

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02**

AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

BALANCE GENERAL

AL 30 DE JUNIO DE 2010 Y 2009

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
s01	ACTIVO TOTAL	1,335,190,904	100	1,320,496,342	100
s02	ACTIVO CIRCULANTE	307,531,155	23	407,195,660	31
s03	EFFECTIVO E INVERSIONES DISPONIBLES	104,080,785	8	157,422,431	12
s04	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR A CLIENTES (NETO)	95,930,844	7	66,169,873	5
s05	OTRAS CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR(NETO)	59,156,348	4	106,357,818	8
s06	INVENTARIOS	33,002,561	2	77,245,538	6
s07	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	15,360,617	1	0	0
s08	ACTIVO A LARGO PLAZO	10,024,141	1	10,508,468	1
s09	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	0	0	0	0
s10	INVERSIONES EN ACCIONES DE SUBS. NO CONSOLIDADAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOC.	10,024,141	1	10,508,468	1
s11	OTRAS INVERSIONES	0	0	0	0
s12	INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)	1,012,019,221	76	892,467,605	68
s13	INMUEBLES	830,002,305	62	708,396,108	54
s14	MAQUINARIA Y EQUIPO INDUSTRIAL	966,957,363	72	912,202,840	69
s15	OTROS EQUIPOS	58,874,087	4	56,308,531	4
s16	DEPRECIACIÓN ACUMULADA	958,508,022	72	888,765,869	67
s17	CONSTRUCCIONES EN PROCESO	114,693,488	9	104,325,995	8
s18	ACTIVOS INTANGIBLES Y CARGOS DIFERIDOS (NETO)	5,616,387	0	10,324,609	1
s19	OTROS ACTIVOS	0	0	0	0
s20	PASIVO TOTAL	1,418,695,046	100	1,315,999,485	100
s21	PASIVO CIRCULANTE	227,487,519	16	227,648,367	17
s22	PROVEEDORES	50,973,936	4	38,841,790	3
s23	CRÉDITOS BANCARIOS	83,574,818	6	28,439,018	2
s24	CRÉDITOS BURSÁTILES	21,522,919	2	73,480,325	6
s103	OTROS CRÉDITOS CON COSTO	0	0	0	0
s25	IMPUESTOS POR PAGAR	36,985,923	3	46,138,700	4
s26	OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO	34,429,923	2	40,748,534	3
s27	PASIVO A LARGO PLAZO	521,946,289	37	516,602,354	39
s28	CRÉDITOS BANCARIOS	153,207,777	11	208,552,049	16
s29	CRÉDITOS BURSÁTILES	368,738,512	26	308,050,305	23
s30	OTROS CRÉDITOS CON COSTO	0	0	0	0
s31	CRÉDITOS DIFERIDOS	1,441,073	0	2,373,375	0
s32	OTROS PASIVOS LARGO PLAZO SIN COSTO	667,820,165	47	569,375,389	43
s33	CAPITAL CONTABLE	-83,504,142	100	4,496,857	100
s34	CAPITAL CONTABLE DE LA PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA	0	0	0	0
s35	CAPITAL CONTABLE DE LA PARTICIPACIÓN CONTROLADORA	-83,504,142	100	4,496,857	100
s36	CAPITAL CONTRIBUIDO	282,034,054	-338	281,890,635	6269
s79	CAPITAL SOCIAL PAGADO	282,034,054	-338	281,890,635	6269
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)	-365,538,196	438	-277,393,778	-6169
s42	RESULTADOS ACUMULADOS Y RESERVAS DE CAPITAL	-374,204,108	448	-286,713,182	-6376
s44	OTRO RESULTADO INTEGRAL ACUMULADO	8,665,912	-10	9,319,404	207
s80	RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2010**

BALANCE GENERAL

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
s03	EFFECTIVO E INVERSIONES DISPONIBLES	104,080,785	100	157,422,431	100
s46	EFFECTIVO	69,183,431	66	89,023,850	57
s47	INVERSIONES DISPONIBLES	34,897,354	34	68,398,581	43
s07	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	15,360,617	100	0	100
s81	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	15,360,617	100	0	0
s82	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s83	OTROS	0	0	0	0
s18	ACTIVOS INTANGIBLES Y CARGOS DIFERIDOS (NETO)	5,616,387	100	10,324,609	100
s48	GASTOS AMORTIZABLES (NETO)	0	0	0	0
s49	CRÉDITO MERCANTIL	0	0	0	0
s51	OTROS	5,616,387	100	10,324,609	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	227,487,519	100	227,648,367	100
s52	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	94,645,160	42	71,883,283	32
s53	PASIVO EN MONEDA NACIONAL	132,842,359	58	155,765,084	68
s26	OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO	34,429,923	100	40,748,534	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	34,429,923	100	40,748,534	100
s105	BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	0	0	0	0
s27	PASIVO A LARGO PLAZO	521,946,289	100	516,602,354	100
s59	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	409,181,981	78	421,961,127	82
s60	PASIVO EN MONEDA NACIONAL	112,764,308	22	94,641,227	18
s31	CRÉDITOS DIFERIDOS	1,441,073	100	2,373,375	100
s65	CRÉDITO MERCANTIL	0	0	0	0
s67	OTROS	1,441,073	100	2,373,375	100
s32	OTROS PASIVOS LARGO PLAZO SIN COSTO	667,820,165	100	569,375,389	100
s66	IMPUESTOS DIFERIDOS	6,794,587	1	6,917,016	1
s91	BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	613,970,784	92	523,815,092	92
s92	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s69	OTROS PASIVOS	47,054,794	7	38,643,281	7
s79	CAPITAL SOCIAL PAGADO	282,034,054	100	281,890,635	100
s37	NOMINAL	282,034,054	100	281,890,635	100
s38	ACTUALIZACIÓN	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2010**

BALANCE GENERAL

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
s42	RESULTADOS ACUMULADOS Y RESERVAS DE CAPITAL	-374,204,108	100	-286,713,182	100
s93	RESERVA LEGAL	959,887	0	966,366	0
s43	RESERVA PARA RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0
s94	OTRAS RESERVAS	0	0	0	0
s95	RESULTADO DE EJERCICIOS ANTERIORES	-356,501,997	95	-261,839,979	91
s45	RESULTADO DEL EJERCICIO	-18,661,998	5	-25,839,569	9
s44	OTRO RESULTADO INTEGRAL ACUMULADO	8,665,912	100	9,319,404	100
s70	RESULTADO ACUMULADO POR POSICIÓN MONETARIA	0	0	0	0
s71	RESULTADO POR TENENCIA DE ACTIVOS NO MONETARIOS	0	0	0	0
s96	EFEECTO ACUMULADO POR CONVERSIÓN	8,570,204	99	10,334,937	111
s97	EFEECTO ACUMULADO POR VALUACIÓN DE INST. FIN. DERIVADOS	95,708	1	-1,015,107	-11
s98	RESULTADO POR IMPUESTOS DIFERIDOS	0	0	-426	0
s100	OTROS	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2010**

BALANCE GENERAL
 DATOS INFORMATIVOS
 (MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
s72	CAPITAL DE TRABAJO	80,043,636	179,547,293
s73	FONDO PARA PENSIONES Y PRIMA DE ANTIGÜEDAD	10,990,307	12,862,230
s74	NUMERO DE FUNCIONARIOS (*)	0	0
s75	NUMERO DE EMPLEADOS (*)	148,956	149,367
s76	NUMERO DE OBREROS (*)	0	0
s77	NUMERO DE ACCIONES EN CIRCULACIÓN (*)	0	0
s78	NUMERO DE ACCIONES RECOMPRADAS (*)	0	0
s101	EFFECTIVO RESTRINGIDO	0	0
s102	DEUDA CON COSTO DE ASOCIADAS NO CONSOLIDADAS	0	0

(*) DATOS EN UNIDADES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2010**

ESTADO DE RESULTADOS

DEL 1 DE ENERO AL 30 DE JUNIO DE 2010 Y 2009

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
r01	VENTAS NETAS	621,448,794	100	485,910,569	100
r02	COSTO DE VENTAS	294,369,823	47	227,034,533	47
r03	UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA	327,078,971	53	258,876,036	53
r04	GASTOS GENERALES	49,304,540	8	44,700,262	9
r05	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN	277,774,431	45	214,175,774	44
r08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	46,082,317	7	12,515,115	3
r06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	-16,486,531	-3	-10,080,605	-2
r12	PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE SUBS. NO CONSOLIDADAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS.	113,997	0	-552,792	0
r48	PARTIDAS NO ORDINARIAS	0	0	0	0
r09	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	307,484,214	49	216,057,492	44
r10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	326,146,212	52	241,897,061	50
r11	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE LAS OPERACIONES DISCONTINUADAS	-18,661,998	-3	-25,839,569	-5
r14	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
r18	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA	-18,661,998	-3	-25,839,569	-5
r19	PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	0	0	0	0
r20	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	-18,661,998	-3	-25,839,569	-5

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2010**

ESTADO DE RESULTADOS

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS
 (MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
r01	VENTAS NETAS	621,448,794	100	485,910,569	100
r21	NACIONALES	336,368,031	54	273,144,295	56
r22	EXTRANJERAS	285,080,763	46	212,766,274	44
r23	CONVERSIÓN EN DÓLARES (***)	0	0	0	0
r08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	46,082,317	100	12,515,115	100
r49	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	46,082,317	100	12,515,115	100
r34	P.T.U. CAUSADA	0	0	0	0
r35	P.T.U. DIFERIDA	0	0	0	0
r06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	-16,486,531	100	-10,080,605	100
r24	INTERESES PAGADOS	50,218,778	-305	47,178,565	-468
r42	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN ACTUALIZACIÓN DE UDIS	0	0	0	0
r45	OTROS GASTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
r26	INTERESES GANADOS	19,609,643	-119	23,280,590	-231
r46	OTROS PRODUCTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
r25	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN CAMBIOS NETO	14,122,604	-86	13,817,370	-137
r28	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA	0	0	0	0
r10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	326,146,212	100	241,897,061	100
r32	IMPUESTO CAUSADO	326,284,745	100	241,897,061	100
r33	IMPUESTO DIFERIDO	-138,533	0	0	0

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2010**

ESTADO DE RESULTADOS

OTROS CONCEPTOS DE RESULTADOS
 (MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
r36	VENTAS TOTALES	621,448,794	485,910,569
r37	RESULTADO FISCAL DEL EJERCICIO	-18,661,998	-25,839,569
r38	VENTAS NETAS (**)	1,225,459,557	1,121,821,130
r39	RESULTADO DE OPERACIÓN (**)	491,876,033	425,116,150
r40	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA(**)	-87,484,447	-157,864,331
r41	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA (**)	-87,484,447	-157,864,331
r47	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA	45,770,812	42,567,600

(**) INFORMACIÓN ÚLTIMOS DOCE MESES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2010**

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

DEL 1 DE ABRIL AL 30 DE JUNIO DE 2010

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
rt01	VENTAS NETAS	313,573,612	100	259,518,793	100
rt02	COSTO DE VENTAS	149,739,964	48	116,088,797	45
rt03	UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA	163,833,648	52	143,429,996	55
rt04	GASTOS GENERALES	23,617,865	8	22,476,838	9
rt05	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN	140,215,783	45	120,953,158	47
rt08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	23,988,181	8	15,398,218	6
rt06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	-30,719,009	-10	10,190,146	4
rt12	PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE SUBS. NO CONSOLIDADAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS.	516,875	0	-383,296	0
rt48	PARTIDAS NO ORDINARIAS	0	0	0	0
rt09	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	134,001,830	43	146,158,226	56
rt10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	154,107,212	49	145,000,267	56
rt11	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE LAS OPERACIONES DISCONTINUADAS	-20,105,382	-6	1,157,959	0
rt14	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
rt18	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA	-20,105,382	-6	1,157,959	0
rt19	PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	0	0	0	0
rt20	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	-20,105,382	-6	1,157,959	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2010**

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
rt0	VENTAS NETAS	313,573,612	100	259,518,793	100
rt21	NACIONALES	170,582,399	54	140,161,755	54
rt22	EXTRANJERAS	142,991,213	46	119,357,038	46
rt23	CONVERSIÓN EN DÓLARES (***)	0	0	0	0
rt08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	23,988,181	100	15,398,218	100
rt49	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	23,988,181	100	15,398,218	100
rt34	P.T.U. CAUSADA	0	0	0	0
rt35	P.T.U. DIFERIDA	0	0	0	0
rt06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	-30,719,009	100	10,190,146	100
rt24	INTERESES PAGADOS	28,086,368	-91	23,231,528	228
rt42	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN ACTUALIZACIÓN DE UDIS	0	0	0	0
rt45	OTROS GASTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
rt26	INTERESES GANADOS	10,777,758	-35	12,290,935	121
rt46	OTROS PRODUCTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
rt25	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN CAMBIOS NETO	-13,410,399	44	21,130,739	207
rt28	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA	0	0	0	0
rt10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	154,107,212	100	145,000,267	100
rt32	IMPUESTO CAUSADO	154,107,212	100	145,000,267	100
rt33	IMPUESTO DIFERIDO	0	0	0	0

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **02**

AÑO: **2010**

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

OTROS CONCEPTOS DE RESULTADOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
rt47	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA	23,425,204	19,278,991

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02

AÑO: 2010

PETROLEOS MEXICANOS

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO (MÉTODO INDIRECTO)

PRINCIPALES CONCEPTOS

Impresión Final

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

REF E	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
ACTIVIDADES DE OPERACIÓN			
e01	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	247,647,992	219,529,788
e02	+(-) PARTIDAS SIN IMPACTO EN EL EFECTIVO	58,825,639	50,267,275
e03	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	47,369,314	43,120,392
e04	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	-18,904,527	-23,886,860
e05	FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	334,938,418	289,030,595
e06	FLUJOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	-282,990,446	-211,682,919
e07	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	51,947,972	77,347,676
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
e08	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-91,527,418	-89,812,303
e09	EFFECTIVO EXCEDENTE (REQUERIDO) PARA APLICAR EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	-39,579,446	-12,464,627
ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO			
e10	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	15,480,603	55,662,663
e11	INCREMENTO (DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y DEMÁS EQUIVALENTES DE EFECTIVO	-24,098,843	43,198,036
e12	DIFERENCIA EN CAMBIOS EN EL EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO	0	0
e13	EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL PRINCIPIO DEL PERIODO	128,179,628	114,224,395
e14	EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	104,080,785	157,422,431

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02**

AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

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

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS

Impresión Final

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

REF E	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
e02	+(-) PARTIDAS SIN IMPACTO EN EL EFECTIVO	58,825,639	50,267,275
e15	+ESTIMACIÓN DEL EJERCICIO	0	0
e16	+PROVISIÓN DEL EJERCICIO	0	0
e17	+ (-) OTRAS PARTIDAS NO REALIZADAS	58,825,639	50,267,275
e03	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	47,369,314	43,120,392
e18	+ DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN DEL EJERCICIO *	45,770,812	42,567,600
e19	(-) + UTILIDAD O PÉRDIDA EN VENTA DE INMUEBLES, MAQUINARIA Y EQUIPO	0	0
e20	+ PÉRDIDA POR DETERIORO	-522,000	0
e21	(-)+PARTICIPACIÓN EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	113,997	552,792
e22	(-)DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
e23	(-)INTERESES A FAVOR	0	0
e24	(-) +OTRAS PARTIDAS	2,006,505	0
e04	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	-18,904,527	-23,886,860
e25	+INTERESES DEVENGADOS	-1,347,547	0
e26	+ (-) OTRAS PARTIDAS	-17,556,980	-23,886,860
e06	FLUJOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	-282,990,446	-211,682,919
e27	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN CUENTAS POR COBRAR	16,748,820	9,701,523
e28	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVENTARIOS	3,900,519	-11,773,961
e29	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN OTRAS CUENTAS POR COBRAR Y OTROS ACTIVOS	-629,799	5,981,799
e30	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN PROVEEDORES	-12,303,775	3,460,019
e31	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN OTROS PASIVOS	-12,928,843	-3,149,131
e32	+ (-)IMPUESTOS A LA UTILIDAD PAGADOS O DEVUELTOS	-277,777,368	-215,903,168
e08	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-91,527,418	-89,812,303
e33	- INVERSIÓN DE ACCS. CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
e34	+DISPOSICIÓN DE ACCIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
e35	-INVERSIÓN EN INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO	-92,879,348	-93,794,102
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	115,924
e40	+DISPOSICIÓN DE OTRAS INVERSIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
e41	+DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
e42	+INTERESES COBRADOS	0	0
e43	+(-) DECREMENTO (INCREMENTO) ANTICIPOS Y PRESTAMOS A TERCEROS	0	0
e44	+ (-) OTRAS PARTIDAS	1,351,930	3,865,875
e10	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	15,480,603	55,662,663
e45	+ FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	72,693,871	9,954,589
e46	+ FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	14,547,931	76,423,209
e47	+ OTROS FINANCIAMIENTOS	0	0
e48	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	-27,674,226	-16,981,043
e49	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	-44,087,095	-13,698,702
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	122	-35,390
e55	-INTERESES PAGADOS	0	0
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: **02** AÑO: **2010**

DATOS POR ACCIÓN

CONSOLIDADO

Impresión Final

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

(**) INFORMACIÓN ULTIMOS DOCE MESES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2010**

RAZONES Y PROPORCIONES

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF P	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
	RENDIMIENTO				
p01	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A VENTAS NETAS	-3.00	%	-5.32	%
p02	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A CAPITAL CONTABLE (**)	104.77	%	-3,510.55	%
p03	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A ACTIVO TOTAL (**)	-6.55	%	-11.95	%
p04	DIVIDENDOS EN EFECTIVO A RESULTADO NETO DEL EJERCICIO ANTERIOR	0	%	0.00	%
p05	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA A UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA	-0.00	%	-0.00	%
	ACTIVIDAD				
p06	VENTAS NETAS A ACTIVO TOTAL (**)	0.92	veces	0.85	veces
p07	VENTAS NETAS A INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO) (**)	1.21	veces	1.26	veces
p08	ROTACIÓN DE INVENTARIOS(**)	18.15	veces	6.01	veces
p09	DÍAS DE VENTAS POR COBRAR	24	días	21	días
p10	INTERESES PAGADOS A PASIVO TOTAL CON COSTO (**)	1.98	%	1.77	%
	APALACAMIENTO				
p11	PASIVO TOTAL A ACTIVO TOTAL	106.25	%	99.66	%
p12	PASIVO TOTAL A CAPITAL CONTABLE	-16.99	veces	292.65	veces
p13	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA A PASIVO TOTAL	35.51	%	37.53	%
p14	PASIVO A LARGO PLAZO A INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)	51.57	%	57.88	%
p15	UTILIDAD (PÉRDIDA) DESPUÉS DE GTOS. GRALES. A INTERESES PAGADOS	5.53	veces	4.54	veces
p16	VENTAS NETAS A PASIVO TOTAL (**)	0.86	veces	0.85	veces
	LIQUIDEZ				
p17	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO CIRCULANTE	1.35	veces	1.79	veces
p18	ACTIVO CIRCULANTE MENOS INVENTARIOS A PASIVO CIRCULANTE	1.21	veces	1.45	veces
p19	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO TOTAL	0.22	veces	0.31	veces
p20	EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES A PASIVO CIRCULANTE	45.75	%	69.15	%

(**) INFORMACIÓN ULTIMOS DOCE MESES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 1 / 5

CONSOLIDADO

Impresión Final

REPORTE DE RESULTADOS DE PETRÓLEOS MEXICANOS, ORGANISMOS SUBSIDIARIOS Y COMPAÑÍAS
SUBSIDIARIAS AL 30 DE JUNIO DE 2010

SÍNTESIS DE DATOS TRIMESTRALES

- LA PÉRDIDA NETA SE UBICÓ EN PS. 20.1 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON UN RENDIMIENTO NETO DE PS. 1.2 MILES DE MILLONES. ESTA VARIACIÓN SE DEBIÓ PRINCIPALMENTE A LA APRECIACIÓN DEL PESO RESPECTO AL DÓLAR OBSERVADA EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2010.
- LA PRODUCCIÓN DE CRUDO SE MANTUVO PRÁCTICAMENTE CONSTANTE, POR ENCIMA DE LOS 2.5 MILLONES DE BARRILES DIARIOS, COMO RESULTADO EN MAYOR MEDIDA DEL INCREMENTO DE LA PRODUCCIÓN DE CRUDOS LIGEROS.
- EL ENVÍO DE GAS A LA ATMÓSFERA DISMINUYÓ 56.9%, COMO RESULTADO DE LAS ACCIONES EMPRENDIDAS EN EL ACTIVO INTEGRAL CANTARELL PARA ADMINISTRAR LA EXPLOTACIÓN DE LA ZONA DE TRANSICIÓN Y LA CONSTRUCCIÓN DE INFRAESTRUCTURA PARA EL MANEJO Y TRANSPORTE DE GAS EN PLATAFORMAS MARINAS.
- DURANTE EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2010, LA PRODUCCIÓN DE PETROQUÍMICOS SE INCREMENTÓ EN 14.7% EN COMPARACIÓN CON EL MISMO TRIMESTRE DE 2009, COMO RESULTADO DE MEJOR DESEMPEÑO Y MAYOR EFICIENCIA EN LOS PROCESOS.

SÍNTESIS DE DATOS SEMESTRALES

- LOS RECURSOS GENERADOS POR LA OPERACIÓN ANTES DE IMPUESTOS Y DERECHOS EN EL PRIMER SEMESTRE DE 2010 ASCIENDEN A PS. 329.7 MILES DE MILLONES.
- LA PÉRDIDA NETA SE UBICÓ EN PS. 18.7 MILES DE MILLONES, LO CUAL REPRESENTA UNA DISMINUCIÓN DE 27.8% EN RELACIÓN CON LA PÉRDIDA REGISTRADA EN EL PRIMER SEMESTRE DE 2009; COMO CONSECUENCIA PRINCIPALMENTE DE MAYORES PRECIOS DE REFERENCIA DE LOS PRODUCTOS VENDIDOS.
- ASIMISMO, LA TASA EFECTIVA DE IMPUESTOS Y DERECHOS SOBRE EL RENDIMIENTO DE OPERACIÓN SE UBICÓ EN 117.4% EN EL SEMESTRE.
- EN EL PRIMER SEMESTRE DE 2010 EL VOLUMEN ESTIMADO FALTANTE DE COMBUSTIBLES ASOCIADO A MERCADO ILÍCITO SE REDUJO EN 55.1%.

DESEMPEÑO FINANCIERO AL 30 DE JUNIO DE 2010

INGRESOS TOTALES POR VENTAS Y SERVICIOS

CONSIDERANDO LA ACREDITACIÓN DEL IEPS A GASOLINAS Y DIESEL, LOS INGRESOS TOTALES POR VENTAS Y SERVICIOS EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2010 TOTALIZARON PS. 336.7 MILES DE MILLONES (U.S.\$26.8 MILES DE MILLONES), 29.0% MÁS QUE EL TRIMESTRE PASADO.

TAMBIÉN CONSIDERANDO LA ACREDITACIÓN DEL IEPS A GASOLINAS Y DIESEL, LOS INGRESOS TOTALES POR VENTAS Y SERVICIOS DEL PRIMER SEMESTRE DE 2010 ASCENDIERON A PS. 665.0 MILES DE MILLONES (U.S.\$52.5 MILES DE MILLONES), 36.4% MÁS QUE EL SEMESTRE PASADO.

EN AMBOS PERIODOS EL INCREMENTO OBEDECE PRINCIPALMENTE AL INCREMENTO EN LOS PRECIOS DE CRUDO, GAS Y PETROLÍFEROS.

VENTAS EN MÉXICO

LAS VENTAS EN MÉXICO SUMADAS A LA ACREDITACIÓN DEL IEPS AUMENTARON 36.8%, UBICÁNDOSE EN PS. 193.7 MILES DE MILLONES (U.S.\$15.4 MILES DE MILLONES):

- EL INCREMENTO DE LAS VENTAS DE PETROLÍFEROS -NETAS DE IEPS- CONTRIBUYÓ CON EL 89.7% DE LA VARIACIÓN TOTAL DE LAS VENTAS EN MÉXICO INCLUYENDO LA ACREDITACIÓN DEL IEPS, PRINCIPALMENTE POR MAYORES PRECIOS Y VOLÚMENES DE DIESEL, GASOLINA Y COMBUSTÓLEO.
 - LAS VENTAS DE GAS NATURAL SECO AUMENTARON 21.0%, A PS. 16.7 MILES DE MILLONES, PRINCIPALMENTE COMO CONSECUENCIA DE UN INCREMENTO DE 15.9% EN EL PRECIO PROMEDIO DE
-

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 2 / 5

CONSOLIDADO

Impresión Final

REFERENCIA DEL GAS NATURAL, DE U.S.\$3.71 A U.S.\$4.30 POR MILLÓN DE BTU (BRITISH THERMAL UNIT) ASÍ COMO UN INCREMENTO DE 9.8% EN VOLUMEN.

- LAS VENTAS DE PETROQUÍMICOS AUMENTARON 54.0%, A PS. 7.0 MILES DE MILLONES DEBIDO A UN AUMENTO EN LOS PRECIOS DE LOS PRINCIPALES PRODUCTOS PETROQUÍMICOS Y AL AUMENTO EN EL VOLUMEN DE VENTAS DE 1,070 A 1,106 MILES DE TONELADAS (MT).

EN EL SEMESTRE, LAS VENTAS EN MÉXICO CONSIDERANDO LA ACREDITACIÓN DEL IEPS AUMENTARON 38.2%, UBICÁNDOSE EN PS. 379.9 MILES DE MILLONES (U.S.\$30.0 MILES DE MILLONES).

EN AMBOS PERIODOS EL INCREMENTO SE DEBIÓ PRINCIPALMENTE A MAYORES PRECIOS Y VOLÚMENES DE DIESEL, GASOLINA Y COMBUSTÓLEO.

VENTAS POR EXPORTACIONES

POR SU PARTE, LAS VENTAS POR EXPORTACIONES AUMENTARON 20.1% EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2010, UBICÁNDOSE EN PS. 141.7 MILES DE MILLONES (U.S.\$11.3 MILES DE MILLONES):

- LAS EXPORTACIONES DE CRUDO Y CONDENSADOS AUMENTARON 25.3%, A PS. 125.0 MILES DE MILLONES, DEBIDO PRINCIPALMENTE AL AUMENTO DE 24.1% EN EL PRECIO DE CRUDO DE EXPORTACIÓN A U.S.\$69.9 POR BARRIL, AUNADO A UN AUMENTO EN VOLUMEN DE 1,195 A 1,337 MILES DE BARRILES DIARIOS (MBD).

- LAS VENTAS POR EXPORTACIONES DE PETROLÍFEROS DISMINUYERON 9.0%, A PS. 15.6 MILES DE MILLONES, POR UNA REDUCCIÓN EN LA VENTA DE RESIDUAL LARGO PARCIALMENTE COMPENSADO POR UN INCREMENTO EN LA VENTA DE COMBUSTÓLEO.

- EN CONTRASTE, LAS VENTAS POR EXPORTACIONES DE PETROQUÍMICOS AUMENTARON 63.4%, A PS. 1.2 MILES DE MILLONES, COMO RESULTADO PRINCIPALMENTE DE MAYORES EXPORTACIONES DE BENCENO.

- SIN EMBARGO, LAS VENTAS POR EXPORTACIONES DE GAS NATURAL SECO DISMINUYERON 92.6%, PRINCIPALMENTE POR UN INCREMENTO EN LA DEMANDA DEL MERCADO NACIONAL.

EN EL PRIMER SEMESTRE DE 2010 LAS VENTAS POR EXPORTACIONES AUMENTARON 34.4%, UBICÁNDOSE EN PS. 282.4 MILES DE MILLONES (U.S.\$22.3 MILES DE MILLONES), DEBIDO PRINCIPALMENTE A MAYORES PRECIOS Y VOLÚMENES DE CRUDO DE EXPORTACIÓN, PARCIALMENTE COMPENSADO POR LA APRECIACIÓN DEL TIPO DE CAMBIO PESO-DÓLAR EN EL PERIODO.

COSTO DE VENTAS

EL COSTO DE VENTAS AUMENTÓ 29.0%, TOTALIZANDO PS. 149.7 MILES DE MILLONES, PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE UN INCREMENTO DE PS. 24.7 MILES DE MILLONES POR MAYORES COMPRAS DE PRODUCTOS DE IMPORTACIÓN Y UN EFECTO DESFAVORABLE DE PS. 6.7 MILES DE MILLONES EN LA VARIACIÓN DE INVENTARIOS.

EN EL PRIMER SEMESTRE DE 2010 EL COSTO DE VENTAS AUMENTÓ 29.7%, A PS. 294.4 MILES DE MILLONES (U.S.\$23.2 MILES DE MILLONES), RESPECTO A EL MISMO PERIODO DE 2009. LA VARIACIÓN SE DEBE PRINCIPALMENTE A:

- UN AUMENTO DE PS. 57.8 MILES DE MILLONES POR LA COMPRA DE PRODUCTOS, IMPORTADOS Y REVENDIDOS EN MÉXICO, PRINCIPALMENTE GASOLINAS, DIESEL Y NAFTAS.

- UN EFECTO DESFAVORABLE DE PS. 8.6 MILES DE MILLONES EN LA VARIACIÓN DE INVENTARIOS;

- UN AUMENTO DE PS. 6.3 MILES DE MILLONES EN EL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS;

- UN AUMENTO EN LAS AMORTIZACIONES DE LOS POZOS POR UN MONTO DE PS. 4.2 MILES DE MILLONES COMO CONSECUENCIA DEL INCREMENTO DE INVERSIONES EN POZOS; Y

- UNA DISMINUCIÓN DE PS. 7.6 MILES DE MILLONES EN GASTOS DE CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO.

OTROS INGRESOS (GASTOS) NETO

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 3 / 5

CONSOLIDADO

Impresión Final

TANTO LA VARIACIÓN TRIMESTRAL COMO LA ACUMULADA DE OTROS INGRESOS (GASTOS) NETO SE DEBEN PRINCIPALMENTE AL INCREMENTO EN LA ACREDITACIÓN DEL IEPS NEGATIVO. ES IMPORTANTE SEÑALAR QUE PARA PROPÓSITOS DE ANÁLISIS, EL MONTO DEVENGADO DE ACREDITACIÓN DEL IEPS HA SIDO SUMADO A LAS VENTAS DE PETROLÍFEROS EN MÉXICO.

RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO

EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2010, EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO REPRESENTÓ UN COSTO DE PS. 30.7 MILES DE MILLONES, EXPLICADO PRINCIPALMENTE POR EL EFECTO DESFAVORABLE EN LA VARIACIÓN CAMBIARIA DE PS. 13.4 MILES DE MILLONES COMO CONSECUENCIA DE LA DEPRECIACIÓN DEL PESO RESPECTO AL DÓLAR AMERICANO DE 4.2%, EN COMPARACIÓN CON LA APRECIACIÓN DEL PESO RESPECTO AL DÓLAR AMERICANO DE 6.9% EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2009.

EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO DEL SEMESTRE REPRESENTÓ UN COSTO DE PS. 16.5 MILES DE MILLONES, LO QUE EQUIVALE A UN COSTO ADICIONAL DE PS. 6.4 MILES DE MILLONES CON RESPECTO AL MISMO SEMESTRE DE 2009, EXPLICADO PRINCIPALMENTE POR LA COMBINACIÓN DEL EFECTO DE DERIVADOS FINANCIEROS E INTERESES A CARGO.

IMPUESTOS Y DERECHOS

TANTO LA VARIACIÓN TRIMESTRAL COMO LA ACUMULADA DE IMPUESTOS Y DERECHOS SE DEBEN AL INCREMENTO EN PRECIOS DE REFERENCIA, PARCIALMENTE COMPENSADOS POR MENORES VOLÚMENES DE PRODUCCIÓN.

RENDIMIENTO (PÉRDIDA) NETO

EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2010 PEMEX REGISTRÓ UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 20.1 MILES DE MILLONES (U.S.\$1.6 MILES DE MILLONES), EN COMPARACIÓN CON UN RENDIMIENTO NETO DE PS. 1.2 MILES DE MILLONES. ESTA PÉRDIDA OBEDECE EN MAYOR MEDIDA A UN EFECTO DESFAVORABLE EN LA FLUCTUACIÓN CAMBIARA PESO-DÓLAR DE PS. 34.5 MILES DE MILLONES.

EN EL PRIMER SEMESTRE DE 2010 PEMEX REGISTRÓ UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 18.7 MILES DE MILLONES (U.S.\$1.5 MILES DE MILLONES), EN COMPARACIÓN CON UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 25.8 MILES DE MILLONES EN EL PRIMER SEMESTRE DE 2009. ESTA VARIACIÓN SE EXPLICA PRINCIPALMENTE POR UN AUMENTO DEL 42.3% EN EL RENDIMIENTO ANTES DE IMPUESTOS Y DERECHOS MOTIVADA POR MAYORES PRECIOS DE REFERENCIA.

ESTADO DE LA SITUACIÓN FINANCIERA AL 30 DE JUNIO DE 2010

ACTIVO CIRCULANTE

EL ACTIVO CIRCULANTE DISMINUYÓ 24.5% AL UBICARSE EN PS. 307.5 MILES DE MILLONES. LO ANTERIOR SE DEBE PRINCIPALMENTE A UNA REDUCCIÓN DE PS. 53.3 MILES DE MILLONES EN EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO, ASÍ COMO UNA DISMINUCIÓN EN EL VALOR DE LOS INVENTARIOS DE PS. 44.2 MILES DE MILLONES EXPLICADA POR EL EFECTO DE LA VALUACIÓN DE INVENTARIOS A COSTO DE PRODUCCIÓN PARA ELIMINAR UTILIDADES NO DEVENGADAS EN EL PROCESO DE CONSOLIDACIÓN.

PASIVO DE CORTO PLAZO

EL PASIVO DE CORTO PLAZO DISMINUYÓ 0.1%, TOTALIZANDO PS. 227.5 MILES DE MILLONES, DEBIDO EN MAYOR MEDIDA A UNA REDUCCIÓN EN LOS IMPUESTOS POR PAGAR Y EN LAS CUENTAS Y GASTOS ACUMULADOS, PARCIALMENTE CONTRARRESTADA POR UN INCREMENTO EN EL ADEUDO A PROVEEDORES.

ACTIVO FIJO

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 4 / 5

CONSOLIDADO

Impresión Final

PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO

PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO AUMENTÓ 13.4% O PS. 119.6 MILES DE MILLONES DE PESOS PARA SITUARSE EN PS. 1,012.0 MILES DE MILLONES. EL AUMENTO SE EXPLICA POR EL EFECTO NETO DE LAS NUEVAS INVERSIONES REALIZADAS DURANTE LOS ÚLTIMOS 12 MESES.

DEUDA

LA DEUDA NETA AUMENTÓ 13.4%, UBICÁNDOSE EN PS. 523.0 MILES DE MILLONES (US\$40.7 MILES DE MILLONES). ESTE INCREMENTO SE EXPLICA PRINCIPALMENTE POR LA REDUCCIÓN DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO.

ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO

DURANTE EL PRIMER SEMESTRE DE 2010 PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO U.S.\$948.2 MILLONES PROVENIENTES DE LÍNEAS DE CRÉDITO GARANTIZADAS POR AGENCIAS DE CRÉDITO A LA EXPORTACIÓN (ECA'S POR SUS SIGLAS EN INGLÉS).

A CONTINUACIÓN SE DESCRIBEN LAS TRANSACCIONES MERCADOS DE CAPITALES REALIZADAS RECIENTEMENTE:

EL 17 DE MAYO DE 2010 PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ CERTIFICADOS BURSÁTILES POR APROXIMADAMENTE PS. 15.0 MILES DE MILLONES DISTRIBUIDOS EN TRES TRAMOS:

- PS. 8.5 MILES DE MILLONES CON VENCIMIENTO EN 2014 Y CUPÓN TIIE-28 MÁS 44 PUNTOS BASE;
- PS. 5.0 MILES DE MILLONES CON VENCIMIENTO EN 2020 Y CUPÓN SEMESTRAL DE 9.1%; Y
- APROXIMADAMENTE PS. 1.5 MILES DE MILLONES (EQUIVALENTES A UDIS 337,670,900.00) CON VENCIMIENTO EN 2020 Y CUPÓN SEMESTRAL DE 4.2%.

ES IMPORTANTE SEÑALAR QUE LOS DOS ÚLTIMOS TRAMOS SON UNA REAPERTURA DE UNA EMISIÓN REALIZADA EN FEBRERO DE 2010.

EL 21 DE JULIO DE 2010 PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR U.S.\$2.0 MILES DE MILLONES CON VENCIMIENTO EN ENERO DE 2021 Y CUPÓN SEMESTRAL DE 5.5%.

LOS RECURSOS OBTENIDOS SE DESTINARÁN AL FINANCIAMIENTO DEL PROGRAMA DE INVERSIÓN Y A OPERACIONES DE REFINANCIAMIENTO.

MANEJO DE LIQUIDEZ

EL 24 DE JUNIO DE 2010 PETRÓLEOS MEXICANOS UTILIZÓ U.S.\$990.0 MILLONES DE LA LÍNEA DE CRÉDITO SINDICADA REVOLVENTE, POR LO QUE AL 30 DE JUNIO LA DISPONIBILIDAD DE LA LÍNEA DE CRÉDITO ERA DE U.S.\$1.5 MILES DE MILLONES.

PATRIMONIO

AL 30 DE JUNIO DE 2010, EL PATRIMONIO DE PEMEX FUE NEGATIVO EN PS. 83.5 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON PS. 4.5 MILES DE MILLONES REGISTRADO EN EL MISMO PERIODO DEL AÑO PREVIO. LA VARIACIÓN DE PS. 88.0 MILES DE MILLONES SE DEBE PRINCIPALMENTE A LA PÉRDIDA DE 2009 POR PS. 94.7 MILES DE MILLONES, AUNADO A LA PÉRDIDA GENERADA EN EL PRIMER SEMESTRE 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.

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

- DESTACA QUE AL 30 DE JUNIO DE 2010, EL FLUJO NETO DE EFECTIVO GENERADO POR LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN ANTES DE IMPUESTOS Y DERECHOS FUE PS. 329.7 MILES DE MILLONES, LO QUE REPRESENTA UN INCREMENTO DE PS. 36.5 MILES DE MILLONES RESPECTO A LA CIFRA
-

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 5 / 5

CONSOLIDADO

Impresión Final

COMPARABLE DE 2009.

- EN EL PRIMER SEMESTRE DE 2010 SE OBTUVIERON RECURSOS POR PS. 87.2 MILES DE MILLONES Y SE AMORTIZARON PS. 71.8 MILES DE MILLONES, POR LO QUE EL ENDEUDAMIENTO NETO ASCENDIÓ A PS. 15.5 MILES DE MILLONES.

DESEMPEÑO OPERATIVO AL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2010

EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

LA PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO DISMINUYÓ 0.5%, DE 2,590 A 2,578 MBD, EN COMPARACIÓN CON EL MISMO TRIMESTRE DE 2009. ESTO ES CONSECUENCIA DE MENOR PRODUCCIÓN DE CRUDO PESADO POR LA DECLINACIÓN Y EL CIERRE DE POZOS, POR EL INCREMENTO DE LA RELACIÓN GAS-ACEITE, EN EL ACTIVO INTEGRAL CANTARELL.

LO ANTERIOR ES PARCIALMENTE CONTRARRESTADO POR EL AUMENTO DE 18.7% EN LA PRODUCCIÓN DE CRUDO SUPERLIGERO DEBIDO A LA TERMINACIÓN DE POZOS EN LOS PROYECTOS DELTA DEL GRIJALVA DE LA REGIÓN SUR Y YAXCHÉ DE LA REGIÓN MARINA SUROESTE. ASIMISMO, LA PRODUCCIÓN DE CRUDO LIGERO AUMENTÓ 2.4%, PRINCIPALMENTE DERIVADO DE MAYOR PRODUCCIÓN EN EL PROYECTO YAXCHÉ DE LA REGIÓN MARINA SUROESTE.

DERIVADO DE LA MENOR PRODUCCIÓN DE CRUDO PESADO EN LOS PRIMEROS SEIS MESES DE 2010, LA PRODUCCIÓN TOTAL DE PETRÓLEO CRUDO DISMINUYÓ 1.4%, DE 2,628 A 2,592 MBD.

PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL

EN EL TRIMESTRE, LA PRODUCCIÓN TOTAL DE GAS NATURAL DISMINUYÓ 1.3%, DE 7,029 A 6,937 MMPCD, DERIVADO DE UNA DISMINUCIÓN EN LA PRODUCCIÓN DE GAS ASOCIADO COMO RESULTADO DE ADMINISTRAR LA EXPLOTACIÓN DE LA ZONA DE TRANSICIÓN DEL PROYECTO CANTARELL.

EN CONTRASTE, LA PRODUCCIÓN DE GAS NO ASOCIADO AUMENTÓ 0.6%, DEBIDO PRINCIPALMENTE A LA TERMINACIÓN DE POZOS EN LOS PROYECTOS BURGOS Y VERACRUZ DE LA REGIÓN NORTE, CON LO CUAL ALCANZARON UNA PRODUCCIÓN DE 2,363 MMPCD, REPRESENTANDO EL 34.1% DE LA PRODUCCIÓN TOTAL.

EN CONSECUENCIA, EN EL SEMESTRE LA PRODUCCIÓN TOTAL DE GAS NATURAL DISMINUYÓ 1.2%, DE 7,023 A 6,942 MMPCD.

EN EL TRIMESTRE, EL ENVÍO DE GAS A LA ATMÓSFERA DISMINUYÓ 56.9%, COMO RESULTADO DE: (I) LAS ACCIONES EMPRENDIDAS EN EL ACTIVO INTEGRAL CANTARELL PARA ADMINISTRAR LA EXPLOTACIÓN DE LA ZONA DE TRANSICIÓN; Y (II) LA CONSTRUCCIÓN DE INFRAESTRUCTURA PARA EL MANEJO Y TRANSPORTE DE GAS EN PLATAFORMAS MARINAS. CABE DESTACAR QUE A FINALES DE JUNIO DE 2010 SE ENVIARON A LA ATMÓSFERA VOLÚMENES INFERIORES A 5.0% DE LA PRODUCCIÓN TOTAL.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 1 / 9

CONSOLIDADO

Impresión Final

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA AL 30 JUNIO DE 2010 Y 2009

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

1. AUTORIZACIÓN

EL 23 DE JULIO DE 2010, FUERON AUTORIZADOS PARA SU EMISIÓN LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS ADJUNTOS Y SUS NOTAS POR LOS SIGUIENTES FUNCIONARIOS: C.P. VÍCTOR M. CÁMARA PEÓN, SUBDIRECTOR DE SISTEMAS DE INFORMACIÓN FINANCIERA Y EL C.P. ENRIQUE DÍAZ ESCALANTE, GERENTE DE CONTABILIDAD.

2. BASES DE PRESENTACIÓN

LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS DE PETRÓLEOS MEXICANOS, ORGANISMOS SUBSIDIARIOS Y COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS ("PEMEX") AL 30 DE JUNIO DE 2010 Y 2009 NO SON AUDITADOS. EN OPINIÓN DE LA ADMINISTRACIÓN, TODOS LOS AJUSTES (CONSISTENTES PRINCIPALMENTE EN AJUSTES RECURRENTES) NECESARIOS PARA UNA PRESENTACIÓN RAZONABLE DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS HAN SIDO INCLUIDOS.

PARA PROPÓSITOS DE REVELACIÓN EN LAS NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS, CUANDO SE HACE REFERENCIA A PESOS O "\$", SE TRATA DE PESOS MEXICANOS, Y CUANDO SE HACE REFERENCIA A DÓLARES AMERICANOS O US\$ SE TRATA DE DÓLARES DE LOS ESTADOS UNIDOS DE NORTEAMÉRICA.

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

PARA PROPÓSITOS DE ESTOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS NO AUDITADOS, FUERON PREPARADOS CON BASE EN LAS NORMAS DE INFORMACIÓN FINANCIERA ("NIF"). ESTOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS NO AUDITADOS DEBEN SER LEÍDOS EN CONJUNTO CON LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AUDITADOS DE PEMEX Y SUS NOTAS, POR EL PERIODO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2009.

3. PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES

LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS QUE SE ACOMPAÑAN HAN SIDO PREPARADOS DE CONFORMIDAD CON LAS NIF EMITIDAS POR EL CONSEJO MEXICANO PARA LA INVESTIGACIÓN Y DESARROLLO DE NORMAS DE INFORMACIÓN FINANCIERA ("CINIF").

A CONTINUACIÓN SE RESUMEN LAS POLÍTICAS DE CONTABILIDAD MÁS SIGNIFICATIVAS, INCLUYENDO LOS CONCEPTOS, MÉTODOS Y CRITERIOS RELATIVOS AL RECONOCIMIENTO DE LOS EFECTOS DE LA INFLACIÓN EN LA INFORMACIÓN FINANCIERA:

(A) EFECTOS DE LA INFLACIÓN EN LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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

EN CASO DE QUE AL CIERRE ANUAL DE ALGUNO DE LOS EJERCICIOS FUTUROS LA INFLACIÓN ACUMULADA EN LOS TRES EJERCICIOS ANUALES INMEDIATOS ANTERIORES FUERA IGUAL O MAYOR QUE

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 2 / 9

CONSOLIDADO

Impresión Final

EL 26%, SE CONSIDERARÁ QUE SE OPERA EN UN ENTORNO INFLACIONARIO Y, POR TANTO, SE RECONOCERÁN DE MANERA RETROSPECTIVA LOS EFECTOS ACUMULADOS DE LA INFLACIÓN NO RECONOCIDOS EN LOS PERÍODOS QUE EL ENTORNO FUE CALIFICADO COMO NO INFLACIONARIO.

(B) CONSOLIDACIÓN

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

LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS SON LOS SIGUIENTES:

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

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

(I) EL OBJETIVO PRINCIPAL DE MASTER TRUST Y 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, COMO SE MENCIONA EN NOTA 2, SE PUBLICÓ EN EL DIARIO OFICIAL DE LA FEDERACIÓN, MODIFICACIONES A LEY FEDERAL DE PRESUPUESTO Y RESPONSABILIDAD HACENDARIA, DESTACANDO EL HECHO DE LA PROHIBICIÓN A PEMEX PARA SEGUIR OPERANDO LOS PIDIREGAS. DERIVADO DE LO ANTERIOR, LOS FIDEICOMISOS TRANSFIRIERON DURANTE 2009 TODOS LOS DERECHOS Y OBLIGACIONES PREVIAMENTE ADQUIRIDAS DERIVADAS DE LOS FINANCIAMIENTOS PIDIREGAS A PEMEX, QUIEN LOS RECONOCIÓ EN FORMA DIRECTA COMO DEUDA PÚBLICA. POR LO QUE A PARTIR DEL 2009 LOS FIDEICOMISOS DEJARON DE ACTUAR COMO UN INSTRUMENTO DE CAPTACIÓN Y CONSECUENTEMENTE, LA CONTINUIDAD DE LOS MISMOS DEPENDERÁ DE LAS ACCIONES QUE LA ADMINISTRACIÓN ESTABLEZCA, ESTA SITUACIÓN NO GENERÓ NINGÚN IMPACTO EN LA INFORMACIÓN FINANCIERA YA QUE LOS FIDEICOMISOS SE CONSOLIDAN.

(II) PEMEX CONSOLIDABA LA INFORMACIÓN FINANCIERA DE REPCON LUX DERIVADO DEL CONTRATO DE ADMINISTRACIÓN CON PEMEX, A TRAVÉS DEL CUAL PODÍA VETAR LOS ACUERDOS QUE TOMARÁ 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 (VER NOTA 8). 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

A PARTIR DE 2008, 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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 3 / 9

CONSOLIDADO

Impresión Final

LA CONVERSIÓN DE LA MONEDA FUNCIONAL A LA DE INFORME, UTILIZANDO PARA ELLO, EL TIPO DE CAMBIO HISTÓRICO O EL TIPO DE CAMBIO DE CIERRE DEL EJERCICIO Y EL ÍNDICE DE INFLACIÓN DEL PAÍS DE ORIGEN, DEPENDIENDO DE SI LA INFORMACIÓN PROVIENE DE UN ENTORNO ECONÓMICO INFLACIONARIO.

(D) EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

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

(E) INVENTARIOS Y COSTO DE LO VENDIDO

LOS INVENTARIOS SON VALUADOS COMO SIGUE:

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

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

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

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

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

VI. MATERIALES EN TRÁNSITO: A SU COSTO DE ADQUISICIÓN.

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

COSTO DE LO VENDIDO

SE DETERMINA GLOBALMENTE SUMANDO A LOS INVENTARIOS AL INICIO DEL AÑO, EL COSTO DE OPERACIÓN DE CAMPOS PETROLEROS, REFINERÍAS Y PLANTAS (INCLUYENDO LOS PRODUCTOS PROPIOS UTILIZADOS), LAS COMPRAS DE REFINADOS Y OTROS PRODUCTOS, Y DEDUCIENDO EL VALOR DE LOS INVENTARIOS AL FINAL DEL PERIODO. HASTA EL 30 DE JUNIO DE 2010, EL COSTO DE VENTAS INCLUYE LA DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN ASOCIADAS CON LOS ACTIVOS UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN, ASÍ COMO EL GASTO ASOCIADO CON LA RESERVA PARA COSTOS FUTUROS DE ABANDONO DE POZOS.

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

LAS INVERSIONES EN ACCIONES DE COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS QUE NO CONSOLIDAN SE VALÚAN POR EL MÉTODO DE PARTICIPACIÓN.

LA INVERSIÓN EN ACCIONES, EN LAS QUE PEMEX POSEE EL 50% O MENOS DEL CAPITAL SOCIAL DE

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 4 / 9

CONSOLIDADO

Impresión Final

LAS COMPAÑÍAS, SE REGISTRAN AL COSTO, HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007 SE ACTUALIZABAN MEDIANTE LA APLICACIÓN DE UN FACTOR DERIVADO DEL INPC.

(G) PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO

LAS INVERSIONES EN PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO SE REGISTRAN AL COSTO DE ADQUISICIÓN Y HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007, SE ACTUALIZARON MEDIANTE LA APLICACIÓN DE FACTORES DERIVADOS DEL INPC.

A PARTIR DE 2007, LAS ADQUISICIONES DE ACTIVOS EN PERÍODO DE CONSTRUCCIÓN O INSTALACIÓN INCLUYEN EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO CORRESPONDIENTE COMO PARTE DEL VALOR DE LOS ACTIVOS.

LA DEPRECIACIÓN SE CALCULA A PARTIR DEL MES SIGUIENTE AL QUE ENTRAN EN OPERACIÓN LOS ACTIVOS, UTILIZANDO EL MÉTODO DE LÍNEA RECTA, EN FUNCIÓN DEL VALOR ACTUALIZADO DE LOS ACTIVOS Y A TASAS ACORDES CON SU VIDA ÚTIL ESTIMADA EN AVALÚOS PREPARADOS POR VALUADORES INDEPENDIENTES. LAS TASAS DE DEPRECIACIÓN ANUAL UTILIZADAS POR PEMEX SON LAS QUE SE MUESTRAN A CONTINUACIÓN.

‡ AÑOS

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

LAS PÉRDIDAS O GANANCIAS GENERADAS POR LA VENTA O DISPOSICIÓN DE ACTIVOS FIJOS SE RECONOCEN EN EL RESULTADO DEL EJERCICIO EN QUE SE INCURREN. LA AMORTIZACIÓN DE LOS POZOS SE DETERMINA UTILIZANDO EL MÉTODO DE UNIDADES PRODUCIDAS DE BARRILES DE PETRÓLEO CRUDO EQUIVALENTE EXTRAÍDAS EN CADA UNO DE LOS RESPECTIVOS CAMPOS.

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.

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

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

LOS ACTIVOS DE LARGA DURACIÓN SON SUJETOS A UN ESTUDIO ANUAL PARA DETERMINAR SU VALOR DE USO Y DEFINIR SI EXISTE O NO DETERIORO. EL VALOR DE RECUPERACIÓN REPRESENTA EL MONTO DE LOS INGRESOS NETOS POTENCIALES QUE SE ESPERA RAZONABLEMENTE OBTENER COMO CONSECUENCIA DE LA UTILIZACIÓN O REALIZACIÓN DE DICHS ACTIVOS. SI SE DETERMINA QUE LOS VALORES ACTUALIZADOS SON EXCESIVOS, PEMEX REGISTRA LAS ESTIMACIONES NECESARIAS PARA REDUCIRLOS A SU VALOR DE RECUPERACIÓN.

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

PEMEX SIGUE EL MÉTODO CONTABLE DE ESFUERZOS EXITOSOS PARA EL REGISTRO DE LOS COSTOS DE EXPLORACIÓN Y PERFORACIÓN DE POZOS DE PETRÓLEO Y GAS. LOS COSTOS DE EXPLORACIÓN SON CARGADOS A LOS RESULTADOS CONFORME SE INCURREN, MIENTRAS QUE LOS GASTOS POR LA

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 5 / 9

CONSOLIDADO

Impresión Final

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

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

(J) RESERVA PARA ABANDONO DE POZOS-

EL REGLAMENTO DE TRABAJOS PETROLEROS ESTABLECE QUE CUANDO UN POZO RESULTE SECO, INVADIDO POR AGUA SALADA, INCOSTEABLE O ABANDONADO POR ACCIDENTE MECÁNICO, EXISTE LA OBLIGACIÓN DE TAPONARLO PARA DEJARLO EN CONDICIONES SANITARIAS Y DE SEGURIDAD. ESTA OBLIGACIÓN EXISTE TAMBIÉN EN LOS POZOS EN QUE DESPUÉS DE UN PERÍODO DE EXPLOTACIÓN DECLINE SU PRODUCCIÓN AL GRADO DE QUE SEA NECESARIO ABANDONARLOS POR INCOSTEABLES. LOS TRABAJOS NECESARIOS PARA EL TAPONAMIENTO DE POZOS SE EFECTUARÁN CON LA FINALIDAD DE AISLAR DEFINITIVA Y CONVENIENTEMENTE LAS FORMACIONES ATRAVESADAS EN LA PERFORACIÓN QUE CONTENGAN ACEITE, GAS O AGUA, DE TAL MANERA QUE SE EVITEN INVASIONES DE FLUIDOS O MANIFESTACIONES DE HIDROCARBUROS EN LA SUPERFICIE. ESTE REGLAMENTO TAMBIÉN REQUIERE QUE PEMEX OBTENGA LA APROBACIÓN DE LA SECRETARÍA DE ENERGÍA PARA EL DESMANTELAMIENTO DE INSTALACIONES PETROLERAS, CON EL PROPÓSITO DE REEMPLAZARLAS POR NUEVAS INSTALACIONES O PARA SU RETIRO PERMANENTE.

LOS COSTOS RELATIVOS A ABANDONO Y DESMANTELAMIENTO SE REGISTRAN A SU VALOR PRESENTE COMO UN PASIVO SOBRE UNA BASE DESCONTADA CUANDO LOS COSTOS SON INCURRIDOS, QUE ES GENERALMENTE CUANDO EL POZO EMPIEZA A PRODUCIR. LOS MONTOS INCURRIDOS POR ESTAS OBLIGACIONES SON INICIALMENTE CAPITALIZADOS COMO PARTE DEL VALOR DEL POZO. CON EL PASO DEL TIEMPO, LOS PASIVOS SERÁN ACREDITADOS CON BASE EN EL CAMBIO EN SU VALOR PRESENTE Y EL MONTO INICIAL CAPITALIZADO SERÁ AMORTIZADO DE ACUERDO CON LA VIDA ÚTIL DEL POZO CON BASE EN EL MÉTODO DE UNIDADES PRODUCIDAS. EN EL CASO DE POZOS IMPRODUCTIVOS SUJETOS A ABANDONO Y DESMANTELAMIENTO, EL COSTO TOTAL HA SIDO RECONOCIDO AL FINAL DE CADA PERÍODO.

(K) PROVISIONES

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

(L) 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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 6 / 9

CONSOLIDADO

Impresión Final

REFINADOS. PETRÓLEOS MEXICANOS Y LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS NO SON SUJETOS DE LA LEY DEL IMPUESTO SOBRE LA RENTA NI DE LA LEY DEL IMPUESTO AL ACTIVO, ASÍ COMO AL IMPUESTO EMPRESARIAL A TASA ÚNICA.

(M) 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.

(N) RESULTADO INTEGRAL

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

(O) RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO (RIF)

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

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

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

(P) 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.

(Q) RECLASIFICACIONES-

LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS NO AUDITADOS AL 30 DE JUNIO DE 2009 HAN SIDO RECLASIFICADOS EN CIERTAS CUENTAS CON EL OBJETO DE HACER COMPARABLE SU PRESENTACIÓN CON

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 7 / 9

CONSOLIDADO

Impresión Final

LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS NO AUDITADOS AL 30 DE JUNIO DE 2010.

4. POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA

AL 30 DE JUNIO DE 2010 Y 2009, 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 30 DE JUNIO DE 2010 Y 2009, 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 30 DE JUNIO DE 2010 Y 2009 LAS CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR Y OTROS SE INTEGRAN COMO SIGUE:

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

7. INVENTARIOS

AL 30 DE JUNIO DE 2010 Y 2009, LOS INVENTARIOS SE INTEGRAN COMO SIGUE:

VER TABLA INVENTARIOS EN EL ARCHIVO ICSSTRIM.PDF

8. PROPIEDADES Y EQUIPO

AL 30 DE JUNIO DE 2010 Y 2009 EL SALDO DE ESTE RENGLÓN, NETO DE LA DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN ACUMULADA, SE INTEGRA COMO SIGUE:

VER TABLA PROPIEDADES Y EQUIPO EN EL ARCHIVO ICSSTRIM.PDF

LA DEPRECIACIÓN DE LOS ACTIVOS Y LA AMORTIZACIÓN DE POZOS POR LOS PERIODOS TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2010 Y 2009, RECONOCIDAS EN LOS COSTOS Y GASTOS DE OPERACIÓN, ASCENDIERON A \$38,723,107 Y \$35,482,712 RESPECTIVAMENTE.

9 DEUDA.-

DURANTE EL PERÍODO DEL 1° DE ENERO AL 30 DE JUNIO DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO EUA\$948,204,985.25 PROVENIENTES DE LÍNEAS GARANTIZADAS POR AGENCIAS DE CRÉDITO A LA EXPORTACIÓN. ADICIONALMENTE, SE REALIZARON LAS SIGUIENTES OPERACIONES DE FINANCIAMIENTO:

EL 6 DE ENERO DE 2010 PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO EN EL MERCADO DOMÉSTICO UN CRÉDITO DIRECTO POR MXP\$3,750,000,000 A TASA VARIABLE CON VENCIMIENTO FINAL EN SEPTIEMBRE DE 2011.

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

EL 8 DE FEBRERO DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS CON BASE EN EL PROGRAMA DE CERTIFICADOS

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 8 / 9

CONSOLIDADO

Impresión Final

BURSÁTILES EMITIÓ APROXIMADAMENTE \$14,999,999,920 EN TRES TRAMOS:
\$7,959,779,500 CON VENCIMIENTO EN 2015 Y CUPÓN DE TIIE-28 DÍAS MÁS 70 PUNTOS BASE;
\$5,000,000,000 CON VENCIMIENTO EN 2020 Y CUPÓN SEMESTRAL DE 9.1%; Y
465,235,800 UDI CON VENCIMIENTO EN 2020 Y CUPÓN SEMESTRAL DE 4.2% LOS CUALES SE
CONVIRTIERON A UN TIPO DE CAMBIO DE 4.385347 PESOS POR UDI.

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

EL 17 DE MAYO DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS CON BASE EN EL PROGRAMA DE CERTIFICADOS BURSÁTILES EMITIÓ APROXIMADAMENTE \$14,999,999,984 EN TRES TRAMOS:
\$8,500,000,000 CON VENCIMIENTO EN 2014 Y CUPÓN DE TIIE-28 DÍAS MÁS 70 PUNTOS BASE;
\$5,000,000,000 CON VENCIMIENTO EN 2020 Y CUPÓN SEMESTRAL DE 9.1%; ES REAPERTURA DE LA EMISIÓN DEL 8 DE FEBRERO DE 2010 Y
465,235,800 UDI CON VENCIMIENTO EN 2020 Y CUPÓN SEMESTRAL DE 4.2% LOS CUALES SE CONVIRTIERON A UN TIPO DE CAMBIO DE 4.442195 PESOS POR UDI. ES REAPERTURA DE LA EMISIÓN DEL 8 DE FEBRERO DE 2010.

EL 24 DE JUNIO DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO EUA\$990,000,000 DE LA LÍNEA DE CRÉDITO REVOLVENTE CONTRATADA EN 2007.

10. UTILIDAD INTEGRAL

EL RESULTADO INTEGRAL DE LOS PERIODOS TERMINADOS EL 30 DE JUNIO 2010 Y DE 2009, 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 30 DE JUNIO DE 2009 Y 2010, EL VALOR ESTIMADO DE LOS CONTRATOS DURANTE SU VIGENCIA ASCIENDE A \$17,827,350 Y \$15,596,595, 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:

2010	\$ 817,390
2011	1,958,653
2012	1,990,259
2013	1,338,235
2014	1,355,001
2015	1,375,346
MÁS DE 5 AÑOS	6,761,711
TOTAL	\$ 15,596,595

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.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 9 / 9

CONSOLIDADO

Impresión Final

AL 30 DE JUNIO DE 2010, EL VALOR ESTIMADO DEL CONTRATO DURANTE SU VIGENCIA ASCIENDE A LA CANTIDAD DE \$1,991,762.

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	
2010	\$407,265
2011	522,286
2012	522,286
2013	108,559
2014	108,559
2015	108,559
2016 AL 2017	214,248

TOTAL \$ 1,991,762

AL 30 DE JUNIO DE 2010, SE HAN LLEVADO A CABO UNA SERIE DE CONTRATOS DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA (COPF) A DIFERENTES PLAZOS DE TERMINO HASTA 2024, CON UN VALOR TOTAL CONTRATADO DE US\$ 6,792,991 (MILES DE DÓLARES).

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009, PEMEX TENÍA CONTRATOS CELEBRADOS CON DIVERSOS CONTRATISTAS DEL ANTERIOR ESQUEMA PIDIREGAS POR UN IMPORTE ESTIMADO DE \$194,283,138 Y \$445,699,396 RESPECTIVAMENTE, PARA EL DESARROLLO DE DIVERSAS OBRAS DE INFRAESTRUCTURA.

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

NOTA:

LAS TABLAS Y LA INFORMACIÓN RELATIVA A LAS NOTAS 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 **02** AÑO **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

RELACIÓN DE INVERSIÓN EN ACCIONES

CONSOLIDADO

SUBSIDIARIAS

Impresión Final

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**

TRIMESTRE **02** AÑO **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

RELACIÓN DE INVERSIÓN EN ACCIONES

CONSOLIDADO

ASOCIADAS

Impresión Final

NOMBRE DE LA EMPRESA	ACTIVIDAD PRINCIPAL	NO. DE ACCIONES	% DE TEN	MONTO TOTAL	
				COSTO ADQUISICIÓN	VALOR ACTUAL
Deer Park Refining Ltd.	Compañía refinadora	1	0.00	0	6,038,627
Mexicana de Lubricantes, S.A. de C.V.	Comercializadora de lubricantes	17,879,561	46.85	178,796	157,094
Gasoductos de Chihuahua, S. de R.L. de C.V	Transportación de gas	393,049,321	50.00	393,579	2,465,979
Instalaciones Inmobiliarias para Industrias, S.A	Tenedora de activos	62,167,264	100.00	62,167	1,383,285
Cia. Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V	Exploración de suelos y mares	25,333,847	60.00	8,152	617,851
Pan American Suphur, Ltd.	Almacenaje y distribución de azufre	1,498	99.87	5,271	22,468
Pasco International, Ltd.	Almacenaje de ácido sulfúrico	10,000	100.00	31,007	38,057
Otras inversiones		1	0.00	0	151,794
Estimación de Fluctuación en Inversiones		1	0.00	0	-851,014
TOTAL DE INVERSIONES EN ASOCIADAS				678,972	10,024,141
OTRAS INVERSIONES PERMANENTES					0
TOTAL					10,024,141

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **02** AÑO **2010**

RELACIÓN DE INVERSIÓN EN ACCIONES

CONSOLIDADO

ASOCIADAS

Impresión Final

OBSERVACIONES

LOS MONTOS DE PORCENTAJE DE TENENCIA QUE APARECEN EN CERO SE DEBEN 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 02 AÑO 2010

DESGLASE DE CRÉDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL					VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA						
					INTERVALO DE TIEMPO					INTERVALO DE TIEMPO						
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS O MÁS		
BANCO BILBAO VIZCAY (3) (8)	SI	28/05/2008	02/08/2014	0.25							0	3,040,683	0	3,040,683	0	
BANCO SANTANDER S.A (1) (8)	NO	17/09/2003	19/09/2013	0.40							64,221	64,221	128,441	64,221	0	
OTROS																
INT DEV NO PAG	NA		31/12/2010	0.00	220,836	0	0	0	0	0						
CALYON NEW YORK BRA (1) (8)	SI	07/09/2007	27/12/2010	0.35							12,715,659	0	0	0	0	
CITIBANK N.A. (1) (8)	SI	12/05/2006	20/05/2013	0.35							0	19,266,150	17,660,637	17,660,638	0	
CREDIT AGRICOLE CBI (1) (8)	SI	15/01/2010	15/07/2010	2.59							642,205	0	0	0	0	
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2010	0.00							11,642	0	0	0	0	
BERGEBEN WORLDWIDE (1) (7)	SI	23/07/2007	23/08/2022	0.00							216,352	324,528	324,528	324,528	2,650,307	
COPFS (1) (8)	SI	01/02/2005	31/10/2012	3.25							3,945,830	2,479,661	3,358,897	1,704,899	0	
F TAPIAS MEXICO, SA (1) (7)	SI	23/10/2008	11/10/2018	8.00							32,894	51,067	72,649	76,638	634,027	
F TAPIAS MEXICO, SA (1) (7)	SI	14/11/2008	02/11/2018	8.00							32,894	65,713	72,650	76,638	85,120	
BLUE MARINE SHIPPING (1) (7)	SI	13/08/2008	13/08/2018	7.96							33,309	50,881	73,531	79,561	642,697	
BLUE MARINE SHIPPING (1) (7)	SI	02/09/2008	13/08/2018	7.96							29,047	44,370	64,122	69,380	591,667	
TOTAL BANCARIOS					5,370,836	16,516,667	6,133,333	3,733,333	1,333,333	333,334	27,999,606	34,487,709	40,140,973	38,025,330	19,835,199	43,672,942

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

CLAVE DE COTIZACIÓN
PETROLES MEXICANOS

PEMEX

TRIMESTRE 02

AÑO 2010

DESGLOSE DE CRÉDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA											
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO											
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 A 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) (8)	SI	01/12/2005	03/12/2012	0.54							0	0	8,825,708	0	0	0						
DEUTSCHE BANK (2) (7)	SI	04/08/2009	06/11/2017	5.78							0	0	0	0	0	3,145,520						
DEUTSCHE BANK (2) (7)	SI	22/02/2005	24/02/2025	5.50							0	0	0	0	0	15,727,600						
DEUTSCHE BANK (2) (7)	SI	15/01/2009	09/01/2017	5.50							0	0	0	0	0	15,727,600						
DEUTSCHE BANK (3) (7)	SI	05/12/2002	05/12/2023	3.50							0	0	0	0	0	4,354,200						
DEUTSCHE BANK (5) (7)	SI	02/06/2009	02/06/2022	8.25							0	0	0	0	0	6,725,621						
DEUTSCHE BANK (5) (7)	SI	07/11/2003	18/12/2013	7.50							0	0	0	0	2,882,409	0						
DEUTSCHE BANK (5) (7)	SI	13/01/2003	18/12/2013	7.50							0	0	0	0	4,894,015	0						
MELLON BANK N.A. (1) (7)	SI	01/04/1988	30/03/2018	9.25							0	0	0	0	0	122,957						
CREDIT SUISSE, ZURI (4) (7)	SI	13/01/2009	13/10/2014	3.50							0	0	0	0	0	4,169,022						
CREDIT SUISSE, ZURI (4) (7)	SI	13/01/2009	11/10/2014	3.50							0	0	0	0	0	1,786,724						
MELLON BANK N.A. (2) (7)	SI	30/10/2009	05/08/2016	6.38							0	0	0	0	0	13,368,460						
MELLON BANK N.A. (2) (7)	SI	30/10/2009	05/08/2013	6.25							0	0	0	0	0	7,863,800						
PEMEX FINANCE (1) (7)	SI	15/02/1999	15/11/2018	9.47							1,370,037	513,764	0	0	0	481,854						
PEMEX FINANCE (1) (8)	SI	15/02/1999	07/04/2014	0.56							0	0	535,169	428,135	0	1,477,075						
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2010	0.00							4,941,893	0	0	0	0	0						
CON GARANTÍA																						
SUMITOMO MITSUI (3) (8)	SI	19/09/2008	29/09/2020	0.45							0	0	0	0	0	9,288,960						
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2010	0.00							28,811	0	0	0	0	0						
COLOCACIONES PRIVADAS																						
QUIROGRAFARIOS																						
CON GARANTÍA																						
TOTAL BURSÁTILES Y COLOCACIONES PRIVADAS											7,546,060	0	18,000,000	12,487,400	18,500,000	52,243,575	13,463,095	513,764	2,946,520	9,253,843	17,509,953	237,798,221

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

CLAVE DE COTIZACIÓN PEMEX
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE 02 AÑO 2010

DESGLASE DE CRÉDITOS
(MILES DE PESOS)
CON CONSOLIDADO
Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTRUMENTACIÓN 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											
PROVEEDORES	NA			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Otros Proveedores				50,973,936																						
TOTAL PROVEEDORES				50,973,936	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OTROS CRÉDITOS CON COSTO A CORTO Y LARGO PLAZO (S103 Y S30)																										
	NA			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	NO			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO (S26)																										
Otros Pasivos Circulantes	NA			34,429,923	0																					
TOTAL OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO				34,429,923	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL GENERAL				88,320,755	16,516,667	24,133,333	16,220,733	19,833,333	52,576,909	40,662,701	35,001,473	43,087,493	47,279,173	37,344,152	281,471,163											

MONEDAS

(1) DÓLARES	USD	12.84410
(2) EUROS	EUR	15.72760
(3) YEN JAPONÉS	JPY	0.14514
(4) FRANCO SUIZO	CHF	11.91149
(5) LIBRA ESTERLINA	GBP	19.21606
(6) PESOS	MXP	1.00000
(7) UDIS	UDI	4.41321

T. C. CONTABLE

TIPO DE TASA
(7) TASA FIJA
(8) TASA LIBOR

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2010**

POSICIÓN MONETARIA EN MONEDA EXTRANJERA

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA	DÓLARES		OTRAS MONEDAS		TOTAL MILES DE PESOS
	DÓLARES	PESOS	DÓLARES	PESOS	
ACTIVO MONETARIO	7,255,897	93,195,466	502,992	6,460,484	99,655,950
PASIVO	31,018,117	398,399,810	8,822,452	113,316,462	511,716,272
CORTO PLAZO	6,339,742	81,428,288	1,029,023	13,216,876	94,645,164
LARGO PLAZO	24,678,375	316,971,522	7,793,429	100,099,586	417,071,108
SALDO NETO	-23,762,220	-305,204,344	-8,319,460	-106,855,978	-412,060,322

OBSERVACIONES

TIPO DE CAMBIO

MONEDA	TC
DÓLARES AMERICANOS	12.8441
YENES JAPONESES	0.14514
LIBRAS ESTERLINAS	19.21606
EUROS	15.7276
DÓLAR CANADIENSE	12.09079

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2010**

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

CONSOLIDADO

Impresión Final

MES	ACTIVOS MONETARIOS	PASIVOS MONETARIOS	POSICIÓN MONETARIA (ACTIVA) PASIVA	INFLACIÓN MENSUAL	EFFECTO MENSUAL (ACTIVO) PASIVO
ENERO	0	0	0	0	0
FEBRERO	0	0	0	0	0
MARZO	0	0	0	0	0
ABRIL	0	0	0	0	0
MAYO	0	0	0	0	0
JUNIO	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: **02** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS DE DEUDA

PAGINA 1 / 2

CONSOLIDADO

Impresión Final

LIMITACIONES FINANCIERAS SEGÚN ESCRITURAS DE LA EMISIÓN Y/O TITULO

NO APLICA DEBIDO A QUE NO EXISTEN LIMITACIONES FINANCIERAS DERIVADAS DE LAS EMISIONES DE CERTIFICADOS BURSÁTILES BAJO EL PROGRAMA RESPECTIVO.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS DE DEUDA

PAGINA 2 / 2

CONSOLIDADO

Impresión Final

SITUACIÓN ACTUAL DE LAS LIMITACIONES FINANCIERAS

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02

AÑO: 2010

PETROLEOS MEXICANOS

PLANTAS, CENTROS COMERCIALES, DE DISTRIBUCIÓN
Y/O SERVICIO

CONSOLIDADO

Impresión Final

PLANTA O CENTRO	ACTIVIDAD ECONOMICA	CAPACIDAD INSTALADA	% DE UTIL.
PEP		0	0
Prod. de petróleo crudo (Mbd)		2,660	97.50
Prod. de gas (MMpcd)		7,093	97.90
REFINACIÓN		0	0.00
Cap. de dest. atmos. (Mbd)		1,540	81.70
Cadereyta		275	75.50
Madero		190	74.50
Minatitlán		185	82.60
Salamanca		245	79.80
Salina Cruz		330	85.00
Tula		315	89.00
Term. de Almac. y Dist. (Mb)		13,056	100.00
GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA		0	0
Endulzamiento de Gas (MMpcd)		4,503	75.90
Cactus		1,960	83.20
Nuevo Pemex		880	84.30
Ciudad Pemex		1,290	66.10
Matapionche		109	50.00
Poza Rica		230	48.20
Arenque		34	74.80
PETROQUÍMICA		0	0
Capacidad de Producción (Mt)*		5,424	84.00
Cangrejera		2,201	89.00
Cosoleacaque		1,066	99.00
Escolín**		27	0
Independencia		110	4.00
Morelos		1,121	95.00
Pajaritos		872	57.00
Tula**		27	0
C. de dist. Petroquímicos (Mt)		188,872	66.00

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02**

AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

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

CONSOLIDADO

Impresión Final

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

OBSERVACIONES

MBD - MILES DE BARRILES DIARIOS

MMPCD - MILLONES DE PIES CÚBICOS DIARIOS

MB - MILES DE BARRILES

MT - MILES DE TONELADAS

* CAPACIDAD NOMINAL DEL PERIODO.

** DE ACUERDO AL PROGRAMA DE OPERACIÓN ANUAL (POA), NO SE CONTEMPLAN OPERAR DURANTE 2010.

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.CLAVE DE COTIZACIÓN
PETROLEOS MEXICANOS**PEMEX**TRIMESTRE **02** AÑO **2010****MATERIAS PRIMAS DIRECTAS****CONSOLIDADO****Impresión Final**

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

OBSERVACIONES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **02** AÑO **2010**

DISTRIBUCIÓN DE VENTAS POR PRODUCTO

CONSOLIDADO

VENTAS TOTALES

Impresión Final

PRINCIPALES	VENTAS		% DE PART. MDO.	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
NACIONALES					
PETROLIFEROS:	0	0	0		
COMBUSTOLEO	198	28,768,495	100.00		CFE
DIESEL	368	68,771,907	100.00	PEMEX DIESEL	DISTRIBUIDORES
GAS L.P.	288	25,800,565	0.00		DISTRIBUIDORES
GASOLINA MAGNA	741	129,477,789	100.00	PEMEX MAGNA	DISTRIBUIDORES
GASOLINA PREMIUM	58	12,304,514	100.00	PEMEX PREMIUM	DISTRIBUIDORES
TURBOSINA	58	11,672,689	100.00		ASA
OTROS REFINADOS	67	6,436,743	100.00		DISTRIBUIDORES
PETROQUÍMICOS:	0	0	0		
DERIV. DEL METANO (A)	648	2,171,304	67.00		(F)
DERIV. DEL ETANO (B)	660	8,280,000	24.00		(G)
AROMÁT. Y DERIV. (C)	114	1,547,897	75.00		(H)
PROPIL. Y DERIV(D)	57	3,008,132	57.00		(I)
OTROS PETROQ (E)	743	1,494,255	0.00		(J)
GAS SECO	3,291	36,633,741	0.00		(K)
EXTRANJERAS					
PETRÓLEO CRUDO (MBD)	1,292	209,111,376	0.00	(M)	(N)
PROD. REFINADOS (MBD)	197	28,992,906	0		(L)
PROD. PETROQ. (MT)	362	1,294,986	0		(L)
EFFECTO MARGINAL VENT	0	42,970,405	0		
INGRESOS POR SERVICI	0	2,711,090	0		
TOTAL		621,448,794			

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **02** AÑO **2010**

DISTRIBUCIÓN DE VENTAS POR PRODUCTO

CONSOLIDADO

VENTAS EXTRANJERAS

Impresión Final

PRINCIPALES	VENTAS		DESTINO	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
EXPORTACIÓN					
PETRÓLEO CRUDO (MBD)	1,292	209,111,376		(M)	(N)
PROD. REFINADOS (MBD)	197	28,992,906			(L)
PROD. PETROQ. (MT)	362	1,294,986			(L)
EFFECTO MARGINAL VENT	0	42,970,405			
INGRESOS POR SERVICI	0	2,711,090			
SUBSIDIARIAS EN EL EXTRANJERO					
TOTAL					
		285,080,763			

OBSERVACIONES

MBD - MILES DE BARRILES DIARIOS
 MT - MILES DE TONELADAS

NOTA: PARA CALCULAR EL % DE PARTICIPACIÓN EN EL MERCADO DE LOS PRODUCTOS PETROQUÍMICOS SE TOMO

EL PERÍODO ENERO - MAYO 2010.

(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 ACRILONITRILLO.

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

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.

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

(G) INDUSTRIAS DERIVADAS DEL ETILENO, S.A. ; POLIOLES, S.A. DE C.V. ; POLICYD, S.A. DE C.V. ; DISTRIBUIDORA DON RAMIS, S.A. DE C.V. ; POLIMEROS NACIONALES, S.A. DE C.V.

(H) RESIRENE, S.A. DE C.V. ; NEGOCIACION ALVI, S.A. DE C.V. ; QUIMICA DELTA, S.A. DE C.V. ; COMERCIAL MEXICANA DE PINTURAS, S.A. DE C.V. ; POCHTECA MATERIAS PRIMAS, S.A. DE C.V.

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

(J) INDUSTRIA QUIMICA DEL ISTMO S.A. DE C.V. ; COMERCIALIZADORA AQUALITA, S.A. DE C.V. ; ADITIVOS PLASTICOS, S.A. DE C.V. ; MULTICERAS, S.A. DE C.V. ; CERAS UNIVERSALES, S.A. DE C.V.

(K) CFE, IPP´S DISTRIBUIDORES, INDUSTRIALES (ISPAT).

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

(M) EL 83.1% DEL TOTAL DE LAS EXPORTACIONES DE CRUDO FUERON A LOS ESTADOS

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **02** AÑO **2010**

DISTRIBUCIÓN DE VENTAS POR PRODUCTO

CONSOLIDADO

VENTAS EXTRANJERAS

Impresión Final

UNIDOS, MIENTRAS QUE EL 16.9% RESTANTE FUE DISTRIBUIDO A EUROPA 9.9%, AL RESTO DEL CONTINENTE AMERICANO 3.4% Y AL LEJANO ORIENTE 3.6%.

(N) LA PARTICIPACIÓN DE PEMEX EN EL MERCADO INTERNACIONAL DEL PETRÓLEO CRUDO DURANTE EL SEGUNDO TRIMESTRE DEL AÑO 2010 FUE DE 3.42%

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 1 / 1

CONSOLIDADO

Impresión Final

NO APLICA

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 1 / 1

CONSOLIDADO

Impresión Final

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

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

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

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

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **02** AÑO **2010**

**INTEGRACIÓN DEL CAPITAL SOCIAL
 PAGADO**

CONSOLIDADO
 Impresión Final

SERIES	VALOR NOMINAL(\$)	CUPÓN VIGENTE	NUMERO DE ACCIONES				CAPITAL SOCIAL	
			PORCIÓN FIJA	PORCIÓN VARIABLE	MEXICANOS	LIBRE SUSCRIPCIÓN	FIJO	VARIABLE
NA	0	0	0	0	0	0	0	282,034,054
TOTAL			0	0	0	0	0	282,034,054

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.

ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS

PEMEX ENFRENTA RIESGOS DE MERCADO ORIGINADOS POR LA VOLATILIDAD DE LOS PRECIOS DE HIDROCARBUROS, TIPOS DE CAMBIO Y TASAS DE INTERÉS. CON EL OBJETIVO DE SUPERVISAR Y CONTROLAR ESTOS RIESGOS PETRÓLEOS MEXICANOS Y LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS HAN DESARROLLADO UN MARCO NORMATIVO EN MATERIA DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS DE MERCADO COMPUESTO DE POLÍTICAS Y LINEAMIENTOS A TRAVÉS DE LOS CUALES SE PROMUEVE UN ESQUEMA INTEGRAL DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS, SE REGULA EL USO DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS (IFD) Y SE FORMULAN LAS DIRECTRICES PARA EL DESARROLLO DE ESQUEMAS DE COBERTURA Y ESTIMACIÓN DE 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 POLÍTICA REDUCIR EL IMPACTO DEL RIESGO DE MERCADO EN SUS RESULTADOS FINANCIEROS, PROCURANDO PROMOVER QUE LA ESTRUCTURA DE SUS PASIVOS SEA CONSISTENTE CON EL PATRÓN ESPERADO DE LOS FLUJOS OPERATIVOS.

FINALMENTE, EL GRUPO PMI HA IMPLEMENTADO UN MARCO NORMATIVO EN MATERIA DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS CON BASE EN SUS "LINEAMIENTOS GENERALES DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS PARA EL GRUPO PMI", Y QUE CONTIENE PROCEDIMIENTOS E INSTRUCTIVOS QUE GARANTIZAN LA APLICACIÓN DE LOS CONTROLES NECESARIOS DE ACUERDO A LAS MEJORES PRÁCTICAS DE LA INDUSTRIA, INCLUYENDO LA GENERACIÓN DE UN REPORTE PERIÓDICO SOBRE LA CARTERA EN RIESGO A LOS TOMADORES DE DECISIONES Y AL GRUPO DIRECTIVO. ASIMISMO, EL GRUPO PMI CUENTA CON UNA UNIDAD DE AUDITORÍA INTERNA Y UN SUBCOMITÉ DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS.

RIESGO POR PRECIOS DE HIDROCARBUROS

PETRÓLEOS MEXICANOS Y LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS EVALÚAN PERIÓDICAMENTE SU EXPOSICIÓN A LOS PRECIOS INTERNACIONALES DE HIDROCARBUROS Y UTILIZAN IFD COMO MECANISMO PARA MITIGAR FUENTES POTENCIALES DE RIESGO IDENTIFICADAS.

DESDE EL AÑO 2003 PGPB HA ESTADO SUJETO A COMERCIALIZAR EL GAS LICUADO DE PETRÓLEO (GLP) BAJO UN ESQUEMA DE PRECIOS IMPUESTO POR EL GOBIERNO FEDERAL. ESTE ESQUEMA FIJA EL PRECIO DE VENTA DEL GLP A TRAVÉS DE MÉXICO GENERANDO UNA EXPOSICIÓN POR LAS ÁREAS GEOGRÁFICAS DONDE PEMEX VENDE GLP IMPORTADO. DURANTE 2009 PGPB MITIGÓ EL RIESGO DE MERCADO GENERADO POR LA EXPOSICIÓN ANTERIOR POR MEDIO DE UNA ESTRATEGIA DE COBERTURA COMPUESTA POR SWAPS DE PROPANO, EL PRINCIPAL COMPONENTE DEL GLP. DURANTE LOS 2 PRIMEROS TRIMESTRES DE 2010 PGPB NO HA REALIZADO COBERTURAS DE PROPANO.

PMI TRADING LLEVA A CABO REGULARMENTE OPERACIONES CON IFD PARA MITIGAR EL RIESGO GENERADO POR LAS CONDICIONES DE COMPRA Y VENTA DE PRODUCTOS REFINADOS Y GASES LÍQUIDOS, REDUCIENDO ASÍ LA VOLATILIDAD DE SUS RESULTADOS. LAS POLÍTICAS DE PMI TRADING ESTABLECEN UN LÍMITE MÁXIMO DE CAPITAL EN RIESGO, EL CUAL ES CONTRASTADO DE MANERA DIARIA CON EL VALOR EN RIESGO DE SU PORTAFOLIO, A EFECTO DE EJECUTAR MECANISMOS DE MITIGACIÓN DE RIESGO CUANDO SEA NECESARIO.

PETRÓLEOS MEXICANOS NO HA REALIZADO COBERTURAS DE LA PRODUCCIÓN DE CRUDO PARA LOS AÑOS 2006, 2007, 2008, 2009 Y LOS DOS PRIMEROS TRIMESTRES DE 2010.

RIESGO POR TIPO DE CAMBIO

LA MAYOR PARTE DE LA DEUDA DE PEMEX ESTÁ DENOMINADA EN DÓLARES Y PESOS. SIN EMBARGO, PEMEX TAMBIÉN SOLICITA PRÉSTAMOS EN DIVISAS DISTINTAS AL DÓLAR Y AL PESO. POR ELLO, LAS FLUCTUACIONES EN DIVISAS DISTINTAS DEL DÓLAR Y DEL PESO PUEDEN INCREMENTAR LOS COSTOS DE FINANCIAMIENTO. DESDE 1991, PEMEX HA CONTRATADO SWAPS DE DIVISAS PARA CUBRIRSE EN CONTRA DE LAS FLUCTUACIONES EN EL TIPO DE CAMBIO CUANDO SOLICITA PRÉSTAMOS EN DIVISAS DISTINTAS AL DÓLAR Y AL PESO.

LOS PARES CAMBIARIOS QUE SUBYACEN A LOS SWAPS DE MONEDA SON EL EURO, EL FRANCO SUIZO, EL YEN JAPONÉS Y LA LIBRA ESTERLINA CONTRA EL DÓLAR AMERICANO, Y EL PESO

MEXICANO CONTRA LAS UNIDADES DE INVERSIÓN (UDI).

DEBIDO AL LARGO PLAZO DE ALGUNOS INSTRUMENTOS DE DEUDA, LOS SWAPS DE TIPO DE CAMBIO ASOCIADOS A ESTOS INSTRUMENTOS INCLUYEN UNA OPCIÓN LIGADA A UN CONJUNTO PREDEFINIDO DE CAUSALES DE CRÉDITO. EN CASO DE QUE SE PRESENTE ALGUNA DE ESTAS CAUSALES, LOS SWAPS TERMINAN SIN NINGUNA OBLIGACIÓN DE PAGO PARA CUALQUIERA DE LAS PARTES.

RIESGO POR TASAS DE INTERÉS

PEMEX MONITOREA CONSTANTEMENTE EL RIESGO POR LA VOLATILIDAD DE LAS TASAS DE INTERÉS EN SU PORTAFOLIO DE DEUDA. CON EL OBJETIVO DE ESTABLECER UN PORCENTAJE DE TASA FIJA APROPIADO QUE DISMINUYA ESTA EXPOSICIÓN, PEMEX CONTRATA SWAPS DE TASA DE INTERÉS ASOCIADOS A SUS INSTRUMENTOS DE DEUDA VARIABLE EN DONDE PAGA UNA TASA FIJA Y RECIBE UNA TASA FLOTANTE. LOS SWAPS EN DÓLARES AMERICANOS TIENEN COMO SUBYACENTE LA TASA LIBOR, LOS SWAPS EN PESOS MEXICANOS ESTÁN RELACIONADOS CON LA TIIE.

RIESGO DE CRÉDITO

CUANDO EL VALOR RAZONABLE DE LOS IFD ES FAVORABLE PARA PEMEX, PETRÓLEOS MEXICANOS ENFRENTA EL RIESGO DE QUE LAS CONTRAPARTES NO PAGUEN SUS OBLIGACIONES. PARA REDUCIR ESTE RIESGO, PETRÓLEOS MEXICANOS MONITOREA LA CALIDAD CREDITICIA DE SUS CONTRAPARTES Y LA EXPOSICIÓN POR RIESGO DE CRÉDITO DE LOS IFD. EN 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS CONTRATÓ DIVERSOS SWAPS DE MONEDA DE LARGO PLAZO, UTILIZANDO COMO MITIGADORES DE RIESGO CLÁUSULAS DE REESTRUCTURACIÓN, MEDIANTE LAS CUALES PETRÓLEOS MEXICANOS LIMITÓ SU EXPOSICIÓN CREDITICIA A UN UMBRAL ESPECÍFICO. ADICIONALMENTE, PEMEX REALIZA OPERACIONES PRIMORDIALMENTE CON LAS PRINCIPALES INSTITUCIONES FINANCIERAS Y MANTIENE UN PORTAFOLIO DIVERSIFICADO.

INSTRUMENTOS CONTRATADOS CON PROPÓSITOS DE NEGOCIACIÓN

PEMEX CONTRATA INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CON EL PROPÓSITO DE CUBRIR RIESGOS FINANCIEROS ASOCIADOS A SUS OPERACIONES, A SUS ACTIVOS O A SUS PASIVOS. SIN EMBARGO, ALGUNOS DE ESTOS INSTRUMENTOS NO CUMPLEN CON LOS REQUERIMIENTOS DE LAS NORMAS CONTABLES PARA SER DESIGNADOS COMO OPERACIONES DE COBERTURA POR LO CUAL SE REGISTRAN Y SE REVELAN COMO OPERACIONES CON FINES DE NEGOCIACIÓN, A PESAR DE QUE LAS GANANCIAS O PÉRDIDAS GENERADAS POR ESTOS INSTRUMENTOS SON COMPENSADAS POR LAS GANANCIAS O PÉRDIDAS DE LAS POSICIONES A LAS CUALES SE ENCUENTRAN ASOCIADOS. PETRÓLEOS MEXICANOS CONSERVA UNA POSICIÓN SINTÉTICA LARGA (TENENCIA) SOBRE 58,679,799 ACCIONES DE LA EMPRESA REPSOL YPF CON EL OBJETIVO DE MANTENER LOS DERECHOS CORPORATIVOS SOBRE ESTA CANTIDAD DE TÍTULOS. LO ANTERIOR, SE LLEVA A CABO, A TRAVÉS DE CUATRO SWAPS DE ACTIVOS CON RETORNO TOTAL DONDE PETRÓLEOS MEXICANOS PAGA PERIÓDICAMENTE CANTIDADES FIJAS Y TIENE EL DERECHO A RECIBIR RENDIMIENTO TOTAL DE ESTOS TÍTULOS ACCIONARIOS. ADICIONALMENTE DOS DE LOS IFD MENCIONADOS INCLUYEN ESTRUCTURAS COMPUESTAS POR COMBINACIONES DE OPCIONES, CONSISTENTES EN AMBOS CASOS, EN UNA OPCIÓN CORTA TIPO CALL, Y UN PUT-SPREAD LARGO. PGPB OFRECE IFD A SUS CLIENTES NACIONALES PARA AYUDARLOS A MITIGAR EL RIESGO DE LA VOLATILIDAD EN EL PRECIO DEL GAS NATURAL. PGPB CONTRATA A TRAVÉS DE SU FILIAL MGI SUPPLY LTD., IFD CON LA POSICIÓN OPUESTA A LOS IFD OFRECIDOS A SUS CLIENTES, CON EL OBJETIVO DE CANCELAR EL RIESGO DE MERCADO ADQUIRIDO EN ÉSTOS. MGI SUPPLY LTD. CONTRATA ESTOS IFD CON CONTRAPARTES INTERNACIONALES PARA TRANSFERIRLES EL CORRESPONDIENTE RIESGO DE PRECIO. ESTE SISTEMA PERMITE A PGPB CONSERVAR SU PERFIL NATURAL DE RIESGO.

VALUACIÓN DE IFD

PEMEX MONITOREA PERIÓDICAMENTE EL VALOR RAZONABLE DE LOS IFD CONTRATADOS. EL VALOR RAZONABLE ES UN INDICATIVO O ESTIMACIÓN DEL PRECIO AL QUE UNA PARTE ASUMIRÍA LOS DERECHOS Y LAS OBLIGACIONES DE LA OTRA Y SE CALCULA PARA CADA IFD A TRAVÉS DE MODELOS UTILIZADOS POR EL MERCADO FINANCIERO INTERNACIONAL CON INSUMOS OBTENIDOS DE LOS PRINCIPALES SISTEMAS DE INFORMACIÓN Y PROVEEDORES DE PRECIOS.

EL PORTAFOLIO DE IFD DE PEMEX ESTÁ COMPUESTO PRINCIPALMENTE DE SWAPS CUYO PRECIO PUEDE SER ESTIMADO POR MEDIO DEL DESCUENTO DE FLUJOS OCUPANDO EL FACTOR APROPIADO Y NO CONTIENE INSTRUMENTOS EXÓTICOS QUE REQUIERAN MÉTODOS NUMÉRICOS PARA SU VALUACIÓN.

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" (NIF C-10) EMITIDO POR EL INSTITUTO MEXICANO DE CONTADORES PÚBLICOS, A.C., LAS CUALES PRECISAN Y DETALLAN LOS CRITERIOS DE RECONOCIMIENTO, VALUACIÓN, REGISTRO, PRESENTACIÓN, REVELACIÓN Y BIFURCACIÓN A PARTIR DEL CONTRATO ANFITRIÓN EN SU CASO, QUE SON APLICABLES A LOS IFD CON FINES DE NEGOCIACIÓN, A LOS DESIGNADOS CON FINES DE COBERTURA Y A LOS DERIVADOS IMPLÍCITOS.

PEMEX UTILIZA IFD CON EL PROPÓSITO DE CUBRIR RIESGOS FINANCIEROS ASOCIADOS A SUS OPERACIONES, COMPROMISOS EN FIRME, TRANSACCIONES PRONOSTICADAS Y A SUS ACTIVOS O SUS PASIVOS RECONOCIDOS EN BALANCE. SIN EMBARGO, ALGUNOS DE ESTOS INSTRUMENTOS NO CUMPLEN CON LOS REQUERIMIENTOS ESTRICTOS DE LA NORMA CONTABLE, INTRODUCIDA A TRAVÉS DE LA NIF C-10, PARA SER DESIGNADOS FORMALMENTE COMO OPERACIONES DESTINADAS A FINES DE COBERTURA BAJO ALGUNO DE LOS MODELOS DE CONTABILIDAD DE COBERTURA PERMISIBLES, POR LO CUAL SE CONTABILIZAN, PARA PROPÓSITOS DE RECONOCIMIENTO, PRESENTACIÓN Y REVELACIÓN, COMO OPERACIONES CON FINES DE NEGOCIACIÓN, AUNQUE ECONÓMICAMENTE LOS FLUJOS DE EFECTIVO GENERADOS POR ESTOS INSTRUMENTOS SON COMPENSADOS, CON LOS FLUJOS GENERADOS POR LOS ACTIVOS O A LIQUIDAR POR LOS PASIVOS A LOS CUALES SE ENCUENTRAN ASOCIADOS Y POR ENDE, TODO EL CAMBIO EN EL VALOR RAZONABLE DE ESTOS INSTRUMENTOS, AFECTA DIRECTAMENTE EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO.

AL 30 DE JUNIO DE 2010 Y 2009, EL VALOR RAZONABLE NETO DE LOS IFD ASCIENDE A (\$4,322,991) Y \$5,160,585, RESPECTIVAMENTE, MONTO QUE INCLUYE A LOS IFD DESIGNADOS DE COBERTURA DE FLUJO DE EFECTIVO Y CUYO VALOR RAZONABLE NETO SE HA RECONOCIDO DENTRO DEL RESULTADO INTEGRAL, DENTRO DEL PATRIMONIO, POR UN MONTO DE (\$94,358) AL 30 DE JUNIO DE 2010 Y DE (\$1,013,758) AL 30 DE JUNIO DE 2009.

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

POR LO ANTERIOR, NO EXISTE UNA AFECTACIÓN A LOS RESULTADOS PROVENIENTE DE INEFICACIAS O EXCLUSIÓN EN LAS RELACIONES DE COBERTURA DESIGNADAS, RECONOCIÉNDOSE TODO EL CAMBIO EN EL VALOR RAZONABLE DEL DERIVADO (NETO DE INTERESES), EN LA UTILIDAD INTEGRAL DENTRO DEL PATRIMONIO, RECLASIFICÁNDOSE A RESULTADOS CONFORME LOS EFECTOS DE LA POSICIÓN PRIMARIA CUBIERTA AFECTA, Y EN LA MISMA SECCIÓN DEL ESTADO DE RESULTADOS EN DONDE SUS EFECTOS SE LOCALIZAN.

AL 30 DE JUNIO DE 2010 Y DE 2009, SE RECLASIFICÓ DE LA UTILIDAD INTEGRAL AL GASTO POR INTERESES EN EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO, UNA PÉRDIDA NETA DE \$10,330 Y DE \$29,151, RESPECTIVAMENTE.

AL 30 DE JUNIO DE 2010 Y 2009, PEMEX RECONOCIÓ UNA PÉRDIDA NETA DE \$15,784,436 Y UNA UTILIDAD NETA DE \$858,226, RESPECTIVAMENTE, REPORTADA EN EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO, CORRESPONDIENTE A LOS CAMBIOS EN EL VALOR RAZONABLE DE LAS OPERACIONES CON IFD CONTABILIZADOS COMO OPERACIONES CON FINES DE NEGOCIACIÓN.

AL 30 DE JUNIO DE 2010 Y DE 2009 PEMEX ANALIZÓ, DE CONFORMIDAD CON LA NIF C-10, LOS CLAUSULADOS DE DIVERSOS CONTRATOS QUE HA CELEBRADO COMO LO SON DE ADQUISICIONES, DE OBRA Y COMPROMISOS ASOCIADOS A SEGUROS CON EL FIN DE DETECTAR POSIBLES DERIVADOS IMPLÍCITOS. ALGUNOS DE ESTOS CONTRATOS FUERON PACTADOS EN

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

PAGINA 4 / 4

CONSOLIDADO

Impresión Final

MONEDAS EXTRANJERAS DISTINTAS A LA MONEDA FUNCIONAL DE PEMEX, SIN EMBARGO LOS TÉRMINOS DE DICHS CONTRATOS NO CUMPLEN CON LOS CRITERIOS PARA QUE EL COMPONENTE DE MONEDA EXTRANJERA PUEDA GENERAR UN DERIVADO IMPLÍCITO CONFORME A LO ESTABLECIDO EN LA NIF C-10.

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02 AÑO 2010

**PETRÓLEOS MEXICANOS
ÍNDICE DE ARCHIVO ICSSTRIM**

Consolidado

Página 1

Número
de
páginas

- | | |
|---|--------|
| A. Complemento a las “Notas complementarias a la información financiera”. | 1 a 14 |
| B. Complemento a “Instrumentos financieros derivados”. | 1 a 2 |
| C. Reporte de “Proceso de adopción de las Normas Internacionales de Información Financiera por parte de Petróleos Mexicanos”. | 1 a 11 |

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 02 AÑO: 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 1

12. Contingencias

PEMEX enfrenta diversos juicios civiles, fiscales, penales, agrarios, administrativos, ambientales, laborales, mercantiles y de arbitraje cuya resolución final se desconoce a la fecha de estos estados financieros. El monto aproximado de estas contingencias asciende a \$65,695,902 al 30 de junio de 2010 y se tiene registrada una provisión para cubrir éstas contingencias por \$12,742,573. A continuación se presenta el estado que guardan los principales procesos judiciales, administrativos y arbitrales al 15 de julio de 2010:

I. 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 11760/KGA), en contra de Petróleos Mexicanos y PR. Como resultado del laudo parcial sobre responsabilidad, emitido el 17 de diciembre de 2008 y notificado a las partes el 22 de diciembre de 2008, el Tribunal Arbitral se pronunció sobre la procedencia genérica de los reclamos; es decir, no se determinaron cantidades. El 30 de noviembre de 2009, tanto Conproca como Petróleos Mexicanos y PR presentaron sus escritos en los cuales establecieron la cuantificación o el monto que estiman le corresponde a cada uno de los reclamos que les fueron favorables en el laudo, con sus respectivas pruebas, periciales y testimoniales. La cuantificación de las prestaciones que le fueron favorables a Conproca, considera que ascienden a US\$424,890, por su parte Petróleos Mexicanos y PR las cuantifican en US\$116,025. El 31 de mayo de 2010 las partes presentaron su escrito de réplica a los memoriales de cuantificación. A la fecha de elaboración del presente reporte, Petróleos Mexicanos y PR están preparando el escrito previo a la audiencia y la Audiencia de Cuantificación a celebrarse del 16 al 26 de agosto de 2010.

II. En diciembre de 2004, Corporación Mexicana de Mantenimiento Integral, S. de R.L. de C.V. (“COMMISA”) demandó a PEP ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional (arbitraje con relación al proyecto IPC-01) por presuntos incumplimientos derivados de un contrato de obra de dos plataformas en Cantarell. Las prestaciones que reclama COMMISA ascienden a US\$319,920 y \$37,209. PEP reconvino el pago de la cantidad de US\$125,897 y \$41,513. 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 como suerte principal las siguientes cantidades: US\$293,645 y \$34,459 más intereses. Asimismo, se condenó a COMMISA a pagar a PEP la cantidad de US\$5,737 más intereses. Con fecha 11 de enero de 2010 se notificó a PEP, que la demandante había solicitado la confirmación y ejecución del laudo dictado ante la Corte de Distrito de los Estados Unidos para el Distrito Sur en Nueva York, reclamando el pago de las sumas del laudo antes mencionadas, más intereses, junto con las costas generadas con el procedimiento de ejecución y cualquier otra

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 02 AÑO: 2010

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

prestación que el juez considere justa y apropiada. En dicho procedimiento se solicitó por parte de PEP la desestimación del caso, celebrándose audiencia el 1 de julio de 2010, y desahogando las partes escritos adicionales. Por otro lado, PEP presentó ante el Juzgado Quinto de Distrito en Materia Civil del Distrito Federal demanda de nulidad de laudo arbitral, la cual por sentencia de 25 de junio de 2010 fue declarada improcedente. Se presentó impugnación correspondiente el 14 de julio de 2010.

III. El 16 de diciembre de 2005, la Asociación de Transportistas al Servicio de Petróleos Mexicanos, Clientes o Empresas Sustitutos, A.C., (la "Asociación de Transportistas") reclamó ante el Juzgado Quinto de Distrito en materia Civil (Expediente No. 271/2005) la declaración judicial de incumplimiento del convenio de fecha 26 de marzo de 1993 y la sustitución de todas las unidades de autotransporte, el registro de las unidades en el padrón de autotanques de PR que les corresponda, el que se continúe asignándoles carga de acuerdo a su infraestructura y los correspondientes daños y perjuicios a la fecha de presentación de la demanda. El 29 de abril de 2008 el Juez dictó sentencia condenando a PR al cumplimiento de las prestaciones reclamadas. PR presentó recurso de apelación conociendo el Primer Tribunal Unitario en materia Civil y Administrativa del Primer Circuito (toca 425/2008), quien el 26 de octubre de 2009 emitió resolución revocando la sentencia de primera instancia y absolviendo a PR de las prestaciones que le fueron reclamadas. Las actoras interpusieron juicio de amparo tramitándose ante el Décimo Segundo Tribunal Colegiado, bajo el expediente 696/2009, quien resolvió para efectos y absolvió a PR de todas las prestaciones reclamadas. El 6 de mayo de 2010, el Tribunal Unitario notificó a PR el cumplimiento de la ejecutoria de amparo que le fue otorgado originalmente a la Asociación de Transportistas, confirmando la anterior. Toda vez que ésta no interpuso nuevo juicio de amparo, el juicio se encuentra total y definitivamente concluido. Además del juicio antes señalado, la Asociación de Transportistas promovió otros tres juicios, los cuales se tramitaron con los números de expediente 262/2005, 295/2007 y 24 /2009, en los que PR fue absuelto de todas las prestaciones reclamadas, incluido el pago de \$1,647,000. A la fecha estos tres juicios también están total y definitivamente concluidos.

IV. El 20 de agosto de 2007 fueron emplazados Petróleos Mexicanos y PR ante el Juzgado Decimocuarto de Distrito del Décimo Circuito en Coatzacoalcos, Veracruz, (Expediente 12/2007) por Leoba Rueda Nava. Se demanda, entre otras, la responsabilidad civil objetiva derivada de una afectación en materia ambiental a un terreno que conforma el área de desechos aceitosos (contaminación con hidrocarburos y otras sustancias tóxicas), por un monto aproximado de \$2,896,927 equivalentes al costo aproximado de remediación ambiental. Se desahogaron las pruebas documentales y con fecha de 19 de mayo de 2010 se notificó la sentencia en la que se condena a la Petróleos Mexicanos y PR al pago de un total

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 02 AÑO: 2010

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

de \$995,877 más lo que se cuantifique en ejecución de la sentencia, por concepto de intereses, gastos y costas del juicio. El 26 de mayo de 2010, Petróleos Mexicanos y PR interpusieron recurso de apelación contra dicha sentencia ante el Juez que dictó la resolución. Fue turnado, para conocer y resolver el recurso de apelación, al Primer Tribunal Unitario del Décimo Circuito, el cual tiene pendiente pronunciarse respecto de la admisión del recurso, en tanto solicitó al juez cumplir con algunas prevenciones; no obstante, Petróleos Mexicanos y PR han formulado y presentado, de forma oportuna, los agravios correspondientes.

V. En enero de 2006 Tejas Gas de Toluca, S. de R.L. de C.V. (“TGT”) promovió un arbitraje internacional ante la Cámara de Comercio Internacional en contra de PGPB y Gas Natural México, S.A. de C.V. (“GNM”), en el que se reclama, entre otras prestaciones, el cumplimiento por parte de PGPB y GNM de un contrato de transporte por ducto y de sus modificaciones mediante los acuerdos de febrero y noviembre de 2001. Dicho contrato tiene por objeto reservar el 100% de la capacidad del Gasoducto Palmillas - Toluca. El Tribunal Arbitral determinó el 5 de mayo de 2010, la admisión de las nuevas demandas introducidas por las partes. El 7 de mayo del mismo año el Tribunal Arbitral comunicó a las partes los nombramientos directos de los peritos en contabilidad y economía. Se estableció como término el 22 de junio de 2010 para la suscripción de la ampliación al Acta de Misión. El 27 de mayo de 2010, TGT, GNM y PGPB celebraron un convenio de transacción por el cual se puso fin a las controversias entre las partes. El 28 de mayo de 2010 se solicitó al Tribunal Arbitral la emisión de un laudo arbitral, en el cual se haga constar el acuerdo alcanzado entre las partes, con la celebración de un Contrato Definitivo de Transporte entre TGT y la comercializadora CH4 Energía, S.A. de C.V., con la comparecencia de PGPB y GNM. El procedimiento de arbitraje se dará por concluido una vez que el Tribunal Arbitral, con la aprobación de la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional, dicte y notifique a las partes el Laudo Arbitral definitivo.

VI. En diciembre de 2003, Unión de Sistemas Industriales, S.A. de C.V. (“USISA”) demandó a PR la nulidad de un contrato de obra a precios unitarios y tiempo determinado, cuyo objeto fue la modernización del sistema de protección catódica en algunos ductos de PR; así como el pago de daños y perjuicios, demandando la cantidad de \$393,000 ante el Juzgado Tercero de Distrito en materia Civil en el Distrito Federal (Expediente 202/2003). Se dictó sentencia definitiva en la que se condenó parcialmente a PR al pago de diversas prestaciones por un monto aproximado de \$89,000 de los \$393,000 que reclamó originalmente USISA. Ambas partes recurrieron la citada sentencia, radicándose las apelaciones en el Segundo Tribunal Unitario en materias Civil y Administrativa del Primer Circuito, con los Tocas Civiles número 204/2009 y 205/2009, mismos que fueron resueltos

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 02 AÑO: 2010

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

mediante sentencia de fecha 23 de noviembre de 2009, declarando fundados los agravios expresados por PR por lo que revoca la sentencia definitiva. Contra la resolución dictada por el Tribunal Unitario, ambas partes promovieron juicio de amparo, PR lo presentó porque se le condena a otorgar el finiquito cuando de constancias de autos se desprende que el mismo se otorgó en su oportunidad y la parte actora se negó a suscribirlo; por su parte USISA promovió amparo al no estar de acuerdo con la resolución del Tribunal Unitario. Ambos amparos se radicaron en el Décimo Tribunal Colegiado en materia Civil, con los números D.C.03/2010 y D.C.04/2010, mismos que en sesión del 26 de mayo de 2010 fueron resueltos en el sentido de negar a PR el amparo solicitado y conceder USISA dicho amparo para efectos de que se analicen los agravios expresados por la parte actora. Las partes están a la espera de que se de cumplimiento a la resolución.

VII. Con fecha 16 de agosto de 2006, Minera Carbonífera Río Escondido, S.A. de C.V. y Minerale Monclova, S.A. de C.V., promovieron los juicios de amparo 723/2006 y 724/2008, respectivamente, del índice del Juzgado Cuarto de Distrito en Materia Administrativa en el Distrito Federal, los cuales fueron acumulados al citado en primer término, en contra de PEP, por la 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. A la fecha, el juicio se encuentra suspendido en virtud de la queja promovida por PEP en contra del acuerdo de fecha 16 de junio de 2010, con motivo de la omisión del Juzgado a pronunciarse sobre las causales de improcedencia y solicitud de sobreseimiento fuera de audiencia derivado de la documental pública exhibida, consistente en la resolución firme emitida por la Cuarta Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa en el juicio 5605/03-17-04-6, que determinó que el gas grisú, metano o natural, es considerado un hidrocarburo y comprendido como petróleo, por lo cual se considera área estratégica en los términos del artículo 28 Constitucional, siendo su explotación exclusiva de la Nación por conducto de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios.

VIII. De las demandas que fueron presentadas por un grupo de Diputados y Senadores de la Quincuagésima Novena Legislatura en contra de PEP en relación con los COPF, se obtuvo resolución favorable a PEP y únicamente se encontraba en trámite la que se refería al COPF celebrado entre PEP y PTD Servicios Múltiples, S. de R.L. de C.V., por el bloque Cuervito, misma que se radicó en el Juzgado Noveno de Distrito en Materia Civil del Distrito Federal, (Expediente 226/2004-IV), y en el cual se reclamó la declaración de nulidad del COPF, por considerarlo presuntamente violatorio del artículo 27 Constitucional. Con fecha 7 de junio de 2008 PEP presentó la contestación de la demanda y por auto de fecha 19 de abril de 2010, el Juzgado decretó la caducidad de la instancia por inactividad procesal de las partes. Contra dicha resolución los actores hicieron valer recurso

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 02 AÑO: 2010

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

de apelación, en el cual con fecha 4 de junio de 2010 el Primer Tribunal Unitario en materia Civil del Primer Circuito emitió resolución confirmando la caducidad de la instancia y absolviendo a los actores del pago de gastos y costas a que habían sido condenados.

IX. El 14 de abril de 2010, la señora Irma Ayala Tijerina de Barroso y otros demandaron civilmente ante el Juzgado Séptimo de Distrito en Reynosa, Tamaulipas, a Petróleos Mexicanos y a PGPB, el pago de daños y perjuicios, por la cantidad de \$1,490,873 como consecuencia de la posible contaminación en terrenos contiguos a las lagunas de tratamiento de aguas residuales del Centro Procesador de Gas 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. La primera de éstas fue admitida a trámite y, por ende, se suspendió el procedimiento principal y se dio vista a la actora con nuestro escrito; una vez desahogada la vista concedida se nos otorgó días para el ofrecimiento de pruebas dentro del incidente en cuestión, por lo se ofrecieron las pruebas ya citadas al momento de promover el incidente y mediante acuerdo de fecha 21 de junio de 2010, se tuvieron por admitidas nuestras probanzas, refiriendo que serán analizadas en la audiencia respectiva.

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

- El 5 de diciembre de 2005 Impulsora promovió un amparo (Expediente 1519/2005) ante el Juzgado Quinto de Distrito en Materia Administrativa en el Estado de Jalisco (actualmente 1085/2009, del Juzgado Cuarto de la misma Entidad Federativa), reclamando la Ley Federal de Procedimiento Administrativo, así como el procedimiento para la emisión del acuerdo que modifica el modelo de contrato de franquicia entre PR y las estaciones de servicios en México. El amparo ha sido acumulado al promovido por Bardahl de México, S.A. de C.V. (“Bardahl”), un competidor en el mercado de lubricantes que argumenta que es dueño de la marca Mexlub, y que está solicitando que se le permita competir con sus marcas en las estaciones de servicio en México, evitando que se comercialice, en forma exclusiva, los lubricantes de Petróleos Mexicanos. Por auto del día 22 de junio de 2010, se da cuenta con la queja promovida por la empresa Bardahl y se suspende el procedimiento hasta su resolución.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 02 AÑO: 2010

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

- El 20 de diciembre de 2005 PR promovió en la vía ordinaria mercantil demanda contra Mexicana de Lubricantes, tramitada ante el Juzgado Segundo de Distrito en Materia Civil en el Estado de Jalisco, (Expediente 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 Mexicana de Lubricantes, así como para el nombramiento de nuevos consejeros y comisario. Con fecha 29 de junio de 2007 se dictó sentencia favorable a los intereses de PR condenando a Mexicana de Lubricantes a la emisión de la convocatoria. A la fecha la sentencia está en posibilidades de ejecutarse.
- 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 (“PGR”) por irregularidades cometidas por los miembros del Consejo de Administración de Mexicana de Lubricantes. A esta fecha, la averiguación se encuentra en proceso de integración, el 17 de julio de 2009 PR presentó ante la Fiscalía de Delitos Fiscales y Financieros, el dictamen contable, que concluyó que el monto del daño patrimonial que sufrió como socio de Mexicana de Lubricantes asciende a los \$25,828 Derivado de la revisión que están llevando a cabo los peritos de la PGR, el perito de PR presentó una ampliación de su peritaje y a la fecha seguimos a la espera de que los peritos de la PGR emitan su dictamen.
- El 17 de octubre de 2006, PR promovió un juicio ordinario mercantil en contra de Impulsora ante el Juzgado Octavo de Distrito en Materia Civil en el Distrito Federal, (Expediente No. 222/2006), en el que se reclama el ejercicio de la opción de compra de las acciones de Mexicana de Lubricantes, que son propiedad de Impulsora. Con fecha 30 de noviembre del 2009 se dictó sentencia absolviendo a Impulsora de las prestaciones reclamadas bajo el argumento de que los estados financieros no se habían aprobado por la Asamblea de Accionistas y era una condicionante establecida en la escritura constitutiva de Mexicana de Lubricantes, necesaria para determinar si hubo o no utilidades. PR presentó recurso de apelación el cual se resolvió el 29 de abril de 2010 confirmando la sentencia del 30 de noviembre de 2009 y condenando a PR al pago de gastos y costas. Contra dicha resolución se interpuso juicio de amparo mismo que se radicó en el Sexto Tribunal Colegiado en materia Civil del Primer Circuito con el número 345/2010 y que con fecha 7 de julio de 2010 fue publicada la resolución por la cual se niega el amparo y protección de la Justicia Federal a PR.
- El 2 de febrero de 2007, Mexicana de Lubricantes interpuso una demanda mercantil (Expediente No. 28/2007) en el Juzgado Primero de Distrito en Materia Civil en el Distrito Federal en contra de PR, en la que reclama, entre otras prestaciones, la nulidad de la rescisión y terminación anticipada de los siguientes contratos: i) un contrato de licencia y

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 02 AÑO: 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 7

de marcas; ii) un contrato de suministro de aceites básicos, y; iii) un contrato de maquila de aceites y grasas lubricantes para la Petróleos Mexicanos y los Organismos Subsidiarios. Con fecha 16 de marzo del 2010 se dictó sentencia definitiva absolviendo de todas las prestaciones a PR. Está pendiente de que se resuelva el recurso de apelación interpuesto por Mexicana de Lubricantes y la apelación interpuesta por PR, el cual se encuentra radicado ante el Primer Tribunal Unitario en materia Civil y Administrativa del Primer Circuito.

- 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 se limita a éstos a vender aceites y lubricantes de la marca PEMEX o de Mexicana de Lubricantes. (Expediente No. IO-62-97). Con fecha 10 de julio del 2003, la CFC dictó resolución por la cual considera que se ha acreditado la práctica monopólica y ordena a PR a lo siguiente: (i) no incurrir en práctica monopólica (imposición de cláusulas de exclusividad venta de aceites y lubricantes en contratos de franquicia y suministro, licencia de uso de marcas, entre otros); (ii) modificar contratos eliminando cláusula de exclusividad en un plazo de 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. La resolución anterior se encuentra firme; sin embargo, el plazo mencionado se encuentra suspendido por determinación judicial, con motivo de un recurso promovido por Impulsora. Con fecha 23 de enero de 2008, la CFC requirió a PR, que acredite haber dado cumplimiento a la resolución de 10 de junio de 2003, con excepción de la modificación de los contratos de licencia de uso de marcas. El 12 de febrero de 2008, PR dio contestación señalando diversas irregularidades y manifestando la imposibilidad jurídica para dar cumplimiento a lo instruido por la CFC, derivado de la suspensión definitiva otorgada Bardahl, por el amparo No. 373/2006, (actualmente acumulado al Expediente 1085/2009). El 10 de abril de 2008, la CFC determinó que no se aprecia que exista obstáculo legal para que PR dé cumplimiento a la resolución dictada el 7 de diciembre de 2007, otorgando un plazo de 15 días para dar cumplimiento a la misma. PR promovió juicio de amparo No. 46/2008-VIII, concediéndose, en definitiva, el amparo en contra de la resolución de fecha 7 de diciembre de 2007, para el efecto de que se valoren las pruebas aportadas por PR y se resuelva lo relativo al contrato de licencia de uso de marcas celebrado con Mexicana de Lubricantes. En cumplimiento al amparo otorgado a PR, por resolución notificada el 28 de septiembre de 2009, la CFC procedió a la valoración de pruebas aportadas por PR pero reproduciendo la diversa de fecha 10 de abril de 2008. Con fecha 20 de octubre de 2009 PR promovió nuevo juicio de amparo (Expediente No. 1691/2009), concediéndose la suspensión provisional de la ejecución de la resolución reclamada. La audiencia constitucional a celebrarse el 17 de junio de 2010, se difirió para que tenga verificativo el día 20 de julio del presente año.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 02 AÑO: 2010

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

- Con fecha 2 de mayo de 2007, Bardahl demandó a Mexicana de Lubricantes y a PR mediante el juicio ordinario mercantil ante el Juzgado Quinto de Distrito en materia Civil del Tercer Circuito en la ciudad de Guadalajara, Jalisco, (Expediente No. 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 celebrados entre PR y Mexicana de Lubricantes, y en el cual PR se obligó a incluir en los contratos de franquicia y suministro que celebre con las estaciones de servicio de México, una cláusula de exclusividad en virtud de la cual los franquiciatarios se obliguen a vender en las estaciones franquiciadas únicamente los productos autorizados por PR, comercializados bajo las marcas licenciadas a Mexicana de Lubricantes, así como el pago de los daños y perjuicios ocasionados, como consecuencia de la práctica monopólica consistente en la ganancia lícita que Bardahl ha dejado de percibir como consecuencia de no permitírsele la comercialización de los aceites y lubricantes que elabora, dentro de las estaciones de servicios o gasolineras del país. El procedimiento se encuentra en el periodo de desahogo de pruebas, el perito de Bardahl determinó que se han ocasionado perjuicios por un monto de \$18,008,068 en su contra. Los peritos de PR y Mexicana de Lubricantes determinaron la no existencia de daños y perjuicios. El Juzgado Quinto de Distrito en Materia Civil del Tercer circuito en la ciudad de Guadalajara, Jalisco nombró al perito tercero en discordia para emitir el dictamen en materia contable y de mercado, el cual está pendiente de resolverse.

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

13. Información financiera por segmentos

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

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

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 02 AÑO: 2010

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

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 30 de junio de 2010.

Ver tabla Información financiera por segmentos por el periodo terminado el 30 de junio de 2010 en la página 14 de esta sección B. Complemento a las notas complementarias a la información financiera.

Periodo terminado el 30 de junio de 2009.

Ver tabla Información financiera por segmentos por el periodo terminado el 30 de junio de 2009 en la página 14 de esta sección B. Complemento a las notas complementarias a la información financiera.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 02 AÑO: 2010

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

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 \$12.6975 por dólar un 1.14% inferior al tipo de cambio del 30 de junio de 2010 que fue de 12.8441 pesos. El precio de la mezcla del crudo mexicano al 26 de julio de 2010 es de US\$70.88 dólares por barril un incremento del 5.93% en comparación con el precio existente de US\$66.91 dólares por barril al 30 de junio de 2010.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02 AÑO: 2010

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

Tablas de las Notas Complementarias a los Estados Financieros.**6. Posición en moneda extranjera
al 30 de junio de 2010**

	Activos	Pasivos	Posición Activa (Pasiva)	Tipo de cambio	Equivalente en pesos mexicanos
Dólares americanos	7,255,897	(31,018,118)	(23,762,221)	12.84410	(305,204,337)
Yenes japonese	0	(195,124,943)	(195,124,943)	0.14514	(28,320,434)
Libras esterlinas	3,508	(769,340)	(765,832)	19.21606	(14,716,288)
Euros	16,652	(3,687,308)	(3,670,656)	15.72760	(57,730,610)
Franco Suizo	514,647	(1,025,751)	(511,104)	11.91150	(6,088,005)
Dólar canadiense	79	(133)	(54)	12.09079	(649)
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias					-412,060,324

al 30 de junio de 2009

	Activos	Pasivos	Posición Activa (Pasiva)	Tipo de cambio	Equivalente en pesos mexicanos
Dólares americanos	20,807,866	-57,010,388	-36,202,522	13.17220	-476,866,863
Yenes japonese	139	-219,507,698	-219,507,559	0.13660	-29,984,733
Libras esterlinas	3,482	-758,189	-754,707	21.68935	-16,369,118
Euros	2,866	-3,181,237	-3,178,370	18.47796	-58,729,798
Franco Suizo		-	-		
Dólar canadiense	79	-2,209	-2,129	11.04630	-23,520
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias					-581,974,032

7. Efectivo y valores de inmediata realización**al 30 de junio**

	2010	2009
Efectivo en bancos	69,183,431	\$89,023,850
Valores realizables	34,897,354	68,398,581
Total	104,080,785	\$157,422,431

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02

AÑO: 2010

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

8. Cuentas documentos por cobrar y otros**al 30 de junio**

	2010	2009
Clientes del País	70,069,110	\$41,108,752
Clientes del Extranjero	27,214,277	26,472,708
IEPS negativo pendiente de acreditar		0
Gobierno Federal - Anticipos de rendimientos mínimos garantizados		0
Funcionarios y empleados	4,378,562	4,191,309
Fondo para fines específicos	12,040,481	39,554,051
Derecho sobre Hidrocarburos pagados en exceso	1,307,959	1,731,034
Anticipo de impuestos	2,711,569	3,741,809
Otras cuentas por cobrar	54,078,393	57,139,617
Menos:		
Estimación para cuentas incobrables de dudosa recuperación	-1,352,543	-1,411,588
Total	170,447,808	172,527,691

9. Inventarios**al 30 de junio**

	2010	2009
Petróleo Crudo, productos refinados, derivados y petroquímicos	28,856,806	\$72,765,129
Materiales y accesorios en almacenes	5,145,188	5,738,181
Materiales y productos en tránsito	155,486	57,817
Menos:		
Estimación para inventarios de lento movimiento	-1,154,919	-1,315,589
Total	33,002,561	\$77,245,538

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02

AÑO: 2010

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

10. Propiedades mobiliario y equipo**al 30 de junio**

	2010	2009
Terrenos	39,871,997	39,276,774
Edificios	55,731,128	54,453,685
Pozos	734,399,180	614,665,649
Plantas	433,473,186	409,397,066
Equipo de perforación	25,538,433	23,970,132
Mobiliario y equipo	39,888,667	37,486,799
Equipo de transporte	15,127,864	14,672,002
Plataformas marinas	196,217,880	178,554,909
Ductos	311,314,239	300,280,733
Arrendamiento financiero	3,075,142	3,075,192
Subtotal	1,854,637,714	1,675,832,943
Depreciación acumulada	-958,508,022	-888,765,869
Neto	896,129,692	787,067,074
Activos fijos improductivos	1,196,039	1,074,539
Obras en construcción	114,693,490	104,325,993
Total	1,012,019,221	892,467,605

12. Utilidad integral**al 30 de junio**

	2010	2009
Pérdida neta del periodo	(18,661,998)	(25,839,569)
Exceso en la actualización del patrimonio	-	-
Instrumentos financieros derivados	95,708	1,359,244
Efecto patrimonial de la reserva laboral	-	-
Resultado por conversión	8,570,204	1,525,987
Utilidad integral del periodo	(9,996,086)	(22,954,338)

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX** TRIMESTRE: **02** AÑO: **2010**

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

15. Información financiera por segmentos

Periodo terminado el 30 de junio de 2010

	Exploración y	Refinación	Gas y Petroq.		Corporativo y	Eliminaciones	Saldos
	Producción		Básica	Petroquímica	Cias Subsidiarias		Consolidados
Ingresos por ventas:	486,423,881	294,231,662	102,127,936	21,224,396	469,744,127	(752,303,208)	621,448,794
Clientes externos	-	259,437,875	64,061,125	12,869,031	282,369,673	-	618,737,704
Intersegmentos	486,423,881	33,044,454	38,066,811	8,355,365	163,878,425	(729,768,936)	-
Ingresos por servicios	-	1,749,333	-	-	23,496,029	(22,534,272)	2,711,090
Rendimiento bruto	377,717,367	(58,200,771)	6,000,866	(470,449)	25,917,330	(23,885,372)	327,078,971
Utilidad (pérdida) de operación	361,420,655	(82,056,061)	546,217	(5,632,359)	5,407,641	(1,911,662)	277,774,431
Utilidad (pérdida) neta	26,791,356	(45,391,897)	1,887,616	(7,643,291)	(13,564,645)	19,258,863	(18,661,998)
Resultado integral de financiamiento	12,857,239	5,507,009	(1,369,027)	206,832	(715,522)	-	16,486,531
Depreciación y amortización	38,723,107	4,399,463	1,763,071	565,521	319,651	-	45,770,812
Costo de la reserva laboral	19,808,000	20,016,050	4,067,891	5,506,990	9,426,710	-	58,825,639
Impuestos derechos y aprovechamientos	322,845,673	2,205,305	510,931	148,738	435,565	-	326,146,212
Activos totales	1,459,634,708	523,124,468	138,532,004	90,372,597	1,764,975,662	(2,641,448,535)	1,335,190,904
Activo circulante	696,950,923	334,720,287	95,220,794	72,089,113	876,194,913	(1,767,644,876)	307,531,154
Inversiones en acciones y valores	663,308	157,094	1,756,018	-	373,553,072	(366,105,351)	10,024,141
Activo fijo	759,585,768	187,710,284	41,309,054	17,120,789	9,267,860	(2,974,534)	1,012,019,221
Altas de activo fijo	78,509,436	5,368,861	138,004	735,727	164,956	-	84,916,984
Pasivo a corto plazo	436,740,542	302,296,471	29,764,757	14,793,979	1,200,185,817	(1,756,294,047)	227,487,519
Reserva laboral	211,784,189	208,805,370	52,199,613	57,748,134	83,433,478	-	613,970,784
Pasivo total	1,174,330,462	549,137,537	89,793,722	73,400,927	1,804,399,962	(2,272,367,563)	1,418,695,047
Patrimonio	285,304,246	(26,013,069)	48,738,282	16,971,671	(39,424,301)	(369,080,972)	(83,504,143)

	Exploración y	Refinación	Gas y Petroq.		Corporativo y	Eliminaciones	Saldos
	Producción		Básica	Petroquímica	Cias Subsidiarias		Consolidados
Ingresos por ventas:	352,786,842	237,619,227	86,224,236	25,199,514	320,128,216	(536,047,466)	485,910,569
Clientes externos	-	208,399,127	55,931,786	8,813,382	210,020,608	-	483,164,903
Intersegmentos	352,786,842	27,483,767	30,292,450	16,386,132	108,538,282	(535,487,473)	-
Ingresos por servicios	-	1,736,333	-	-	1,569,326	(559,993)	2,745,666
Rendimiento bruto	249,449,566	653,083	6,333,609	(4,773,438)	27,668,588	(20,455,372)	258,876,036
Utilidad (pérdida) de operación	234,148,557	(20,076,739)	297,593	(9,993,928)	9,587,873	212,418	214,175,774
Utilidad (pérdida) neta	(15,576,382)	(21,429,224)	1,204,455	(9,842,775)	(16,369,728)	36,174,085	(25,839,569)
Resultado integral de financiamiento	(13,833,800)	(5,731,027)	1,097,022	83,484	13,873,688	(5,569,972)	(10,080,605)
Depreciación y amortización	35,482,712	4,436,336	1,759,632	566,860	322,060	-	42,567,600
Costo de la reserva laboral	16,440,604	16,225,384	3,627,598	4,488,886	7,402,638	-	48,185,110
Impuestos derechos y aprovechamientos	235,611,664	1,310,019	747,852	133,828	4,093,698	-	241,897,061
Activos totales	1,413,523,823	392,145,615	134,009,184	72,614,354	1,965,404,419	(2,657,201,053)	1,320,496,342
Activo circulante	763,274,848	210,640,024	90,563,906	55,772,814	1,119,631,935	(1,832,687,867)	407,195,660
Inversiones en acciones y valores	539,673	157,094	1,515,760	-	40,977,378	(32,681,437)	10,508,468
Activo fijo	648,874,407	179,210,564	41,670,476	16,526,074	9,160,618	(2,974,534)	892,467,605
Altas de activo fijo	76,868,300	15,633,200	393,800	1,002,300	640,400	-	94,538,000
Pasivo a corto plazo	469,396,343	210,537,777	32,575,414	7,723,858	910,474,154	(1,403,059,179)	227,648,367
Reserva laboral	181,475,468	178,464,829	44,879,745	49,643,530	69,351,520	-	523,815,092
Pasivo total	1,156,199,640	435,194,653	85,122,539	58,439,093	1,909,354,094	(2,328,310,534)	1,315,999,485
Patrimonio	257,324,167	(43,049,038)	48,886,645	14,175,262	56,050,325	(328,890,504)	4,496,857

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02 AÑO 2010

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 30 de junio de 2010

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	2010	2011	2012	2013	2014	Después	
Swaps de tasa de interés	Cobertura	10,744,086	Libor USD 6M = 0.75250% TIIE 28d = 4.9250%	Libor USD 6M = 0.44438% TIIE 28d = 4.9075%	(1,427,082)	(1,269,418)	844,086	1,200,000	1,200,000	7,500,000	0	0	0
Swaps de moneda	Cobertura	104,345,857	MXN = 12.8441 1/EUR = 1.2238 1/GBP = 1.4945 JPY = 88.430 UDI = 2.9328 CHF = 1.0774	MXN = 12.3306 1/EUR = 1.3510 1/GBP = 1.5184 JPY = 93.470 UDI = 2.7794 CHF = 1.0539	(1,613,928)	1,676,948	528,728	3,626,276	1,057,456	18,160,531	9,772,496	71,200,371	0
Swaps de moneda extinguidos	Cobertura	16,310,101	1/EUR = 1.2238 JPY = 88.430	1/EUR = 1.3510 JPY = 93.470	476,392	2,529,770	0	0	0	0	0	16,310,101	0

TABLA 1
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Activos
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 30 de junio de 2010

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	2010	2011	2012	2013	2014	Después	
Swaps de activos	Negociación	21,321,773	Repsol YPF = 16.665 Precio de la acción en Euros.	Repsol YPF = 17.530 Precio de la acción en Euros.	(1,086,396)	(142,875)	10,000,000	11,321,773	0	0	0	0	0
Swaps de activos con opciones	Negociación	37,358,026	Repsol YPF = 16.665 Precio de la acción en Euros.	Repsol YPF = 17.530 Precio de la acción en Euros.	(2,232,328)	(759,325)	0	37,358,026	0	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02 AÑO 2010

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 30 de junio de 2010

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	2010	2011	2012	2013	2014	Después	
Swaps P. Larga (Paga Fijo / Recibe Variable)	Negociación	86,083,510	4.04	4.66	(4,222,286)	(5,244,616)	37,671,541	42,516,523	3,780,642	2,096,054	18,750	0	254,634
Swaps P. Corta (Paga Variable / Recibe Fijo)	Negociación	(86,114,172)	4.04	4.66	4,387,249	5,436,417	(37,681,804)	(42,531,929)	(3,783,635)	(2,098,054)	(18,750)	0	
Put Europea	Compra	2,746,346	4.04	4.66	92,077	155,945	1,754,840	991,506	0	0	0	0	
	Venta	(2,734,913)			(91,843)	(155,635)	(1,743,408)	(991,505)	0	0	0	0	
Call Europea	Compra	19,687,459	4.04	4.66	64,545	46,416	10,783,038	5,700,333	1,908,028	842,508	453,552	0	
	Venta	(19,687,326)			(64,509)	(46,377)	(10,782,976)	(5,700,262)	(1,908,028)	(842,508)	(453,552)	0	
Put Digital	Compra	2,334,980	4.04	4.66	27,797	34,129	1,235,190	1,099,790	0	0	0	0	
	Venta	(2,334,980)			(27,819)	(34,153)	(1,235,190)	(1,099,790)	0	0	0	0	
Call Digital	Compra	3,606,744	4.04	4.66	377	347	2,447,154	1,159,590	0	0	0	0	
	Venta	(3,628,265)			(378)	(349)	(2,468,675)	(1,159,590)	0	0	0	0	

(1) Valor del activo subyacente representativo.

TABLA 1
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Petrolíferos
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 30 de junio de 2010

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Volumen (millones de barriles)	Valor del activo subyacente		Valor razonable		Volumen por año (millones de barriles)						Colateral entregado ⁽¹⁾
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2010	2011	2012	2013	2014	Después	
Futuros y swaps de otros petrolíferos	Cobertura	13.5	1.03594	1.05983	307,422	(335,088)	13.5	0	0	0	0	0	0

(1) El valor razonable de instrumentos contratados en el mercado directo (Over the Counter) está asociado a líneas de crédito con contrapartes de excelente calidad crediticia con las cuales PMI establece relaciones bilaterales. Las operaciones reguladas, tanto futuros como swaps, tienen un margen inicial de 387,732.25 M Ps.

PETRÓLEOS MEXICANOS

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

Consolidado

Página 1

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

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

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

El 1 de enero de 2009, entró en vigor la Ley General de Contabilidad Gubernamental (“LGCG”), misma que Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios deben de observar por ser empresas del sector paraestatal. Con esta Ley se creó el Consejo Nacional de Armonización Contable quien 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 de 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 Ley General de Contabilidad Gubernamental 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.

El proceso de finanzas es el núcleo central para la implantación de P3 como una solución estandarizada que se basa en las aplicaciones de *Systems Applications and Products*

PETRÓLEOS MEXICANOS

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

Consolidado

Página 2

("SAP") y módulos asociados para realizar las acciones necesarias a fin de homologar el proceso financiero en PEMEX.

Por lo anterior, fue necesario adicionar esta iniciativa al proyecto originalmente planteado para la adopción de NIIF en PEMEX.

Todo esto, ha originado que se haya tenido que posponer aproximadamente 2 (dos) meses el inicio formal de este proyecto. No obstante, la fecha programada para la implementación y puesta en marcha de la adopción formal de NIIF continúa siendo el 1 de enero de 2012. 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.

Identificación de las personas o áreas responsables:

	Nombre
Nombre del área y persona responsable:	Carlos Alberto Treviño Medina 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 Sistemas de Información Financiera. Enrique Díaz Escalante Gerente de Contabilidad Francisco Javier Torres Suárez Subdirección de Sistemas de Información Financiera.
Nombre del coordinador (en su caso):	Víctor Manuel Cámara Peón Subdirector de Sistemas de Información Financiera.
Firma de auditores externos:	KPMG Cárdenas Dosal, S.C.
Firma de asesores externos contratada para la transición, distinto del auditor (en su caso):	Petróleos Mexicanos llevará a cabo una licitación para la contratación de servicios de consultoría para el desarrollo del proyecto de adopción de las NIIF.

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

Consolidado
 Página 3

a) Capacitación

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

- Normas Internacionales de Información Financiera;
- Principios Internacionales de Contabilidad
- Estrategias de administración del cambio
- Funcionalidades para soluciones de NIIF en los aplicativos:
 - SAP
 - Oracle Financial Business Suite

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	1-sept-2010	30-nov-2010		
Miembros de Comités del Consejo de Administración: - Miembros de Comité de Auditoría y Evaluación del Desempeño	1-sept-2010	30-nov-2010		

PETRÓLEOS MEXICANOS

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

Consolidado
 Página 4

Personal de la Emisora	Fecha de inicio	En proceso (fecha estimada de finalización)	Finalizado	No aplicable (Motivo)
Personal responsable de la preparación y presentación de información financiera bajo las NIIF: - Líder de equipo de trabajo - Personal responsable - Personal auxiliar	1-sept-2010	30-nov-2010		
Otros (detallar): Personal con perfil en materia de tecnologías de información y de operación, mismos que recibirán capacitación en el ámbito de competencia correspondiente.	1-sept-2010	30-nov-2010		

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 genera 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	25-oct-2011	27-feb-2012		

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

Consolidado
Página 5

	Fecha de inicio	En proceso (fecha estimada de finalización)	Finalizado	No aplicable (Motivo)
costos Áreas que llevan a cabo el control financiero interno				
Otros (detallar): Durante el desarrollo del proyecto de adopción de las NIIF, se tiene previsto la transferencia de conocimiento sobre las aplicaciones de tecnologías de información al personal de Petróleos Mexicanos	8-feb-2011	6-abr-2012		

b) Cronograma de actividades

Petróleos Mexicanos tiene previsto iniciar el proceso de licitación del proyecto de implementación de las NIIF y las modificaciones que resulten aplicables bajo Normas Gubernamentales a más tardar en el mes de julio de 2010. Este proceso se realizará conforme a lo establecido en la Ley de Adquisiciones, Arrendamientos y Servicios del Sector Público utilizando la invitación a cuando menos tres personas como procedimiento de contratación.

Como parte de la preparación del proyecto, Petróleos Mexicanos ha llevado a cabo reuniones de trabajo con diversas firmas de consultoría en sistemas y despachos de auditoría que pudieran ser invitados para participar en el proceso de licitación para la implementación de NIIF y cambios a NG. Es importante resaltar que el despacho KPMG Cárdenas Dosal, S.C., auditor principal de los estados financieros consolidados de PEMEX no participará en este proceso de contratación por lo que no ubica en ninguno de los supuestos establecidos en el artículo 83 de la Circular de Emisoras.

Las reuniones celebradas con estas firmas de consultoría en sistemas y despachos de auditoría les ha permitido tener un mayor entendimiento sobre la situación actual de PEMEX en aspectos relacionados con su contabilidad, los sistemas que la soportan y los cambios que necesitan llevarse a cabo para cumplir con los requerimientos citados.

PEMEX tiene planeado realizar las acciones necesarias para adecuar sus procesos y capacitar a su personal, a fin de completar la adopción de las NIIF para que divulgue, en tiempo y forma, a la Comisión Nacional Bancaria y de Valores, a la Bolsa Mexicana de Valores, S.A.B. de C.V. y al público en general el reporte trimestral correspondiente al

PETRÓLEOS MEXICANOS

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

Consolidado

Página 6

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 las Disposiciones de carácter general aplicables a las emisoras de valores y a otros participantes del mercado de valores publicado el 27 de enero de 2009 en el Diario Oficial de la Federación.

El proyecto se desarrollará a través de las etapas siguientes:

Diagnóstico:

- Planeación del proyecto de adopción de las NIIF.
- Capacitación sobre NIIF.
- Estudio detallado de diferencias entre NG y políticas adoptadas por PEMEX con NIIF.
- Análisis y determinación del impacto en Petróleos Mexicanos Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias por la adopción de NIIF y cambios en NG.
- Análisis del proceso financiero actual.
- Estudio detallado de revelaciones.
- Determinación de impacto en el sistema de control interno.
- Revisión del catálogo de cuentas.
- Determinación de 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.
- 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.

PETRÓLEOS MEXICANOS

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

Consolidado

Página 7

- Modificaciones a sistemas *Legacy* (Aplicaciones desarrolladas para atender necesidades operativas).
- Construcción del 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.

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 NIIF y NG 1 de enero de 2012
 - Sistema de costos de producción 1 de julio de 2012
 - Sistema de costos integral 2 de agosto de 2012
 - Revelaciones y otros aspectos contables 1 de septiembre de 2012
- Apoyo posterior a la implementación (se considera al menos en la ejecución de dos cierres trimestrales).

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

Etapa 1. Comunicación

Actividad	Fecha programada de inicio	Fecha de inicio	Fecha programada de finalización	Fecha de finalización	Porcentaje de Avance (%)	Comentarios
1. Coordinación con la Dirección General de la emisora con todas las áreas involucradas y sociedades relacionadas que deban ser consolidadas o incorporadas.	16-ago-2010		31-ago-2010		0% (cero por ciento)	
2. Diseño y comunicación de un plan de difusión y capacitación.	16-ago-2010		31-ago-2010		0% (cero por ciento)	
3. Otros (detallar).						

Etapa 2. Evaluación de impactos contables y de negocio

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).	1-sept-2010		30-nov-2010		0% (cero por ciento)	En la etapa de Diagnóstico está previsto llevar a cabo un análisis exhaustivo sobre el impacto por las NIIF, NG y Sistema de Costos

PETROLEOS MEXICANOS

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

Consolidado

Página 9

Actividad	Fecha programada de inicio	Fecha de inicio	Fecha programada de finalización	Fecha de finalización	Porcentaje de avance	Comentarios
2. Elección entre las opciones disponibles en la NIIF 1 (aplicación por primera vez) y revisión de provisiones y estimaciones.	1-sept-2010		07-mar-2011		0% (cero por ciento)	Producto esperado dentro de la etapas de Diagnóstico y Diseño
3. Definición de las nuevas políticas contables de acuerdo a las diferentes alternativas que contemplan las NIIF.	3-nov-2010		07-mar-2011		0% (cero por ciento)	Producto esperado dentro la etapa de Diseño
4. Evaluación de los impactos en sistemas de información, control interno, etc.	1-sept-2010		07-mar-2011		0% (cero por ciento)	Producto esperado dentro de la etapas de Diagnóstico y Diseño
5. Identificación y evaluación de efectos que afecten las medidas de desempeño de la emisora (razones financieras, etc.).	1-sept-2010		07-mar-2011		0% (cero por ciento)	Producto esperado dentro de la etapas de Diagnóstico y Diseño
6. Identificación y revisión de contratos y otros convenios que puedan modificarse dada la transición a las NIIF, así como posibles violaciones a compromisos o "covenants".	1-sept-2010		07-mar-2011		0% (cero por ciento)	Producto esperado dentro de la etapas de Diagnóstico y Diseño
7. Detalle de revelaciones adicionales en las notas a los estados financieros por implementación de las NIIF.	2-ene-2012		31-jul-2012		0% (cero por ciento)	Está planeado que las revelaciones bajo NIIF sean de los últimos entregables del proyecto de adopción.

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

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
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.	1-sept-2010		07-mar-2011		0% (cero por ciento)	En la etapa de Diagnóstico está previsto llevar a cabo un análisis exhaustivo sobre el impacto en sistemas y se complementará en la etapa de Diseño
2. Identificación de documentos y reportes nuevos o complementarios a los actuales que se emitirán dados los cambios en los sistemas de información, así como nuevos conceptos requeridos por las NIIF.	1-sept-2010		07-mar-2011		0% (cero por ciento)	Producto esperado dentro de la etapas de Diagnóstico y Diseño
3. Análisis de la situación patrimonial y los resultados de la emisora, identificando los ajustes y evaluaciones necesarios para convertir los saldos a la fecha de transición de las NIIF.	2-may-2011		2-may-2012		0% (cero por ciento)	Estos trabajos serán realizados dentro del proyecto en las etapas de Desarrollo e Implementación. Las cifras determinadas serán auditadas por un despacho de auditoría externa que cumpla con los requisitos de independencia
4. Preparación del balance de apertura bajo las NIIF y conciliación de los resultados y capital contable contra las NIF.	2-may-2011		2-may-2012		0% (cero por ciento)	Estos trabajos serán realizados dentro del proyecto en la etapa de Desarrollo. Las cifras determinadas serán auditadas por un despacho de auditoría externa que cumpla con los

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
						requisitos de independencia
5. Diseño y adaptación de los procesos de control de calidad en la información financiera para garantizar su confiabilidad.	2-nov-2010		30-nov-2011		0% (cero por ciento)	Estos productos se obtendrán en las fases de Diseño y Desarrollo.


Actividades Concluidas

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

CONSTANCIA


REPORTE TRIMESTRAL CORRESPONDIENTE AL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2010

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



DCF-434/2010



Carlos Alberto Treviño Medina
Director Corporativo de Finanzas

José Néstor García Reza
Abogado General

0AG/615/2010