27	<b>PASIVO A LARGO PLAZO</b>	<b>501,592,717</b>	<b>47</b>	<b>457,216,298</b>	<b>48</b>
28	CREDITOS BANCARIOS	169,902,461	16	177,530,323	19
29	CREDITOS BURSATILES	331,690,256	31	279,685,975	30
30	OTROS CREDITOS	0	0	0	0
31	<b>CREDITOS DIFERIDOS</b>	<b>3,041,619</b>	<b>0</b>	<b>3,849,382</b>	<b>0</b>
32	<b>OTROS PASIVOS</b>	<b>374,744,490</b>	<b>35</b>	<b>338,421,400</b>	<b>36</b>
33	<b>CAPITAL CONTABLE</b>	<b>20,619,918</b>	<b>100</b>	<b>34,454,137</b>	<b>100</b>
34	<b>PARTICIPACION MINORITARIA</b>				
35	<b>CAPITAL CONTABLE MAYORITARIO</b>	<b>20,619,918</b>	<b>100</b>	<b>34,454,137</b>	<b>100</b>
36	<b>CAPITAL CONTRIBUIDO</b>	<b>168,080,759</b>	<b>815</b>	<b>123,530,544</b>	<b>359</b>
37	CAPITAL SOCIAL PAGADO (NOMINAL)	168,080,759	815	123,530,544	359
38	ACTUALIZACION CAPITAL SOCIAL PAGADO	0	0	0	0
39	PRIMA EN VENTA DE ACCIONES	0	0	0	0
40	APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	0	0	0	0
41	<b>CAPITAL GANADO (PERDIDO)</b>	<b>(147,460,841)</b>	<b>(715)</b>	<b>(89,076,407)</b>	<b>(259)</b>
42	RESULTADOS ACUMULADOS Y RESERVA DE CAPITAL	(229,381,500)	(1,112)	(192,275,610)	(558)
43	RESERVA PARA RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0
44	EXCESO (INSUFICIENCIA) EN LA ACTUALIZACION DE CAPITAL CONTABLE	122,380,028	594	129,544,505	376
45	<b>RESULTADO NETO DEL EJERCICIO</b>	<b>(40,459,369)</b>	<b>(196)</b>	<b>(26,345,302)</b>	<b>(76)</b>

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: **4** AÑO: **2005**

**ESTADO DE SITUACION FINANCIERA**  
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2005 Y 2004  
(Miles de Pesos)

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: **4** AÑO: **2005**

**ESTADO DE SITUACION FINANCIERA**  
**DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS**  
(Miles de Pesos)

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
<b>3</b>	<b>EFFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES</b>	<b>113,891,929</b>	<b>100</b>	<b>87,700,768</b>	<b>100</b>
46	EFFECTIVO	34,265,597	30	23,798,569	27
47	INVERSIONES TEMPORALES	79,626,332	70	63,902,199	73
<b>18</b>	<b>CARGOS DIFERIDOS</b>	<b>3,231,276</b>	<b>100</b>	<b>5,341,517</b>	<b>100</b>
48	GASTOS AMORTIZABLES (NETO)	0	0	0	0
49	CREDITO MERCANTIL	0	0	0	0
50	IMPUESTOS DIFERIDOS	0	0	0	0
51	OTROS	3,231,276	100	5,341,517	100
<b>21</b>	<b>PASIVO CIRCULANTE</b>	<b>178,993,704</b>	<b>100</b>	<b>147,531,653</b>	<b>100</b>
52	PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA	36,096,779	20	47,045,484	32
53	PASIVOS EN MONEDA NACIONAL	142,896,925	80	100,486,169	68
<b>24</b>	<b>CREDITOS BURSATILES CORTO PLAZO</b>	<b>10,354,913</b>	<b>100</b>	<b>21,206,915</b>	<b>100</b>
54	PAPEL COMERCIAL	0	0	0	0
55	PAGARE DE MEDIANO PLAZO	0	0	0	0
56	PORCION CIRCULANTE DE OBLIGACIONES	10,354,913	100	21,206,915	100
<b>26</b>	<b>OTROS PASIVOS CIRCULANTES</b>	<b>42,052,616</b>	<b>100</b>	<b>23,643,957</b>	<b>100</b>
57	OTROS PASIVOS CIRCULANTES CON COSTO	0	0	0	0
58	OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO	42,052,616	100	23,643,957	100
<b>27</b>	<b>PASIVO A LARGO PLAZO</b>	<b>501,592,717</b>	<b>100</b>	<b>457,216,298</b>	<b>100</b>
59	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	396,587,384	79	392,168,593	86
60	PASIVO EN MONEDA NACIONAL	105,005,333	21	65,047,705	14
<b>29</b>	<b>CREDITOS BURSATILES LARGO PLAZO</b>	<b>331,690,256</b>	<b>100</b>	<b>279,685,975</b>	<b>100</b>
61	OBLIGACIONES	331,690,256	100	279,685,975	100
62	PAGARE DE MEDIANO PLAZO	0	0	0	0
<b>30</b>	<b>OTROS CREDITOS</b>	<b>0</b>	<b>100</b>	<b>0</b>	<b>100</b>
63	OTROS CREDITOS CON COSTO	0	0	0	0
64	OTROS CREDITOS SIN COSTO	0	0	0	0
<b>31</b>	<b>CREDITOS DIFERIDOS</b>	<b>3,041,619</b>	<b>100</b>	<b>3,849,382</b>	<b>100</b>
65	CREDITO MERCANTIL	0	0	0	0
66	IMPUESTOS DIFERIDOS	0	0	0	0
67	OTROS	3,041,619	100	3,849,382	100
<b>32</b>	<b>OTROS PASIVOS</b>	<b>374,744,490</b>	<b>100</b>	<b>338,421,400</b>	<b>100</b>
68	RESERVAS	374,744,490	100	338,421,400	100
69	OTROS PASIVOS	0	0	0	0
<b>44</b>	<b>EXCESO (INSUFICIENCIA) EN LA ACTUALIZACION DEL CAPITAL CONTABLE</b>	<b>122,380,028</b>	<b>100</b>	<b>129,544,505</b>	<b>100</b>
70	RESULTADO ACUMULADO POR POSICION MONETARIA	122,380,028	100	129,544,505	100
71	RESULTADO POR TENENCIA DE ACTIVOS NO MONETARIOS	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: **4**      AÑO: **2004**

**ESTADO DE SITUACION FINANCIERA**  
DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS  
(Miles de Pesos)

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: **4** AÑO: **2005**

**ESTADO DE SITUACION FINANCIERA**

**CONSOLIDADO**

OTROS CONCEPTOS

(Miles de Pesos)

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		Importe	Importe
72	CAPITAL DE TRABAJO	141,177,748	106,570,201
73	FONDO PARA PENSIONES Y PRIMA DE ANTIGUEDAD	0	0
74	NUMERO DE FUNCIONARIOS (*)	0	0
75	NUMERO DE EMPLEADOS (*)	0	0
76	NUMERO DE OBREROS (*)	0	0
77	NUMERO DE ACCIONES EN CIRCULACION (*)	0	0
78	NUMERO DE ACCIONES RECOMPRADAS (*)	0	0

(\*) DATOS EN UNIDADES

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

CLAVE DE COTIZACION:PMXCB  
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2005

**ESTADO DE RESULTADOS**  
DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2005 Y 2004  
(Miles de Pesos)

**CONSOLIDADO**

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
1	<b>VENTAS NETAS</b>	<b>928,447,695</b>	<b>100</b>	<b>799,368,464</b>	<b>100</b>
2	COSTO DE VENTAS	341,947,110	37	278,165,002	35
3	<b>RESULTADO BRUTO</b>	<b>586,500,585</b>	<b>63</b>	<b>521,203,462</b>	<b>65</b>
4	GASTOS DE OPERACION	67,433,519	7	59,558,107	7
5	<b>RESULTADO DE OPERACION</b>	<b>519,067,066</b>	<b>56</b>	<b>461,645,355</b>	<b>58</b>
6	COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	(7,670,216)	(1)	7,283,047	1
7	<b>RESULTADO DESPUES DE COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO</b>	<b>526,737,282</b>	<b>57</b>	<b>454,362,308</b>	<b>57</b>
8	OTRAS OPERACIONES FINANCIERAS	(8,579,548)	(1)	(9,434,530)	(1)
9	<b>RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS Y P.T.U.</b>	<b>535,316,830</b>	<b>58</b>	<b>463,796,838</b>	<b>58</b>
10	PROVISION PARA IMPUESTOS Y P.T.U.	578,261,067	62	490,142,140	61
11	<b>RESULTADO NETO DESPUES DE IMPUESTOS Y P.T.U.</b>	<b>(42,944,237)</b>	<b>(5)</b>	<b>(26,345,302)</b>	<b>(3)</b>
12	PARTICIPACION EN LOS RESULTADOS DE SUBSIDIARIAS Y ASOCIADAS NO CONSOLIDADAS	0	0	0	0
13	<b>RESULTADO NETO POR OPERACIONES CONTINUAS</b>	<b>(42,944,237)</b>	<b>(5)</b>	<b>(26,345,302)</b>	<b>(3)</b>
14	RESULTADO POR OPERACIONES DISCONTINUADAS (NETO)	0	0	0	0
15	<b>RESULTADO NETO ANTES DE PARTIDAS EXTRAORDINARIAS</b>	<b>(42,944,237)</b>	<b>(5)</b>	<b>(26,345,302)</b>	<b>(3)</b>
16	PARTIDAS EXTRAORDINARIAS EGRESO (INGRESO) NETO	0	0	0	0
17	EFEECTO AL INICIO DEL EJERCICIO POR CAMBIOS EN PRINCIPIOS DE CONTABILIDAD (NETO)	(2,484,868)	0	0	0
18	<b>RESULTADO NETO</b>	<b>(40,459,369)</b>	<b>(4)</b>	<b>(26,345,302)</b>	<b>(3)</b>
19	PARTICIPACION MINORITARIA				
20	<b>RESULTADO NETO MAYORITARIO</b>	<b>(40,459,369)</b>	<b>(4)</b>	<b>(26,345,302)</b>	<b>(3)</b>

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

CLAVE DE COTIZACION:PMXCB  
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2005

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>1</b>	<b>VENTAS NETAS</b>	<b>928,447,695</b>	<b>100</b>	<b>799,368,464</b>	<b>100</b>
21	NACIONALES	504,865,183	54	463,976,988	58
22	EXTRANJERAS	423,582,512	46	335,391,476	42
23	CONVERSION EN DOLARES (***)	0	0	0	0
<b>6</b>	<b>COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO</b>	<b>(7,670,216)</b>	<b>100</b>	<b>7,283,047</b>	<b>100</b>
24	INTERESES PAGADOS	46,888,732	611	32,823,197	451
25	PERDIDA EN CAMBIOS	(17,863,940)	(233)	3,586,417	49
26	INTERESES GANADOS	19,955,882	260	8,928,888	123
27	GANANCIA EN CAMBIOS	0	0	0	0
28	RESULTADO POR POSICION MONETARIA	(16,739,126)	(218)	(20,197,679)	(277)
42	PERDIDA EN ACTUALIZACION DE UDI'S	0	0	0	0
43	GANANCIA EN ACTUALIZACION DE UDI'S	0	0	0	0
<b>8</b>	<b>OTRAS OPERACIONES FINANCIERAS</b>	<b>(8,579,548)</b>	<b>100</b>	<b>(9,434,530)</b>	<b>100</b>
29	OTROS GASTOS Y (PRODUCTOS) NETO	(8,579,548)	(100)	(9,434,530)	(100)
30	PERDIDA (UTILIDAD) EN VENTA DE ACCIONES PROPIAS	0	0	0	0
31	PERDIDA (UTILIDAD) EN VENTA DE INVERSIONES TEMPORALES	0	0	0	0
<b>10</b>	<b>PROVISION PARA IMPUESTOS Y P.T.U.</b>	<b>578,261,067</b>	<b>100</b>	<b>490,142,140</b>	<b>100</b>
32	I.S.R.	578,261,067	100	490,142,140	100
33	I.S.R. DIFERIDO	0	0	0	0
34	P.T.U.	0	0	0	0
35	P.T.U. DIFERIDA	0	0	0	0

(\*\*\*) DATOS EN MILES DE DOLARES

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2005

**ESTADO DE RESULTADOS**  
**OTROS CONCEPTOS DE RESULTADOS**  
(Miles de Pesos)

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		Importe	Importe
36	VENTAS TOTALES	0	0
37	RESULTADO FISCAL DEL EJERCICIO	0	0
38	VENTAS NETAS (**)	928,447,695	799,368,464
39	RESULTADO DE OPERACION (**)	519,067,066	461,645,355
40	RESULTADO NETO MAYORITARIO (**)	(40,459,369)	(26,345,302)
41	RESULTADO NETO (**)	(40,459,369)	(26,345,302)

(\*\*) INFORMACION ULTIMOS DOCE MESES.



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

CLAVE DE COTIZACION: PMXCB  
 PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2005

**ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL**  
 DEL 1 DE OCTUBRE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2005 Y 2004  
 (Miles de Pesos)

**CONSOLIDADO**

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
1	<b>VENTAS NETAS</b>	<b>256,567,071</b>	<b>100</b>	<b>226,282,165</b>	<b>100</b>
2	COSTO DE VENTAS	123,082,101	48	86,686,103	38
3	<b>RESULTADO BRUTO</b>	<b>133,484,970</b>	<b>52</b>	<b>139,596,062</b>	<b>62</b>
4	GASTOS DE OPERACION	16,131,225	6	17,611,109	8
5	<b>RESULTADO DE OPERACION</b>	<b>117,353,745</b>	<b>46</b>	<b>121,984,953</b>	<b>54</b>
6	COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	(11,453,682)	(4)	(1,643,710)	(1)
7	<b>RESULTADO DESPUES DE COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO</b>	<b>128,807,427</b>	<b>50</b>	<b>123,628,663</b>	<b>55</b>
8	OTRAS OPERACIONES FINANCIERAS	5,306,213	2	(4,243,311)	(2)
9	<b>RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS Y P.T.U.</b>	<b>123,501,214</b>	<b>48</b>	<b>127,871,974</b>	<b>57</b>
10	PROVISION PARA IMPUESTOS Y P.T.U.	159,038,288	62	139,153,832	61
11	<b>RESULTADO NETO DESPUES DE IMPUESTOS Y P.T.U.</b>	<b>(35,537,074)</b>	<b>(14)</b>	<b>(11,281,858)</b>	<b>(5)</b>
12	PARTICIPACION EN LOS RESULTADOS DE SUBSIDIARIAS Y ASOCIADAS NO CONSOLIDADAS	0	0	0	0
13	<b>RESULTADO NETO POR OPERACIONES CONTINUAS</b>	<b>(35,537,074)</b>	<b>(14)</b>	<b>(11,281,858)</b>	<b>(5)</b>
14	RESULTADO POR OPERACIONES DISCONTINUADAS (NETO)	0	0	0	0
15	<b>RESULTADO NETO ANTES DE PARTIDAS EXTRAORDINARIAS</b>	<b>(35,537,074)</b>	<b>(14)</b>	<b>(11,281,858)</b>	<b>(5)</b>
16	PARTIDAS EXTRAORDINARIAS EGRESO (INGRESO) NETO	0	0	0	0
17	EFFECTO AL INICIO DEL EJERCICIO POR CAMBIOS EN PRINCIPIOS DE CONTABILIDAD (NETO)	1,995,451	1	0	0
18	<b>RESULTADO NETO</b>	<b>(37,532,525)</b>	<b>(15)</b>	<b>(11,281,858)</b>	<b>(5)</b>
19	PARTICIPACION MINORITARIA				
20	<b>RESULTADO NETO MAYORITARIO</b>	<b>(37,532,525)</b>	<b>(15)</b>	<b>(11,281,858)</b>	<b>(5)</b>

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

CLAVE DE COTIZACION:PMXCB  
 PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2005

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL  
 DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS  
 (Miles de Pesos)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
<b>1</b>	<b>VENTAS NETAS</b>	<b>256,567,071</b>	<b>100</b>	<b>226,282,165</b>	<b>100</b>
21	NACIONALES	137,119,352	53	130,344,971	58
22	EXTRANJERAS	119,447,719	47	95,937,194	42
23	CONVERSION EN DOLARES (***)	0	0	0	0
<b>6</b>	<b>COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO</b>	<b>(11,453,682)</b>	<b>100</b>	<b>(1,643,710)</b>	<b>100</b>
24	INTERESES PAGADOS	6,187,516	54	11,531,136	702
25	PERDIDA EN CAMBIOS	(1,580,041)	(14)	(4,967,074)	(302)
26	INTERESES GANADOS	5,260,521	46	354,032	22
27	GANANCIA EN CAMBIOS	0	0	0	0
28	RESULTADO POR POSICION MONETARIA	(10,800,636)	(94)	(7,853,740)	(478)
42	PERDIDA EN ACTUALIZACION DE UDI'S	0	0	0	0
43	GANACIA EN ACTUALIZACION DE UDI'S	0	0	0	0
<b>8</b>	<b>OTRAS OPERACIONES FINANCIERAS</b>	<b>5,306,213</b>	<b>100</b>	<b>(4,243,311)</b>	<b>100</b>
29	OTROS GASTOS Y (PRODUCTOS) NETO	5,306,213	100	(4,243,311)	(100)
30	PERDIDA (UTILIDAD) EN VENTA DE ACCIONES PROPIAS	0	0	0	0
31	PERDIDA (UTILIDAD) EN VENTA DE INVERSIONES TEMPORALES	0	0	0	0
<b>10</b>	<b>PROVISION PARA IMPUESTOS Y P.T.U.</b>	<b>159,038,288</b>	<b>100</b>	<b>139,153,832</b>	<b>100</b>
32	I.S.R.	159,038,288	100	139,153,832	100
33	I.S.R. DIFERIDO	0	0	0	0
34	P.T.U.	0	0	0	0
35	P.T.U. DIFERIDA	0	0	0	0

(\*\*\*) DATOS EN MILES DE DOLARES

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: **4** AÑO: **2005**

**ESTADO DE CAMBIOS EN LA SITUACION FINANCIERA**  
 DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2005 Y 2004  
 (Miles de Pesos)

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

REF C	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		Importe	Importe
1	<b>RESULTADO NETO</b>	<b>(40,459,369)</b>	<b>(26,345,302)</b>
2	+ (-) PARTIDAS APLICADAS A RESULTADOS QUE NO REQUIEREN UTILIZACION DE RECURSOS	83,938,858	81,589,914
3	<b>FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO NETO DEL EJERCICIO</b>	<b>43,479,489</b>	<b>55,244,612</b>
4	FLUJO DERIVADO DE CAMBIOS EN EL CAPITAL DE TRABAJO	(11,570,978)	(65,541,122)
5	<b>RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) POR LA OPERACION</b>	<b>31,908,511</b>	<b>(10,296,510)</b>
6	FLUJO DERIVADO POR FINANCIAMIENTO AJENO	57,862,364	71,692,807
7	FLUJO DERIVADO POR FINANCIAMIENTO PROPIO	32,988,111	18,158,412
8	<b>RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) MEDIANTE FINANCIAMIENTO</b>	<b>90,850,475</b>	<b>89,851,219</b>
9	<b>RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) EN ACTIVIDADES DE INVERSION</b>	<b>(96,567,825)</b>	<b>(71,568,033)</b>
10	INCREMENTO (DECREMENTO) NETO EN EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES	26,191,161	7,986,676
11	EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES AL INICIO DEL PERIODO	87,700,768	79,714,092
12	EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES AL FINAL DEL PERIODO	113,891,929	87,700,768

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: **4** AÑO: **2005**

**ESTADO DE CAMBIOS EN LA SITUACION FINANCIERA**  
**DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS**  
(Miles de Pesos)

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

REF C	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		Importe	Importe
<b>2</b>	<b>+ (-) PARTIDAS APLICADAS A RESULTADOS QUE NO REQUIEREN UTILIZACION DE RECURSOS</b>	<b>83,938,858</b>	<b>81,589,914</b>
13	+ DEPRECIACION Y AMORTIZACION DEL EJERCICIO	55,331,372	43,296,481
14	+ (-) INCRE. (DECRE.) NETO EN LA RVA. PARA PENSION Y PRIMA DE ANTIGUEDAD	56,776,075	54,820,524
15	+ (-) PERDIDA (GANANCIA) NETA EN CAMBIOS	(28,168,589)	5,818,494
16	+ (-) PERDIDA (GANANCIA) NETA POR ACTUALIZACION DE PASIVOS Y ACTIVOS	0	0
17	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	(22,345,585)
40	+ (-) OTRAS PARTIDAS QUE NO TIENEN QUE VER CON EBITDA	0	0
<b>4</b>	<b>FLUJO DERIVADO DE CAMBIOS EN EL CAPITAL DE TRABAJO</b>	<b>(11,570,978)</b>	<b>(65,541,122)</b>
18	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN CUENTAS POR COBRAR	(16,113,177)	(50,365,288)
19	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVENTARIOS	(13,554,369)	(7,088,379)
20	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN OTRAS CUENTAS POR COBRAR Y OTROS ACTIVOS	3,423,511	31,237,231
21	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN PROVEEDORES	10,872,666	(8,957,630)
22	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN OTROS PASIVOS	3,800,391	(30,367,056)
<b>6</b>	<b>FLUJO DERIVADO POR FINANCIAMIENTO AJENO</b>	<b>57,862,364</b>	<b>71,692,807</b>
23	+ FINANCIAMIENTO BANCARIO Y BURSATIL A CORTO PLAZO	13,636,945	12,276,267
24	+ FINANCIAMIENTO BANCARIO Y BURSATIL A LARGO PLAZO	172,869,990	114,161,108
25	+ DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
26	+ OTROS FINANCIAMIENTOS	0	15,616,429
27	(-) AMORTIZACION DE FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	(31,118,574)	(54,491,957)
28	(-) AMORTIZACION DE FINANCIAMIENTOS BURSATILES	(55,896,758)	(9,763,487)
29	(-) AMORTIZACION DE OTROS FINANCIAMIENTOS	(41,629,239)	(6,105,553)
<b>7</b>	<b>FLUJO DERIVADO POR FINANCIAMIENTO PROPIO</b>	<b>32,988,111</b>	<b>18,158,412</b>
30	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN EL CAPITAL SOCIAL	0	0
31	(-) DIVIDENDOS PAGADOS	(10,760,600)	(10,733,994)
32	+ PRIMA EN VENTA DE ACCIONES	0	0
33	+ APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	43,748,711	28,892,406
<b>9</b>	<b>RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) EN ACTIVIDADES DE INVERSION</b>	<b>(96,567,825)</b>	<b>(71,568,033)</b>
34	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVERSIONES DE ACCS. CON CARACTER PERMANENTE	0	0
35	(-) ADQUISICION DE INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO	(90,204,862)	(71,568,033)
36	(-) INCREMENTO EN CONSTRUCCIONES EN PROCESO	0	0
37	+ VENTAS DE OTRAS INVERSIONES CON CARACTER PERMANENTE	0	0
38	+ VENTAS DE ACTIVOS FIJOS TANGIBLES	0	0
39	+ (-) OTRAS PARTIDAS	(6,362,963)	0

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

CLAVE DE COTIZACION:PMXCB  
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2005

RAZONES Y PROPORCIONES  
INFORMACION CONSOLIDADA

Impresión Final

REF P	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
	<b>RENDIMIENTO</b>		
1	RESULTADO NETO A VENTAS NETAS	(4.36) %	(3.30) %
2	RESULTADO NETO A CAPITAL CONTABLE (**)	(196.21) %	(76.46) %
3	RESULTADO NETO A ACTIVO TOTAL (**)	(3.75) %	(2.68) %
4	DIVIDENDOS EN EFECTIVO A RESULTADO NETO DEL EJERCICIO ANTERIOR	0.00 %	(24.56) %
5	RESULTADO POR POSICION MONETARIA A RESULTADO NETO	(41.37) %	(76.67) %
	<b>ACTIVIDAD</b>		
6	VENTAS NETAS A ACTIVO TOTAL (**)	0.86 veces	0.81 veces
7	VENTAS NETAS A ACTIVO FIJO (**)	1.43 veces	1.30 veces
8	ROTACION DE INVENTARIOS (**)	6.77 veces	7.53 veces
9	DIAS DE VENTAS POR COBRAR	17 días	15 días
10	INTERESES PAGADOS A PASIVO TOTAL CON COSTO (**)	8.72 %	6.46 %
	<b>APALANCAMIENTO</b>		
11	PASIVO TOTAL A ACTIVO TOTAL	98.09 %	96.49 %
12	PASIVO TOTAL A CAPITAL CONTABLE	51.33 veces	27.49 veces
13	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA A PASIVO TOTAL	40.88 %	46.38 %
14	PASIVO A LARGO PLAZO A ACTIVO FIJO	77.26 %	74.42 %
15	RESULTADO DE OPERACION A INTERESES PAGADOS	11.07 veces	14.06 veces
16	VENTAS NETAS A PASIVO TOTAL (**)	0.88 veces	0.84 veces
	<b>LIQUIDEZ</b>		
17	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO CIRCULANTE	1.79 veces	1.72 veces
18	ACTIVO CIRCULANTE MENOS INVENTARIOS A PASIVO CIRCULANTE	1.51 veces	1.47 veces
19	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO TOTAL	0.30 veces	0.27 veces
20	ACTIVO DISPONIBLE A PASIVO CIRCULANTE	63.63 %	59.45 %
	<b>ESTADO DE CAMBIOS</b>		
21	FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO NETO A VENTAS NETAS	4.68 %	6.91 %
22	FLUJO DERIVADO DE CAMBIOS EN EL CAPITAL DE TRABAJO A VENTAS NETAS	(1.25) %	(8.20) %
23	RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) POR LA OPERACION A INTERESES PAGADOS	0.68 veces	(0.31) veces
24	FINANCIAMIENTO AJENO A RECURSOS GENERADOS (UTIL.) POR FINAN.	63.69 %	79.79 %
25	FINANCIAMIENTO PROPIO A RECURSOS GENERADOS (UTIL.) POR FINAN.	36.31 %	20.21 %
26	ADQ. DE INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO A RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) EN ACT. DE INV.	93.41 %	100.00 %

(\*\*) INFORMACION ULTIMOS DOCE MESES

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: **4** AÑO: **2005**

**DATOS POR ACCION**  
**INFORMACION CONSOLIDADA**

Impresión Final

REF D	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		Importe	Importe
1	UTILIDAD BASICA POR ACCION ORDINARIA (**)	\$	\$
2	UTILIDAD BASICA POR ACCION PREFERENTE (**)	\$	\$
3	UTILIDAD DILUIDA POR ACCION (**)	\$	\$
4	UTILIDAD DE OPERACIONES CONTINUAS POR ACCION ORDINARIA (UOCPA) (**)	\$	\$
5	EFECTO DE OPERACIONES DISCONTINUADAS EN UOCPA (**)	\$	\$
6	EFECTO DE RESULTADOS EXTRAORDINARIOS EN UOCPA (**)	\$	\$
7	EFECTO DE CAMBIOS EN PRINCIPIOS DE CONTABILIDAD EN UOCPA (**)	\$	\$
8	VALOR EN LIBROS POR ACCION	\$ .00	\$ .00
9	DIVIDENDO EN EFECTIVO ACUMULADO POR ACCION	\$	\$
10	DIVIDENDO EN ACCIONES POR ACCION	acciones	acciones
11	PRECIO DE MERCADO (ULTIMO HECHO) A VALOR EN LIBROS	veces	veces
12	PRECIO DE MERCADO (ULTIMO HECHO) A UTILIDAD BASICA POR ACCION ORDINARIA (**)	veces	veces
13	PRECIO DE MERCADO (ULTIMO HECHO) A UTILIDAD BASICA POR ACCION PREFERENTE (**)	veces	veces

(\*\*) INFORMACION ULTIMOS DOCE MESES

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

ANEXO 1

CONSOLIDADO  
Impresión Final

---

23 de febrero de 2006.

Reporte de resultados financieros de PEMEX al 31 de diciembre de 2005

PEMEX, la empresa petrolera mexicana y la novena empresa petrolera a nivel mundial, dirigida por Luis Ramírez Corzo, anunció sus resultados consolidados no auditados al 31 de diciembre de 2005.

Principales aspectos financieros del 4T05

\* Las ventas totales se incrementaron 18% en relación al cuarto trimestre de 2004, alcanzando Ps. 255.4 miles de millones (US\$ 23.7 miles de millones)<sup>2</sup>

\* El rendimiento antes de impuestos disminuyó 7% respecto al cuarto trimestre de 2004, ubicándose en Ps. 122.8 miles de millones (US\$11.4 miles de millones)

\* La pérdida neta fue de Ps. 37.5 miles de millones (US\$3.5 miles de millones)

Principales aspectos financieros de 2005

\* Las ventas totales aumentaron 16%, respecto al 2004, alcanzando Ps. 928.4 miles de millones (US\$ 86.1 miles de millones)<sup>3</sup>

\* El rendimiento antes de impuestos incrementó 13%, ubicándose en Ps. 535.3 miles de millones (US\$49.7 miles de millones)

\* La pérdida neta fue de Ps. 40.5 miles de millones (US\$3.8 miles de millones)

Principales aspectos operativos del 4T05

\* La producción total de hidrocarburos líquidos fue 3,732 Mbd, disminuyendo 2%:

\* La producción de petróleo crudo disminuyó 39 miles de barriles diarios (Mbd), promediando 3,306 Mbd

\* La producción de líquidos del gas descendió 5%, ubicándose en 426 Mbd

\* En el cuarto trimestre de 2005 la producción de gas natural alcanzó 4,928 millones de pies cúbicos diarios (MMpcd), aumentó 7% respecto al cuarto trimestre de 2004

\* El envío de gas a la atmósfera fue 3.9% de la producción total de gas natural

\* Las exportaciones de crudo se redujeron 4%, promediando 1,888 Mbd

Principales aspectos operativos de 2005

\* En 2005, la producción de gas natural alcanzó un máximo histórico al promediar 4,818 MMpcd

\* El número de pozos en operación alcanzó un máximo histórico al ubicarse en 5,800 Asimismo, el número de pozos perforados registró un máximo histórico de 742

\* Con la instrumentación del Programa de Seguridad, Salud y Protección Ambiental (SSPA), al cierre de 2005 se observó una reducción de 29% en el índice de frecuencia de accidentes en relación a 2004

Aspectos operativos

Exploración y producción

Producción de crudo

Durante el cuarto trimestre de 2005 la producción de crudo promedió 3,306 Mbd, 1% menor al promedio alcanzado durante el cuarto trimestre de 2004 que fue de

---

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

## ANEXO 1

PAGINA 2  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

3,346 Mbd. A pesar de que la producción de crudo pesado disminuyó 4%, las producciones de crudo ligero y superligero incrementaron 5% y 17%, respectivamente.

El incremento en la producción de crudos ligeros se debió a la continuación de obras de terminación y reparación de pozos en los complejos Bellota-Jujo, Samaria-Luna y Litoral de Tabasco.

La disminución en la producción de crudo pesado se debió principalmente a condiciones climatológicas adversas.

Afectaciones a la producción de crudo

Entre los principales factores que impactaron la producción de crudo en 2005 se encuentran:

\* Condiciones climatológicas adversas, en particular el paso de los huracanes Emily, Katirna, Rita, Stan y Wilma, que generaron disminución en la producción por cierres temporales y acumulación de inventarios (56.3 Mbd).

\* Obras de infraestructura en Ku-Maloob-Zaap (5.8 Mbd)

La acumulación de inventarios se debió a que algunas refinerías en EUA con las que PEMEX tiene acuerdos comerciales sufrieron daños, por lo que se tuvo que interrumpir el envío de crudo. Es importante señalar que los huracanes no causaron daños a la infraestructura de PEMEX.

Producción de gas natural

La producción total de gas natural aumentó 7% respecto al cuarto trimestre de 2004. La producción de gas no-asociado creció 20%, en tanto que la de gas natural asociado aumentó 0.4%.

El aumento en la producción de gas no-asociado se debió principalmente a la incorporación de nuevos pozos de desarrollo y a trabajos de infraestructura en las Cuencas de Burgos y Veracruz.

Envío de gas a la atmósfera

El envío de gas a la atmósfera representó 3.9% de la producción total de gas natural. El incremento respecto al cuarto trimestre de 2004 se debió a trabajos de mantenimiento, iniciados en el tercer trimestre de 2005, en un gasoducto de 48" que va de la Terminal Marina Dos Bocas a instalaciones de compresión en Cunduacán.

Pozos

Durante el cuarto trimestre de 2005 se menos en 3 pozos la actividad total de perforación. Se perforaron 5 pozos exploratorios menos que en el mismo periodo de 2004 debido a una disminución de la actividad en los proyectos Chuc y Coatzacoalcos. En cuanto a desarrollo, las actividades de perforación mostraron un incremento de 2 pozos, esto se debió, principalmente, a mayor actividad en el proyecto El Golpe - Puerto Ceiba.

Información sísmica

En el cuarto trimestre de 2005 la información sísmica 2D disminuyó 92% respecto al mismo periodo de 2004. Esta reducción se debió, principalmente, a menor actividad en los proyectos Burgos y Golfo de México B.

En lo que respecta a la información sísmica 3D se observó una disminución de



COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

## ANEXO 1

PAGINA 3  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

93%, principalmente en los proyectos Burgos, Campeche Oriente y Campeche Poniente Terciario.

La disminución en las actividades de información sísmica 2D y 3D se debe al avance de los proyectos a las fases de análisis e interpretación de la información previamente obtenida.

## Nuevas localizaciones aprobadas

Durante el cuarto trimestre de 2005 las nuevas localizaciones aprobadas disminuyeron en 60 debido, básicamente, al avance de proyectos exploratorios a fases subsecuentes de estudio.

## Descubrimientos

A continuación se muestran los principales descubrimientos realizados en el cuarto trimestre de 2005:

## Programa Estratégico de Gas (PEG)

El Programa Estratégico de Gas (PEG) tiene como objetivo incrementar tanto las reservas probadas de gas natural como la producción de gas natural.

El PEG contempla actividades de exploración y explotación. La exploración está enfocada a áreas de alto potencial para su sucesivo desarrollo. La explotación incluye acciones para optimizar la operación de campos existentes de gas.

El PEG inició actividades a mediados de 2001 con una producción promedio de 19 MMpcd de gas natural y se conformaba originalmente de 20 proyectos:

- \* 3 integrales -exploración y desarrollo- (Cuenca de Veracruz, Cuenca de Macuspana y Crudo Ligero Marino)
- \* 10 exploratorios
- \* 7 de desarrollo

El PEG incluye proyectos en tres de las cuatro regiones operativas de PEMEX (Región Norte, Región Sur, Región Marina Suroeste y Región Marina Noreste). En la Región Norte, el PEG ha evolucionado favorablemente con el desarrollo del campo Cocuite y con descubrimientos exploratorios como Papán, Playuela, Vistoso Apertura, Arquimia, Lizamba y Madera, incluidos en el proyecto Cuenca de Veracruz.

En la Región Sur se han realizado importantes descubrimientos como el de un bloque adicional en el proyecto San Manuel y como el de los campos Shishito, Saramako y Viche en la Cuenca Macuspana. En términos de desarrollo, a través de nuevas inversiones se busca reactivar la producción de los campos Narváez y Cafeto.

En la Región Marina Suroeste el programa incluye los proyectos Crudo Ligero Marino e Ixtal-Manik. El primero incluye los campos Sinán, May, Yum, Kab, Citam y Bolontiku. El segundo proyecto incluye los campos Ixtal y Manik. Durante el periodo 2001-2005 se han realizado las siguientes actividades:

- \* Perforación y terminación de 140 pozos exploratorios y 263 de desarrollo
- \* 205 reparaciones mayores a pozos en explotación
- \* Adquisición de 879 km de sísmica 2D y 27,857 km<sup>2</sup> de sísmica 3D
- \* Construcción de 199 obras (ductos e instalaciones)

En 2005 el PEG alcanzó una producción aproximada de 1,113 MMpcd de gas natural. Actualmente el PEG incluye 18 proyectos:

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA**

**ANEXO 1**

PAGINA 4  
**CONSOLIDADO**  
Impresión Final

- \* 3 proyectos integrales -exploración y desarrollo-
- \* 12 proyectos exploratorios y
- \* 3 de desarrollo

A largo plazo el PEG contempla las siguientes actividades:

- \* Perforación y terminación de 842 pozos exploratorios y 165 de desarrollo
- \* Reparación de 154 pozos
- \* Adquisición de 1,600 km de información sísmica 2D y 6,559 km<sup>2</sup> de información sísmica 3D
- \* Construcción de infraestructura de desarrollo

En el 2008 se espera que el PEG alcance una producción de alrededor de 2,000 MMpcd y en el 2015 una producción máxima de 2,800 MMpcd.

Se estima que la inversión total en el periodo 2006-2019 sea aproximadamente US\$27 miles de millones.

#### Proyecto Cantarell

Mediante estudios realizados al yacimiento, se estima que la producción para 2006 es de 1,905 Mbd, aproximadamente, monto 6% inferior a la producción 2005. Para los años 2007 y 2008, las producciones estimadas son de 1,683 y 1,430 Mbd, respectivamente, sujeto a la obtención de los montos de inversión requeridos.

#### CSM

Durante el primer trimestre de 2005 se realizaron licitaciones para tres bloques bajo el esquema de Contratos de Servicios Múltiples:

- \* El contrato del bloque Pirineo se firmó por un monto de US\$645 millones
- \* La firma del bloque Monclova no se pudo realizar debido a causas externas a PEMEX
- \* La licitación del bloque Ricos se declaró desierta

PEMEX analizará la conveniencia de futuras licitaciones para los bloques no asignados.

#### Planta de inyección de nitrógeno

Durante el primer trimestre de 2005 se inició la construcción de una planta de inyección de nitrógeno para el complejo Antonio J. Bermúdez que se espera finalice en 2007 y contribuya a incrementar la producción de hidrocarburos en dicho complejo.

#### Gas y petroquímica básica

##### Proceso de gas y producción de gas seco

Durante el cuarto trimestre de 2005 el proceso de gas natural en tierra se redujo 3%. Esta disminución es resultado de:

- \* Menor oferta de gas húmedo amargo producido en las regiones marinas derivada de los cierres de producción por la acumulación de inventarios

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

## ANEXO 1

PAGINA 5  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

---

\* Mayor volumen de gas natural procesado en la planta marina de tratamiento del centro de proceso Akal-C en Cantarell, donde el gas tratado es reinyectado a los pozos para mejorar su producción

El proceso de gas húmedo dulce en tierra aumentó 10% debido al incremento de la producción en las cuencas de Burgos y Veracruz y a la operación estable de las plantas criogénicas modulares en el Centro Procesador de Gas (CPG) Burgos.

Como resultado de la menor oferta de gas húmedo amargo, las producciones de gas seco y líquidos del gas descendieron 0.3% y 5%, respectivamente, en relación a las observadas durante el cuarto trimestre de 2004.

## Obras de infraestructura

Con el fin de aumentar la capacidad de proceso de gas húmedo dulce en la zona norte del país, se espera que durante los primeros nueve meses de 2006 entren en operación las plantas criogénicas modulares 3 y 4 en el Centro Procesador de Gas (CPG) Burgos. Las obras de construcción de estas plantas iniciaron a finales de 2004 y principios de 2005, respectivamente y, al igual que las plantas criogénicas 1 y 2 que iniciaron operaciones en 2004, cada planta tendrá una capacidad de procesamiento de 200 MMpcd de gas húmedo dulce.

A finales de 2005 PEMEX obtuvo los permisos necesarios para la construcción de un ducto de gas licuado de petróleo (GLP) que permitirá transportar hasta 30 Mbd de GLP del CPG Burgos a la ciudad de Monterrey.

Asimismo, con el fin de elevar la eficiencia de la distribución del gas seco y gas licuado de petróleo, PEMEX inició un proceso de actualización y modernización del sistema SCADA -Supervisión, Control y Adquisición de Datos- (por sus siglas en inglés Supervisory, Control and Data Acquisition), cuya función es la de monitorear en tiempo real las condiciones operativas de la red de ductos.

Por otra parte, en el primer semestre de 2006 PEMEX espera iniciar la construcción de la Estación de Compresión Emiliano Zapata, en el estado de Veracruz, que ayudará a incrementar el transporte de gas seco de las zonas sur y norte del país a la zona centro.

## Planta recuperadora de azufre

En agosto de 2005 inició operaciones la planta recuperadora de azufre en el Centro Procesador de Gas (CPG) La Cangrejera. Esta planta tiene una capacidad de 10 toneladas diarias y está diseñada para recuperar el 96% del azufre contenido en la corriente de gas ácido proveniente de la sección de endulzamiento de la planta fraccionadora instalada en el CPG La Cangrejera. Como resultado, se emitirá a la atmósfera un máximo de 50 kg de bióxido de azufre por tonelada de azufre procesado, cantidad 50% inferior a la establecida en la Norma Oficial Mexicana NOM-137-SEMARNAT-2003 y a parámetros internacionales.

## Refinación

## Proceso

Durante el cuarto trimestre de 2005 el proceso total de crudo se redujo 1%. El proceso de corrientes pesadas disminuyó 3%, mientras que el proceso de corrientes ligeras aumentó 1%. La reducción en el proceso de corrientes pesadas es consecuencia principalmente de:

---

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA**

**ANEXO 1**

PAGINA 6  
**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

---

\* Un descenso en el recibo de crudos pesados debido a restricciones para su transporte a las refinerías del centro y norte del país (Cadereyta, Madero, Tula y Salamanca)

\* Fallas en el suministro de energía eléctrica

Las restricciones para el transporte a refinerías del centro y norte del país se debieron a:

\* Mayor número de libranzas de ductos en relación a 2004 por la instrumentación del Programa Emergente de Seguridad, Salud y Protección Ambiental (SSPA)

\* Condiciones climatológicas adversas en el Golfo de México

#### Utilización de la capacidad

Como consecuencia de la reducción en el proceso de corrientes pesadas, durante el cuarto trimestre de 2005 la utilización de la capacidad de destilación primaria disminuyó 1% con respecto al cuarto trimestre de 2004. La utilización disminuyó de 81% a 80%.

#### Producción

Durante el cuarto trimestre de 2005 la producción de diesel aumentó 3%; mientras que las producciones de gasolina y combustóleo disminuyeron 3%, cada una.

La producción de diesel aumentó por la mayor utilización de plantas hidrodesulfuradoras como consecuencia del intensivo programa de mantenimiento de este tipo de plantas ocurrido en 2004. Asimismo, otro factor que contribuyó al aumento en la producción de diesel fue la mayor utilización de la planta H-oil en la refinería de Tula, Hidalgo.

La producción de gasolina se redujo por el menor proceso de crudo debido a limitaciones en el transporte del mismo. La producción de combustóleo disminuyó como resultado de la estabilización del proceso de coquización en las refinerías de Madero y Cadereyta, la mayor elaboración de asfaltos y la disminución en el proceso de crudo.

#### Margen variable de refinación

El margen variable de refinación es una estimación del rendimiento de operación por barril de crudo procesado. La estimación del rendimiento de operación es el valor de las ventas menos el costo de:

\* Materias primas

\* Combustóleo y gas natural utilizados para el funcionamiento de las refinerías (autoconsumos)

\* Energía eléctrica, agua y catalizadores (servicios auxiliares)

En el cuarto trimestre de 2005 el margen variable de refinación aumentó 133% con respecto al cuarto trimestre de 2004, de US\$5.36 a US\$12.51 por barril, debido a mayores precios de productos refinados.

#### Franquicias

El número de franquicias de estaciones de servicio se ubicó en 7,172 al 31 de diciembre de 2005, 7% mayor a las 6,732 existentes al 31 de diciembre de 2004.

Petroquímicos

---

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA****ANEXO 1**PAGINA 7  
**CONSOLIDADO**  
Impresión Final

## Producción

Durante el cuarto trimestre de 2005 la producción de petroquímicos fue de 2,644 miles de toneladas (Mt), 6% inferior a la del mismo periodo de 2004. Esta disminución se debió, principalmente, a la menor producción de derivados del metano debido a los altos precios del gas natural.

No obstante, la producción de polietileno de baja densidad y de etileno observaron incrementos derivados de:

- \* Ampliaciones de los trenes de producción de la planta de polietileno de baja densidad en el Centro Petroquímico La Cangrejera
- \* Mayor producción de cloruro de vinilo en el Centro Petroquímico Pajaritos

La producción de aromáticos y derivados, así como la de propileno y derivados, disminuyó por:

- \* Menor abasto de naftas
- \* Condiciones desfavorables del mercado del acrilonitrilo por altos precios del propileno

## Proyecto Fénix

El nuevo alcance del Proyecto Fénix consiste en la ampliación de los crackers de etileno de los Centros Petroquímicos La Cangrejera y Morelos, de 600 a 875 Mt anuales cada uno. Las gasolinas naturales utilizadas como insumo para estas plantas serán abastecidas por PEMEX. Anteriormente estas gasolinas eran enviadas a exportación ante la falta de capacidad de proceso.

La producción de petroquímicos intermedios derivada de estas ampliaciones servirá como insumo para una planta de polietilenos y un nuevo tren de aromáticos que PEMEX pretende construir en colaboración con compañías de la iniciativa privada, tanto nacional como internacional.

## Nueva planta petroquímica

En 2006 PEMEX espera iniciar operaciones de una planta "swing" en el Centro Petroquímico Morelos, en Coatzacoalcos, Veracruz. La planta tendrá una capacidad de producción de 300 Mt anuales de polietileno lineal de baja densidad o polietileno de alta densidad, indistintamente.

## Fusión de petroquímicas

El 15 de septiembre de 2005 la Secretaría de Energía solicitó una prórroga de 6 meses para llevar a cabo la fusión de las siete subsidiarias de Pemex Petroquímica, de conformidad con la resolución publicada en el Diario Oficial de la Federación el 15 de septiembre de 2004.

## Comercio internacional

## Exportaciones de crudo

Durante el cuarto trimestre de 2005 las exportaciones de petróleo crudo de PEMEX promediaron 1,888 Mbd, 4% menores a las registradas en el cuarto trimestre de 2004. Aproximadamente 80% de las exportaciones totales de petróleo crudo estuvieron compuestas por crudo pesado (Maya) y el resto por crudo ligero y superligero (Istmo y Olmeca).

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

## ANEXO 1

PAGINA 8  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

El 74% del total de las exportaciones de crudo fueron destinadas a los Estados Unidos de América, mientras que el 26% restante fue distribuido a Europa (11%), al resto del Continente Americano (11%) y al Lejano Oriente (4%)  
El precio ponderado de la mezcla mexicana de exportación se ubicó en US\$45.54 por barril, comparado con US\$33.45 por barril en el cuarto trimestre de 2004.

## Exportaciones de refinados y petroquímicos

Las exportaciones de productos refinados se ubicaron en 192 Mbd, 41% superiores a las del cuarto trimestre de 2004. Lo anterior se debió a la alta disponibilidad de residuo largo, turbosina y nafta.  
Las exportaciones de petroquímicos disminuyeron 22%, o 48 Mt, situándose en 174 Mt, esto se atribuyó principalmente a que se observó un incremento de inventarios.

## Importaciones

Las importaciones de gas natural promediaron 284 MMpcd, 65% inferiores a las registradas durante el cuarto trimestre de 2004. La disminución se atribuyó al incremento en la producción de PEMEX y una menor demanda nacional.  
Las importaciones de productos refinados aumentaron 15%, de 392 Mbd a 450 Mbd. Este incremento se debió principalmente a una mayor importación de gasolinas y diesel en 27% y 122%, respectivamente.  
Las importaciones de petroquímicos aumentaron 127%, situándose en 159 Mt, básicamente como consecuencia de las mayores importaciones de metanol, isobutano y azufre. Aunque el azufre no es estrictamente un producto petroquímico, es un producto generado en los procesos petroquímicos.

## Seguridad industrial

## SSPA

En mayo de 2005 PEMEX empezó la instrumentación del Programa de Seguridad, Salud y Protección Ambiental (SSPA). Mediante este programa se identificaron y pusieron en práctica una serie de acciones dirigidas a contener el número y gravedad de los accidentes personales e industriales en PEMEX.  
Se espera que la instrumentación del SSPA tendrá una duración de tres años. PEMEX se propone alcanzar cero accidentes, lesiones, emisiones contaminantes y enfermedades en todos sus centros de trabajo.  
El SSPA incorpora las 12 mejores prácticas preventivas y correctivas en materia de seguridad a nivel mundial, así como la revisión y observancia de:

- \* Análisis causa-raíz
- \* Administración de la seguridad de procesos con énfasis en la integridad mecánica
- \* Cuidado del medio ambiente
- \* Seguridad del trabajo
- \* Disciplina operativa
- \* Auditorias efectivas
- \* Planes de respuesta a emergencias
- \* Pruebas de sistemas de protección y análisis de riesgos

## Indicadores de accidentalidad a la baja

Con la ejecución del proyecto SSPA, los indicadores de accidentalidad de PEMEX han mostrado una tendencia a la baja. Al cierre de 2005 se observó una

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

## ANEXO 1

PAGINA 9  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

---

reducción de 29%, respecto al cierre de 2004, en el índice de frecuencia de accidentes, pasando de 1.50 a 1.06.

Entre las acciones que han coadyuvado para disminuir los índices de frecuencia de accidentes se encuentra la implementación inmediata de 53 visitas de evaluación a instalaciones críticas de PEMEX.

Resultados financieros al 31 de diciembre de 2005

Ventas totales

Ventas totales

Durante el cuarto trimestre de 2005 las ventas totales (incluyendo el impuesto especial sobre producción y servicios, IEPS) se incrementaron 18% en pesos constantes, a Ps. 255.4 miles de millones (US\$23.7 miles de millones), comparado con Ps. 215.6 miles de millones en el cuarto trimestre de 2004. El incremento en ventas totales se debió principalmente a un incremento en los precios.

Ventas en México

Las ventas en México incluyendo IEPS aumentaron 10%, de Ps. 124.2 miles de millones a Ps. 136.5 miles de millones (US\$12.7 miles de millones). Las ventas en México sin IEPS aumentaron 16%, de Ps. 116.2 miles de millones a Ps. 134.5 miles de millones (US\$12.5 miles de millones):

\* Las ventas de gas natural aumentaron 14.9%, de Ps. 20.5 miles de millones a Ps. 23.6 miles de millones (US\$2.2 miles de millones). El volumen de ventas de gas natural disminuyó 9%, de 2,760 MMpcd a 2,506 MMpcd. El precio promedio de gas natural fue de US\$9.24 por millón de Unidad Térmica Británica (MMBtu), mientras que en el cuarto trimestre de 2004 promedió US\$7.30 por MMBtu

\* Las ventas de productos refinados sin IEPS aumentaron 17%, de Ps. 89.9 miles de millones a Ps. 105.1 miles de millones (US\$9.7 miles de millones). El volumen de ventas de productos refinados aumentó 2%, de 1,754 Mbd a 1,794 Mbd. El IEPS causado por dichas ventas disminuyó 75%, de Ps. 7.9 miles de millones a Ps. 2.0 miles de millones (US\$0.2 miles de millones). Las ventas de productos refinados con IEPS aumentaron 9%, de Ps. 97.9 miles de millones a Ps. 107.0 miles de millones (US\$9.9 miles de millones)

\* Las ventas de petroquímicos subieron 2%, de Ps. 5.8 miles de millones a Ps. 5.9 miles de millones (US\$0.5 miles de millones). El volumen de ventas de petroquímicos disminuyó 0.03%, de 921 Mt a 920 Mt

Exportaciones

Las ventas por exportaciones fueron Ps. 123.8 miles de millones (US\$11.5 miles de millones), 35% mayores a las exportaciones registradas en el cuarto trimestre de 2004 de Ps. 91.5 miles de millones. El desglose de las ventas por exportaciones durante el cuarto trimestre de 2005 comparado con el mismo período de 2004 es el siguiente:

\* Las ventas por exportaciones de petróleo crudo y condensados aumentaron 31%, de Ps. 84.1 miles de millones a Ps. 110.4 miles de millones (US\$10.2 miles de millones). El volumen de exportaciones de petróleo crudo disminuyó 4%, de 1,968 Mbd a 1,888 Mbd

\* Las ventas por exportaciones de productos refinados aumentaron 88%, de Ps. 6.7 miles de millones a Ps. 12.5 miles de millones (US\$1.2 miles de millones). El volumen de exportaciones de productos refinados aumentó 41%, de 136 Mbd a

---

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA**

**ANEXO 1**

PAGINA 10  
**CONSOLIDADO**  
Impresión Final

---

192 Mbd

\* Las ventas por exportaciones de petroquímicos aumentaron 18%, de Ps. 0.69 miles de millones a Ps. 0.82 miles de millones (US\$0.08 miles de millones). El volumen de las exportaciones de petroquímicos disminuyó 22%, de 223 Mt a 174 Mt

Costos y gastos de operación

Los costos y gastos de operación aumentaron 52%, ubicándose en Ps. 138.7 miles de millones (US\$12.9 miles de millones).

Costo de lo vendido

El costo de lo vendido aumentó 58%, o Ps. 44.8 miles de millones, alcanzando Ps. 122.7 miles de millones (US\$11.4 miles de millones). La variación se compone principalmente por:

\* Un incremento de Ps. 23.1 miles de millones en importaciones de productos de PEMEX

\* Un incremento de Ps. 7.4 miles de millones en depreciación y amortización

\* Un aumento de Ps. 5.4 miles de millones en gastos de operación

\* Una aumento de Ps. 3.1 miles de millones en la variación de inventarios debido a que en el cuarto trimestre de 2005 los precios de venta fueron menores a los observados en el tercer trimestre de 2005

\* Un aumento de Ps. 2.7 miles de millones en gastos de exploración y pozos no exitosos

\* Un aumento de Ps. 1.9 miles de millones en el mantenimiento operacional

\* Un aumento de Ps. 1.2 miles de millones en gastos de maquila

Gastos de distribución

Los gastos de distribución se incrementaron 26%, de Ps. 4.2 miles de millones a Ps. 5.3 miles de millones (US\$0.5 miles de millones).

Gastos de administración

Los gastos de administración crecieron 18%, de Ps. 9.1 miles de millones a Ps. 10.7 miles de millones (US\$1.0 mil millones).

Costo por reserva laboral

El costo por reserva laboral aumentó 2%, de Ps. 12.6 miles de millones a Ps. 12.8 miles de millones (US\$1.2 miles de millones). Este costo es prorrateado entre el costo de lo vendido, los gastos de distribución y los gastos de administración. Este incremento refleja el crecimiento natural de la reserva laboral.

Rendimiento de operación

Disminuyó 6%

El rendimiento de operación fue Ps. 116.7 miles de millones (US\$10.8 miles de millones), 6% inferior a la cifra comparable del cuarto trimestre de 2004 de Ps. 124.4 miles de millones.

Sin considerar el IEPS, la reducción del rendimiento de operación fue de 2%,

---



COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

## ANEXO 1

PAGINA 11  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

---

Ps. 1.8 miles de millones, al pasar de Ps. 116.5 miles de millones a Ps. 114.7 miles de millones (US\$10.6 miles de millones).

Si durante 2005 PEMEX hubiera podido reflejar los incrementos en los precios de compra de productos en los precios finales, su rendimiento de operación hubiera sido de aproximadamente Ps. 122.2 miles de millones (US\$11.3 mil millones); cifra 4.9% superior a la observada en 2005.

Costo integral de financiamiento

Reducción del CIF

El costo integral de financiamiento disminuyó Ps. 9.7 miles de millones, pasando de un ingreso de Ps. 1.8 miles de millones a un ingreso de Ps. 11.5 miles de millones (US\$1.1 miles de millones). La reducción se debió principalmente a:

- \* Una reducción de Ps. 10.1 miles de millones de intereses netos
- \* Un aumento de Ps. 3.6 miles de millones de ganancia cambiaria
- \* Un aumento de Ps. 3.2 en la utilidad por posición monetaria

Intereses netos

Los intereses netos disminuyeron 92%, de Ps. 10.9 miles de millones a Ps. 0.9 miles de millones (US\$0.1 miles de millones).

Los intereses a cargo disminuyeron Ps. 5.0 miles de millones, mientras que los intereses a favor incrementaron Ps. 5.0 miles de millones.

La reducción de intereses a cargo se debe principalmente a la disminución en la valuación a mercado de la opcionalidad del bono convertible en acciones de Repsol YPF, S.A. emitido por RepCon Lux S.A.. Este efecto más que compensó los intereses a cargo de Pemex Finance, Ltd. que consolidan en los estados financieros de PEMEX desde el 1 de julio de 2005.

Ganancia cambiaria

PEMEX obtuvo una ganancia cambiaria de Ps. 1.6 miles de millones (US\$0.14 miles de millones), comparado a una ganancia de Ps. 5.1 miles de millones en el cuarto trimestre de 2004.

Esta disminución se debió principalmente a la apreciación del tipo de cambio del peso respecto al dólar de 0.12% durante el cuarto trimestre de 2005, comparado a una apreciación de 1.09% en el mismo período de 2004.

Resultado por posición monetaria

El resultado por posición monetaria fue de Ps. 10.8 miles de millones (US\$1.0 miles de millones), representando una disminución de Ps. 3.2 miles de millones respecto a la posición monetaria del cuarto trimestre de 2004.

La disminución de la posición monetaria se debió a un incremento en la inflación del cuarto trimestre de 2004 de 1.8% comparado con 2.2% en el cuarto trimestre de 2005.

Otros ingresos

Otros gastos netos

---

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

## ANEXO 1

PAGINA 12  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

---

La cuenta de otros gastos netos pasó de un ingreso neto de Ps. 6.2 miles de millones a un gasto neto Ps. 5.3 miles de millones (US\$0.5 miles de millones). Este incremento se debió principalmente a la reducción en la valuación a mercado de las acciones de Repsol YPF, S.A., propiedad de PEMEX.

Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos

Rendimiento antes de impuestos

El rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos fue Ps. 122.8 miles de millones (US\$11.4 miles de millones), en comparación con Ps. 132.5 miles de millones. La reducción de 7% se debió a una reducción de Ps. 7.8 miles de millones del rendimiento de operación y un aumento de Ps. 11.6 miles de millones de otros gastos netos; ambos fueron parcialmente compensados por la disminución de Ps. 9.7 miles de millones del costo integral de financiamientos.

Impuestos, derechos y aprovechamientos

Durante el 2005, el pago de impuestos, derechos y aprovechamientos de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios es equivalente al 60.8% de sus ventas totales<sup>5</sup>. Este monto incluyó el IEPS aplicable a gasolinas y diesel de uso automotriz.

El monto de impuestos, derechos y aprovechamientos aumentó 19%, pasando de Ps. 132.6 miles de millones a Ps. 158.3 miles de millones (US\$14.7 miles de millones).

IEPS

El IEPS lo paga el consumidor final de gasolinas y diesel para uso automotriz. PEMEX es un intermediario entre la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) y el consumidor final. La SHCP establece el precio al público de gasolinas y diesel. Recientemente éste se ha incrementado de conformidad con el nivel de inflación esperada. El costo de producción de gasolinas y diesel de PEMEX está referenciado al costo estimado de producción con base en el funcionamiento de una refinería eficiente. La diferencia entre el precio final y el costo estimado de producción es, principalmente, el IEPS. PEMEX retiene el IEPS y lo paga al gobierno federal.

Quando el precio del crudo es elevado y el costo estimado de producción de gasolinas y diesel se incrementa, el IEPS disminuye, y viceversa. Durante el 2005, el costo estimado de producción de gasolinas y diesel fue superior al precio al público de gasolinas y diesel. PEMEX cubrió la diferencia.

De conformidad con una modificación a la Ley de Ingresos de la Federación 2006, a partir del 1 de enero de 2006, en caso de que el costo estimado de producción de gasolinas y diesel sea superior al precio al público, esta diferencia será acreditada a otros impuestos y derechos que paga PEMEX.

El IEPS fue de Ps. 2.0 miles de millones (US\$0.2 miles de millones), esto es Ps. 6.0 miles de millones inferior al observado en el cuarto trimestre de 2004.

ARE

En 2005 el Aprovechamiento sobre Rendimientos Excedentes (ARE) reemplazó al Aprovechamiento para Obras de Infraestructura en materia de exploración, gas, refinación y petroquímica (AOI). El ARE representó el 39.2% de los ingresos por exportación de petróleo crudo por arriba de US\$23 por barril. Se

---

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA****ANEXO 1**PAGINA 13  
**CONSOLIDADO**  
Impresión Final

---

estableció que durante 2005 el ARE generado a partir de US\$27.00 por barril se asignara como sigue:

- \* 50% a gasto de inversión de PEMEX en exploración, producción y refinación, gas y petroquímica
- \* 50% a programas y proyectos de inversión en infraestructura y equipamiento de las entidades federativas

En el cuarto trimestre de 2005 el ARE fue de Ps. 16.7 miles de millones (US\$1.5 miles de millones), mientras que en el periodo comparable de 2004, el AOI fue de Ps. 12.0 miles de millones.

El anticipo del reembolso del ARE correspondiente a 2005 fue por Ps. 22.0 miles de millones (US\$2.0 miles de millones). Los recursos obtenidos en los primeros seis meses de 2005 serán utilizados para inversión en el mismo año, mientras que los recursos que se reciban durante el tercer y cuarto trimestres se utilizarán durante 2006.

Rendimiento neto

Pérdida neta de Ps. 37.5 miles de millones

PEMEX registró un pérdida neta de Ps. 37.5 miles de millones (US\$3.5 miles de millones), comparada con un pérdida neto de Ps. 0.2 miles de millones. La disminución de Ps. 37.3 miles de millones se explica por:

- \* Una reducción en el rendimiento de operación de Ps. 7.8 miles de millones
- \* Una disminución en el costo integral de financiamiento de Ps. 9.7 miles de millones
- \* Un aumento en otros gastos netos de Ps. 11.6 miles de millones
- \* Un aumento en impuestos, derechos y aprovechamientos de Ps. 25.7 miles de millones
- \* Una disminución del efecto acumulado inicial por la adopción de nuevos pronunciamientos contables de Ps. 2.0 miles de millones

EBITDA

El EBITDA disminuyó 4%

El EBITDA disminuyó 4%, a Ps. 139.9 miles de millones (US\$13.0 miles de millones), de Ps. 145.6 miles de millones.

Activos totales

Activos totales crecieron 10%

Al 31 de diciembre de 2005 los activos totales fueron Ps. 1,080.9 miles de millones (US\$100.3 miles de millones), lo que representa un incremento de 10%, o Ps. 101.8 miles de millones, respecto al 31 de diciembre de 2004. Las variaciones de los componentes del activo total fueron las siguientes:

- \* Efectivo y valores de inmediata realización aumentaron 30%, o Ps. 26.2 miles de millones
  - \* Las cuentas, documentos por cobrar y otros crecieron 14%, o Ps. 18.0 miles de millones
  - \* El valor de los inventarios aumentó 37%, o Ps. 13.6 miles de millones, debido al incremento en los precios de hidrocarburos
-

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

## ANEXO 1

PAGINA 14  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

- 
- \* Instrumentos financieros derivados aumentó Ps. 12.6 miles de millones
  - \* Propiedades y equipo se incrementó 6%, o Ps. 34.9 miles de millones, resultado de nuevas inversiones
  - \* Otros activos disminuyeron 3%, o Ps. 3.4 miles de millones, principalmente como resultado de la aplicación del nuevo boletín D-3 "Obligaciones laborales" que separa pensiones de prestaciones al retiro en la reserva laboral y no requiere la reserva mínima en prestaciones al retiro

## Pasivos totales

Los pasivos crecieron 12%

Los pasivos totales crecieron 12%, a Ps. 1,060.2 miles de millones (US\$98.4 miles de millones).

- \* El pasivo de corto plazo aumentó 10%, o Ps. 14.1 miles de millones, ubicándose en Ps. 159.3 miles de millones (US\$14.8 miles de millones), principalmente como resultado del incremento en impuestos por pagar, instrumentos derivados financieros y proveedores
- \* El pasivo de largo plazo creció 13%, o Ps. 101.5 miles de millones, llegando a Ps. 900.9 miles de millones (US\$83.6 miles de millones), como resultado principalmente del incremento en la deuda documentada de largo plazo

La deuda total se presenta con mayor detalle en la sección de "Actividades de financiamiento" en este reporte.

## Reserva laboral

La reserva laboral creció 13%, de Ps. 315.4 miles de millones a Ps. 357.9 miles de millones (US\$33.2 miles de millones). La diferencia se debe a:

- \* El efecto inicial en el ejercicio 2004 del reconocimiento de los servicios médicos otorgados a los activos, jubilados, pensionados post-mortem y sus dependientes económicos (aproximadamente Ps. 8.5 miles de millones)<sup>6</sup>
- \* Un incremento porque es un año más cercana la fecha del pago probable del beneficio de cada generación de trabajadores
- \* Un incremento por la diferencia entre la negociación salarial y de prestaciones realizada contra la esperada
- \* Un incremento por la caída en el saldo del fondo del plan de pensiones
- \* Un incremento por un año más de servicio de los trabajadores
- \* Un incremento por el cambio en supuestos actuariales

## Patrimonio

Disminución de 40%

El patrimonio de PEMEX disminuyó 40%, o Ps. 13.8 miles de millones, de Ps. 34.5 miles de millones a Ps. 20.6 miles de millones (US\$1.9 miles de millones). El cambio en el patrimonio se debe principalmente a:

- \* Un incremento por aportación patrimonial derivada del reembolso del Aprovechamiento sobre Rendimientos Excedentes (ARE) y del reembolso correspondiente al Artículo 21 inciso "J", Capítulo I "Disposiciones Generales", Título II del Ejercicio por Resultados del Gasto Público en la Disciplina Presupuestario, del Presupuesto de Egresos de la Federación 2005
  - \* Un incremento en pérdidas acumuladas de Ps. 51.2 miles de millones
  - \* Una disminución de Ps. 6.4 miles de millones en el rubro de utilidad
-

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA****ANEXO 1**PAGINA 15  
**CONSOLIDADO**  
Impresión Final

---

integral como consecuencia de la aplicación de boletín C-10 "Instrumentos Financieros Derivados y Operaciones de Cobertura"

\* Una disminución de Ps. 0.8 miles de millones en el exceso o insuficiencia en el patrimonio

Resultados por segmento

Rendimiento de operación

En 2005, el rendimiento de operación de Exploración y Producción aumentó 25% en tanto que la pérdida de operación de Refinación aumentó Ps. 21.2 miles de millones alcanzando Ps. 36.5 miles de millones. El incremento de la pérdida en Refinación así como la disminución en el rendimiento de operación observado en Gas y Petroquímica Básica se debe, en parte, al impacto de los subsidios de los productos refinados y el gas natural.

En 2005, la pérdida de operación de Petroquímica fue de Ps. 8.9 miles de millones, 9.5% mayor a la registrada al 31 de diciembre de 2004 de Ps. 8.2 miles de millones.

Cambio de moneda funcional

Moneda funcional Master Trust

Al 1 de noviembre de 2005 la moneda funcional del Pemex Project Funding Master Trust para información financiera bajo Principios Contables Generalmente Aceptados (PCGA) cambió al peso mexicano del dólar americano, por recomendación del auditor externo. Al 31 de diciembre de 2005, el impacto estimado de este cambio fue de US\$105 millones y se registró en el costo integral de financiamiento.

Enmienda del Reporte Anual bajo la Forma 20-F para la SEC

Enmienda 20-F

Periódicamente, la Comisión de Valores de los Estados Unidos, la Securities and Exchange Commission (SEC), realiza una revisión minuciosa de los reportes anuales bajo la Forma 20-F. La SEC realizó esta revisión del Reporte Anual de PEMEX bajo la Forma 20-F al 31 de diciembre de 2004 y, como consecuencia, se realizaron dos enmiendas que contemplan básicamente una corrección a la información por segmento, considerando (i) Petróleos Mexicanos (Corporativo), (ii) los Organismos Subsidiarios que fungen como obligados solidarios de la deuda de PEMEX (Pemex Exploración y Producción, Pemex Gas y Petroquímica Básica y Pemex Refinación) y (iii) Pemex Petroquímica.

Actividades de financiamiento

Inversión en capital

Inversión en capital 2005

La inversión en capital realizada en 2005 fue de US\$10.8 miles de millones, considerando un tipo de cambio de Ps. 11.6451 pesos por dólar. Su asignación por línea de negocio fue:

\* Producción y exploración 89%

\* Refinación 7%

---

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA**

**ANEXO 1**

PAGINA 16  
**CONSOLIDADO**  
Impresión Final

- 
- \* Gas y petroquímica básica 2%
  - \* Petroquímicos 1%
  - \* Otros 1%

83% de la inversión en capital de 2005, o US\$9.0 miles de millones, son recursos PIDIREGAS.

Asignación de la inversión en capital 2006

La inversión en capital estimado para 2006 es de US\$13.1 miles de millones<sup>7</sup>, basado en un tipo de cambio de Ps. 11.4 por dólar, y será distribuido de la siguiente forma:

- \* Producción y exploración 79%
- \* Refinación 14%
- \* Gas y petroquímica básica 4%
- \* Petroquímicos 2%
- \* Otros 1%

Aproximadamente 84% de la inversión en capital estimado para 2006, US\$11.0 miles de millones, será bajo el esquema PIDIREGAS.

Necesidades de financiamiento

Monto captado en 2005

Durante 2005, el monto captado asciende a US\$ 10.1 miles de millones distribuidos como sigue:

- \* US\$2.6 miles de millones en bonos emitidos en mercados de capital internacionales
- \* US\$3.8 miles de millones en bonos emitidos en el mercado de capital mexicano
- \* US\$2.1 miles de millones en préstamos bancarios
- \* US\$1.6 miles de millones a través de Agencias de Crédito a la Exportación (ECA's)

Respecto al programa original de captación en 2005, se incrementó la captación alrededor de US\$1.6 miles de millones.

Aproximadamente el 62% proviene de mercados financieros extranjeros y el resto del mercado mexicano.

Programa de financiamientos 2006

Utilización de flujo de operaciones

Las necesidades de recursos para inversión en capital y amortizaciones de PEMEX en 2006 ascienden a alrededor de US\$16.6 miles de millones:

- \* US\$13.1 miles de millones de inversión en capital
- \* US\$3.5 miles de millones de amortizaciones

PEMEX pretende financiar la mayor parte de su inversión en capital y amortizaciones de 2006 con recursos provenientes de su flujo de operación, principalmente:

- \* Alrededor de US\$8.9 miles de millones de efectivo y valores de inmediata
-

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA****ANEXO 1**PAGINA 17  
**CONSOLIDADO**  
Impresión Final

---

realización que incluyen US\$1.7 miles de millones de pre-fondeo realizado en 2005 para las necesidades de financiamiento de 2006

- \* Alrededor de US\$2.0 miles de millones de la modificación al régimen fiscal

- \* Alrededor de US\$2.9 miles de millones de la partida presupuestal destinada al pago de amortizaciones relacionadas con PIDIREGAS

- \* Alrededor de US\$2.1 miles de millones de la partida presupuestal destinada a inversión en capital no-PIDIREGAS

En adición a su flujo de operación, PEMEX estima recurrir al financiamiento externo por un monto aproximado de entre US\$1.0 y US\$2.0 miles de millones.

En función de las condiciones de mercado prevaecientes, PEMEX podría recurrir a otras operaciones en los mercados de capital para refinanciar deuda vigente.

El monto estimado de las amortizaciones que PEMEX realizará en el 2006 es de US\$3.5 miles de millones. Asimismo, como se mencionó, el monto estimado de captación es de entre US\$1.0 y US\$2.0 miles de millones. Es importante señalar que el uso de flujo de operaciones para financiar la inversión en capital 2006 no necesariamente implica una reducción en el nivel de deuda.

## Mercados de capital

## Master Trust

El Pemex Project Funding Master Trust, un fideicomiso registrado en Delaware, EUA y cuya deuda es garantizada por PEMEX, ha realizado las siguientes transacciones en 2005:

- \* El 24 de febrero emitió un bono por EUR1,000 millones con cupón de 5.5% y vencimiento en 2025

- \* El 8 de junio emitió un bono por US\$1,500 millones dividido en 2 tramos:

- \* US\$1,000 millones con cupón 5.75% y vencimiento en 2015

- \* US\$500 millones con cupón 6.625% y vencimiento en 2035

- \* El 31 de agosto emitió notas por US\$175 millones con cupón de LIBOR más 0.425% y vencimiento en 2008

- \* El 1 de diciembre emitió un bono por US\$750 millones con cupón de LIBOR más 0.60% y vencimiento en 2012

El 2 de febrero de 2006 el Pemex Project Funding Master Trust realizó una emisión por US\$1,500 millones correspondientes a la reapertura de los bonos denominados en dólares y emitidos el 8 de junio de 2005:

- \* US\$750 millones con cupón 5.75% y vencimiento en 2015

- \* US\$750 millones con cupón 6.625% y vencimiento en 2035

## F/163

El Fideicomiso F/163, registrado en la Ciudad de México y cuya deuda es garantizada por PEMEX, ha realizado las siguientes transacciones en 2005:

- \* El 1 de febrero de 2005 reabrió una emisión de certificados bursátiles a tasa cupón cero y plazo de 15 años por el equivalente en UDI's de Ps. 6,000 millones. La tasa de rendimiento obtenida fue de 9.07%

- \* El 11 de febrero de 2005 emitió certificados bursátiles por Ps. 15,000 millones:

- \* Ps. 7,500 millones con cupón de CETES a 91 días más 0.51% con vencimiento en 2010

---

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA****ANEXO 1**PAGINA 18  
**CONSOLIDADO**  
Impresión Final

---

\* Ps. 7,500 millones con cupón de CETES a 182 días más 0.57% con vencimiento en 2013

\* El 13 de mayo de 2005 reabrió la emisión del 11 de febrero de 2005 por Ps. 10,000 millones:

\* Ps. 5,013 millones a una tasa de rendimiento de CETES a 91 días más 0.49% con vencimiento en 2010

\* Ps. 4,987 millones a una tasa de rendimiento de CETES a 182 días más 0.55% con vencimiento en 2013

\* El 29 de julio de 2005 emitió certificados bursátiles por Ps. 5,000 millones con cupones segregables anuales de 9.91% y vencimiento en 2015

\* El 21 de octubre de 2005 reabrió la emisión del 29 de julio de 2005 por Ps. 4,500 millones y emitió certificados bursátiles por Ps. 5,500 millones con cupón de CETES a 91 días más 0.35% y vencimiento en 2011

**Pemex Finance**

El 27 de junio de 2005 Pemex Finance, Ltd. prepagó las series de los bonos emitidos por este vehículo que contaban con garantía financiera y, por lo tanto, tenían la máxima calificación crediticia, "AAA". Los bonos seleccionados para el prepago cotizaban en el mercado secundario a tasas de rendimiento similares a las de los bonos emitidos por vehículos financieros de PEMEX que no contaban con garantía financiera. El monto nominal total de los bonos prepagados es de US\$994 millones:

\* US\$194 millones de notas con cupón 6.55% y vencimiento en 2008

\* US\$400 millones de notas con cupón 6.30% y vencimiento en 2010

\* US\$250 millones de notas con cupón 7.33% y vencimiento en 2012

\* US\$150 millones de notas con cupón 7.80% y vencimiento en 2013

Los bonos fueron prepagados a un precio de amortización igual al monto de capital de los mismos más los intereses acumulados y una prima por pago anticipado. Al 31 de diciembre de 2005, el monto nominal vigente de bonos de Pemex Finance, Ltd. es US\$2.3 miles de millones, con vencimientos entre 2007 y 2018.

**Préstamos bancarios****Crédito sindicado**

El 22 de marzo de 2005 el Pemex Project Funding Master Trust contrató un crédito sindicado por US\$4,250 millones dividido en dos tramos:

\* US\$2,177.5 millones con vencimiento en 2010 y un diferencial de 0.50% anual sobre la tasa LIBOR correspondiente

\* US\$2,072.5 millones con vencimiento en 2012 y un diferencial de 0.65% anual sobre la tasa LIBOR correspondiente

De los US\$4,250 millones, US\$2,177.5 se destinaron al refinanciamiento de un crédito sindicado vigente y el resto para financiar inversión en capital.

Se espera que a principios de marzo de 2006 PEMEX cierre un crédito sindicado por US\$5,500 millones, que actualmente está en proceso de sindicación, y estará dividido en un crédito de largo plazo por US\$4,250 millones y una línea revolvente por US\$1,250 millones (de la cual hablaremos en la siguiente sección).

El monto de US\$4,250 millones, que será captado a través del Pemex Project

---



COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

## ANEXO 1

PAGINA 19  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

---

Funding Master Trust y se utilizarán para refinanciar el crédito sindicado firmado el 22 de marzo de 2005, se dividirá en dos tramos:

- \* US\$1,500 millones con vencimiento en 2011 y una tasa de interés de LIBOR más 40 puntos base
  - \* US\$2,750 millones a una tasa de interés de LIBOR más 55 puntos base;
- US\$1,375 con vencimiento en 2012 y US\$1,375 con vencimiento en 2013

## Línea revolvente

El 18 de julio de 2005 se realizó una enmienda a un crédito sindicado revolvente firmado en junio de 2004 por US\$1,250 millones, dividido en dos tramos. Este crédito podrá ser utilizado indistintamente por el Pemex Project Funding Master Trust o por Petróleos Mexicanos. La enmienda contempla:

- \* Reducción de los márgenes sobre LIBOR
- \* Reducción en la comisión de compromiso
- \* Extensión de un año a la vigencia de la línea

Como se mencionó anteriormente, se espera que a principios de marzo de 2006 PEMEX contrate un nuevo crédito sindicado revolvente por US\$1,250 millones que podrá ser utilizado indistintamente por el Pemex Project Funding Master Trust o por Petróleos Mexicanos. Tendrá un plazo de tres años y una tasa de interés de LIBOR más 0.275%.

Con esta contratación, las líneas de crédito revolventes con las que PEMEX dispondrá ascenderán a US\$2,500 millones.

## Deuda total

Deuda total de US\$49.9 miles de millones

La deuda total consolidada, incluyendo intereses devengados, fue de Ps. 537.7 miles de millones (US\$49.9 miles de millones). Esta cifra representa un incremento de 6%, o Ps. 29.7 miles de millones. La deuda total incluye:

- \* Deuda documentada de Petróleos Mexicanos y los vehículos financieros Pemex Project Funding Master Trust, el Fideicomiso F/163 y RepConLux, S.A. y Pemex Finance, Ltd.
- \* Notas a contratistas

El 1 de julio de 2005 PEMEX firmó con BNP Paribas Private Bank Cayman Limited una opción de compra por el 100% de las acciones de Pemex Finance, Ltd. con lo cual, de acuerdo a Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en México, la información financiera de Pemex Finance, Ltd. debe consolidarse en los estados financieros de Petróleos Mexicanos. Como consecuencia, se reclasificaron las ventas de cuentas por cobrar a deuda documentada. Esta opción podrá ejercerse hasta que se redima en su totalidad la deuda preferencial de Pemex Finance, Ltd. que actualmente asciende a aproximadamente a US\$2.3 miles de millones.

Deuda neta de US\$39.3 miles de millones

La deuda neta, o la diferencia entre deuda total y efectivo y valores de inmediata realización, aumentó Ps. 3.5 miles de millones, de Ps. 420.3 miles de millones a Ps. 423.8 miles de millones (US\$39.3 miles de millones).

---

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA**

**ANEXO 1**

PAGINA 20  
**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

---

Deuda de corto plazo

La deuda con vencimientos menores a 12 meses fue de Ps. 36.1 miles de millones (US\$3.3 miles de millones), incluyendo:

- \* Ps. 35.4 miles de millones (US\$3.3 miles de millones) en deuda documentada
- \* Ps. 0.7 miles de millones (US\$0.1 miles de millones) en notas a contratistas

Deuda de largo plazo

La deuda total de largo plazo fue de Ps. 501.6 miles de millones (US\$46.5 miles de millones). Esta cifra incluye:

- \* Ps. 500.5 miles de millones (US\$46.4 miles de millones) en deuda documentada
- \* Ps. 1.1 miles de millones (US\$0.1 miles de millones) en notas a contratistas

Perfil de vencimientos

La siguiente tabla muestra el perfil de vencimientos para la deuda total por tipo de moneda:

Duración

PEMEX está buscando suavizar su perfil de vencimientos, independientemente de su duración.

Riesgo de tasas de interés

La política de PEMEX es mantener un balance de pasivos a tasa fija y flotante para mitigar el impacto de fluctuaciones en tasas de interés. Al 31 de diciembre de 2005, aproximadamente 62% de la exposición de la deuda de PEMEX era a tasa fija y el 38% restante a tasa flotante.

Mayor financiamiento en pesos

Aunque la mayor parte de la deuda de PEMEX está denominada en dólares americanos y a tasa fija, debido a un incremento del financiamiento en pesos la exposición de la deuda en pesos mexicanos se ha aumentado 6 puntos porcentuales.

Exposición de la deuda

Riesgo de precio de crudo

En el primer trimestre de 2005 PEMEX concertó un programa de coberturas de corto plazo para mitigar el impacto de la volatilidad de los precios del crudo en sus flujos.

El programa consistió en la compra de opciones para cubrir a PEMEX de eventuales reducciones en el precio del crudo para el resto del año. La cantidad involucrada en el programa fue aproximadamente el 7% de su producción anual.

Este programa concluyó el 31 de diciembre de 2005. Debido al alto precio de crudo observado durante el período, las opciones no fueron ejercidas.

En 2006, no se han contratado coberturas de crudo.

Otros aspectos relevantes

---

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA****ANEXO 1**PAGINA 21  
**CONSOLIDADO**  
Impresión Final

---

**Nuevo régimen fiscal**

El 20 de octubre de 2005 la Cámara de Diputados aprobó un nuevo régimen fiscal para PEMEX basado en las observaciones enviadas por el Poder Ejecutivo Federal al Congreso de la Unión el 1 de septiembre de 2005.

Las observaciones del Poder Ejecutivo Federal se referían a la propuesta de un nuevo régimen fiscal aprobado el 27 de abril de 2005 por la Cámara de Senadores y el 28 de junio de 2005 por la Cámara de Diputados.

Las observaciones abarcaban básicamente tres aspectos:

- \* Cuestiones técnicas y precisiones del régimen fiscal de PEMEX
- \* Precisiones sobre la repartición de recursos excedentes entre los estados y municipios
- \* Ligar el régimen fiscal de PEMEX a instrumentación de mejores prácticas de gobierno corporativo

El 8 de noviembre de 2005 la Cámara de Senadores discutió y aprobó la propuesta en lo general y fue remitida a la Cámara de Diputados. Esta propuesta no incluyó el tema de mejores prácticas de gobierno corporativo con el objetivo de que fuera analizado y discutido con mayor detalle en el siguiente Período Ordinario. El 10 de noviembre de 2005, la Cámara de Diputados aprobó la propuesta de la Cámara de Senadores.

El nuevo régimen fiscal se publicó el 21 de diciembre de 2005 en el Diario Oficial de la Federación y entró en vigor el 1 de enero de 2006. Bajo el nuevo régimen fiscal de PEMEX, el esquema de contribuciones de Pemex Exploración y Producción queda establecido en la Ley Federal de Derechos; con excepción del Aprovechamiento sobre Rendimientos Excedentes (ARE) que queda establecido, al igual que el esquema fiscal del resto de los Organismos Subsidiarios, en la Ley de Ingresos de la Federación. El nuevo esquema fiscal para Pemex Exploración y Producción contempla los siguientes derechos:

\* Derecho ordinario sobre hidrocarburos.- De 2006 a 2009 se aplicará una tasa variable en función del precio observado de la mezcla mexicana de crudo de exportación y del año que corresponda<sup>8</sup>. En el 2006, la tasa variará en un rango de 78.68% a 87.81% (dependiendo del precio de la mezcla mexicana de crudo) y se convertirá en una tasa única de 79% del 2010 en adelante. La base para el cálculo de este derecho es el valor de la producción total de crudo y gas natural extraída durante el año menos las deducciones permitidas (parte de las inversiones, más algunos costos, gastos y derechos)<sup>9</sup>

\* Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización de los ingresos petroleros.- Se aplicará una tasa de entre 1% y 10%, en función del precio de la mezcla mexicana de crudo de exportación, sobre el valor de la producción de crudo extraída siempre que éste exceda los US\$ 22 por barril en un año dado. La recaudación anual que genere la aplicación de este derecho se destinará al Fondo de Estabilización de los Ingresos Petroleros

\* Derecho extraordinario sobre la exportación de crudo.- Se aplicará una tasa de 13.1% sobre la diferencia entre el valor realizado de las exportaciones de crudo y el valor presupuestado de las exportaciones de crudo. Este derecho es acreditable contra el derecho sobre hidrocarburos para el Fondo de Estabilización de los Ingresos Petroleros. Los ingresos provenientes de este derecho se destinarán a los Estados a través del Fondo de Estabilización de los Ingresos de las Entidades Federativas

\* Aprovechamiento sobre Rendimientos Excedentes (ARE).- Se aplicará una tasa

---

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA**

**ANEXO 1**

PAGINA 22  
**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

---

de 6.5% sobre la diferencia entre el valor realizado de las exportaciones de crudo y el valor presupuestado de las exportaciones crudo. Este derecho es acreditable contra el derecho sobre hidrocarburos para el Fondo de Estabilización de los Ingresos Petroleros y de ser necesario contra el derecho ordinario sobre hidrocarburos

\* Derecho para el fondo de investigación científica y tecnológica en materia de energía.- Se aplicará una tasa de 0.05% sobre el valor de la producción de crudo y gas natural extraída en el año. La recaudación se destinará al Instituto Mexicano del Petróleo de acuerdo con el Presupuesto de Egresos de la Federación

\* Derecho para la fiscalización petrolera.- Se aplicará una tasa de 0.003% sobre el valor de la producción total de crudo y gas natural extraída en el año. La recaudación se destinará a la Auditoría Superior de la Federación de acuerdo con el Presupuesto de Egresos de la Federación

\* Derecho adicional.- Se aplicará cuando la producción real de crudo en los años 2006, 2007 y 2008 sea menor a la producción objetivoll

---

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)****ANEXO 2****CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA  
31 DE DICIEMBRE DE 2005 Y 2004

(Cifras expresadas en miles de pesos de poder adquisitivo del 31 de diciembre de 2005 y miles de dólares americanos)

## 1. Bases de presentación

Los estados financieros consolidados de Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias ("PEMEX") al 31 de diciembre de 2005 y 2004 y por los años terminados en esas fechas, son preliminares, en proceso de auditoría. En opinión de la Administración, todos los ajustes (consistentes principalmente en ajustes recurrentes) necesarios para una presentación razonable de los estados financieros consolidados han sido incluidos.

Para propósitos de estos estados financieros consolidados, cierta información y revelaciones, han sido condensadas u omitidas. Estos estados financieros consolidados no auditados deben ser leídos en conjunto con los estados financieros consolidados auditados de PEMEX y sus notas, por los años terminados el 31 de diciembre de 2005 y 2004.

## 2. Principales políticas contables

Los estados financieros consolidados que se acompañan han sido preparados de conformidad con los principios de contabilidad generalmente aceptados ("PCGA") emitidos por el Instituto Mexicano de Contadores Públicos ("IMCP").

A partir del ejercicio de 2004, PEMEX cambió la política contable para el registro de las operaciones relacionadas con las actividades de exploración y perforación de pozos, en lugar del que se venía aplicando a través de la reserva para exploración y declinación de campos. A partir del 1° de enero de 2004, entraron en vigor las disposiciones del Boletín C-15 "Deterioro en el valor de los activos de larga duración y su disposición", emitidos por el IMCP. Al 31 de diciembre de 2004, PEMEX ha reconocido una baja de valor en sus activos fijos.

## 3. Cuentas, documentos por cobrar y otros

Al 31 de diciembre de 2005 y 2004 las cuentas y documentos por cobrar y otros se integran como sigue:

	2005	2004
Clientes del país	\$36,511,525	\$31,656,434
Clientes del extranjero	16,444,924	9,561,990
Pemex Finance, Ltd.	-	8,319,849
Gobierno Federal - Anticipos de rendimientos mínimos garantizados	15,283,052	10,734,035
Otras cuentas por cobrar	77,487,938	68,789,797
Menos:		
Estimación para cuentas de dudosa recuperación	(2,536,093)	(1,983,935)
	\$ 143,191,346	\$127,078,170

## 4. Inventarios

## NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

## ANEXO 2

PAGINA 2  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

Al 31 de diciembre de 2005 y 2004, los inventarios se integran como sigue:

	2005	2004
Petróleo crudo, productos refinados, derivados y petroquímicos	\$44,095,420	\$31,610,267
Materiales y accesorios en almacenes	5,328,918	4,384,362
Materiales y productos en tránsito	2,650,818	2,674,110
Menos:		
Estimación para inventarios de lento movimiento y obsoletos	(1,565,161)	(1,713,113)
	\$50,509,995	\$36,955,626

## 5. Propiedades y Equipo

Al 31 de diciembre de 2005 y 2004 el saldo de este renglón, neto de depreciación y amortización acumuladas, se integra como sigue:

	2005	2004
Terrenos	\$39,627,022	\$39,308,327
Edificios	14,699,093	14,570,617
Pozos	162,304,070	129,024,900
Plantas, muebles y equipo	280,176,334	275,912,774
Plataformas marinas	81,934,998	72,242,380
	578,741,517	531,058,998
Activos fijos improductivos	-	5,052,075
Materiales sobrantes de obra	4,049,204	-
Estim Activos Improductivos	(6,890,064)	(7,293,567)
Obras en construcción	73,356,957	85,566,618
Total	\$649,257,614	\$614,384,124

La depreciación de los activos y la amortización de pozos por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2005 y 2004, reconocidas en los costos y gastos de operación, ascendieron a \$55,363,260 y \$43,296,481 respectivamente. La depreciación y amortización acumuladas al 31 de diciembre de 2005 y 2004 ascienden a \$586,513,520 y \$532,897,658 respectivamente.

## 6. Deuda a largo plazo

Durante el período del 1º de enero al 31 de diciembre de 2005, se realizaron las siguientes operaciones de financiamiento: Petróleos Mexicanos obtuvo U.S.\$59.9 millones provenientes de líneas garantizadas por agencias de crédito a la exportación. Durante el mismo período el Master Trust obtuvo U.S.\$1,617.5 millones, también provenientes de líneas garantizadas por agencias de crédito a la exportación y U.S.\$4,250 millones de un crédito sindicado, para financiamiento de proyectos PIDIREGAS. Adicionalmente, el 24 de febrero de 2005, el Master Trust emitió bonos por 1,000 millones de Euros a tasa de 5.5% con vencimiento en 2025; el 8 de junio de 2005, emitió bonos por U.S \$1,500 millones, de los cuales U.S.\$1,000 millones a tasa del 5.75%, con vencimiento en 2015 y U.S. \$500 millones a tasa del 6.625%, con vencimiento en 2035; el 31 de agosto de 2005, emitió pagarés

## NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

## ANEXO 2

PAGINA 3  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

por U.S \$175 millones a tasa variable, Libor a 1, 2, 3 ó 6 meses más 42.5 puntos base con vencimiento en 2008 y el 1° de diciembre de 2005 emitió bonos por U.S.\$750 millones a tasa Libor a 3 meses más 60 puntos bases, con vencimiento en 2012. El 1° de febrero de 2005, Petróleos Mexicanos, a través del fideicomiso f/163, emitió certificados bursátiles por 1,697,654,000 UDIS, cuyo valor en la fecha de emisión fue de PS \$5,999,999,858.01. Esta emisión fue reapertura de la 1° emisión en UDIS que tuvo lugar el 23 de Diciembre de 2004, cuyo plazo es de 15 años. El 11 de febrero de 2005 Petróleos Mexicanos, a través del fideicomiso f/163, emitió certificados bursátiles por PS \$15,000 millones, de los cuales PS \$7,500 millones a tasa de Cetes a 91 días más 0.51% con vencimiento en febrero de 2010 y PS \$7,500 millones a tasa de Cetes a 182 días más 0.57% con vencimiento en enero de 2013; esta emisión fue reabierto el 13 de mayo de 2005 en la que se emitieron PS \$10,000 millones, de los cuales se emitieron PS \$5,012.6 millones con vencimiento en 2010 y PS \$4,987 millones con vencimiento en 2013. El 29 de julio de 2005, Petróleos Mexicanos, a través del fideicomiso f/163, emitió certificados bursátiles por PS \$5,000 millones a tasa fija de 9.91%, con vencimiento en 2015. Esta emisión fue reabierto el 21 de octubre de 2005 por un monto de PS \$4,500 millones, conservando las condiciones de tasa y vencimiento. También el 21 de octubre de 2005, Petróleos Mexicanos, a través del fideicomiso f/163, emitió certificados bursátiles por PS \$5,500 millones a tasa de Cetes a 91 días más 0.35% con vencimiento en 2011.

Derivado de su programa de certificados bursátiles de corto plazo, Petróleos Mexicanos emitió, durante el período enero-agosto (mes de terminación del contrato) 2005, PS \$16,000 millones en 32 partidas; en el período enero-septiembre de 2005 se pagaron todas las emisiones, continuando el saldo en "ceros" al 31 de diciembre de 2005.

El 26 de octubre, Petróleos Mexicanos, de la línea de crédito revolvente sindicada de U.S.\$1,250 millones, utilizó U.S.\$800 millones en dos tramos, A y B, de U.S.\$400,000 cada uno; el tramo A, a tasa Libor a un mes más 0.30% y el tramo B, a tasa Libor a un mes más 0.45%; ambos tramos se renovaron el 25 de noviembre de 2005 y fueron liquidados el 28 de diciembre de 2005, quedando la línea disponible en su totalidad, para ser dispuesta durante 2006.

## Notas:

1. El pago de los bonos Pemex, intercambiados por bonos Master Trust, se hizo en las siguientes fechas:

29 de abril de 2005:	Pemex paga al M. Trust US\$803'365,000.00
20 de mayo de 2005:	Pemex paga al M. Trust US\$678'697,000.00
6 de julio de 2005:	Pemex paga al M. Trust US\$826'099,000.00
	Total: US\$2,308',161,000.00

2. Del crédito sindicado para el M. Trust, en marzo de 2005, por U.S.\$4,250 millones, sólo U.S.\$2,020.8 fueron fondos nuevos, ya que el resto, es decir, U.S.\$2,229.2 millones se utilizaron para refinanciar otros créditos sindicados.

3. También en junio de 2005, los bonos que emitió el M. Trust por U.S.\$1,500 millones de dólares, sólo U.S.\$529.8 millones, fueron fondos nuevos, ya que la diferencia, es decir, U.S.\$970.2 millones, se utilizaron para refinanciar igual monto que se prepagó, en ese mismo mes, de la derivación de fondos de PEP al M. Trust.

## NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

## ANEXO 2

PAGINA 4  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

## 7. Utilidad (pérdida) integral

La utilidad (pérdida) integral de los periodos terminados el 31 de diciembre de 2005 y de 2004, se analiza como sigue:

	2005	2004
(Pérdida) utilidad neta del período		(\$40,459,369) (\$26,345,302)
Efecto de la actualización en el año - Neto	(801,049)	(4,832,794)
(Disminución) neto a la reserva para exploración y declinación de campos		(7,208,067)
Utilidad Integral	(6,362,963)	
Pérdida integral del año		(\$47,623,380)
	(\$38,386,164)	

## 8. Posición en moneda extranjera

Al 31 de diciembre de 2004 y 2003, los estados financieros consolidados de PEMEX incluyen activos y pasivos monetarios, denominados en moneda extranjera como sigue:

Importe en moneda extranjera (Miles)		Posición activa Tipo de Equivalente en Pasivos (pasiva) cambio pesos			
31 de diciembre de 2005: Activos mexicanos					
Dólares americanos					
17,343,065	(38,543,594)	(21,200,529)	10.7777	(\$228,492,942)	
Yenes japoneses					
-	(137,288,530)	(137,288,530)	0.0914	(12,548,172)	
Libras esterlinas					
261	(453,427)	(453,165)	18.5247	(8,394,753)	
Francos suizos					
	(28.13)	(28)	8.1779	(230)	
Chelines Austriacos					
-	(85.95)	(86)	8.1779	(703)	
Euros					
5,550	(4,248,564)	(4,243,014)	12.7080	(53,920,221)	
Dólar Canadiense					
1.81 -	(2) 9.2330	17			
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias					(\$303,357,004)



**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)****ANEXO 2**PAGINA 5  
**CONSOLIDADO**  
Impresión Final

31 de diciembre de 2004:

Dólares americanos	9,322,376	(40,570,870)	(31,248,494)	11.2648
(\$352,008,035)				
Yenes japoneses	90,415	(163,009,706)	(162,919,655)	0.1101
(17,937,414)				
Libras esterlinas	814	(452,498)	(451,684)	21.6532
(9,780,404)				
Euros	14,393	(3,280,525)	(3,266,132)	15.3201
(50,037,469)				

Total posición pasiva,  
antes de coberturas  
cambiarias  
(\$429,763,322)

## 9. Compromisos y contingencias

a. PEMEX enfrenta diversos juicios por inconformidades del personal, que en caso de resolverse a favor de dicho personal, afectarán los resultados del ejercicio en que se resuelvan. PEMEX considera que el fallo de estos juicios no será material sobre los resultados operativos.

b. PEMEX está sujeto al cumplimiento de la Ley de Equilibrio Ecológico y Protección al Ambiente. Para cumplir con esta Ley, PEMEX ha contratado auditorías ambientales para sus principales instalaciones operativas, de almacenamiento y transportación. A la fecha, han sido concluidas las auditorías de refinerías, plantas de petroquímica secundaria y otras instalaciones. Derivado de los resultados obtenidos en las auditorías terminadas, se han suscrito convenios con la Procuraduría Federal de Protección al Ambiente ("PROFEPA"), para implementar planes de mejoramiento y remediación ambiental. Dichos planes consideran trabajos para remediar los daños ambientales causados, así como la inversión relativa al mejoramiento de equipos, mantenimiento, mano de obra y materiales.

Al 31 de diciembre de 2003, PEMEX ha registrado una provisión para remediación ambiental, la cual asciende a \$2,026,438. Este pasivo se incluye en reservas a largo plazo en el balance general.

c. PEMEX, a través de sus subsidiarias PMI Comercio Internacional, S.A. de C.V. y PMI Norteamérica S.A. de C.V., 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 existiendo en algunos casos plazos mínimos obligatorios.

d. Al 31 de diciembre de 2003, PEMEX enfrenta diversos juicios civiles, fiscales, penales y administrativos por un monto de \$15,736,143. Al 31 de diciembre de 2003 PEMEX ha reservado \$1,409,283 en relación con esas contingencias. PEMEX estima que al 31 de diciembre de 2004 este monto no ha cambiado significativamente.

## NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

## ANEXO 2

PAGINA 6  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

e. PEMEX ha sido demandado por un proveedor por retrasos en el pago y la falta del mismo, entre otros, por un monto total de U.S. \$79,276 (\$893,028). Con base en el análisis de la documentación que presentó el proveedor, PEMEX reconoció un pasivo de U.S. \$4,576 (\$51,548). Por otra parte, PEMEX interpondrá una demanda contra el proveedor por U.S. \$4,949 (\$55,749), por insatisfacción en el producto de su trabajo. Se dictó sentencia en primera instancia, condenando a Pemex al pago de U.S. \$4,000 (\$45,059), mas los intereses que esa cantidad ha generado a partir de que se incurrió en mora y hasta su total liquidación a razón del 6% anual. Se interpuso recurso de apelación en contra de dicha resolución, quedando pendiente que se dicte sentencia en esa instancia.

f. PEMEX tiene un contrato de suministro de nitrógeno para el programa de mantenimiento de presión del campo Cantarell, que vence en el año 2015. Al 31 de diciembre de 2003, el valor del nitrógeno a suministrar durante la vigencia del contrato asciende aproximadamente a \$ 21,311,844. En caso de rescisión del contrato por causa imputable a PEMEX, esta entidad tiene la obligación de adquirir del proveedor la planta productora de nitrógeno.

g. La Comisión Federal de Competencia emitió resolución en contra de PEMEX por presuntas prácticas monopólicas relativas a las cláusulas de exclusividad para la venta de lubricantes, grasas y aceites, estableciendo las siguientes medidas:

- Modificación de los contratos de coinversión, de licencia de uso de marcas, de franquicia de suministro, así como de documentos que contengan la cláusula de exclusividad;
- Celebrar convenios modificatorios con las estaciones de servicio franquiciadas para la adecuación de los contratos de franquicia y suministro;
- Informar a los representantes legales de las estaciones de servicio de la resolución emitida por esta Comisión.

A la fecha, PEMEX ha promovido recursos de amparo en contra de esta resolución; uno de ellos fue resuelto favorablemente en primera instancia, siendo impugnado mediante recurso de revisión, el cual se encuentra pendiente de resolución por parte del Juez de Distrito. Consecuentemente Pemex no ha registrado ninguna reserva por este concepto.

h. Al 31 de diciembre de 2004, PEMEX tiene contratos celebrados con varios contratistas por un monto aproximado de \$ 147,361,216. Estos contratos son para desarrollo de PIDIREGAS.

i. En el curso normal de sus operaciones, PEMEX está involucrado en diversas demandas legales por diferentes razones. PEMEX califica la importancia de cada caso y evalúa el posible resultado, creando una reserva por obligaciones contingentes cuando se espera un resultado desfavorable que puede ser cuantificable. PEMEX ha registrado reservas relacionadas con juicios pendientes que se consideran adecuadas en las circunstancias como se menciona en esta nota.

j. Debido a los incumplimientos de los términos acordados por las partes involucradas respecto del Contrato de Obra Pública Financiada y del Contrato de Obra Pública a Precios Unitarios firmados con Conproca y denominados Pidiregas, PEMEX enfrenta una demanda de arbitraje internacional, por la que el 14 de septiembre de 2001 éste fue emplazado para comparecer a Juicio ante

## NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

## ANEXO 2

PAGINA 7  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional con sede en París, Francia, con motivo de la demanda presentada por Conproca, siendo PEMEX la parte demandante.

En la demanda antes referida se reclama el pago de 648 millones de dólares americanos; dicha reclamación se originó por supuestos incumplimientos de diversos contratos y convenios celebrados entre Conproca y PEMEX. El monto demandado incluye el importe de trabajos adicionales a los establecidos en los contratos realizados por el contratista, así como indemnizaciones, gastos adicionales realizados y daños no reembolsados por PEMEX. Asimismo, éste reconvino a la demandante el pago de cantidades derivadas de diversos incumplimientos a los contratos y convenios del Proyecto Cadereyta. El monto de la reconvención es por U.S. \$919,200, razón por la cual no se ha registrado ninguna reserva por este concepto

## 10. Información por segmentos

PEMEX opera en distintos giros de actividad, ya que se dedica a la exploración y producción de petróleo crudo y gas natural, así como al proceso y distribución de productos petrolíferos y petroquímicos. Los principales datos por segmento de negocio sin considerar las eliminaciones para efectos de los estados financieros consolidados son los siguientes:

	Exploración y Producción	Refinación	Gas y Pet.Básica	Petroquímica	Corp y cías subsidiarias
Por el periodo terminado el 31 de diciembre de 2005					
Ingresos por Ventas:					
-Clientes ext.	\$ -	\$352,978,404	\$135,484,102	\$20,216,524	\$419,768,665
-Intersegmentos	716,385,799	37,740,534	79,261,523	8,721,598	123,911,362
Rendimiento (Pérdida) de operación	531,193,989	(16,539,638)	9,560,653	(8,942,826)	(18,933,439)
Rendimiento (Pérdida) neta	(4,959,250)	(40,192,725)	8,411,901	(11,604,754)	(34,984,189)
Activos totales	850,256,535	307,176,943	108,747,830	55,603,837	1,530,507,756
Por el periodo terminado el 31 de diciembre de 2004					
Ingresos por Ventas:					
-Clientes ext.	\$ -	\$326,675,569	\$119,916,880	\$17,384,538	\$335,391,476
Intersegmentos	\$579,693,487	27,921,845	69,426,502	7,611,462	96,172,452
Rendimiento (Pérdida) de operación	426,167,164	41,206,811	13,741,343	(8,168,863)	17,780,000
Rendimiento (Pérdida) neta	(14,125,508)	(22,795,671)	12,040,606	(12,725,525)	22,754,271
Activos totales	751,292,856	281,481,780	107,850,531	47,905,516	1,026,449,405

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: **4** AÑO: **2005**

RELACION DE INVERSIONES EN ACCIONES

ANEXO 3

CONSOLIDADO  
 Impresión Final

NOMBRE DE LA EMPRESA (1)	ACTIVIDAD PRINCIPAL	No. DE ACCIONES	% DE TENENCIA (2)	MONTO TOTAL (Miles de Pesos)	
				COSTO ADQUISICION	VALOR ACTUAL (3)
<b>SUBSIDIARIAS</b>					
1 Integrated Trade System Inc.	Serv.de procur. en el mercado internal.	8,860	100.00	34,920	118,838
2 Kot Insurance Company, Ltd.	Reaseguradora	7,000,000	100.00	22,676	1,582,764
3 P.M.I. Comercio Internacional, S.A de C.V	Comercializadora Int.de crudo	2,214,241	98.33	22,142	298,748
4 P.M.I. Holdings B.V.	Tenedora de acciones	40	100.00	79	3,774,545
5 P.M.I. Holdings N.V.	Tenedora de acciones	6,200	100.00	7,956	114,693
6 P.M.I. Trading Ltd.	Comercializadora Int. Petroliferos	4,900	48.51	587	1,045,250
7 P.M.I. Marine Ltd.	Compra venta de crudo	230,275	100.00	17,509	77,760
8 Mex-Gas Internacional, Ltd.	Comercializadora de gas	1,000	100.00	28,217	662,684
<b>TOTAL DE INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS</b>				<b>134,086</b>	<b>7,675,282</b>
<b>ASOCIADAS</b>					
1 Repsol YPF	Compañía petrolera	58,935,349	4.94	0	18,476,607
2 Deer Park Refining Limited	Compañía refinadora	1	0.00	0	5,422,128
3 Mexicana de Lubricantes, S.A. de C.V. (Mexlub)	Comercializadora de lubricantes	17,879,561	46.85	178,796	145,505
4 Gasoductos de Chihuahua, S. de R.L. de C.V	Transportación de gas	393,049,321	50.00	393,579	1,198,803
5 I.I.I., S.A	Tenedora de activos	62,165,678	100.00	62,167	961,905
6 Cia. Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V	Exploración de suelos y mares	25,333,847	60.00	8,152	118,899
7 Pan American Suphur Company, Ltd.	Almacenaje y distribución de azufre	1,498	99.87	5,271	12,376
8 Pasco Terminals	Almacenaje de ácido sulfúrico	1,000	100.00	47,325	18,981
9 Otras inversiones		1	0.00	0	23,696
		0	0.00	0	0
<b>TOTAL DE INVERSIONES EN ASOCIADAS</b>				<b>695,290</b>	<b>26,378,900</b>
<b>OTRAS INVERSIONES PERMANENTES</b>					<b>45,100</b>
<b>TOTAL</b>					<b>34,099,282</b>

OBSERVACIONES

OBSERVACIONES:

Se capturó en la columna de número de acciones el número uno por motivos de validación, ya que no se cuenta con acciones en dichas compañías.



**ANEXO 5**  
**DESGLOSE DE CREDITOS**  
(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

Tipo de Crédito	Fecha de Vencimiento	Tasa de Interes	Denominados en Pesos		Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. con Inst. Nacionales (Miles de \$ )						Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. Con Inst. Exteriores (Miles de \$)					
					Intervalo de Tiempo						Intervalo de Tiempo					
			Hasta 1 Año	Más de 1 Año	Año Actual	Hasta 1 Año	Hasta 2 Años	Hasta 3 Años	Hasta 4 Años	Hasta 5 Años o más	Año Actual	Hasta 1 Año	Hasta 2 Años	Hasta 3 Años	Hasta 4 Años	Hasta 5 Años o más
<b>BANCARIOS</b>																
<b>COMERCIO EXTERIOR</b>																
BANCA SERFIN S.A. (6) (11)	30/03/2009	8.57	0	2,222,222	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
BANCO MERCANTIL DEL NORTE,S.	04/07/2006	8.77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
BANCO NACIONAL DE COMERCIO E	18/09/2006	8.90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
BBVA BANCOMER,S.A. SUCURSAL	23/12/2008	8.57	0	4,945,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
BBVA BANCOMER,S.A. SUCURSAL	23/12/2008	8.40	0	2,055,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
BBVA BANCOMER,S.A. SUCURSAL	20/12/2012	9.87	0	5,111,111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
GRUPO FINANCIERO SCOTIABANK	28/07/2006	8.57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
BANCO NACIONAL DE MEXICO,S.A	11/05/2012	11.00	0	4,000,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
BANCO SANTANDER MEXICANO,S.A	23/11/2012	8.57	0	3,000,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
BANCO NACIONAL DE COMERCIO E	30/06/2018	5.44	0	0	0	215,554	215,554	215,554	215,554	1,832,209	0	0	0	0	0	
BANCO SANTANDER MEXICANO,S.A	19/09/2013	4.22	0	0	0	2,802,202	107,777	107,777	107,777	431,108	0	0	0	0	0	
BANOBRAS (1) (8)	16/11/2006	4.46	0	0	0	91,946	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
BANOBRAS (1) (8)	28/12/2006	4.52	0	0	0	273,230	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
BANCA SERFIN S.A. (1) (8)	28/04/2008	4.38	0	0	0	1,077,770	1,077,770	1,077,770	0	0	0	0	0	0	0	
NACIONAL FINANCIERA,S.N.C.	29/12/2008	5.58	0	0	0	0	0	1,077,770	0	0	0	0	0	0	0	
NACIONAL FINANCIERA,S.N.C.	15/12/2009	4.20	0	0	0	219,849	219,849	219,849	219,849	0	0	0	0	0	0	
BANK OF AMERICA (1) (8)	26/12/2006	4.37	0	0	0	0	0	0	0	0	404,376	0	0	0	0	
BANK OF AMERICA (2) (8)	23/12/2006	2.40	0	0	0	0	0	0	0	0	5,837	0	0	0	0	
BANK OF AMERICA (4) (8)	23/12/2006	1.00	0	0	0	0	0	0	0	0	933	0	0	0	0	
CITIBANK N.A. (1) (8)	24/03/2012	4.19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,381,938	39,423,287	
DERIVACION DE FONDOS (1) (	16/11/2006	4.14	0	0	0	0	0	0	0	0	750,597	0	0	0	0	
DERIVACION DE FONDOS (2) (	16/11/2006	2.80	0	0	0	0	0	0	0	0	6,477	0	0	0	0	
BANCO SANTANDER CENTRAL HISP	20/03/2007	4.09	0	0	0	0	0	0	0	0	646,662	646,662	0	0	0	

**ANEXO 5**  
**DESGLOSE DE CREDITOS**  
(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

Tipo de Crédito  Institución	Fecha de Vencimiento	Tasa de Interes	Denominados en Pesos		Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. con Inst. Nacionales (Miles de \$)						Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. Con Inst. Exteriores (Miles de \$)							
			Hasta 1 Año	Más de 1 Año	Intervalo de Tiempo						Intervalo de Tiempo							
					Año Actual	Hasta 1 Año	Hasta 2 Años	Hasta 3 Años	Hasta 4 Años	Hasta 5 Años o más	Año Actual	Hasta 1 Año	Hasta 2 Años	Hasta 3 Años	Hasta 4 Años	Hasta 5 Años o más		
<b>BANCARIOS</b>																		
WESTLB AG,LONDON BRANCH (1)	17/05/2007	3.57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	431,108	161,666	0	0	0
GENERAL ELECTRIC CAPITAL COR	07/02/2012	7.61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	390,785	141,807	120,782	120,782	374,261
GENERAL FOODS CREDIT INVESTO	30/05/2006	8.11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	495,766	0	0	0	0
INTERESES DEVENGADOS NO PAGA	31/12/2006		0	0	0	23,686	0	0	0	0	0	0	0	528,773	0	0	0	0
CONPROCA, S.A. DE CV (1) (	15/06/2010	8.40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,841,932	1,999,905	2,171,427	2,357,659	1,253,605
INTERESES DEVENGADOS NO PAGA	31/12/2006		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38,227	0	0	0	0
FSO INC. (1) (7)	14/09/2008	15.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	250,504	269,670	216,414	0	0
CSM	31/10/2009	4.70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	493,069	350,058	207,047	64,127	0
MINATITLAN	08/05/2016		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEMEX FINANCE (1) (7)	15/11/2018	8.96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,488,559	4,167,377	3,592,567	3,269,236	7,580,315
PEMEX FINANCE (1) (8)	04/07/2014	4.31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,047,763
<b>CON GARANTIA</b>																		
NACIONAL FINANCIERA, S.N.C.	20/11/2015	2.90	0	0	0	228,901	294,588	294,588	294,588	1,767,527	0	0	0	0	0	0	0	0
EKSPORTFINANS ASA (1) (7)	17/10/2008	4.62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45,694	45,719	26,549	0	0
EKSPORTFINANS ASA (1) (7)	30/06/2013	3.87	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	239,001	251,067	194,413	122,376	311,114
ABN AMRO BANK,N.V. (1) (8)	25/06/2015	4.26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,130,837	2,511,227	2,511,227	2,511,227	6,761,212
ABN AMRO BANK,N.V. (1) (7)	29/03/2014	4.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	191,377	191,377	191,377	191,377	861,198
BANCO SANTANDER CENTRAL HISP	28/12/2010	3.82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	249,271	189,151	89,670	51,303	12,583
BARCLAYS BANK,P.L.C. (1) (	20/03/2014	3.68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	834,293	834,293	834,293	834,293	2,599,505
BNP PARIBAS (1) (8)	20/01/2015	3.40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	938,294	1,318,683	1,318,683	1,318,683	6,314,464
DRESDNER BANK AG (1) (8)	06/01/2012	3.53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	257,787	257,787	257,787	257,787	626,291
EXPORT DEVELOPMENT CANADA (	30/06/2015	3.80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	215,554	215,554	215,554	215,554	1,077,770
EXPORT DEVELOPMENT CANADA (	15/05/2006	5.62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,449	0	0	0	0
EXPORT DEVELOPMENT CANADA (	15/04/2013	4.29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	49,716	47,121	33,448	23,641	30,216

**ANEXO 5**  
**DESGLOSE DE CREDITOS**  
(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

Tipo de Crédito  Institución	Fecha de Vencimiento	Tasa de Interes	Denominados en Pesos		Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. con Inst. Nacionales (Miles de \$)						Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. Con Inst. Exteriores (Miles de \$)						
			Intervalo de Tiempo		Intervalo de Tiempo						Intervalo de Tiempo						
			Hasta 1 Año	Más de 1 Año	Año Actual	Hasta 1 Año	Hasta 2 Años	Hasta 3 Años	Hasta 4 Años	Hasta 5 Años o más	Año Actual	Hasta 1 Año	Hasta 2 Años	Hasta 3 Años	Hasta 4 Años	Hasta 5 Años o más	
<b>BANCARIOS</b>																	
EXPORT DEVELOPMENT CANADA (	15/12/2010	3.62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	215,554	215,554	215,554	215,554	215,554	215,554
KREDITANSTALT FUR WIEDERAUFB	15/12/2006	5.91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19,540	0	0	0	0	0
KREDITANSTALT FUR WIEDERAUFB	31/03/2011	3.44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32,569	32,569	32,569	29,695	40,417	0
KREDITANSTALT FUR WIEDERAUFB	01/03/2013	3.69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	191,266	191,266	191,266	191,266	534,180	0
MEDIOCREDITO CENTRALE S.P.A.	30/04/2012	4.44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	51,006	51,006	51,006	51,006	127,515	0
HSBC BANK, PLC (1) (8)	30/06/2017	4.25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	266,008	301,396	301,396	317,018	1,350,264	0
HSBC BANK, PLC (1) (7)	26/09/2011	5.87	0	0	0	0	0	0	0	0	0	89,258	86,663	71,486	56,310	108,889	0
HSBC BANK, PLC (1) (7)	29/10/2007	5.80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50,118	22,766	0	0	0	0
HSBC BANK, PLC (1) (8)	17/04/2014	4.34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20,638	20,638	20,638	20,638	92,869	0
NATEXIS BANQUE (2) (7)	30/06/2016	2.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	673	673	673	673	3,092	0
SOCIETE GENERALE (1) (8)	31/01/2011	3.92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	633,341	459,134	345,862	211,972	149,621	0
SOCIETE GENERALE (1) (8)	20/03/2008	4.02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13,360	13,358	6,679	0	0	0
STANDARD CHARTERED BANK (1)	20/01/2015	3.77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	469,147	849,536	849,536	849,536	4,001,006	0
J.P. MORGAN CHASE (1) (8)	03/06/2012	3.85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	66,664	66,664	66,664	66,664	146,693	0
DEUTSCHE BANK (1) (8)	16/12/2013	3.65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25,573	25,573	25,573	25,573	85,275	0
TORONTO DOMINION BANK (1)	20/10/2009	4.37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101,033	101,033	99,129	66,691	0	0
THE BANK OF TOKYO,MITSUBISHI	30/06/2015	3.95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	694,563	711,252	711,252	711,252	4,139,418	0
JAPAN BANK FOR INTERNATIONAL	30/06/2015	4.36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16,690	16,690	16,690	91,793	0
JAPAN BANK FOR INTERNATIONAL	03/08/2017	1.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23,778	47,555	47,555	356,516	0
THE EXPORT-IMPORT BANK OF KO	06/01/2012	6.64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	215,554	215,554	215,554	215,554	538,885	0
MIZUHO CORPARATE BANK, LTD (	22/05/2010	1.98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,276,601	1,276,601	1,276,601	1,276,601	638,119	0
INTERESES DEVENGADOS NO PAGA	31/12/2006		0	0	0	9,596	0	0	0	0	0	436,788	0	0	0	0	0
<b>TOTAL BANCARIOS</b>			<b>0</b>	<b>21,333,333</b>	<b>0</b>	<b>4,942,734</b>	<b>1,915,538</b>	<b>2,993,308</b>	<b>837,768</b>	<b>4,030,844</b>	<b>0</b>	<b>20,799,132</b>	<b>18,280,828</b>	<b>16,526,921</b>	<b>22,090,231</b>	<b>81,893,690</b>	







**ANEXO 5**  
**DESGLOSE DE CREDITOS**  
(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

Tipo de Crédito  Institución	Fecha de Vencimiento	Tasa de Interes	Denominados en Pesos		Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. con Inst. Nacionales (Miles de \$)						Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. Con Inst. Exteriores (Miles de \$)							
			Hasta 1 Año	Más de 1 Año	Intervalo de Tiempo						Intervalo de Tiempo							
					Año Actual	Hasta 1 Año	Hasta 2 Años	Hasta 3 Años	Hasta 4 Años	Hasta 5 Años o más	Año Actual	Hasta 1 Año	Hasta 2 Años	Hasta 3 Años	Hasta 4 Años	Hasta 5 Años o más		
<b>BURSATILES</b>																		
<b>LISTADAS EN BOLSA</b>																		
DEUTSCHE BANK (2) (7)	08/02/2007	7.75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,354,000	0	0	0	0	
DEUTSCHE BANK (2) (9)	03/04/2008	9.10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,312,627	0	0	0	
J.P. MORGAN CHASE (1) (7)	30/03/2018	9.25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	277,849	0	
J.P. MORGAN CHASE (1) (8)	15/06/2010	3.87	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16,166,550	0	
J.P. MORGAN CHASE (1) (8)	17/10/2009	4.15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,388,850	0	0	
J.P. MORGAN CHASE (2) (7)	04/05/2010	6.63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9,531,000	
J.P. MORGAN CHASE (2) (7)	08/05/2013	6.25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,354,000	
J.P. MORGAN CHASE (2) (7)	08/05/2016	6.38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10,801,800	
J.P. MORGAN CHASE (2) (7)	24/02/2025	5.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12,708,000	
SCOTIA INVERLAT CASA DE BOLS	02/04/2010	8.77	0	12,512,600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SCOTIA INVERLAT CASA DE BOLS	10/08/2009	10.12	0	13,500,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SCOTIA INVERLAT CASA DE BOLS	13/10/2011	8.93	0	5,500,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SCOTIA INVERLAT CASA DE BOLS	18/10/2007	8.93	0	13,000,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SCOTIA INVERLAT CASA DE BOLS	31/01/2013	9.70	0	12,487,400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SCOTIA INVERLAT CASA DE BOLS	12/05/2019	0.00	0	11,000,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SCOTIA INVERLAT CASA DE BOLS	14/10/2010	8.38	0	6,172,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SCOTIA INVERLAT CASA DE BOLS	16/07/2015	9.91	0	9,500,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LLOYDS TSB (5) (7)	31/03/2006	14.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	926,235	0	0	0	0	0	0
CITIBANK N.A. (2) (7)	13/08/2007	7.38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,922,351	0	0	0	0	0
INTERESES DEVENGADOS NO PAGA	31/12/2006		0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,754,818	0	0	0	0	0	0

**ANEXO 5**  
**DESGLOSE DE CREDITOS**  
(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

Tipo de Crédito  Institución	Fecha de Vencimiento	Tasa de Interes	Denominados en Pesos		Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. con Inst. Nacionales (Miles de \$)						Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. Con Inst. Exteriores (Miles de \$)						
			Hasta 1 Año	Más de 1 Año	Intervalo de Tiempo						Intervalo de Tiempo						
					Año Actual	Hasta 1 Año	Hasta 2 Años	Hasta 3 Años	Hasta 4 Años	Hasta 5 Años o más	Año Actual	Hasta 1 Año	Hasta 2 Años	Hasta 3 Años	Hasta 4 Años	Hasta 5 Años o más	
<b>BURSATILES</b>																	
<b>COLOCACIONES PRIVADAS</b>																	
<b>CON GARANTIA</b>																	
REPCON LUX	26/01/2011	4.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14,805,736
INTERESES DEVENGADOS NO PAGA	31/12/2006		0	0	0	0	0	0	0	0	0	285,010	0	0	0	0	0
PRIVADAS COLOCACIONES	25/08/2008	4.02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,886,098	0	0	
<b>TOTAL BURSATILES</b>			<b>0</b>	<b>83,672,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>10,354,913</b>	<b>20,437,396</b>	<b>28,507,351</b>	<b>35,027,525</b>	<b>164,045,984</b>	
<b>PROVEEDORES</b>																	
<b>PROVEEDORES</b>																	
OTROS PROVEEDORES			36,005,897	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL PROVEEDORES</b>			<b>36,005,897</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>OTROS PASIVOS CIRCULANTES Y OTROS CREDITOS</b>																	
OTROS PASIVOS			42,052,616	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL OTROS PASIVOS CIRCULANTES, OTROS CREDITOS</b>			<b>42,052,616</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>TOTAL</b>			<b>78,058,513</b>	<b>105,005,333</b>	<b>0</b>	<b>4,942,734</b>	<b>1,915,538</b>	<b>2,993,308</b>	<b>837,768</b>	<b>4,030,844</b>	<b>0</b>	<b>31,154,045</b>	<b>38,718,224</b>	<b>45,034,272</b>	<b>57,117,756</b>	<b>245,939,674</b>	

**OBSERVACIONES**

MONEDAS

- (1) Dólares 11.2648
- (2) Euros 15.3201
- (3) Yen Japonés 0.1101
- (4) Franco Suizo 9.9241
- (5) Libra Esterlina 21.6532
- (6) Pesos 1.0000

TIPOS DE CAMBIO CONTABLE

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2005

**POSICION EN MONEDA EXTRANJERA**  
(Miles de Pesos)

ANEXO 6

**CONSOLIDADO**  
Impresión Final

BALANZA	DOLARES (1)		OTRAS MONEDAS (1)		TOTAL
	MILES DE DOLARES	MILES DE PESOS	MILES DE DOLARES	MILES DE PESOS	MILES DE PESOS
<b>3. POSICION EN MONEDA EXTRANJERA</b>					
<b>ACTIVO TOTAL</b>	<b>26,585,458</b>	<b>286,530,094</b>	<b>6,995</b>	<b>75,389</b>	<b>286,605,483</b>
<b>PASIVO</b>	<b>38,543,594</b>	<b>415,411,298</b>	<b>6,953,195</b>	<b>74,939,450</b>	<b>490,350,748</b>
CORTO PLAZO	10,526,231	113,448,564	421,630	4,544,197	117,992,761
LARGO PLAZO	28,017,363	301,962,734	6,531,565	70,395,253	372,357,987
<b>SALDO NETO</b>	<b>(11,958,136)</b>	<b>(128,881,204)</b>	<b>(6,946,200)</b>	<b>(74,864,061)</b>	<b>(203,745,265)</b>

(1) EN LA SECCION DE OBSERVACIONES SE DEBERA ESPECIFICAR LA MONEDA Y EL TIPO DE CAMBIO

**OBSERVACIONES**

Observaciones:

Dólares Americanos 10.7777

Yenes Japoneses 0.0914

Libras esterlinas 18.5247

Franco suizos 8.1779

Euros 12.708

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: **4** AÑO: **2005**

**CEDULA DE INTEGRACION Y CALCULO  
 DE RESULTADO POR POSICION MONETARIA (1)**  
 (Miles de Pesos)

**ANEXO 7**

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

MES	ACTIVOS MONETARIOS	PASIVOS MONETARIOS	POSICION MONETARIA (ACTIVA) PASIVA	INFLACION MENSUAL	EFFECTO MENSUAL (ACTIVO) PASIVO
ENERO	0	0	0	0.00	0
FEBRERO	0	0	0	0.00	0
MARZO	0	0	0	0.00	0
ABRIL	0	0	0	0.00	0
MAYO	0	0	0	0.00	0
JUNIO	0	0	0	0.00	0
JULIO	0	0	0	0.00	0
AGOSTO	0	0	0	0.00	0
SEPTIEMBRE	0	0	0	0.00	0
OCTUBRE	0	0	0	0.00	0
NOVIEMBRE	0	0	0	0.00	0
DICIEMBRE	0	0	0	0.00	16,739,126
ACTUALIZACION:	0	0	0	0.00	0
CAPITALIZACION:	0	0	0	0.00	0
EMP. EXTRANJERAS:	0	0	0	0.00	0
OTROS	0	0	0	0.00	0
<b>TOTAL</b>					<b>16,739,126</b>

**OBSERVACIONES**

Nota: Petroleos Mexicanos, como ente consolidador consideró el resultado por posición monetaria a travez del proceso de consolidación de los estados financieros del Corporativo, de sus Organismos Subsidiarios y de sus Compañías Subsidiarias, con un monto acumulado de 16,739,126, motivo por el cual consideramos no aplicable este anexo.

**OBLIGACIONES, PAGARES DE MEDIANO PLAZO Y/O CONVENANTS INSCRITOS EN BOLSA**

**ANEXO 8**

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

**LIMITACIONES FINANCIERAS SEGUN ESCRITURAS DE LA EMISION Y/O TITULO**

NO APLICA DEBIDO A QUE NO EXISTEN LIMITACIONES FINANCIERAS DERIVADAS DE LOS FINANCIAMIENTOS OBTENIDOS BAJO ESTE PROGRAMA.

**SITUACION ACTUAL DE LAS LIMITACIONES FINANCIERAS**

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: **4** AÑO: **2005**

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

**ANEXO 9**

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

PLANTA O CENTRO	ACTIVIDAD ECONOMICA	CAPACIDAD INSTALADA (1)	% DE UTILIZACION
Cactus		1,960	70
Nuevo Pemex		880	84
Ciudad Pemex		1,290	64
Matapionche		109	67
Poza Rica		230	47
Arenque		34	95
PETROQUIMICA		0	0
Camargo*		333	0
Cangrejera		3,255	87
Cosoleacaque		4,975	23
Escolín		337	8
Independencia		288	33
Morelos		2,263	68
Pajaritos		1,021	52
Tula		76	77
C. de dis. Petroquímicos (Mt)		207,615	91
Tula		76	77
C. de dis. Petroquímicos (Mt)		207,615	91
Terminales de Almacenamiento		13,056	100
Endulzamiento de Gas (MMpcd)		4,503	70
Capacidad de Producción (Mt)		12,546	50
PEP		0	0
Producción de petróleo crudo		3,460	96
Producción de gas (MMpcd)		4,936	98
REFINACION		0	0
Capacidad de destilación atmo		1,540	84
Cadereyta		275	72
Madero		190	76
Minatitlán		185	88
Salamanca		245	81
Salina Cruz		330	89
Tula		315	95
GAS Y PETROQUIMICA BASICA		0	0

**OBSERVACIONES**

Mbd - miles de barriles diarios  
 MMpcd - millones de pies cúbicos diarios  
 Mb - miles de barriles  
 Mt - miles de toneladas  
 \* Planta fuera de operación



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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: **4**

AÑO: **2005**

**MATERIAS PRIMAS DIRECTAS**

**ANEXO 10**

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

NACIONALES	PRINCIPALES PROVEEDORES	IMPORTACION	PRINCIPALES PROVEEDORES	SUST. NAL.	% COSTO PRODUCCION TOTAL
CONDENSADOS	PEMEX EXPLORACION Y PRODUCCION				8.00
GAS HUMEDO AMARGO	PEMEX EXPLORACION Y PRODUCCION				73.00
PETROLEO CRUDO	PEMEX EXPLORACION Y PRODUCCION				74.00
GAS HUMEDO DULCE	PEMEX EXPLORACION Y PRODUCCION				11.00

**OBSERVACIONES**

## DISTRIBUCION DE VENTAS POR PRODUCTO

## ANEXO 11

## VENTAS NACIONALES

CONSOLIDADO  
Impresión Final

PRINCIPALES PRODUCTOS O LINEA DE PRODUCTOS	PRODUCCION TOTAL		VENTAS		% DE PARTICIPACION EN EL MERCADO	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
PETROLIFEROS:							
COMBUSTOLEO	351		341	38,625,195			
DIESEL	318		320	78,709,367	100.00	Pemex Diesel	Distribuidores
GAS L.P.	246		314	48,530,454			Distribuidores
GASOLINA MAGNA	412		560	150,734,184	100.00	Pemex Magna	Distribuidores
GASOLINA PREMIUM	38		112	33,845,140	100.00	Pemex Premium	Distribuidores
TURBOSINA	63		59	16,233,400			
OTROS REFINADOS	126		67	6,610,925			
PETROQUÍMICOS:							
DERIV. DEL METANO (	1,242		838	2,551,857	86.00		(e)
DERIV. DEL ETANO(b)	2,440		952	10,208,236	55.00		(f)
AROMÁT. Y DERIV (c)	1,187		558	5,563,877	45.00		(g)
PROPIL. Y DERIV.(d)	104		83	3,114,623	34.00		(h)
OTROS PETROQUÍMICOS	5,630		1,317	1,439,921			(i)
GAS SECO	3,147		2,632	79,546,068			(j)
IEPS				19,970,075			
EFEECTO B-10				9,181,861			
<b>TOTAL</b>				04,865,183			

**DISTRIBUCION DE VENTAS POR PRODUCTO**

**ANEXO 11**

**VENTAS AL EXTERIOR**

PRINCIPALES PRODUCTOS O LINEA DE PRODUCTOS	PRODUCCION TOTAL		VENTAS		DESTINO	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
PRODUCTOS REFINADOS			192	32,919,157			
PRODUCTOS PETROQUÍM			174	3,316,204			
EFFECTO MARGINAL VEN				73,097,556			
EFFECTO B-10				6,655,833			
PETRÓLEO CRUDO Mbd			1,888	307,593,762			
<b>TOTAL</b>				23,582,512			

**OBSERVACIONES**

**DISTRIBUCION DE VENTAS POR PRODUCTO**

**ANEXO 11**

**VENTAS AL EXTERIOR**

PRINCIPALES PRODUCTOS O LINEA DE PRODUCTOS	PRODUCCION TOTAL		VENTAS		DESTINO	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES

Mbd - miles de barriles diarios  
 Mt - miles de toneladas

- (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, Óxido de etileno y Cloruro de vinilo
  - (c) Considera la contribución de Pemex Petroquímica por los siguientes productos: Benceno, Estireno, Tolueno, Xilenos, Paraxileno.
  - (d) Considera la contribución de Pemex Petroquímica al mercado nacional por los siguientes productos: Acrilonitrilo y Propileno.
- Los volúmenes están en miles de barriles diarios a excepción de los petroquímicos que se expresan en miles de toneladas y el gas seco que se expresa en millones de pies cúbicos diarios.
- (e) UNIVEX, S.A. ; AGROGEN, S.A. DE C.V ; PRAXAIR MEXICO S.A. DE C.V. ; MASAGRO S.A. DE C.V. ; INTEGRADORA APRODIFER, S.A. DE C.V.
  - (f) INDUSTRIAS DERIVADAS DEL ETILENO, S.A. ; POLIOLES, S.A. DE C.V. ; POLICYD, S.A. DE C.V. ; DISTRIBUIDORA DON RAMIS, S.A. DE C.V. ; GRUPO PRIMEX, S.A. DE C.V.
  - (g) TEREFTALATOS MEXICANOS, S.A. DE C.V. ; RESIRENE, S.A. DE C.V. ; SINTESIS ORGANICAS, S.A. DE C.V. ; NEGOCIACION ALVI, S.A. DE C.V. ; COMERCIAL MEXICANA DE PINTURAS, S.A. DE C.V.
  - (h) CELULOSA Y DERIVADOS, S.A. DE C.V. ; DOW INTERNACIONAL MEXICANA, S.A. DE C.V. ; POLIOLES, S.A. DE C.V. ; QUIMI-KAO, S.A. DE C.V. ; NEGOCIACION ALVI, S.A. DE C.V.
  - (i) INDUSTRIA QUIMICA DEL ISTMO S.A. DE C.V. ; PROQUIVER, S.A. DE C.V. ; PRODUCTOS QUIMICOS LA ANITA, S.A. DE C.V. ; TERMINALES DE ECATEPEC, S.A. DE C.V. ; CRYOINFRA, S.A. DE C.V.
  - (j) CFE, IPP'S Distribuidores, Industriales (ISPAT), L y F del Centro.

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2005

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

**INTEGRACION DEL CAPITAL SOCIAL PAGADO**

**CARACTERISTICAS DE LAS ACCIONES**

	VALOR \$	CUPON VIGENTE	NUMERO DE ACCIONES				CAPITAL SOCIAL	
			PORCION FIJA	PORCION VARIABLE	MEXICANOS	LIBRE SUSCRIPCION	FIJO	VARIABLE
NA		0						168,080,759
<b>TOTAL</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>168,080,759</b>

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

PROPORCION DE ACCIONES POR :

CPO's :  
T.VINC. :  
ADRS's :  
GDRS's :  
ADS's :  
GDS's

**ACCIONES PROPIAS RECOMPRADAS**

SERIE	CANTIDAD DE ACCIONES	PRECIO PROMEDIO DE RECOMPRA	PRECIO DE MERCADO AL TRIMESTRE
-------	-------------------------	--------------------------------	-----------------------------------

**OBSERVACIONES**

Total de acciones que representa el Capital Social pagado a la fecha de envi de la información

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: **4**

AÑO: **2005**

**Información de Proyectos**  
( Proyecto, Monto Ejercido y Porcentaje de Avance)

ANEXO 13

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

---

NO APLICA DEBIDO A QUE PEMEX NO HA INFORMADO NINGUN PROYECTO COMO EVENTO RELEVANTE.

---

**Transacciones en Moneda Extranjera y Conversión de Estados Financieros de Operaciones Extranjeras**  
(Información relacionada al Boletín B-15)

ANEXO 14

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

---

LA CONVERSION A MONEDA NACIONAL DE LAS CIFRAS QUE SE PRESENTAN EN LOS ESTADOS FINANCIEROS DE LAS EMPRESAS QUE REPORTAN EN MONEDA EXTRANJERA SE LLEVA A CABO DE CONFORMIDAD CON LOS LINEAMIENTOS ESTABLECIDOS EN EL BOLETIN B-15 DE LOS PRINCIPIOS DE CONTABILIDAD GENERALMENTE ACEPTADOS, PROCEDIENDO DE LA SIGUIENTE MANERA:

BALANCE GENERAL.- PARA TODOS LOS RENGLONES QUE INTEGRAN EL BALANCE GENERAL SE CONSIDERA EL TIPO DE CAMBIO DE CIERRE, A LA FECHA DEL BALANCE GENERAL.

ESTADO DE RESULTADOS.- PARA TODOS LOS RENGLONES QUE INTEGRAN EL ESTADO DE RESULTADOS, SE CONSIDERA EL TIPO DE CAMBIO PROMEDIO DEL EJERCICIO CORRESPONDIENTE.

LA DIFERENCIA RESULTANTE EN LA CONVERSION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS, SE REGISTRA DENTRO DEL PATRIMONIO COMO UN RESULTADO POR CONVERSION.

---

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

CLAVE DE COTIZACION: PMXCB  
PETRÓLEOS MEXICANOS

FECHA: 27/02/2006 10:34

**DATOS GENERALES DE LA EMISORA**

---

---

RAZON SOCIAL: PETRÓLEOS MEXICANOS  
DOMICILIO: MARINA NACIONAL 329  
COLONIA: HUASTECA  
C. POSTAL: 11311  
CIUDAD Y ESTADO: MEXICO ,D.F.  
TELEFONO: 19442500  
FAX: 19448900  
DIRECCION DE INTERNET: www.pemex.com

**DATOS FISCALES DE LA EMISORA**

---

---

RFC EMPRESA: PME380607P35  
DOMICILIO FISCAL: MARINA NACIONAL 329  
COLONIA: HUASTECA  
C. POSTAL: 11311  
CIUDAD Y ESTADO: MEXICO ,D.F.

**RESPONSABLE DE PAGO**

---

NOMBRE: C.P. MARÍA MAGDALENA ROBLES BARCELATA  
DOMICILIO: MARINA NACIONAL 329  
COLONIA: HUASTECA  
C. POSTAL: 11311  
CIUDAD Y ESTADO: MEXICO ,D.F.  
TELEFONO: 19449142  
FAX: 19448437  
E-MAIL: mrobles@dcf.pemex.com

**DATOS DE LOS FUNCIONARIOS**

---

---

PUESTO BMV: PRESIDENTE DEL CONSEJO DE ADMINISTRACION  
PUESTO: PRESIDENTE DEL CONSEJO DE ADMINISTRACION  
NOMBRE: LIC. FERNANDO DE JESUS CANALES CLARIOND  
DOMICILIO: INSURGENTES SUR 890  
COLONIA: DEL VALLE  
C. POSTAL: 3100  
CIUDAD Y ESTADO: MEXICO D.F.  
TELEFONO: 50006031  
FAX: 50006222  
E-MAIL: fcanales@energia.gob.mx

PUESTO BMV: DIRECTOR GENERAL  
PUESTO: DIRECTOR GENERAL  
NOMBRE: ING. LUIS RAMÍREZ CORZO HERNÁNDEZ  
DOMICILIO: MARINA NACIONAL 329  
COLONIA: HUASTECA  
C. POSTAL: 11311  
CIUDAD Y ESTADO: MEXICO D.F.



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

**CLAVE DE COTIZACION:** PMXCB  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

**FECHA:** 27/02/2006 10:34

**TELEFONO:** 19 44 94 19  
**FAX:** 19 44 95 85  
**E-MAIL:** directorgeneral@pemex.com

---

**PUESTO BMV:** DIRECTOR DE FINANZAS  
**PUESTO:** DIRECTOR CORPORATIVO DE FINANZAS  
**NOMBRE:** DR. JUAN JOSÉ SUÁREZ COPPEL  
**DOMICILIO:** MARINA NACIONAL 329  
**COLONIA:** HUASTECA  
**C. POSTAL:** 11311  
**CIUDAD Y ESTADO:** MEXICO D.F.  
**TELEFONO:** 19449779  
**FAX:** 19449378  
**E-MAIL:** jjsuarez@dcf.pemex.com

---

**PUESTO BMV:** ACREDITADO PARA ENVIO DE INFORMACION CORPORATIVA VIA EMISNET  
**PUESTO:** GERENTE JURÍDICO DE FINANZAS  
**NOMBRE:** LIC. RICARDO FERNÁNDEZ DELGADO  
**DOMICILIO:** MARINA NACIONAL 329  
**COLONIA:** HUASTECA  
**C. POSTAL:** 11311  
**CIUDAD Y ESTADO:** MEXICO D.F.  
**TELEFONO:** 19449211  
**FAX:** 19448900  
**E-MAIL:** rfernandezd@dcf.pemex.com

---

**PUESTO BMV:** ACREDITADO PARA ENVIO DE RECOMPRAS VIA EMISNET  
**PUESTO:**  
**NOMBRE:**  
**DOMICILIO:**  
**COLONIA:**  
**C. POSTAL:**  
**CIUDAD Y ESTADO:** MEXICO D.F.  
**TELEFONO:**  
**FAX:**  
**E-MAIL:**

---

**PUESTO BMV:** RESPONSABLE DEL AREA JURIDICA  
**PUESTO:** ABOGADO GENERAL DE PETROLEOS MEXICANOS  
**NOMBRE:** LIC. JOSÉ NESTOR GARCÍA REZA  
**DOMICILIO:** MARINA NACIONAL 329  
**COLONIA:** HUASTECA  
**C. POSTAL:** 11311  
**CIUDAD Y ESTADO:** MEXICO D.F.  
**TELEFONO:** 19 44 96 87  
**FAX:** 19 44 86 81  
**E-MAIL:** ngarcia@dca.pemex.com

---

**PUESTO BMV:** SECRETARIO DEL CONSEJO DE ADMINISTRACION  
**PUESTO:** SECRETARIO DEL CONSEJO DE ADMINISTRACION

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

**CLAVE DE COTIZACION:** PMXCB  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

**FECHA:** 27/02/2006 10:34

**NOMBRE:** LIC. ISRAEL HURTADO ACOSTA  
**DOMICILIO:** INSURGENTES SUR 890  
**COLONIA:** DEL VALLE  
**C. POSTAL:** 3100  
**CIUDAD Y ESTADO:** MEXICO D.F.  
**TELEFONO:** 50006231  
**FAX:** 50006048  
**E-MAIL:** ihurtado@energia.gob.mx

---

**PUESTO BMV:** PROSECRETARIO DEL CONSEJO DE ADMINISTRACION  
**PUESTO:** PROSECRETARIO DEL CONSEJO DE ADMINISTRACION  
**NOMBRE:** LIC. RAOUL CAPDEVIELLE OROZCO  
**DOMICILIO:** MARINA NACIONAL 329  
**COLONIA:** HUASTECA  
**C. POSTAL:** 11311  
**CIUDAD Y ESTADO:** MEXICO D.F.  
**TELEFONO:** 19448030  
**FAX:** 19448081  
**E-MAIL:**

---

**PUESTO BMV:** RESPONSABLE DE INFORMACION A INVERSIONISTAS  
**PUESTO:** ASESORA DE LA DIRECCION CORPORATIVA DE FINANZAS  
**NOMBRE:** LIC. CELINA TORRES URIBE  
**DOMICILIO:** MARINA NACIONAL 329  
**COLONIA:** HUASTECA  
**C. POSTAL:** 11311  
**CIUDAD Y ESTADO:** MEXICO D.F.  
**TELEFONO:** 19448015  
**FAX:** 19448147  
**E-MAIL:** ctorresu@dcf.pemex.com

---

**PUESTO BMV:** ACREDITADO PARA ENVIO DE INFORMACION VIA EMISNET  
**PUESTO:** GERENTE DE CONTABILIDAD  
**NOMBRE:** C.P. ENRIQUE DÍAZ ESCALANTE  
**DOMICILIO:** MARINA NACIONAL 329  
**COLONIA:** HUASTECA  
**C. POSTAL:** 11311  
**CIUDAD Y ESTADO:** MEXICO D.F.  
**TELEFONO:** 19449173  
**FAX:** 19449293  
**E-MAIL:** ediaz@dcf.pemex.com

---

**PUESTO BMV:** ACREDITADO PARA ENVIO DE EVENTOS RELEVANTES VIA EMISNET  
**PUESTO:** GERENTE CORPORATIVO DE COMUNICACION SOCIAL  
**NOMBRE:** LIC. HOMERO RICARDO NIÑO DE RIVERA VELA  
**DOMICILIO:** MARINA NACIONAL 329  
**COLONIA:** HUASTECA  
**C. POSTAL:** 11311  
**CIUDAD Y ESTADO:** MEXICO D.F.  
**TELEFONO:** 19448989  
**FAX:** 19443140

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

**CLAVE DE COTIZACION: PMXCB**  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

FECHA: 27/02/2006 10:34

**E-MAIL:** hnino@dca.pemex.com

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

**CLAVE DE COTIZACION: PMXCB**  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

**DECLARACION DE FUNCIONARIOS DE LA INSTITUCION, RESPONSABLES DE LA INFORMACION.**

LOS SUSCRITOS MANIFESTAMOS BAJO PROTESTA DE DECIR VERDAD QUE, EN EL AMBITO DE NUESTRAS RESPECTIVAS FUNCIONES, PREPARAMOS LA INFORMACIÓN RELATIVA A LA EMISORA CONTENIDA EN EL PRESENTE REPORTE TRIMESTRAL, LA CUAL, A NUESTRO LEAL SABER Y ENTENDER, REFLEJA RAZONABLEMENTE SU SITUACION. ASIMISMO, MANIFESTAMOS QUE NO TENEMOS CONOCIMIENTO DE INFORMACIÓN RELEVANTE QUE HAYA SIDO OMITIDA O FALSEADA EN ESTE REPORTE TRIMESTRAL O QUE EL MISMO CONTENGA INFORMACIÓN QUE PUDIERA INDUCIR A ERROR A LOS INVERSIONISTAS.

---

**RICARDO FERNÁNDEZ DELGADO**  
**GERENTE JURÍDICO DE FINANZAS**

---

**ENRIQUE DÍAZ ESCALANTE**  
**GERENTE DE CONTABILIDAD**

**MEXICO, D.F., A 24 DE FEBRERO DE 2006**

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

CLAVE DE COTIZACION:  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE:

AÑO:

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (1)**

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

---

---

(1) EN ESTE ANEXO SE INCLUYEN LAS NOTAS CORRESPONDIENTES A LAS CIFRAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS BASICOS, ASI COMO SUS DESGLOSES Y OTROS CONCEPTOS.

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

CLAVE DE COTIZACION:  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE:

AÑO:

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (1)**

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

---

---

(1) EN ESTE ANEXO SE INCLUYEN LAS NOTAS CORRESPONDIENTES A LAS CIFRAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS BASICOS, ASI COMO SUS DESGLOSES Y OTROS CONCEPTOS.