

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01**

AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

BALANCE GENERAL

AL 31 DE MARZO DE 2011 Y 2010

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
s01	ACTIVO TOTAL	1,403,805,516	100	1,325,266,667	100
s02	ACTIVO CIRCULANTE	325,488,088	23	328,007,374	25
s03	EFFECTIVO E INVERSIONES DISPONIBLES	126,721,260	9	130,580,125	10
s04	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR A CLIENTES (NETO)	102,288,236	7	90,093,725	7
s05	OTRAS CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR(NETO)	47,180,536	3	47,568,155	4
s06	INVENTARIOS	34,542,278	2	37,860,895	3
s07	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	14,755,778	1	21,904,474	2
s08	ACTIVO A LARGO PLAZO	10,895,033	1	9,128,972	1
s09	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	0	0	0	0
s10	INVERSIONES EN ACCIONES DE SUBS. NO CONSOLIDADAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOC.	10,895,033	1	9,128,972	1
s11	OTRAS INVERSIONES	0	0	0	0
s12	INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)	1,059,932,660	76	981,497,447	74
s13	INMUEBLES	895,721,652	64	804,718,436	61
s14	MAQUINARIA Y EQUIPO INDUSTRIAL	996,309,048	71	953,166,422	72
s15	OTROS EQUIPOS	60,449,216	4	58,922,025	4
s16	DEPRECIACIÓN ACUMULADA	1,015,925,886	72	947,015,878	71
s17	CONSTRUCCIONES EN PROCESO	123,378,630	9	111,706,442	8
s18	ACTIVOS INTANGIBLES Y CARGOS DIFERIDOS (NETO)	7,489,735	1	6,632,874	1
s19	OTROS ACTIVOS	0	0	0	0
s20	PASIVO TOTAL	1,514,908,953	100	1,392,179,671	100
s21	PASIVO CIRCULANTE	218,796,239	14	214,874,432	15
s22	PROVEEDORES	47,794,916	3	50,983,431	4
s23	CRÉDITOS BANCARIOS	70,211,877	5	43,617,413	3
s24	CRÉDITOS BURSÁTILES	26,284,917	2	51,828,032	4
s103	OTROS CRÉDITOS CON COSTO	0	0	0	0
s25	IMPUESTOS POR PAGAR	60,478,161	4	37,789,222	3
s26	OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO	14,026,368	1	30,656,334	2
s27	PASIVO A LARGO PLAZO	555,642,721	37	528,678,836	38
s28	CRÉDITOS BANCARIOS	177,410,340	12	180,272,687	13
s29	CRÉDITOS BURSÁTILES	378,232,381	25	348,406,149	25
s30	OTROS CRÉDITOS CON COSTO	0	0	0	0
s31	CRÉDITOS DIFERIDOS	2,178,378	0	2,895,387	0
s32	OTROS PASIVOS LARGO PLAZO SIN COSTO	738,291,615	49	645,731,016	46
s33	CAPITAL CONTABLE	-111,103,437	100	-66,913,004	100
s34	CAPITAL CONTABLE DE LA PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA	0	0	0	0
s35	CAPITAL CONTABLE DE LA PARTICIPACIÓN CONTROLADORA	-111,103,437	100	-66,913,004	100
s36	CAPITAL CONTRIBUIDO	280,798,323	-253	278,416,804	-416
s79	CAPITAL SOCIAL PAGADO	280,798,323	-253	278,416,804	-416
s39	PRIMA EN VENTA DE ACCIONES	0	0	0	0
s40	APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	0	0	0	0
s41	CAPITAL GANADO (PERDIDO)	-391,901,760	353	-345,329,808	516
s42	RESULTADOS ACUMULADOS Y RESERVAS DE CAPITAL	-394,759,356	355	-350,130,656	523
s44	OTRO RESULTADO INTEGRAL ACUMULADO	2,857,596	-3	4,800,848	-7
s80	RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01**

AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

BALANCE GENERAL

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
s03	EFFECTIVO E INVERSIONES DISPONIBLES	126,721,260	100	130,580,125	100
s46	EFFECTIVO	89,982,229	71	94,697,933	73
s47	INVERSIONES DISPONIBLES	36,739,031	29	35,882,192	27
s07	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	14,755,778	100	21,904,474	100
s81	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	14,755,778	100	21,904,474	100
s82	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s83	OTROS	0	0	0	0
s18	ACTIVOS INTANGIBLES Y CARGOS DIFERIDOS (NETO)	7,489,735	100	6,632,874	100
s48	GASTOS AMORTIZABLES (NETO)	0	0	0	0
s49	CRÉDITO MERCANTIL	0	0	0	0
s51	OTROS	7,489,735	100	6,632,874	100
s19	OTROS ACTIVOS	0	100	0	100
s85	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	0	0	0	0
s50	IMPUESTOS DIFERIDOS	0	0	0	0
s104	BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	0	0	0	0
s86	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s87	OTROS	0	0	0	0
s21	PASIVO CIRCULANTE	218,796,239	100	214,874,432	100
s52	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	84,676,999	39	75,767,529	35
s53	PASIVO EN MONEDA NACIONAL	134,119,240	61	139,106,903	65
s26	OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO	14,026,368	100	30,656,334	100
s88	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	0	0	0	0
s89	INTERESES POR PAGAR	0	0	0	0
s68	PROVISIONES	0	0	0	0
s90	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s58	OTROS PASIVOS CIRCULANTES	14,026,368	100	30,656,334	100
s105	BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	0	0	0	0
s27	PASIVO A LARGO PLAZO	555,642,721	100	528,678,836	100
s59	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	453,590,328	82	421,325,979	80
s60	PASIVO EN MONEDA NACIONAL	102,052,393	18	107,352,857	20
s31	CRÉDITOS DIFERIDOS	2,178,378	100	2,895,387	100
s65	CRÉDITO MERCANTIL	0	0	0	0
s67	OTROS	2,178,378	100	2,895,387	100
s32	OTROS PASIVOS LARGO PLAZO SIN COSTO	738,291,615	100	645,731,016	100
s66	IMPUESTOS DIFERIDOS	6,777,788	1	6,789,580	1
s91	BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	677,108,872	92	592,504,784	92
s92	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s69	OTROS PASIVOS	54,404,955	7	46,436,652	7
s79	CAPITAL SOCIAL PAGADO	280,798,323	100	278,416,804	100
s37	NOMINAL	280,798,323	100	278,416,804	100
s38	ACTUALIZACIÓN	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2011**

BALANCE GENERAL

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
s42	RESULTADOS ACUMULADOS Y RESERVAS DE CAPITAL	-394,759,356	100	-350,130,656	100
s93	RESERVA LEGAL	987,535	0	917,757	0
s43	RESERVA PARA RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0
s94	OTRAS RESERVAS	0	0	0	0
s95	RESULTADO DE EJERCICIOS ANTERIORES	-399,954,405	101	-352,491,797	101
s45	RESULTADO DEL EJERCICIO	4,207,514	-1	1,443,384	0
s44	OTRO RESULTADO INTEGRAL ACUMULADO	2,857,596	100	4,800,848	100
s70	RESULTADO ACUMULADO POR POSICIÓN MONETARIA	0	0	0	0
s71	RESULTADO POR TENENCIA DE ACTIVOS NO MONETARIOS	0	0	0	0
s96	EFEECTO ACUMULADO POR CONVERSIÓN	3,352,834	117	4,818,401	100
s97	EFEECTO ACUMULADO POR VALUACIÓN DE INST. FIN. DERIVADOS	-495,238	-17	-17,553	0
s98	RESULTADO POR IMPUESTOS DIFERIDOS	0	0	0	0
s100	OTROS	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2011**

BALANCE GENERAL
 DATOS INFORMATIVOS
 (MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
s72	CAPITAL DE TRABAJO	106,691,849	113,132,942
s73	FONDO PARA PENSIONES Y PRIMA DE ANTIGÜEDAD	8,768,815	9,811,459
s74	NUMERO DE FUNCIONARIOS (*)	0	0
s75	NUMERO DE EMPLEADOS (*)	147,408	146,990
s76	NUMERO DE OBREROS (*)	0	0
s77	NUMERO DE ACCIONES EN CIRCULACIÓN (*)	0	0
s78	NUMERO DE ACCIONES RECOMPRADAS (*)	0	0
s101	EFFECTIVO RESTRINGIDO	0	0
s102	DEUDA CON COSTO DE ASOCIADAS NO CONSOLIDADAS	0	0

(*) DATOS EN UNIDADES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2011**

ESTADO DE RESULTADOS

DEL 1 DE ENERO AL 31 DE MARZO DE 2011 Y 2010

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
r01	VENTAS NETAS	352,700,117	100	307,875,182	100
r02	COSTO DE VENTAS	165,839,116	47	144,629,859	47
r03	UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA	186,861,001	53	163,245,323	53
r04	GASTOS GENERALES	23,380,190	7	25,686,675	8
r05	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN	163,480,811	46	137,558,648	45
r08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	29,688,967	8	22,094,136	7
r06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	8,724,674	2	14,232,478	5
r12	PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE SUBS. NO CONSOLIDADAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS.	269,069	0	-402,878	0
r48	PARTIDAS NO ORDINARIAS	0	0	0	0
r09	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	202,163,521	57	173,482,384	56
r10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	197,956,007	56	172,039,000	56
r11	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE LAS OPERACIONES DISCONTINUADAS	4,207,514	1	1,443,384	0
r14	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
r18	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA	4,207,514	1	1,443,384	0
r19	PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	0	0	0	0
r20	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	4,207,514	1	1,443,384	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2011**

ESTADO DE RESULTADOS

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS
 (MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
r01	VENTAS NETAS	352,700,117	100	307,875,182	100
r21	NACIONALES	179,315,493	51	165,785,632	54
r22	EXTRANJERAS	173,384,624	49	142,089,550	46
r23	CONVERSIÓN EN DÓLARES (***)	0	0	0	0
r08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	29,688,967	100	22,094,136	100
r49	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	29,688,967	100	22,094,136	100
r34	P.T.U. CAUSADA	0	0	0	0
r35	P.T.U. DIFERIDA	0	0	0	0
r06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	8,724,674	100	14,232,478	100
r24	INTERESES PAGADOS	11,909,202	137	22,132,410	156
r42	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN ACTUALIZACIÓN DE UDIS	0	0	0	0
r45	OTROS GASTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
r26	INTERESES GANADOS	10,317,302	118	8,831,885	62
r46	OTROS PRODUCTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
r25	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN CAMBIOS NETO	10,316,574	118	27,533,003	193
r28	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA	0	0	0	0
r10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	197,956,007	100	172,039,000	100
r32	IMPUESTO CAUSADO	197,956,007	100	172,039,000	100
r33	IMPUESTO DIFERIDO	0	0	0	0

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2011**

ESTADO DE RESULTADOS

OTROS CONCEPTOS DE RESULTADOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
r36	VENTAS TOTALES	352,700,117	307,875,182
r37	RESULTADO FISCAL DEL EJERCICIO	4,207,514	1,443,384
r38	VENTAS NETAS (**)	1,326,889,245	1,171,404,738
r39	RESULTADO DE OPERACIÓN (**)	571,443,326	472,613,408
r40	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA(**)	-44,698,477	-66,221,107
r41	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA (**)	-44,698,477	-66,221,107
r47	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA	23,560,649	22,345,608

(**) INFORMACIÓN ÚLTIMOS DOCE MESES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2011**

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

DEL 1 DE ENERO AL 31 DE MARZO DE 2011

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
rt01	VENTAS NETAS	352,700,117	100	307,875,182	100
rt02	COSTO DE VENTAS	165,839,116	47	144,629,859	47
rt03	UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA	186,861,001	53	163,245,323	53
rt04	GASTOS GENERALES	23,380,190	7	25,686,675	8
rt05	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN	163,480,811	46	137,558,648	45
rt08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	29,688,967	8	22,094,136	7
rt06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	8,724,674	2	14,232,478	5
rt12	PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE SUBS. NO CONSOLIDADAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS.	269,069	0	-402,878	0
rt48	PARTIDAS NO ORDINARIAS	0	0	0	0
rt09	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	202,163,521	57	173,482,384	56
rt10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	197,956,007	56	172,039,000	56
rt11	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE LAS OPERACIONES DISCONTINUADAS	4,207,514	1	1,443,384	0
rt14	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
rt18	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA	4,207,514	1	1,443,384	0
rt19	PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	0	0	0	0
rt20	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	4,207,514	1	1,443,384	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2011**

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS
 (MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
rt0	VENTAS NETAS	352,700,117	100	307,875,182	100
rt21	NACIONALES	179,315,493	51	165,785,632	54
rt22	EXTRANJERAS	173,384,624	49	142,089,550	46
rt23	CONVERSIÓN EN DÓLARES (***)	0	0	0	0
rt08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	29,688,967	100	22,094,136	100
rt49	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	29,688,967	100	22,094,136	100
rt34	P.T.U. CAUSADA	0	0	0	0
rt35	P.T.U. DIFERIDA	0	0	0	0
rt06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	8,724,674	100	14,232,478	100
rt24	INTERESES PAGADOS	11,909,202	137	22,132,410	156
rt42	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN ACTUALIZACIÓN DE UDIS	0	0	0	0
rt45	OTROS GASTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
rt26	INTERESES GANADOS	10,317,302	118	8,831,885	62
rt46	OTROS PRODUCTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
rt25	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN CAMBIOS NETO	10,316,574	118	27,533,003	193
rt28	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA	0	0	0	0
rt10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	197,956,007	100	172,039,000	100
rt32	IMPUESTO CAUSADO	197,956,007	100	172,039,000	100
rt33	IMPUESTO DIFERIDO	0	0	0	0

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **01**

AÑO: **2011**

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

OTROS CONCEPTOS DE RESULTADOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
rt47	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA	23,560,649	22,345,608

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01**

AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

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

Impresión Final

PRINCIPALES CONCEPTOS

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

REF E	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
	ACTIVIDADES DE OPERACIÓN		
e01	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	202,163,521	173,482,384
e02	+(-) PARTIDAS SIN IMPACTO EN EL EFECTIVO	0	0
e03	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	29,329,350	24,832,036
e04	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	-5,813,474	-17,760,751
e05	FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	225,679,397	180,553,669
e06	FLUJOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	-196,855,056	-180,315,296
e07	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	28,824,341	238,373
	ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
e08	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-27,583,209	-38,262,941
e09	EFFECTIVO EXCEDENTE (REQUERIDO) PARA APLICAR EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	1,241,132	-38,024,568
	ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		
e10	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	-7,321,229	10,026,274
e11	INCREMENTO (DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y DEMÁS EQUIVALENTES DE EFECTIVO	-6,080,097	-27,998,294
e12	DIFERENCIA EN CAMBIOS EN EL EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO	-785,723	-1,181,897
e13	EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL PRINCIPIO DEL PERIODO	133,587,080	159,760,316
e14	EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	126,721,260	130,580,125

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2011

PETROLEOS MEXICANOS

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO (MÉTODO INDIRECTO)

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS

Impresión Final

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

REF E	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
e02	+(-) PARTIDAS SIN IMPACTO EN EL EFECTIVO	0	0
e15	+ESTIMACIÓN DEL EJERCICIO	0	0
e16	+PROVISIÓN DEL EJERCICIO	0	0
e17	+ (-) OTRAS PARTIDAS NO REALIZADAS	0	0
e03	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	29,329,350	24,832,036
e18	+ DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN DEL EJERCICIO *	23,560,649	22,345,608
e19	(-) + UTILIDAD O PÉRDIDA EN VENTA DE INMUEBLES, MAQUINARIA Y EQUIPO	0	0
e20	+ PÉRDIDA POR DETERIORO	95,499	0
e21	(-)+PARTICIPACIÓN EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	-269,069	402,878
e22	(-)DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
e23	(-)INTERESES A FAVOR	0	0
e24	(-) +OTRAS PARTIDAS	5,942,271	2,083,550
e04	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	-5,813,474	-17,760,751
e25	+INTERESES DEVENGADOS	7,755,739	15,751,900
e26	+ (-) OTRAS PARTIDAS	-13,569,213	-33,512,651
e06	FLUJOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	-196,855,056	-180,315,296
e27	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN CUENTAS POR COBRAR	-30,148,922	-3,984,885
e28	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVENTARIOS	3,495,282	-957,815
e29	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN OTRAS CUENTAS POR COBRAR Y OTROS ACTIVOS	-707,676	-1,646,286
e30	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN PROVEEDORES	4,320,477	-12,294,280
e31	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN OTROS PASIVOS	16,229,529	21,271,049
e32	+ (-)IMPUESTOS A LA UTILIDAD PAGADOS O DEVUELTOS	-190,043,746	-182,703,079
e08	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-27,583,209	-38,262,941
e33	- INVERSIÓN DE ACCS. CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
e34	+DISPOSICIÓN DE ACCIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
e35	-INVERSIÓN EN INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO	-27,583,209	-38,262,941
e36	+VENTA DE INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO	0	0
e37	-INVERSIÓN EN ACTIVOS INTANGIBLES	0	0
e38	+DISPOSICIÓN DE ACTIVOS INTANGIBLES	0	0
e39	-OTRAS INVERSIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
e40	+DISPOSICIÓN DE OTRAS INVERSIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
e41	+DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
e42	+INTERESES COBRADOS	0	0
e43	+(-) DECREMENTO (INCREMENTO) ANTICIPOS Y PRESTAMOS A TERCEROS	0	0
e44	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	0
e10	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	-7,321,229	10,026,274
e45	+ FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	3,750,000	29,724,270
e46	+ FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	24,970,003	21,764,134
e47	+ OTROS FINANCIAMIENTOS	0	0
e48	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	-26,225,435	-13,732,322
e49	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	-482,540	-12,512,600
e50	(-) AMORTIZACIÓN DE OTROS FINANCIAMIENTOS	0	0
e51	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN EL CAPITAL SOCIAL	0	0
e52	(-) DIVIDENDOS PAGADOS	0	0
e53	+ PRIMA EN VENTA DE ACCIONES	0	0
e54	+ APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	0	0
e55	-INTERESES PAGADOS	-9,333,257	-15,217,208
e56	-RECOMPRA DE ACCIONES	0	0
e57	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	0

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2011**

DATOS POR ACCIÓN

CONSOLIDADO

Impresión Final

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

(**) INFORMACIÓN ULTIMOS DOCE MESES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2011**

RAZONES Y PROPORCIONES

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF P	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
	RENDIMIENTO				
p01	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A VENTAS NETAS	1.19	%	0.47	%
p02	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A CAPITAL CONTABLE (**)	40.23	%	98.97	%
p03	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A ACTIVO TOTAL (**)	-3.18	%	-5.00	%
p04	DIVIDENDOS EN EFECTIVO A RESULTADO NETO DEL EJERCICIO ANTERIOR	0.00	%	0.00	%
p05	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA A UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA	0.00	%	0.00	%
	ACTIVIDAD				
p06	VENTAS NETAS A ACTIVO TOTAL (**)	0.95	veces	0.88	veces
p07	VENTAS NETAS A INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO) (**)	1.25	veces	1.19	veces
p08	ROTACIÓN DE INVENTARIOS(**)	19.20	veces	15.28	veces
p09	DÍAS DE VENTAS POR COBRAR	23	días	23	días
p10	INTERESES PAGADOS A PASIVO TOTAL CON COSTO (**)	0.79	%	1.59	%
	APALACAMIENTO				
p11	PASIVO TOTAL A ACTIVO TOTAL	107.91	%	105.05	%
p12	PASIVO TOTAL A CAPITAL CONTABLE	-13.64	veces	-20.81	veces
p13	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA A PASIVO TOTAL	35.53	%	35.71	%
p14	PASIVO A LARGO PLAZO A INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)	52.42	%	53.86	%
p15	UTILIDAD (PÉRDIDA) DESPUÉS DE GTOS. GRALES. A INTERESES PAGADOS	13.73	veces	6.22	veces
p16	VENTAS NETAS A PASIVO TOTAL (**)	0.88	veces	0.84	veces
	LIQUIDEZ				
p17	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO CIRCULANTE	1.49	veces	1.53	veces
p18	ACTIVO CIRCULANTE MENOS INVENTARIOS A PASIVO CIRCULANTE	1.33	veces	1.35	veces
p19	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO TOTAL	0.21	veces	0.24	veces
p20	EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES A PASIVO CIRCULANTE	57.92	%	60.77	%

(**) INFORMACIÓN ULTIMOS DOCE MESES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 1 / 8

CONSOLIDADO

Impresión Final

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

SÍNTESIS DE INFORMACIÓN TRIMESTRAL

LOS INGRESOS TOTALES POR VENTAS Y SERVICIOS AUMENTARON 14.6%, UBICÁNDOSE EN \$352.7 MIL MILLONES, PRINCIPALMENTE POR MAYORES PRECIOS DEL CRUDO Y PETROLÍFEROS, ASÍ COMO MAYOR VOLUMEN DE EXPORTACIÓN DE CRUDO. LOS RESULTADOS EN VENTAS HUBIERAN SIDO MAYORES SI NO HUBIERA SIDO POR LA APRECIACIÓN DE 5.6% DEL PESO RESPECTO AL DÓLAR AMERICANO.

EL RENDIMIENTO DE OPERACIÓN AUMENTÓ 18.8%, A \$163.5 MIL MILLONES, DERIVADO PRINCIPALMENTE DE UN INCREMENTO EN LOS INGRESOS POR VENTAS Y SERVICIOS.

EL MAYOR RENDIMIENTO DE OPERACIÓN GENERÓ UN INCREMENTO EN EL RENDIMIENTO ANTES DE IMPUESTOS Y DERECHOS POR \$ 28.7 MIL MILLONES.

EL RENDIMIENTO NETO SE UBICÓ EN \$4.2 MIL MILLONES, LO QUE REPRESENTA UN AUMENTO DE \$2.8 MIL MILLONES EN RELACIÓN CON EL RENDIMIENTO NETO DEL PRIMER TRIMESTRE DE 2010. ÉSTE OBEDECE PRINCIPALMENTE A QUE HUBO MAYORES INGRESOS POR VENTAS.

LOS RECURSOS GENERADOS POR LA OPERACIÓN ANTES DE IMPUESTOS Y DERECHOS ASCIENDEN A \$218.9 MIL MILLONES.

LAS AMORTIZACIONES FUERON SUPERIORES POR \$7.3 MIL MILLONES AL ENDEUDAMIENTO NETO INCURRIDO DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DEL 2011.

EL RENDIMIENTO NETO AJUSTADO SE HUBIERA UBICADO EN \$170.1 MIL MILLONES

LA PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2011, QUE SE UBICÓ EN LOS 2,572 MILES DE BARRILES (MBD), FUE MAYOR A LA OBSERVADA EN LOS DOS TRIMESTRES PREVIOS DE 2010.

RESULTADOS DE LA OPERACIÓN

INGRESOS TOTALES POR VENTAS Y SERVICIOS

INCLUYENDO EL IEPS NEGATIVO DEVENGADO DE GASOLINAS Y DIESEL PARA USO AUTOMOTRIZ, LOS INGRESOS TOTALES POR VENTAS Y SERVICIOS, AUMENTARON 16.2%, UBICÁNDOSE EN \$381.4 MIL MILLONES (EUA\$31.9 MIL MILLONES), PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DEL ALZA EN LOS PRECIOS DEL PETRÓLEO CRUDO Y PRODUCTOS PETROLÍFEROS, Y DEL INCREMENTO EN EL VOLUMEN DE EXPORTACIÓN DE CRUDO.

LA MEZCLA MEXICANA DE CRUDO AUMENTÓ 29.2%, DE EUA\$71.27 POR BARRIL EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2010 A EUA\$92.09 POR BARRIL EN EL MISMO TRIMESTRE DE 2011.

LA GASOLINA REGULAR EN LA COSTA NORTEAMERICANA DEL GOLFO DE MÉXICO AUMENTÓ 26.8%, DE U.S.¢205.38 POR GALÓN A U.S.¢260.34 POR GALÓN EN LOS PERIODOS COMPARADOS.

EL VOLUMEN DE CRUDO EXPORTADO AUMENTÓ 10.0%, DE 1,247 MBD A 1,372 MBD EN LOS PERIODOS COMPARADOS.

LOS RESULTADOS EN LAS VENTAS HUBIERAN SIDO MAYORES SI NO SE HUBIERA OBSERVADO LA APRECIACIÓN DE 5.6% DEL PESO RESPECTO AL DÓLAR AMERICANO.

VENTAS EN MÉXICO

LAS VENTAS EN MÉXICO INCLUYENDO IEPS AUMENTARON 11.7%, UBICÁNDOSE EN \$208.1 MIL MILLONES (EUA\$17.4 MIL MILLONES):

INCLUYENDO EL IEPS NEGATIVO DEVENGADO, LAS VENTAS DE PETROLÍFEROS AUMENTARON 15.1%, A \$182.7 MIL MILLONES, PRINCIPALMENTE POR EL MAYORES PRECIOS. CON LA EXCEPCIÓN DEL DIESEL, EL VOLUMEN DE LOS PRINCIPALES PRODUCTOS PETROLÍFEROS VENDIDOS EN MÉXICO DISMINUYÓ.

LAS VENTAS DE GAS NATURAL DISMINUYERON 16.9%, A \$16.6 MIL MILLONES, COMO CONSECUENCIA DE LA DISMINUCIÓN DE 19.2% EN LOS PRECIOS PROMEDIO DE REFERENCIA DEL GAS NATURAL (MID POINT HENRY HUB).

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 2 / 8

CONSOLIDADO

Impresión Final

LAS VENTAS DE PETROQUÍMICOS AUMENTARON 17.6%, A \$8.8 MIL MILLONES, DEBIDO PRINCIPALMENTE A MAYORES PRECIOS DE REFERENCIA Y A MAYOR VOLUMEN VENDIDO.

VENTAS POR EXPORTACIONES

POR SU PARTE, LAS VENTAS POR EXPORTACIONES AUMENTARON 22.4%, UBICÁNDOSE EN \$172.2 MIL MILLONES (EUA\$14.4 MIL MILLONES):

LAS EXPORTACIONES DE CRUDO Y CONDENSADOS AUMENTARON 34.4%, A \$138.4 MIL MILLONES, DEBIDO PRINCIPALMENTE A UN AUMENTO DE 29.2% EN EL PRECIO DE REFERENCIA DE LA MEZCLA MEXICANA DE EXPORTACIÓN, DE EUA\$71.27 A EUA\$92.09 POR BARRIL. EL VOLUMEN AUMENTÓ DE 1,247 A 1,372 MBD. SIN EMBARGO, LAS EXPORTACIONES DE CRUDO Y CONDENSADOS HUBIERAN SIDO MAYORES SI NO SE HUBIERA OBSERVADO LA APRECIACIÓN DE 5.6% DEL PESO RESPECTO AL DÓLAR AMERICANO.

LAS VENTAS POR EXPORTACIONES DE PETROLÍFEROS DISMINUYERON 2.5%, \$14.1 MIL MILLONES, DEBIDO BÁSICAMENTE A LA REDUCCIÓN EN VOLUMEN DE 148 MBD.

LAS VENTAS POR EXPORTACIONES DE PETROQUÍMICOS AUMENTARON 100.6%, A \$1.2 MIL MILLONES, COMO RESULTADO PRINCIPALMENTE DE MAYORES PRECIOS, CONSECUENCIA DE LOS CONFLICTOS EN MEDIO ORIENTE Y EN EL NORTE DE ÁFRICA, ASÍ COMO DEL TERREMOTO DE JAPÓN.

LAS VENTAS POR EXPORTACIONES DE GAS NATURAL SECO DISMINUYERON \$0.3 MIL MILLONES DEBIDO A MENORES PRECIOS Y VOLÚMENES.

OTROS INGRESOS POR EXPORTACIONES DISMINUYERON \$3.9 MIL MILLONES.

COSTO DE VENTAS

EL COSTO DE VENTAS EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2011 AUMENTÓ 14.7% , TOTALIZANDO \$165.8 MIL MILLONES. ESTA VARIACIÓN SE DEBIÓ PRINCIPALMENTE A:

- UN AUMENTO DE \$16.7 MIL MILLONES EN COMPRAS, PRINCIPALMENTE DE PRODUCTOS DE IMPORTACIÓN, TALES COMO GASOLINA, COMPONENTES DE PRODUCTOS ULTRA BAJO AZUFRE (UBA) Y DIESEL;
- UN AUMENTO DE \$2.5 MIL MILLONES EN LA VARIACIÓN DE INVENTARIOS; Y
- UN AUMENTO DE \$1.8 MIL MILLONES EN EL RECONOCIMIENTO DE POZOS NO EXITOSOS, PRINCIPALMENTE EN LA REGIÓN MARINA SUROESTE.

COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS

LA REDUCCIÓN DE \$0.6 MIL MILLONES DEL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS SE DEBIÓ PRINCIPALMENTE AL AJUSTE DE LAS VARIABLES DEL CÁLCULO ACTUARIAL.

OTROS INGRESOS (GASTOS)

LOS OTROS INGRESOS AUMENTARON COMO RESULTADO DEL INCREMENTO DEL IEPS NEGATIVO DEVENGADO. ES IMPORTANTE SEÑALAR QUE PARA PROPÓSITOS DE ANÁLISIS, EL MONTO DEL IEPS NEGATIVO DEVENGADO HA SIDO SUMADO A LAS VENTAS DE PETROLÍFEROS EN MÉXICO.

RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO

EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO REGISTRÓ UNA DISMINUCIÓN DE \$5.5 MIL MILLONES EN RELACIÓN CON EL PRIMER TRIMESTRE DE 2010. ESTOS RESULTADOS SE DEBIERON BÁSICAMENTE A: (I) EL EFECTO DE UNA MENOR APRECIACIÓN DEL PESO RESPECTO AL DÓLAR AMERICANO AL CONVERTIR LA DEUDA NO DENOMINADA EN PESOS A PESOS (LA APRECIACIÓN DEL PESO RESPECTO AL DÓLAR AMERICANO EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2011 FUE DE 3.2%, EN COMPARACIÓN CON 5.6% EN EL MISMO TRIMESTRE DE 2010); Y (II) UNA VALUACIÓN A MERCADO FAVORABLE EN LOS DERIVADOS FINANCIEROS QUE RESULTÓ EN UN MAYOR INGRESO FINANCIERO Y UN MENOR COSTO FINANCIERO.

RENDIMIENTO NETO

PEMEX REGISTRÓ UN RENDIMIENTO NETO DE \$4.2 MIL MILLONES (EUA\$0.4 MIL MILLONES), LO QUE REPRESENTA UN INCREMENTO DE \$2.8 MIL MILLONES RESPECTO AL MISMO TRIMESTRE DE 2010.

ACTIVO CIRCULANTE

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 3 / 8

CONSOLIDADO

Impresión Final

EL ACTIVO CIRCULANTE AUMENTÓ 3.8% RESPECTO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 AL UBICARSE EN \$325.5 MIL MILLONES. ESTE INCREMENTO SE DEBIÓ PRINCIPALMENTE A UN AUMENTO EN \$22.4 MIL MILLONES EN CUENTAS, DOCUMENTOS POR COBRAR Y OTROS.

PASIVO DE CORTO PLAZO

EL PASIVO DE CORTO PLAZO AUMENTÓ 5.6% RESPECTO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010, TOTALIZANDO \$218.8 MIL MILLONES, DEBIDO BÁSICAMENTE A: (I) UN AUMENTO DE \$22.7 MIL MILLONES DE PESOS EN IMPUESTOS Y DERECHOS POR PAGAR; Y (II) UN AUMENTO DE \$6.9 MIL MILLONES DE PESOS DE LA DEUDA A CORTO PLAZO.

PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO

PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO DISMINUYÓ 0.1%, O \$\$1.4 MIL MILLONES, A \$1,059.9 MIL MILLONES RESPECTO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010. ESTA REDUCCIÓN SE EXPLICA PRINCIPALMENTE POR EL HECHO DE QUE EL RITMO DE GASTO EN CAPITAL DE PEMEX ES SUPERIOR EN LA SEGUNDA MITAD DEL AÑO.

PATRIMONIO

AL 31 DE MARZO DE 2011, EL PATRIMONIO DE PEMEX FUE NEGATIVO EN \$111.1 MIL MILLONES, EN COMPARACIÓN CON \$113.8 MIL MILLONES REGISTRADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2010. EL INCREMENTO SE DEBE AL RENDIMIENTO NETO GENERADO EN EL PERIODO, EL CUAL FUE COMPENSADO, PRINCIPALMENTE POR EL EFECTO DE CONVERSIÓN DE COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS, CONTENIDO EN LA PÉRDIDA INTEGRAL. ES IMPORTANTE MENCIONAR QUE LOS CONTRATOS DE CRÉDITO VIGENTES NO INCLUYEN ACUERDOS FINANCIEROS O EVENTOS DE SUSPENSIÓN DE PAGOS QUE PODRÍAN ORIGINARSE COMO RESULTADO DEL PATRIMONIO NEGATIVO.

DESEMPEÑO OPERATIVO AL 31 DE MARZO DE 2011

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO

DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DE 2011, SE OBSERVÓ UN INCREMENTO POR 0.8% EN LA PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO EN COMPARACIÓN AL CUARTO TRIMESTRE DE 2010 UBICÁNDOSE EN 2,572 MBD. ASIMISMO LA PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2011, FUE MAYOR A LA OBSERVADA EN LOS DOS TRIMESTRES PREVIOS DE 2010. ES DECIR, LA PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO AUMENTÓ DE 2,567 MBD DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2010 A 2,572 MBD ES EL PRIMER TRIMESTRE DE 2011. EN COMPARACIÓN CON EL PRIMER TRIMESTRE DE 2010 LA PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO DISMINUYÓ POR 1.4%. SIN EMBARGO EN BASE A LA TENDENCIA OBSERVADA EN LOS DOS ÚLTIMOS TRIMESTRES, ESPERAMOS VER UN INCREMENTO ANUAL EN LOS SIGUIENTES TRIMESTRES.

LA PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO PESADO DISMINUYÓ POR 4.6%, A 1,396 MBD, EN COMPARACIÓN AL PRIMER TRIMESTRE DE 2010, DEBIDO PRINCIPALMENTE AL CIERRE NECESARIO DE ALGUNOS POZOS EN KU-MALOOB-ZAP COMO RESPUESTA A GRANDES INVENTARIOS PROVOCADOS POR CONDICIONES CLIMATOLÓGICAS ADVERSAS. ESTO ÚLTIMO FUE PARCIALMENTE CONTRARRESTADO POR EL INCREMENTO DE 33 MBD DE CRUDO LIGERO Y SÚPER-LIGERO DEL PROYECTO YAXCHE (CRUDO LIGERO) Y POR EL PROYECTO DELTA DEL GRIJALVA (CRUDO SÚPER-LIGERO). AMBOS CORRESPONDEN A QUE SE COMPLETARON POZOS DESARROLLADOS.

PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL

DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DE 2010, LA PRODUCCIÓN TOTAL DE GAS NATURAL DISMINUYÓ 3.5%, DE 6,390 A 6,167 MMPCD EN AL PRIMER CUARTO DE 2010. LA PRODUCCIÓN DE GAS ASOCIADO AUMENTÓ 2.9% DEBIDO A RESULTADOS OBTENIDOS EN EXPLORACIÓN DE CAMPOS EN LA REGIÓN MARINA SUROESTE. LA PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL NO ASOCIADO DECRECIÓ 12.6% PRINCIPALMENTE DEBIDO A LA BAJA PRODUCCIÓN EN LOS PROYECTOS DE BURGOS Y VERACRUZ. AMBOS PROYECTOS ALCANZARON UNA PRODUCCIÓN DE 2,138 MMPCD LO CUAL REPRESENTA EL 31% DEL TOTAL DE PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL.

ENVÍO DE GAS A LA ATMÓSFERA

EN EL PRIMER TRIMESTRE, EL ENVÍO DE GAS A LA ATMÓSFERA DISMINUYÓ 27.8% CON RESPECTO AL

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 4 / 8

CONSOLIDADO

Impresión Final

MISMO PERIODO DE 2010. BÁSICAMENTE DEBIDO A LA OPTIMIZACIÓN DE TRABAJOS EN LA ZONA DE TRANSICIÓN DEL ACTIVO CANTARELL PARA ADMINISTRAR SU EXPLOTACIÓN; ASÍ COMO LA CONSTRUCCIÓN ADICIONAL PARA EL MANEJO Y TRANSPORTE DEL GAS EN INSTALACIONES MARINAS.

PROCESO DE CRUDO

EL PROCESO TOTAL DE CRUDO DISMINUYÓ 7.8% DURANTE EL TRIMESTRE, EN COMPARACIÓN AL MISMO PERIODO DE 2010, ESENCIALMENTE COMO RESULTADO DEL IMPACTO DEL INCIDENTE OCURRIDO EN LA PLANTA HIDRODESULFURADORA DE GASÓLEOS DE LA REFINERÍA DE CADEREYTA, QUE AFECTÓ SIGNIFICATIVAMENTE LA OPERACIÓN DE ESTA REFINERÍA. EL INCIDENTE OCURRIÓ EL 7 DE SEPTIEMBRE DE 2010 Y LA PLANTA REINICIÓ OPERACIONES A FINALES DE MARZO DE 2011. EN ADICIÓN, EL PROCESO DE CRUDO EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2011 SE VIO AFECTADO POR:

FALLAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LAS REFINERÍA DE MADERO Y TULA EN ENERO DE 2011;
ALTOS INVENTARIOS DE RESIDUALES EN LAS REFINERÍAS DE TULA Y SALAMANCA;
ALTOS INVENTARIOS DE COMBUSTÓLEO EN LA REFINERÍA DE TULA; Y
LA REALIZACIÓN DE MANTENIMIENTOS CORRECTIVOS NO PREVISTOS EN EL TRIMESTRE.

PRODUCCIÓN DE PETROLÍFEROS

DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DE 2011 LA PRODUCCIÓN DE PETROLÍFEROS DISMINUYÓ 7.7%, DE 1,438 A 1,327 MBD, COMO RESULTADO DE MENOR PROCESO DE CRUDO DURANTE EL PERIODO. CABE MENCIONAR QUE A PESAR DE LO ANTERIOR, EL HECHO DE QUE LA DIETA FUERA MÁS LIGERA, DERIVÓ EN UNA PROPORCIÓN ESTABLE DE LA PRODUCCIÓN DE GASOLINA Y DIESEL.

PROCESO DE GAS

DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DE 2011 EL PROCESO DE GAS NATURAL EN TIERRA DISMINUYÓ 0.9%, COMO CONSECUENCIA DE MENOR DISPONIBILIDAD DE GAS HÚMEDO DULCE POR LA DISMINUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE LOS CAMPOS DE LA REGIÓN NORTE. EN CONSECUENCIA LA PRODUCCIÓN DE GAS SECO DISMINUYÓ EN 6 MPPCD.

EL PROCESO DE CONDENSADOS EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2011 SE UBICÓ EN 57 MBD, 8.8% SUPERIOR A LO ALCANZADO EN EL MISMO PERIODO DE 2010, COMO RESULTADO DE MAYOR OFERTA DE CONDENSADOS EN LAS REGIONES MARINAS.

PRODUCCIÓN DE PETROQUÍMICOS

A CONTINUACIÓN SE DESCRIBEN LOS PRINCIPALES FACTORES QUE CONTRIBUYERON A LA VARIACIÓN EN LA ELABORACIÓN DE PETROQUÍMICOS EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2011:

UN AUMENTO EN LA CADENA DE DERIVADOS DEL METANO, DEBIDO PRINCIPALMENTE A MAYOR PRODUCCIÓN DE AMONIACO Y METANOL;

UNA DISMINUCIÓN DE 0.2% EN LA CADENA DE DERIVADOS DEL ETANO ESENCIALMENTE POR EL USO DE ETILENO PARA PRODUCIR ÓXIDO DE ETILENO, Y POLIETILENO DE ALTA Y BAJA DENSIDAD;

UNA DISMINUCIÓN EN LA CADENA DE AROMÁTICOS Y DERIVADOS DEBIDO A PAROS POR RETRASOS EN LOS EMBARQUES DE MATERIA PRIMA Y A LA DISMINUCIÓN DE PRODUCCIÓN DE PRODUCTOS DE MENOR VALOR DE COMERCIALIZACIÓN;

UNA DISMINUCIÓN EN LA PRODUCCIÓN EN LA CADENA DE PROPILENO Y DERIVADOS COMO RESULTADO DEL MANTENIMIENTO DE LA PLANTA DE ACRILONITRILO EN EL CENTRO PETROQUÍMICO MORELOS EN ENERO DE 2011; Y

UNA DISMINUCIÓN EN OTROS PRODUCTOS PETROQUÍMICOS DEBIDO A RETRASOS EN LA ENTREGA DE MATERIA PRIMA.

SITUACIÓN FINANCIERA, LIQUIDEZ Y RECURSOS DE CAPITAL

ESTRUCTURA DEL PATRIMONIO

EL PATRIMONIO TOTAL AL 31 DE MARZO DE 2011 FUE DE NEGATIVO POR \$111,103 MILLONES Y AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 FUE NEGATIVO POR \$113,783 MILLONES. LA CAPITALIZACIÓN TOTAL (DEUDA DE LARGO PLAZO MÁS PATRIMONIO) ASCENDIÓ EN 2011 A \$444,539 MILLONES EN

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 5 / 8

CONSOLIDADO

Impresión Final

COMPARACIÓN CON \$461,387 MILLONES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010.

EN LOS PRIMEROS TRES MESES DE 2011 NO HUBO PAGOS CAPITALIZABLES AL PATRIMONIO DE PETRÓLEOS MEXICANOS ("LA EMISORA"), SUS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS Y SUS COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS POR PARTE DEL GOBIERNO FEDERAL.

MANEJO DE LIQUIDEZ

AL 31 DE MARZO DE 2011, LA EMISORA MANTIENE LÍNEAS DE CRÉDITO PARA MANEJO DE LIQUIDEZ POR EUA\$3.5 MIL MILLONES; DE LOS CUALES EUA\$3.25 MIL MILLONES ESTÁN DISPONIBLES.

NIVEL DE ENDEUDAMIENTO

EL SIGUIENTE CUADRO MUESTRA LA DEUDA TOTAL DE LA EMISORA AL 31 DE MARZO DE 2011 Y DE 2010:

TOTAL DE LA DEUDA DE LA EMISORA

SALDO AL 31 DE MARZO	
2010	2011
(EN MILLONES DE PESOS)	
CORTO PLAZO	\$95,445 \$96,497
LARGO PLAZO	\$528,679 \$555,643
TOTAL DE LA DEUDA	\$624,124 \$652,140

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

EL 15 DE MARZO DE 2011 LA EMISORA EMITIÓ CERTIFICADOS BURSÁTILES POR \$10 MIL MILLONES CON VENCIMIENTO EL 8 DE MARZO DE 2016 Y CUPÓN DE TIIE28 + 21 PUNTOS BASE.

EL 24 DE FEBRERO DE 2011, LA EMISORA OBTUVO UN CRÉDITO BANCARIO POR \$3.75 MIL MILLONES A UNA TASA DE TIIE91 + 150 PUNTOS BASE Y FECHA DE VENCIMIENTO EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2011.

FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN, FINANCIAMIENTO E INVERSIÓN DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DE 2011, DE ACUERDO CON LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS PRELIMINARES, EL FLUJO NETO DE EFECTIVO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN FUE DE \$28,824.3 MILLONES COMPARADO CON \$238.4 MILLONES EN EL MISMO PERÍODO DE 2010. EL RENDIMIENTO NETO, ANTES DE IMPUESTOS Y DERECHOS, FUE DE \$202,163.5 MILLONES DURANTE LOS PRIMEROS TRES MESES DE 2011, COMPARADO CON UNA UTILIDAD ANTES DE IMPUESTOS Y DERECHOS DE \$173,482.4 MILLONES DURANTE LOS PRIMEROS TRES MESES DE 2010. HUBO UNA DISMINUCIÓN NETA EN LOS FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO AL ALCANZAR \$7,321 MILLONES EN LOS PRIMEROS TRES MESES DE 2011 COMPARADO CON \$10,026 MILLONES EN LOS PRIMEROS TRES MESES DE 2010. LOS PAGOS DE PENSIONES, PRIMAS DE ANTIGÜEDAD Y OTROS BENEFICIOS POR RETIRO, REALIZADOS CON RECURSOS DEL FONDO LABORAL PEMEX (FOLAPE) TOTALIZARON \$5,447.7 MILLONES EN LOS PRIMEROS TRES MESES DE 2011, COMPARADO CON \$5,232.4 MILLONES EN LOS PRIMEROS TRES MESES DE 2010. DURANTE LOS PRIMEROS TRES MESES DE 2011, EL FLUJO NETO DE EFECTIVO UTILIZADO EN ACTIVIDADES DE INVERSIÓN DECRECIÓ A \$27,583.2 MILLONES, COMPARADO CON \$38,262.9 MILLONES EN 2010.

AL 31 DE MARZO DE 2011, EL EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO TOTALIZARON \$126,721.3 MILLONES, COMPARADOS CON \$130,580.1 MILLONES AL 31 DE MARZO DE 2010.

POLÍTICAS DE TESORERÍA

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 6 / 8

CONSOLIDADO

Impresión Final

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

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

PARA RECURSOS EN PESOS:

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

- A) VALORES GUBERNAMENTALES.
- B) OPERACIONES FINANCIERAS A CARGO DEL GOBIERNO FEDERAL.
- C) DEPÓSITOS A LA VISTA EN INSTITUCIONES DE BANCA MÚLTIPLE, SIN QUE EL SALDO DE ÉSTOS EXCEDAN EL 10% DEL SALDO DE LAS DISPONIBILIDADES FINANCIERAS.
- D) DEPÓSITOS EN LA TESORERÍA.
- E) ACCIONES REPRESENTATIVAS DEL CAPITAL SOCIAL DE LAS SOCIEDADES DE INVERSIÓN, CUYO OBJETIVO DE INVERSIÓN SEAN VALORES GUBERNAMENTALES.

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

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

PARA RECURSOS EN DÓLARES:

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

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

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

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

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

CRÉDITOS O ADEUDOS FISCALES

EN FEBRERO DE 2010, EL SERVICIO DE ADMINISTRACIÓN TRIBUTARIA ("SAT") DIO A CONOCER A PEP LAS OBSERVACIONES DETERMINADAS DE LA REVISIÓN A LOS ESTADOS FINANCIEROS DEL EJERCICIO 2006 POR LAS CONTRIBUCIONES FEDERALES, EL IMPUESTO AL VALOR AGREGADO ("IVA") Y EL DERECHO ORDINARIO SOBRE HIDROCARBUROS. MEDIANTE RESOLUCIÓN DEL 20 DE SEPTIEMBRE DE 2010, NOTIFICADA EL 22 DEL MISMO MES Y AÑO, EL SAT DETERMINÓ DIVERSOS CRÉDITOS FISCALES POR UN MONTO DE \$4,575,208,000 A CARGO DE PEP. EN CONTRA DE LA REFERIDA DETERMINANTE, CON FECHA 30 DE NOVIEMBRE DE 2010, PEP PROMOVIÓ JUICIO CONTENCIOSO ADMINISTRATIVO, (EXPEDIENTE 28733/10-17-03-7) DE LA TERCERA SALA REGIONAL METROPOLITANA DEL TRIBUNAL FEDERAL DE JUSTICIA FISCAL Y ADMINISTRATIVA, EL CUAL FUE ADMITIDO Y A LA FECHA SE ESTÁ EN ESPERA DE QUE EL SAT CONTESTE LA DEMANDA.

EN FEBRERO DE 2010, EL SAT DIO A CONOCER A PR LAS OBSERVACIONES DETERMINADAS DE LA REVISIÓN A LOS ESTADOS FINANCIEROS DEL EJERCICIO 2006 POR LAS CONTRIBUCIONES FEDERALES, EL IVA Y EL IMPUESTO A LOS RENDIMIENTOS PETROLEROS. MEDIANTE RESOLUCIÓN DEL 20 DE SEPTIEMBRE DE 2010, EL SAT DETERMINÓ UN CRÉDITO FISCAL A CARGO DE PR, POR LA SUPUESTA OMISIÓN EN EL ENTERO DE IVA, ACTUALIZACIÓN RECARGOS Y MULTA, POR LA CANTIDAD DE \$1,553,371,000. EN CONTRA DE LA REFERIDA DETERMINANTE, CON FECHA 30 DE NOVIEMBRE DE 2010, PR PROMOVIÓ JUICIO CONTENCIOSO ADMINISTRATIVO (EXPEDIENTE 28733/10-17-03-7) DE LA TERCERA SALA REGIONAL METROPOLITANA DEL TRIBUNAL FEDERAL DE JUSTICIA FISCAL Y ADMINISTRATIVA, ADMITIDO EL 14 DE FEBRERO DE 2011. A LA FECHA, SE ESTÁ EN ESPERA DE QUE EL SAT CONTESTE LA DEMANDA.

CONTROL INTERNO

LA ADMINISTRACIÓN DE LA EMISORA ES RESPONSABLE DE ESTABLECER Y MANTENER UN ADECUADO SISTEMA DE CONTROL INTERNO PARA EL REPORTE FINANCIERO. ESTE SISTEMA ESTÁ DISEÑADO PARA PROPORCIONAR UNA SEGURIDAD RAZONABLE SOBRE LA CONFIABILIDAD DE LA INFORMACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS. EL SISTEMA DE CONTROL INTERNO PARA EL REPORTE FINANCIERO INCLUYE AQUELLAS POLÍTICAS Y PROCEDIMIENTOS PARA:

- (I) DAR CERTEZA DE QUE LOS REGISTROS CONSIDERAN RAZONABLEMENTE EL DETALLE NECESARIO, SON PRECISOS Y COMPLETOS Y REFLEJAN LAS OPERACIONES Y MOVIMIENTOS DE LOS ACTIVOS DE PEMEX;
- (II) OTORGAR UNA SEGURIDAD RAZONABLE DE QUE LA TOTALIDAD DE LAS OPERACIONES HAN SIDO REGISTRADAS PARA LA PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS Y QUE LAS EROGACIONES DE PEMEX SE HAGAN ÚNICAMENTE DE CONFORMIDAD CON LAS AUTORIZACIONES DE LA ADMINISTRACIÓN Y LOS FUNCIONARIOS FACULTADOS PARA ELLO POR ORGANISMO O ENTIDAD DE QUE SE TRATE; Y
- (III) DOTAR A LA ADMINISTRACIÓN DE UNA SEGURIDAD RAZONABLE RESPECTO DE LA PREVENCIÓN Y DETECCIÓN OPORTUNA DE CUALQUIER ADQUISICIÓN, USO O DISPOSICIÓN DE ACTIVOS NO AUTORIZADA QUE PUDIERA AFECTAR MATERIALMENTE LOS ESTADOS FINANCIEROS DE PEMEX.

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

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA **8 / 8**

CONSOLIDADO

Impresión Final

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 1 / 10

CONSOLIDADO

Impresión Final

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA AL 31 MARZO DE 2011 Y 2010

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

1. AUTORIZACIÓN

EL 25 DE ABRIL DE 2011, FUERON AUTORIZADOS PARA SU EMISIÓN LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS ADJUNTOS Y SUS NOTAS POR LOS SIGUIENTES FUNCIONARIOS: C.P. VÍCTOR M. CÁMARA PEÓN, SUBDIRECTOR DE CONTABILIDAD, FISCAL Y CONTROL FINANCIERO Y EL C. FRANCISCO J. TORRES SUÁREZ, GERENTE DE CONTABILIDAD.

2. BASES DE PRESENTACIÓN

LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS DE PETRÓLEOS MEXICANOS, ORGANISMOS SUBSIDIARIOS Y COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS ("PEMEX") AL 31 DE MARZO DE 2010 Y LOS DE 2011 NO SON AUDITADOS. EN OPINIÓN DE LA ADMINISTRACIÓN, TODOS LOS AJUSTES (CONSISTENTES PRINCIPALMENTE EN AJUSTES RECURRENTE) NECESARIOS PARA UNA PRESENTACIÓN RAZONABLE DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS HAN SIDO INCLUIDOS.

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

3. PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES

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

PARA PROPÓSITOS DE REVELACIÓN EN LAS NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS, CUANDO SE HACE REFERENCIA A PESOS O "\$", SE TRATA DE MILES DE PESOS MEXICANOS; CUANDO SE HACE REFERENCIA A DÓLARES AMERICANOS O US\$, SE TRATA DE MILES DE DÓLARES DE LOS ESTADOS UNIDOS DE NORTEAMÉRICA; CUANDO SE HACE REFERENCIA A YENES O "¥", SE TRATA DE MILES DE YENES JAPONESES; CUANDO SE HACE REFERENCIA A EUROS O "€", SE TRATA DE MILES DE EUROS; CUANDO SE HACE REFERENCIA A LIBRAS ESTERLINAS O "£", SE TRATA DE MILES DE LIBRAS ESTERLINAS Y CUANDO SE HACE REFERENCIA A FRANCO SUIZOS O "CHF", SE TRATA DE MILES DE FRANCO SUIZOS.

LOS ESTADOS FINANCIEROS ANTES MENCIONADOS SE PRESENTAN EN MONEDA DE INFORME PESO MEXICANO, QUE ES IGUAL A LA MONEDA DE REGISTRO Y A SU MONEDA FUNCIONAL.

DEBIDO A QUE PEMEX ES UNA EMPRESA INDUSTRIAL, Y ATENDIENDO LO ESTABLECIDO EN LA NIF B-3 "ESTADO DE RESULTADOS", SUS COSTOS Y GASTOS ORDINARIOS LOS PRESENTA, CON BASE EN SU FUNCIÓN, LO CUAL PERMITE CONOCER SU MARGEN DE UTILIDAD BRUTA.

A CONTINUACIÓN SE RESUMEN LAS POLÍTICAS DE CONTABILIDAD MÁS SIGNIFICATIVAS:

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 2 / 10

CONSOLIDADO

Impresión Final

(A) EFECTOS DE LA INFLACIÓN EN LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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

EN CASO DE QUE AL CIERRE ANUAL DE ALGUNO DE LOS EJERCICIOS FUTUROS LA INFLACIÓN ACUMULADA EN LOS TRES EJERCICIOS ANUALES INMEDIATOS ANTERIORES FUERA IGUAL O MAYOR QUE EL 26%, SE CONSIDERARÁ QUE SE OPERA EN UN ENTORNO INFLACIONARIO Y, POR TANTO, SE RECONOCERÁN DE MANERA RETROSPECTIVA LOS EFECTOS ACUMULADOS DE LA INFLACIÓN NO RECONOCIDOS EN LOS PERÍODOS QUE EL ENTORNO FUE CALIFICADO COMO NO INFLACIONARIO.

(B) CONSOLIDACIÓN

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

LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS SON LOS SIGUIENTES:

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

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

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

(II) PEMEX CONSOLIDABA LA INFORMACIÓN FINANCIERA DE REPCON LUX DERIVADO DEL CONTRATO DE

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 3 / 10

CONSOLIDADO

Impresión Final

ADMINISTRACIÓN CON PEMEX, A TRAVÉS DEL CUAL PODÍA VETAR LOS ACUERDOS QUE TOMARA EL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN, EN CASO DE QUE ÉSTOS FUERAN OPUESTOS A LOS INTERESES DE PEMEX O A LA EMISIÓN DE BONOS GARANTIZADOS CON LAS ACCIONES DE REPSOL. DICHO CONTRATO TAMBIÉN ESTABLECÍA QUE PODÍA DARSE POR TERMINADO SI REPCON LUX ERA DISUELTA. EL 28 DE JULIO DE 2009, REPCON LUX FUE LIQUIDADADA Y DISUELTA FORMALMENTE DE ACUERDO AL ACTA CORRESPONDIENTE. POR LO QUE, A PARTIR DE ESA FECHA YA NO SE CONSIDERA PARA SU CONSOLIDACIÓN EN LOS ESTADOS FINANCIEROS DE PEMEX.

(C) CONVERSIÓN DE ESTADOS FINANCIEROS DE OPERACIONES EXTRANJERAS

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

(D) EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

LOS EQUIVALENTES DE EFECTIVO INCLUYEN DEPÓSITOS EN CUENTAS BANCARIAS, MONEDAS EXTRANJERAS Y OTROS SIMILARES DE INMEDIATA REALIZACIÓN. A LA FECHA DE ESTOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS NO AUDITADOS, LOS INTERESES GANADOS Y LAS UTILIDADES O PÉRDIDAS EN VALUACIÓN SE INCLUYEN EN LOS RESULTADOS DEL PERIODO, COMO PARTE DEL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO.

(E) INVENTARIOS Y COSTO DE LO VENDIDO

LOS INVENTARIOS SON VALUADOS COMO SIGUE:

I. PETRÓLEO CRUDO, PRODUCTOS REFINADOS, DERIVADOS Y PETROQUÍMICOS A SU COSTO DE PRODUCCIÓN, ADQUISICIÓN O MERCADO, EL QUE RESULTE MENOR, SIEMPRE Y CUANDO ÉSTE ÚLTIMO NO SEA MAYOR AL VALOR DE REALIZACIÓN O INFERIOR AL VALOR NETO DE REALIZACIÓN.

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

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

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

COSTO DE LO VENDIDO

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

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

LAS INVERSIONES EN ACCIONES DE COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS QUE NO CONSOLIDAN SE VALÚAN POR

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2011

PETROLEOS MEXICANOS

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA

PAGINA 4 / 10

CONSOLIDADO

Impresión Final

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

(G) PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO

LAS INVERSIONES EN PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO SE REGISTRAN AL COSTO DE ADQUISICIÓN O CONSTRUCCIÓN, USANDO EN EL CASO DE LOS POZOS, EL MÉTODO DE "ESFUERZOS EXITOSOS". HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007, SE ACTUALIZARON MEDIANTE LA APLICACIÓN DE FACTORES DERIVADOS DEL INPC.

DE CONFORMIDAD CON LO ESTABLECIDO EN LA NIF D-6 "CAPITALIZACIÓN DEL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO", DURANTE EL PERIODO DE CONSTRUCCIÓN SE CAPITALIZA COMO PARTE DEL COSTO DE CONSTRUCCIÓN DE ESTOS ACTIVOS, EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO QUE SE ENCUENTRA DIRECTAMENTE RELACIONADO CON EL FINANCIAMIENTO DE LOS MISMOS.

LA DEPRECIACIÓN SE CALCULA A PARTIR DEL MES SIGUIENTE AL QUE ENTRAN EN OPERACIÓN LOS ACTIVOS, UTILIZANDO EL MÉTODO DE LÍNEA RECTA, EN FUNCIÓN DEL VALOR ACTUALIZADO DE LOS ACTIVOS Y A TASAS ACORDES CON SU VIDA ÚTIL ESTIMADA EN AVALÚOS PREPARADOS POR VALUADORES INDEPENDIENTES. LA AMORTIZACIÓN DE LOS POZOS SE DETERMINA EN FUNCIÓN DE LA VIDA COMERCIAL ESTIMADA DEL CAMPO AL QUE PERTENECEN; CONSIDERANDO LA RELACIÓN EXISTENTE ENTRE LA PRODUCCIÓN DE BARRILES DE PETRÓLEO CRUDO, EQUIVALENTE DEL PERIODO Y LAS RESERVAS PROBADAS DESARROLLADAS DEL CAMPO, DETERMINADAS AL INICIO DEL AÑO, CON ACTUALIZACIONES TRIMESTRALES POR NUEVAS INVERSIONES DE DESARROLLO.

LAS TASAS DE DEPRECIACIÓN ANUAL UTILIZADAS POR PEMEX SON LAS QUE SE MUESTRAN:.

% AÑOS

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

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

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

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

LOS ACTIVOS DE LARGA DURACIÓN ESTÁN SUJETOS A UNA EVALUACIÓN DE DETERIORO DE CONFORMIDAD CON LAS DISPOSICIONES ESTABLECIDAS EN EL BOLETÍN C-15 "DETERIORO EN EL VALOR DE LOS ACTIVOS DE LARGA DURACIÓN Y SU DISPOSICIÓN", POR ELLO, PEMEX EVALÚA TRIMESTRALMENTE EL VALOR NETO EN LIBROS DE LOS ACTIVOS DE LARGA DURACIÓN, PARA DETERMINAR LA EXISTENCIA DE INDICIOS DE QUE DICHO VALOR EXCEDE SU VALOR DE RECUPERACIÓN. EL VALOR DE RECUPERACIÓN REPRESENTA EL MONTO DE LOS INGRESOS NETOS POTENCIALES QUE SE ESPERA RAZONABLEMENTE OBTENER COMO CONSECUENCIA DE LA UTILIZACIÓN O REALIZACIÓN DE DICHS ACTIVOS. SI SE DETERMINA QUE EL VALOR NETO EN LIBROS EXCEDE EL VALOR DE RECUPERACIÓN, SE REGISTRAN LAS ESTIMACIONES NECESARIAS A FIN DE DEJAR CONTABLEMENTE VALUADO EL ACTIVO A SU VALOR DE RECUPERACIÓN.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 5 / 10

CONSOLIDADO

Impresión Final

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

PEMEX POR SUPLETORIEDAD APLICA EL MÉTODO CONTABLE DE ESFUERZOS EXITOSOS PARA EL REGISTRO DE LOS GASTOS DE EXPLORACIÓN Y PERFORACIÓN DE POZOS, DE ACUERDO CON EL ACCOUNTING STANDARD CODIFICATION 932 "EXTRACTIVE ACTIVITIES-OIL AND GAS" EMITIDO POR EL US FINANCIAL ACCOUNTING STANDARDS BOARD, A FALTA DE LINEAMIENTOS LOCALES PARA LA INDUSTRIA PETROLERA.

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

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

(J) RESERVA PARA ABANDONO DE POZOS

EL REGLAMENTO DE TRABAJOS PETROLEROS ESTABLECE QUE CUANDO UN POZO RESULTE SECO, INVADIDO POR AGUA SALADA, INCOSTEABLE O ABANDONADO POR ACCIDENTE MECÁNICO, EXISTE LA OBLIGACIÓN DE TAPONARLO PARA DEJARLO EN CONDICIONES SANITARIAS Y DE SEGURIDAD. ESTA OBLIGACIÓN EXISTE TAMBIÉN EN LOS POZOS EN QUE DESPUÉS DE UN PERÍODO DE EXPLOTACIÓN DECLINE SU PRODUCCIÓN AL GRADO DE QUE SEA NECESARIO ABANDONARLOS POR INCOSTEABLES.

LOS TRABAJOS NECESARIOS PARA EL TAPONAMIENTO DE POZOS SE EFECTUARÁN CON LA FINALIDAD DE AISLAR DEFINITIVA Y CONVENIENTEMENTE LAS FORMACIONES ATRAVESADAS EN LA PERFORACIÓN QUE CONTENGAN ACEITE, GAS O AGUA, DE TAL MANERA QUE SE EVITEN INVASIONES DE FLUIDOS O MANIFESTACIONES DE HIDROCARBUROS EN LA SUPERFICIE. ESTE REGLAMENTO TAMBIÉN REQUIERE QUE PEMEX OBTenga LA APROBACIÓN DE LA SECRETARÍA DE ENERGÍA PARA EL DESMANTELAMIENTO DE INSTALACIONES PETROLERAS, CON EL PROPÓSITO DE REEMPLAZARLAS POR NUEVAS INSTALACIONES O PARA SU RETIRO PERMANENTE.

LOS COSTOS DE ABANDONO RELATIVOS A POZOS ACTUALMENTE EN PRODUCCIÓN Y A LOS TEMPORALMENTE CERRADOS, SON RECONOCIDOS CON BASE EN EL MÉTODO DE UNIDADES PRODUCIDAS. EN EL CASO DE POZOS IMPRODUCTIVOS EL COSTO TOTAL DE ABANDONO Y DESMANTELAMIENTO HA SIDO RECONOCIDO AL FINAL DE CADA PERIODO. TODAS LAS ESTIMACIONES SE BASAN EN LA VIDA DEL CAMPO, TOMANDO EN CONSIDERACIÓN SU VALOR PRESENTE (DESCONTADO). NO SE CONSIDERAN VALORES DE RESCATE DEBIDO A QUE ESTOS TRADICIONALMENTE NO HAN EXISTIDO. ESTOS COSTOS SON INICIALMENTE CAPITALIZADOS COMO PARTE DEL VALOR DEL POZO Y SE AMORTIZAN DE ACUERDO A LA VIDA ÚTIL DEL CAMPO.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 6 / 10

CONSOLIDADO

Impresión Final

(K) PROVISIONES

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

(L) BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS-

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

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

BENEFICIOS AL RETIRO:

EN 5 AÑOS MÁXIMO EL PASIVO DE TRANSICIÓN INICIAL Y LA CARRERA SALARIAL;
EN LA VIDA LABORAL PROMEDIO REMANENTE (VLPR) LAS MODIFICACIONES AL PLAN Y LAS GANANCIAS / PÉRDIDAS ACTUARIALES DEL PERIODO.

BENEFICIOS POR TERMINACIÓN:

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

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010, LA VIDA LABORAL PROMEDIO REMANENTE DE LOS EMPLEADOS QUE TIENEN DERECHO A LOS BENEFICIOS DEL PLAN ES APROXIMADAMENTE DE 12 AÑOS. PEMEX INCORPORA EL EFECTO DE SUS OBLIGACIONES LABORALES EN ESTOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.

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

(M) EFECTO ACUMULADO POR CONVERSIÓN-

REPRESENTA LA DIFERENCIA QUE RESULTA DE CONVERTIR A LAS OPERACIONES EXTRANJERAS DE SU MONEDA FUNCIONAL A LA MONEDA DE INFORME.

(N) IMPUESTOS Y DERECHOS FEDERALES

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

(O) IMPUESTO ESPECIAL SOBRE PRODUCCIÓN Y SERVICIOS (IEPS)-

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 7 / 10

CONSOLIDADO

Impresión Final

PRODUCTO.

(P) RECONOCIMIENTO DE LOS INGRESOS

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

(Q) RESULTADO INTEGRAL

EL RESULTADO INTEGRAL ESTÁ REPRESENTADO POR EL RENDIMIENTO NETO, EL EFECTO ACUMULADO DE CONVERSIÓN, MAS LOS EFECTOS POR VALUACIÓN DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DESIGNADOS DE COBERTURA DE FLUJO DE EFECTIVO, ASÍ COMO POR AQUELLAS PARTIDAS QUE POR DISPOSICIÓN ESPECÍFICA SE REFLEJAN EN EL PATRIMONIO, Y NO CONSTITUYEN APORTACIONES, REDUCCIONES O DISTRIBUCIONES, HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007 SE ACTUALIZÓ APLICANDO FACTORES DEL INPC.

(R) RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO (RIF)

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

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

(S) CONTINGENCIAS

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

4. POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA

AL 31 DE MARZO DE 2011 Y 2010, LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS DE PEMEX INCLUYEN ACTIVOS Y PASIVOS MONETARIOS DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA COMO SIGUE:

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

5. EFECTIVO Y VALORES DE INMEDIATA REALIZACIÓN

AL 31 DE MARZO DE 2011 Y 2010, EL EFECTIVO Y VALORES DE INMEDIATA REALIZACIÓN SE INTEGRAN COMO SIGUE:

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 8 / 10

CONSOLIDADO

Impresión Final

6. CUENTAS, DOCUMENTOS POR COBRAR Y OTROS

AL 31 DE MARZO DE 2011 Y 2010 LAS CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR Y OTROS SE INTEGRAN COMO SIGUE:

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

7. INVENTARIOS

AL 31 DE MARZO DE 2011 Y 2010, LOS INVENTARIOS SE INTEGRAN COMO SIGUE:

VER TABLA INVENTARIOS EN EL ARCHIVO: ICSSTRIM.PDF

8. PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPO

AL 31 DE MARZO DE 2011 Y 2010 EL SALDO DE ESTE RENGLÓN, NETO DE LA DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN ACUMULADA, SE INTEGRA COMO SIGUE:

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

LA DEPRECIACIÓN DE LOS ACTIVOS Y LA AMORTIZACIÓN DE POZOS POR LOS PERIODOS TERMINADOS EL 31 DE MARZO DE 2011 Y 2010, RECONOCIDAS EN LOS COSTOS Y GASTOS DE OPERACIÓN, ASCENDIERON A \$20,058,296 Y \$18,826,114 RESPECTIVAMENTE.

9. DEUDA

DURANTE 2011, LAS OPERACIONES SIGNIFICATIVAS DE FINANCIAMIENTO FUERON LAS SIGUIENTES:

DURANTE EL PERÍODO DEL 1 DE ENERO AL 31 DE MARZO DE 2011, PETRÓLEOS MEXICANOS NO OBTUVO FINANCIAMIENTO PROVENIENTE DE LÍNEAS GARANTIZADAS POR AGENCIAS DE CRÉDITO A LA EXPORTACIÓN. EN DICHO PERÍODO, SE REALIZARON LAS SIGUIENTES OPERACIONES DE FINANCIAMIENTO:

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

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

DURANTE 2010, LAS OPERACIONES SIGNIFICATIVAS DE FINANCIAMIENTO FUERON LAS SIGUIENTES:

EL 7 DE ENERO DE 2010 PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO EN EL MERCADO DOMÉSTICO UN CRÉDITO DIRECTO POR \$3,750,000 A TASA VARIABLE CON VENCIMIENTO FINAL EN SEPTIEMBRE DE 2011.

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

EL 8 DE FEBRERO DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS, BAJO SU PROGRAMA DE CERTIFICADOS BURSÁTILES EMITIÓ APROXIMADAMENTE \$14,999,999 EN TRES TRAMOS: UNO POR \$7,959,779 A TASA VARIABLE Y CON VENCIMIENTO EN 2015; OTRO POR \$5,000,000 A TASA VARIABLE Y CON VENCIMIENTO EN 2020 Y EL TERCERO POR 465,236 MILES DE UNIDADES DE INVERSIÓN CON CUPÓN SEMESTRAL DE 4.2% Y VENCIMIENTO EN 2020 Y LOS CUALES SE CONVIRTIERON A UN TIPO DE CAMBIO DE 4.385347 PESOS POR UDI.

EL 26 DE FEBRERO DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR 150,000 DE FRANCOS SUIZOS CON VENCIMIENTO EN 2014 Y CUPÓN ANUAL DE 3.5% QUE FUE UNA REAPERTURA DEL BONO EMITIDO EL 13 DE OCTUBRE DE 2009 BAJO LA SERIE C DEL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO POR US\$12,000,000.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 9/ 10

CONSOLIDADO

Impresión Final

10. UTILIDAD INTEGRAL

EL RESULTADO INTEGRAL DE LOS PERIODOS TERMINADOS EL 31 DE MARZO DE 2011 Y DE 2010, SE ANALIZA COMO SIGUE:

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

11. COMPROMISOS

(A) SE TIENE UN CONTRATO DE SUMINISTRO DE NITRÓGENO PARA EL PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE PRESIÓN DEL CAMPO CANTARELL, DURANTE 2007 SE INCORPORÓ UN CONTRATO ADICIONAL PARA SUMINISTRAR NITRÓGENO AL CAMPO KU MAALOB ZAAP, CON LO CUAL EL COMPROMISO CON ESTE PROVEEDOR VENCE EN EL AÑO 2027. AL 31 DE MARZO DE 2011 Y 2010, EL VALOR ESTIMADO DEL NITRÓGENO A SUMINISTRAR DURANTE LA VIGENCIA DE LOS CONTRATOS ASCIENDE APROXIMADAMENTE A LA CANTIDAD DE \$13,260,500 Y \$15,484,615, RESPECTIVAMENTE. EN CASO DE RESCISIÓN DEL CONTRATO DEPENDIENDO DE LAS CIRCUNSTANCIAS, PEP TIENE EL DERECHO O LA OBLIGACIÓN DE ADQUIRIR DEL PROVEEDOR LA PLANTA DE NITRÓGENO EN LOS TÉRMINOS QUE SE ESTABLECEN EN EL CONTRATO.

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

2011	\$ 1,152,500
2012	1,861,292
2013	1,261,063
2014	1,276,653
2015	1,295,619
MÁS DE 5 AÑOS	6,413,373

TOTAL \$ 13,260,500
=====

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

AL 31 DE MARZO DE 2011 Y 2010, EL VALOR ESTIMADO DEL CONTRATO DURANTE SU VIGENCIA ASCIENDE A LA CANTIDAD DE \$ 1,351,428 Y \$2,145,511, RESPECTIVAMENTE.

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

LOS PAGOS FUTUROS ESTIMADOS DE LOS EJERCICIOS SIGUIENTES SON LOS QUE SE MUESTRAN A CONTINUACIÓN.

AÑO	PAGOS
2011	\$ 371,354
2012	488,938
2013	98,762
2014	98,762
2015	98,762

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 10 / 10

CONSOLIDADO

Impresión Final

2015 AL 2017 194,850

TOTAL \$ 1,351,428
=====

(C) AL 31 DE MARZO DE 2011, SE HAN LLEVADO A CABO UNA SERIE DE CONTRATOS DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA (COPF) A DIFERENTES PLAZOS DE TERMINO HASTA 2024, CON UN VALOR TOTAL CONTRATADO DE US\$ 5,537,585

(D) AL 31 DE MARZO DE 2011 Y 2010, PEMEX TENÍA CONTRATOS CELEBRADOS CON DIVERSOS CONTRATISTAS POR UN IMPORTE ESTIMADO DE \$303,751,891 Y \$452,143,829 RESPECTIVAMENTE, PARA EL DESARROLLO DE DIVERSAS OBRAS DE INFRAESTRUCTURA

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

NOTA:

LAS TABLAS Y LA INFORMACIÓN RELATIVA A LAS NOTAS 12. CONTINGENCIAS, 13. INFORMACIÓN FINANCIERA POR SEGMENTOS, 14. INGRESOS POR SERVICIOS Y 15. EVENTOS SUBSECUENTES, SE PRESENTA POR SEPARADO EN EL ARCHIVO: ICSSTRIM.PDF, DEBIDO A QUE SE REBASA EL NÚMERO DE CARACTERES PERMITIDOS POR EL MISMO.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**

TRIMESTRE **01** AÑO **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

RELACIÓN DE INVERSIÓN EN ACCIONES

CONSOLIDADO

SUBSIDIARIAS

Impresión Final

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**

TRIMESTRE **01** AÑO **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

RELACIÓN DE INVERSIÓN EN ACCIONES

CONSOLIDADO

ASOCIADAS

Impresión Final

NOMBRE DE LA EMPRESA	ACTIVIDAD PRINCIPAL	NO. DE ACCIONES	% DE TEN	MONTO TOTAL	
				COSTO ADQUISICIÓN	VALOR ACTUAL
Deer Park Refining Ltd.	Compañía refinadora	1	0.00	0	6,506,245
Mexicana de Lubricantes, S.A. de C.V.	Comercializadora de lubricantes	17,879,561	46.85	178,796	157,094
Gasoductos de Chihuahua, S. de R.L. de C.V	Transportación de gas	393,049,321	50.00	393,579	2,583,491
Instalaciones Inmobiliarias para Industrias, S.A	Tenedora de activos	62,167,264	100.00	62,167	1,436,613
Cia. Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V	Exploración de suelos y mares	25,333,847	60.00	8,152	702,884
Pan American Suphur, Ltd.	Almacenaje y distribución de azufre	1,500	100.00	5,271	42,702
Pasco International, Ltd.	Almacenaje de ácido sulfúrico	10,000	100.00	31,007	35,812
Otras inversiones		1	0.00	0	278,313
Estimación de Fluctuación en Inversiones		0	0.00	0	-848,120
TOTAL DE INVERSIONES EN ASOCIADAS				678,972	10,895,034
OTRAS INVERSIONES PERMANENTES					0
TOTAL					10,895,034

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**

TRIMESTRE **01** AÑO **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

RELACIÓN DE INVERSIÓN EN ACCIONES

CONSOLIDADO

ASOCIADAS

Impresión Final

OBSERVACIONES

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **01** AÑO **2011**

DESGLOSE DE CRÉDITOS

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 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																
COMERCIO EXTERIOR																
BANCO NACIONAL DE C (1) (7)	NO	26/06/2003	02/07/2018	5.44							239,356	0	239,356	239,356	239,356	837,746
CON GARANTÍA																
A/S EXPORTFINANS (1) (7)	SI	15/10/2001	31/03/2014	3.40							166,305	45,536	123,639	90,874	0	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (7)	SI	23/12/2002	31/03/2014	4.50							106,257	106,258	212,510	212,510	0	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	13/07/2004	16/06/2014	0.60							422,393	0	422,393	235,836	24,640	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	30/09/2002	16/12/2013	0.46							359,034	0	359,034	85,929	0	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	30/11/2006	15/12/2015	0.75							351,994	0	351,994	351,994	351,994	351,994
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	03/01/2003	01/10/2012	0.46							22,826	0	22,826	0	0	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	01/03/2003	01/06/2012	0.46							200,271	0	100,135	0	0	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	02/03/2000	01/04/2011	0.46							84,412	0	0	0	0	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	27/08/2002	27/08/2012	0.46							4,529	4,529	4,529	0	0	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	19/12/2007	26/06/2017	0.46							281,595	0	281,595	281,595	281,595	703,988
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	03/11/2005	25/06/2015	0.46							422,393	0	422,393	422,393	422,393	211,196
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	11/05/2001	21/12/2012	0.46							359,034	0	359,034	0	0	0
BANCO BILBAO VIZCAY (1) (8)	SI	28/12/2010	30/12/2020	0.46							163,388	0	163,388	163,388	163,388	980,331
BANCO SANTANDER S.A (1) (8)	SI	10/04/2003	23/06/2011	0.46							1,235	0	0	0	0	0
BANCO SANTANDER S.A (1) (8)	SI	28/02/2007	16/06/2014	0.46							170,969	0	170,969	170,969	85,484	0
BANCO SANTANDER S.A (1) (8)	NO	10/12/2010	21/12/2020	0.47							239,356	0	239,356	239,356	239,356	1,436,136
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	03/07/2003	20/03/2014	0.46							28,518	28,518	57,036	57,036	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	25/06/2001	20/06/2013	0.46							155,581	0	155,581	77,791	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	10/08/2004	16/12/2013	0.75							281,595	0	281,595	200,637	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/03/2003	10/12/2013	0.75							239,356	0	239,356	129,013	0	0
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	30/11/2006	25/06/2015	0.46							492,792	0	492,792	492,792	492,792	246,396
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	03/11/2005	24/01/2015	0.45							281,595	281,595	563,191	563,191	563,191	0
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	30/06/2008	21/06/2017	0.61							563,191	0	563,191	563,191	563,191	1,407,976
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	10/12/2010	21/12/2020	0.47							478,712	0	478,712	478,712	478,712	2,872,272
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	14/08/2008	20/06/2017	0.46							281,595	0	281,595	281,595	281,595	703,988
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	16/05/2003	17/03/2014	0.46							239,356	239,356	478,712	478,712	0	0
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	07/03/2005	05/06/2014	0.05							563,191	0	563,191	563,191	281,595	0
CALYON NEW YORK BRA (1) (8)	SI	30/11/2006	27/02/2017	0.53							19,789	19,789	39,579	39,579	39,579	79,158
CITIBANK INTERNATIO (1) (8)	SI	30/11/2010	24/06/2019	0.46							580,359	0	580,359	580,359	580,359	2,611,617
DEUTSCHE BANK, S.A. (1) (8)	SI	08/11/2002	16/12/2013	0.46							22,998	0	22,998	22,998	0	0
DRESDNER BANK AG (1) (8)	SI	01/03/2003	01/06/2012	0.46							286,252	0	122,942	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **01** AÑO **2011**

DESGLOSE DE CRÉDITOS

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI	09/02/1999	15/04/2013	0.46							9,559	0	3,289	1,644	0	0
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI	04/07/2003	30/06/2015	0.46							179,517	59,839	239,356	209,437	149,598	59,839
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI	09/07/2010	09/11/2020	0.44							598,390	0	598,390	598,390	598,390	3,590,340
EXPORT IMPORT BANK (1) (7)	SI	25/06/2009	20/12/2019	3.81							718,068	0	718,068	718,068	718,068	3,590,340
EXPORT IMPORT BANK (1) (7)	SI	25/06/2009	20/12/2019	3.81							359,034	0	359,034	359,034	359,034	1,795,170
EXPORT IMPORT BANK (1) (7)	SI	25/06/2009	20/12/2019	3.81							179,517	0	179,517	179,517	179,517	897,585
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	08/05/2008	30/03/2017	3.48							72,278	72,278	144,556	144,556	144,556	289,112
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	26/11/1999	26/09/2011	5.70							31,264	0	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	02/06/2006	26/06/2017	5.45							18,419	2,033	20,452	20,452	20,452	24,279
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	19/10/1998	17/04/2014	0.45							22,916	0	22,916	22,916	11,458	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	07/11/2006	22/07/2015	0.46							22,682	22,682	45,364	27,051	8,738	4,369
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	25/08/2004	20/11/2013	0.50							12,041	498	12,539	8,355	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	19/08/2005	16/09/2014	0.46							16,972	16,972	33,943	33,943	16,972	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	30/06/2009	15/04/2020	0.46							126,269	0	126,269	126,269	126,269	694,481
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	20/09/2004	14/02/2014	0.46							20,314	20,314	40,629	40,629	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	05/06/2006	12/07/2011	0.46							15,786	0	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	23/11/2004	11/01/2013	0.46							31,434	31,434	62,869	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/05/2003	06/10/2014	0.45							126,952	0	126,952	116,170	69,212	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	09/12/2005	06/11/2013	0.44							42,770	0	42,770	42,770	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	02/04/2007	31/07/2015	0.45							42,446	42,446	84,893	84,893	84,893	42,446
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	30/11/2004	31/07/2013	0.45							27,324	27,324	54,647	27,324	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/01/2007	30/11/2015	0.46							4,162	0	4,162	4,162	4,162	4,162
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	23/09/2005	30/05/2014	0.46							10,190	0	10,190	10,190	5,095	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	01/04/2010	30/03/2020	0.46							80,500	80,500	161,001	161,001	161,001	805,004
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/11/2005	30/06/2017	0.46							71,424	0	71,424	71,424	71,424	178,559
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	18/01/2007	30/01/2015	0.45							5,989	5,989	11,978	11,978	11,978	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	24/06/2005	29/05/2014	0.46							2,374	0	2,374	2,374	1,187	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	05/04/2006	29/12/2014	0.46							20,066	0	20,066	20,066	20,066	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	29/06/2005	29/04/2013	0.45							35,145	0	35,145	17,572	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	18/02/2005	27/10/2013	0.45							7,863	0	7,863	7,863	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	07/06/2006	27/11/2013	0.46							41,810	0	41,810	41,810	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	04/04/2006	24/11/2014	0.44							23,237	0	23,237	23,237	23,237	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/04/1998	22/07/2019	0.26							35,698	35,698	71,396	71,396	71,396	321,281
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	03/04/2007	04/11/2015	0.45							72,234	0	72,234	72,234	72,234	23,235
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/12/2008	02/07/2015	0.65							75,511	75,511	151,021	151,021	151,021	75,511

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **01** AÑO **2011**

DESGLOSE DE CRÉDITOS

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS
ING CAPITAL LLC (1) (8)	SI	13/06/2008	20/06/2017	0.68							140,798	0	140,798	140,798	140,798	351,994
ING CAPITAL LLC (1) (8)	SI	30/11/2006	15/06/2016	0.75							211,196	0	211,196	211,196	211,196	316,795
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	22/06/2009	20/12/2019	0.46							119,678	0	119,678	119,678	119,678	598,390
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	09/12/2010	21/12/2020	0.47							239,356	0	239,356	239,356	239,356	1,436,136
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	22/06/2009	20/12/2019	0.46							239,356	0	239,356	239,356	239,356	1,196,780
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	10/09/2008	20/06/2017	0.61							211,196	0	211,196	211,196	211,196	527,991
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	03/02/2000	06/03/2012	0.46							25,927	25,927	0	0	0	0
JAPAN BANK FOR INTE (1) (7)	SI	30/09/2005	29/06/2015	4.36							56,691	0	57,756	57,756	57,756	2,128
JAPAN BANK FOR INTE (3) (7)	SI	10/03/2004	08/03/2017	1.53							423,627	423,627	847,254	847,254	847,254	1,694,495
KREDITANSTALT FUR W (1) (8)	SI	26/09/2001	31/12/2012	0.46							129,842	41,260	160,964	0	0	0
MEDIOCREDITO CENTRA (1) (8)	SI	09/10/2001	30/04/2012	0.50							56,638	0	28,319	0	0	0
MIZUHO CORPORATE BA (1) (8)	SI	04/03/2010	24/03/2020	0.46							0	422,404	844,807	844,807	844,807	4,223,855
MIZUHO CORPORATE BA (1) (8)	SI	14/12/2006	14/12/2018	0.46							897,585	0	897,585	897,585	897,585	3,590,341
NACIONAL FINANCIERA (3) (7)	NO	07/11/1990	20/11/2015	2.91							467,731	0	467,731	467,731	467,731	467,731
NATIXIS (2) (7)	SI	22/02/1984	30/06/2016	2.00							893	0	893	893	468	65
SOCIETE GENERALE - (1) (8)	SI	09/12/2010	21/12/2020	0.47							239,356	0	239,356	239,356	239,356	1,436,136
SOCIETE GENERALE (1) (7)	SI	03/02/2006	13/02/2017	4.77							148,109	148,109	296,218	296,218	296,218	592,436
SOCIETE GENERALE (1) (8)	SI	31/03/1989	01/08/2011	0.45							56,823	0	0	0	0	0
SOCIETE GENERALE (1) (8)	SI	31/07/2006	31/07/2012	0.45							17,932	17,932	8,748	0	0	0
SOCIETE GENERALE (1) (8)	SI	03/02/2006	16/02/2017	0.58							103,400	103,400	206,801	206,801	206,801	413,602
SOCIETE GENERALE PA (1) (8)	SI	30/11/2005	14/02/2017	0.46							43,063	43,063	86,126	86,126	86,126	172,253
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	06/07/2004	27/01/2014	0.70							140,798	140,798	281,595	281,595	0	0
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	30/11/2006	25/09/2015	0.46							211,196	211,196	422,393	422,393	422,393	211,196
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	06/10/2005	20/01/2015	0.45							211,196	211,196	422,393	422,393	422,393	0
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	10/02/2003	20/12/2013	0.46							239,356	0	239,356	134,398	0	0
THE BANK OF TOKYO, (1) (8)	SI	30/09/2005	29/06/2011	0.75							1,064	0	0	0	0	0
THE BANK OF TOKYO, (1) (8)	SI	14/03/2003	14/03/2013	0.46							265,951	265,951	531,902	0	0	0
THE BANK OF TOKYO, (1) (8)	SI	10/12/2004	10/12/2014	0.46							239,356	0	478,712	837,746	837,746	0
EXIM BANK OF KOREA (1)(7)	SI	07/12/2005	13/02/2017	4.77							50,702	50,702	101,404	101,404	101,404	202,808
EXIM BANK OF KOREA (1)(7)	SI	01/03/2003	01/06/2012	6.64							239,356	0	119,678	0	0	0
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2011	0.00							357,841	0	0	0	0	0
BANCA COMERCIAL																
NACIONAL FINANCIERA (6) (11)	NA	11/08/2009	17/07/2014	4.84	1,000,000	333,333	1,333,333	1,333,333	666,667	0						
BBVA BANCOMER, S.A. (6) (7)	NA	25/05/2010	20/12/2012	10.55	1,600,000	0	1,600,000	0	0	0						
BANCO SANTANDER, S. (6) (11)	NA	19/11/2004	23/11/2012	4.83	1,200,000	0	1,200,000	0	0	0						

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **01** AÑO **2011**

DESGLOSE DE CRÉDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 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
BANCA COMERCIAL																
BANCO NACIONAL DE M (6) (7)	NA	28/10/2004	05/11/2012	11.00	2,000,000	0	2,000,000	0	0	0						
BANCO NACIONAL DE M (6) (11)	NA	29/09/2009	24/08/2011	4.87	3,750,000	0	0	0	0	0						
BANCO INBURSA, S.A. (6) (11)	NA	18/06/2009	16/06/2011	4.87	6,750,000	0	0	0	0	0						
BANCO SANTANDER S.A (1) (8)	SI	17/09/2003	19/09/2013	0.46							59,839	59,839	119,678	59,839	0	
BBVA BANCOMER, S.A. (1) (8)	NO	09/12/2010	15/01/2016	0.26							0	0	0	0	19,986,226	
BBVA BANCOMER, S.A. (1) (8)	NO	15/12/2010	15/01/2016	0.26							0	0	0	0	3,949,374	
BANCO BILBAO VIZCAY (3) (8)	SI	28/05/2008	02/06/2014	0.19							3,040,264	0	0	0	3,040,264	
CREDIT AGRICOLE CIB (1) (8)	SI	15/01/2010	15/01/2013	2.35							1,160,877	0	0	0	0	
OTROS																
INT DEV NO PAG	NA		31/12/2011	0.00	95,405	0	0	0	0	0						
CITIBANK N.A. (1) (8)	SI	12/05/2006	20/05/2013	0.26							17,951,700	0	16,455,725	16,455,725	0	
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2011	0.00							57,606	0	0	0	0	
BERGESEN WORLDWIDE (1) (7)	SI	23/07/2007	23/08/2022	0.00							251,989	75,597	302,386	302,386	302,386	
COPFS (1) (8)	SI	01/02/2005	31/03/2015	1.75							8,347,582	1,764,946	4,931,904	2,474,946	839,248	
BLUE MARINE SHIPPING (1) (7)	SI	13/08/2008	13/08/2018	7.96							49,883	35,916	72,686	78,647	85,097	
BLUE MARINE SHIPPING (1) (7)	SI	02/09/2008	13/08/2018	7.96							43,500	31,320	63,386	68,583	74,207	
F TAPIAS MEXICO, SA (1)(7)	SI	23/10/2008	11/10/2018	8.00							49,278	36,333	71,836	77,757	84,167	
F TAPIAS MEXICO, SA (1)(7)	SI	14/11/2008	02/11/2018	8.00							49,278	36,333	71,836	77,757	84,167	
TOTAL BANCARIOS					16,395,405	333,333	6,133,333	1,333,333	666,667	0	48,118,191	5,364,948	41,985,343	37,352,419	19,568,332	70,370,913

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **01** AÑO **2011**

DESGLOSE DE CRÉDITOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS
BURSÁTILES																
LISTADAS EN BOLSA (MÉXICO Y/O EXTRANJERO)																
QUIROGRAFARIOS																
BANCO INVEX, S.A. (6) (11)	NA	05/02/2010	03/02/2015	4.84	0	0	0	0	7,959,780	0						
BANCO INVEX, S.A. (6) (11)	NA	14/03/2011	08/03/2016	4.86	0	0	0	0	0	10,000,000						
BANCO INVEX, S.A. (6) (11)	NA	03/02/2010	12/05/2014	4.81	0	0	0	0	8,500,000	0						
BANCO INVEX, S.A. (6) (7)	NA	05/02/2010	27/01/2020	9.10	0	0	0	0	0	10,000,000						
BANCO INVEX, S.A. (7) (7)	NA	05/02/2010	27/01/2020	4.20	0	0	0	0	0	3,684,458						
SCOTIA INVERLAT (6) (11)	NA	16/06/2006	05/06/2014	4.84	0	0	0	0	10,000,000	0						
SCOTIA INVERLAT (6) (11)	NA	03/04/2009	30/03/2012	4.85	0	12,500,000	0	0	0	0						
SCOTIA INVERLAT (6) (12)	NA	21/10/2005	13/10/2011	4.49	5,500,000	0	0	0	0	0						
SCOTIA INVERLAT (6) (12)	NA	11/02/2005	31/01/2013	4.55	0	0	12,487,400	0	0	0						
SCOTIA INVERLAT (6) (7)	NA	29/07/2005	16/07/2015	9.91	0	0	0	0	0	9,500,000						
SCOTIA INVERLAT (6) (7)	NA	03/04/2009	28/03/2016	9.15	0	0	0	0	0	7,500,000						
SCOTIA INVERLAT (7) (13)	NA	23/12/2004	05/12/2019	9.00	0	0	0	0	0	14,287,422						
INT DEV NO PAG	NA		31/12/2011	0.00	988,055	0	0	0	0	0						
CREDIT SUISSE, ZURI (4) (7)	SI	13/01/2009	13/10/2014	3.50							0	0	0	0	6,492,245	0
DEUTSCHE BANK (2) (7)	SI	04/08/2009	06/11/2017	5.78							0	0	0	0	0	3,372,286
DEUTSCHE BANK (2) (7)	SI	22/02/2005	24/02/2025	5.50							0	0	0	0	0	16,861,430
DEUTSCHE BANK (2) (7)	SI	15/01/2009	09/01/2017	5.50							0	0	0	0	0	16,861,430
DEUTSCHE BANK (3) (7)	SI	05/12/2002	05/12/2023	3.50							0	0	0	0	0	4,353,600
DEUTSCHE BANK (5) (7)	SI	02/06/2009	02/06/2022	8.25							0	0	0	0	0	6,696,106
DEUTSCHE BANK (5) (7)	SI	13/01/2003	18/12/2013	7.50							0	0	0	4,782,933	0	0
DEUTSCHE BANK (5) (7)	SI	07/11/2003	18/12/2013	7.50							0	0	0	2,869,760	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/10/2009	15/06/2038	6.63							0	0	0	0	0	5,944,406
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	08/06/2005	15/06/2035	6.63							0	0	0	0	0	20,943,650
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	27/08/2010	15/06/2035	6.63							0	0	0	0	0	11,967,800
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	08/06/2005	15/12/2015	5.75							0	0	0	0	0	2,811,416
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	12/12/2002	15/12/2014	7.38							0	0	0	0	4,369,863	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	28/01/2010	05/03/2020	6.00							0	0	0	0	0	11,967,800
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	03/02/2009	03/05/2019	8.00							0	0	0	0	0	23,935,600
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	22/10/2007	01/03/2018	5.75							0	0	0	0	0	17,842,410
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/10/2009	01/03/2018	5.75							0	0	0	0	0	11,941,471
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	30/03/2018	9.25							0	0	0	0	0	1,283,798

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **01** AÑO **2011**

DESGLOSE DE CRÉDITOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	01/04/1998	30/03/2018	9.25							0	0	0	0	0	114,568
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	21/09/2010	28/09/2035	6.63							0	0	0	0	0	11,967,800
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	20/07/2010	21/01/2021	5.50							0	0	0	0	0	23,935,600
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	10/09/2009	16/03/2015	4.88							0	0	0	0	17,951,700	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	15/09/2027	9.50							0	0	0	0	0	2,702,233
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	14/05/1999	15/09/2027	9.50							0	0	0	0	0	939,209
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	18/09/1997	15/09/2027	9.50							0	0	0	0	0	284,235
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	14/11/2001	15/11/2011	8.00						2,246,835	0	0	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	14/11/2001	01/02/2022	8.63						0	0	0	0	0	0	1,917,780
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	01/12/2023	8.63						0	0	0	0	0	0	1,455,979
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	01/03/1993	01/12/2023	8.63						0	0	0	0	0	0	111,839
DEUTSCHE BANK (1) (8)	SI	01/12/2005	03/12/2012	0.31						0	0	8,223,566	0	0	0	0
MELLON BANK N.A. (2) (7)	SI	05/08/2003	05/08/2013	6.25						0	0	0	8,430,715	0	0	0
MELLON BANK N.A. (2) (7)	SI	05/08/2004	05/08/2016	6.38						0	0	0	0	0	0	14,332,216
PEMEX FINANCE (1) (7)	SI	15/02/1999	15/11/2018	9.47						0	0	0	299,195	785,387	4,300,928	
PEMEX FINANCE (1) (8)	SI	15/02/1999	07/04/2014	0.31						299,195	0	498,658	1,206,753	269,276	0	
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2011	0.00						4,750,266	0	0	0	0	0	
CON GARANTÍA																
SUMITOMO MITSUI (3) (8)	SI	19/09/2008	29/09/2020	0.35						0	0	0	0	0	0	9,287,680
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2011	0.00						566	0	0	0	0	0	
COLOCACIONES PRIVADAS																
QUIROGRAFARIOS																
CON GARANTÍA																
TOTAL BURSÁTILES Y COLOCACIONES PRIVADAS					6,488,055	12,500,000	12,487,400	0	26,459,780	54,971,880	7,296,862	0	8,722,224	17,589,356	29,868,471	228,133,270

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **01** AÑO **2011**

DESGLOSE DE CRÉDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE CONCERTACIÓN	FECHA DE VENCIMIENTO	VENCITOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCITOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
				INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
				AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS
PROVEEDORES															
Otros Proveedores	NA			0	47,794,916	0	0	0	0	0					
TOTAL PROVEEDORES				0	47,794,916	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OTROS CRÉDITOS CON COSTO A CORTO Y LARGO PLAZO(S103 Y S30)															
	NA			0	0	0	0	0	0	0					
	NO										0	0	0	0	0
TOTAL OTROS CRÉDITOS CON COSTO A CORTO Y LARGO PLAZO				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO (S26)															
otros pasivos circulantes	NA			0	14,026,368						0	0			
TOTAL OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO				0	14,026,368	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL GENERAL				22,883,460	74,654,617	18,620,733	1,333,333	27,126,447	54,971,880	55,415,053	5,364,948	50,707,567	54,941,775	49,436,803	298,504,183

MONEDAS	T.C.	CONTABLE
(1) DÓLARES	USD	11.96780
(2) EUROS	EUR	16.86143
(3) YEN JAPONÉS	JPY	0.14512
(4) FRANCO SUIZOS	CHF	12.98449
(5) LIBRA ESTERLINA	GBP	19.13173
(6) PESOS		
(7) UDIS	UDI	4.58890

TIPO DE TASA
(7) TASA FIJA

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **01** AÑO **2011**

DESGLOSE DE CRÉDITOS

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE CONCERTACIÓN	FECHA DE VENCIMIENTO	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
				INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
				AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2011**

POSICIÓN MONETARIA EN MONEDA EXTRANJERA

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA	DÓLARES		OTRAS MONEDAS		TOTAL MILES DE PESOS
	DÓLARES	PESOS	DÓLARES	PESOS	
ACTIVO MONETARIO	12,481,296	149,373,654	623,543	7,462,436	156,836,090
PASIVO	36,060,560	431,565,572	9,605,115	114,952,096	546,517,668
CORTO PLAZO	6,117,671	73,215,070	957,731	11,461,934	84,677,004
LARGO PLAZO	29,942,889	358,350,502	8,647,384	103,490,162	461,840,664
SALDO NETO	-23,579,264	-282,191,918	-8,981,572	-107,489,660	-389,681,578

OBSERVACIONES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2011**

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

CONSOLIDADO

Impresión Final

MES	ACTIVOS MONETARIOS	PASIVOS MONETARIOS	POSICIÓN MONETARIA (ACTIVA) PASIVA	INFLACIÓN MENSUAL	EFFECTO MENSUAL (ACTIVO) PASIVO
ENERO	0	0	0	0	0
FEBRERO	0	0	0	0	0
MARZO	0	0	0	0	0
ACTUALIZACIÓN					0
CAPITALIZACIÓN					0
EMP. EXTRANJERAS					0
OTROS					0
TOTAL					0

DATOS INFORMATIVOS	
REPOMO CAPITALIZADO	0

OBSERVACIONES

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS DE DEUDA

PAGINA 1 / 2

CONSOLIDADO

Impresión Final

LIMITACIONES FINANCIERAS SEGÚN ESCRITURAS DE LA EMISIÓN Y/O TITULO
NO APLICA DEBIDO A QUE NO EXISTEN LIMITACIONES FINANCIERAS DERIVADAS DE LAS
EMISIONES DE CERTIFICADOS BURSÁTILES BAJO EL PROGRAMA RESPECTIVO.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS DE DEUDA

PAGINA 2 / 2

CONSOLIDADO

Impresión Final

SITUACIÓN ACTUAL DE LAS LIMITACIONES FINANCIERAS

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01**

AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

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

CONSOLIDADO

Impresión Final

PLANTA O CENTRO	ACTIVIDAD ECONOMICA	CAPACIDAD INSTALADA	% DE UTIL.
PEP		0	0
Prod. de petróleo crudo (Mbd)		2,608	98.60
Prod. de gas (MMpcd)		6,919	98.60
REFINACIÓN		0	0
Cap. de dest. atmos. (Mbd)		1,540	76.10
Cadereyta		275	56.10
Madero		190	60.40
Minatitlán		185	87.70
Salamanca		245	74.00
Salina Cruz		330	84.20
Tula		315	89.20
Term. de Almac. y Dist. (Mb)		13,056	100.00
GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA		0	0
Endulzamiento de Gas (MMpcd)		4,503	77.30
Cactus		1,960	87.10
Nuevo Pemex		880	81.00
Ciudad Pemex		1,290	66.60
Matapionche		109	45.80
Poza Rica		230	54.60
Arenque		34	86.70
PETROQUÍMICA		0	0
Capacidad de Producción (Mt)*		10,276	89.00
Cangrejera		4,328	82.00
Cosoleacaque		2,150	100.00
Escolín **		55	0
Independencia		222	68.00
Morelos		2,286	96.00
Pajaritos		1,180	79.00
Tula **		55	0
C. de dist. Petroquímicos(Mt)		188,872	86.00

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01**

AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

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

CONSOLIDADO

Impresión Final

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

OBSERVACIONES

MBD - MILES DE BARRILES DIARIOS

MMPCD - MILLONES DE PIES CÚBICOS DIARIOS

MB - MILES DE BARRILES

MT - MILES DE TONELADAS

* CAPACIDAD NOMINAL DEL PERIODO.

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

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.CLAVE DE COTIZACIÓN
PETROLEOS MEXICANOS**PEMEX**TRIMESTRE **01** AÑO **2011****MATERIAS PRIMAS DIRECTAS****CONSOLIDADO****Impresión Final**

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

OBSERVACIONES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **01** AÑO **2011**

DISTRIBUCIÓN DE VENTAS POR PRODUCTO

CONSOLIDADO

VENTAS TOTALES

Impresión Final

PRINCIPALES	VENTAS		% DE PART. MDO.	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
NACIONALES					
PETROLIFEROS:	0	0	0		
COMBUSTOLEO	163	13,365,554	100.00		CFE
DIESEL	370	37,877,769	100.00	PEMEX DIESEL	DISTRIBUIDORES
GAS L.P.	305	14,677,593	0.00		DISTRIBUIDORES
GASOLINA MAGNA SIN	731	70,428,169	100.00	PEMEX MAGNA	DISTRIBUIDORES
GASOLINA PREMIUM	56	6,157,319	100.00	PEMEX PREMIUM	DISTRIBUIDORES
TURBOSINA	57	7,240,962	100.00		ASA
OTROS REFINADOS	60	3,449,441	100.00		DISTRIBUIDORES
PETROQUÍMICOS:	0	0	0.00		
DERIV. DEL METANO(A)	367	1,680,155	80.00		
DERIV. DEL ETANO(B)	337	4,504,255	46.00		
AROMÁT. Y DERIV.(C)	71	1,084,658	41.00		
PROPI. Y DERIV.(D)	20	1,379,203	93.00		
OTROS PETROQ.(E)	344	911,411	0.00		
GAS SECO	3,445	16,559,004	0.00		(F)
EXTRANJERAS					
PETRÓLEO CRUDO (MBD)	1,372	138,393,763	0	(H)	(I)
PROD. REFINADOS(MBD)	191	15,884,985	0		(G)
PROD. PETROQ.(MT)	111	724,052	0		(G)
EFFECTO MARGINAL VENT	0	17,148,201	0		
INGRESOS POR SERVICI	0	1,233,623	0		
TOTAL		352,700,117			

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **01** AÑO **2011**

DISTRIBUCIÓN DE VENTAS POR PRODUCTO

CONSOLIDADO

VENTAS EXTRANJERAS

Impresión Final

PRINCIPALES	VENTAS		DESTINO	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
EXPORTACIÓN					
PETRÓLEO CRUDO (MBD)	1,372	138,393,763		(H)	(I)
PROD. REFINADOS(MBD)	191	15,884,985			(G)
PROD. PETROQ.(MT)	111	724,052			(G)
EFFECTO MARGINAL VENT	0	17,148,201			
INGRESOS POR SERVICI	0	1,233,623			
SUBSIDIARIAS EN EL EXTRANJERO					
TOTAL					
		173,384,624			

OBSERVACIONES

MBD - MILES DE BARRILES DIARIOS
 MT - MILES DE TONELADAS

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

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

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

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

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

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

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

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

(H) EL 82% DEL TOTAL DE LAS EXPORTACIONES DE CRUDO FUERON A LOS ESTADOS UNIDOS, MIENTRAS QUE EL 18% RESTANTE FUE DISTRIBUIDO A EUROPA 10%, AL RESTO DEL CONTINENTE AMERICANO 2% Y AL LEJANO ORIENTE 6%.

(I) LA PARTICIPACIÓN DE PEMEX EN EL MERCADO INTERNACIONAL DEL PETRÓLEO CRUDO DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DEL AÑO 2011 FUE DE 3.34%

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 1 / 1

CONSOLIDADO

Impresión Final

NO APLICA

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2011

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 1 / 1

CONSOLIDADO

Impresión Final

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

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

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

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

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **01** AÑO **2011**

**INTEGRACIÓN DEL CAPITAL SOCIAL
 PAGADO**

CONSOLIDADO

Impresión Final

SERIES	VALOR NOMINAL(\$)	CUPÓN VIGENTE	NUMERO DE ACCIONES				CAPITAL SOCIAL	
			PORCIÓN FIJA	PORCIÓN VARIABLE	MEXICANOS	LIBRE SUSCRIPCIÓN	FIJO	VARIABLE
NA	0	0	0	0	0	0	0	280,798,323
TOTAL			0	0	0	0	0	280,798,323

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

0

OBSERVACIONES

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2011

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

PAGINA 1 / 4

CONSOLIDADO

Impresión Final

Administración de riesgos

PEMEX enfrenta riesgos de mercado originados por la volatilidad de los precios de hidrocarburos, tipos de cambio y tasas de interés. Con el objetivo de supervisar y controlar estos riesgos Petróleos Mexicanos y los Organismos Subsidiarios han desarrollado un marco normativo en materia de administración de riesgos de mercado compuesto de políticas y lineamientos a través de los cuales se promueve un esquema integral de administración de riesgos, se regula el uso de instrumentos financieros derivados (IFD) y se formulan las directrices para el desarrollo de esquemas de cobertura y estimación de valores en riesgo.

La normatividad en materia de administración de riesgos de Petróleos Mexicanos y los Organismos Subsidiarios señala que los IFD deben ser utilizados con fines de cobertura. El uso de los IFD para cualquier otro propósito debe ser aprobado conforme a las normas vigentes internas.

Petróleos Mexicanos y los Organismos Subsidiarios tienen como política reducir el impacto del riesgo de mercado en sus resultados financieros, procurando promover que la estructura de sus pasivos sea consistente con el patrón esperado de los flujos operativos.

Finalmente, el Grupo PMI ha implementado un marco normativo en materia de administración de riesgos que incluye procedimientos e instructivos que garantizan la aplicación de los controles necesarios de acuerdo a las mejores prácticas de la industria, incluyendo la generación de un reporte periódico sobre la cartera en riesgo a los tomadores de decisiones y al Grupo Directivo. Asimismo, el Grupo PMI cuenta con un subcomité de administración de riesgos que supervisa las operaciones con IFD.

Riesgo por precios de hidrocarburos

Petróleos Mexicanos y los Organismos Subsidiarios evalúan periódicamente su exposición a los precios internacionales de hidrocarburos y utilizan IFD como mecanismo para mitigar fuentes potenciales de riesgo identificadas.

Desde el año 2003 PGPB ha estado sujeto a comercializar el Gas Licuado de Petróleo (GLP) bajo un esquema de precios impuesto por el Gobierno Federal. Este esquema fija el precio de venta del GLP a través de México generando una exposición por las áreas geográficas donde PEMEX vende GLP importado. Durante 2009 PGPB mitigó el riesgo de mercado generado por la exposición anterior por medio de una estrategia de cobertura compuesta por swaps de propano, el principal componente del GLP. Durante el primer trimestre de 2011, PGPB no realizó coberturas de propano.

PMI Trading lleva a cabo regularmente operaciones con IFD para mitigar el riesgo generado por las condiciones de compra y venta de productos refinados y gases líquidos, reduciendo así la volatilidad de sus resultados. Asimismo, realiza operaciones con IFD para cubrir riesgos implícitos y/u obligaciones contraídas en sus contratos de compra-venta. Las políticas de PMI Trading establecen un límite máximo de capital en riesgo, el cual es contrastado de manera diaria con el valor en riesgo de su portafolio, a efecto de ejecutar mecanismos de mitigación de riesgo cuando sea necesario.

Petróleos Mexicanos no realizó coberturas de la producción de crudo en los años 2006, 2007, 2008, 2009, 2010 y durante el primer trimestre de 2011.

Riesgo por tipo de cambio

La mayor parte de la deuda de PEMEX está denominada en dólares y pesos. Sin embargo, PEMEX también solicita préstamos en divisas distintas al dólar y al peso. Por ello, las fluctuaciones en divisas distintas del dólar y del peso pueden incrementar los costos de financiamiento. Desde 1991, PEMEX ha contratado swaps de divisas para cubrirse en contra de las fluctuaciones en el tipo de cambio cuando solicita préstamos en divisas distintas al dólar y al peso.

Los pares cambiarios que subyacen a los swaps de moneda son el euro, el franco suizo, el yen japonés y la libra esterlina contra el dólar americano, y el peso

mexicano contra las unidades de inversión (UDI).

Debido al largo plazo de algunos instrumentos de deuda, los swaps de tipo de cambio asociados a estos instrumentos incluyen una opción ligada a un conjunto predefinido de causales de crédito. En caso de que se presente alguna de estas causales, los swaps terminan sin ninguna obligación de pago para cualquiera de las partes.

Riesgo por tasas de interés

PEMEX monitorea constantemente el riesgo por la volatilidad de las tasas de interés en su portafolio de deuda. Con el objetivo de establecer un porcentaje de tasa fija apropiado que disminuya esta exposición, PEMEX contrata swaps de tasa de interés asociados a sus instrumentos de deuda variable en donde paga una tasa fija y recibe una tasa flotante. Los swaps en dólares americanos tienen como subyacente la tasa LIBOR, los swaps en pesos mexicanos están relacionados con la TIIE.

Riesgo de crédito

Cuando el valor razonable de los IFD es favorable para PEMEX, Petróleos Mexicanos enfrenta el riesgo de que las contrapartes no paguen sus obligaciones. Para reducir este riesgo, Petróleos Mexicanos monitorea la calidad crediticia de sus contrapartes y la exposición por riesgo de crédito de los IFD. En 2009, Petróleos Mexicanos contrató diversos swaps de moneda de largo plazo, utilizando como mitigadores de riesgo cláusulas de reestructuración, mediante las cuales Petróleos Mexicanos limitó su exposición crediticia a un umbral específico. Adicionalmente, PEMEX realiza operaciones primordialmente con las principales instituciones financieras y mantiene un portafolio diversificado.

Instrumentos contratados con propósitos de negociación

PEMEX contrata IFD con el propósito de cubrir riesgos financieros asociados a sus operaciones, a sus activos o a sus pasivos. Sin embargo, algunos de estos instrumentos no cumplen con los requerimientos de las normas contables para ser designados como operaciones de cobertura por lo cual se registran y se revelan como operaciones con fines de negociación, a pesar de que las ganancias o pérdidas generadas por estos instrumentos son compensadas por las ganancias o pérdidas de las posiciones a las cuales se encuentran asociados.

Petróleos Mexicanos conserva una posición sintética larga (tenencia) sobre 58,679,799 acciones de la empresa Repsol YPF con el objetivo de mantener los derechos corporativos sobre esta cantidad de títulos. Lo anterior, se lleva a cabo, a través de cuatro swaps de activos con retorno total donde Petróleos Mexicanos paga periódicamente cantidades fijas y tiene el derecho a recibir rendimiento total de estos títulos accionarios. Adicionalmente dos de los IFD mencionados incluyen estructuras compuestas por combinaciones de opciones, consistentes en ambos casos, en una opción corta tipo call, y un put-spread largo. PGPB ofrece IFD a sus clientes nacionales para ayudarlos a mitigar el riesgo de la volatilidad en el precio del gas natural. PGPB contrata a través de su filial MGI Supply Ltd., IFD con la posición opuesta a los IFD ofrecidos a sus clientes, con el objetivo de cancelar el riesgo de mercado adquirido en éstos. MGI Supply Ltd. contrata estos IFD con contrapartes internacionales para transferirles el correspondiente riesgo de precio. Este sistema permite a PGPB conservar su perfil natural de riesgo.

Valuación de IFD

PEMEX monitorea periódicamente el valor razonable de los IFD contratados. El valor razonable es un indicativo o estimación del precio al que una parte asumiría los derechos y las obligaciones de la otra y se calcula para cada IFD a través de modelos utilizados por el mercado financiero internacional con insumos obtenidos de los principales sistemas de información y proveedores de precios.

El portafolio de IFD de PEMEX está compuesto principalmente de swaps cuyo precio puede ser estimado por medio del descuento de flujos ocupando el factor apropiado y no contiene instrumentos exóticos que requieran métodos numéricos para su valuación.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

PAGINA 3 / 4

CONSOLIDADO

Impresión Final

Las opciones contenidas en el portafolio de IFD de PEMEX son del tipo europeo, constituidas por puts y calls, simples o digitales, y son valuadas internamente con el enfoque clásico del modelo denominado Black-Scholes o con ciertas variaciones sobre éste, contempladas en la literatura especializada.

Los insumos utilizados en la valuación del portafolio de IFD de PEMEX proceden de proveedores de precios ampliamente reconocidos y no requieren transformaciones o ajustes especiales.

Normatividad contable aplicada

A partir del primero de enero de 2005, PEMEX adoptó las disposiciones del Boletín C-10, "Instrumentos Financieros Derivados y Operaciones de Cobertura" (Boletín C-10) emitido por el Instituto Mexicano de Contadores Públicos, A.C., las cuales precisan y detallan los criterios de reconocimiento, valuación, registro, presentación, revelación y bifurcación a partir del contrato anfitrión en su caso, que son aplicables a los IFD con fines de negociación, a los designados con fines de cobertura y a los derivados implícitos.

PEMEX utiliza IFD con el propósito de cubrir riesgos financieros asociados a sus operaciones, compromisos en firme, transacciones pronosticadas y a sus activos o sus pasivos reconocidos en Balance. Sin embargo, algunos de estos instrumentos no cumplen con los requerimientos estrictos de la norma contable, introducida a través del Boletín C-10, para ser designados formalmente como operaciones destinadas a fines de cobertura bajo alguno de los modelos de contabilidad de cobertura permisibles, por lo cual se contabilizan, para propósitos de reconocimiento, presentación y revelación, como operaciones con fines de negociación, aunque económicamente los flujos de efectivo generados por estos instrumentos son compensados, con los flujos generados por los activos o a liquidar por los pasivos a los cuales se encuentran asociados y por ende, todo el cambio en el valor razonable de estos instrumentos, afecta directamente el resultado integral de financiamiento.

Al 31 de marzo de 2011 y 2010, el valor razonable neto de los IFD asciende a \$10,165,428 y \$2,142,073, respectivamente, monto que incluye a los IFD designados de cobertura de flujo de efectivo y cuyo valor razonable neto se ha reconocido dentro del resultado integral, dentro del patrimonio, por un monto de (\$493,888) al 31 de marzo de 2011 y de (\$125,169) al 31 de marzo de 2010.

Los IFD designados y que calificaron como coberturas de flujo de efectivo, presentan las mismas características críticas que las posiciones primarias que se encuentran cubriendo, por lo cual se consideran totalmente eficientes.

Por lo anterior, no existe una afectación a los resultados proveniente de ineficacias o exclusión en las relaciones de cobertura designadas, reconociéndose todo el cambio en el valor razonable del derivado (neto de intereses), en la utilidad integral dentro del patrimonio, reclasificándose a resultados conforme los efectos de la posición primaria cubierta afectan, y en la misma sección del Estado de Resultados en donde sus efectos se localizan.

Al 31 de marzo de 2011 y 2010, se reclasificó de la utilidad integral al gasto por intereses en el resultado integral de financiamiento, una pérdida neta de \$30,543 y de \$5,766, respectivamente.

Al 31 de marzo de 2011 y 2010, PEMEX reconoció una utilidad neta de \$5,633,635 y una pérdida neta de \$2,083,166, respectivamente, reportada en el resultado integral de financiamiento, correspondiente a las operaciones con IFD contabilizados como operaciones con fines de negociación.

Al 31 de marzo de 2011 y 2010 PEMEX analizó, de conformidad con el Boletín C-10, los clausulados de diversos contratos que ha celebrado como lo son de adquisiciones, de obra y compromisos asociados a seguros con el fin de detectar posibles derivados implícitos. Algunos de estos contratos fueron pactados en

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01**

AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

PAGINA 4 / 4

CONSOLIDADO

Impresión Final

monedas extranjeras distintas a la moneda funcional de PEMEX, sin embargo los términos de dichos contratos no cumplen con los criterios para que el componente de moneda extranjera pueda generar un derivado implícito conforme a lo establecido en el Boletín C-10.

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01 AÑO 2011

**PETRÓLEOS MEXICANOS
ÍNDICE DE ARCHIVO ICSSTRIM**

Consolidado

Página 1

Número
de
páginas

- | | |
|--|--------|
| A. Complemento a las “Notas complementarias a la información financiera”. | 1 a 19 |
| B. Complemento a “Instrumentos financieros derivados”. | 1 a 2 |
| C. Reporte de “Proceso de adopción de las Normas Internacionales de Información Financiera por parte de Petróleos Mexicanos” | 1 a 11 |

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 01 AÑO: 2011

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 1

12. Contingencias

Pemex enfrenta diversos juicios civiles, fiscales, penales, agrarios, administrativos, ambientales, laborales, mercantiles y de arbitraje cuya resolución final se desconoce a la fecha de estos estados financieros. Al 31 de marzo de 2011 se tiene registrada una provisión para cubrir dicho pasivo contingente por \$8,082,780 a esa misma fecha. A continuación se presenta el estado que guardan los principales procesos judiciales, administrativos y arbitrales al 8 de abril de 2011:

En septiembre de 2001, CONPROCA, S.A. de C.V., (“CONPROCA”), consorcio que prestó sus servicios para la construcción de diversas obras con motivo de la reconfiguración de la Refinería de Cadereyta, presentó demanda ante la Corte Internacional de Arbitraje (Juicio Arbitral No. 11760/KGA), en contra de Petróleos Mexicanos y PR. Como resultado del laudo parcial sobre responsabilidad, emitido el 17 de diciembre de 2008 y notificado a las partes el 22 de diciembre de 2008, el Tribunal Arbitral se pronunció sobre la procedencia genérica de los reclamos; es decir, no se determinaron cantidades. El 30 de noviembre de 2009, tanto CONPROCA como Petróleos Mexicanos y PR presentaron sus escritos en los cuales establecieron la cuantificación o el monto que le corresponde a cada uno de los reclamos que les fueron favorables en el laudo sobre responsabilidad, con sus respectivas pruebas, periciales y testimoniales. Las prestaciones que reclama CONPROCA ascienden a US\$424,890, Petróleos Mexicanos y PR las cuantificaron en US\$116,025. Se llevó a cabo la audiencia de cuantificación del 16 al 26 de agosto de 2010. El 18 de octubre de 2010 los expertos rindieron su informe y las partes, el 3 de noviembre de 2010, presentaron escrito de observaciones al informe de los peritos del Tribunal. El 8 y 9 de noviembre del 2010, se celebró audiencia en la que las partes contrainterrogaron a los peritos del Tribunal en relación con el mencionado informe. El 15 de febrero de 2011, las

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 01 AÑO: 2011

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 2

partes presentaron los escritos de alegatos finales. Se elaboró la planilla de gastos y costas, la cual se presentó el 15 de marzo de 2011 al Tribunal. Se está en espera de que el Tribunal Arbitral dicte el laudo final.

En febrero de 2010, el Servicio de Administración Tributaria (“SAT”) dio a conocer a PEP las observaciones determinadas de la revisión a los estados financieros del ejercicio 2006 por las contribuciones federales, el Impuesto al Valor Agregado (“IVA”) y el Derecho Ordinario sobre Hidrocarburos. Mediante resolución del 20 de septiembre de 2010, notificada el 22 del mismo mes y año, el SAT determinó diversos créditos fiscales por un monto de \$4,575,208 a cargo de PEP. En contra de la referida determinante, con fecha 30 de noviembre de 2010, PEP promovió juicio contencioso administrativo, (expediente 28733/10-17-03-7) de la Tercera Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa, el cual fue admitido y a la fecha se está en espera de que el SAT conteste la demanda.

En febrero de 2011, EMS Energy Services de México, S. de R.L. de C.V. y Energy Maintenance Services Group I. LLC demandó a PEP ante el Juzgado Tercero de Distrito de Villahermosa, Tabasco, (expediente 227/2010). PEP fue emplazado el 14 de marzo de 2011. La actora demanda, entre otras prestaciones, la rescisión del contrato de obra pública por causas imputables a PEP, sobre la base de precios unitarios de fecha 30 de noviembre de 2007, aduciendo la falta de pago de estimaciones. Además, reclaman el pago de daños y perjuicios y otros conceptos que arrojan una cantidad aproximada por US\$193,712. A la fecha el juicio se encuentra en la etapa probatoria.

En diciembre de 2004, Corporación Mexicana de Mantenimiento Integral, S. de R.L. de C.V. (“COMMISA”) demandó a PEP ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional (arbitraje 13613/CCO/JRF) por presuntos

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 01 AÑO: 2011

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 3

incumplimientos derivados de un contrato de obra de dos plataformas en Cantarell (Proyecto IPC-01). La Corte Internacional notificó el laudo el 13 de enero de 2010, mismo que fue emitido el 16 de diciembre de 2009, en el que se condena a PEP a pagar a COMMISA las siguientes cantidades: US\$293,645 y \$34,459 más intereses. Asimismo, se condenó a COMMISA a pagar a PEP la cantidad de US\$5,919 más intereses. El 11 de enero de 2010 se notificó a PEP que la demandante había solicitado la confirmación y ejecución del laudo dictado en la Corte de Distrito de los Estados Unidos para el Distrito Sur en Nueva York, reclamando el pago de las sumas del laudo antes mencionadas, más intereses y costas generadas en el procedimiento de ejecución y cualquier otra prestación que el juez considerara justa y apropiada. El 2 de noviembre de 2010 se emitió la sentencia condenándose a pagar a PEP la cantidad de US\$355,864 más intereses, ya deducidas las cantidades a su favor derivadas del laudo. El 15 de noviembre del 2010, PEP apeló la sentencia y solicitó que se aplazara la ejecución de la sentencia mientras se resolvía la apelación, la cual fue concedida con la condición de que PEP depositara la cantidad de US\$395,009 en cuenta de la Corte de Distrito, equivalente al 111% del importe de la sentencia dictada, para garantizar su cumplimiento, lo cual fue hecho el 30 de diciembre de 2010. Con esta acción PEP eliminó el riesgo de cualquier embargo en su contra en los Estados Unidos de América. Por otro lado, PEP demandó la nulidad del laudo arbitral ante el Juzgado Quinto de Distrito Civil del Distrito Federal, la cual se declaró improcedente mediante sentencia de 24 de junio de 2010. Se promovió amparo indirecto el cual se negó el 27 de octubre de 2010. PEP promovió recurso de revisión que se admitió el 18 de noviembre de ese mismo año. Con fecha 4 de marzo de 2011 el Tribunal Colegiado, que conoce la revisión, solicitó a la Suprema Corte de Justicia de la Nación que atrajera el caso para su solución. Con fecha 25 de marzo de 2011, la Suprema Corte de Justicia de la Nación admitió a trámite la solicitud y se está a la espera de que se elaborare el proyecto que declara la procedencia o improcedencia de la solicitud.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 01 AÑO: 2011

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 4

El 20 de agosto de 2007 fueron emplazados Petróleos Mexicanos y PR ante el Juzgado Decimocuarto de Distrito del Décimo Circuito en Coatzacoalcos, Veracruz, (expediente 12/2007) por Leoba Rueda Nava. Se demanda, entre otras, la responsabilidad civil objetiva derivada de una afectación en materia ambiental a un terreno que conforma el área de desechos aceitosos (contaminación con hidrocarburos y otras sustancias tóxicas) por un monto aproximado de \$2,896,927 equivalentes al costo aproximado de remediación ambiental. Se desahogaron las pruebas documentales y el 19 de mayo de 2010 se notificó la sentencia en la que se condena a Petróleos Mexicanos y PR al pago de un total de \$995,136 más lo que se cuantifique en ejecución de la sentencia, por concepto de intereses, gastos y costas del juicio. El 26 de mayo de 2010 Petróleos Mexicanos y PR interpusieron recurso de apelación contra dicha sentencia, misma que está pendiente de resolverse. Asimismo, la actora promovió recurso de apelación contra dicha sentencia, como también recurso de revocación en contra de la admisión del recurso de apelación de Petróleos Mexicanos, al considerar que el Juez en su acuerdo solamente admitió el recurso de apelación de PR y fue omiso en cuanto al recurso de Petróleos Mexicanos. Se declararon infundados los agravios hechos valer en la revocación promovida por la actora y se reiteró la legalidad del auto de admisión de la apelación por parte de Petróleos Mexicanos y PR. Actualmente se substancian los recursos de apelación de ambas partes, (Toca civil 25/2010-I) del Primer Tribunal Unitario del Décimo Circuito, mismos que están pendientes de resolverse.

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 01 AÑO: 2011

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 5

Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa, admitido el 14 de febrero de 2011. A la fecha, se está en espera de que el SAT conteste la demanda.

En diciembre de 2003, Unión de Sistemas Industriales, S.A. de C.V. (“USISA”) demandó a PR la nulidad de un contrato de obra a precios unitarios y tiempo determinado, cuyo objeto fue la modernización del sistema de protección catódica en algunos ductos de PR; así como el pago de daños y perjuicios, demandando la cantidad de \$393,000 ante el Juzgado Tercero de Distrito en materia Civil en el Distrito Federal (expediente 202/2003). Se dictó sentencia definitiva en la que se condenó parcialmente a PR al pago de diversas prestaciones por un monto aproximado de \$89,000 de los \$393,000 que reclamó originalmente USISA. Tanto PR como USISA promovieron juicio de amparo contra las resoluciones dictadas por el Segundo Tribunal Unitario en materias Civil y Administrativa del Primer Circuito, (Tocas Civiles 204/2009 y 205/2009), acumulados, ambos juicios de amparo se radicaron en el Décimo Tribunal Colegiado en materia Civil, (expedientes D.C.03/2010 y D.C.04/2010). En sesión del 26 de mayo de 2010 se negó a PR el amparo solicitado y se concedió a USISA el amparo, para efectos de que se analicen los agravios expresados por la parte actora. Con fecha 13 de julio de 2010 se emitió la sentencia de cumplimiento de la ejecutoria de amparo por parte del Segundo Tribunal Unitario en materias Civil y Administrativa del Primer Circuito en el Distrito Federal, por la cual se condena a PR a pagar \$83,301 más los gastos financieros. PR presentó demanda de garantías el 30 de agosto de 2010, adelante el Décimo Tribunal Colegiado, quien también conoció de la demanda promovida por la actora, acumulándose dichos juicios (expedientes 525/2010 y 532/2010). El 12 de enero de 2011 se emitió resolución en dichos amparos, negando la protección constitucional solicitada a ambas partes, quedando firme la sentencia recurrida, por lo que, una vez que salgan del engrose los expedientes, se estará en condiciones de saber en qué términos se deben cumplir. Derivado de la negación de los amparos, el 4 de marzo de 2011, se requirió a PR el cumplimiento de la sentencia definitiva

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 01 AÑO: 2011

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 6

dictada, por lo que se solicitó el cheque respectivo y al Juzgado una prórroga para exhibirlo. Por lo que hace a las demás prestaciones a que fue condenado, se está procediendo a su cumplimiento. El 22 de marzo de 2011 PR cubrió la suerte principal mediante la consignación de cheque en el juzgado respectivo y está pendiente que se liquiden los gastos financieros y los gastos no recuperables.

Con fecha 16 de agosto de 2006, Minera Carbonífera Río Escondido, S.A. de C.V. y Minerales Monclova, S.A. de C.V., promovieron los juicios de amparo (expedientes No. 723/2006 y 724/2008) en contra de PEP, por supuesta afectación a sus concesiones mineras y por la ejecución de obras de desarrollo, infraestructura y mantenimiento de campos de gas no asociado y la modificación a la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo. PEP promovió queja en contra del acuerdo de fecha 16 de junio de 2010, con motivo de la omisión del Juzgado a pronunciarse sobre las causales de improcedencia y solicitud de sobreseimiento fuera de audiencia, derivado de la documental pública exhibida, consistente en la resolución firme emitida por la Cuarta Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa (juicio 5605/03-17-04-6), que determinó que el gas grisú, metano o natural es considerado un hidrocarburo y comprendido como petróleo, por lo cual se considera área estratégica en términos constitucionales siendo su explotación exclusiva de la Nación. El citado recurso fue desechado, reanudándose el procedimiento, por lo que la audiencia constitucional se encuentra señalada para el 12 de abril de 2011.

El 14 de abril de 2010, la señora Irma Ayala Tijerina de Barroso y otros demandaron civilmente ante el Juzgado Séptimo de Distrito en el Estado en Reynosa, Tamaulipas, a Petróleos Mexicanos y a PGPB, el pago de daños y perjuicios, por la cantidad de \$1,490,873 como consecuencia de la posible contaminación en terrenos contiguos a las lagunas de tratamiento de aguas residuales del Complejo Procesador de Gas Reynosa. El 7

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 01 AÑO: 2011

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 7

de mayo de 2010, Petróleos Mexicanos y PGPB dieron contestación a la demanda, interponiendo, entre otras, la excepción de incompetencia por materia y subsidiariamente por territorio, por estimarse que el conocimiento corresponde al Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa; adicionalmente se opuso también la incompetencia por razón de territorio al haberse sometido las partes en el contrato de servidumbre a la jurisdicción de los tribunales federales de la Ciudad de México. Se dio trámite al incidente competencial con suspensión del procedimiento principal. En interlocutoria de 3 de septiembre de 2010, el Juzgado del conocimiento declaró infundada la incompetencia planteada, lo que obligó a Petróleos Mexicanos y PGPB a acudir en apelación ante el Tercer Tribunal Unitario del Décimo Noveno Circuito. En fecha 30 de noviembre de 2010 se les notificó la resolución (Toca Civil 13/2010) que modifica parcialmente la interlocutoria combatida, estimándose en la misma que para algunos de los actores resulta competente el Juzgado Séptimo de Distrito, y para otros se considera que dicho Juzgado es incompetente pues sus acciones deben hacerlas valer en términos de lo previsto en la Ley Federal de Responsabilidad Patrimonial del Estado. Se tramitaron ante el Segundo Tribunal Unitario con sede en Matamoros, Tamaulipas, los amparos indirectos promovidos por ambas partes en contra de la decisión emitida en el aludido recurso de apelación. Se dictó sentencia dentro de los amparos indirectos promovidos por ambas partes, concediendo que se emita una nueva resolución que al efecto dicte el Tribunal Unitario.

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 01 AÑO: 2011

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 8

- El 5 de diciembre de 2005 Impulsora promovió un amparo (expediente 1519/2005) ante el Juzgado Quinto de Distrito en materia Administrativa en el Estado de Jalisco, (actualmente, el expediente 1085/2009 del Juzgado Tercero de la misma Entidad Federativa) reclamando la inconstitucionalidad de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo, así como el procedimiento de emisión del acuerdo que modifica el modelo de contrato de franquicia entre PR y las estaciones de servicios en México. El amparo ha sido acumulado al promovido por Bardahl de México, S.A. de C.V. (“Bardahl”), un competidor en el mercado de lubricantes que argumenta que es dueño de la marca Mexlub, y que está solicitando que se le permita competir con sus marcas en las estaciones de servicio en México, evitando que se comercialice, en forma exclusiva los lubricantes de Mexicana de Lubricantes. Se reanudó el procedimiento, una vez resuelta la queja promovida por Bardahl, habiéndose celebrado la audiencia constitucional el 31 de enero de 2011 y el Juzgado de conocimiento remitió los autos para la resolución al Juzgado Segundo de Distrito Auxiliar con residencia en Guadalajara, Jalisco, (expediente 170/2011). A la fecha se está en espera de que se emita la sentencia correspondiente.

- El 20 de diciembre de 2005 PR promovió en la vía ordinaria mercantil demanda contra Mexicana de Lubricantes, tramitada ante el Juzgado Segundo de Distrito en materia Civil en el Estado de Jalisco, (expediente 127/2005), requiriendo la emisión y publicación de una convocatoria para la celebración de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas para aprobar la información financiera de Mexicana de Lubricantes, así como para el nombramiento de nuevos consejeros y comisario. Con fecha 29 de junio de 2007 se dictó sentencia favorable a los intereses de PR condenando a Mexicana de Lubricantes a la emisión de la convocatoria. A la fecha la sentencia no se ha ejecutado.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 01 AÑO: 2011

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 9

- El 7 de junio de 2006, PR presentó una denuncia de hechos por presunta administración fraudulenta y lo que resulte ante la Procuraduría General de la República.

A esta fecha, la averiguación se encuentra en proceso de integración, pendiente determinación final del monto del quebranto mediante prueba pericial. El perito de PR determinó un quebranto de \$25,800 por concepto de sueldos pagados a directivos de Mexicana de Lubricantes sin autorización del Consejo de Administración y \$360,900 por perjuicio económico por la disminución de la inversión. Los peritos de la Procuraduría General de la República indicaron que el quebranto sufrido por PR, es equivalente a las cantidades anteriores, disminuidas en razón a la proporción de la participación accionaria de PR en Mexicana de Lubricantes.

- El 2 de febrero de 2007, Mexicana de Lubricantes interpuso una demanda mercantil (expediente 28/2007) en el Juzgado Primero de Distrito en materia Civil en el Distrito Federal en contra de PR, en la que reclama, entre otras prestaciones, la nulidad de la rescisión y terminación anticipada de los siguientes contratos: i) un contrato de licencia y de marcas; ii) un contrato de suministro de aceites básicos, y; iii) un contrato de maquila de aceites y grasas lubricantes para Petróleos Mexicanos y Organismos Subsidiarios. Con fecha 16 de marzo del 2010 se dictó sentencia definitiva absolviendo de todas las prestaciones a PR. La parte actora apeló la resolución y se contestaron los agravios. PR promovió apelación adhesiva y se confirmó la sentencia por el Primer Tribunal Unitario en materia Civil y Administrativa del Primer Circuito. Mexicana de Lubricantes interpuso juicio de amparo directo, ante el Noveno Tribunal Colegiado en Materia Civil del Primer Circuito (expediente 667/2010), el cual fue concedido a Mexicana de Lubricantes. En cumplimiento de dicha ejecutoria, el 16 de febrero de 2011 el Tribunal Unitario revocó la sentencia de primera instancia, por lo que PR interpuso amparo al igual que Mexicana de Lubricantes ante el Noveno Tribunal Colegiado del Primer Circuito en Materia Civil (expedientes D.C. 200/2011 y 201/2011), respectivamente.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 01 AÑO: 2011

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 10

- Con fecha 3 de noviembre de 1997, la Comisión Federal de Competencia (“CFC”) inició una investigación sobre la conducta comercial de PR, derivada de la existencia de una cláusula de exclusividad en los convenios celebrados con los franquiciatarios de las estaciones de servicio, mediante la cual únicamente se les permite a los franquiciatarios vender aceites y lubricantes de la marca PEMEX o de Mexicana de Lubricantes. Con fecha 10 de julio del 2003, la CFC dictó resolución por la cual considera que se ha acreditado la práctica monopólica y ordena a PR a lo siguiente: (i) no incurrir en práctica monopólica (imposición de cláusulas de exclusividad venta de aceites y lubricantes en contratos de franquicia y suministro, licencia de uso de marcas, entre otros); (ii) modificar contratos eliminando cláusula de exclusividad en un plazo de seis meses y (iii) la imposición de una multa de 1,500 salarios mínimos vigentes en el Distrito Federal por día transcurrido sin cumplir con esta resolución, que se encuentra firme; sin embargo, el plazo mencionado se encuentra suspendido por determinación judicial, con motivo de un recurso promovido por Impulsora. Con fecha 23 de enero de 2008, la CFC requirió a PR acreditar haber dado cumplimiento a la resolución de 10 de junio de 2003 (expediente IO-62-97), con excepción de la modificación de los contratos de licencia de uso de marcas. El 12 de febrero de 2008, PR dio contestación señalando diversas irregularidades y manifestando la imposibilidad jurídica para dar cumplimiento a lo instruido por la CFC, derivado de la suspensión definitiva otorgada Bardahl por un amparo (expediente 373/2006, actualmente acumulado al expediente 1519/2005). El 10 de abril de 2008, la CFC determinó que no se aprecia que exista obstáculo legal para que PR de cumplimiento a la resolución dictada el 7 de diciembre de 2007, otorgando un plazo de 15 días para dar cumplimiento a la misma. PR promovió incidente de suspensión y el 6 de mayo del 2008 se le concedió la suspensión definitiva. Con fecha 30 de abril de 2008, se resolvió el juicio de amparo (expediente 46/2008-VIII), concediéndole a PR el amparo en contra de la resolución de fecha 7 de diciembre de 2007. El amparo concedido es para el efecto de que se valoren las pruebas

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 01 AÑO: 2011

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 11

aportadas por PR y se resuelva lo relativo al contrato de licencia de uso de marcas celebrado con Mexicana de Lubricantes. La CFC interpuso recurso de revisión contra de la resolución de fecha 30 de abril de 2008, por la cual se otorgó el amparo a PR (expediente 246/2008) en el Décimo Tribunal Colegiado del Primer Circuito, el cual el 15 de octubre de 2008, revocó la resolución emitida por el Juez de Distrito. El 23 de diciembre de 2008 el Juez de Distrito emitió sentencia en la que concede el amparo a PR. Por medio de la resolución notificada el 28 de septiembre de 2009 a PR, la CFC procedió a la valoración de pruebas aportadas por PR. Con fecha 20 de octubre de 2009 PR promovió juicio de amparo (expediente 1691/2009), concediéndose la suspensión provisional de la ejecución de la resolución reclamada. La audiencia constitucional se celebró el 25 de noviembre de 2010. Por sentencia del 17 de febrero de 2011, se concedió el amparo para el efecto de que la CFC deje sin efectos el acto reclamado y, en su caso, emita otro en el que valore pruebas y funde y motive su determinación. Inconforme con dicha resolución, la CFC promovió recurso de revisión, por lo que se manifestará lo que en derecho corresponde a PR ante el Tribunal Colegiado en Materia Administrativa que, por turno, corresponda.

- Con fecha 2 de mayo de 2007, Bardahl demandó a Mexicana de Lubricantes y a PR mediante el juicio ordinario mercantil ante el Juzgado Quinto de Distrito en materia Civil del Tercer Circuito en la ciudad de Guadalajara, Jalisco (expediente 95/2007) en el que reclama la nulidad del contrato de licencia de uso de marcas de fecha 19 de enero de 1993 y su convenio modificadorio celebrado entre PR y Mexicana de Lubricantes y en el cual PR se obligó a incluir en los contratos de franquicia y suministro que celebre con las estaciones de servicio de México, una cláusula de exclusividad en virtud de la cual los franquiciatarios se obligan a vender en las estaciones franquiciadas únicamente los productos autorizados por PR, comercializados bajo las marcas licenciadas a Mexicana de Lubricantes; así como el pago de los daños y perjuicios ocasionados, como consecuencia de la práctica monopólica consistente en la ganancia lícita que Bardahl ha dejado de percibir como

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 01 AÑO: 2011

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 12

consecuencia de no permitírsele la comercialización de los aceites y lubricantes que elabora, dentro de las estaciones de servicios o gasolineras del país. El perito tercero en discordia determinó que se han ocasionado perjuicios por un monto de \$6,210,692 en su contra. Actualmente el procedimiento se encuentra en desahogo del periodo probatorio.

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

13. Información financiera por segmentos

La actividad principal de PEMEX es la exploración y la producción de petróleo crudo y de gas natural, así como la refinación y la comercialización de productos derivados del petróleo a través de cuatro segmentos de negocios: PEP, PR, PGPB y PPQ. La administración toma las decisiones relacionadas con las operaciones de los negocios consolidados junto con las cuatro líneas estratégicas.

Las fuentes principales de ingresos para los segmentos son como se describen a continuación:

PEP percibe ingresos de las ventas nacionales de petróleo crudo, así como de la exportación de petróleo crudo, a través de su subsidiaria PMI. Las ventas de exportación se realizan a través de PMI a cerca de 25 clientes principales en varios mercados en el extranjero. Aproximadamente la mitad del crudo de PEMEX se vende en el mercado nacional; sin embargo, estos montos son en gran medida suficientes para satisfacer la demanda nacional en México.

PR percibe ingresos derivados de las ventas de productos de petróleo refinado y sus derivados. La mayoría de sus ventas se destinan a terceros y tienen lugar dentro del mercado nacional. PR suministra a la Comisión Federal de Electricidad (“CFE”) una porción

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 01 AÑO: 2011

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 13

significativa de su producción de petróleo combustible. Los productos más importantes de PR son las gasolinas.

PGPB percibe ingresos de fuentes domésticas, también consume niveles elevados de su propia producción de gas natural. La mayoría de los ingresos de PGPB se obtienen a través de la venta de gases etano y butano.

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

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

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

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

Periodo terminado el 31 de marzo de 2011.

Ver tabla Información financiera por segmentos por el periodo terminado el 31 de marzo de 2011 en la página 19 de esta sección B. Complemento a las notas complementarias a la información financiera.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 01 AÑO: 2011

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 14

Periodo terminado el 31 de marzo de 2010.

Ver tabla Información financiera por segmentos por el periodo terminado el 31 de marzo de 2010 en la página 19 de esta sección B. Complemento a las notas complementarias a la información financiera.

14. Ingresos por servicios

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

15. Eventos Subsecuentes

A la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados, el tipo de cambio en dólares, de los Estados Unidos de América, es de \$11.6294 pesos por dólar un 2.3% inferior al tipo de cambio del 31 de marzo de 2011 que fue de 11.9084 pesos por dólar. El precio de la mezcla del crudo mexicano al 25 de abril de 2011 es de U.S.\$110.75 dólares por barril un incremento del 5.4% en comparación con el precio existente de U.S.\$105.07 dólares por barril al 31 de marzo de 2011.

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**TRIMESTRE: **01** AÑO: **2011****PETRÓLEOS MEXICANOS****A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA****Consolidado****(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)**

Página 15

Tablas de las Notas Complementarias a los Estados Financieros.**6. Posición en moneda extranjera
al 31 de marzo de 2011**

	Activos	Pasivos	Posición Activa (Pasiva)	Tipo de cambio	Equivalente en pesos mexicanos
Dólares americanos	12,481,296	(36,060,560)	(23,579,264)	11.9678	(282,191,911)
Yenes japonese	185,224	(187,134,953)	(186,949,728)	0.1451	(27,130,145)
Libras esterlinas	3,334	(751,583)	(748,248)	19.1317	(14,315,296)
Euros	43,274	(3,575,231)	(3,531,956)	16.8614	(59,553,827)
Franco suizo	511,466	(1,008,587)	(497,122)	12.9845	(6,454,875)
Dólar canadiense	79	(2,975)	(2,895)	12.2696	(35,525)
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias					\$ (389,681,579)

al 31 de marzo de 2010

	Activos	Pasivos	Posición Activa (Pasiva)	Tipo de cambio	Equivalente en pesos mexicanos
Dólares americanos	4,436,547	(27,219,528)	(22,782,981)	12.3306	(280,927,824)
Yenes japonese	0	(203,789,404)	(203,789,404)	0.1321	(26,912,429)
Libras esterlinas	3,631	(784,219)	(780,588)	18.7179	(14,610,942)
Euros	16,748	(4,435,625)	(4,418,877)	16.6759	(73,688,743)
Franco suizo	509,621	(1,013,985)	(504,364)	11.7156	(5,908,902)
Dólar canadiense	79	(2,582)	(2,503)	12.1412	(30,385)
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias					\$ (402,079,225)

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**TRIMESTRE: **01** AÑO: **2011****PETRÓLEOS MEXICANOS****A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA****Consolidado****(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)**

Página 16

7. Efectivo y valores de inmediata realización**al 31 de marzo de:**

	2011	2010
Efectivo en bancos	\$92,294,411	94,697,933
Valores realizables	34,426,849	35,882,192
Total	\$ 126,721,260	\$ 130,580,125

8. Cuentas documentos por cobrar y otros**al 31 de marzo de:**

	2011	2010
Clientes del País	\$48,982,055	\$49,729,552
Clientes del Extranjero	54,669,479	41,820,635
Funcionarios y empleados	4,636,060	4,339,839
Derecho sobre Hidrocarburos pagados en exceso	1,098,641	1,164,680
Anticipo de impuestos	2,058,025	715,453
Otras cuentas por cobrar	54,143,589	63,252,657
Menos:	0	
Estimación para cuentas incobrables de dudosa recuperación	(1,363,298)	(1,456,462)
Total	\$ 164,224,551	\$ 159,566,354

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2011

PETRÓLEOS MEXICANOS**A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA****Consolidado****(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)**

Página 17

9. Inventarios**al 31 de marzo de:**

	2011	2010
Petróleo Crudo, productos refinados, derivados y petroquímicos	\$29,980,074	\$33,285,539
Materiales y accesorios en almacenes	5,152,591	5,684,418
Materiales y productos en tránsito	163,214	136,928
Menos:	\$0	
Estimación para inventarios de lento movimiento	(753,600)	(1,245,990)
Total	\$ 34,542,278	\$ 37,860,895

10. Propiedades mobiliario y equipo**al 31 de marzo de:**

	2011	2010
Terrenos	41,260,347	\$39,744,498
Edificios	58,120,109	55,703,206
Pozos	796,341,196	709,270,733
Plantas	446,695,745	426,230,259
Equipo de perforación	25,868,852	25,302,027
Mobiliario y equipo	41,503,013	39,415,802
Equipo de transporte	14,827,921	15,237,655
Plataformas marinas	206,041,352	192,462,621
Ductos	317,258,693	308,729,003
Arrendamiento financiero	3,075,142	3,075,142
Metales Preciosos	444,403	442,511
Subtotal	1,951,436,772	1,815,613,458
Depreciación acumulada	-1,015,925,885	(947,015,878)
Neto	935,510,887	868,597,580
Activos fijos improductivos	1,043,140	1,193,425
Obras en construcción	123,378,632	111,706,442
Total	\$ 1,059,932,660	\$ 981,497,447

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2011

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

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

Página 18

12. Utilidad integral**al 31 de marzo de:**

	2011	2010
Utilidad o Pérdida neta del periodo	\$4,207,514	\$ 1,443,384
Exceso en la actualización del patrimonio		
Instrumentos financieros derivados	(495,238)	(17,553)
Efecto acumulado por Conversión	(1,275,838)	5,354,893
Impuesto sobre la renta diferido		(467)
Efecto patrimonial de la reserva laboral		
Utilidad integral del periodo	\$ 2,436,438	\$ 6,780,257

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX** TRIMESTRE: **01** AÑO: **2011**

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 19

15. Información financiera por segmentos

Periodo terminado el 31 de marzo de 2011

	Exploración y Producción	Refinación	Gas y Petroq. Básica	Petroquímica	Corporativo y Cias Subsidiarias	Eliminaciones	Saldos Consolidados
Ingresos por ventas:							
Clientes externos	-	139,318,180	32,223,438	7,773,875	172,151,002	-	351,466,495
Intersegmentos	280,122,087	16,455,954	18,313,838	3,531,449	103,119,896	(421,543,224)	(0)
Ingresos por servicios	-	749,913	-	-	688,924	(205,214)	1,233,623
Costo de Ventas	53,312,377	199,413,320	49,477,784	10,872,108	262,768,072	(410,004,544)	165,839,117
Rendimiento bruto	226,809,710	-42,889,273	1,059,492	433,216	13,191,750	(11,743,894)	186,861,001
Rendimiento (pérdida) de operación	219,046,483	-54,194,095	-1,726,671	-2,232,564	2,688,527	(100,868)	163,480,812
Otros ingresos (gastos) neto	508,194	28,039,065	534,270	241,871	164,368	201,199	29,688,967
Resultado integral de financiamiento	2,168,088	-1,448,981	718,074	-122,860	7,450,805	-40,451	8,724,675
Participación en los resultados	2,272	0	0	0	-472,781	739,577	269,068
Impuestos derechos y aprovechamientos	193,907,712	0	-17,828	4,887	4,061,236	0	197,956,007
Rendimiento (pérdida) neta	27,817,325	-27,604,012	-456,498	-2,118,440	5,769,682	799,456	4,207,513
Depreciación y amortización	20,058,296	2,246,484	813,213	293,770	148,886	-	23,560,649
Costo neto del periodo por beneficios a los empleados	9,738,390	9,267,170	2,124,840	2,461,042	5,261,178	-	28,852,620
Activos totales	1,566,528,801	576,008,072	142,314,655	109,365,983	1,889,730,194	2,880,142,189	1,403,805,516
Activo circulante	774,487,974	373,142,973	98,143,596	90,408,410	947,587,874	-1,958,282,739	325,488,088
Inversiones en acciones y valores	755,492	157,094	1,984,640	-	390,831,136	(382,833,328)	10,895,034
Activo fijo	788,467,492	202,400,662	41,878,279	17,781,854	9,764,372	-	1,059,932,659
Altas de activo fijo	24,438,200	2,946,900	344,500	292,100	43,200	-	28,064,900
Pasivo a corto plazo	453,191,508	350,473,171	27,276,392	19,360,737	1,317,108,708	-1,948,614,277	218,796,239
Reserva para beneficios a los empleados	233,599,998	230,486,168	57,002,037	63,384,792	92,350,985	284,892	677,108,872
Pasivo total	1,254,969,590	617,785,970	92,691,094	83,379,609	1,963,399,409	-2,497,316,719	1,514,908,953
Patrimonio	311,559,211	-41,777,898	49,623,561	25,986,375	-73,669,214	-382,825,472	(111,103,437)

Periodo terminado el 31 de marzo de 2010

	Exploración y Producción	Refinación	Gas y Petroq. Básica	Petroquímica	Corporativo y Cias Subsidiarias	Eliminaciones	Saldos Consolidados
Ingresos por ventas:							
Clientes externos	-	124,750,093	34,354,603	6,680,935	140,661,311	-	306,446,942
Intersegmentos	244,283,781	17,265,005	20,445,111	3,787,823	79,196,162	(364,977,882)	-
Ingresos por servicios	-	917,470	-	-	11,558,551	(11,047,781)	1,428,240
Costo de Ventas	54,004,797	172,094,203	53,624,087	10,867,876	208,197,613	(354,158,716)	144,629,860
Rendimiento bruto	190,278,985	-29,161,635	1,175,628	-399,118	12,409,559	(11,058,095)	163,245,323
Rendimiento (pérdida) de operación	181,963,632	-41,537,664	-1,514,445	-3,930,905	2,826,291	(248,260)	137,558,648
Otros ingresos (gastos) neto	478,435	20,991,649	247,959	-153,593	289,306	240,379	22,094,135
Resultado integral de financiamiento	-9,167,768	832,167	-1,085,972	97,646	-4,908,550	-	(14,232,477)
Participación en los resultados	0	0	0	0	-5,519,098	5,116,220	(402,878)
Impuestos derechos y aprovechamientos	170,088,488	1,438,011	123,411	79,172	309,917	-	172,038,999
Rendimiento (pérdida) neta	21,521,347	-22,816,193	-303,925	-4,261,316	2,195,132	5,108,339	1,443,384
Depreciación y amortización	18,826,114	2,199,438	875,087	284,406	160,563	-	22,345,608
Costo neto del periodo por beneficios a los empleados	9,904,000	10,008,025	2,033,945	2,753,495	4,713,355	-	29,412,819
Activos totales	1,437,351,617	505,480,444	144,448,434	90,126,898	1,788,501,445	2,640,642,170	1,325,266,668
Activo circulante	706,789,407	318,241,426	101,164,125	71,791,553	881,764,550	-1,751,743,687	328,007,375
Inversiones en acciones y valores	637,016	157,094	1,522,245	-	383,688,178	(376,875,561)	9,128,971
Activo fijo	727,384,964	186,251,453	41,495,412	17,078,388	9,287,229	-	981,497,446
Altas de activo fijo	34,961,800	1,495,600	295,400	343,900	33,100	-	37,129,800
Pasivo a corto plazo	423,224,579	269,648,154	39,887,663	13,213,983	1,209,351,900	-1,740,451,849	214,874,431
Reserva para beneficios a los empleados	204,444,056	201,533,449	50,357,382	55,655,998	80,513,899	-	592,504,784
Pasivo total	1,160,289,027	508,917,809	97,844,096	69,773,252	1,819,115,056	-2,263,759,569	1,392,179,672
Patrimonio	277,062,590	-3,437,365	46,604,338	20,353,646	-30,613,612	-376,882,601	(66,913,004)

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01 AÑO 2011

PETRÓLEOS MEXICANOS

B. COMPLEMENTO AL ANEXO “INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS”

CONSOLIDADO

CIFRAS EN MILES DE PESOS O MILES DE DÓLARES

Página 1

Instrumentos Financieros Derivados

TABLA 1
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Tipo de Cambio y Tasa de Interés
Cifras en miles de pesos al 31 de marzo de 2011

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Monto notional	Valor del activo subyacente		Valor razonable		Montos de vencimientos por año						Colateral entregado
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2011	2012	2013	2014	2015	Después	
Swaps de tasa de interés	Cobertura	9,900,000	TIIE 28d = 4.8331%	TIIE 28d = 4.8750%	(912,183)	(1,211,752)	1,200,000	1,200,000	7,500,000	0	0	0	0
Swaps de moneda	Cobertura	101,727,082	MXN = 11.9678 1/EUR = 1.4158 1/GBP = 1.6028 JPY = 83.130 UDI = 2.6080 CHF = 0.9190	MXN = 12.3571 1/EUR = 1.3384 1/GBP = 1.5612 JPY = 81.120 UDI = 2.7301 CHF = 0.9352	3,975,614	5,771,686	3,070,334	985,310	16,921,513	9,105,759	985,310	70,658,857	0
Swaps de moneda extinguidos	Cobertura	15,197,330	1/EUR = 1.4158 JPY = 83.130	1/EUR = 1.3384 JPY = 81.120	2,717,079	2,444,363	0	0	0	0	0	15,197,330	0

TABLA 1
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Activos
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 31 de marzo de 2011

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Monto notional (acciones)	Valor del activo subyacente/ variable de referencia		Valor razonable (miles de pesos)		Montos de vencimientos por año (acciones)						Colateral entregado
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2011	2012	2013	2014	2015	Después	
Swaps de activos	Negociación	50,979,799	Repsol YPF = 24.333 Precio de la acción en Euros.	Repsol YPF = 20.876 Precio de la acción en Euros.	3,288,081	1,065,708	21,321,773	29,658,026	0	0	0	0	0
Swaps de activos con opciones	Negociación	7,700,000	Repsol YPF = 24.333 Precio de la acción en Euros.	Repsol YPF = 20.876 Precio de la acción en Euros.	1,003,323	655,037	7,700,000	0	0	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01 AÑO 2011

PETRÓLEOS MEXICANOS

B. COMPLEMENTO AL ANEXO "INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS"

CONSOLIDADO

CIFRAS EN MILES DE PESOS O MILES DE DÓLARES

Página 2

TABLA 1
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Gas Natural
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 31 de marzo de 2011

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Volumen (millones de BTUs)	Valor del activo subyacente (dólares por millón de BTUs) ⁽¹⁾		Valor razonable		Volumen por año (millones de BTUs)						Colateral entregado
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2011	2012	2013	2014	2015	Después	
Swaps P. Larga (Paga Fijo / Recibe Variable)	Negociación	39,824,943	3.71	4.09	(1,392,824)	(2,563,670)	31,922,855	5,787,284	2,096,054	18,750	0	0	0
Swaps P. Corta (Paga Variable / Recibe Fijo)	Negociación	(39,836,412)	3.71	4.09	1,448,821	2,656,871	(31,929,330)	(5,790,277)	(2,098,054)	(18,750)	0	0	
Put Europea	Compra	446,840	3.71	4.09	17,166	38,935	446,840	0	0	0	0	0	
	Venta	(446,840)			(17,168)	(38,943)	(446,840)	0	0	0	0	0	
Call Europea	Compra	8,107,806	3.71	4.09	24,975	26,925	3,691,398	2,335,436	1,078,108	874,764	128,100	0	
	Venta	(8,107,766)			(24,964)	(26,915)	(3,691,358)	(2,335,436)	(1,078,108)	(874,764)	(128,100)	0	
Put Digital	Compra	482,195	3.71	4.09	5,761	13,520	482,195	0	0	0	0	0	
	Venta	(482,195)			(5,762)	(13,525)	(482,195)	0	0	0	0	0	
Call Digital	Compra	497,145	3.71	4.09	0	1	497,145	0	0	0	0	0	
	Venta	(497,145)			(0)	(1)	(497,145)	0	0	0	0	0	

(1) Valor del activo subyacente representativo.

TABLA 1
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Petrolíferos
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 31 de marzo de 2011

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Volumen (millones de barriles) ⁽³⁾	Valor del activo subyacente		Valor razonable		Volumen por año (millones de barriles)						Colateral entregado ⁽¹⁾
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior ⁽²⁾	2011	2012	2013	2014	2015	Después	
Futuros	Cobertura	(4.8)	1.51048	1.21342	(204,484)	(102,493)	(4.8)	0	0	0	0	0	0
Swaps de mercados bursátiles	Cobertura	(3.6)	1.37306	0.95768	(330,981)	(4,096)	(3.6)	0	0	0	0	0	0
Swaps de mercados extrabursátiles	Cobertura	(1.3)	1.42819	0.95273	(123,068)	(9,522)	(1.3)	0	0	0	0	0	0

(1) El valor razonable de instrumentos contratados en el mercado directo (Over the Counter) está asociado a líneas de crédito con contrapartes de excelente calidad crediticia con las cuales PMI establece relaciones bilaterales.

Las operaciones reguladas, tanto futuros como swaps, tienen un margen inicial de 718,083,462 Ps.

(2) Al 31 de diciembre de 2010 había una posición de Futuros y Exchange Traded Swaps ya cerrada pero para la que no se habían realizado flujos de efectivo por (521.11) Ps. MM.

(3) Volumen Neto.

Para fines de conversión se utilizó un tipo de cambio al 31 de diciembre de 2010 de Ps. 12.3571= US\$ 1 y al 31 de marzo de 2011 de Ps. 11.9678= US\$ 1.

PETRÓLEOS MEXICANOS

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

Consolidado

Página 1

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

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

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

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

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

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

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

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

PETRÓLEOS MEXICANOS

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

Consolidado

Página 2

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

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

Actualmente, el personal de PEMEX, en conjunto con los despachos de asesoría externa Accenture, S.C. y Mancera, S.C., está analizando el impacto de la adopción de las NIIF y explora contar con un plan alternativo, lo que implicaría desarrollar una solución temporal basada en una aplicación automatizada que permita determinar y aplicar los ajustes necesarios a los saldos finales bajo Normas Gubernamentales para obtener información financiera conforme a lo establecido en las NIIF. Esta solución se estima completarla a finales de este año.

Cabe resaltar que entre los principales impactos que tendrá PEMEX por la adopción de las NIIF se encuentran los relacionados con los activos fijos y la valuación de inventarios considerando costo absorbente. Se tiene un avance importante en la identificación y segregación de los activos fijos por componentes y se está trabajando con técnicos especialistas en la administración y mantenimiento de los activos fijos, a fin de llevar a cabo los estudios técnicos para establecer sus valores y vidas útiles para efectos de la depreciación, atendiendo lo establecido en la NIIF 1 "Adopción por Primera Vez de las Normas Internacionales de Información Financiera" y la NIC 16 "Propiedades, Planta y Equipo". Es importante destacar que descomponer y asignar vidas útiles y valores a las plantas y equipos de PEMEX representa un proceso complejo dadas las características y cantidad de activos fijos con los que cuenta.

Por lo que respecta a la valuación de inventarios y en términos de las modificaciones a la norma NIF-04 "Inventarios", que entraron en vigor en el ejercicio 2011, misma que considera que dicha valuación debe realizarse bajo costo absorbente, PEMEX está realizando los ajustes a sus sistemas para cumplir con tal ordenamiento.

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

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

Identificación de las personas o áreas responsables:

PETRÓLEOS MEXICANOS

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

Consolidado

Página 3

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

PETRÓLEOS MEXICANOS

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

Consolidado
 Página 4

a) Capacitación

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

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

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

Participantes directos en la Implementación

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

Personal de la Emisora	Fecha de inicio	En proceso (fecha estimada de finalización)	Finalizado	No aplicable (Motivo)
Directivos y funcionarios relevantes de la emisora: - Director General - Director Corporativo de Finanzas - Otros directivos y funcionarios relevantes	4-ene-2011	18-nov-2011		
Miembros de Comités del Consejo de Administración: - Miembros de Comité de Auditoría y Evaluación del Desempeño	4-ene-2011	18-nov-2011		
Personal responsable de la preparación y presentación de información financiera bajo las NIIF: - Líder de equipo de trabajo - Personal responsable	4-ene-2011	17-jun-2011		

PETRÓLEOS MEXICANOS

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

Consolidado
 Página 5

Personal de la Emisora	Fecha de inicio	En proceso (fecha estimada de finalización)	Finalizado	No aplicable (Motivo)
- Personal auxiliar				
Otros (detallar): Personal con perfil en materia de tecnologías de información y de operación, mismos que recibirán capacitación en el ámbito de competencia correspondiente.	4-ene-2011	17-jun-2011		

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

Participantes indirectos en la implementación

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

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

PETRÓLEOS MEXICANOS

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

Consolidado
 Página 6

	Fecha de inicio	En proceso (fecha estimada de finalización)	Finalizado	No aplicable (Motivo)
Áreas que llevan a cabo la contabilidad de costos Áreas que llevan a cabo el control financiero interno				
Otros (detallar): Durante el desarrollo del proyecto de adopción de las NIIF, se tiene previsto la transferencia de conocimiento sobre las aplicaciones de tecnologías de información al personal de Petróleos Mexicanos	8-feb-2011	27-abr-2012		

b) Cronograma de actividades

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

El proyecto se desarrollará a través de las etapas siguientes:

Diagnóstico:

- Planeación del proyecto de adopción de las NIIF.
- Capacitación sobre NIIF.
- Estudio detallado de diferencias entre NG y políticas adoptadas por PEMEX con NIIF.
- Análisis y determinación del impacto en Petróleos Mexicanos Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias por la adopción de NIIF y cambios en NG.
- Análisis del proceso financiero actual.
- Estudio detallado de revelaciones.
- Determinación del impacto en el sistema de control interno.
- Revisión del catálogo de cuentas.
- Determinación de la necesidad de aplicar avalúos a los activos fijos u otros mecanismos.
- Evaluación del impacto en los sistemas.

PETRÓLEOS MEXICANOS

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

Consolidado
Página 7

- Estudio preliminar del probable impacto económico por la adopción de NIIF.
- Análisis de estrategias de comunicación interna y externa.
- Y demás actividades que sean identificadas en esta etapa.

Diseño:

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

Desarrollo:

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

Es importante destacar que PEMEX está evaluando llevar a cabo tareas de manera paralela para el desarrollo de una solución temporal, basada en una aplicación automatizada que permita determinar y aplicar los ajustes necesarios a los saldos finales NG, para obtener información financiera conforme a lo establecido en las NIIF. Para esta solución temporal, se tomarán como base los trabajos y conclusiones a las que se lleguen en la Etapa de Diagnóstico antes descrita.

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

Consolidado
 Página 8

Implementación:

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

Fecha estimada de adopción:	1 de enero de 2012
------------------------------------	--------------------

Etapa 1. Comunicación

Actividad	Fecha programada de inicio	Fecha de inicio	Fecha programada de finalización	Fecha de finalización	Porcentaje de Avance (%)	Comentarios
1. Coordinación con la Dirección General de la emisora con todas las áreas involucradas y sociedades relacionadas que deban ser consolidadas o incorporadas.	4-ene-2011		28-feb-2011	28-feb-2011	100% (cien por ciento)	
2. Diseño y comunicación de un plan de difusión y capacitación.	4-ene-2011		17-jun-2011		50% (cincuenta por ciento)	Se está elaborando el plan y estrategias de difusión.
3. Otros (detallar).						

Etapa 2. Evaluación de impactos contables y de negocio

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

PETRÓLEOS MEXICANOS

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

Consolidado

Página 9

Actividad	Fecha programada de inicio	Fecha de inicio	Fecha programada de finalización	Fecha de finalización	Porcentaje de avance	Comentarios
1. Identificación preliminar de impactos contables que requieren acciones específicas (diagnóstico de las principales diferencias en valuación y revelación).	4-ene-2011		17-jun-2011		35% (treinta y cinco por ciento)	En la etapa de Diagnóstico está previsto llevar a cabo un análisis exhaustivo sobre el impacto por las NIIF, NG y Sistema de Costos
2. Elección entre las opciones disponibles en la NIIF 1 (aplicación por primera vez) y revisión de provisiones y estimaciones.	4-ene-2011		17-jun-2011		65% (sesenta y cinco por ciento)	Producto esperado dentro de la etapa de Diagnóstico.
3. Definición de las nuevas políticas contables de acuerdo a las diferentes alternativas que contemplan las NIIF.	28-feb-2011		15-nov-2011		10% (diez por ciento)	Producto esperado dentro de las etapas de Diagnóstico y Diseño
4. Evaluación de los impactos en sistemas de información, control interno, etc.	28-feb-2011		31-ago-2011		10% (diez por ciento)	Producto esperado dentro de las etapas de Diagnóstico y Diseño
5. Identificación y evaluación de efectos que afecten las medidas de desempeño de la emisora (razones financieras, etc.).	28-feb-2011		31-ago-2011		0% (cero por ciento)	Producto esperado dentro de las etapas de Diagnóstico y Diseño
6. Identificación y revisión de contratos y otros convenios que puedan modificarse dada la transición a las NIIF, así como posibles violaciones a compromisos o "covenants".	28-feb-2011		31-ago-2011		10% (diez por ciento)	Producto esperado dentro de las etapas de Diagnóstico y Diseño
7. Detalle de revelaciones adicionales en las notas a los estados financieros por implementación de las NIIF.	28-feb-2011		31-ago-2012		0% (cero por ciento)	Está planeado que las revelaciones bajo NIIF sean de los últimos entregables del proyecto de adopción.

PETROLÉOS MEXICANOS

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

Consolidado

Página 10

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

Actividad	Fecha programada de inicio	Fecha de inicio	Fecha programada de finalización	Fecha de finalización	Porcentaje de avance	Comentarios
1. Identificación de los principales cambios en la ejecución de los sistemas informáticos necesarios para la elaboración de los estados financieros bajo las NIIF, tanto en el flujo de información como en los procesos de preparación de dichos estados.	28-feb-2011		31-oct-2011		10% (diez por ciento)	En la etapa de Diagnóstico está previsto llevar a cabo un análisis exhaustivo sobre el impacto en sistemas y se complementará en la etapa de Diseño
2. Identificación de documentos y reportes nuevos o complementarios a los actuales que se emitirán dados los cambios en los sistemas de información, así como nuevos conceptos requeridos por las NIIF.	28-feb-2011		31-oct-2011		10% (diez por ciento)	Producto esperado dentro de la etapas de Diagnóstico y Diseño
3. Análisis de la situación patrimonial y los resultados de la emisora, identificando los ajustes y evaluaciones necesarios para convertir los saldos a la fecha de transición de las NIIF.	28-feb-2011		29-feb-2012		0% (cero por ciento)	Estos trabajos serán realizados dentro del proyecto en las etapas de Desarrollo e Implementación. Las cifras determinadas serán auditadas por un despacho de auditoría externa que cumpla con los requisitos de independencia
4. Preparación del balance de apertura bajo las NIIF y conciliación de los resultados y capital contable contra las NIF.	28-feb-2011		29-feb-2012		0% (cero por ciento)	Estos trabajos serán realizados dentro del proyecto en la etapa de Desarrollo. Las cifras determinadas serán auditadas

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

Consolidado
 Página 11

Actividad	Fecha programada de inicio	Fecha de inicio	Fecha programada de finalización	Fecha de finalización	Porcentaje de avance	Comentarios
						por un despacho de auditoría externa que cumpla con los requisitos de independencia
5. Diseño y adaptación de los procesos de control de calidad en la información financiera para garantizar su confiabilidad.	4-abr-2011		30-mar-2012		0% (cero por ciento)	Estos productos se obtendrán en las fases de Diseño y Desarrollo.


Actividades Concluidas

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


CONSTANCIA

REPORTE TRIMESTRAL CORRESPONDIENTE AL PRIMER TRIMESTRE DE 2011

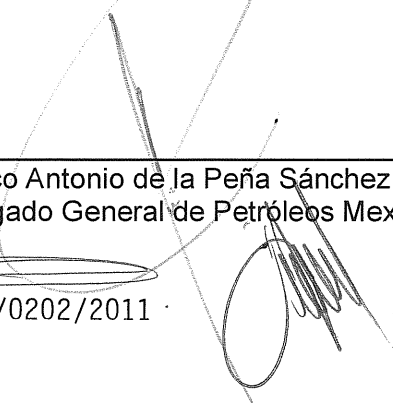
Los suscritos manifestamos bajo protesta de decir verdad que, en el ámbito de nuestras respectivas funciones, preparamos la información relativa a la emisora contenida en el presente reporte trimestral, la cual, a nuestro leal saber y entender, refleja razonablemente su situación. Asimismo, manifestamos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



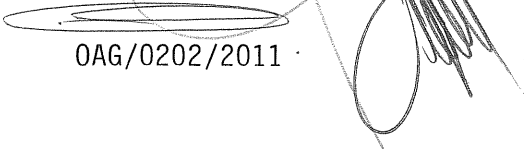
Juan José Suárez Coppel
Director General



Ignacio Quesada Morales
Director Corporativo de Finanzas
DCF-348-2011



Marco Antonio de la Peña Sánchez
Abogado General de Petróleos Mexicanos



OAG/0202/2011