

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **4** AÑO: **2003**

ESTADO DE SITUACION FINANCIERA
 AL 31 DE DICIEMBRE DE 2003 Y 2002
 (Miles de Pesos)

CONSOLIDADO

INFORMACION DICTAMINADA

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
1	ACTIVO TOTAL	845,471,804	100	767,720,043	100
2	ACTIVO CIRCULANTE	171,026,883	20	128,597,558	17
3	EFFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES	73,336,397	9	45,621,193	6
4	CLIENTES Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	31,373,649	4	30,017,789	4
5	OTRAS CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	38,839,183	5	27,556,388	4
6	INVENTARIOS	27,477,654	3	25,402,188	3
7	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	0	0	0	0
8	LARGO PLAZO	10,798,257	1	9,121,649	1
9	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	0	0	0	0
10	INVERSIONES EN ACCIONES DE SUBSIDIARIAS Y ASOCIADAS NO CONSOLIDADAS	9,408,083	1	7,254,479	1
11	OTRAS INVERSIONES	1,390,174	0	1,867,170	0
12	INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)	539,219,391	64	503,499,976	66
13	INMUEBLES	286,541,096	34	241,741,856	31
14	MAQUINARIA Y EQUIPO INDUSTRIAL	585,255,752	69	507,393,085	66
15	OTROS EQUIPOS	36,900,841	4	34,325,417	4
16	DEPRECIACION ACUMULADA	453,501,524	54	425,315,442	55
17	CONSTRUCCIONES EN PROCESO	84,023,226	10	145,355,060	19
18	ACTIVO DIFERIDO (NETO)	5,118,052	1	6,435,857	1
19	OTROS ACTIVOS	119,309,221	14	120,065,003	16
20	PASIVO TOTAL	799,610,991	100	663,814,395	100
21	PASIVO CIRCULANTE	136,915,791	17	118,318,347	18
22	PROVEEDORES	33,541,237	4	30,434,568	5
23	CREDITOS BANCARIOS	52,662,108	7	47,071,647	7
24	CREDITOS BURSATILES	6,728,518	1	6,033,766	1
25	IMPUESTOS POR PAGAR	36,643,996	5	27,778,263	4
26	OTROS PASIVOS CIRCULANTES	7,339,932	1	7,000,103	1
27	PASIVO A LARGO PLAZO	357,209,755	45	272,320,975	41
28	CREDITOS BANCARIOS	170,292,540	21	152,112,420	23
29	CREDITOS BURSATILES	186,917,215	23	120,208,555	18
30	OTROS CREDITOS	0	0	0	0
31	CREDITOS DIFERIDOS	864,304	0	918,996	0
32	OTROS PASIVOS	304,621,141	38	272,256,077	41
33	CAPITAL CONTABLE	45,860,813	100	103,905,648	100
34	PARTICIPACION MINORITARIA				
35	CAPITAL CONTABLE MAYORITARIO	45,860,813	100	103,905,648	100
36	CAPITAL CONTRIBUIDO	82,620,239	180	82,620,239	80
37	CAPITAL SOCIAL PAGADO (NOMINAL)	82,620,239	180	82,620,239	80
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	CAPITAL GANADO (PERDIDO)	(36,759,426)	(80)	21,285,409	20
42	RESULTADOS ACUMULADOS Y RESERVA DE CAPITAL	(126,372,592)	(276)	(78,762,713)	(76)
43	RESERVA PARA RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0
44	EXCESO (INSUFICIENCIA) EN LA ACTUALIZACION DE CAPITAL CONTABLE	130,257,529	284	124,622,162	120
45	RESULTADO NETO DEL EJERCICIO	(40,644,363)	(89)	(24,574,040)	(24)

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **4** AÑO: **2003**

ESTADO DE SITUACION FINANCIERA
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2003 Y 2002
(Miles de Pesos)

CONSOLIDADO

INFORMACION DICTAMINADA

Impresión Final

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **4** AÑO: **2003**

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

CONSOLIDADO

INFORMACION DICTAMINADA

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
3	EFFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES	73,336,397	100	45,621,193	100
46	EFFECTIVO	21,786,162	30	18,657,214	41
47	INVERSIONES TEMPORALES	51,550,235	70	26,963,979	59
18	CARGOS DIFERIDOS	5,118,052	100	6,435,857	100
48	GASTOS AMORTIZABLES (NETO)	0	0	0	0
49	CREDITO MERCANTIL	0	0	0	0
50	IMPUESTOS DIFERIDOS	0	0	0	0
51	OTROS	5,118,052	100	6,435,857	100
21	PASIVO CIRCULANTE	136,915,791	100	118,318,347	100
52	PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA	54,511,534	40	48,401,229	41
53	PASIVOS EN MONEDA NACIONAL	82,404,257	60	69,917,118	59
24	CREDITOS BURSATILES CORTO PLAZO	6,728,518	100	6,033,766	100
54	PAPEL COMERCIAL	0	0	0	0
55	PAGARE DE MEDIANO PLAZO	0	0	0	0
56	PORCION CIRCULANTE DE OBLIGACIONES	6,728,518	100	6,033,766	100
26	OTROS PASIVOS CIRCULANTES	7,339,932	100	7,000,103	100
57	OTROS PASIVOS CIRCULANTES CON COSTO	0	0	0	0
58	OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO	7,339,932	100	7,000,103	100
27	PASIVO A LARGO PLAZO	357,209,755	100	272,320,975	100
59	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	336,487,533	94	265,042,620	97
60	PASIVO EN MONEDA NACIONAL	20,722,222	6	7,278,355	3
29	CREDITOS BURSATILES LARGO PLAZO	186,917,215	100	120,208,555	100
61	OBLIGACIONES	186,917,215	100	120,208,555	100
62	PAGARE DE MEDIANO PLAZO	0	0	0	0
30	OTROS CREDITOS	0	100	0	100
63	OTROS CREDITOS CON COSTO	0	0	0	0
64	OTROS CREDITOS SIN COSTO	0	0	0	0
31	CREDITOS DIFERIDOS	864,304	100	918,996	100
65	CREDITO MERCANTIL	0	0	0	0
66	IMPUESTOS DIFERIDOS	0	0	0	0
67	OTROS	864,304	100	918,996	100
32	OTROS PASIVOS	304,621,141	100	272,256,077	100
68	RESERVAS	300,266,754	99	267,748,989	98
69	OTROS PASIVOS	4,354,387	1	4,507,088	2
44	EXCESO (INSUFICIENCIA) EN LA ACTUALIZACION DEL CAPITAL CONTABLE	130,257,529	100	124,622,162	100
70	RESULTADO ACUMULADO POR POSICION MONETARIA	130,257,529	100	124,622,162	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: **2002**

INFORMACION DICTAMINADA

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: **2003**

ESTADO DE SITUACION FINANCIERA

CONSOLIDADO

OTROS CONCEPTOS

(Miles de Pesos)

INFORMACION DICTAMINADA

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		Importe	Importe
72	CAPITAL DE TRABAJO	34,111,092	10,279,211
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: 2003

ESTADO DE RESULTADOS
DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2003 Y 2002
(Miles de Pesos)

CONSOLIDADO

INFORMACION DICTAMINADA

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
1	VENTAS NETAS	625,428,654	100	514,849,037	100
2	COSTO DE VENTAS	207,118,056	33	168,754,035	33
3	RESULTADO BRUTO	418,310,598	67	346,095,002	67
4	GASTOS DE OPERACION	50,743,840	8	50,374,694	10
5	RESULTADO DE OPERACION	367,566,758	59	295,720,308	57
6	COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	30,742,415	5	6,239,127	1
7	RESULTADO DESPUES DE COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	336,824,343	54	289,481,181	56
8	OTRAS OPERACIONES FINANCIERAS	(2,961,012)	0	89,423	0
9	RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS Y P.T.U.	339,785,355	54	289,391,758	56
10	PROVISION PARA IMPUESTOS Y P.T.U.	382,442,500	61	313,965,798	61
11	RESULTADO NETO DESPUES DE IMPUESTOS Y P.T.U.	(42,657,145)	(7)	(24,574,040)	(5)
12	PARTICIPACION EN LOS RESULTADOS DE SUBSIDIARIAS Y ASOCIADAS NO CONSOLIDADAS	0	0	0	0
13	RESULTADO NETO POR OPERACIONES CONTINUAS	(42,657,145)	(7)	(24,574,040)	(5)
14	RESULTADO POR OPERACIONES DISCONTINUADAS (NETO)	0	0	0	0
15	RESULTADO NETO ANTES DE PARTIDAS EXTRAORDINARIAS	(42,657,145)	(7)	(24,574,040)	(5)
16	PARTIDAS EXTRAORDINARIAS EGRESO (INGRESO) NETO	0	0	0	0
17	EFEECTO AL INICIO DEL EJERCICIO POR CAMBIOS EN PRINCIPIOS DE CONTABILIDAD (NETO)	(2,012,782)	0	0	0
18	RESULTADO NETO	(40,644,363)	(6)	(24,574,040)	(5)
19	PARTICIPACION MINORITARIA				
20	RESULTADO NETO MAYORITARIO	(40,644,363)	(6)	(24,574,040)	(5)

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

CLAVE DE COTIZACION: PMXCB
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2003

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

CONSOLIDADO

INFORMACION DICTAMINADA

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
1	VENTAS NETAS	625,428,654	100	514,849,037	100
21	NACIONALES	387,236,585	62	336,081,147	65
22	EXTRANJERAS	238,192,069	38	178,767,890	35
23	CONVERSION EN DOLARES (***)	0	0	0	0
6	COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	30,742,415	100	6,239,127	100
24	INTERESES PAGADOS	23,487,142	76	20,971,411	336
25	PERDIDA EN CAMBIOS	25,506,359	83	4,431,231	71
26	INTERESES GANADOS	6,756,736	22	6,242,644	100
27	GANANCIA EN CAMBIOS	0	0	0	0
28	RESULTADO POR POSICION MONETARIA	(11,494,350)	(37)	(12,920,871)	(207)
42	PERDIDA EN ACTUALIZACION DE UDI'S	0	0	0	0
43	GANANCIA EN ACTUALIZACION DE UDI'S	0	0	0	0
8	OTRAS OPERACIONES FINANCIERAS	(2,961,012)	100	89,423	100
29	OTROS GASTOS Y (PRODUCTOS) NETO	(2,961,012)	(100)	89,423	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
10	PROVISION PARA IMPUESTOS Y P.T.U.	382,442,500	100	313,965,798	100
32	I.S.R.	382,442,500	100	313,965,798	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: 2003

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

CONSOLIDADO

INFORMACION DICTAMINADA

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		Importe	Importe
36	VENTAS TOTALES		
37	RESULTADO FISCAL DEL EJERCICIO		
38	VENTAS NETAS (**)	625,428,654	514,849,037
39	RESULTADO DE OPERACION (**)	367,566,758	295,720,308
40	RESULTADO NETO MAYORITARIO (**)	(40,644,363)	(24,574,040)
41	RESULTADO NETO (**)	(40,644,363)	(24,574,040)

(**) INFORMACION ULTIMOS DOCE MESES.

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

CLAVE DE COTIZACION: PMXCB
 PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2003

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL
 DEL 1 DE OCTUBRE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2003 Y 2002
 (Miles de Pesos)

CONSOLIDADO

INFORMACION DICTAMINADA

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
1	VENTAS NETAS	172,419,092	100	168,398,928	100
2	COSTO DE VENTAS	66,361,319	38	59,645,423	35
3	RESULTADO BRUTO	106,057,773	62	108,753,505	65
4	GASTOS DE OPERACION	14,332,859	8	17,854,932	11
5	RESULTADO DE OPERACION	91,724,914	53	90,898,573	54
6	COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	18,675,763	11	(3,541,952)	(2)
7	RESULTADO DESPUES DE COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	73,049,151	42	94,440,525	56
8	OTRAS OPERACIONES FINANCIERAS	828,001	0	4,115,487	2
9	RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS Y P.T.U.	72,221,150	42	90,325,038	54
10	PROVISION PARA IMPUESTOS Y P.T.U.	106,744,613	62	104,377,343	62
11	RESULTADO NETO DESPUES DE IMPUESTOS Y P.T.U.	(34,523,463)	(20)	(14,052,305)	(8)
12	PARTICIPACION EN LOS RESULTADOS DE SUBSIDIARIAS Y ASOCIADAS NO CONSOLIDADAS	0	0	0	0
13	RESULTADO NETO POR OPERACIONES CONTINUAS	(34,523,463)	(20)	(14,052,305)	(8)
14	RESULTADO POR OPERACIONES DISCONTINUADAS (NETO)	0	0	0	0
15	RESULTADO NETO ANTES DE PARTIDAS EXTRAORDINARIAS	(34,523,463)	(20)	(14,052,305)	(8)
16	PARTIDAS EXTRAORDINARIAS EGRESO (INGRESO) NETO	0	0	0	0
17	EFECTO AL INICIO DEL EJERCICIO POR CAMBIOS EN PRINCIPIOS DE CONTABILIDAD (NETO)	0	0	0	0
18	RESULTADO NETO	(34,523,463)	(20)	(14,052,305)	(8)
19	PARTICIPACION MINORITARIA				
20	RESULTADO NETO MAYORITARIO	(34,523,463)	(20)	(14,052,305)	(8)

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

CLAVE DE COTIZACION:PMXCB
 PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2003

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

CONSOLIDADO

INFORMACION DICTAMINADA

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
1	VENTAS NETAS	172,419,092	100	168,398,928	100
21	NACIONALES	106,641,743	62	108,920,077	65
22	EXTRANJERAS	65,777,349	38	59,478,851	35
23	CONVERSION EN DOLARES (***)	0	0	0	0
6	COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	18,675,763	100	(3,541,952)	100
24	INTERESES PAGADOS	9,312,316	50	7,668,099	216
25	PERDIDA EN CAMBIOS	22,905,795	123	5,073,266	143
26	INTERESES GANADOS	2,047,998	11	3,362,446	95
27	GANANCIA EN CAMBIOS	0	0	0	0
28	RESULTADO POR POSICION MONETARIA	(11,494,350)	(62)	(12,920,871)	(365)
42	PERDIDA EN ACTUALIZACION DE UDI'S	0	0	0	0
43	GANACIA EN ACTUALIZACION DE UDI'S	0	0	0	0
8	OTRAS OPERACIONES FINANCIERAS	828,001	100	4,115,487	100
29	OTROS GASTOS Y (PRODUCTOS) NETO	828,001	100	4,115,487	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
10	PROVISION PARA IMPUESTOS Y P.T.U.	106,744,613	100	104,377,343	100
32	I.S.R.	106,744,613	100	104,377,343	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: **2003**

ESTADO DE CAMBIOS EN LA SITUACION FINANCIERA
 DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2003 Y 2002
 (Miles de Pesos)

CONSOLIDADO

INFORMACION DICTAMINADA

Impresión Final

REF C	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		Importe	Importe
1	RESULTADO NETO	(40,644,363)	(24,574,040)
2	+ (-) PARTIDAS APLICADAS A RESULTADOS QUE NO REQUIEREN UTILIZACION DE RECURSOS	109,987,071	98,856,254
3	FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO NETO DEL EJERCICIO	69,342,708	74,282,214
4	FLUJO DERIVADO DE CAMBIOS EN EL CAPITAL DE TRABAJO	(30,570,191)	(14,023,923)
5	RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) POR LA OPERACION	38,772,517	60,258,291
6	FLUJO DERIVADO POR FINANCIAMIENTO AJENO	69,552,939	67,993,689
7	FLUJO DERIVADO POR FINANCIAMIENTO PROPIO	(9,982,013)	(2,279,004)
8	RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) MEDIANTE FINANCIAMIENTO	59,570,926	65,714,685
9	RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) EN ACTIVIDADES DE INVERSION	(70,628,239)	(96,223,968)
10	INCREMENTO (DECREMENTO) NETO EN EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES	27,715,204	29,749,008
11	EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES AL INICIO DEL PERIODO	45,621,193	15,872,185
12	EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES AL FINAL DEL PERIODO	73,336,397	45,621,193

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **4** AÑO: **2003**

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

CONSOLIDADO

INFORMACION DICTAMINADA

Impresión Final

REF C	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		Importe	Importe
2	+ (-) PARTIDAS APLICADAS A RESULTADOS QUE NO REQUIEREN UTILIZACION DE RECURSOS	109,987,071	98,856,254
13	+ DEPRECIACION Y AMORTIZACION DEL EJERCICIO	40,544,191	33,814,503
14	+ (-) INCRE. (DECRE.) NETO EN LA RVA. PARA PENSION Y PRIMA DE ANTIGUEDAD	38,938,604	39,711,998
15	+ (-) PERDIDA (GANANCIA) NETA EN CAMBIOS	21,621,054	16,740,243
16	+ (-) PERDIDA (GANANCIA) NETA POR ACTUALIZACION DE PASIVOS Y ACTIVOS	0	0
17	+ (-) OTRAS PARTIDAS	8,883,222	8,589,510
40	+ (-) OTRAS PARTIDAS QUE NO TIENEN QUE VER CON EBITDA	0	0
4	FLUJO DERIVADO DE CAMBIOS EN EL CAPITAL DE TRABAJO	(30,570,191)	(14,023,923)
18	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN CUENTAS POR COBRAR	(12,638,655)	(8,260,885)
19	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVENTARIOS	(2,075,466)	(6,446,982)
20	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN OTRAS CUENTAS POR COBRAR Y OTROS ACTIVOS	396,979	(54,886,659)
21	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN PROVEEDORES	3,106,669	4,602,766
22	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN OTROS PASIVOS	(19,359,718)	50,967,837
6	FLUJO DERIVADO POR FINANCIAMIENTO AJENO	69,552,939	67,993,689
23	+ FINANCIAMIENTO BANCARIO Y BURSATIL A CORTO PLAZO	22,601,396	33,179,520
24	+ FINANCIAMIENTO BANCARIO Y BURSATIL A LARGO PLAZO	114,892,703	63,053,913
25	+ DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
26	+ OTROS FINANCIAMIENTOS	0	12,849,466
27	(-) AMORTIZACION DE FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	(47,285,548)	(38,221,630)
28	(-) AMORTIZACION DE FINANCIAMIENTOS BURSATILES	(3,703,593)	(2,867,580)
29	(-) AMORTIZACION DE OTROS FINANCIAMIENTOS	(16,952,019)	0
7	FLUJO DERIVADO POR FINANCIAMIENTO PROPIO	(9,982,013)	(2,279,004)
30	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN EL CAPITAL SOCIAL	0	0
31	(-) DIVIDENDOS PAGADOS	(9,982,013)	(2,279,004)
32	+ PRIMA EN VENTA DE ACCIONES	0	0
33	+ APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	0	0
9	RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) EN ACTIVIDADES DE INVERSION	(70,628,239)	(96,223,968)
34	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVERSIONES DE ACCS. CON CARACTER PERMANENTE	0	0
35	(-) ADQUISICION DE INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO	(131,960,073)	(19,633,540)
36	(-) INCREMENTO EN CONSTRUCCIONES EN PROCESO	61,331,834	(76,590,428)
37	+ VENTAS DE OTRAS INVERSIONES CON CARACTER PERMANENTE	0	0
38	+ VENTAS DE ACTIVOS FIJOS TANGIBLES	0	0
39	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	0

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

CLAVE DE COTIZACION:PMXCB
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2003

RAZONES Y PROPORCIONES
INFORMACION CONSOLIDADA

INFORMACION DICTAMINADA

Impresión Final

REF P	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
	RENDIMIENTO		
1	RESULTADO NETO A VENTAS NETAS	(6.50) %	(4.77) %
2	RESULTADO NETO A CAPITAL CONTABLE (**)	(88.63) %	(23.65) %
3	RESULTADO NETO A ACTIVO TOTAL (**)	(4.81) %	(3.20) %
4	DIVIDENDOS EN EFECTIVO A RESULTADO NETO DEL EJERCICIO ANTERIOR	(40.62) %	(6.36) %
5	RESULTADO POR POSICION MONETARIA A RESULTADO NETO	(28.28) %	(52.58) %
	ACTIVIDAD		
6	VENTAS NETAS A ACTIVO TOTAL (**)	0.74 veces	0.67 veces
7	VENTAS NETAS A ACTIVO FIJO (**)	1.16 veces	1.02 veces
8	ROTACION DE INVENTARIOS (**)	7.54 veces	6.64 veces
9	DIAS DE VENTAS POR COBRAR	16 días	18 días
10	INTERESES PAGADOS A PASIVO TOTAL CON COSTO (**)	5.64 %	6.44 %
	APALANCAMIENTO		
11	PASIVO TOTAL A ACTIVO TOTAL	94.58 %	86.47 %
12	PASIVO TOTAL A CAPITAL CONTABLE	17.44 veces	6.39 veces
13	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA A PASIVO TOTAL	48.90 %	47.22 %
14	PASIVO A LARGO PLAZO A ACTIVO FIJO	66.25 %	54.09 %
15	RESULTADO DE OPERACION A INTERESES PAGADOS	15.65 veces	14.10 veces
16	VENTAS NETAS A PASIVO TOTAL (**)	0.78 veces	0.78 veces
	LIQUIDEZ		
17	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO CIRCULANTE	1.25 veces	1.09 veces
18	ACTIVO CIRCULANTE MENOS INVENTARIOS A PASIVO CIRCULANTE	1.05 veces	0.87 veces
19	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO TOTAL	0.21 veces	0.19 veces
20	ACTIVO DISPONIBLE A PASIVO CIRCULANTE	53.56 %	38.56 %
	ESTADO DE CAMBIOS		
21	FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO NETO A VENTAS NETAS	11.09 %	14.43 %
22	FLUJO DERIVADO DE CAMBIOS EN EL CAPITAL DE TRABAJO A VENTAS NETAS	(4.89) %	(2.72) %
23	RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) POR LA OPERACION A INTERESES PAGADOS	1.65 veces	2.87 veces
24	FINANCIAMIENTO AJENO A RECURSOS GENERADOS (UTIL.) POR FINAN.	116.76 %	103.47 %
25	FINANCIAMIENTO PROPIO A RECURSOS GENERADOS (UTIL.) POR FINAN.	(16.76) %	(3.47) %
26	ADQ. DE INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO A RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) EN ACT. DE INV.	186.84 %	20.40 %

(**) INFORMACION ULTIMOS DOCE MESES

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **4** AÑO: **2003**

DATOS POR ACCION
INFORMACION CONSOLIDADA

INFORMACION DICTAMINADA

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****INFORMACION DICTAMINADA**

31 de mayo de 2004

Reporte de resultados financieros de Pemex al 31 de diciembre de 2003 de conformidad con el Boletín B-10

Pemex, la empresa mexicana de petróleo y gas natural y la octava empresa petrolera a nivel mundial, anunció sus resultados consolidados auditados al 31 de diciembre de 2003.

*Las ventas totales incrementaron 21%, en relación al 2002, alcanzando Ps. 625.4 miles de millones (US\$55.7 miles de millones)ii

*Las exportaciones de crudo promediaron 1,844 Mbd, superiores a las de 2002 en 8%

*El rendimiento antes de impuestos incrementó 17%, respecto a 2002, ubicándose en Ps. 339.8 (US\$30.2 miles de millones)

*La pérdida neta en 2003 aumentó 65%, en relación a 2002, al alcanzar Ps. 40.6 miles de millones (US\$3.6 miles de millones)

La producción total de hidrocarburos durante el 2003 fue de 4,756 mil barriles de petróleo crudo equivalente diarios, 5% mayor a la producción del 2002:

*La producción de petróleo crudo aumentó 6%, alcanzando un nuevo record equivalente a 3,371 mil barriles diarios (Mbd)

*La producción de gas natural aumentó 2%, ubicándose en 4,498 millones de pies cúbicos diarios (MMpcd)

*La producción de líquidos del gas creció 3%, ubicándose en 418 Mbd

Al 31 de diciembre 2003, las reservas probadas de México eran 18.9 miles de millones de barriles de petróleo crudo equivalente (MMMbpce).

Aspectos operativos**Exploración y producción**

Durante 2003, gracias a su extenso programa de inversión, Pemex incrementó su producción de petróleo crudo en 6%, y revirtió la tendencia decreciente en la producción de gas natural observable desde 1999. De igual forma, Pemex logró un nuevo record en la producción promedio anual de petróleo crudo alcanzando 3,371 Mbd.

La perforación de pozos exploratorios y de desarrollo aumentó 60% y 25%, respectivamente, en comparación al 2002. Esto obedece a los objetivos de Pemex de incrementar sus reservas totales, mejorar su tasa de restitución de reservas y aumentar la producción de hidrocarburos.

Al 31 de diciembre 2003, las reservas probadas de hidrocarburos eran 18.9 miles de millones MMMbpce.

La reducción neta de las reservas probadas en 2003 fue de 1,182 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (MMbpce). Esto resultó de una producción acumulada anual de 1,587 MMbpce y un incremento en las reservas probadas de 405 MMbpce.

La adición de 405 MMbpce a las reservas probadas se debió a 152 MMbpce resultantes de nuevos descubrimientos y 253 MMbpce de una reevaluación 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

INFORMACION DICTAMINADA

reservas existentes. De esta forma, el múltiplo de reposición de reservas, incluyendo nuevos desarrollos y reevaluaciones, fue de 26%.

La información de reservas aquí exhibida representa únicamente estimaciones. La valuación de reservas es un proceso subjetivo de estimación de acumulaciones subterráneas de petróleo crudo y gas natural que no puede ser realizado de manera exacta. La precisión de cualquier estimado de reservas depende en la calidad de la información disponible, las interpretaciones de ingeniería y geología y juicio. Como resultado, las estimaciones de diferentes ingenieros pueden variar. Asimismo, los resultados de perforación, pruebas y producción subsecuentes a la información de un estimado podrían justificar la revisión del mismo.

En septiembre de 2002, Pemex anunció una revisión de las reservas de México de crudo y gas natural, como resultado de la adopción del criterio de la Securities and Exchange Commission (SEC), agencia reguladora de los E.U.A.

A finales de enero 2004, cinco de los siete bloques licitados bajo el esquema de Contratos de Servicios Múltiples (CSM) fueron adjudicados: Reynosa-Monterrey, Cuervito, Misión, Fronterizo y Olmos. El monto de inversión esperado de estos cinco contratos es de US\$4.3 miles de millones.

Pemex espera ahorros sustanciales a través de la vida de los CSM capitalizando la eficiencia de contratistas privados.

Para los bloques de Corindón-Pandura y Ricos, no se recibieron ofertas en las fechas de licitación, 5 y 12 de noviembre de 2003, respectivamente. Actualmente Pemex está evaluando diferentes alternativas para una nueva licitación de estos bloques.

Gas y petroquímica básica

Continuando con los esfuerzos para asegurar una oferta de gas natural adecuada y oportuna en el país, durante el 2003 Pemex terminó la construcción de tres plantas de procesamiento en el complejo Arenque (una endulzadora, una criogénica y una de recuperación de azufre). Estas plantas permitirán procesar el gas natural disponible en la región de Altamira en el noreste del país.

En noviembre, Pemex inició operaciones del sistema de distribución Estación 19-San Fernando el cual, a través de un gasoducto de 71- millas de largo y 31-pulgadas de diámetro, permitirá incrementar la distribución de gas natural del norte al sur de México de 650 MMpcd a 1,000 MMpcd.

En marzo, Pemex comenzó operaciones de un gasoducto de 85-millas de largo y 30-pulgadas de diámetro el cual interconecta los sistemas de Kinder Morgan y Pemex. Este gasoducto tiene una capacidad de transportación de 375 MMpcd. Con esta capacidad adicional, Pemex será capaz de suministrar gas natural a las plantas generadoras de energía eléctrica en Huinalá, al norte de México.

Finalmente, y en congruencia con el compromiso de Pemex con el medio ambiente, en agosto inició operaciones una nueva planta de recuperación de azufre en el complejo Poza Rica. Las emisiones de todas las plantas procesadoras de azufre de Pemex cumplen con regulaciones mexicanas y son menores a las establecidas por la Environmental Protection Agency de los E.U.A.

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

ANEXO 1

PAGINA 3
CONSOLIDADO
Impresión Final

INFORMACION DICTAMINADA

Refinación

En diciembre de 2003, Pemex inició la reconfiguración de su refinería en Minatitlán. Se espera que este proyecto concluya en agosto 2008 y el costo sea de US\$1.3 miles de millones. Los objetivos del proyecto son incrementar la producción de gasolinas, diesel y turbosina aproximadamente 98, 43 y 5 Mbd, respectivamente.

Durante el año pasado, Pemex concluyó los siguientes proyectos:

- *Una planta coquizadora en la refinería de Cadereyta
- *Una planta hidrodesulfuradora de naftas y una planta isomerizadora de butanos en la refinería de Madero
- *Un oleoducto de Nuevo Teapa, al sureste de México, a las refinerías Madero y Cadereyta, al norte del país
- *Un poliducto de la refinería de Cadereyta a Reynosa y a la ciudad fronteriza de Matamoros
- *Un muelle marginal en la ciudad de progreso, en el estado de Yucatán

Los efectos de estos proyectos impactaron parcialmente los resultados de 2003 y se espera que en el 2004 el impacto sea significativo.

En el 2003, el proceso de crudo aumentó 3.2%, o 40 Mbd, en comparación al 2002. Consecuentemente, la producción de petrolíferos creció 5%, a 1,555 Mbd. En particular, las producciones de gasolinas y diesel aumentaron 11.7% y 15.3%, respectivamente, comparado con el 2002.

Asimismo, el margen de refinación aumentó 52%, de US\$1.77 por barril en 2002 a US\$2.69 por barril en 2003. Esto se debe al incremento en la capacidad de proceso de Pemex, como resultado de la reconfiguración de sus refinerías, y al incremento en los precios de petrolíferos.

En el 2003 el número de franquicias de estaciones de servicio aumentó a 5,979, en comparación con 5,562 en el 2002.

Petroquímicos

Morelos y Cangrejera

Con el fin de fomentar la eficiencia e incrementar el valor agregado de la producción de petroquímicos, durante el 2003 Pemex:

- *Completó la primera etapa de mejoras a los centros petroquímicos Morelos y La Cangrejera. *Esto permitirá aumentar la producción de etileno alrededor de 200 mil toneladas (Mt)
- *Reanudó la producción de paraxileno, insumo clave para la producción de tereftalato de polietileno (PET), en La Cangrejera
- *Inició operaciones de una planta de polietileno de alta-densidad (switch) con una capacidad de 100 Mt
- *Modificó el proceso de aromáticos con el objetivo de producir simultáneamente hexano o isohexano y heptano. Anteriormente solo era posible producir heptano y hexano

En el 2004, Pemex espera finalizar la expansión de la planta de cloruro de vinilo en Pajaritos de 200 Mt a 405 Mt.

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA****ANEXO 1**PAGINA 4
CONSOLIDADO
Impresión Final**INFORMACION DICTAMINADA**

Durante el 2003 la producción total de petroquímicos creció 4%, a 10,296 Mt, comparado con 9,880 Mt en 2002.

Comercio internacionaliii

En el 2003 Pemex obtuvo un nuevo record anual de exportaciones promediando 1,844 Mbd, 8% mayores a las de 2002. De esta cantidad, aproximadamente 87% consistió de crudo pesado (Maya) y el resto por crudo ligero y superligero (Istmo y Olmeca).

El 78% de las exportaciones totales de crudo fueron enviadas a Estados Unidos de América, mientras que el 22% restante fue distribuido a Europa, el Lejano Oriente y el resto del continente Americano.

Durante el año, el precio ponderado de la mezcla mexicana de exportación se ubicó en US\$24.81 por barril, comparado con US\$21.37 por barril en el 2002.

En el 2003, las importaciones de petrolíferos declinaron 18%, comparadas a 2002, situándose en 287 Mbd; mientras que las importaciones de petroquímicos aumentaron 80%, ubicándose en 532 Mt. Las importaciones de gas natural ascendieron a 757 MMpcd, comparadas con 592 MMpcd en el 2002.

Resultados financieros 2003

Pemex ha adoptado en su totalidad los estándares establecidos por el Boletín B-10 bajo los Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en México (PCGA) para la valuación y presentación de la información financiera en un entorno inflacionario. Por lo tanto, los estados financieros presentados en este reporte para 2002 y 2003 consideran este efecto.

Cabe señalar que en el reporte de resultados financieros al 31 de diciembre de 2003, con cifras preliminares, publicado el 27 de febrero del 2004, la información financiera correspondiente al 2002 no incorporaba los efectos del Boletín B-10, mientras que la información financiera correspondiente al 2003 sí los consideraba.

Ventas totales

Pemex reportó ventas totales (incluyendo el impuesto especial sobre producción y servicios, IEPS) de Ps. 625.4 miles de millones (US\$55.7 miles de millones) para el 2003, comparadas a Ps. 514.8 miles de millones en el 2002. Esto representa un incremento de 21% en términos anuales.

Las ventas nacionales del 2003 (incluyendo IEPS) ascendieron a 387.2 miles de millones (US\$34.5 miles de millones), lo cual representa un incremento de 15% con respecto a las ventas nacionales del 2002 (Ps. 336.1 miles de millones). Durante el año 2003, los principales componentes fueron:

*Las ventas de productos refinados sin IEPS fueron Ps. 222.9 miles de millones (US\$19.8 miles de millones) asociadas a un volumen de 1,684 Mbd. El IEPS reunido de dichas ventas fue Ps. 94.1 miles de millones (US\$ 8.4 miles de millones)

*Las ventas de gas natural fueron Ps. 51.9 miles de millones (US\$4.6 miles de

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

ANEXO 1

PAGINA 5
CONSOLIDADO
Impresión Final

INFORMACION DICTAMINADA

millones) asociadas a un volumen de ventas de 2,621 MMpcd

*Las ventas de petroquímicos fueron Ps. 12.2 miles de millones (US\$1.1 miles de millones) asociadas a un volumen de ventas de 3,144 Mt

*El efecto de la actualización de las ventas por la aplicación del Boletín B-10 fue de Ps. 6.1 miles de millones (US\$0.5 miles de millones)

El aumento del 15% en las ventas nacionales refleja incrementos tanto en los precios unitarios como en los volúmenes de venta.

Las ventas por exportaciones ascendieron a Ps 238.2 miles de millones (US\$21.2 miles de millones), 33% superiores a las ventas por exportaciones de 2002 de Ps. 178.8 miles de millones. El incremento en este rubro se debe principalmente a mayores precios de la mezcla mexicana de exportación, mayores volúmenes de venta y la depreciación de peso contra el dólar.

Costos y gastos de operación

Los costos y gastos de operación aumentaron 18% respecto al 2002, ubicándose en Ps. 257.9 miles de millones (US\$23 miles de millones).

El costo de lo vendido aumentó 23%, o Ps. 38.4 miles de millones respecto al 2002, ubicándose en Ps. 207.1 miles de millones (US\$18.4 miles de millones). El incremento se compone principalmente por las siguientes variaciones:

*Ps. 11.2 miles de millones (US\$1 miles de millones) en costos de mantenimiento

*Ps. 18.6 miles de millones (US\$1.7 miles de millones) en compras de productos - especialmente importaciones de gas -

*Ps. 6.7 miles de millones (US\$0.6 miles de millones) en gastos de depreciación y amortización

Los costos de transportación y distribución disminuyeron 3% de Ps. 16 miles de millones en 2002 a Ps. 15.5 miles de millones en 2003 (US\$1.4 miles de millones).

Los costos de administración crecieron 2% de Ps. 34.4 miles de millones en 2002 a Ps. 35.2 miles de millones en 2003 (US\$3.1 miles de millones).

El costo por pasivo laboral disminuyo 2% de Ps. 39.7 miles de millones en 2002 a Ps. 38.9 miles de millones en 2003 (US\$3.5 miles de millones). Este costo es prorrateado entre el costo de lo vendido, los gastos de transportación y distribución y los gastos de administración.

Rendimiento de la operación

El rendimiento de la operación en 2003 fue Ps. 367.6 miles de millones (US\$32.7 miles de millones), 24% mayor a la cifra comparable del 2002 correspondiente a Ps. 295.7 miles de millones

Costo integral de financiamiento

El costo integral de financiamiento aumentó 393% de 2002 a 2003, siendo la principal causa de este incremento, el efecto de la fluctuación cambiaria en la deuda de la empresa. En términos absolutos, este rubro ascendió de Ps. 6.2 miles de millones en 2002, a Ps. 30.7 miles de millones (US\$ 2.7 miles de millones) en 2003.

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

ANEXO 1

PAGINA 6
CONSOLIDADO
Impresión Final

INFORMACION DICTAMINADA

El gasto por intereses netos creció 14%, ubicándose en Ps. 16.7 miles de millones (US\$1.5 miles de millones) en 2003, mientras que en 2002 fue de Ps. 14.7 miles de millones.

La pérdida por variación cambiaria del 2003 alcanzó Ps. 25.5 miles de millones (US\$2.3 miles de millones), la cual se incrementó 476% en relación a 2002, siendo el monto Ps. 4.4 miles de millones.

El resultado por posición monetaria de 2003 fue de Ps. 11.5 miles de millones (US\$1 miles de millones), 11% inferior a la registrada en 2002 de Ps. 12.9 miles de millones.

Otros gastos (ingresos)

Durante 2003 hubo un impacto positivo en el saldo neto de la cuenta otros gastos (ingresos). El incremento de Ps. 3.1 miles de millones (US\$0.3 miles de millones) en 2003 se dio principalmente como resultado de las actividades comerciales de PMI.

Rendimiento antes de impuestos y derechos

El rendimiento antes de impuestos y derechos fue de Ps. 339.8 miles de millones (US\$30.2 miles de millones) en 2003, 17% mayor que los Ps. 289.4 miles de millones observados en 2002.

Impuestos y derechos

El pago de impuestos y derechos de Pemex es equivalente al 60.8% de sus ventas totales más el aprovechamiento sobre rendimientos excedentes. Los impuestos y derechos (incluyendo IEPS) crecieron 22% alcanzando Ps. 382.4 miles de millones (US\$34 miles de millones) en 2003 comparados con los Ps. 314 miles de millones de 2002, gracias al incremento en las ventas totales.

Pemex pagó Ps. 18.7 miles de millones (US\$1.7 miles de millones) por aprovechamiento sobre rendimientos excedentes en 2003, que representa un impuesto del 39.2% sobre el ingreso por exportaciones de crudo por arriba del precio del crudo presupuestado por el Gobierno Mexicano que fue de US\$ 18.35 por barril en 2003. En 2002, Pemex pagó Ps. 13.8 miles de millones por este aprovechamiento.

Pérdida neta

En 2003, Pemex reportó una pérdida neta de Ps. 40.6 miles de millones (US\$3.6 miles de millones), 65% mayor a la pérdida neta registrada en 2002 de Ps. 24.6 miles de millones.

El incremento de Ps. 16 miles de millones (US\$1.4 mil de millones) de la pérdida neta se explica por:

*El incremento en las ventas totales de Ps. 110.6 miles de millones (US\$9.8 miles de millones)

*El incremento en los costos y gastos de operación de Ps. 38.7 miles de millones (US\$3.4 miles de millones)

*El incremento en el costo integral de financiamiento de Ps. 24.5 miles de millones (US\$ 2.2 miles de millones)

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

ANEXO 1

PAGINA 7
CONSOLIDADO
Impresión Final

INFORMACION DICTAMINADA

*El incremento en otros ingresos de Ps. 3.1 miles de millones (US\$0.3 miles de millones)

*El incremento en impuestos, derechos y aprovechamientos de Ps. 68.5 miles de millones (US\$6.1 miles de millones)

*Por el efecto acumulado de Ps 2 miles de millones (US\$0.2 miles de millones) resultado de la adopción de los lineamientos contables del Boletín C9

"Pasivos, provisiones, activos y pasivos contingentes y compromisos" emitido por el Instituto Mexicano de Contadores Públicos".

EBITDA

Para 2003, el EBITDA fue de Ps. 317 miles de millones (US\$28.2 miles de millones), representando un incremento de 53% respecto a los Ps. 207 miles de millones de 2002.

El gasto por depreciación y amortización ascendió a Ps. 40.5 miles de millones (US\$3.6 miles de millones) en 2003, comparados con los Ps. 33.8 miles de millones registrados en 2002.

El margen EBITDA (EBITDA / ventas totales sin IEPS) fue de 60% en 2003, comparado con 53% del año anterior.

Activos totales

Al 31 de diciembre de 2003, los activos totales crecieron 10.1% alcanzando Ps. 845.5 miles de millones (US\$75.2 miles de millones) en comparación con el año anterior:

*El activo circulante creció 33%, reflejando mayores niveles de efectivo y cuentas por cobrar

*El activo fijo se incrementó 7%, como resultado de nuevas inversiones

Pasivos totales

Los pasivos totales crecieron 19% alcanzando Ps. 799.6 miles de millones (US\$ 71.2 miles de millones) comparados con 2002:

*El pasivo circulante creció 16%, como resultado del incremento de la deuda documentada de corto plazo y otros pasivos circulantes relacionados con el incremento en ventas

*El pasivo de largo plazo creció 21.5%, llegando a Ps. 662.7 miles de millones (US\$59 miles de millones) como resultado del incremento en la deuda documentada de largo plazo y el incremento en la reserva laboral

La deuda total se presenta con mayor detalle después de la sección de "Actividades de financiamiento".

La reserva laboral creció 8% llegando a Ps. 285.8 miles de millones (US\$25.4 miles de millones) comparada con Ps. 265.2 miles de millones en 2002.

El incremento de Ps. 20.6 miles de millones (US\$1.8 miles de millones) se integra por:

*Ps. 22 miles de millones (US\$2.5 miles de millones) ocasionados por el crecimiento anual de la población, antigüedad, salarios, pensiones y otros beneficios después del retiro

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA****ANEXO 1**PAGINA 8
CONSOLIDADO
Impresión Final**INFORMACION DICTAMINADA**

*Ps. 4.9 miles de millones (US\$0.6 miles de millones) debido a la reducción de un año para el pago probable del beneficio; y

*Un efecto compensatorio de Ps. 6.3 miles de millones (US\$0.6 miles de millones) del incremento en el fondo del plan de pensiones

Patrimonio

Al 31 de diciembre de 2003, el patrimonio de Pemex se redujo a Ps. 45.9 miles de millones (US\$ 4.1 miles de millones) disminuyendo Ps. 58 miles de millones (US\$5.2 miles de millones) respecto al cierre de 2002. Esta disminución se explica por:

*La pérdida neta del ejercicio 2003 que fue de Ps. 40.6 miles de millones (US\$3.6 miles de millones)

*El pago de Ps. 10 miles de millones (US\$0.9 miles de millones), correspondientes a los rendimientos mínimos garantizados pagados al Gobierno Mexicano en Mayo de 2003

*La eliminación del saldo en la reserva para la exploración y declinación de campos de Ps. 13.1 miles de millones ya que, de ahora en adelante, la metodología contable para exploración y costos de perforación estará alineada con los Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados de Estados Unidos (USGAAP)

*El efecto positivo del valor neto de la reexpresión sobre el patrimonio de Ps. 5.6 miles de millones (US\$0.5 miles de millones)

A partir de 2004, Pemex aplicará una metodología contable para el registro de los gastos de perforación comparable con estándares internacionales (esfuerzos exitosos).

Actividades de financiamiento

Gasto en inversión

El gasto en inversión realizado por Pemex fue de US\$10.7 miles de millones, considerando un tipo de cambio de Ps. 11.236 pesos por US\$.

Para 2004, el gasto en inversión programado se incrementó a US\$12 miles de millones (US\$1 = Ps. 11.236) y será distribuido en la siguiente forma:

*Producción 79.4%

*Exploración 13.3%

*Refinación 3.9%

*Gas y petroquímica básica 2.2%

*Petroquímicos 0.9%

*Otros 0.3%

Aproximadamente 92% del gasto en inversión programado para 2004, ó US\$11 miles de millones, será utilizado para fondear proyectos Pidiregas.

Necesidades de financiamiento

Durante 2003, Pemex captó US\$10.9 miles de millones para fondear proyectos Pidiregas. Del total captado, 13% fue en pesos y el resto en otras monedas. Las fuentes de financiamiento fueron las siguientes:

*US\$4.5 miles de millones en mercados de capital extranjeros

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

ANEXO 1

PAGINA 9
CONSOLIDADO
Impresión Final

INFORMACION DICTAMINADA

*US\$0.6 miles de millones en el mercado de capital mexicano
 *US\$3.7 miles de millones en préstamos bancarios, incluyendo un crédito sindicado por US\$2.3 miles de millones en diciembre
 *US\$2.1 miles de millones a través de agencias de crédito a la exportación, ECA's por sus siglas en inglés (Export Credit Agencies)

En 2004, el programa de financiamiento de Pemex para proyectos Pidiregas contempla captar entre US\$7 y US\$8 miles de millones de la siguiente manera:

*US\$2 - US\$2.5 miles de millones en mercados de capital extranjeros
 *US\$2 - US\$2.5 miles de millones en el mercado de capital mexicano
 *US\$1.8 miles de millones en préstamos bancarios
 *US\$1.3 miles de millones a través de ECA's

Deuda total

Al 31 de diciembre de 2003, la deuda total consolidada incluyendo intereses acumulados fue de Ps. 416.6 miles de millones (US\$37.1 miles de millones). Esta cifra representa un incremento de 28%, o Ps. 91.2 miles de millones, (US\$ 8.1 miles de millones) comparada con la de 2002. La deuda total incluye:

*Deuda documentada de Petróleos Mexicanos, el vehículo financiero Pemex Project Funding Master Trust con domicilio en Delaware, y un vehículo financiero creado recientemente bajo las leyes y regulaciones mexicanas, denominado F/163
 *Notas a contratistas
 *Venta de cuentas por cobrar

La deuda con vencimientos menores a 12 meses fue de Ps. 59.4 miles de millones (US\$5.3 miles de millones) al 31 de diciembre de 2003, incluyendo:

*Ps. 57.5 miles de millones (US\$ 5.1 miles de millones) en deuda documentada
 *Ps. 1.9 miles de millones (US\$ 0.2 miles de millones) en notas a contratistas

Al 31 de diciembre de 2002, los saldos de estas partidas ascendían a Ps. 51.5 miles de millones y Ps. 1.6 miles de millones, respectivamente. El monto total fue de Ps. 53.1 miles de millones.

La deuda total de largo plazo al 31 de diciembre de 2003 fue de Ps. 357.2 miles de millones (US\$31.8 miles de millones). Esta cifra incluye:

*Ps. 303.6 miles de millones (US\$ 27 miles de millones) en deuda documentada
 *Ps. 13.1 miles de millones (US\$ 1.2 miles de millones) en notas a contratistas
 *Ps. 40.5 miles de millones (US\$ 3.6 miles de millones) en venta de cuentas por cobrar

Al 31 de diciembre de 2002, los saldos de estas partidas ascendían a Ps. 198.6 miles de millones, Ps. 28.5 miles de millones y Ps. 45.2 miles de millones, respectivamente. El monto total fue de Ps. 272.3 miles de millones.

La razón EBITDA entre gasto total por intereses fue 13.5 al 31 de diciembre de 2003, comparada con 9.9 a diciembre de 2002.

Deuda total/EBITDA fue 1.3 a diciembre de 2003 y 1.6 a diciembre de 2002.

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

ANEXO 1

PAGINA 10
CONSOLIDADO
Impresión Final

INFORMACION DICTAMINADA

Mercados de capital

Durante 2003, el Pemex Project Funding Master Trust realizó las siguientes emisiones bajo su programa de US\$11 miles de millones de notas a mediano plazo:

- *GBP 250 millones de notas a 7.50% con vencimiento en 2013
- *US\$750 millones de notas a 6.125% con vencimiento en 2008
- *US\$500 millones de bonos a 8.625% con vencimiento en 2022
- *US\$750 millones de notas a 7.375% con vencimiento en 2014
- *GBP 150 millones de notas a 7.50% con vencimiento en 2013

Adicionalmente, el Pemex Project Funding Master Trust realizó las siguientes emisiones durante el mismo periodo:

- *EUR 750 millones de notas garantizadas a 6.625% con vencimiento en 2010
- *EUR 500 millones de notas garantizadas a 6.25% con vencimiento en 2013
- *US\$500 millones de notas garantizadas a tasa variable con vencimiento en 2009

En octubre, Pemex, a través del vehículo financiero mexicano Trust F/163, realizó la primera colocación de su programa de Ps. 20 miles de millones en Certificados Bursátiles a través de la Bolsa Mexicana de Valores. Estos certificados, colocados el 24 de octubre, incluyeron:

- *Ps. 3,000 millones a tasa variable con vencimiento en 2007
- *Ps. 2,500 millones a tasa variable con vencimiento en 2009
- *Ps. 1,000 millones a 8.38% con vencimiento en 2010

Las emisiones en pesos fueron reabiertas el 30 de enero de 2004 con los siguientes montos:

- *Ps. 4,000 millones a tasa flotante con vencimiento en 2007
- *Ps. 5,000 millones a tasa flotante con vencimiento en 2009
- *Ps. 2,500 millones a 8.38% con vencimiento en 2010

Adicionalmente, en enero de 2004 RepCon Lux S.A., un nuevo vehículo financiero estructurado en Luxemburgo, emitió aproximadamente US\$1.37 miles de millones de bonos intercambiables garantizados con vencimiento en 2011. Estos bonos son garantizados por Pemex y son intercambiables por acciones de Repsol YPF, S.A., o su equivalente en efectivo con opción del emisor.

Administración de riesgos

En diciembre de 2002 y enero de 2003, Pemex contrató opciones del precio del crudo de corto plazo para cubrirse de la disminución en el precio del crudo. El volumen cubierto fue aproximadamente 20% de la producción total de Pemex.

En octubre de 2003 Pemex, junto con las Secretarías de Hacienda y Crédito Público, de Economía y de Energía, anunciaron un programa de cobertura de precios del gas natural para consumidores industriales y comerciantes. Bajo este programa, los consumidores industriales y comerciantes acuerdan uno de los siguientes esquemas con Pemex:

- *Un acuerdo de cobertura a tres años a US\$4.50 por MMBtu (Millones de Unidades Btu); ó
- *Un acuerdo de cobertura a un año a US\$4.425 por MMBtu si el precio del

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

ANEXO 1

PAGINA 11
CONSOLIDADO
Impresión Final

INFORMACION DICTAMINADA

mercado se ubica por debajo de US\$6 por MMBtu. Si el precio de mercado se ubica por encima de US\$6 por MMBtu, el cliente paga el precio del mercado menos US\$1.58 por MMBtu (US\$4.425 por MMBtu más la diferencia entre el precio del mercado y US\$6 por MMBtu)

Además, Pemex continúa ofreciendo coberturas tradicionales de gas natural a sus clientes.

Pemex es la empresa mexicana de petróleo y gas. Creada en 1938, es el productor exclusivo de los recursos petroleros y de gas en México. Sus organismos subsidiarios son Pemex Exploración y Producción, Pemex Refinación, Pemex Gas y Petroquímica Básica y Pemex Petroquímica. La principal compañía subsidiaria es PMI, que realiza las transacciones de comercio internacional.

Los montos en dólares de E.U.A. están convertidos con el tipo de cambio del 31 de diciembre de 2003 de Ps. 11.236 por dólar de E.U.A.

Este documento contiene proyecciones a futuro. Las declaraciones que no son históricas, incluyendo enunciados de creencias y expectativas, son proyecciones a futuro. Éstas son de buena fé y están basadas en los planes y estimaciones actuales; por lo tanto, no debe confiarse más de la cuenta en ellas. Las proyecciones a futuro se refieren solamente al día en que se realizaron, y no se tiene la obligación de actualizarlas públicamente a la luz de nueva información o eventos futuros. Las proyecciones a futuro implican riesgos inherentes e incertidumbres. Estos factores de riesgo e incertidumbres incluyen la volatilidad del precio del crudo, riesgos de producción, equipo y transporte inherentes a la industria petrolera, regulaciones ambientales en México; acciones del gobierno mexicano con respecto a su presupuesto, recaudación, actividades comerciales, control de las reservas de hidrocarburos, o pago del servicio de la deuda; así como cualquier limitación en las exportaciones derivada de acuerdos del gobierno mexicano; y riesgos económicos, políticos y cambiarios que afecten a México. Estos riesgos e incertidumbres están detallados en la versión más reciente de la Forma 20-F de Pemex registrada en la Securities and Exchange Commission de E.U.A. (www.sec.gov) y el prospecto de Pemex registrado ante la Comisión Nacional Bancaria y de Valores (CNBV) que se encuentra disponible en el portal de la Bolsa Mexicana de Valores (www.bmv.com.mx). Estos factores pueden provocar que los resultados realizados difieran materialmente de cualquier proyección.

La Comisión de Valores de los Estados Unidos de América (SEC) permite que, en sus reportes a la SEC, las empresas de crudo y gas divulguen reservas probadas que hayan demostrado, por producción actual o pruebas de formación concluyentes, que son, bajo condiciones económicas y operativas existentes, económicamente y legalmente producibles. Nosotros usamos ciertos términos en este documento, tales como reservas totales, reservas probadas y reservas posibles, que los lineamientos de la SEC prohíben estrictamente utilizar en sus reportes. Los inversionistas son invitados a considerar cuidadosamente la divulgación de la información en la Forma 20-F, "File No. 0-99", disponible en Marina Nacional 329 Piso 38 Col. Huasteca, Cd. de México, 11311 o en el (52 55) 1944 9700 ó en www.pemex.com. Esta forma puede también obtenerla directamente de la SEC llamando al 1-800-SEC-0330.

El EBITDA es una medida no contemplada en los Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados (PCGA) que se calcula como se describió previamente. Se

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

ANEXO 1

PAGINA 12
CONSOLIDADO
Impresión Final

INFORMACION DICTAMINADA

presenta porque Pemex considera que es una medida financiera de su habilidad para pagar el servicio de su deuda o de incurrir en deuda ampliamente aceptada. El EBITDA no debe considerarse un indicador del desempeño financiero, una alternativa al flujo de efectivo, una medida de liquidez o una medida comparable a medidas llamadas de manera similar por otras empresas.

El cálculo de la deuda total incluye, adicionalmente a deuda documentada, los rubros generalmente considerados como deuda por los mercados financieros.

i De acuerdo al Petroleum Intelligence Weekly Ranking 2003.

ii Los montos en dólares de E.U.A. están convertidos con el tipo de cambio del 31 de diciembre de 2003 de Ps. 11.236 por dólar de E.U.A.

iii Fuente: PMI.

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)**INFORMACION DICTAMINADA****ANEXO 2****CONSOLIDADO**
Impresión FinalNOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA
31 DE DICIEMBRE DE 2003 Y 2002

(Cifras expresadas en miles de pesos de poder adquisitivo al 31 de Diciembre de 2003 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 2003 y 2002 y por los años terminados en esas fechas, han sido dictaminados por auditor independiente. 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 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 2003 y 2002.

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"). Hasta el ejercicio de 2002 el reconocimiento de la inflación se llevó a cabo conforme a la Norma de Información Financiera ("NIF") 06-BIS "A" Apartado A, emitida por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público ("SHCP") y la Secretaría de la Función Pública ("SFP"). En enero de 2003, la SHCP autorizó a PEMEX a que a partir del ejercicio 2003 reconozca los efectos de la inflación de acuerdo con la NIF-06 BIS "A" Apartado C, la cual obliga a PEMEX a adoptar el Boletín B-10, "Reconocimiento de los efectos de la inflación en la información financiera" ("Boletín B-10") al cierre de ese ejercicio. En cumplimiento de las normas mencionadas, los estados financieros de diciembre de 2002 han sido reformulados para presentarlos sobre las mismas bases que las de 2003.

3. Cuentas, documentos por cobrar y otros

Al 31 de diciembre de 2003 y 2002 las cuentas y documentos por cobrar y otros se integran como sigue:

	2003	2002
Clientes del país	\$22,171,699	\$24,756,657
Clientes del extranjero	11,294,430	7,248,986
Pemex Finance, Ltd.	8,147,107	7,779,464
Gobierno Federal - Anticipos de rendimientos		
mínimos garantizados	10,175,024	10,098,227
Otras cuentas por cobrar	18,209,940	7,592,816
Funcionarios y Empleados	2,307,111	2,085,881
Menos:		
Estimación para cuentas de dudosa recuperación		
(2,092,479)	(1,987,854)	
	\$70,212,832	\$57,574,177

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

INFORMACION DICTAMINADA

ANEXO 2

PAGINA 2
CONSOLIDADO
Impresión Final

4. Inventarios

Al 31 de diciembre de 2003 y 2002, los inventarios se integran como sigue:

	2003	2002
Petróleo crudo, productos refinados, derivados y petroquímicos	\$23,981,779	\$21,903,277
Materiales y accesorios en almacenes	4,166,261	4,664,164
Materiales y productos en tránsito	1,177,830	979,514
Menos:		
Estimación para inventarios de lento movimiento y obsoletos	(1,848,216)	(2,144,767)
	\$27,477,654	\$25,402,188

5. Propiedades y Equipo

Al 31 de diciembre de 2003 y 2002 el saldo de este renglón, neto de depreciación y amortización acumuladas, se integra como sigue:

	2003	2002
Terrenos	\$37,763,303	\$38,076,892
Edificios	14,398,216	14,709,568
Pozos	98,671,524	64,354,904
Plantas, muebles y equipo	255,910,888	214,207,676
Pataformas marinas	46,702,692	25,787,096
	453,446,623	357,136,136
Activos fijos improductivos	1,601,725	823,622
Materiales sobrantes de obra	147,817	185,158
Obras en construcción	84,023,226	145,355,060
Total	\$539,219,391	\$503,499,976

Al 31 de Diciembre de 2003, el valor de las propiedades y equipo se actualizó mediante la aplicación de factores derivados del Índice Nacional de Precios al Consumidor (INPC), (en 2002 aplicando índices específicos basados en estudios técnicos).

La depreciación de los activos y la amortización de pozos por los ejercicios terminados el 31 de Diciembre de 2003 y 2002, reconocidas en los costos y gastos de operación, ascendieron a \$40,544,191 y \$33,814,503, respectivamente, las cuales incluyen \$455,930 y \$1,400,821 de costos de abandono y desmantelamiento, respectivamente.

6. Deuda a largo plazo

Al 31 de diciembre de 2003, las líneas de crédito contratadas por PEMEX con características revolventes (aceptaciones bancarias y papel comercial) y de disponibilidad en parcialidades, ascendieron a \$54,030,425. Al 31 de diciembre de 2003, la porción no utilizada de esas líneas de crédito ascendió a \$9,870,861, de los cuales \$2,898,888 corresponden a líneas revolventes y \$6,971,973 a líneas garantizadas por Agencias de Crédito a la Exportación.

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)**INFORMACION DICTAMINADA****ANEXO 2**PAGINA 3
CONSOLIDADO
Impresión Final

Durante 2003, las operaciones significativas de financiamiento fueron las siguientes:

- a. Petróleos Mexicanos obtuvo créditos para financiar sus operaciones de comercio exterior por un total de U.S. \$125,000 (\$1,404,500). Los préstamos son pagaderos en 2004 y generan intereses a la tasa LIBOR más 0.585% a 0.65%.
- b. Petróleos Mexicanos obtuvo créditos directos por U.S. \$440,000 (\$4,943,840), los cuales generan intereses a la tasa LIBOR más 0.55% hasta 0.695% y son pagaderos durante 2004.
- c. Petróleos Mexicanos reutilizó U.S. \$432,000 (\$4,853,952) del programa de papel comercial. El programa de papel comercial genera intereses a tasas de descuento del 1.085% a 1.11%; dichas tasas son las prevalecientes en el mercado a la fecha de la emisión.
- d. Petróleos Mexicanos utilizó U.S. \$540,000 (\$6,067,440) en líneas de aceptaciones bancarias: U.S. \$405,000 (\$4,550,580) de la línea americana y U.S. \$135,000 (\$1,516,860) de la línea japonesa. Las disposiciones de estas líneas se efectuaron como créditos con pago de intereses al final de periodo a la tasa LIBOR más 0.6% y vencen en 2004.
- e. Petróleos Mexicanos obtuvo U.S. \$152,340 (\$1,711,692) para compra de bienes y servicios a través de créditos garantizados por Agencias de Crédito a la Exportación. Estos créditos generan intereses a tasas LIBOR más 0.0625% a 1.5% y fija de 3.32 a 5.04%

Durante 2003, el Master Trust llevó a cabo las siguientes actividades de financiamiento:

- a. El Master Trust obtuvo préstamos bancarios comerciales por U.S. \$1,173,583 (\$13,186,379). Estos préstamos están pactados a tasas de interés fija del 5.44%, LIBOR más 0.6% a 1.9% y variable más 0.2% a 0.4%, y son pagaderos en varios pagos hasta 2018.
- b. El Master Trust obtuvo créditos para financiar sus operaciones de comercio exterior para un total de U.S. \$1,700,000 (\$19,101,200). Los préstamos son pagaderos en 2004 y 2006 y generan intereses a la tasa LIBOR más 0.4% y 0.6%.
- c. El 27 de enero de 2003, el Master Trust emitió bonos por L250,000,000 (\$5,023,050) a una tasa del 7.50%, con vencimiento en 2013; los bonos se emitieron de acuerdo al programa de pagarés a mediano plazo del Master Trust, Serie A, y están garantizados por Petróleos Mexicanos.
- d. El 6 de febrero de 2003, el Master Trust emitió bonos por U.S. \$750,000 (\$8,427,000) a una tasa del 6.125%, con vencimiento en 2008; los bonos se emitieron de acuerdo al programa de pagarés a mediano plazo del Master Trust, Serie A, y están garantizados por Petróleos Mexicanos.
- e. El 21 de marzo de 2003, el Master Trust emitió bonos por U.S. \$500,000 (\$5,618,000) a una tasa del 8.625%, con vencimiento en 2022; los bonos se emitieron de acuerdo al programa de pagarés a mediano plazo del Master Trust, Serie A, y están garantizados por Petróleos Mexicanos.
- f. El 4 de abril de 2003, el Master Trust emitió bonos por E750,000,000 (\$10,622,250) a una tasa del 6.625%, con vencimiento en 2010; los bonos están garantizados por Petróleos Mexicanos.
- g. El 4 de junio de 2003, el Master Trust emitió bonos por U.S. \$750,000 (\$8,427,000) a una tasa del 7.375%, con vencimiento en 2014; los bonos se emitieron de acuerdo al programa de pagarés a mediano plazo del Master Trust, Serie A, y están garantizados por Petróleos Mexicanos.
- h. El 5 de agosto de 2003, el Master Trust emitió bonos por E500,000,000 (\$7,081,500) a una tasa del 6.25%, con vencimiento en 2013; los bonos están garantizados por Petróleos Mexicanos.
- i. El 15 de octubre de 2003, el Master Trust emitió bonos por U.S. \$500,000 (\$5,618,000) a una tasa de interés variable, con vencimiento en 2009.

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

INFORMACION DICTAMINADA

ANEXO 2

j.El 5 de noviembre de 2003, el Master Trust emitió bonos por L150,000,000 (\$3,013,830) a una tasa fija del 7.5%, con vencimiento en 2013; los bonos fueron emitidos bajo el programa de bonos a mediano plazo del Master Trust, Serie A, y están garantizados por Petróleos Mexicanos.

k.En varias fechas durante 2003 el Master Trust obtuvo créditos para financiamiento de proyectos por un total de U.S. \$2,096,154 (\$23,552,386) a tasas fijas que van de 3.23% a 6.64% y a tasa LIBOR más 0.03% a 2.25% con varios vencimientos hasta 2014.

Durante 2003, el Fideicomiso F/163 llevó a cabo las siguientes actividades de financiamiento:

a.El 24 de octubre de 2003 el Fideicomiso F/163 emitió certificados bursátiles por \$6,500,000 a tasa fija del 8.38% y a tasa variable más 0.65% y 0.67% y vencen en varios pagos hasta 2010.

b.El 18 de diciembre de 2003 el Fideicomiso F/163 obtuvo un préstamo bancario por \$2,500,000 a tasa variable más 0.36% y vence en varios pagos hasta 2008.

c.El 23 de diciembre de 2003 el Fideicomiso F/163 obtuvo un préstamo bancario sindicado por \$7,000,000 a tasa variable más 0.35% y a tasa fija del 8.4% y vence en 2007 y 2008.

7. Utilidad (pérdida) integral

La utilidad (pérdida) integral de los años terminados el 31 de diciembre de 2003 y de 2002, se analiza como sigue:

	2003	2002
Pérdida neta del período	(\$40,644,363)	(\$24,574,040)
Efecto de la actualización en el año - Neto	5,635,367	(4,195,728)
Incremento (aplicación) neto a la reserva para exploración y declinación de campos	(13,053,826)	1,817,371
Otros movimientos patrimoniales (1)	-	42,243
Utilidad (pérdida) integral del año	(\$ 48,062,822)	(\$ 26,910,154)

(1) Representa principalmente ajustes por conversión de subsidiarias extranjeras.

8. Posición en moneda extranjera

Al 31 de diciembre de 2003 y 2002, 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
31 de diciembre de 2003: Activos	Pasivos (pasiva)	cambio pesos mexicanos
Dólares americanos		

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **4** AÑO: **2003**

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

PAGINA 5
CONSOLIDADO
Impresión Final

INFORMACION DICTAMINADA	ANEXO 2				
Yenes japoneses	5,779,829	(29,843,201)	(24,063,372)	11.2360	(\$270,376,048)
Libras esterlinas	-	(194,226,518)	(194,226,518)	0.1048	(20,354,939)
Francos suizos	260	(452,718)	(452,458)	20.0922	(9,090,877)
Florines holandeses	-	-	-	-	-
Euros	279,441	(2,670,519)	(2,391,078)	14.1630	(33,864,838)
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias					(\$333,686,702)
31 de diciembre de 2002:					
Dólares americanos	12,969,633	(32,372,228)	(19,402,595)	10.3125	(\$200,089,261)
Yenes japoneses	(102,593,907)	(204,882,010)	(102,288,103)	0.0869	(8,888,836)
Libras esterlinas	125,208	(125,479)	(271)	16.6217	(4,504)
Francos suizos	-	(669)	(669)	7.4572	(4,989)
Florines holandeses	40	-	40	4.9044	196
Euros	1,318,788	(1,369,405)	(50,617)	10.8188	(547,615)
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias					(\$209,535,009)

9. Compromisos.

- a. 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 y 2002, el valor del nitrógeno a suministrar durante la vigencia del contrato asciende aproximadamente a \$21,311,844 y \$23,079,619, respectivamente. 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 conforme a lo establecido en el contrato.
- b. Al 31 de diciembre de 2003, PEMEX tiene contratos celebrados con varios contratistas por un monto aproximado de \$172,652,164. Estos contratos son para desarrollo de PIDIREGAS.
- c. PEMEX vendió 13,679,704 de acciones de Repsol y simultáneamente contrató un swap sobre estas acciones con una institución financiera internacional. El contrato con dicha institución tenía vigencia al mes de enero de 2003 y contenía una cláusula que lo obliga a recomprar estas acciones. El compromiso de recompra era por U.S.\$292,000; sin embargo, a la expiración PEMEX no recompró las acciones y optó por la renovación del swap el cual no contiene cláusula de obligación de recompra.
- d. PEMEX, a través de sus subsidiarias PMI y PMI NASA, tiene celebrados

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

INFORMACION DICTAMINADA

ANEXO 2

PAGINA 6
CONSOLIDADO
Impresión Final

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.

10. CONTINGENCIAS

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

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 petroquímicas 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 y 2002, PEMEX ha registrado una provisión para remediación ambiental, la cual asciende a \$1,926,440 y \$2,287,228, respectivamente. Este pasivo se incluye en reservas a largo plazo, en el Balance general.

c. Al 31 de diciembre de 2003, PEMEX enfrenta diversos juicios civiles, fiscales, penales, administrativos y laborales, por un monto de \$15,736,143. Al 31 de diciembre de 2003 y 2002, PEMEX ha reservado \$1,339,740 y \$1,106,577, respectivamente, en relación con sus contingencias.

d. 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 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 demandada.

En la demanda antes referida se reclama el pago de US \$648,000; 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 reembolsables por PEMEX. Asimismo, éste reconvino a la demandante el pago de cantidades derivadas de diversos incumplimientos a los contratos y convenios en el Proyecto Cadereyta. El monto de la reconvención es por US \$919,200, razón por la cual no se ha registrado ninguna reserva por este concepto.

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 US \$79,276 (\$890,745). Con base en el análisis de la documentación que presentó el proveedor, PEMEX reconoció un pasivo de US \$4,576 (\$51,416). Por otra parte, PEMEX interpondrá una demanda contra el proveedor por US \$4,949 (\$55,607), por insatisfacción en el producto de su trabajo. Se dictó sentencia en primera instancia, condenando a

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

ANEXO 2

PAGINA 7
CONSOLIDADO
Impresión Final

INFORMACION DICTAMINADA

PEMEX al pago de US \$4,000 (\$44,944), más 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. 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 servicios de la resolución emitida por esta Comisión.

A la fecha PEMEX ha promovido recursos de amparo en contra de esta resolución; uno de éstos 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.

11. 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 año terminado el 31 de diciembre de 2003					
Ingresos por Ventas:					
-Clientes	\$183,628,097	\$294,577,620	\$ 99,934,930	\$12,258,658	\$286,510,797
-Intersegmentos	243,005,708	13,632,309	42,430,424	4,708,721	16,788,136
Rendimiento (Pérdida) de operación	304,188,007	71,251,926	3,970,629	(9,786,399)	6,480,575
Rendimiento (Pérdida) neta	1,122,231	(36,218,695)	7,683,579	(14,619,449)	(33,850,752)
Activos totales	618,797,893	205,687,191	84,897,672	32,929,385	838,514,752
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2002					
Ingresos por Ventas:					
-Clientes	\$137,698,829	\$274,058,225	\$66,768,894	\$8,755,370	\$219,905,302
-Intersegmentos	163,517,973	8,438,170	22,165,229	3,201,016	18,546,786
Rendimiento (Pérdida) de operación	205,282,552	93,143,748	4,058,302	(9,403,924)	6,543,006

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)PAGINA 8
CONSOLIDADO
Impresión Final**INFORMACION DICTAMINADA****ANEXO 2**

Rendimiento (Pérdida) neta	15,576,158	(35,648,023)	2,320,178	(12,221,306)	(32,391,667)
Activos totales	429,726,134	205,112,259	68,651,627	33,146,042	737,382,715

12 . Eventos Posteriores

A partir del ejercicio de 2004, PEMEX cambiará la política contable para el registro de las operaciones relacionadas con las actividades de exploración y producción de petróleo crudo y gas, por lo que al cierre del ejercicio 2003 la reserva para exploración y declinación de campos no presenta importe alguno en el estado de situación financiera consolidado.

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **4** AÑO: **2003**

RELACION DE INVERSIONES EN ACCIONES

ANEXO 3

CONSOLIDADO
 Impresión Final

INFORMACION DICTAMINADA

NOMBRE DE LA EMPRESA (1)	ACTIVIDAD PRINCIPAL	No. DE ACCIONES	% DE TENENCIA (2)	MONTO TOTAL (Miles de Pesos)	
				COSTO ADQUISICION	VALOR ACTUAL (3)
SUBSIDIARIAS					
1 Integrated Trade System Inc.	Serv.Tec. y Computacionales	8,860	100.00	34,920	143,910
2 Kot Insurance Company, Ltd.	Reaseguradora	7,000,000	100.00	22,676	1,234,712
3 P.M.I. Comercio Internacional, S.A de C.V	Comercializadora Int.de crudo	2,214,241	98.33	22,142	264,963
4 P.M.I. Holdings B.V.	Tenedora de acciones	40	100.00	79	(600,110)
5 P.M.I. Holdings N.V.	Tenedora de acciones	6,200	100.00	7,956	1,139,529
6 P.M.I. Trading Ltd.	Comercializadora Int. Petroliferos	4,900	48.51	587	1,235,720
7 P.M.I. Marine Ltd.	Comercializadora de crudo	230,275	100.00	17,509	33,922
8 Mex-Gas Internacional, Ltd.	Comercializadora de gas	1,000	100.00	28,217	387,811
TOTAL DE INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS				134,086	3,840,457
ASOCIADAS					
1 Repsol YPF	Compañía petrolera	58,664,704	4.94	3,949,146	3,934,285
2 Deer Park Refining Limited	Compañía refinadora	1	0.00	0	3,444,733
3 Mexicana de Lubricantes, S.A. de C.V. (Mexlub).	Comercializadora de lubricantes	17,879,561	46.80	178,796	128,540
4 Gasoductos de Chihuahua, S. de R.L. de C.V	Transportación de gas	393,049,321	50.00	393,579	670,454
5 I.I.I., S.A	Tenedora de activos	62,165,678	100.00	62,167	853,754
6 Cia. Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V	Exploración de suelos y mares	25,333,847	60.00	8,152	30,008
7 Pan American Suphur Company, Ltd.	Almacenaje y distribución de azufre	1,498	99.87	5,271	10,111
8 Pasco Terminals	Almacenaje y distr. de ácido sulfúrico	1,000	100.00	47,325	17,129
9 Otras inversiones		1	0.00	0	319,069
		0	0.00	0	0
TOTAL DE INVERSIONES EN ASOCIADAS				4,644,436	9,408,083
OTRAS INVERSIONES PERMANENTES					1,390,174
TOTAL					14,638,714

OBSERVACIONES

SE CAPTURE EN LA COLUMNA DE NUMERO DE ACCIONES EL NUMERO 1 POR MOTIVOS DE VALIDACION YA QUE NO SE CUENTA CON ACCIONES EN DICHAS COMPAÑIAS.

ANEXO 5
DESGLOSE DE CREDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

INFORMACION DICTAMINADA

Tipo de Crédito	Fecha de Vencimiento	Tasa de Interés	Denominados en Pesos		Venctos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. con Inst. Nacionales (Miles de \$)						Venctos. 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
BANCAIOS																
COMERCIO EXTERIOR																
NACIONAL FINANCIERA, S.N.C.	21/10/2004	6.64	4,500,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCO BILBAO VIZCAYA-MEXICO,	26/09/2005	6.49	0	2,500,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCO MERCANTIL DEL NORTE, S.	04/07/2006	6.39	0	500,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCO NACIONAL DE COMERCIO E	17/09/2006	6.17	0	1,000,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BBVA BANCOMER, S.A. SUCURSAL	18/12/2008	6.35	277,778	2,222,222	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BBVA BANCOMER, S.A. SUCURSAL	23/12/2008	6.29	0	4,945,000	0	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	0
GRUPO FINANCIERO SCOTIABANK	28/07/2006	6.43	0	1,000,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCO NACIONAL DE COMERCIO E	19/08/2005	1.94	0	0	0	2,247,200	3,370,800	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCO NACIONAL DE COMERCIO E	30/06/2018	8.11	0	0	0	337,080	224,720	224,720	224,720	2,359,560	0	0	0	0	0	0
BANCO SANTANDER MEXICANO, S.A	19/09/2013	1.94	0	0	0	112,360	112,360	112,360	112,360	674,160	0	0	0	0	0	0
BANCO SANTANDER MEXICANO, S.A	30/11/2006	2.12	0	0	0	0	0	2,809,000	0	0	0	0	0	0	0	0
BANOBRAS (1) (8)	17/11/2006	1.96	0	0	0	3,032	1,515	1,515	0	0	0	0	0	0	0	0
BANOBRAS (1) (8)	28/12/2006	2.35	0	0	0	758,094	379,189	379,189	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCA SERFIN S.A. (1) (8)	28/04/2008	2.12	0	0	0	2,247,200	1,123,600	1,123,600	1,123,600	1,123,600	0	0	0	0	0	0
BBVA BANCOMER, S.A. SUCURSAL	13/02/2004	1.95	0	0	0	1,685,400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NACIONAL FINANCIERA, S.N.C.	29/12/2008	8.11	0	0	0	0	0	0	0	1,123,600	0	0	0	0	0	0
BANK OF AMERICA (1) (8)	23/12/2006	1.96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,754	2,884	2,884	0	0
BANK OF AMERICA (1) (8)	23/12/2006	2.35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	834,263	418,688	418,688	0	0
BANK OF AMERICA (2) (8)	23/12/2006	3.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,172	591	591	0	0
BANK OF AMERICA (2) (8)	23/12/2006	3.76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11,832	5,914	5,914	0	0
BANK OF AMERICA (4) (8)	23/12/2006	1.06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,072	1,036	1,036	0	0

ANEXO 5
DESGLASE DE CREDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

INFORMACION DICTAMINADA

Tipo de Crédito	Fecha de Vencimiento	Tasa de Interes	Denominados en Pesos		Venctos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. con Inst. Nacionales (Miles de \$)						Venctos. 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	
BANCAARIOS																	
CITIBANK N.A. (1) (8)	27/12/2007	1.94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,226,617	1,872,667	17,556,250	2,809,000	0
CITIBANK N.A. (1) (8)	16/04/2004	2.12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,247,200	0	0	0	0
CITIBANK N.A. (1) (8)	17/05/2004	2.35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,303,380	0	0	0	0
DERIVACION DE FONDOS (1) (21/03/2005	2.35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,982,486	1,127,438	782,515	0	0
DERIVACION DE FONDOS (2) (16/11/2006	3.76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24,813	9,835	7,218	0	0
J.P. MORGAN CHASE (1) (8)	10/06/2005	1.94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,966,300	2,809,000	0	0	0
BANCO SANTANDER CENTRAL HISP	20/03/2007	1.94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,483,160	674,160	674,160	674,160	0
BAYERISCHE LANDESBANK GIROZE	09/09/2004	1.94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	561,800	0	0	0	0
CREDIT AGRICOLE INDOSUEZ NEW	30/01/2004	1.94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	561,800	0	0	0	0
SANPAOLO IMI BANK N.Y. (1)	18/06/2004	1.95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	280,900	0	0	0	0
THE BANK OF NEW YORK (1) (04/09/2004	1.95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	449,440	0	0	0	0
WESTLB AG,LONDON BRANCH (1)	11/10/2006	1.94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	112,360	337,080	0	0
PEMEX CAPITAL,INC. (1) (10)	03/05/2004	1.09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,853,952	0	0	0	0
GENERAL ELECTRIC CAPITAL COR	07/02/2012	8.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	81,867	107,352	124,043	229,717	1,020,396
GENERAL FOODS CREDIT INVESTO	15/03/2004	8.22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	489,072	0	0	0	0
MIZUHO BANK (1) (8)	15/03/2004	2.35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,516,860	0	0	0	0
VERIZON CAPITAL CORPORATION	15/09/2009	8.33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24,773	49,547	24,773	24,773	49,686
GENERAL FOODS CREDIT INVESTO	30/05/2009	8.12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48,344	66,679	146,742	173,049	197,056
INTERESES DEVENGADOS NO PAGA			20,356	0	0	187,186	0	0	0	0	0	0	526,386	0	0	0	0
CONPROCA, S.A. DE CV	15/06/2010	8.40	0	0	0	1,628,875	1,768,575	1,920,257	2,084,947	6,028,588	0	0	0	0	0	0	0
FSO INC. (1) (7)	30/09/2008	15.00	0	0	0	194,278	208,660	242,203	281,138	226,178	0	0	0	0	0	0	0
INTERESES DEVENGADOS NO PAGA			0	0	0	63,997	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MINATITLAN			0	0	0	0	379,043	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEMEX FINANCE (1) (7) (10)	15/11/2018	8.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,669,746	4,719,412	5,368,253	21,392,929

ANEXO 5
DESGLOSE DE CREDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

INFORMACION DICTAMINADA

Tipo de Crédito Institución	Fecha de Vencimiento	Tasa de Interes	Denominados en Pesos		Venctos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. con Inst. Nacionales (Miles de \$)						Venctos. 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		
BANCAARIOS																		
PEMEX FINANCE (1) (8) (10)	04/07/2014	4.48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	356,805	0	0	1,949,930
CON GARANTIA																		
NACIONAL FINANCIERA, S.N.C.	15/12/2009	2.40	0	0	0	252,084	252,084	252,084	252,084	504,150	0	0	0	0	0	0	0	0
NACIONAL FINANCIERA, S.N.C.	20/11/2015	3.16	0	0	0	337,777	337,777	337,777	337,777	2,702,215	0	0	0	0	0	0	0	0
EKSPORTFINANS ASA (1) (7)	03/02/2012	5.42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	210,202	249,930	249,930	246,708	315,695		
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	15/12/2013	1.94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,812,754	1,812,754	1,812,754	1,812,754	7,010,357		
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (7)	29/03/2014	5.42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	51,443	102,887	102,887	102,887	668,765		
BANCO SANTANDER CENTRAL HISP	28/02/2008	1.94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	273,358	273,358	201,202	138,526	34,815		
BARCLAYS BANK, P.L.C. (1) (20/03/2014	1.94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	529,943	544,603	544,603	544,603	2,562,478		
BNP PARIBAS (1) (8)	15/03/2014	1.94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	95,994	1,596,488	191,988	191,988	1,247,922		
BNP PARIBAS (1) (8)	11/12/2004	2.12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	842,700	0	0	0	0	0	
DRESDNER BANK AG (1) (8)	06/01/2012	1.94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	268,749	268,749	268,749	268,749	1,190,420		
EXPORT DEVELOPMENT CANADA (28/07/2013	1.94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	370,438	334,687	325,305	322,347	1,076,648		
EXPORT DEVELOPMENT CANADA (15/05/2006	8.11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14,677	13,496	4,638	0	0	0	
HSBC INVESTMENT BANK, PLC (1	26/09/2011	8.11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	93,053	93,053	93,053	90,348	246,750		
KREDITANSTALT FUR WIEDERAUFB	31/12/2012	1.94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	233,353	233,353	233,353	233,353	1,026,524		
KREDITANSTALT FUR WIEDERAUFB	15/12/2006	8.11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28,704	24,443	20,371	0	0	0	
MEDIOCREDITO CENTRALE S.P.A.	30/04/2012	1.94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	53,175	53,175	53,175	53,175	239,287		
HSBC INVESTMENT BANK, PLC	19/04/2014	1.94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,668	13,336	13,336	13,336	86,683		
HSBC INVESTMENT BANK, PLC	29/10/2007	5.42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	103,810	78,070	52,249	23,734	0	0	
NATEXIS BANQUE (2) (7)	30/06/2016	6.94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	750	750	750	750	4,946		
SOCIETE GENERALE (1) (8)	30/01/2009	1.94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	657,577	591,743	495,528	295,487	201,983		
STANDARD CHARTERED BANK (1	20/12/2013	1.94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	241,905	206,984	206,984	206,984	1,143,362		
J.P. MORGAN CHASE (1) (8)	03/08/2012	1.94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	69,499	69,499	69,499	69,499	291,929		
DEUTSCHE BANK (1) (8)	15/12/2013	1.94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26,661	26,661	26,661	26,661	142,222		

ANEXO 5
DESGLOSE DE CREDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

INFORMACION DICTAMINADA

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	
BANCARIOS																	
TORONTO DOMINION BANK (1)	20/04/2009	1.94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20,635	41,271	41,271	41,271	57,935
THE BANK OF TOKYO,MITSUBISHI	14/03/2013	1.94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	249,689	499,378	499,378	499,378	2,746,578
JAPAN BANK FOR INTERNATIONAL	06/07/2011	2.40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	68,352	68,352	68,352	68,352	239,207
THE EXPORT-IMPORT BANK OF KO	06/01/2012	5.42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	224,720	224,720	224,720	224,720	1,011,240
MIZUHO CORPORATE BANK, LTD	06/08/2006	1.94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54,202	54,202	26,944	0	0
MIZUHO CORPARATE BANK, LTD (20/05/2010	2.40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,463,762	1,463,762	1,463,762	1,463,762	3,659,392
INTERESES DEVENGADOS NO PAGA			0	0	0	16,362	0	0	0	0	0	0	242,033	0	0	0	0
TOTAL BANCARIOS			4,798,134	14,222,222	0	10,070,925	8,158,323	7,402,705	4,416,626	14,742,051	0	37,793,049	23,224,406	32,092,748	16,218,324	49,815,135	

ANEXO 5
DESGLOSE DE CREDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

INFORMACION DICTAMINADA

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						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	
BURSATILES																	
LISTADAS EN BOLSA																	
CON GARANTIA																	
DEUTSCHE BANK (1) (8)	01/07/2005	1.15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,618,000	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	02/01/2005	6.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,741,600	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	02/01/2009	7.88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11,236,000
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/11/2011	8.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8,427,000
DEUTSCHE BANK (1) (7)	30/03/2005	8.38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,932,600	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	02/01/2022	8.63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14,045,000
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/09/2007	8.85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,741,600	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	30/03/2018	9.25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,932,600
DEUTSCHE BANK (1) (7)	12/02/2008	9.38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,721,825
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/09/2027	9.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,618,000	0	4,494,400
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/08/2008	6.13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8,427,000
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/12/2014	7.38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19,663,000
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/02/2008	8.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11,236,000
DEUTSCHE BANK (1) (7)	13/10/2010	9.13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11,236,000
DEUTSCHE BANK (2) (7)	08/02/2007	7.75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7,081,500	0
DEUTSCHE BANK (2) (8)	03/04/2008	7.59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,462,916
DEUTSCHE BANK (5) (7)	18/12/2013	7.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8,036,880
DEUTSCHE BANK (3) (7)	12/05/2023	3.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,144,000
J.P. MORGAN CHASE (1) (8)	15/10/2009	1.15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,618,000
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	7,081,500
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	10,622,250
GRUPO FINANCIERO SCOTIABANK	14/10/2010	8.38	0	1,000,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GRUPO FINANCIERO SCOTIABANK	18/10/2007	6.11	0	3,000,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GRUPO FINANCIERO SCOTIABANK	10/08/2009	6.46	0	2,500,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LLOYDS TSB (5) (7)	30/03/2006	14.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,004,610	0	0

ANEXO 5
DESGLOSE DE CREDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

INFORMACION DICTAMINADA

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
BURSATILES																
LISTADAS EN BOLSA																
CITIBANK N.A. (1) (7)	06/01/2007	9.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,809,000	0
CITIBANK N.A. (2) (8)	14/04/2004	2.13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,560,103	0	0	0	0
CITIBANK N.A. (2) (7)	13/08/2007	7.38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,485,934	0
INTERESES DEVENGADOS NO PAGA			80,958	0	0	0	0	0	0	0	0	4,087,457	0	0	0	0
TOTAL BURSATILES			80,958	6,500,000	0	0	0	0	0	0	0	6,647,560	16,292,200	6,622,610	22,118,034	135,384,371
PROVEEDORES																
PROVEEDORES																
OTROS PROVEEDORES			33,541,237	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL PROVEEDORES			33,541,237	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OTROS PASIVOS CIRCULANTES Y OTROS CREDITOS																
OTROS			7,339,932	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL OTROS PASIVOS CIRCULANTES, OTROS CREDITOS			7,339,932	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL			45,760,261	20,722,222	0	10,070,925	8,158,323	7,402,705	4,416,626	14,742,051	0	44,440,609	39,516,606	38,715,358	38,336,358	185,199,506

OBSERVACIONES

ANEXO 5
DESGLOSE DE CREDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

INFORMACION DICTAMINADA

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						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
Institución																

**AGENTES PAGADORES

MONEDAS

(1) DOLARES
(2) EUROS
(3) YEN JAPONES
(4) FRANCO SUIZO
(5) LIBRA ESTERLINA
(6) PESOS

TIPOS DE CAMBIO CONTABLE

11.236
14.163
0.1048
9.0833
20.0922
1.000

TIPO DE TASA

(7) TASA FIJA
(8) TASA LIBOR
(9) TASA FLOTANTE
(10) TASA DE DESCUENTO
(11) TASA TIIE
(12) CETES

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2003

POSICION EN MONEDA EXTRANJERA
(Miles de Pesos)

ANEXO 6

INFORMACION DICTAMINADA

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
3. POSICION EN MONEDA EXTRANJERA					
ACTIVO TOTAL	5,779,829	64,942,159	352,701	3,962,948	68,905,107
PASIVO	29,843,201	335,318,206	5,987,327	67,273,605	402,591,811
CORTO PLAZO	6,043,782	67,907,934	288,806	3,245,024	71,152,958
LARGO PLAZO	23,799,419	267,410,272	5,698,521	64,028,581	331,438,853
SALDO NETO	(24,063,372)	(270,376,047)	(5,634,626)	(63,310,657)	(333,686,704)

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

OBSERVACIONES

Observaciones:

Dólares Americanos 11.236

Yenes Japoneses 0.1048

Libras esterlinas 20.0922

Franco suizos 9.0833

Euros 14.163

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **4** AÑO: **2003**

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

ANEXO 7

INFORMACION DICTAMINADA

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	11,494,350
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
TOTAL					11,494,350

OBSERVACIONES

PETROLEOS MEXICANOS ADOPTÓ LAS DISPOSICIONES DEL BOLETÍN "B-10" A PARTIR DE 2003; SIN EMBARGO, LOS EFECTOS ACUMULADOS FUERON INCORPORADOS A LA CONTABILIDAD DE LAS ENTIDADES QUE SE CONSOLIDAN A PARTIR DEL CUARTO TRIMESTRE DEL AÑO. PARA EL CIERRE CONTABLE EL EJERCICIO 2003, EL CORPORATIVO COMO ENTE CONSOLIDADOR NO DETERMINÓ EL RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA, SOLO LO RECONOCIÓ A TRAVÉS DEL PROCESO DE CONSOLIDACIÓN, RAZÓN POR LA CUAL CONSIDERAMOS NO APLICABLE ESTE ANEXO

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **4** AÑO: **2003**

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

ANEXO 8

CONSOLIDADO
Impresión Final

INFORMACION DICTAMINADA

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: **2003**

PLANTAS, CENTROS COMERCIALES, DE DISTRIBUCION Y/O SERVICIO

ANEXO 9

CONSOLIDADO
Impresión Final

INFORMACION DICTAMINADA

PLANTA O CENTRO	ACTIVIDAD ECONOMICA	CAPACIDAD INSTALADA (1)	% DE UTILIZACION
PEP		0	0
Producción de petróleo crudo		3,540	95
Producción de gas (MMpcd)		4,638	97
REFINACION		0	0
Capacidad de destilación atm		1,540	82
Cadereyta		275	77
Madero		190	75
Minatitlán		185	96
Salamanca		245	64
Salina Cruz		330	92
Tula		315	86
Terminales de Almacenamiento		0	0
GAS Y PETROQUIMICA BASICA		0	0
Endulzamiento de Gas (MMpcd)		4,495	75
Cactus		1,960	78
Nuevo Pemex		880	79
Ciudad Pemex		1,290	72
Matapionche		109	91
Poza Rica		230	35
Arenque (Nota 1)		26	100
PETROQUIMICA		0	0
Capacidad de Producción (Mt)		12,496	49
Camargo (Nota 2)		333	0
Cangrejera		3,205	80
Cosoleacaque		4,975	24
Escolín		337	10
Independencia		288	70
Morelos		2,263	69
Pajaritos		1,021	49
Tula		76	76
Centros de distribución		234	91
Petroquímicos (Mt)		0	0

OBSERVACIONES

Mbd - miles de barriles diarios

MMpcd - millones de pies cúbicos diarios

Mb - miles de barriles

Mt - miles de toneladas

Nota 1.- Arenque tiene un porcentaje de utilización de 108.5, pero por razones de captación aparece 100% ya que el sistema no admite valores más altos a este porcentaje

Nota 2.- Planta fuera de operación

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **4**

AÑO: **2003**

MATERIAS PRIMAS DIRECTAS

ANEXO 10

INFORMACION DICTAMINADA

CONSOLIDADO
Impresión Final

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

OBSERVACIONES

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **4**

AÑO: **2003**

DISTRIBUCION DE VENTAS POR PRODUCTO

ANEXO 11

VENTAS NACIONALES

CONSOLIDADO
Impresión Final

INFORMACION DICTAMINADA

PRINCIPALES PRODUCTOS O LINEA DE PRODUCTOS	PRODUCCION TOTAL		VENTAS		% DE PARTICIPACION EN EL MERCADO	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
PETROLIFEROS:							
COMBUSTOLEO	397		355	30,498,062			
DIESEL	308		295	44,690,990	100.00	Pemex Diesel	Distribuidores
GAS L.P.	246		327	36,465,093			
GASOLINA MAGNA SIN	397		500	80,842,398	100.00	Pemex Magna	Distribuidores
GASOLINA PREMIUM	38		100	18,360,861	100.00	Pemex Premium	Distribuidores
TURBOSINA	60		54	7,225,201			
OTROS REFINADOS	112		54	4,785,310			
PETROQUÍMICOS:							
DERIVADOS DEL METAN	1,383		732	1,648,524	83.00	(1)	(5)
DERIVADOS DEL ETANO	2,218		916	6,196,994	54.00	(2)	(6)
AROMÁTICOS Y DERIVA	794		330	1,911,166	32.00	(3)	(7)
PROPILENO Y DERIVAD	108		100	1,655,587	21.00	(4)	(8)
OTROS PETROQUÍMICOS	5,794		1,067	808,945			
GAS SECO	3,029		2,621	51,883,766			
IEPS				94,076,298			
EFFECTO B-10				6,187,390			
TOTAL				87,236,585			

DISTRIBUCION DE VENTAS POR PRODUCTO

ANEXO 11

VENTAS AL EXTERIOR

PAGINA 2
CONSOLIDADO
Impresión Final

INFORMACION DICTAMINADA

PRINCIPALES PRODUCTOS O LINEA DE PRODUCTOS	PRODUCCION TOTAL		VENTAS		DESTINO	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
PETRÓLEO CRUDO			1,844	179,766,092			
PRODUCTOS REFINADOS			179	17,524,060			
PRODUCTOS PETROQUÍM			835	1,600,909			
EFFECTO MARGINAL VEN				35,029,351			
EFFECTO B-10				4,271,657			
TOTAL				38,192,069			

OBSERVACIONES

DISTRIBUCION DE VENTAS POR PRODUCTO

ANEXO 11

VENTAS AL EXTERIOR

PAGINA 3
CONSOLIDADO
Impresión Final

INFORMACION DICTAMINADA

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

Mbd - MILES DE BARRILES DIARIOS.
M\$ - MILES DE PESOS.miles de pesos
MMpcd - MILLONES DE PIES CÚBICOS DIARIOS.
Mt - MILES DE TONELADAS.

(1) CONSIDERA LA CONTRIBUCION DE PEMEX PETROQUIMICA AL MERCADO NACIONAL POR LOS SIGUIENTES PRODUCTOS: AMONIACO Y METANOL.

(2) CONSIDERA LA CONTRIBUCIÓN DE PEMEX PETROQUIMICA AL MERCADO NACIONAL DE LOS SIGUIENTES PRODUCTOS:ACETALDEHÍDO, ETILENO, GLICONES, PEAD, PEBD, ÓXIDO DE ETILENO Y CLORURO DE VINILO.

(3) CONSIDERA LA CONTRIBUCIÓN DE PEMEX PETROQUÍMICA POR LOS SIGUIENTES PRODUCTOS: BENCENO, ESTIRENO, TOLUENO, XILENOS Y PARAXILENO.

(4) CONSIDERA LA CONTRIBUCIÓN DE PEMEX PETROQUÍMICA AL MERCADO NACIONAL POR LOS SIGUIENTES PORDUCTOS: ACRILONITRILO Y PROPILENO..

(5)UNIVEX, S.A.; MASAGRO S.A. DE C.V.; PRAXAIR MEXICO S.A. DE C.V.; INTEGRADORA APRODIFER, S.A. DE C.V.; AGROGEN, S.A. DE C.V.; FERTIREY, S.A. DE C.V.

(6) POLIOLES, S.A. DE C.V.; INDUSTRIAS DERIVADAS DEL ETILENO, S.A.; DISTRIBUIDORA DON RAMIS, S.A. DE C.V.; GRUPO CELANESE, S.A.; POLIMERO Y MATERIAS PRIMAS INTERNACIONALES, S.A.DE C.V.; POLIMEROS NACIONALES, S.A. DE C.V.

(7)PETROCEL, S.A.; RESIRENE, S.A. DE C.V.; COMERCIAL MEXICANA DE PINTURAS, S.A. DE C.V.; NEGOCIACION ALVI, S.A. DE C.V.; POLIESTIRENO Y DERIVADOS, S.A. DE C.V.; GRUPO DERMET, S.A. DE C.V.

(8)CELULOSA Y DERIVADOS, S.A. DE C.V.; GRUPO CELANESE, S.A.; DOW QUIMICA MEXICANA, S.A. DE C.V.; KALTEX FIBERS, S.A. DE C.V.

Los volúmenes están miles de barriles diarios a excepción de los petroquímicos que se expresan en miles de toneladas y el gas seco que se expresa en millones de pies cúbicos diarios.

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2003

INFORMACION DICTAMINADA

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						82,620,239
TOTAL			0	0	0	0	0	82,620,239

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

EL CAPITAL SOCIAL VARIABLE QUE SE MUESTRA NO ESTÁ REPRESENTADO POR ACCIONES QUE PEMEX NO TIENE ACCIONES, SINO CERTIFICADOS DE PARTICIPACIÓN DEL GOBIERNO FEDERAL.

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **4**

AÑO: **2003**

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

ANEXO 13

INFORMACION DICTAMINADA

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

INFORMACION DICTAMINADA

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 FORMA:

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 CONVERSIÓN 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: 31/05/2004 13:36

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. FELIPE CALDERÓN HINOJOSA
DOMICILIO: INSURGENTES SUR 890
COLONIA: DEL VALLE
C. POSTAL: 3100
CIUDAD Y ESTADO: MEXICO D.F.
TELEFONO: 50006031
FAX: 50006222
E-MAIL: felipech@energia.gob.mx

PUESTO BMV: DIRECTOR GENERAL
PUESTO: DIRECTOR GENERAL
NOMBRE: ING. RAÚL MUÑOZ LEOS
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: 31/05/2004 13:36

TELEFONO: 19449419
FAX: 19449585
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: rfernandez@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 PETRÓLEOS MEXICANOS
NOMBRE: LIC. JUAN CARLOS SORIANO ROSAS
DOMICILIO: MARINA NACIONAL 329
COLONIA: HUASTECA
C. POSTAL: 11311
CIUDAD Y ESTADO: MEXICO D.F.
TELEFONO: 19448425
FAX: 19449307
E-MAIL: jcsoriano@dca.pemex.com

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

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

CLAVE DE COTIZACION: PMXCB
PETRÓLEOS MEXICANOS

FECHA: 31/05/2004 13:36

NOMBRE: LIC. JOSÉ CÉSAR NAVA VÁZQUEZ
DOMICILIO: INSURGENTES SUR 890
COLONIA: DEL VALLE
C. POSTAL: 3100
CIUDAD Y ESTADO: MEXICO D.F.
TELEFONO: 50006231
FAX: 50006048
E-MAIL: jcnava@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: COORDINADOR DE ASESORES DEL DIRECTOR CORPORATIVO DE FINANZAS
NOMBRE: LIC. ESTEBAN LEVÍN BALCELLS
DOMICILIO: MARINA NACIONAL 329
COLONIA: HUASTECA
C. POSTAL: 11311
CIUDAD Y ESTADO: MEXICO D.F.
TELEFONO: 19448015
FAX: 19448147
E-MAIL: elevin@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: SUBGERENTE DE INFORMACIÓN Y PRENSA
NOMBRE: LIC. MARTHA AVELAR VILLEGAS
DOMICILIO: MARINA NACIONAL 329
COLONIA: HUASTECA
C. POSTAL: 11311
CIUDAD Y ESTADO: MEXICO D.F.
TELEFONO: 19448959
FAX: 19449435

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

CLAVE DE COTIZACION: PMXCB
PETRÓLEOS MEXICANOS

FECHA: 31/05/2004 13:36

E-MAIL: mavelar@pemex.com

CLAVE DE COTIZACION: PMXCB
PETRÓLEOS MEXICANOS

FECHA : 31/05/2004 13:36

CONSEJO DE ADMINISTRACION

CARGO : PRESIDENTE

NOMBRE : LIC. FELIPE CALDERÓN HINOJOSA

CARGO : CONSEJERO(S) PROPIETARIO(S)

NOMBRE : ING. RICARDO ALDANA PRIETO
NOMBRE : LIC. FERNANDO CANALES CLARIOND
NOMBRE : ING. ALBERTO CÁRDENAS JIMÉNEZ
NOMBRE : ARQ. PEDRO CERISOLA WEBER
NOMBRE : DR. LUIS ERNESTO DERBEZ BAUTISTA
NOMBRE : LIC. JOSÉ FRANCISCO GIL DÍAZ
NOMBRE : SR. RAMÓN HERNÁNDEZ TOLEDO
NOMBRE : SR. MARIO MARTÍNEZ ALDANA
NOMBRE : SR. PABLO PAVÓN VINALES
NOMBRE : SR. ALEJANDRO SÁNCHEZ NARVÁNEZ

CARGO : CONSEJERO(S) SUPLENTE(S)

NOMBRE : LIC. CARLOS MARÍA ABASCAL CARRANZA
NOMBRE : SRA. YOMARA ABDESLEM SOSA
NOMBRE : DRA. LOURDES DIECK ASSAD
NOMBRE : SR. DONACIANO GONZÁLEZ HIDALGO
NOMBRE : DR. CARLOS HURTADO LÓPEZ
NOMBRE : SR. SERGIO LÓPEZ SALINAS
NOMBRE : SR. JOSÉ LUIS MAGAÑA DÍAZ
NOMBRE : LIC. RAMÓN MUÑOZ GUTIÉRREZ
NOMBRE : SR. CÉSAR RODRÍGUEZ HIPÓLITO
NOMBRE : DR. EDUARDO SOJO GARZA ALDAPE
NOMBRE : LIC. JOSEFINA VÁZQUEZ MOTA

CARGO : COMISARIO(S) PROPIETARIO(S)

NOMBRE : LIC. EDUARDO ROMERO RAMOS

CARGO : COMISARIO(S) SUPLENTE(S)

NOMBRE : LIC. ROBERTO ANAYA MORENO

CARGO : SECRETARIO PROPIETARIO

NOMBRE : LIC. JOSÉ CÉSAR NAVA VÁZQUEZ

CARGO : SECRETARIO SUPLENTE

NOMBRE : LIC. RAOUL CAPDEVIELLE OROZCO

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 31 DE MAYO DE 2004

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.