

## PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

### INFORMES DE PASIVOS CONTINGENTES

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.

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 2015 y 2014 ascendieron a 151,257,682,818 y 301,357,492,048 pesos respectivamente. Al 31 de diciembre de 2015 y 2014 las cuentas por cobrar a PMI incluyen cartera comprometida por la cantidad de 7,010,403,736 y 6,654,624,195 pesos 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 2015 y 2014 la provisión para gastos a incurrir para corregir este tipo de irregularidades asciende a 819,713,232 y 796,193,232 pesos 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.

## CUENTA PÚBLICA 2015

---

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 12,450,193,238 pesos de la cual se ha pagado al 31 de diciembre de 2015 la cantidad de 9,515,624,663 pesos y el remanente se liquidará en 8 años.

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

Año	Pesos
2016	434,750,900
2017	434,750,900
2018	434,750,900
2019	434,750,900
2020	434,750,900
2021 en adelante	760,814,075
Total	2,934,568,575

4. 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-Malob-Zaap, con lo cual el compromiso con este proveedor vence en el año 2027. Al 31 de diciembre de 2015 y 2014 el valor remanente estimado de los contratos durante su vigencia asciende a 8,920,232,300 y 9,381,041,183 pesos 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:

## CUENTA PÚBLICA 2015

---

Año	Pesos
2016	1,075,548,687
2017	740,169,564
2018	740,478,671
2019	740,764,001
2020	743,103,217
Más de 5 años	4,880,168,160
Total	8,920,232,300

5. PEP aplicó la terminación anticipada del contrato de suministro de nitrógeno para el mantenimiento de presión al campo Jujo Tecominoacán en la Región Sur. El contrato se canceló en el primer trimestre de 2015 por lo que ya no existen compromisos. El valor remanente al 31 de diciembre fue de 536,734,005 pesos.

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.

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 2015 y 2014 es como sigue:

Fecha de contratación	Bloque	2015	2014
21 de noviembre de 2003	Cuervito	195,169,109	382,302,714
28 de noviembre de 2003	Misión	2,242,793,206	4,393,246,143
8 de diciembre de 2003	Fronterizo	52,945,250	103,710,637
9 de febrero de 2004	Olmos	2,155,504,860	4,222,263,295
23 de marzo de 2005	Pirineo	872,035,108	3,378,148,464
3 de abril de 2007	Nejo	496,630,358	972,813,453

## CUENTA PÚBLICA 2015

Fecha de contratación	Bloque	2015	2014
20 de abril de 2007	Monclova	1,725,482,812	3,379,924,059
12 de mayo de 2008	Burgos VII	71,057,107	899,945,657
Suma		7,811,617,810	17,732,354,422

7. Durante 2015 y 2014, PEP celebró contratos integrales de exploración y producción para el desarrollo de campos maduros en Altamira, Ébano, Nejo, Panuco y San Andrés localizados en la región norte y Magallanes, Santuario y Carrizo localizados en la región sur de México, respectivamente. Cada contrato tiene plazo de hasta 25 años. Los pagos a los contratistas de conformidad con los contratos integrales de exploración y producción, se harán sobre una base por barril entregado más los costos elegibles de recuperación, una tarifa por manejo externo de producción y por el uso de infraestructura conjunta, siempre que los pagos al contratista no superen los flujos de efectivo de PEP sobre el campo sujeto del contrato al que corresponda. Durante 2015 PEP realizó pagos de conformidad con los contratos mencionados en la región norte por 12,908,720,653 y en la región sur por 1,359,802,773 pesos. Al 31 de diciembre de 2014, PEP realizó pagos de conformidad con los contratos mencionados en la región norte por 8,988,245,976 y en la región sur por 1,926,848,697 pesos. Al 31 de diciembre de 2015 los saldos se integran por 9,580,615,002 pesos para la Región norte y 127,524,473 pesos para la región sur.
8. El valor estimado de los contratos celebrados con diversos contratistas para infraestructura y prestación de servicios al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es como sigue:

Año	2015	2014
Menos de 1 año	341,748,531,129	247,633,502,131
1 a 3 años	238,074,551,800	236,600,146,632
4 a 5 años	108,989,500,075	69,991,707,562
Más de 5 años	158,402,051,480	69,256,911,420
Total	847,214,634,484	623,482,267,745

## CUENTA PÚBLICA 2015

---

9. PEP enfrenta diversas contingencias legales, para las cuales al 31 de diciembre de 2015 y 2014, se tenía registrada una reserva por 10,280,324,167 y 10,709,179,529 pesos respectivamente, que en opinión de los abogados del Organismo es razonable para cubrir la exposición por estos conceptos.

---

Autorizó: Lic. Humberto Hernández Ruiz  
Gerente de Contabilidad de Exploración y  
Producción

---

Elaboró: C.P. Victorio Linares Mantilla  
E.D. Subgerencia de Información Financiera