

### **Informe de Pasivos Contingentes al 31 de diciembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012**

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

Un contrato por tiempo indefinido de venta de petróleo crudo destinado a la exportación. Mediante este contrato, PEP se obliga a vender a PMI los volúmenes de petróleo crudo para exportación. Los precios de venta relativos se fijan periódicamente conforme a los que rigen en el mercado. Los compromisos de venta de hidrocarburos de PMI con sus clientes son respaldados por PEP.

En octubre de 1998 PEP y PMI celebraron un contrato por tiempo indefinido de compra-venta de cuentas por cobrar, presentes y futuras, generadas por PEP y que corresponden a ventas de petróleo tipo Maya y Altamira de PEP a PMI, que será vendido por PMI a ciertos clientes en los Estados Unidos de América, Canadá y Aruba. Las ventas de cartera realizadas con PMI en el año terminado el 31 de diciembre de 2013 y 2012 ascendieron a \$ 319,591 y \$ 360,711, respectivamente. Al 31 de diciembre de 2013 y 2012 las cuentas por cobrar a PMI incluyen cartera comprometida por la cantidad de US\$ 518,269 y US\$ 631,092 miles, respectivamente.

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

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012 la provisión para gastos a incurrir para corregir este tipo de irregularidades asciende a \$ 781,712 y \$ 760,773, respectivamente, y se incluye en el estado de situación financiera en el rubro provisiones para taponamiento y desmantelamiento, jurídicas y ambiental.

3. Durante el ejercicio 2007 se adquirió un buque tanque denominado FPSO (Floating Process Storage and Outloading). La función primordial que tiene el buque es la recepción y proceso (separación del aceite y gas, así como el tratamiento del aceite para que cumpla con los grados API para exportación) del crudo que se recibe de los pozos marinos.
-

Una vez efectuado el proceso, el barco almacena el producto (tiene capacidad de almacenamiento para 2 millones de barriles) y lo distribuye a los barcos de los clientes extranjeros, con una capacidad de distribución de hasta 1.2 millones de barriles diarios.

La inversión en dicho buque tanque es de US\$ 723,575 miles, de la cual se ha pagado al 31 de diciembre de 2013 la cantidad de US 502,492 miles y el remanente se liquidará en 9 años.

De acuerdo con el contrato, los pagos futuros se estiman como sigue:

Año	US\$ (Miles)
2014	25,267
2015	25,267
2016	25,267
2017	25,267
2018	25,267
2019 en adelante	94,750
Total US\$	221,085

- Se tiene un contrato de suministro de nitrógeno para el programa de mantenimiento de presión del campo Cantarell. Asimismo, se tiene un contrato adicional para suministrar nitrógeno al campo Ku-Maloob-Zaap, con lo cual el compromiso con este proveedor vence en el año 2027. Al 31 de diciembre de 2013 y 2012 el valor remanente estimado de los contratos durante su vigencia asciende a US\$ 752,801 y US\$ 858,491 miles, respectivamente. En caso de rescisión del contrato, dependiendo de las circunstancias, PEP tiene el derecho o la obligación de adquirir del proveedor la planta de nitrógeno en los términos que se establecen en el contrato.

Los pagos futuros estimados de los ejercicios siguientes serán:

---

## PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

---

Año	US\$ (Miles)
2014	101,795
2015	105,182
2016	68,135
2017	45,076
2018	45,093
Más de 5 años	387,520
Total US\$	752,801

5. El Organismo tiene un contrato de suministro de nitrógeno para el mantenimiento de presión al campo Jujo Tecominoacán en la Región Sur. El contrato vence en el año 2017.

El valor estimado remanente del contrato durante la vigencia asciende a la cantidad de \$ 248,580 y US\$ 24,176 miles al 31 de diciembre de 2013 y \$ 273,433 y US\$ 26,412 al 31 de diciembre de 2012.

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

Los pagos futuros estimados de los ejercicios siguientes serán:

Año	\$ (Miles)	US\$ (Miles)
2014	60,376	6,090
2015	60,376	6,090
2016	60,375	6,100
2017	61,453	5,896
Total	242,580	24,176

---

6. PEP ha celebrado Contratos de Obra Pública Financiada (COPF), en los cuales el contratista, a su propio costo, deberá administrar y mantener la ejecución de las obras, objeto de los COPF, las que estarán agrupadas en las categorías de desarrollo, infraestructura y/o mantenimiento.

El valor estimado de los COPF al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es como sigue:

Fecha de contratación	Bloque	US\$ (Miles)	
		2013	2012
21 de noviembre de 2003	Cuervito	59,160	45,558
28 de noviembre de 2003	Misión	435,343	639,002
14 de noviembre de 2003	Reynosa-Monterrey	12,422	1,966,108
8 de diciembre de 2003	Fronterizo	34,204	72,948
9 de febrero de 2004	Olmos	296,301	297,890
23 de marzo de 2005	Pirineo	254,912	348,582
3 de abril de 2007	Nejo	752,338	919,368
20 de abril de 2007	Monclova	296,452	718,545
12 de mayo de 2008	Burgos VII	61,146	171,891
Suma		2,202,278	5,179,892

7. PEP ha contratado la construcción de dos plataformas marinas auto elevables por un valor aproximado de US\$ 509,116 miles. El Organismo ha otorgado un anticipo de US\$ 42,000 miles por cada plataforma para iniciar los trabajos de construcción, los cuales se estima tendrán una duración aproximada de dos años y el valor remanente de las plataformas se pagará a través de un arrendamiento financiero, en la modalidad de casos excepcionales, por un período 10 años, al término del cual se ejercerá la opción de compra con el pago de 1 dólar americano por cada plataforma para su adquisición.

## PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

---

8. PEP enfrenta diversas contingencias legales, para las cuales al 31 de diciembre de 2013 y 2012, se tenía registrada una reserva por \$ 9,837,311 y \$ 2,378,667, respectivamente, que en opinión de los abogados del Organismo es razonable para cubrir la exposición por estos conceptos.

---

Lic. Oscar Ducoing Peña  
Gerente de Recursos Financieros

---

C.P. Victorio Linares Mantilla  
E.D. Subgerencia de Operación Financiera

---