

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

INFORMACIÓN DICTAMINADA

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
s01	ACTIVO TOTAL	1,332,037,179	100	1,236,837,404	100
s02	ACTIVO CIRCULANTE	349,696,690	26	364,291,807	29
s03	EFFECTIVO E INVERSIONES DISPONIBLES	128,179,628	10	114,224,395	9
s04	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR A CLIENTES (NETO)	75,870,082	6	41,179,917	3
s05	OTRAS CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR(NETO)	82,465,983	6	121,130,021	10
s06	INVENTARIOS	36,903,080	3	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	73	845,062,005	68
s13	INMUEBLES	773,944,433	58	659,030,211	53
s14	MAQUINARIA Y EQUIPO INDUSTRIAL	947,167,756	71	888,885,356	72
s15	OTROS EQUIPOS	59,059,933	4	55,856,989	5
s16	DEPRECIACIÓN ACUMULADA	924,133,494	69	843,858,575	68
s17	CONSTRUCCIONES EN PROCESO	111,552,872	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	1,398,877,199	100	1,209,951,970	100
s21	PASIVO CIRCULANTE	242,960,392	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	28,629,056	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	626,376,702	45	537,554,137	44
s33	CAPITAL CONTABLE	-66,840,020	100	26,885,434	100
s34	CAPITAL CONTABLE DE LA PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA	0	0	0	0
s35	CAPITAL CONTABLE DE LA PARTICIPACIÓN CONTROLADORA	-66,840,020	100	26,885,434	100
s36	CAPITAL CONTRIBUIDO	281,878,312	-422	281,303,705	1046
s79	CAPITAL SOCIAL PAGADO	281,878,312	-422	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)	-348,718,332	522	-254,418,271	-946
s42	RESULTADOS ACUMULADOS Y RESERVAS DE CAPITAL	-355,542,110	532	-260,852,444	-970
s44	OTRO RESULTADO INTEGRAL ACUMULADO	6,823,778	-10	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**

TRIMESTRE: **04**

AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

BALANCE GENERAL

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS

CONSOLIDADO

INFORMACIÓN DICTAMINADA

(MILES DE PESOS)

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	242,960,392	100	175,964,586	100
s52	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	78,670,765	32	75,691,082	43
s53	PASIVO EN MONEDA NACIONAL	164,289,627	68	100,273,504	57
s26	OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO	28,629,056	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	28,629,056	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	626,376,702	100	537,554,137	100
s66	IMPUESTOS DIFERIDOS	6,933,120	1	7,039,978	1
s91	BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	576,200,934	92	495,083,543	92
s92	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s69	OTROS PASIVOS	43,242,648	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

CONSOLIDADO

INFORMACIÓN DICTAMINADA

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
s42	RESULTADOS ACUMULADOS Y RESERVAS DE CAPITAL	-355,542,110	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	74	-149,763,535	57
s45	RESULTADO DEL EJERCICIO	-94,662,018	27	-112,076,444	43
s44	OTRO RESULTADO INTEGRAL ACUMULADO	6,823,778	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	6,665,678	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

CONSOLIDADO

INFORMACIÓN DICTAMINADA

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
s72	CAPITAL DE TRABAJO	106,736,298	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

INFORMACIÓN DICTAMINADA

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
r01	VENTAS NETAS	1,089,921,332	100	1,328,949,952	100
r02	COSTO DE VENTAS	561,134,955	51	654,032,459	49
r03	UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA	528,786,377	49	674,917,493	51
r04	GASTOS GENERALES	100,509,001	9	103,806,044	8
r05	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN	428,277,376	39	571,111,449	43
r08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	40,293,018	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	451,971,040	41	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	-94,662,018	-9	-112,076,444	-8
r14	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
r18	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA	-94,662,018	-9	-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	-94,662,018	-9	-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

CONSOLIDADO

INFORMACIÓN DICTAMINADA

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
r01	VENTAS NETAS	1,089,921,332	100	1,328,949,952	100
r21	NACIONALES	596,369,519	55	679,754,126	51
r22	EXTRANJERAS	493,551,813	45	649,195,826	49
r23	CONVERSIÓN EN DÓLARES (***)	0	0	0	0
r08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	40,293,018	100	197,990,840	100
r49	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	40,293,018	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

CONSOLIDADO

INFORMACIÓN DICTAMINADA

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
r36	VENTAS TOTALES	1,089,921,332	1,328,949,952
r37	RESULTADO FISCAL DEL EJERCICIO	-94,662,018	-112,076,444
r38	VENTAS NETAS (**)	1,089,921,332	1,328,949,952
r39	RESULTADO DE OPERACIÓN (**)	428,277,376	571,111,449
r40	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA(**)	-94,662,018	-112,076,444
r41	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA (**)	-94,662,018	-112,076,444
r47	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA	76,890,687	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

INFORMACIÓN DICTAMINADA

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
rt01	VENTAS NETAS	310,566,251	100	264,037,316	100
rt02	COSTO DE VENTAS	209,077,926	67	213,039,043	81
rt03	UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA	101,488,325	33	50,998,273	19
rt04	GASTOS GENERALES	31,147,791	10	32,224,306	12
rt05	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN	70,340,534	23	18,773,967	7
rt08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	15,417,841	5	36,329,626	14
rt06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	6,614,121	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	92,135,608	30	-30,990,773	-12
rt10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	157,268,118	51	86,640,757	33
rt11	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE LAS OPERACIONES DISCONTINUADAS	-65,132,510	-21	-117,631,530	-45
rt14	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
rt18	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA	-65,132,510	-21	-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	-65,132,510	-21	-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

INFORMACIÓN DICTAMINADA

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
rt01	VENTAS NETAS	310,566,251	100	264,037,316	100
rt21	NACIONALES	162,409,459	52	160,372,385	61
rt22	EXTRANJERAS	148,156,792	48	103,664,931	39
rt23	CONVERSIÓN EN DÓLARES (***)	0	0	0	0
rt08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	15,417,841	100	36,329,626	100
rt49	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	15,417,841	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	6,614,121	100	-85,417,186	100
rt24	INTERESES PAGADOS	21,720,759	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

CONSOLIDADO

INFORMACIÓN DICTAMINADA

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
rt47	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA	14,026,187	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

INFORMACIÓN DICTAMINADA

(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	458,428,302	536,298,843
e02	+(-) PARTIDAS SIN IMPACTO EN EL EFECTIVO	105,545,033	113,211,386
e03	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	94,796,649	92,230,105
e04	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	-12,228,011	90,871,500
e05	FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	646,541,973	832,611,834
e06	FLUJOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	-472,455,325	-798,632,452
e07	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	174,086,648	33,979,382
	ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
e08	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-215,914,773	-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

INFORMACIÓN DICTAMINADA

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

REF E	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
e02	+(-) PARTIDAS SIN IMPACTO EN EL EFECTIVO	105,545,033	113,211,386
e15	+ESTIMACIÓN DEL EJERCICIO	0	0
e16	+PROVISIÓN DEL EJERCICIO	0	0
e17	+ (-) OTRAS PARTIDAS NO REALIZADAS	105,545,033	113,211,386
e03	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	94,796,649	92,230,105
e18	+ DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN DEL EJERCICIO *	76,890,687	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	-12,228,011	90,871,500
e25	+INTERESES DEVENGADOS	0	0
e26	+ (-) OTRAS PARTIDAS	-12,228,011	90,871,500
e06	FLUJOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	-472,455,325	-798,632,452
e27	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN CUENTAS POR COBRAR	-5,162,958	-13,945,121
e28	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVENTARIOS	28,568,497	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	-13,767,094	-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	-215,914,773	-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	-215,914,773	-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	0	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

ESTADO DE VARIACIONES EN EL CAPITAL
CONTABLE

CONSOLIDADO
Impresión Final

INFORMACIÓN DICTAMINADA

CONCEPTOS	CAPITAL CONTRIBUIDO		CAPITAL GANADO				CAPITAL CONTABLE MAYORITARIO	INVERSIÓN MINORITARIA	TOTAL DE CAPITAL CONTABLE
	CAPITAL SOCIAL	PRIMA EN VENTA DE ACCIONES	UTILIDADES O PERDIDAS ACUMULADAS	RESULTADO INTEGRAL ACUMULADO	RENTAM E ISR DIFERIDO	OTRO RESULTADO INTEGRAL			
SALDO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2007	245,954,868	0	-50,926,921	-298,866,819	0	153,746,733	49,907,861	0	49,907,861
APLICACIÓN DEL RESULTADO DEL EJERCICIO A RESULTADOS ACUMULADOS	0	0	0	-18,307,569	0	18,307,569	0	0	0
CONSTITUCIÓN DE RESERVAS	0	0	154,917	0	0	0	154,917	0	154,917
DIVIDENDOS DECRETADOS	0	0	0	-4,270,224	0	0	-4,270,224	0	-4,270,224
(DISMINUCIÓN) AUMENTOS DE CAPITAL	35,348,837	0	0	0	0	0	35,348,837	0	35,348,837
RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RESERVA PARA LA ADQUISICIÓN DE ACCIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(DISMINUCIÓN) AUMENTO EN PRIMA EN VENTA DE ACCIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(DISMINUCIÓN) AUMENTO EN INVERSIÓN MINORITARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RESULTADO INTEGRAL (*)	0	0	51,759,539	0	0	-106,015,496	-54,255,957	0	-54,255,957
SALDO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2008	281,303,705	0	987,535	-321,444,612	0	66,038,806	26,885,434	0	26,885,434
RECLASIFICACIÓN SALDOS INICIALES RENTAM E ISR DIFERIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0
APLICACIÓN DEL RESULTADO DEL EJERCICIO A RESULTADOS ACUMULADOS	0	0	0	-112,076,444	0	112,076,444	0	0	0
CONSTITUCIÓN DE RESERVAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIVIDENDOS DECRETADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(DISMINUCIÓN) AUMENTOS DE CAPITAL	587,094	0	0	0	0	0	587,094	0	587,094
RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RESERVA PARA LA ADQUISICIÓN DE ACCIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(DISMINUCIÓN) AUMENTO EN PRIMA EN VENTA DE ACCIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(DISMINUCIÓN) AUMENTO EN INVERSIÓN MINORITARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RESULTADO INTEGRAL (*)	0	0	0	0	0	-94,312,548	-94,312,548	0	-94,312,548
SALDO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009	281,890,799	0	987,535	-433,521,056	0	83,802,702	-66,840,020	0	-66,840,020

(*) INCLUYE DEVENGADO Y RECICLADO

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2009**

DATOS POR ACCIÓN

CONSOLIDADO

INFORMACIÓN DICTAMINADA

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

INFORMACIÓN DICTAMINADA

Impresión Final

REF P	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
	RENDIMIENTO				
p01	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A VENTAS NETAS	-8.69	%	-8.43	%
p02	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A CAPITAL CONTABLE (**)	141.62	%	-416.87	%
p03	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A ACTIVO TOTAL (**)	-7.11	%	-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 (**)	0.82	veces	1.07	veces
p07	VENTAS NETAS A INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO) (**)	1.13	veces	1.57	veces
p08	ROTACIÓN DE INVENTARIOS(**)	15.21	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	105.02	%	97.83	%
p12	PASIVO TOTAL A CAPITAL CONTABLE	-20.93	veces	45.00	veces
p13	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA A PASIVO TOTAL	37.34	%	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	5.47	veces	7.73	veces
p16	VENTAS NETAS A PASIVO TOTAL (**)	0.78	veces	1.10	veces
	LIQUIDEZ				
p17	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO CIRCULANTE	1.44	veces	2.07	veces
p18	ACTIVO CIRCULANTE MENOS INVENTARIOS A PASIVO CIRCULANTE	1.29	veces	1.70	veces
p19	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO TOTAL	0.25	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

INFORMACIÓN DICTAMINADA

Impresión Final

SÍNTESIS DE RESULTADOS FINANCIEROS DEL CUARTO TRIMESTRE DE 2009

DURANTE EL CUARTO TRIMESTRE DE 2009 PEMEX REGISTRÓ UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 65.1 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 17.6% A PS. 310.6 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 1.9% A PS. 209.1 MILES DE MILLONES, EXPLICADO PRINCIPALMENTE POR UNA REDUCCIÓN DE PS. 13.3 MILES DE MILLONES EN LA AMORTIZACIÓN DE POZOS DEBIDO PRINCIPALMENTE A LA ACTUALIZACIÓN DEL VALOR DE LAS RESERVAS DE HIDROCARBUROS UTILIZADAS PARA EL CÁLCULO DE ESTE CONCEPTO.

EL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS SE UBICÓ EN PS. 33.4 MILES DE MILLONES, 16.4% MÁS QUE EN EL CUARTO TRIMESTRE DE 2008.

EL RENDIMIENTO DE OPERACIÓN AUMENTÓ 274.7% A PS. 70.3 MILES DE MILLONES PRINCIPALMENTE POR MAYORES VENTAS DE EXPORTACIÓN Y MENOR COSTO DE VENTAS.

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 DISMINUYÓ 4.0%, A PS. 349.7 MILES DE MILLONES DEBIDO PRINCIPALMENTE A UN AJUSTE EN LA VALUACIÓN DE INVENTARIOS.

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. 66.8 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.

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

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

INFORMACIÓN DICTAMINADA

Impresión Final

LA PRODUCCIÓN DE PETROLÍFEROS AUMENTÓ 4.3%, A 1,545 MBD, DEBIDO PRINCIPALMENTE A MAYOR PRODUCCIÓN DE COMBUSTÓLEO, ASÍ COMO MAYOR PRODUCCIÓN DE GASOLINAS POR MAYOR PROCESO DE CRUDO.

LA PRODUCCIÓN NETA DE PETROQUÍMICOS DISMINUYÓ 23.5%, A 703 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 OPERATIVOS EN 2009

DURANTE 2009 LA PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO DISMINUYÓ 6.8%, A 2,601 MBD DEBIDO A LA DECLINACIÓN NATURAL Y EL CIERRE DE POZOS POR EL INCREMENTO DE LA RELACIÓN GAS-ACEITE EN CANTARELL.

LA PRODUCCIÓN TOTAL DE GAS NATURAL AUMENTÓ 1.6%, A 7,031 MMPCD COMO RESULTADO DE MAYORES VOLÚMENES DE PRODUCCIÓN EN LA ZONA DE TRANSICIÓN DEL PROYECTO CANTARELL Y DEL PROYECTO KMZ EN LA REGIÓN MARINA NORESTE ASÍ COMO EN LOS PROYECTOS CRUDO LIGERO MARINO E IXTAL MANIK DE LA REGIÓN MARINA SUROESTE.

LA PRODUCCIÓN DE PETROLÍFEROS AUMENTÓ 2.3%, A 1,524 MBD, DEBIDO PRINCIPALMENTE A MAYOR PRODUCCIÓN DE COMBUSTÓLEO POR LA RECONVERSIÓN DEL PROCESO H-OIL, EN LA REFINERÍA DE TULA, A HIDRODESULFURACIÓN DE GASÓLEOS DE VACÍO, QUE APOYARÁ EN LA ELABORACIÓN DE GASOLINAS CON CALIDAD DE ULTRA BAJO AZUFRE (UBA), Y MAYOR PRODUCCIÓN DE GASOLINAS POR MAYOR APROVECHAMIENTO DE CORRIENTES INTERMEDIAS.

LA PRODUCCIÓN NETA DE PETROQUÍMICOS DISMINUYÓ 5.3%, A 3,933 MILES DE TONELADAS (MT). ESTA VARIACIÓN SE DEBIÓ PRINCIPALMENTE A UNA DISMINUCIÓN EN LA ELABORACIÓN DE AROMÁTICOS Y DERIVADOS EXPLICADO PRINCIPALMENTE POR MENOR PRODUCCIÓN XILENOS Y ESTIRENO; Y UNA DISMINUCIÓN EN LA ELABORACIÓN DE DERIVADOS DEL METANO, PRINCIPALMENTE DE AMONIACO.

EL VOLUMEN DE EXPORTACIONES DE CRUDO DISMINUYÓ 12.7%, A 1,225 MBD, DEBIDO A MENOR PRODUCCIÓN. EL PRECIO PONDERADO DE LA MEZCLA MEXICANA DE EXPORTACIÓN DISMINUYÓ 46.2%, DE US\$98.3 US\$52.9 POR BARRIL.

SÍNTESIS DE RESULTADOS FINANCIEROS EN 2009

EN 2009 PEMEX REGISTRÓ UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 94.7 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 18.0%, A PS. 1,089.9 MILES DE MILLONES, DEBIDO PRINCIPALMENTE A MENORES PRECIOS Y VOLÚMENES DE CRUDO DE EXPORTACIÓN.

EL COSTO DE VENTAS DISMINUYÓ 14.2%, A PS. 561.1 MILES DE MILLONES DEBIDO PRINCIPALMENTE

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

INFORMACIÓN DICTAMINADA

Impresión Final

A UNA DISMINUCIÓN DE PS. 104.4 MILES DE MILLONES POR LA COMPRA DE PRODUCTOS IMPORTADOS Y REVENDIDOS EN MÉXICO.

EL RENDIMIENTO DE OPERACIÓN DISMINUYÓ 25.0%, A PS. 428.3 MILES DE MILLONES, DEBIDO PRINCIPALMENTE A MENORES PRECIOS Y VOLÚMENES DE CRUDO DE EXPORTACIÓN.

OTROS INGRESOS Y GASTOS NETO DISMINUYÓ 79.6%, 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. 5.4 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON UN RENDIMIENTO NETO DE PS. 23.5 MILES DE MILLONES REPORTADA EN 2008.

PEMEX-REFINACIÓN REPORTÓ UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 92.5 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 119.5 MILES DE MILLONES EN 2008.

PEMEX-GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA REPORTÓ UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 1.2 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. 20.0 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, S.A. DE C.V. 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 COMISIÓN DE VALORES DE LOS ESTADOS UNIDOS (SEC POR SU ACRÓNIMO EN INGLÉS), 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,
-

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

INFORMACIÓN DICTAMINADA

Impresión Final

- 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, S.A.B. DE C.V. (WWW.BMV.COM.MX). ESTOS FACTORES PUEDEN PROVOCAR QUE LOS RESULTADOS REALIZADOS DIFIERAN MATERIALMENTE DE CUALQUIER PROYECCIÓN.

LAS CIFRAS DE RESERVAS PROBADAS AL 1 DE ENERO DE 2010 SON CONSISTENTES CON LOS COMENTARIOS DE LAS EMPRESAS DE INGENIERÍA INDEPENDIENTES QUE CERTIFICAN LAS RESERVAS. SIN EMBARGO, DE CONFORMIDAD CON EL REGLAMENTO DE LA LEY REGLAMENTARIA DEL ARTÍCULO 27 CONSTITUCIONAL EN EL RAMO DEL PETRÓLEO, LA COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS SE ENCUENTRA EN PROCESO DE REVISIÓN DE LOS REPORTES DE RESERVAS, PARA QUE POSTERIORMENTE LA SECRETARÍA DE ENERGÍA, EN BASE A LA INFORMACIÓN DE LA REFERIDA COMISIÓN, DÉ A CONOCER LAS RESERVAS DE HIDROCARBUROS DEL PAÍS. ES POSIBLE QUE SE PRESENTEN DIFERENCIAS CON RESPECTO A LAS CIFRAS DE RESERVAS PROBABLES Y POSIBLES, EN PARTICULAR EN LA REGIÓN ASOCIADA AL PALEOCANAL DE CHICONTEPEC.

AL 1 DE ENERO DE 2010, LA, LA SEC, MODIFICÓ SUS LINEAMIENTOS Y AHORA PERMITE QUE, EN LOS REGISTROS ANTE LA SEC DE EMPRESAS DE CRUDO Y GAS, SE REVELEN NO SÓLO RESERVAS PROBADAS, SINO TAMBIÉN RESERVAS PROBABLES Y POSIBLES. ADICIONALMENTE, LAS RESERVAS PROBABLES Y POSIBLES PRESENTADAS EN ESTE DOCUMENTO NO NECESARIAMENTE CONCUERDAN CON LOS LÍMITES DE RECUPERACIÓN CONTENIDOS EN LAS NUEVAS DEFINICIONES ESTABLECIDAS POR LA SEC. ASIMISMO, LOS INVERSIONISTAS SON INVITADOS A CONSIDERAR CUIDADOSAMENTE LAS REVELACIONES EN LA FORMA 20-F Y EN EL REPORTE ANUAL A LA COMISIÓN BANCARIA Y DE VALORES, DISPONIBLES EN LA SECCIÓN DE RELACIÓN CON INVERSIONISTAS DE WWW.PEMEX.COM

LAS VARIACIONES ACUMULADAS O ANUALES SE CALCULAN EN COMPARACIÓN CON EL MISMO PERIODO DEL AÑO ANTERIOR; A MENOS DE QUE SE ESPECIFIQUE LO CONTRARIO.

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 / 17

CONSOLIDADO

INFORMACIÓN DICTAMINADA

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 14 de abril 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.

Estos estados financieros consolidados y sus notas se presentarán para aprobación en la próxima sesión del Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos donde se tiene previsto que dicho Órgano de Gobierno resuelva los resultados del ejercicio social en términos de lo dispuesto en el artículo 104 fracción III inciso a) de la Ley de Mercado de Valores y el artículo 33 fracción I inciso a) numeral 3 y en el artículo 78 de las Disposiciones de carácter general aplicables a las emisoras de valores y a otros participantes del mercado de valores.

(2) Historia, naturaleza, marco regulatorio y actividades de Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias-

Petróleos Mexicanos se creó el 7 de junio de 1938, y comenzó a operar a partir del 20 de julio 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). Petróleos Mexicanos y sus cuatro Organismos Subsidiarios (definidos más adelante) son Organismos Descentralizados del Gobierno Federal de México (el Gobierno Mexicano) y juntos conforman la industria petrolera de México.

Las actividades de Petróleos Mexicanos y de los Organismos Subsidiarios (Pemex) están reguladas por la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo 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, demás hidrocarburos y la petroquímica básica por conducto de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios de acuerdo con la ley reglamentaria y sus reglamentos y por medio de la cual se confirieron a Petróleos Mexicanos (Corporativo) la conducción central y la dirección estratégica.

El 28 de noviembre de 2008 se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, modificaciones a las siguientes leyes:

- Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo;
- Ley Orgánica de la Administración Pública Federal;
- Ley de la Comisión Reguladora de Energía; y
- Ley Federal de Entidades Paraestatales.

En esa misma fecha se expidieron las siguientes leyes:

- Ley de Petróleos Mexicanos, la cual abroga a la Ley Orgánica de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios;
 - Ley de la Comisión Nacional de Hidrocarburos;
 - Ley para el Aprovechamiento de Energías Renovables y el Financiamiento de la Transición Energética; 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 2 / 17

CONSOLIDADO

INFORMACIÓN DICTAMINADA

Impresión Final

-
- Ley para el Aprovechamiento Sustentable de la Energía.

Este nuevo marco 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.

Por otra parte, 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.

Las principales implicaciones fueron:

- Se eliminó el esquema de los Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS) en Petróleos Mexicanos. A partir del 1o. de enero de 2009 quedaron sin efecto las disposiciones de la Norma Específica de Información Financiera Gubernamental para el sector Paraestatal (NEIFGSP) 009; por lo que PEMEX reconoció de inmediato las inversiones, así como los pasivos relacionados contraídos, quedando así eliminada una de las principales diferencias entre las NEIFGSP y las NIF.
- El 31 de enero de 2009, Petróleos Mexicanos reconoció como deuda pública directa, para efectos contables y presupuestales, todos los financiamientos relacionados con PIDIREGAS.

Al 31 de diciembre de 2009, PEMEX formalizó el reconocimiento, como deuda pública directa, de todas las obligaciones derivadas de los financiamientos para PIDIREGAS celebrados por sus vehículos financieros, Pemex Project Funding Master Trust (Master Trust) y el Fideicomiso Irrevocable de Administración F/163 (Fideicomiso F/163).

En septiembre de 2009 fueron publicadas nuevas regulaciones, al Reglamento de la Ley de Petróleos Mexicanos y al Reglamento de la Ley Reglamentaria del artículo 27 constitucional en el Ramo del Petróleo. Estas nuevas disposiciones regulan la aplicación de la Ley de Petróleos Mexicanos y se refieren a la vigilancia de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios, así como a la relación con el Gobierno Federal, respectivamente.

Además el 4 de septiembre de 2009, el Consejo de Administración aprobó el Estatuto Orgánico de Petróleos Mexicanos, que establece la estructura, bases de organización y funciones de las unidades administrativas de Petróleos Mexicanos y delimita las atribuciones y regulaciones internas del Consejo de Administración. El Estatuto Orgánico de Petróleos Mexicanos entró en vigor a partir del 25 de septiembre de 2009.

Pemex 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.

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 cuatro Organismos Subsidiarios (que se mencionan más adelante) continuarán realizando sus actividades conforme a su objetivo, 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.

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 / 17

CONSOLIDADO

INFORMACIÓN DICTAMINADA

Impresión Final

Los Organismos Subsidiarios son organismos descentralizados, de carácter técnico, industrial y comercial, con personalidad jurídica y patrimonio propios, con la autoridad legal para poseer bienes y llevar a cabo la administración del negocio por sí mismos. Dichos Organismos son controlados y tienen el carácter de subsidiarios respecto a Petróleos Mexicanos. Los Organismos Subsidiarios son los que se muestran en la hoja siguiente.

- 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 aquellas confiadas a Pemex-Petroquímica, pueden ser realizadas únicamente por Petróleos Mexicanos y Organismos Subsidiarios y no pueden ser delegadas ni subcontratadas. Pemex-Petroquímica es una excepción y puede delegar y/o subcontratar ciertas actividades.

Los Organismos Subsidiarios tienen los siguientes objetivos:

I. Pemex-Exploración y Producción: exploración y explotación del petróleo y el gas natural; su transporte, almacenamiento en terminales y comercialización;

II. Pemex-Refinación: 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. Pemex-Gas y Petroquímica Básica: 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. Pemex-Petroquímica: procesos industriales petroquímicos cuyos productos no forman parte de la industria petroquímica básica, así como su almacenamiento, distribución y comercialización.

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.

En estos estados financieros consolidados, los nombres propios que no se definen aquí mismo, se entienden tal y como se conceptualizan en la Ley Reglamentaria o en la Ley de Petróleos Mexicanos.

La principal diferencia entre los Organismos Subsidiarios y las Compañías Subsidiarias (definidas más adelante) es que los Organismos Subsidiarios son organismos públicos descentralizados creados por la Ley Orgánica de Petróleos Mexicanos y Organismos Subsidiarios, (vigente hasta el 28 de noviembre de 2008) mientras que las Compañías Subsidiarias son compañías que han sido creadas conforme a la leyes aplicables de cada una de las respectivas jurisdicciones en las que fueron constituidas, y son

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 / 17

CONSOLIDADO

INFORMACIÓN DICTAMINADA

Impresión Final

administradas como otras compañías privadas 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 2003; ambos fideicomisos controlados por Petróleos Mexicanos, y (d) RepCon Lux, S.A., ("RepCon Lux") un vehículo financiero constituido en Luxemburgo cuya deuda está garantizada por Petróleos Mexicanos y e) Pemex Finance, Ltd. (ver nota 3(b)).

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. Petróleos Mexicanos, los Organismos Subsidiarios y las Compañías Subsidiarias son referidos como "PEMEX".

(3) Resumen de políticas de contabilidad significativas-

La preparación de los estados financieros requiere que la administración efectúe estimaciones y suposiciones que afectan los importes registrados de activos y pasivos y la revelación de activos y pasivos contingentes a la fecha de los estados financieros consolidados, así como los importes registrados de ingresos y gastos durante el ejercicio. Los rubros importantes sujetos a estas estimaciones y suposiciones incluyen el valor en libros pozos, ductos, inmuebles y equipo; las estimaciones de valuación de cuentas por cobrar, inventarios, avance de obra; y activos por impuestos diferidos; la valuación de instrumentos financieros y los activos y pasivos relativos a beneficios a empleados. Los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones y suposiciones.

Para propósitos de revelación en las notas a los estados financieros consolidados, cuando se hace referencia a pesos o "\$", se trata de miles de pesos mexicanos, cuando se hace referencia a dólares americanos o US\$ se trata de miles de dólares de los Estados Unidos de Norteamérica y cuando se hace referencia a yenes o "¥", se trata de miles de yenes japoneses, cuando se hace referencia a euros o "€", se trata de miles de euros, cuando se hace referencia a libras esterlinas o "£", se trata de miles de libras esterlinas y cuando se hace referencia a francos suizos "Fr.", se trata de miles de francos suizos.

Para efectos contables la moneda funcional de PEMEX es el peso, moneda de curso legal en México.

A continuación se resumen las políticas de contabilidad más significativas:

(a) Efectos de la inflación en la información financiera-

PEMEX reconoce los efectos de la inflación en la información financiera conforme a los lineamientos establecidos en las Normas de Información Financiera (NIF), en la NIF B-10, "Efectos de la Inflación".

Los estados financieros consolidados adjuntos incluyen el reconocimiento de los efectos

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/ 17

CONSOLIDADO

INFORMACIÓN DICTAMINADA

Impresión Final

de la inflación en la información financiera hasta el 31 de diciembre de 2007, con base al índice Nacional de Precios al Consumidor (INPC) emitido por el Banco de México. Conforme a la NIF B-10, en 2008 y 2009, se suspendió el reconocimiento de los efectos de la inflación, debido a que la inflación acumulada en los tres ejercicios anuales inmediatos anteriores es menor al 26%, y por tanto, se considera que se opera en un entorno no inflacionario.

En caso de que al cierre anual de alguno de los ejercicios futuros la inflación acumulada en los tres ejercicios anuales inmediatos anteriores fuera igual o mayor que el 26%, se considerará que se opera en un entorno inflacionario y, por tanto, se reconocerán de manera retrospectiva los efectos acumulados de la inflación no reconocidos en los periodos que el entorno fue calificado como no inflacionario.

Los índices utilizados para efectos de reconocer la inflación fueron los que se muestran a continuación:

Inflación

31 de diciembre de INPC Año Acumulada

2009	138.5410	3.57%	14.48%
2008	133.7610	6.52%	15.01%
2007	125.5640	3.76%	11.56%

(b) Consolidación-

Los estados financieros consolidados incluyen los de Petróleos Mexicanos, de los Organismos Subsidiarios y de las Compañías Subsidiarias en las que ejerce control. Los saldos y operaciones interorganismos e intercompañías, de importancia, han sido eliminados en la preparación de los estados financieros consolidados. La consolidación se efectuó con base en los estados financieros auditados de las Compañías Subsidiarias al 31 de diciembre de 2009 y 2008.

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); el Master Trust (i); el Fideicomiso F/163 (i); RepCon Lux (ii); y Pemex Finance, Ltd.

(i) PEMEX consolidaba la información financiera de RepCon Lux derivado del Contrato de Administración con PEMEX, a través del cual podía vetar los acuerdos que tomara el Consejo de Administración, en caso de que éstos fueran opuestos a los intereses de PEMEX o a la emisión de bonos garantizados con las acciones de Repsol (ver nota 8). Dicho Contrato también establecía que podía darse por terminado si RepCon Lux era disuelta. El 28 de julio de 2009, RepCon Lux fue liquidada y disuelta formalmente de acuerdo al acta correspondiente. Por lo que, a partir de esa fecha ya no se considera para su consolidación en los estados financieros de PEMEX.

(ii) El objetivo principal del Master Trust y Fideicomiso F/163 (los fideicomisos)

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 / 17

CONSOLIDADO

INFORMACIÓN DICTAMINADA

Impresión Final

consistía en llevar a cabo emisiones de bonos, así como la celebración de cualquier otro financiamiento para captar recursos asignados a los PIDIREGAS. El 13 de noviembre de 2008, como se menciona en la nota 2, se publicó en el Diario Oficial de la Federación, modificaciones a Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, destacando el hecho de la prohibición a Pemex para seguir operando los PIDIREGAS. Derivado de lo anterior, los fideicomisos transfirieron durante 2009 todos los derechos y obligaciones previamente adquiridas derivadas de los financiamientos PIDIREGAS a Pemex, quien los reconoció en forma directa como deuda pública. Por lo que a partir del 2009 los fideicomisos dejaron de actuar como un instrumento de captación y consecuentemente, la continuidad de los mismos dependerá de las acciones que la administración establezca, esta situación no generó ningún impacto en la información financiera ya que los fideicomisos se consolidan.

(c) Conversión de estados financieros de operaciones extranjeras-

A partir de 2008, los estados financieros de operaciones extranjeras que se consolidan se convierten a la moneda de informe, identificando inicialmente si la moneda funcional y la de registro de la operación extranjera son diferentes y posteriormente se realiza la conversión de la moneda funcional a la de informe, utilizando para ello, el tipo de cambio histórico o el tipo de cambio de cierre del ejercicio y el índice de inflación del país de origen, dependiendo de si la información proviene de un entorno económico inflacionario.

(d) Efectivo y equivalentes de efectivo-

Los equivalentes de efectivo incluyen depósitos en cuentas bancarias, monedas extranjeras y otros similares de inmediata realización. A la fecha de los estados financieros consolidados, los intereses ganados y las utilidades o pérdidas en valuación se incluyen en los resultados del ejercicio, como parte del resultado integral de financiamiento.

(e) Inventarios y costo de lo vendido-

Los inventarios son valuados como sigue:

I. Petróleo crudo, productos refinados, derivados y petroquímicos a su costo de producción, adquisición o mercado, el que resulte menor.

II. Materiales, refacciones y accesorios se valúan al costo promedio de adquisición y se presentan netos de una estimación para materiales de lento movimiento y obsoletos.

III. Materiales en tránsito se valúan a su costo de adquisición.

PEMEX registra las estimaciones necesarias para reconocer disminuciones en el valor de sus inventarios por obsolescencia, lento movimiento y otras causas que indiquen que el aprovechamiento o realización de los artículos que forman parte del inventario resultará inferior al valor registrado.

Costo de lo vendido-

Se determina globalmente sumando a los inventarios al inicio del año, el costo de operación de campos petroleros, refinerías y plantas (incluyendo los productos propios utilizados), las compras de refinados y otros productos, deduciendo el valor de los inventarios al final del año. Hasta el 31 de diciembre de 2007 el monto así determinado se actualizo con factores derivados del INPC. El costo de ventas incluye la depreciación y amortización asociadas con los activos utilizados en la operación, así

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 / 17

CONSOLIDADO

INFORMACIÓN DICTAMINADA

Impresión Final

como el gasto asociado con la reserva para abandono de pozos.

(f) Inversión en acciones de Compañías Subsidiarias no consolidadas y asociadas-

Las inversiones en acciones de Compañías Subsidiarias que no se consolidan se valúan por el método de participación, con base en los estados financieros no auditados de las compañías emisoras al 31 de diciembre de 2009 y 2008. 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. Hasta el 31 de diciembre de 2007, se actualizaron mediante la aplicación de factores derivados del INPC.

(g) Proyectos de infraestructura productiva a largo plazo (PIDIREGAS)-

Hasta el 31 de diciembre de 2008, las inversiones en proyectos de infraestructura productiva a largo plazo ("PIDIREGAS") y los pasivos relacionados con ellas se registraban contablemente de conformidad con la Norma Específica de Información Financiera Gubernamental para el sector Paraestatal (NEIFGSP) 009 apli-cable a las Entidades Paraestatales de la Administración Pública Federal, la cual estipulaba que debían ser reconocidos en los registros contables solamente los pasivos con vencimientos menores a dos años. Además de establecer el tratamiento contable específico, la NEIFGSP 009, también identificaba los requerimientos presupuestales y legales específicos que regulaban los PIDIREGAS.

A partir del 1o. de enero de 2009, quedaron sin efecto las disposiciones de la NEIFGSP 009 (ver nota 2). Por lo que todas las cuentas relativas a PIDIREGAS fueron incorporadas a los estados financieros consolidados NEIFGSP. Para efectos de NIF no hubo efectos en la información financiera.

(h) Pozos, ductos, inmuebles y equipo-

Las inversiones en propiedades, pozos, ductos, mobiliario y equipo se registran al costo de adquisición o construcción, usando en el caso de los pozos, el método de esfuerzos exitosos. Hasta el 31 de diciembre de 2007, se actualizaron mediante factores derivados del INPC.

Durante el periodo de construcción se capitalizan, como parte del costo de construcción de esos activos, el resultado integral de financiamiento, que se encuentra directamente relacionado con los mismos.

La depreciación se calcula a partir del mes siguiente al que entran en operación los activos, utilizando el método de línea recta, en función del valor actualizado de los activos y a tasas acordes con su vida útil estimada en avalúos preparados por valuadores independientes. Las tasas de depreciación anual utilizadas por PEMEX son las que se muestran:

% Años

Edificios 3 33
Plantas y equipo de perforación 3-5 20-33
Mobiliario y equipo 10-25 4-10
Plataformas marinas 4 25
Equipo de transporte 4-20 5-25
Ductos 4 25
Equipo de cómputo y programas 10-25 4-10

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 / 17

CONSOLIDADO

INFORMACIÓN DICTAMINADA

Impresión Final

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 pertenecen; considerando la relación existente entre la producción de barriles de petróleo crudo, equivalente del periodo y las reservas probadas desarrolladas del campo, determinadas al inicio del año.

El valor de estos activos está sujeto a una evaluación anual de deterioro (ver inciso i y nota 9).

(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 dichos activos. Si se determina que los valores actualizados son excesivos, PEMEX registra las estimaciones necesarias para reducirlos a su valor de recuperación. Durante 2009 y 2008 se registró un deterioro por \$1,731,229 y \$807,050 respectivamente; así mismo en 2008 se determinó una reversión de deterioro por un importe de \$699,847. Por lo anterior, en el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2008 el efecto neto del deterioro de activos de larga duración presentó un gasto de \$107,203, el cual se reconoció directamente en el estado de resultados. En lo que respecta al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2007 no se reconoció deterioro de los activos.

(j) Costos de exploración y perforación y reserva para exploración y declinación de campos-

PEMEX sigue el método contable de Esfuerzos Exitosos para el registro de los costos de exploración y perforación de pozos de petróleo y gas. Los costos de exploración son cargados a los resultados conforme se incurren, mientras que los gastos por la perforación de pozos exploratorios son alojados en el activo fijo en tanto se determina la existencia de reservas probadas. Los pozos de exploración con una antigüedad mayor a 12 meses son reconocidos como gasto, excepto cuando (a) (i) se encuentren en un área que requiera de inversiones de capital mayores antes de que la producción pueda iniciar, (ii) se hayan descubierto cantidades de reservas que resulten comercialmente productivas, y (iii) estén sujetos a futuras actividades de exploración o valuación, bien sea porque se esté llevando a cabo la perforación de pozos exploratorios adicionales o está planeando hacerse en el futuro cercano, o (b) las reservas probadas son registradas dentro de los 12 meses siguientes a la terminación de la perforación exploratoria. Los gastos por la perforación de pozos de desarrollo se capitalizan, sean estos exitosos o no.

La administración de PEMEX hace evaluaciones cada seis meses de las cantidades incluidas en el activo fijo para determinar si la capitalización inicial es apropiada y si ésta debe continuar. Los pozos de exploración capitalizados con antigüedad mayor a 12 meses están sujetos a una evaluación adicional en cuanto a si los hechos y circunstancias han cambiado y, por lo tanto, si las condiciones descritas en (a) y (b) del párrafo anterior han dejado de existir.

(k) Reserva para abandono de pozos-

El Reglamento de Trabajos Petroleros establece que cuando un pozo resulte seco, invadido por agua salada, incosteable o abandonado por accidente mecánico, existe la obligación de taponarlo para dejarlo en condiciones sanitarias y de seguridad. Esta

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 / 17

CONSOLIDADO

INFORMACIÓN DICTAMINADA

Impresión Final

obligación existe también en los pozos en que después de un periodo 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 se obtenga la aprobación de la Secretaría de Energía para el desmantelamiento de instalaciones petroleras, con el propósito de reemplazarlas por nuevas instalaciones o para su retiro permanente.

Los costos de abandono relativos a pozos actualmente en producción y a los temporalmente cerrados, son reconocidos con base en el método de unidades producidas. En el caso de pozos improductivos el costo total de abandono y desmantelamiento ha sido reconocido al final de cada periodo. Todas las estimaciones se basan en la vida del campo, tomando en consideración su valor presente (descontado). No se consideran valores de rescate debido a que estos tradicionalmente no han existido. Estos costos son inicialmente capitalizados como parte del valor del pozo y se amortizan de acuerdo a la vida útil del campo.

La reserva para abandono de pozos (taponamiento y desmantelamiento) al 31 de diciembre de 2009 y 2008 asciende a \$24,488,953 y \$18,775,600, respectivamente, y se presenta como reserva operativa de pasivo a largo plazo.

(l) 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.

(m) Beneficios a los Empleados-

A partir del 1o. de enero de 2008, Pemex adoptó las disposiciones de la NIF D-3 "Beneficios a los empleados" (NIF D-3), emitida por el CINIF, 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 (ver nota 12).

Los periodos de amortización de las partidas pendientes por amortizar son los siguientes:

Beneficios al retiro:

En 5 años máximo el pasivo de transición inicial y la carrera salarial;

En la vida laboral promedio remanente (VLPR) las modificaciones al plan y las ganancias / pérdidas actuariales del periodo.

Beneficios por terminación:

En 5 años máximo el pasivo de transición inicial y las modificaciones del plan;

En un año la carrera salarial; y
Reconocimiento inmediato de las ganancias / pérdidas actuariales.

Al 31 de diciembre de 2009, la vida laboral promedio remanente de los empleados que tienen derecho a los beneficios del plan es aproximadamente de 9 años. PEMEX incorpora el efecto de sus obligaciones laborales en estos estados financieros consolidados.

El plan de otros beneficios al retiro incluye los servicios médicos para los jubilados y sus beneficiarios, así como ayudas otorgadas en efectivo para consumos de gas, gasolina y canasta básica.

(n) Instrumentos financieros derivados y operaciones de cobertura-

A partir del 1o. de enero de 2005, PEMEX adoptó las disposiciones del Boletín C-10, "Instrumentos Financieros Derivados y Operaciones de Cobertura" (Norma de Información Financiera C-10 o 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, aplicables a los instrumentos financieros derivados (IFD) con fines de negociación, a los designados con fines de cobertura y a los derivados implícitos.

Al 31 de diciembre de 2009 y 2008, los IFD que se presentan en el balance general fueron valuados a su valor razonable, de acuerdo con la NIF C-10 (ver nota 11). 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, éstos 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.

(o) 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 costo 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.

(p) Actualización del patrimonio, otras aportaciones y resultados acumulados-

Hasta el 31 de diciembre 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 de 2007, fecha en que se cambió a un entorno económico no inflacionario conforme a la NIF B-10 "Efectos de la Inflación".

(q) 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),

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 / 17

CONSOLIDADO

INFORMACIÓN DICTAMINADA

Impresión Final

expresados en pesos de poder adquisitivo al fin del último ejercicio. En el ejercicio 2008 esta cuenta fue reclasificada a los resultados acumulados.

(r) Impuestos y derechos federales-

Pemex está sujeto a leyes especiales de impuestos, las cuales se basan principalmente en la producción, proyecciones de precio e ingresos por venta de petróleo y productos refinados. Pemex y los Organismos Subsidiarios no son sujetos de la Ley del Impuesto sobre la Renta, ni del Impuesto Empresarial a Tasa Única (ver nota 19).

(s) Impuesto especial sobre producción y servicios (IEPS)-

El IEPS a cargo de los clientes es un impuesto sobre las ventas locales de gasolina y diesel. Las tasas aplicables dependen, entre otros factores, del producto, del precio productor, de los fletes, de las comisiones y de la región en que se vende cada producto.

(t) 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.

(u) Resultado integral-

El resultado integral está representado por pérdida neta, el efecto acumulado de conversión, más los efectos por valuación de los instrumentos financieros designados de cobertura de flujo de efectivo; hasta el 31 de diciembre de 2007 por los efectos del re-sultado por tenencia de activos no monetarios, 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 actualizó aplicando factores del INPC.

(v) Resultado integral de financiamiento (RIF)-

El RIF incluye los intereses, las diferencias en cambios, los efectos de valuación de instrumentos financieros, y hasta el 31 de diciembre de 2007 el efecto monetario deducido de los importes capitalizados (ver nota 9 y 11).

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.

La utilidad por posición monetaria, hasta el 31 de diciembre de 2007, se determinó multiplicando la diferencia entre los activos y pasivos monetarios al inicio de cada mes, incluyendo los impuestos diferidos, por la inflación hasta el cierre del ejercicio. 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.

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 / 17

CONSOLIDADO

INFORMACIÓN DICTAMINADA

Impresión Final

(w) 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 16).

(x) 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 impuesto a los rendimientos petroleros (IRP), a las diferencias temporales entre los valores contables y fiscales de los activos y pasivos a la fecha de los estados financieros consolidados. Un Organismo Subsidiario generó IRP diferido, derivado principalmente de anticipos de clientes, provisiones y activos fijos. (ver nota 19).

(y) Cambios contables-

Las NIF que se mencionan a continuación, emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera (CINIF) entraron en vigor para los ejercicios que se iniciaron a partir del 1o. 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 1º de enero de 2009. Cualquier cambio contable que genere esta NIF debe aplicarse en forma prospectiva.

Pemex no tuvo efectos contables producidos por la aplicación de esta norma.

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 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 son como

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 / 17

CONSOLIDADO

INFORMACIÓN DICTAMINADA

Impresión Final

sigue:

(i) Se establece la obligación de valorar 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:

(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 periodo de veinte años;

Las modificaciones de esta norma no presentaron cambios contables.

(z) Reclasificaciones-

Los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2009 y 2008 han sido reclasificados en ciertas cuentas, con el objeto de hacer comparable su presentación con los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2009.

(4) 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 se muestran a continuación:

Ver tabla posición en moneda extranjera en el archivo icsstrim.pdf

(5) Efectivo y equivalentes de efectivo-

Al 31 de diciembre de 2009 y 2008, se integran por:

Ver tabla efectivo y equivalentes de efectivo 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 14 / 17

CONSOLIDADO

INFORMACIÓN DICTAMINADA

Impresión Final

(6) Cuentas, documentos por cobrar y otros-

Al 31 de diciembre de 2009 y 2008, se integran como se muestran a continuación:

Ver tabla cuentas , documentos por cobrar y otros en el archivo icsstrim.pdf

(7) Inventarios-

Al 31 de diciembre de 2009 y 2008, se integran como sigue:

Ver tabla inventarios en el archivo icsstrim.pdf

(8) Pozos, ductos, inmuebles y equipo-

Al 31 de diciembre de 2009 y 2008, se integran como sigue:

Ver tabla pozos, ductos, inmuebles y equipo en el archivo icsstrim.pdf

(9) Deuda-

Conforme a la Ley General de Deuda Pública la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) debe autorizar a las entidades paraestatales, como Petróleos Mexicanos y Organismos Subsidiarios, para gestionar y contratar financiamientos externos, fijando los requisitos que deberán observar en cada caso.

Debido a las modificaciones a la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, mencionadas en la nota 2, durante 2009, PEMEX asumió la deuda contraída por el Master Trust y el Fideicomiso F/163 y que estaban garantizados por PEMEX, para financiar proyectos PIDIREGAS.

Durante 2009, las operaciones significativas de financiamiento fueron las siguientes:

a) Durante el periodo del 1o. 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.

b) El 21 de enero de 2009 se desembolsaron US\$984,000 de la línea de crédito revolvente contratada en 2007.

c) 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.

d) 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.

e) 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 tasa variable y con vencimiento a tres años y el otro por \$4,000,000 a tasa fija y con vencimiento a siete años. La emisión se dio bajo el Programa de \$70,000,000 de Petróleos Mexicanos.

f) El 22 de mayo de 2009, Petróleos Mexicanos emitió en el mercado doméstico \$10,000,000 de certificados bursátiles, en dos tramos: uno por \$6,500,000 a tasa variable y con vencimiento a tres años y el otro por \$3,500,000 a tasa fija y con vencimiento a siete años. La emisión se dio bajo el Programa de \$70,000,000 de Petróleos Mexicanos.

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/ 17

CONSOLIDADO

INFORMACIÓN DICTAMINADA

Impresión Final

g) El 2 de junio de 2009, Petróleos Mexicanos emitió bonos por un monto de £ 350,000 a una tasa del 8.25% con vencimiento en 2022 bajo el Programa de Notas a Mediano Plazo, Serie C. Las notas están garantizadas.

h) 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.

i) El 26 de junio de 2009, Petróleos Mexicanos obtuvo US\$6,000 de la línea de crédito revolvente contratada en 2007.

j) 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.

k) 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.

l) El 18 de agosto de 2009, Petróleos Mexicanos emitió bonos por un monto de €200,000 a una tasa del 5.779%, con vencimiento en 2017, bajo el Programa de Notas a Mediano Plazo, Serie C. Las notas están garantizadas.

m) 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.

n) El 30 de septiembre de 2009, Petróleos Mexicanos obtuvo en el mercado doméstico un crédito directo por US\$3,750,000 a tasa variable, con vencimiento final en septiembre de 2011. Se adelantó su pago al 30 de diciembre de 2009.

o) 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.

p) El 13 de octubre de 2009, Petróleos Mexicanos emitió bonos por un monto de 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.

Durante 2008, las operaciones significativas de financiamiento de Petróleos Mexicanos fueron las siguientes.

a) El 29 de febrero de 2008, Petróleos Mexicanos adquirió US\$1,000,000 del crédito sindicado revolvente contratado el 14 de septiembre de 2007. Bajo esta línea de crédito, los préstamos los puede adquirir tanto el Master Trust como Petróleos Mexicanos. Esta disposición está garantizada por Petróleos Mexicanos, PEP, PR y PGPB.

b) El 28 de marzo de 2008, Petróleos Mexicanos adquirió, en el mercado nacional, un préstamo bancario por un total de \$10,000,000 a tasa flotante; el crédito vence en diciembre de 2008 y está garantizado por PEP, PR y PGPB.

c) El 28 de marzo de 2008, Petróleos Mexicanos adquirió, en el mercado nacional, un préstamo bancario por un total de \$4,000,000 a tasa flotante, con vencimiento en junio de 2008; el crédito está garantizado por PEP, PR y PGPB. Este crédito fue "renovado" el 20 de junio de 2008 por la misma cantidad y en las mismas condiciones para nuevo vencimiento el 12 de septiembre de 2008. En esta fecha se pagaron \$2,000,000 y se extendieron los \$2,000,000 restantes para vencer el 5 de diciembre de 2008.

d) El 28 de marzo de 2008, Petróleos Mexicanos adquirió, en el mercado nacional, un préstamo bancario por un total de \$3,500,000 a tasa flotante; el crédito vence en diciembre de 2008; el crédito está garantizado 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 16 / 17

CONSOLIDADO

INFORMACIÓN DICTAMINADA

Impresión Final

(10) Pérdida integral-

La pérdida integral, que se presenta en los estados financieros consolidados de variaciones al patrimonio, presenta el resultado de la actividad total de PEMEX durante el año, y se integra por las partidas que se mencionan a continuación, las cuales, de conformidad con las NIF aplicables, se llevan directamente al patrimonio, excepto por la pérdida neta:

Ver tabla perdida integral en el archivo icsstrim.pdf

(11) Compromisos-

(a) Pemex a través de PEP mantiene con P.M.I. Comercio Internacional S. A. de C. V., (PMI), los convenios y contratos siguientes:

Un contrato por tiempo indefinido de venta de petróleo crudo destinado para su venta en el mercado internacional; mediante este contrato, Pemex se obliga a vender a PMI los volúmenes de petróleo crudo para cumplir con las obligaciones contractuales de sus clientes. Los precios de venta relativos se fijan conforme a los que rigen en el mercado internacional al momento de la venta. Los compromisos de venta de hidrocarburos de PMI con sus clientes son respaldados por Pemex.

PMI tiene celebrado diversos contratos para la venta de petróleo crudo en el mercado internacional con empresas del extranjero. Los términos y condiciones de los contratos son específicos para cada cliente y su duración puede ser indefinida (contratos evergreen) existiendo en algunos casos plazos mínimos obligatorios (contratos de largo plazo).

(b) Por otra parte, se tiene un contrato de suministro de nitrógeno para el programa de mantenimiento de presión del campo Cantarell, durante 2007 se incorporó un contrato adicional para suministrar nitrógeno al campo Ku Maalob Zap, con lo cual el compromiso con este proveedor vence en el año 2027. Al 31 de diciembre de 2009 y 2008, el valor estimado del nitrógeno a suministrar durante la vigencia de los contratos asciende aproximadamente a la cantidad de \$17,309,316 y \$19,972,377, respectivamente. En caso de rescisión del contrato dependiendo de las circunstancias, PEP tiene el derecho o la obligación de adquirir del proveedor la planta de nitrógeno en los términos que se establecen en el contrato.

Los pagos futuros estimados de los ejercicios siguientes son como sigue:

2010	\$ 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
=====

(c) Durante 2008 inició operaciones un contrato de suministro de nitrógeno para el mantenimiento de presión al campo Jujo Tecominoacán en la Región Sur. El contrato vence en el año 2017.

Al 31 de diciembre de 2009 y 2008, el valor estimado del contrato durante la vigencia asciende a la cantidad de \$2,443,574 y \$2,661,262, respectivamente.

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 17 / 17

CONSOLIDADO

INFORMACIÓN DICTAMINADA

Impresión Final

En caso de terminación anticipada del contrato, Pemex quedará obligado únicamente a pagar los servicios recibidos y los gastos no recuperables que apliquen, en los términos que se establecen en el contrato.

Los pagos futuros estimados de los ejercicios siguientes son los que se muestran a continuación:

Año

2010	\$ 838,404
2011	530,184
2012	530,184
2013	109,544
2014 al 2017	435,258

Total \$ 2,443,574

=====

(d) 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, en infraestructura.

Nota:

Las tablas y la información relativa a las notas 12. Contingencias, 13. Reserva de Hidrocarburos (no auditada).14 Información Financiera por Segmentos, 15. Nuevos pronunciamientos, 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

INFORMACIÓN DICTAMINADA

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

INFORMACIÓN DICTAMINADA

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**

TRIMESTRE **04** AÑO **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

RELACIÓN DE INVERSIÓN EN ACCIONES

CONSOLIDADO

INFORMACIÓN DICTAMINADA

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
PETROLEOS MEXICANOS

PEMEX

TRIMESTRE 04 AÑO 2009

INFORMACIÓN DICTAMINADA

DESGLASE DE CRÉDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL												
					INTERVALO DE TIEMPO					INTERVALO DE TIEMPO							
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	
BANCIARIOS																	
COMERCIO EXTERIOR																	
BANCO NACIONAL DE C (1) (7)	NO	26/06/2003	30/06/2018	5.44								261,174	261,174	261,174	261,174	261,174	1,175,283
CON GARANTÍA																	
A/S EXPORTFINANS (1) (7)	SI	15/10/2001	31/03/2014	3.40								231,150	152,891	152,891	99,158	31,704	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (7)	SI	23/12/2002	31/03/2014	4.50								231,881	231,881	231,881	231,881	115,940	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	27/08/2002	27/08/2012	0.79								9,883	9,883	9,883	0	0	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	19/12/2007	26/06/2017	0.43								307,264	307,264	307,264	307,264	1,075,422	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	03/11/2005	25/06/2015	0.43								460,895	460,895	460,895	460,895	691,343	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	30/12/1998	22/02/2010	7.42								245,038	0	0	0	0	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	11/05/2001	20/12/2012	1.16								391,761	391,761	391,761	0	0	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	13/07/2004	16/06/2014	0.46								460,895	460,895	460,895	257,333	26,886	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	30/09/2002	16/12/2013	0.46								391,761	391,761	391,761	93,761	0	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	30/11/2006	15/12/2015	0.46								384,079	384,079	384,079	384,079	768,169	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	03/01/2003	01/10/2012	1.75								24,907	24,907	24,907	0	0	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	01/03/2003	01/06/2012	0.48								218,525	218,525	109,263	0	0	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	02/03/2000	01/04/2011	1.52								522,348	92,107	0	0	0	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	03/12/2001	30/06/2010	1.10								35,826	0	0	0	0	
BANCO SANTANDER GEN (1) (8)	SI	10/04/2003	23/06/2011	0.75								17,942	1,348	0	0	0	
BANCO SANTANDER GEN (1) (8)	SI	28/02/2007	16/06/2014	0.46								186,553	186,553	186,553	186,553	99,276	
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	16/05/2003	17/03/2014	0.68								522,348	522,348	522,348	522,348	261,174	
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	07/03/2005	05/06/2014	0.49								614,527	614,527	614,527	614,527	307,264	
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	03/11/2005	26/01/2015	0.95								614,527	614,527	614,527	614,527	921,791	
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	30/11/2006	25/06/2015	0.43								537,711	537,711	537,711	537,711	806,567	
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	30/06/2008	20/06/2017	1.16								614,527	614,527	614,527	614,527	2,150,045	
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	14/08/2008	20/06/2017	1.16								307,264	307,264	307,264	307,264	1,075,422	
CALYON NEW YORK BRA (1) (8)	SI	30/11/2006	27/02/2017	0.80								43,187	43,187	43,187	43,187	151,154	
DEUTSCHE BANK, S.A. (1) (8)	SI	08/11/2002	16/12/2013	0.71								28,040	25,094	25,094	25,094	0	
DRESNER BANK AG (1) (8)	SI	01/03/2003	01/06/2012	0.48								312,345	312,345	134,149	0	0	
EXIM BANK OF KOREA (1) (7)	SI	01/03/2003	01/06/2012	6.64								261,174	261,174	130,587	0	0	
EXIM BANK OF KOREA (1) (7)	SI	07/12/2005	13/02/2017	4.77								110,647	110,647	110,647	110,647	387,266	
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI	09/02/1999	15/04/2013	0.60								21,076	10,431	3,588	1,794	0	
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI	22/12/1999	15/12/2010	0.46								261,174	0	0	0	0	
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI	04/07/2003	30/06/2015	0.98								261,174	261,174	261,174	261,174	261,174	
EXPORT IMPORT BANK (1) (7)	SI	25/08/2009	20/12/2019	3.81								195,880	195,880	195,880	195,880	1,175,283	

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

CLAVE DE COTIZACIÓN PELEX
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE 04 AÑO 2009

DESGLASE DE CRÉDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

INFORMACIÓN DICTAMINADA

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	PEMEX	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL														
						INTERVALO DE TIEMPO					INTERVALO DE TIEMPO					AÑO ACTUAL	HASTA 5 AÑOS O MAS			
						HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MAS	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MAS					
THE BANK OF TOKYO, (1) (8)	SI		14/03/2003	14/03/2013	0.68											580,387	580,387	580,387	290,183	0
THE BANK OF TOKYO, (1) (8)	SI		10/12/2004	10/12/2014	0.47											261,174	261,174	522,348	914,109	914,109
THE BANK OF TOKYO, (1) (8)	SI		30/09/2005	29/06/2011	1.10											63,021	1,161	0	0	0
INT DEV NO PAG	NO			31/12/2010	0.00											261,103	0	0	0	0
BANCA COMERCIAL																				
BANCO INBURSA, S.A. (6) (11)	NA		18/06/2009	16/06/2011	4.92		0	6,750,000	0	0	0	0	0	0						
BANCO NACIONAL DE M (6) (7)	NA		28/10/2004	05/11/2012	11.00		0	2,000,000	2,000,000	0	0	0	0	0						
BANCO NACIONAL DE M (6) (11)	NA		23/07/2009	31/01/2011	5.05		0	6,700,000	0	0	0	0	0	0						
BANCO SANTANDER, S. (6) (11)	NA		19/11/2004	23/11/2012	4.92		600,000	1,200,000	1,200,000	0	0	0	0	0						
BANCO SANTANDER, S. (6) (11)	NA		11/03/2009	25/03/2010	4.92		2,500,000	0	0	0	0	0	0	0						
BBVA BANCOMER, S.A. (6) (11)	NA		16/12/2004	20/12/2012	10.55		800,000	1,600,000	1,600,000	0	0	0	0	0						
NACIONAL FINANCIERA (6) (11)	NA		11/08/2009	17/07/2014	4.93		0	1,333,333	1,333,333	1,333,333	1,000,000									
BANCO BILBAO VIZCAY (9) (8)	SI		28/05/2008	02/06/2014	0.30											2,941,390	0	0	0	2,941,390
BANCO SANTANDER MEX (1) (8)	NO		17/09/2003	19/09/2013	1.88											130,587	130,587	130,587	130,587	0
CITIBANK N.A. (1) (8)	SI		12/05/2006	20/05/2013	0.24											0	19,588,050	17,955,713	17,955,713	0
BBVA NYB PMI TRADING (3) (8)	SI		15/01/2008	14/01/2010	0.00											1,502,982	0	0	0	0
OTROS																				
INT DEV NO PAG	NA			31/12/2010	0.00															
PMI TRADING (1) (8)	NO		24/12/2006	21/01/2010	0.00		146,295	0	0	0	0	0	0	0		2,611,740	0	0	0	0
INT DEV NO PAG	NO			31/12/2010	0.00											12,437	0	0	0	0
CONPROCA (1) (7)	NO		26/11/1997	15/06/2010	8.40											1,516,919	0	0	0	0
INT DEV NO PAG CON	NO			31/12/2010	0.00											5,959	0	0	0	0
BERGESEN WORLDWIDE (1) (7)	SI		23/07/2007	23/08/2022	0.00											384,941	329,950	329,950	329,950	2,859,565
COFF's (1) (8)	SI		01/02/2005	31/10/2012	3.25											4,896,411	2,443,273	1,281,439	392,604	0
F TAPIAS MEXICO, SA (1) (7)	NO		23/10/2008	11/10/2018	8.00											85,065	70,995	76,847	83,182	691,108
F TAPIAS MEXICO, SA (1) (7)	NO		14/11/2008	02/11/2018	8.00											85,064	70,995	76,847	83,182	691,108
BLUE MARINE SHIPPING (1) (7)	SI		13/08/2008	13/08/2018	7.96											85,698	71,870	77,764	84,142	648,887
BLUE MARINE SHIPPING (1) (7)	SI		02/09/2008	13/08/2018	7.96											74,732	62,674	67,813	73,374	565,674
TOTAL BANCARIOS						0	4,046,295	19,553,333	6,133,333	6,133,333	1,333,333	1,000,000	0	0	31,251,800	43,837,936	37,447,281	34,574,582	46,306,364	

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **04** AÑO **2009**

DESGLOSE DE CRÉDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

INFORMACIÓN DICTAMINADA

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA												
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO												
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 A AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS							
DEUTSCHE BANK (5) (7)	SI	02/06/2009	02/06/2022	8.25									0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7,390,065
DEUTSCHE BANK (5) (7)	SI	07/11/2003	18/12/2013	7.50																			0
J.P. MORGAN (1) (7)	SI	01/04/1988	30/03/2018	9.25																			8,434,360
CREDIT SUISSE, ZURI (4) (7)	SI	13/01/2009	13/10/2014	3.50																			125,011
SCOTIA INVERLAT (6) (13)	NO	23/12/2004	05/12/2019	0.00																			4,423,230
MELLON BANK N.A. (1) (8)	SI	30/10/2009	15/06/2010	0.25																			0
MELLON BANK N.A. (2) (7)	SI	30/10/2009	06/04/2010	6.63																			0
MELLON BANK N.A. (2) (7)	SI	30/10/2009	05/08/2016	6.38																			0
MELLON BANK N.A. (2) (7)	SI	30/10/2009	05/08/2013	6.25																			0
PEMEX FINANCE (1) (7)	SI	15/02/1989	15/11/2018	9.47																			0
PEMEX FINANCE (1) (8)	SI	15/02/1989	07/04/2014	1.66																			0
INT DEY/ NO PAG	NO		31/12/2010	0.00																			15,925,005
CON GARANTÍA																							
SUMITOMO MITSU (3) (8)	SI	19/09/2008	29/09/2020	0.55																			0
INT DEY/ NO PAG	NO		31/12/2010	0.00																			0
COLOCACIONES PRIVADAS																							
QUIROGRAFARIOS																							
CON GARANTÍA																							
TOTAL BURSÁTILES Y COLOCACIONES PRIVADAS					0	19,893,264	5,500,000	12,500,000	12,487,400	27,000,000	0	47,418,965	3,300,454	9,409,456	18,985,174	249,857,568							

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

CLAVE DE COTIZACIÓN PEMEX
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE 04 AÑO 2009

DESGLASE DE CRÉDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

INFORMACIÓN DICTAMINADA

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE CONCERTACIÓN	FECHA DE VENCIMIENTO	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL					VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA														
				INTERVALO DE TIEMPO					INTERVALO DE TIEMPO														
				AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS									
PROVEEDORES	NA			63,277,711	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Otros Proveedores																							
TOTAL PROVEEDORES				63,277,711	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OTROS CRÉDITOS CON COSTO A CORTO Y LARGO PLAZO(S103 Y S30)																							
	NA			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	NO			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL OTROS CRÉDITOS CON COSTO A CORTO Y LARGO PLAZO				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO (S26)																							
Otros Pasivos Circulantes	NA			28,629,056																			
TOTAL OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO				28,629,056	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL GENERAL				115,836,326	25,083,333	18,633,333	13,820,733	28,000,000	0	78,670,765	47,138,410	46,855,747	53,562,756	296,164,122									

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

TIPO DE TASA
TASA FIJA
TASA LIBOR
TASA FLOTANTE

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **04** AÑO **2009**

CONSOLIDADO
Impresión Final

DESGLASE DE CRÉDITOS
(MILES DE PESOS)

INFORMACIÓN DICTAMINADA

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

TASA DE DESCUENTO
TASA TIIE
CEYES
CUPON CERO (FIJA)

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

INFORMACIÓN DICTAMINADA

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA	DÓLARES		OTRAS MONEDAS		TOTAL MILES DE PESOS
	DÓLARES	PESOS	DÓLARES	PESOS	
ACTIVO MONETARIO	9,906,510	129,366,141	398,846	5,208,406	134,574,547
PASIVO	28,261,566	369,059,314	10,691,005	139,610,624	508,669,938
CORTO PLAZO	1,770,730	23,123,436	4,190,949	54,728,339	77,851,775
LARGO PLAZO	26,490,836	345,935,878	6,500,056	84,882,285	430,818,163
SALDO NETO	-18,355,056	-239,693,173	-10,292,159	-134,402,218	-374,095,391

OBSERVACIONES

MONEDAS	T.C. CONTABLE
DÓLARES	13.4928
EUROS	19.72512
YEN JAPONÉS	0.15058
LIBRA ESTERLINA	21.58578
CORONA SUECA	1.93554
DÓLAR CANADIENSE	12.58069

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04**

AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

CEDULA DE INTEGRACIÓN Y CÁLCULO DE RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA

CONSOLIDADO

INFORMACIÓN DICTAMINADA

(MILES DE PESOS)

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

INFORMACIÓN DICTAMINADA

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

INFORMACIÓN DICTAMINADA

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

INFORMACIÓN DICTAMINADA

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

INFORMACIÓN DICTAMINADA

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**

INFORMACIÓN DICTAMINADA

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

INFORMACIÓN DICTAMINADA

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	3,120,611	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	343,930,095	0.00	(M)	(N)
Prod. Refinados (Mbd)	250	61,125,007	0		(L)
Prod. Petroq. (Mt)	578	1,840,206	0		(L)
Efecto Marginal Vent	0	81,364,988	0		
Ingresos por servic.	0	5,291,517	0		
TOTAL		1,089,921,332			

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

INFORMACIÓN DICTAMINADA

VENTAS EXTRANJERAS

Impresión Final

PRINCIPALES	VENTAS		DESTINO	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
EXPORTACIÓN					
Petróleo Crudo (Mbd)	1,225	343,930,095		(M)	(N)
Prod. Refinados (Mbd)	250	61,125,007			(L)
Prod. Petroq. (Mt)	578	1,840,206			(L)
Efecto Marginal Vent	0	81,364,988			
Ingresos por servic.	0	5,291,517			
SUBSIDIARIAS EN EL EXTRANJERO					

TOTAL	493,551,813				
--------------	--------------------	--	--	--	--

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

INFORMACIÓN DICTAMINADA

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 CRUDO 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

INFORMACIÓN DICTAMINADA

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

INFORMACIÓN DICTAMINADA

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

INFORMACIÓN DICTAMINADA

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

INFORMACIÓN DICTAMINADA

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

INFORMACIÓN DICTAMINADA

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

INFORMACION DICTAMINADA

Consolidado

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

Página 1

(12) Contingencias-

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

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

Al 31 de diciembre de 2009 y 2008, la provisión para gastos a incurrir para corregir este tipo de irregularidades, asciende a \$6,032,931 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 31 de diciembre de 2009 y se tiene registrada una provisión para cubrir estas contingencias por \$9,918,378 al 31 de diciembre de 2009. A continuación se presenta el estado que guardan los principales procesos judiciales, administrativos y arbitrales a la fecha:

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 PREF 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

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

INFORMACION DICTAMINADA

Consolidado

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

Página 2

procedencia genérica de los reclamos; es decir, no se determinan cantidades. El 30 de noviembre de 2009, Conproca y PREF 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. Las prestaciones que reclama Conproca ascienden a US\$424,890 por su parte PREF reclama US\$116,025 a la fecha de elaboración del presente reporte.

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 Petróleos Mexicanos pagar a COMMISA las siguientes cantidades: \$293.6 millones de dólares y \$34.4 millones de pesos mexicanos, más intereses, asimismo, condenó a COMMISA pagar a PEP \$5.7 millones de dólares más intereses. Con fecha 11 de enero de 2010 se notificó a PEP, que la Demandante había solicitado la confirmación y ejecución del laudo dictado ante los tribunales de los EUA. A la fecha de este reporte Pemex-Exploración y Producción realiza acciones en los EUA tendientes a que se deseche la petición de ejecución de COMMISA, así como para que se declare la nulidad del laudo.

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 Pemex-Refinación 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 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 está a la espera de resolución de los amparos directos promovidos por la Asociación 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

INFORMACION DICTAMINADA

Consolidado

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

Página 3

Transportistas al Servicio de Petróleos Mexicanos, Clientes o Empresas Sustitutos, A.C. contra la sentencia de segunda instancia en las cuales se absolvió a Pemex-Refinación, de todas las prestaciones reclamadas. Se hace notar, 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 Pemex-Refinación en la cual reclamaba el pago de \$1,647,629 en la cual se absolvió a Pemex-Refinación de todas las prestaciones reclamadas.

El 20 de agosto de 2007 fueron emplazados Petróleos Mexicanos y Pemex-Refinación 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 \$ 2,896,927 equivalentes al costo aproximado de remediación ambiental. A esta fecha se han desahogado todas y cada una de las pruebas documentales y las periciales, el pasado 18 de marzo de 2010 se turno el expediente para dictar sentencia.

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 Pemex Gas y Petroquímica Básica (“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, GNM opuso excepción superveniente y solicitó al Tribunal Arbitral, se ordene a TGT la suscripción y formalización de los acuerdos alcanzados. El Tribunal Arbitral modificó nuevamente el calendario provisional, estableciendo el 5 de abril de 2010 para la decisión del Tribunal sobre las nuevas demandas introducidas por las partes y el 9 de abril del mismo año para la decisión relativa a la designación de los peritos. En caso de ser procedentes las nuevas demandas, se estableció como término el 10 de mayo de 2010 para la suscripción de la ampliación al Acta de Misión, para lo cual no se celebrará reunión presencial.

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

INFORMACION DICTAMINADA

Consolidado

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

Página 4

En diciembre de 2003, Unión de Sistemas Industriales, S. A. de C. V. (“USISA”) demandó a Pemex-Refinación, 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 Pemex-Refinación; 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 Pemex-Refinación al pago de diversas prestaciones por un monto aproximado de \$89,000 de los \$393,000 que reclamó originalmente USISA. Por lo que respecta al Organismo se presentó demanda de garantías impugnando la resolución, la cual se encuentra pendiente de resolver.

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 del artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo. A la fecha se encuentra pendiente que el perito oficial en materia de geología emita su dictamen y con ello, la celebración de la audiencia constitucional, la cual está señalada para que tenga verificativo el día 13 de abril de 2010.

De las demandas que fueron presentadas por un grupo de Diputados y Senadores de la Quincuagésima Novena Legislatura en contra de Pemex-Exploración y Producción en relación con los contratos de obra pública financiada o COPF (antes conocidos como Contratos de Servicios Múltiples), a la fecha sólo queda una demanda por resolverse, ya que en las demás se obtuvo resolución favorable a Pemex-Exploración y Producción. El juicio pendiente de resolver se refiere al COPF celebrado entre Pemex-Exploración y Producción 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 Pemex-Exploración y Producción 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.

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

INFORMACION DICTAMINADA

Consolidado

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

Página 5

En enero de 1993, Pemex-Refinación celebró un contrato de coinversión con Impulsora Jalisciense, S. A. de C. V. (“Impulsora”) para establecer una nueva sociedad denominada Mexicana de Lubricantes, S. A. de C. V. (“Mexicana de Lubricantes”), que tiene por objeto la formulación, envasado, transportación y comercialización de aceites y grasas lubricantes. Actualmente, Pemex-Refinación 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 denominada “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 el 12 de abril de la anualidad en curso.

El 20 de diciembre de 2005 Pemex-Refinación 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 Pemex-Refinación 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, Pemex-Refinación 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

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

INFORMACION DICTAMINADA

Consolidado

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

Página 6

exhibió promoción ante la Fiscalía de Delitos Fiscales y Financieros, mediante la cual se acompañó el dictamen contable, quien concluyó que el monto del daño patrimonial que sufrió Pemex-Refinación como socio de Mexicana de Lubricantes, asciende a la cantidad de \$25,828. Los Peritos de la PGR acudieron ante el Ministerio Público que conoce de la indagatoria para recabar la información que les permita rendir su dictamen. Estamos a la espera de que el Ministerio Público remita la averiguación previa a servicios periciales de la PGR, con el propósito de que peritos de dicha dependencia procedan a realizar su dictamen respectivo, una vez que tenga los resultados del análisis de los peritos contables de PGR procederá a la determinación de la indagatoria.

El 17 de octubre de 2006, Pemex-Refinación 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 Pemex-Refinación presentó recurso de apelación el cual se encuentra pendiente de resolver.

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 Pemex-Refinación, 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. Con fecha 16 de marzo del 2010 se dictó sentencia definitiva absolviendo de todas las prestaciones a Pemex Refinación. Pendiente que Mexclub interponga recurso de apelación.

Con fecha 02 de mayo de 2007, la sociedad mercantil denominada Bardahl de México S. A. de C. V. demanda a mexicana de lubricantes S. A de C. V. y a Pemex Refinación mediante el Juicio Ordinario Mercantil radicado ante Juzgado Quinto de Distrito en Materia Civil del Tercer Circuito con residencia en la ciudad de Guadalajara, Jalisco, bajo el expediente numero 95/2007, en el

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

INFORMACION DICTAMINADA

Consolidado

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

Página 7

que reclama la nulidad del contrato de licencia de uso de marcas de fecha 19 de enero de 1993, convenio modificatorio del mismo celebrados entre Pemex Refinación y Mexicana de Lubricantes, en cuya cláusula segunda, Pemex Refinación se obligó a incluir en los contratos de Franquicia y Suministro que celebre con los gasolineros del País, una cláusula de exclusividad en virtud de la cual los franquiciatarios se obliguen a vender en las estaciones franquiciadas, únicamente los productos autorizados por Pemex Refinación comercializados bajo las marcas licenciadas a Mexicana de Lubricantes, S. A. de C. V., así como el pago de los daños y perjuicios ocasionados, como consecuencia de la práctica monopólica consistente en la ganancia lícita que Bardahl de México S. A. de C. V. ha dejado de percibir como consecuencia de no permitírsele la comercialización de los aceites y lubricantes que elabora, dentro de las estaciones de servicios o gasolineras del País. Actualmente el procedimiento se encuentra en desahogo de período probatorio, en este tenor, el perito del actor determinó que se han ocasionado perjuicios por el orden de los \$18,008,068. El perito de Pemex Refinación y de Mexicana de Lubricantes S. A. de C. V. determinaron la no existencia de daños y perjuicios. El Juzgado nombró como Perito tercero en Discordia para emitir Dictamen en prueba Pericial Conjunta en Materia Contable y de Mercado, a la C. Elizabeth Quezada Solorzano, la cual está pendiente de emitir su dictamen.

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 Pemex-Refinación, 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 denominada “Ley Federal de Competencia Económica” y ordena a Pemex-Refinación a lo siguiente: i) no incurrir en práctica monopólica (imposición de cláusulas de exclusividad venta de aceites y lubricantes en contratos de franquicia y suministro, licencia de uso de marcas, entre otros), 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 Jalisciense.

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

INFORMACION DICTAMINADA

Consolidado

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

Página 8

Con fecha 23 de enero de 2008 la COFECO notificó a PR, el acuerdo por el cual le requiere para que dentro del término de 15 días hábiles acredite fehacientemente haber dado cumplimiento a la resolución de 10 de junio de 2003 (sic) dictada en el expediente IO-62-97, con excepción de la modificación de los contratos de licencia de uso de marcas, apercibido que en caso de no dar cumplimiento a lo solicitado, se le impondrá una multa hasta por el importe de mil quinientas veces de salario mínimo vigente para el D.F., por cada día que transcurra sin cumplimentarse lo ordenado en la resolución.

El 12 de febrero de 2008 se dio contestación señalando diversas irregularidades y manifestando la imposibilidad jurídica para dar cumplimiento a la instrucción, derivado de la suspensión definitiva otorgada a la empresa Bardahl de México, S. A. de C. V., dentro del juicio de amparo 373/2006, (actualmente acumulado al expediente 1519/2005). Mediante auto de 10 de abril de 2008, la COFECO determina que de los argumentos vertidos en escrito el 12 de febrero de 2008, no se aprecia que exista obstáculo legal para que PR dé cumplimiento a la resolución dictada el 7 de diciembre de 2007, otorgando un plazo de 15 días para dar cumplimiento a la misma. Pemex Refinación promovió incidente de suspensión, en el que mediante auto de 22 de abril de 2008 se le concedió la suspensión provisional y el 6 de mayo del 2008 se le concedió la suspensión definitiva. Con fecha 30 de abril de 2008, se resolvió el juicio de amparo 46/2008-VIII, concediéndose a Pemex Refinación el Amparo en contra de la resolución de fecha 7 de diciembre de 2007 dictada en el incidente de oposición a la ejecución por la COFECO. El amparo concedido es para el efecto de que se deje insubsistente dicha determinación y en su lugar dicte otra con plenas facultades, en la que se valore conforme a la Ley, las pruebas aportadas por Pemex Refinación y resuelva lo relativo al contrato de Licencia de Uso de Marcas celebrado con MEXLUB. La COFECO interpuso recurso de revisión contra de la resolución de fecha 30 de abril de 2008, por la cual se otorgó el amparo y protección de la justicia federal a Pemex Refinación, radicándose con el número R.A. 246/2008 en el Décimo Tribunal Colegiado del Primer Circuito, el cual en sesión del 15 de octubre de 2008, revocó la resolución emitida por el Juez de Distrito. En atención a lo anterior, con auto del 29 de octubre de 2008, el Juez de Distrito ordenó reponer el procedimiento y el día 23 de diciembre de 2008, emitió sentencia por la cual concede el Amparo y Protección de la Justicia Federal al Organismo. Mediante acuerdos dictados los días 16 y 27 de enero de 2009, el Juzgado del conocimiento otorgó término al Organismo para comparecer al Tribunal Colegiado en Materia Administrativa del Primer

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

INFORMACION DICTAMINADA

Consolidado

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

Página 9

Circuito a efecto de expresar lo que a los intereses del Organismo convenga, respecto a los Recursos de Revisión promovidos por MEXLUB y COFECO, en contra de la sentencia dictada con fecha 23 de diciembre de 2008. A través de escrito fechado el 28 de enero de 2009, se expresaron los alegatos respecto a los Recursos promovidos. Mediante resolución dictada en sesión del 7 de julio de 2009, el Décimo Primer Tribunal Colegiado en Materia Administrativa en el Distrito Federal, confirmó la resolución recurrida.

En cumplimiento a la citada sentencia, por medio de resolución de fecha 20 de agosto de 2009, notificada el 28 de septiembre del mismo año, la COFECO procedió a la valoración de pruebas aportadas por Pemex Refinación y reiteró los resolutive de la resolución anterior, situación por la cual con fecha 20 de octubre de 2009 Pemex Refinación promovió nuevo juicio de amparo, el cual fue radicado bajo el número 1691/2009 del índice del Juzgado Décimo Tercero de Distrito en Materia Administrativa en el Distrito Federal, siendo admitido por acuerdo de fecha 22 de octubre de 2009, concediéndose la suspensión provisional de la ejecución de la resolución reclamada. El citado juicio fue suspendido con motivo del incidente de acumulación interpuesto por Pemex Refinación, con el objeto de que al mismo se acumulen los similares 1366/2009 y 1367/2009, del índice del Juzgado Décimo Sexto de Distrito en Materia Administrativa en el Distrito Federal, promovidos a nombre de "MEXLUB" y de "IMPULSORA", respectivamente, en los que se reclamó la resolución de fecha 20 de agosto de 2009, emitida por la COFECO. A través de resolución de fecha 18 de diciembre de 2009, el Juzgado del conocimiento declaró improcedente el incidente de acumulación de juicios planteado, reanudando el procedimiento. A la fecha, la celebración de la audiencia constitucional se encuentra señalada para 15 de abril de 2010.

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

(13) Reservas de hidrocarburos (no auditada)-

De acuerdo con la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos y la Ley de Petróleos Mexicanos y Organismos Subsidiarios todas las reservas de petróleo y otros hidrocarburos en México son propiedad de la Nación. De acuerdo con su Ley, Pemex a través de PEP tiene el derecho exclusivo de su extracción y explotación, pero debido a que no son de su propiedad no las tiene registradas en su contabilidad. A partir de 1997, PEP revisó sus procedimientos para estimar las reservas adoptando

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

INFORMACION DICTAMINADA

Consolidado

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

Página 10

definiciones, métodos y procedimientos establecidos por la Regla 4-10(a) de la Regulación S-X de la U.S. Securities and Exchange Commission, que son los aceptados por la industria petrolera internacional. La estimación de reservas depende de la interpretación de los datos y puede variar de un analista a otro; en adición los resultados de perforaciones, pruebas y producción posteriores a la fecha de la estimación son utilizadas para futuras revisiones de la estimación de reservas.

(14) 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 PP. La Administración toma las decisiones relacionadas con las operaciones de los negocios 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 CIM. Las ventas de exportación se realizan a través de PMI CIM 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; 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 las ventas de PR se destinan a terceros y tienen lugar dentro del mercado nacional. PR suministra a la Comisión Federal de Electricidad (“CFE”) una porción significativa de su producción de petróleo combustible. Los productos más importantes de PR son las gasolinas.
- PGPB percibe ingresos de fuentes domésticas. PGPB 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. PPQ ofrece una amplia gama de productos; los productos que generan el mayor ingreso son los derivados del metano, los derivados del etano, los aromáticos y los derivados.

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

INFORMACION DICTAMINADA

Consolidado

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

Página 11

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 los ajustes 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

(15) Nuevos pronunciamientos contables-

El CINIF ha emitido las NIF que se mencionan a continuación, las cuales entran en vigor para los ejercicios que se inician a partir del 1o. de enero de 2010 ó 2011, según se indica.

(a) NIF B-5 “*Información financiera por segmentos*”- Entra en vigor a partir del 1o. de enero de 2011 y, entre los principales cambios que establece en relación con el Boletín B-5 “*Información financiera por segmentos*” que sustituye, se encuentran:

- La información a revelar por segmento operativo es la utilizada regularmente por la alta dirección y no requiere que esté segregada en información primaria y secundaria, ni esté referida a segmentos identificados con base en productos o servicios (segmentos económicos), áreas geográficas, y grupos homogéneos de clientes. Adicionalmente, requiere revelar por la entidad en su conjunto, información sobre sus

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

INFORMACION DICTAMINADA

Consolidado

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

Página 12

productos o servicios, áreas geográficas y principales clientes y proveedores).

- No requiere que las áreas de negocio de la entidad estén sujetas a riesgos distintos entre sí, para que puedan calificar como segmentos operativos.
- Permite que las áreas de negocio en etapa preoperativa puedan ser catalogadas como segmentos operativos.
- Requiere revelar por segmentos y en forma separada, los ingresos y gastos por intereses, y los demás componentes del Resultado Integral de Financiamiento (RIF). En situaciones determinadas permite revelar los ingresos netos por intereses.
- Requiere revelar los importes de los pasivos incluidos en la información usual del segmento operativo que regularmente utiliza la alta dirección en la toma de decisiones de operación de la entidad.

La administración estima que la adopción de esta nueva NIF no generará efectos importantes.

(b) NIF B-9 “*Información financiera a fechas intermedias*”- Entra en vigor a partir del 1o. de enero de 2011 y establece los principales cambios que se mencionan a continuación, en relación con el Boletín B-9 “*Información financiera a fechas intermedias*” que sustituye:

- Requiere que la información financiera a fechas intermedias incluya en forma comparativa y condensada, además del estado de posición financiera y del estado de resultados, el estado de variaciones en el capital contable y el estado de flujos de efectivo, así como en el caso de entidades con propósitos no lucrativos, requiere expresamente, la presentación del estado de actividades.
- Establece que la información financiera presentada al cierre de un periodo intermedio se presente en forma comparativa con su periodo intermedio equivalente del año inmediato anterior, y, en el caso del balance general,

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

INFORMACION DICTAMINADA

Consolidado

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

Página 13

se compare además con dicho estado financiero a la fecha del cierre anual inmediato anterior.

- Incorpora y define nueva terminología.
- (c) NIF B-16 “*Estados financieros de entidades con propósitos no lucrativos*”- Sustituye al Boletín B-16 “Estados financieros de entidades con propósitos no lucrativos” y entra en vigor a partir del 1o. de enero de 2010. Los cambios importantes respecto al Boletín que sustituye son:
- Incorpora definiciones aplicables a entidades con propósitos no lucrativos.
 - Establece la clasificación de activos, pasivos y patrimonio contable con base en la NIF A-5 “Elementos básicos de los estados financieros” y en la NIF A-7 “Presentación y revelación”.
 - Precisa que los donativos recibidos deben reconocerse como ingresos.
 - Define los principales niveles y clasificaciones que deben presentarse en el estado de actividades.
 - Permite la presentación de costos y gastos de acuerdo con su naturaleza.

La administración estima que la adopción de esta nueva NIF no generará efectos importantes.

- (d) NIF C-1 “*Efectivo y equivalentes de efectivo*”- Sustituye al Boletín C-1 “*Efectivo*” y entra en vigor a partir del 1o. de enero de 2010. Los principales cambios respecto al Boletín que sustituye son:
- Requiere la presentación dentro del rubro de “Efectivo y equivalentes de efectivo” en el balance general, del efectivo y equivalentes de efectivo, restringidos.
 - Se sustituye el término de “inversiones temporales a la vista” por el de “inversiones disponibles a la vista”.

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

INFORMACION DICTAMINADA

Consolidado

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

Página 14

- Se incluye como característica para identificar las inversiones disponibles a la vista el que deben ser valores de disposición inmediata, por ejemplo las inversiones con vencimiento hasta de 3 meses a partir de su fecha de adquisición.
- Incluye la definición de los términos: costo de adquisición, equivalentes de efectivo, efectivo y equivalentes de efectivo restringidos; inversiones disponibles a la vista, valor neto de realización, valor nominal y valor razonable.

La administración estima que la adopción de esta nueva NIF no generará efectos importantes.

(e) NIF E-2 "*Donativos recibidos u otorgados por entidades con propósitos no lucrativos*"- Sustituye al Boletín E-2 "Ingresos y contribuciones recibidas por entidades con propósitos no lucrativos, así como contribuciones otorgadas por las mismas". Entra en vigor a partir del 1o. de enero de 2010 y establece, entre otros, los siguientes cambios:

- Se utiliza el término "donativo" en lugar del término "contribución", modificándose el nombre de la norma.
- Se precisa que los donativos recibidos son ingresos.
- En la valuación de donativos se utilizan conceptos de valor establecidos en la NIF A-6 "*Reconocimiento y valuación*".
- Se establece que las piezas de colección (obras de arte, tesoros históricos y activos similares) no se deprecian, pero se sujetan a pruebas de deterioro.
- Se establece la clasificación de ingresos por venta de bienes o prestación de servicios como tales, independientemente de que sus precios sean inferiores a los de mercado.
- Se elimina el requisito de reconocer los donativos recibidos en forma de servicios.

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

INFORMACION DICTAMINADA

Consolidado

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

Página 15

- Se requiere que para reconocer las promesas incondicionales de donar, éstas se encuentren devengadas y sean exigibles. Asimismo, se requiere estimar el probable incumplimiento de las promesas incondicionales reconocidas y, en su caso, la cancelación del reconocimiento del ingreso.
- Se requiere que las piezas de colección adquiridas para ser vendidas y obtener fondos, se reconozcan a su costo o valor neto de realización, el menor.
- Las piezas de colección adquiridas que la entidad planea conservar, se deben reconocer, tanto inicial como posteriormente, a su costo de adquisición y no se permite llevar ajustes por variaciones en su valor razonable, salvo por casos de deterioro.
- El gasto por los donativos otorgados en activos no monetarios debe reconocerse al valor neto en libros del activo donado.

La administración estima que la adopción de esta nueva NIF no generará efectos importantes.

(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, el precio promedio del petróleo crudo de exportación es de US\$76.13 por barril; este precio se incrementó aproximadamente en 3.67% sobre el mismo precio promedio del 31 de diciembre de 2009 que era de US\$73.43 por barril.

A la fecha de la emisión de los estados financieros consolidados dictaminados de PEMEX, el tipo de cambio es de \$12.2122 pesos por dólar, 6.48% menor que el tipo de cambio del 31 de diciembre de 2009, de \$13.0587.

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****INFORMACION DICTAMINADA****Consolidado**

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

Página 16

Tablas de las Notas Complementarias a los Estados Financieros.**4. Posición en moneda extranjera
al 31 de diciembre de 2009**

	Activos	Pasivos	Posición Activa (Pasiva)	Tipo de cambio	Equivalente en pesos mexicanos
Dólares americanos	9,906,510	(28,261,566)	(18,355,056)	13.0587	(239,693,170)
Yenes japonese	10,424	(217,419,399)	(217,408,975)	0.1404	(30,524,220)
Libras esterlinas	7,294	(773,764)	(766,470)	21.0859	(16,161,710)
Euros	29,152	(4,464,617)	(4,435,465)	18.7353	(83,099,767)
Franco suizo	356,632	(707,705)	(351,073)	12.6378	(4,436,790)
Dólar canadiense	0	(14,418)	(14,418)	12.4665	(179,742)
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias					\$ (374,095,399)

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	(271,646,192)
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					\$ (377,733,066)

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****INFORMACION DICTAMINADA****Consolidado****(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)**

Página 17

5. Efectivo y valores de inmediata realización**al 31 de diciembre de:**

	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

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

	2009	2008
Clientes del País	\$38,142,868	\$37,036,622
Clientes del Extranjero	39,082,063	5,881,394
Funcionarios y empleados	10,711,206	6,816,821
Fondo para fines específicos	31,580,688	44,656,862
Derecho sobre Hidrocarburos pagados en exceso	4,476,052	4,067,658
Anticipo de impuestos	9,478,236	41,206,169
Otras cuentas por cobrar	26,219,801	24,382,512
Menos:		
Estimación para cuentas incobrables de dudosa recuperación	(1,354,849)	(1,738,099)
Total	\$ 158,336,065	\$ 162,309,939

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****INFORMACION DICTAMINADA****Consolidado****(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)**

Página 18

7. Inventarios**al 31 de diciembre de:**

	2009	2008
Petróleo Crudo, productos refinados, derivados y petroquímicos	\$31,878,174	\$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	\$ 36,903,080	\$ 65,471,577

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

	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

INFORMACION DICTAMINADA

Consolidado

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

Página 19

10. Perdida integral

al 31 de diciembre de:

	2009	2008
Utilidad o Pérdida neta del periodo	\$ (94,662,018)	\$ (112,076,444)
Exceso en la actualización del patrimonio	0	0
Instrumentos financieros derivados	2,532,882	(1,268,722)
Efecto acumulado por Conversión	(2,182,981)	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	\$ (94,312,548)	\$ (54,255,957)

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

CLAVE DE CONTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04

AÑO: 2009

PETROLÉOS MEXICANOS

COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

INFORMACION DICTAMINADA

Consolidado

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

Página 20

14. Información financiera por segmentos
Año terminado el 31 de diciembre de 2009

	Exploración y	Refinación	Gas y Petroq.	Petroquímica	Corporativo y	Eliminaciones	Saldos
	Producción		Básica		Cías Subsidiarias		Consolidados
Ingresos por ventas:							
Clientes externos	-	466,238,779	111,245,384	18,885,357	488,260,296		1,084,629,816
Intersegmentos	827,653,321	61,000,823	60,722,516	31,068,976	255,738,184	(1,236,183,820)	-
Ingresos por servicios	-	3,376,277	-	-	3,027,320	(1,112,081)	5,291,516
Rendimiento bruto	607,234,367	(85,483,482)	7,652,595	(8,973,710)	50,044,323	(41,687,717)	528,786,376
Rendimiento (pérdida) de operación	576,366,159	(129,814,425)	(4,789,179)	(20,370,049)	7,618,479	(733,609)	428,277,376
Rendimiento (pérdida) neta	5,436,454	(92,455,034)	(1,190,256)	(19,997,884)	(88,682,514)	102,227,216	(94,662,018)
Resultado integral de financiamiento	27,778,181	157,022	(2,748,591)	(100,489)	(9,778,256)	-	15,307,867
Depreciación y amortización	62,374,663	9,023,359	3,676,317	1,142,709	673,639	-	76,890,687
Costo neto del periodo por beneficios a los empleados	34,995,298	35,426,353	7,961,731	9,900,426	17,368,083	-	105,651,891
Impuestos derechos y aprovechamientos	538,596,544	3,309,822	692,647	290,507	3,743,538	-	546,633,058
Activos totales	2,986,674,141	496,044,407	133,497,604	86,943,441	1,802,500,251	(4,173,622,664)	1,332,037,180
Activo circulante	2,269,247,725	308,544,174	89,660,926	69,107,983	904,063,807	(3,290,927,925)	349,696,690
Inversiones en acciones y valores	610,032	157,094	1,503,374	-	375,193,677	(367,701,776)	9,762,401
Activo fijo	714,478,016	186,970,987	42,128,005	17,488,295	9,500,731	(2,974,534)	967,591,500
Altas de activo fijo	173,104,870	24,950,814	2,120,178	2,198,130	1,368,700	-	203,742,692
Pasivo a corto plazo	(2,007,473,559)	(248,243,821)	(32,420,053)	(9,493,321)	(1,225,703,914)	3,280,374,275	(242,960,393)
Reserva para beneficios a los empleados	198,641,039	195,906,527	49,111,151	53,968,743	78,573,474	-	576,200,934
Pasivo total	(2,731,841,052)	(484,186,580)	(89,416,127)	(64,252,479)	(1,832,128,138)	3,802,947,176	(1,398,877,200)
Patrimonio	254,833,089	11,857,828	44,081,477	22,690,962	(29,627,887)	(370,675,489)	(66,840,020)

Año terminado el 31 de diciembre de 2008

	Exploración y	Refinación	Gas y Petroq.	Petroquímica	Corporativo y	Eliminaciones	Saldos
	Producción		Básica		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)	(143,856)	(11,253)	571,111,449
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	37,599,695	9,850,665	9,111,632	17,935,000	-	112,643,681
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	-	735,301,546	(726,351,000)	11,177,209
Activo fijo	606,668,876	171,844,781	43,831,789	16,547,828	6,168,729	-	845,062,003
Altas de activo fijo	113,321,706	24,155,484	5,405,305	3,507,099	2,922,025	-	149,311,619
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	257,781,800	(15,652,600)	47,756,455	24,017,740	58,622,100	(345,640,100)	26,885,395

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 nominal	Valor del activo subyacente		Valor razonable		Montos de vencimientos por año						Colateral entregado
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2010	2011	2012	2013	2014	Después	
Swaps de tasa de interés	Cobertura	10,996,328	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 dólar americano.	MXN = 13.5115 EUR = 1.464 GBP = 1.5982 JPY = 89.7 UDI = 3.1518 Tipos de cambio respecto al dólar 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 dólar americano.	EUR = 1.464 JPY = 89.7 Tipos de cambio respecto al dólar 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 nominal (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	(7,868,866)	(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

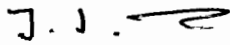
TABLA 1
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Petrolíferos
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 31 de diciembre de 2009

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 (CIFRAS DICTAMINADAS)

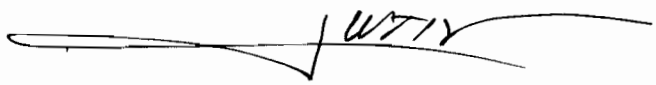
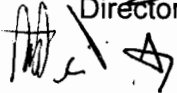
Los suscritos manifestamos bajo protesta de decir verdad que, en el ámbito de nuestras respectivas funciones, preparamos la información relativa a la emisora contenida en el presente reporte trimestral, la cual, a nuestro leal saber y entender, refleja razonablemente su situación. Asimismo, manifestamos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



Juan José Suárez Coppel
Director General



Carlos Alberto Treviño Medina
Director Corporativo de Finanzas



José Néstor García Reza
Abogado General

