

Notas a los estados financieros
Por los años terminados el 31 de diciembre de 2013 y 2012
(En miles de pesos)

1. Actividades

PMI Comercio Internacional, S. A. de C. V. (la "Compañía") es subsidiaria de Petróleos Mexicanos (PEMEX) en un 98.33%, y se dedica a la comercialización internacional de petróleo crudo y a la prestación de servicios administrativos, comerciales, corporativos y financieros a partes relacionadas. La Compañía es el comercializador internacional exclusivo de petróleo crudo para exportación de PEMEX.

La Compañía vendió a sus dos principales clientes \$ 225,818,732 y \$ 244,966,134, que representan el 41% y 40% de sus ingresos totales por los años que terminaron el 31 de diciembre de 2013 y 2012, respectivamente. Los saldos de cuentas por cobrar de los dos clientes al 31 de diciembre de 2013 y 2012 son de \$ 17,015,399 y \$ 13,785,591, respectivamente. La Compañía compra el 100% de petróleo crudo de exportación a Pemex-Exploración y Producción (PEP), Organismo Subsidiario de PEMEX.

La Compañía es una empresa Paraestatal de la Administración Pública Federal y está sujeta a la Ley Federal de Entidades Paraestatales y su Reglamento, y se clasifica como Entidad Paraestatal Empresarial No Financiera con Participación Estatal Mayoritaria con control indirecto, de acuerdo a la Clasificación Administrativa publicada en Diario Oficial de la Federación del 7 de julio de 2011.

2. Operaciones relevantes

Los precios promedio del volumen del petróleo crudo comercializado por la Compañía fueron de US\$ 98.64 y US\$ 101.97 dólares por barril por los años que terminaron el 31 de diciembre de 2013 y 2012, respectivamente. En dichos años, el precio promedio más alto de la canasta de petróleo crudo mexicano se generó en los meses de febrero de 2013 y marzo de 2012 por US\$ 108.22 y US\$ 116.55 dólares por barril, respectivamente.

Al 14 de febrero de 2014 el precio promedio de la canasta de petróleo crudo mexicano de exportación es de US\$ 94.28 dólares por barril. Este precio aumentó en un 1.91% en relación con el precio promedio de la canasta existente al 31 de diciembre de 2013 que era de US\$ 92.51 dólares por barril. Al 15 de febrero de 2013 el precio promedio de la canasta de petróleo crudo mexicano de exportación fue de US\$ 109.06 dólares por barril. Este precio aumentó en un 16.05% en relación con el precio promedio de la canasta existente al 31 de diciembre de 2012 que era de US\$ 93.98 dólares por barril.

El 6 de julio de 2012 la Compañía recibió oficio No. 102-K-066 emitido por la Subsecretaría de Ingresos de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP), indicando que en apego al Artículo 6° de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal de 2012, en relación con el inciso d, numeral 23, fracción VI, apartado A, del Artículo 1°, se le fijó un aprovechamiento de \$ 450,000, a cargo de sus disponibilidades financieras por pagar a más tardar el 15 de julio del mismo año. El 12 de julio de 2012 la Compañía realizó el pago a la Tesorería de la Federación, mediante el formato 16 "Declaración General de Pago de Productos y Aprovechamientos".

3. Base de preparación de los estados financieros

- a. El 31 de diciembre de 2008 el Gobierno Federal publicó la Ley General de Contabilidad Gubernamental (LGCG), que deroga todas las disposiciones que se opongan a esta Ley, entrando en vigor a partir del 1° de enero de 2009, la cual fue reformada el 12 de noviembre de 2012. La LGCG tiene por objeto establecer los criterios generales que regirán la contabilidad gubernamental y la emisión de información financiera de los entes públicos, con el fin de lograr su adecuada armonización. El órgano de coordinación para la armonización de la contabilidad gubernamental es el Consejo Nacional de Armonización Contable (CONAC); adicionalmente, el 31 de enero de 2013 la SHCP, a través de la Unidad de Contabilidad Gubernamental (UCG), por medio del oficio No. 309-A-0015/2013 emite las Disposiciones en Materia Contable Aplicables al Sector Paraestatal Federal, denominadas Normas de Información Financiera Gubernamental, Generales o Específicas para el Sector Paraestatal (NIFGGSP, NIFGESP o Normas Gubernamentales) y da a conocer el Manual de Contabilidad Gubernamental para el Sector Paraestatal (MCGSP) vigente a partir de 2013.

Por separado PEMEX prepara sus estados financieros consolidados conforme a Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), los cuales incluyen a la Compañía como subsidiaria directa.

- b. Efectos de la inflación en la información financiera

Debido a que la Compañía opera en un entorno económico no inflacionario, los estados financieros que se acompañan, incluyen el reconocimiento de los efectos de la inflación en la información financiera hasta el 31 de diciembre de 2007, conforme a los lineamientos establecidos en el apartado "C" de la Norma Gubernamental NIFGGSP 04, "Reexpresión", con base en el Índice Nacional de Precios al Consumidor (INPC), emitido por el Banco de México. El porcentaje de inflación acumulada en los tres últimos ejercicios anuales, se muestran a continuación:

<u>31 de diciembre de</u>	<u>INPC</u>	<u>Inflación</u>	
		<u>Del año</u>	<u>Acumulada</u>
2013	111.508	3.97%	11.80%
2012	107.246	3.56%	12.25%
2011	103.551	3.82%	12.26%

- c. Moneda funcional

La Compañía mantiene sus registros contables en pesos como lo requieren las Leyes Mexicanas y prepara sus estados financieros de acuerdo a la Ley General de Contabilidad Gubernamental como se menciona en la Nota 3-a. La moneda funcional de la Compañía es el dólar americano, debido a que es la moneda del ambiente económico en la que opera la Compañía, ya que sus transacciones de ventas y compra, así como sus principales activos y pasivos están denominados en dicha moneda.

d. Definición de términos

Para propósitos de revelación en las notas a los estados financieros, cuando se hace referencia a pesos o "\$", se trata de miles de pesos mexicanos; cuando se hace referencia a dólares americanos o US\$, se trata de miles de dólares de los Estados Unidos de América; cuando se hace referencia a euros o "€", se trata de miles de euros; cuando se hace referencia a libras esterlinas o "£", se trata de miles de libras esterlinas, y cuando se hace referencia a dólares canadienses o "CAD" se trata de miles de dólares canadienses. Los cambios en tasas, productos y precios no son presentados en miles.

4. Resumen de las principales políticas contables

La preparación de los estados financieros requiere que la administración de la Compañía efectúe estimaciones y suposiciones que afectan los importes registrados de activos y pasivos y la revelación de activos y pasivos contingentes a la fecha de los estados financieros, así como los importes registrados de ingresos y gastos durante el ejercicio. Los rubros importantes sujetos a estas estimaciones y suposiciones incluyen activos y pasivos por impuestos diferidos y los pasivos relativos a beneficios a empleados. Los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones y suposiciones.

a. Efectivo y equivalentes de efectivo

El efectivo y equivalentes de efectivo incluyen depósitos en cuentas bancarias, monedas extranjeras e inversiones temporales de inmediata realización. A la fecha de los estados financieros, los intereses ganados y las utilidades o pérdidas en valuación se incluyen en los resultados del ejercicio, como parte del Resultado Integral de Financiamiento (RIF).

b. Derechos a recibir efectivo o equivalentes

Las cuentas por cobrar se presentan a su valor de recuperación. No se ha considerado necesario crear una estimación para cuentas incobrables en virtud de que no se tienen problemas de recuperación de cartera, ya que la mayoría de sus clientes cuenta con la calificación de grado inversionista de acuerdo con Standard & Poors.

c. Bienes muebles

Los bienes muebles se registran al costo de adquisición. Hasta el 31 de diciembre de 2007 se actualizaban mediante la aplicación de factores derivados del Índice Nacional de Precios al Consumidor (INPC). La depreciación se calcula por el método de línea recta con base en la vida útil estimada de los activos, como sigue:

	<u>Tasa anual %</u>
Mobiliario y equipo	30 y 10
Maquinaria, equipos y herramienta	10
Equipo de transporte	25

d. Beneficios a los empleados

Los beneficios directos a los empleados se valúan en proporción a los servicios prestados, considerando los sueldos actuales y se reconoce el pasivo conforme se devengan. Incluye principalmente Participación de los Trabajadores en la Utilidad (PTU) por pagar, vacaciones, prima vacacional e incentivos.

Los beneficios a los empleados por terminación, al retiro y otras como: pensiones, primas de antigüedad, indemnizaciones y otros beneficios al retiro por terminación de la relación laboral por causas distintas de reestructuración, a que tiene derechos los empleados, se reconocen en los resultados de cada ejercicio y se determinan con cálculos actuariales realizados por peritos independientes con base en el método de crédito unitario proyectado utilizando tasas de interés reales. Por lo tanto, el pasivo registrado representa el valor presente, se estima cubrirá la obligación por estos beneficios a la fecha estimada de retiro de los empleados que laboran en la Compañía.

e. Impuestos a la utilidad

Las provisiones para el Impuesto sobre la Renta (ISR) e Impuesto Empresarial a Tasa Única (IETU) se reconocen en el año en que se causan. El ISR e IETU diferidos se determina aplicando la tasa fiscal correspondiente a las diferencias temporales que resultan de la comparación de los valores contables y fiscales de los activos y pasivos, en su caso, de las pérdidas fiscales por amortizar y de algunos créditos fiscales sólo si se tiene la certeza de que se realizarán los beneficios.

La PTU se reconoce en el año en que se causa. La PTU diferida se determina aplicando la tasa fiscal correspondiente a las diferencias temporales que resultan de la comparación de los valores contables y fiscales de los activos y pasivos, sólo cuando se pueda presumir razonablemente que van a generar un pasivo o beneficio, y no exista algún indicio que esa situación vaya a cambiar, de tal manera que los pasivos o los beneficios no se materialicen.

f. Reconocimiento de ingresos

Los ingresos por venta de petróleo crudo se reconocen en el momento en el que se transfieren los riesgos y beneficios de dicho petróleo a los clientes que los adquieren, lo cual generalmente ocurre en el momento en que se embarcan en cumplimiento de sus pedidos. Los ingresos por servicios se reconocen en el momento en que se prestan los servicios a las partes relacionadas.

g. Operaciones en moneda extranjera

Las operaciones en moneda extranjera se registran al tipo de cambio vigente en las fechas de celebración o liquidación. Al cierre del ejercicio, los activos y pasivos monetarios en moneda extranjera se convierten en moneda nacional a los tipos de cambio emitidos por la Unidad de Contabilidad Gubernamental de la SHCP de acuerdo la Norma de Información Financiera Gubernamental General, NIFGG 01 "Norma para Ajustar al Cierre del Ejercicio, los Saldo en Moneda Nacional Originados por Derechos u Obligaciones en Moneda Extranjera para Efectos de Integración". Las fluctuaciones cambiarias se reconocen en los resultados del año.

h. Contingencias

Las obligaciones o pérdidas relacionadas con contingencias se reconocen cuando es probable que sus efectos se materialicen y existan elementos razonables para su cuantificación. Si no existen estos elementos razonables, se incluye su revelación en forma cualitativa en las notas a los estados financieros. Los ingresos, utilidades o activos contingentes se reconocen hasta el momento en que existe la certeza de su realización.

i. Compromisos

Representan acuerdos realizados para llevar a cabo diversas acciones en el futuro y, al no calificar como pasivos, provisiones o contingencias, no son reconocidos en el balance general.

j. Reclasificaciones

Los estados financieros de 2012 han sido reclasificados en ciertos rubros para conformarlos con su presentación utilizada en 2013.

5. Efectivo y equivalentes de efectivo

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Efectivo	\$ 98,989	\$ 717
Bancos /tesorería	5,954	282,380
Depósitos de fondos de terceros	<u>1</u>	<u>1</u>
	<u>\$ 104,944</u>	<u>\$ 283,098</u>

6. Derechos o equivalentes a recibir efectivo

		<u>2013</u>	<u>2012</u>
Clientes	(1)	\$ 36,254,833	\$ 30,557,272
Cuentas por cobrar a partes relacionadas (Nota 12)		2,647,494	1,236,485
Funcionarios y empleados		<u>41,324</u>	<u>37,550</u>
		<u>\$ 38,943,651</u>	<u>\$ 31,831,307</u>

(1) Incluye la aplicación por concepto de venta de cuentas por cobrar presentes y futuras por \$ 6,256,546 y \$ 7,071,940, en 2013 y 2012, respectivamente.

7. Inversiones Financieras a largo plazo

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Fideicomisos, mandatos y contratos análogos	\$ 1,892,511	\$ 1,568,830
Títulos y valores a largo plazo	<u>62</u>	<u>62</u>
	<u>\$ 1,892,573</u>	<u>\$ 1,568,892</u>

8. Bienes muebles

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Mobiliario y equipo	\$ 102,361	\$ 90,915
Maquinaria, equipos y herramientas	34,605	34,605
Equipo de transporte	<u>1,629</u>	<u>1,629</u>
	138,595	127,149
Menos depreciación acumulada	<u>(115,390)</u>	<u>(111,178)</u>
	<u>\$ 23,205</u>	<u>\$ 15,971</u>

La depreciación reconocida en resultados asciende a \$ 5,290 y \$ 6,773 en 2013 y 2012, respectivamente.

9. Cuentas por pagar a corto plazo

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Cuentas por pagar a partes relacionadas (Nota 12)	\$ 38,359,885	\$ 31,665,135
Servicios personales	20,222	-
Otros	<u>78,692</u>	<u>69,664</u>
	<u>\$ 38,458,799</u>	<u>\$ 31,734,799</u>

10. Provisiones a largo plazo

a. Las provisiones a largo plazo mostradas en el estado situación financiera se integran como sigue:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Beneficios a los empleados	\$ 2,252,588	\$ 1,913,906
Cuenta de Utilidad Fiscal Neta Reinvertida (CUFINRE)	<u>14,526</u>	<u>12,974</u>
	<u>\$ 2,267,114</u>	<u>\$ 1,926,880</u>

b. Beneficios a los empleados

La Compañía con el fin de proporcionar a sus empleados una pensión y servicio médico derivados de la jubilación o de una incapacidad permanente, ha establecido un plan de pensiones con beneficios definidos que cubre a todo el personal de planta; este plan cubre también primas de antigüedad. El pasivo relativo y el costo anual de beneficios se calculan por actuarios independientes, conforme a las bases definidas en los planes, utilizando el método de crédito unitario proyectado.

El valor presente de las obligaciones por los beneficios de los planes al 31 de diciembre de 2013 y 2012, es como sigue:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Obligaciones por beneficios adquiridos (OBA)	<u>\$ 628,064</u>	<u>\$ 675,686</u>
Obligaciones por beneficios definidos (OBD)	\$ 3,141,422	\$ 2,941,272
Amortización de servicio pasado	(397,903)	(436,287)
Pérdidas actuariales	<u>(490,931)</u>	<u>(591,079)</u>
Pasivo neto proyectado	<u>\$ 2,252,588</u>	<u>\$ 1,913,906</u>

El costo, las obligaciones y otros elementos de los planes de pensiones, primas de antigüedad y remuneraciones al término de la relación laboral distintas de reestructuración, mencionados en la Nota 4-d, se determinaron con base en cálculos preparados por actuarios independientes al cierre de cada ejercicio. Los componentes del costo neto por los años que terminaron el 31 de diciembre de 2013 y 2012 son los siguientes:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Costo laboral del servicio actual	\$ 98,995	\$ 67,384
Costo financiero	204,018	152,045
Rendimiento de los activos del plan	(131,583)	(106,295)
Ganancia (pérdida) actuariales neta	49,848	(3,295)
Amortización de servicios pasados	<u>38,384</u>	<u>122,183</u>
Costo neto del período	<u>\$ 259,662</u>	<u>\$ 232,022</u>

Las tasas nominales utilizadas al 31 de diciembre son:

	<u>Beneficios</u>		<u>Otros beneficios al retiro</u>	
	<u>2013</u>	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Tasa de descuento utilizada para reflejar el valor presente de las obligaciones	7.31%	7.00%	7.31%	7.00%
Tasa de incremento en los niveles de sueldos futuros	6.00%	5.31%	N/A	N/A
Tasa nominal esperada de rendimiento de los activos del plan	8.50%	8.50%	N/A	N/A
Vida laboral promedio remanente de los trabajadores (aplicable a beneficios al retiro)	11	12	11	12

Las aportaciones y los beneficios pagados fueron como sigue:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Aportaciones al fondo	\$ 221,569	\$ 148,229
Beneficios pagados	(23,093)	(7,149)

11. Hacienda Pública/Patrimonio

- a. Al 31 de diciembre de 2013 y 2012 el patrimonio contribuido está representado por acciones ordinarias, comunes y nominativas, con valor nominal de \$10 pesos cada una. El capital variable es ilimitado. El capital social se integra como sigue:

P.M.I. COMERCIO INTERNACIONAL, S.A. DE C.V.

	<u>Número de acciones</u>	<u>Importe</u>
Capital social fijo	462,501	\$ 4,625
Capital social variable	<u>1,789,241</u>	<u>17,892</u>
	<u>2,251,742</u>	22,517
Actualización		<u>67,431</u>
		<u>\$ 89,948</u>

- b. En Asamblea General Ordinaria de Accionistas celebrada el 8 de octubre de 2013, se acordó que el aprovechamiento por \$ 450,000 pagado en 2012 se traspasará a resultados de ejercicios anteriores.
- c. La distribución del patrimonio, excepto por los importes actualizados del patrimonio contribuido y las utilidades fiscales, causará el ISR sobre dividendos a cargo de la Compañía a la tasa vigente. El impuesto que se pague por dicha distribución, se podrá acreditar contra el ISR del ejercicio en que se pague el impuesto sobre dividendos y en los dos ejercicios inmediatos siguientes, contra el impuesto del ejercicio y los pagos provisionales de los mismos.
- d. De acuerdo con la Ley General de Sociedades Mercantiles, de las utilidades netas del ejercicio debe separarse el 5% como mínimo para formar la reserva legal, hasta que su importe ascienda al 20% del capital social. La reserva legal puede capitalizarse, pero no repartirse a menos que se disuelva la sociedad. Al 31 de diciembre de 2013 y 2012 la reserva legal asciende a \$ 14,278.
- e. Los saldos de las cuentas fiscales del patrimonio al 31 de diciembre de 2013 y 2012 son:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Cuenta de capital de aportación	\$ 111,697	\$ 107,432
Cuenta de Utilidad Fiscal Neta (CUFIN)	1,117,070	965,181
CUFINRE	269,764	259,463

El saldo de la CUFINRE identifica las utilidades fiscales sobre las cuales se optó por diferir parte del ISR (de acuerdo a la Ley del ISR vigente en el año 1999). Los dividendos que se distribuyan afectarán primero el saldo de la CUFINRE y el excedente, si lo hubiera, disminuirá el saldo de la CUFIN.

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012 la Compañía tiene un pasivo a largo plazo de \$ 14,526 y \$ 12,974, respectivamente, por concepto de ISR diferido por la CUFINRE, el cual se realizará cuando se decreten y paguen dividendos.

- f. Aprovechamiento. De conformidad con el oficio No. 102-K-066 y los comunicados No. 307-A.-4562, 309-A.-0239/2012, 309-A.-0273/2012 y 309-A.-II-003/2013 emitidos por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, a través de la Subsecretaría de Egresos, y la Unidad de Contabilidad Gubernamental e Informes sobre la Gestión Pública, la Compañía registró el pago del Aprovechamiento enterado a la Tesorería de la Federación por \$ 450,000 disminuyendo el patrimonio en el ejercicio de 2012.

12. Saldos y transacciones con partes relacionadas

a. Los saldos netos por cobrar y por pagar a partes relacionadas y accionistas son como sigue:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Cuentas por cobrar:		
PMI® Norteamérica, S. A. de C. V.	\$ 2,534,113	\$ 1,162,211
PMI® Trading, Limited	99,517	67,303
PMI Holdings, B.V.	7,787	3,931
PMI Services North América, Inc.	4,464	1,685
PEMEX Finance, Limited	540	673
PMI Services, B.V.	655	583
PMI Holdings Petróleos España, S. L.	<u>418</u>	<u>99</u>
Total	<u>\$ 2,647,494</u>	<u>\$ 1,236,485</u>
Cuentas por pagar:		
PEMEX Exploración y Producción	\$ 38,354,580	\$ 31,659,481
Petróleos Mexicanos (Compañía tenedora)	3,355	3,642
PMI Holdings North América, Inc.	1,022	1,133
PEMEX - Refinación	928	780
PEMEX Internacional España, S. A.	<u>-</u>	<u>99</u>
Total	<u>\$ 38,359,885</u>	<u>\$ 31,665,135</u>

b. Las transacciones celebradas a valor de mercado con partes relacionadas durante el transcurso normal de sus operaciones fueron como sigue:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Ingresos		
Venta de cuentas por cobrar presentes y futuras:		
PMI Services B.V.	\$ 319,591,280	\$ 360,701,731
Venta de petróleo crudo:		
PMI® Norteamérica, S. A. de C. V.	38,350,651	44,901,872

P.M.I. COMERCIO INTERNACIONAL, S.A. DE C.V.

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Descuento de cuentas por cobrar presentes y futuras:		
PEMEX Exploración y Producción	885,684	901,878
Prestación de servicios administrativos y comerciales:		
PMI® Trading Limited	641,951	584,415
PMI® Norteamérica, S. A. de C. V.	47,979	39,742
PMI Holdings B.V.	32,456	35,873
PMI Services North América Inc.	10,792	16,189
PMI Holdings North América, Inc.	5,283	8,383
PEMEX Finance, Limited	5,445	5,549
PMI Services B.V.	3,430	4,701
PMI Holdings Petróleos España, S. L.	2,134	631
Intereses moratorios:		
PMI Holdings B.V.	3	-
Demoras:		
PEMEX Exploración y Producción	<u>96,826</u>	<u>45,642</u>
Total de ingresos	<u>\$ 359,673,914</u>	<u>\$ 407,246,606</u>

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Costos y gastos		
Compras de petróleo crudo:		
PEMEX Exploración y Producción	\$546,263,274	\$ 615,744,161
Compra de cuentas por cobrar presentes y futuras:		
PEMEX Exploración y Producción	319,591,280	360,701,731
Descuento de cuentas por cobrar presentes y futuros:		
PMI Services B.V.	885,684	901,878
Honorarios pagados al extranjero:		
PMI Holdings North América, Inc.	11,861	12,590
PEMEX Internacional España, S. A.	384	4,377

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Arrendamiento y otros:		
Petróleos Mexicanos	42,105	41,953
PEMEX Refinación	182	144
Intereses pagados, neto:		
PEMEX Exploración y Producción	956	1,412
Guarda y manejo:		
Pemex Refinación	<u>21,580</u>	<u>21,402</u>
Total de costos y gastos	<u>\$ 866,817,306</u>	<u>\$ 977,429,648</u>

13. Saldos y transacciones en moneda extranjera

a. La posición monetaria en moneda extranjera al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es como sigue:

	<u>Miles de dólares</u>		<u>Miles de euros</u>	
	<u>2013</u>	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Activo circulante	2,982,534	2,465,403	-	-
Pasivo circulante	<u>(2,935,609)</u>	<u>(2,435,261)</u>	<u>-</u>	<u>(6)</u>
Posición activa (pasiva) en moneda extranjera	<u>46,925</u>	<u>30,142</u>	<u>-</u>	<u>(6)</u>
Equivalente en miles de pesos	<u>\$ 613,615</u>	<u>\$ 392,150</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ (103)</u>

b. Las operaciones efectuadas en moneda extranjera en el transcurso normal de sus operaciones fueron como sigue:

P.M.I. COMERCIO INTERNACIONAL, S.A. DE C.V.

	(Miles)	
	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Dólares:		
Ingresos por:		
Ventas de petróleo crudo	42,799,272	46,854,817
Ventas de cuentas por cobrar presentes y futuras (Nota 16, inciso c)	25,017,817	27,390,463
Descuento de cuentas por cobrar presentes y futuras (Nota 16, inciso c)	69,340	68,594
Prestación de servicios	58,566	53,064
Intereses ganados	273	389
Otros ingresos	33	259
Costos y gastos por:		
Compra de petróleo crudo	(42,775,625)	(46,834,085)
Compra de cuentas por cobrar presentes y futuras (Nota 16, inciso c)	(25,017,817)	(27,390,463)
Descuento de cuentas por cobrar presentes y futuras (Nota 16, inciso c)	(69,340)	(68,594)
Gastos de operación	(7,745)	(6,837)
Otros costos	(125)	(75)
Intereses pagados y comisiones	(556)	(498)
Libras esterlinas:		
Gastos de operación	(32)	(62)
Euros:		
Gastos de operación	(62)	(309)
Dólares canadienses:		
Gastos de operación	-	(4)

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Tasa legal	30%	30%
Más (menos) efecto de diferencias permanentes:		
Gastos no deducibles	4%	19%
IETU	4%	-
Efecto cambio en la Ley del ISR	14%	-
Pago de aprovechamiento	<u>-</u>	<u>(153)%</u>
Tasa efectiva	<u><u>52%</u></u>	<u><u>(104)%</u></u>

- f. Las pérdidas fiscales por amortizar pueden recuperarse cumpliendo con ciertos requisitos. Los años de vencimiento y sus montos actualizados al 31 de diciembre de 2013 son como sigue:

<u>Año</u>	<u>Pérdidas fiscales por amortizar</u>	<u>Año de vencimiento</u>
2012	\$ <u><u>114.351</u></u>	2022

15. Información por tipo de ingreso y zona geográfica

La información por segmentos operativos se presenta con base en el enfoque gerencial por tipo de petróleo crudo y área geográfica.

- a. Los ingresos por petróleo crudo y servicios administrativos son como sigue:

P.M.I. COMERCIO INTERNACIONAL, S.A. DE C.V.

	Miles de dólares			
	2013	2013	2012	2012
	Ingresos	Costos	Ingresos	Costos
Maya	34,304,998	34,284,265	34,535,496	34,517,701
Olmeca	3,883,656	3,882,620	7,754,827	7,752,594
Istmo	3,925,241	3,923,671	3,905,233	3,904,123
Altamira	<u>685,377</u>	<u>685,069</u>	<u>659,261</u>	<u>659,667</u>
Petróleo crudo	42,799,272	42,775,625	46,854,817	46,834,085
Servicios administra- tivos y comerciales	<u>58,566</u>	<u>-</u>	<u>53,064</u>	<u>-</u>
	<u>42,857,838</u>	<u>42,775,625</u>	<u>46,907,881</u>	<u>46,834,085</u>

b. Los ingresos por zona geográfica proveniente de petróleo crudo son como sigue:

	Miles de dólares	
	2013	2012
Estados Unidos	30,759,657	35,654,173
Europa	6,523,392	6,597,050
Otros países de América	1,375,565	1,396,202
Otros países	<u>4,140,658</u>	<u>3,207,392</u>
Total ingresos	<u>42,799,272</u>	<u>46,854,817</u>

16. Compromisos

a. La Compañía tiene celebrado con PEP un contrato por tiempo indefinido de compra de petróleo crudo destinado para su venta en el mercado internacional; mediante el cual PEP se obliga a vender a la Compañía los volúmenes de petróleo crudo necesario para cumplir con las obligaciones contractuales con sus clientes. Los precios de venta relativos se fijan conforme a los que rigen en el mercado internacional, al momento de la venta.

- b. La Compañía tiene celebrados diversos contratos para la venta de petróleo crudo en el mercado internacional con empresas del extranjero. Los términos y condiciones de los contratos son específicos para cada cliente y su duración puede ser indefinida (contratos evergreen) existiendo en algunos casos plazos mínimos obligatorios (contratos de largo plazo).
- c. En octubre de 1998, la Compañía y PEP celebraron un contrato por tiempo indefinido de compra-venta de ciertas cuentas por cobrar presentes y futuras generadas por PEP y que corresponden a ventas de petróleo crudo Maya y Altamira de PEP a la Compañía, con destino a ciertos clientes en los Estados Unidos de América, Canadá y Aruba. Simultáneamente, la Compañía y P.M.I. Services B.V. celebraron un contrato de compra-venta de cuentas por cobrar presentes y futuras generadas por la Compañía, provenientes de la venta de petróleo crudo Maya y Altamira a ciertos clientes ubicados en Estados Unidos de América, Canadá y Aruba. El objetivo de esta operación es apoyar a PEMEX en su captación de recursos y no tiene efectos en la situación financiera y resultados de operación de la Compañía, ya que son repercutidos a PEP (ver Nota 12).

17. Autorización de la emisión de los estados financieros

El 14 de febrero de 2014, el Sr. José Manuel Carrera Panizzo, el Sr. Jorge Sánchez Santiago y Noemí Lordméndez, Director General, Director de Administración y Finanzas y Subdirectora de Contabilidad y Presupuestos de PMI[®] Comercio Internacional, S. A. de C. V., respectivamente; autorizaron los estados financieros adjuntos y sus notas, y están sujetos a la aprobación del Consejo de Administración y de la Asamblea de Accionistas de la Compañía, quien puede decidir su modificación.

Jorge Sánchez Santiago
Director de Administración y Finanzas

Noemí Lordméndez Valenzuela
Subdirectora de Contabilidad y Presupuestos