

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

CLAVE DE COTIZACION: PEMEX
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 2 AÑO: 2005

ESTADO DE SITUACION FINANCIERA
AL 30 DE JUNIO DE 2005 Y 2004
(Miles de Pesos)

CONSOLIDADO

Impresión Final

| REF S | CONCEPTOS | TRIMESTRE AÑO ACTUAL | | TRIMESTRE AÑO ANTERIOR | |
|----------|---|----------------------|--------------|------------------------|--------------|
| | | Importe | % | Importe | % |
| 1 | ACTIVO TOTAL | 986,267,947 | 100 | 933,264,544 | 100 |
| 2 | ACTIVO CIRCULANTE | 265,698,959 | 27 | 205,580,798 | 22 |
| 3 | EFFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES | 119,512,545 | 12 | 98,219,314 | 11 |
| 4 | CLIENTES Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO) | 47,362,205 | 5 | 39,417,388 | 4 |
| 5 | OTRAS CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO) | 54,897,084 | 6 | 34,388,171 | 4 |
| 6 | INVENTARIOS | 43,927,125 | 4 | 33,555,925 | 4 |
| 7 | OTROS ACTIVOS CIRCULANTES | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | LARGO PLAZO | 26,637,943 | 3 | 25,710,519 | 3 |
| 9 | CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO) | 3,287,666 | 0 | 1,586,601 | 0 |
| 10 | INVERSIONES EN ACCIONES DE SUBSIDIARIAS Y ASOCIADAS NO CONSOLIDADAS | 23,305,257 | 2 | 22,527,577 | 2 |
| 11 | OTRAS INVERSIONES | 45,020 | 0 | 1,596,341 | 0 |
| 12 | INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO) | 611,824,740 | 62 | 571,440,565 | 61 |
| 13 | INMUEBLES | 365,378,634 | 37 | 316,869,031 | 34 |
| 14 | MAQUINARIA Y EQUIPO INDUSTRIAL | 664,413,100 | 67 | 618,838,809 | 66 |
| 15 | OTROS EQUIPOS | 38,418,084 | 4 | 39,485,638 | 4 |
| 16 | DEPRECIACION ACUMULADA | 541,883,042 | 55 | 501,947,587 | 54 |
| 17 | CONSTRUCCIONES EN PROCESO | 85,497,964 | 9 | 98,194,674 | 11 |
| 18 | ACTIVO DIFERIDO (NETO) | 5,122,188 | 1 | 4,130,855 | 0 |
| 19 | OTROS ACTIVOS | 76,984,117 | 8 | 126,401,807 | 14 |
| 20 | PASIVO TOTAL | 960,611,928 | 100 | 924,921,233 | 100 |
| 21 | PASIVO CIRCULANTE | 136,813,875 | 14 | 145,951,375 | 16 |
| 22 | PROVEEDORES | 22,394,614 | 2 | 26,187,885 | 3 |
| 23 | CREDITOS BANCARIOS | 23,327,435 | 2 | 38,478,498 | 4 |
| 24 | CREDITOS BURSATILES | 12,762,492 | 1 | 23,094,797 | 2 |
| 25 | IMPUESTOS POR PAGAR | 59,831,063 | 6 | 46,811,456 | 5 |
| 26 | OTROS PASIVOS CIRCULANTES | 18,498,271 | 2 | 11,378,739 | 1 |
| 27 | PASIVO A LARGO PLAZO | 468,692,086 | 49 | 419,448,496 | 45 |
| 28 | CREDITOS BANCARIOS | 160,235,752 | 17 | 176,327,419 | 19 |
| 29 | CREDITOS BURSATILES | 308,456,334 | 32 | 243,121,077 | 26 |
| 30 | OTROS CREDITOS | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 31 | CREDITOS DIFERIDOS | 10,385,207 | 1 | 2,683,032 | 0 |
| 32 | OTROS PASIVOS | 344,720,760 | 36 | 356,838,330 | 39 |
| 33 | CAPITAL CONTABLE | 25,656,019 | 100 | 8,343,311 | 100 |
| 34 | PARTICIPACION MINORITARIA | | | | |
| 35 | CAPITAL CONTABLE MAYORITARIO | 25,656,019 | 100 | 8,343,311 | 100 |
| 36 | CAPITAL CONTRIBUIDO | 121,430,230 | 473 | 87,531,396 | 1,049 |
| 37 | CAPITAL SOCIAL PAGADO (NOMINAL) | 121,430,230 | 473 | 87,531,396 | 1,049 |
| 38 | ACTUALIZACION CAPITAL SOCIAL PAGADO | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 39 | PRIMA EN VENTA DE ACCIONES | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 40 | APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 41 | CAPITAL GANADO (PERDIDO) | (95,774,211) | (373) | (79,188,085) | (949) |
| 42 | RESULTADOS ACUMULADOS Y RESERVA DE CAPITAL | (223,472,812) | (871) | (186,596,470) | (2,236) |
| 43 | RESERVA PARA RECOMPRA DE ACCIONES | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 44 | EXCESO (INSUFICIENCIA) EN LA ACTUALIZACION DE CAPITAL CONTABLE | 120,653,677 | 470 | 138,673,466 | 1,662 |
| 45 | RESULTADO NETO DEL EJERCICIO | 7,044,924 | 27 | (31,265,081) | (375) |

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **2** AÑO: **2005**

ESTADO DE SITUACION FINANCIERA
AL 30 DE JUNIO DE 2005 Y 2004
(Miles de Pesos)

CONSOLIDADO

Impresión Final

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 2 AÑO: 2005

ESTADO DE SITUACION FINANCIERA
DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS
(Miles de Pesos)

CONSOLIDADO

Impresión Final

| REF S | CONCEPTOS | TRIMESTRE AÑO ACTUAL | | TRIMESTRE AÑO ANTERIOR | |
|-----------|--|----------------------|------------|------------------------|------------|
| | | Importe | % | Importe | % |
| 3 | EFFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES | 119,512,545 | 100 | 98,219,314 | 100 |
| 46 | EFFECTIVO | 26,499,747 | 22 | 20,896,906 | 21 |
| 47 | INVERSIONES TEMPORALES | 93,012,798 | 78 | 77,322,408 | 79 |
| 18 | CARGOS DIFERIDOS | 5,122,188 | 100 | 4,130,855 | 100 |
| 48 | GASTOS AMORTIZABLES (NETO) | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 49 | CREDITO MERCANTIL | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 50 | IMPUESTOS DIFERIDOS | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 51 | OTROS | 5,122,188 | 100 | 4,130,855 | 100 |
| 21 | PASIVO CIRCULANTE | 136,813,875 | 100 | 145,951,375 | 100 |
| 52 | PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA | 29,640,784 | 22 | 57,812,735 | 40 |
| 53 | PASIVOS EN MONEDA NACIONAL | 107,173,091 | 78 | 88,138,640 | 60 |
| 24 | CREDITOS BURSATILES CORTO PLAZO | 12,762,492 | 100 | 23,094,797 | 100 |
| 54 | PAPEL COMERCIAL | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 55 | PAGARE DE MEDIANO PLAZO | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 56 | PORCION CIRCULANTE DE OBLIGACIONES | 12,762,492 | 100 | 23,094,797 | 100 |
| 26 | OTROS PASIVOS CIRCULANTES | 18,498,271 | 100 | 11,378,739 | 100 |
| 57 | OTROS PASIVOS CIRCULANTES CON COSTO | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 58 | OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO | 18,498,271 | 100 | 11,378,739 | 100 |
| 27 | PASIVO A LARGO PLAZO | 468,692,086 | 100 | 419,448,496 | 100 |
| 59 | PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA | 375,964,530 | 80 | 367,114,434 | 88 |
| 60 | PASIVO EN MONEDA NACIONAL | 92,727,556 | 20 | 52,334,062 | 12 |
| 29 | CREDITOS BURSATILES LARGO PLAZO | 308,456,334 | 100 | 243,121,077 | 100 |
| 61 | OBLIGACIONES | 308,456,334 | 100 | 243,121,077 | 100 |
| 62 | PAGARE DE MEDIANO PLAZO | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 30 | OTROS CREDITOS | 0 | 100 | 0 | 100 |
| 63 | OTROS CREDITOS CON COSTO | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 64 | OTROS CREDITOS SIN COSTO | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 31 | CREDITOS DIFERIDOS | 10,385,207 | 100 | 2,683,032 | 100 |
| 65 | CREDITO MERCANTIL | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 66 | IMPUESTOS DIFERIDOS | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 67 | OTROS | 10,385,207 | 100 | 2,683,032 | 100 |
| 32 | OTROS PASIVOS | 344,720,760 | 100 | 356,838,330 | 100 |
| 68 | RESERVAS | 344,720,760 | 100 | 352,895,550 | 99 |
| 69 | OTROS PASIVOS | 0 | 0 | 3,942,780 | 1 |
| 44 | EXCESO (INSUFICIENCIA) EN LA ACTUALIZACION DEL CAPITAL CONTABLE | 120,653,677 | 100 | 138,673,466 | 100 |
| 70 | RESULTADO ACUMULADO POR POSICION MONETARIA | 120,653,677 | 100 | 138,673,466 | 100 |
| 71 | RESULTADO POR TENENCIA DE ACTIVOS NO MONETARIOS | 0 | 0 | 0 | 0 |

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **2** AÑO: **2005**

ESTADO DE SITUACION FINANCIERA

CONSOLIDADO

OTROS CONCEPTOS

(Miles de Pesos)

Impresión Final

| REF S | CONCEPTOS | TRIMESTRE AÑO ACTUAL | TRIMESTRE AÑO ANTERIOR |
|----------|--|----------------------|------------------------|
| | | Importe | Importe |
| 72 | CAPITAL DE TRABAJO | 128,885,084 | 59,629,423 |
| 73 | FONDO PARA PENSIONES Y PRIMA DE ANTIGUEDAD | 0 | 0 |
| 74 | NUMERO DE FUNCIONARIOS (*) | 0 | 0 |
| 75 | NUMERO DE EMPLEADOS (*) | 0 | 0 |
| 76 | NUMERO DE OBREROS (*) | 0 | 0 |
| 77 | NUMERO DE ACCIONES EN CIRCULACION (*) | 0 | 0 |
| 78 | NUMERO DE ACCIONES RECOMPRADAS (*) | 0 | 0 |

(*) DATOS EN UNIDADES

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

CLAVE DE COTIZACION:PEMEX
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 2 AÑO: 2005

ESTADO DE RESULTADOS
DEL 1 DE ENERO AL 30 DE JUNIO DE 2005 Y 2004
(Miles de Pesos)

CONSOLIDADO

Impresión Final

| REF R | CONCEPTOS | TRIMESTRE AÑO ACTUAL | | TRIMESTRE AÑO ANTERIOR | |
|----------|--|----------------------|------------|------------------------|------------|
| | | Importe | % | Importe | % |
| 1 | VENTAS NETAS | 416,991,724 | 100 | 366,690,432 | 100 |
| 2 | COSTO DE VENTAS | 139,124,842 | 33 | 110,788,209 | 30 |
| 3 | RESULTADO BRUTO | 277,866,882 | 67 | 255,902,223 | 70 |
| 4 | GASTOS DE OPERACION | 31,027,702 | 7 | 27,126,537 | 7 |
| 5 | RESULTADO DE OPERACION | 246,839,180 | 59 | 228,775,686 | 62 |
| 6 | COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO | (1,062,571) | 0 | 18,626,402 | 5 |
| 7 | RESULTADO DESPUES DE COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO | 247,901,751 | 59 | 210,149,284 | 57 |
| 8 | OTRAS OPERACIONES FINANCIERAS | (10,918,607) | (3) | 8,017,014 | 2 |
| 9 | RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS Y P.T.U. | 258,820,358 | 62 | 202,132,270 | 55 |
| 10 | PROVISION PARA IMPUESTOS Y P.T.U. | 256,204,231 | 61 | 222,853,288 | 61 |
| 11 | RESULTADO NETO DESPUES DE IMPUESTOS Y P.T.U. | 2,616,127 | 1 | (20,721,018) | (6) |
| 12 | PARTICIPACION EN LOS RESULTADOS DE SUBSIDIARIAS Y ASOCIADAS NO CONSOLIDADAS | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | RESULTADO NETO POR OPERACIONES CONTINUAS | 2,616,127 | 1 | (20,721,018) | (6) |
| 14 | RESULTADO POR OPERACIONES DISCONTINUADAS (NETO) | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 15 | RESULTADO NETO ANTES DE PARTIDAS EXTRAORDINARIAS | 2,616,127 | 1 | (20,721,018) | (6) |
| 16 | PARTIDAS EXTRAORDINARIAS EGRESO (INGRESO) NETO | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 17 | EFEECTO AL INICIO DEL EJERCICIO POR CAMBIOS EN PRINCIPIOS DE CONTABILIDAD (NETO) | (4,428,797) | (1) | 10,544,063 | 3 |
| 18 | RESULTADO NETO | 7,044,924 | 2 | (31,265,081) | (9) |
| 19 | PARTICIPACION MINORITARIA | | | | |
| 20 | RESULTADO NETO MAYORITARIO | 7,044,924 | 2 | (31,265,081) | (9) |

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

CLAVE DE COTIZACION:PEMEX
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 2 AÑO: 2005

ESTADO DE RESULTADOS
DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS
(Miles de Pesos)

CONSOLIDADO

Impresión Final

| REF R | CONCEPTOS | TRIMESTRE AÑO ACTUAL | | TRIMESTRE AÑO ANTERIOR | |
|-----------|---|----------------------|------------|------------------------|------------|
| | | Importe | % | Importe | % |
| 1 | VENTAS NETAS | 416,991,724 | 100 | 366,690,432 | 100 |
| 21 | NACIONALES | 232,969,754 | 56 | 217,248,195 | 59 |
| 22 | EXTRANJERAS | 184,021,970 | 44 | 149,442,237 | 41 |
| 23 | CONVERSION EN DOLARES (***) | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO | (1,062,571) | 100 | 18,626,402 | 100 |
| 24 | INTERESES PAGADOS | 28,626,259 | 2,694 | 16,650,597 | 89 |
| 25 | PERDIDA EN CAMBIOS | (16,090,029) | (1,514) | 13,922,767 | 75 |
| 26 | INTERESES GANADOS | 10,816,685 | 1,018 | 6,796,437 | 36 |
| 27 | GANANCIA EN CAMBIOS | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 28 | RESULTADO POR POSICION MONETARIA | (2,782,116) | (262) | (5,150,525) | (28) |
| 42 | PERDIDA EN ACTUALIZACION DE UDI'S | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 43 | GANANCIA EN ACTUALIZACION DE UDI'S | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | OTRAS OPERACIONES FINANCIERAS | (10,918,607) | 100 | 8,017,014 | 100 |
| 29 | OTROS GASTOS Y (PRODUCTOS) NETO | (10,918,607) | (100) | 8,017,014 | 100 |
| 30 | PERDIDA (UTILIDAD) EN VENTA DE ACCIONES PROPIAS | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 31 | PERDIDA (UTILIDAD) EN VENTA DE INVERSIONES TEMPORALES | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | PROVISION PARA IMPUESTOS Y P.T.U. | 256,204,231 | 100 | 222,853,288 | 100 |
| 32 | I.S.R. | 256,204,231 | 100 | 222,853,288 | 100 |
| 33 | I.S.R. DIFERIDO | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 34 | P.T.U. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 35 | P.T.U. DIFERIDA | 0 | 0 | 0 | 0 |

(***) DATOS EN MILES DE DOLARES

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 2 AÑO: 2005

ESTADO DE RESULTADOS
OTROS CONCEPTOS DE RESULTADOS
(Miles de Pesos)

CONSOLIDADO

Impresión Final

| REF R | CONCEPTOS | TRIMESTRE AÑO ACTUAL | TRIMESTRE AÑO ANTERIOR |
|----------|---------------------------------|----------------------|------------------------|
| | | Importe | Importe |
| 36 | VENTAS TOTALES | 823,888,417 | 705,995,432 |
| 37 | RESULTADO FISCAL DEL EJERCICIO | 12,814,430 | (69,927,293) |
| 38 | VENTAS NETAS (**) | 823,888,417 | 705,995,432 |
| 39 | RESULTADO DE OPERACION (**) | 464,819,801 | 402,580,548 |
| 40 | RESULTADO NETO MAYORITARIO (**) | 12,814,430 | (69,927,293) |
| 41 | RESULTADO NETO (**) | 12,814,430 | (69,927,293) |

(**) INFORMACION ULTIMOS DOCE MESES.

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

CLAVE DE COTIZACION: PEMEX
 PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 2 AÑO: 2005

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL
 DEL 1 DE ABRIL AL 30 DE JUNIO DE 2005 Y 2004
 (Miles de Pesos)

CONSOLIDADO

Impresión Final

| REF RT | CONCEPTOS | TRIMESTRE AÑO ACTUAL | | TRIMESTRE AÑO ANTERIOR | |
|-----------|--|----------------------|------------|------------------------|-------------|
| | | Importe | % | Importe | % |
| 1 | VENTAS NETAS | 221,272,841 | 100 | 194,602,230 | 100 |
| 2 | COSTO DE VENTAS | 78,673,183 | 36 | 57,737,442 | 30 |
| 3 | RESULTADO BRUTO | 142,599,658 | 64 | 136,864,788 | 70 |
| 4 | GASTOS DE OPERACION | 15,773,491 | 7 | 13,725,784 | 7 |
| 5 | RESULTADO DE OPERACION | 126,826,167 | 57 | 123,139,004 | 63 |
| 6 | COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO | (4,513,961) | (2) | 14,787,515 | 8 |
| 7 | RESULTADO DESPUES DE COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO | 131,340,128 | 59 | 108,351,489 | 56 |
| 8 | OTRAS OPERACIONES FINANCIERAS | (7,010,829) | (3) | 10,335,161 | 5 |
| 9 | RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS Y P.T.U. | 138,350,957 | 63 | 98,016,328 | 50 |
| 10 | PROVISION PARA IMPUESTOS Y P.T.U. | 136,446,926 | 62 | 117,701,073 | 60 |
| 11 | RESULTADO NETO DESPUES DE IMPUESTOS Y P.T.U. | 1,904,031 | 1 | (19,684,745) | (10) |
| 12 | PARTICIPACION EN LOS RESULTADOS DE SUBSIDIARIAS Y ASOCIADAS NO CONSOLIDADAS | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | RESULTADO NETO POR OPERACIONES CONTINUAS | 1,904,031 | 1 | (19,684,745) | (10) |
| 14 | RESULTADO POR OPERACIONES DISCONTINUADAS (NETO) | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 15 | RESULTADO NETO ANTES DE PARTIDAS EXTRAORDINARIAS | 1,904,031 | 1 | (19,684,745) | (10) |
| 16 | PARTIDAS EXTRAORDINARIAS EGRESO (INGRESO) NETO | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 17 | EFFECTO AL INICIO DEL EJERCICIO POR CAMBIOS EN PRINCIPIOS DE CONTABILIDAD (NETO) | (2,683) | 0 | (8,230) | 0 |
| 18 | RESULTADO NETO | 1,906,714 | 1 | (19,676,515) | (10) |
| 19 | PARTICIPACION MINORITARIA | | | | |
| 20 | RESULTADO NETO MAYORITARIO | 1,906,714 | 1 | (19,676,515) | (10) |

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

CLAVE DE COTIZACION:PEMEX
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 2 AÑO: 2005

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL
DESGLASE DE PRINCIPALES CONCEPTOS
(Miles de Pesos)

CONSOLIDADO

Impresión Final

| REF RT | CONCEPTOS | TRIMESTRE AÑO ACTUAL | | TRIMESTRE AÑO ANTERIOR | |
|-----------|---|----------------------|------------|------------------------|------------|
| | | Importe | % | Importe | % |
| 1 | VENTAS NETAS | 221,272,841 | 100 | 194,602,230 | 100 |
| 21 | NACIONALES | 119,467,035 | 54 | 111,045,223 | 57 |
| 22 | EXTRANJERAS | 101,805,806 | 46 | 83,557,007 | 43 |
| 23 | CONVERSION EN DOLARES (***) | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO | (4,513,961) | 100 | 14,787,515 | 100 |
| 24 | INTERESES PAGADOS | 18,060,096 | 400 | 10,077,426 | 68 |
| 25 | PERDIDA EN CAMBIOS | (13,127,522) | (291) | 11,416,228 | 77 |
| 26 | INTERESES GANADOS | 8,675,932 | 192 | 5,246,157 | 35 |
| 27 | GANANCIA EN CAMBIOS | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 28 | RESULTADO POR POSICION MONETARIA | (770,603) | (17) | (1,459,982) | (10) |
| 42 | PERDIDA EN ACTUALIZACION DE UDI'S | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 43 | GANACIA EN ACTUALIZACION DE UDI'S | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | OTRAS OPERACIONES FINANCIERAS | (7,010,829) | 100 | 10,335,161 | 100 |
| 29 | OTROS GASTOS Y (PRODUCTOS) NETO | (7,010,829) | (100) | 10,335,161 | 100 |
| 30 | PERDIDA (UTILIDAD) EN VENTA DE ACCIONES PROPIAS | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 31 | PERDIDA (UTILIDAD) EN VENTA DE INVERSIONES TEMPORALES | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | PROVISION PARA IMPUESTOS Y P.T.U. | 136,446,926 | 100 | 117,701,073 | 100 |
| 32 | I.S.R. | 136,446,926 | 100 | 117,701,073 | 100 |
| 33 | I.S.R. DIFERIDO | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 34 | P.T.U. | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 35 | P.T.U. DIFERIDA | 0 | 0 | 0 | 0 |

(***) DATOS EN MILES DE DOLARES

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **2** AÑO: **2005**

ESTADO DE CAMBIOS EN LA SITUACION FINANCIERA
 DEL 1 DE ENERO AL 30 DE JUNIO DE 2005 Y 2004
 (Miles de Pesos)

CONSOLIDADO

Impresión Final

| REF C | CONCEPTOS | TRIMESTRE AÑO ACTUAL | TRIMESTRE AÑO ANTERIOR |
|----------|--|----------------------|------------------------|
| | | Importe | Importe |
| 1 | RESULTADO NETO | 7,044,924 | (31,265,081) |
| 2 | + (-) PARTIDAS APLICADAS A RESULTADOS QUE NO REQUIEREN UTILIZACION DE RECURSOS | 26,367,955 | 50,918,972 |
| 3 | FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO NETO DEL EJERCICIO | 33,412,879 | 19,653,891 |
| 4 | FLUJO DERIVADO DE CAMBIOS EN EL CAPITAL DE TRABAJO | 22,149,187 | (944,016) |
| 5 | RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) POR LA OPERACION | 55,562,066 | 18,709,875 |
| 6 | FLUJO DERIVADO POR FINANCIAMIENTO AJENO | 30,476,658 | 31,522,745 |
| 7 | FLUJO DERIVADO POR FINANCIAMIENTO PROPIO | (14,965,246) | (9,651,700) |
| 8 | RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) MEDIANTE FINANCIAMIENTO | 15,511,412 | 21,871,045 |
| 9 | RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) EN ACTIVIDADES DE INVERSION | (37,040,956) | (20,057,189) |
| 10 | INCREMENTO (DECREMENTO) NETO EN EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES | 34,032,522 | 20,523,731 |
| 11 | EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES AL INICIO DEL PERIODO | 85,480,023 | 77,695,583 |
| 12 | EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES AL FINAL DEL PERIODO | 119,512,545 | 98,219,314 |

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

CLAVE DE COTIZACION: PEMEX
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 2 AÑO: 2005

ESTADO DE CAMBIOS EN LA SITUACION FINANCIERA
DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS
(Miles de Pesos)

CONSOLIDADO

Impresión Final

| REF C | CONCEPTOS | TRIMESTRE AÑO ACTUAL | TRIMESTRE AÑO ANTERIOR |
|----------|---|----------------------|------------------------|
| | | Importe | Importe |
| 2 | + (-) PARTIDAS APLICADAS A RESULTADOS QUE NO REQUIEREN UTILIZACION DE RECURSOS | 26,367,955 | 50,918,972 |
| 13 | + DEPRECIACION Y AMORTIZACION DEL EJERCICIO | 24,043,002 | 20,561,223 |
| 14 | + (-) INCRE. (DECRE.) NETO EN LA RVA. PARA PENSION Y PRIMA DE ANTIGUEDAD | 28,140,089 | 22,222,357 |
| 15 | + (-) PERDIDA (GANANCIA) NETA EN CAMBIOS | (25,815,136) | 8,135,392 |
| 16 | + (-) PERDIDA (GANANCIA) NETA POR ACTUALIZACION DE PASIVOS Y ACTIVOS | 0 | 0 |
| 17 | + (-) OTRAS PARTIDAS | 0 | 0 |
| 40 | + (-) OTRAS PARTIDAS QUE NO TIENEN QUE VER CON EBITDA | 0 | 0 |
| 4 | FLUJO DERIVADO DE CAMBIOS EN EL CAPITAL DE TRABAJO | 22,149,187 | (944,016) |
| 18 | + (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN CUENTAS POR COBRAR | 28,810,326 | 580,822 |
| 19 | + (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVENTARIOS | (7,907,284) | (4,444,960) |
| 20 | + (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN OTRAS CUENTAS POR COBRAR Y OTROS ACTIVOS | 4,072,973 | (12,979,652) |
| 21 | + (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN PROVEEDORES | (4,409,542) | (9,347,087) |
| 22 | + (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN OTROS PASIVOS | 1,582,714 | 25,246,861 |
| 6 | FLUJO DERIVADO POR FINANCIAMIENTO AJENO | 30,476,658 | 31,522,745 |
| 23 | + FINANCIAMIENTO BANCARIO Y BURSATIL A CORTO PLAZO | 17,783,809 | 2,512,081 |
| 24 | + FINANCIAMIENTO BANCARIO Y BURSATIL A LARGO PLAZO | 127,206,247 | 53,047,760 |
| 25 | + DIVIDENDOS COBRADOS | 0 | 0 |
| 26 | + OTROS FINANCIAMIENTOS | 0 | 7,727,979 |
| 27 | (-) AMORTIZACION DE FINANCIAMIENTOS BANCARIOS | (34,691,213) | (29,210,965) |
| 28 | (-) AMORTIZACION DE FINANCIAMIENTOS BURSATILES | (45,753,797) | (2,554,110) |
| 29 | (-) AMORTIZACION DE OTROS FINANCIAMIENTOS | (34,068,388) | 0 |
| 7 | FLUJO DERIVADO POR FINANCIAMIENTO PROPIO | (14,965,246) | (9,651,700) |
| 30 | + (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN EL CAPITAL SOCIAL | 0 | 961,792 |
| 31 | (-) DIVIDENDOS PAGADOS | (10,387,839) | (10,613,492) |
| 32 | + PRIMA EN VENTA DE ACCIONES | 0 | 0 |
| 33 | + APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL | (4,577,407) | 0 |
| 9 | RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) EN ACTIVIDADES DE INVERSION | (37,040,956) | (20,057,189) |
| 34 | + (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVERSIONES DE ACCS. CON CARACTER PERMANENTE | 0 | 0 |
| 35 | (-) ADQUISICION DE INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO | (37,040,956) | (20,057,189) |
| 36 | (-) INCREMENTO EN CONSTRUCCIONES EN PROCESO | 0 | 0 |
| 37 | + VENTAS DE OTRAS INVERSIONES CON CARACTER PERMANENTE | 0 | 0 |
| 38 | + VENTAS DE ACTIVOS FIJOS TANGIBLES | 0 | 0 |
| 39 | + (-) OTRAS PARTIDAS | 0 | 0 |

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

CLAVE DE COTIZACION:PEMEX
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 2 AÑO: 2005

RAZONES Y PROPORCIONES
INFORMACION CONSOLIDADA

Impresión Final

| REF P | CONCEPTOS | TRIMESTRE AÑO ACTUAL | TRIMESTRE AÑO ANTERIOR |
|----------|--|----------------------|------------------------|
| | RENDIMIENTO | | |
| 1 | RESULTADO NETO A VENTAS NETAS | 1.69 % | (8.53) % |
| 2 | RESULTADO NETO A CAPITAL CONTABLE (**) | 49.95 % | (838.12) % |
| 3 | RESULTADO NETO A ACTIVO TOTAL (**) | 1.30 % | (7.49) % |
| 4 | DIVIDENDOS EN EFECTIVO A RESULTADO NETO DEL EJERCICIO ANTERIOR | (40.74) % | (24.56) % |
| 5 | RESULTADO POR POSICION MONETARIA A RESULTADO NETO | 39.49 % | (16.47) % |
| | ACTIVIDAD | | |
| 6 | VENTAS NETAS A ACTIVO TOTAL (**) | 0.84 veces | 0.76 veces |
| 7 | VENTAS NETAS A ACTIVO FIJO (**) | 1.35 veces | 1.24 veces |
| 8 | ROTACION DE INVENTARIOS (**) | 7.94 veces | 7.63 veces |
| 9 | DIAS DE VENTAS POR COBRAR | 18 días | 17 días |
| 10 | INTERESES PAGADOS A PASIVO TOTAL CON COSTO (**) | 2.98 % | 1.80 % |
| | APALANCAMIENTO | | |
| 11 | PASIVO TOTAL A ACTIVO TOTAL | 97.40 % | 99.11 % |
| 12 | PASIVO TOTAL A CAPITAL CONTABLE | 37.44 veces | 110.86 veces |
| 13 | PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA A PASIVO TOTAL | 42.22 % | 45.94 % |
| 14 | PASIVO A LARGO PLAZO A ACTIVO FIJO | 76.61 % | 73.40 % |
| 15 | RESULTADO DE OPERACION A INTERESES PAGADOS | 8.62 veces | 13.74 veces |
| 16 | VENTAS NETAS A PASIVO TOTAL (**) | 0.86 veces | 0.76 veces |
| | LIQUIDEZ | | |
| 17 | ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO CIRCULANTE | 1.94 veces | 1.41 veces |
| 18 | ACTIVO CIRCULANTE MENOS INVENTARIOS A PASIVO CIRCULANTE | 1.62 veces | 1.18 veces |
| 19 | ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO TOTAL | 0.28 veces | 0.22 veces |
| 20 | ACTIVO DISPONIBLE A PASIVO CIRCULANTE | 87.35 % | 67.30 % |
| | ESTADO DE CAMBIOS | | |
| 21 | FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO NETO A VENTAS NETAS | 8.01 % | 5.36 % |
| 22 | FLUJO DERIVADO DE CAMBIOS EN EL CAPITAL DE TRABAJO A VENTAS NETAS | 5.31 % | (0.26) % |
| 23 | RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) POR LA OPERACION A INTERESES PAGADOS | 1.94 veces | 1.12 veces |
| 24 | FINANCIAMIENTO AJENO A RECURSOS GENERADOS (UTIL.) POR FINAN. | 196.48 % | 144.13 % |
| 25 | FINANCIAMIENTO PROPIO A RECURSOS GENERADOS (UTIL.) POR FINAN. | (96.48) % | (44.13) % |
| 26 | ADQ. DE INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO A RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) EN ACT. DE INV. | 100.00 % | 100.00 % |

(**) INFORMACION ULTIMOS DOCE MESES

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **2** AÑO: **2005**

DATOS POR ACCION
INFORMACION CONSOLIDADA

Impresión Final

| REF D | CONCEPTOS | TRIMESTRE AÑO ACTUAL | TRIMESTRE AÑO ANTERIOR |
|----------|---|----------------------|------------------------|
| | | Importe | Importe |
| 1 | UTILIDAD BASICA POR ACCION ORDINARIA (**) | \$.00 | \$.00 |
| 2 | UTILIDAD BASICA POR ACCION PREFERENTE (**) | \$.00 | \$.00 |
| 3 | UTILIDAD DILUIDA POR ACCION (**) | \$.00 | \$.00 |
| 4 | UTILIDAD DE OPERACIONES CONTINUAS POR ACCION ORDINARIA (UOCPA) (**) | \$.00 | \$.00 |
| 5 | EFECTO DE OPERACIONES DISCONTINUADAS EN UOCPA (**) | \$.00 | \$.00 |
| 6 | EFECTO DE RESULTADOS EXTRAORDINARIOS EN UOCPA (**) | \$.00 | \$.00 |
| 7 | EFECTO DE CAMBIOS EN PRINCIPIOS DE CONTABILIDAD EN UOCPA (**) | \$.00 | \$.00 |
| 8 | VALOR EN LIBROS POR ACCION | \$.00 | \$.00 |
| 9 | DIVIDENDO EN EFECTIVO ACUMULADO POR ACCION | \$.00 | \$.00 |
| 10 | DIVIDENDO EN ACCIONES POR ACCION | .00 acciones | .00 acciones |
| 11 | PRECIO DE MERCADO (ULTIMO HECHO) A VALOR EN LIBROS | .00 veces | .00 veces |
| 12 | PRECIO DE MERCADO (ULTIMO HECHO) A UTILIDAD BASICA POR ACCION ORDINARIA (**) | .00 veces | .00 veces |
| 13 | PRECIO DE MERCADO (ULTIMO HECHO) A UTILIDAD BASICA POR ACCION PREFERENTE (**) | .00 veces | .00 veces |

(**) INFORMACION ULTIMOS DOCE MESES

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA**

ANEXO 1

**CONSOLIDADO
Impresión Final**

28 de julio de 2005

Reporte de resultados financieros de PEMEX al 30 de junio de 2005

Principales aspectos financieros

PEMEX, la empresa mexicana de petróleo y gas natural, dirigida por Luis Ramírez Corzo, anunció sus resultados consolidados no auditados al 30 de junio de 2005.

* En el segundo trimestre de 2005 las ventas totales se incrementaron 14% en relación al segundo trimestre de 2004, alcanzando Ps. 221.3 miles de millones (US\$ 20.5 miles de millones)(1)

* Las exportaciones de crudo promediaron 1,806 miles de barriles diarios (Mbd), 3% inferiores a las del segundo trimestre de 2004

* El rendimiento antes de impuestos aumentó 41% respecto al segundo trimestre de 2004, ubicándose en Ps. 138.4 miles de millones (US\$12.8 miles de millones)

* Se observó una utilidad neta de Ps. 1.9 miles de millones (US\$0.2 miles de millones)

Principales aspectos operativos

La producción total de hidrocarburos líquidos en el segundo trimestre de 2005 fue 3,870 Mbd, 0.2% menor a la producción del segundo trimestre de 2004.

* La producción de petróleo crudo aumentó 3 Mbd, promediando 3,425 Mbd

* La producción de gas natural aumentó 6%, ubicándose en 4,861 millones de pies cúbicos diarios (MMpcd)

* La producción de líquidos del gas descendió 3%, ubicándose en 445 Mbd

* El envío de gas a la atmósfera fue 3.4% de la producción total de gas natural

Aspectos operativos

Exploración y producción

La producción de crudo pasó de 3,422 en el segundo trimestre de 2004 Mbd a 3,425 Mbd en el segundo trimestre de 2005. Los principales aspectos que intervinieron en esta variación en la producción de crudo fueron:

* La producción total de crudo ligero y súper ligero aumentó 17 Mbd debido a la terminación de obras de infraestructura de producción y a la terminación y reparación de pozos en los complejos Bellota-Jujo, Samaria-Luna y Litoral de Tabasco

* La producción total de crudo pesado disminuyó 14 Mbd debido a trabajos de mantenimiento en el complejo Ku-Maloob-Zaap. La producción de crudo pesado representó el 72% de la producción total

La producción de gas natural aumentó 6% respecto al segundo trimestre de 2004. Asimismo, la producción de gas no-asociado creció 21% y la de gas natural

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

ANEXO 1

PAGINA 2
CONSOLIDADO
Impresión Final

asociado disminuyó 1%. El aumento en la producción de gas no-asociado se debió principalmente a la incorporación de nuevos pozos y obras de infraestructura en las cuencas de Burgos y Veracruz. La menor producción de gas asociado se atribuye a la declinación natural de la producción en el complejo Abkatún-Pol-Chuc y a la invasión de agua en algunos pozos de producción del complejo Muspac.

El envío de gas a la atmósfera representó 3.4% de la producción total de gas natural. En abril y mayo de 2005 el envío de gas a la atmósfera aumentó en términos absolutos debido, principalmente, a obras de mantenimiento de la plataforma Akal-J4, en el complejo Cantarell.

La actividad total de perforación de pozos se incrementó en 26 pozos durante el segundo trimestre de 2005, respecto al segundo trimestre de 2004.

Durante el segundo trimestre de 2005 se perforaron 5 pozos exploratorios menos que en el mismo periodo de 2004 debido, principalmente, a imprevistos mecánicos y a la terminación y reclasificación de pozos exploratorios como pozos de desarrollo.

En cuanto a desarrollo, las actividades de perforación en el segundo trimestre de 2005 mostraron un incremento de 31 pozos contra el mismo periodo de 2004, esto se debió principalmente a:

- * Mayor disponibilidad de equipos de perforación en los proyectos de Burgos, Veracruz y Tres Hermanos
- * Mayor actividad de perforación terrestre, esencialmente en los proyectos Ogarrio - Magallanes, Delta del Grijalva y Jujo-Tecominoacán
- * Mayor actividad de perforación costa afuera, especialmente en los proyectos Ixtal-Manik, Kanaab, Crudo Ligero Marino y Ku-Maloob-Zaap

El proyecto Ku-Maloob-Zaap tiene por objeto:

- * Acelerar la extracción de crudo pesado y gas natural
- * Incrementar el factor de recuperación a través de sistemas de recuperación secundaria y mejorada
- * Incrementar la capacidad de almacenamiento

El proyecto Ku-Maloob-Zaap considera la construcción de 17 plataformas para diferentes servicios, actualmente todas están en ejecución (construcción e instalación):

- * cuatro de producción
- * cuatro habitacionales
- * siete de perforación
- * una de enlace
- * una de telecomunicaciones

Durante el segundo trimestre del 2005, se concluyó la instalación de la plataforma de perforación PP-Ku-C, la cual quedó lista para recibir equipo de perforación. Está es la primera plataforma instalada de las siete que contempla el proyecto.

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

ANEXO 1

Actualmente se encuentran en proceso de instalación tres plataformas de perforación y la plataforma de enlace E-Ku-A2, la cual recibirá parte de los hidrocarburos provenientes de las plataformas de perforación.

Se contempla además la construcción de 42 ductos (de 12 a 36 pulgadas de diámetro), con una longitud aproximada de 162 km., así como un tanque de almacenamiento en la Terminal Marítima Pajaritos con capacidad de 500 mil barriles.

El proyecto Crudo Ligero Marino considera la construcción de:

- * 10 plataformas de perforación
- * 20 ductos con una longitud aproximada de 199 km. (de 10 a 24 pulgadas de diámetro)

En el transcurso del segundo trimestre del 2005, se concluyó la instalación de las plataformas SP-May-DL-1 y PP-May-B, quedando listas para recibir equipo de perforación.

El objetivo del proyecto Ixtal-Manik es desarrollar las reservas de crudo ligero y gas asociado de los campos Ixtal y Manik. Considera la construcción de:

- * dos plataformas de perforación
- * dos ductos con una longitud aproximada de 23.7 km. (de 10 a 24 pulgadas de diámetro)

En el segundo trimestre del 2005 se instaló la plataforma de perforación PP-Manik-A, quedando lista para recibir equipo de perforación. Asimismo, se concluyó la construcción un ducto de 5.5 km. de Manik-A hacia Ixtal-A para el manejo de la producción.

Durante el segundo trimestre de 2005 iniciaron las obras del proyecto Homol-Tumut que tiene por objeto desarrollar reservas de crudo ligero y gas asociado. Este proyecto contempla:

- * siete plataformas de perforación
- * siete ductos con una longitud aproximada de 65 km. (de 10 a 24 pulgadas de diámetro)

El proyecto Cantarell actualmente considera la construcción de obras adicionales que presentan diferentes etapas de avance, donde destaca la construcción de:

- * tres plataformas de perforación
- * 23 ductos con una longitud aproximada de 102 km. (de 12 a 24 pulgadas de diámetro)

El proyecto Integral Arenque considera la construcción de:

- * tres plataformas de perforación
-

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

ANEXO 1

PAGINA 4
CONSOLIDADO
Impresión Final

* cuatro ductos con una longitud aproximada de 49 km. (de 12 a 16 pulgadas de diámetro)

Durante el segundo trimestre de 2005 se concluyó la construcción de la plataforma de perforación Lobina A, la cual se encuentra en proceso de instalación. El ducto asociado está en proceso de construcción.

Durante el segundo trimestre del 2005 la información sísmica 2D se incrementó 41% respecto al mismo periodo del 2004, esto se debió, principalmente, a mayor actividad en la cuenca de Burgos. Por otra parte, la información sísmica 3D disminuyó 61% debido, principalmente, al avance de algunos proyectos a la fase de análisis de información previamente obtenida.

Durante el segundo trimestre de 2005, el proceso total de gas natural se redujo 2% ante una disminución en el proceso de gas húmedo amargo en los centros procesadores de gas terrestres. Esta disminución se explica esencialmente por el incremento del volumen procesado de gas natural en las plantas marinas de tratamiento del centro de proceso Akal-C en Cantarell. El gas tratado es reinyectado a los pozos para mejorar su producción.

Por otra parte, el proceso de gas húmedo dulce aumentó 24% debido a la operación estable de las dos plantas criogénicas modulares en el Centro Procesador de Gas (CPG) Burgos que iniciaron operaciones en marzo y mayo de 2004, respectivamente.

La producción de gas seco promedió 3,174 MMpcd, nivel similar al registrado en el mismo trimestre de 2004.

La producción de líquidos del gas descendió 3% debido a la menor oferta de gas asociado.

La construcción de las plantas criogénicas modulares 3 y 4 en el Centro Procesador de Gas (CPG) Burgos presenta un avance favorable y se espera que entren en operación antes del cuarto trimestre de 2006.

Al igual que las plantas criogénicas 1 y 2, que entraron en operación en 2004, las plantas 3 y 4 tendrán una capacidad de procesamiento de 200 MMpcd de gas húmedo dulce.

Refinación

Durante el segundo trimestre de 2005, los procesos de corrientes pesadas y corrientes ligeras disminuyeron 2% y 5%, respectivamente. Como resultado, el proceso total disminuyó 4%, esto se debió principalmente a mantenimientos de plantas, fallas mecánicas y a altos inventarios de productos.

A raíz de lo anterior, durante el segundo trimestre de 2005, las producciones de gasolina, diesel y combustóleo disminuyeron 8%, 6% y 5%, respectivamente, respecto al mismo periodo del 2004.

El margen de refinación aumentó 46%, de US\$3.46 por barril en el segundo

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

ANEXO 1

PAGINA 5
CONSOLIDADO
Impresión Final

trimestre de 2004 a US\$5.04 por barril en el segundo trimestre de 2005. El incremento se debió principalmente a mayores precios de productos refinados en el segundo trimestre de 2005, respecto al mismo trimestre de 2004.

El número de franquicias de estaciones de servicio se ubicó en 6,940 al 30 de junio de 2005, 8% mayor a las 6,437 existentes al 30 de junio de 2004.

Petroquímicos

Durante el segundo trimestre de 2005 la producción de petroquímicos fue de 2,704 miles de toneladas (Mt), monto similar al registrado en el mismo periodo de 2004. No obstante, se observaron incrementos en derivados del etano y algunos aromáticos.

En el primer semestre de 2005 reinició operaciones la planta de cloruro de vinilo en La Cangrejera, Coatzacoalcos, Veracruz.

En el primer trimestre de 2006 PEMEX espera iniciar operaciones de una planta "swing" en el complejo Morelos, en Coatzacoalcos, Veracruz. La planta tendrá una capacidad de producción de 300 Mt anuales de polietileno lineal de baja densidad (PELAD) o polietileno de alta densidad (PEAD), indistintamente. La inversión total estimada es de Ps. 1.1 miles de millones (US\$0.1 miles de millones).

Actualmente se evalúan propuestas para la construcción de plantas para producir etileno, polietileno y propileno. Una vez concluido el análisis por parte de PEMEX, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, la Secretaría de Energía y las empresas interesadas, se estará en posibilidades de dar a conocer la decisión definitiva que se adopte al respecto.

Comercio internacional(2)

En el segundo trimestre de 2005 las exportaciones de petróleo crudo de PEMEX promediaron 1,806 Mbd, 3% menores a las registradas en el segundo trimestre de 2004. Aproximadamente 86% de las exportaciones totales de petróleo crudo estuvieron compuestas por crudo pesado (Maya) y el resto por crudos ligero y superligero (Istmo y Olmeca).

El 82% del total de las exportaciones de crudo fueron destinadas a los Estados Unidos de América, mientras que el 18% fue distribuido a Europa (11%) y al resto del Continente Americano (7%).

El precio ponderado de la mezcla mexicana de exportación se ubicó en US\$41.19 por barril, comparado con US\$30.23 por barril en el periodo comparable de 2004.

Las exportaciones de productos refinados en el segundo trimestre de 2005 se ubicaron en 191 Mbd, 19% superiores a las del mismo periodo de 2004. Lo anterior se debió a la mayor disponibilidad de residuo largo, aceite cíclico ligero, diesel, nafta pesada y gas butano. El aceite cíclico y el gas butano no se habían comercializado recientemente. Asimismo, el diesel exportado a Centroamérica observó un incremento considerable.

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

ANEXO 1

PAGINA 6
CONSOLIDADO
Impresión Final

Las exportaciones de petroquímicos aumentaron 22%, o 47 Mt, situándose en 261 Mt, esto se atribuyó al incremento en la disponibilidad de monoetilenglicol (MEG), etileno, dietilenglicol, tolueno y benceno. En el segundo trimestre de 2004 no se exportaron dietilenglicol, tolueno y benceno.

En el segundo trimestre de 2005, las importaciones de gas natural promediaron 499 MMpcd, 25% inferiores a las registradas durante el segundo trimestre de 2004. La disminución se atribuyó al incremento en la producción de PEMEX.

Las importaciones de productos refinados aumentaron 29%, de 278 Mbd en el segundo trimestre de 2004 a 358 Mbd en el mismo periodo de 2005. Este incremento se debió principalmente a mayor demanda de gasolina regular y de combustóleo. La importación de gasolina regular aumentó básicamente vía marítima. Asimismo, el aumento en la demanda de combustóleo se debió a la mayor demanda de la CFE.

Las importaciones de petroquímicos disminuyeron 8%, situándose en 61 Mt, resultado básicamente de la reducción de las importaciones de isobutano, insumo de las alquiladoras de la refinería Cadereyta que entraron en programas de mantenimiento.

Resultados financieros al 30 de junio de 2005

Ventas totales

Durante el segundo trimestre de 2005, las ventas totales (incluyendo el impuesto especial sobre producción y servicios, IEPS) se incrementaron 14% en pesos constantes, a Ps. 221.3 miles de millones (US\$20.5 miles de millones), comparado con Ps. 194.6 miles de millones en el segundo trimestre de 2004.

Las ventas en México incluyendo IEPS aumentaron 8%, de Ps. 111.0 miles de millones en el segundo trimestre de 2004 a Ps. 119.5 miles de millones (US\$11.1 miles de millones) en el trimestre comparable de 2005. Las ventas en México sin IEPS aumentaron 19%, de Ps. 96.8 miles de millones en el segundo trimestre de 2004 a Ps. 115.6 miles de millones (US\$10.7 miles de millones) en el mismo periodo de 2005:

* Las ventas de gas natural disminuyeron 0.3%, de Ps. 17.9 miles de millones a Ps. 17.8 miles de millones (US\$1.7 miles de millones). El volumen de ventas de gas natural disminuyó 1%, de 2,700 MMpcd a 2,666 MMpcd. El precio promedio de gas natural en el segundo trimestre de 2005 fue de US\$6.65 por millón de Unidad Térmica Británica (MMBtu), mientras que en el segundo trimestre de 2004 promedió US\$6.58 por MMBtu

* Las ventas de productos refinados sin IEPS aumentaron 24%, de Ps. 74.6 miles de millones a Ps. 92.7 miles de millones (US\$8.6 miles de millones). El volumen de ventas de productos refinados aumentó 5%, de 1,702 Mbd a 1,785 Mbd. El IEPS causado por dichas ventas disminuyó 73%, de Ps. 14.2 miles de millones a Ps. 3.9 miles de millones (US\$0.4 miles de millones). Las ventas de productos refinados con IEPS aumentaron 9%, de Ps. 88.8 miles de millones a

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA**

ANEXO 1

PAGINA 7
CONSOLIDADO
Impresión Final

Ps. 96.6 miles de millones (US\$9.0 miles de millones)

* Las ventas de petroquímicos subieron 16%, de Ps. 4.3 miles de millones a Ps. 5.0 miles de millones (US\$0.5 miles de millones). El volumen de ventas de petroquímicos aumentó 3%, de 889 Mt a 917 Mt

Las ventas por exportaciones fueron Ps. 101.8 miles de millones (US\$9.4 miles de millones), 22% mayores a las exportaciones registradas en el segundo trimestre de 2004 de Ps. 83.6 miles de millones:

* Las ventas por exportaciones de petróleo crudo y condensados aumentaron 19%, de Ps. 76.1 miles de millones a Ps. 90.6 miles de millones (US\$8.4 miles de millones). El volumen de exportaciones de petróleo crudo disminuyó 3%, de 1,861 Mbd a 1,806 Mbd

* Las ventas por exportaciones de productos refinados aumentaron 50%, de Ps. 6.7 miles de millones a Ps. 10.1 miles de millones (US\$0.9 miles de millones). El volumen de exportaciones de productos refinados aumentó 19%, de 160 Mbd a 191 Mbd

* Las ventas por exportaciones de petroquímicos aumentaron 48%, de Ps. 0.8 miles de millones a Ps. 1.1 miles de millones (US\$0.1 miles de millones). El volumen de las exportaciones de petroquímicos aumentó 22%, de 214 Mt a 261 Mt

Costos y gastos de operación

Los costos y gastos de operación aumentaron 32% respecto al segundo trimestre de 2004, ubicándose en Ps. 94.4 miles de millones (US\$8.8 miles de millones).

El costo de lo vendido aumentó 36%, o Ps. 20.9 miles de millones, alcanzando Ps. 78.7 miles de millones (US\$7.3 miles de millones). El incremento se compone principalmente por las siguientes variaciones:

* Un incremento de Ps. 6.21 miles de millones en las importaciones de productos

* Una aumento de Ps. 3.1 miles de millones en el mantenimiento operacional

* Un incremento de Ps. 2.8 miles de millones por gastos de depreciación y amortización

Los gastos de transportación y distribución se redujeron 0.5% en el segundo trimestre de 2005, de Ps. 4.64 miles de millones en el segundo trimestre de 2004 a Ps. 4.62 miles de millones (US\$0.4 miles de millones).

Los gastos de administración crecieron 23% de Ps. 9.1 miles de millones en el segundo trimestre de 2004 a Ps. 11.2 miles de millones (US\$1.0 miles de millones).

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA****ANEXO 1**PAGINA 8
CONSOLIDADO
Impresión Final

El costo por reserva laboral aumentó 31%, de Ps. 11.1 miles de millones en el segundo trimestre de 2004 a Ps. 14.5 miles de millones (US\$1.3 miles de millones) en el periodo comparable de 2005. Este costo es prorrateado entre el costo de lo vendido, los gastos de transportación y distribución y los gastos de administración. Este incremento refleja, además del crecimiento natural de la reserva laboral, la incorporación de los servicios médicos.

Rendimiento de operación

El rendimiento de operación en el segundo trimestre de 2005 fue Ps. 126.8 miles de millones (US\$11.8 miles de millones), 3% superior a la cifra comparable del segundo trimestre de 2004 de Ps. 123.1 miles de millones.

Sin considerar IEPS, el incremento del rendimiento de operación es de 13%, Ps. 14.0 miles de millones, al pasar de Ps. 108.9 miles de millones a Ps. 122.9 miles de millones (US\$11.4 miles de millones).

Costo integral de financiamiento

El costo integral de financiamiento disminuyó Ps. 23.6 miles de millones, pasando de Ps. 14.8 miles de millones a Ps. (8.8) miles de millones (US\$(0.8) miles de millones). La reducción se debió principalmente a:

- * Un aumento de Ps. 0.3 miles de millones de intereses netos
- * Una reducción de Ps. 24.5 miles de millones de pérdida cambiaria
- * Una reducción de Ps. 0.7 en el resultado por posición monetaria

En el segundo trimestre de 2005 el gasto por intereses netos aumentó 6%, a Ps. 5.1 miles de millones (US\$0.5 miles de millones), de Ps. 4.8 miles de millones en el mismo periodo de 2004.

Los intereses a cargo aumentaron Ps. 5.5 miles de millones, mientras que los intereses a favor aumentaron Ps. 5.2 miles de millones.

En el segundo trimestre de 2005 PEMEX obtuvo una utilidad cambiaria de Ps. 13.1 miles de millones (US\$1.2 miles de millones), comparado a una pérdida de Ps. 11.4 miles de millones en el segundo trimestre de 2004.

La utilidad por posición monetaria durante el segundo trimestre de 2005 fue de Ps. 0.8 miles de millones (US\$0.1 miles de millones), representando una disminución de 47% respecto al mismo periodo de 2004.

A pesar de que en el segundo trimestre de 2004 se observó una deflación de 0.09%, en el segundo trimestre de 2005 la deflación fue 0.35% provocando la disminución en la utilidad por posición monetaria.

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

ANEXO 1

PAGINA 9
CONSOLIDADO
Impresión Final

Otros ingresos

Durante el segundo trimestre de 2005, la cuenta de otros ingresos netos aumentó 127%, ubicándose en Ps. 2.8 miles de millones (US\$0.3 miles de millones). La cifra correspondiente del segundo trimestre de 2004 fue un gasto neto de Ps. 10.3 miles de millones.

El aumento se debió principalmente al reconocimiento de Ps. 13.2 miles de millones de deterioro de activos fijos que se observó en el segundo trimestre de 2004 y no en el periodo comparable de 2005.

La aplicación del deterioro de activos fijos se realizó de acuerdo con lo establecido en el Boletín Contable C-15 "Deterioro en el valor de los activos de larga duración y su disposición" que pretende reflejar en el rendimiento neto la diferencia entre el valor del activo registrado y el valor presente de los flujos futuros esperados asociados al activo.

Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos

El rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos durante el segundo trimestre de 2005 fue Ps. 138.4 miles de millones (US\$12.8 miles de millones), 41% superior a los Ps. 98.0 miles de millones observados en el periodo comparable de 2004. El incremento se debió esencialmente a:

- * El aumento de otros ingresos netos de Ps. 13.1 miles de millones
- * La reducción de Ps. 23.6 miles de millones del costo integral de financiamiento

Impuestos, derechos y aprovechamientos

El pago de impuestos, derechos y aprovechamientos de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios es equivalente al 60.8% de sus ventas totales³. Este monto incluye el IEPS aplicable a las gasolinas.

Del segundo trimestre de 2004 al mismo periodo de 2005, el monto de impuestos, derechos y aprovechamientos aumentó 16%, pasando de Ps. 117.7 miles de millones a Ps. 136.4 miles de millones (US\$12.7 miles de millones).

El IEPS lo paga el consumidor final de gasolinas y PEMEX es un intermediario entre la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) y el consumidor final. La SHCP establece el precio de las gasolinas. Recientemente éste ha permanecido casi fijo y sólo se ha incrementado de conformidad con el nivel de inflación. PEMEX recibe por la venta de gasolinas un aproximado del costo de producción, con base en el funcionamiento de una refinería eficiente. La diferencia entre el precio final y el costo que recibe PEMEX es, principalmente, el IEPS.

Por lo tanto, cuando el precio del crudo es elevado, y consecuentemente el costo de producción de gasolinas se incrementa, el IEPS disminuye, y

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

ANEXO 1

PAGINA 10
CONSOLIDADO
Impresión Final

viceversa.

En el segundo trimestre de 2004 el precio promedio de exportación de petróleo crudo se ubicó en US\$30.23 por barril. Para el mismo periodo de 2005 este precio fue superior en un 36%, situándose en US\$41.19 por barril. El IEPS del segundo trimestre de 2004 fue de Ps. 14.2 miles de millones (US\$1.3 miles de millones) en tanto que el IEPS del segundo trimestre de 2005 fue de Ps. 3.9 miles de millones (US\$0.4 miles de millones).

En 2005 el Aprovechamiento sobre Rendimientos Excedentes (ARE) reemplazó al Aprovechamiento para Obras de Infraestructura en materia de exploración, gas, refinación y petroquímica (AOI). El ARE equivale al 39.2% de los ingresos por exportación de petróleo crudo por arriba de US\$23 por barril. El ARE generado a partir de US\$27.00 por barril se destinará:

- * 50% a gasto de inversión de PEMEX en exploración, producción y refinación, gas y petroquímica
- * 50% a programas y proyectos de inversión en infraestructura y equipamiento de las entidades federativas

Durante el segundo trimestre de 2005 el ARE ascendió a Ps. 13.6 miles de millones (US\$1.3 miles de millones), mientras que en el periodo comparable de 2004, el AOI fue de Ps. 8.3 miles de millones (US\$0.8 miles de millones).

Como anticipo al reembolso del ARE correspondiente al segundo trimestre de 2005, el 13 de mayo de 2005, PEMEX recibió Ps. 0.7 miles de millones (US\$0.06 miles de millones). PEMEX espera recibir Ps. 3.92 miles de millones (US\$0.36 miles de millones) como anticipo al reembolso del ARE correspondiente al primer semestre de 2005. Asimismo, PEMEX espera que el monto total del reembolso del ARE correspondiente a 2005 sea de Ps. 14.8 miles de millones (US\$1.4 miles de millones).

Utilidad neta

En el segundo trimestre de 2005 PEMEX registró una utilidad neta de Ps. 1.9 miles de millones (US\$0.2 miles de millones), comparada con una pérdida neta de Ps. 30.2 miles de millones en el periodo comparable de 2004. El aumento de Ps. 32.1 miles de millones en la utilidad neta se explica por:

- * Un incremento en el rendimiento de operación de Ps. 3.7 miles de millones
- * Un ingreso en el costo integral de financiamiento de Ps. 23.6 miles de millones
- * Un aumento en otros ingresos de Ps. 13.1 miles de millones
- * Un aumento en impuestos, derechos y aprovechamientos de Ps. 18.7 miles de millones
- * Un aumento por el efecto acumulado por la adopción de nuevos pronunciamientos contables de Ps. 10.5 miles de millones

EBITDA

El EBITDA aumentó 28%, a Ps. 153.2 miles de millones (US\$14.2 miles de millones) en el segundo trimestre de 2005, de Ps. 119.9 miles de millones en

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

ANEXO 1

PAGINA 11
CONSOLIDADO
Impresión Final

el periodo comparable de 2004.

Activos totales

Al 30 de junio de 2005 los activos totales fueron Ps. 986.3 miles de millones (US\$91.5 miles de millones), lo que representa un incremento de 6%, o Ps. 53.0 miles de millones, respecto al 30 de junio de 2004.

- * Efectivo y valores de inmediata realización aumentaron 22%, o Ps. 21.3 miles de millones
- * Las cuentas, documentos por cobrar y otros crecieron 28%, o Ps. 20.9 miles de millones
- * El valor de los inventarios aumentó 31%, o Ps. 10.4 miles de millones, debido al incremento en los precios de hidrocarburos
- * Instrumentos financieros derivados aumentaron Ps. 7.6 miles de millones
- * Propiedades y equipo se incrementó 7%, o Ps. 40.4 miles de millones, resultado de nuevas inversiones
- * Otros activos disminuyeron 30%, o Ps. 47.5 miles de millones, principalmente como resultado de la aplicación del nuevo boletín D-3 "Obligaciones laborales" que separa pensiones de prestaciones al retiro en la reserva laboral y no requiere la reserva mínima en prestaciones al retiro

Pasivos totales

Los pasivos totales crecieron 4%, a Ps. 961 miles de millones (US\$89.2 miles de millones) con respecto al 30 de junio de 2004.

- * El pasivo de corto plazo aumentó 6%, o Ps. 9.1 miles de millones, ubicándose en Ps. 136.8 miles de millones (US\$12.7 miles de millones), principalmente como resultado del incremento en impuestos por pagar e instrumentos derivados financieros
- * El pasivo de largo plazo creció 6%, o Ps. 44.8 miles de millones, llegando a Ps. 823.8 miles de millones (US\$76.5 miles de millones), como resultado principalmente del incremento en la deuda documentada de largo plazo

La deuda total se presenta con mayor detalle en la sección de "Actividades de financiamiento" en este reporte.

La reserva laboral disminuyó 1%, de Ps. 332.8 miles de millones al 30 de junio de 2004 a Ps. 328.6 miles de millones (US\$30.5 miles de millones). La reducción de Ps. 4.1 miles de millones proviene de:

- * Una reducción de Ps. 43.2 miles de millones (US\$4.0 miles de millones) ocasionada por el cambio de metodología contable de conformidad con el boletín D-3 "Obligaciones Laborales" que separa pensiones y prestaciones al retiro y no requiere la reserva mínima en prestaciones al retiro
 - * Una incremento de Ps. 6.6 miles de millones (US\$0.6 miles de millones) ocasionado por la caída en el saldo del fondo del plan de pensiones
 - * Un incremento de Ps. 13.3 miles de millones (US\$1.2 miles de millones) debido a que es un año más cercana la fecha del pago probable del beneficio de cada generación de trabajadores
-

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

ANEXO 1

PAGINA 12
CONSOLIDADO
Impresión Final

-
- * Un incremento de Ps. 11.2 miles de millones (US\$1.0 miles de millones) ocasionado por la diferencia entre la negociación salarial y de prestaciones realizada contra la esperada
 - * Un incremento de Ps. 4.2 miles de millones (US\$0.4 miles de millones) ocasionado por un año más de servicio de los trabajadores
 - * Un incremento de Ps. 3.8 miles de millones (US\$0.4 miles de millones) por el cambio en supuestos actuariales

Patrimonio

Al 30 de junio de 2005 el patrimonio de PEMEX aumentó 208%, o Ps. 17.3 miles de millones, de Ps. 8.3 miles de millones al 30 de junio de 2004 a Ps. 25.7 miles de millones (US\$2.4 miles de millones). El cambio en el patrimonio se debe principalmente a:

- * Un efecto compensatorio de Ps. 33.9 miles de millones por una aportación patrimonial derivada del aprovechamiento para obras de infraestructura causado en el 2004
- * Una disminución de Ps. 7 mil millones debido a que se excedió el límite para afectar el activo intangible asociado a la reserva laboral
- * Una disminución de Ps. 7.6 miles de millones en el exceso o insuficiencia en el patrimonio
- * Una disminución de Ps. 3.4 miles de millones en el rubro de utilidad integral como consecuencia de la aplicación de boletín C-10 "Instrumentos Financieros Derivados y Operaciones de Cobertura"
- * Un incremento en pérdidas acumuladas de Ps. 1.4 miles de millones

Resultados por segmento

En los resultados por segmento se observa que las ventas totales de cada Organismo Subsidiario se incrementan del segundo trimestre de 2004 al mismo periodo de 2005.

La pérdida de operación de Refinación fue de Ps. 3.4 miles de millones (US\$0.3 miles de millones), Ps. 23.6 miles de millones menor que en el segundo trimestre de 2004.

La pérdida de operación de Petroquímica fue de Ps. 4.7 miles de millones (US\$0.4 miles de millones), Ps. 3.4 miles de millones menor que en el segundo trimestre de 2004.

Estado de cambios

En el segundo trimestre de 2005 los recursos generados en actividades de operación ascendieron a Ps. 55.6 miles de millones (US\$5.2 miles de millones). El incremento de Ps. 36.9 miles de millones se debe principalmente al incremento de la utilidad neta y de cuentas, documentos por cobrar y otros.

En el segundo trimestre de 2005 los recursos utilizados en actividades de inversión ascendieron a Ps. 37.0 miles de millones (US\$3.4 miles de millones) como consecuencia del incremento en activos fijos.

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA****ANEXO 1**PAGINA 13
CONSOLIDADO
Impresión Final

La diferencia entre la inversión en capital ejercida y el incremento en activos fijos se debe principalmente a gastos en mantenimiento.

En el estado de cambios en la situación financiera dictaminado al 31 de diciembre de 2004, los recursos que se generaron por la aportación del Gobierno Federal como reembolso del aprovechamiento para obras de infraestructura (AOI) por 32.7 miles de millones (US\$3.0 mil millones) y que se destinaron a un fideicomiso (Banco Santander Serfín, S.A. Comisión Mercantil) se consideraron recursos utilizados en la operación. Si este monto se hubiese incluido como parte de los recursos utilizados en actividades de financiamiento, los recursos generados por la operación aumentarían de Ps. 6 mil millones a Ps. 38.7 miles de millones, reflejando un incremento de Ps. 20.7 mil millones en los recursos generados de la operación de 2003 a 2004.

Cambio de moneda funcional

Como parte de la revisión realizada a la reconciliación de los Estados Financieros de PEMEX bajo Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en México (PCGA) a Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en los Estados Unidos de Norteamérica (USGAAP), PEMEX, en conjunto con el auditor externo, determinaron que la moneda funcional de derivados financieros del Pemex Project Funding Master Trust (Master Trust) fuera el dólar americano. La determinación de este criterio repercute en la designación de los derivados financieros, como de "cobertura" o "especulativos", así como en su registro contable.

El criterio antes mencionado fue aplicado hasta el ejercicio 2003. Sin embargo, para la reconciliación de PCGA a USGAAP de la Forma 20-F para la Securities and Exchange Commission (SEC) al 31 de diciembre de 2004, el auditor externo recomendó que la moneda funcional del Master Trust fuera el peso mexicano. Este cambio de criterio originó un impacto positivo en la utilidad neta reconciliada a USGAAP al 31 de diciembre de 2004 de US\$0.8 miles de millones.

Este cambio de criterio tiene como fundamento el párrafo 6 del Boletín Contable 52 bajo USGAAP (FAS-52) "Transacciones en monedas extranjeras" en el que establece que la moneda funcional de una entidad extranjera puede ser la moneda funcional de la casa matriz, si las operaciones de la primera son un componente directo e integral o una extensión de las operaciones de la matriz.

Por lo que respecta a la información bajo PCGA, se sigue considerando al dólar americano como moneda funcional del Master Trust. Sin embargo, cabe la posibilidad de que para los estados financieros al tercer trimestre de 2005 se incorpore el efecto acumulado por el reconocimiento del peso mexicano como moneda funcional a partir del 1 de enero de 2005, con base en el Boletín Contable C-10 bajo PCGA "Instrumentos financieros derivados operaciones de cobertura".

Actividades de financiamiento

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

ANEXO 1

PAGINA 14
CONSOLIDADO
Impresión Final

Necesidades de financiamiento

En el primer semestre de 2005 se captaron US\$ 6.7 miles de millones distribuidos como sigue:

- * US\$1.7 miles de millones en bonos emitidos en mercados de capital internacionales
- * US\$2.5 miles de millones en bonos emitidos en el mercado de capital mexicano
- * US\$2 miles de millones en préstamos bancarios
- * US\$0.5 miles de millones a través de Agencias de Crédito a la Exportación (ECA's)

Aproximadamente el 63% proviene de mercados financieros extranjeros y el resto del mercado mexicano.

Para el resto de 2005 el programa de financiamiento de PEMEX contempla captar aproximadamente US\$1.9 miles de millones:

- * US\$0.8 miles de millones en bonos emitidos en mercados de capital internacionales
- * US\$0.4 miles de millones en bonos emitidos en el mercado de capital mexicano
- * US\$0.5 miles de millones a través de Agencias de Crédito a la Exportación (ECA's)
- * US\$0.2 miles de millones en préstamos bancarios

Durante el cuarto trimestre de 2005, PEMEX podría profundear parcialmente sus necesidades de financiamiento de 2006, dependiendo de las condiciones de mercado.

Mercados de capital

El Pemex Project Funding Master Trust, un fidecomiso registrado en Delaware, EUA, ha realizado las siguientes transacciones en 2005:

- * El 24 de febrero de 2005, un bono por EUR1,000 millones con cupón de 5.5% y vencimiento en 2025
- * El 22 de marzo de 2005, un crédito sindicado por US\$4,300 millones dividido en dos tramos:
 - * US\$2,200 millones con vencimiento en 2010 y un diferencial de 50 puntos base anual sobre la tasa LIBOR correspondiente
 - * US\$2,100 millones con vencimiento en 2012 y un diferencial de 65 puntos base anual sobre la tasa LIBOR correspondiente
- * De los US\$4,300 millones, US\$2,200 se destinaron al refinanciamiento de un crédito sindicado vigente y el resto para financiar inversión en capital
- * El 8 de junio de 2005, un bono por US\$1,500 millones dividido en 2 tramos:
 - * US\$1,000 millones con cupón 5.75% y vencimiento en 2015
 - * US\$500 millones con cupón 6.625% y vencimiento en 2035
- * El 18 de julio realizó una enmienda al contrato de un crédito sindicado revolvente firmado en junio de 2004 por US\$1,250 millones. Esta enmienda contempla:
 - * Reducción a los márgenes sobre LIBOR

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

ANEXO 1

PAGINA 15
CONSOLIDADO
Impresión Final

-
- * Reducción en la comisión de compromiso
 - * Extensión de un año a la vigencia de la línea

El Fideicomiso F/163, registrado en la Ciudad de México, ha realizado las siguientes transacciones en 2006:

- * El 23 de diciembre de 2004, certificados bursátiles en el mercado mexicano por el equivalente en Unidades de Inversión (UDI's) de Ps. 5,000 millones. La colocación fue cupón cero y presentó una tasa de rendimiento de 9.01% a un plazo de 15 años
- * El 1 de febrero de 2005 reabrió la emisión de diciembre 2004 por el equivalente en UDI's de Ps. 6,000 millones a una tasa de rendimiento de 9.07%
- * El 11 de febrero de 2005, certificados bursátiles por Ps. 15,000 millones:
- * Ps. 7,500 millones a tasa de CETES a 91 días más 51 puntos base con vencimiento en 2010
- * Ps. 7,500 millones a tasa de CETES a 182 días más 57 puntos base con vencimiento en 2013
- * El 13 de mayo de 2005 reabrió la emisión de febrero de 2005 por Ps. 10,000 millones:
- * Ps. 5,013 millones a una tasa de CETES a 91 días mas 49 puntos base con vencimiento en 2010
- * Ps. 4,987 millones a una tasa de CETES a 182 días mas 55 puntos base con vencimiento en 2013

El 27 de junio de 2005 Pemex Finance, Ltd. prepagó las series de los bonos emitidos por este vehículo que cuentan con garantía financiera y, por lo tanto, tienen la máxima calificación crediticia, "AAA".

Los bonos seleccionados para el prepago cotizan en el mercado secundario a tasas de rendimiento similares a las de los bonos emitidos por vehículos financieros de PEMEX que no cuentan con garantía financiera.

El monto nominal total de los bonos prepagados es de US\$994 millones:

- * US\$194 millones de notas con cupón 6.50% y vencimiento en 2008
- * US\$400 millones de notas con cupón 6.30% y vencimiento en 2010
- * US\$250 millones de notas con cupón 7.33% y vencimiento en 2012
- * US\$150 millones de notas con cupón 7.80% y vencimiento en 2013

Una vez realizado el prepago, el monto nominal vigente de bonos de Pemex Finance, Ltd. es US\$2.4 miles de millones, con vencimientos entre 2007 y 2018.

Deuda total

Al 30 de junio de 2005, la deuda total consolidada, incluyendo intereses devengados, fue de Ps. 499.8 miles de millones (US\$46.4 miles de millones). Esta cifra representa un incremento de 4%, o Ps. 18.8 miles de millones, comparada con la cifra al 30 de junio de 2004. La deuda total incluye:

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

ANEXO 1

PAGINA 16
CONSOLIDADO
Impresión Final

-
- * Deuda documentada de Petróleos Mexicanos y los vehículos financieros Pemex Project Funding Master Trust, el Fideicomiso F/163 y RepConLux, S.A.
 - * Notas a contratistas
 - * Venta de cuentas por cobrar

La deuda neta, o la diferencia entre deuda total y efectivo y valores de inmediata realización, disminuyó Ps. 2.5 miles de millones, de Ps. 382.8 miles de millones al 30 de junio de 2004 a Ps. 380.3 miles de millones (US\$35.3 miles de millones) al 30 de junio de 2005.

La deuda con vencimientos menores a 12 meses fue de Ps. 31.1 miles de millones (US\$2.9 miles de millones) al 30 de junio de 2005, incluyendo:

- * Ps. 30.2 miles de millones (US\$2.8 miles de millones) en deuda documentada
- * Ps. 0.9 miles de millones (US\$0.1 miles de millones) en notas a contratistas

Al 30 de junio de 2004 estos saldos ascendían a Ps. 59.4 miles de millones y Ps. 2.2 miles de millones, respectivamente. La deuda total de corto plazo fue de Ps. 61.6 miles de millones.

La deuda total de largo plazo al 30 de junio de 2005 fue de Ps. 468.7 miles de millones (US\$43.5 miles de millones). Esta cifra incluye:

- * Ps. 450.8 miles de millones (US\$41.8 miles de millones) en deuda documentada
- * Ps. 9.6 miles de millones (US\$0.9 miles de millones) en notas a contratistas
- * Ps. 8.2 miles de millones (US\$0.8 miles de millones) en venta de cuentas por cobrar

Al 30 de junio de 2004, estas cifras fueron Ps. 366.1 miles de millones, Ps. 13.0 miles de millones y Ps. 40.4 miles de millones, respectivamente. La deuda total de largo plazo fue de Ps. 419.4 miles de millones.

Para consolidar la deuda de Pemex Finance, Ltd. es necesario sumar la diferencia entre la deuda remanente de este vehículo (US\$2.4 miles de millones) y el saldo de la venta de cuentas por cobrar (US\$0.8 miles de millones), que asciende a US\$1.6 miles de millones.

PEMEX está buscando incrementar la duración de su deuda para hacerla similar a la de otras empresas de la industria petrolera y de gas con calificación crediticia parecida.

La política de PEMEX es mantener un balance de pasivos a tasa fija y flotante para mitigar el impacto de fluctuaciones en tasas de interés. Al 30 de junio de 2005, aproximadamente 63% de la exposición de la deuda de PEMEX era a tasa fija y el 37% restante a tasa flotante.

Aunque la mayor parte de la deuda de PEMEX está denominada en dólares americanos y a tasa fija, debido a un incremento del financiamiento en pesos, la exposición de la deuda en dólares americanos se ha reducido siete puntos

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

ANEXO 1

PAGINA 17
CONSOLIDADO
Impresión Final

porcentuales del 30 de junio de 2004 a la misma fecha de 2005.

En el segundo trimestre de 2005, PEMEX mantuvo su programa de coberturas de corto plazo para mitigar el impacto de la volatilidad de los precios del crudo en sus flujos.

El programa consiste en la compra de opciones para cubrir a PEMEX de eventuales reducciones en el precio del crudo para el resto del año. La cantidad involucrada en el programa es aproximadamente el 7% de su producción anual.

Otros aspectos relevantes

Durante los primeros meses del año se presentaron los siguientes accidentes en los Estados de Veracruz y Tabasco.

* El 24 de enero de 2005 se registró un derrame de nafta ligera en la región de Agua Dulce, Veracruz. El derrame fue consecuencia de la rotura de un gasolinoducto de 12 pulgadas de diámetro que va del Centro Procesador de Gas (CPG) Cactus al Complejo Petroquímico La Cangrejera, en Veracruz

* El 2 de febrero de 2005 se presentó una fuga de aproximadamente 60 litros de crudo en el árbol de válvulas del pozo Tonalá No. 3 a la altura del kilómetro 39 de la carretera Coatzacoalcos - Villahermosa. La fuga se debió a que el ganado que por ahí cruzaba golpeó la instalación

* El 12 de marzo de 2005 se registró un escurrimiento de aproximadamente 100 litros de mezcla de diesel y petróleo en la estación 5-A de rebombeo del oleoducto de 24 a 30 pulgadas de diámetro en Nogales, Veracruz

* El 13 de abril de 2005 se registró una fuga de amoniaco en el ducto que va de las instalaciones de Cosoleacaque a la Terminal Marítima de Pajaritos, en Veracruz. El accidente se suscitó cuando personal de una empresa contratada por PEMEX realizaba labores de mantenimiento

* El 3 de mayo de 2005 una quema de pastizales despoblados en el Municipio de Centla, Tabasco, hizo contacto con el oleogasoducto de 16 pulgadas que corre el tramo Luna-Sen-Pijije-Oxiacaque. No se presentaron daños a las comunidades aledañas, ni a las instalaciones de PEMEX

* El 28 de junio de 2005 se registró una toma clandestina en el ducto número 3 del oleoducto de 36 pulgadas que va de Dos Bocas a Trampa El Misterio, en Tabasco. Este hecho provocó un derrame de casi cinco mil barriles de petróleo crudo. La tubería fue reparada por PEMEX

* El 8 de julio de 2005 ocurrió una fuga que causó un incendio del gasoducto de 48 pulgadas que va de Dos Bocas a La Trinidad, Tabasco. El incendio se presentó cuando una nube de gas encontró un punto de ignición. No existió propagación de gas en la atmósfera

* El 13 de julio de 2005 se produjo una explosión en un oleoducto de 36 pulgadas de diámetro que va de la Terminal Marítima de Pajaritos a la Monoboya en la Congregación de Allende, en Veracruz. No se reportó daño ambiental ni riesgo para las comunidades aledañas

* El 24 de julio de 2005 se presentó una fuga en un etanoducto de 20 pulgadas de diámetro que va del Centro Procesador de Gas Cactus, en Chiapas al Complejo Petroquímico La Cangrejera, en Veracruz. Como medidas de seguridad, se evacuaron 70 personas del ejido El Paraíso, el ducto se encuentra seccionado y

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA****ANEXO 1**PAGINA 18
CONSOLIDADO
Impresión Final

se suspendió el bombeo de producto

En colaboración con los Gobiernos de Veracruz y Tabasco, el Ejército, la Armada de México, Protección Civil y autoridades municipales, entre otros, PEMEX ha instrumentado planes de contingencia para proteger y reestablecer la salud e integridad de la población de las áreas afectadas y contrarrestar el impacto ambiental negativo.

PEMEX está comprometido con la salud, seguridad y protección ambiental. El presupuesto en mantenimiento aumentó de Ps. 50.3 miles de millones en 2004 a Ps. 53.2 miles de millones (US\$4.9 miles de millones) en 2005.

Los días 16, 17 y 18 de julio de 2005 PEMEX instrumentó el Plan de Respuesta a Emergencias por Huracanes (PREH) para dar respuesta organizada y oportuna al paso del huracán Emily en la Sonda de Campeche y las costas de Veracruz y Tamaulipas. El objetivo del PREH es preservar la seguridad del personal y las instalaciones y proteger el medio ambiente.

Durante la instrumentación del PREH se desalojó a todo el personal de las plataformas marítimas de la Sonda de Campeche y del Activo Integral Poza Rica - Altamira y se procedió al cierre de las instalaciones. Se evacuaron más de 15 mil trabajadores y se suspendió, los días lunes y martes 18 y 19 de julio, la producción de 2,950 Mbd de petróleo y 1,600 MMpcd de gas. Asimismo, se dejaron de exportar 1,870 Mbd de crudo.

De manera preventiva se tuvieron que dejar fuera de operación 36 equipos de perforación y se cerraron 10 estaciones de recolección en la Región Norte. De manera prioritaria se revisaron los ductos de las áreas urbanas, además de realizar inspecciones a caminos e instalaciones.

PEMEX realizó la inspección minuciosa de las instalaciones físicas tanto marítimas como terrestres a fin de garantizar que existían las condiciones óptimas de seguridad para reanudar la producción de hidrocarburos. El Grupo de Trabajo del PREH informó que no se registraron daños de consideración en la infraestructura petrolera marítima y terrestre. Las operaciones reiniciaron parcialmente el 20 de julio y fueron totalmente reestablecidas el 22 de julio de 2005.

La propuesta de nuevo régimen fiscal fue aprobada el 28 de junio de 2005 por la Cámara de Diputados en Sesión Extraordinaria. Esta propuesta había sido aprobada previamente por la Cámara de Senadores el 27 de abril de 2005. Una vez publicado en el Diario Oficial de la Federación, el nuevo régimen fiscal entrará en vigor el 1 de enero de 2006. Este tiene por objeto contribuir a fortalecer la competitividad de PEMEX y mejorar su situación financiera. Se estima que el crecimiento de la deuda de PEMEX disminuirá en los próximos años en un monto similar al que se dejaría de pagar si se compara con el régimen fiscal actual.

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

ANEXO 1

PAGINA 19
CONSOLIDADO
Impresión Final

El esquema de contribuciones de Pemex Exploración y Producción queda establecido en la Ley Federal de Derechos y el esquema fiscal del resto de los Organismos Subsidiarios continuara establecido en la Ley de Ingresos de la Federación. El nuevo esquema fiscal para Pemex Exploración y Producción contempla los siguientes derechos:

* Derecho ordinario sobre hidrocarburos aplicando una tasa variable, dependiendo del precio observado de la mezcla mexicana y del año que corresponda, sobre el valor de la producción extraída menos las deducciones permitidas (parte de las inversiones, algunos costos y gastos, una porción de los fondos para investigación científica y tecnológica, y para apoyo de actividades de fiscalización petrolera y los otros derechos). La tasa variará en un rango de 78.68% a 87.81% (dependiendo del precio de la mezcla mexicana de crudo) en el 2006 y se convertirá en una tasa única de 79% del 2010 en adelante

* Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización de los ingresos petroleros, pagado sobre el valor de la producción de crudo extraída, que sería entre 1% y 10% en función del precio de la mezcla mexicana de crudo de exportación, siempre que éste exceda los US\$ 22 por barril

* Derecho extraordinario sobre la exportación de crudo, pagando 13.1% sobre la diferencia entre el valor realizado de las exportaciones y el valor presupuestado de las exportaciones. Este derecho es acreditable contra el derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización de los ingresos petroleros. Los ingresos provenientes de este derecho se destinarán a los estados a través del fondo de estabilización de los ingresos de las entidades federativas

La relación con nuestros trabajadores está regulada por la Ley Federal del Trabajo y un Contrato Colectivo de Trabajo (CCT) entre PEMEX y el Sindicato de Trabajadores Petroleros de la República Mexicana (STPRM). El CCT se revisa bianualmente, aunque los salarios son revisados cada año. En PEMEX, desde su creación en 1938, no han existido huelgas o conflictos laborales que pongan en riesgo su operación.

El CCT se renovó el 1 de agosto de 2003 con un incremento de 4.3% en salarios. El 26 de julio de 2004 acordaron un incremento de 4% en salarios y un acuerdo fuera de juzgados en relación a una demanda del STPRM en agosto de 2003. PEMEX y el STPRM están negociando una enmienda a dicho acuerdo para realizar los ajustes requeridos bajo el marco regulatorio vigente y establecer los mecanismos necesarios para el pago de los beneficios acordados. Esta enmienda estaría sujeta a aprobación del Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos y de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

El 15 de junio de 2005 PEMEX y el STPRM comenzaron negociaciones bianuales del CCT. Como en todas las negociaciones de este tipo, el STPRM ha emplazado a huelga a PEMEX a partir del 1 de septiembre de 2005, en caso de no llegar a un acuerdo antes de esa fecha.

En caso de que ocurriera un paro laboral prolongado como consecuencia de las negociaciones del nuevo CCT, esto podría traer consecuencias adversas en las operaciones de PEMEX ya que el Sindicato representa aproximadamente el 80.9% de la fuerza de trabajo de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios. PEMEX estima que las negociaciones terminarán en tiempo y en forma conveniente para ambas partes.

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

ANEXO 1

PAGINA 20
CONSOLIDADO
Impresión Final

Si desea contactarnos o ser incluido en la lista de distribución de Relación con Inversionistas, favor de llamar o mandar un correo a:

Teléfono: (52 55) 1944 9700
Buzón de voz: (52 55) 1944 2500 ext. 59412

ri@dcf.pemex.com

Esteban Levin Celina Torres
elewin@dcf.pemex.com ctorresu@dcf.pemex.com

David Ruelas Rolando Galindo
druelas@dcf.pemex.com rgalindog@dcf.pemex.com

Armando Acosta Alejandro Reyes
aacosta@dcf.pemex.com areyesv@dcf.pemex.com

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, que realiza las transacciones de comercio internacional.

Los montos en dólares de E.U.A. están convertidos con el tipo de cambio del 30 de junio de 2005 de Ps. 10.7752 por dólar de E.U.A.

Este documento contiene proyecciones a futuro. Las declaraciones que no son históricas, incluyendo enunciados de creencias y expectativas, son proyecciones a futuro. Éstas son de buena fé y están basadas en los planes y estimaciones actuales; por lo tanto, no debe confiarse más de la cuenta en ellas. Las proyecciones a futuro se refieren solamente al día en que se realizaron, y no se tiene la obligación de actualizarlas públicamente a la luz de nueva información o eventos futuros. Las proyecciones a futuro implican riesgos inherentes e incertidumbres. Estos factores de riesgo e incertidumbres incluyen la volatilidad del precio del crudo, riesgos de producción, equipo y transporte inherentes a la industria petrolera, regulaciones ambientales en México; acciones del gobierno mexicano con respecto a su presupuesto, recaudación, actividades comerciales, control de las reservas de hidrocarburos, o pago del servicio de la deuda; así como cualquier limitación en las exportaciones derivada de acuerdos del gobierno mexicano; y riesgos económicos, políticos y cambiarios que afecten a México. Estos riesgos e incertidumbres están detallados en la versión más reciente de la Forma 20-F de PEMEX registrada en la Securities and Exchange Commission de E.U.A. (www.sec.gov) y el prospecto de PEMEX registrado ante la Comisión Nacional Bancaria y de Valores (CNBV) que se encuentra disponible en el portal de la Bolsa Mexicana de Valores (www.bmv.com.mx). Estos factores pueden provocar que los resultados realizados difieran materialmente de cualquier proyección.

La Comisión de Valores de los Estados Unidos de América (SEC) permite que, en sus reportes a la SEC, las empresas de crudo y gas divulguen reservas probadas que hayan demostrado, por producción actual o pruebas de formación concluyentes, que son, bajo condiciones económicas y operativas existentes, económicamente y legalmente producibles. Nosotros usamos ciertos términos en

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

ANEXO 1

PAGINA 21
CONSOLIDADO
Impresión Final

este documento, tales como reservas totales, reservas probables y reservas posibles, que los lineamientos de la SEC prohíben estrictamente utilizar en sus reportes. Los inversionistas son invitados a considerar cuidadosamente la divulgación de la información en la Forma 20-F, "File No. 0-99", disponible en Marina Nacional 329 Piso 38 Col. Huasteca, Cd. de México, 11311 o en el (52 55) 1944 9700 ó en www.pemex.com. Esta forma puede también obtenerla directamente de la SEC llamando al 1-800-SEC-0330.

El EBITDA, el flujo libre de caja y el flujo libre de caja discrecional son medidas no contempladas en los Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados (PCGA) que se calculan como se describió previamente. Se presentan porque PEMEX considera que son medidas financieras de su habilidad para pagar el servicio de su deuda o de incurrir en deuda ampliamente aceptada. El EBITDA, el flujo libre de caja y el flujo libre de caja discrecional no deben considerarse un indicador del desempeño financiero, una alternativa al flujo de efectivo, una medida de liquidez o una medida comparable a medidas llamadas de manera similar por otras empresas.

El cálculo de la deuda total incluye, adicionalmente a deuda documentada, los rubros generalmente considerados como deuda por los mercados financieros.

1 Los montos en dólares de E.U.A. están convertidos con el tipo de cambio del 30 de junio de 2005 de Ps. 10.7752 por dólar de E.U.A.

2 Fuente: PMI.

3 Las Compañías Subsidiarias de Petróleos Mexicanos con domicilio en México tienen un régimen fiscal similar al de otras empresas en México.

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

ANEXO 2

CONSOLIDADO
Impresión FinalNOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA
30 DE JUNIO DE 2005 Y 2004

(Cifras expresadas en miles de pesos de poder adquisitivo del 30 de junio de 2005 y miles de dólares americanos)

1. Bases de presentación

Los estados financieros consolidados de Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias ("PEMEX") al 30 de junio de 2005 y 2004 y por los periodos de seis meses terminados en esas fechas no son auditados. En opinión de la Administración, todos los ajustes (consistentes principalmente en ajustes recurrentes) necesarios para una presentación razonable de los estados financieros consolidados han sido incluidos. Los resultados de los periodos intermedios no son necesariamente un indicativo de los resultados del año entero.

Para propósitos de estos estados financieros consolidados intermedios no auditados, cierta información y revelaciones que normalmente se incluyen en los estados financieros preparados con base en principios de contabilidad generalmente aceptados, han sido condensadas u omitidas. Estos estados financieros consolidados no auditados deben ser leídos en conjunto con los estados financieros consolidados auditados de PEMEX y sus notas, por los años terminados el 31 de diciembre de 2004 y 2003.

2. Principales políticas contables

Los estados financieros consolidados que se acompañan han sido preparados de conformidad con los principios de contabilidad generalmente aceptados ("PCGA") emitidos por el Instituto Mexicano de Contadores Públicos ("IMCP"). Hasta el ejercicio de 2002 el reconocimiento de la inflación se llevó a cabo conforme a la Norma de Información Financiera ("NIF") 06-BIS "A" Apartado A, emitida por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público ("SHCP") y la Secretaría de la Función Pública ("SFP"). En enero de 2003, la SHCP autorizó a PEMEX a que a partir del ejercicio 2003 reconozca los efectos de la inflación de acuerdo con la NIF-06 BIS "A" Apartado C, la cual obligó a PEMEX a adoptar el Boletín B-10, "Reconocimiento de los efectos de la inflación en la información financiera" ("Boletín B-10") al cierre de ese ejercicio. En cumplimiento de las normas mencionadas, los estados financieros de junio 2004 se presentan sobre las mismas bases que las de 2005.

A partir del ejercicio de 2004, PEMEX cambió la política contable para el registro de las operaciones relacionadas con las actividades de exploración y perforación de pozos, en lugar del que se venía aplicando a través de la reserva para exploración y declinación de campos. Apartir del 1º de enero de 2004, entraron en vigor las disposiciones del Boletín C-15 "Deterioro en el valor de los activos de larga duración y su disposición", emitidos por el IMCP. Al 30 de junio de 2005, PEMEX ha reconocido una baja de valor en sus activos fijos.

3. Cuentas, documentos por cobrar y otros

Al 30 de junio de 2005 y 2004 las cuentas y documentos por cobrar y otros se integran como sigue:

2005

2004

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

ANEXO 2

PAGINA 2
CONSOLIDADO
Impresión Final

| | | |
|--|--------------|--------------|
| Clientes del país | \$34,386,106 | \$31,371,426 |
| Clientes del extranjero | 15,049,169 | 10,131,902 |
| Pemex Finance, Ltd. | 8,715,658 | 8,715,250 |
| Gobierno Federal - Anticipos de rendimientos mínimos garantizados | 5,123,414 | 5,374,776 |
| Otras cuentas por cobrar | 33,464,696 | 20,298,145 |
| Menos: | | |
| Estimación para cuentas de dudosa recuperación | (2,073,070) | (2,085,940) |
| | \$94,665,973 | \$73,805,559 |

4. Inventarios

Al 30 de junio de 2005 y 2004, los inventarios se integran como sigue:

| | 2005 | 2004 |
|---|--------------|--------------|
| Petróleo crudo, productos refinados, derivados y petroquímicos | \$39,638,153 | \$30,263,290 |
| Materiales y accesorios en almacenes | 3,741,393 | 3,832,681 |
| Materiales y productos en tránsito | 2,111,276 | 1,295,055 |
| Menos: | | |
| Estimación para inventarios de lento movimiento y obsoletos | (1,563,697) | (1,835,101) |
| | \$43,927,125 | \$33,555,925 |

5. Propiedades y Equipo

Al 30 de junio de 2005 y 2004 el saldo de este renglón, neto de la depreciación y amortización acumulada, se integra como sigue:

| | 2005 | 2004 |
|------------------------------|---------------|---------------|
| Terrenos | \$38,318,234 | \$38,798,257 |
| Edificios | 14,816,414 | 14,757,269 |
| Pozos | 138,595,354 | 110,633,426 |
| Plantas, muebles y equipo | 268,179,677 | 248,379,702 |
| Pataformas marinas | 69,244,747 | 58,468,757 |
| | 529,154,426 | 471,037,411 |
| Activos fijos improductivos | (2,827,650) | 2,063,543 |
| Materiales sobrantes de obra | - | 144,938 |
| Obras en construcción | 85,497,964 | 98,194,673 |
| Total | \$611,824,740 | \$571,440,565 |

La depreciación de los activos y la amortización de pozos por los ejercicios terminados el 30 de junio de 2005 y 2004, reconocidas en los costos y gastos de operación, ascendieron a \$24,043,002 y \$20,561,231, respectivamente. La depreciación y amortización acumuladas al 30 de junio de 2005 y 2004 ascienden a \$541,883,042 y \$501,947,587, respectivamente.

6. Deuda a largo plazo

Durante el periodo del 1o de enero al 30 de junio de 2005, se realizaron las

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

ANEXO 2

PAGINA 3
CONSOLIDADO
Impresión Final

siguientes operaciones de financiamiento:

Petróleos Mexicanos obtuvo U.S.\$29,700 provenientes de líneas garantizadas por agencias de crédito a la exportación. Durante el mismo periodo el Master Trust obtuvo U.S.\$504,300, también provenientes de líneas garantizadas por agencias de crédito a la exportación, U.S.\$4,250,000 de un credito sindicado, para financiamiento de proyectos PIDIREGAS. Adicionalmente, el 24 de febrero de 2005, el Master Trust emitió bonos por 1,000 millones de Euros a tasa de 5.5% con vencimiento en 2025 y el 8 de junio de 2005, emitió bonos por U.S \$1,500,000, de los cuales U.S.\$1,000,000 a tasa del 5.75%, con vencimiento en 2015 y U.S. \$500,000 a tasa del 6.625%, con vencimiento en 2035. El 1° de febrero de 2005, Petróleos Mexicanos, a través del fideicomiso f/163, emitió certificados bursátiles por 1,697,654,000 UDIS, cuyo valor en la fecha de emision fue de \$6,000,000. Esta emision fue reapertura de la 1° emisión en UDIS que tuvo lugar el 23 de Diciembre de 2004, cuyo plazo es de 15 años. El 11 de febrero de 2005 Petróleos Mexicanos, a través del fideicomiso f/163, emitió certificados bursátiles por \$15,000,000 de los cuales \$7,500,000 a tasa de Cetes a 91 días más 0.51% con vencimiento en febrero de 2010 y \$7,500,000 a tasa de Cetes a 182 días más 0.57% con vencimiento en enero de 2013; esta emisión fue reabierto el 13 de mayo de 2005 en la que se emitieron \$10,000,000, de los cuales se emitieron \$5,012,600 con vencimiento en 2010 y \$4,987,400 con vencimiento en 2013.

Derivado de su programa de certificados bursátiles de corto plazo, Petróleos Mexicanos emitió, durante el período enero-junio 2005, 13,000 millones de pesos; en el mismo período se pagaron las emisiones que se dieron de diciembre de 2004 a mayo de 2005, quedando vigentes, al 30 de junio de 2005, las que se emitieron en el propio mes de junio de 2005, por 2,000 millones de pesos.

7. Utilidad (pérdida) integral

La utilidad (pérdida) integral de los periodos terminados el 30 de junio de 2005 y de 2004, se analiza como sigue:

| | 2005 | 2004 |
|--|--------------|---------------|
| Utilidad neta del período (\$31,265,081) | | \$ 7,004,924 |
| Efecto de la actualización en el año - Neto (2,247,612) | 1,635,046 | |
| Otros Movimientos Patrimoniales | | (3,317,524) |
| Utilidad (pérdida) integral del año | \$ 1,439,788 | \$ 19,085,971 |

8. Posición en moneda extranjera

Al 30 de junio de 2005 y 2004, los estados financieros consolidados de PEMEX incluyen activos y pasivos monetarios, denominados en moneda extranjera como sigue:

Importe en moneda extranjera
(Miles)

| | Posición activa | Tipo de Equivalente | |
|------------------------------|-----------------|---------------------|------------------------|
| 30 de junio de 2005: Activos | Pasivos | (pasiva) | cambio pesos mexicanos |
| Dólares americanos | | | |

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

CLAVE DE COTIZACION: PEMEX
 PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 2 AÑO: 2005

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

PAGINA 4
 CONSOLIDADO
 Impresión Final

ANEXO 2

| | | | | | |
|---|------------|---------------|---------------|----------|-----------------|
| Yenes japoneses | 14,894,539 | (32,027,000) | (17,132,461) | 10.7752 | (\$184,605,694) |
| Libras esterlinas | - | (160,700,482) | (160,700,482) | 0.0972 | (15,620,087) |
| Francos suizos | 352 | (468,242) | (467,890) | 19.3102 | (9,035,050) |
| Euros | - | (42) | (42) | 8.4018 | (352) |
| | 8,634 | (3,805,799) | (3,797,165) | 13.0229 | (49,450,100) |
| Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias | | | | | (\$258,711,283) |
| 30 de junio de 2004: | | | | | |
| Dólares americanos | 6,888,556 | (33,291,152) | (26,402,596) | 11.5258 | (\$304,311,042) |
| Yenes japoneses | - | (149,298,039) | (179,278,039) | 0.10558 | (18,928,175) |
| Libras esterlinas | 284 | (467,083) | (466,099) | 20.89282 | (9,752,755) |
| Francos suizos | - | (28,973) | (28,973) | 9.20082 | (266,577) |
| Euros | 1,433,722 | (3,709,111) | (2,275,389) | 14.01768 | (31,895,669) |
| Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias | | | | | (\$365,154,218) |

9. Compromisos y contingencias

a. 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 ha registrado reservas relacionadas con juicios pendientes que se consideran adecuadas en las circunstancias como se menciona específicamente en esta Nota.

b. PEMEX está sujeto al cumplimiento de la Ley de Equilibrio Ecológico y Protección al Ambiente. Para cumplir con esta Ley, PEMEX ha contratado auditorías ambientales para sus principales instalaciones operativas, de almacenamiento y transportación. A la fecha, han sido concluidas las auditorías de refinerías, plantas de petroquímica secundaria y otras instalaciones. Derivado de los resultados obtenidos en las auditorías terminadas, se han suscrito convenios con la Procuraduría Federal de Protección al Ambiente (PROFEPA), para implementar planes de mejoramiento y remediación ambiental. Dichos planes consideran trabajos para remediar los daños ambientales causados, así como la inversión relativa al mejoramiento de equipos, mantenimiento, mano de obra y materiales.

Al 30 de junio de 2005 y 2004, PEMEX ha registrado una provisión para remediación ambiental, la cual asciende a \$1,555,476 y \$2,042,473,

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

ANEXO 2

PAGINA 5
CONSOLIDADO
Impresión Final

respectivamente. Este pasivo se incluye en reservas a largo plazo, en el balance general.

c. Al 30 de junio de 2005, PEMEX enfrenta diversos juicios civiles, fiscales, penales, administrativos y laborales, por un monto de \$13,429,183. Al 30 de junio de 2005 y 2004, PEMEX ha reservado \$1,591,146 y \$1,420,435 respectivamente, en relación con esas contingencias.

d. PEMEX enfrenta un juicio de arbitraje con Conproca, S. A. de C. V. ("Conproca"). Conforme a la última actualización de los reclamos de las partes hecha ante el Tribunal de Arbitraje, las prestaciones demandadas por Conproca se cuantifican en US \$632,801. PEMEX ha contra-demandado el pago de la cantidad de US \$907,660.

Por lo que hace al estado procesal del juicio, se encuentran pendientes diversas etapas como lo son entre otras, la de ofrecimiento de pruebas, la presentación de dictámenes periciales, desahogo de testimoniales y celebración de diversas audiencias en las que se fijarán las responsabilidades de las partes. Conforme al calendario procesal aprobado por el Tribunal, las acciones por desahogar están programadas para llevarse a cabo durante los años 2005 y 2006. Con base en el análisis efectuado por la Administración de PEMEX, no fue necesario registrar una provisión por este concepto.

e. PEMEX ha sido demandado por Construcciones Industriales del Golfo, S. A. de C. V. por retrasos en el pago y la falta del mismo, entre otros, por un monto total de US \$79,276 (\$886,171). Con base en el análisis de la documentación que presentó el proveedor, PEMEX reconoció un pasivo de US \$4,576 (\$51,152). Por otra parte, PEMEX interpondrá una demanda contra el proveedor por US \$4,949 (\$55,321), por insatisfacción en el producto de su trabajo. Se dictó sentencia en primera instancia, condenando a PEMEX al pago de US \$4,000 (\$44,713), más los intereses que esa cantidad ha generado a partir de que se incurrió en mora y hasta su total liquidación a razón del 6% anual. Se interpuso recurso de apelación en contra de dicha resolución, quedando pendiente que se dicte sentencia en esa instancia.

f. La Comisión Federal de Competencia emitió resolución en contra de PEMEX por presuntas prácticas monopólicas relativas a las cláusulas de exclusividad para la venta de lubricantes, grasas y aceites, estableciendo las siguientes medidas:

Modificación de los contratos de coinversión, de licencia de uso de marcas, de franquicia de suministro, así como de documentos que contengan la cláusula de exclusividad;

Celebrar convenios modificatorios con las estaciones de servicio franquiciadas para la adecuación de los contratos de franquicia y suministro;
Informar a los representantes legales de las estaciones de servicio de la adecuación de los contratos de franquicia y suministro.

Celebrar convenios modificatorios con las estaciones de servicio franquiciadas para la adecuación de los contratos de franquicia y suministro;
Informar a los representantes legales de las estaciones de servicio de la resolución emitida por esta Comisión

A la fecha PEMEX ha promovido recursos de amparo en contra de esta resolución; uno de éstos fue resuelto favorablemente en primera instancia, siendo impugnado mediante recurso de revisión, el cual se encuentra pendiente de resolución por parte del Juez de Distrito. Consecuentemente, PEMEX no ha registrado ninguna reserva por este concepto.

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

ANEXO 2

10. Información por segmentos

PEMEX opera en distintos giros de actividad, ya que se dedica a la exploración y producción de petróleo crudo y gas natural, así como al proceso y Distribución de productos petrolíferos y petroquímicos. Los principales datos por segmento de negocio sin considerar las eliminaciones para efectos de los estados financieros consolidados son los siguientes:

| | Exploración y Producción | Refinación | Gas y Pet.Básica | Petroquímica | Corp y cías subsidiarias |
|--|-----------------------------|--------------|---------------------|--------------|-----------------------------|
| Por el periodo terminado el 30 de junio de 2005 | | | | | |
| Ingresos por Ventas: | | | | | |
| -Clientes ext. | \$ | - | \$164,415,176 | \$58,942,728 | \$9,611,850 \$184,021,970 |
| -Intersegmentos | 310,652,117 | 17,223,524 | 33,922,117 | 4,537,943 | 38,680,221 |
| Rendimiento (Pérdida) de operación | 235,824,511 | 8,402,733 | 5,454,304 | (3,191,050) | (7,513,703) |
| Rendimiento (Pérdida) neta | 6,476,186 | (3,422,416) | 7,287,885 | (4,701,284) | 11,406,333 |
| Activos totales | 673,602,814 | 283,242,662 | 101,669,081 | 48,447,933 | 1,314,552,443 |
| Por el periodo terminado el 30 de junio de 2004 | | | | | |
| Ingresos por Ventas: | | | | | |
| -Clientes ext. | \$ | - | \$154,138,173 | \$55,674,976 | \$7,435,046 \$149,442,236 |
| -Intersegmentos | 262,098,676 | 13,301,589 | 31,048,362 | 3,548,183 | 41,904,831 |
| Rendimiento (Pérdida) de operación | 197,678,656 | 27,793,521 | 6,292,071 | (4,512,979) | 1,465,106 |
| Rendimiento (Pérdida) neta | (6,003,174) | (26,996,375) | 4,458,946 | (8,076,262) | (21,504,088) |
| Activos totales | 680,348,774 | 252,479,146 | 94,301,579 | 33,645,863 | 918,399,691 |

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

CLAVE DE COTIZACION: PEMEX
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 2 AÑO: 2005

RELACION DE INVERSIONES EN ACCIONES

ANEXO 3

CONSOLIDADO
Impresión Final

| NOMBRE DE LA EMPRESA (1) | ACTIVIDAD PRINCIPAL | No. DE ACCIONES | % DE TENENCIA (2) | MONTO TOTAL (Miles de Pesos) | |
|--|---|-----------------|-------------------|------------------------------|-------------------|
| | | | | COSTO ADQUISICION | VALOR ACTUAL (3) |
| SUBSIDIARIAS | | | | | |
| 1 Integrated Trade System Inc. | Serv.de procur. en el mercado internal. | 8,860 | 100.00 | 34,920 | 134,233 |
| 2 Kot Insurance Company, Ltd. | Reaseguradora | 7,000,000 | 100.00 | 22,676 | 1,382,829 |
| 3 P.M.I. Comercio Internacional, S.A de C.V | Comercializadora Int.de crudo | 2,214,241 | 98.33 | 22,142 | 287,927 |
| 4 P.M.I. Holdings B.V. | Tenedora de acciones | 40 | 100.00 | 79 | 3,339,852 |
| 5 P.M.I. Holdings N.V. | Tenedora de acciones | 6,200 | 100.00 | 7,956 | 114,561 |
| 6 P.M.I. Trading Ltd. | Comercializadora Int. Petroliferos | 4,900 | 48.51 | 587 | 1,026,483 |
| 7 P.M.I. Marine Ltd. | Compra venta de crudo | 230,275 | 100.00 | 17,509 | 70,151 |
| 8 Mex-Gas Internacional, Ltd. | Comercializadora de gas | 1,000 | 100.00 | 28,217 | 470,420 |
| TOTAL DE INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS | | | | 134,086 | 6,826,456 |
| ASOCIADAS | | | | | |
| 1 Repsol YPF | Compañía petrolera | 58,679,800 | 4.94 | 0 | 16,170,086 |
| 2 Deer Park Refining Limited | Compañía refinadora | 1 | 0.00 | 0 | 5,038,819 |
| 3 Mexicana de Lubricantes, S.A. de C.V. (Mexlub) | Comercializadora de lubricantes | 17,879,561 | 46.80 | 178,796 | 141,820 |
| 4 Gasoductos de Chihuahua, S. de R.L. de C.V | Transportación de gas | 393,049,321 | 50.00 | 393,579 | 923,854 |
| 5 I.I.I., S.A | Tenedora de activos | 62,165,678 | 100.00 | 62,167 | 933,840 |
| 6 Cia. Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V | Exploración de suelos y mares | 25,333,847 | 60.00 | 8,152 | 119,092 |
| 7 Pan American Suphur Company, Ltd. | Almacenaje y distribución de azufre | 1,498 | 99.87 | 5,271 | 13,660 |
| 8 Pasco Terminals | Almacenaje de ácido sulfúrico | 1,000 | 100.00 | 47,325 | 20,738 |
| 9 Otras inversiones | | 1 | 0.00 | 0 | (56,652) |
| | | 0 | 0.00 | 0 | 0 |
| TOTAL DE INVERSIONES EN ASOCIADAS | | | | 695,290 | 23,305,257 |
| OTRAS INVERSIONES PERMANENTES | | | | | 45,020 |
| TOTAL | | | | | 30,176,733 |

OBSERVACIONES

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.

ANEXO 5
DESGLOSE DE CREDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

| Tipo de Crédito Institución | Fecha de Vencimiento | Tasa de Interes | Denominados en Pesos | | Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. con Inst. Nacionales (Miles de \$) | | | | | | Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. Con Inst. Exteriores (Miles de \$) | | | | | |
|------------------------------------|----------------------|-----------------|----------------------|--------------|---|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------------|---|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------------|
| | | | Intervalo de Tiempo | | Intervalo de Tiempo | | | | | | Intervalo de Tiempo | | | | | |
| | | | Hasta 1 Año | Más de 1 Año | 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 |
| BANCAARIOS | | | | | | | | | | | | | | | | |
| GOBIERNO FEDERAL DERIVACION | 16/11/2006 | 2.40 | 0 | 0 | 3,319 | 3,319 | 3,318 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| GRUPO FINANCIERO SCOTIABANK | 28/07/2006 | 9.98 | 0 | 1,000,000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| NACIONAL FINANCIERA, S.N.C. | 29/12/2008 | 5.58 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,077,520 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| NACIONAL FINANCIERA, S.N.C. | 15/12/2009 | 4.20 | 0 | 0 | 116,888 | 116,888 | 233,776 | 233,776 | 233,776 | 116,887 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PHILIP MORRIS CAPITAL CORP. | 30/05/2009 | 8.11 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 125,376 | 149,645 | 144,849 | 75,781 | 0 | 0 |
| WESTLB AG, LONDON BRANCH (1) | 17/05/2007 | 2.70 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 107,752 | 107,752 | 484,884 | 0 | 0 | 0 |
| INTERESES DEVENGADOS NO PAGA | 31/12/2005 | 0.00 | 4,698 | 0 | 70,571 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 384,826 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CONPROCA, S.A. DE CV (1) (| 15/06/2010 | 8.40 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 865,464 | 0 | 1,841,505 | 1,999,441 | 2,170,923 | 3,610,426 |
| INTERESES DEVENGADOS NO PAGA | 15/06/2005 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 38,157 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| FSO INC. (1) (7) | 30/01/2009 | 15.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 148,475 | 0 | 360,952 | 291,146 | 66,144 | 0 |
| CSM (1) (8) | 04/01/2009 | 4.81 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 161,528 | 0 | 368,770 | 144,003 | 63,240 | 0 |
| VENTA DE CARTERA | 15/11/2018 | 8.96 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8,230,603 |
| CON GARANTIA | | | | | | | | | | | | | | | | |
| NACIONAL FINANCIERA, S.N.C. | 20/11/2015 | 2.90 | 0 | 0 | 156,625 | 156,625 | 313,250 | 313,249 | 313,249 | 2,036,121 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| A/S EXPORTFINANS (1) (7) | 30/06/2013 | 4.14 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 142,315 | 142,315 | 289,651 | 288,443 | 139,434 | 350,133 |
| ABN AMRO BANK, N.V. (1) (7) | 29/03/2014 | 4.50 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 95,667 | 95,666 | 191,333 | 191,333 | 191,333 | 956,665 |
| ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8) | 15/06/2014 | 3.51 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,042,987 | 1,065,172 | 2,130,343 | 2,130,343 | 2,130,343 | 5,733,158 |
| BANCO SANTANDER CENTRAL HISP | 27/09/2009 | 3.21 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 152,915 | 148,369 | 176,527 | 143,492 | 41,197 | 19,355 |
| BARCLAYS BANK PLC (1) (8) | 20/03/2014 | 3.05 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 363,174 | 363,174 | 726,347 | 726,347 | 726,347 | 2,531,069 |
| BNP PARIBAS (1) (8) | 06/05/2014 | 3.31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 215,504 | 469,038 | 938,076 | 938,076 | 938,076 | 4,690,382 |
| J.P. MORGAN CHASE (1) (8) | 03/07/2012 | 3.20 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 33,324 | 33,324 | 66,649 | 66,649 | 66,649 | 179,984 |
| DEUTSCHE BANK, S.A.E. (1) | 16/12/2013 | 2.72 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12,784 | 12,784 | 25,567 | 25,567 | 25,567 | 98,039 |
| DRESDNER BANK AG (1) (8) | 06/01/2012 | 2.62 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 128,864 | 128,864 | 257,727 | 257,727 | 257,727 | 755,008 |
| EXPORT DEVELOPMENT CANADA (| 15/05/2006 | 5.69 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6,471 | 4,448 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| EXPORT DEVELOPMENT CANADA (| 30/06/2015 | 3.37 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 244,616 | 241,541 | 477,484 | 471,893 | 458,390 | 1,547,675 |

ANEXO 5
DESGLOSE DE CREDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

| Tipo de Crédito Institución | Fecha de Vencimiento | Tasa de Interes | Denominados en Pesos | | Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. con Inst. Nacionales (Miles de \$) | | | | | | Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. Con Inst. Exteriores (Miles de \$) | | | | | | |
|------------------------------------|----------------------|-----------------|----------------------|-------------------|---|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------------|--|------------------|-------------------|-------------------|-------------------|--------------------|-----------|
| | | | Intervalo de Tiempo | | Intervalo de Tiempo | | | | | | Intervalo de Tiempo | | | | | | |
| | | | Hasta 1 Año | Más de 1 Año | Año Actual | Hasta 1 Año | Hasta 2 Años | Hasta 3 Años | Hasta 4 Años | Hasta 5 Años o más | Año Actual | Hasta 1 Año | Hasta 2 Años | Hasta 3 Años | Hasta 4 Años | Hasta 5 Años o más | |
| BANCARIOS | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| HSBC BANK PLC (1) (8) | 10/06/2014 | 2.94 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 77,270 | 86,243 | 197,635 | 197,635 | 197,635 | 804,304 |
| HSBC BANK PLC (1) (7) | 26/09/2011 | 5.87 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 44,619 | 44,618 | 87,940 | 86,643 | 56,297 | 137,012 |
| KREDITANSTALT FUR WIEDERAUFB | 15/12/2006 | 6.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10,384 | 9,768 | 9,768 | 0 | 0 | 0 |
| KREDITANSTALT FUR WIEDERAUFB | 31/12/2012 | 3.09 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 111,891 | 111,891 | 223,783 | 223,783 | 223,852 | 648,682 |
| MEDIO CREDITO CENTRALE S.P.A. | 30/04/2012 | 3.44 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 25,497 | 25,497 | 50,994 | 50,994 | 50,995 | 152,983 |
| HSBC BANK, PLC (1) (7) | 29/10/2007 | 6.34 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 34,625 | 28,012 | 34,122 | 10,733 | 0 | 0 |
| HSBC BANK, PLC (1) (8) | 17/04/2014 | 3.39 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10,316 | 10,316 | 20,633 | 20,633 | 20,633 | 103,164 |
| SOCIETE GENERALE (1) (8) | 08/02/2010 | 3.14 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 315,128 | 332,532 | 504,230 | 361,874 | 232,734 | 143,874 |
| STANDARD CHARTERED BANK (1) | 25/01/2014 | 2.79 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 107,752 | 234,519 | 469,038 | 469,038 | 469,038 | 2,142,940 |
| THE BANK OF TOKYO, MITSUBISHI | 12/10/2014 | 3.01 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 239,449 | 347,201 | 694,402 | 694,402 | 694,401 | 4,393,887 |
| THE EXPORT-IMPORT BANK OF KO | 06/01/2012 | 6.64 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 107,752 | 107,752 | 215,504 | 215,504 | 215,504 | 646,512 |
| TORONTO DOMINION BANK (1) | 20/10/2009 | 3.34 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 50,505 | 50,505 | 101,010 | 101,010 | 97,202 | 18,075 |
| NATEXIS BANQUE (2) (7) | 30/06/2016 | 2.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 345 | 345 | 689 | 689 | 689 | 3,514 |
| JAPAN BANK FOR INTERNATIONAL | 03/08/2017 | 1.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 50,568 | 50,568 | 404,625 |
| MIZUHO CORPARATE BANK, LTD (| 20/05/2010 | 1.98 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 678,819 | 678,819 | 1,357,522 | 1,357,522 | 1,357,522 | 1,357,512 |
| INTERESES DEVENGADOS NO PAGA | 31/12/2005 | 0.00 | 0 | 0 | 10,714 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 390,488 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| TOTAL BANCARIOS | | | 4,449,143 | 24,055,556 | 4,310,062 | 2,073,737 | 5,202,678 | 1,947,801 | 1,947,801 | 4,577,428 | 6,555,274 | 5,939,219 | 13,380,816 | 11,943,962 | 14,382,299 | 82,797,411 | |

ANEXO 5
DESGLOSE DE CREDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

| Tipo de Crédito Institución | Fecha de Vencimiento | Tasa de Interes | Denominados en Pesos | | Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. con Inst. Nacionales (Miles de \$) | | | | | | Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. Con Inst. Exteriores (Miles de \$) | | | | | |
|------------------------------------|----------------------|-----------------|----------------------|--------------|---|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------------|---|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------------|
| | | | Hasta 1 Año | Más de 1 Año | 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 |
| BURSATILES | | | | | | | | | | | | | | | | |
| LISTADAS EN BOLSA | | | | | | | | | | | | | | | | |
| DEUTSCHE BANK (1) (7) | 15/12/2014 | 7.38 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18,856,600 |
| DEUTSCHE BANK (1) (7) | 15/12/2015 | 5.75 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10,775,200 | |
| DEUTSCHE BANK (1) (7) | 15/02/2008 | 8.50 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10,775,200 | 0 | 0 | |
| DEUTSCHE BANK (1) (7) | 15/06/1935 | 6.63 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5,387,600 | |
| DEUTSCHE BANK (1) (7) | 28/09/2009 | 7.75 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18,856,600 | |
| DEUTSCHE BANK (1) (7) | 06/01/2007 | 9.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,706,285 | 0 | 0 | 0 | |
| J.P. MORGAN CHASE (1) (8) | 15/06/2010 | 3.01 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16,162,800 | |
| J.P. MORGAN CHASE (1) (8) | 15/10/2009 | 3.14 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5,387,600 | |
| DEUTSCHE BANK (1) (7) | 12/01/2023 | 8.63 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,693,800 | |
| CITIBANK, N.A. (1) (7) | 06/01/2007 | 9.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 987,515 | 0 | 0 | 0 | |
| CITIBANK N.A. (2) (7) | 13/08/2007 | 7.38 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5,044,329 | 0 | 0 | |
| DEUTSCHE BANK (2) (9) | 03/04/2008 | 9.10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,345,154 | 0 | 0 | |
| DEUTSCHE BANK (2) (7) | 08/02/2007 | 7.75 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6,511,455 | 0 | 0 | |
| DEUTSCHE BANK (2) (7) | 24/02/2025 | 5.50 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13,022,910 | |
| J.P. MORGAN CHASE (2) (7) | 04/05/2010 | 6.63 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9,767,183 | |
| J.P. MORGAN CHASE (2) (7) | 08/05/2013 | 6.25 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6,511,455 | |
| J.P. MORGAN CHASE (2) (7) | 08/05/2016 | 6.38 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11,069,474 | |
| DEUTSCHE BANK (5) (7) | 18/12/2013 | 7.50 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7,724,096 | |
| LLOYDS TSB (5) (7) | 31/03/2006 | 14.50 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 965,512 | 0 | 0 | 0 | |
| DEUTSCHE BANK (3) (7) | 12/05/2023 | 3.50 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,915,700 | |
| INTERESES DEVENGADOS NO PAGA | 31/12/2005 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,122,585 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| COLOCACIONES PRIVADAS | | | | | | | | | | | | | | | | |
| CON GARANTIA | | | | | | | | | | | | | | | | |
| REPCON LUX | 26/01/2011 | 4.50 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14,802,302 |
| INTERESES DEVENGADOS NO PAGA | 31/12/2005 | 0.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 286,795 | 0 | 0 | 0 | 0 | |

ANEXO 5
DESGLOSE DE CREDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

| Tipo de Crédito Institución | Fecha de Vencimiento | Tasa de Interes | Denominados en Pesos | | Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. con Inst. Nacionales (Miles de \$) | | | | | | Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. Con Inst. Exteriores (Miles de \$) | | | | | | |
|--|----------------------|-----------------|----------------------|--------------|--|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------------|--|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------------|-------------|
| | | | Hasta 1 Año | Más de 1 Año | 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 | |
| TOTAL BURSATILES | | | 2,000,000 | 68,672,000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,409,380 | 6,353,112 | 2,693,800 | 30,141,258 | 25,302,756 | 181,646,520 |
| PROVEEDORES | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| PROVEEDORES | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Varios | | | 22,394,614 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| TOTAL PROVEEDORES | | | 22,394,614 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| OTROS PASIVOS CIRCULANTES Y OTROS CREDITOS | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| OTROS PASIVOS | | | 18,498,271 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| TOTAL OTROS PASIVOS CIRCULANTES, OTROS CREDITOS | | | 18,498,271 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| TOTAL | | | 47,342,028 | 92,727,556 | 4,310,062 | 2,073,737 | 5,202,678 | 1,947,801 | 1,947,801 | 4,577,428 | 10,964,654 | 12,292,331 | 16,074,616 | 42,085,220 | 39,685,055 | 264,443,931 | |

OBSERVACIONES

MONEDAS

TIPOS DE CAMBIO

CONTABLE

| | |
|---------------------|----------|
| (1) Dólares | 10.7752 |
| (2) Euros | 13.02291 |
| (3) Yen Japonés | 0.09719 |
| (4) Franco Suizo | 9.35579 |
| (5) Libra Esterlina | 19.31024 |
| (6) Pesos | 1.0000 |

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 2

AÑO: 2005

POSICION EN MONEDA EXTRANJERA
(Miles de Pesos)

ANEXO 6

CONSOLIDADO
Impresión Final

| BALANZA | DOLARES (1) | | OTRAS MONEDAS (1) | | TOTAL |
|---|---------------------|----------------------|--------------------|---------------------|----------------------|
| | MILES DE DOLARES | MILES DE PESOS | MILES DE DOLARES | MILES DE PESOS | MILES DE PESOS |
| 3. POSICION EN MONEDA EXTRANJERA | | | | | |
| ACTIVO TOTAL | 14,894,539 | 160,491,638 | 111,086 | 1119,238 | 160,610,876 |
| PASIVO | 32,027,000 | 345,097,333 | 6,888,447 | 74,224,396 | 419,321,729 |
| CORTO PLAZO | 5,045,078 | 54,361,723 | 52,799 | 568,920 | 54,930,643 |
| LARGO PLAZO | 26,981,922 | 290,735,610 | 6,835,648 | 73,655,476 | 364,391,086 |
| SALDO NETO | (17,132,461) | (184,605,695) | (6,877,381) | (74,105,158) | (258,710,853) |

(1) EN LA SECCION DE OBSERVACIONES SE DEBERA ESPECIFICAR LA MONEDA Y EL TIPO DE CAMBIO

OBSERVACIONES

Observaciones:

Dólares Americanos 10.7752

Yenes Japoneses 0.09719

Libras esterlinas 19.31024

Franco suizos 9.35579

Euros 13.02291

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **2** AÑO: **2005**

**CEDULA DE INTEGRACION Y CALCULO
 DE RESULTADO POR POSICION MONETARIA (1)**
 (Miles de Pesos)

ANEXO 7

CONSOLIDADO
Impresión Final

| MES | ACTIVOS MONETARIOS | PASIVOS MONETARIOS | POSICION MONETARIA (ACTIVA) PASIVA | INFLACION MENSUAL | EFFECTO MENSUAL (ACTIVO) PASIVO |
|-------------------|-------------------------------|-------------------------------|---|------------------------------|--|
| ENERO | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 |
| FEBRERO | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 |
| MARZO | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 |
| ABRIL | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 |
| MAYO | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 |
| JUNIO | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 2,782,116 |
| ACTUALIZACION: | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 |
| CAPITALIZACION: | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 |
| EMP. EXTRANJERAS: | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 |
| OTROS | 0 | 0 | 0 | 0.00 | 0 |
| TOTAL | | | | | 2,782,116 |

OBSERVACIONES

Nota: Petroleos Mexicanos, como ente consolidador consideró el resultado por posición monetaria a través del proceso de consolidación de los estados financieros del Corporativo, de sus Organismos Subsidiarios y de sus Compañías Subsidiarias, con un monto acumulado de 2,782,116, motivo por el cual consideramos no aplicable este anexo.

OBLIGACIONES, PAGARES DE MEDIANO PLAZO Y/O CONVENANTS INSCRITOS EN BOLSA

ANEXO 8

CONSOLIDADO
Impresión Final

LIMITACIONES FINANCIERAS SEGUN ESCRITURAS DE LA EMISION Y/O TITULO

NO APLICA DEBIDO A QUE NO EXISTEN LIMITACIONES FINANCIERAS DERIVADAS DE LOS FINANCIAMIENTOS OBTENIDOS BAJO ESTE PROGRAMA.

SITUACION ACTUAL DE LAS LIMITACIONES FINANCIERAS

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **2** AÑO: **2005**

PLANTAS, CENTROS COMERCIALES, DE DISTRIBUCION Y/O SERVICIO

ANEXO 9

CONSOLIDADO
Impresión Final

| PLANTA O CENTRO | ACTIVIDAD ECONOMICA | CAPACIDAD INSTALADA (1) | % DE UTILIZACION |
|--------------------------------|--------------------------------|--|---------------------------------|
| PEP | | 0 | 0 |
| Producción de petróleo crudo | | 3,481 | 97 |
| Producción de gas (MMpcd) | | 4,841 | 98 |
| Capacidad de destilación atmo | | 1,540 | 86 |
| Cadereyta | | 275 | 77 |
| Madero | | 190 | 78 |
| Minatitlán | | 185 | 90 |
| Salamanca | | 245 | 80 |
| Salina Cruz | | 330 | 90 |
| Tula | | 315 | 96 |
| Terminales de Almacenamiento | | 13,056 | 100 |
| Cactus | | 1,960 | 74 |
| Ciudad Pemex | | 1,290 | 63 |
| Matapionche | | 109 | 72 |
| Poza Rica | | 230 | 48 |
| Arenque | | 34 | 100 |
| PETROQUIMICA | | 0 | 0 |
| Capacidad de Producción (Mt) | | 6,239 | 50 |
| Camargo | | 166 | 0 |
| Cangrejera | | 1,618 | 88 |
| Escolín | | 168 | 10 |
| Independencia | | 143 | 54 |
| Morelos | | 1,125 | 72 |
| Pajaritos | | 508 | 33 |
| Tula | | 38 | 83 |
| Centros de distribución | | 0 | 0 |
| Independencia | | 0 | 54 |
| Morelos | | 1,125 | 72 |
| Pajaritos | | 0 | 33 |
| Tula | | 0 | 83 |
| Centros de distribución | | 0 | 0 |
| Petroquímicos (Mt) | | 207,615 | 88 |
| REFINACION | | 0 | 0 |
| GAS Y PETROQUIMICA BASICA | | 0 | 0 |
| Endulzamiento de Gas (MMpcd) | | 4,503 | 71 |
| Nuevo Pemex | | 880 | 83 |
| Cosoleacaque | | 2,474 | 25 |

OBSERVACIONES

Mbd - miles de barriles diarios
 MMpcd - millones de pies cúbicos diarios
 Mb - miles de barriles
 Mt - miles de toneladas
 Camargo.- Planta fuera de operación

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **2**

AÑO: **2005**

MATERIAS PRIMAS DIRECTAS

ANEXO 10

CONSOLIDADO
Impresión Final

| NACIONALES | PRINCIPALES PROVEEDORES | IMPORTACION | PRINCIPALES PROVEEDORES | SUST. NAL. | % COSTO PRODUCCION 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

DISTRIBUCION DE VENTAS POR PRODUCTO

ANEXO 11

VENTAS NACIONALES

CONSOLIDADO
Impresión Final

| PRINCIPALES PRODUCTOS O LINEA DE PRODUCTOS | PRODUCCION TOTAL | | VENTAS | | % DE PARTICIPACION EN EL MERCADO | PRINCIPALES | |
|---|------------------|---------|---------|------------|-------------------------------------|---------------|----------------|
| | VOLUMEN | IMPORTE | VOLUMEN | IMPORTE | | MARCAS | CLIENTES |
| PETROLIFEROS: | | | | | | | |
| COMBUSTOLEO | 358 | | 351 | 16,900,255 | | | |
| DIESEL | 318 | | 313 | 37,402,016 | 100.00 | Pemex Diesel | Distribuidores |
| GAS L.P. | 253 | | 315 | 23,196,390 | | | |
| GASOLINA MAGNA SIN | 413 | | 548 | 68,247,799 | 100.00 | Pemex Magna | Distribuidores |
| GASOLINA PREMIUM | 47 | | 110 | 15,042,677 | 100.00 | Pemex Premium | Distribuidores |
| TURBOSINA | 64 | | 61 | 7,411,357 | | | |
| OTROS REFINADOS | 126 | | 69 | 2,995,156 | | | |
| PETROQUÍMICOS: | | | | | | | |
| DERIV. DEL MET. (A) | 686 | | 422 | 1,193,145 | 86.00 | | (E) |
| DERIV. DE ETANO (B) | 1,175 | | 456 | 5,009,717 | 58.00 | | (F) |
| AROMÁT. Y DERIV (C) | 599 | | 279 | 2,696,051 | 48.00 | | (G) |
| PROPIL Y DERIV (D) | 54 | | 43 | 1,597,458 | 20.00 | | (H) |
| OTROS PETROQUIMICOS | 2,847 | | 663 | 655,933 | | | (I) |
| GAS SECO | 3,160 | | 2,721 | 34,933,146 | | | (J) |
| IEPS | | | | 15,444,893 | | | |
| EFFECTO B-10 | | | | 243,761 | | | |
| TOTAL | | | | 32,969,754 | | | |

DISTRIBUCION DE VENTAS POR PRODUCTO

ANEXO 11

VENTAS AL EXTERIOR

| PRINCIPALES PRODUCTOS O LINEA DE PRODUCTOS | PRODUCCION TOTAL | | VENTAS | | DESTINO | PRINCIPALES | |
|---|------------------|---------|---------|-------------|---------|-------------|----------|
| | VOLUMEN | IMPORTE | VOLUMEN | IMPORTE | | MARCAS | CLIENTES |
| PETRÓLEO CRUDO | | | 1,806 | 139,174,010 | | | |
| PRODUCTOS REFINADOS | | | 191 | 6,643,471 | | | |
| PRODUCTOS PETROQUÍM | | | 261 | 9,867,516 | | | |
| EFFECTO MARGINAL VEN | | | | 28,183,874 | | | |
| EFFECTO B-10 | | | | 153,099 | | | |
| TOTAL | | | | 84,021,970 | | | |

OBSERVACIONES

DISTRIBUCION DE VENTAS POR PRODUCTO

ANEXO 11

VENTAS AL EXTERIOR

PAGINA 3
CONSOLIDADO
Impresión Final

| PRINCIPALES PRODUCTOS O LINEA DE PRODUCTOS | PRODUCCION TOTAL | | VENTAS | | DESTINO | PRINCIPALES | |
|---|------------------|---------|---------|---------|---------|-------------|----------|
| | VOLUMEN | IMPORTE | VOLUMEN | IMPORTE | | MARCAS | CLIENTES |

Mbd - miles de barriles diarios

Mt - miles de toneladas

(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, cloruro de vinilo y cera polietilénica

(C) Considera la contribución de Pemex Petroquímica por los siguientes productos: benceno, estireno, tolueno, xilenos, paraxileno ,Flux-Alq-Est y Ortóxileno.

(D) Considera la contribución de Pemex Petroquímica al mercado nacional por los siguientes productos: acrilonitrilo y propileno.

Los volúmenes están en miles de barriles diarios a excepción de los petroquímicos que se expresan en miles de toneladas y el gas seco que se expresa en millones de pies cúbicos diarios.

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

(F) INDUSTRIAS DERIVADAS DEL ETILENO, S.A.; POLIOLES, S.A. DE C.V.; POLICYD, S.A. DE C.V.; DISTRIBUIDORA DON RAMIS, S.A. DE C.V.; GRUPO CELANESE, S.A.

(G) PETROCEL, S.A.; RESIRENE, S.A. DE C.V.; POLIESTIRENO Y DERIVADOS, S.A. DE C.V.; NEGOCIACION ALVI, S.A. DE C.V.; COMERCIAL MEXICANA DE PINTURAS, S.A. DE C.V.

(H) CELULOSA Y DERIVADOS, S.A. DE C.V.; DOW QUIMICA MEXICANA, S.A. DE C.V.; POLIOLES, S.A. DE C.V.; QUIMI-KAO, S.A. DE C.V.; NEGOCIACION ALVI, S.A. DE C.V.

(I) INDUSTRIA QUIMICA DEL ISTMO S.A. DE C.V.; CRYOINFRA, S.A. DE C.V.; PROQUIVER, S.A. DE C.V.; LABORATORIOS FRU Y VEU, S.A. DE C.V.; G & G DIVISION PRODUCTOS QUIMICOS, S.A. DE C.V. y LUCABA, S.A.

(J) CFE, IPP'S Distribuidores, Industriales (ISPAT), L y F del Centro.

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 2 AÑO: 2005

CONSOLIDADO
Impresión Final

INTEGRACION DEL CAPITAL SOCIAL PAGADO

CARACTERISTICAS DE LAS ACCIONES

| | VALOR \$ | CUPON VIGENTE | NUMERO DE ACCIONES | | | | CAPITAL SOCIAL | |
|--------------|-------------|------------------|--------------------|---------------------|-----------|----------------------|----------------|--------------------|
| | | | PORCION FIJA | PORCION VARIABLE | MEXICANOS | LIBRE SUSCRIPCION | FIJO | VARIABLE |
| NA | | 0 | | | | | | 121,430,230 |
| TOTAL | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 121,430,230 |

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

PROPORCION DE ACCIONES POR :

CPO's:
T.VINC. :
ADRS's :
GDRS's :
ADS's :
GDS's

ACCIONES PROPIAS RECOMPRADAS

| SERIE | CANTIDAD DE ACCIONES | PRECIO PROMEDIO DE RECOMPRA | PRECIO DE MERCADO AL TRIMESTRE |
|-------|-------------------------|--------------------------------|-----------------------------------|
|-------|-------------------------|--------------------------------|-----------------------------------|

OBSERVACIONES

Total de acciones que representa el Capital Social pagado a la fecha de envi de la información.

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **2**

AÑO: **2005**

Información de Proyectos
(Proyecto, Monto Ejercido y Porcentaje de Avance)

ANEXO 13

CONSOLIDADO
Impresión Final

NO APLICA DEBIDO A QUE PEMEX NO HA INFOMADO NINGUN PROYECTO COMO EVENTO RELEVANTE.

Transacciones en Moneda Extranjera y Conversión de Estados Financieros de Operaciones Extranjeras
(Información relacionada al Boletín B-15)

ANEXO 14

CONSOLIDADO
Impresión Final

LA CONVERSIION A MONEDA NACIONAL DE LAS CIFRAS QUE SE PRESENTAN EN LOS ESTADO FINANCIEROS DE LAS EMPRESAS QUE REPORTAN EN MONEDA EXTRANJERA SE LLEVA A CABO DE CONFORMIDAD CON LOS LINEAMIENTOS ESTABLECIDOS EN EL BOLETIN B/15 DE LOS PRINCIPIOS DE CONTABILIDAD GENERALMENTE ACEPTADOS, PROCEDIENDO DE LA SIGUIENTE FORMA:

BALANCE GENERAL.- PARA TODOS LOS RENGLONES QUE INTEGRAN EL BALANCE GENERAL SE CONSIDERA EL TIPO DE CAMBIO DE CIERRE, A LA FECHA DEL BALANCE GENERAL.

ESTADO DE RESULTADOS.- PARA TODOS LOS RENGLONES QUE INTEGRAN EL ESTADO DE RESULTADOS, SE CONSIDERA EL TIPO DE CAMBIO PROMEDIO DEL EJERCICIO CORRESPONDIENTE.

LA DIFERENCIA RESULTANTE EN LA CONVERSION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS, SE REGISTRA DENTRO DEL PATRIMONIO COMO UN RESULTADO POR CONVERSION.

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

CLAVE DE COTIZACION: PEMEX
PETRÓLEOS MEXICANOS

FECHA: 28/07/2005 16:36

DATOS GENERALES DE LA EMISORA

RAZON SOCIAL: PETRÓLEOS MEXICANOS
DOMICILIO: MARINA NACIONAL 329
COLONIA: HUASTECA
C. POSTAL: 11311
CIUDAD Y ESTADO: MEXICO ,D.F.
TELEFONO: 19442500
FAX: 19448900
DIRECCION DE INTERNET: www.pemex.com

DATOS FISCALES DE LA EMISORA

RFC EMPRESA: PME380607P35
DOMICILIO FISCAL: MARINA NACIONAL 329
COLONIA: HUASTECA
C. POSTAL: 11311
CIUDAD Y ESTADO: MEXICO ,D.F.

RESPONSABLE DE PAGO

NOMBRE: C.P. MARÍA MAGDALENA ROBLES BARCELATA
DOMICILIO: MARINA NACIONAL 329
COLONIA: HUASTECA
C. POSTAL: 11311
CIUDAD Y ESTADO: MEXICO ,D.F.
TELEFONO: 19449142
FAX: 19448437
E-MAIL: mrobles@dcf.pemex.com

DATOS DE LOS FUNCIONARIOS

PUESTO BMV: PRESIDENTE DEL CONSEJO DE ADMINISTRACION
PUESTO: PRESIDENTE DEL CONSEJO DE ADMINISTRACION
NOMBRE: LIC. FERNANDO ELIZONDO BARRAGÁN
DOMICILIO: INSURGENTES SUR 890
COLONIA: DEL VALLE
C. POSTAL: 3100
CIUDAD Y ESTADO: MEXICO D.F.
TELEFONO: 50006031
FAX: 50006222
E-MAIL: felizondo@energia.gob.mx

PUESTO BMV: DIRECTOR GENERAL
PUESTO: DIRECTOR GENERAL
NOMBRE: ING. LUIS RAMÍREZ CORZO HERNÁNDEZ
DOMICILIO: MARINA NACIONAL 329
COLONIA: HUASTECA
C. POSTAL: 11311
CIUDAD Y ESTADO: MEXICO D.F.

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

CLAVE DE COTIZACION: PEMEX
PETRÓLEOS MEXICANOS

FECHA: 28/07/2005 16:36

TELEFONO: 19 44 94 19
FAX: 19 44 95 85
E-MAIL: directorgeneral@pemex.com

PUESTO BMV: DIRECTOR DE FINANZAS
PUESTO: DIRECTOR CORPORATIVO DE FINANZAS
NOMBRE: DR. JUAN JOSÉ SUÁREZ COPPEL
DOMICILIO: MARINA NACIONAL 329
COLONIA: HUASTECA
C. POSTAL: 11311
CIUDAD Y ESTADO: MEXICO D.F.
TELEFONO: 19449779
FAX: 19449378
E-MAIL: jjsuarez@dcf.pemex.com

PUESTO BMV: ACREDITADO PARA ENVIO DE INFORMACION CORPORATIVA VIA EMISNET
PUESTO: GERENTE JURÍDICO DE FINANZAS
NOMBRE: LIC. RICARDO FERNÁNDEZ DELGADO
DOMICILIO: MARINA NACIONAL 329
COLONIA: HUASTECA
C. POSTAL: 11311
CIUDAD Y ESTADO: MEXICO D.F.
TELEFONO: 19449211
FAX: 19448900
E-MAIL: rfernandezd@dcf.pemex.com

PUESTO BMV: ACREDITADO PARA ENVIO DE RECOMPRAS VIA EMISNET
PUESTO:
NOMBRE:
DOMICILIO:
COLONIA:
C. POSTAL:
CIUDAD Y ESTADO: MEXICO D.F.
TELEFONO:
FAX:
E-MAIL:

PUESTO BMV: RESPONSABLE DEL AREA JURIDICA
PUESTO: ENCARGADO DEL DESPACHO DE LA OFICINA DEL ABOGADO GENERAL DE
NOMBRE: LIC. JOSÉ NESTOR GARCÍA REZA
DOMICILIO: MARINA NACIONAL 329
COLONIA: HUASTECA
C. POSTAL: 11311
CIUDAD Y ESTADO: MEXICO D.F.
TELEFONO: 19 44 96 87
FAX: 19 44 86 81
E-MAIL: ngarcia@dca.pemex.com

PUESTO BMV: SECRETARIO DEL CONSEJO DE ADMINISTRACION
PUESTO: SECRETARIO DEL CONSEJO DE ADMINISTRACION

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

CLAVE DE COTIZACION: PEMEX
PETRÓLEOS MEXICANOS

FECHA: 28/07/2005 16:36

NOMBRE: LIC. ISRAEL HURTADO ACOSTA
DOMICILIO: INSURGENTES SUR 890
COLONIA: DEL VALLE
C. POSTAL: 3100
CIUDAD Y ESTADO: MEXICO D.F.
TELEFONO: 50006231
FAX: 50006048
E-MAIL: ihurtado@energia.gob.mx

PUESTO BMV: PROSECRETARIO DEL CONSEJO DE ADMINISTRACION
PUESTO: PROSECRETARIO DEL CONSEJO DE ADMINISTRACION
NOMBRE: LIC. RAOUL CAPDEVIELLE OROZCO
DOMICILIO: MARINA NACIONAL 329
COLONIA: HUASTECA
C. POSTAL: 11311
CIUDAD Y ESTADO: MEXICO D.F.
TELEFONO: 19448030
FAX: 19448081
E-MAIL:

PUESTO BMV: RESPONSABLE DE INFORMACION A INVERSIONISTAS
PUESTO: COORDINADOR DE ASESORES DEL DIRECTOR CORPORATIVO DE FINANZAS
NOMBRE: LIC. GUSTAVO M. SAAVEDRA ORDORIK
DOMICILIO: MARINA NACIONAL 329
COLONIA: HUASTECA
C. POSTAL: 11311
CIUDAD Y ESTADO: MEXICO D.F.
TELEFONO: 19448015
FAX: 19448147
E-MAIL: gsaavedra@dcf.pemex.com

PUESTO BMV: ACREDITADO PARA ENVIO DE INFORMACION VIA EMISNET
PUESTO: GERENTE DE CONTABILIDAD
NOMBRE: C.P. ENRIQUE DÍAZ ESCALANTE
DOMICILIO: MARINA NACIONAL 329
COLONIA: HUASTECA
C. POSTAL: 11311
CIUDAD Y ESTADO: MEXICO D.F.
TELEFONO: 19449173
FAX: 19449293
E-MAIL: ediaz@dcf.pemex.com

PUESTO BMV: ACREDITADO PARA ENVIO DE EVENTOS RELEVANTES VIA EMISNET
PUESTO: GERENTE COORPORATIVO DE COMUNICACIÓN SOCIAL
NOMBRE: LIC. HOMERO RICARDO NIÑO DE RIVERA VELA
DOMICILIO: MARINA NACIONAL 329
COLONIA: HUASTECA
C. POSTAL: 11311
CIUDAD Y ESTADO: MEXICO D.F.
TELEFONO: 19 44 94 08
FAX: 19 44 31 40

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

CLAVE DE COTIZACION: PEMEX
PETRÓLEOS MEXICANOS

FECHA: 28/07/2005 16:36

E-MAIL: hnino@dca.pemex.com

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

**CLAVE DE COTIZACION: PEMEX
PETRÓLEOS MEXICANOS**

DECLARACION DE FUNCIONARIOS DE LA INSTITUCION, RESPONSABLES DE LA INFORMACION.

LOS SUSCRITOS MANIFESTAMOS BAJO PROTESTA DE DECIR VERDAD QUE, EN EL AMBITO 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 SITUACION. 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.

**RICARDO FERNÁNDEZ DELGADO
GERENTE JURÍDICO DE FINANZAS**

**ENRIQUE DÍAZ ESCALANTE
GERENTE DE CONTABILIDAD**

MEXICO, D.F., A 28 DE JULIO DE 2005

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

CLAVE DE COTIZACION:
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE:

AÑO:

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (1)

CONSOLIDADO
Impresión Final

(1) EN ESTE ANEXO SE INCLUYEN LAS NOTAS CORRESPONDIENTES A LAS CIFRAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS BASICOS, ASI COMO SUS DESGLOSES Y OTROS CONCEPTOS.

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

CLAVE DE COTIZACION:
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE:

AÑO:

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (1)

CONSOLIDADO
Impresión Final

(1) EN ESTE ANEXO SE INCLUYEN LAS NOTAS CORRESPONDIENTES A LAS CIFRAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS BASICOS, ASI COMO SUS DESGLOSES Y OTROS CONCEPTOS.