

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04**

AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

BALANCE GENERAL

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011 Y 2010

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Preliminar

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
s01	ACTIVO TOTAL	1,536,125,183	100	1,395,196,580	100
s02	ACTIVO CIRCULANTE	333,763,030	22	315,910,539	23
s03	EFFECTIVO E INVERSIONES DISPONIBLES	117,100,111	8	133,587,079	10
s04	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR A CLIENTES (NETO)	108,534,310	7	73,253,778	5
s05	OTRAS CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR(NETO)	47,073,117	3	47,633,605	3
s06	INVENTARIOS	44,152,462	3	40,518,866	3
s07	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	16,903,030	1	20,917,211	1
s08	ACTIVO A LARGO PLAZO	39,400,793	3	11,116,080	1
s09	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	0	0	0	0
s10	INVERSIONES EN ACCIONES DE SUBS. NO CONSOLIDADAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOC.	39,400,793	3	11,116,080	1
s11	OTRAS INVERSIONES	0	0	0	0
s12	INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)	1,152,505,680	75	1,061,387,901	76
s13	INMUEBLES	986,620,013	64	876,132,294	63
s14	MAQUINARIA Y EQUIPO INDUSTRIAL	1,042,149,501	68	992,768,362	71
s15	OTROS EQUIPOS	67,136,595	4	61,087,875	4
s16	DEPRECIACIÓN ACUMULADA	1,079,100,500	70	997,414,572	71
s17	CONSTRUCCIONES EN PROCESO	135,700,071	9	128,813,942	9
s18	ACTIVOS INTANGIBLES Y CARGOS DIFERIDOS (NETO)	10,455,680	1	6,782,060	0
s19	OTROS ACTIVOS	0	0	0	0
s20	PASIVO TOTAL	1,728,212,862	100	1,506,498,691	100
s21	PASIVO CIRCULANTE	253,469,903	15	207,253,628	14
s22	PROVEEDORES	53,313,171	3	43,474,439	3
s23	CRÉDITOS BANCARIOS	79,801,994	5	73,997,547	5
s24	CRÉDITOS BURSÁTILES	30,695,455	2	15,557,070	1
s103	OTROS CRÉDITOS CON COSTO	0	0	0	0
s25	IMPUESTOS POR PAGAR	65,770,460	4	52,565,900	3
s26	OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO	23,888,823	1	21,658,672	1
s27	PASIVO A LARGO PLAZO	672,275,110	39	575,170,797	38
s28	CRÉDITOS BANCARIOS	191,648,797	11	188,517,136	13
s29	CRÉDITOS BURSÁTILES	480,626,313	28	386,653,661	26
s30	OTROS CRÉDITOS CON COSTO	0	0	0	0
s31	CRÉDITOS DIFERIDOS	2,921,912	0	691,857	0
s32	OTROS PASIVOS LARGO PLAZO SIN COSTO	799,545,937	46	723,382,409	48
s33	CAPITAL CONTABLE	-192,087,679	100	-111,302,111	100
s34	CAPITAL CONTABLE DE LA PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA	0	0	0	0
s35	CAPITAL CONTABLE DE LA PARTICIPACIÓN CONTROLADORA	-192,087,679	100	-111,302,111	100
s36	CAPITAL CONTRIBUIDO	280,787,159	-146	280,787,159	-252
s79	CAPITAL SOCIAL PAGADO	280,787,159	-146	280,787,159	-252
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)	-472,874,838	246	-392,089,270	352
s42	RESULTADOS ACUMULADOS Y RESERVAS DE CAPITAL	-487,968,885	254	-396,485,564	356
s44	OTRO RESULTADO INTEGRAL ACUMULADO	15,094,047	-8	4,396,294	-4
s80	RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2011**

BALANCE GENERAL

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Preliminar

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
s03	EFFECTIVO E INVERSIONES DISPONIBLES	117,100,111	100	133,587,079	100
s46	EFFECTIVO	99,949,603	85	112,866,160	84
s47	INVERSIONES DISPONIBLES	17,150,508	15	20,720,919	16
s07	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	16,903,030	100	20,917,211	100
s81	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	16,903,030	100	20,917,211	100
s82	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s83	OTROS	0	0	0	0
s18	ACTIVOS INTANGIBLES Y CARGOS DIFERIDOS (NETO)	10,455,680	100	6,782,060	100
s48	GASTOS AMORTIZABLES (NETO)	0	0	0	0
s49	CRÉDITO MERCANTIL	0	0	0	0
s51	OTROS	10,455,680	100	6,782,060	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	253,469,903	100	207,253,628	100
s52	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	90,336,890	36	62,871,561	30
s53	PASIVO EN MONEDA NACIONAL	163,133,013	64	144,382,067	70
s26	OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO	23,888,823	100	21,658,672	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	23,888,823	100	21,658,672	100
s105	BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	0	0	0	0
s27	PASIVO A LARGO PLAZO	672,275,110	100	575,170,797	100
s59	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	552,056,397	82	470,530,200	82
s60	PASIVO EN MONEDA NACIONAL	120,218,713	18	104,640,597	18
s31	CRÉDITOS DIFERIDOS	2,921,912	100	691,857	100
s65	CRÉDITO MERCANTIL	0	0	0	0
s67	OTROS	2,921,912	100	691,857	100
s32	OTROS PASIVOS LARGO PLAZO SIN COSTO	799,545,937	100	723,382,409	100
s66	IMPUESTOS DIFERIDOS	7,725,165	1	7,215,760	1
s91	BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	731,016,999	91	661,365,065	91
s92	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s69	OTROS PASIVOS	60,803,773	8	54,801,584	8
s79	CAPITAL SOCIAL PAGADO	280,787,159	100	280,787,159	100
s37	NOMINAL	280,787,159	100	280,787,159	100
s38	ACTUALIZACIÓN	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2011**

BALANCE GENERAL

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Preliminar

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
s42	RESULTADOS ACUMULADOS Y RESERVAS DE CAPITAL	-487,968,885	100	-396,485,564	100
s93	RESERVA LEGAL	987,535	0	987,535	0
s43	RESERVA PARA RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0
s94	OTRAS RESERVAS	0	0	0	0
s95	RESULTADO DE EJERCICIOS ANTERIORES	-397,473,099	81	-352,491,797	89
s45	RESULTADO DEL EJERCICIO	-91,483,321	19	-44,981,302	11
s44	OTRO RESULTADO INTEGRAL ACUMULADO	15,094,047	100	4,396,294	100
s70	RESULTADO ACUMULADO POR POSICIÓN MONETARIA	0	0	0	0
s71	RESULTADO POR TENENCIA DE ACTIVOS NO MONETARIOS	0	0	0	0
s96	EFECTO ACUMULADO POR CONVERSIÓN	10,768,245	71	4,628,672	105
s97	EFECTO ACUMULADO POR VALUACIÓN DE INST. FIN. DERIVADOS	4,325,802	29	-232,378	-5
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: **04** AÑO: **2011**

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

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
s72	CAPITAL DE TRABAJO	80,293,127	108,656,911
s73	FONDO PARA PENSIONES Y PRIMA DE ANTIGÜEDAD	3,644,372	3,110,359
s74	NUMERO DE FUNCIONARIOS (*)	0	0
s75	NUMERO DE EMPLEADOS (*)	150,884	147,692
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: **04** AÑO: **2011**

ESTADO DE RESULTADOS

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

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Preliminar

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
r01	VENTAS NETAS	1,558,428,922	100	1,282,064,310	100
r02	COSTO DE VENTAS	780,625,539	50	629,809,111	49
r03	UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA	777,803,383	50	652,255,199	51
r04	GASTOS GENERALES	96,378,058	6	104,252,731	8
r05	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN	681,425,325	44	548,002,468	43
r08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	195,203,322	13	72,008,042	6
r06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	-91,641,384	-6	-11,969,339	0
r12	PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE SUBS. NO CONSOLIDADAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS.	-454,837	0	1,118,176	0
r48	PARTIDAS NO ORDINARIAS	0	0	0	0
r09	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	784,532,426	50	609,159,347	48
r10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	876,015,747	56	654,140,649	51
r11	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE LAS OPERACIONES DISCONTINUADAS	-91,483,321	-6	-44,981,302	-4
r14	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
r18	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA	-91,483,321	-6	-44,981,302	-4
r19	PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	0	0	0	0
r20	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	-91,483,321	-6	-44,981,302	-4

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2011**

ESTADO DE RESULTADOS

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Preliminar

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
r01	VENTAS NETAS	1,558,428,922	100	1,282,064,310	100
r21	NACIONALES	779,197,974	50	683,853,335	53
r22	EXTRANJERAS	779,230,948	50	598,210,975	47
r23	CONVERSIÓN EN DÓLARES (***)	0	0	0	0
r08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	195,203,322	100	72,008,042	100
r49	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	195,203,322	100	72,008,042	100
r34	P.T.U. CAUSADA	0	0	0	0
r35	P.T.U. DIFERIDA	0	0	0	0
r06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	-91,641,384	100	-11,969,339	100
r24	INTERESES PAGADOS	62,631,063	-68	74,382,084	-621
r42	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN ACTUALIZACIÓN DE UDIS	0	0	0	0
r45	OTROS GASTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
r26	INTERESES GANADOS	29,790,300	-33	42,245,411	-353
r46	OTROS PRODUCTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
r25	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN CAMBIOS NETO	-58,800,621	64	20,167,334	-168
r28	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA	0	0	0	0
r10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	876,015,747	100	654,140,649	100
r32	IMPUESTO CAUSADO	876,015,747	100	654,140,649	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: **04** AÑO: **2011**

ESTADO DE RESULTADOS

OTROS CONCEPTOS DE RESULTADOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Preliminar

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
r36	VENTAS TOTALES	1,558,428,922	1,282,064,310
r37	RESULTADO FISCAL DEL EJERCICIO	-91,483,321	-44,981,302
r38	VENTAS NETAS (**)	1,558,428,922	1,282,064,310
r39	RESULTADO DE OPERACIÓN (**)	681,425,325	548,002,468
r40	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA(**)	-91,483,321	-44,981,302
r41	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA (**)	-91,483,321	-44,981,302
r47	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA	97,753,019	96,481,781

(**) INFORMACIÓN ÚLTIMOS DOCE MESES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2011**

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

DEL 1 DE OCTUBRE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Preliminar

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
rt01	VENTAS NETAS	420,282,826	100	343,047,424	100
rt02	COSTO DE VENTAS	222,474,692	53	179,181,447	52
rt03	UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA	197,808,134	47	163,865,977	48
rt04	GASTOS GENERALES	22,567,412	5	29,373,765	9
rt05	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN	175,240,722	42	134,492,212	39
rt08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	75,761,502	18	13,188,985	4
rt06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	-29,847,822	-7	-2,345,310	0
rt12	PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE SUBS. NO CONSOLIDADAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS.	-1,500,325	0	749,024	0
rt48	PARTIDAS NO ORDINARIAS	0	0	0	0
rt09	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	219,654,077	52	146,084,911	43
rt10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	243,479,826	58	169,646,026	49
rt11	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE LAS OPERACIONES DISCONTINUADAS	-23,825,749	-6	-23,561,115	-7
rt14	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
rt18	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA	-23,825,749	-6	-23,561,115	-7
rt19	PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	0	0	0	0
rt20	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	-23,825,749	-6	-23,561,115	-7

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2011**

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Preliminar

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
rt0	VENTAS NETAS	420,282,826	100	343,047,424	100
rt21	NACIONALES	202,331,534	48	176,147,776	51
rt22	EXTRANJERAS	217,951,292	52	166,899,648	49
rt23	CONVERSIÓN EN DÓLARES (***)	0	0	0	0
rt08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	75,761,502	100	13,188,985	100
rt49	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	75,761,502	100	13,188,985	100
rt34	P.T.U. CAUSADA	0	0	0	0
rt35	P.T.U. DIFERIDA	0	0	0	0
rt06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	-29,847,822	100	-2,345,310	100
rt24	INTERESES PAGADOS	22,240,573	-75	13,056,176	-557
rt42	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN ACTUALIZACIÓN DE UDIS	0	0	0	0
rt45	OTROS GASTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
rt26	INTERESES GANADOS	11,655,506	-39	6,408,567	-273
rt46	OTROS PRODUCTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
rt25	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN CAMBIOS NETO	-19,262,755	65	4,302,299	-183
rt28	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA	0	0	0	0
rt10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	243,479,826	100	169,646,026	100
rt32	IMPUESTO CAUSADO	243,479,826	100	169,646,026	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: **04** AÑO: **2011**

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

OTROS CONCEPTOS DE RESULTADOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Preliminar

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
rt4 7	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA	26,818,573	26,059,528

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04

AÑO: 2011

PETROLEOS MEXICANOS

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO (MÉTODO INDIRECTO)

Impresión Preliminar

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	784,532,425	609,159,346
e02	+(-) PARTIDAS SIN IMPACTO EN EL EFECTIVO	0	0
e03	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	97,901,044	113,672,857
e04	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	114,738,249	13,140,932
e05	FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	997,171,718	735,973,135
e06	FLUJOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	-823,754,215	-575,855,009
e07	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	173,417,503	160,118,126
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
e08	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-196,033,598	-184,584,476
e09	EFFECTIVO EXCEDENTE (REQUERIDO) PARA APLICAR EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	-22,616,095	-24,466,350
ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO			
e10	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	4,193,082	61,016
e11	INCREMENTO (DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y DEMÁS EQUIVALENTES DE EFECTIVO	-18,423,013	-24,405,334
e12	DIFERENCIA EN CAMBIOS EN EL EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO	1,936,045	-1,767,903
e13	EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL PRINCIPIO DEL PERIODO	133,587,079	159,760,316
e14	EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	117,100,111	133,587,079

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04

AÑO: 2011

PETROLEOS MEXICANOS

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO (MÉTODO INDIRECTO)

Impresión Preliminar

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS

(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	97,901,044	113,672,857
e18	+ DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN DEL EJERCICIO *	97,753,019	96,481,781
e19	(-) + UTILIDAD O PÉRDIDA EN VENTA DE INMUEBLES, MAQUINARIA Y EQUIPO	0	0
e20	+ PÉRDIDA POR DETERIORO	-11,689,832	9,958,603
e21	(-)+PARTICIPACIÓN EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	454,837	-1,118,176
e22	(-)DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
e23	(-)INTERESES A FAVOR	0	0
e24	(-) +OTRAS PARTIDAS	11,383,020	8,350,649
e04	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	114,738,249	13,140,932
e25	+INTERESES DEVENGADOS	34,830,543	39,703,900
e26	+ (-) OTRAS PARTIDAS	79,907,706	-26,562,968
e06	FLUJOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	-823,754,215	-575,855,009
e27	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN CUENTAS POR COBRAR	-37,284,482	3,960,378
e28	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVENTARIOS	-3,633,596	-3,615,785
e29	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN OTRAS CUENTAS POR COBRAR Y OTROS ACTIVOS	-3,673,620	-1,795,472
e30	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN PROVEEDORES	9,838,732	-19,803,272
e31	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN OTROS PASIVOS	73,809,938	95,427,191
e32	+ (-)IMPUESTOS A LA UTILIDAD PAGADOS O DEVUELTOS	-862,811,187	-650,028,049
e08	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-196,033,598	-184,584,476
e33	- INVERSIÓN DE ACCS. CON CARÁCTER PERMANENTE	-20,783,820	0
e34	+DISPOSICIÓN DE ACCIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
e35	-INVERSIÓN EN INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO	-175,849,685	-184,584,476
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	599,907	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	4,193,082	61,016
e45	+ FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	116,992,343	78,251,104
e46	+ FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	72,700,675	157,630,829
e47	+ OTROS FINANCIAMIENTOS	0	0
e48	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	-144,100,032	-116,810,313
e49	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	-8,018,814	-80,288,145
e50	(-) AMORTIZACIÓN DE OTROS FINANCIAMIENTOS	0	0
e51	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN EL CAPITAL SOCIAL	0	0
e52	(-) DIVIDENDOS PAGADOS	0	0
e53	+ PRIMA EN VENTA DE ACCIONES	0	0
e54	+ APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	0	122
e55	-INTERESES PAGADOS	-33,381,090	-38,722,581
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: **04** AÑO: **2011**

DATOS POR ACCIÓN

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

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	EFFECTO 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: **04** AÑO: **2011**

RAZONES Y PROPORCIONES

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

REF P	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
	RENDIMIENTO				
p01	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A VENTAS NETAS	-5.87	%	-3.51	%
p02	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A CAPITAL CONTABLE (**)	47.63	%	40.41	%
p03	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A ACTIVO TOTAL (**)	-5.96	%	-3.22	%
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 (**)	1.01	veces	0.92	veces
p07	VENTAS NETAS A INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO) (**)	1.35	veces	1.21	veces
p08	ROTACIÓN DE INVENTARIOS(**)	17.68	veces	15.54	veces
p09	DÍAS DE VENTAS POR COBRAR	22	días	18	días
p10	INTERESES PAGADOS A PASIVO TOTAL CON COSTO (**)	1.29	%	0.87	%
	APALACAMIENTO				
p11	PASIVO TOTAL A ACTIVO TOTAL	112.50	%	107.98	%
p12	PASIVO TOTAL A CAPITAL CONTABLE	-9.00	veces	-13.54	veces
p13	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA A PASIVO TOTAL	37.17	%	35.41	%
p14	PASIVO A LARGO PLAZO A INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)	58.33	%	54.19	%
p15	UTILIDAD (PÉRDIDA) DESPUÉS DE GTOS. GRALES. A INTERESES PAGADOS	10.88	veces	7.37	veces
p16	VENTAS NETAS A PASIVO TOTAL (**)	0.90	veces	0.85	veces
	LIQUIDEZ				
p17	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO CIRCULANTE	1.32	veces	1.52	veces
p18	ACTIVO CIRCULANTE MENOS INVENTARIOS A PASIVO CIRCULANTE	1.14	veces	1.33	veces
p19	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO TOTAL	0.19	veces	0.21	veces
p20	EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES A PASIVO CIRCULANTE	46.20	%	64.46	%

(**) INFORMACIÓN ULTIMOS DOCE MESES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 1 / 12

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

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

SÍNTESIS DE INFORMACIÓN TRIMESTRAL 4T10 - 4T11

LOS INGRESOS POR VENTAS ASCENDIERON A \$ 420.3 MILES DE MILLONES, CONTINUANDO CON UNA TENDENCIA A LA ALZA, SOPORTADA POR LOS PRECIOS INTERNACIONALES DE ENERGÉTICOS Y NUESTRA PLATAFORMA DE PRODUCCIÓN.

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

EL EBITDA, QUE ES UN PROXY DE LA CAPACIDAD DE GENERACIÓN DE FLUJO, REGISTRÓ UN INCREMENTO DE 45.9% DEBIDO AL INCREMENTO EN INGRESOS.

EL PAGO DE IMPUESTOS SE INCREMENTÓ EN 43.5%, ALCANZANDO \$ 243.5 MILES DE MILLONES (U.S.\$ 17.4 MILES DE MILLONES).

PEMEX REGISTRÓ UNA PÉRDIDA NETA DE \$ 23.8 MILES DE MILLONES COMO RESULTADO DE UN COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO DE \$29.8 MILES DE MILLONES, DERIVADO DE LA DEPRECIACIÓN DEL PESO RESPECTO AL DÓLAR, Y DE LA CARGA TRIBUTARIA, QUE REPRESENTÓ EL 58% DE LOS INGRESOS TOTALES.

SÍNTESIS DE INFORMACIÓN ANUAL AL 2011

LOS INGRESOS POR VENTAS ASCENDIERON A \$ 1,558.4 MILES DE MILLONES.

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

EL EBITDA, QUE ES UN ESTIMADO DE LA CAPACIDAD DE GENERACIÓN DE FLUJO, REGISTRÓ UN INCREMENTO DE 29.4% DEBIDO AL INCREMENTO EN INGRESOS.

EL PAGO DE IMPUESTOS INCREMENTÓ EN 33.9%, ALCANZANDO \$ 876.0 MILES DE MILLONES (U.S.\$ 62.6 MILES DE MILLONES).

DURANTE 2011, PEMEX ACUMULÓ UNA PÉRDIDA NETA DE \$ 91.5 MILES DE MILLONES (U.S. \$6.5 MILES DE MILLONES), CONSECUENCIA DE UN INCREMENTO EN LOS IMPUESTOS, DERECHOS Y APROVECHAMIENTOS POR UN MONTO DE \$221.9 MILES DE MILLONES Y DE UN RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO NEGATIVO POR UN MONTO DE \$91.6 MILES DE MILLONES.

RESULTADOS DE LA OPERACIÓN

INGRESOS TOTALES POR VENTAS Y SERVICIOS

DURANTE EL CUATRO TRIMESTRE, EL INCREMENTO EN VENTAS TOTALES FUE DE 22.5%, COMO RESULTADO, PRINCIPALMENTE, DE:

- UN AUMENTO DE 34.3% EN EL PRECIO DE LA MEZCLA MEXICANA DE CRUDO, DE U.S.\$77.8 POR BARRIL EN EL CUARTO TRIMESTRE DE 2010 A U.S.\$104.4 POR BARRIL EN EL MISMO TRIMESTRE DE 2011. LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UNA DISMINUCIÓN EN EL VOLUMEN DE CRUDO EXPORTADO DE 10.5%, MISMO QUE PROMEDIÓ 1,339 MBD EN EL TRIMESTRE.
 - UN AUMENTO DEL 20.0% EN EL PRECIO DE LA GASOLINA REGULAR EN LA COSTA NORTEAMERICANA DEL GOLFO DE MÉXICO DE U.S.¢218.62 POR GALÓN A U.S. ¢262.27.
 - ASIMISMO, SE REGISTRARON MAYORES PRECIOS DE PRODUCTOS PARA VENTA EN MÉXICO; GASOLINAS (MAGNA 11.7%, PREMIUM, 5.2%), DIESEL (11.2%), COMBUSTÓLEO (38%), TURBOSINA (39.7%) Y ASFALTOS (38.2%). ADICIONALMENTE, LOS VOLÚMENES DE VENTA DE LOS SIGUIENTES PRODUCTOS TAMBIÉN REGISTRARON INCREMENTOS, GASOLINA PREMIUM (13.1%), COMBUSTÓLEO (21.6%) Y
-

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 2 / 12

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

TURBOSINA (12.5%).

LOS INGRESOS TOTALES POR VENTAS Y SERVICIOS DURANTE 2011, AUMENTARON 21.6%, UBICÁNDOSE EN \$1,558.4 MILES DE MILLONES (U.S.\$111.4 MILES DE MILLONES) EN COMPARACIÓN CON 2010.

VENTAS EN MÉXICO

LAS VENTAS EN MÉXICO AUMENTARON 14.9%, UBICÁNDOSE EN \$ 202.3 MILES DE MILLONES EN EL CUARTO TRIMESTRE DE 2011 (U.S.\$14.5 MILES DE MILLONES) Y LAS VENTAS ACUMULADAS A DICIEMBRE DE 2011 EN MÉXICO AUMENTARON 13.9%, UBICÁNDOSE EN \$ 779.2 MILES DE MILLONES (U.S.\$55.7 MILES DE MILLONES) DERIVADO DE INCREMENTOS EN LOS PRECIOS UNITARIOS DE VENTA DE PRODUCTOS COMO GASOLINAS, DIESEL, COMBUSTÓLEO, TURBOSINA Y ASFALTOS PRINCIPALMENTE.

VENTAS POR EXPORTACIONES

POR SU PARTE, LAS VENTAS POR EXPORTACIONES EN EL CUARTO TRIMESTRE DE 2011 AUMENTARON 30.1%, EN COMPARACIÓN CON EL MISMO PERIODO DE 2010, UBICÁNDOSE EN \$ 215.8 MILES DE MILLONES (U.S.\$ 15.4 MILES DE MILLONES)

LAS VENTAS POR EXPORTACIONES ACUMULADAS A DICIEMBRE DE 2011 AUMENTARON 30.4%, UBICÁNDOSE EN \$ 773.0 MILES DE MILLONES (U.S.\$ 55.2 MILES DE MILLONES) COMPARADO CON EL MISMO PERIODO DEL AÑO ANTERIOR. LA VARIACIÓN DE \$180.1 MILES DE MILLONES DE PESOS (30.4%), SE DEBE PRINCIPALMENTE A UN MAYOR PRECIO PROMEDIO DE LA MEZCLA MEXICANA DE EXPORTACIÓN EN LOS MERCADOS INTERNACIONALES, QUE FUE EN PROMEDIO DE U.S.\$100.92 POR BARRIL EN 2011, DE U.S.\$72.07 PROMEDIO POR BARRIL EN 2010.

COSTO DE VENTAS

EL COSTO DE VENTAS EN EL CUARTO TRIMESTRE DE 2011 AUMENTÓ 24.2% TOTALIZANDO \$ 222.5 MILES DE MILLONES. ESTA VARIACIÓN SE DEBIÓ PRINCIPALMENTE A:

- UN AUMENTO DE 30.3% EN EL MONTO DE COMPRAS DE PRODUCTOS PARA REVENTA COMO RESULTADO DE MAYORES PRECIOS DE HIDROCARBUROS Y SUS DERIVADOS.
- UN INCREMENTO DEL 49.5% EN GASTOS DE OPERACIÓN DEBIDO, PRINCIPALMENTE, A MAYORES GASTOS EN SERVICIOS PERSONALES, MATERIALES, SERVICIOS AUXILIARES PAGADOS A TERCEROS Y ARRENDAMIENTOS VARIOS. ESTO, FUE PARCIALMENTE CONTRARRESTADO POR DISMINUCIONES EN HONORARIOS PAGADOS A TERCEROS E IMPUESTOS SOBRE NOMINA.
- UN INCREMENTO DEL 14.8% EN GASTOS DE EXPLORACIÓN, ASÍ COMO UN AUMENTO DE 49.0% EN GASTOS DE CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO.

LO ANTERIOR, FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR DISMINUCIONES DE 7.2% EN AMORTIZACIONES Y 35.4% EN EL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS.

LOS GASTOS GENERALES, INTEGRADOS POR GASTOS DE DISTRIBUCIÓN Y GASTOS DE ADMINISTRACIÓN, DISMINUYERON EN 23.2%. EN ESTE SENTIDO, LOS GASTOS DE DISTRIBUCIÓN DISMINUYERON 26.0% COMO RESULTADO DE UNA DISMINUCIÓN EN GASTOS DE OPERACIÓN, GASTOS DE CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO, DEPRECIACIÓN Y COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS. ASIMISMO, LOS GASTOS DE ADMINISTRACIÓN FUERON 21.8% MENORES DERIVADO DE UNA DISMINUCIÓN DE 41.7% EN EL COSTO NETO DEL PERIODO Y DE 13.2% EN GASTOS DE OPERACIÓN.

EL COSTO DE VENTAS DURANTE EL 2011 REGISTRÓ UN INCREMENTO DE 23.9% PRINCIPALMENTE, COMO RESULTADO DE:

- UN AUMENTO DE 41.5% EN EL MONTO DE COMPRAS DE PRODUCTOS PARA REVENTA COMO RESULTADO DE MAYORES PRECIOS DE HIDROCARBUROS Y SUS DERIVADOS.
 - UN INCREMENTO DEL 18.1% EN GASTOS DE EXPLORACIÓN, ASÍ COMO UN AUMENTO DE 35.2% EN GASTOS DE CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO.
 - UN INCREMENTO DEL 23.8% EN GASTOS DE OPERACIÓN, PRINCIPALMENTE RESULTADO DE MAYORES GASTOS EN SERVICIOS PERSONALES, MATERIALES, SERVICIOS AUXILIARES PAGADOS A TERCEROS, FLETES Y SEGUROS Y FIANZAS, LO CUAL FUE PARCIALMENTE CONTRARRESTADO POR DISMINUCIONES EN HONORARIOS PAGADOS A TERCEROS.
-

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 3 / 12

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE CONTRARRESTADO POR DISMINUCIONES DE 1.8% EN AMORTIZACIONES Y 10.4% EN EL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS.

EN EL 2011 LOS GASTOS GENERALES, DISMINUYERON 7.6%. EN ESTE SENTIDO, LOS GASTOS DE DISTRIBUCIÓN DISMINUYERON 5.8% COMO RESULTADO DE:

- UNA DISMINUCIÓN DEL 12.0% EN EL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS.
- UN DECREMENTO DEL 1.9% EN GASTOS DE OPERACIÓN, COMO CONSECUENCIA DE MENORES GASTOS EN FLETES, ARRENDAMIENTOS Y HONORARIOS PAGADOS A TERCEROS.

ASIMISMO, LOS GASTOS DE ADMINISTRACIÓN FUERON 8.4% MENORES DERIVADO DE:

- UNA DISMINUCIÓN DE 8.5% EN EL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS.
- UNA DISMINUCIÓN DEL 9.2% EN GASTOS DE SERVICIOS MÉDICOS, HONORARIOS PAGADOS A TERCEROS, VIÁTICOS Y SEGUROS Y FIANZAS. PARCIALMENTE CONTRARRESTADO POR UN INCREMENTO EN LOS GASTOS DE DEPRECIACIÓN.

OTROS INGRESOS (GASTOS)

EL INCREMENTO DE 474.4% DE OTROS INGRESOS EN EL TRIMESTRE SE DEBIÓ, A UN INCREMENTO DE 243.8% EN INGRESOS DERIVADOS DE LA TASA NEGATIVA DEL IMPUESTO ESPECIAL SOBRE PRODUCCIÓN Y SERVICIO (IEPS).

ASIMISMO, LOS OTROS INGRESOS ACUMULADOS AL MES DE DICIEMBRE 2011, PRESENTAN UN INCREMENTO DE 171.1% CON RESPECTO A 2010, COMO RESULTADO DE UN INCREMENTO DE 143.1% EN INGRESOS DERIVADOS DE LA TASA NEGATIVA DEL IEPS

RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO

EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO PARA EL CUARTO TRIMESTRE, REGISTRÓ UNA VARIACIÓN NEGATIVA DE \$27.5 MILES DE MILLONES COMO RESULTADO DE:

- MAYORES INTERESES A CARGO DE PEMEX, POR LA VALUACIÓN DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS.
- MAYOR PÉRDIDA POR VARIACIÓN CAMBIARIA DEBIDO A LA DEPRECIACIÓN DEL PESO RESPECTO AL DÓLAR AMERICANO, EN COMPARACIÓN A LA REGISTRADA DURANTE EL MISMO PERIODO DEL AÑO ANTERIOR.

ASIMISMO, DURANTE 2011, REGISTRÓ UNA VARIACIÓN NEGATIVA DE \$79.7 MILES DE MILLONES, COMO RESULTADO DE:

- MAYORES INTERESES A CARGO DE PEMEX, COMO CONSECUENCIA DE LA VALUACIÓN DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS.
- MAYOR PÉRDIDA POR VARIACIÓN CAMBIARIA COMO RESULTADO DE UNA DEPRECIACIÓN DEL PESO RESPECTO AL DÓLAR AMERICANO, DE \$12.36 POR DÓLAR EN 2010 CONTRA \$13.99 POR DÓLAR EN 2011.

PÉRDIDA NETA

EN EL CUARTO TRIMESTRE DE 2011, SE REGISTRÓ UN PÉRDIDA NETA DE \$23.8 MILES DE MILLONES (U.S. \$1.7 MILES DE MILLONES), CONSECUENCIA DE UN RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO NEGATIVO POR UN MONTO DE \$29.8 MILES DE MILLONES Y DE UN INCREMENTO EN IMPUESTOS Y DERECHOS Y APROVECHAMIENTOS POR \$73.8 MILES DE MILLONES. LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR INCREMENTOS EN VENTAS Y EN OTROS INGRESOS.

EN EL EJERCICIO CONTABLE 2011, SE REGISTRÓ UNA PÉRDIDA NETA DE \$91.5 MILES DE MILLONES (U.S. \$ 6.5 MILES DE MILLONES), CONSECUENCIA DE UN INCREMENTO EN LOS IMPUESTOS, DERECHOS Y APROVECHAMIENTOS POR UN MONTO DE \$221.9 MILES DE MILLONES DE PESOS Y DE UN RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO NEGATIVO POR UN MONTO DE \$91.6 MILES DE MILLONES. LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UN INCREMENTO EN VENTAS TOTALES Y EN OTROS INGRESOS.

ACTIVO CIRCULANTE

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011, EL ACTIVO CIRCULANTE SE INCREMENTÓ EN 5.7% CON RESPECTO AL

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 4 / 12

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

31 DE DICIEMBRE DE 2010 AL UBICARSE EN \$333.8 MILES DE MILLONES. EL INCREMENTO DE \$17.9 MILES DE MILLONES, ES PRINCIPALMENTE RESULTADO DE UN INCREMENTO DE 21.7% EN CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR, PARCIALMENTE CONTRARRESTADO POR UN DECREMENTO DE 12.3% EN EFECTIVO Y EQUIVALENTES.

PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO
PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO, SE UBICÓ EN \$1,152.5 MILES DE MILLONES, REPRESENTANDO UN INCREMENTO DE 8.6% CON RESPECTO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010.

PASIVO DE CORTO PLAZO

EL PASIVO DE CORTO PLAZO SE INCREMENTÓ EN 22.3% RESPECTO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010, TOTALIZANDO \$253.5 MILES DE MILLONES, DEBIDO A UN AUMENTO DE \$20.9 MILES DE MILLONES EN LA DEUDA A CORTO PLAZO; UN INCREMENTO DE \$13.2 MILES DE MILLONES EN IMPUESTOS Y DERECHOS POR PAGAR, UN INCREMENTO EN PROVEEDORES POR \$9.8 MILES DE MILLONES Y UN INCREMENTO DE \$2.2 MILES DE MILLONES EN CUENTAS Y GASTOS ACUMULADOS POR PAGAR.

PATRIMONIO

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011, EL PATRIMONIO DE LA EMISORA, ORGANISMOS SUBSIDIARIOS Y COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS QUE CONSOLIDAN ("PEMEX") FUE NEGATIVO EN \$192.1 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON \$111.3 MILES DE MILLONES REGISTRADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2010. ES IMPORTANTE MENCIONAR QUE LOS CONTRATOS DE CRÉDITO VIGENTES NO INCLUYEN ACUERDOS FINANCIEROS O CAUSALES DE SUSPENSIÓN DE PAGOS QUE PODRÍAN ORIGINARSE COMO RESULTADO DEL PATRIMONIO NEGATIVO.

DESEMPEÑO OPERATIVO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO

EN EL CUARTO TRIMESTRE, LA PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO ALCANZÓ 2,547 MBD, 0.2% MENOR AL PROMEDIO DEL CUARTO TRIMESTRE DE 2010. LA DIFERENCIA SE DEBIÓ A:

- DEMORAS EN LA TERMINACIÓN DE POZOS EN CANTARELL DEBIDO A RETRASOS EN LA CONTRATACIÓN DE EQUIPOS DE PERFORACIÓN, CONSECUENCIA DEL APLAZAMIENTO DE PROCESOS DE LICITACIÓN, ASÍ COMO POR CAMBIOS EN LAS CONDICIONES DE MERCADO.
- LA DECLINACIÓN NATURAL DE LOS PROYECTOS CRUDO LIGERO MARINO, DE LA REGIÓN MARINA SUROESTE Y CANTARELL DE LA REGIÓN MARINA NORESTE.

LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR MAYOR PRODUCCIÓN (APROXIMADAMENTE 13 MBD) EN EL PROYECTO ACEITE TERCIARIO DEL GOLFO (ATG), COMO RESULTADO DEL INICIO DE OPERACIÓN DE NUEVOS POZOS Y LA APLICACIÓN DE ACCIONES ORIENTADAS AL MANTENIMIENTO DE LA PRODUCCIÓN BASE. DE IGUAL FORMA, SE OBSERVARON INCREMENTOS EN LA PRODUCCIÓN DE CRUDO LIGERO, DERIVADAS DE LAS ACTIVIDADES DE TERMINACIÓN Y REPARACIÓN DE POZOS EN LOS PROYECTOS YAXCHÉ Y OCH-UECH-KAX, EN LA REGIÓN MARINA SUROESTE Y OGARRIO-MAGALLANES, EN LA REGIÓN SUR.

EN 2011, PEMEX CONTINUÓ CON UNA ESTRATEGIA DE AMPLIAR EL NÚMERO DE ACTIVOS PRODUCTIVOS ASÍ COMO ESTABILIZAR O AUMENTAR LA PRODUCCIÓN DE ACTIVOS EXISTENTES. EN EL AÑO, SE PRESENTARON NUMEROSOS EVENTOS QUE REPERCUTIERON EN LA PRODUCCIÓN, ALGUNOS RELACIONADOS A FENÓMENOS CLIMATOLÓGICOS Y OTROS A SALIDAS NO PROGRAMADAS DE PLANTAS. LA PRODUCCIÓN DE CRUDO SE UBICÓ EN 2,550 MBD, MOSTRANDO UNA DISMINUCIÓN DE 26 MBD RESPECTO AL 2010, DEBIDO A:

- OPERACIONES DE MANTENIMIENTO EN EL FPSO YUUM K'AK' NAAB.
 - CONDICIONES CLIMATOLÓGICAS DESFAVORABLES OCASIONADAS POR LA TORMENTA TROPICAL "NATE".
 - DEMORAS EN LA TERMINACIÓN DE POZOS EN CANTARELL DEBIDO A RETRASOS EN LA CONTRATACIÓN DE EQUIPOS DE PERFORACIÓN, CONSECUENCIA DEL APLAZAMIENTO DE PROCESOS DE LICITACIÓN.
 - LA SALIDA TEMPORAL DE OPERACIONES DE LA PLANTA PRODUCTORA DE NITRÓGENO, COMPAÑÍA DE
-

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 5 / 12

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

NITRÓGENO DE CANTARELL (CNC), QUE ABASTECE DE DICHO GAS A DIVERSOS PROYECTOS PARA EL MANTENIMIENTO DE LA PRESIÓN DE CAMPOS.

- LA DECLINACIÓN NATURAL DE CAMPOS EN LOS PROYECTOS ANTONIO J. BERMUDEZ Y JUJO-TECOMINOACAN, EN LA REGIÓN SUR, Y CANTARELL, EN LA REGIÓN MARINA NORESTE.
- EL AVANCE DE LA ZONA DE CONTACTO GAS-ACEITE EN LOS PROYECTOS IXTAL-MANIK Y CAAN EN LA REGIÓN MARINA SUROESTE.

LAS DIFERENCIAS ANTERIORES FUERON PARCIALMENTE COMPENSADAS POR AUMENTOS DE LA PRODUCCIÓN DE CRUDO EN LOS PROYECTOS YAXCHE, DELTA DEL GRIJALVA, OGARRIO MAGALLANES Y EN EL ACTIVO ACEITE TERCIARIO DEL GOLFO.

PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL

LA PRODUCCIÓN TOTAL DE GAS NATURAL FUE INFERIOR EN 9.1% DEBIDO A:

- MENOR ACTIVIDAD PROGRAMADA EN LA PERFORACIÓN Y TERMINACIÓN DE POZOS EN LOS ACTIVOS BURGOS Y VERACRUZ, DE LA REGIÓN NORTE, EN RESPUESTA AL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS DEL GAS EN EL MERCADO DE EEUU.
- MENOR PRODUCCIÓN DE GAS ASOCIADO DERIVADO DE LA ESTRATEGIA DE MANTENIMIENTO DE PRESIÓN EN LOS PROYECTOS ANTONIO J. BERMÚDEZ Y JUJO-TECOMINOACÁN, DE LA REGIÓN SUR, Y A LA DECLINACIÓN NATURAL DE LA PRODUCCIÓN EN LOS PROYECTOS CAAN, DE LA REGIÓN MARINA SUROESTE, Y CANTARELL, DE LA REGIÓN MARINA NORESTE.

LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR AUMENTOS EN LA PRODUCCIÓN DE GAS ASOCIADO EN LOS ACTIVOS LITORAL DE TABASCO, DE LA REGIÓN MARINA SUROESTE, Y ATG, DE LA REGIÓN NORTE.

LA PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL EN 2011 DISMINUYÓ 6.7% A 5,913 MMPCD, LO QUE SE DEBIÓ PRINCIPALMENTE A:

- MENOR PRODUCCIÓN EN LOS ACTIVOS BURGOS Y VERACRUZ, DE LA REGIÓN NORTE, DEBIDO A UNA MENOR ACTIVIDAD PROGRAMADA DE PERFORACIÓN Y TERMINACIÓN DE POZOS DERIVADA, PRINCIPALMENTE, DE FACTORES DE MERCADO, EN PARTICULAR, LA TENDENCIA A LA BAJA DE LOS PRECIOS DEL GAS NATURAL EN EL MERCADO DE ESTADOS UNIDOS DE AMÉRICA.
- MENOR PRODUCCIÓN DE GAS ASOCIADO EN EL PROYECTO ANTONIO J. BERMUDEZ Y EN EL ACTIVO CANTARELL, DEBIDO A LA DECLINACIÓN NATURAL DE LOS CAMPOS.

ENVÍO DE GAS A LA ATMÓSFERA

EN EL CUARTO TRIMESTRE EL ENVÍO DE GAS A LA ATMÓSFERA SE CONTRAJÓ EN 62.1% DEBIDO, PRINCIPALMENTE A:

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

EL APROVECHAMIENTO DE GAS NATURAL DURANTE EL CUARTO TRIMESTRE DE 2011 FUE MAYOR A 97%

PARA EL 2011, EL ENVÍO DE GAS A LA ATMÓSFERA SE REDUJO EN 40.8% A 249 MMPCD DERIVADO DE:

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

PRODUCTO LO ANTERIOR, EN 2011, EL APROVECHAMIENTO TOTAL DE GAS ALCANZÓ EL 96%.

PROCESO DE CRUDO

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 6 / 12

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

EL PROCESO TOTAL DE PETRÓLEO CRUDO AUMENTÓ 11.8% DEBIDO, PRINCIPALMENTE, A LA DISMINUCIÓN DEL PROCESO QUE SE OBSERVÓ DURANTE EL MISMO PERIODO DEL 2010, CONSECUENCIA DE UN INCIDENTE EN LA PLANTA HIDRODESULFURADORA DE GASÓLEOS DE LA REFINERÍA EN CADEREYTA.

LA CAPACIDAD UTILIZADA DE DESTILACIÓN PRIMARIA REGISTRÓ UN INCREMENTO DE 2.7 PUNTOS PORCENTUALES, ALCANZANDO 71.8%.

DURANTE EL PERIODO DE ENERO A DICIEMBRE DE 2011 EL PROCESO TOTAL DE PETRÓLEO CRUDO FUE DE 1,167 MBD, 1.5% INFERIOR AL PROCESO DE 2010, ESTO, PRINCIPALMENTE, COMO RESULTADO DE MANTENIMIENTOS REALIZADOS EN EL SISTEMA NACIONAL DE REFINACIÓN, ASÍ COMO POR INTERRUPCIONES DEL SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA, LO QUE ORIGINÓ PAROS Y RETRASOS DE PROCESOS.

AL CIERRE DEL 2011 SE REGISTRÓ UN MARGEN VARIABLE DE REFINACIÓN NEGATIVO DE U.S.\$2.64 POR BARRIL, COMO CONSECUENCIA DE LA VOLATILIDAD QUE PRESENTARON LOS PRECIOS DEL CRUDO Y PETROLÍFEROS EN EL MERCADO INTERNACIONAL, ATRIBUIBLE A FACTORES SOCIO-POLÍTICOS Y MACROECONÓMICOS FINANCIEROS.

PRODUCCIÓN DE PETROLÍFEROS

EN EL CUARTO TRIMESTRE, LA PRODUCCIÓN TOTAL DE PETROLÍFEROS AUMENTÓ 6.9%, 85 MBD DEBIDO PRINCIPALMENTE, A MAYOR PRODUCCIÓN DE GASOLINAS, DIESEL Y TURBOSINA.

DURANTE 2011, LA PRODUCCIÓN TOTAL DE PETROLÍFEROS DISMINUYÓ EN 3.3% UBICÁNDOSE EN 1,316 MBD.

PROCESO Y PRODUCCIÓN DE GAS

EN EL ÚLTIMO TRIMESTRE DE 2011, LA PRODUCCIÓN DE GAS SECO AUMENTÓ 3.6% DEBIDO A UN INCREMENTO DE 2.9% EN EL PROCESO DE GAS POR MAYOR DISPONIBILIDAD DE GAS HÚMEDO DULCE.

EL PROCESO DE CONDENSADOS INCREMENTÓ 2.0% POR MAYOR PRODUCCIÓN EN LAS REGIONES MARINAS, NO OBSTANTE, LA PRODUCCIÓN DE LÍQUIDOS DEL GAS DISMINUYÓ 1.1% DEBIDO A TRABAJOS DE MANTENIMIENTO EN PLANTA CRIOGÉNICA II DEL CPG CIUDAD PEMEX Y A MENOR CONTENIDO DE PROPANO EN EL GAS HÚMEDO.

EN 2011, EL PROCESO DE GAS NATURAL REGISTRÓ UN INCREMENTO DE 1.2%, ALCANZANDO UN PROCESO TOTAL DE 4,527 MMPCD. LO ANTERIOR SE DEBIÓ A UNA MAYOR DISPONIBILIDAD DE GAS HÚMEDO DULCE Y GAS ASOCIADO AMARGO PROVENIENTE, PRINCIPALMENTE, DE CAMPOS EN LAS REGIONES NORTE Y SUR RESPECTIVAMENTE. ASIMISMO, EL PROCESO DE CONDENSADOS AUMENTO 7.4% COMO RESULTADO DE UNA MAYOR PRODUCCIÓN EN LAS REGIONES MARINAS Y LA REGIÓN NORTE. COMO RESULTADO LAS PRODUCCIONES DE GAS SECO Y LÍQUIDOS DEL GAS INCREMENTARON EN 2.0% Y 1.5%, RESPECTIVAMENTE, EN COMPARACIÓN AL 2010.

PRODUCCIÓN DE PETROQUÍMICOS

LA ELABORACIÓN DE PETROQUÍMICOS DESCENDIÓ 8.6%, DE CONFORMIDAD CON LA ESTRATEGIA DE PEMEX DE ENFOCARSE EN LAS CADENAS DE PETROQUÍMICOS MÁS RENTABLES. EN ESTE SENTIDO:

- LA CADENA DE AROMÁTICOS Y DERIVADOS DISMINUYÓ DEBIDO A LA DECISIÓN ESTRATÉGICA DE REDUCIR LA ELABORACIÓN DE COMPONENTES PARA GASOLINA, ANTE EL INCREMENTO DE COSTOS DE INSUMOS.
- LA PRODUCCIÓN DE PROPILENO Y DERIVADOS SE REDUJO POR MENOR DEMANDA DE PRODUCTOS.
- LA CADENA DE DERIVADOS DEL METANO REGISTRÓ UNA DISMINUCIÓN DE 17.0%, DEBIDO A MENOR PRODUCCIÓN DE AMONIACO Y ANHÍDRIDO CARBÓNICO POR ALTOS INVENTARIOS.

LA PRODUCCIÓN EN LA CADENA DE DERIVADOS DEL ETANO AUMENTÓ 6.4%, DEBIDO A QUE SE TUVIERON CONDICIONES NORMALES DE OPERACIÓN EN COMPARACIÓN CON EL CUARTO TRIMESTRE DE 2010.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 7 / 12

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

EN 2011 LA ELABORACIÓN DE PETROQUÍMICOS SE UBICÓ EN 5,583 MT, 8.8% INFERIOR A LA PRODUCCIÓN DE 2010. ESTO, DE CONFORMIDAD CON LA ESTRATEGIA DE LA EMPRESA DE ENFOCARSE EN LAS CADENAS DE PETROQUÍMICOS MÁS RENTABLES, ASÍ COMO A MANTENIMIENTOS EN LAS PLANTAS DE ETILENO Y CLORURO DE VINILO EN EL COMPLEJO PETROQUÍMICO MORELOS Y A PAROS NO PROGRAMADOS DE LA PLANTA DE ACRILONITRILO EN DICHO COMPLEJO.

LA PRODUCCIÓN DE LA CADENA DE AROMÁTICOS Y DERIVADOS DISMINUYÓ DEBIDO A LA DECISIÓN ESTRATÉGICA DE REDUCIR LA ELABORACIÓN DE COMPONENTES PARA GASOLINA ANTE EL INCREMENTO EN EL COSTO DE INSUMOS. LA PRODUCCIÓN DE PROPILENO Y DERIVADOS SE REDUJO ANTE UNA MENOR DEMANDA DE PRODUCTOS Y, FINALMENTE, LA CADENA DE DERIVADOS DEL ETANO DISMINUYÓ POR LOS MANTENIMIENTOS ARRIBA MENCIONADOS.

LA DISMINUCIÓN EN LA PRODUCCIÓN TOTAL DE PETROQUÍMICOS SE VIO PARCIALMENTE COMPENSADA POR UN AUMENTO DEL 5.4% EN LA CADENA DE DERIVADOS DEL METANO, DEBIDO A UNA MAYOR PRODUCCIÓN DE METANOL.

SITUACIÓN FINANCIERA, LIQUIDEZ Y RECURSOS DE CAPITAL

ESTRUCTURA DEL PATRIMONIO

EL PATRIMONIO TOTAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011, FUE NEGATIVO EN \$ 192.1 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON \$111.3 MILES DE MILLONES REGISTRADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2010. 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.

DURANTE 2011 NO HUBO PAGOS CAPITALIZABLES AL PATRIMONIO DE LA PEMEX POR PARTE DEL GOBIERNO FEDERAL.

MANEJO DE LIQUIDEZ

EN EL CUARTO TRIMESTRE DE 2011, PETRÓLEOS MEXICANOS CONTRATÓ UNA LÍNEA DE CRÉDITO REVOLVENTE POR UN MONTO DE \$10 MIL MILLONES A UN PLAZO DE CUATRO AÑOS.

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011 LA EMISORA CUENTA CON LÍNEAS DE CRÉDITO PARA MANEJO DE LIQUIDEZ POR U.S.\$3.2 MILES DE MILLONES Y ESTÁN DISPONIBLES EN SU TOTALIDAD

NIVEL DE ENDEUDAMIENTO

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

TOTAL DE DEUDA DE LA EMISORA:

SALDO AL 31 DE DICIEMBRE
(MILES DE MILLONES DE PESOS)

20102011

CORTO PLAZO\$89.6\$110.5

LARGO PLAZO\$575.1\$672.3

TOTAL DE DEUDA\$664.7\$782.8

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

MERCADOS DE CAPITALES

- EL 15 DE MARZO DE 2011 PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ CERTIFICADOS BURSÁTILES POR \$10 MIL MILLONES CON VENCIMIENTO EL 8 DE MARZO DE 2016 Y CUPÓN DE TIE28 + 21 PUNTOS BASE.
- EL 25 DE MAYO DE 2011, PETRÓLEOS MEXICANOS REALIZÓ UNA EMISIÓN DE BONOS EN MERCADOS INTERNACIONALES POR UN MONTO DE U.S.\$1.25 MIL DE MILLONES CON VENCIMIENTO EN 2041 Y

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 8 / 12

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

CUPÓN SEMESTRAL DE 6.5%. EL CIERRE DE LA OPERACIÓN FUE EL 2 DE JUNIO DE 2011.

•EL 20 DE JULIO DE 2011, PETRÓLEOS MEXICANOS REALIZÓ UNA REAPERTURA POR U.S.\$1.0 MIL DE MILLONES DEL BONO CON VENCIMIENTO EN ENERO DE 2021 QUE FUE EMITIDO EN JULIO DE 2010. EL BONO PAGARÁ UN CUPÓN SEMESTRAL DE 5.5%. EL CIERRE DE LA OPERACIÓN FUE EL 26 DE JULIO DE 2011.

•EL 20 DE JULIO DE 2011 PETRÓLEOS MEXICANOS REALIZÓ UNA REAPERTURA POR EUA \$1.0 MIL DE MILLONES DEL BONO CON VENCIMIENTO EN ENERO DE 2021 QUE FUE EMITIDO EN JULIO DE 2010. EL BONO PAGA UN CUPÓN SEMESTRAL DE 5.5%

•EL 27 DE SEPTIEMBRE DE 2011 PETRÓLEOS MEXICANOS REALIZÓ UNA EMISIÓN DE CERTIFICADOS BURSÁTILES POR \$10.0 MIL MILLONES, EN DOS TRAMOS:

O\$7.0 MIL MILLONES A TASA TIIE + 24 PUNTOS BASE CON VENCIMIENTO EN 2017; Y O653.38 MILLONES DE UNIDADES DE INVERSIÓN, EQUIVALENTES A APROXIMADAMENTE \$3.0 MIL MILLONES, CON VENCIMIENTO EN 2021, Y CUPÓN FIJO SEMESTRAL DE 3.55%.

•EL 12 DE OCTUBRE DE 2011 PETRÓLEOS MEXICANOS REALIZÓ UNA REAPERTURA POR U.S.\$1.25 MIL MILLONES, DEL BONO CON VENCIMIENTO EN JUNIO DE 2041 QUE FUE EMITIDO EN MAYO DE 2011. EL BONO PAGA UN CUPÓN SEMESTRAL DE 6.5%.

•EL 1 DE DICIEMBRE DE 2011 PETRÓLEOS MEXICANOS REALIZÓ UNA EMISIÓN DE CERTIFICADOS BURSÁTILES POR \$10.0 MIL MILLONES, A UNA TASA DE 7.65% Y PLAZO DE DIEZ AÑOS; ESTOS TÍTULOS FUERON COLOCADOS TANTO EN EL MERCADO MEXICANO COMO EN EL INTERNACIONAL A TRAVÉS DE "GLOBAL DEPOSITARY NOTES".

•EL 18 DE ENERO DE 2012 PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ UN BONO POR US\$2.1 MIL MILLONES CON VENCIMIENTO EN ENERO DE 2022 Y CUPÓN DE 4.875%; US\$100 MILLONES FUERON COLOCADOS EN EL MERCADO ASIÁTICO A TRAVÉS DE UNA "GREENSHOE OPTION".

ECAS

DURANTE EL CUARTO TRIMESTRE DE 2011, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO U.S.\$1.0 MILES DE MILLONES PROVENIENTES DE LÍNEAS DE CRÉDITO GARANTIZADAS POR AGENCIAS DE CRÉDITO A LA EXPORTACIÓN (ECA) .

CRÉDITOS BANCARIOS

•EL 29 DE DICIEMBRE INGRESÓ UN CRÉDITO BANCARIO POR U.S.\$0.2 MILES DE MILLONES CON VENCIMIENTO EN DICIEMBRE DE 2016.

•EL 29 DE DICIEMBRE INGRESARON \$3.5 MILES DE MILLONES DE UNA LÍNEA DE CRÉDITO BANCARIO POR \$7.0 MILES DE MILLONES CON VENCIMIENTO EN DICIEMBRE DE 2016.

CONTRATOS DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA

DURANTE EL CUARTO TRIMESTRE DE 2011, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO U.S.\$0.36 MILES DE MILLONES A TRAVÉS DE LOS CONTRATOS DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA (COPF) DE PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN PARA LA EXPLOTACIÓN DE YACIMIENTOS DE GAS NATURAL EN LA CUENCA DE BURGOS.

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

INVERSIÓN EN ACCIONES:

PEMEX HA SIDO SOCIO DE REPSOL DESDE 1979 CUANDO, POR INVITACIÓN DEL GOBIERNO ESPAÑOL, ADQUIRIÓ UNA PARTICIPACIÓN ACCIONARIA EN PETRÓLEOS DEL NORTE (PETRONOR) CON EL OBJETIVO DE ESTABLECER UNA RELACIÓN DE COOPERACIÓN ESTRATÉGICA ENTRE AMBAS EMPRESAS.

EL 29 DE AGOSTO DE 2011 PEMEX Y SACYR VALLEHERMOSO, EL MAYOR ACCIONISTA DE REPSOL, FIRMARON UN ACUERDO PARA VOTAR DE FORMA CONJUNTA EN LAS DECISIONES RELEVANTES QUE SE TOMEN EN REPSOL.

BAJO DICHO ACUERDO PMI HOLDINGS B.V., SUBSIDIARIA DE PETRÓLEOS MEXICANOS, ADQUIRIÓ EN EL MERCADO UN TOTAL DE 57,204,240 ACCIONES, QUE REPRESENTARON EL 4.686% DEL CAPITAL DE REPSOL YPF, S.A. A TRAVÉS DE ESTA ADQUISICIÓN, PEMEX INCREMENTÓ SUS DERECHOS ECONÓMICOS Y DE VOTO DE 4.806% A 9.492% EN EL CAPITAL DE REPSOL YPF, S.A.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 9 / 12

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

EL 20 DE DICIEMBRE DE 2011 PEMEX RECIBIÓ LA NOTIFICACIÓN DE INTENCIÓN DE PARTE DE SACYR PARA FINALIZAR EL ACUERDO DE SINDICACIÓN EXISTENTE ENTRE AMBAS PARTES, DERIVADO DE LA NECESIDAD DE REESTRUCTURAR SU POSICIÓN ACCIONARIA EN REPSOL CON EL OBJETO DE REFINANCIAR SU DEUDA.

EL 6 DE ENERO 2012 EL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN DE PEMEX APROBÓ POR UNANIMIDAD RECOMENDAR, CON LA OPINIÓN FAVORABLE DE SU COMITÉ DE ESTRATEGIA E INVERSIONES, LO SIGUIENTE:

- CONTINUAR EL PROCESO DE NORMALIZACIÓN EN LA RELACIÓN CON LOS OTROS ACCIONISTAS DE REPSOL ASÍ COMO CON LA ADMINISTRACIÓN DE LA CITADA EMPRESA ESPAÑOLA.
- CELEBRAR REUNIONES CON REPSOL PARA QUE, SI SE LLEGA A UN ACUERDO FAVORABLE A LOS INTERESES DE PEMEX, SE ESTABLEZCAN ACUERDOS DE COLABORACIÓN DE LARGO PLAZO QUE OTORGUEN BENEFICIOS PARA AMBAS EMPRESAS.
- DECIDIR EL NIVEL MÁS ADECUADO DE PARTICIPACIÓN ACCIONARIA DE PEMEX EN REPSOL.
- ASIMISMO, SE MANTENDRÁ INFORMADOS A LOS COMITÉS RELEVANTES DEL PROPIO CONSEJO A TRAVÉS DE LOS PRESIDENTES DEL COMITÉ DE ESTRATEGIA E INVERSIONES Y DEL COMITÉ DE AUDITORÍA Y EVALUACIÓN DEL DESEMPEÑO.

EN LÍNEA CON LO ANTERIOR, EL 25 DE ENERO DE 2012 PEMEX ANUNCIÓ QUE SE HAN ESTABLECIDO LAS BASES DE UN ACUERDO DE ENTENDIMIENTO CON REPSOL, MISMAS QUE SE ENLISTAN A CONTINUACIÓN:

- RECIPROCIDAD, BENEFICIO Y COLABORACIÓN MUTUOS, VOCACIÓN DE LARGO PLAZO Y NO EXCLUSIVIDAD.
- ABARCARÁ LAS ÁREAS DE NEGOCIO DE EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN EN AMÉRICA Y DE PROCESOS INDUSTRIALES EN AMÉRICA, ESPAÑA Y PORTUGAL.
- DENTRO DEL MARCO CONSTITUCIONAL Y LEGAL QUE REGULA EL SECTOR DE HIDROCARBUROS EN MÉXICO, PEMEX CONTARÁ CON REPSOL COMO ALIADO EN LOS TÉRMINOS PARA EVALUAR Y PROMOVER LAS OPORTUNIDADES DE NEGOCIO QUE PUEDAN RESULTAR DE INTERÉS MUTUO.
- SE CONSTITUIRÁN UN COMITÉ ESTRATÉGICO, UN COMITÉ DE EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN, Y UN COMITÉ DE PROCESOS INDUSTRIALES, CON REPRESENTACIÓN PARITARIA DE PEMEX Y REPSOL, CON FUNCIONES CONSULTIVAS E INFORMATIVAS.
- PEMEX ASEGURA SU ESTABILIDAD DE PARTICIPACIÓN EN REPSOL, LA CUAL NO SERÁ MENOR A 5% NI EXCEDERÁ DE 10%.
- LA ALIANZA INDUSTRIAL ESTRATÉGICA TENDRÁ UNA DURACIÓN INICIAL DE 10 AÑOS.

LA FORMALIZACIÓN DEL ACUERDO SERÁ PRESENTADA A LA CONSIDERACIÓN DE LOS ÓRGANOS SOCIALES Y DE DECISIÓN DE PEMEX Y DE REPSOL, CONFORME A LO SEÑALADO EN SUS NORMAS INTERNAS.

FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN, FINANCIAMIENTO E INVERSIÓN DURANTE 2011, DE ACUERDO CON LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS PRELIMINARES, EL FLUJO NETO DE EFECTIVO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN FUE DE \$ 173.4 MILES DE MILLONES COMPARADO CON \$ 160.1 MILES DE MILLONES EN EL MISMO PERÍODO DE 2010.

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011, EL EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO TOTALIZARON \$ 117.1 MILES DE MILLONES, COMPARADOS CON \$133.6 MILES DE MILLONES EN 2010.

POLÍTICAS DE TESORERÍA

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

ASIMISMO, LA EMISORA DESARROLLA MECANISMOS DE INVERSIÓN DE SUS RECURSOS FINANCIEROS A

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 10 / 12

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

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

ESCALA NACIONAL

LARGO PLAZO

FITCH AA (MEX)
STANDARD AND POOR'S MXAA-
MOODY'S AAMX

MONEDA INTERNACIONAL

LARGO PLAZO

FITCH BBB
STANDARD AND POOR'S BBB
MOODY'S BAA1

PARA RECURSOS EN DÓLARES:

PARA EL MANEJO DE ESTA DIVISA, ES POLÍTICA DE LA EMISORA INVERTIR EN FONDOS EN LOS CUALES LOS RECURSOS ESTÁN DEPOSITADOS INVARIABLEMENTE NO MÁS DE 48 HORAS.

POSTERIORMENTE DICHOS RECURSOS SE DEPOSITAN EN CUENTAS APERTURADAS POR LA EMISORA EN EL BANCO DE MÉXICO. LAS OPERACIONES DE CAMBIOS, POR SU VOLUMEN, SON REALIZADAS CON EL BANCO DE MÉXICO.

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

MONEDAS EN QUE SE MANTIENE EL EFECTIVO Y LAS INVERSIONES TEMPORALES

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

INVERSIONES RELEVANTES DE CAPITAL

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

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

CRÉDITOS O ADEUDOS FISCALES

EN FEBRERO DE 2010, EL SERVICIO DE ADMINISTRACIÓN TRIBUTARIA ("SAT") DIO A CONOCER A PEP LAS OBSERVACIONES RESULTANTES DE LA REVISIÓN A LOS ESTADOS FINANCIEROS DEL EJERCICIO 2006, POR LAS CONTRIBUCIONES FEDERALES, EL IVA Y EL DERECHO ORDINARIO SOBRE HIDROCARBUROS. MEDIANTE RESOLUCIÓN DEL 20 DE SEPTIEMBRE DE 2010, NOTIFICADA EL 22 DEL MISMO MES Y AÑO, EL SAT DETERMINÓ DIVERSOS CRÉDITOS FISCALES POR UN MONTO DE \$4,575.2 MILLONES A CARGO DE PEP. EL 30 DE NOVIEMBRE DE 2010, PEP PROMOVIÓ JUICIO CONTENCIOSO ADMINISTRATIVO (EXPEDIENTE 28733/10-17-03-7) CONTRA DICHA RESOLUCIÓN ANTE LA TERCERA SALA REGIONAL METROPOLITANA DEL TRIBUNAL FEDERAL DE JUSTICIA FISCAL Y ADMINISTRATIVA, EL CUAL FUE ADMITIDO EL 14 DE FEBRERO DE 2011. CON FECHA DE 24 DE AGOSTO DE 2011 SE NOTIFICÓ LA CONTESTACIÓN DE DEMANDA FORMULADA POR EL SAT, ASÍ COMO EL RECURSO DE RECLAMACIÓN PROMOVIDO POR LA MISMA EN CONTRA DE LA ADMISIÓN DE PRUEBA PERICIAL OFRECIDA POR PEP. EL 30 DE AGOSTO DE 2011 SE MANIFESTÓ EL RECURSO DE RECLAMACIÓN PROMOVIDO POR PEP Y EL 6 DE SEPTIEMBRE DE 2011 EL PERITO DESIGNADO POR PEP ACEPTÓ Y PROTESTÓ EL CARGO. EL 12 DE SEPTIEMBRE DE 2011 EL SAT SOLICITÓ A LA SALA REQUERIR A PEP LA REMISIÓN DEL EXPEDIENTE ADMINISTRATIVO DE MANERA COMPLETA.

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

CONTROL INTERNO

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

- (I) DAR CERTEZA DE QUE LOS REGISTROS CONSIDERAN RAZONABLEMENTE EL DETALLE NECESARIO, SON PRECISOS Y COMPLETOS Y REFLEJAN LAS OPERACIONES Y MOVIMIENTOS DE LOS ACTIVOS DE PEMEX;
- (II) OTORGAR UNA SEGURIDAD RAZONABLE DE QUE LA TOTALIDAD DE LAS OPERACIONES HAN SIDO REGISTRADAS PARA LA PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS Y QUE LAS EROGACIONES DE PEMEX SE HAGAN ÚNICAMENTE DE CONFORMIDAD CON LAS AUTORIZACIONES DE LA ADMINISTRACIÓN Y LOS FUNCIONARIOS FACULTADOS PARA ELLO POR ORGANISMO O ENTIDAD DE QUE SE TRATE; Y

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 12 / 12

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

(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: **04** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 1 / 13

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

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

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

1. AUTORIZACIÓN

EL 24 DE FEBRERO DE 2012, 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 DICIEMBRE DE 2011 SON NO AUDITADOS Y LOS DE 2010 SON NO AUDITADOS DEBIDO AL REGISTRO DE PRESENTACIÓN PARA RECONOCER DE MANERA RETROSPECTIVA EL CAMBIO EN LA VALUACIÓN DE LOS INVENTARIOS A COSTEO ABSORBENTE, ATENDIENDO A LO ESTABLECIDO EN LA NIF C-4 "INVENTARIOS", COMO SE EXPLICA EN LA NOTA 3AA. 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 REVELACIÓN EN LAS NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS, CUANDO SE HACE REFERENCIA A PESOS O "\$", SE TRATA DE PESOS MEXICANOS, Y CUANDO SE HACE REFERENCIA A DÓLARES AMERICANOS O U.S.\$ SE TRATA DE DÓLARES DE LOS ESTADOS UNIDOS DE NORTEAMÉRICA, 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, CUANDO SE HACE REFERENCIA A FRANCO SUIZOS O "F", SE TRATA DE MILES DE FRANCO SUIZOS Y CUANDO SE HACE REFERENCIA A DÓLAR CANADIENSE O "CAD" SE TRATA DE MILES DE DÓLARES CANADIENSES. LOS CAMBIOS EN TASAS, PRODUCTOS Y PRECIOS NO SON PRESENTADOS EN MILES.

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.

PARA PROPÓSITOS DE ESTOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS, DEBIDO A QUE PEMEX ES UNA EMPRESA INDUSTRIAL, Y ATENDIENDO LO ESTABLECIDO EN LA NIF B-3 "ESTADO DE RESULTADOS", PRESENTA SUS COSTOS Y GASTOS ORDINARIOS CON BASE EN SU FUNCIÓN, LO CUAL PERMITE CONOCER SU MARGEN DE UTILIDAD BRUTA, FUERON PREPARADOS CON BASE EN LAS NORMAS DE INFORMACIÓN FINANCIERA ("NIF"). ESTOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS DEBEN SER LEÍDOS EN CONJUNTO CON LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AUDITADOS 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 DE PEMEX 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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 2 / 13

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

ESTIMACIONES Y SUPOSICIONES.

A CONTINUACIÓN SE RESUMEN LAS POLÍTICAS DE CONTABILIDAD MÁS SIGNIFICATIVAS,

(A) EFECTOS DE LA INFLACIÓN EN LA INFORMACIÓN FINANCIERA

LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS QUE SE ACOMPAÑAN FUERON PREPARADOS DE CONFORMIDAD CON NIF MEXICANAS EN VIGOR A LA FECHA DEL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA, LOS CUALES DEBIDO A QUE PEMEX OPERA EN UN ENTORNO ECONÓMICO NO INFLACIONARIO, INCLUYEN EL RECONOCIMIENTO DE LOS EFECTOS DE LA INFLACIÓN EN LA INFORMACIÓN FINANCIERA HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007, CON BASE EN EL ÍNDICE NACIONAL DE PRECIOS AL CONSUMIDOR (INPC), DETERMINADO POR EL INSTITUTO NACIONAL DE ESTADÍSTICA Y GEOGRAFÍA (INEGI) Y PUBLICADO POR EL BANCO DE MÉXICO. EL PORCENTAJE DE INFLACIÓN ACUMULADO EN LOS TRES ÚLTIMOS EJERCICIOS ANUALES, Y LOS ÍNDICES UTILIZADOS PARA DETERMINAR LA INFLACIÓN, SE MUESTRAN A CONTINUACIÓN:

INFLACIÓN

31 DE DICIEMBRE DE INPC

DEL AÑO ACUMULADA

2011 103.5513.80% 12.26%

2010 99.7424.40% 15.19%

2009 95.5363.57% 14.48%

(B) CONSOLIDACIÓN

LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INCLUYEN LAS CUENTAS DE PETRÓLEOS MEXICANOS, DE LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS Y DE LAS COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS EN LAS QUE EJERCE CONTROL, INCLUYENDO ENTIDADES CON PROPÓSITO ESPECÍFICO. LOS SALDOS Y OPERACIONES IMPORTANTES ENTRE INTERORGANISMOS E INTERCOMPAÑÍAS, SE HAN ELIMINADO EN LA PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS. LA CONSOLIDACIÓN SE EFECTUÓ CON BASE EN LOS ESTADOS FINANCIEROS AUDITADOS DE LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS, LOS CUALES FUERON CONVERTIDOS A NIF Y DE LAS COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011 Y 2010.

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 3 / 13

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

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. EL 16 DE AGOSTO DE 2011 PETRÓLEOS MEXICANOS Y EL BANK OF NEW YORK MELLON FIRMARON EL CONVENIO DE EXTINCIÓN DEL FIDEICOMISO F/163, EL 20 DE DICIEMBRE DE 2011 SE EMITIÓ EL CERTIFICADO DE EXTINCIÓN POR PARTE DEL ESTADO DE DELAWARE PARA EL MASTER TRUST, POR LO QUE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011, YA NO SE INCLUYEN LOS FIDEICOMISOS EN LA CONSOLIDACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS DE PEMEX.

(II) PEMEX CONSOLIDABA LA INFORMACIÓN FINANCIERA DE REPCON LUX DERIVADO DEL CONTRATO DE 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 LIQUIDADA 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 Y/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) INSTRUMENTOS FINANCIEROS PRIMARIOS-

LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS PRIMARIOS, INCLUYEN INVERSIONES EN TÍTULOS DE DEUDA Y DE CAPITAL, Y SE CLASIFICAN DE ACUERDO CON LA INTENCIÓN QUE LA ADMINISTRACIÓN LES ASIGNA AL MOMENTO DE SU ADQUISICIÓN, YA SEA EN, I) TÍTULOS DE DEUDA PARA CONSERVAR AL VENCIMIENTO, II) INSTRUMENTOS FINANCIEROS CON FINES DE NEGOCIACIÓN E INSTRUMENTOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA SU VENTA. INICIALMENTE SE RECONOCEN A SU COSTO DE ADQUISICIÓN Y POSTERIORMENTE SE VALÚAN COMO SE DESCRIBE EN LOS PÁRRAFOS SIGUIENTES:

(I) LOS TÍTULOS DE DEUDA CONSERVADOS A VENCIMIENTO SE VALÚAN A COSTO AMORTIZADO. LA AMORTIZACIÓN DE PRIMAS O DESCUENTOS, SE INCLUYE DENTRO DE LA TASA DE INTERÉS EFECTIVA, UTILIZADA PARA DEVENGAR LOS INTERESES PROVENIENTES DE ESTOS INSTRUMENTOS. EN CASO DE SER NECESARIO, SE RECONOCEN EN LOS RESULTADOS DEL EJERCICIO LAS PÉRDIDAS EN SU VALOR EN LIBROS, ATRIBUIBLE A UN DETERIORO CREDITICIO POR PARTE DEL EMISOR.

(II) LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS CON FINES DE NEGOCIACIÓN Y LOS DISPONIBLES PARA SU VENTA, SE VALÚAN A SU VALOR RAZONABLE, EL CUAL SE ASEMEJA A SU VALOR DE MERCADO. EL VALOR RAZONABLE ES LA CANTIDAD POR LA QUE PUEDE INTERCAMBIARSE UN ACTIVO FINANCIERO O LIQUIDARSE UN PASIVO FINANCIERO, ENTRE PARTES INTERESADAS Y DISPUESTAS, EN UNA TRANSACCIÓN EN LIBRE COMPETENCIA; LOS CAMBIOS EN EL VALOR RAZONABLE DE ESTOS INSTRUMENTOS, SE LLEVAN A RESULTADOS Y A LA UTILIDAD INTEGRAL DENTRO DEL CAPITAL CONTABLE, RESPECTIVAMENTE. LOS INTERESES DEVENGADOS DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS PRIMARIOS DE DEUDA CATEGORIZADOS COMO DISPONIBLES PARA LA VENTA, SE RECONOCEN EN RESULTADOS.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 4 / 13

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

(E) INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA-

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011 Y 2010, LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS (IFD) QUE SE PRESENTAN EN EL BALANCE GENERAL FUERON VALUADOS A SU VALOR RAZONABLE, DE ACUERDO CON LAS REGLAS ESTABLECIDAS EN EL BOLETÍN C-10 "INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA" (VER NOTA 11). EN EL CASO DE DERIVADOS CON FINES DE NEGOCIACIÓN, LOS CAMBIOS EN SU VALOR RAZONABLE SON LLEVADOS DIRECTAMENTE AL RIF; EN EL CASO DE LOS DERIVADOS FORMALMENTE DESIGNADOS Y QUE CALIFICAN COMO IFD CON FINES DE COBERTURA, ÉSTOS SON CONTABILIZADOS SIGUIENDO EL MODELO DE CONTABILIZACIÓN DE COBERTURA DE VALOR RAZONABLE O EL DE FLUJO DE EFECTIVO, ESTABLECIDOS EN EL BOLETÍN C-10.

(F) INSTRUMENTOS FINANCIEROS CON CARACTERÍSTICAS DE PASIVOS, DE CAPITAL O AMBOS-

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

(G) CUENTAS, DOCUMENTOS POR COBRAR Y OTROS-

LAS CUENTAS POR COBRAR AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011 Y 2010, SE PRESENTAN A SU VALOR DE REALIZACIÓN, NETO DE LA ESTIMACIÓN PARA PÉRDIDAS EN SU RECUPERACIÓN. EL VALOR DE REALIZACIÓN DE LAS CUENTAS POR COBRAR A LARGO PLAZO, EN SU CASO, SE DETERMINA CONSIDERANDO SU VALOR PRESENTE. ADICIONALMENTE, LOS INGRESOS POR INTERESES DE CUENTAS POR COBRAR SE RECONOCEN CONFORME SE DEVENGUEN, SIEMPRE Y CUANDO SU IMPORTE SE PUEDA VALUAR CONFIABLEMENTE Y SU RECUPERACIÓN SEA PROBABLE.

(H) EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

EL EFECTIVO Y 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 (RIF).

(I) INVENTARIOS Y COSTO DE LO VENDIDO

LOS INVENTARIOS SE VALÚAN A SU COSTO O AL VALOR NETO DE REALIZACIÓN, EL QUE SEA MENOR. EL COSTO SE DETERMINA CON BASE EN LOS ELEMENTOS DEL COSTO DE PRODUCCIÓN. EL COSTO DE LOS INVENTARIOS SE ASIGNA UTILIZANDO LA FÓRMULA DE COSTOS PROMEDIO. EL VALOR NETO DE REALIZACIÓN ES EL VALOR ESTIMADO DE VENTA DURANTE EL CURSO NORMAL DEL NEGOCIO, MENOS LOS COSTOS DE TERMINACIÓN Y GASTOS ESTIMADOS DE VENTA.

DURANTE 2011, PEMEX ADICIONÓ AL CÁLCULO DEL COSTO DE PRODUCCIÓN, LOS COSTOS FIJOS Y LOS COSTOS INDIRECTOS DE FABRICACIÓN. LOS EFECTOS QUE ORIGINÓ ESTA ADICIÓN SE MENCIONAN EN LA POLÍTICA DE CAMBIOS CONTABLES .

EL COSTO DE VENTAS REPRESENTA EL COSTO DE LOS INVENTARIOS AL MOMENTO DE LA VENTA, INCREMENTADO, EN SU CASO, POR LAS REDUCCIONES EN EL VALOR NETO DE REALIZACIÓN DE LOS INVENTARIOS DURANTE EL EJERCICIO.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 5 / 13

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

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.

LOS ANTICIPOS A PROVEEDORES SON RECONOCIDOS COMO PARTE DEL RUBRO DE INVENTARIOS CUANDO LOS RIESGOS Y BENEFICIOS HAN SIDO TRANSFERIDOS A PEMEX.

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

LAS INVERSIONES EN ACCIONES DE COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS QUE NO SE CONSOLIDAN SE VALÚAN POR EL MÉTODO DE PARTICIPACIÓN, CON BASE EN LOS ESTADOS FINANCIEROS NO AUDITADOS DE LAS COMPAÑÍAS EMISORAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011 Y 2010. 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.

(K) POZOS, DUCTOS, INMUEBLES Y EQUIPO-

LAS INVERSIONES EN POZOS, DUCTOS, INMUEBLES Y EQUIPO, SE REGISTRAN AL COSTO DE ADQUISICIÓN O CONSTRUCCIÓN, USANDO EN EL CASO DE LOS POZOS, EL MÉTODO DE "ESFUERZOS EXITOSOS" .

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 RIF 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 A CONTINUACIÓN:

%AÑOS

EDIFICIOS333

PLANTAS Y EQUIPO DE PERFORACIÓN3-520-33

MOBILIARIO Y EQUIPO, EQUIPO DE CÓMPUTO Y PROGRAMAS10-254-10

PLATAFORMAS MARINAS Y DUCTOS425

EQUIPO DE TRANSPORTE4-205-25

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 .

(L) RESERVA PARA ABANDONO DE POZOS-

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 6 / 13

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

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 HISTÓRICAMENTE 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 .

(M) RETIRO DE ACTIVOS-

LAS OBLIGACIONES ASOCIADAS AL RETIRO DE ACTIVOS, SE RECONOCEN CUANDO SE TIENEN OBLIGACIONES YA SEA LEGALES O ASUMIDAS RELACIONADA CON EL RETIRO DE COMPONENTES DE PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO, EN SU CASO, LAS MISMAS DEBEN SER RECONOCIDAS UTILIZANDO LA TÉCNICA DEL VALOR PRESENTE ESPERADO; EN EL REMOTO CASO DE QUE NO PUEDA DETERMINARSE UNA ESTIMACIÓN CONFIABLE EN EL PERIODO EN QUE SE ORIGINA LA OBLIGACIÓN, LA PROVISIÓN DEBE RECONOCERSE CUANDO SE TENGAN ELEMENTOS SUFICIENTES PARA DETERMINAR LA MEJOR ESTIMACIÓN.

LOS COSTOS Y OBLIGACIONES DE RETIRO DE ACTIVOS ASOCIADOS A LOS PRINCIPALES PROCESOS DE REFINACIÓN, GAS Y PETROQUÍMICOS, NO SON ESTIMADOS, DEBIDO A QUE ESTOS ACTIVOS SE CONSIDERAN DE USO INDETERMINADO EN EL TIEMPO, COMO RESULTADO DE MANTENIMIENTOS Y REPARACIONES MAYORES, EN CONSECUENCIA, NO SE DISPONE DE INFORMACIÓN PARA DETERMINAR, RAZONABLEMENTE, LA FECHA EN QUE PUDIERAN SER DESINCORPORADOS Y POR ENDE LA OBLIGACIÓN POR RETIRO NO ES RECONOCIDA.

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

LOS ACTIVOS DE LARGA DURACIÓN ESTÁN SUJETOS A UNA EVALUACIÓN ANUAL 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". 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.

(Ñ) ARRENDAMIENTOS-

DE CONFORMIDAD CON LO ESTABLECIDO EN EL BOLETÍN D-5 "ARRENDAMIENTOS", ASÍ COMO, SUS MEJORAS EN 2011, PEMEX CLASIFICA AQUELLOS ARRENDAMIENTOS EN DONDE ASUME SUSTANCIALMENTE TODOS LOS RIESGOS Y BENEFICIOS INHERENTES A LA PROPIEDAD DEL ACTIVO ARRENDADO, INDEPENDIEMENTE DE QUE SE TRANSFIERA LA PROPIEDAD O NO, COMO ARRENDAMIENTOS CAPITALIZABLES. LOS DEMÁS ARRENDAMIENTOS SE CONSIDERARON OPERATIVOS.

ADICIONALMENTE, CUANDO PEMEX SUSCRIBE UN CONTRATO, DE ACUERDO CON LO ESTABLECIDO EN LA INTERPRETACIÓN DEL COMITÉ DE INTERPRETACIONES DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA (CINIIF 4) "DETERMINACIÓN DE SI UN ACUERDO CONTIENE UN ARRENDAMIENTO", DETERMINA SI ESE CONTRATO CORRESPONDE A, O CONTIENE UN ARRENDAMIENTO.

(O) OTROS ACTIVOS-

LOS OTROS ACTIVOS INCLUYEN PRINCIPALMENTE ANTICIPOS, DOCUMENTOS POR COBRAR A LARGO PLAZO, ACTIVOS INTANGIBLES, Y OTROS ACTIVOS DIFERIDOS; LOS CUALES SE REGISTRAN A SU VALOR DE ADQUISICIÓN O REALIZACIÓN Y EN SU CASO, LOS ACTIVOS INTANGIBLES SE AMORTIZAN

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 7 / 13

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

POR EL MÉTODO DE LÍNEA RECTA.

(P) COSTOS DE EXPLORACIÓN Y PERFORACIÓN-

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

(Q) PROVISIONES-

UNA PROVISIÓN SE RECONOCE, SI COMO RESULTADO DE UN EVENTO PASADO, PEMEX HA INCURRIDO EN UNA OBLIGACIÓN LEGAL O ASUMIDA QUE SE PUEDA ESTIMAR DE MANERA CONFIABLE Y SEA PROBABLE QUE SE REQUIERA UN DESEMBOLSO FUTURO PARA PAGAR LA OBLIGACIÓN. EN LOS CASOS APLICABLES, SE REGISTRAN A SU VALOR PRESENTE.

EFECTOS AMBIENTALES

EN CONCORDANCIA CON LAS DISPOSICIONES LEGALES Y CONTABLES APLICABLES, SE RECONOCE UN PASIVO CUANDO LOS COSTOS SON PROBABLES Y PUEDEN SER RAZONABLEMENTE ESTIMADOS. LOS DESEMBOLSOS RELACIONADOS CON LA CONSERVACIÓN DEL AMBIENTE, VINCULADOS CON INGRESOS POR OPERACIONES ACTUALES O FUTURAS SON CONTABILIZADOS COMO GASTOS O ACTIVOS, SEGÚN CORRESPONDAN. LOS DESEMBOLSOS RELACIONADOS CON OPERACIONES DEL PASADO, QUE NO CONTRIBUYAN A LA OBTENCIÓN DE INGRESOS CORRIENTES O FUTUROS SON CARGADOS A GASTOS.

LA CREACIÓN DE ESTAS PROVISIONES COINCIDE CON LA IDENTIFICACIÓN DE UNA OBLIGACIÓN RELACIONADA CON REMEDIACIÓN AMBIENTAL, PARA LA CUAL PEMEX TIENE INFORMACIÓN ADECUADA PARA DETERMINAR UN ESTIMADO RAZONABLE DEL RESPECTIVO COSTO.

(R) 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 COMO PARTE DE LAS OPERACIONES ORDINARIAS, EN EL COSTO DE VENTAS Y/O EN GASTOS GENERALES SEGÚN CORRESPONDA, CON BASE EN CÁLCULOS ACTUARIALES REALIZADOS POR PERITOS INDEPENDIENTES UTILIZANDO EL MÉTODO DE CRÉDITO UNITARIO PROYECTADO, LA CUAL CONSIDERA QUE EL COSTO NETO DEL PERIODO SE REGISTRA EN LOS RESULTADOS DE PEMEX, SIEMPRE Y CUANDO NO GENERE UN RESULTADO DEL EJERCICIO DE NATURALEZA DESFAVORABLE (PÉRDIDA).

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;

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 8 / 13

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

EN UN AÑO LA CARRERA SALARIAL; Y

RECONOCIMIENTO INMEDIATO DE LAS GANANCIAS / PÉRDIDAS ACTUARIALES.

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011, LA VIDA LABORAL PROMEDIO REMANENTE DE LOS EMPLEADOS QUE TIENEN DERECHO A LOS BENEFICIOS DEL PLAN ES APROXIMADAMENTE DE 10 AÑOS.

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.

(S) EFECTO ACUMULADO POR CONVERSIÓN-

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

(T) 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 (ISR) NI DEL IMPUESTO EMPRESARIAL A TASA ÚNICA (IETU).

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

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

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

(V) 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.

LOS INGRESOS POR SERVICIOS SE RECONOCEN UNA VEZ QUE EXISTE EL DERECHO DE COBRO SOBRE LOS MISMOS.

(W) PÉRDIDA INTEGRAL-

LA PÉRDIDA INTEGRAL ESTÁ REPRESENTADO POR LA PÉRDIDA NETA DEL EJERCICIO, EL EFECTO ACUMULADO DE CONVERSIÓN, MÁS LOS EFECTOS POR VALUACIÓN DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DESIGNADOS DE COBERTURA DE FLUJO DE EFECTIVO; ASÍ COMO POR AQUELLAS PARTIDAS QUE POR

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 9/ 13

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

DISPOSICIÓN ESPECÍFICA SE REFLEJAN EN EL PATRIMONIO, Y NO CONSTITUYEN APORTACIONES, REDUCCIONES O DISTRIBUCIONES.

(X) RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO (RIF) -

EL RIF INCLUYE LOS INTERESES, LAS DIFERENCIAS EN CAMBIOS Y LOS EFECTOS DE VALUACIÓN DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS, DEDUCIDOS DE LOS IMPORTES CAPITALIZADOS.

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

(Y) 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 .

(Z) SEGMENTOS OPERATIVOS -

UN SEGMENTO OPERATIVO ES UN COMPONENTE IDENTIFICABLE DE PEMEX QUE DESARROLLA ACTIVIDADES DE NEGOCIO DE LAS QUE PUEDE OBTENER INGRESOS E INCURRIR EN GASTOS, INCLUYENDO AQUELLOS INGRESOS Y GASTOS RELACIONADOS CON TRANSACCIONES CON OTROS COMPONENTES DE LA ENTIDAD Y SOBRE LOS CUALES PEMEX DISPONE DE INFORMACIÓN FINANCIERA SEPARADA QUE ES EVALUADA REGULARMENTE POR LA MÁXIMA AUTORIDAD EN LA TOMA DE DECISIONES, PARA ASIGNAR RECURSOS Y EVALUAR EL RENDIMIENTO DEL SEGMENTO.

(AA) CAMBIOS CONTABLES

LAS NIF, SUS INTERPRETACIONES (INIF) Y MEJORAS, QUE SE MENCIONAN A CONTINUACIÓN, EMITIDAS POR EL CONSEJO MEXICANO DE NORMAS DE INFORMACIÓN FINANCIERA (CINIF) ENTRARON EN VIGOR PARA LOS EJERCICIOS QUE SE INICIARON A PARTIR DEL 10. DE ENERO DE 2011, ESPECIFICANDO, EN CADA CASO, SU APLICACIÓN PROSPECTIVA O RETROSPECTIVA.

NIF C-4 "INVENTARIOS"- ENTRÓ EN VIGOR A PARTIR DEL 10. DE ENERO DE 2011 CON EFECTOS RETROSPECTIVOS, DEJA SIN EFECTO EL ANTERIOR BOLETÍN C-4, Y ESTABLECE LAS NORMAS DE VALUACIÓN, PRESENTACIÓN Y REVELACIÓN PARA EL RECONOCIMIENTO INICIAL Y POSTERIOR DE LOS INVENTARIOS EN EL BALANCE GENERAL. LOS PRINCIPALES CAMBIOS SON:

- SE ELIMINAN: A) EL COSTEO DIRECTO COMO UN SISTEMA DE VALUACIÓN Y, B) LA FÓRMULA (ANTES MÉTODO) DE ASIGNACIÓN DEL COSTO DE INVENTARIOS DENOMINADO ÚLTIMAS ENTRADAS - PRIMERAS SALIDAS ("UEPS").

- ESTABLECE QUE EL COSTO DE LOS INVENTARIOS SE MODIFIQUE ÚNICAMENTE SOBRE LA BASE DEL "COSTO O VALOR DE MERCADO, EL MENOR, EXCEPTO QUE EL VALOR DE MERCADO NO DEBE SER MENOR QUE EL VALOR NETO DE REALIZACIÓN."

- ESTABLECE NORMAS PARA LA VALUACIÓN DE LOS INVENTARIOS DE PRESTADORES DE SERVICIOS.

- ESTABLECE QUE LOS SIGUIENTES TIPOS DE INVENTARIOS QUEDAN FUERA DE SU ALCANCE; A) DESDE EL PUNTO DE VISTA DEL CONSTRUCTOR, LAS OBRAS EN PROCESO, B) LOS INSTRUMENTOS

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 10 / 13

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

FINANCIEROS.

•REQUIERE QUE EN LOS CASOS DE ADQUISICIONES DE INVENTARIOS MEDIANTE PAGOS A PLAZO, LA DIFERENCIA ENTRE EL PRECIO DE COMPRA BAJO CONDICIONES NORMALES DE CRÉDITO Y EL IMPORTE PAGADO SE RECONOZCA COMO COSTO FINANCIERO DURANTE EL PERIODO DE FINANCIAMIENTO.

•PERMITE QUE, EN DETERMINADAS CIRCUNSTANCIAS, LAS ESTIMACIONES DE PÉRDIDAS POR DETERIORO DE INVENTARIOS QUE SE HAYAN RECONOCIDO EN UN PERIODO ANTERIOR, SE DISMINUYAN O CANCELEN CONTRA LOS RESULTADOS DEL PERIODO EN EL QUE OCURRAN ESAS MODIFICACIONES.

•REQUIERE QUE SE RECONOZCAN COMO INVENTARIOS LOS ARTÍCULOS CUYOS RIESGOS Y BENEFICIOS YA SE HAYAN TRANSFERIDO A LA ENTIDAD; POR LO TANTO, DEBE ENTENDERSE QUE LOS PAGOS ANTICIPADOS NO FORMAN PARTE DE LOS INVENTARIOS.

•LOS EFECTOS CONTABLES RESULTANTES DE LA APLICACIÓN INICIAL DE ESTA NORMA FUERON RECONOCIDOS DE MANERA RETROSPECTIVA, AFECTANDO LOS ESTADOS FINANCIEROS DE 2010, DE LA SIGUIENTE MANERA:

	2010		

	MONTO		
	REPORTADO	CAMBIOS	MONTO
	PREVIAMENTE	CONTABLES	AJUSTADO
	-----	-----	-----
INVENTARIO (NOTA 7)	\$38,037,560	\$2,481,305	\$40,518,866
RESULTADO DEL EJERCICIO	47,462,608	(2,481,305)	44,981,302

ESTE CAMBIO SE RECONOCIÓ RETROSPECTIVAMENTE PARA EFECTOS DEL ESTADO DE RESULTADOS, FLUJO DE EFECTIVO.

(AB) RECLASIFICACIONES

PARA MEJORAR LA CLARIDAD DE LA INFORMACIÓN FINANCIERA SE EFECTUARON CAMBIOS EN LA PRESENTACIÓN Y AGRUPACIÓN DE LAS PARTIDAS QUE INTEGRAN LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010, CON EL OBJETO DE HACER COMPARABLE SU PRESENTACIÓN CON LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011.

4.POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA

AL 31 DE DICIEMBRE 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 DICIEMBRE 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

6.CUENTAS, DOCUMENTOS POR COBRAR Y OTROS

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 11 / 13

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

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

7. INVENTARIOS

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

VER TABLA INVENTARIOS EN EL ARCHIVO: ICSSTRIM.PDF

8. PROPIEDADES Y EQUIPO

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

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

LA DEPRECIACIÓN DE LOS ACTIVOS Y LA AMORTIZACIÓN DE POZOS POR LOS PERIODOS TERMINADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2011 Y 2010, RECONOCIDAS EN LOS COSTOS Y GASTOS DE OPERACIÓN, ASCENDIERON A \$60,410,998 Y \$59,796,033 RESPECTIVAMENTE.

9. DEUDA

ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO 2011

DURANTE EL PERÍODO DEL 1° DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO EUA\$1,081,805 PROVENIENTES DE LÍNEAS GARANTIZADAS POR AGENCIAS DE CRÉDITO A LA EXPORTACIÓN. ADICIONALMENTE, SE REALIZARON LAS SIGUIENTES OPERACIONES DE FINANCIAMIENTO:

- A) EL 24 DE FEBRERO DE 2011, PETRÓLEOS MEXICANOS RETOMÓ EN EL MERCADO DOMÉSTICO EL CRÉDITO DIRECTO POR MXP\$3,750,000, CONTRATADO EN SEPTIEMBRE DE 2009, A TASA VARIABLE CON VENCIMIENTO FINAL EN SEPTIEMBRE DE 2011.
 - B) 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.
 - C) EL 2 DE JUNIO DE 2011, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR UN MONTO DE EUA\$1,250,000 A UNA TASA DEL 6.50% CON VENCIMIENTO EN 2041 BAJO EL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO, SERIE C. LAS NOTAS ESTÁN GARANTIZADAS.
 - D) EL 26 DE JULIO DE 2011, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR UN MONTO DE EUA\$1,000,000 A UNA TASA DEL 5.50% CON VENCIMIENTO EN 2021, Y QUE FUE UNA REAPERTURA DEL BONO EMITIDO EL 21 DE JULIO DE 2010 BAJO EL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO, SERIE C. LAS NOTAS ESTÁN GARANTIZADAS.
 - E) EL 3 DE OCTUBRE DE 2011, PETRÓLEOS MEXICANOS CON BASE EN EL PROGRAMA DE CERTIFICADOS BURSÁTILES EMITIÓ APROXIMADAMENTE \$9,999,999 EN DOS TRAMOS: UNO POR \$7,000,000 A TASA VARIABLE Y CON VENCIMIENTO EN 2017 Y OTRO POR 653,380 UDI CON CUPÓN SEMESTRAL DE 3.55% Y VENCIMIENTO EN 2021, LOS CUALES SE CONVIRTIERON A UN TIPO DE CAMBIO DE 4.591503 PESOS POR UDI.
 - F) EL 18 DE OCTUBRE DE 2011, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR UN MONTO DE EUA\$1,250,000 A UNA TASA DEL 6.50% CON VENCIMIENTO EN 2041 BAJO EL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO, SERIE C. ES REAPERTURA DE LA EMISIÓN DEL 2 DE JUNIO DE 2011.
 - G) EL 7 DE DICIEMBRE DE 2011, PETRÓLEOS MEXICANOS CON BASE EN EL PROGRAMA DE CERTIFICADOS BURSÁTILES EMITIÓ \$10,000,000 A TASA FIJA DEL 7.65% Y CON VENCIMIENTO EN 2021.
 - H) EL 29 DE DICIEMBRE DE 2011, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO UN CRÉDITO BILATERAL POR UN MONTO DE EUA\$200,000 A TASA VARIABLE CON VENCIMIENTO EN 2016.
 - I) EL 29 DE DICIEMBRE DE 2011, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO EN EL MERCADO DOMÉSTICO UN CRÉDITO DIRECTO POR MXP\$3,500,000, A TASA VARIABLE CON VENCIMIENTO EN 2016.
- AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011 Y 2010, LAS TASAS ERAN LAS QUE SIGUEN: LIBOR 0.8085% Y 0.45594%, RESPECTIVAMENTE; PRIMA EN YENES 1.475% Y 1.475%, RESPECTIVAMENTE; TIE A 28
-

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 12/ 13

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

DÍAS 4.79% Y 4.8750%, RESPECTIVAMENTE; TIE A 91 DÍAS 4.7950% Y 4.9450%, RESPECTIVAMENTE; CETES A 28 DÍAS 4.31% Y 4.45%, RESPECTIVAMENTE; CETES A 91 DÍAS 4.47% Y 4.58% RESPECTIVAMENTE; CETES A 182 DÍAS 4.55 % Y 4.71%, RESPECTIVAMENTE.

10.UTILIDAD INTEGRAL

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

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

11.COMPROMISOS

SE TIENE UN CONTRATO DE SUMINISTRO DE NITRÓGENO PARA EL PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE PRESIÓN DEL CAMPO CANTARELL. DURANTE 2007, SE INCORPORÓ UN CONTRATO ADICIONAL PARA SUMINISTRAR NITRÓGENO AL CAMPO KU-MALOOB-ZAAP, CON LO CUAL EL COMPROMISO CON ESTE PROVEEDOR VENCE EN EL AÑO 2027. AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011 Y 2010, EL VALOR ESTIMADO DE LOS CONTRATOS DURANTE SU VIGENCIA ASCIENDE A \$ 14,190, 684 Y \$14,180,472, 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:

2012	\$ 2,017,937
2013	1,486,863
2014	1,512,854
2015	1,535,050
2016	899,951
MÁS DE 5 AÑOS	6,738,029
TOTAL	\$ 14,190,684

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

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011 Y 2010, EL VALOR ESTIMADO DEL CONTRATO DURANTE SU VIGENCIA ASCIENDE A LA CANTIDAD DE \$ 1,179,745 Y \$1,465,993, RESPECTIVAMENTE.

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

LOS PAGOS FUTUROS ESTIMADOS DE LOS EJERCICIOS SIGUIENTES SON:

AÑOS	
2012	571,780
2013	122,218
2014	122,218
2015	122,218
2016	122,355
MÁS DE 5 AÑOS	118,956
TOTAL	\$ 1,179,745

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 13 / 13

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011, SE HAN LLEVADO A CABO UNA SERIE DE CONTRATOS DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA (COPF) A DIFERENTES PLAZOS DE TÉRMINO HASTA 2024, CON UN VALOR TOTAL CONTRATADO DE US\$ 4,547,187 (MILES DE DÓLARES).

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 **04** AÑO **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

RELACIÓN DE INVERSIÓN EN ACCIONES

CONSOLIDADO

SUBSIDIARIAS

Impresión Preliminar

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	8,500	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.	Servicios Financieros	40	100.00
P.M.I. Holdings Petroleos España, S.L.	Tenedora de acciones	45,518	100.00
P.M.I. Trading, Ltd.	Comercializadora Int. Petroliferos	4,900	48.51
P.M.I. Marine, Ltd.	Comercializadora Int. Petroliferos	230,275	100.00
Mex-Gas Internacional, Ltd.	Comercializadora de gas	3,823,850	100.00

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**

TRIMESTRE **04** AÑO **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

RELACIÓN DE INVERSIÓN EN ACCIONES

CONSOLIDADO

ASOCIADAS

Impresión Preliminar

NOMBRE DE LA EMPRESA	ACTIVIDAD PRINCIPAL	NO. DE ACCIONES	% DE TEN	MONTO TOTAL	
				COSTO ADQUISICIÓN	VALOR ACTUAL
Repsol YPF, S.A.	Compañía petrolera	58,679,800	4.81	20,840,194	26,487,429
Deer Park Refining Ltd.	Compañía refinadora	1	50.00	0	6,576,416
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	393,049,321	3,252,691
Instalaciones Inmobiliarias para Industrias, S.A	Prestación de servicios inmobiliarios	185,629,955	100.00	185,630	1,387,192
Cia. Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V	Servicios geologicos de exploración	25,333,847	60.00	25,333	738,660
Pan American Suphur, Ltd.	Almacenaje y distribución de azufre	1,500	100.00	5,271	47,320
Pasco International, Ltd.	Almacenaje de ácido sulfúrico	10,000	100.00	31,007	44,585
Otras inversiones		1	0.00	0	1,556,986
Estimación de Fluctuación en Inversiones		1	0.00	0	-847,580

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**TRIMESTRE **04** AÑO **2011****PETROLEOS MEXICANOS****RELACIÓN DE INVERSIÓN EN ACCIONES****CONSOLIDADO**

ASOCIADAS

Impresión Preliminar

TOTAL DE INVERSIONES EN ASOCIADAS			414,315,552	39,400,793
OTRAS INVERSIONES PERMANENTES				0
TOTAL				39,400,793

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 **04** AÑO **2011**

DESGLOSE DE CRÉDITOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Preliminar

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	30/06/2018	5.44								279,808	279,808	279,808	279,808	699,520	
CON GARANTÍA																	
A/S EXPORTFINANS (1) (7)	SI	15/10/2001	31/03/2014	3.97								163,800	106,233	33,965	0	0	
ABN AMRO NV (1) (7)	SI	23/12/2002	31/03/2014	4.50								248,424	248,425	124,213	0	0	
CITIBANK N.A. (1) (8)	SI	30/11/2006	15/12/2015	0.77								411,481	411,483	411,483	411,482	0	
CITIBANK N.A. (1) (8)	SI	03/01/2003	01/10/2012	0.55								26,683	0	0	0	0	
CITIBANK N.A. (1) (8)	SI	01/03/2003	01/06/2012	0.75								117,057	0	0	0	0	
CITIBANK N.A. (1) (8)	SI	27/08/2002	28/08/2012	0.48								10,588	0	0	0	0	
CITIBANK N.A. (1) (8)	SI	19/12/2007	26/06/2017	0.80								329,186	329,186	329,186	329,186	493,780	
BANCO BILBAO VIZCAY (1) (8)	SI	28/12/2010	30/12/2020	0.81								191,002	191,002	191,002	191,002	955,007	
BANCO SANTANDER S.A (1) (8)	SI	28/02/2007	16/06/2014	0.77								199,863	199,863	99,931	0	0	
BANK OF AMERICA N.A (1) (8)	SI	21/12/2011	30/03/2022	0.96								139,904	279,808	279,808	279,808	1,818,752	
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	03/07/2003	20/03/2014	0.52								66,675	66,675	33,337	0	0	
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	25/06/2001	20/06/2013	0.79								181,875	90,938	0	0	0	
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	10/08/2004	16/12/2013	0.77								329,186	234,545	0	0	0	
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/03/2003	12/12/2013	0.76								279,808	150,817	0	0	0	
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	03/11/2005	26/01/2015	0.42								658,372	658,372	658,372	329,186	0	
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	30/11/2006	25/06/2015	0.80								576,075	576,075	576,075	288,038	0	
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	10/12/2010	21/12/2020	0.79								559,616	559,616	559,616	559,616	2,798,080	
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	30/06/2008	20/06/2017	0.59								658,372	658,372	658,372	658,372	987,558	
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	14/08/2008	20/06/2017	0.59								329,186	329,186	329,186	329,186	493,776	
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	16/05/2003	17/03/2014	0.52								559,616	559,616	279,808	0	0	
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	07/03/2005	05/06/2014	0.40								658,372	658,372	329,186	0	0	
CREDIT AGRICOLE CIB (1) (8)	SI	30/11/2006	01/03/2017	0.48								46,268	46,268	46,268	46,268	69,402	
CITIBANK INTERNATIO (1) (8)	SI	30/11/2010	24/06/2019	0.80								678,442	678,442	678,442	678,442	2,374,547	
CITIBANK N.A. (1) (8)	SI	30/08/2011	25/06/2015	0.80								493,779	493,779	493,779	246,889	0	
CITIBANK N.A. (1) (8)	SI	11/05/2001	20/12/2012	0.79								419,712	0	0	0	0	
CITIBANK N.A. (1) (8)	SI	13/07/2004	16/06/2014	0.39								493,779	275,693	28,804	0	0	
CITIBANK N.A. (1) (8)	SI	30/09/2002	16/12/2013	0.77								419,712	100,451	0	0	0	
DEUTSCHE BANK, S.A. (1) (8)	SI	08/11/2002	16/12/2013	0.77								26,885	26,885	0	0	0	
DRESDNER BANK AG (1) (8)	SI	01/03/2003	01/06/2012	0.75								143,720	0	0	0	0	
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI	09/02/1999	15/04/2013	0.59								3,845	1,922	0	0	0	
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI	04/07/2003	30/06/2015	0.63								279,808	279,808	209,856	69,952	0	

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **04** AÑO **2011**

DESGLOSE DE CRÉDITOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Preliminar

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	09/07/2010	09/11/2020	0.63								699,520	699,520	699,520	699,520	3,497,600
EXPORT IMPORT BANK (1) (7)	SI	25/06/2009	20/12/2019	3.81								839,424	839,424	839,424	839,424	3,357,696
EXPORT IMPORT BANK (1) (7)	SI	25/06/2009	20/12/2019	3.81								419,712	419,712	419,712	419,712	1,678,848
EXPORT IMPORT BANK (1) (7)	SI	25/06/2009	20/12/2019	3.81								209,856	209,856	209,856	209,856	839,424
EXPORT IMPORT BANK (1) (7)	SI	21/12/2011	30/12/2021	2.45								279,808	279,808	279,808	279,808	1,678,848
EXPORT IMPORT BANK (1) (7)	SI	21/12/2011	30/12/2021	2.45								139,904	139,904	139,904	139,904	839,424
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	08/05/2008	30/03/2017	3.48								168,987	168,987	168,987	168,987	253,480
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	02/06/2006	26/06/2017	5.45								23,908	23,908	23,908	20,384	10,375
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	19/10/1998	17/04/2014	0.59								26,789	26,789	13,395	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/12/2008	02/07/2015	0.54								176,544	176,544	176,544	176,544	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	18/01/2007	30/01/2015	0.43								14,003	14,003	14,003	7,001	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	07/06/2006	29/11/2013	0.74								48,876	48,876	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	24/06/2005	29/05/2014	0.74								2,776	2,776	1,388	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	05/04/2006	29/12/2014	0.80								23,458	23,458	23,458	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	29/06/2005	29/04/2013	0.43								41,085	20,542	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	18/02/2005	27/10/2013	0.43								9,192	9,192	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	04/04/2006	24/11/2014	0.71								27,164	27,164	27,164	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/04/1998	22/07/2019	0.79								83,462	83,462	83,462	83,462	333,840
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	07/11/2006	22/07/2015	0.62								53,031	53,031	10,215	10,215	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	02/04/2007	31/07/2015	0.43								99,240	99,240	99,240	99,240	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	30/11/2004	31/07/2013	0.43								63,883	63,883	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/01/2007	30/11/2015	0.74								4,865	4,865	4,865	4,865	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	23/09/2005	30/05/2014	0.74								11,912	11,912	5,956	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	01/04/2010	30/03/2020	0.55								188,210	188,210	188,210	188,210	846,947
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	30/06/2011	30/06/2021	0.81								114,449	114,449	114,449	114,449	629,470
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/11/2005	30/06/2017	0.60								83,495	83,495	83,495	83,495	125,242
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	25/08/2004	20/11/2013	0.65								14,659	10,349	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	19/08/2005	16/09/2014	0.52								39,680	39,680	39,680	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	30/06/2009	15/04/2020	0.59								147,609	147,609	147,609	147,609	664,241
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	20/09/2004	14/02/2014	0.45								47,495	47,495	23,748	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	23/11/2004	09/01/2013	0.81								73,494	36,747	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	09/12/2005	07/11/2013	0.63								49,999	49,999	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/05/2003	06/10/2014	0.59								148,407	135,803	80,910	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	03/04/2007	04/11/2015	0.75								84,442	84,442	84,442	27,162	0
ING CAPITAL LLC (1) (8)	SI	13/06/2008	20/06/2017	0.49								164,593	164,593	164,593	164,593	246,889

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **04** AÑO **2011**

DESGLOSE DE CRÉDITOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Preliminar

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS
ING CAPITAL LLC (1) (8)	SI	30/11/2006	15/06/2016	0.77								246,889	246,889	246,889	246,889	123,447
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	21/12/2011	30/12/2021	0.81								279,808	279,808	279,808	279,808	1,678,848
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	21/12/2011	30/12/2021	0.81								279,808	279,808	279,808	279,808	1,678,848
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	21/12/2011	30/12/2021	0.81								139,904	139,904	139,904	139,904	839,426
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	09/12/2010	21/12/2020	0.79								279,808	279,808	279,808	279,808	1,399,040
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	22/06/2009	20/12/2019	0.79								279,808	279,808	279,808	279,808	1,119,232
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	22/06/2009	20/12/2019	0.79								139,904	139,904	139,904	139,904	559,616
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	10/09/2008	20/06/2017	0.59								246,889	246,889	246,889	246,889	370,334
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	03/02/2000	06/03/2012	0.49								30,308	0	0	0	0
JAPAN BANK FOR INTE (1) (7)	SI	30/09/2005	29/06/2015	4.36								67,517	67,517	67,517	2,488	0
JAPAN BANK FOR INTE (3) (7)	SI	10/03/2004	08/03/2017	1.53								1,058,484	1,058,484	1,058,484	1,058,484	1,587,708
KREDITANSTALT FUR W (1) (8)	SI	26/09/2001	29/12/2012	0.63								236,401	0	0	0	0
MEDIOCREDITO CENTRA (1) (8)	SI	09/10/2001	30/04/2012	0.44								33,105	0	0	0	0
MIZUHO CORPORATE BA (1) (8)	SI	04/03/2010	24/03/2020	0.54								987,582	987,582	987,582	987,582	4,443,912
MIZUHO CORPORATE BA (1) (8)	SI	14/12/2006	14/12/2018	0.76								1,049,280	1,049,280	1,049,280	1,049,280	3,147,840
NACIONAL FINANCIERA (3) (7)	NO	07/11/1990	20/11/2015	2.91								584,341	584,341	584,341	584,342	0
NATIXIS (2) (7)	SI	22/02/1984	30/06/2016	2.00								961	961	504	47	23
SOCIETE GENERALE (1) (8)	SI	10/12/2010	21/12/2020	0.40								279,808	279,808	279,808	279,808	1,399,040
SOCIETE GENERALE - (1) (8)	SI	09/12/2010	21/12/2020	0.79								279,808	279,808	279,808	279,808	1,399,040
SOCIETE GENERALE (1) (7)	SI	03/02/2006	13/02/2017	4.77								346,280	346,280	346,280	346,280	519,420
SOCIETE GENERALE (1) (8)	SI	31/07/2006	31/07/2012	0.43								31,190	0	0	0	0
SOCIETE GENERALE (1) (8)	SI	03/02/2006	13/02/2017	0.46								241,751	241,751	241,751	241,751	362,626
SOCIETE GENERALE PA (1) (8)	SI	30/11/2005	13/02/2017	0.45								100,682	100,682	100,682	100,682	151,022
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	06/07/2004	27/01/2014	0.42								329,186	329,186	164,593	0	0
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	30/11/2006	25/09/2015	0.54								493,779	493,779	493,779	493,778	0
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	06/10/2005	20/01/2015	0.79								493,779	493,779	493,779	246,889	0
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	10/02/2003	20/12/2013	0.79								279,808	157,112	0	0	0
THE BANK OF TOKYO, (1) (8)	SI	14/03/2003	14/03/2013	0.51								621,796	310,897	0	0	0
THE BANK OF TOKYO, (1) (8)	SI	10/12/2004	13/12/2014	0.76								559,616	979,328	979,328	0	0
EXIM BANK OF KOREA (1)(7)	SI	07/12/2005	13/02/2017	4.77								118,542	118,542	118,542	118,542	177,811
EXIM BANK OF KOREA (1)(7)	SI	01/03/2003	01/06/2012	6.64								139,904	0	0	0	0
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2011	0.00								257,428	0	0	0	0
BANCA COMERCIAL																
NACIONAL FINANCIERA (6) (11)	NA	11/08/2009	15/07/2014	4.79		1,333,333	1,333,333	1,000,000	0	0						
BBVA BANCOMER, S.A. (6) (7)	NA	25/05/2010	20/12/2012	10.55		1,600,000	0	0	0	0						

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **04** AÑO **2011**

DESGLOSE DE CRÉDITOS

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

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 SANTANDER, S. (6) (11)	NA	19/11/2004	23/11/2012	4.80		1,200,000	0	0	0	0						
BANCO NACIONAL DE M (6) (7)	NA	28/10/2004	05/11/2012	11.00		2,000,000	0	0	0	0						
HSBC (6) (11)	NA	22/12/2011	29/12/2016	4.80		0	0	1,166,667	1,166,667	1,166,667						
BANCO SANTANDER S.A (1) (8)	SI	17/09/2003	19/09/2013	0.43							139,904	139,904	0	0	0	
BBVA BANCOMER, S.A. (1) (8)	NO	09/12/2010	15/01/2016	0.29							0	0	0	0	23,639,935	
BBVA BANCOMER, S.A. (1) (8)	NO	15/12/2010	15/01/2016	0.29							0	0	0	0	4,340,865	
BANCO BILBAO VIZCAY (3) (8)	SI	28/05/2008	02/06/2014	0.20							0	0	3,798,235	0	0	
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI	14/11/2011	29/12/2016	0.81							0	0	0	0	2,798,080	
CREDIT AGRICOLE CIB (1)(7)	SI	08/08/2011	08/02/2012	1.69							8,394,240	0	0	0	0	
CREDIT AGRICOLE CIB (1)(7)	SI	31/08/2011	13/01/2012	1.50							2,098,560	0	0	0	0	
CREDIT AGRICOLE CIB (2)(8)	SI	07/09/2011	25/08/2014	6.96							1,844,774	1,832,138	1,838,436	0	0	
HSBC (2)(8)	SI	07/09/2011	25/08/2014	6.96							2,184,587	2,169,611	2,177,096	0	0	
NATIXIS (2)(8)	SI	07/09/2011	25/08/2014	6.96							825,287	819,627	822,458	0	0	
OTROS																
INT DEV NO PAG	NA		31/12/2011	0.00		36,107	0	0	0	0						
CITIBANK N.A. (1) (8)	SI	12/05/2006	20/05/2013	0.30							19,236,800	19,236,800	0	0	0	
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2011	0.00							213,932	0	0	0	0	
BANAMEX (1)(7)	SI	11/05/2011	07/05/2021	5.28							30,010	60,134	48,762	51,400	330,767	
BERGESEN WORLDWIDE (1) (7)	SI	23/07/2007	23/08/2022	0.00							353,491	353,491	353,491	353,491	2,356,606	
COPFS (1) (8)	SI	01/02/2005	31/03/2015	0.43							12,785,613	5,932,075	2,929,011	763,852	4,788	
BLUE MARINE SHIPPING (1) (7)	SI	13/08/2008	13/08/2018	7.96							108,466	90,145	97,537	129,216	439,152	
BLUE MARINE SHIPPING (1) (7)	SI	02/09/2008	13/08/2018	7.96							94,586	78,609	85,056	112,680	382,955	
F TAPIAS MEXICO, SA (1)(7)	SI	23/10/2008	11/10/2018	8.00							108,653	89,116	96,462	129,419	484,099	
F TAPIAS MEXICO, SA (1)(7)	SI	14/11/2008	02/11/2018	8.00							94,667	89,116	96,462	115,434	484,099	
TOTAL BANCARIOS					0	6,169,440	1,333,333	2,166,667	1,166,667	1,166,667	0	73,632,554	53,704,068	32,280,324	17,919,746	81,911,325

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **04** AÑO **2011**

DESGLOSE DE CRÉDITOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Preliminar

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	4.80		0	0	0	7,959,780	0						
BANCO INVEX, S.A. (6) (11)	NA	14/03/2011	08/03/2016	4.79		0	0	0	0	10,000,000						
BANCO INVEX, S.A. (6) (11)	NA	27/09/2011	10/04/2017	4.80		0	0	0	0	7,000,000						
BANCO INVEX, S.A. (6) (11)	NA	03/02/2010	12/05/2014	4.80		0	0	8,500,000	0	0						
BANCO INVEX, S.A. (6) (7)	NA	01/12/2011	24/11/2021	7.65		0	0	0	0	10,000,000						
BANCO INVEX, S.A. (6) (7)	NA	05/02/2010	27/01/2020	9.10		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	3,766,688						
BANCO INVEX, S.A. (7) (7)	NA	27/09/2011	20/09/2021	3.55		0	0	0	0	3,065,216						
SCOTIA INVERLAT (6) (11)	NA	03/04/2009	30/03/2012	4.80		12,500,000	0	0	0	0						
SCOTIA INVERLAT (6) (11)	NA	16/06/2006	05/06/2014	4.80		0	0	10,000,000	0	0						
SCOTIA INVERLAT (6) (12)	NA	11/02/2005	31/01/2013	4.42		0	12,487,400	0	0	0						
SCOTIA INVERLAT (6) (7)	NA	29/07/2005	16/07/2015	9.91		0	0	0	9,500,000	0						
SCOTIA INVERLAT (6) (7)	NA	03/04/2009	28/03/2016	9.15		0	0	0	0	7,500,000						
SCOTIA INVERLAT (7) (13)	NA	23/12/2004	05/12/2019	9.00		0	0	0	0	14,606,295						
INT DEV NO PAG	NA		31/12/2011	0.00		1,491,119	0	0	0	0						
CREDIT SUISSE, ZURI (4) (7)	SI	13/01/2009	13/10/2014	3.50								0	0	7,459,950	0	0
DEUTSCHE BANK (2) (7)	SI	04/08/2009	06/11/2017	5.78								0	0	0	0	3,631,900
DEUTSCHE BANK (2) (7)	SI	15/01/2009	09/01/2017	5.50								0	0	0	0	18,159,500
DEUTSCHE BANK (2) (7)	SI	22/02/2005	24/02/2025	5.50								0	0	0	0	18,159,500
DEUTSCHE BANK (3) (7)	SI	05/12/2002	05/12/2023	3.50								0	0	0	0	5,439,000
DEUTSCHE BANK (5) (7)	SI	02/06/2009	02/06/2022	8.25								0	0	0	0	7,609,875
DEUTSCHE BANK (5) (7)	SI	07/11/2003	18/12/2013	7.50								0	3,261,375	0	0	0
DEUTSCHE BANK (5) (7)	SI	13/01/2003	18/12/2013	7.50								0	5,435,625	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	27/08/2010	15/06/2035	6.63								0	0	0	0	13,990,400
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	08/06/2005	15/12/2015	5.75								0	0	0	3,286,555	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	12/12/2002	15/12/2014	7.38								0	0	5,108,385	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	28/01/2010	05/03/2020	6.00								0	0	0	0	13,990,400
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	03/02/2009	03/05/2019	8.00								0	0	0	0	27,980,800
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	25/05/2011	03/06/2041	6.50								0	0	0	0	34,976,000
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	22/10/2007	01/03/2018	5.75								0	0	0	0	20,857,840
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/10/2009	01/03/2018	5.75								0	0	0	0	13,959,621

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **04** AÑO **2011**

DESGLOSE DE CRÉDITOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Preliminar

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	14/11/2001	01/02/2022	8.63								0	0	0	0	2,241,892
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	01/04/1998	30/03/2018	9.25								0	0	0	0	133,930
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	21/09/2010	28/12/2042	6.63								0	0	0	0	13,990,400
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	20/07/2010	21/01/2021	5.50								0	0	0	0	41,971,200
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	10/09/2009	16/03/2015	4.88								0	0	0	20,985,600	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	15/09/2027	9.50								0	0	0	0	3,158,920
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	14/05/1999	15/09/2027	9.50								0	0	0	0	1,097,939
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	18/09/1997	15/09/2027	9.50								0	0	0	0	332,272
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/10/2009	15/06/2038	6.63								0	0	0	0	6,949,032
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	08/06/2005	15/06/2035	6.63								0	0	0	0	24,483,200
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	30/03/2018	9.25								0	0	0	0	1,500,764
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	01/12/2023	8.63								0	0	0	0	1,702,044
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	01/03/1993	01/12/2023	8.63								0	0	0	0	130,740
DEUTSCHE BANK (1) (8)	SI	01/12/2005	03/12/2012	0.53								9,613,377	0	0	0	0
MELLON BANK N.A. (2) (7)	SI	05/08/2004	05/08/2016	6.38								0	0	0	0	15,435,575
MELLON BANK N.A. (2) (7)	SI	05/08/2003	05/08/2013	6.25								0	9,079,750	0	0	0
PEMEX FINANCE (1) (7)	SI	15/02/1999	15/11/2018	9.80								0	174,880	699,520	1,573,920	3,847,360
PEMEX FINANCE (1) (8)	SI	15/02/1999	07/04/2014	3.82								466,347	1,095,915	746,155	0	0
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2011	0.00								6,592,145	0	0	0	0
CON GARANTÍA																
SUMITOMO MITSUI (3) (8)	SI	19/09/2008	29/09/2020	0.33								0	0	0	0	11,603,200
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2011	0.00								32,467	0	0	0	0
COLOCACIONES PRIVADAS																
QUIROGRAFARIOS																
CON GARANTÍA																
TOTAL BURSÁTILES Y COLOCACIONES PRIVADAS					0	13,991,119	12,487,400	18,500,000	17,459,780	65,938,199	0	16,704,336	19,047,545	14,014,010	25,846,075	307,333,304

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **04** AÑO **2011**

DESGLOSE DE CRÉDITOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Preliminar

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE CONCERTACIÓN	FECHA DE VENCIMIENTO	VENCIDOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCIDOS. 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															
Proveedores	NA				53,313,171	0	0	0	0	0					
TOTAL PROVEEDORES				0	53,313,171	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					
	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	NA				23,888,823						0				
TOTAL OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO				0	23,888,823	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL GENERAL				0	97,362,553	13,820,733	20,666,667	18,626,447	67,104,866	0	90,336,890	72,751,613	46,294,334	43,765,821	389,244,629

MONEDAS

T.C. CONTABLE

(1) DÓLARES	DLR	13.99040
(2) EUROS	EUR	18.15950
(3) YEN JAPONÉS	JPY	0.18130
(4) FRANCOS SUIZOS	CHF	14.91990
(5) LIBRA ESTERLINA	GBP	21.74250
(6) PESOS	MXP	1.00000
(7) UDIS	UDI	4.69132

TIPO DE TASA

(7) TASA FIJA

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **04** AÑO **2011**

DESGLOSE DE CRÉDITOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Preliminar

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: **04** AÑO: **2011**

POSICIÓN MONETARIA EN MONEDA EXTRANJERA

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Preliminar

POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA	DÓLARES		OTRAS MONEDAS		TOTAL MILES DE PESOS
	DÓLARES	PESOS	DÓLARES	PESOS	
ACTIVO MONETARIO	14,892,554	208,352,793	829,596	11,606,386	219,959,179
PASIVO	46,696,614	653,304,307	10,516,412	147,128,815	800,433,122
CORTO PLAZO	15,492,191	216,741,947	2,254,232	31,537,610	248,279,557
LARGO PLAZO	31,204,423	436,562,360	8,262,180	115,591,205	552,153,565
SALDO NETO	-31,804,060	-444,951,514	-9,686,816	-135,522,429	-580,473,943

OBSERVACIONES

MONEDA	TIPO DE CAMBIO
DÓLARES AMERICANOS	13.9904
YENES JAPONESES	0.1813
LIBRAS ESTERLINAS	21.7425
EUROS	18.1595
FRANCO SUIZO	14.91990
DÓLAR CANADIENSE	13.72280

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04**

AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

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

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

MES	ACTIVOS MONETARIOS	PASIVOS MONETARIOS	POSICIÓN MONETARIA (ACTIVA) PASIVA	INFLACIÓN MENSUAL	EFFECTO MENSUAL (ACTIVO) PASIVO
ENERO	0	0	0	0	0
FEBRERO	0	0	0	0	0
MARZO	0	0	0	0	0
ABRIL	0	0	0	0	0
MAYO	0	0	0	0	0
JUNIO	0	0	0	0	0
JULIO	0	0	0	0	0
AGOSTO	0	0	0	0	0
SEPTIEMBRE	0	0	0	0	0
OCTUBRE	0	0	0	0	0
NOVIEMBRE	0	0	0	0	0
DICIEMBRE	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: **04** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS DE DEUDA

PAGINA 1 / 2

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

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: **04** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS DE DEUDA

PAGINA **2 / 2**

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

SITUACIÓN ACTUAL DE LAS LIMITACIONES FINANCIERAS

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04

AÑO: 2011

PETROLEOS MEXICANOS

PLANTAS, CENTROS COMERCIALES, DE DISTRIBUCIÓN
Y/O SERVICIO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

PLANTA O CENTRO	ACTIVIDAD ECONOMICA	CAPACIDAD INSTALADA	% DE UTIL.
PEP		0	0
Prod. de petróleo crudo (Mbd)		2,595	98.30
Prod. de gas (MMpcd)		6,703	98.40
REFINACIÓN		0	0
Cap. de dest. atmos (Mbd)		1,690	69.50
Cadereyta		275	62.80
Madero		190	62.50
Minatitlán		335	45.50
Salamanca		245	70.30
Salina Cruz		330	84.90
Tula		315	88.60
Term. de Almac. y Dist.(Mb)		13,056	100.00
GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA		0	0.00
Endulzamiento de Gas(MMpcd)		4,503	76.50
Cactus		1,960	86.50
Nuevo Pemex		880	77.00
Ciudad Pemex		1,290	66.20
Matapionche		109	40.90
Poza Rica		230	62.60
Arenque		34	88.00
PETROQUÍMICA		0	0.00
Capacidad de Prod (Mt)*		10,276	79.40
Cangrejera		4,328	77.70
Cosoleacaque		2,150	94.30
Escolín **		55	0.00
Independencia		222	71.70
Morelos		2,286	83.90
Pajaritos		1,180	58.10
Tula **		55	0.00
C. de Dist. Petroquímicos (Mt)		188,872	81.00

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

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

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

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 **04** AÑO **2011****MATERIAS PRIMAS DIRECTAS****CONSOLIDADO**

Impresión Preliminar

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 **04** AÑO **2011**

DISTRIBUCIÓN DE VENTAS POR PRODUCTO

CONSOLIDADO

VENTAS TOTALES

Impresión Preliminar

PRINCIPALES	VENTAS		% DE PART. MDO.	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
NACIONALES					
PETROLIFEROS:	0	0	0		
COMBUSTOLEO	201	79,124,666	100.00		CFE
DIESEL	384	166,211,583	100.00	PEMEX DIESEL	DISTRIBUIDORES
GAS L.P.	286	57,936,253	0.00		DISTRIBUIDORES
GASOLINA MAGNA SIN	739	300,939,414	100.00	PEMEX MAGNA	DISTRIBUIDORES
GASOLINA PREMIUM	60	27,518,369	100.00	PEMEX PREMIUM	DISTRIBUIDORES
TURBOSINA	56	31,540,698	100.00		ASA
OTROS REFINADOS	63	13,136,277	100.00		DISTRIBUIDORES
PETROQUÍMICOS:	0	0	0		
DERIV. DEL METANO(A)	1,256	5,956,034	79.00		
DERIV. DEL ETANO(B)	1,172	16,619,617	40.00		
AROMÁT. Y DERIV.(C)	265	4,386,986	37.00		
PROPIL. Y DERIV.(D)	70	5,454,507	55.00		
OTROS PETROQ.(E)	1,461	4,526,020	0.00		
GAS SECO	3,385	65,847,550	0.00		(F)
EXTRANJERAS					
PETR. CRUDO (Mbd)	1,338	614,161,758	0	(H)	(I)
PROD. REFINADOS(Mbd)	177	73,745,816	0.00		(G)
PROD. PETROQUÍM(Mt)	443	2,518,827	0		(G)
EFFECTO MARGINAL VENT	0	82,538,961	0		
INGRESOS POR SERVICI	0	6,265,586	0		
TOTAL		1,558,428,922			

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **04** AÑO **2011**

DISTRIBUCIÓN DE VENTAS POR PRODUCTO

CONSOLIDADO

VENTAS EXTRANJERAS

Impresión Preliminar

PRINCIPALES	VENTAS		DESTINO	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
EXPORTACIÓN					
PETR. CRUDO (Mbd)	1,338	614,161,758		(H)	(I)
PROD. REFINADOS(Mbd)	177	73,745,816			(G)
PROD. PETROQUÍM(Mt)	443	2,518,827			(G)
EFFECTO MARGINAL VENT	0	82,538,961			
INGRESOS POR SERVICI	0	6,265,586			
SUBSIDIARIAS EN EL EXTRANJERO					

TOTAL		779,230,948			
--------------	--	--------------------	--	--	--

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-DICIEMBRE 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 PORCENTAJE DE LAS EXPORTACIONES DE CRUDO POR REGIÓN (ENE-DIC 2011): EL 81.85 % DEL TOTAL DE LAS EXPORTACIONES DE CRUDO FUERON A LOS ESTADOS UNIDOS, MIENTRAS QUE EL 9.8% RESTANTE FUE DISTRIBUIDO A EUROPA, 2.9% AL RESTO DEL CONTINENTE AMERICANO Y 5.5% AL LEJANO ORIENTE.

(I) LA PARTICIPACIÓN DE PEMEX EN EL MERCADO INTERNACIONAL DEL PETRÓLEO CRUDO DURANTE EL CUARTO TRIMESTRE EL AÑO 2011 FUE DE 3.3%

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: **04** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 1 / 1

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

NO APLICA

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** 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 Preliminar

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

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

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

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

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **04** AÑO **2011**

**INTEGRACIÓN DEL CAPITAL SOCIAL
 PAGADO**

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

SERIES	VALOR NOMINAL(\$)	CUPÓN VIGENTE	NUMERO DE ACCIONES				CAPITAL SOCIAL	
			PORCIÓN FIJA	PORCIÓN VARIABLE	MEXICANOS	LIBRE SUSCRIPCIÓN	FIJO	VARIABLE
NA	0.00000	0	0	0	0	0	0	280,787,159
TOTAL			0	0	0	0	0	280,787,159

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: **04** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

PAGINA 1 / 4

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS

ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS E INSTRUMENTOS FINANCIEROS

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 LÍMITES DE 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 ESTRATEGIA 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 P.M.I. 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 P.M.I. 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 IDENTIFICADAS Y POTENCIALES DE RIESGO.

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 EN RIESGO POR LAS ÁREAS GEOGRÁFICAS DONDE PEMEX VENDE GLP IMPORTADO. DURANTE 2009 PGPB MITIGÓ EL RIESGO DE MERCADO GENERADO POR LA EXPOSICIÓN MENCIONADA, POR MEDIO DE UNA ESTRATEGIA DE COBERTURA COMPUESTA POR SWAPS DE PROPANO, EL PRINCIPAL COMPONENTE DEL GLP. DURANTE 2010 Y 2011, PGPB NO CONTRATÓ COBERTURAS DE PROPANO AUNQUE SE REALIZAN ANÁLISIS DE FORMA PERIÓDICA CON EL FIN DE DETERMINAR UNA ESTRATEGIA DE MITIGACIÓN ADECUADA PARA SER IMPLEMENTADA EN CIERTOS PERIODOS.

P.M.I. TRADING, LTD. 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. LAS POLÍTICAS DE P.M.I. 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 HA LLEVADO A CABO OPERACIONES DE COBERTURA DE LA PRODUCCIÓN DE CRUDO PARA LOS AÑOS 2007 AL 2011.

RIESGO POR TIPO DE CAMBIO

LA MAYOR PARTE DE LA DEUDA DE PEMEX ESTÁ DENOMINADA EN DÓLARES Y PESOS. SIN EMBARGO, EL FINANCIAMIENTO DE PEMEX SE HA REALIZADO TAMBIÉN EN DIVISAS DISTINTAS AL DÓLAR Y AL PESO. DERIVADO DEL PERFIL DE FLUJOS DE LA EMPRESA EXPLICADO CON ANTERIORIDAD, LAS FLUCTUACIONES EN DIVISAS DISTINTAS DEL DÓLAR Y DEL PESO PUEDEN INCREMENTAR LOS COSTOS DE FINANCIAMIENTO.

NO SIEMPRE ES FACTIBLE PARA PEMEX EMITIR DEUDA EN DÓLARES O PESOS. PARA LAS

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

PAGINA 2 / 4

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

EMISIONES EN OTRAS DIVISAS DISTINTAS AL DÓLAR O EL PESO, PEMEX UTILIZA IFD TIPO SWAP DE MONEDA COMO ESTRATEGIA PARA CONVERTIR SU DEUDA A DÓLARES, Y EN SU CASO, PARA LA DEUDA DENOMINADA EN UDIS, A PESOS. COMO RESULTADO DE ESTA ESTRATEGIA, PEMEX MANTIENE UN PORTAFOLIO DE DEUDA CON UNA SENSIBILIDAD INSIGNIFICANTE A MONEDAS DISTINTAS AL DÓLAR Y EL PESO. DESDE 1991, PEMEX HA CONTRATADO ÉSTE TIPO IFD.

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).

RIESGO POR TASAS DE INTERÉS

DE ACUERDO CON EL PERFIL DE LA DEUDA DESCRITO CON ANTERIORIDAD, PEMEX ESTÁ EXPUESTO A FLUCTUACIONES EN LAS TASAS DE INTERÉS DE LOS INSTRUMENTOS CON TASA VARIABLE A CORTO Y LARGO PLAZO. PEMEX ESTÁ EXPUESTO PRINCIPALMENTE A TASAS DE INTERÉS LIBOR EN DÓLARES Y A LA TASA DE INTERÉS INTERBANCARIA DE EQUILIBRIO (TIIE). A TRAVÉS DE SUS EMISIONES DE DEUDA, PEMEX HA PROMOVIDO UNA PROPORCIÓN FINANCIERAMENTE SALUDABLE ENTRE SUS INSTRUMENTOS DE TASA VARIABLE Y TASA FIJA. LOS SWAPS DE MONEDA Y DE TASA DE INTERÉS DESCRITOS, FUERON CONTRATADOS POR PEMEX CON EL PROPÓSITO DE CUBRIR RIESGOS FINANCIEROS ASOCIADOS A SUS OPERACIONES, PRINCIPALMENTE 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.

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, LA EMISORA MONITOREA LA CALIDAD CREDITICIA DE SUS CONTRAPARTES Y LA EXPOSICIÓN POR RIESGO DE CRÉDITO DE LOS IFD. ADICIONALMENTE, PEMEX REALIZA OPERACIONES PRIMORDIALMENTE CON LAS PRINCIPALES INSTITUCIONES FINANCIERAS Y MANTIENE UN PORTAFOLIO DIVERSIFICADO.

EN 2009 PETRÓLEOS MEXICANOS CONTRATÓ DIVERSOS SWAPS DE MONEDA DE LARGO PLAZO, UTILIZANDO COMO MITIGADORES DE RIESGO CLÁUSULAS DE REAJUSTE, MEDIANTE LAS CUALES LA EMISORA LIMITÓ SU EXPOSICIÓN CREDITICIA A UN UMBRAL ESPECÍFICO. ESTAS CLÁUSULAS DE REAJUSTE SE ACTIVARON EN SWAPS CONTRATADOS PARA CUBRIR LA EXPOSICIÓN AL RIESGO CAMBIARIO EN EUROS Y LIBRAS ESTERLINAS, SIETE DE LOS CUALES SE ACTIVARON EN 2010 Y CUATRO EN 2011. ESTO RESULTÓ EN EL PREPAGO DEL VALOR JUSTO DE LOS MISMOS Y SU REINICIO A LAS CONDICIONES DE MERCADO VIGENTES, LO QUE LIMITÓ LA EXPOSICIÓN CREDITICIA DE LA EMISORA HACIA SUS CONTRAPARTES.

INSTRUMENTOS CONTRATADOS CON PROPÓSITOS DE NEGOCIACIÓN

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

LA EMISORA 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 LA EMISORA PAGA PERIÓDICAMENTE CANTIDADES FIJAS Y TIENE EL DERECHO A RECIBIR RENDIMIENTO TOTAL DE ESTOS TÍTULOS ACCIONARIOS.

ENTRE LOS MESES DE JULIO Y SEPTIEMBRE DE 2011, PEMEX ADQUIRIÓ A TRAVÉS DE SU FILIAL P.M.I. HOLDINGS, B.V. 57,204,240 ACCIONES DE LA EMPRESA REPSOL YPF. CON EL OBJETIVO DE PROTEGER DICHA INVERSIÓN, LA COMPAÑÍA CONTRATÓ UN PRODUCTO

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

PAGINA 3 / 4

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

ESTRUCTURADO CONSISTENTE DE OPCIONES TIPO PUT LARGO, CALL CORTO Y CALL LARGO, CON VENCIMIENTOS EN 2012, 2013 Y 2014.

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.

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 LOS IFD CON EL PROPÓSITO DE CUBRIR LOS RIESGOS FINANCIEROS ASOCIADOS A SUS OPERACIONES, COMPROMISOS EN FIRME, TRANSACCIONES PRONOSTICADAS Y A SUS ACTIVOS O PASIVOS RECONOCIDOS EN BALANCE. SIN EMBARGO, ALGUNOS DE ESTOS IFD NO CUMPLEN CON LOS REQUERIMIENTOS ESTRICITOS DE LA NORMA CONTABLE, INTRODUCIDA A TRAVÉS DEL BOLETÍN C-10, PARA SER DESIGNADOS FORMALMENTE COMO INSTRUMENTOS CON 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 SE COMPENSARÁN, EMINENTEMENTE EN EL TIEMPO, CON LOS FLUJOS A GENERAR 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 DENTRO DE LOS RESULTADOS DEL EJERCICIO.

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011 Y 2010, EL VALOR RAZONABLE NETO DE LOS IFD ASCIENDE A \$6,123,733 Y \$8,860,754, RESPECTIVAMENTE, MONTO QUE INCLUYE A LOS IFD DESIGNADOS DE COBERTURA DE FLUJO DE EFECTIVO Y CUYO VALOR RAZONABLE SE HA RECONOCIDO EN EL PATRIMONIO DENTRO DE LA CUENTA DE UTILIDAD INTEGRAL POR UN MONTO DE \$231,028 AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010. AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011, PEMEX NO TIENE IFD DESIGNADOS DE COBERTURA DE FLUJO DE EFECTIVO.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2011**

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

PAGINA 4 / 4

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

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

POR LO ANTERIOR, EN EL EJERCICIO 2011 Y 2010, 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 AFECTARON, Y EN LA MISMA SECCIÓN DEL ESTADO DE RESULTADOS EN DONDE SE LOCALIZAN SUS EFECTOS.

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 SE RECLASIFICÓ DE LA UTILIDAD INTEGRAL AL GASTO POR INTERESES EN EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO, UNA PÉRDIDA NETA DE \$22,987, CORRESPONDIENTE A LOS IFD DESIGNADOS DE COBERTURA DE FLUJO DE EFECTIVO. AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011, NO SE RECLASIFICÓ IMPORTE ALGUNO DE LA UTILIDAD INTEGRAL AL GASTO POR INTERESES EN EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO.

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011 Y 2010, PEMEX RECONOCIÓ UNA PÉRDIDA NETA DE \$1,371,235 Y \$1,236,755, RESPECTIVAMENTE, REPORTADA EN EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO, CORRESPONDIENTE A LOS IFD CONTABILIZADOS COMO OPERACIONES CON FINES DE NEGOCIACIÓN.

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011 Y 2010, EL EFECTO EN RESULTADOS POR LOS CAMBIOS EN EL VALOR RAZONABLE DE LOS IFD CONTABILIZADOS COMO OPERACIONES CON FINES DE NEGOCIACIÓN FUE UNA PÉRDIDA DE \$5,507,532 Y \$1,895,731, RESPECTIVAMENTE.

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011 Y 2010 PEMEX ANALIZÓ, DE CONFORMIDAD CON EL BOLETÍN C-10, LOS CLAUSULADOS DE DIVERSOS CONTRATOS QUE HA CELEBRADO COMO LO SON DE ADQUISICIONES, DE OBRA Y COMPROMISOS ASOCIADOS A SEGUROS CON EL FIN DE DETECTAR POSIBLES DERIVADOS IMPLÍCITOS. ALGUNOS DE ESTOS CONTRATOS FUERON PACTADOS EN MONEDAS EXTRANJERAS DISTINTAS A LA MONEDA FUNCIONAL DE PEMEX, SIN EMBARGO LOS TÉRMINOS DE DICHOS CONTRATOS NO CUMPLEN CON LOS CRITERIOS PARA QUE EL COMPONENTE DE MONEDA EXTRANJERA PUEDA GENERAR UN DERIVADO IMPLÍCITO CONFORME A LO ESTABLECIDO EN EL BOLETÍN C-10.

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010, PEMEX RECONOCIÓ UNA PÉRDIDA DE \$277,042, REPORTADA EN EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO, CORRESPONDIENTE AL DERIVADO IMPLÍCITO GENERADO EN EL CONTRATO DE COMPRA ACELERADA DE ACCIONES DE REPSOL.

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04 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 3 |
| C. Reporte de “Proceso de adopción de las Normas Internacionales de Información Financiera por parte de Petróleos Mexicanos” | 1 a 11 |

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 04 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

En el curso normal de sus operaciones, Pemex está involucrado en diversas demandas legales por diferentes razones. Pemex califica la importancia de cada caso y evalúa el posible resultado, creando una reserva por obligaciones contingentes cuando se espera un resultado desfavorable que pueda ser cuantificable. Pemex no ha registrado reservas relacionadas con juicios pendientes debido a que no se anticipa alguna resolución contraria de importancia, excepto por la que se menciona específicamente en esta nota.

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

(b) PEMEX enfrenta diversos juicios civiles, fiscales, penales, agrarios, administrativos, ambientales, laborales, mercantiles y de arbitraje cuya resolución final se desconoce a la fecha de estos estados financieros. Al 31 de diciembre de 2011 se tiene registrada una provisión para cubrir dicho pasivo contingente por \$8,421,697. A continuación se presenta el estado que guardan los principales procesos judiciales, administrativos y arbitrales al 13 de febrero de 2012.

En septiembre de 2001, CONPROCA, S.A. de C.V., (“CONPROCA”), consorcio que prestó sus servicios para la construcción de diversas obras con motivo de la reconfiguración de la Refinería de Cadereyta, presentó una demanda ante la Corte Internacional de Arbitraje (Juicio Arbitral No. 11760/KGA), en contra de Petróleos Mexicanos y PR. Como resultado del laudo parcial sobre responsabilidad, emitido el 17 de diciembre de 2008, el Tribunal Arbitral se pronunció sobre la procedencia genérica de los reclamos; es decir, no se determinan cantidades. Las prestaciones que reclama CONPROCA ascienden a U.S.\$424,890, por su parte Petróleos Mexicanos y PR las cuantificaron en U.S.\$116,025. El 11 de enero de 2012, la Cámara de Comercio Internacional en México notificó el laudo final, resolviendo que Petróleos Mexicanos y PR deben pagar a Conproca la cantidad de U.S.\$311,178 y CONPROCA debe pagar a Petróleos Mexicanos y PR la cantidad de U.S.\$29,056. Compensado los montos, resulta una cantidad favorable a CONPROCA por un monto de U.S.\$282,121 más gastos financieros e impuestos. A la fecha de este reporte, Petróleos Mexicanos y PR evalúan las acciones legales a seguir en relación con esta resolución.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 04 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

En diciembre de 2003, Unión de Sistemas Industriales, S.A. de C.V. (“USISA”) demandó a PR la nulidad de un contrato de obra a precios unitarios y tiempo determinado, cuyo objeto fue la modernización del sistema de protección catódica en algunos ductos de PR; así como el pago de daños y perjuicios, demandando la cantidad de \$393,000 ante el Juzgado Tercero de Distrito en materia Civil en el Distrito Federal (expediente No. 202/2003). Se dictó sentencia definitiva en la que se condenó parcialmente a PR al pago de diversas prestaciones. Con fecha 13 de julio de 2010 se emitió la sentencia en cumplimiento de la ejecutoria de amparo presentado por USISA ante el 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. El 22 de marzo de 2011 PR cubrió la suerte principal. La parte actora presentó su incidente de liquidación de gastos financieros, mismo que fue contestado, abriéndose el incidente a periodo probatorio y PR designó a su perito.

En diciembre de 2004, Corporación Mexicana de Mantenimiento Integral, S. de R.L. de C.V. (“COMMISA”) demandó a PEP ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional (arbitraje 13613/CCO/JRF) por presuntos incumplimientos derivados de un contrato de obra de dos plataformas en Cantarell (Proyecto IPC-01). La Corte Internacional notificó el laudo el 13 de enero de 2010, mismo que fue emitido el 16 de diciembre de 2009, en el que se condena a PEP a pagar a COMMISA las siguientes cantidades: U.S.\$293,645 y \$34,459 más intereses. Asimismo, se condenó a COMMISA a pagar a PEP la cantidad de U.S.\$5,919 más intereses. El 11 de enero de 2010 se notificó a PEP, que la demandante había solicitado la confirmación y reconocimiento del laudo dictado ante la *United States District Court for the Southern District of New York* (Corte de Distrito de los Estados Unidos para el Distrito Sur en Nueva York), reclamando el pago de las sumas del laudo antes mencionadas, más intereses, junto con las costas generadas con el procedimiento de confirmación y cualquier otra prestación que el juez considere justa y apropiada. El 2 de noviembre de 2010 se emitió la sentencia condenándose a pagar a PEP la cantidad de U.S.\$355,564 más intereses, ya deducidas las cantidades a su favor derivadas del laudo. El 15 de noviembre del 2010, PEP apeló la sentencia y solicitó que se aplazara la ejecución de la sentencia mientras se resolvía la apelación, la cual fue concedida con la condición de que PEP depositara la cantidad de U.S.\$395,009 en la cuenta de la Corte de Distrito, equivalente al 111% del importe de la sentencia dictada, para garantizar su cumplimiento, lo cual fue hecho el 30 de diciembre de 2010. Con esta acción PEP eliminó el riesgo de cualquier embargo en su contra en los Estados Unidos. La apelación ya quedó debidamente integrada con los escritos de las partes. Adicionalmente, PEP demandó la nulidad del laudo arbitral ante el Juzgado Quinto de Distrito Civil del Distrito Federal, la cual se declaró improcedente mediante sentencia de 24 de junio de 2010. Se promovió amparo indirecto el cual se negó el 27 de octubre de 2010. PEP promovió recurso de revisión que se admitió el 18 de noviembre de ese mismo año. El 25 de agosto de 2011 se dictó sentencia de amparo en revisión concediéndose el amparo para efectos de que se dicte

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 04 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

nueva sentencia incidental y se declare la nulidad del laudo arbitral. En cumplimiento a la ejecutoria de amparo, el 24 de octubre de 2011 se declaró la nulidad del laudo de arbitraje, por parte del Juez Quinto de Distrito en Materia Civil del D.F. Basados en la nulidad del laudo, se solicitó a la Corte de Distrito y la Corte de Apelaciones en los Estados Unidos de América que se declare nula la sentencia dictada el 2 de noviembre de 2010, que reconoció el laudo y que ordenó a PEP a pagar las cantidades antes señaladas, así como que se resuelva de nueva cuenta la moción de PEP para que se rechace la petición de COMMISA para que sea reconocido el laudo. El 7 de diciembre de 2011 el Gobierno Federal presentó ante la Corte de Apelaciones de Estados Unidos escrito de *amicus curiae* (opinión de un tercero) en apoyo de PEP, el cual fue admitido. El 2 de febrero de 2012 se celebró audiencia ante la Corte de Apelaciones de Nueva York, con relación a la confirmación y reconocimiento del laudo y a la opinión citada. A esta fecha, la resolución final de este proceso se encuentra pendiente.

Con fecha 16 de agosto de 2006, Minera Carbonífera Río Escondido, S.A. de C.V. y Minerales Monclova, S.A. de C.V. promovieron los juicios de amparo (expedientes No. 723/2006 y 724/2006) en contra de PEP, por supuesta afectación a sus concesiones mineras y por la ejecución de obras de desarrollo, infraestructura y mantenimiento de campos de gas no asociado y la modificación a la Ley Reglamentaria. PEP promovió queja en contra del acuerdo de fecha 16 de junio de 2010, con motivo de la omisión del Juzgado a pronunciarse sobre las causales de improcedencia y solicitud de sobreseimiento derivado de la prueba documental pública exhibida, consistente en la resolución firme emitida por la Cuarta Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa (expediente 5605/03-17-04-6), que determinó que el gas grisú, metano o natural es considerado un hidrocarburo y comprendido como petróleo, por lo cual se considera área estratégica en términos constitucionales siendo su explotación exclusiva de la Nación. El citado recurso fue desechado con fecha 30 de septiembre de 2010, reanudándose el procedimiento. La audiencia constitucional fue diferida para el 28 de febrero de 2012.

El 20 de agosto de 2007 fueron emplazados Petróleos Mexicanos y PR ante el Juzgado Decimocuarto de Distrito del Décimo Circuito en Coatzacoalcos, Veracruz, (expediente No. 12/2007) por Leoba Rueda Nava. Se demanda, entre otras, la responsabilidad civil objetiva derivada de una afectación en materia ambiental a un terreno que conforma el área de desechos aceitosos (contaminación con hidrocarburos y otras sustancias tóxicas). Se desahogaron las pruebas documentales y el 19 de mayo de 2010 se notificó la sentencia en la que se condena a Petróleos Mexicanos y PR al pago de un total de aproximadamente \$995,877 por daños y perjuicios, más lo que se cuantifique en ejecución de la sentencia, por concepto de intereses, gastos y costas del juicio. En mayo de 2010 Petróleos Mexicanos y PR así como la actora interpusieron diversos recursos contra dicha sentencia. El 14 de junio de 2011, el Tribunal Unitario del Décimo Circuito revocó la condena decretada a Petróleos

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 04 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

Mexicanos y PR, por considerar improcedente la vía ordinaria civil y condenó a la señora Leoba Rueda al pago de las costas de la segunda instancia judicial incurridas por la tramitación del juicio. Dicha sentencia fue impugnada vía amparo por la parte actora. Con fecha 23 de enero de 2012 el Tribunal Colegiado en Materia Civil y del Trabajo del Décimo Circuito resolvió negar a la actora el amparo, razón por la cual quedó firme la sentencia emitida en segunda instancia por el Primer Tribunal Unitario, que revocó la condena a Petróleos Mexicanos y PR, por lo que el asunto se encuentra total y definitivamente concluido.

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

En febrero de 2010, el SAT dio a conocer a PR las observaciones resultantes de la revisión a los estados financieros del ejercicio 2006 por las contribuciones federales, el IVA y el Impuesto a los Rendimientos Petroleros. Mediante resolución del 20 de septiembre de 2010, el SAT determinó un crédito fiscal a cargo de PR, por la supuesta omisión en el entero de IVA, actualización, recargos y multa, por la cantidad de \$1,553,371. El 30 de noviembre de 2010, PR promovió juicio contencioso administrativo (expediente 28733/10-17-03-7) contra dicha resolución ante la Tercera Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa, el cual fue admitido el 14 de febrero de 2011. Con fecha de 24 de agosto de 2011 se notificó la contestación de demanda formulada por el SAT, así como el recurso de reclamación promovido por la misma en contra de la admisión de prueba pericial ofrecida por PR. El 30 de agosto de 2011, se manifestó el recurso de reclamación promovido por PR y el 6 de septiembre de 2011 el perito designado por PR aceptó y protestó el cargo. A esta fecha, el juicio se encuentra en etapa de desahogo de pruebas.

El 14 de abril de 2010, la señora Irma Ayala Tijerina de Barroso y otros demandaron civilmente a Petróleos Mexicanos y a PGPB ante el Juzgado Séptimo de Distrito en Reynosa, Tamaulipas, el pago de daños y perjuicios, por la cantidad de \$1,490,873, como

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 04 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

consecuencia de la posible contaminación en terrenos contiguos a las lagunas de tratamiento de aguas residuales del CPG Reynosa. El 7 de mayo de 2010, Petróleos Mexicanos y PGPB dieron contestación a la demanda, interponiendo, entre otras, la excepción de incompetencia por materia y subsidiariamente por territorio, por estimarse que el conocimiento corresponde al Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa. Adicionalmente se opuso también la incompetencia por razón de territorio al haberse sometido las partes, en el contrato de servidumbre, a la jurisdicción de los tribunales federales de la Ciudad de México, mismo que fue declarado infundado. Petróleos Mexicanos y PGPB apelaron ante el Tercer Tribunal Unitario del Décimo Noveno Circuito, mismo que rechazó dicho recurso. Con fecha 6 de mayo de 2011, ese Tribunal notificó una nueva resolución que desestima la apelación presentada por Petróleos Mexicanos y PGPB. El 26 de mayo de 2011, Petróleos Mexicanos y PGPB promovieron un amparo contra esta resolución, mismo que fue resuelto en el sentido de confirmar la competencia del Juez Séptimo de Distrito en Reynosa. Una vez que se levante la suspensión del procedimiento, continuará corriendo el periodo de ofrecimiento de pruebas. A esta fecha, la resolución final de este proceso se encuentra pendiente.

En febrero de 2011, EMS Energy Services de México, S. de R.L. de C.V. y Energy Maintenance Services Group I. LLC (en conjunto "EMS") demandó a PEP ante el Juzgado Tercero de Distrito de Villahermosa, Tabasco (expediente 227/2010). La parte actora reclama, entre otras cosas, la terminación del contrato de obra pública y el pago de daños por un total de U.S.\$193,712 por falta de pago por parte de PEP de acuerdo con lo establecido en dicho contrato. El procedimiento se encuentra en desahogo de pruebas. Mediante acuerdo de 2 de diciembre de 2011, el Segundo Tribunal Unitario del Décimo Circuito, resuelve el toca civil 31/2011-VII, relativo a la apelación promovido por la actora contra el acuerdo de 29 de agosto de 2011, por el que se le desecharon a la actora pruebas supervinientes, ordenándose la admisión de las mismas. El 23 de diciembre de 2011, PEP presentó demanda de amparo indirecto contra la resolución emitida. La parte actora promovió un juicio de amparo indirecto (No. 2185/2010-II), radicado en el Juzgado Cuarto de Distrito en el Estado de Tabasco, impugnando la constitucionalidad de la Ley de Obras Públicas y Servicios Relacionados con las Mismas y la aplicación de la garantía respectiva por la rescisión del contrato de obra. La audiencia constitucional se llevó a cabo el 21 de diciembre de 2011 y a esta fecha se encuentra pendiente el dictado de la sentencia correspondiente.

EMS promovió el juicio de amparo indirecto (expediente 556/2011-II), radicado en el Juzgado Quinto de Distrito en Materia Administrativa en el Distrito Federal, impugnando la inconstitucionalidad de la aplicación del artículo 62, fracción II de la Ley de Obras Públicas y Servicios Relacionados con las Mismas, relacionado con la aplicación de las garantías,

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 04 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

con motivo de la rescisión administrativa del contrato decretada por PEP y por sentencia del 31 de octubre de 2011, se sobreseyó en el juicio.

EMS promovió el juicio contencioso administrativo (expediente 4957/11-17-07-1), radicado en la Séptima Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa, demandando la nulidad de la rescisión contenida en el oficio número PEP-SDC-1154-2010, radicado en la Séptima Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa, demandando la nulidad de la resolución contenida en el oficio PEP-SDC-1154-2010, de fecha 27 de diciembre de 2010, que contiene la rescisión del contrato 420407836 de fecha 30 de noviembre de 2007 y el pago de diversos conceptos por la cantidad de U.S.\$195'225. El 4 de abril de 2011 PEP fue emplazado a juicio, contestando la demanda el 13 de junio del mismo año, Por auto de fecha 9 de mayo de 2011, notificado el 24 de agosto del mismo año, se tiene por desahogado el requerimiento formulado y se admite a trámite la prueba pericial en materia económica y financiera y se requiere al Organismo para que designe peritos de su parte y, en su caso, se adicionen los cuestionarios correspondientes. Por resolución del día 11 de mayo de 2011, notificada el 24 de agosto de la misma anualidad, se dictó resolución incidental que: negó la medida cautelar respecto de retrotraer las circunstancias de la ejecución del contrato y concedió la medida respecto a la suspensión del proceso de elaboración del finiquito, ordenando mantener las cosas en el estado en que se encuentran. A través de auto del 4 de julio de 2011, notificado el 24 de agosto de 2011, se tuvo por contestada la demanda. A esta fecha, el juicio se encuentra en etapa de desahogo de pruebas.

Con fecha 5 de julio de 2011, PEP fue notificado de un juicio ordinario civil que fue iniciado por Saboratto S.A. de C.V., ante el Juzgado Décimo Segundo de Distrito en Materia Civil del Distrito Federal (expediente 469/2010). La parte actora demanda, entre otras prestaciones, la responsabilidad civil, daños y perjuicios derivados de los contratos de prestación de servicios de alimentación y hotelería; así como la rescisión judicial y daño moral, entre otros, cuyo monto reclamado es de \$1,451,472. El 5 de agosto de 2011, PEP presentó la contestación de la demanda. Se opuso la excepción de incompetencia, sin embargo, el Juez en auto de 8 de agosto de 2011 determinó no darle trámite. PEP interpuso recurso de apelación, y el Tribunal Unitario que conoció de la misma determinó confirmar el auto recurrido, por lo que PEP promovió amparo indirecto. Mediante escrito de 14 de noviembre de 2011, la parte actora promovió diversas medidas de aseguramiento a fin de obtener la suspensión de la ejecución de las fianzas otorgadas. Dicha petición fue denegada, por lo que la actora promovió recurso de apelación ante el Tercer Tribunal Unitario en materias Civil y Administrativa (Toca Civil 508/2011). El día 13 de enero de 2012 se llevó a cabo la audiencia constitucional y se emitió sentencia que niega amparo a PEP, por lo

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 04 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

que se promovió recurso de revisión y se está a la espera de que se radique el mismo ante el Tribunal Colegiado correspondiente.

Con fecha 8 de julio de 2011, PEP fue notificado de un juicio contencioso administrativo que fue iniciado por La Compañía Petrolera La Norma, S.A., ante el Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa en contra del Director General de Petróleos Mexicanos y del Director General de PEP, señalando como conceptos de impugnación la nulidad de las negativas fictas configuradas por la falta de contestación a los escritos que presentó ante la Dirección General de PEP y de Petróleos Mexicanos en febrero de 2009 y una indemnización por la cantidad de \$1,552,730. El juicio se radicó ante la Segunda Sala Regional Hidalgo-México del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa en Tlalnepantla, Estado de México, (expediente 4334/11-11-02-6). En noviembre de 2011 se contestaron las demandas y por autos de fecha 2 de enero de 2012, se notificó la suspensión del procedimiento derivado del incidente de incompetencia, por razón de territorio, promovido por PEP y Petróleos Mexicanos. A esta fecha, la resolución final de este proceso se encuentra pendiente.

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

- Con fecha 3 de noviembre de 1997, la Comisión Federal de Competencia ("CFC") inició una investigación sobre la conducta comercial de PR, derivada de la existencia de una cláusula de exclusividad en los convenios celebrados con los franquiciatarios de las estaciones de servicio, mediante la cual únicamente se les permite a los franquiciatarios vender aceites y lubricantes de la marca PEMEX o de MdeL. Con fecha 10 de julio de 2003, la CFC dictó resolución por la cual considera que se ha acreditado la práctica monopólica y ordena a PR a lo siguiente: (i) no incurrir en práctica monopólica (imposición de cláusulas de exclusividad venta de aceites y lubricantes en contratos de franquicia y suministro, licencia de uso de marcas, entre otros); (ii) modificar contratos eliminando cláusula de exclusividad en un plazo de 6 meses y (iii) la imposición de una multa de 1,500 salarios mínimos vigentes en el Distrito Federal por día transcurrido sin cumplir con esta resolución, que se encuentra firme; sin embargo, el plazo mencionado se encuentra suspendido por determinación judicial, con motivo de un incidente de oposición 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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 04 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

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 a Bardahl de México S.A. de C.V. (“Bardahl”) por un amparo (expediente 373/2006 actualmente acumulado al expediente 1519/2005), así como por el incidente de oposición promovido por Impulsora contra la ejecución de la sentencia emitida por CFC en julio de 2003. Con fecha 20 de octubre de 2009 PR promovió juicio de amparo (expediente 1691/2009), concediéndose la suspensión provisional y posteriormente la suspensión definitiva de la ejecución de la resolución reclamada. 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. Se resolvió improcedente por lo que hace a Impulsora y se declararon parcialmente fundados los argumentos expresados por MdeL. Se concedió el amparo promovido por PR. La CFC recurrió dicha resolución mediante recurso de revisión, el cual se radicó ante el Décimo Primer Tribunal Colegiado en Materia Administrativa (expediente R.A. 180/2011) y dicho recurso se resolvió por sentencia notificada el 27 de septiembre de 2011, confirmando la resolución recurrida y concediendo el amparo a PR. A esta fecha PR está a la espera de que la CFC de cumplimiento a la sentencia.

- El 5 de diciembre de 2005 Impulsora promovió un amparo (expediente No. 1519/2005) ante el Juzgado Quinto de Distrito en materia Administrativa en el Estado de Jalisco (actualmente, el expediente 1085/2009 del Juzgado Tercero de la misma Entidad Federativa) reclamando la inconstitucionalidad de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo, así como el procedimiento de emisión del acuerdo que modifica el trámite de incorporación a la franquicia “PEMEX”, en el sentido de no limitar a las personas morales interesadas en adquirir una franquicia, para que únicamente comercialicen aceites y lubricantes de la marca “Pemex” o de una filial de PEMEX. Al amparo anterior fue acumulado el expediente 373/2006 promovido por Bardahl, en contra de determinaciones de diversos funcionarios de PR por impedir la venta de grasas y lubricantes de sus marcas en las estaciones de servicio. Por medio de sentencia de 11 de mayo de 2011 se determinó sobreseer el amparo por lo que hace a los actos reclamados por Impulsora y conceder el amparo a Bardahl en el juicio 373/2006 para el único efecto de que PR emita una nueva determinación fundando y motivando las causas por las cuales no se le permite la venta de aceites y grasas lubricantes de las marcas de Bardahl en las estaciones de servicios. El 8 de junio de 2011, PR promovió recurso de revisión contra el amparo a favor de Bardahl. Dicho recurso fue admitido por acuerdo del 16 de junio de 2011 y se encuentra pendiente de resolver.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 04 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 20 de diciembre de 2005, PR promovió en la vía ordinaria mercantil un juicio contra MdeL, el cual se tramitó ante el Juzgado Segundo de Distrito en materia Civil en el Estado de Jalisco, (expediente No. 127/2005), requiriendo la emisión y publicación de una convocatoria para la celebración de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas para aprobar la información financiera de MdeL, así como para el nombramiento de nuevos consejeros y comisarios, entre otros asuntos. Con fecha 29 de junio de 2007 se dictó sentencia favorable a los intereses de PR condenando a MdeL a la emisión de la convocatoria. PR no ha solicitado la ejecución judicial, en virtud de que se han celebrado Asambleas de manera extrajudicial.

- El 7 de junio de 2006, PR presentó una denuncia de hechos por administración fraudulenta y lo que resulte ante la Procuraduría General de la República por irregularidades cometidas por los miembros del Consejo de Administración de MdeL. A esta fecha, la averiguación se encuentra en proceso de integración. El 21 de diciembre de 2011 PR presentó promoción solicitando se requiera a MdeL para que informe si los sueldos, salarios y otras percepciones otorgadas sin la autorización del consejo de administración. Con fecha de 4 de marzo de 2011 se llevó a cabo la junta entre peritos de la Procuraduría General de la República y PR, quienes concluyeron: 1) que PR por el concepto de perjuicio económico tenía derecho al pago de un monto de \$169,101 y; 2) el monto del daño patrimonial que ha sufrido PR como socio de MdeL asciende a la cantidad de \$12,087 equivalente al 46.85%, de su participación accionaria en MdeL. El Ministerio Público de la Federación (MPF) envió citatorio al SAT y a MdeL solicitándole que proporcione la información relativa a los sueldos y salarios y otras percepciones pagadas a diversos empleados de MdL. Ya que MdeL no dio respuesta al requerimiento, el MPF giró recordatorios tanto al SAT como a MdeL para que informen lo requerido sin que hasta la fecha se tenga respuesta.

- El 2 de febrero de 2007, MdeL interpuso una demanda mercantil (expediente No. 28/2007) misma que se tramitó en el Juzgado Primero de Distrito en materia Civil en el Distrito Federal en contra de PR, en la que reclama, entre otras prestaciones, la nulidad de la rescisión y terminación anticipada de los siguientes contratos: i) un contrato de licencia y de marcas; ii) un contrato de suministro de aceites básicos, y; iii) un contrato de maquila de aceites y grasas lubricantes para Petróleos Mexicanos y los Organismos Subsidiarios. Se emitieron las sentencias en primera y segunda instancia absolviendo de todas las prestaciones a PR y confirmando la legalidad de los avisos de rescisión y terminación anticipada. La parte actora interpuso juicio de amparo directo, que se resolvió a su favor, por lo que el Tribunal Unitario dictó nueva resolución declarando procedente la nulidad de los avisos. PR y MdeL interpusieron amparo contra esta resolución por lo que el 30 de

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 04 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

junio de 2011 el Noveno Tribunal Colegiado emitió resolución que sobreseyó el amparo promovido por PR y amparó a MdeL. En cumplimiento a la ejecutoria anterior, el 11 de julio de 2011, el Primer Tribunal Unitario en Materia Civil y Administrativa emitió resolución declarando procedente la nulidad de los avisos. El 29 de julio de 2011 PR promovió un nuevo juicio de amparo contra esta resolución; sin embargo, el 1 de diciembre de 2011, el Noveno Tribunal Colegiado negó el amparo a PR.

- Con fecha 2 de mayo de 2007, Bardahl demandó a MdeL y a PR mediante el juicio ordinario mercantil ante el Juzgado Quinto de Distrito en materia Civil del Tercer Circuito de Guadalajara, Jalisco (expediente 95/2007) en el que reclama la nulidad del contrato de licencia de uso de marcas de fecha 19 de enero de 1993 y su convenio modificatorio celebrado entre PR y MdeL y en el cual PR se obligó a incluir, en los contratos de franquicia y suministro que celebre con las estaciones de servicio de México, una cláusula de exclusividad en virtud de la cual los franquiciatarios se obligan a vender en las estaciones franquiciadas únicamente los productos autorizados por PR, comercializados bajo las marcas licenciadas de MdeL; así como el pago de los daños y perjuicios ocasionados, como consecuencia de la práctica monopólica consistente en la ganancia lícita que Bardahl ha dejado de percibir como consecuencia de no permitirle la comercialización de los aceites y lubricantes que elabora, dentro de las estaciones de servicios de México. El perito tercero en discordia determinó que se han ocasionado perjuicios por un monto de \$6,210,692 en contra de Bardahl. Mediante acuerdo de fecha 20 de junio de 2011, el Juzgado Quinto de Distrito en materia Civil del Tercer Circuito de Guadalajara, Jalisco determinó cerrar el periodo probatorio sin señalar fecha para la junta de peritos. Dicho auto fue recurrido por PR el 30 de junio de 2011 y la resolución fue confirmada en contra de PR. A la fecha está en trámite el recurso de revisión interpuesto por PR en contra del auto que desechó el amparo promovido por PR en contra de dicha resolución, lo cual no suspende el procedimiento. A esta fecha, no se ha emitido una resolución definitiva en este procedimiento.

Los resultados de los procesos incluidos en estos estados financieros 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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 04 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

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 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 diciembre de 2011.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 04 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

Ver tabla Información financiera por segmentos por el periodo terminado el 31 de diciembre de 2011, en el archivo: icsstrim.pdf

Periodo terminado el 31 de diciembre de 2010.

Ver tabla Información financiera por segmentos por el periodo terminado el 31 de diciembre de 2010, en el archivo: icsstrim.pdf

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 intermedios, el tipo de cambio en dólares, de los Estados Unidos de América, es de \$12.8675 por dólar (según El Diario Oficial de la Federación) un 4.19% superior al tipo de cambio del 31 de diciembre de 2011 que fue de 12.3496 pesos. El precio de la mezcla del crudo mexicano al 24 de febrero de 2012 es de U.S.\$116.16 (según página oficial de PEMEX) dólares por barril un incremento del 10.63% en comparación con el precio existente de U.S.\$105.00 dólares por barril al 31 de diciembre de 2011.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** 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

Tablas de las Notas Complementarias a los Estados Financieros.

**4. Posición en moneda extranjera
al 31 de diciembre de 2011**

	Activos	Pasivos	Posición Activa (Pasiva)	Tipo de cambio	Equivalente en pesos mexicanos
Dólares americanos	14,892,554	(46,696,614)	(31,804,059)	13.9904	(444,951,507)
Yenes japoneses	0	(160,477,558)	(160,477,558)	0.1813	(29,094,581)
Libras esterlinas	247	(772,060)	(771,813)	21.7425	(16,781,158)
Euros	224,258	(4,746,768)	(4,522,510)	18.1595	(82,126,518)
Franco Suizo	504,529	(1,008,541)	(504,012)	14.9199	(7,519,809)
Dólar canadiense	79	(106)	(27)	13.7228	(370)
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias					(580,473,943)

al 31 de diciembre de 2010

	Activos	Pasivos	Posición Activa (Pasiva)	Tipo de cambio	Equivalente en pesos mexicanos
Dólares americanos	14,175,860	(39,151,977)	(24,976,117)	12.3571	(308,632,375)
Yenes japoneses	0	(190,574,762)	(190,574,762)	0.1526	(29,081,709)
Libras esterlinas	3,380	(769,079)	(765,700)	19.3463	(14,813,463)
Euros	38,807	(3,721,866)	(3,683,060)	16.5733	(61,040,451)
Franco Suizo	506,316	(1,008,516)	(502,199)	13.2757	(6,667,050)
Dólar canadiense	79	(5,597)	(5,518)	12.4354	(68,620)
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias					(420,303,668)

5. Efectivo y valores de inmediata realización

al 31 de diciembre

	2011	2010
Efectivo en bancos	97,384,703	110,579,933
Valores realizables	17,150,508	20,720,919
Efectivo restringido - fondo para fines específicos	2,564,900	2,286,227
Total	\$117,100,111	\$133,587,079

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04

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

6. Cuentas documentos por cobrar y otros**al 31 de diciembre**

	2011	2010
Clientes del País	48,783,438	35,412,605
Clientes del Extranjero	61,402,274	39,398,026
Funcionarios y empleados	4,623,555	4,525,102
Derecho sobre Hidrocarburos pagados en exceso	1,269,959	913,243
Anticipo de impuestos	3,792,070	4,605,081
Otras cuentas por cobrar	54,290,564	58,507,389
Menos:		
Estimación para cuentas incobrables de dudosa recuperación	(1,651,402)	(1,556,853)
Total	172,510,457	\$141,804,595

7. Inventarios**al 31 de diciembre**

	2011	2010
Petróleo Crudo, productos refinados, derivados y petroquímicos	39,264,871	35,219,676
Materiales y accesorios en almacenes	6,173,621	5,862,570
Materiales y productos en tránsito	268,872	220,479
Menos:	0	0
Estimación para inventarios de lento movimiento	(1,554,902)	(783,859)
Total	44,152,462	\$40,518,866

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**TRIMESTRE: **04** 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

8. Propiedades mobiliario y equipo**31 de diciembre**

	2011	2010
Terrenos	41,446,077	41,241,296
Edificios	61,075,176	57,466,793
Pozos	884,098,760	777,424,205
Plantas	474,528,623	443,740,762
Equipo de perforación	26,228,484	25,898,978
Mobiliario y equipo	45,217,881	41,488,695
Equipo de transporte	14,462,035	15,418,057
Plataformas marinas	217,594,120	205,535,390
Ductos	323,386,662	317,133,853
Arrendamiento financiero	5,548,932	3,075,142
Metales preciosos	411,612	459,378
Subtotal	2,093,998,361	1,928,882,549
Depreciación acumulada	-1,079,100,500	-997,414,572
Neto	1,014,897,861	931,467,977
Activos fijos improductivos	1,907,748	1,105,982
Obras en construcción	135,700,071	128,813,942
Total	1,152,505,680	1,061,387,901

10. Utilidad integral**al 31 de diciembre**

	2011	2010
Utilidad o Pérdida neta del periodo	(91,483,300)	(44,981,302)
Instrumentos financieros derivados	4,558,180	(390,909)
Efecto acumulado por conversión	6,139,540	(1,532,399)
Utilidad o (perdida) integral del periodo	(80,785,580)	(46,904,610)

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** 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

13. Información financiera por segmentos

Año terminado el 31 de diciembre de 2011

	Exploración y Producción	Refinación	Gas y Petroq. Básica	Petroquímica	Corporativo y Cías Subsidiarias	Eliminaciones	Saldos Consolidados
Ingresos por ventas:							
Clientes externos	-	621,678,105	128,665,354	28,854,514	772,965,362	-	1,552,163,335
Intersegmentos	1,270,839,927	75,154,806	77,479,563	14,583,501	469,407,874	(1,907,465,671)	-
Ingresos por servicios	-	3,619,441	1,082,588	-	2,997,188	(1,433,631)	6,265,586
Rendimiento bruto	1,006,263,372	(243,287,479)	6,862,076	(2,124,498)	55,573,875	(45,483,963)	777,803,383
Gastos Generales	28,782,183	46,731,204	10,890,458	10,191,411	45,939,588	(46,156,786)	96,378,058
Rendimiento (pérdida) de operación	977,481,189	(290,018,683)	(4,028,382)	(12,315,905)	9,634,287	672,824	681,425,326
Resultado integral de financiamiento	(70,874,322)	(22,848,216)	3,036,493	(755,810)	(57,485)	(142,045)	(91,641,385)
Intereses a cargo	(42,188,969)	(16,635,802)	(5,367,648)	(756,538)	(85,929,986)	88,247,880	(62,631,063)
Intereses a Favor	18,121,683	395,051	8,665,856	16,533	90,981,102	(88,389,926)	29,790,300
Utilidad cambiaria	(46,807,036)	(6,607,465)	(261,715)	(15,805)	(5,108,600)	-	(58,800,621)
Impuestos derechos y aprovechamientos	871,471,372	-	528,520	10,532	4,005,322	-	876,015,746
Rendimiento (pérdida) neta	58,989,357	(139,491,430)	(1,531,099)	(12,720,365)	(88,303,209)	91,573,425	(91,483,321)
Activo circulante	820,462,659	385,466,859	101,064,011	89,456,812	1,005,568,212	(2,068,255,524)	333,763,029
Inversiones en acciones y valores	793,092	157,094	3,466,391	-	341,132,617	(306,148,401)	39,400,793
Activo fijo	861,928,356	218,872,735	42,472,947	19,251,120	9,980,521	-	1,152,505,679
Activos totales	1,685,887,427	604,779,077	149,301,746	109,586,555	2,007,493,940	(3,020,923,563)	1,536,125,185
Pasivo a corto plazo	88,742,464	4,948,531	1,538,104	105,927	96,951,974	(81,789,550)	110,497,450
Reserva para beneficios a los empleados	252,290,666	248,626,775	60,481,355	68,344,634	101,273,568	-	731,016,998
Pasivo total	1,343,156,185	756,848,808	100,015,320	93,718,925	2,149,253,043	(2,714,779,415)	1,728,212,862
Patrimonio	342,731,242	(152,069,730)	49,286,426	15,867,630	(141,759,103)	(306,144,144)	(192,087,679)
Depreciación y amortización	83,487,809	9,146,072	3,324,447	1,194,664	600,027	-	97,753,019
Costo neto del periodo por beneficios a los empleados	35,212,980	33,742,361	7,306,891	8,967,083	17,601,889	-	102,831,204
Altas de activo fijo	160,797,400	26,919,000	3,519,900	2,563,200	819,300	-	194,618,800

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04 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

13. Información financiera por segmentos

Año terminado el 31 de diciembre de 2010

	Exploración y Producción	Refinación	Gas y Petroq. Básica	Petroquímica	Corporativo y Cías Subsidiarias	Eliminaciones	Saldos Consolidados
Ingresos por ventas:							
Clientes externos	0	533,722,826	125,391,708	24,738,801	592,907,683	0	1,276,761,018
Intersegmentos	980,603,172	68,864,848	74,064,806	16,587,113	350,326,861	-1,490,446,800	0
Ingresos por servicios	0	3,469,042	0	0	2,903,753	-1,069,503	5,303,292
Rendimiento bruto	744,433,897	-104,611,685	12,551,455	-4,972,327	49,840,736	-44,986,891	652,255,186
Gastos Generales	32,370,164	49,435,633	11,143,239	9,906,458	44,703,183	-43,305,943	104,252,733
Rendimiento (pérdida) de operación	712,063,733	-154,047,311	1,408,216	-14,878,785	5,137,553	-1,680,948	548,002,455
Resultado integral de financiamiento	-20,888,539	-2,238,951	2,856,243	-38,919	8,231,872	108,956	-11,969,333
Intereses a cargo	-49,690,987	-5,088,732	-7,714,889	-155,553	-108,655,299	96,923,377	-74,382,084
Intereses a Favor	13,907,033	1,027,142	10,284,938	175,771	113,664,956	-96,814,422	42,245,413
Utilidad cambiaria	14,895,411	1,822,639	286,194	-59,136	3,222,220	0	20,167,334
Impuestos derechos y aprovechamientos	649,813,771	0	1,651,735	34,562	2,640,581	0	654,140,649
Rendimiento (pérdida) neta	34,366,809	-81,486,772	3,975,821	-14,637,061	-42,077,792	54,877,681	-44,981,313
Activo circulante	740,040,846	372,437,629	100,271,342	89,681,744	917,048,063	-1,903,569,091	315,910,533
Inversiones en acciones y valores	753,219	157,094	1,983,237	0	393,300,226	-385,077,697	11,116,079
Activo fijo	789,473,758	201,826,733	42,383,097	17,793,522	9,910,792	0	1,061,387,900
Activos totales	1,532,989,752	574,776,648	144,917,044	108,634,326	1,878,731,689	-2,844,852,888	1,395,196,557
Pasivo a corto plazo	433,338,544	323,872,240	29,850,392	17,323,008	1,294,574,153	(1,891,704,713)	207,253,627
Reserva para beneficios a los empleados	228,029,915	225,323,759	55,740,944	62,105,361	90,165,087	0	661,365,066
Pasivo total	1,249,247,867	587,354,957	94,353,467	80,046,330	1,955,267,780	-2,459,771,713	1,506,498,691
Patrimonio	283,741,885	-12,578,300	50,563,578	28,587,995	-76,536,091	-385,081,172	-111,302,103
Depreciación y amortización	82,244,686	8,906,150	3,531,638	1,165,823	633,480	0	96,481,782
Costo neto del periodo por beneficios a los empleados	38,822,191	38,974,527	7,768,779	10,617,543	18,092,475	0	114,275,515
Altas de activo fijo	176,378,700	24,585,600	3,631,300	2,217,300	1,209,800	0	208,022,700

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04

AÑO: 2011

PETROLÉOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 18

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

Diciembre 2011	PEP	REF	PGPB	PPQ	Corporativo y Cías
Ingresos:					
Individuales	1,270,854,327	703,698,644	208,111,307	43,445,669	1,246,062,596
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	(14,400)	(3,246,291)	(883,802)	(7,654)	(692,172)
Consolidados	1,270,839,927	700,452,353	207,227,506	43,438,015	1,245,370,424
Resultado de operación:					
Individuales	981,895,225	(257,569,039)	(1,934,492)	(11,566,865)	10,164,740
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	(14,400)	(3,246,291)	(883,802)	(7,654)	(692,172)
Eliminación de la utilidad no realizada por valuar los inventarios al costo de producción	1,877	(29,203,353)	(1,210,089)	(741,390)	161,719
Eliminación de productos refinados capitalizados	(4,520,495)	-	-	-	-
Eliminación de la depreciación de los intereses capitalizados	118,981	-	-	-	-
Consolidados	977,481,189	(290,018,683)	(4,028,382)	(12,315,909)	9,634,287
Resultados netos:					
Individuales	63,400,505	(107,041,785)	562,791	(11,971,321)	(49,660,388)
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	(14,400)	(3,246,291)	(883,802)	(7,654)	692,172
Eliminación de la utilidad no realizada por valuar los inventarios al costo de producción	1,877	(29,203,353)	(1,210,089)	(741,390)	(161,719)
Eliminación de productos refinados capitalizados	(4,520,495)	-	-	-	-
Eliminación del método de participación	2,888	-	-	-	(39,173,274)
Eliminación de la depreciación de los intereses capitalizados	118,981	-	-	-	-
Consolidados	58,989,357	(139,491,430)	(1,531,099)	(12,720,365)	(88,303,209)
Total activos:					
Individuales	1,693,154,128	677,240,385	152,524,412	111,829,413	2,049,558,003
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	-	(4,419,930)	(958,022)	(7,654)	8,245,430
Eliminación de la utilidad no realizada por valuar los inventarios al costo de producción	(12,523)	(68,041,378)	(2,264,645)	(2,235,205)	(11,136,218)
Eliminación de productos refinados capitalizados	(4,520,495)	-	-	-	-
Eliminación del método de participación	2,888	-	-	-	(39,173,274)
Eliminación de los intereses capitalizados y su depreciación	(2,736,572)	-	-	-	-
Consolidados	1,685,887,427	604,779,077	149,301,746	109,586,555	2,007,493,940
Total pasivos:					
Individuales	1,343,156,185	756,848,808	100,015,320	93,718,925	2,151,355,177
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	-	-	-	-	(2,102,134)
Consolidados	1,343,156,185	756,848,808	100,015,320	93,718,925	2,149,253,043

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04

AÑO: 2011

PETROLÉOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 19

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

Diciembre 2010	PEP	REF	PGPB	PPQ	Corporativo y Cias
Ingresos:					
Individuales	979,563,740	605,155,570	199,151,783	41,305,870	946,828,329
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	1,039,431	901,146	304,731	20,044	(690,031)
Consolidados	980,603,172	606,056,716	199,456,515	41,325,914	946,138,298
Resultado de operación:					
Individuales	711,060,303	(157,941,231)	794,774	(14,772,760)	3,403,103
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	1,039,431	901,146	304,731	20,044	690,031
Eliminación de la utilidad no realizada por valuar los inventarios al costo de producción	(154,979)	2,992,782	308,712	(126,070)	1,044,418
Consolidados	712,063,736	(154,047,304)	1,408,217	(14,878,785)	5,137,553
Resultados netos:					
Individuales	33,359,798	(85,380,686)	3,362,378	(14,531,036)	(50,955,048)
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	1,039,431	901,146	304,731	20,044	690,031
Eliminación de la utilidad no realizada por valuar los inventarios al costo de producción	(154,979)	2,992,782	308,712	(126,070)	1,044,418
Eliminación del método de participación	-	-	-	-	-
Consolidados	34,366,809	(81,486,759)	3,975,822	(14,637,061)	(42,077,793)
Total activos:					
Individuales	1,535,841,727	614,788,319	146,045,820	110,128,139	1,869,920,721
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	-	1,173,638	74,220	-	4,785,455
Eliminación de la utilidad no realizada por valuar los inventarios al costo de producción	-	38,838,025	1,054,556	1,493,814	6,453,618
Eliminación del método de participación	-	-	-	-	-
Consolidados	1,532,989,752	574,776,656	144,917,045	108,634,325	1,878,731,690
Total pasivos:					
Individuales	1,249,247,867	587,354,957	94,353,467	80,046,330	1,956,677,742
Eliminación de la utilidad no realizada por valuar los inventarios al costo de producción	-	-	-	-	-
Consolidados	1,249,247,867	587,354,957	94,353,467	80,046,330	1,955,267,780

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04 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 diciembre de 2011

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Monto nominal	Valor del activo subyacente		Valor razonable		Montos de vencimientos por año						Colateral entregado	
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2012	2013	2014	2015	2016	Después		
Swaps de tasa de interés	Cobertura	8,700,000	TIE 28d = 4.8035%	TIE 28d = 4.7843%	(760,027)	(788,640)	1,200,000	7,500,000	0	0	0	0	0	0
Swaps de moneda	Cobertura	115,857,891	MXN = 13.9904 1/EUR = 1.2961 1/GBP = 1.5543 JPY = 76.913 UDI = 4.6898 CHF = 0.9381	MXN = 13.4217 1/EUR = 1.3388 1/GBP = 1.5584 JPY = 77.063 UDI = 4.5896 CHF = 0.9082	2,460,667	2,552,540	1,151,831	19,781,307	10,644,664	1,151,831	721,359	82,406,899	0	
Swaps de moneda extinguidos	Cobertura	17,765,731	1/EUR = 1.2961 JPY = 76.913	1/EUR = 1.3388 JPY = 77.063	2,407,017	2,145,442	0	0	0	0	14,389,126	3,376,605	0	

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

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Monto nominal (acciones)	Valor del activo subyacente/ variable de referencia		Valor razonable (miles de pesos)		Montos de vencimientos por año (acciones)						Colateral entregado	
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2012	2013	2014	2015	2016	Después		
Swaps de activos	Negociación	58,679,799	Repsol YPF = 23.735 Precio de la acción en Euros.	Repsol YPF = 19.98 Precio de la acción en Euros.	1,520,056	(2,038,821)	58,679,799	0	0	0	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04 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 diciembre 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	2012	2013	2014	2015	2016	Después	
Swaps P. Larga (Paga Fijo / Recibe Variable)	Negociación	29,306,932	3.25	3.77	(608,607)	(1,101,931)	26,070,628	2,814,654	279,150	114,000	28,500	0	0
Swaps P. Corta (Paga Variable / Recibe Fijo)	Negociación	(29,311,925)	3.25	3.77	629,393	1,118,967	(26,073,621)	(2,816,654)	(279,150)	(114,000)	(28,500)	0	
Call Europea Compra Venta	Negociación	5,774,694 (5,780,994)	3.25	3.77	6,271 (6,272)	20,457 (20,462)	2,818,604 (2,824,904)	1,420,626 (1,420,626)	1,162,564 (1,162,564)	250,500 (250,500)	122,400 (122,400)	0 0	

(1) Valor del activo subyacente representativo.

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

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Volumen (millones de barriles) ⁽¹⁾	Valor del activo subyacente		Valor razonable		Volumen por año (millones de barriles)						Colateral entregado ⁽²⁾
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2012	2013	2014	2015	2016	Después	
Futuros	Cobertura	(3.6)	1.571	1.380	(112,897)	193,048	(3.6)	0	0	0	0	0	0
Swaps de mercados bursátiles	Cobertura	(3.3)	1.381	1.297	(71,472)	124,573	(3.3)	0	0	0	0	0	0
Swaps de mercados extrabursátiles	Cobertura	(0.6)	1.349	1.244	(23,473)	19,082	(0.6)	0	0	0	0	0	0

(1) Volumen Neto.

(2) El valor razonable de instrumentos contratados en el mercado extra bursatil (*over the counter*) está asociado a líneas de crédito con contrapartes de excelente calidad crediticia con las cuales PMI establece relaciones bilaterales. Las operaciones reguladas, tanto futuros como swaps, tienen un margen inicial de 573,839,731.89 Ps.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04 AÑO 2011

PETRÓLEOS MEXICANOS

B. COMPLEMENTO AL ANEXO “INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS”

CONSOLIDADO

CIFRAS EN MILES DE PESOS O MILES DE DÓLARES

Página 3

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

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Nocional	Valor del activo subyacente		Valor razonable		Vencimiento						Colateral entregado (1)
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2012	2013	2014	2015	2016	Después	
Swaps de tasa de interés en mercados extrabursátiles	Cobertura	37.2 MM USD	Tasa Libor 1M = 0.24778%	Tasa Libor 1M = 0.22500%	(51,030)	(49,994)	24,552	43,885	46,259	48,762	51,400	330,767	0
Forward de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	Cobertura	799 MM Euros.	MXN/EUR = 18.1595	MXN/EUR = 18.556895	(279,474)	(3,205)	266.4 MM Euros	266.4 MM Euros	266.4 MM Euros	0	0	0	0
Opciones sobre acciones	Negociación	57.2 MM acciones	Repsol YPF = 23.735 Precio de la acción en Euros.	Repsol YPF = 19.98 Precio de la acción en Euros.	125,002	1,458,853	19.07 MM acciones	19.07 MM acciones	19.07 MM acciones	0	0	0	0

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

Para fines de conversión se utilizó un tipo de cambio al 30 de septiembre de 2011 de Ps. 13.4217 = US\$ 1.00 y al 31 de diciembre de 2011 de Ps. 13.9904 = US\$1.00.

Para fines de conversión se utilizó un tipo de cambio al 30 de septiembre de 2011 de Ps. 18.21257 = EUR 1.00 y al 31 de diciembre de 2011 de Ps. 18.1595 = EUR 1.00.

PETRÓLEOS MEXICANOS

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

Consolidado

Página 1

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

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

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

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

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

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

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

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

PETRÓLEOS MEXICANOS

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

Consolidado

Página 2

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

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

Cabe resaltar que entre los principales impactos en sistemas y procesos que tendrá PEMEX por la adopción de las NIIF se encuentran los relacionados con los activos fijos y la valuación de inventarios considerando costeo absorbente. Prácticamente se han concluido los trabajos relacionados con la identificación, segregación por componentes y determinación del valor razonable de los activos fijos. Estas actividades se están llevando a cabo con técnicos especialistas de PEMEX en la administración y mantenimiento de los activos fijos, así como, con expertos del Instituto Mexicano del Petróleo, los valores y vidas útiles para efectos de la depreciación, se ajustarán con base en 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 componetizar y asignar vidas útiles y valores a las plantas y equipos de PEMEX ha representado un proceso complejo dadas las características y cantidad de activos fijos con los que se cuenta.

Por lo que respecta a la valuación de inventarios y considerando los nuevos lineamientos establecidos en la norma NIF-C4 “Inventarios”, que entró en vigor en el ejercicio 2011, PEMEX ha realizando los ajustes a sus sistemas para cumplir con la valuación de sus inventarios bajo el costeo absorbente. No obstante lo anterior, habrá ajustes a los mismos bajo NIIF, debido al ajuste a valor razonable de sus activos productivos.

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. Asimismo, se concluyó con el proceso de licitación para la contratación de los servicios de consultoría para el desarrollo de la solución de homologación del proceso financiero en PEMEX, la adopción de las NIIF y los cambios en las NG. Los despachos de consultoría que resultaron ganadores de este proceso son Accenture, S.C. y Mancera, S.C.

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

Actualmente, el personal de PEMEX, en conjunto con los despachos de asesoría externa Accenture, S.C. y Mancera, S.C., está trabajando en un plan alternativo, que implica 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

PETRÓLEOS MEXICANOS

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

Consolidado

Página 3

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

Identificación de las personas o áreas responsables:

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

PETROLÉOS MEXICANOS

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

Consolidado
 Página 4

a) Capacitación

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

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

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

Participantes directos en la Implementación

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

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		31-dic-2011	
Miembros de Comités del Consejo de Administración: - Miembros de Comité de Auditoría y Evaluación del Desempeño	4-ene-2011		31-dic-2011	
Personal responsable de la preparación y presentación de información financiera bajo las NIIF: - Líder de equipo de trabajo - Personal responsable - Personal auxiliar	4-ene-2011		20-ene-2012	

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)
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		13-ene-2012	

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

Participantes indirectos en la implementación

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

	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 Áreas que llevan a cabo la contabilidad de costos Áreas que llevan a cabo el control	14-nov-2011	27-abr-2012	20-ene-2012 20-ene-2012 20-ene-2012 20-ene-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)
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 está realizando las acciones necesarias para adecuar sus procesos y capacitar a su personal, a fin de completar la adopción de las NIIF para que divulgue, en tiempo y forma, a la CNBV, a la Bolsa Mexicana de Valores, S.A.B. de C.V. y al público en general el reporte trimestral correspondiente al primer trimestre de 2012 con cifras comparadas al mismo periodo de 2011 bajo esta misma normatividad, en términos de lo dispuesto en el artículo segundo transitorio de la Resolución que modifica la Circular de Emisoras publicada, el 27 de enero de 2009, en el Diario Oficial de la Federación.

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

Diagnóstico:

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

PETRÓLEOS MEXICANOS

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

Consolidado
Página 7

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

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

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

Consolidado
 Página 8

Implementación:

- Proceso financiero homologado.
- Puesta en productivo escalonada:
 - Solución Temporal
 - Simulación operativa de la solución temporal NIIF 2 de marzo de 2012
 - Corrección de ajustes a observaciones 16 de marzo de 2012
 - Solución temporal NIIF 30 de marzo de 2012
 - Solución Homologada
 - Solución definitiva NIIF y NG 2 de agosto de 2012
 - Sistema de costos de producción 2 de agosto 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	4-ene-2011		28-feb-2011	100% (cien por ciento)	
2. Diseño y comunicación de un plan de difusión y capacitación.	4-ene-2011	4-ene-2011		17-jun-2011	100% (cien por ciento)	
3. Otros (detallar).						

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

Consolidado
 Página 9

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. Como resultado de estos trabajos, se determinaron las brechas con la situación futura (*To Be*) e identificar el impacto y esfuerzo por la adopción de las NIIF.

Actividad	Fecha programada de inicio	Fecha de inicio	Fecha programada de finalización	Fecha de finalización	Porcentaje de avance	Comentarios
1. Identificación preliminar de impactos contables que requieren acciones específicas (diagnóstico de las principales diferencias en valuación y revelación).	4-ene-2011	4-ene-2011		17-jun-2011	100% (cien por ciento)	
2. Elección entre las opciones disponibles en la NIIF 1 (aplicación por primera vez) y revisión de provisiones y estimaciones.	4-ene-2011	4-ene-2011		17-jun-2011	100% (cien por ciento)	
3. Definición de las nuevas políticas contables de acuerdo a las diferentes alternativas que contemplan las NIIF.	28-feb-2011	28-feb-2011		31-dic-2011	100% (cien por ciento)	
4. Evaluación de los impactos en sistemas de información, control interno, etc.	28-feb-2011	28-feb-2011		31-ago-2011	100% (cien por ciento)	
5. Identificación y evaluación de efectos que afecten las medidas de desempeño de la emisora (razones financieras, etc.).	28-feb-2011	28-feb-2011	15-abr-2012		15% (quince por ciento)	
6. Identificación y revisión de contratos y otros convenios que puedan modificarse	28-feb-2011	28-feb-2011	15-abr-2012		75% (setenta y cinco por ciento)	

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

Consolidado
 Página 10

Actividad	Fecha programada de inicio	Fecha de inicio	Fecha programada de finalización	Fecha de finalización	Porcentaje de avance	Comentarios
dada la transición a las NIIF, así como posibles violaciones a compromisos o "covenants".						
7. Detalle de revelaciones adicionales en las notas a los estados financieros por implementación de las NIIF.	28-feb-2011	28-feb-2011	31-dic-2012		90% (noventa por ciento)	Se encuentran en revisión por parte de nuestro Auditor Externo

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	28-feb-2011	30-mar-2012		85% (ochenta y cinco por ciento)	La solución de corto plazo está previsto esté en fase de pruebas en el mes de marzo para entrar en productivo en el mismo mes.
2. Identificación de documentos y reportes nuevos o complementarios a los actuales que se emitirán dados los cambios en los sistemas de información, así como nuevos conceptos requeridos por las NIIF.	28-feb-2011	28-feb-2011		31-dic-2011	100% (cien por ciento)	
3. Análisis de la situación patrimonial y los resultados de la emisora, identificando los ajustes y	28-feb-2011	28-feb-2011	31-mar-2012		50% (cincuenta por ciento)	

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
evaluaciones necesarios para convertir los saldos a la fecha de transición de las NIIF.						
4. Preparación del balance de apertura bajo las NIIF y conciliación de los resultados y capital contable contra las NIF.	28-feb-2011	28-feb-2011	31-mar-2012		75% (setenta y cinco por ciento)	Las cifras determinadas serán auditadas por un despacho de auditoría externa que cumpla con los requisitos de independencia.
5. Diseño y adaptación de los procesos de control de calidad en la información financiera para garantizar su confiabilidad.	4-abr-2011	4-abr-2011	31-mar-2012		50% (cincuenta por ciento)	Estos productos se obtendrán en las fases de Diseño y Desarrollo.

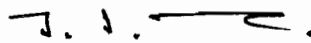
Actividades Concluidas

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.

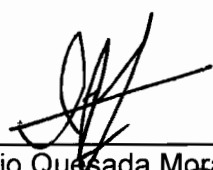
CONSTANCIA

REPORTE TRIMESTRAL CORRESPONDIENTE AL CUARTO TRIMESTRE DE 2011

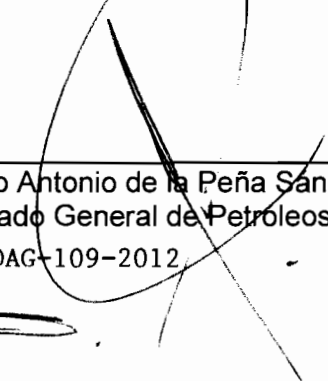
Los suscritos manifestamos bajo protesta de decir verdad que, en el ámbito de nuestras respectivas funciones, preparamos la información relativa a la emisora contenida en el presente reporte trimestral, la cual, a nuestro leal saber y entender, refleja razonablemente su situación. Asimismo, manifestamos 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-148-2012



Marco Antonio de la Peña Sánchez
Abogado General de Petroleos Mexicanos
OAG-109-2012

] Confirmación de envío

Acuse de recibo de información

Clave: PEMEX
Razón social: PETROLEOS MEXICANOS
Folio de recepción: 373675
Responsable: ERNESTO BALCAZAR HERNANDEZ
Fecha y hora de envío: 2012-02-27 17:39:00.525

Archivo(s) recibido(s)

Nombre del archivo	Descripción
constancia .pdf	Constancia Trámitestral

[Regresar](#)[Imprimir](#)

] Confirmación de envío

Acuse de recibo de información

Clave: PEMEX
Razón social: PETROLEOS MEXICANOS
Folio de recepción: 373646
Responsable: ERNESTO BALCAZAR HERNANDEZ
Fecha y hora de envío: 2012-02-27 17:30:01.077

Archivo(s) recibido(s)

Nombre del archivo	Descripción
icss.pdf	Pdf Unificado
icstrin .pdf	Complemento a Información Financiera

[Regresar](#)[Imprimir](#)