

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04**

AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

BALANCE GENERAL

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
s01	ACTIVO TOTAL	1,380,569,818	100	1,236,837,404	100
s02	ACTIVO CIRCULANTE	398,229,329	29	364,291,807	29
s03	EFFECTIVO E INVERSIONES DISPONIBLES	128,179,628	9	114,224,395	9
s04	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR A CLIENTES (NETO)	75,870,082	5	41,179,917	3
s05	OTRAS CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR(NETO)	82,465,983	6	121,130,021	10
s06	INVENTARIOS	85,435,719	6	65,471,577	5
s07	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	26,277,917	2	22,285,897	2
s08	ACTIVO A LARGO PLAZO	9,762,401	1	11,177,184	1
s09	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	0	0	0	0
s10	INVERSIONES EN ACCIONES DE SUBS. NO CONSOLIDADAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOC.	9,762,401	1	11,177,184	1
s11	OTRAS INVERSIONES	0	0	0	0
s12	INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)	967,591,500	70	845,062,005	68
s13	INMUEBLES	773,944,432	56	659,030,211	53
s14	MAQUINARIA Y EQUIPO INDUSTRIAL	947,167,757	69	888,885,356	72
s15	OTROS EQUIPOS	59,059,934	4	55,856,989	5
s16	DEPRECIACIÓN ACUMULADA	924,133,493	67	843,858,575	68
s17	CONSTRUCCIONES EN PROCESO	111,552,870	8	85,148,024	7
s18	ACTIVOS INTANGIBLES Y CARGOS DIFERIDOS (NETO)	4,986,588	0	16,306,408	1
s19	OTROS ACTIVOS	0	0	0	0
s20	PASIVO TOTAL	1,398,822,296	100	1,209,951,970	100
s21	PASIVO CIRCULANTE	242,970,623	17	175,964,586	15
s22	PROVEEDORES	63,277,711	5	35,381,771	3
s23	CRÉDITOS BANCARIOS	35,298,095	3	27,022,924	2
s24	CRÉDITOS BURSÁTILES	67,302,229	5	64,200,955	5
s103	OTROS CRÉDITOS CON COSTO	0	0	0	0
s25	IMPUESTOS POR PAGAR	48,453,301	3	16,672,511	1
s26	OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO	28,639,287	2	32,686,425	3
s27	PASIVO A LARGO PLAZO	529,258,434	38	495,486,625	41
s28	CRÉDITOS BANCARIOS	190,216,792	14	212,269,142	18
s29	CRÉDITOS BURSÁTILES	339,041,642	24	283,217,483	23
s30	OTROS CRÉDITOS CON COSTO	0	0	0	0
s31	CRÉDITOS DIFERIDOS	281,671	0	946,622	0
s32	OTROS PASIVOS LARGO PLAZO SIN COSTO	626,311,568	45	537,554,137	44
s33	CAPITAL CONTABLE	-18,252,478	100	26,885,434	100
s34	CAPITAL CONTABLE DE LA PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA	0	0	0	0
s35	CAPITAL CONTABLE DE LA PARTICIPACIÓN CONTROLADORA	-18,252,478	100	26,885,434	100
s36	CAPITAL CONTRIBUIDO	281,878,312	-1544	281,303,705	1046
s79	CAPITAL SOCIAL PAGADO	281,878,312	-1544	281,303,705	1046
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)	-300,130,790	1644	-254,418,271	-946
s42	RESULTADOS ACUMULADOS Y RESERVAS DE CAPITAL	-307,017,387	1682	-260,852,444	-970
s44	OTRO RESULTADO INTEGRAL ACUMULADO	6,886,597	-38	6,434,173	24
s80	RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2009**

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	128,179,628	100	114,224,395	100
s46	EFFECTIVO	97,387,736	76	60,704,660	53
s47	INVERSIONES DISPONIBLES	30,791,892	24	53,519,735	47
s07	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	26,277,917	100	22,285,897	100
s81	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	26,277,917	100	22,285,897	100
s82	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s83	OTROS	0	0	0	0
s18	ACTIVOS INTANGIBLES Y CARGOS DIFERIDOS (NETO)	4,986,588	100	16,306,408	100
s48	GASTOS AMORTIZABLES (NETO)	0	0	0	0
s49	CRÉDITO MERCANTIL	0	0	0	0
s51	OTROS	4,986,588	100	16,306,408	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	242,970,623	100	175,964,586	100
s52	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	78,670,765	32	75,691,082	43
s53	PASIVO EN MONEDA NACIONAL	164,299,858	68	100,273,504	57
s26	OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO	28,639,287	100	32,686,425	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	28,639,287	100	32,686,425	100
s105	BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	0	0	0	0
s27	PASIVO A LARGO PLAZO	529,258,434	100	495,486,625	100
s59	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	443,721,035	84	415,286,862	84
s60	PASIVO EN MONEDA NACIONAL	85,537,399	16	80,199,763	16
s31	CRÉDITOS DIFERIDOS	281,671	100	946,622	100
s65	CRÉDITO MERCANTIL	0	0	0	0
s67	OTROS	281,671	100	946,622	100
s32	OTROS PASIVOS LARGO PLAZO SIN COSTO	626,311,568	100	537,554,137	100
s66	IMPUESTOS DIFERIDOS	6,933,120	1	7,039,978	1
s91	BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	576,135,801	92	495,083,543	92
s92	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s69	OTROS PASIVOS	43,242,647	7	35,430,616	7
s79	CAPITAL SOCIAL PAGADO	281,878,312	100	281,303,705	100
s37	NOMINAL	281,878,312	100	281,303,705	100
s38	ACTUALIZACIÓN	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2009**

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	-307,017,387	100	-260,852,444	100
s93	RESERVA LEGAL	959,887	0	987,535	0
s43	RESERVA PARA RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0
s94	OTRAS RESERVAS	0	0	0	0
s95	RESULTADO DE EJERCICIOS ANTERIORES	-261,839,979	85	-149,763,535	57
s45	RESULTADO DEL EJERCICIO	-46,137,295	15	-112,076,444	43
s44	OTRO RESULTADO INTEGRAL ACUMULADO	6,886,597	100	6,434,173	100
s70	RESULTADO ACUMULADO POR POSICIÓN MONETARIA	0	0	0	0
s71	RESULTADO POR TENENCIA DE ACTIVOS NO MONETARIOS	0	0	0	0
s96	EFECTO ACUMULADO POR CONVERSIÓN	6,728,497	98	8,808,524	137
s97	EFECTO ACUMULADO POR VALUACIÓN DE INST. FIN. DERIVADOS	158,531	2	-2,374,351	-37
s98	RESULTADO POR IMPUESTOS DIFERIDOS	-431	0	0	0
s100	OTROS	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2009**

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	155,258,706	188,327,221
s73	FONDO PARA PENSIONES Y PRIMA DE ANTIGÜEDAD	3,149,120	5,109,406
s74	NUMERO DE FUNCIONARIOS (*)	0	0
s75	NUMERO DE EMPLEADOS (*)	143,743	141,466
s76	NUMERO DE OBREROS (*)	0	0
s77	NUMERO DE ACCIONES EN CIRCULACIÓN (*)	0	0
s78	NUMERO DE ACCIONES RECOMPRADAS (*)	0	0
s101	EFFECTIVO RESTRINGIDO	0	0
s102	DEUDA CON COSTO DE ASOCIADAS NO CONSOLIDADAS	0	0

(*) DATOS EN UNIDADES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2009**

ESTADO DE RESULTADOS

DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
r01	VENTAS NETAS	1,094,154,472	100	1,328,949,952	100
r02	COSTO DE VENTAS	516,835,456	47	654,032,459	49
r03	UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA	577,319,016	53	674,917,493	51
r04	GASTOS GENERALES	100,506,687	9	103,806,044	8
r05	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN	476,812,329	44	571,111,449	43
r08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	40,282,788	4	197,990,840	15
r06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	-15,307,867	-1	-107,511,716	-8
r12	PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE SUBS. NO CONSOLIDADAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS.	-1,291,487	0	-1,965,213	0
r48	PARTIDAS NO ORDINARIAS	0	0	0	0
r09	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	500,495,763	46	659,625,360	50
r10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	546,633,058	50	771,701,804	58
r11	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE LAS OPERACIONES DISCONTINUADAS	-46,137,295	-4	-112,076,444	-8
r14	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
r18	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA	-46,137,295	-4	-112,076,444	-8
r19	PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	0	0	0	0
r20	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	-46,137,295	-4	-112,076,444	-8

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2009**

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	1,094,154,472	100	1,328,949,952	100
r21	NACIONALES	596,369,519	55	679,754,126	51
r22	EXTRANJERAS	497,784,953	45	649,195,826	49
r23	CONVERSIÓN EN DÓLARES (***)	0	0	0	0
r08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	40,282,788	100	197,990,840	100
r49	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	40,282,788	100	197,990,840	100
r34	P.T.U. CAUSADA	0	0	0	0
r35	P.T.U. DIFERIDA	0	0	0	0
r06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	-15,307,867	100	-107,511,716	100
r24	INTERESES PAGADOS	78,300,095	-512	73,883,856	-69
r42	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN ACTUALIZACIÓN DE UDIS	0	0	0	0
r45	OTROS GASTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
r26	INTERESES GANADOS	48,307,631	-316	37,434,667	-35
r46	OTROS PRODUCTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
r25	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN CAMBIOS NETO	14,684,597	-96	-71,062,527	66
r28	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA	0	0	0	0
r10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	546,633,058	100	771,701,804	100
r32	IMPUESTO CAUSADO	546,633,058	100	771,701,804	100
r33	IMPUESTO DIFERIDO	0	0	0	0

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2009**

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	1,094,154,472	1,328,949,952
r37	RESULTADO FISCAL DEL EJERCICIO	-46,137,294	-112,076,444
r38	VENTAS NETAS (**)	1,094,154,472	1,328,949,952
r39	RESULTADO DE OPERACIÓN (**)	476,812,329	571,111,449
r40	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA(**)	-46,137,295	-112,076,444
r41	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA (**)	-46,137,295	-112,076,444
r47	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA	73,883,658	89,840,495

(**) INFORMACIÓN ÚLTIMOS DOCE MESES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2009**

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

DEL 1 DE OCTUBRE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
rt01	VENTAS NETAS	314,799,391	100	264,037,316	100
rt02	COSTO DE VENTAS	164,778,427	52	213,039,043	81
rt03	UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA	150,020,964	48	50,998,273	19
rt04	GASTOS GENERALES	31,145,477	10	32,224,306	12
rt05	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN	118,875,487	38	18,773,967	7
rt08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	15,407,611	5	36,329,626	14
rt06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	6,614,122	2	-85,417,186	-32
rt12	PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE SUBS. NO CONSOLIDADAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS.	-236,888	0	-677,180	0
rt48	PARTIDAS NO ORDINARIAS	0	0	0	0
rt09	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	140,660,332	45	-30,990,773	-12
rt10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	157,268,118	50	86,640,757	33
rt11	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE LAS OPERACIONES DISCONTINUADAS	-16,607,786	-5	-117,631,530	-45
rt14	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
rt18	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA	-16,607,786	-5	-117,631,530	-45
rt19	PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	0	0	0	0
rt20	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	-16,607,786	-5	-117,631,530	-45

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2009**

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	%
rt01	VENTAS NETAS	314,799,391	100	264,037,316	100
rt21	NACIONALES	162,409,459	52	160,372,385	61
rt22	EXTRANJERAS	152,389,932	48	103,664,931	39
rt23	CONVERSIÓN EN DÓLARES (***)	0	0	0	0
rt08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	15,407,611	100	36,329,626	100
rt49	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	15,407,611	100	36,329,626	100
rt34	P.T.U. CAUSADA	0	0	0	0
rt35	P.T.U. DIFERIDA	0	0	0	0
rt06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	6,614,122	100	-85,417,186	100
rt24	INTERESES PAGADOS	21,720,758	328	34,936,416	-41
rt42	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN ACTUALIZACIÓN DE UDIS	0	0	0	0
rt45	OTROS GASTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
rt26	INTERESES GANADOS	12,719,731	192	17,340,081	-20
rt46	OTROS PRODUCTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
rt25	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN CAMBIOS NETO	15,615,149	236	-67,820,851	79
rt28	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA	0	0	0	0
rt10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	157,268,118	100	86,640,757	100
rt32	IMPUESTO CAUSADO	157,268,118	100	86,640,757	100
rt33	IMPUESTO DIFERIDO	0	0	0	0

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **04**

AÑO: **2009**

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	11,019,158	27,274,087

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04**

AÑO: **2009**

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	506,953,025	536,298,843
e02	+(-) PARTIDAS SIN IMPACTO EN EL EFECTIVO	103,320,756	113,211,386
e03	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	94,789,620	92,230,105
e04	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	-10,167,894	90,871,500
e05	FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	694,895,507	832,611,834
e06	FLUJOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	-520,939,184	-798,632,452
e07	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	173,956,323	33,979,382
	ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
e08	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-215,784,448	-140,535,568
e09	EFFECTIVO EXCEDENTE (REQUERIDO) PARA APLICAR EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	-41,828,125	-106,556,186
	ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		
e10	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	55,783,358	49,783,341
e11	INCREMENTO (DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y DEMÁS EQUIVALENTES DE EFECTIVO	13,955,233	-56,772,845
e12	DIFERENCIA EN CAMBIOS EN EL EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO	0	0
e13	EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL PRINCIPIO DEL PERIODO	114,224,395	170,997,240
e14	EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	128,179,628	114,224,395

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04**

AÑO: **2009**

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	103,320,756	113,211,386
e15	+ESTIMACIÓN DEL EJERCICIO	0	0
e16	+PROVISIÓN DEL EJERCICIO	0	0
e17	+ (-) OTRAS PARTIDAS NO REALIZADAS	103,320,756	113,211,386
e03	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	94,789,620	92,230,105
e18	+ DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN DEL EJERCICIO *	76,883,658	89,840,495
e19	(-) + UTILIDAD O PÉRDIDA EN VENTA DE INMUEBLES, MAQUINARIA Y EQUIPO	0	0
e20	+ PÉRDIDA POR DETERIORO	1,731,229	107,203
e21	(-)+PARTICIPACIÓN EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	1,291,487	1,965,213
e22	(-)DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
e23	(-)INTERESES A FAVOR	0	0
e24	(-) +OTRAS PARTIDAS	14,883,246	317,194
e04	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	-10,167,894	90,871,500
e25	+INTERESES DEVENGADOS	0	0
e26	+ (-) OTRAS PARTIDAS	-10,167,894	90,871,500
e06	FLUJOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	-520,939,184	-798,632,452
e27	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN CUENTAS POR COBRAR	1,261,125	-13,945,121
e28	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVENTARIOS	-19,964,143	27,222,629
e29	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN OTRAS CUENTAS POR COBRAR Y OTROS ACTIVOS	11,319,820	-13,504,232
e30	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN PROVEEDORES	27,895,940	243,426
e31	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN OTROS PASIVOS	-20,142,396	-20,353,023
e32	+ (-)IMPUESTOS A LA UTILIDAD PAGADOS O DEVUELTOS	-521,309,530	-778,296,131
e08	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-215,784,448	-140,535,568
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	-215,907,744	-141,091,050
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	123,296	555,482
e40	+DISPOSICIÓN DE OTRAS INVERSIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
e41	+DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
e42	+INTERESES COBRADOS	0	0
e43	+(-) DECREMENTO (INCREMENTO) ANTICIPOS Y PRESTAMOS A TERCEROS	0	0
e44	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	0
e10	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	55,783,358	49,783,341
e45	+ FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	103,875,530	63,049,203
e46	+ FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	6,781,651	83,884,385
e47	+ OTROS FINANCIAMIENTOS	0	0
e48	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	-55,341,033	-86,858,049
e49	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	0	-45,749,660
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	467,210	35,457,462
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: **04** AÑO: **2009**

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: **04** AÑO: **2009**

RAZONES Y PROPORCIONES

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF P	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
	RENDIMIENTO				
p01	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A VENTAS NETAS	-4.22	%	-8.43	%
p02	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A CAPITAL CONTABLE (**)	252.77	%	-416.87	%
p03	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A ACTIVO TOTAL (**)	-3.34	%	-9.06	%
p04	DIVIDENDOS EN EFECTIVO A RESULTADO NETO DEL EJERCICIO ANTERIOR	0.00	%	23.32	%
p05	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA A UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA	-0.00	%	-0.00	%
	ACTIVIDAD				
p06	VENTAS NETAS A ACTIVO TOTAL (**)	0.79	veces	1.07	veces
p07	VENTAS NETAS A INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO) (**)	1.13	veces	1.57	veces
p08	ROTACIÓN DE INVENTARIOS(**)	6.05	veces	9.99	veces
p09	DÍAS DE VENTAS POR COBRAR	22	días	10	días
p10	INTERESES PAGADOS A PASIVO TOTAL CON COSTO (**)	1.55	%	2.89	%
	APALACAMIENTO				
p11	PASIVO TOTAL A ACTIVO TOTAL	101.32	%	97.83	%
p12	PASIVO TOTAL A CAPITAL CONTABLE	-76.64	veces	45.00	veces
p13	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA A PASIVO TOTAL	37.35	%	40.58	%
p14	PASIVO A LARGO PLAZO A INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)	54.70	%	58.63	%
p15	UTILIDAD (PÉRDIDA) DESPUÉS DE GTOS. GRALES. A INTERESES PAGADOS	6.09	veces	7.73	veces
p16	VENTAS NETAS A PASIVO TOTAL (**)	0.78	veces	1.10	veces
	LIQUIDEZ				
p17	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO CIRCULANTE	1.64	veces	2.07	veces
p18	ACTIVO CIRCULANTE MENOS INVENTARIOS A PASIVO CIRCULANTE	1.29	veces	1.70	veces
p19	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO TOTAL	0.28	veces	0.30	veces
p20	EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES A PASIVO CIRCULANTE	52.76	%	64.91	%

(**) INFORMACIÓN ULTIMOS DOCE MESES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 1 / 4

CONSOLIDADO

Impresión Final

SÍNTESIS DE RESULTADOS FINANCIEROS DEL CUARTO TRIMESTRE DE 2009

DURANTE EL CUARTO TRIMESTRE DE 2009 PEMEX REGISTRÓ UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 16.6 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 117.6 MILES DE MILLONES EN EL MISMO TRIMESTRE DE 2008, DEBIDO ESENCIALMENTE A MAYORES VENTAS DE CRUDO DE EXPORTACIÓN; UN EFECTO FAVORABLE EN LA UTILIDAD CAMBIARIA; Y UN MENOR COSTO DE VENTAS.

LAS VENTAS TOTALES, INCLUYENDO INGRESOS POR SERVICIOS, AUMENTARON 19.2% A PS. 314.8 MILES DE MILLONES, PRINCIPALMENTE POR MAYORES PRECIOS DEL CRUDO DE EXPORTACIÓN, A PESAR DE LA DISMINUCIÓN DEL VOLUMEN DE CRUDO EXPORTADO.

EL COSTO DE VENTAS DISMINUYÓ 22.7% A PS. 164.8 MILES DE MILLONES, EXPLICADO PRINCIPALMENTE POR UN CAMBIO FAVORABLE EN LA VARIACIÓN DE INVENTARIOS DE PS. 27.7 MILES DE MILLONES POR UNA MENOR VOLATILIDAD EN LOS PRECIOS DEL CUARTO TRIMESTRE DE 2009 EN RELACIÓN CON EL CUARTO TRIMESTRE DE 2008; Y UNA REDUCCIÓN DE PS. 13.3 MILES DE MILLONES EN LA AMORTIZACIÓN DE LA CUENTA DE "DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN" POR EL CAMBIO DE POLÍTICA PARA LA DETERMINACIÓN DE LOS PRECIOS DE AMORTIZACIÓN DE ACTIVOS.

EL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS SE UBICÓ EN PS. 33.1 MILES DE MILLONES, 15.6% MÁS QUE EN EL CUARTO TRIMESTRE DE 2008.

EL RENDIMIENTO DE OPERACIÓN AUMENTÓ 533.2% A PS. 118.9 MILES DE MILLONES PRINCIPALMENTE POR MAYORES VENTAS DE EXPORTACIÓN Y MENOR COSTO DE VENTAS ATRIBUIDO PRINCIPALMENTE AL EFECTO FAVORABLE EN LA VARIACIÓN DE INVENTARIOS.

OTROS INGRESOS Y GASTOS NETO DISMINUYERON 57.6%, A PS. 15.4 MILES DE MILLONES, DEBIDO PRINCIPALMENTE A UNA MENOR ACREDITACIÓN DEL IEPS POR PS. 14.1 MILES DE MILLONES.

EL MONTO DE IMPUESTOS, DERECHOS Y APROVECHAMIENTOS AUMENTÓ 81.5%, A PS. 157.3 MILES DE MILLONES DEBIDO ESENCIALMENTE A MAYORES PRECIOS DE REFERENCIA.

ESTADO DE LA SITUACIÓN FINANCIERA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 EL ACTIVO CIRCULANTE AUMENTÓ 9.3%, A PS. 398.2 MILES DE MILLONES DEBIDO PRINCIPALMENTE A UN INCREMENTO DE PS. 20.0 MILES DE MILLONES EN LA VALUACIÓN DE INVENTARIOS CAUSADO POR EL AUMENTO EN LOS PRECIOS DE REFERENCIA

LA DEUDA TOTAL INCLUYENDO INTERESES DEVENGADOS AUMENTÓ 7.7%, A PS. 631.9 MILES DE MILLONES. EL INCREMENTO OBEDECE BÁSICAMENTE A UN MAYOR ENDEUDAMIENTO EL CUAL FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR LA APRECIACIÓN DEL PESO RESPECTO AL DÓLAR AMERICANO DE 3.5% QUE IMPACTÓ LA DEUDA DENOMINADA EN MONEDAS DISTINTAS AL PESO.

EL PATRIMONIO FUE NEGATIVO EN PS. 18.3 MILES DE MILLONES, DEBIDO ESENCIALMENTE A LAS PÉRDIDAS NETAS REGISTRADAS EN 2009 Y EJERCICIOS ANTERIORES.

SÍNTESIS DE RESULTADOS OPERATIVOS AL CUARTO TRIMESTRE DE 2009

DURANTE EL CUARTO TRIMESTRE DE 2009 LA PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO DISMINUYÓ 5.3%, A 2,583 MILES DE BARRILES DIARIOS (MBD), EN COMPARACIÓN CON EL MISMO TRIMESTRE DE 2008, DEBIDO A LA DECLINACIÓN NATURAL Y EL CIERRE DE POZOS POR EL INCREMENTO DE LA RELACIÓN GAS-ACEITE EN CANTARELL. LA DECLINACIÓN DE CANTARELL FUE PARCIALMENTE COMPENSADA POR UN AUMENTO DE 10.2% EN LA PRODUCCIÓN DEL PROYECTO KU-MALOOB-ZAAP.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 2 / 4

CONSOLIDADO

Impresión Final

LA PRODUCCIÓN TOTAL DE GAS NATURAL DISMINUYÓ 3.5%, A 7,009 MILLONES DE PIES CÚBICOS DIARIOS (MMPCD), COMO CONSECUENCIA DE ADMINISTRAR LA EXPLOTACIÓN DE LA ZONA DE TRANSICIÓN DEL PROYECTO CANTARELL.

LA PRODUCCIÓN DE PETROLÍFEROS AUMENTÓ 4.3%, A 1,545 MBD, DEBIDO PRINCIPALMENTE A MAYOR PRODUCCIÓN DE COMBUSTÓLEO POR LA RECONVERSIÓN DEL PROCESOS H-OIL, EN LA REFINERÍA DE TULA, A HIDRODESULFURACIÓN DE GASÓLEO DE VACÍO QUE APOYARÁ EN LA ELABORACIÓN DE GASOLINAS CON CALIDAD DE ULTRA BAJO AZUFRE (UBA), ASÍ COMO MAYOR PRODUCCIÓN DE GASOLINAS POR MAYOR PROCESOS DE CRUDO.

LA PRODUCCIÓN NETA DE PETROQUÍMICOS DISMINUYÓ 26.3%, A 678 MILES DE TONELADAS (MT), DEBIDO PRINCIPALMENTE A UNA DISMINUCIÓN EN LA ELABORACIÓN DE AROMÁTICOS Y DERIVADOS; UNA DISMINUCIÓN EN LA ELABORACIÓN DE DERIVADOS DEL METANO; Y UN AUMENTO EN LA PRODUCCIÓN DE DERIVADOS DEL ETANO.

EL VOLUMEN DE EXPORTACIONES DE CRUDO DISMINUYÓ 12.0%, A 1,249 MBD DEBIDO A MENOR PRODUCCIÓN Y MAYOR VOLUMEN PROCESADO. ADICIONALMENTE, EL PRECIO PONDERADO DE LA MEZCLA MEXICANA DE EXPORTACIÓN AUMENTÓ 53.9%, EN COMPARACIÓN CON EL CUARTO TRIMESTRE DE 2008, A US\$70.4 POR BARRIL.

SÍNTESIS DE RESULTADOS FINANCIEROS EN 2009

EN 2009 PEMEX REGISTRÓ UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 46.1 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 112.1 MILES DE MILLONES EN 2008, EXPLICADA PRINCIPALMENTE POR MENOR COSTO DE VENTAS, DEBIDO PRINCIPALMENTE A MENORES COMPRAS DE PRODUCTOS IMPORTADOS.

LAS VENTAS TOTALES, INCLUYENDO INGRESOS POR SERVICIOS, DISMINUYERON 17.7%, A PS. 1,094.2 MILES DE MILLONES, DEBIDO PRINCIPALMENTE A MENORES PRECIOS Y VOLÚMENES DE CRUDO DE EXPORTACIÓN.

EL COSTO DE VENTAS DISMINUYÓ 21.0%, A PS. 516.8 MILES DE MILLONES DEBIDO PRINCIPALMENTE A UNA DISMINUCIÓN DE PS. 76.8 MILES DE MILLONES POR LA COMPRA DE PRODUCTOS IMPORTADOS Y REVENDIDOS EN MÉXICO; Y UN CAMBIO FAVORABLE EN LA VARIACIÓN DE INVENTARIOS DE PS. 32.8 MILES DE MILLONES POR UNA MENOR VOLATILIDAD EN LOS PRECIOS DE 2009 EN RELACIÓN CON LOS PRECIOS DE 2008.

EL RENDIMIENTO DE OPERACIÓN DISMINUYÓ 16.5%, A PS. 476.8 MILES DE MILLONES, DEBIDO PRINCIPALMENTE A MENORES PRECIOS Y VOLÚMENES DE CRUDO DE EXPORTACIÓN.

OTROS INGRESOS Y GASTOS NETO DISMINUYÓ 79.7%, A PS. 40.3 MILES DE MILLONES DEBIDO PRINCIPALMENTE A LA MENOR ACREDITACIÓN DEL IEPS POR PS. 157.2 MILES DE MILLONES.

EL MONTO DE IMPUESTOS, DERECHOS Y APROVECHAMIENTOS DISMINUYÓ 29.2%, A PS. 546.6 MILES DE MILLONES, DEBIDO PRINCIPALMENTE A MENORES PRECIOS Y VOLÚMENES DE PRODUCCIÓN DE CRUDO.

RESULTADOS DE ORGANISMOS SUBSIDIARIOS DURANTE 2009

DURANTE 2009 PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN REPORTÓ UN RENDIMIENTO NETO DE PS. 6.3 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON UN RENDIMIENTO NETO DE PS. 23.5 MILES DE MILLONES REPORTADA EN 2008.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 3 / 4

CONSOLIDADO

Impresión Final

PEMEX-REFINACIÓN REPORTÓ UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 48.5 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 119.5 MILES DE MILLONES EN 2008.

PEMEX-GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA REPORTÓ UN RENDIMIENTO NETO DE PS. 0.6 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON UN RENDIMIENTO NETO DE PS. 2.3 MILES DE MILLONES EN 2008.

PEMEX-PETROQUÍMICA REPORTÓ UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 18.6 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 18.7 MILES DE MILLONES.

PEMEX ES LA EMPRESA MEXICANA DE PETRÓLEO Y GAS. CREADA EN 1938, ES EL PRODUCTOR EXCLUSIVO DE LOS RECURSOS PETROLEROS Y DE GAS EN MÉXICO. SUS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS SON PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN, PEMEX-REFINACIÓN, PEMEX-GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA Y PEMEX- PETROQUÍMICA. LA PRINCIPAL COMPAÑÍA SUBSIDIARIA ES PMI COMERCIO INTERNACIONAL, QUE REALIZA LAS TRANSACCIONES DE COMERCIO INTERNACIONAL.

ESTE DOCUMENTO CONTIENE PROYECCIONES A FUTURO. TAMBIÉN SE PUEDEN REALIZAR PROYECCIONES A FUTURO EN FORMA ORAL O ESCRITA EN NUESTROS REPORTES PERIÓDICOS A LA COMISIÓN NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES (CNBV) Y A LA SECURITIES AND EXCHANGE COMMISSION (SEC), EN NUESTRO REPORTE ANUAL, EN CIRCULARES DE OFERTAS Y PROSPECTOS, EN DECLARACIONES A LA PRENSA Y EN OTRO TIPO DE MATERIALES ESCRITOS ASÍ COMO EN DECLARACIONES VERBALES A TERCEROS REALIZADAS POR NUESTROS DIRECTORES O EMPLEADOS.

PODRÍAMOS INCLUIR PROYECCIONES A FUTURO QUE DESCRIBAN, ENTRE OTRAS: ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN, ACTIVIDADES DE IMPORTACIÓN Y EXPORTACIÓN, Y PROYECCIONES DE INVERSIÓN Y OTROS COSTOS, OBJETIVOS, INGRESOS Y LIQUIDEZ, ETC.

LOS RESULTADOS PUEDEN DIFERIR MATERIALMENTE DE AQUELLOS PROYECTADOS COMO RESULTADO DE FACTORES FUERA DE NUESTRO CONTROL. ESTOS FACTORES PUEDEN INCLUIR, MAS NO ESTÁN LIMITADOS A: CAMBIOS EN LOS PRECIOS INTERNACIONALES DEL CRUDO Y GAS NATURAL, EFECTOS CAUSADOS POR NUESTRA COMPETENCIA, LIMITACIONES EN NUESTRO ACCESO A RECURSOS FINANCIEROS EN TÉRMINOS COMPETITIVOS, EVENTOS POLÍTICOS O ECONÓMICOS EN MÉXICO, DESEMPEÑO DEL SECTOR ENERGÉTICO, Y CAMBIOS EN LA REGULACIÓN.

POR ELLO, SE DEBE TENER CAUTELA AL UTILIZAR LAS PROYECCIONES A FUTURO. EN CUALQUIER CIRCUNSTANCIA ESTAS DECLARACIONES SOLAMENTE SE REFIEREN A SU FECHA DE ELABORACIÓN Y NO TENEMOS OBLIGACIÓN ALGUNA DE ACTUALIZAR O REVISAR CUALQUIERA DE ELLAS, YA SEA POR NUEVA INFORMACIÓN, EVENTOS FUTUROS, ENTRE OTROS. ESTOS RIESGOS E INCERTIDUMBRES ESTÁN DETALLADOS EN LA VERSIÓN MÁS RECIENTE DE LA FORMA 20-F DE PEMEX REGISTRADA EN LA SEC (WWW.SEC.GOV) Y EL PROSPECTO DE PEMEX REGISTRADO ANTE LA CNBV QUE SE ENCUENTRA DISPONIBLE EN EL PORTAL DE LA BOLSA MEXICANA DE VALORES (WWW.BMV.COM.MX). ESTOS FACTORES PUEDEN PROVOCAR QUE LOS RESULTADOS REALIZADOS DIFIERAN MATERIALMENTE DE CUALQUIER PROYECCIÓN.

LA SEC PERMITE QUE, EN SUS REPORTES, LAS EMPRESAS DE CRUDO Y GAS DIVULGUEN RESERVAS PROBADAS QUE HAYAN DEMOSTRADO, POR PRODUCCIÓN ACTUAL O PRUEBAS DE FORMACIÓN CONCLUYENTES, QUE SON, BAJO CONDICIONES ECONÓMICAS Y OPERATIVAS EXISTENTES, ECONÓMICAMENTE Y LEGALMENTE PRODUCIBLES. NOSOTROS USAMOS CIERTOS TÉRMINOS EN ESTE DOCUMENTO, TALES COMO RESERVAS TOTALES, RESERVAS PROBABLES Y RESERVAS POSIBLES, QUE LOS LINEAMIENTOS DE LA SEC PROHÍBEN ESTRICTAMENTE UTILIZAR EN SUS REPORTES. LOS INVERSIONISTAS SON INVITADOS A CONSIDERAR CUIDADOSAMENTE LA DIVULGACIÓN DE LA INFORMACIÓN EN LA FORMA 20-F, "FILE NO. 0-99", DISPONIBLE EN NUESTRO PORTAL WWW.PEMEX.COM O EN MARINA NACIONAL 329, PISO 38, COL. HUASTECA, CD. DE MÉXICO, 11311 O EN EL (52 55) 1944 9700. ESTA FORMA TAMBIÉN PUEDE OBTENERLA DIRECTAMENTE DE LA SEC LLAMANDO AL 1-800-SEC-0330.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 4 / 4

CONSOLIDADO

Impresión Final

EL EBITDA, O EL INGRESO ANTES DE INTERESES, IMPUESTOS, DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN, ES UNA MEDIDA NO CONTEMPLADA EN LAS NORMAS DE INFORMACIÓN FINANCIERA EN MÉXICO EMITIDAS POR EL CONSEJO MEXICANO PARA LA INVESTIGACIÓN Y DESARROLLO DE NORMAS DE INFORMACIÓN FINANCIERA.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 1 / 15

CONSOLIDADO

Impresión Final

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008

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

1. AUTORIZACIÓN

EL 26 DE FEBRERO 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 31 DE DICIEMBRE DE 2009 NO ESTÁN 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.

ESTOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS NO AUDITADOS FUERON PREPARADOS CON BASE EN LAS NORMAS DE INFORMACIÓN FINANCIERA ("NIF"), EMITIDAS POR EL CONSEJO MEXICANO PARA LA INVESTIGACIÓN Y DESARROLLO DE NORMAS DE INFORMACIÓN FINANCIERA.

3. PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES

EL RECONOCIMIENTO DE LA INFLACIÓN SE LLEVA A CABO CONFORME A LA NORMA ESPECÍFICA DE INFORMACIÓN FINANCIERA GUBERNAMENTAL PARA EL SECTOR PARAESTATAL (NEIFGSP) 007, EMITIDA POR LA SECRETARÍA DE HACIENDA Y CRÉDITO PÚBLICO ("SHCP") Y LA SECRETARÍA DE LA FUNCIÓN PÚBLICA ("SFP"), LA CUAL OBLIGA A PEMEX A ADOPTAR LA NIF B-10, "EFECTOS DE LA INFLACIÓN".

4. HISTORIA, NATURALEZA MARCO REGULATORIO Y ACTIVIDADES DE PEMEX

PETRÓLEOS MEXICANOS SE CREÓ EL 7 DE JUNIO DE 1938 MEDIANTE DECRETO DEL CONGRESO DE LA UNIÓN POR EL CUAL SE NACIONALIZARON TODAS LAS COMPAÑÍAS EXTRANJERAS QUE ENTONCES OPERABAN EN LOS ESTADOS UNIDOS MEXICANOS ("MÉXICO") Y COMENZÓ A OPERAR A PARTIR DEL 20 DE JULIO DE 1938. PETRÓLEOS MEXICANOS Y SUS CUATRO ORGANISMOS SUBSIDIARIOS (DEFINIDOS MÁS ADELANTE) SON ORGANISMOS PÚBLICOS DESCENTRALIZADOS DE LA ADMINISTRACIÓN PÚBLICA FEDERAL DE MÉXICO (EL "GOBIERNO FEDERAL") Y JUNTOS CONFORMAN LA INDUSTRIA PETROLERA DE MÉXICO.

LAS ACTIVIDADES DE PETRÓLEOS MEXICANOS Y DE LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS ESTÁN REGULADAS POR LA CONSTITUCIÓN POLÍTICA DE LOS ESTADOS UNIDOS MEXICANOS, LA LEY REGLAMENTARIA DEL ARTÍCULO 27 CONSTITUCIONAL EN EL RAMO DEL PETRÓLEO (LA "LEY REGLAMENTARIA"), VIGENTE A PARTIR DEL 30 DE NOVIEMBRE DE 1958 Y MODIFICADA EL 31 DE DICIEMBRE DE 1977, 12 DE MAYO DE 1995, EL 14 DE NOVIEMBRE DE 1996, EL 13 DE ENERO DE 2006, EL 27 DE JUNIO DE 2006, EL 29 DE NOVIEMBRE DE 2008 Y POR LA LEY DE PETRÓLEOS MEXICANOS VIGENTE A PARTIR DEL 29 DE NOVIEMBRE DE 2008, QUE ESTABLECE QUE EL ESTADO REALIZARÁ LAS ACTIVIDADES QUE LE CORRESPONDEN EN EXCLUSIVA EN EL ÁREA ESTRATÉGICA DEL PETRÓLEO, HIDROCARBUROS Y LA PETROQUÍMICA BÁSICA POR CONDUCTO DE PETRÓLEOS MEXICANOS Y SUS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS DE ACUERDO CON LA LEY REGLAMENTARIA Y SUS REGLAMENTOS.

EN NOVIEMBRE DE 2008, SE PUBLICARON UNA SERIE DE LEYES Y MODIFICACIONES A LAS LEYES VIGENTES QUE ESTABLECEN UN NUEVO MARCO LEGAL PARA PETRÓLEOS MEXICANOS. ESTE MARCO

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 2 / 15

CONSOLIDADO

Impresión Final

LEGAL COMPRENDE, ENTRE OTROS ASPECTOS, CAMBIOS EN LA ESTRUCTURA DEL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN, EL DESARROLLO DE PROCEDIMIENTOS DE CONTRATACIÓN ESPECÍFICOS PARA LAS ACTIVIDADES SUSTANTIVAS DE CARÁCTER PRODUCTIVO, MAYOR FLEXIBILIDAD PARA INVERTIR RECURSOS EXCEDENTES DE LOS INGRESOS QUE SE GENEREN, UN RÉGIMEN FISCAL DIFERENCIADO QUE CONSIDERA LA COMPLEJIDAD DE LOS CAMPOS Y LA EMISIÓN DE BONOS CIUDADANOS.

PETRÓLEOS MEXICANOS TIENE POR OBJETO LLEVAR A CABO LA EXPLORACIÓN, EXPLOTACIÓN Y LAS DEMÁS ACTIVIDADES ANTES MENCIONADAS, ASÍ COMO EJERCER LA CONDUCCIÓN CENTRAL Y DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE LA INDUSTRIA PETROLERA CONFORME A LO DISPUESTO EN LA LEY DE PETRÓLEOS MEXICANOS.

EN ESTOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS, LOS NOMBRES PROPIOS QUE NO SE DEFINEN AQUÍ MISMO, SE ENTIENDEN TAL Y COMO SE ESTABLECEN EN LA LEY REGLAMENTARIA O EN LA LEY DE PETRÓLEOS MEXICANOS.

PETRÓLEOS MEXICANOS PODRÁ CONTAR CON ORGANISMOS DESCENTRALIZADOS SUBSIDIARIOS PARA LLEVAR A CABO LAS ACTIVIDADES QUE ABARCA LA INDUSTRIA PETROLERA. LA LEY DE PETRÓLEOS MEXICANOS ESTABLECE QUE LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS (QUE SE MENCIONAN MÁS ADELANTE) CONTINUARÁN REALIZANDO SUS ACTIVIDADES EN CUMPLIMIENTO A SU OBJETO, GARANTIZANDO LOS COMPROMISOS ASUMIDOS Y LOS QUE ASUMAN EN MÉXICO Y EN EL EXTRANJERO, HASTA EN TANTO EL EJECUTIVO FEDERAL EMITA LOS DECRETOS DE REORGANIZACIÓN RESPECTIVOS CON BASE EN LA PROPUESTA QUE PRESENTE EL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN DE PETRÓLEOS MEXICANOS.

LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS SON ORGANISMOS PÚBLICOS DESCENTRALIZADOS, DE CARÁCTER TÉCNICO, INDUSTRIAL Y COMERCIAL, CON PERSONALIDAD JURÍDICA Y PATRIMONIO PROPIOS, CON LA FACULTAD PARA REALIZAR OPERACIONES RELACIONADAS DIRECTA O INDIRECTAMENTE CON SU OBJETO. DICHOS ORGANISMOS TIENEN EL CARÁCTER DE SUBSIDIARIOS RESPECTO A PETRÓLEOS MEXICANOS. LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS SON:

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

LAS ACTIVIDADES ESTRATÉGICAS CONFIADAS A PETRÓLEOS MEXICANOS Y A LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS, A EXCEPCIÓN DE PPQ, PUEDEN SER REALIZADAS ÚNICAMENTE POR ELLOS Y NO PUEDEN SER DELEGADAS NI SUBCONTRATADAS.

LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS TIENEN LOS SIGUIENTES OBJETIVOS:

I. PEP: EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DEL PETRÓLEO Y EL GAS NATURAL; SU TRANSPORTE, ALMACENAMIENTO EN TERMINALES Y COMERCIALIZACIÓN;

II. PR: PROCESOS INDUSTRIALES DE REFINACIÓN; ELABORACIÓN DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS Y DE DERIVADOS DEL PETRÓLEO QUE SEAN SUSCEPTIBLES DE SERVIR COMO MATERIAS PRIMAS INDUSTRIALES BÁSICAS; ALMACENAMIENTO, TRANSPORTE, DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE LOS PRODUCTOS Y DERIVADOS MENCIONADOS;

III. PGPB: PROCESAMIENTO DEL GAS NATURAL, LÍQUIDOS DEL GAS NATURAL Y DERIVADOS; ALMACENAMIENTO, TRANSPORTE, DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE ESTOS HIDROCARBUROS, ASÍ COMO DE DERIVADOS QUE SEAN SUSCEPTIBLES DE SERVIR COMO MATERIAS PRIMAS INDUSTRIALES BÁSICAS, Y EN ADICIÓN AL ALMACENAMIENTO, TRANSPORTACIÓN, DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE PRODUCTOS PETROQUÍMICOS BÁSICOS; Y

IV. PPQ: PROCESOS INDUSTRIALES PETROQUÍMICOS CUYOS PRODUCTOS NO FORMAN PARTE DE LA INDUSTRIA PETROQUÍMICA BÁSICA, ASÍ COMO SU ALMACENAMIENTO, DISTRIBUCIÓN Y

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 3 / 15

CONSOLIDADO

Impresión Final

COMERCIALIZACIÓN.

AL MOMENTO DE SU CREACIÓN PETRÓLEOS MEXICANOS ASIGNÓ A LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS LOS ACTIVOS Y PASIVOS NECESARIOS PARA QUE PUDIERAN LLEVAR A CABO SUS ACTIVIDADES, INTEGRANDO ASÍ SU PATRIMONIO INICIAL. ADICIONALMENTE, LES FUE ASIGNADO EL PERSONAL NECESARIO PARA REALIZAR SUS OPERACIONES, ASUMIENDO LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS TODAS LAS OBLIGACIONES LABORALES RELATIVAS A DICHO PERSONAL. NO HUBO CAMBIO EN LOS VALORES DE LOS ACTIVOS Y PASIVOS ASIGNADOS POR PETRÓLEOS MEXICANOS A LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS.

LA PRINCIPAL DIFERENCIA ENTRE LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS Y LAS COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS (DEFINIDAS MÁS ADELANTE) ES QUE LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS SON ORGANISMOS PÚBLICOS DESCENTRALIZADOS EN TÉRMINOS DE LO DISPUESTO EN LA LEY FEDERAL DE ENTIDADES PARAESTATALES Y LA LEY DE PETRÓLEOS MEXICANOS, MIENTRAS QUE LAS COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS SON COMPAÑÍAS QUE HAN SIDO CREADAS CONFORME A LAS LEYES APLICABLES DE CADA UNA DE LAS RESPECTIVAS JURISDICCIONES EN LAS QUE FUERON CONSTITUIDAS Y SUJETAS A LA NORMATIVIDAD DE SUS RESPECTIVAS JURISDICCIONES.

PARA FINES DE ESTOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS, "COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS" SE DEFINEN COMO (A) AQUELLAS COMPAÑÍAS QUE NO SON ORGANISMOS SUBSIDIARIOS PERO EN LAS CUALES PETRÓLEOS MEXICANOS TIENE MÁS DE UN 50% DE PARTICIPACIÓN Y/O CONTROL EFECTIVO, (B) PEMEX PROJECT FUNDING MASTER TRUST (EL "MASTER TRUST"), UN FIDEICOMISO CONSTITUIDO EN DELAWARE, ESTADOS UNIDOS DE AMÉRICA, (C) FIDEICOMISO IRREVOCABLE DE ADMINISTRACIÓN NO. F/163 ("FIDEICOMISO F/163"), EL CUAL FUE CONSTITUIDO EN MÉXICO; AMBOS FIDEICOMISOS LLEVAN A CABO SUS ACTIVIDADES CONFORME A LAS INSTRUCCIONES DE PETRÓLEOS MEXICANOS, Y (D) REPCON LUX, S.A., ("REPCON LUX") UN VEHÍCULO FINANCIERO CONSTITUIDO EN LUXEMBURGO.

LAS "COMPAÑÍAS NO CONSOLIDADAS", SON LAS ENTIDADES (A) QUE NO SON ORGANISMOS SUBSIDIARIOS O COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS, Y (B) EN LAS QUE PETRÓLEOS MEXICANOS TIENE MENOS DE UN 50% DE PARTICIPACIÓN O QUE TENIENDO MÁS DEL 50% DE PARTICIPACIÓN, NO TIENE CONTROL EFECTIVO SOBRE LAS MISMAS.

5. RESUMEN DE POLÍTICAS DE CONTABILIDAD SIGNIFICATIVAS

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

PARA PROPÓSITOS DE REVELACIÓN EN LAS NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS, CUANDO SE HACE REFERENCIA A PESOS O "\$", SE TRATA DE 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.

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 4 / 15

CONSOLIDADO

Impresión Final

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

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

(B) CONSOLIDACIÓN

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

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.

CON LA ENTRADA EN VIGOR DE LA NIF B-15 "CONVERSIÓN DE MONEDAS EXTRANJERAS", A PARTIR DEL 1 DE ENERO DE 2008, LA CONVERSIÓN SE REALIZA COMO SE MENCIONA A CONTINUACIÓN:

CUANDO LA MONEDA FUNCIONAL DE UNA OPERACIÓN EXTRANJERA ES DIFERENTE A SU MONEDA DE REGISTRO, SE CONVIERTE COMO SIGUE:

- A) ACTIVOS Y PASIVOS MONETARIOS, AL TIPO DE CAMBIO DE CIERRE.
- B) ACTIVOS Y PASIVOS NO MONETARIOS, Y EL PATRIMONIO, AL TIPO DE CAMBIO HISTÓRICO.
- C) LAS PARTIDAS NO MONETARIAS RECONOCIDAS A SU VALOR RAZONABLE, UTILIZANDO EL TIPO DE CAMBIO HISTÓRICO REFERIDO A LA FECHA EN LA QUE SE DETERMINÓ DICHO VALOR RAZONABLE.
- D) LOS INGRESOS, COSTOS Y GASTOS AL TIPO DE CAMBIO PROMEDIO,
- E) LAS DIFERENCIAS EN CAMBIOS QUE SE ORIGINAN EN LA CONVERSIÓN DE MONEDA DE REGISTRO A MONEDA FUNCIONAL SE RECONOCEN COMO INGRESO O GASTO EN EL ESTADO DE RESULTADOS DE LA OPERACIÓN EXTRANJERA EN EL PERIODO EN QUE SE ORIGINAN.

CUANDO LA MONEDA DE INFORME DE UNA OPERACIÓN EXTRANJERA ES DIFERENTE A SU MONEDA FUNCIONAL, SE CONVIERTE COMO SIGUE:

- A) LOS ACTIVOS Y PASIVOS SE CONVIERTEN AL TIPO DE CAMBIO DE CIERRE Y EL PATRIMONIO AL TIPO DE CAMBIO HISTÓRICO;
- B) LOS INGRESOS, COSTOS Y GASTOS AL TIPO DE CAMBIO PROMEDIO;
- C) EL EFECTO POR CONVERSIÓN DEBE RECONOCERSE FORMANDO PARTE DE UNA PARTIDA DE LA

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 5 / 15

CONSOLIDADO

Impresión Final

UTILIDAD O PÉRDIDA INTEGRAL DENTRO DEL PATRIMONIO; ESTA PARTIDA SE DENOMINA EFECTO ACUMULADO POR CONVERSIÓN; Y

D) AL MOMENTO DE CONSOLIDAR O APLICAR EL MÉTODO DE PARTICIPACIÓN, CUALQUIER VARIACIÓN ENTRE EL CAPITAL CONTABLE DE LA OPERACIÓN EXTRANJERA Y LA INVERSIÓN EN LA OPERACIÓN EXTRANJERA RECONOCIDA, DEBE RECONOCERSE EN UNA PARTIDA DEL RESULTADO INTEGRAL DENOMINADA EFECTO ACUMULADO POR CONVERSIÓN DENTRO DEL PATRIMONIO EN LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.

LAS INVERSIONES EN COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS NO CONSOLIDADAS Y ASOCIADAS, SE VALÚAN CONFORME SE MENCIONA EN EL INCISO (G) DE ESTA NOTA. OTRAS COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS Y ASOCIADAS POCO REPRESENTATIVAS SE REGISTRARON AL COSTO DE ADQUISICIÓN Y DADA SU POCA IMPORTANCIA EN RELACIÓN CON LOS ACTIVOS TOTALES E INGRESOS DE PEMEX, NO SE CONSOLIDAN NI SE REGISTRAN POR EL MÉTODO DE PARTICIPACIÓN.

(C) PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA A LARGO PLAZO "PIDIREGAS"

HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2008, LAS INVERSIONES EN PIDIREGAS Y LOS PASIVOS RELACIONADOS CON ELLAS SE REGISTRABAN CONTABLEMENTE DE CONFORMIDAD CON LA NEIFGSP-009 APLICABLE A LAS ENTIDADES PARAESTATALES DE LA ADMINISTRACIÓN PÚBLICA FEDERAL, LA CUAL ESTIPULA QUE DEBEN SER RECONOCIDOS EN LOS REGISTROS CONTABLES SOLAMENTE LOS PASIVOS CON VENCIMIENTOS MENORES A DOS AÑOS.

PARA EFECTOS DE ESTOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS, DE CONFORMIDAD CON LAS NIF, TODAS LAS CUENTAS RELATIVAS A PIDIREGAS FUERON INCORPORADAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS Y, POR LO TANTO, FUERON EXCLUIDOS TODOS LOS EFECTOS DE LA NEIFGSP-009.

EL 13 DE NOVIEMBRE DE 2008, SE PUBLICARON, EN EL DIARIO OFICIAL DE LA FEDERACIÓN, MODIFICACIONES A LA LEY FEDERAL DE PRESUPUESTO Y RESPONSABILIDAD HACENDARIA QUE ELIMINAN EL ESQUEMA DE PIDIREGAS EN PETRÓLEOS MEXICANOS Y SUS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS.

EL MASTER TRUST Y EL FIDEICOMISO F/163 TIENEN COMO OBJETO LA ADMINISTRACIÓN DE RECURSOS FINANCIEROS RELACIONADOS CON PIDIREGAS, A FIN DE FINANCIAR PROYECTOS QUE PARA ESTE FIN ERAN DESIGNADOS POR PETRÓLEOS MEXICANOS.

(D) COSTOS DE EXPLORACIÓN Y PERFORACIÓN

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 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 CERCAÑO, 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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 6 / 15

CONSOLIDADO

Impresión Final

LO TANTO, SI LAS CONDICIONES DESCRITAS EN (A) Y (B) DEL PÁRRAFO ANTERIOR HAN DEJADO DE EXISTIR.

(E) 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, LOS INTERESES GANADOS Y LAS UTILIDADES O PÉRDIDAS EN VALUACIÓN SE INCLUYEN EN LOS RESULTADOS DEL PERIODO, COMO PARTE DEL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO.

(F) INVENTARIOS Y COSTO DE LO VENDIDO

LOS INVENTARIOS SON VALUADOS COMO SIGUE:

I. PETRÓLEO CRUDO Y DERIVADOS PARA EXPORTACIÓN: A COSTO DE PRODUCCIÓN O AL VALOR DE MERCADO EL QUE RESULTE MENOR.

II. PETRÓLEO CRUDO, GAS Y DERIVADOS PARA CONSUMO NACIONAL: PETRÓLEO CRUDO SE VALÚA AL PRECIO PROMEDIO PONDERADO Y LOS PRODUCTOS REFINADOS, SE VALÚAN A SU COSTO DE PRODUCCIÓN Y ADQUISICIÓN, O AL VALOR DE MERCADO, EL MENOR, SIEMPRE Y CUANDO ESTE ÚLTIMO NO SEA INFERIOR AL VALOR NETO DE REALIZACIÓN.

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 COSTO PROMEDIO DE ADQUISICIÓN Y SE PRESENTAN NETOS DE UNA ESTIMACIÓN PARA MATERIALES DE LENTO MOVIMIENTO Y OBSOLETOS.

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 31 DE DICIEMBRE DE 2007 Y EL MONTO ASÍ DETERMINADO SE ACTUALIZÓ CON FACTORES DERIVADOS DEL ÍNDICE NACIONAL DE PRECIOS AL CONSUMIDOR "INPC", 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.

(G) 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: **04** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 7 / 15

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.

(H) 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 EN FUNCIÓN DE LA VIDA COMERCIAL ESTIMADA DEL CAMPO AL QUE PERTENECE; 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 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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 8 / 15

CONSOLIDADO

Impresión Final

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.

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

(I) 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.

(J) 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.

(K) BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

A PARTIR DEL 1 DE ENERO DE 2008, PEMEX ADOPTÓ LAS DISPOSICIONES DE LA NIF D-3 "BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS", CUYO PRINCIPAL OBJETIVO ES RECONOCER ACELERADAMENTE EL PASIVO GENERADO POR EL OTORGAMIENTO DE BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

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

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

BENEFICIOS AL RETIRO:

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

BENEFICIOS POR TERMINACIÓN:

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

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009, LA VIDA LABORAL PROMEDIO REMANENTE DE LOS EMPLEADOS QUE TIENEN DERECHO A LOS BENEFICIOS DEL PLAN ES APROXIMADAMENTE DE 9 AÑOS.

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

(L) INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 9/ 15

CONSOLIDADO

Impresión Final

A PARTIR DEL 1 DE ENERO DE 2005, PEMEX ADOPTÓ LAS DISPOSICIONES DEL BOLETÍN C-10, "INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA", EMITIDO POR EL IMCP, LAS CUALES PRECISAN Y DETALLAN LOS CRITERIOS DE VALUACIÓN, REGISTRO Y REVELACIÓN APLICABLES A LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS DESIGNADOS DE COBERTURA Y LOS DERIVADOS IMPLÍCITOS.

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008, LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS QUE SE PRESENTAN EN EL BALANCE GENERAL FUERON VALUADOS A SU VALOR RAZONABLE DE ACUERDO CON LA NIF C-10. EN EL CASO DE DERIVADOS CON FINES DE NEGOCIACIÓN, LOS CAMBIOS EN SU VALOR RAZONABLE, SON LLEVADOS DIRECTAMENTE AL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO, EN EL CASO DE DERIVADOS QUE SEAN DESIGNADOS Y CALIFICAN CON FINES DE COBERTURA, ESTOS SON CONTABILIZADOS SIGUIENDO EL MODELO DE CONTABILIZACIÓN DE COBERTURA DE VALOR RAZONABLE O EL DE FLUJO DE EFECTIVO, ESTABLECIDOS A TRAVÉS DE LA NIF C-10.

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

LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS EMITIDOS POR PEMEX, CON CARACTERÍSTICAS DE PASIVO, DE CAPITAL O DE AMBOS, SE RECONOCEN DESDE SU EMISIÓN COMO PASIVO, COMO CAPITAL O COMO AMBOS, DEPENDIENDO LOS COMPONENTES QUE LOS INTEGRAN, EN CONFORMIDAD CON LA NIF C-12 "INSTRUMENTOS FINANCIEROS CON CARACTERÍSTICAS DE PASIVO, DE CAPITAL O DE AMBOS". LOS COSTOS INICIALES INCURRIDOS POR LA EMISIÓN DE DICHOS INSTRUMENTOS SE ASIGNAN AL PASIVO Y AL CAPITAL CONTABLE EN LA MISMA PROPORCIÓN DE LOS MONTOS DE SUS COMPONENTES. LAS PÉRDIDAS Y GANANCIAS RELACIONADAS CON COMPONENTES DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS CLASIFICADOS COMO PASIVOS, SE REGISTRAN EN EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO. LAS DISTRIBUCIONES DE LOS RENDIMIENTOS A LOS PROPIETARIOS DE COMPONENTES DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS CLASIFICADOS COMO CAPITAL CONTABLE, SE CARGAN DIRECTAMENTE A UNA CUENTA DE PATRIMONIO.

(N) ACTUALIZACIÓN DEL PATRIMONIO, OTRAS APORTACIONES Y RESULTADOS ACUMULADOS

HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007, SE DETERMINÓ MULTIPLICANDO LAS APORTACIONES Y LOS RESULTADOS ACUMULADOS POR FACTORES DERIVADOS DEL INPC, QUE MIDEN LA INFLACIÓN ACUMULADA DESDE LAS FECHAS EN QUE SE REALIZARON LAS APORTACIONES Y SE GENERARON LOS RESULTADOS HASTA EL CIERRE DEL EJERCICIO MÁS DE 2007, FECHA EN QUE CAMBIÓ A UN ENTORNO ECONÓMICO NO INFLACIONARIO CONFORME A LA NIF B-10.

(O) EXCESO EN LA ACTUALIZACIÓN DEL PATRIMONIO

EL EXCESO EN LA ACTUALIZACIÓN DEL PATRIMONIO HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007 SE INTEGRA POR EL RESULTADO ACUMULADO POR POSICIÓN MONETARIA INICIAL Y POR EL RESULTADO POR TENENCIA DE ACTIVOS NO MONETARIOS (INVENTARIOS Y ACTIVOS FIJOS PRINCIPALMENTE), EXPRESADOS EN PESOS DE PODER ADQUISITIVO AL FIN DEL ÚLTIMO EJERCICIO. EN 2008 ESTA CUENTA FUE RECLASIFICADA A LOS RESULTADOS ACUMULADOS.

(P) IMPUESTOS Y DERECHOS FEDERALES

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

(Q) IMPUESTO ESPECIAL SOBRE PRODUCCIÓN Y SERVICIOS ("IEPS")

EL IEPS A CARGO DE LOS CLIENTES ES UN IMPUESTO SOBRE LAS VENTAS LOCALES DE GASOLINA Y

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 10 / 15

CONSOLIDADO

Impresión Final

DIESEL. LAS TASAS APLICABLES DEPENDEN, ENTRE OTROS FACTORES, DEL PRODUCTO, DEL PRECIO PRODUCTOR, DE LOS FLETES, DE LAS COMISIONES Y DE LA REGIÓN EN QUE SE VENDE CADA PRODUCTO.

(R) 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.

(S) 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.

(T) 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 DETERMINO 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.

(U) 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 (VER NOTA 14).

(V) IMPUESTOS DIFERIDOS

LOS IMPUESTOS DIFERIDOS SE REGISTRAN POR EL MÉTODO DE ACTIVOS Y PASIVOS CON ENFOQUE INTEGRAL, EL CUAL CONSISTE EN RECONOCER UN IMPUESTO DIFERIDO APLICANDO LA TASA DEL

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 11 / 15

CONSOLIDADO

Impresión Final

IMPUESTO A LOS RENDIMIENTOS PETROLEROS ("IRP") O DEL IMPUESTO SOBRE LA RENTA ("ISR"), SEGÚN SEA EL CASO, A LAS DIFERENCIAS TEMPORALES ENTRE LOS VALORES CONTABLES Y FISCALES DE LOS ACTIVOS Y PASIVOS A LA FECHA DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.

(W) CAMBIOS CONTABLES

LAS NIF QUE SE MENCIONAN A CONTINUACIÓN ENTRARON EN VIGOR PARA LOS EJERCICIOS QUE SE INICIARON A PARTIR DEL 1 DE ENERO DE 2009, SIN ESTABLECER LA POSIBILIDAD DE APLICACIÓN ANTICIPADA.

NIF B-7 "ADQUISICIONES DE NEGOCIOS" SUSTITUYE AL BOLETÍN B-7 Y ESTABLECE, ENTRE OTRAS COSAS, LAS NORMAS GENERALES PARA LA VALUACIÓN Y RECONOCIMIENTO INICIAL A LA FECHA DE ADQUISICIÓN DE LOS ACTIVOS NETOS, REITERANDO QUE LAS ADQUISICIONES DE NEGOCIOS DEBEN RECONOCERSE MEDIANTE EL MÉTODO DE COMPRA. LAS DISPOSICIONES DE ESTA NIF ENTRAN EN VIGOR PARA ADQUISICIONES CUYA FECHA DE ADQUISICIÓN SEA A PARTIR DEL 1 DE ENERO DE 2009. CUALQUIER CAMBIO CONTABLE QUE GENERE ESTA NIF DEBE APLICARSE EN FORMA PROSPECTIVA.

NIF B-8 "ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS O COMBINADOS" SUSTITUYE AL BOLETÍN B-8 "ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS Y COMBINADOS Y VALUACIÓN DE INVERSIONES PERMANENTES EN ACCIONES" Y ESTABLECE LAS NORMAS GENERALES PARA LA ELABORACIÓN Y PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS Y COMBINADOS; ASÍ COMO SUS REVELACIONES CORRESPONDIENTES, INCLUYENDO ENTRE OTROS CAMBIOS:

(I) LA OBLIGATORIEDAD DE CONSOLIDAR A ENTIDADES CON PROPÓSITO ESPECÍFICO ("EPE") CUANDO SE TIENE EL CONTROL.

(II) LA POSIBILIDAD, BAJO CIERTAS REGLAS, DE PRESENTAR ESTADOS FINANCIEROS NO CONSOLIDADOS.

(III) CONSIDERA LA EXISTENCIA DE DERECHO A VOTOS POTENCIALES QUE SEA POSIBLE EJERCER O CONVERTIR A FAVOR DE LA ENTIDAD EN SU CARÁCTER DE TENEDORA Y QUE PUEDAN MODIFICAR SU INJERENCIA EN LA TOMA DE DECISIONES AL MOMENTO DE EVALUAR LA EXISTENCIA DE CONTROL.

PEMEX NO TUVO EFECTOS CONTABLES PRODUCIDOS POR LA APLICACIÓN INICIAL DE ESTA NORMA.

NIF C-7 "INVERSIONES EN ASOCIADAS Y OTRAS INVERSIONES PERMANENTES". ESTABLECE LAS NORMAS PARA EL RECONOCIMIENTO CONTABLE DE LAS INVERSIONES EN ASOCIADAS, ASÍ COMO DE LAS OTRAS INVERSIONES PERMANENTES EN LAS QUE NO SE TIENE CONTROL, CONTROL CONJUNTO O INFLUENCIA SIGNIFICATIVA. LOS PRINCIPALES CAMBIOS CON LA NORMA ANTERIOR SE MUESTRAN EN LA HOJA SIGUIENTE:

(I) SE ESTABLECE LA OBLIGACIÓN DE VALUAR POR EL MÉTODO DE PARTICIPACIÓN AQUELLAS EPE EN DONDE SE TIENE INFLUENCIA SIGNIFICATIVA.

(II) CONSIDERA LA EXISTENCIA DE DERECHO A VOTOS POTENCIALES QUE SEA POSIBLE EJERCER O CONVERTIR A FAVOR DE LA ENTIDAD EN SU CARÁCTER DE TENEDORA Y QUE PUEDAN MODIFICAR SU INJERENCIA EN LA TOMA DE DECISIONES AL MOMENTO DE EVALUAR LA EXISTENCIA DE INFLUENCIA SIGNIFICATIVA.

(III) ESTABLECE UN PROCEDIMIENTO ESPECÍFICO Y UN LÍMITE PARA EL RECONOCIMIENTO DE LAS PÉRDIDAS DE LA ASOCIADA.

NO SE PRESENTARON CAMBIOS CONTABLES PRODUCIDOS POR LA APLICACIÓN INICIAL DE ESTA NORMA.

NIF C-8 "ACTIVOS INTANGIBLES" DEJA SIN EFECTO AL BOLETÍN C-8 "ACTIVOS INTANGIBLES" Y ESTABLECE, ENTRE OTRAS, LAS SIGUIENTES MODIFICACIONES PRINCIPALES:

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 12 / 15

CONSOLIDADO

Impresión Final

(I) SE REDEFINE EL CONCEPTO DE ACTIVOS INTANGIBLES, ESTABLECIENDO QUE LA CONDICIÓN DE SEPARABILIDAD NO ES LA ÚNICA NECESARIA PARA QUE SEA IDENTIFICABLE.

(II) SE ESTABLECE QUE EN SU VALUACIÓN INICIAL DEBE CONSIDERARSE EL COSTO DE ADQUISICIÓN, IDENTIFICANDO LOS CASOS DE UNA ADQUISICIÓN INDIVIDUAL, DE NEGOCIOS O DE UNA GENERACIÓN INTERNA, Y ADICIONANDO QUE DEBE SER PROBABLE QUE LOS BENEFICIOS ECONÓMICOS FUTUROS FLUYAN HACIA LA ENTIDAD.

(III) SE SEÑALA QUE LOS DESEMBOLSOS SUBSECUENTES SOBRE PROYECTOS DE INVESTIGACIÓN Y DESARROLLO EN PROCESO DEBEN SER RECONOCIDOS COMO GASTOS CUANDO SE DEVENGUEN SI FORMAN PARTE DE LA FASE DE INVESTIGACIÓN O, COMO ACTIVO INTANGIBLE SI SATISFACEN LOS CRITERIOS PARA SER RECONOCIDOS COMO TALES;

(IV) SE ELIMINÓ LA PRESUNCIÓN DE QUE UN ACTIVO INTANGIBLE NO PODRÍA EXCEDER EN SU VIDA ÚTIL A UN PERÍODO DE VEINTE AÑOS;

LAS MODIFICACIONES DE ESTA NORMA NO PRESENTARON CAMBIOS CONTABLES.

6. POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008, 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

7. EFECTIVO Y VALORES DE INMEDIATA REALIZACIÓN

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008, EL EFECTIVO Y VALORES DE INMEDIATA REALIZACIÓN SE INTEGRAN COMO SIGUE:

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

8. CUENTAS, DOCUMENTOS POR COBRAR Y OTROS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008 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

9. INVENTARIOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008, LOS INVENTARIOS SE INTEGRAN COMO SIGUE:

VER TABLA INVENTARIOS EN EL ARCHIVO ICSSTRIM.PDF

10. PROPIEDADES Y EQUIPO

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008 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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 13 / 15

CONSOLIDADO

Impresión Final

LA DEPRECIACIÓN DE LOS ACTIVOS Y LA AMORTIZACIÓN DE POZOS POR LOS PERIODOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008, RECONOCIDAS EN LOS COSTOS Y GASTOS DE OPERACIÓN, ASCENDIERON A \$76,883,600 Y \$89,840,500 RESPECTIVAMENTE.

11. DEUDA A LARGO PLAZO

LA LEY GENERAL DE DEUDA PÚBLICA FACULTA A LA SHCP A AUTORIZAR A LAS ENTIDADES PARAESTATALES, EN ESTE CASO A PEMEX, PARA GESTIONAR Y CONTRATAR FINANCIAMIENTOS EXTERNOS, FIJANDO LOS REQUISITOS QUE DEBERÁN OBSERVAR EN CADA CASO.

DURANTE 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO US\$1,350,000 PROVENIENTES DE LÍNEAS GARANTIZADAS POR AGENCIAS DE CRÉDITO A LA EXPORTACIÓN. ADICIONALMENTE, SE REALIZARON LAS SIGUIENTES OPERACIONES DE FINANCIAMIENTO:

EL 21 DE ENERO DE 2009 SE DESEMBOLSARON US\$984,000 DE LA LÍNEA DE CRÉDITO REVOLVENTE CONTRATADA EN 2007.

EL 3 DE FEBRERO DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR UN MONTO DE US\$2,000,000 A UNA TASA DEL 8.00% CON VENCIMIENTO EN 2019 BAJO EL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO, SERIE C. LAS NOTAS ESTÁN GARANTIZADAS POR PEP, PR Y PGPB.

EL 26 DE MARZO DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO UN CRÉDITO DIRECTO POR \$2,500,000 A TASA TIIE A 28 DÍAS MÁS 200 PUNTOS BASE, CON VENCIMIENTO EN MARZO DE 2010

EL 3 DE ABRIL DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ EN EL MERCADO DOMÉSTICO \$10,000,000 DE CERTIFICADOS BURSÁTILES, EN DOS TRAMOS: UNO POR \$6,000,000, A TIIE MÁS 90 PUNTOS BASE Y CON VENCIMIENTO A TRES AÑOS Y EL OTRO POR \$4,000,000 A TASA FIJA 9.15% Y CON VENCIMIENTO A SIETE AÑOS. LA EMISIÓN SE REALIZÓ BAJO EL PROGRAMA DE CERTIFICADOS BURSÁTILES DE PETRÓLEOS MEXICANOS POR HASTA \$70,000,000.

EL 22 DE MAYO SE REALIZÓ LA REAPERTURA DE LOS DOS TRAMOS DE CERTIFICADOS BURSÁTILES MENCIONADOS ANTERIORMENTE, LA CUAL INCREMENTÓ EL TRAMO A TASA FIJA CON VENCIMIENTO EN 2016 EN 3,500 MILLONES DE PESOS Y EL TRAMO A TASA VARIABLE CON VENCIMIENTO EN 2012 EN 6,500 MILLONES DE PESOS. LA EMISIÓN SE REALIZÓ BAJO EL PROGRAMA DE CERTIFICADOS BURSÁTILES DE PETRÓLEOS MEXICANOS POR HASTA \$70,000,000.

EL 2 DE JUNIO DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR UN MONTO DE LIBRAS ESTERLINAS \$350,000,000 A UNA TASA DEL 8.25% CON VENCIMIENTO EN 2022 BAJO EL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO, SERIE C. LAS NOTAS ESTÁN GARANTIZADAS POR PEP, PR Y PGPB.

EL 18 DE JUNIO DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO EN EL MERCADO DOMÉSTICO UN CRÉDITO DIRECTO POR \$6,750,000 A TASA VARIABLE CON VENCIMIENTO EN JUNIO DE 2011.

EL 26 DE JUNIO DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO US\$6,000 DE LA LÍNEA DE CRÉDITO REVOLVENTE CONTRATADA EN 2007.

EL 29 DE JULIO DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO EN EL MERCADO DOMÉSTICO UN CRÉDITO DIRECTO POR \$6,700,000 A TASA VARIABLE CON VENCIMIENTO EN ENERO DE 2011.

EL 17 DE AGOSTO DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO EN EL MERCADO DOMÉSTICO UN CRÉDITO DIRECTO POR \$5,000,000 A TASA VARIABLE CON VENCIMIENTO FINAL EN JULIO DE 2014.

EL 18 DE AGOSTO DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR UN MONTO DE EUROSS\$200,000,000 A UNA TASA DEL 5.779%, CON VENCIMIENTO EN 2017, BAJO EL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO, SERIE C. LAS NOTAS ESTÁN GARANTIZADAS POR PEP, PR Y PGPB.

EL 18 DE SEPTIEMBRE DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR UN MONTO DE US\$1,500,000 A UNA TASA DEL 4.875% CON VENCIMIENTO EN 2015 BAJO EL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO, SERIE C. LAS NOTAS ESTÁN GARANTIZADAS POR PEP, PR Y PGPB.

EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO EN EL MERCADO DOMÉSTICO UN CRÉDITO DIRECTO POR \$3,750,000 A TASA VARIABLE CON VENCIMIENTO FINAL EN SEPTIEMBRE DE 2011.

EL 8 DE OCTUBRE DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR UN MONTO DE €1,000,000 A UNA TASA DEL 5.5%, CON VENCIMIENTO EN 2017, BAJO EL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO, SERIE C. LAS NOTAS ESTÁN GARANTIZADAS POR PEP, PR Y PGPB.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 14 / 15

CONSOLIDADO

Impresión Final

EL 13 DE OCTUBRE DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR UN MONTO DE FRANCOS 350,000 A UNA TASA DEL 3.5%, CON VENCIMIENTO EN 2014, BAJO EL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO, SERIE C. LAS NOTAS ESTÁN GARANTIZADAS POR PEP, PR Y PGPB.

12. UTILIDAD INTEGRAL

EL RESULTADO INTEGRAL DE LOS PERIODOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE 2009 Y DE 2008, SE ANALIZA COMO SIGUE:

VER TABLA UTILIDAD INTEGRAL EN EL ARCHIVO ICSSTRIM.PDF

13. COMPROMISOS

SE TIENE UN CONTRATO DE SUMINISTRO DE NITRÓGENO PARA EL PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE PRESIÓN DEL CAMPO CANTARELL. DURANTE 2007, SE INCORPORÓ UN CONTRATO ADICIONAL PARA SUMINISTRAR NITRÓGENO AL CAMPO KU-MALOOB-ZAAP, CON LO CUAL EL COMPROMISO CON ESTE PROVEEDOR VENCE EN EL AÑO 2027. AL 31 DE DICIEMBRE DE 2008 Y 2009, EL VALOR ESTIMADO DE LOS CONTRATOS DURANTE SU VIGENCIA ASCIENDE A \$19,972,377 Y \$17,309,316, RESPECTIVAMENTE. EN CASO DE RESCISIÓN DEL CONTRATO DEPENDIENDO DE LAS CIRCUNSTANCIAS, PEMEX 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	\$2,007,406
2011	2,022,583
2012	2,055,395
2013	1,392,635
2014	1,409,580
MÁS DE 5 AÑOS	8,421,717

TOTAL \$ 17,309,316

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

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009, EL VALOR ESTIMADO DEL CONTRATO DURANTE SU VIGENCIA ASCIENDE A LA CANTIDAD DE \$2,443,574.

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

LOS PAGOS FUTUROS ESTIMADOS DE LOS EJERCICIOS SIGUIENTES SON:

AÑOS	
2010	\$838,404
2011	530,184
2012	530,184
2013	109,544
2014 AL 2017	435,258
TOTAL	\$ 2,443,574

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009, SE HAN LLEVADO A CABO UNA SERIE DE CONTRATOS DE OBRA

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 15 / 15

CONSOLIDADO

Impresión Final

PÚBLICA FINANCIADA ("COPF") A DIFERENTES PLAZOS DE TERMINO HASTA 2024, CON UN VALOR TOTAL CONTRATADO DE US\$ 6,352,208.

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008, PEMEX TENÍA CONTRATOS CELEBRADOS CON DIVERSOS CONTRATISTAS POR UN IMPORTE ESTIMADO DE \$195,096,931 Y \$483,256,449 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 14. CONTINGENCIAS, 15. INFORMACIÓN FINANCIERA POR SEGMENTOS, 16. INGRESOS POR SERVICIOS Y 17. EVENTOS SUBSECUENTES, SE PRESENTA POR SEPARADO EN EL ARCHIVO ICSSTRIM.PDF., DEBIDO A QUE REBASA EL NÚMERO DE CARACTERES PERMITIDOS POR EL MISMO.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**

TRIMESTRE **04** AÑO **2009**

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 **04** AÑO **2009**

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	6,081,338
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	2,343,185
Instalaciones Inmobiliarias para Industrias, S.A	Tenedora de activos	62,167,264	100.00	62,167	1,330,307
Cia. Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V	Exploración de suelos y mares	25,333,847	60.00	8,152	535,964
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	105,711
Estimación de Fluctuación en Inversiones		1	0.00	0	-851,723
TOTAL DE INVERSIONES EN ASOCIADAS				678,972	9,762,401
OTRAS INVERSIONES PERMANENTES					0
TOTAL					9,762,401

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **04** AÑO **2009**

RELACIÓN DE INVERSIÓN EN ACCIONES

CONSOLIDADO

ASOCIADAS

Impresión Final

OBSERVACIONES

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2009**

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	44,919,586	586,591,391	398,602	5,205,227	591,796,618
PASIVO	61,334,363	800,947,049	10,575,562	138,103,091	939,050,140
CORTO PLAZO	34,843,527	455,011,171	4,075,506	53,220,806	508,231,977
LARGO PLAZO	26,490,836	345,935,878	6,500,056	84,882,285	430,818,163
SALDO NETO	-16,414,777	-214,355,658	-10,176,960	-132,897,864	-347,253,522

OBSERVACIONES

MONEDAS	T. C.	CONTABLE
DÓLARES	USD	13.05870
EUROS	EUR	18.73530
YEN JAPONÉS	JPY	0.14040
LIBRA ESTERLINA	GBP	21.08590
PESOS		

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2009**

**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
-----	-----------------------	-----------------------	--	----------------------	------------------------------------

TOTAL					0
--------------	--	--	--	--	---

DATOS INFORMATIVOS					
REPOMO CAPITALIZADO					

OBSERVACIONES

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2009**

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: **04** AÑO: **2009**

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: 04

AÑO: 2009

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)		2,674	97.30
Prod. de gas (MMpcd)		7,148	98.40
REFINACIÓN		0	0
Cap. de dest. atmos. (Mbd)		1,540	84.70
Cadereyta		275	80.00
Madero		190	81.00
Minatitlán		185	90.50
Salamanca		245	78.90
Salina Cruz		330	77.70
Tula		315	86.40
Term. de Almac. Dist. (Mb)		13,056	100.00
GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA		0	0
Endulzamiento de Gas (MMpcd)		4,503	75.10
Cactus		1,960	87.30
Nuevo Pemex		880	74.70
Ciudad Pemex		1,290	65.70
Matapionche		109	46.50
Poza Rica		230	39.40
Arenque		34	67.40
PETROQUÍMICA		0	0
Capacidad de Producción (Mt)*		15,447	74.40
Cangrejera		9,382	75.60
Cosoleacaque		2,227	84.00
Escolín **		55	0.00
Independencia		222	4.90
Morelos		2,122	86.40
Pajaritos		1,374	49.50
Tula **		65	0
C. de dist Petroquímicos (Mt)		218,410	82.00

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04**

AÑO: **2009**

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

* PROGRAMA DE PRODUCCIÓN DEL PERIODO.

** DE ACUERDO AL PROGRAMA DE OPERACIÓN ANUAL (POA), ESTAS PLANTAS NO OPERARON DURANTE 2009.

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.CLAVE DE COTIZACIÓN
PETROLEOS MEXICANOS**PEMEX**TRIMESTRE **04** AÑO **2009****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 **04** AÑO **2009**

DISTRIBUCIÓN DE VENTAS POR PRODUCTO

CONSOLIDADO

VENTAS TOTALES

Impresión Final

PRINCIPALES	VENTAS		% DE PART. MDO.	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
NACIONALES					
PETROLÍFEROS	0	0	0		
Combustoleo	209	50,989,750	100.00		CFE
Diesel	359	121,743,592	100.00	Pemex Diesel	Distribuidores
Gas L.P.	281	49,461,242	0.00		Distribuidores
Gasolina Magna	728	233,766,157	100.00	Pemex Magna	Distribuidores
Gasolina Premium	64	25,236,115	100.00	Pemex Premium	Distribuidores
Turbosina	55	18,298,723	100.00		ASA
Otros Refinados	76	13,937,988	100.00		Distribuidores
PETROQUÍMICOS	0	0	0		
Deriv. del Metano (A)	1,237	3,797,602	58.00		(F)
Deriv. del Etano (B)	1,108	11,731,804	23.00		(G)
Aromat. y Deriv. (C)	248	2,669,483	79.00		(H)
Propil. y Deriv(D)	37	3,120,612	0.00		(I) (L)
Otros Petroq (E)	1,383	1,700,640	0.00		(J) (L)
Gas Seco	3,119	59,915,812	0.00		(K)
EXTRANJERAS					
Petróleo Crudo (Mbd)	1,225	344,969,526	0.00	(M)	(N)
Prod. Refinados (Mbd)	250	63,578,742	0		(L)
Prod. Petroq. (Mt)	578	1,860,250	0		(L)
Efecto Marginal Vent	0	82,084,918	0		
Ingresos por servic.	0	5,291,516	0		
TOTAL		1,094,154,472			

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **04** AÑO **2009**

DISTRIBUCIÓN DE VENTAS POR PRODUCTO

CONSOLIDADO

VENTAS EXTRANJERAS

Impresión Final

PRINCIPALES	VENTAS		DESTINO	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
EXPORTACIÓN					
Petróleo Crudo (Mbd)	1,225	344,969,526		(M)	(N)
Prod. Refinados (Mbd)	250	63,578,742			(L)
Prod. Petroq. (Mt)	578	1,860,250			(L)
Efecto Marginal Vent	0	82,084,918			
Ingresos por servic.	0	5,291,516			
SUBSIDIARIAS EN EL EXTRANJERO					
TOTAL		497,784,952			

OBSERVACIONES

MBD - MILES DE BARRILES DIARIOS
 MT - MILES DE TONELADAS

NOTA: PARA CALCULAR EL % DE PARTICIPACIÓN EN EL MERCADO DE LOS PRODUCTOS PETROQUÍMICOS SE TOMO EL PERÍODO ENERO - DICIEMBRE 2009.

(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.

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

(G) MEXICHEM RESINAS VINILICAS, S.A. DE C.V.; POLIOLES, S.A. DE C.V.; DISTRIBUIDORA DON RAMIS, S.A. DE C.V.; INDUSTRIAS DERIVADAS DEL ETILENO, S.A.; POLICYD, S.A. DE C.V.; POLIMEROS NACIONALES, S.A. DE C.V.; POLIMERO Y MATERIAS PRIMAS INTERNACIONALES, S.A. DE C.V.; COMERCIALIZADORA RETER, S.A. DE C.V.

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

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

(J) ADITIVOS PLASTICOS, S.A. DE C.V.; CERAS UNIVERSALES, S.A. DE C.V.; CORPORACIÓN SIERRA MADRE, S.A. DE C.V.; CRYOINFRA, S.A. DE C.V.; ESCOLARES MAKICO, S.A. DE C.V.; INDUSTRIA QUIMICA DEL ISTMO S.A. DE C.V.

(K) CFE, IPP'S DISTRIBUIDORES, INDUSTRIALES (ISPAT), L Y F DEL CENTRO.

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

(M) EL 83.9% DEL TOTAL DE LAS EXPORTACIONES DE CRUDO FUERON A LOS ESTADOS UNIDOS, MIENTRAS QUE EL 16.1% RESTANTE FUE DISTRIBUIDO A EUROPA 9.4%, AL RESTO

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **04** AÑO **2009**

DISTRIBUCIÓN DE VENTAS POR PRODUCTO

CONSOLIDADO

VENTAS EXTRANJERAS

Impresión Final

DEL CONTINENTE AMERICANO 2.0% Y AL LEJANO ORIENTE 4.7%.

(N) LA PARTICIPACIÓN DE PEMEX EN EL MERCADO INTERNACIONAL DEL PETRÓLEO CRUSO DURANTE EL AÑO 2009 FUE DE 3.46%.

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: **04** AÑO: **2009**

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: **04** AÑO: **2009**

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 **04** AÑO **2009**

**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	281,878,312
TOTAL			0	0	0	0	0	281,878,312

TOTAL DE ACCIONES QUE REPRESENTAN EL CAPITAL SOCIAL PAGADO A LA FECHA DE ENVIO DE LA INFORMACIÓN: 0

OBSERVACIONES

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04 AÑO: 2009

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

PAGINA 1 / 4

CONSOLIDADO

Impresión Final

ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS

PEMEX ENFRENTA RIESGOS DE MERCADO ORIGINADOS POR LA VOLATILIDAD DE LOS PRECIOS DE HIDROCARBUROS, TIPOS DE CAMBIO Y TASAS DE INTERÉS.

CON EL OBJETIVO DE SUPERVISAR Y CONTROLAR ESTOS RIESGOS PETRÓLEOS MEXICANOS Y LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS HAN DESARROLLADO UN MARCO NORMATIVO EN MATERIA DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS DE MERCADO COMPUESTO DE POLÍTICAS Y LINEAMIENTOS A TRAVÉS DE LOS CUALES SE PROMUEVE UN ESQUEMA INTEGRAL DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS, SE REGULA EL USO DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS (IFD) Y SE FORMULAN LAS DIRECTRICES PARA EL DESARROLLO DE ESQUEMAS DE COBERTURA Y ESTIMACIÓN DE 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. EN OTRO CASO LOS IFD DEBEN SER APROBADOS CONFORME A LA NORMATIVIDAD VIGENTE.

PETRÓLEOS MEXICANOS Y LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS TIENEN COMO POLÍTICA MINIMIZAR EL IMPACTO EN SUS RESULTADOS FINANCIEROS, OCASIONADOS POR FACTORES DE RIESGO DE MERCADO, PROCURANDO PROMOVER QUE LA ESTRUCTURA DE SUS PASIVOS SEA CONSISTENTE CON EL PATRÓN ESPERADO DE LOS FLUJOS OPERATIVOS.

POR OTRA PARTE, 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", PROCEDIMIENTOS E INSTRUCTIVOS QUE GARANTIZAN LA APLICACIÓN DE LOS CONTROLES NECESARIOS DE ACUERDO A LAS MEJORES PRÁCTICAS DE LA INDUSTRIA, INCLUYENDO EL 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

PEMEX EVALÚA PERIÓDICAMENTE SU EXPOSICIÓN A LOS PRECIOS INTERNACIONALES DE HIDROCARBUROS Y UTILIZA IFD COMO MECANISMO DE MITIGACIÓN AL IDENTIFICAR FUENTES POTENCIALES DE RIESGO.

DESDE EL AÑO 2003 PGPB HA ESTADO SUJETO A COMERCIALIZAR EL GAS LICUADO DE PETRÓLEO (GLP) BAJO UN ESQUEMA DE PRECIOS IMPUESTO POR EL GOBIERNO FEDERAL. ESTE ESQUEMA FIJA EL PRECIO DE VENTA DEL GLP A TRAVÉS DEL TERRITORIO NACIONAL GENERANDO UNA EXPOSICIÓN POR LAS ÁREAS GEOGRÁFICAS DONDE SE 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.

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.

RIESGO POR TIPO DE CAMBIO

LA MAYOR PARTE DE LA DEUDA DE PEMEX ESTÁ DENOMINADA EN DÓLARES AMERICANOS Y PESOS MEXICANOS. EL ENDEUDAMIENTO DE PEMEX EN OTRAS MONEDAS GENERA EXPOSICIÓN POR TIPO DE CAMBIO QUE PUEDE INCREMENTAR LOS COSTOS DE FINANCIAMIENTO. POR LO ANTERIOR PEMEX CONTRATA REGULARMENTE SWAPS DE TIPO DE CAMBIO PARA MITIGAR LA EXPOSICIÓN ORIGINADA POR LA VOLATILIDAD EN EL TIPO DE CAMBIO DE MONEDAS DIFERENTES AL DÓLAR AMERICANO Y AL PESO MEXICANO. 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, LA ENTIDAD ENFRENTA EL RIESGO DE QUE LAS CONTRAPARTES INCUMPLAN SUS OBLIGACIONES. PARA DISMINUIR ESTE RIESGO, PEMEX MONITOREA LA CALIDAD CREDITICIA DE SUS CONTRAPARTES Y LA EXPOSICIÓN POR RIESGO DE CRÉDITO DE LOS IFD. PEMEX REALIZA OPERACIONES PRIMORDIALMENTE CON LAS PRINCIPALES INSTITUCIONES FINANCIERAS Y MANTIENE UN PORTAFOLIO DIVERSIFICADO. INSTRUMENTOS CONTRATADOS CON PROPÓSITOS DE NEGOCIACIÓN

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 ESTRUCTURAS DE IFD.

ESTAS ESTRUCTURAS CONSISTEN EN SWAPS DE ACTIVOS CON RETORNO TOTAL, CON INTERCAMBIOS PERIÓDICOS DE FLUJOS, EN DONDE PETRÓLEOS MEXICANOS TIENE EL DERECHO A RECIBIR RENDIMIENTO TOTAL DE ESTOS TÍTULOS ACCIONARIOS RESPECTO A UN PRECIO DE EJERCICIO EN USD ASÍ COMO LOS DIVIDENDOS Y DERECHOS CORPORATIVOS, OBLIGÁNDOSE A CUBRIR A LAS CONTRAPARTES FINANCIERAS DE ESTOS IFD, LAS MINUSVALÍAS QUE EXPERIMENTEN DICHS TÍTULOS RESPECTO AL PRECIO DE EJERCICIO ASÍ COMO UNA TASA DE INTERÉS FIJA.

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, CUYAS PRIMAS FUERON SALDADAS MEDIANTE LA CESIÓN DE EUR 0.50 CENTAVOS ANUALES POR ACCIÓN.

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 PARA MITIGAR EL RIESGO DE MERCADO DE LOS IFD OFRECIDOS A SUS CLIENTES. FINALMENTE MGI SUPPLY LTD. CONTRATA ESTOS IFD CON CONTRAPARTES INTERNACIONALES PARA TRANSFERIR EL RIESGO DEL PRECIO. A TRAVÉS DEL ESQUEMA ANTERIOR PGPB RESTAURA 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 TIENEN EJERCICIO EUROPEO, SON DEL TIPO PUT O CALL, 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 1 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 SE COMPENSARÁN EMINENTEMENTE EN EL TIEMPO, CON LOS FLUJOS GENERADOS POR LOS ACTIVOS O A LIQUIDAR POR LOS PASIVOS A LOS CUALES SE ENCUENTRAN ASOCIADOS Y POR ENDE, TODO EL CAMBIO EN EL VALOR RAZONABLE DE ESTOS INSTRUMENTOS, AFECTA DIRECTAMENTE EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO.

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008, EL VALOR RAZONABLE NETO DE LOS IFD ASCIENDE A \$9,239,778 Y (\$2,429,936), 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 POR UN MONTO DE \$64,711 AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y DE (\$2,374,351) AL 31 DE DICIEMBRE DE 2008.

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 31 DE DICIEMBRE DE 2009, SE RECLASIFICÓ DE LA UTILIDAD INTEGRAL AL GASTO POR INTERESES EN EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO, UNA PÉRDIDA NETA DE \$62,375 Y SE ESTIMA QUE EN EL EJERCICIO DE 2010 SE RECLASIFICARÁ DE LA UTILIDAD INTEGRAL HACIA RESULTADOS, UNA PÉRDIDA NETA DE \$125,567, POR DICHS EFECTOS EN ESTE EJERCICIO.

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008, PEMEX RECONOCIÓ UNA UTILIDAD NETA DE \$9,963,741 Y UNA PÉRDIDA NETA DE \$2,319,164, 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 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y DE 2008, PEMEX RECONOCE, DE CONFORMIDAD CON LA NIF C-10, LA POTENCIAL EXISTENCIA DE DERIVADOS IMPLÍCITOS, INCLUIDOS EN EL CLAUSULADO O EN COMBINACIÓN CON DISTINTOS CONTRATOS ANFITRIONES, PUDIENDO ÉSTOS SER, YA SEA INSTRUMENTOS FINANCIEROS DEL TIPO ESTRUCTURADOS (INSTRUMENTOS DE DEUDA O CAPITAL QUE CONLLEVAN DERIVADOS INMERSOS) YA RECONOCIDOS EN EL BALANCE, ASÍ COMO CONTRATOS DIVERSOS, ENTRE OTROS DE ADQUISICIONES, DE OBRA Y COMPROMISOS ASOCIADOS A SEGUROS, CELEBRADOS POR PEMEX, LOS CUALES A LA FECHA DE ESTOS ESTADOS FINANCIEROS, AÚN NO HAN SIDO RECONOCIDOS EN EL BALANCE, QUE SON PACTADOS EN UNA O MÁS MONEDAS

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

PAGINA 4 / 4

CONSOLIDADO

Impresión Final

EXTRANJERAS DISTINTAS A LA MONEDA FUNCIONAL DE PEMEX Y QUE, DE ACUERDO A LAS CLÁUSULAS DE LOS MISMOS, NO PRESENTAN TODOS LOS TÉRMINOS PARA QUE EL COMPONENTE EN MONEDA EXTRANJERA PUEDA GENERAR UN DERIVADO IMPLÍCITO EN TÉRMINOS DE 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 CONTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04

AÑO: 2009

PETRÓLEOS MEXICANOS

COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 1

(14) Contingencias-

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

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

Al 31 de diciembre de 2009 y 2008, la provisión para gastos a incurrir para corregir este tipo de irregularidades, asciende a \$6,032,932 y \$1,751,453, respectivamente, y se incluyen en las reservas a largo plazo, en el balance general.

- (b) PEMEX enfrenta diversos juicios civiles, fiscales, penales, agrarios, administrativos, ambientales, laborales, mercantiles y de arbitraje cuya resolución final se desconoce a la fecha de estos estados financieros; no obstante, el monto aproximado de estas contingencias asciende a un monto de \$44,291,614 al 25 de enero de 2010 y se tiene registrada una provisión para cubrir estas contingencias por \$11,608,378 al 31 de diciembre de 2009.

A continuación se presenta el estado que guardan los principales procesos judiciales, administrativos y arbitrales:

- 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 PR y Petróleos Mexicanos. Como resultado del laudo sobre responsabilidad, emitido el 17 de diciembre de 2008 y notificado a las partes el 22 de diciembre del mismo año, el Tribunal Arbitral, se pronunció sobre la procedencia genérica de los reclamos; es

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

CLAVE DE CONTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04

AÑO: 2009

PETRÓLEOS MEXICANOS

COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 2

decir, no se determinan cantidades. A la fecha, se encuentra pendiente el desahogo de la última etapa procesal, que es la de cuantificación de los reclamos procedentes. El 30 de noviembre de 2009, CONPROCA y PR presentaron sus escritos en el cual establecieron la cuantificación o monto que le corresponde a cada uno de los reclamos que les fueron favorables en el laudo, con sus respectivas pruebas, periciales y testimoniales. Actualmente se está analizando el memorial presentado, en preparación del escrito de réplica que se presentará en mayo de 2010. A la fecha de elaboración del presente reporte, las prestaciones reclamadas por CONPROCA ascienden a US\$424,890 y PR reclama US\$116,025.

- 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 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. El 13 de enero de 2010, la Corte Internacional notificó el laudo emitido con fecha 16 de diciembre de 2009, en el que condena a PEP a pagar a COMMISA como suerte principal las cantidades de US\$286,101 y \$34,459; además al pago de intereses de manera genérica, a razón de una tasa equivalente a tasa *prime rate* más el 2.5 anual, a partir del 1° de enero del 2007 y hasta que se cubra totalmente la deuda; el pago de US\$7,544 por costas y gastos de arbitraje, y; al pago de intereses a razón de una tasa equivalente a tasa *prime rate* más 2.5 anual, en caso de incumplimiento del pago anterior. Se condenó a COMMISA pagar lo siguiente: US\$5,737 por concepto de penas por incumplimiento y retardo de fecha crítica; US\$182 por concepto de deductivas en intereses de órdenes de cambio; e intereses sobre la cantidad de US\$90, a partir del 1° de enero de 2008 a una tasa anual equivalente a la que determine la Ley de Ingresos de la Federación para la prórroga de créditos fiscales. Por otro lado, con fecha 11 de enero de 2010, COMMISA solicitó ante la Corte de Distrito de los Estados Unidos para el Distrito Sur de Nueva York, notificándose ese mismo día a PEP.
- III. El 16 de diciembre de 2005, la Asociación de Transportistas al Servicio de Petróleos Mexicanos, Clientes o Empresas Sustitutos, A.C., presentó demanda en contra de PR que se radicó ante el Juzgado Quinto de Distrito en Materia Civil (Expediente 271/2005-I), posteriormente, presenta nueva demanda con fecha 31 de octubre de 2007, (Expediente 295/2007) mismo

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

CLAVE DE CONTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04

AÑO: 2009

PETRÓLEOS MEXICANOS

COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 3

que se tramita ante el Juzgado Quinto de Distrito en Materia Civil en el Distrito Federal, en ambas reclama 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 asignándoles el número "PREF" 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 cada demanda. A la fecha se encuentra pendiente la resolución de los amparos directos promovidos por la Asociación de Transportistas al Servicio de Petróleos Mexicanos, Clientes o Empresas Sustitutos, A.C. contra la sentencia de segunda instancia en las cuales se absolvió a PR, de todas las prestaciones reclamadas. Es importante mencionar que ya se resolvió en definitiva la primera demanda interpuesta por la Asociación de Transportistas al Servicio de Petróleos Mexicanos, Clientes o Empresas Sustitutos, A.C. contra PR en la cual reclamaba el pago de \$1,647,629 y se absolvió a PR de todas las prestaciones reclamadas.

- 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 otros, la responsabilidad civil objetiva, derivada de una afectación en materia ambiental a un terreno que conforman el área de desechos aceitosos (contaminación con hidrocarburos y otras sustancias tóxicas), por un monto aproximado de \$2,593,956 equivalentes al costo aproximado de remediación ambiental. A esta fecha se han desahogado todas y cada una de las pruebas documentales y las periciales, sin embargo, no se ha dictado sentencia en virtud de que se encuentran pendientes de resolver diversos recursos promovidos por ambas partes.
- 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. Por decisión del Tribunal Arbitral, PGPB y GNM presentaron el 15 de febrero de 2010 el escrito de réplica a la respuesta de la TGT a los nuevos reclamos. En caso de ser procedente y de

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

CLAVE DE CONTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04 AÑO: 2009

PETRÓLEOS MEXICANOS

COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 4

ser admitidos por el Tribunal Arbitral, las partes deberán firmar una nueva Acta de Misión a más tardar el 31 de marzo de 2010.

- 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. A la fecha de este reporte se encuentra en trámite el amparo directo presentado por PR.
- VII. Con fecha 16 de agosto de 2006 fueron promovidos los Juicios de Amparo (expediente 723/2006 y 724/2008) por Minera Carbonífera Río Escondido, S.A. de C.V. y Minerales Monclova, S.A. de C.V., en contra de PEP, por supuesta afectación a sus concesiones mineras y por la ejecución de obras de desarrollo, infraestructura y mantenimiento de campos de gas no asociado y la modificación a la Ley Reglamentaria. Se encuentra pendiente la celebración de la audiencia constitucional ya que no se ha rendido el dictamen en materia de geología. Se espera que la audiencia constitucional tenga verificativo el día 16 de marzo de 2010.
- 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, a la fecha sólo queda una demanda por resolverse, ya que en las demás se obtuvo resolución favorable a PEP. El juicio pendiente de resolver se refiere al COPF celebrado entre PEP y PTD Servicios Múltiples, S. de R.L. de C.V., por el bloque Cuervito, el cual se sigue ante el Juzgado Noveno de Distrito en Materia Civil del Distrito Federal, con el número de expediente 226/2004-IV. La prestación que se reclama en la demanda es la declaración de nulidad del COPF, por considerarlos presuntamente violatorios del artículo 27 Constitucional. El 7 de junio de 2008 PEP presentó la contestación de la demanda. A esta fecha no se ha abierto la etapa de pruebas debido a que los codemandados han promovido diversos recursos procesales.
- IX. En enero de 1993, PR celebró un contrato de coinversión con Impulsora Jalisciense, S.A. de C.V. (“Impulsora”) para establecer una nueva sociedad

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

CLAVE DE CONTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04

AÑO: 2009

PETRÓLEOS MEXICANOS

COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 5

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 reclamando la inconstitucionalidad del artículo 4 de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo, así como el procedimiento para la emisión del Acuerdo PMREF-00-002, publicado en el Diario Oficial de la Federación el 21 de noviembre de 2005. Este amparo ha sido acumulado al promovido por Bardahl de México, S.A. de C.V. (“Bardahl”), un competidor en el mercado de lubricantes que argumenta que es dueño de la marca Mexlub, y que está solicitando que se le permita competir con sus marcas en las estaciones de servicio en México, evitando que se comercialice, en forma exclusiva, los lubricantes de Mexicana de Lubricantes. Se tiene señalada para la celebración de la audiencia constitucional del 17 de febrero de 2010.
- 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, bajo el número de Expediente 127/2005, requiriendo la emisión y publicación de una convocatoria para la celebración de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas para aprobar la información financiera de Mexicana de Lubricantes, así como para el nombramiento de nuevos consejeros y comisario. Con fecha 29 de junio de 2007 se dictó sentencia favorable a los intereses de PR condenando a Mexicana de Lubricantes a la emisión de la convocatoria. A la fecha la sentencia 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 se exhibió promoción ante la Fiscalía de Delitos Fiscales y Financieros, mediante la cual se acompañó el dictamen contable, quien

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

CLAVE DE CONTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04 AÑO: 2009

PETRÓLEOS MEXICANOS

COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 6

concluyó que el monto del daño patrimonial que sufrió PR como socio de Mexicana de Lubricantes, asciende a la cantidad de \$25,828. Está pendiente que la representante social proceda a remitir el expediente al área de servicios periciales, con el propósito de que peritos contables de la PGR procedan a realizar su dictamen respectivo.

- 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 222/2006), donde 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. Derivado de lo anterior PR presentó recurso de apelación.
- El 2 de febrero de 2007, Mexicana de Lubricantes interpuso una demanda mercantil radicada con el número de Expediente 28/2007 en el Juzgado Primero de Distrito en Materia Civil en el Distrito Federal en contra de PR, en la que se reclama, entre otras prestaciones, la nulidad de la rescisión y terminación anticipada de los siguientes contratos: i) un contrato de licencia y de marcas; ii) un contrato de suministro de aceites básicos, y; iii) un contrato de maquila de aceites y grasas lubricantes para Petróleos Mexicanos y los Organismos Subsidiarios. A la fecha se encuentra pendiente de que se dicte sentencia definitiva en primera instancia.
- Con fecha 3 de noviembre de 1997, la Comisión Federal de Competencia (“CFC”) emitió un acuerdo de inicio de investigación de 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, en el sentido de que únicamente se les permite a los franquiciatarios la venta de aceites y lubricantes de la marca Pemex o de empresa filial. Con fecha 10 de julio del 2003, el pleno de la CFC, dictó resolución por la cual considera que se ha acreditado la práctica monopólica relativa prevista en el artículo 10 fracción I de la Ley Federal de Competencia Económica y ordena a PR a lo siguiente: i) no incurrir en práctica monopólica (imposición de cláusulas de exclusividad venta de

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

CLAVE DE CONTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04 AÑO: 2009

PETRÓLEOS MEXICANOS

COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 7

aceites y lubricantes en contratos de franquicia y suministro, licencia de uso de marcas, entre otros), y; ii) modificar contratos eliminando cláusula de exclusividad (plazo de 6 meses, y multa de 1,500 salarios mínimos vigentes en el Distrito Federal por día transcurrido sin cumplir). La resolución anterior se encuentra firme; sin embargo, el plazo mencionado en el inciso anterior se encuentra suspendido por determinación judicial; con motivo de incidente de inejecución de sentencia promovido por Impulsora y suspensión otorgada en diverso amparo promovido por Bardahl.

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

15. Información financiera por segmentos

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

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

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

PR percibe ingresos derivados de las ventas de productos de petróleo refinado y sus derivados. La mayoría de sus ventas se destinan a terceros y tienen lugar dentro del mercado nacional. PR suministra a la Comisión Federal de Electricidad ("CFE") una porción significativa de su producción de petróleo combustible. Los productos más importantes de PR son las gasolinas.

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

CLAVE DE CONTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04

AÑO: 2009

PETRÓLEOS MEXICANOS

COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 8

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:

Año terminado el 31 de diciembre de 2009.

Ver tabla Información financiera por segmentos por el periodo terminado el 31 de diciembre de 2009 icsstrim.pdf

Año terminado el 31 de diciembre de 2008.

Ver tabla Información financiera por segmentos por el periodo terminado el 31 de diciembre de 2008 icsstrim.pdf

16. 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.

17. 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 \$12.8503 por dólar un 1.48%

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

CLAVE DE CONTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04

AÑO: 2009

PETRÓLEOS MEXICANOS

COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 9

inferior al tipo de cambio del 31 de diciembre de 2009 que fue de 13.0437 pesos. El precio de la mezcla del crudo mexicano al 26 de febrero de 2010 es de US\$70.17 dólares por barril un decremento del 4.44% en comparación con el precio existente de US\$73.43 dólares por barril al 31 de diciembre de 2009.

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

CLAVE DE CONTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04

AÑO: 2009

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

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

Página 10

Tablas de las Notas Complementarias a los Estados Financieros.**6. Posición en moneda extranjera
al 31 de diciembre de 2009**

	Activos	Pasivos	Posición Activa (Pasiva)	Tipo de cambio	Equivalente en pesos mexicanos
Dólares americanos	44,919,586	(61,334,363)	(16,414,777)	13.0587	(214,355,651)
Yenes japonese	0	(206,698,272)	(206,698,272)	0.1404	(29,020,437)
Libras esterlinas	7,294	(773,764)	(766,470)	21.0859	(16,161,712)
Euros	29,056	(4,464,491)	(4,435,434)	18.7353	(83,099,191)
Franco suizo	356,632	(707,705)	(351,073)	12.6378	(4,436,788)
Dólar canadiense	0	(14,418)	(14,418)	12.4665	(179,742)
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias					\$ (347,253,521)

al 31 de diciembre de 2008

	Activos	Pasivos	Posición Activa (Pasiva)	Tipo de cambio	Equivalente en pesos mexicanos
Dólares americanos	12,303,708	(32,368,723)	(20,065,015)	13.5383	(271,646,193)
Yenes japonese	3,029,369	(246,581,546)	(243,552,177)	0.1501	(36,557,182)
Libras esterlinas	528	(401,509)	(400,981)	19.5304	(7,831,319)
Euros	23,055	(3,244,916)	(3,221,861)	19.1432	(61,676,729)
Coronas Suecas	-	(12,931)	(12,931)	1.7413	(22,517)
Dólar canadiense	79	-	79	11.0463	873
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias					\$ (377,733,067)

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

CLAVE DE CONTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04

AÑO: 2009

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

Página 11

7. Efectivo y valores de inmediata realización**al 31 de diciembre**

	2009	2008
Efectivo en bancos	\$97,387,736	\$60,704,660
Valores realizables	30,791,892	53,519,735
Total	\$128,179,628	\$114,224,395

8. _Cuentas documentos por cobrar y otros**al 31 de diciembre**

	2009	2008
Clientes del País	\$38,142,868	\$37,036,622
Clientes del Extranjero	39,082,063	5,881,394
Funcionarios y empleados	4,476,052	4,067,658
Fondo para fines específicos	31,580,688	44,656,862
Derecho sobre Hidrocarburos pagados en exceso	5,643,549	34,651,599
Anticipo de impuestos	1,643,235	3,741,083
Otras cuentas por cobrar	65,376,581	56,298,717
Menos:		
Estimación para cuentas incobrables de dudosa recuperación	(1,354,849)	(1,738,099)
Total	\$ 184,590,188	\$ 184,595,835

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

CLAVE DE CONTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04

AÑO: 2009

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

Página 12

9. Inventarios**al 31 de diciembre**

	2009	2008
Petróleo Crudo, productos refinados, derivados y petroquímicos	\$80,410,813	\$60,366,216
Materiales y accesorios en almacenes	6,382,505	6,765,361
Materiales y productos en tránsito	107,735	136,458
Menos:		
Estimación para inventarios de lento movimiento	(1,465,334)	(1,796,458)
Total	\$85,435,719	\$65,471,577

10. Propiedades mobiliario y equipo**30 de septiembre**

	2009	2008
Terrenos	39,696,348	39,144,853
Edificios	55,713,561	51,611,161
Pozos	678,534,523	568,274,197
Plantas	423,297,767	399,769,820
Equipo de perforación	25,713,299	23,370,046
Mobiliario y equipo	39,587,111	37,387,996
Equipo de transporte	15,362,439	17,771,354
Plataformas marinas	189,729,704	169,308,888
Ductos	308,025,098	296,436,602
Arrendamiento financiero	3,075,142	0
Metales Preciosos	401,888	0
Subtotal	1,779,136,880	1,603,074,917
Depreciación acumulada	(924,133,493)	(843,858,575)
Neto	855,003,387	759,216,342
Activos fijos improductivos	1,035,242	697,640
Obras en construcción	111,552,871	85,148,023
Total	\$ 967,591,500	\$ 845,062,005

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

CLAVE DE CONTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04 AÑO: 2009

PETRÓLEOS MEXICANOS

COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 13

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

	2009	2008
Utilidad o Pérdida neta del periodo	\$ (46,137,295)	\$ (112,076,444)
Exceso en la actualización del patrimonio	87,461	-
Instrumentos financieros derivados	2,532,882	(1,268,722)
Efecto acumulado por Conversión	(2,080,027)	7,333,266
Impuesto sobre la renta diferido	431	(3,596)
Efecto patrimonial de la reserva laboral	0	51,759,539
Utilidad integral del periodo	\$ (45,596,548)	\$ (54,255,957)

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

CLAVE DE CONTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04

AÑO: 2009

PETRÓLEOS MEXICANOS

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

Año terminado el 31 de diciembre de 2009

	Exploración y	Refinación	Gas y Petroq.		Corporativo y	Eliminaciones	Saldos
	Producción		Básica	Petroquímica	Cías Subsidiarias		Consolidados
Ingresos por ventas:							
Clientes externos	-	466,238,779	111,245,384	18,885,357	492,493,440	-	1,088,862,960
Intersegmentos	828,692,752	63,075,607	61,101,466	31,089,020	252,224,972	(1,236,183,817)	-
Ingresos por servicios	-	3,376,277	-	-	43,559,432	(41,644,193)	5,291,516
Rendimiento bruto	608,118,819	(41,577,891)	9,394,814	(7,585,921)	50,656,912	(41,687,717)	577,319,016
Rendimiento (pérdida) de operación	577,250,611	(85,908,834)	(3,046,959)	(18,982,260)	8,233,380	(733,610)	476,812,328
Rendimiento (pérdida) neta	6,320,906	(48,549,443)	551,963	(18,610,095)	(41,902,976)	56,052,350	(46,137,295)
Resultado integral de financiamiento	27,778,181	(5,811,147)	(2,748,591)	(100,489)	(9,778,256)	5,968,200	15,307,898
Depreciación y amortización	62,374,663	9,023,359	3,676,317	1,142,709	666,610	-	76,883,658
Costo neto del periodo por beneficios a los empleados	34,995,298	35,426,353	7,961,731	9,900,426	17,119,780	-	105,403,588
Impuestos derechos y aprovechamientos	538,596,544	3,309,822	692,647	290,507	3,743,538	-	546,633,058
Activos totales	2,984,584,059	539,949,998	135,239,824	88,331,230	1,853,459,731	(3,802,091,773)	1,799,473,069
Activo circulante	2,270,132,177	352,449,764	91,403,145	70,495,772	906,435,723	(3,316,481,931)	374,434,650
Inversiones en acciones y valores	610,032	157,094	1,503,374	-	485,095,720	(34,905,911)	452,460,309
Activo fijo	711,503,482	186,970,987	42,128,005	17,488,295	9,500,731	-	967,591,500
Atas de activo fijo	187,329,400	24,950,800	2,883,300	2,198,100	1,361,600	-	218,723,200
Pasivo a corto plazo	(2,007,473,559)	(248,243,821)	(32,420,053)	(9,493,321)	(1,227,463,231)	3,305,918,053	(219,175,932)
Reserva para beneficios a los empleados	198,641,039	195,906,527	49,111,151	53,968,743	78,508,341	-	576,135,801
Pasivo total	(2,731,841,052)	(484,186,580)	(89,416,127)	(64,252,479)	(1,833,822,331)	3,828,490,953	(1,375,027,616)
Patrimonio	252,743,008	(55,763,418)	(45,823,697)	(24,078,751)	17,277,289	28,759,268	173,113,699

Año terminado el 31 de diciembre de 2008

	Exploración y	Refinación	Gas y Petroq.		Corporativo y	Eliminaciones	Saldos
	Producción		Básica	Petroquímica	Cías Subsidiarias		Consolidados
Ingresos por ventas:							
Clientes externos	-	487,070,405	167,107,867	25,575,854	644,418,238	-	1,324,172,364
Intersegmentos	1,137,807,483	56,992,301	104,027,712	54,481,528	330,042,792	(1,683,351,816)	-
Ingresos por servicios	-	3,485,588	-	-	2,375,188	(1,083,188)	4,777,588
Rendimiento bruto	902,305,112	(236,863,752)	13,004,111	(8,722,223)	42,447,800	(37,253,555)	674,917,493
Rendimiento (pérdida) de operación	871,180,460	(280,318,220)	(259,550)	(19,336,132)	178,067	(332,295)	571,112,330
Rendimiento (pérdida) neta	23,473,089	(119,474,506)	2,263,955	(18,670,810)	(110,724,131)	111,055,959	(112,076,444)
Resultado integral de financiamiento	87,731,727	25,488,043	(3,199,974)	(624,199)	(4,032,478)	2,148,597	107,511,716
Depreciación y amortización	74,475,554	9,978,606	3,688,137	1,093,894	604,304	-	89,840,495
Costo neto del periodo por beneficios a los empleados	38,146,689	37,539,695	9,850,665	9,111,632	17,934,996	-	112,643,677
Impuestos derechos y aprovechamientos	761,683,140	5,348,879	1,771,024	274,084	2,624,677	-	771,701,804
Activos totales	1,402,388,519	380,061,361	143,791,980	78,498,658	3,046,678,825	(3,814,581,939)	1,236,837,404
Activo circulante	779,192,962	206,142,588	98,032,197	61,787,281	546,040,400	(1,326,903,621)	364,291,807
Inversiones en acciones y valores	402,563	157,094	1,667,006	-	735,301,521	(726,351,000)	11,177,184
Activo fijo	606,668,876	171,844,781	43,831,789	16,547,828	6,168,731	-	845,062,005
Atas de activo fijo	113,321,706	24,155,484	5,405,305	3,507,099	2,911,206	-	149,300,800
Pasivo a corto plazo	94,754,683	158,066,528	39,420,210	7,719,939	1,126,494,021	(1,250,490,795)	175,964,586
Reserva para beneficios a los empleados	172,980,782	168,326,666	41,601,685	45,590,405	66,584,005	-	495,083,543
Pasivo total	1,144,606,751	395,713,962	96,035,524	54,480,917	2,988,056,375	(3,468,941,559)	1,209,951,970
Patrimonio	257,781,768	(15,652,600)	47,756,455	24,017,740	58,622,145	(345,640,074)	26,885,434

Instrumentos Financieros Derivados

TABLA 1
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Tipo de Cambio y Tasa de Interés
Cifras en miles de pesos al 31 de diciembre de 2009

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Monto notional	Valor del activo subyacente		Valor razonable		Montos de vencimientos por año						Colateral entregado
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2010	2011	2012	2013	2014	Después	
Swaps de tasa de interés	Cobertura	10,996,328	Libor USD 6M = 0.42969% TIIE 28d = 4.9231%	Libor USD 6M = 0.62875% TIIE 28d = 4.9349%	(1,394,961)	(1,414,125)	1,096,328	1,200,000	1,200,000	7,500,000	0	0	0
Swaps de moneda	Cobertura	118,315,063	MXN = 13.0914 EUR = 1.4321 GBP = 1.617 JPY = 93.02 UDI = 3.018 CHF = 1.0352 Tipos de cambio respecto al ddar americano.	MXN = 13.5115 EUR = 1.464 GBP = 1.5982 JPY = 89.7 UDI = 3.1518 Tipos de cambio respecto al ddar americano.	6,731,638	6,829,974	15,843,115	3,686,864	1,075,124	18,463,958	8,110,969	71,135,034	0
Swaps de moneda extinguidos	Cobertura	16,582,611	EUR = 1.4321 JPY = 93.02 Tipos de cambio respecto al ddar americano.	EUR = 1.464 JPY = 89.7 Tipos de cambio respecto al ddar americano.	3,241,391	3,272,064	0	0	0	0	0	16,582,611	0

TABLA 1
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Activos
Cifras en número de acciones (excepto donde se especifica) al 31 de diciembre de 2009

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Monto notional (acciones)	Valor del activo subyacente/ variable de referencia		Valor razonable (miles de pesos)		Montos de vencimientos por año						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 = 18.616 Precio de la acción en Euros.	Repsol YPF = 18.59 Precio de la acción en Euros.	662,778	1,681,290	10,000,000	11,321,773	0	0	0	0	0
Swaps de activos con opciones	Negociación	37,358,026	Repsol YPF = 18.616 Precio de la acción en Euros.	Repsol YPF = 18.59 Precio de la acción en Euros.	(542,387)	15,564	0	37,358,026	0	0	0	0	0

TABLA 1
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Gas Natural
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 31 de diciembre de 2009

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)		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	126,005,613	4.40	2.65	(4,840,626)	(5,898,403)	78,941,528	41,244,239	3,705,042	2,096,054	18,750	0	17,325
Swaps P. Corta (Paga Variable / Recibe Fijo)	Negociación	(126,053,351)	4.40	2.65	5,038,005	6,122,635	(78,968,866)	(41,259,645)	(3,708,035)	(2,098,054)	(18,750)	0	
Put Europea	Compra	5,328,201	4.40	2.65	149,213	203,658	4,336,695	991,506	0	0	0	0	
	Venta	(5,305,336)			(148,996)	(203,475)	(4,313,831)	(991,505)	0	0	0	0	
Call Europea	Compra	21,937,708	4.40	2.65	127,432	190,148	15,454,244	5,290,156	1,193,308	0	0	0	
	Venta	(21,937,511)			(127,244)	(189,900)	(15,454,118)	(5,290,085)	(1,193,308)	0	0	0	
Put Digital	Compra	3,570,170	4.40	2.65	37,441	42,831	2,470,380	1,099,790	0	0	0	0	
	Venta	(3,570,170)			(37,472)	(42,867)	(2,470,380)	(1,099,790)	0	0	0	0	
Call Digital	Compra	7,231,453	4.40	2.65	3,794	7,138	6,071,863	1,159,590	0	0	0	0	
	Venta	(7,259,430)			(3,825)	(7,188)	(6,099,840)	(1,159,590)	0	0	0	0	

*Valor del activo subyacente representativo

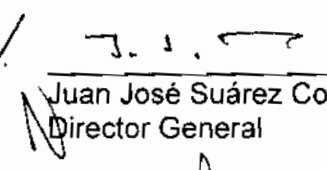
TABLA 1
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Petrolíferos
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 31 de diciembre de 2009

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Volumen (millones de barriles)	Valor del activo subyacente (dólares por barril)		Valor razonable		Volumen por año (millones de barriles)						Colateral entregado
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2010	2011	2012	2013	2014	Después	
Swaps de propano	Cobertura	0	0	0.95089	0	36,392	0	0	0	0	0	0	0
Futuros y swaps de otros petrolíferos	Cobertura	10	1.05831	0.98141	(372,407)	149,185	10	0	0	0	0	0	0


CONSTANCIA

REPORTE TRIMESTRAL CORRESPONDIENTE AL CUARTO TRIMESTRE DE 2009


Los suscritos manifestamos bajo protesta de decir verdad que, en el ámbito de nuestras respectivas funciones, preparamos la información relativa a Petróleos Mexicanos 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.



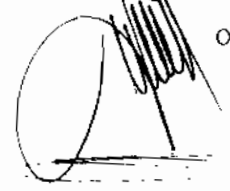
Juan José Suárez Coppel
Director General



Carlos Alberto Treviño Medina
Director Corporativo de Finanzas



José Néstor García Reza
Abogado General


OAG/ 0186 / 2010